

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 a acestora publicat pe site-ul ANRE pentru consultare publică în perioada 26.08.2025 – 25.09.2025

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
Sinteza observațiilor la Proiectul de GHID privind completarea machetelor de monitorizare a cheltuielilor și veniturilor operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari						
1. REGULI GENERALE						
1	RER DGG ACUE DEER	1.1	1.1. Operatorii de distribuție concesionari completează machetele de monitorizare fără modificarea denumirii sau formatului machetelor, a tabelelor, foilor de lucru sau formulelor. Orice modificare nepermisă sau neaplicarea ghidului de completare sunt considerate o încălcare a deciziei ANRE. În cazuri excepționale, operatorul de distribuție concesionar poate opera modificări cu acceptul sau la solicitarea ANRE (spre exemplu: inserarea unor rânduri pentru a permite sumarizarea corectă).	1.1. Operatorii de distribuție concesionari completează machetele de monitorizare fără modificarea denumirii sau formatului machetelor, a tabelelor, foilor de lucru sau formulelor. Orice modificare nepermisă sau neaplicarea ghidului de completare sunt considerate o încălcare a deciziei ANRE. În cazuri excepționale, operatorul de distribuție concesionar poate opera modificări cu acceptul sau la solicitarea ANRE (spre exemplu: inserarea unor rânduri pentru a permite sumarizarea corectă); Inserarea unor rânduri pentru a permite sumarizarea corectă nu este considerată modificare, și nici actualizarea formulelor de calcul pentru a fi incluse noile rânduri inserate. 1.1.Operatorii de distribuție concesionari completează machetele de monitorizare fără modificarea denumirii sau formatului machetelor, a tabelelor, foilor de lucru sau formulelor, cu excepția machetelor cu format/ structură variabilă care necesită inserarea de linii noi sau ștergerea unor linii neutilizate. Orice modificare nepermisă sau neaplicarea ghidului de completare sunt considerate o încălcare a deciziei ANRE. În cazuri excepționale, operatorul de distribuție concesionar poate	RER, DGG, ACUE: Considerăm că nu este necesar acceptul ANRE pentru inserarea unor rânduri care să permită completarea tuturor informațiilor în machete cum ar fi de ex. introducerea tuturor conturilor subanalitice (ex.: macheta D1.1 Detalii C&V) sau a tuturor contractelor (ex.: macheta D1.2.3 tabelul 3.3 închiriere stâlpi) DEER: Exemplu de machete cu structură variabilă, structură care se poate modifica la fiecare raportare: D1.1 Detalii C&V_anual (lunar, bianual), D2.3 Congestii rețea	Se acceptă. Se va completa astfel: <i>"Este permisă inserarea unor rânduri pentru a permite sumarizarea corectă și actualizarea formulelor de calcul pentru a fi incluse noile rânduri inserate, precum și crearea de sheet-uri separate pentru tabelele conținute în machete "</i>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
				opera modificări cu acceptul sau la solicitarea ANRE (spre exemplu: inserarea unor rânduri pentru a permite sumarizarea corectă).		
2	DEER	1.6 Pct.1	<p>1. Machete lunare</p> <ul style="list-style-type: none"> - Macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri - lunar - Macheta D2. Bilanț de energie electrică - Macheta D2.1 Achiziție energie electrică pentru acoperirea CPT - Tabel 1 - Detalii Achiziție energie electrică pentru acoperirea CPT - Macheta D2.3 Congestii rețea 	Macheta D2.3 Congestii rețea Propunem raportarea bianuală.	DEER: Pentru a se corela cu corecțiile din piața.	Nu se acceptă. Pentru uniformizare cu raportarea TEL prevăzută la art. 111 din Metodologia de transport aprobată prin Ord. ANRE 68/2024. Este necesară urmărirea lunară pentru a se cunoaște cât de dese și cât de severe sunt congestiile apărute în rețelele de distribuție, precum și costurile fiecăreia, având în vedere faza incipientă de reglementare și implementare a serviciilor de flexibilitate.
3	DEER	1.6 Pct.3	<p>3. Machete anuale:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri – anual - Macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri - alocare cheltuieli alte activități - anual - Macheta D1.2.1 Date suplimentare privind costurile de operare și mentenanță controlabile - Macheta D1.2.2 Date suplimentare privind costurile de operare și mentenanță necontrolabile - Macheta D1.2.3 Alte date suplimentare - Macheta D1.2.4. Detalii Cheltuieli cu personalul pe categorii de personal - Macheta D1.3 Detalii date operatori de distribuție 		DEER: Pentru aliniere cu art. 66 din Metodologie.	Nu se acceptă. Art. 66 din Metodologie prevede modul de stabilire a valorii BAR în anul de referință. Machetele de monitorizare vizează monitorizarea datelor avute în vedere la stabilirea tarifelor de distribuție

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>Macheta D1.4 Intrări mijloace fixe & Valoarea contabilă netă a mijloacelor fixe</p> <p>Macheta D1.5 Balanța contabilă</p> <p>Macheta D2. Bilanț de energie electrică</p> <p>Macheta D2.1 Achiziție energie electrică pentru acoperirea CPT</p> <p>Macheta D2.3 Congestii rețea</p> <p>Macheta D3. Detalii Valoare rambursabilă D1.4 Intrări mijloace fixe & Valoarea contabilă netă a mijloacelor fixe – tabelul 2 se va transmite doar la final de perioadă.</p>	<p>Macheta D1.4 Intrări mijloace fixe & Valoarea contabilă netă a mijloacelor fixe – tabelul 2 se va transmite doar la final de perioadă</p>		
4	DGG ACUE DEER	1.7	1.7. Machetele se transmit la ANRE electronic în format .xls.	1.7. Machetele se pun la dispoziția ANRE prin partajarea fișierelor prin link sau se transmit la ANRE electronic în format .xls.	DGG, ACUE, DEER: Având în vedere dimensiunea fișierelor considerăm că ar trebui să existe posibilitatea partajării prin link, prin crearea accesului autorizat la partiții comune sau prin încărcarea pe o platforma pusă la dispoziție de ANRE.	Nu se acceptă din motive de securitate cibernetică.
5	RER DGG ACUE	1.8	1.8. Machetele de monitorizare lunare D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri – lunar, D2. Bilanț de energie electrică și D2.1 Achiziție energie electrică pentru acoperirea CPT - Tabel 1 - Detalii Achiziție energie electrică pentru acoperirea CPT se întocmesc lunar până cel mai târziu în ultima zi a lunii următoare celei de raportare și se transmit la ANRE la solicitarea acesteia în termenul precizat.	1.8. Machetele de monitorizare lunare D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri – lunar, D2. Bilanț de energie electrică și D2.1 Achiziție energie electrică pentru acoperirea CPT - Tabel 1 - Detalii Achiziție energie electrică pentru acoperirea CPT se întocmesc lunar până cel mai târziu în ultima zi a lunii următoare celei de raportare și se transmit la ANRE la solicitarea acesteia în termenul precizat, dar nu mai devreme de 2 zile lucrătoare.	RER, DGG, ACUE: Completarea este necesară pentru a asigura un termen rezonabil de transmitere date.	Nu se acceptă. A fost prevăzut un termen pentru întocmirea machetelor de monitorizare lunară, respectiv până cel mai târziu în ultima zi a lunii următoare celei de raportare. Prin urmare includerea a unui termen pentru transmitere nu are relevanță din moment ce OD are deja întocmite machetele de monitorizare.
6	RER	1.9	1.9. Macheta D2.3 Congestii rețea se transmite la ANRE lunar, până cel mai târziu în ultima zi a lunii următoare celei de raportare.	1.9. Macheta D2.3 Congestii rețea se transmite la ANRE lunar, până cel mai târziu în ultima zi a lunii următoare celei de raportare. Prin derogare raportarea se va	RER: Pentru evitarea raportării machetei fără a conține date de intrare.	Nu se acceptă. Prin raportarea machetei cu valori 0 se asigură gestionarea și urmărirea mai facilă a tuturor

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
				face începând pentru prima luna în care vor exista înregistrări.	<p>Datele ce se vor completa vor fi disponibile de la momentul în care vor fi functionale:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Platforma de calcul congestii - Platforma de tranzacționare servicii de flexibilitate de gestionare a congestiilor <p>La această dată prin grupurile de lucru comune OD/OTS, s-a elaborat Caietul de sarcini pentru Platforma de calcul congestii, respectiv nota de fundamentare pentru platforma de tranzacționare servicii flexibilitate în vederea consultării de piață</p>	<p>machetelor în funcție de periodicitatea acestora, în plus completarea acestora cu valori 0 nu necesită un efort substanțial din partea OD. A se vedea rezoluția de la pct. 2.</p>
7	RER DGG ACUE DEER	1.10	1.10. Machetele bianuale aferente semestrului I se transmit până la data de 15 august, iar machetele aferente semestrului II până la data de 15 februarie a anului următor anului de raportare.	1.10. Machetele bianuale aferente semestrului I se transmit până la data de 15 august, iar machetele aferente semestrului II până la data de 15 februarie martie a anului următor anului de raportare.	RER, DGG, ACUE, DEER: Procesul de închidere anuală este de durată, balanțele contabile nefiind disponibile până la această dată, mai ales în cazul în care există operațiuni speciale precum reevaluări etc și pot exista ajustări semnificative după data de 15.02 rezultate fie din procesul de audit, fie din primirea de costuri/venituri	Nu se acceptă. Raportarea se referă la datele semestrului II și este necesară pentru a se cunoaște nivelul aproximativ al costurilor și veniturilor anuale realizate de OD. În cazul în care apar modificări față de datele transmise la 15 februarie, OD are posibilitatea transmiterii unei rectificări.
8	RER DGG ACUE DEER	1.11	1.11. Machetele de monitorizare care conțin datele finale aferente unui an se transmit la ANRE în format electronic, cu semnătură electronică la data depunerii situațiilor financiare anuale. Se va asigura concordanța cu datele conținute de situațiile financiare și cu prevederile metodologiei (total venituri, total cheltuieli, total cheltuieli deductibile, total cheltuieli nedeductibile, etc). Semnătura electronică va fi aplicată pe	1.11. Machetele de monitorizare care conțin datele finale aferente unui an se transmit la ANRE în format electronic, cu semnătură electronică până la data limită a depunerii situațiilor financiare anuale (31 mai al anului următor celui de raportare) . Se va asigura concordanța cu datele conținute de situațiile financiare și cu prevederile metodologiei (total venituri, total cheltuieli, total cheltuieli deductibile, total cheltuieli nedeductibile, etc).	RER: Corelat cu prevederile OUG nr. 138/2024. DGG, ACUE: Completare necesară pentru claritate în ceea ce privește termenul de raportare care, în opinia noastră, ar trebui să fie data de 31 mai a fiecărui an pentru anul anterior. Corelat cu prevederile OUG nr. 138/2024.	Se acceptă parțial și se va reformula. Nu este necesară precizarea exactă a datei de depunere a situațiilor financiare la organul fiscal competent, deoarece această dată este modificabilă. OD are posibilitatea de a transmite mai repede sau chiar la data limită. Prin urmare, se propune

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			machete și pe adresa de înaintare către ANRE.	<p>Semnătura electronică va fi aplicată pe machete și pe adresa de înaintare către ANRE.</p> <p>1.11 Machetele de monitorizare care conțin datele finale aferente unui an se transmit la ANRE în format electronic, cu semnătură electronică la data limită a depunerii situațiilor financiare anuale (31 mai al anului urmator de raportare). Se va asigura concordanța cu datele conținute de situațiile financiare și cu prevederile metodologiei (total venituri, total cheltuieli, total cheltuieli deductibile, total cheltuieli nedeductibile, etc). Semnătura electronică va fi aplicată pe machete și pe adresa de înaintare către ANRE.</p>	DEER: Pentru corelare cu prevederile OUG 138/2024	următoarea modificare: "până la data depunerii situațiilor financiare anuale, inclusiv" .
9	RER DGG ACUE DEER	1.13	1.13. În vederea monitorizării cheltuielilor și veniturilor operatorilor de distribuție concesionari, ANRE are dreptul de a solicita în orice moment, orice informații și/sau machete/documente suplimentare considerate necesare. De asemenea, se pot folosi date existente în cadrul ANRE și raportate de operatorii de distribuție concesionari conform reglementărilor în vigoare, de exemplu: rapoarte anuale, machete de monitorizare a pieței angro de energie electrică, etc.	1.13. În vederea monitorizării cheltuielilor și veniturilor operatorilor de distribuție concesionari, ANRE are dreptul de a solicita în orice moment termen rezonabil , orice informații și/sau machete/documente suplimentare considerate necesare. De asemenea, se pot folosi date existente în cadrul ANRE și raportate de operatorii de distribuție concesionari conform reglementărilor în vigoare, de exemplu: rapoarte anuale, machete de monitorizare a pieței angro de energie electrică, etc.	<p>RER, DGG, ACUE: Considerăm că termenele solicitate trebuie corelate cu volumul și granularitatea informațiilor solicitate</p> <p>DEER: Termenele trebuie corelate cu volumul de informații solicitat</p>	Nu se acceptă. Precizarea unui termen nu se impune deoarece în circumstanțe excepționale, atunci când o autoritatea consideră că există o necesitate urgentă poate solicita date și informații cu termene de transmitere diferite în funcție de urgența care a generat solicitarea. Pentru a ușura activitatea OD în cazul unor termene mai strânse s-a prevăzut la pct. 1.8 din Ghid întocmirea machetelor de monitorizare lunare, pentru ca OD să dispună de date în cazul unor solicitări urgente.
2. REGULI GENERALE PRIVIND RAPORTAREA CHELTUIELILOR ȘI VENITURILOR						

