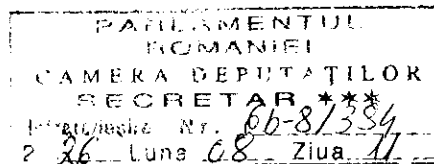


Nr. de înregistrare ANRE: 106769/ 06.08.2026

Către:

PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR

Referitor la: adresa dumneavoastră înregistrată la ANRE cu nr. 86132/22.06.2026

Având în vedere adresa din referință:

Ca urmare a solicitării care face obiectul adresei din referință, vă transmitem răspuns pentru solicitarea nr. 5509A astfel:

Întrebările 1,2 și 3

- *Întrebarea nr. 1:* Câți prosumatori sunt înregistrați în SEN la data prezentei și câți erau înregistrați la data de 31 decembrie a fiecărui an din perioada 2019-2025, cu indicarea puterii instalate cumulate (MW), defalcat pe operatori de distribuție, și dacă este posibil, pe județe?
- a) Situația numărului de prosumatori înregistrați în SEN la data de 30.04.2026 și respectiv la data de 31 decembrie a fiecărui an din perioada 2019-2025.

ALLIANSO PARK MANAGEMENT	9	9	2	0	0	0	0	0
DELGAZ GRID	45715	40503	27245	13900	5498	1769	118	50
DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	57066	50985	34700	18531	7286	2722	370	31
OMV PETROM	35	36	26	18	9	3	0	0
PLOIEȘTI INDUSTRIAL PARC	8	8	0	0	0	0	0	0
REȚELE ELECTRICE ROMÂNIA	91894	84078	58218	34588	13368	4007	493	72
DEER MUNTENIA NORD	43645	37527	22317	11670	3843	1475	77	2
DEER TRANSILVANIA NORD	48724	42117	28189	15578	3880	1499	105	46
DEER TRANSILVANIA SUD	45556	40182	28037	16058	6275	2232	464	125
TETAROM	32	31	22	12	0	0	0	0

- b) Situația puterii instalate de prosumatori înregistrați în SEN la data de 30.04.2026 și respectiv la data de 31 decembrie a fiecărui an din perioada 2019-2025.

Str. Constantin Nacu, nr. 3, Sector 2, București, Cod poștal: 020995

Tel: (021) 327 8100. Fax: (021) 312 4365. E-mail: anre@anre.ro. Web: www.anre.ro

ANRE, în calitate de operator de date cu caracter personal, respectă prevederile Regulamentului UE nr. 679/2015 și Reglementările interne în vigoare în materia protecției datelor cu caracter personal.



ALLIANSO PARK MANAGEMENT	4.33	4.33	1.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DELGAZ GRID	494.29	449.70	319.95	184.21	54.50	8.69	0.75	0.27
DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	631.14	569.57	394.47	228.51	73.76	12.32	2.35	0.32
OMV PETROM	1.37	1.49	0.60	0.57	0.27	0.04	0.00	0.00
PLOIEȘTI INDUSTRIAL PARC	0.89	0.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
REȚELE ELECTRICE ROMÂNIA	1170.17	1088.50	743.49	465.21	152.34	38.31	4.05	0.37
DEER MUNTENIA NORD	466.32	413.64	256.72	164.97	41.44	6.78	0.60	0.01
DEER TRANSILVANIA NORD	541.01	489.08	348.56	203.85	37.85	7.99	1.31	0.54
DEER TRANSILVANIA SUD	468.20	425.20	305.47	193.20	57.25	10.81	2.63	0.92
TETAROM	11.47	11.39	7.72	2.33	0.00	0.00	0.00	0.00

c) Distribuția numărului de prosumatori racordați la rețelele electrice ale operatorilor de distribuție și puterea electrică instalată a acestora la nivelul fiecărui județ din România, la data de 30.04.2026 este prezentată în tabelul de mai jos:

AB	6378	70.40
AG	11612	128.67
AR	11829	133.35
B	7596	127.33
BC	5947	76.55
BH	13960	148.73
BN	5267	64.56
BR	3735	49.78
BT	5471	46.99
BV	7419	87.40
BZ	8798	83.38
CJ	10555	135.10
CL	4954	61.95
CS	3223	39.27
CT	8745	129.17
CV	3861	33.57

DB	8600	86.23
DJ	13039	150.55
GJ	5236	69.62
GL	6211	63.91
GR	4751	58.60
HD	5857	63.74
HR	8338	77.74
IF	19973	281.18
IL	4923	49.61
IS	11091	123.04
MH	4982	49.21
MM	7182	74.46
MS	10345	110.72
NT	6336	71.99
OT	9527	90.58
PH	9892	119.02
SB	9210	88.04
SJ	4505	47.45
SM	7289	82.19
SV	11681	126.96
TL	3662	35.93
TM	16386	190.65
TR	5043	56.68
VL	7627	85.83
VN	6439	70.08
VS	5209	48.97

- *Întrebarea nr. 2:* Care este energia electrică livrată în rețea de prosumatori și care este cantitatea compensată cantitativ în relația cu furnizorii, defalcat pe fiecare an din perioada 2019-2025?

Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie arobătă prin *Ordinul ANRE nr. 52/2021*, care a intrat în vigoare la data de 01.07.2021 a introdus obligații clare de raportare pentru furnizori, permițând monitorizarea energiei regenerabile livrate de prosumatori în rețea (indiferent de puterea electrică instalată), precum și a cantităților de energie electrică care au făcut obiectul mecanismului de compensare cantitativă aplicat prosumatorilor cu puteri instalate de cel mult 200 kW pe loc de consum, conform centralizatorului de mai jos:

An de raportare	Energia electrică livrată de prosumatori în rețea (MWh)	Cantitatea de energie electrică compensată cantitativ (MWh)
2021	24,822	24,822
2022	104,860	101,960
2023	564,485	502,930
2024	1,198,884	697,760
2025	1,770,380	1,343,867

Notă: Datele prezentate în tabel sunt extrase din Rapoartele privind monitorizarea activității prosumatorilor, pentru anii 2021, 2022, 2023, 2025 și 2025 publicate pe pagina de internet www.anre.ro la secțiunea:

- <https://anre.ro/consumatori/energie-electrica/cum-devin-prosumator/>

- *Întrebarea nr. 3:* Din totalul prosumatorilor înregistrați câți dețin sisteme de stocare a energiei (baterii) și care este capacitatea de stocare cumulată instalată la prosumatori, exprimată în MW și MWh?

