

Sinteza observațiilor la Proiectul de Decizie privind aprobarea machetelor de monitorizare a cheltuielilor și veniturilor operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari și a ghidului de completare macheta D2. Bilanț Energii transmis operatorilor de rețea pentru consultare publică în perioada 13.02.2026– 19.02.2026

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
Sinteza observațiilor la macheta D2. Bilanț Energii - Proiectul de GHID privind completarea machetelor de monitorizare a cheltuielilor și veniturilor operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari						
12. GHID - MACHETA D2. BILANȚ DE ENERGIE ELECTRICĂ						
1	RER	3	Rândul A8 "Tranzite suplimentare 110 kV", rândul C1 "CPT suplimentar datorat tranzitelor 110 kV", rândul C1.1 "de la producători", rândul C1.2 "de la OTS" și rândul G "Cheltuieli cu energia electrică pentru CPT util, inclusiv serviciile aferente "se completează în machetele de monitorizare anuale coloanele D - G "Total AN".	Rândul A8 "Tranzite suplimentare 110 kV", rândul C1 "CPT suplimentar datorat tranzitelor 110 kV", rândul C1.1 "de la producători", rândul C1.2 "de la OTS" și rândul G "Cheltuieli cu energia electrică pentru CPT util, inclusiv serviciile aferente "se completează în machetele de monitorizare anuale coloanele D - G "Total AN".	Propunere eliminare pct. 3 Rândul A8 "Tranzite suplimentare 110 kV" - Considerăm informația este redundantă, deoarece tranzitul suplimentar/util poate fi determinat din datele deja completate în macheta, utilizând formula prevăzută în Ordinul nr. 82/2024. De asemenea, acesta nu reprezintă o componenta a energiei intrate.	Nu se acceptă. Metodologia prevădută la art. 120 că energia electrică intrată utilă se determină prin diminuarea cantității de energie electrică intrată cu valoarea tranzitelor suplimentare.
2	DEER	5	Energia electrică ieșită, de la pct. B4 "Energie stocată în instalații stocare independente" "racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar" (pct. B4.1), după caz, " racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari" (pct. B4.2) reprezintă energia electrică stocată exceptată de la plata tarifelor reglementate conform prevederilor legale și este egală cu energia electrică intrată de la pct. A7 "De la instalații stocare independente".	5. Energia electrică ieșită, de la pct. B4 "Energie stocată în instalații stocare independente sau instalații de producție și stocare ": - "instalații de stocare independente racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar" (pct. B4.1), după-eaz - "instalații de stocare independente racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari" (pct. B4.2), - "instalații ale producătorilor cu stocare racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionari" (pct. B4.3), - "instalații ale producătorilor cu stocare racordate la rețeaua operatorilor de distribuție neconcesionari" (pct. B4.4),	Pentru a prezenta și Energia electrică stocată, exceptată de la plata tarifelor reglementate, care provine din instalații de producție și stocare. Formularea inițială prevedea doar raportarea energiei electrice stocate care provine din instalații de stocare independente.	Se acceptă cu reformulare. Pct.5 se va elimina și se va reformula, în concordanță cu prevederile Ord. ANRE nr. 56/2025 privind aprobarea Normelor metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de către operatorii de rețea din domeniul energiei electrice pentru energia electrică stocată, extrasă din rețea. <i>"7. Energia distribuită cuprinde întreaga cantitate de energie electrică măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire din</i>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
				<p>reprezintă energia electrică stocată exceptată de la plata tarifelor reglementate conform prevederilor legale și este egală cu energia electrică intrată de la pct. A7 "De la instalații stocare independente" (pct. B4.1, B4.2), respectiv cu energia electrică intrată (componenta de stocare) de la pct A1.1 și A6 bis.1.</p>		<p><i>rețelele electrice de distribuție și cuprinde:</i> <i>(...)</i> <i>- energia distribuită pentru consumul propriu al instalațiilor de stocare din care "racordate în rețeaua operatorului de distribuție concesionar", respectiv "racordate în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari", care reprezintă energia distribuită pentru consumul propriu al instalațiilor de stocare independente și al instalațiilor de stocare aferente centralelor electrice acoperit din energia electrică extrasă din RED,</i> <i>- energie stocată în instalații stocare "racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar" (pct. B4.5.1), după caz," racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari" (pct. B4.5.5). Energia electrică distribuită, de la pct. B4.5 "Energie stocată în instalații stocare" reprezintă energia electrică stocată exceptată de la plata tarifelor reglementate conform prevederilor legale și este egală cu energia electrică</i></p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						<i>intrată de la pct. A7 "Energia electrică intrată, Din instalații stocare".</i>