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
10	RER DGG ACUE DEER	2.2	<p>2.2. În fiecare categorie de cheltuieli și venituri se încadrează conturile contabile prevăzute în <i>Anexă</i>, cu respectarea conturilor contabile comunicate în categoria respectivă la prognozarea costurilor din <i>Anexa nr. 4 la Metodologie (Costuri și Venituri)</i> transmisă la fundamentarea tarifelor de distribuție.</p> <p>Conturile contabile sintetice din <i>Anexă</i> se vor detalia de către operatorul de distribuție până la nivel de cont contabil subanalitic. În cazuri excepționale, operatorul de distribuție concesionar poate opera modificări față de conturile contabile prevăzute în cadrul <i>Anexei</i> cu acceptul ANRE sau la solicitarea ANRE.</p>	<p>2.2. În fiecare categorie de cheltuieli și venituri se încadrează conturile contabile prevăzute în <i>Anexă</i>, cu respectarea categoriai de cheltuieli conturilor contabile comunicate în categoria respectivă la prognozarea costurilor din <i>Anexa nr. 4 la Metodologie (Costuri și Venituri)</i> transmisă la fundamentarea tarifelor de distribuție.</p> <p>Conturile contabile sintetice din <i>Anexă</i> se vor detalia de către operatorul de distribuție până la nivel de cont contabil subanalitic. În cazuri excepționale, operatorul de distribuție concesionar poate opera modificări față de conturile contabile prevăzute în cadrul <i>Anexei</i> cu acceptul ANRE sau la solicitarea ANRE.</p> <p>În fiecare categorie de cheltuieli și venituri se încadrează categoriile prevăzute în <i>Anexă</i>, eu respectarea conturilor contabile comunicate în categoria respectivă la prognozarea costurilor din Anexa nr. 4 la Metodologie (Costuri și Venituri) transmisă la fundamentarea tarifelor de distribuție.</p> <p>Conturile contabile sintetice din Anexă se vor detalia de către operatorul de distribuție până la nivel de cont contabil subanalitic. În cazuri excepționale, operatorul de distribuție concesionar poate opera modificări față de conturile contabile prevăzute în cadrul Anexei cu acceptul ANRE sau la solicitarea ANRE.</p>	<p>RER, DGG, ACUE: Apreciem că aceste modificări sunt necesare întrucât operațiunile economice și înregistrarea cheltuielilor se fac în conformitate cu reglementările contabile aplicabile.</p> <p>DEER: Pentru conformitate cu reglementările contabile: 597. - (1) La reflectarea în contabilitate a operațiunilor economice derulate se are în vedere conținutul economic al acestora, cu respectarea principiilor, bazelor, regulilor și politicilor contabile permise de reglementarea contabilă aplicabilă. (2) Prevederile cuprinse în acest capitol nu constituie bază legală pentru efectuarea operațiunilor economico-financiare, ci numai referințe cu privire la înregistrarea în contabilitate a acestora.</p>	<p>Nu se acceptă. Prevederea este în concordanță cu prevederile art. 104 din <i>Metodologie</i>, prin urmare conturilor de cheltuieli/venituri trebuie să fie raportate în categoria în care au fost incluse la prognozarea acestora transmisă la fundamentarea tarifelor de distribuție.</p>
11	RER DGG	2.5	<p>2.5. În cadrul categoriei Alte Activități Reglementate, sunt incluse:</p>	<p>2.5. În cadrul categoriei Alte Activități Reglementate, sunt incluse:</p>	<p>RER: Pentru claritate, să nu se interpreteze ca restricție, anume că</p>	<p>Se acceptă. Se va completa:</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
	ACUE		<ul style="list-style-type: none"> - Deconectări sau reconectări ale unor locuri de consum existente, la cererea consumatorilor; - Deconectări sau reconectări ale consumatorilor rău platnici; - Demontări și/sau remontări contoare, la cererea consumatorilor existenți; - Programare sau citire a contoarelor electronice, la cererea beneficiarilor; - Desființare branșament la cerere; - Verificări în teren, la cererea beneficiarilor, a contoarelor existente în instalații, cu ajutorul contorului etalon; - Verificări, la cererea consumatorilor, a calității energiei; - Asigurarea măsurării și verificarea grupurilor de măsură la cerere; - Transmiterea datelor de măsurare la alte intervale decât cele prevăzute în contracte; - Alte activități prevăzute în reglementări, care includ activitatea de închiriere stâlpi. 	<ul style="list-style-type: none"> - Deconectări sau reconectări ale unor locuri de consum existente, la cererea consumatorilor; - Deconectări sau reconectări ale consumatorilor rău platnici; - Demontări și/sau remontări contoare, la cererea consumatorilor existenți; - Programare sau citire a contoarelor electronice, la cererea beneficiarilor; - Desființare branșament la cerere; - Verificări în teren, la cererea beneficiarilor, a contoarelor existente în instalații, cu ajutorul contorului etalon; - Verificări, la cererea consumatorilor, a calității energiei; - Asigurarea măsurării și verificarea grupurilor de măsură la cerere; - Transmiterea datelor de măsurare la alte intervale decât cele prevăzute în contracte; - Alte activități prevăzute în reglementări, care includ și activitatea de închiriere stâlpi. 	sunt incluse doar costurile de închiriere stâlpi. DGG, ACUE: Completare necesară pentru claritate. Formularea propusă este restrictivă	<i>” Alte activități prevăzute în reglementări, care includ și activitatea de închiriere stâlpi.”</i>
12	RER	2.6	2.6. Pentru fiecare activitate desfășurată de operatorul de distribuție, se vor raporta în machetele de monitorizare toate cheltuielile generate și veniturile înregistrate aferente acesteia. Este interzisă raportarea cheltuielilor la altă activitate decât aceea la care sunt raportate veniturile obținute.		RER: Aceasta se poate realiza în măsura în care din sistemele informatice pot fi identificate aceste cheltuieli	Conform <i>Legii</i> , OD are obligația de a evita subvenția încrucișată, iar situațiile trebuie să permită cunoașterea cheltuielilor și veniturilor generate de fiecare din activitățile reglementate și nereglementate.
3. MACHETA D1.1 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI						
3.1 REGULI GENERALE						
13	DEER	3	3. MACHETA D1.1 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI	Redenumire D1.1.1 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI	DEER: Redenumire pentru claritate	Nu se acceptă. Nu se înțelege unde este neclaritatea.

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
14	DGG ACUE DEER	6	6. La activitatea "Emitere studii de soluție" se evidențiază cheltuielile realizate pentru emiterea studiilor de soluție, altele decât cele aferente lucrărilor de investiții realizate din surse proprii.	6. La activitatea "Emitere studii de soluție" se evidențiază cheltuielile realizate pentru emiterea studiilor de soluție, altele decât cele aferente lucrărilor de investiții realizate din surse proprii. Se vor evidenția inclusiv cheltuielile pentru avizarea în comisiile tehnico economice a studiilor de soluție Propunem o detaliere a acestor cheltuieli.	DGG, ACUE: Considerăm necesară completarea pentru claritate. DEER: -	Nu se acceptă. Cheltuielile și veniturile care se completează la această activitate sunt cele prevăzute de cadrul de reglementare în vigoare.
I. VENITURI TOTALE						
1. VENITURI DIN ENERGIE						
15	RER DGG ACUE DEER	1.1	1.1 Veniturile din energia electrică distribuită - componentă tarifară nonCPT: - se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice și trebuie să reflecte valoarea totală a veniturilor obținute din facturarea la furnizori/consumatori a componentei tarifară nonCPT.	1.1 Veniturile din energia electrică distribuită —componentă—tarifară nonCPT: - se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice și trebuie să reflecte valoarea totală a veniturilor obținute din facturarea pentru prestarea serviciului de distribuție la furnizori/consumatori a—componentei tarifară nonCPT. 1.1 Propunem eliminarea defalcării pe componente tarifară.	RER, DGG, ACUE: Solicitare eliminare defalcare pe componente tarifară. Detalierea propusă de ANRE necesită modificări ale sistemelor informatice ale OD, probabil și a furnizorilor, și generează costuri suplimentare. În acest moment în sistem serviciul de facturare se face aplicând un tarif de distribuție total. DEER: Corecțiile din anii precedenți (cu tarife din anii precedenți) nu conțin aceleași componente tarifară și fac dificilă încadrarea într-o componentă tarifară sau alta. Adaptarea sistemelor informatice necesită resurse suplimentare de timp și financiare, complicarea facturilor la utilizatorul final.	Nu se acceptă. Este în conformitate cu prevederile <i>Metodologiei</i> de la art. 93 lit.a) care prevede efectuarea corecției veniturilor nonCPT ca urmare a modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate și ale art. 94 lit.b) care prevede corectarea venitului reglementat nonCPT cu valoarea veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifară nonCPT la cantitatea de energie electrică distribuită realizată. Propunerea ANRE din <i>Ghid</i> nu prevede modificarea sistemului de facturare, ci are în vedere modul de efectuare al corecțiilor prevăzut în

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						<i>Metodologie.</i> Prin urmare este necesară înregistrarea pe conturi distincte în sistemul informatic.
16	RER DGG ACUE	1.2	1.2 Veniturile din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil: - se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice și trebuie să reflecte valoarea totală a veniturilor obținute din facturarea la furnizori/consumatori a componentei tarifare CPTutil.	1.2 Veniturile din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil: - se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice și trebuie să reflecte valoarea totală a veniturilor obținute din facturarea la furnizori/consumatori a componentei tarifare CPTutil.	RER, DGG, ACUE: Solicitare eliminare defalcare pe componente tarifare. Detalierea propusă de ANRE necesită modificări ale sistemelor informatice ale OD, probabil și a furnizorilor, și generează costuri suplimentare. În acest moment în sistem serviciul de facturare se face aplicând un tarif de distribuție total.	Nu se acceptă. Este în conformitate cu prevederile <i>Metodologia</i> de la art. 125 lit.b) care prevede efectuarea corecției veniturilor CPTutil ca urmare a modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate și ale art. 125 lit.d) care prevede corectarea venitului reglementat CPTutil cu valoarea veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil la cantitatea de energie electrică distribuită realizată. Prin urmare este necesară înregistrarea pe conturi distincte în sistemul informatic. Propunerea ANRE din <i>Ghid</i> nu prevede modificarea sistemului de facturare, ci are în vedere modul de efectuare al corecțiilor prevăzut în <i>Metodologie</i> .
17	RER DGG ACUE	1.3	1.3 Veniturile din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil capitalizat:	1.3 Veniturile din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil capitalizat:	RER, DGG, ACUE: Solicitare eliminare defalcare pe componente tarifare.	Nu se acceptă. Este în conformitate cu prevederile <i>Metodologia</i> de la art. 134

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			- se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice și trebuie să reflecte valoarea totală a veniturilor obținute din facturarea la furnizori/consumatori a componentei tarifare CPTutil_capitalizat.	-se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice și trebuie să reflecte valoarea totală a veniturilor obținute din facturarea la furnizori/consumatori a componentei tarifare CPTutil_capitalizat.	Detalierea propusă de ANRE necesită modificări ale sistemelor informatice ale OD, probabil și a furnizorilor, și generează costuri suplimentare. În acest moment în sistem serviciul de facturare se face aplicând un tarif de distribuție total.	lit.a) care prevede efectuarea corecției veniturilor reglementat CPTutil suplimentar capitalizat ca urmare a modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate și ale art. 134 lit.c) care prevede corectarea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat cu valoarea veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil suplimentar capitalizat la cantitatea de energie electrică distribuită realizată. Prin urmare este necesară înregistrarea pe conturi distincte în sistemul informatic. Propunerea ANRE din Ghid nu prevede modificarea sistemului de facturare, ci are în vedere modul de efectuare al corecțiilor prevăzut în Metodologie.
18	RER DGG ACUE	1.4	1.4 Veniturile din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil: - se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice și trebuie să reflecte valoarea totală a veniturilor obținute din facturarea la producătorii	1.4 Veniturile din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil: - se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice și trebuie să reflecte valoarea totală a veniturilor obținute din facturarea la producătorii care	RER: Solicitare eliminare defalcare pe componente tarifare similar cu punctul anterior, pentru reducerea costurilor suplimentare necesare implementării noilor tarife aplicabile producătorilor.	Nu se acceptă. Este în conformitate cu prevederile Metodologia de la art. 125 lit.c) care prevede efectuarea corecției veniturilor CPTutil ca urmare a modificării cantităților de energie