Situația numărului de prosumatori care dețin baterii de stocare la data de 30.04.2026, respectiv la data de 31 decembrie a fiecărui an din perioada 2023–2025, precum și ponderea prosumatorilor care dețin baterii de stocare în numărul total de prosumatori (%) sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Nr. prosumatori care dețin baterii de stocare	101243	65175	2240	975
Pondere nr. prosumatori care dețin baterii de stocare din nr. total de prosumatori (%)	30.43	22.06	1.13	0.88

Ca urmare a solicitării care face obiectul adresei din referință, vă transmitem răspuns pentru solicitarea nr. 5504A.

Întrebarea nr. 5 Câte sesizări și plângeri ale consumatorilor finali a primit ANRE în fiecare an în perioada 2019-2025 și câte au fost soluționate în favoarea consumatorului?

RĂSPUNS:

Vă transmitem o situație a reclamațiilor înregistrate la ANRE în perioada 2019-2025, cu precizarea că în anul 2019 numărul de reclamații ET sunt incluse în numărul reclamațiilor EE, la momentul respectiv nefiind defalcate pe domenii separate, respectiv energie termică și energie electrică.

În ceea ce privește numărul de reclamații soluționate în favoarea consumatorilor, conform solicitării, precizăm că nu deținem o astfel de situație, ținând cont de faptul că numărul spețelor dintr-o reclamație poate fi multiplu, și rezolvarile pot fi diferite, nu este posibilă încadrarea pe soluționate favorabil sau nefavorabil clienților finali.

Evoluția anuală a numărului de reclamații în perioada 2019-2025

Anul	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Energie electrică	6.047	6.559	15.744	25.971	22.102	19.091	16.906
Gaze naturale	3.901	3.813	8.034	13.027	3.695	2.484	2.995
Energie termică	-	58	36	403	422	354	460
Total	9.948	10.430	23.814	39.401	26.219	21.929	20.361

Întrebările nr. 1, 2, 3 și parțial 4**RĂSPUNS:**

Sinteza activității de control pentru perioada 2019-2025 se prezintă astfel:

Anul	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Acțiuni de control	1.652	1.102	1.722	1.009	1.045	1.403	991
Procese verbale de constatare și sancționare a contravențiilor	840	489	994	581	870	570	535
Număr total sancțiuni contravenționale	1.601	1.963	2.911	1.776	1.855	1.295	1.306
Sancțiuni în domeniul energiei electrice	943	1.407	1.983	1.294	1.245	852	906
Sancțiuni în domeniul gaze naturale	565	444	794	405	514	415	306
Sancțiuni în domeniul energie regenerabilă	80	109	122	74	92	24	41
Sancțiuni în domeniul energie termică	13	3	12	3	4	4	3
Total amenzi aplicate	24.427.300	27.698.556	37.221.605	37.153.683	72.196.015	40.432.831	68.370.578

Sumele aferente amenzilor aplicate se constituie integral ca buget la venitul statului.

Situația acțiunilor de control, **din 2019**, pe categorii de operatori economici supuși controlului este redată în tabelul următor:

Tip acțiune de control	Licențiați		Atestați / Autorizați		Eficiență Energetică		Alții
	Energie Electrică	Gaze Naturale	Energie Electrică	Gaze Naturale	Etichetare	Consumatori	
Inspecție 505	40	8	190	151	25	90	1 Energie termică
Verificare 192	117	52	5	8	-	-	7 Alții EE 3 Acreditați CV
Supraveghere 955	430	404	-	4	-	71	9 Alții 34 Acreditați CV 3 Energie termică
Subtotal	587	464	195	163	25	161	57
Total	1051		358		186		1652

Tematicile acțiunilor de control, desfășurate la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și în domeniul gazelor naturale, au constat în principal în verificarea modului în care au fost respectate dispozițiile legale în vigoare privind:

- responsabilitățile titularilor de licență pentru prestarea serviciului de transport și distribuție a energiei electrice în organizarea activității de mentenanță;
- realizarea obiectivelor activității de mentenanță în domeniul transportului și distribuției a energiei electrice.
- întocmirea / realizarea planurilor de investiții de către participanții la piața de energie electrică;
- asigurarea lucrărilor de mentenanță a obiectivelor aferente Sistemului Energetic Național;
- verificarea asigurării de către utilizatorilor rețelei de transport gaze naturale a echilibrării comerciale între cantitățile de gaze naturale introduse în Sistemul Național de Transport (SNT) și cele preluate din SNT de către clienții din portofoliu;
- punerea la dispoziția pieței concurențiale, de către producători, a energiei electrice;
- constituirea stocului minim de gaze naturale de către furnizorii de gaze naturale și operatorul de transport și sistem;
- obligația de tranzacționare a gazelor naturale pe piețele centralizate;
 - existența convențiilor bilaterale încheiate de Operatorul Sistemului de Transport al gazelor naturale cu producătorii de gaze naturale;
- obligația producătorilor de gaze naturale de a respecta parametrii tehnologici aferenți punctelor fizice de intrare/ieșire în/din Sistemul Național de Transport al gazelor naturale;
- montarea detectoarelor de gaze naturale;
- obligația de achiziție de certificate verzi;

- obligația constituirii de garanții financiare de către furnizorii de energie;
- indicatorii de performanță stabiliți prin standardele de performanță pentru serviciile de distribuție energiei electrice și a gazelor naturale, pentru activitățile de furnizare a energiei electrice și a gazelor naturale, pentru serviciul de transport și de sistem al energiei electrice și al gazelor naturale;
- actualizarea caracteristicilor tehnice ale sistemelor de distribuție a gazelor naturale;
- activitatea de mentenanță desfășurată de producătorii de energie electrică;
- revânzarea energiei electrice;
- racordarea la rețelele electrice de interes public;
- racordarea la sistemul de distribuție al gazelor naturale;
- accesul la sistemul de distribuție și de transport a gazelor naturale;
- certificarea conformității centralelor electrice fotovoltaice și/sau eoliene;
- concordanța între caracteristicile tehnice existente în teren ale echipamentelor principale care intră în componența centralelor electrice acreditate pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;
- respectarea condițiilor de valabilitate ale atestatelor și autorizațiilor deținute;
- eficiența energetică a marilor consumatori de energie;
- eficiența și etichetarea energetică pentru introducerea pe piață a aparatelor electrocasnice.

Modul de repartizare a sancțiunilor contravenționale și cuantumul amenzilor aplicate în anul 2019 este evidențiat în tabelul de mai jos.