3	RER	5	Energia electrică ieșită, de la pct. B4 "Energie stocată în instalații stocare independente" "racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar" (pct. B4.1), după caz, " racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari" (pct. B4.2) reprezintă energia electrică stocată exceptată de la plata tarifelor reglementate conform prevederilor legale și este egală cu energia electrică intrată de la pct. A7 "De la instalații stocare independente".	Energia electrică ieșită, de la pct. B4 "Energie stocată în instalații stocare independente " " racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar " "Energie stocată în instalații stocare independente" (pct. B4.1), după caz, " racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari " (pct. B4.2) și reprezintă energia electrică stocată exceptată de la plata tarifelor reglementate conform prevederilor legale și este egală cu energia electrică intrată de la pct. A7 "De la instalații stocare independente", după caz," și Energie stocată în centrale electrice cu instalații de stocare" (pct. B4.2) reprezintă energia electrică stocată în cazul centralelor electrice cu instalații de stocare și exceptată de la plata tarifelor reglementate conform prevederilor legale.	În aceste condiții, nu este posibilă defalcarea valorilor în cele două rubrici – «din rețeaua operatorului de distribuție concesionar» și «din rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari» – având în vedere că determinarea energiei se realizează exclusiv la nivelul punctului de delimitare, fără o distincție separată pe aceste categorii. În plus, Energia preluată din rețea și stocată în cazul centralelor mixte nu era evidențiată. La punctul B5.4 era raportată exclusiv energia distribuită pentru IS independente (consum intern).	Nu se acceptă. Conform <i>Normelor metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de către operatorii de rețea din domeniul energiei electrice pentru energia stocată, extrasă din rețea</i> aprobate prin Ord. ANRE nr. 56/2025 - art. 5 lit.c) și d) pentru energia electrică stocată nu se aplică tariful de distribuție aplicat clienților finali ai serviciului de distribuție a energiei electrice - practicat de operatorii de distribuție concesionari din domeniul energiei electrice (TDc) și tariful de distribuție practicat de operatorii de distribuție neconcesionari - art. 6 alin. (1) Operatorii de distribuție concesionari aplică scutiile prevăzute la art. 5 inclusiv în cazul în care instalația de stocare este racordată la rețeaua electrică a unui operator de distribuție neconcesionar - art. 7 alin (1) și alin. (2) cantitatea de energie

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						<p>electrică stocată se determină de operatorul de rețea care deține rețelele electrice la care este racordată unitatea de stocare respectivă și operatorii de distribuție concesionari/ neconcesionari raportează lunar către operatorul de rețea din amonte cantitatea de energie electrică prevăzută la alin. (1).</p> <p>Conform art.3 pct. A 1. din <i>Normele metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de către operatorii de rețea din domeniul energiei electrice pentru energia stocată, extrasă din rețea</i> aprobate prin Ord. ANRE nr. 56/2025 energia electrică stocată este definită ca fiind energia electrică <u>extrasă din rețea</u>, menținută în instalația de stocare pentru o perioadă limitată de timp și ulterior evacuată în rețeaua electrică din instalația de stocare, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaj a unei CHEAP</p>
4	RER	6	Energia distribuită cuprinde întreaga cantitate de energie electrică măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire	Energia distribuită cuprinde întreaga cantitate de energie electrică măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire din rețelele electrice de distribuție și cuprinde:	S-a adăugat energia preluată din rețea și utilizată pentru consumul intern în cazul centralelor mixte; În plus, similar pct. A7, energia	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 3.