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			care introduc energie electrică în rețeaua de distribuție (RED) a componentei tarifare CPTutil pentru cantitățile de energie electrică introduse la nivelul de tensiune la care aceștia injectează energie în RED.	introduc energie electrică în rețeaua de distribuție (RED) a sumei formata din componentele tarifare: eomponentei tarifare CPTutil și CPTutil_capitalizat pentru cantitățile de energie electrică introduse la nivelul de tensiune la care aceștia injectează energie în RED.	DGG, ACUE: Similar cu punctele anterioare, solicităm eliminare defalcare la punctele 1.4 și 1.5 pentru reducerea costurilor suplimentare necesare implementării noilor tarife aplicabile producătorilor.	electrică introduse de producători față de cele prognozate și ale art. 125 lit.e) care prevede corectarea venitului reglementat CPTutil cu valoarea veniturilor realizate din energia electrică introdusă care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil la cantitatea de energie electrică introdusă în rețea realizată. Prin urmare este necesară înregistrarea pe conturi distincte în sistemul informatic. Propunerea ANRE din Ghid nu prevede modificarea sistemului de facturare, ci are în vedere modul de efectuare al corecțiilor prevăzut în <i>Metodologie</i> .
19	RER DGG ACUE	1.5	1.5 Veniturile din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil_capitalizat: - se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice și trebuie să reflecte valoarea totală a veniturilor obținute din facturarea la producătorii care introduc energie electrică în RED a componentei tarifare CPTutil_capitalizat pentru cantitățile de energie electrică introduse la nivelul de tensiune la care aceștia injectează energie în RED.	1.5 Veniturile din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil_capitalizat: - se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice și trebuie să reflecte valoarea totală a veniturilor obținute din facturarea la producătorii care introduc energie electrică în RED a componentei tarifare CPTutil_capitalizat pentru cantitățile de energie electrică introduse la nivelul de tensiune la care aceștia injectează energie în RED.	RER: Solicitare eliminare defalcare pe componente tarifare similar cu punctul anterior, pentru reducerea costurilor suplimentare necesare implementării noilor tarife aplicabile producătorilor. DGG, ACUE: Similar cu punctele anterioare, solicităm eliminare defalcare la punctele 1.4 și 1.5 pentru reducerea costurilor suplimentare necesare implementării noilor tarife aplicabile producătorilor.	Nu se acceptă. Este în conformitate cu prevederile <i>Metodologia</i> de la art. 134 lit.b) care prevede efectuarea corecției veniturilor reglementat CPTutil suplimentar capitalizat ca urmare a modificării cantităților de energie electrică introduse de producători față de cele prognozate și ale art. 134 lit.d) care prevede corectarea venitului reglementat

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						CPTutil suplimentar capitalizat cu valoarea veniturilor realizate din energia electrică introdusă care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil suplimentar capitalizat la cantitatea de energie electrică introdusă în rețea realizată. Prin urmare este necesară înregistrarea pe conturi distincte în sistemul informatic. Propunerea ANRE din Ghid nu prevede modificarea sistemului de facturare, ci are în vedere modul de efectuare al corecțiilor prevăzut în <i>Metodologie</i> .
A. COSTURILE VARIABLE						
A.1 CHELTUIELI CU CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC (CPT)						
20	DEER	5.	5. La nivelul unui an calendaristic, Cheltuielile cu consumul propriu tehnologic (CPT) raportate în macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri se detaliază și se corelează conform <i>Tabelului 2 - Reconciliere macheta D2. - macheta D2.1 Tabel 1 - macheta D1.1 C&V.</i>	Includerea în Tabel2 - reconciliere lipsește coloana „ Înregistrări Contabilitate în an t aferente cantitate CPT an t+1 ”	DEER: Au fost situații când din cauza unor erori de raportare în piață au fost înregistrate facturi aferente unor cantități din anul t+1 în anul t.	Nu se acceptă. Acestea sunt excepții, nu reprezintă modul general de operare și prin urmare, acestea se vor justifica separat de către OD la momentul apariției.
A. COSTURILE VARIABLE						
A.2 CHELTUIELI PENTRU ELIMINAREA CONGESTIILOR						
21	DEER	2	2. Valorile cheltuielilor pentru eliminarea congestiilor raportate prin macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri se vor corela cu cele raportate în macheta D2.3 Congestii rețea în cadrul căreia se	Completare: utilizarea machetei adaptate pentru alinierea cu prevederile Ord. 124/2022.	DEER: Alinierea cu prevederile Ord. 124/2022.	Nu se acceptă. Propunerile se vor lua în considerare 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
			vor prezenta informații detaliate privind congestiile apărute în rețeaua de distribuție.			cu prevederile Ord. ANRE nr. 124/2022. Propunerea ANRE este o variantă simplificată, aplicată și de OTS.
B. COSTURI DE OPERARE ȘI MENTENANȚĂ						
B.1 COSTURI DE OPERARE ȘI MENTENANȚĂ CONTROLABILE						
22	RER DGG ACUE	2	2. Cheltuielile din următoarele categorii: - Cheltuieli cu materiale consumabile (pct. B 1.1.1), - Cheltuieli cu apa, energia electrică (regia) și alte utilități (pct. B 1.1.2), - Alte cheltuieli cu materiale (pct. B 1.1.3), - Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți - în afara RED (pct. B 1.1.4), - Cheltuieli cu locații de gestiune și alte chirii (pct. B 1.1.5.2), - Cheltuieli cu prime de asigurare (pct. B 1.1.6), - Cheltuieli cu studii și cercetări (pct. B 1.1.7), - Cheltuieli cu pregătirea personalului (pct. B 1.1.8), - Cheltuieli cu alte servicii executate de terți (pct. B 1.1.9), - Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - altele în afara celor de la pct. 1.1.10.1 (pct. B 1.1.10.2), - Alte cheltuieli (pct. B 1.1.12), - Cheltuieli legate de personal (pct. B 1.1.3) ce nu pot fi atribuite în mod direct unei activități se alocă conform prevederilor Metodologiei pe toate activitățile.	2. Cheltuielile din următoarele categorii: - Cheltuieli cu materiale consumabile (pct. B 1.1.1), - Cheltuieli cu apa, energia electrică (regia) și alte utilități (pct. B 1.1.2), - Alte cheltuieli cu materiale (pct. B 1.1.3), - Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți - în afara RED (pct. B 1.1.4), - Cheltuieli cu locații de gestiune și alte chirii (pct. B 1.1.5.2), - Cheltuieli cu prime de asigurare (pct. B 1.1.6), - Cheltuieli cu studii și cercetări (pct. B 1.1.7), - Cheltuieli cu pregătirea personalului (pct. B 1.1.8), - Cheltuieli cu alte servicii executate de terți (pct. B 1.1.9), - Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - altele în afara celor de la pct. 1.1.10.1 (pct. B 1.1.10.2), - Alte cheltuieli (pct. B 1.1.12), - Cheltuieli legate de personal (pct. B 1.1.3) ce nu pot fi atribuite în mod direct unei activități se alocă conform prevederilor Metodologiei pe toate activitățile.	RER, DGG, ACUE: Eroare de redactare	Se acceptă. Se va modifica. "Cheltuieli legate de personal (pct. B 1.3)"