Repartizarea sancțiunilor pe tipuri de operatori economici		
Tip Operator Economic	Nr. total sancțiuni aplicate	Sumă totală amenzi aplicate (lei)
Licențiați EE	901	13.582.018,54
Licențiați GN	508	9.930.164,53
Atestați EE	17	135.000,00
Autorizați GN	55	495.000,00
Acreditați CV	13	0
Energie Termică	13	70.000,00
Eficiență Energetică	80	116.117,30
Alții EE (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	12	79.000,00
Alții GN (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	2	20.000,00
Total	1601	24.427.300,37

Principalele fapte săvârșite de către persoanele supuse acțiunilor de control, pentru care au fost aplicate sancțiuni contravenționale în anul 2019, au constat în nerespectarea prevederilor legale referitoare la:

- obligația utilizatorilor rețelei de transport gaze naturale de a asigura echilibrarea comercială între cantitățile de gaze naturale introduse în Sistemul Național de Transport (SNT) și cele preluate din SNT de către clienții din portofoliu;
- existența convențiilor bilaterale încheiate de Operatorul Sistemului de Transport al gazelor naturale cu producătorii de gaze naturale;

- obligația legală de a asigura exploatarea stațiilor de reglare-măsurare-predare, de preluare a gazelor naturale din conductele de alimentare din amonte, aferente punctelor fizice de intrare în Sistemul Național de Transport al gazelor naturale;
- obligația producătorilor de gaze naturale de a respecta parametri tehnologici aferenți punctelor fizice de intrare/ieșire în/din Sistemul Național de Transport al gazelor naturale;
- facturarea consumului de gaze naturale la clienții finali;
- obligația de a executa lucrările de mentenanță a rețelei electrice de transport;
- obligația de a respecta și de a aplica (a realiza) planul de dezvoltare (investiții) a rețelei electrice de transport;
- activitatea de mentenanță desfășurată de producătorii de energie electrică;
- nerespectarea obligațiilor care revin furnizorilor în procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică;
- obligația de achiziție a gazelor naturale pentru clienții finali din portofoliu;
- montarea detectoarelor de gaze naturale;
- obligația de constituire a garanțiilor financiare de furnizorii de energie;
- desfășurarea de activități comerciale fără a deține licență, în conformitate cu legislația în vigoare;
- obligației de achiziție/plată a contravalorii certificatelor verzi neachiziționate de către operatorii economici licențiați în domeniul energiei electrice;
- constituirea de garanții financiare de către furnizorii de energie pentru plata contravalorii serviciului de distribuție a energiei electrice; indicatorii de performanță stabiliți prin standardele de performanță pentru serviciile de distribuție energiei electrice și a gazelor naturale, pentru activitățile de furnizare a energiei electrice și a gazelor naturale, pentru serviciul de transport și de sistem al energiei electrice și al gazelor naturale;
- accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale;
- racordarea la rețelele electrice de interes;
- racordarea la sistemul de distribuție al gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- alimentarea cu energie electrică a clienților finali casnici, utilizând instalațiile electrice realizate pentru racordarea organizării de șantier;
- transmiterea rapoartelor de activitate de către operatorii economici autorizați în domeniul gazelor naturale;
- nerespectarea termenului de depunere a documentațiilor tehnice în vederea obținerii autorizațiilor pentru executarea lucrărilor de racordare la sistemul de distribuție al gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;
- întocmirea și transmiterea rapoartelor de activitate și de informare a consumatorilor; eficiența energetică a marilor consumatori de energie.

Situația acțiunilor de control, în anul 2020, pe categorii de operatori economici supuși controlului este redată în tabelul următor:

Tip acțiune de control	Licențiați		Atestați / Autorizați		Energie regenerabilă		Eficiență energetică	Alții	
	Energie Electrică	Gaze Naturale	Energie Electrică	Gaze Naturale	Licențiați (Acreditare CV)	Licențiați (Obligații CV)		Energie electrică	Gaze naturale
Inspecție 512	42	6	251	177	33	0	3	0	0
Verificare	48	24	9	12	17	2	0	7	1

120									
Supraveghere 470	213	153	0	14	66	24	0	0	0
Subtotal	303	183	260	203	116	26	3	7	1
Total	486		463		142		3	8	

Tematicile acțiunilor de control, desfășurate la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și în domeniul gazelor naturale, au constat în principal în verificarea modului în care au fost respectate dispozițiile legale în vigoare privind:

- efectuarea verificării metrologice periodice a mijloacelor de măsurare a energiei electrice și gazelor naturale;
 - acordarea de compensații clienților finali pentru nerespectarea indicatorilor standardului de performanță în domeniul energiei electrice;
 - acordarea de compensații clienților finali pentru nerespectarea indicatorilor standardului de performanță în domeniul gazelor naturale;
 - schimbarea furnizorului de energie electrică;
 - încheierea contractelor de furnizare a energiei electrice;
 - asigurarea calității serviciului de distribuție în domeniul energiei electrice;
 - montarea detectoarelor de gaze naturale;
 - respectarea indicatorilor de performanță stabiliți prin standardele de performanță pentru serviciile de distribuție energiei electrice și a gazelor naturale, pentru activitățile de furnizare a energiei electrice și a gazelor naturale, pentru serviciul de transport și de sistem al energiei electrice și al gazelor naturale și plata compensațiilor aferente pentru nerespectarea acestora;
 - actualizarea caracteristicilor tehnice ale licențelor de operare a conductelor alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale;
 - actualizarea caracteristicilor tehnice ale sistemelor de distribuție a gazelor naturale;
 - racordarea la rețelele electrice de interes public, inclusiv a prosumatorilor;
 - racordarea la sistemul de distribuție al gazelor naturale;
 - accesul la sistemul de distribuție și de transport a gazelor naturale;
 - asigurarea independenței decizionale a operatorilor de distribuție a energiei electrice și raport cu societatea integrată pe verticală și excluderea practicilor discriminatorii;
 - obligația de achiziție a certificatelor verzi;
 - certificarea conformității centralelor electrice fotovoltaice și/sau eoliene;
 - concordanța între caracteristicile tehnice existente în teren ale echipamentelor principale care intră în componența centralelor electrice acreditate pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;
 - respectarea condițiilor de valabilitate ale atestatelor și autorizațiilor deținute;

Modul de repartizare a sancțiunilor contravenționale și cuantumul amenzilor aplicate în anul 2020, este evidențiat în tabelul următor:

Repartizarea sancțiunilor pe tipuri de operatori economici		
Tip Operator Economic	Nr. total sancțiuni aplicate	Sumă totală amenzi aplicate (lei)
Licențiați EE	1389	8.425.000,00
Licențiați GN	396	6.013.523,99
Atestați EE	12	75.000,00
Autorizați GN	48	211.000,00