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>din rețelele electrice de distribuție și cuprinde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - energia distribuită producătorilor, - energia distribuită consumatorilor, - energia distribuită pentru regie, din care regie OD achiziționată în baza unui contract de furnizare cu/fără tarif de distribuție inclus, - energia distribuită instalațiilor de stocare din care "în rețeaua operatorului de distribuție concesionar", respectiv "în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari" și reprezintă energia distribuită pentru consumul propriu al instalației de stocare, energia distribuită recuperată din recalculări, fără energia electrică recuperată în urma unor suspiciuni de sustragere, dacă aceasta nu a fost raportată în piață. 	<ul style="list-style-type: none"> - energia distribuită producătorilor (nu include centrale electrice cu instalații de stocare), - energia distribuită consumatorilor, - energia distribuită pentru regie, din care regie OD achiziționată în baza unui contract de furnizare cu/fără tarif de distribuție inclus, - energia distribuită instalațiilor de stocare din care "în rețeaua operatorului de distribuție concesionar", respectiv "în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari" și reprezintă energia distribuită pentru consumul propriu al instalației de stocare, - energia distribuită instalațiilor de stocare din care „pentru instalații stocare independente” (B 5.4.1), respectiv „pentru centrale electrice cu instalații de stocare” - energia distribuită recuperată din recalculări, fără energia electrică recuperată în urma unor suspiciuni de sustragere, dacă aceasta nu a fost raportată în piață. 	<p>consumată se determină în raport cu punctul de delimitare și nu poate fi împărțit în „concesionar” și „neconcesionar”.</p> <p>Pentru verificare energia distribuită de la punctul B5.4 și energia ieșită de la B4 reprezintă energia preluată din rețeaua operatorului de distribuție de către IS, respectiv centrale electrice cu instalații de stocare.</p>	
5	DGG	15	<p>Macheta detaliază în tabelul 2. Detaliu energie recuperată din recalculări întreaga cantitate de energie electrică recuperată din suspiciuni de sustragere, din contoare defecte și din alte situații pentru care se înregistrează Venituri din energie recuperată din recalculări în macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri. Valorile totale se corelează cu valorile de la pct. R și S din macheta D2. Bilanț de energie electrică.</p>	<p>Propunem completarea Ghidului cu referire la pct. B 4.5. energie recuperată din recalculări cu următoarele:</p> <p>„Pentru cantitatea de energie recuperată din recalculări fără contract (cantități recuperate din lunile anterioare) cantitatea pe IBD aferentă acesteia pentru închiderea bilanțului – se determină utilizând profilul rezidual.</p>	<p>Motivăm necesitatea acestei precizări întrucât energia recuperată din recalculări fără contract nu este cuprinsă în valorile măsurate aferente unui furnizor motiv pentru care trebuie să alocăm un profil pentru închiderea bilanțului la nivel de ID.</p>	<p>Nu se acceptă. În categoria B5.5 se include doar energia distribuită recuperată din recalculări, fără energia electrică recuperată în urma unor suspiciuni de sustragere/sustrageri (energie recuperată din recalculări fără contract), dacă aceasta nu a fost raportată în piață. Modul în</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						<p>care se profilează cantitățile recuperate din lunile anterioare nu face obiectul prezentei reglementări.</p> <p>Se va reformula pentru clarificare la:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pct. 7: <i>Energia distribuită cuprinde întreaga cantitate de energie electrică măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire din rețelele electrice de distribuție și cuprinde: (...)</i> - <i>energia distribuită recuperată din recalculări, mai puțin cantitatea de energie electrică recuperată din recalculări fără contract (suspiciuni de sustragere/sustrageri), dacă aceasta nu a fost raportată în piață.