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
23	DEER	3	<p>3. Cheltuielile din următoarele categorii:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, justificate conform prevederilor art. 23 lit. z) din Metodologie (în limita de 5%) (pct. B 1.1.5.1), - Cheltuieli cu despăgubiri plătite de operatorul de distribuție către terți, pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță (pct. B 1.1.11), - Cheltuieli efectuate în scop de cercetare-dezvoltare (pct. B 1.4) 	<p>DEER: Solicităm detalirea costurilor care se încadrează la B.1.1.5.1 respectiv la B.2.2.</p>	<p>Pentru a se asigura înregistrarea corectă a acestor costuri.</p>	<p>Se acceptă. Se propune următoarea completare: <i>"Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, justificate conform prevederilor art. 23 lit. z) din Metodologie care nu depășesc cu mai mult de 5% amortizarea contabilă anuală a respectivelor mijloace fixe preluate)"</i></p> <p>- se va elimina la: <i>"B.2 COSTURI DE OPERARE ȘI MENTENANȚĂ NECONTROLABILE 2.2 Cheltuielile de distribuție reglementate generate de utilizarea rețelei de distribuție proprietate a altor operatori economici (pct. B 2.2) privesc:</i> <i>- cheltuielile pentru serviciul de distribuție prestat de alți operatori la rețelele cărora este racordat operatorul de distribuție concesionar, și</i> <i>- cheltuielile aferente contractelor de folosință a rețelei de distribuție proprietate a altor operatori economici,</i></p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						<p>încheiate conform reglementărilor în vigoare.”</p> <p>-se va modifica:</p> <p><i>Macheta D1.2.2 Tabelul 1 - Cheltuieli de distribuție reglementate generate de utilizarea rețelei de distribuție proprietate a altor operatori economici, prevăzute la art. 50 lit. d) din Metodologie</i></p> <p>Clarificare: <u>pct. B 1.1.5.1</u> se referă la cheltuielile cu închirierea (cont contabil 612) capacităților energetice preluate prin contract de închiriere de la terți care pentru a fi luate în considerare la stabilirea tarifelor de distribuție nu trebuie să depășească cu mai mult de 5% amortizarea contabilă anuală a respectivelor mijloace fixe preluate. OD trebuie să se asigure prin contractul de închiriere a capacității respective încheiat cu terțul, că acesta îi pune la dispoziție valoarea amortizării contabile a capacității respective.</p> <p><u>pct. B 1.1.5.2</u> se referă la orice alte cheltuieli cu chiri și locații de gestiune (cont</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						contabil 612) care nu au fost incluse la punctul B 1.1.5.1 <u>pct. B 2.2</u> se referă la costurilor pentru serviciul de distribuție prestat de alți operatori la rețelele cărora este racordat operatorul de distribuție concesionar.
24	RER	4	4. Cheltuielile din următoarele categorii: - Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate - în RED (pct. B 1.2) - Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - cheltuieli cu citirea contoarelor/grupurilor de măsurare (pct. B 1.1.10.1), se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice, cu excepția cheltuielilor cu serviciile prestate la cererea furnizorilor/consumatorilor/altor beneficiari care se evidențiază la activitatea Alte Activități Reglementate.	4. Cheltuielile din următoarele categorii: - Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate - în RED (pct. B 1.2) - Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - cheltuieli cu citirea contoarelor/grupurilor de măsurare (pct. B 1.1.10.1), se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice, cu excepția cheltuielilor cu serviciile prestate la cererea furnizorilor/consumatorilor/altor beneficiari care se evidențiază la activitatea Alte Activități Reglementate.	RER: Pct. B1.2 - În ghid este precizat că se alocă la serviciul de distribuție, însă în machetă este editabilă și poziția de alte activități. Propunem eliminarea încadrării a costurilor cu citirile pe Alte Activități justificat de faptul că serviciile prestate la cerere nu sunt doar de citire pot include și alte activități operaționale, de ex. schimbare vizieră (nu se poate vizualiza index), verificare GDM ca urmare a unor sesizări.	Nu se acceptă. În ghid se precizează că se evidențiază la activitatea <i>Serviciul de distribuție a energiei electrice, cu excepția cheltuielilor cu serviciile prestate la cererea furnizorilor/consumatorilor/altor beneficiari care se evidențiază la activitatea Alte Activități Reglementate.</i> OD are posibilitatea încadrării atât a cheltuielilor cu citirile la cererea terților cât și a cheltuielilor legate de întreținerea/exploatarea unor elemente/părți componente de rețea/echipamente pe <i>Alte Activități Reglementate</i> prin includerea în categoria de cheltuieli de la pct. 1.2 <i>Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate - în RED</i>
25	RER DGG ACUE DEER	6	6. În cazul Cheltuielilor cu studii și cercetări (pct. B 1.1.7) în cazul în care se consideră necesar, ANRE poate împărți valoarea studiului pe mai mulți ani și poate solicita o copie a studiului.	6. În cazul Cheltuielilor cu studii și cercetări (pct. B 1.1.7) în cazul în care se consideră necesar, ANRE poate împărți valoarea studiului pe mai mulți ani și poate solicita o copie a studiului.	RER: Nu este de natură a face subiectul documentului în discuție. Considerăm că Metodologia de tarife acoperă cazurile de recunoaștere	<i>Se acceptă. Se va reformula: "Cheltuielile cu studii și cercetări (pct. B 1.1.7) ce nu pot fi atribuite în mod direct unei activități se alocă</i>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
					DGG, ACUE: Considerăm că punctul 6 trebuie eliminat întrucât nu face subiectul documentului în discuție. În opinia noastră, metodologia de tarifare acoperă cazurile de recunoaștere a acestui tip de cheltuieli. DEER: Sunt cheltuieli de natura OPEXC iar recunoașterea lor se realizează conform Metodologiei.	<i>conform prevederilor Metodologiei pe toate activitățile. În cazul în care se consideră necesar, ANRE poate solicita o copie a studiului."</i>
26	RER DGG ACUE	18	18. Cheltuielile efectuate în scop de cercetare-dezvoltare (pct. B 1.4) nu includ cheltuieli cu personalul propriu, cheltuieli cu amortizarea mijloacelor fixe incluse în BAR și cheltuieli administrative. Cheltuielile efectuate în scop de cercetare-dezvoltare se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice. În această categorie de cheltuieli se raportează cheltuielile directe specifice proiectelor pilot executate efectiv implementate. Aceste cheltuieli trebuie să fie susținute în întregime de documente justificative și nu pot fi determinate prin alocări procentuale de cheltuieli.	18. Cheltuielile efectuate în scop de cercetare-dezvoltare (pct. B 1.4) nu includ cheltuieli cu personalul propriu, cheltuieli cu amortizarea mijloacelor fixe incluse în BAR și cheltuieli administrative. Cheltuielile efectuate în scop de cercetare-dezvoltare se evidențiază la activitatea Serviciul de distribuție a energiei electrice. În această categorie de cheltuieli se raportează cheltuielile directe specifice proiectelor pilot executate efectiv implementate. Aceste cheltuieli trebuie să fie susținute în întregime de documente justificative și nu pot fi determinate prin alocări procentuale de cheltuieli. Lista minimă a documentelor justificative: contracte, procese verbale recepție, facturi.	RER: Pentru abordare unitară a OD DGG: Solicităm completarea punctului 18 cu detalierea documentelor justificative necesare pentru susținerea Cheltuielilor efectuate în scop de cercetare-dezvoltare: contracte, procese verbale recepție, facturi, pentru o abordare unitară a OD	Se acceptă cu reformulare. <i>"Documentele justificative includ: contracte, procese verbale recepție, facturi, precum și orice alt document din care rezultă valoarea cheltuielilor efectuate în scop de cercetare-dezvoltare realizate și solicitate pentru a fi incluse în tarifele de distribuție"</i>
B. COSTURI DE OPERARE ȘI MENTENANȚĂ						
B.2 COSTURI DE OPERARE ȘI MENTENANȚĂ NECONTROLABILE						
27	RER DGG ACUE DEER	2.3.1	2.3.1 Valorile raportate la pct. B 2.3.1 Cheltuieli extraordinare apărute în cazul unor condiții meteorologice deosebite reprezintă exclusiv cheltuielile aferente lucrărilor necesare realimentării cu	2.3.1 Valorile raportate la pct. B 2.3.1 Cheltuieli extraordinare apărute în cazul unor condiții meteorologice deosebite reprezintă exclusiv cheltuielile aferente lucrărilor necesare realimentării cu energie		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>energie electrică în urma unei întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite, cu condiția încadrării în categoriile prevăzute de Metodologie pentru includere în venitul reglementat.</p> <p>Lucrările necesare realimentării cu energie electrică în urma unei întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite se încadrează în categoria reparațiilor în conformitate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRE în vigoare pentru aprobarea Regulamentului de conducere și organizare a activității de mentenanță.</p> <p>Pentru lucrările de mentenanță executate cu forțe proprii, la cheltuielile de personal se includ doar orele suplimentare efectuate cu ocazia lucrărilor de mentenanță apărute în urma unor condiții meteorologice deosebite, precum și contribuțiile aferente.</p> <p>În cadrul cheltuielilor aferente lucrărilor de mentenanță necesare realimentării cu energie electrică în urma unei întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite pot fi incluse numai cheltuieli de transport (cont contabil 624*) și cu închirierea unor utilaje (cont contabil 612*) pentru lucrările respective dacă se demonstrează cu documente justificative că au fost contractate pentru aceste lucrări.</p> <p>Pentru fiecare lucrare pentru realimentarea cu energie electrică în urma unei întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite se</p>	<p>electrică în urma unei întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite, cu condiția încadrării în categoriile prevăzute de Metodologie pentru includere în venitul reglementat.</p> <p>Lucrările necesare realimentării cu energie electrică în urma unei întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite se încadrează în categoria reparațiilor în conformitate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRE în vigoare pentru aprobarea Regulamentului de conducere și organizare a activității de mentenanță.</p> <p>Pentru lucrările de mentenanță executate cu forțe proprii, la cheltuielile de personal se includ doar orele suplimentare efectuate cu ocazia lucrărilor de mentenanță apărute în urma unor condiții meteorologice deosebite, precum și contribuțiile aferente.</p> <p>În cadrul cheltuielilor aferente lucrărilor de mentenanță necesare realimentării cu energie electrică în urma unei întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite pot fi incluse numai cheltuieli de transport (cont contabil 624*) și cu închirierea unor utilaje (cont contabil 612*) pentru lucrările respective dacă se demonstrează cu documente justificative că au fost contractate pentru aceste lucrări.</p> <p>Pentru fiecare lucrare pentru realimentarea cu energie electrică în urma unei întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite se întocmește și se</p>	<p>RER, DGG, ACUE: Considerăm că prevederea nu trebuie să fie restrictivă.</p>	<p>Se acceptă. Se va reformula: "În cadrul cheltuielilor aferente lucrărilor de mentenanță necesare realimentării cu energie electrică în urma unei întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite pot fi incluse cheltuieli de transport (cont contabil 624*) și cu închirierea unor</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>întocmește și se păstrează de către operatorul de distribuție un dosar cu documente justificative din care să rezulte obligatoriu cauzele obiective care au condus la efectuarea cheltuielilor, precum și valoarea acestora.</p> <p>În cazul cheltuielilor extraordinare aferente lucrărilor necesare în instalațiile de distribuție, dosarul pe care îl întocmește și păstrează operatorul de distribuție trebuie să conțină, obligatoriu următoarele documente:</p> <p>a) Documentul emis de Administrația Națională Apele Române, Administrația Națională de Meteorologie sau de alte instituții abilitate, în care se precizează fenomenele deosebite care au condus la apariția evenimentului și durata acestuia,</p> <p>b) Procesele verbale de constatare a daunelor înregistrate, vizate de autoritățile locale (primării etc) din zona cărora s-au înregistrat evenimentele, în care se specifică instalațiile afectate,</p> <p>c) Procesul verbal de recepție a lucrărilor,</p> <p>d) Documente din care rezultă valoarea lucrării de reparație efectiv realizată (factură fiscală, documente interne: bon materiale, pontajele întocmite, bon de transport, etc)</p> <p>e) Comanda de lucrări din sistemul informatic,</p>	<p>păstrează de către operatorul de distribuție un dosar cu documente justificative din care să rezulte obligatoriu cauzele obiective care au condus la efectuarea cheltuielilor, precum și valoarea acestora.</p> <p>În cazul cheltuielilor extraordinare aferente lucrărilor necesare în instalațiile de distribuție, dosarul pe care îl întocmește și păstrează operatorul de distribuție trebuie să conțină, obligatoriu următoarele documente:</p> <p>a) Documentul emis de Administrația Națională Apele Române, Administrația Națională de Meteorologie sau de alte instituții abilitate, în care se precizează fenomenele deosebite care au condus la apariția evenimentului și durata acestuia,</p> <p>b) Procesele verbale de constatare a daunelor înregistrate, vizate de autoritățile locale (primării etc) din zona cărora s-au înregistrat evenimentele, în care se specifică instalațiile afectate,</p> <p>c) Procesul verbal de recepție a lucrărilor,</p> <p>d) Documente din care rezultă valoarea lucrării de reparație efectiv realizată (factură fiscală, documente interne: bon materiale, pontajele întocmite, bon de transport, etc)</p> <p>e) Comanda de lucrări din sistemul informatic sau print screen din sistemul informatic cu comanda PM.</p>	<p>DGG: Având în vedere că nu avem un document fizic, el fiind creat la momentul inițierii comenzii în sistemul SAP, propunem să fie menționat că se va accepta, și captur din aplicația informatică.</p> <p>RER, DGG, ACUE: Nu avem acces la documente aferente</p>	<p><i>utilaje (cont contabil 612*) pentru lucrările respective dacă se demonstrează cu documente justificative că au fost contractate pentru aceste lucrări și nu au fost determinate prin alocări procentuale de cheltuieli.”</i></p> <p>Se acceptă. Se va completa: <i>” e) Comanda de lucrări din sistemul informatic sau print screen din sistemul informatic cu comanda respectivă.”</i></p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>f) Documente justificative pentru categoria cheltuielilor efectuate cu terții subcontractați ai prestatorului extern (facturi utilaje, facturi servicii, devize detaliate).</p> <p>În această categorie de cheltuieli se raportează exclusiv a cheltuielilor înregistrate pe lucrările de întreținere și reparații executate ca urmare a condițiilor meteo deosebite. Aceste cheltuieli trebuie să fie susținute în întregime de documente justificative și nu pot fi determinate prin alocări procentuale de cheltuieli.</p> <p>Operatorul de distribuție are obligația de a ține o evidență separată a Cheltuielilor extraordinare apărute în cazul unor condiții meteorologice deosebite. Dosarul aferent acestor cheltuieli va fi pus la dispoziția ANRE până cel mai târziu la data de 1 iulie a anului curent, odată cu solicitarea anuală de aprobare a tarifelor. ANRE verifică prin sondaj documentația aferentă cheltuielilor generate de condițiile meteorologice deosebite.</p>	<p>f) Documente justificative pentru categoria cheltuielilor efectuate cu terții subcontractați ai prestatorului extern (facturi utilaje, facturi servicii, devize detaliate).</p> <p>În această categorie de cheltuieli se raportează exclusiv a cheltuielilor înregistrate pe lucrările de întreținere și reparații executate ca urmare a condițiilor meteo deosebite. Aceste cheltuieli trebuie să fie susținute în întregime de documente justificative și nu pot fi determinate prin alocări procentuale de cheltuieli.</p> <p>Operatorul de distribuție are obligația de a ține o evidență separată a Cheltuielilor extraordinare apărute în cazul unor condiții meteorologice deosebite. Dosarul aferent acestor cheltuieli va fi pus la dispoziția ANRE până cel mai târziu la data de 1 iulie a anului curent, odată cu solicitarea anuală de aprobare a tarifelor. ANRE verifică prin sondaj documentația aferentă cheltuielilor generate de condițiile meteorologice deosebite.</p>	<p>relațiilor contractuale dintre prestatori și terții subcontractanți DEER: OD nu deține aceste documente.</p>	<p>Se acceptă. Se va reformula. <i>”Documente justificative care dovedesc prestarea serviciilor / cheltuielilor aferente serviciilor facturate.”</i></p>
28	DGG DEER	2.4.1	<p>2.4.1 În categoria cheltuielilor de la pct. B 2.4.1 se includ strict cheltuielile cu personalul din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie, precum și contribuțiile aferente. În această categorie de cheltuieli</p>	<p>Aceste cheltuieli trebuie să fie susținute în întregime de documente justificative și nu pot fi determinate prin alocări procentuale de cheltuieli. În cazuri justificate OD poate aloca aceste costuri prin chei de alocare pe fiecare dintre activitățile pentru care deține licențe ANRE</p>	<p>DGG: Sunt necesare clarificări privind documentele justificative acceptate. Având în vedere că sunt costuri de personal, e suficientă Fișa postului de ex?</p> <p>Pentru a acoperi situațiile în care OD are mai multe licențe pentru activități reglementate (ex EE si</p>	<p><i>Se acceptă cu completare: ” Pentru OD care desfășoară mai multe activități licențiate cheltuielile cu personalul din cadrul structurii proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe</i></p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			se raportează exclusiv cheltuielile aferente personalului cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte. Aceste cheltuieli trebuie să fie susținute în întregime de documente justificative și nu pot fi determinate prin alocări procentuale de cheltuieli.	Solicităm clarificări privind categoriile de documente justificative (de ex. CIM ?)	GN) și echipa comună pentru accesare fonduri europene. DEER: -	<i>de fonduri nerambursabile se determină distinct în funcție de numărul de ore lucrate pentru fiecare activitate licențiată. Documentele justificative includ, cel puțin: memoriu justificativ detaliat privind rezultatele activității de accesare de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile, organigrama, fișa postului, centralizatorul al cheltuielilor cu personalul din structura defalcat pe activități licențiate, acolo unde este cazul. Dosarul aferent acestor cheltuieli va fi pus la dispoziția ANRE până cel mai târziu la data de 1 iulie a anului curent, odată cu solicitarea anuală de aprobare a tarifelor. ANRE verifică prin sondaj documentația aferentă cheltuielilor cu personalul din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile.”</i>
29	RER DGG ACUE	2.5.1	2.5.1 În categoria cheltuielilor speciale de la pct. B 2.5.1 se evidențiază cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații	2.5.1 În categoria cheltuielilor speciale de la pct. B 2.5.1 se evidențiază cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații	RER, DGG, ACUE: Având în vedere prevederile Ordinului ANRE nr. 98/2022, art. 42	Se poate accepta. Se propune reformularea:

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>informatică existente de natura dotărilor, care reprezintă actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date, prevăzute la art. 52 alin.2 din Metodologie indiferent de modalitatea de înregistrare contabilă.</p> <p>Pentru fiecare aplicație informatică existentă de natura dotărilor care a suportat actualizări în sensul Metodologiei se întocmește și se păstrează de către operatorul de distribuție un dosar cu documente justificative din care să rezulte obligatoriu și fără echivoc valoarea acestora.</p> <p>Dosarul pe care îl întocmește și păstrează operatorul de distribuție trebuie să conțină, obligatoriu următoarele documente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - contractul de achiziție/contractul de prestări servicii, - facturi din care să rezulte valoarea solicitată, și după caz - procesul verbal de recepție/procesul verbal de punere în funcțiune, și - fișa mijlocului fix nou creat. <p>Operatorul de distribuție are obligația de a ține o evidență separată a cheltuielilor generate de aceste actualizări și de a pune la dispoziția ANRE până cel mai târziu la data de 1 iulie a anului curent, odată cu solicitarea anuală de aprobare a tarifelor, dosarul aferent cheltuielilor respective. ANRE verifică prin sondaj documentația aferentă cheltuielilor ulterioare aferente unei aplicații informatice existente de natura dotărilor, care reprezintă</p>	<p>informatică existente de natura dotărilor, care reprezintă actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date, prevăzute la art. 52 alin.2 din Metodologie indiferent de modalitatea de înregistrare contabilă.</p> <p>Pentru fiecare aplicație informatică existentă de natura dotărilor care a suportat actualizări în sensul Metodologiei se întocmește și se păstrează de către operatorul de distribuție un dosar cu documente justificative din care să rezulte obligatoriu și fără echivoc valoarea acestora.</p> <p>Dosarul pe care îl întocmește și păstrează operatorul de distribuție trebuie să conțină, obligatoriu următoarele documente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - contractul de achiziție/contractul de prestări servicii, - facturi din care să rezulte valoarea solicitată, și după caz - procesul verbal de recepție/procesul verbal de punere în funcțiune, și - fișa mijlocului fix nou creat. <p>Operatorul de distribuție are obligația de a ține o evidență separată a cheltuielilor generate de aceste actualizări și de a pune la dispoziția ANRE până cel mai târziu la data de 1 iulie 31 mai a anului curent, odată cu transmiterea investițiilor realizate solicitarea anuală de aprobare a tarifelor, dosarul aferent cheltuielilor respective. ANRE verifică prin sondaj documentația aferentă cheltuielilor ulterioare aferente unei aplicații informatice existente de natura dotărilor,</p>	<p>coroborat cu prevederile din adresa ANRE nr. 102573/04.09.2025, pentru cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente de natura dotărilor, care reprezintă actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date, care în contabilitate OD sunt înregistrate în categoria mijloacelor fixe propunem transmiterea documentelor o singură dată, la 31.05. an+1, odată cu documentația aferentă planurilor de investiții, astfel se evită dublarea transmiterii acelorași informații la distanță de 2 luni.</p>	<p><i>”Operatorul de distribuție are obligația de a ține o evidență separată a cheltuielilor generate de aceste actualizări și de a pune la dispoziția ANRE până cel mai târziu la data de 31 mai a anului curent, odată cu transmiterea investițiilor realizate.”</i></p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date.	care reprezintă actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date.		
30	RER DGG ACUE DEER	2.7	<p>2.7 În categoria cheltuielilor de la pct. B 2.7 se evidențiază cheltuielile cu lucrările necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației din Lege, prevăzute la art. 50 lit.i) din Metodologie indiferent de modalitatea de înregistrare contabilă. Acestea includ:</p> <p>1. cheltuielile cu lucrările de întreținere/mentenanță necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelelor electrice de distribuție:</p> <p>a) preluate în folosință gratuită până la preluarea acestora cu titlu legal, și</p> <p>b) pentru care nu pot fi dovedite drepturile de proprietate;</p> <p>2. cheltuielile cu lucrările de întreținere/mentenanță necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelelor electrice de distribuție achiziționate conform reglementărilor ANRE executate în timpul perioadei de reglementare.</p> <p>Pentru fiecare lucrare executată se întocmește și se păstrează de către operatorul de distribuție un dosar cu documente justificative. Dosarul pe care îl întocmește și păstrează operatorul de distribuție trebuie să conțină obligatoriu următoarele documente:</p> <p>În situația prevăzută la pctul. 1.a)</p> <p>1. raportul de expertiză tehnică privind starea rețelei care să cuprindă, cel puțin:</p>	<p>2.7 În categoria cheltuielilor de la pct. B 2.7 se evidențiază cheltuielile cu lucrările necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației din Lege, prevăzute la art. 50 lit.i) din Metodologie indiferent de modalitatea de înregistrare contabilă. Acestea includ:</p> <p>1. cheltuielile cu lucrările de întreținere/mentenanță necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelelor electrice de distribuție:</p> <p>a) preluate în folosință gratuită până la preluarea acestora cu titlu legal, și</p> <p>b) pentru care nu pot fi dovedite drepturile de proprietate;</p> <p>2. cheltuielile cu lucrările de întreținere/mentenanță necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelelor electrice de distribuție achiziționate conform reglementărilor ANRE executate în timpul perioadei de reglementare.</p> <p>Pentru fiecare lucrare executată se întocmește și se păstrează de către operatorul de distribuție un dosar cu documente justificative. Dosarul pe care îl întocmește și păstrează operatorul de distribuție trebuie să conțină obligatoriu următoarele documente:</p> <p>În situația prevăzută la pctul. 1.a)</p>	<p>RER, DGG, ACUE, DEER: Formularea sugerează o expertiză tehnică întocmită de un evaluator</p>	<p>Se acceptă. Se va reformula: <i>1. raportul de expertiză tehnică sau un document de</i></p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<ul style="list-style-type: none"> · componența/tipul rețelei, date tehnice relevante, ca, de exemplu, tipul transformatoarelor, liniilor electrice, cablurilor etc., · lista mijloacelor fixe, data punerii lor în funcțiune, · data recepției lucrărilor la ultima reparație capitală sau retehnologizare și valoarea acestora, · starea tehnică a rețelei/capacității preluate, · nominalizarea lucrărilor de întreținere/reparații pentru aducerea în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelei electrice de distribuție; <p>2. avizul tehnic de racordare;</p> <p>3. documentele ce fac dovada că persoana fizică/juridică este deținătoare a capacităților energetice de distribuție preluate în folosință gratuită de către operatorul de distribuție concesionar;</p> <p>4. documente referitoare la situația patrimonială a terenului pe care se află amplasate capacitățile energetice de distribuție ce fac obiectul preluării în folosință gratuită;</p> <p>5. acordul în formă autentică pentru recunoașterea dreptului de uz și servitute în favoarea operatorului de distribuție concesionar pentru capacitățile energetice de distribuție preluate, în cazul în care persoana fizică/juridică este proprietarul terenului pe care se află respectivele capacități energetice de distribuție.</p> <p>6. documente justificative aferente lucrărilor realizate din care rezultă</p>	<p>1. raportul de expertiză tehnică sau un document de evaluare tehnică privind starea rețelei care să cuprindă, cel puțin:</p> <ul style="list-style-type: none"> · componența/tipul rețelei, date tehnice relevante, ca, de exemplu, tipul transformatoarelor, liniilor electrice, cablurilor etc., · lista mijloacelor fixe, data punerii lor în funcțiune, · data recepției lucrărilor la ultima reparație capitală sau retehnologizare și valoarea acestora, · starea tehnică a rețelei/capacității preluate, · nominalizarea lucrărilor de întreținere/reparații pentru aducerea în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelei electrice de distribuție; <p>2. avizul tehnic de racordare, dacă este aplicabil;</p> <p>3. documentele ce fac dovada că persoana fizică/juridică este deținătoare a capacităților energetice de distribuție preluate în folosință gratuită de către operatorul de distribuție concesionar;</p> <p>4. documente referitoare la situația patrimonială a terenului pe care se află amplasate capacitățile energetice de distribuție ce fac obiectul preluării în folosință gratuită;</p> <p>5. acordul în formă autentică pentru recunoașterea dreptului de uz și servitute în favoarea operatorului de distribuție concesionar pentru capacitățile energetice de distribuție preluate, în cazul în care persoana fizică/juridică este proprietarul</p>	<p>atestat. Ord 205/2020 prevede doar o listă a MF preluate, o listă a utilizatorilor racordați și schema el. la acest punct, în cazul preluării în proprietate. Pentru preluarea în folosință gratuită nu se impun aceste documente. Propunem reformularea pentru a nu induce obligația efectuării expertizei tehnice pentru toate situațiile sau pentru instalațiile preluate în folosință gratuită.</p> <p>RER, DGG, ACUE, DEER : Este posibil ca nu toate echipamentele/rețelele preluate au ATR, de ex. cele foarte vechi.</p>	<p><i>evaluare tehnică privind starea rețelei care să cuprindă, cel puțin:</i></p> <p>Se acceptă. Se va reformula: <i>2. avizul tehnic de racordare, sau certificatul de racordare;</i></p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>valoarea lucrării de întreținere și/sau reparație efectiv realizată (factură fiscală, documente interne: bon materiale, pontaje, bon de transport, etc).</p> <p>În situația prevăzută la pctul. 1.b)</p> <p>1. raportul de expertiză tehnică privind starea rețelei care să cuprindă:</p> <ul style="list-style-type: none"> · componența/tipul rețelei, date tehnice relevante, ca, de exemplu, tipul transformatoarelor, liniilor electrice, cablurilor etc., · lista mijloacelor fixe, data presupusă a punerii lor în funcțiune, · starea tehnică a rețelei/capacității preluate, · nominalizarea lucrărilor de întreținere/reparații pentru aducerea în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelei electrice de distribuție; <p>2. documente referitoare la situația patrimonială a terenului pe care se află amplasate capacitățile energetice de distribuție ce fac obiectul preluării în folosință gratuită și</p> <p>3. acordul în formă autentică pentru recunoașterea dreptului de uz și servitute în favoarea operatorului de distribuție concesionar pentru capacitățile energetice de distribuție, în cazul în care persoana fizică/juridică care este proprietarul terenului pe care se află respectivele capacități energetice de distribuție se cunoaște;</p> <p>4. Documente justificative aferente lucrărilor realizate din care rezultă valoarea lucrării de întreținere și/sau</p>	<p>terenului pe care se află respectivele capacități energetice de distribuție.</p> <p>6. documente justificative aferente lucrărilor realizate din care rezultă valoarea lucrării de întreținere și/sau reparație efectiv realizată (factură fiscală, documente interne: bon materiale, pontaje, bon de transport, etc).</p> <p>În situația prevăzută la pctul. 1.b)</p> <p>1. raportul de expertiză tehnică sau un document de evaluare tehnică privind starea rețelei care să cuprindă:</p> <ul style="list-style-type: none"> · componența/tipul rețelei, date tehnice relevante, ca, de exemplu, tipul transformatoarelor, liniilor electrice, cablurilor etc., · lista mijloacelor fixe, data presupusă a punerii lor în funcțiune, · starea tehnică a rețelei/capacității preluate, · nominalizarea lucrărilor de întreținere/reparații pentru aducerea în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelei electrice de distribuție; <p>2. documente referitoare la situația patrimonială a terenului pe care se află amplasate capacitățile energetice de distribuție ce fac obiectul preluării în folosință gratuită și</p> <p>3. acordul în formă autentică pentru recunoașterea dreptului de uz și servitute în favoarea operatorului de distribuție concesionar pentru capacitățile energetice de distribuție, în cazul în care persoana fizică/juridică care este proprietarul</p>	<p>RER, DGG, ACUE, DEER: Conform argumentelor menționate la pct. 1 a)</p> <p>RER, DGG, ACUE, DEER: Propunem eliminare punctul 2 si 3. În situația pct. 1.b) nu se poate dovedi dreptul de proprietate având în vedere și Legislația care se aplică: Art. 46 din Legea 123/2012 (2¹) În situația prevăzută la alin. (2) în care nu poate fi dovedit dreptul de proprietate asupra rețelei de distribuție a energiei electrice, operatorul de distribuție</p>	<p>Se acceptă. Se va reformula: <i>1. raportul de expertiză tehnică sau un document de evaluare tehnică privind starea rețelei care să cuprindă, cel puțin:</i></p> <p>Se acceptă. Se va reformula: <i>"documente referitoare la situația patrimonială a terenului pe care se află amplasate capacitățile energetice de distribuție ce fac obiectul preluării în folosință gratuite din care să rezulte că nu a putut fi dovedit dreptul de proprietate asupra rețelei de</i></p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>reparație efectiv realizată (factură fiscală, documente interne: bon materiale, pontaje, bon de transport, etc).</p> <p>În situația prevăzută la pctul. 2.</p> <p>1. raportul de expertiză tehnică privind starea rețelei care să cuprindă:</p> <ul style="list-style-type: none"> · componența/tipul rețelei, date tehnice relevante, ca, de exemplu, tipul transformatoarelor, liniilor electrice, cablurilor etc., · lista mijloacelor fixe, data punerii lor în funcțiune, · starea tehnică a rețelei/capacității preluate, · nominalizarea lucrărilor de întreținere/reparații necesare pentru aducerea în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelei electrice de distribuție <p>2. Avizul tehnic de racordare</p> <p>3. Documente justificative aferente lucrărilor realizate din care rezultă valoarea lucrării de întreținere și/sau reparație efectiv realizată (factură fiscală, documente interne: bon materiale, pontaje, bon de transport, etc).</p> <p>Lucrările de întreținere/mentenanță necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației din Lege se încadrează în categoria întreținere/mentenanță în conformitate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRE în vigoare pentru</p>	<p>terenului pe care se află respectivele capacități energetice de distribuție se cunoaște;</p> <p>4. Documente justificative aferente lucrărilor realizate din care rezultă valoarea lucrării de întreținere și/sau reparație efectiv realizată (factură fiscală, documente interne: bon materiale, pontaje, bon de transport, etc).</p> <p>În situația prevăzută la pctul. 2.</p> <p>1. raportul de expertiză tehnică sau un document de evaluare tehnică privind starea rețelei care să cuprindă:</p> <ul style="list-style-type: none"> · componența/tipul rețelei, date tehnice relevante, ca, de exemplu, tipul transformatoarelor, liniilor electrice, cablurilor etc., · lista mijloacelor fixe, data punerii lor în funcțiune, · starea tehnică a rețelei/capacității preluate, · nominalizarea lucrărilor de întreținere/reparații necesare pentru aducerea în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic a rețelei electrice de distribuție <p>2. Avizul tehnic de racordare</p> <p>3. Documente justificative aferente lucrărilor realizate din care rezultă valoarea lucrării de întreținere și/sau reparație efectiv realizată (factură fiscală, documente interne: bon materiale, pontaje, bon de transport, etc).</p> <p>Lucrările de întreținere/mentenanță necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor</p>	<p><i>concesionar, titular de licență în zona în care se află rețeaua electrică respectivă, are obligația de a presta serviciul de distribuție pentru utilizatorii acesteia, până la identificarea proprietarului rețelei în cauză</i></p> <p>RER, DGG, ACUE, DEER: Conform argumentelor menționate la pct. 1 a)</p>	<p><i>distribuție a energiei electrice”</i></p> <p>Se acceptă. Se va reformula: <i>1. raportul de expertiză tehnică sau un document de evaluare tehnică privind starea rețelei care să cuprindă, cel puțin:</i></p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>aprobarea Regulamentului de conducere și organizare a activității de mentenanță. Pentru lucrările de întreținere/mentenanță/investiții executate cu forțe proprii, la cheltuielile de personal se includ doar orele suplimentare efectuate cu ocazia executării acestora, precum și contribuțiile aferente. În cadrul cheltuielilor generate cu aceste lucrări pot fi incluse cheltuieli de transport (cont contabil 624*) și cu închirierea unor utilaje (cont contabil 612*) dacă se demonstrează cu documente justificative că au fost contractate pentru lucrările respective. În această categorie de cheltuieli se raportează exclusiv cheltuielile înregistrate pe lucrările de întreținere și reparații executate ca urmare a obligației din Lege. Aceste cheltuieli trebuie să fie susținute în întregime de documente justificative și nu pot fi determinate prin alocări procentuale de cheltuieli.</p> <p>Operatorul de distribuție are obligația de a ține o evidență separată a cheltuielilor generate de aducerea în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației de la art. 46 alin. (2), alin. (2^1) și alin. (2^3) din Lege, și de a pune la dispoziția ANRE până cel mai târziu la data de 1 iulie a anului curent, odată cu solicitarea anuală de aprobare a tarifelor, dosarul aferent cheltuielilor apărute în aceste situații. ANRE verifică prin sondaj documentația</p>	<p>electrice de distribuție preluate conform obligației din Lege se încadrează în categoria întreținere/mentenanță în conformitate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRE în vigoare pentru aprobarea Regulamentului de conducere și organizare a activității de mentenanță. Pentru lucrările de întreținere/mentenanță/investiții executate cu forțe proprii, la cheltuielile de personal se includ doar orele suplimentare efectuate cu ocazia executării acestora, precum și contribuțiile aferente. În cadrul cheltuielilor generate cu aceste lucrări pot fi incluse cheltuieli de transport (cont contabil 624*) și cu închirierea unor utilaje (cont contabil 612*) dacă se demonstrează cu documente justificative că au fost contractate pentru lucrările respective. În această categorie de cheltuieli se raportează exclusiv cheltuielile înregistrate pe lucrările de întreținere și reparații executate ca urmare a obligației din Lege. Aceste cheltuieli trebuie să fie susținute în întregime de documente justificative și nu pot fi determinate prin alocări procentuale de cheltuieli.</p> <p>Operatorul de distribuție are obligația de a ține o evidență separată a cheltuielilor generate de aducerea în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației de la art. 46 alin. (2), alin. (2^1) și alin. (2^3) din Lege, și de a pune la dispoziția ANRE până cel</p>		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			aferentă cheltuielilor prevăzute la art. 50 lit.i) din Metodologie.	mai târziu la data de 1 iulie a anului curent, odată cu solicitarea anuală de aprobare a tarifelor, dosarul aferent cheltuielilor apărute în aceste situații. ANRE verifică prin sondaj documentația aferentă cheltuielilor prevăzute la art. 50 lit.i) din Metodologie.		
XIV.CHELTUIELI DE EXPLOATARE NEINCLUSE ÎN CALCULUL VENITULUI REGLEMENTAT						
31	DGG	12	<p>12. În categoria de la subpct. 12.1 - 12.6 din cadrul categoriei <i>Cheltuieli capitalizate, prevăzute la art. 23 lit. n) din Metodologie</i> se include valoarea cheltuielilor capitalizate cu materii prime și materiale consumabile, alte materiale, salarii și alte drepturi de personal, contribuții aferente fondului de salarii, taxe și autorizații, alte cheltuieli. La subpct. 12.7 se vor evidenția cheltuielile cu achiziția CPT capitalizate. Valoarea cheltuielilor capitalizate trebuie corelată cu valoarea înregistrată în conturile contabile 721* și 722*, respectiv cu valoarea veniturilor din producția de imobilizări evidențiată la pct. VIII. Cheltuielile capitalizate se evidențiază:</p> <ul style="list-style-type: none"> - la <i>Serviciul de distribuție</i> a energiei electrice dacă activele respective sunt aferente investițiilor realizate din surse proprii incluse în programul anual de investiții, - la <i>Alte activități nereglementate</i> în domeniul energiei electrice dacă activele respective sunt aferente investițiilor realizate din contribuții financiare – tarife de racordare (ex. dirigenția de șantier, asistența tehnică 	<p>-la Alte activități nereglementate - Lucrări de racordare la RED în domeniul energiei electrice dacă activele respective sunt aferente investițiilor realizate din contribuții financiare – tarife de racordare (ex. dirigenția de șantier, asistența tehnică</p>	<p>DGG: Pentru corelare cu informațiile din machetele de monitorizare și cu punctul referitor <i>Venituri din producția de imobilizări</i></p>	<p>Se acceptă. Se va modifica în:</p> <ul style="list-style-type: none"> • "la Lucrări de racordare la RED în domeniul energiei electrice dacă activele respective sunt aferente investițiilor