Acreditați CV	81	228.923,79
Licențiați – Obligație achiziție CV	28	12.720.109,10
Eficiență Energetică	3	5.000,00
Alții EE (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	6	20.000,00
Total	1963	27.698.556,88

Situația acțiunilor de control, în anul 2021, pe categorii de operatori economici supuși controlului este redată în tabelul următor:

Tip acțiune de control	Licențiați		Atestați / Autorizați		Energie regenerabilă		Energie Termică	Alții	
	Energie Electrică	Gaze Naturale	Energie Electrică	Gaze Naturale	Licențiați (Acreditare CV)	Licențiați (Obligații CV)		Energie electrică	Gaze naturale
Inspecție 393	23	7	221	138	2	0	2	0	0
Verificare 125	60	38	3	18	1	0	0	4	1
Supraveghere 1204	864	256	2	21	28	17	15	1	0
Subtotal	947	301	226	177	31	17	17	5	1
Total	1248		403		48		17	6	

Tematicile acțiunilor de control, desfășurate la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și în domeniul gazelor naturale, au constat în principal în verificarea modului în care au fost respectate dispozițiile legale în vigoare privind:

- modul de organizare și funcționare a centrelor de telefonie (call-center);
- obligația de a comunica solicitantului, în scris, în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la data primirii cererii, a unei oferte privind condițiile de furnizare a energiei electrice pe piața concurențială;
- obligația de încheiere a contractului de furnizare a energiei electrice în termen de maximum 5 zile de la data transmiterii de către clientul final a documentelor necesare.
- frecvența de emitere a facturii pentru energia electrică furnizată clienților finali alimentați în regim de serviciu universal;
- modalitatea de facturare în perioada cuprinsă între două citiri consecutive ale aparatului de măsură de către operatorul de rețea;
- informarea clienților casnici din portofoliu cu privire la oferta pentru serviciu universal, ofertele concurențiale proprii aplicabile precum și la dreptul clienților de a încheia un contract de furnizare a energiei electrice pe piața concurențială cu orice furnizor licențiat;
- racordarea prosumatorilor la rețelele de energie electrică;
- obligația de a răspunde, în termen de 15 zile, la sesizările clienților finali referitoare la facturarea serviciului de furnizare a gazelor naturale;
- elaborarea și publicarea ofertelor-tip de furnizare a gazelor naturale;
- preluarea corectă a informațiilor din ofertele-tip de furnizare a gazelor naturale în contractele de furnizare încheiate ca urmare a acceptării de către clienții finali a ofertelor respective;
- notificarea clientului final a intenției de modificare și/sau completare a condițiilor/clauzelor contractuale, precum și a majorării prețului/tarifului practicat;
- furnizarea de informații transparente clienților finali;

- acordarea de compensații clienților finali pentru nerespectarea indicatorilor standardului de performanță în domeniul energiei electrice;
- acordarea de compensații clienților finali pentru nerespectarea indicatorilor standardului de performanță în domeniul gazelor naturale;
- actualizarea caracteristicilor tehnice ale licențelor de operare a conductelor alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale;
- actualizarea caracteristicilor tehnice ale sistemelor de distribuție a gazelor naturale;
- obligația de achiziție a certificatelor verzi;
- certificarea conformității centralelor electrice fotovoltaice și/sau eoliene;
- concordanța între caracteristicile tehnice existente în teren ale echipamentelor principale care intră în componența centralelor electrice acreditate pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;
- respectarea condițiilor de valabilitate ale atestatelor și autorizațiilor deținute în sectorul energiei electrice și al gazelor naturale.
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;
- respectarea condițiilor de valabilitate ale atestatelor și autorizațiilor deținute.

Modul de repartizare a sancțiunilor contravenționale și cuantumul amenzilor aplicate în anul 2021, este evidențiat în tabelul următor:

Repartizarea sancțiunilor pe tipuri de operatori economici		
Tip Operator Economic	Nr. total sancțiuni aplicate	Sumă totală amenzi aplicate (lei)
Licențiați EE	1966	13.470.000,00
Licențiați GN	729	6.235.000,00
Licențiați ET	12	0,00
Atestați EE	10	45.000,00
Autorizați GN	63	180.000,00
Acreditați CV	18	1.328,65
Licențiați – Obligație achiziție CV	104	17.259.276,93
Alții EE (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	7	1.000,00
Alții GN (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	2	30.000,00
Total	2911	37.221.605,58

Principalele fapte săvârșite de către persoanele fizice/juridice supuse acțiunilor de control, pentru care au fost aplicate sancțiuni contravenționale în anul 2021, au constat în nerespectarea prevederilor legale referitoare la:

- facturarea consumului de energie electrică și gaze naturale la clienții finali;
- obligațiile care revin furnizorilor în procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale;
- transmiterea ofertei și încheierea contractului furnizare a energiei electrice
- obligația de achiziție/plată a contravalorii certificatelor verzi neachiziționate de către operatorii economici licențiați în domeniul energiei electrice;

- indicatorii de performanță stabiliți prin standardele de performanță pentru serviciile de distribuție energiei electrice și a gazelor naturale, pentru activitățile de furnizare a energiei electrice și a gazelor naturale;
- accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale;
- racordarea la rețelele electrice de interes public;
- racordarea la sistemul de distribuție al gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- alimentarea cu energie electrică a clienților finali casnici, utilizând instalațiile electrice realizate pentru racordarea organizării de șantier;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;
- certificarea conformității centralelor electrice fotovoltaice și/sau eoliene;
- concordanța între caracteristicile tehnice existente în teren ale echipamentelor principale care intră în componența centralelor electrice acreditate pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie;
- nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor și/sau informațiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă ori eronată a acestora, precum și/sau nerealizarea măsurilor la termenele dispuse de ANRE și/sau refuzul nejustificat de a da curs convocării adresate de ANRE.