</i> - pct. 16: <i>Macheta detaliază în tabelul 2. Detaliu energie recuperată din recalculări întreaga cantitate de energie electrică recuperată din recalculări fără contract (suspiciuni de sustragere /sustrageri,) din contoare defecte și din alte situații pentru care se înregistrează Venituri din energie recuperată din recalculări în macheta D1.1 C&V</i>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						<p><i>Cheltuieli și Venituri. Valorile totale se corelează cu valorile de la pct. R și S din macheta D2. Bilanț de energie electrică.</i></p> <p>Cantitatea de energie electrică recuperată din recalculări fără contract și contavaloarea acesteia se vor include la rândurile R și S și se vor detalia în <i>Tabelul Detaliu energie recuperată din recalculări</i> unde s-au reformulat pct. 1.1 și 1.2:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>Energie recuperată din recalculări fără contract (suspiciuni de sustragere/sustrageri)</i> - <i>Valoare energie recuperată din recalculări fără contract (suspiciuni de sustragere/sustrageri)</i>
6	DGG		Macheta se completează lunar, bianual și anual cu datelor și respectiv costurile aferente strict cantităților evidențiate în cuprinsul acesteia.	Propunere de ajustare machetă: Solicităm inserarea în macheta a unei linii, după punctul G cu informații referitoare la Cheltuieli pentru eliminarea congestiilor (G')	Pentru corelarea cu macheta <i>D1.1 Detalii C&V_anual</i> categ A2 și cu <i>macheta D2.3 Congestii rețea</i>	Nu se acceptă. Costurile cu eliminarea congestiilor se raportează în macheta <i>D2.3 Congestii rețea</i> și nu se includ în macheta <i>D2. Bilanț de energie electrică</i> în care se raportează doar costul aferent CPT neafectat de costurile generate de eliminarea congestiilor. Propunerea se va analiza după aprobarea cadrului de implementare a serviciilor de flexibilitate și se vor corela și

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						cu prevederile Ord. ANRE nr. 124/2022.
MACHETA D2. BILANȚ DE ENERGIE ELECTRICĂ						
7	DEER	A1	A1. Energie electrică intrată din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, inclusiv centrale electrice cu instalații de stocare	S-a adăugat un rând suplimentar, cu caracter informativ: A 1.1 Energie electrică intrată din centralele electrice racordate la RED) – din stocare	Câmpul este necesar a fi prezentat, pentru a se regăsi ulterior în Capitolul B 4. Energia stocată este scutită la tariful de distribuție inclusiv în cazul centralelor electrice cu instalații de stocare. Determinarea energiei electrice stocate scutite de la aplicarea tarifului de distribuție pentru centralele electrice cu instalații de stocare se face în mod convențional (prin calcule matematice) conform Procedurii operaționale unice privind implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată conform art. 11 din Ordinul ANRE nr. 56/2025, art 5.2.1.2 Instalație de stocare în instalația unui producător.	Se acceptă cu reformulare. S-a completat în Ghid la pct. A se vedea rezoluția de la pct. 2 și pct. 3.: <i>"pct. 3. La rândul A1, Energia electrică intrată din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, inclusiv din centrale electrice cu instalații de stocare, nu se include energia electrică intrată din instalațiile de stocare ale centralelor electrice obținută din energia electrică extrasă din RED.</i> <i>pct. 4. La rândul A7, Energia electrică intrată din instalații de stocare, se include atât energia electrică intrată din instalațiile de stocare independente, cât și energia electrică intrată din instalațiile de stocare ale centralelor electrice, ambele obținute din energia electrică extrasă din RED."</i>
8	DEER	A	A: Energia intrată	- s-au adăugat 2 rânduri suplimentare: A 6 bis. • Energie intrată de la distribuitorii neconcesionari cu instalații de producție sau producție și stocare. A 6 bis.1. Rând suplimentar cu caracter informativ:	Pentru a raporta energia intrată de la distribuitorii neconcesionari cu instalații de producție, deoarece nu era clar unde trebuia raportată energia intrată de la categoria respectivă.	Se acceptă cu reformulare. A se vedea rezoluția de la pct. 2 și pct.7.