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			prestată de operatorul de distribuție pentru lucrările de racordare)	prestată de operatorul de distribuție pentru lucrările de racordare)		<i>realizate din contribuții financiare – tarife de racordare (ex. dirigenția de șantier, asistența tehnică prestată de operatorul de distribuție pentru lucrările de racordare)</i>
32	DGG ACUE	XV XVI XVII	XV.Total venituri de la pct. XV trebuie să corespundă cu cel din situațiile financiare. XVI.Total cheltuieli de la pct. XVI trebuie să corespundă cu cel din situațiile financiare. XVII.Rezultatul brut de la pct. XVII trebuie să corespundă cu cel din situațiile financiare.	XV.Total venituri de la pct. XV trebuie să corespundă cu cel din situațiile financiare. Excepțiile vor fi justificate de OD. XVI.Total cheltuieli de la pct. XVI trebuie să corespundă cu cel din situațiile financiare. Excepțiile vor fi justificate de OD. XVII.Rezultatul brut de la pct. XVII trebuie să corespundă cu cel din situațiile financiare. Excepțiile vor fi justificate de OD.	DGG, ACUE: Precizarea introdusă este necesară întrucât există cazuri când valorile nu corespund cu cele din situațiile financiare (ex: ajustările de provizioane care nu sunt incluse în macheta de monitorizare).	Nu se acceptă. În cazul în care apar astfel de situații OD are posibilitatea de a solicita clarificări privind categoria de cheltuieli din machetele de monitorizare în care se vor include conturile contabile respective.
33	DGG ACUE	XX	XX.Număr mediu de personal de la pct. XX trebuie să corespundă cu cel din situațiile financiare.	Solicităm clarificarea informațiilor legate de numericul de personal respectiv faptul că Numărul mediu de personal de la pct. XX trebuie să corespundă cu cel din situațiile financiare	DGG, ACUE: În raportările anterioare către ANRE, s-a solicitat ca valorile privind numericul să ia în calcul nr. contracte existente, iar în situațiile financiare se ia în calcul FTE activ la finalul perioadei de raportare .	Se acceptă. Se propune următoarea completare: ” Pentru OD care desfășoară mai multe activități licențiate numărul mediu de personal se calculează similar cu cel din situațiile financiare pentru fiecare activitate licențiată.”
3.2 MACHETA D1.1 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI - ALOCARE CHELTUIELI ALTE ACTIVITĂȚI						
34	DEER	3.2	MACHETA D1.1 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI - ALOCARE CHELTUIELI ALTE ACTIVITĂȚI	Propunem redenumire D1.1.2 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI - ALOCARE CHELTUIELI ALTE ACTIVITĂȚI	DEER: Renumerotare pentru claritate.	Nu se acceptă. Nu se înțelege unde este neclaritatea.
35	RER DGG ACUE DEER	3.2	- Macheta detaliază modul de alocare a cheltuielilor raportate în macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri pe activități conform prevederilor Metodologiei.		RER, DGG, ACUE: Propunere de modificare macheta conform anexa .xls, din care enumerăm: -Formulă din celula G126 este cronată.	Se acceptă. Se va corecta formula.

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>- Fiecărei activități desfășurate de operatorul de distribuție i se atribuie cheltuielile directe.</p> <p>- Cheltuielile încadrate la cheltuieli directe trebuie să poată fi individualizate și atribuite fără ambiguitate unei activități.</p> <p>- Încadrarea cheltuielilor în cadrul cheltuieli directe se va baza pe documentele justificative pe baza cărora au fost înregistrate în contabilitate: facturi, bon materiale, pontaje, etc.</p> <p>- Cheltuieli comune sunt aferente mai multor activități reglementate / nereglementate și se alocă pe fiecare activitate conform prevederilor Metodologiei în funcție de raportul dintre veniturile aferente unei activități în total venituri.</p> <p>Macheta se completează anual cu valorile anuale ale costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile, directe și comune, deductibile fiscal după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> • se completează coloana coloana G cu totalul cheltuielilor, • se completează coloanele K, N, Q, T, W, Z cu cheltuielile directe aferente fiecărei activități desfășurate de operatorul de distribuție. 		<p>-menținerea modului de raportare similar cu macheta de raportare a anilor aferenți PR4, cu eliminarea rândurilor și coloanelor care fac referire la contul și descrierea contului contabil.</p> <p>DGG, ACUE, DEER: Propunem ca împărțirea cheltuielilor în directe și comune să se facă doar pentru cheltuielile controlabile și necontrolabile, doar la nivel de categorie de costuri</p>	<p>Nu se acceptă. Macheta este conform prevederilor art. 21 alin. (3) din <i>Metodologie</i>.</p> <p>Nu se acceptă. Macheta D1.1 C&V cheltuieli și venituri - alocare cheltuieli alte activități prevede ca împărțirea cheltuielilor în directe și comune să se facă doar pentru cheltuielile din categoria OPEX controlabil și necontrolabil (fără amortizare reglementată și costuri variabile). Macheta se completează anual.</p>
3.3 MACHETA D1.1 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI - LUNAR						
36	RER	3.3	Macheta se completează lunar cu valorile veniturilor și costurilor de operare și mentenanță controlabile		RER: Propunere de modificare macheta ținând cont de modificările propuse la macheta Anuală	Nu se acceptă. Conform justificărilor de la pct. 15-19