Situația acțiunilor de control, în anul 2022, pe categorii de operatori economici supuși controlului este redată în tabelul următor:

Tip acțiune de control	Licențiați		Atestați/Autorizați		Energie regenerabilă		Energie Termică	Alții	
	Energie Electrică	Gaze Naturale	Energie Electrică	Gaze Naturale	Licențiați (Acreditare CV)	Licențiați Obligați CV		Energie Electrică	Gaze Naturale
Inspecție	7	0	168	119	1	0	0	0	0
295									
Verificare	130	78	2	8	0	0	0	6	1
225									
Supraveghere	311	138	3	7	9	17	4	0	0
489									
Subtotal	448	216	173	134	10	17	4	6	1
Total	664		307		27		4	7	

Tematicile acțiunilor de control desfășurate la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și în domeniul gazelor naturale, au constat, în principal, în verificarea modului în care au fost respectate dispozițiile legale în vigoare privind:

- aplicarea schemei de sprijin conform prevederilor OUG nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei "Delta Dunării", cu modificările și completările ulterioare;
- racordarea prosumatorilor la rețelele de energie electrică;
- respectarea prevederilor OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare;

- respectarea termenelor de citire a aparatelor de măsurare a cantităților de energie electrică consumată de clienții casnici;
- respectarea calendarului de implementare a sistemelor inteligente de măsurare;
- respectarea prevederilor regulamentelor privind accesul și/sau racordarea la sistemele de transport/distribuție gaze naturale și/sau la conductele de alimentare din amonte;
- frecvența de emitere a facturii pentru energia electrică furnizată clienților finali;
- schimbarea furnizorului de energie electrică;
- obligația de achiziție a certificatelor verzi;
- respectarea condițiilor de valabilitate ale atestatelor și autorizațiilor deținute în sectorul energiei electrice și al gazelor naturale
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;
- respectarea condițiilor de valabilitate ale atestatelor și autorizațiilor deținute;

Prin procesele-verbale de constatare și sancționare a contravențiilor au fost aplicate amenzi contravenționale în valoare totală de 37.153.683,81 lei, repartizare după cum urmează:

Repartizarea sancțiunilor pe tipuri de operatori economici		
Tip Operator Economic	Nr. total sancțiuni aplicate	Sumă totală amenzi aplicate (lei)
Licențiați EE	2250	13.715.000,00
Licențiați GN	358	11.345.000,00
Licențiați ET	3	10.000,00
Atestați EE	33	60.000,00
Autorizați GN	46	85.000,00
Acreditat CV	8	0,00
Licențiat EE Obligații achiziție CV	66	11.883.683,81
Alții EE (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	11	55.000,00
Alții GN (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	1	0,00
Total	2776	37.153.683,81

Principalele fapte săvârșite de contravenienți au constat în:

- Nerespectarea obligației de citire a indexului aparatului de măsură a energiei electrice al clientului casnic, la un interval de maxim 3 luni, în vederea emiterii facturii de regularizare;
- Nerespectarea prevederilor legale privind racordarea prosumatorilor la rețeaua de distribuție a energiei electrice;
- Nerespectarea obligației de a transmite furnizorilor indexul echipamentului de măsurare, în vederea regularizării obligațiilor de plată, ca urmare a schimbării efective a furnizorului de energie electrică;
- Nerespectarea prevederilor legale privind racordarea clienților la rețeaua de distribuție a energiei electrice;
- Nerespectarea prevederilor legale privind calitatea tehnică a energiei electrice din standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;

- Integrarea, cu mari întârzieri, în sistemul de măsurare inteligentă (SMI) a contoarelor inteligente instalate la locurile de consum și neasigurarea disponibilității continue a datelor de măsurare a energiei electrice;
- Nerespectarea obligației de transmitere, în termen de 15 zile lucrătoare de la înregistrare, a răspunsului la sesizările consumatorilor referitoare la facturile de energie electrică și plata compensațiilor aferente în cazul depășirii termenului;
- Nerespectarea obligației de a returna clientului final sumele datorate, în termen de 5 zile de la data emiterii facturii cu decontul final de lichidare, în situația în care se înregistrează un sold negativ;
- Nerespectarea conținutului facturii de energie electrică;
- Nerespectarea prevederilor legale privind perioada de facturare a energiei electrice;
- Nerespectarea termenului de 5 zile pentru încheierea contractului de furnizare a energiei electrice;
- Nerespectarea prevederilor legale privind schimbarea furnizorului de energie electrică.

Situația acțiunilor de control, în anul 2023, pe categorii de operatori economici supuși controlului este redată în tabelul următor.

Tip acțiune de control	Licențiați			Atestați/Autorizați			Energie regenerabile		Alții	
	Energie Electrică	Gaze Naturale	Energie Termică	Energie Electrică	Gaze Naturale	Energie Termică	Acreditați e CV	Licențiați Obligați CV	Energie Electrică	Gaze Naturale
Inspecție	2	3	0	208	123	5	2	9	0	0
352										
Verificare	61	40	0	3	5	0	0	0	7	5
121										
Supraveghere	566	233	1	9	27	2	61	25	5	1
930										
Subtotal	629	276	1	220	155	7	63	34	12	6
Total	906			382			97		18	

Tematicile acțiunilor de control, desfășurate la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și în domeniul gazelor naturale, au constat în principal în verificarea modului în care au fost respectate dispozițiile legale în vigoare privind:

- respectarea OUG 27/2023, privind disponibilizarea și vânzarea gazelor naturale;
- racordarea la rețeaua electrică de distribuție a instalațiilor aparținând beneficiarilor Programului ElectricUp;
- îndeplinirea pentru anul 2022 a țintei de implementare de minimum 90% din numărul total de utilizatori prevăzut pentru integrare în calendarul de implementare a SMI (sistemelor de măsurare inteligentă) la nivel național;
- realizarea planului de investiții aferent anului 2021, privind rețelele de distribuție energie electrică;
- respectarea prevederilor regulamentelor privind accesul și/sau racordarea la sistemele de distribuție gaze naturale și/sau la conductele de alimentare din amonte;

- respectarea prevederilor regulamentelor privind accesul și/sau racordarea la sistemele de transport/distribuție energie electrică;
- respectarea obligațiilor legale privind Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACE);
- respectarea modalității de calcul a tarifelor de racordare la rețeaua de distribuție a energiei electrice;
- emiterea facturilor aferente consumului de energia electrică / gaze naturale clienților finali;
- emiterea facturilor pentru energia electrică produsă și livrată de către prosumatori;
- compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și cea livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum;
- schimbarea furnizorului de energie electrică;
- obligația de achiziție a certificatelor verzi;
- respectarea condițiilor de valabilitate ale atestatelor și autorizațiilor deținute în sectorul energiei electrice și al gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;
- respectarea obligațiilor legale privind activitatea de distribuție a energiei electrice a operatorilor de distribuție neconcesionari;
- activitatea de distribuție și furnizare a energiei electrice în ansambluri rezidențiale;
- acordarea de compensații clienților finali pentru nerespectarea indicatorilor standardului de performanță în domeniul energiei electrice și gazelor naturale;
- actualizarea caracteristicilor tehnice ale licențelor de operare a conductelor alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale;
- actualizarea caracteristicilor tehnice ale sistemelor de distribuție a gazelor naturale.