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
				A 6 bis.1. • Energie intrată de la distribuitorii neconcesionari cu instalații de producție și stocare – componenta din stocare.	Motivația este aceeași cu cea de la pct. 1, la fel și modul de determinare. Câmpul prezentat se va regăsi ulterior în Capitolul B 4. Pentru a nu modifica numerotarea propusă de ANRE, fluxul de energie s-a codificat cu A6 bis.	
9	RER	A7.1	De la instalații stocare independente <ul style="list-style-type: none"> din rețeaua operatorului de distribuție concesionar 	De la instalații stocare independente <ul style="list-style-type: none"> din rețeaua operatorului de distribuție concesionar 	Eliminat detaliul. Raportarea se realizează pentru rețeaua OD cu măsurarea în punctul de delimitare; pentru operatorii neconsonari, energia preluată din rețeaua OD și stocată se stabilește tot în punctul de delimitare	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 3.
10	RER	A7.2	De la instalații stocare independente <ul style="list-style-type: none"> din rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari 	De la instalații stocare independente <ul style="list-style-type: none"> din rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari 	Eliminat detaliul. Raportarea se realizează pentru rețeaua OD cu măsurarea în punctul de delimitare; pentru operatorii neconsonari, energia preluată din rețeaua OD și stocată se stabilește tot în punctul de delimitare	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 3.
11	RER	A8	Tranzite suplimentare 110 kV	Tranzite suplimentare 110 kV	Este o informație redundantă, tranzitul suplimentar/util se poate calcula din datele deja completate în machetă, cu formula din ordinul 82/24; în plus nu este o componentă a energiei intrată	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1.
12	RER	II	Energie electrică intrată utilă (A0 - A8)		Se poate determina prin calcul (conform ord 82): energia distribuită + CPT+ cedat în alte niveluri de tensiune]	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1.
13	RER	B4.1	Energie stocată în instalații stocare <ul style="list-style-type: none"> racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar 	Energie stocată în instalații stocare <ul style="list-style-type: none"> racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar Energie stocată în instalații stocare independente 	nu era evidențiată energia preluată din rețea și stocată în cazul centralelor mixte; la punctul B5.4 se regăsea doar energia distribuită	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 3.

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
					doar pentru IS independente (consum intern)	
14	RER	B4.2	Energie stocată în instalații stocare <ul style="list-style-type: none"> racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari 	Energie stocată în instalații stocare <ul style="list-style-type: none"> racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari Energie stocată în centrale electrice cu instalații de stocare 	nu era evidențiată energia preluată din rețea și stocată în cazul centralelor mixte; la punctul B5.4 se regăsea doar energia distribuită	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 3.
15	DEER	B4.	Energie stocată în instalații stocare independente	S-au adăugat 2 rânduri suplimentare: <ul style="list-style-type: none"> B 4.3 • instalații ale producătorilor cu stocare racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionari B 4.4 • instalații ale producătorilor cu stocare racordate la rețeaua operatorilor de distribuție neconcesionari 		Se acceptă cu reformulare. A se vedea rezoluția de la pct.2 și pct. 7.