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			și necontrolabile, fără a se avea în vedere deductibilitatea acestora conform regulilor de la pct. 3.1.			
3.4 MACHETA D1.1 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI - BIANUAL						
37	RER	3.4	Macheta se completează cu valorile veniturilor și costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile, fără a se avea în vedere deductibilitatea acestora conform regulilor de la pct. 3.1 înregistrate în semestrul I și semestrul II. Macheta corespunzătoare semestrului II va conține inclusiv datele cumulate aferente anului de raportare.		RER: Propunere de modificare macheta ținând cont de modificările propuse la macheta Anuală	Nu se acceptă. Conform justificărilor de la pct. 15-19
3.5 MACHETA D1.1 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI - ANUAL						
38	RER DGG ACUE	3.5	Macheta se completează anual cu valorile anuale ale costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile, directe și comune, deductibile fiscal după cum urmează: • se preiau cheltuielile totale ale fiecărei activități desfășurate de operatorul de distribuție din macheta D1.1 C&V cheltuieli și venituri - alocare cheltuieli alte activități • se alocă cheltuielile totale pe niveluri de tensiune pe niveluri de tensiune conform prevederilor Metodologiei.	Macheta se completează anual cu valorile anuale ale costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile, directe și comune, deductibile fiscal după cum urmează: • se preiau cheltuielile totale ale fiecărei activități desfășurate de operatorul de distribuție din macheta D1.1 C&V cheltuieli și venituri - alocare cheltuieli alte activități • se alocă cheltuielile totale pe niveluri de tensiune pe niveluri de tensiune conform prevederilor Metodologiei.	RER, DGG, ACUE: Propunere de modificare macheta conform anexa .xls RER, DGG, ACUE: Eroare de redactare	Nu se acceptă. Conform justificărilor de la pct. 35 Se acceptă. Se va modifica. • "se alocă cheltuielile totale pe niveluri de tensiune conform prevederilor Metodologiei."
4. MACHETA D1.2.1 DATE SUPLIMENTARE PRIVIND COSTURILE DE OPERARE ȘI MENTENANȚĂ CONTROLABILE						
39	RER DGG ACUE DEER	4	Macheta se completează anual cu valorile costurilor de operare și mentenanță controlabile deductibile fiscal.	Macheta se completează anual cu valorile costurilor de operare și mentenanță controlabile deductibile fiscal.		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>Macheta conține tabele cu date explicative privind anumite categorii de costuri de operare și mentenanță controlabile raportate prin macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri la:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pct. 1.1.5.1 Tabelul 1 - Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, justificate conform prevederilor art. 23 lit. z) din Metodologie (în limita de 5%); - pct. 1.1.5.2 Tabelul 2 - Cheltuieli cu locații de gestiune și alte chirii; - pct. 1.1.6 Tabelul 3 - Cheltuieli cu prime de asigurare; - pct. 1.1.7 Tabelul 4 - Cheltuieli cu studii și cercetări; <p>- pct. 1.1.10.1 Tabelul 5 - Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - cheltuieli cu citirea contoarelor / grupurilor de măsurare;</p> <ul style="list-style-type: none"> - pct. 1.1.11 Tabelul 6 - Cheltuieli cu despăgubiri plătite terților pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță; - pct. 1.3.2 Tabelul 7 - Cheltuieli legate de personal cu salarii/indemnizații / sume compensatorii acordate angajaților la încetarea contractelor individuale de muncă prevăzute la art.35 lit. k) din Metodologie; 	<p>Macheta conține tabele cu date explicative privind anumite categorii de costuri de operare și mentenanță controlabile raportate prin macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri la:</p> <p>-pct. 1.1.5.1 Tabelul 1 - Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, justificate conform prevederilor art. 23 lit. z) din Metodologie (în limita de 5%);</p> <ul style="list-style-type: none"> - pct. 1.1.5.2 Tabelul 2 - Cheltuieli cu locații de gestiune și alte chirii; - pct. 1.1.6 Tabelul 3 - Cheltuieli cu prime de asigurare; - pct. 1.1.7 Tabelul 4 - Cheltuieli cu studii și cercetări; <p>- pct. 1.1.10.1 Tabelul 5 - Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - cheltuieli cu citirea</p> <ul style="list-style-type: none"> - pct. 1.1.11 Tabelul 6 - Cheltuieli cu despăgubiri plătite terților pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță; - pct. 1.3.2 Tabelul 7 - Cheltuieli legate de personal cu salarii/indemnizații / sume compensatorii acordate angajaților la încetarea contractelor individuale de muncă prevăzute la art.35 lit. k) din Metodologie; 	<p>RER, DGG, ACUE, DEER: Propunem eliminare Tabel 1. Întrucât OD nu au informații legate de mijloacele fixe ale altor terți</p> <p>RER, DGG, ACUE, DEER: Tabel 5 - Propunem eliminarea coloanei Alte activități reglementate întrucât în cost se regăsesc și alte activități (de ex verificare contor). Aceste costuri sunt încadrate la alte activități operaționale</p>	<p>Nu se acceptă. Conform rezoluție pct.23. Există obligația prevăzută în Metodologie la art. 23 lit. z) și prin urmare trebuie să existe posibilitatea verificării valorilor incluse în tarife. OD trebuie să se asigure prin contractul de închiriere a capacității respective încheiat cu terțul, că acesta îi pune la dispoziție valoarea amortizării contabile a capacității respective</p> <p>Nu se acceptă. Conform justificărilor de la pct. 24.</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>- pct. 1.3.3 și pct. 1.3.4.3 Tabelul 8 - Cheltuieli legate de personal justificate conform prevederilor art.23 lit. s) din Metodologie,</p> <ul style="list-style-type: none"> • Valoarea din celula L97 din tabel se corelează cu valorile totale cumulate de la punctul XXII <p>1.3 Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat (OPEX+CAPEX), din care: Cheltuieli legate de personal justificate conform prevederilor art.23 lit. s) din Metodologie, din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Valoarea din celula F97 din tabel se corelează cu valoarea rezultată din însumarea valorilor de la punctul B 1.3.3 și punctul XIV 17 și 18 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri; <p>- pct. 1.4 Tabelul 9 - Cheltuieli efectuate în scop de cercetare-dezvoltare.</p>	<p>- pct. 1.3.3 și pct. 1.3.4.3 Tabelul 8 - Cheltuieli legate de personal justificate conform prevederilor art.23 lit. s) din Metodologie,</p> <ul style="list-style-type: none"> • Valoarea din celula L97 din tabel se corelează cu valorile totale cumulate de la punctul XXII <p>1.3 Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat (OPEX+CAPEX), din care: Cheltuieli legate de personal justificate conform prevederilor art.23 lit. s) din Metodologie, din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Valoarea din celula F97 din tabel se corelează cu valoarea rezultată din însumarea valorilor de la punctul B 1.3.3 și punctul XIV 17 și 18 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri; <p>- pct. 1.4 Tabelul 9 - Cheltuieli efectuate în scop de cercetare-dezvoltare.</p>		
5. MACHETA D1.2.2 DATE SUPLIMENTARE PRIVIND COSTURILE DE OPERARE ȘI MENTENANȚĂ NECONTROLABILE						
40	RER DGG ACUE DEER	5	<p>Macheta se completează anual cu valorile costurilor de operare și mentenanță necontrolabile deductibile fiscal.</p> <p>Macheta conține tabele cu date explicative privind anumite categorii de costuri de operare și mentenanță necontrolabile raportate prin macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri la:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pct. 2.2 Tabelul 1 - Cheltuieli de distribuție reglementate generate de utilizarea rețelei de distribuție proprietate a altor operatori economici, prevăzute la art. 50 lit. d) din Metodologie; 			

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>neacoperită prin garanții bancare, prevăzute la art. 50 lit.f) din Metodologie;</p> <p>- pct. 2.4.1 Tabelul 9.1 - Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie;</p> <p>- pct. 2.4.2 Tabelul 9.2 - Costuri financiare justificate ocazionate de accesarea fondurilor pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri nerambursabile, prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie.</p>			
6. MACHETA D1.2.3 ALTE DATE SUPLIMENTARE						
41	RER DGG ACUE DEER	6	<p>Macheta se completează anual cu valorile costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile deductibile fiscal. Macheta conține tabele cu date explicative privind anumite categorii de costuri de operare și mentenanță necontrolabile și venituri raportate prin macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri la:</p> <p>- Tabelul 1.1 - Cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiat cu societăți afiliate corespunzătoare profitului acordat societății afiliate pentru partea subcontractată de acesta; Operatorul de distribuție are obligația de a pune la dispoziția ANRE până cel mai târziu la data de 1 iulie a anului curent, odată cu solicitarea anuală de aprobare a tarifelor, contractele încheiate cu societăți afiliate care conțin servicii subcontractate, inclusiv actele adiționale încheiate.</p>	Tabelul 1.1 - propunere anexă individuală/ sheet separat	RER, DGG, ACUE, DEER: volum mare de date	Se acceptă. Conform rezoluției de la pct. 1 se permite OD inserarea de sheet-uri separate pentru tabelele conținute de machete.