Modul de repartizare a sancțiunilor contravenționale și cuantumul amenzilor aplicate este evidențiat în tabelul următor:

Repartizarea sancțiunilor pe tipuri de operatori economici		
Tip Operator Economic	Nr. total sancțiuni aplicate	Sumă totală amenzi aplicate (lei)
Licențari EE	1181	24.952.240,53
Licențari GN	437	9.275.000,00
Licențari ET	1	
Atestați EE	53	80.000,00
Autorizați ET	3	
Autorizați GN	76	250.000,00
Acreditat CV	21	20.000,00
Licențat EE – Obligații achiziție CV	71	37.559.309,99
Alți EE (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	11	59.465,00
Alți GN (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	1	
Total	1855	72.196.015,52

Principalele fapte săvârșite de către persoanele fizice/juridice supuse acțiunilor de control, pentru care au fost aplicate sancțiuni contravenționale în anul 2023, au constat în nerespectarea prevederilor legale referitoare la:

- obligația de achiziție/plată a contravalorii certificatelor verzi neachiziționate de către operatorii economici licențiați în domeniul energiei electrice;
- indicatorii de performanță stabiliți prin standardele de performanță pentru serviciile de distribuție energiei electrice și a gazelor naturale, pentru activitățile de furnizare a energiei electrice și a gazelor naturale,
- accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale;
- racordarea la rețelele electrice de interes public;
- racordarea la sistemul de distribuție al gazelor naturale;
- nerespectarea condițiilor de valabilitate ale atestatelor și autorizațiilor deținute în sectorul energiei electrice și al gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;
- nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor și/sau informațiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă ori eronată a acestora, precum și/sau nerealizarea măsurilor la termenele dispuse de ANRE și/sau refuzul nejustificat de a da curs convocării adresate de ANRE;
- emiterea facturilor aferente consumului de energie electrică / gaze naturale.

Situația acțiunilor de control, în anul 2024, pe categorii de operatori economici supuși controlului este redată în tabelul următor:

Tip acțiune de control	Licențiați			Atestați/Autorizați			Energie regenerabile		Alții	
	Energ. Electr.	Gaze Nat.	Energ. Term.	Energ. Electr.	Gaze Nat.	Energ. Term.	Accreditare CV	Licențiați Obligații CV	Energ. Electr.	Gaze Nat.
Inspecție (411)	10	1	0	248	146	4	0	2	0	0
Verificare (130)	59	25	0	13	15	2	0	0	8	8
Supraveghere (504)	314	121	1	8	28	2	7	18	5	0
Subtotal	383	147	1	269	189	8	7	20	13	8
Total	531			466			27		21	

Tematicile acțiunilor de control, desfășurate la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și în domeniul gazelor naturale, au constat în principal în verificarea modului în care au fost respectate dispozițiile legale în vigoare privind:

- respectarea de către furnizorii de energie electrică și gaze naturale a prevederilor OUG 27/2022 în activitatea de facturare a consumului de energie electrică și gaze naturale la clienții finali,
- respectarea în anul 2023, de către producătorii de gaze naturale care desfășoară activități de extracție offshore, a obligației legale de a vinde, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă, aferente îndeplinirii obligației de ofertare prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, cu prețul de 150 lei/MWh, către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada respectivă

necesarul de consum al clienților casnici, către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;

- verificarea respectării de către distribuitori a formatelor cadru ale avizelor tehnice de racordare, contractelor de racordare și certificatelor de racordare și clauzelor de rambursare către consumatorii casnici și prosumatorii casnici ale căror instalații electrice sunt racordate la joasă tensiune, a contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, respectiv clauze pentru rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat;

- respectarea prevederilor regulamentelor privind accesul și/sau racordarea la sistemele de distribuție gaze naturale și/sau la conductele de alimentare din amonte;

- respectarea prevederilor regulamentelor privind accesul și/sau racordarea la sistemele de transport/distribuție energie electrică;

- respectarea modalității de calcul a tarifelor de racordare la rețeaua de distribuție a energiei electrice;

- emiterea facturilor aferente consumului de energia electrică/gaze naturale clienților finali (respectarea termenelor, a conținutului și a modului de emitere);

- respectarea prevederilor legale referitoare la emiterea facturilor pentru energia electrică produsă și livrată de către prosumatori;

- compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și cea livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum;

- schimbarea furnizorului de energie electrică;

- verificarea modului de ofertare, încheiere și derulare a contractelor de furnizare energie electrică;

- obligația de achiziție a certificatelor verzi;

- respectarea condițiilor de valabilitate ale atestatelor și autorizațiilor deținute în sectorul energiei electrice și al gazelor naturale;

- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;

- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;

- respectarea obligațiilor legale privind activitatea de distribuție a energiei electrice a operatorilor de distribuție neconcesionari (inclusiv foste platforme industriale);

- verificarea concordanței dintre caracteristicile tehnice prevăzute în anexe la licența de distribuție gaze naturale și cele din teren, privind conductele și bransamentele de gaze naturale;

- activitatea de distribuție și furnizare a energiei electrice în ansambluri rezidențiale;

- respectarea termenelor de reconectare a localităților situate în județele Brăila, Ialomița, Buzău, Călărași, Constanța și Tulcea, care au avut întreruperi în alimentarea cu energie electrică ca urmare a viscolului de la sfârșitul lunii noiembrie 2023;

- respectarea termenelor prevăzute de reglementările în vigoare în cadrul proceselor de racordare la sistemele de distribuție și la sistemul de transport al energiei electrice;

- respectarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și gaze naturale (asigurarea calității și continuității în alimentarea cu energie electrică și gaze naturale);

- acordarea de compensații clienților finali pentru nerespectarea indicatorilor stabiliți prin standardele de performanță în domeniul energiei electrice și gazelor naturale, atât pentru desfășurarea activității de distribuție, cât și pentru activitatea de furnizare ;

- actualizarea caracteristicilor tehnice ale sistemelor de distribuție a gazelor naturale;

- respectarea prevederilor legale privind obținerea autorizațiilor de înființare a obiectivelor noi, atât în domeniul energiei electrice, cât și în domeniul gazelor naturale;

- verificarea situației costurilor introduse în tariful de distribuție atât la energie electrică cât și la gaze naturale pe perioada a-IV-a de reglementare 2019-2023 la operatori de distribuție concesionari;
- verificarea modului de calcul a valorii puterii calorifice superioare (PCS) din facturile de gaze naturale.