16	RER	B5.1	Energie distribuită, din care: <ul style="list-style-type: none"> producătorilor de la 	Energie distribuită, din care: <ul style="list-style-type: none"> producătorilor de la (nu include centrale electrice cu instalații de stocare) 		Nu se acceptă modificarea de la macheta. Se face precizarea în Ghid la pct. 7: <p><i>”7. Energia distribuită cuprinde întreaga cantitate de energie electrică măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire din rețelele electrice de distribuție și cuprinde:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>energia distribuită producătorilor, în care se include consumul propriu al instalațiilor de stocare ale centralelor electrice acoperit din energia electrică produsă de centrale.”</i>
17	DEER	B5.4	B 5.4: Energie distribuită instalațiilor de stocare	S-au adăugat 2 rânduri suplimentare: <ul style="list-style-type: none"> B 5.4.3. • instal. de producție cu stocare racordate la rețeaua 		Se acceptă cu reformulare. A se vedea rezoluția de la pct.2 și pct. 7. Informația nu este

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
				operatorului de distribuție concesionar <ul style="list-style-type: none"> B 5.4.4. • instal. de producție cu stocare racordate la rețeaua operatorului de distribuție neconcesionar 		necesară, energia se va încadra la operatorul de distribuție concesionar sau după caz, operatorul de distribuție neconcesionar.
18	RER	B5.4.1	B 5.4.1: Energie distribuită instalațiilor de stocare <ul style="list-style-type: none"> racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar 	B 5.4.1: Energie distribuită instalațiilor de stocare <ul style="list-style-type: none"> racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar pentru instalații stocare independente 	s-a adăugat energia preluată din rețea și utilizată pentru consumul intern în cazul centralelor mixte; similar pct A7, energia consumată se determină în raport cu punctul de delimitare	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 3.
19	RER	B5.4.2	B 5.4.2: Energie distribuită instalațiilor de stocare <ul style="list-style-type: none"> racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari 	B 5.4.2: Energie distribuită instalațiilor de stocare <ul style="list-style-type: none"> racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari pentru centrale electrice cu instalații de stocare 	s-a adăugat energia preluată din rețea și utilizată pentru consumul intern în cazul centralelor mixte; similar pct A7, energia consumată se determină în raport cu punctul de delimitare	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct.16
20	DEER	Rd. E Rd. F	Rd E. Preț mediu de achiziție a energiei electrice pentru CPT, inclusiv serviciile aferente Rd F. Cheltuieli cu energia electrică pentru CPT total, inclusiv serviciile aferente	Modificare formule astfel încât să avem același preț mediu anual, indiferent de nivelul de tensiune.	Preț mediu de achiziție a energiei electrice pentru CPT – la nivel de an nu este relevantă prezentarea unor prețuri diferite în funcție de nivelul de tensiune, rezultate prin cumularea pe luni.	Se acceptă. Se va modifica formula.
21	DGG	G		Propunere de ajustare machetă: Solicităm inserarea în macheta a unei linii, după punctul G cu informații referitoare la Cheltuieli pentru eliminarea congestiilor (G')	Pentru corelarea cu macheta <i>D1.1 Detalii C&V_anual</i> categ A2 si cu <i>macheta D2.3 Congestii retea a costurilor</i>	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 6.