Modul de repartizare a sancțiunilor contravenționale și cuantumul amenzilor aplicate este evidențiat în tabelul următor:

Repartizarea sancțiunilor pe tipuri de operatori economici		
Tip Operator Economic	Nr. total sancțiuni aplicate	Sumă totală amenzi aplicate (lei)
Licențiați EE	778	5.660.000,00
Licențiați GN	320	34.260.831,11
Licențiați ET	1	10.000,00
Atestați EE	46	110.000,00
Autorizați ET	3	0
Autorizați GN	95	224.000,00
Accreditat CV	7	20.000,00
Licențiat EE – Obligații achiziție CV	17	25.000,00
Alți EE (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	18	95.000,00
Alți GN (PF, PFA, Dezvoltatori, OD)	10	28.000,00
Total	1295	40.432.831,11

Principalele fapte săvârșite de către persoanele fizice/juridice supuse acțiunilor de control, pentru care au fost aplicate sancțiuni contravenționale în anul 2024 au constat în nerespectarea prevederilor legale referitoare la:

- obligația de achiziție/plată a contravalorii certificatelor verzi neachiziționate de către operatorii economici licențiați în domeniul energiei electrice;
- nerespectarea de către producătorii de gaze naturale care desfășoară activități de extracție offshore, a obligației legale de a vinde cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă, aferente îndeplinirii obligației de ofertare prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, cu prețul de 150 lei/MWh, către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada respectivă necesarul de consum al clienților casnici, către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;
- indicatorii de performanță stabiliți prin standardele de performanță pentru serviciile de distribuție a energiei electrice și a gazelor naturale, pentru activitățile de furnizare a energiei electrice și a gazelor naturale,
- accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale;
- racordarea la rețelele electrice de interes public;
- racordarea la sistemul de distribuție al gazelor naturale;
- nerespectarea condițiilor de valabilitate ale atestatelor și autorizațiilor deținute în sectorul energiei electrice și al gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- proiectarea, verificarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice;
- nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor și/sau informațiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă ori eronată a acestora, precum și/sau

nerealizarea măsurilor la termenele dispuse de ANRE și/sau refuzul nejustificat de a da curs convocării adresate de ANRE;

- emiterea facturilor aferente consumului de energie electrică/gaze naturale fără respectarea dispozițiilor legale sau neemiterea facturilor de energie electrică și gaze naturale la termenele legale;
- nerespectarea prevederilor legale privind obținerea autorizațiilor de înființare a obiectivelor noi, atât în domeniul energiei electrice, cât și în domeniul gazelor naturale;
- neactualizarea caracteristicilor tehnice ale sistemelor de distribuție a gazelor naturale.

Situația acțiunilor de control, în anul 2025, pe domenii de activitate și categorii de operatori economici este următoarea:

Tip acțiune de control	Licențiați			Atestați/Autorizați		
	Energie Electrică	Gaze Naturale	Energie Termică	Energie Electrică	Gaze Naturale	Energie Termică
Inspecție						
400	10	8	0	214	168	0
Verificare						
218	91	27	0	65	35	0
Supraveghere						
415	214	67	0	71	63	0
Subtotal 1	315	102	0	350	266	0
Subtotal 2	417			616		
Total	1033					

Principalele fapte contravenționale săvârșite și sancționate au fost:

- Nerespectarea de către producătorii de gaze naturale offshore a obligației de a vinde, cu prețul reglementat de Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici;
- Nerespectarea obligației de informare a clienților finali de către furnizorii de gaze naturale cu privire la condițiile comerciale de furnizare a gazelor naturale.
- Nerespectarea obligației de a factura corect consumul de gaze naturale clienților din portofoliu.
- Nerespectarea obligației de a transmite, în termenul legal de cel puțin 30 de zile înainte de data de încetare a valabilității prețului în vigoare, noua ofertă de furnizare a energiei electrice în regim serviciu universal pentru locurile de consum ale clienților casnici din portofoliu beneficiari de serviciu universal. Clienții nu au fost notificați cu privire la prețul contractual aplicabil precum și cu privire la dreptul acestora de a denunța contractul în cazul în care nu acceptă modificarea prețului energiei electrice.
- Nerespectarea obligației de a avea o evidență clară a contractelor de furnizare declarate valabile precum și a obligației de întocmire și impunere a ofertelor cu preț dinamic clienților casnici din portofoliu.
- Nerespectarea obligației de a emite factura aferentă consumului de energie electrică și respectiv factura pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică, în intervalul de timp prevăzut prin contractele de furnizare a energiei electrice încheiate cu clienții din portofoliu.
- Nerespectarea obligației de a asigura cel puțin 40% din energia electrică necesară acoperirii consumului clienților finali din portofoliu din producție proprie sau prin achiziție prin contracte la termen pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE.
- Nerespectarea obligației de a asigura la locurile de consum și producere calitatea tehnică a energiei electrice distribuite.

- Nerespectarea obligației de a respecta prevederile Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice încheiat între operatorul de distribuție concesionar și furnizor.
- Nerespectarea obligației de citire a indexului grupurilor de măsurare.
- Nerespectarea obligației cu privire la racordarea și punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice ale utilizatorilor/prosumatorilor.

Cele mai mari 10 sancțiuni individuale aplicate în perioada 2019-2025:

2019

Nr. crt.	PERSOANA	TIP	VALOARE AMENDA (lei)
1	PJ	Licențiat EE	2.608.207,89
2	PJ	Licențiat EE	2.115.898,24
3	PJ	Licențiat GN	913.830,55
4	PJ	Licențiat GN	800.000,00
5	PJ	Licențiat EE	601.206,06
6	PJ	Licențiat GN	600.000,00
7	PJ	Licențiat GN	520.000,00
8	PJ	Licențiat GN	500.000,00
9	PJ	Licențiat EE	400.000,00
10	PJ	Licențiat EE	400.000,00
11	PJ	Licențiat EE	400.000,00
12	PJ	Licențiat EE	400.000,00
13	PJ	Licențiat EE	400.000,00
14	PJ	Licențiat EE	400.000,00
15	PJ	Licențiat EE	400.000,00
16	PJ	Licențiat EE	400.000,00