22	DEER	Tabel 1.1	Energie recuperată din suspiciuni de sustragere	Energie recuperată din suspiciuni de sustragere / sustrageri		Se acceptă. Se va reformula: 1.1 Energie recuperată din recalculări fără contract (suspiciuni de sustragere/sustrageri)

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
23	DEER	Tabel 1.2	Valoare energie recuperată din suspiciuni de sustragere	Valoare energie recuperată din suspiciuni de sustragere / sustrageri		<i>Se acceptă. Se va reformula: 1.2 Valoare energie recuperată din recalculări fără contract (suspiciuni de sustragere/sustrageri)</i>
24	DGG	Tabel	**Valorile totale se corelează cu valorile de la pct. R și S din macheta de Bilanț și se referă la cantități și valori recuperate din lunile anterioare (piața de energie închisă)	**Valorile totale se corelează cu valorile de la pct. R și S din macheta de Bilanț		Se acceptă. Valorile de la punctele R și S includ atât energia electrică recuperată din recalculări cu contract cât și energia electrică recuperată din recalculări fără contract. Acestea se detaliază apoi în <i>Tabelul Detaliu energie recuperată din recalculări</i>

Sinteza observațiilor generale - Proiectul de GHID privind completarea machetelor de monitorizare a cheltuielilor și veniturilor operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari

Nr. crt.	OD	Observații OD	Rezoluție ANRE
	DGG adresa 8384/19.02.2026	Încadrarea în categoria Costurilor de necontrolabile, a cheltuielilor cu tarifele aferente personalului de specialitate (electricieni), motivat de faptul că aceste costuri, aprobate și percepute pentru autorizarea angajaților OD, pot fi asimilate unor taxe datorate unor organisme publice și se înregistrează în contul contabil 635 "cheltuieli cu taxe, impozit și vărsăminte asimilate"	Nu se acceptă. S-a precizat în Ghid la pct. B1 9 că taxele pentru autorizarea personalului (electricieni, șoferi, etc.) se vor include în categoria Cheltuieli cu pregătirea personalului (pct. B 1.1.8). Conform art. 35 din Metodologie aceste cheltuieli sunt încadrate la costuri cu alte servicii executate de terți -cursuri pentru perfecționarea personalului.
	DGG adresa 8384/19.02.2026	Pentru claritate, solicităm precizări în Ghid privind încadrarea în categoria Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate – în RED a cheltuielilor cu daunele produse de terți de respectiv cheltuieli efectuate de OD pentru readucerea în stare corespunzătoare a unei instalații, ca urmare a unui accident provocat de o terță persoană precum și a cheltuielilor cu servicii de reparații pentru utilaje și echipamente (cheltuieli ce nu pot fi alocate unei comenzi PM)	Nu se acceptă. Încadrarea într-o categorie de cheltuieli nu este condiționată de modul de înregistrare internă a operatorului de distribuție ci de natura lucrărilor efectuate

<p>DGG adresa 8384/19.02.2026</p>	<p>Solicităm clarificarea modului de evidențiere în machetele de monitorizare a tarifelor de racordare încasate de la utilizatorii non casnici (venituri din bransamente OPEX noncasnici cf. Ordinului 59/2013). Considerăm că acestea trebuie reflectate la nivelul costurilor operaționale efectuate, în afara venitului reglementat, deoarece rezultatul net este "0", având în vedere că veniturile și cheltuielile aferente sunt în cuantum egal. Așa cum menționăm în precizările transmise anterior (email din data 31.10.2025) valoarea înregistrată în contabilitate corespunde reclasificării sumelor din contul 472 "venituri înregistrate în avans" în contul 704 "venituri din servicii prestate", în funcție de gradul de realizare a lucrărilor de racordare, raportat la costurile efectuate, respectând principiul contabilității de angajamente. Conform Regulamentului de racordare și a Legii energiei, bransamentele aferente racordărilor în cazul clienților non-casnici rămân în proprietatea acestora, nemaifiind înregistrate ca mijloace fixe în contabilitatea OD. <i>(3^6) În cazul clienților noncasnici, cu excepția persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului, realizate conform alin. (3^4), se suportă integral de către aceștia. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare nu intră în patrimoniul operatorului de distribuție. Acestea se cedează doar spre exploatare operatorului de distribuție.