2020

Nr. crt.	PERSOANA	TIP	VALOARE AMENDA (lei)
1	PJ	Licențiat EE	4.680.778,94
2	PJ	Licențiat EE	4.507.884,70
3	PJ	Licențiat EE	3.393.413,52
4	PJ	Licențiat GN	1.078.472,65
5	PJ	Licențiat GN	800.000,00
6	PJ	Licențiat GN	800.000,00
7	PJ	Licențiat EE	400.000,00
8	PJ	Licențiat EE	400.000,00
9	PJ	Licențiat EE	400.000,00
10	PJ	Licențiat EE	400.000,00
11	PJ	Licențiat EE	400.000,00
12	PJ	Licențiat EE	400.000,00
13	PJ	Licențiat EE	400.000,00
14	PJ	Licențiat EE	400.000,00
15	PJ	Licențiat EE	400.000,00
16	PJ	Licențiat EE	400.000,00

2021

Nr. crt.	PERSOANA	TIP	VALOARE AMENDA (lei)
1	PJ	Licențiat EE (CV)	4.396.676,42
2	PJ	Licențiat EE (CV)	4.221.609,37
3	PJ	Licențiat EE (CV)	4.045.542,31
4	PJ	Licențiat EE (CV)	3.867.475,25
5	PJ	Licențiat GN	800.000,00
6	PJ	Licențiat GN	800.000,00
7	PJ	Licențiat GN	800.000,00
8	PJ	Licențiat GN	800.000,00
9	PJ	Licențiat EE (CV)	621.146,68
10	PJ	Licențiat EE	400.000,00
11	PJ	Licențiat EE	400.000,00
12	PJ	Licențiat EE	400.000,00
13	PJ	Licențiat EE	400.000,00
14	PJ	Licențiat EE	400.000,00
15	PJ	Licențiat EE	400.000,00
16	PJ	Licențiat EE	400.000,00
17	PJ	Licențiat EE	400.000,00
18	PJ	Licențiat EE	400.000,00
19	PJ	Licențiat EE	400.000,00
20	PJ	Licențiat EE	400.000,00
21	PJ	Licențiat EE	400.000,00
22	PJ	Licențiat EE	400.000,00
23	PJ	Licențiat EE	400.000,00

2022

Nr. crt.	PERSOANA	TIP	VALOARE AMENDA (lei)
1	PJ	Licențiat EE - CV	4.213.609,37
2	PJ	Licențiat EE - CV	4.213.609,37
3	PJ	Licențiat EE - CV	3.416.465,07
4	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
5	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
6	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
7	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
8	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
9	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
10	PJ	Licențiat EE	400.000,00
11	PJ	Licențiat EE	400.000,00
12	PJ	Licențiat GN	400.000,00
13	PJ	Licențiat GN	400.000,00
14	PJ	Licențiat GN	400.000,00
15	PJ	Licențiat EE	400.000,00
16	PJ	Licențiat EE	400.000,00
17	PJ	Licențiat EE	400.000,00
18	PJ	Licențiat EE	400.000,00
19	PJ	Licențiat GN	400.000,00

20	PJ	Licențiat GN	400.000,00
21	PJ	Licențiat EE	400.000,00
22	PJ	Licențiat EE	400.000,00
23	PJ	Licențiat EE	400.000,00
24	PJ	Licențiat EE	400.000,00
25	PJ	Licențiat EE	400.000,00
26	PJ	Licențiat EE	400.000,00
27	PJ	Licențiat EE	400.000,00
28	PJ	Licențiat EE	400.000,00
29	PJ	Licențiat EE	400.000,00
30	PJ	Licențiat EE	400.000,00
31	PJ	Licențiat EE	400.000,00
32	PJ	Licențiat EE	400.000,00
33	PJ	Licențiat EE	400.000,00
34	PJ	Licențiat EE	400.000,00
35	PJ	Licențiat EE	400.000,00
36	PJ	Licențiat EE	400.000,00
37	PJ	Licențiat EE	400.000,00
38	PJ	Licențiat EE	400.000,00
39	PJ	Licențiat EE	400.000,00
40	PJ	Licențiat GN	400.000,00
41	PJ	Licențiat EE	400.000,00
42	PJ	Licențiat EE	400.000,00

2023

Nr. crt.	PERSOANA	TIP	VALOARE AMENDA (lei)
1	PJ	Licențiat EE	14.406.157,37
2	PJ	Licențiat EE (CV)	8.910.831,26
3	PJ	Licențiat EE (CV)	8.910.831,26
4	PJ	Licențiat EE (CV)	8.910.831,26
5	PJ	Licențiat EE (CV)	3.490.723,68
6	PJ	Licențiat EE (CV)	3.416.465,07
7	PJ	Licențiat EE (CV)	3.356.465,07
8	PJ	Licențiat EE	2.323.160,64
9	PJ	Licențiat EE	1.477.922,52
10	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
11	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
12	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
13	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
14	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00
15	PJ	Licențiat GN	1.000.000,00

2024

Nr. crt.	PERSOANA	TIP	VALOARE AMENDA (lei)
1	PJ	Licențiat GN	21.810.381,42

2	PJ	Licențiat GN	6.856.966,46
3	PJ	Licențiat GN	3.428.483,23
4	PJ	Licențiat GN	800.000,00
5	PJ	Licențiat EE	400.000,00
6	PJ	Licențiat EE	400.000,00
7	PJ	Licențiat EE	320.000,00
8	PJ	Licențiat GN	320.000,00
9	PJ	Licențiat EE	260.000,00
10	PJ	Licențiat EE	250.000,00

2025

Nr. crt.	PERSOANA	TIP	VALOARE AMENDA (lei)
1	PJ	Licențiat GN	37.160.764,62
2	PJ	Licențiat GN	11.566.266,00
3	PJ	Licențiat GN	5.843.466,69
4	PJ	Licențiat EE	2.000.000,00
5	PJ	Licențiat EE (CV)	1.156.924,52
6	PJ	Licențiat GN	800.000,00
7	PJ	Licențiat GN	470.000,00
8	PJ	Licențiat EE	440.000,00
9	PJ	Licențiat EE	400.000,00
10	PJ	Licențiat EE	400.000,00
11	PJ	Licențiat EE	400.000,00
12	PJ	Licențiat EE	400.000,00
13	PJ	Licențiat EE	400.000,00
14	PJ	Licențiat EE	400.000,00

În încheiere, facem mențiunea că:

La data prezentei, ANRE întreprinde procedura tehnică de publicare a Raportului de activitate pentru anul 2025 care va fi disponibil pe site în cel mai scurt timp, restul informațiilor solicitate pentru perioada 2019-2024 pot fi consultate pe site-ul www.anre.ro/despre/rapoarte/, în rapoartele de activitate.

Vă asigurăm în continuare de sprijinul și disponibilitatea ANRE pentru eventuale clarificări punctuale referitoare la informațiile și datele menționate în antecedentă.

Cu stimă,

Președinte

/George – Sergiu NICULESCU