</i> În cazul executării bransamentelor de către OD (contract de racordare încheiat cu OD), tariful de racordare achitat de utilizator se înregistrează în contul 472 "Venituri înregistrate în avans" la încasare, urmând ca, până la finalizarea lucrării, să fie transferate gradual, în contul 704 "Venituri din servicii prestate", corespunzător cu nivelul costurilor operaționale înregistrate. Acest mod de înregistrare în contabilitate realizează o delimitare temporală corectă (cut-off) a veniturilor, conform principiului contabilității de angajamente definit în OMFP 1802/2024. Pentru toate proiectele de racordare de acest tip, se aplică consecvent același principiu, în vederea reflectării veniturilor la nivelul costurilor operaționale ale perioadei.</p>	<p>Se acceptă. Activitatea "LUCRĂRI DE RACORDARE LA RED" se va împărți în "componenta TU a tarifului de racordare" și "Lucrări de racordare executate". S-au inserat coloane pentru fiecare subactivitate în macheta C&V și s-a completat în Ghid.</p>
<p>DGG adresa 8384/19.02.2026</p>	<p>Având în vedere programele de investiții prognozate pentru PR5, esențiale pentru tranziția energetică și integrarea surselor regenerabile, investițiile devin o prioritate critică pentru RED, vă rugăm să analizați modalitatea prin care vor fi recunoscute costurile cu achiziția terenurilor pe care vor fi amplasate viitoare stații de transformare necesare în sistemul de distribuție pentru a răspunde solicitărilor de racordare din zonă. Sunt situații în care singura opțiune pentru dezvoltarea rețelelor este achiziția terenurilor pe care aceste stații de</p>	<p>Nu se acceptă. Solicitarea nu are legătură cu proiectul reglementării supus consultării publice care transpune în machetele de monitorizare prevederile Metodologiei în vigoare. Solicitarea privește o modificare metodologică, deoarece conform art. 61 alin. (4) din Metodologie "Nu se includ în BAR terenurile, activele circulante, activele puse în conservare sau stocurile, inclusiv</p>

		<p>transformare vor fi amplasate, deoarece în unele cazuri în teren nu există domeniu public. Prin urmare din punct de vedere tehnic și economic, soluția optimă de dezvoltare pentru construirea unei stații de transformare este achiziția de teren de la persoane fizice și juridice. Precizăm că baza de stabilire a prețului va fi stabilită prin evaluare transparentă, respectând legislația în vigoare și condițiile pieței. Dat fiind caracterul inevitabil al achiziției terenurilor în contextul strategic reglementat, considerăm justificată includerea acestor costuri în categoria costurilor necontrolabile, prin completarea corespunzătoare a Ghidului.</p> <p>(...)</p> <p>Având în vedere impactul informațiilor transmise prin machetele de monitorizare în activitatea OD, solicităm organizarea unei întâlniri comune în sistem de videoconferință între reprezentanții ANRE și cei ai operatorilor de distribuție, în vederea analizării și discutării propunerilor transmise referitoare la proiectul de act normativ, mai sus rubricat.</p>	<p>mijloacele fixe aflate în depozit, și nici imobilizările finanțate din contribuții financiare, indiferent care este sursa acestora”</p>
	<p>RER adresa 309341/19.02.2026</p>	<p>Având în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> - corelare cu modificarea machetei de raportare realizări D2 Bilant Energii - solicitarea RER din adresa nr. 361229/24.11.2025 de ajustare/modificare a țintelor CPT (nivelul IT) pentru perioada a V-a de reglementare, pentru zona Dobrogea, astfel încât acestea să reflecte corect principiile și modul de calcul prevăzute în Ordinul ANRE nr. 67/2024 și să asigure același tratament și aceeași metodologie de calcul pentru toți operatorii de distribuție - precizările din adresa ANRE nr. 147955/04.12.2025 — referitoare la necesitatea ajustării/modificării țintelor de CPT aferente nivelului IT pentru PR5 astfel încât acestea să reflecte modul de calcul prevăzut în Metodologie PR5 va face obiectul unei analize în cursul anului următor. <p>Reiterăm solicitarea de recalculare a țintelor de CPT aferente nivelului de tensiune IT pentru zona Dobrogea, corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare (PR5), în conformitate cu prevederile metodologice aplicabile și cu principiul tratamentului egal al operatorilor de distribuție.</p>	<p>Solicitarea nu are legătură cu proiectul reglementării supus consultării publice care transpune în machetele de monitorizare prevederile Metodologiei în vigoare. Așa cum s-a precizat și în adresa ANRE nr. 147955/04.12.2025 aceasta va face obiectul unei analize în cursul acestui an.</p>