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>- Tabelul 1.2 - Cheltuieli cu persoane afiliate;</p> <p>- Tabelul 1.3 - Venituri de la persoane afiliate;</p> <p>- Tabelul 2.1 - Detalii Cheltuieli privind internalizările (activități/servicii);</p> <ul style="list-style-type: none"> • Tabelul detaliază cheltuielile privind activitățile/ serviciile internalizate pe categorii de cheltuieli, comparativ cu cheltuielile înregistrate de operatorul de distribuție atunci când activitatea era realizată în baza unui contract de prestări servicii încheiat cu o societate afiliată sau alt terț. • Prin activitate/serviciu internalizată/internalizat se înțelege orice activitate/serviciu care anterior se realizează în baza unor contracte cu terții iar, ulterior aceasta se efectuează cu personal propriu. <p>- Tabelul 2.2 - Detalii Cheltuieli privind externalizările (activități/servicii);</p>	<p>- Tabelul 1.2 - Cheltuieli cu persoane societăți afiliate; - propunere anexă individuală</p> <p>Tabelul 1.2 – propunem sheet separat</p> <p>- Tabelul 1.3 - Venituri de la persoane societăți afiliate; - propunere anexă individuală</p> <p>Tabelul 1.3 – propunem sheet separat</p>	<p>RER, DGG, ACUE: Modificare pentru claritate, Anexa individuală - volum mare de date</p> <p>DEER: volum mare de date</p> <p>RER, DGG, ACUE: Modificare pentru claritate, Anexa individuală - volum mare de date</p> <p>DEER: volum mare de date</p>	<p>Se acceptă. Se va modifica denumirea tabelului.</p> <p>Se acceptă. Conform rezoluției de la pct. 1 se permite OD inserarea de sheet-uri separate pentru tabelele conținute de machete.</p> <p>Se acceptă. Se va modifica denumirea tabelului.</p> <p>Se acceptă. Conform rezoluției de la pct. 1 se permite OD inserarea de sheet-uri separate pentru tabelele conținute de machete.</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<ul style="list-style-type: none"> • Tabelul detaliază cheltuielile privind activitățile serviciile externalizate pe categorii de cheltuieli, prestatori și contracte de prestări servicii, comparativ cu cheltuielile înregistrate de operatorul de distribuție atunci când activitatea/serviciu era realizată/realizat cu personal propriu. • Prin activitate/serviciu internalizată/internalizat se înțelege orice activitate/serviciu care anterior se efectua cu personal propriu iar, ulterior aceasta se realizează în baza unor contracte cu terții. <p>- Tabelul 3.1 - Detalii cheltuieli și venituri privind mijloacele fixe închiriate în totalitate/parțial - care au fost excluse din BAR;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Tabelul detaliază toate mijloacelor fixe închiriate în totalitate/parțial terților cu excepția mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, a căror folosință a fost cedată parțial unui terț, cu evidențierea cheltuielilor aferente și a veniturilor rezultate din închiriere. • Tabelul cuprinde cheltuielile aferente mijloacelor fixe pentru care operatorul de distribuție a cedat folosința unui terț (cheltuieli refacturate, impozite și taxe, etc), în corelare cu valorile evidențiate la punctul XIV.13 din macheta D1.1 C&V 	<p>Tabelul 2.2 - Detalii Cheltuieli privind externalizările (activități/servicii);</p> <ul style="list-style-type: none"> • Tabelul detaliază cheltuielile privind activitățile serviciile externalizate pe categorii de cheltuieli, prestatori și contracte de prestări servicii, comparativ cu cheltuielile înregistrate de operatorul de distribuție atunci când activitatea/serviciu era realizată/realizat cu personal propriu. <ul style="list-style-type: none"> • Prin activitate/serviciu internalizată/internalizat externalizată/externalizat se înțelege orice activitate/serviciu care anterior se efectua cu personal propriu iar, ulterior aceasta se realizează în baza unor contracte cu terții. <p>Tabelul 3.1 - propunere anexa individuală/propunem sheet separat</p>	<p>RER, DGG, ACUE: Eroare de redactare.</p> <p>RER, DGG, ACUE, DEER: volum mare de date</p>	<p>Se acceptă. Se va modifica. <i>”Prin activitate/serviciu externalizată/externalizat se înțelege orice activitate/serviciu care anterior se efectua cu personal propriu iar, ulterior aceasta se realizează în baza unor contracte cu terții.”</i></p> <p>Se acceptă. Conform rezoluției de la pct. 1 se permite OD inserarea de sheet-uri separate pentru tabelele conținute de machete.</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>alta, se va raporta numărul mediu de stâlpi la nivel de an;</p> <ul style="list-style-type: none"> • veniturile obținute din închirierea stâlpilor se monitorizează pe fiecare contract de închiriere, iar cheltuielile cuprind cheltuielile de operare și mentenanță totale aferente stâlpilor pentru care sunt încheiate contracte de închiriere. <p>- Tabelul 4 - Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți înregistrate în contul contabil 628 alte cheltuieli cu servicii prestate de terți;</p> <p>- Tabelul 5 - Capacități energetice incluse în contractele de asigurare.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Tabelul detaliază capacitățile energetice pentru care au fost încheiate contracte de asigurare. 			
7. MACHETA D1.2.4. DETALII CHELTUIELI CU PERSONALUL PE CATEGORII DE PERSONAL						
42	DGG	7	<p>Macheta se completează:</p> <ul style="list-style-type: none"> - anual cu valorile costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile deductibile fiscal. <p>Macheta detaliază cheltuielile cu personalul prevăzute la art. 30 lit. i) - l) din Metodologie, raportate în macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri și numărul de personal.</p> <p>Cheltuielile justificate legate de personal se vor detalia pe conturi contabile de cheltuieli până la nivel de subanalitic și se vor centraliza în următoarele categorii:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Salariu de bază, inclusiv sporuri, - Adaosuri la salariu (ct 641), din care: Prime și Alte adaosuri, - Alte drepturi conform CCM, 	<p>Cheltuielile justificate legate de personal se vor detalia pe conturi contabile de cheltuieli până la nivel de subanalitic și se vor centraliza în următoarele categorii</p>	<p>DGG: Propunem menținerea defalcării cheltuielilor conform raportării din perioada a 4 a de reglementare. Datele au fost transmise la nivel de cont sintetic de gradul 3.</p>	<p>Nu se acceptă. Inclusiv în perioada a IV-a exista prevederea cu privire la detalierea conturilor contabile de către operatorul de distribuție până la nivel de cont contabil subanalitic.</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
43	RER DGG ACUE DEER	7	<p>Macheta se completează:</p> <ul style="list-style-type: none"> - anual cu valorile costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile deductibile fiscal. <p>Macheta detaliază cheltuielile cu personalul prevăzute la art. 30 lit. i) - 1) din Metodologie, raportate în macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri și numărul de personal.</p> <p>Cheltuielile justificate legate de personal se vor detalia pe conturi contabile de cheltuieli până la nivel de subanalitic și se vor centraliza în următoarele categorii:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Salariu de bază, inclusiv sporuri, - Adaosuri la salariu (ct 641), din care: Prime și Alte adaosuri, - Alte drepturi conform CCM, <p>Cheltuielile legate de personal/numărul de personal din celula Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat**, coloana OPEX trebuie să corespundă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru coloanele aferente Serviciul de distribuție (col. AH – AJ) cu : <ul style="list-style-type: none"> • valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal aferente punctelor B 1.3, B 2.3.1, B 2.7 și B 2.8 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri, - pentru coloanele aferente Serviciul de distribuție Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie (col. AN – AP) cu : 	<p>Macheta se completează:</p> <ul style="list-style-type: none"> - anual cu valorile costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile deductibile fiscal. <p>Macheta detaliază cheltuielile cu personalul prevăzute la art. 30 lit. i) - 1) din Metodologie, raportate în macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri și numărul de personal.</p> <p>Cheltuielile justificate legate de personal se vor detalia pe conturi contabile de cheltuieli până la nivel de subanalitic și se vor centraliza în următoarele categorii:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Salariu de bază, inclusiv sporuri, - Adaosuri la salariu (ct 641), din care: Prime și Alte adaosuri, - Alte drepturi conform CCM, <p>Cheltuielile legate de personal/numărul de personal din celula Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat**, coloana OPEX trebuie să corespundă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru coloanele aferente Serviciul de distribuție (col. AH – AJ) cu : <ul style="list-style-type: none"> • valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal aferente punctelor B 1.3, B 2.3.1, B 2.7 și B 2.8 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri, - pentru coloanele aferente Serviciul de distribuție Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie (col. AN – AP) cu : <ul style="list-style-type: none"> • valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de 	<p>DEER: Precizări suplimentare / rânduri suplimentare pentru a raporta cheltuielile cu internship.</p>	<p>Nu se acceptă. Costurile cu internship nu reprezintă costuri cu personalul angajat cu contract individual de muncă utilizat de OD, conform art. 38 (2) din <i>Metodologie</i>. Sunt cheltuieli de personal în măsura în care personalul respectiv are contract individual de muncă.</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<ul style="list-style-type: none"> • valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal aferent punctului B 2.4.1. din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri, - pentru coloanele aferente Alte Activități (col. AT - AV): • valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal aferente punctelor B 1.3 și B 2.8 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri, <p>Cheltuielile legate de personal/numărul de personal din celula Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat**, coloana CAPEX trebuie să corespundă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru coloanele aferente Serviciul de distribuție (col. AK – AM) cu : • valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal de la punctul XIV 12.3 și punctul 12.4 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri, - pentru coloanele aferente Serviciul de distribuție Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie (col. AQ – AS) cu : • valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal aferente punctului XIV 12.3 și punctului 12.4 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri, respectiv valoarea 	<p>personal aferent punctului B 2.4.1. din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri,</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru coloanele aferente Alte Activități (col. AT - AV): • valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal aferente punctelor B 1.3 și B 2.8 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri, <p>Cheltuielile legate de personal/numărul de personal din celula Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat**, coloana CAPEX trebuie să corespundă:</p> <p>– pentru coloanele aferente Serviciul de distribuție (col. AK – AM) cu :</p> <p>• valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal de la punctul XIV 12.3 și punctul 12.4 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri,</p> <p>– pentru coloanele aferente Serviciul de distribuție Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie (col. AQ – AS) cu :</p> <p>• valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal aferente punctului XIV 12.3 și punctului 12.4 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri, respectiv valoarea</p>	<p>RER, DGG, ACUE: Macheta modificată conform anexa .xls, valorile de CAPEX nu pot fi completate la nivel de cont contabil, propunem să se raporteze capitalizările de personal pe modelul raportărilor din PR4. Nu considerăm relevantă împărțirea costurilor de personal de natura CAPEX pe categoriile menționate în macheta D1.2.4, întrucât acestea nu sunt luate în calculul venitului reglementat</p> <p>DEER: Propunem eliminarea coloanelor de CAPEX aferente activităților și raportarea costurilor totale de CAPEX în coloana separată.</p>	<p>Nu se acceptă. Informațiile sunt disponibile în funcție de punctajele persoanelor care au contribuit la executarea lucrării. Sunt relevante pentru a se putea compara ponderea cheltuielilor legate de personal corespunzătoare angajaților cu funcții de conducere capitalizate față de cele aferente personalului fără funcții de conducere</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>capitalizărilor aferente activității de accesare a fondurilor europene, - pentru coloanele aferente Alte Activități (col. AW - AY):</p> <ul style="list-style-type: none"> • valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal de la punctul XIV 12.3 și punctul 12.4 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri valoarea capitalizărilor aferente aferente investițiilor realizate din contribuții financiare – tarife de racordare (ex. dirigenția de șantier, asistența tehnică prestată de operatorul de distribuție pentru lucrările de racordare) neincluse în Serviciul de distribuție conform legislației în vigoare. <p>Cheltuielile legate de personal/numărul de personal din celula Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat**, trebuie să corespundă, pentru coloanele aferente Total Serviciul de distribuție (col. Y – AA) și Total Energie Electrică (col. P – R) cu:</p> <ul style="list-style-type: none"> • valoarea raportată la pct. XXII pct. 1 Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat, din care: din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri. <p>Cheltuielile legate de personal din celula Total cheltuieli de personal neincluse în venitul reglementat** trebuie să corespundă cu:</p> <ul style="list-style-type: none"> • valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal raportate la punctul XIV subpunctele 16 - 19 și punctul XIV subpunctele 20.1 – 20.2 din 	<p>capitalizărilor aferente activității de accesare a fondurilor europene, - pentru coloanele aferente Alte Activități (col. AW - AY):</p> <p>• valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal/numărul de personal de la punctul XIV 12.3 și punctul 12.4 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri valoarea capitalizărilor aferente aferente investițiilor realizate din contribuții financiare – tarife de racordare (ex. dirigenția de șantier, asistența tehnică prestată de operatorul de distribuție pentru lucrările de racordare) neincluse în Serviciul de distribuție conform legislației în vigoare.</p> <p>Cheltuielile legate de personal/numărul de personal din celula Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat**, trebuie să corespundă, pentru coloanele aferente Total Serviciul de distribuție (col. Y – AA) și Total Energie Electrică (col. P – R) cu:</p> <p>• valoarea raportată la pct. XXII pct. 1 Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat, din care: din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri.</p> <p>Cheltuielile legate de personal din celula Total cheltuieli de personal neincluse în venitul reglementat** trebuie să corespundă cu:</p> <p>• valoarea obținută din însumarea cheltuielilor legate de personal raportate la punctul XIV subpunctele 16 - 19 și punctul XIV subpunctele 20.1 – 20.2 din</p>		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri, și cu</p> <ul style="list-style-type: none"> • valoarea raportată la pct. XXII pct. 2 <p>Total cheltuieli de personal neincluse în venitul reglementat, din care: din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri.</p> <p>Coloanele G - O aferente "PROGNOZĂ BUGETATĂ – Total Energie electrică" și coloanele BF - BH aferente "PROGNOZĂ BUGETATĂ – Total Societate" se vor completa anual cu valorile prognozate de către operatorii de distribuție prin bugetele proprii.</p> <p>Numărul salariați ZZ.LL.AAAA pe TOTAL SOCIETATE, din Coloana BD, trebuie să corespundă cu numărul efectiv de salariați existenți la sfârșitul perioadei, respectiv la data de 31 decembrie aferent anului de raportare din Situațiile financiare anuale, formularul F30 – Date informative, rândul nr. 20.</p>	<p>macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri, și cu</p> <p>• valoarea raportată la pct. XXII pct. 2</p> <p>Total cheltuieli de personal neincluse în venitul reglementat, din care: din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri.</p> <p>Coloanele G - O aferente "PROGNOZĂ BUGETATĂ – Total Energie electrică" și coloanele BF - BH aferente "PROGNOZĂ BUGETATĂ – Total Societate" se vor completa anual cu valorile prognozate de către operatorii de distribuție prin bugetele proprii.</p> <p>Numărul salariați ZZ.LL.AAAA pe TOTAL SOCIETATE, din Coloana BD, trebuie să corespundă cu numărul efectiv de salariați existenți la sfârșitul perioadei, respectiv la data de 31 decembrie aferent anului de raportare din Situațiile financiare anuale, formularul F30 – Date informative, rândul nr. 20.</p>	<p>RER, DGG, ACUE, RER: Propunem eliminarea transmiterii prognozei de buget întrucât sunt date interne care țin de strategia fiecărui OD și nu face obiectul metodologiei.</p>	<p>Nu se acceptă. Este importantă pentru comparabilitatea prognozei ANRE față de cea a operatorului de distribuție.</p>
8. MACHETA D1.3 DETALII DATE OPERATORI DE DISTRIBUȚIE						
44	RER DGG ACUE DEER	8	<ul style="list-style-type: none"> - Macheta se completează anual cu date care reflectă situația de la 31 decembrie a fiecărui an; - Macheta detaliază indicatori specifici activității operatorilor de distribuție; - Lungimea rețelelor de distribuție a energiei electrice se referă la lungimea traseelor și nu a conductorilor și vor include liniile IT, MT, JT cu evidențierea separată a bransamentelor; - Pentru numărul de locuri de consum, puterea instalată totală, puterea aprobată 	<p>Propunem eliminarea punctele 20 și 21, respectiv subpunctelor aferente acestora</p>	<p>RER, DGG, ACUE: Propunem modificarea machetei conform anexă.</p> <p>Eliminarea este necesară întrucât OD nu au informația în contractele de distribuție, care nu prevăd obligativitatea transmiterii acestei informații de către furnizori.</p>	<p>Nu se acceptă. Datele privind puterea contractată totală, aferentă tuturor locurilor de consum și puterea contractată de consumatori care beneficiază de prevederile art. 51 alin. (3[^]7) din <i>Lege</i> reprezintă date de rețea de care OD ar trebui să aibă cunoștință și sunt necesare pentru</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			totală vor fi prezentate date corespunzător avizelor tehnice de racordare emise pentru racordurile realizate și puse în funcțiune - Pentru indicatorii care fac referire la ”zona de munte”, aceasta se va considera începând cu altitudinea de 800 m (inclusiv).	Propunem eliminarea randurilor care prevad puterea contractata.	DEER: OD nu deține informații privind puterea contractată, relația comercială este utilizator-furnizor.	implementarea tarifului binom.
9. MACHETA D1.4 INTRĂRI MIJLOACE FIXE & VALOAREA CONTABILĂ NETĂ A MIJLOACELOR FIXE						
45	RER DGG ACUE DEER	9	Macheta conține tabele cu date explicative privind valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe și valoarea de intrare a mijloacelor fixe puse în funcțiune în anul de raportare, evidențiate în macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri la pct. XXVI și pct. XXVII: - Tabelul 1 - Intrări anuale mijloace fixe se raportează anual cu valorile de intrare a mijloacelor fixe din anul respectiv din evidențele contabile ale operatorului de distribuție, detaliate pe: - Surse proprii, din care: Fonduri proprii și Fonduri proprii în cadrul unor proiecte cofinanțate din fonduri europene nerambursabile - Contribuții financiare/alte tranzacții, din care: Fonduri europene, Tarif racordare și Alte tranzacții - Tabelul 2 - Valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe se transmite anual și va conține date aferente anului de referință a perioadei de reglementare t și ale anilor perioadei de reglementare t, cu evidențierea impactului din reevaluările efectuate după caz. Macheta detaliază valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe din evidențele contabile	- Tabelul 2 - Valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe se transmite anual doar pentru ultimul an al perioadei de reglementare și va conține date aferente anului de referință a perioadei de reglementare t și ale anilor perioadei de reglementare t, cu evidențierea impactului din reevaluările efectuate după caz.	RER, DGG, ACUE: Completare necesară pentru corelarea cu Metodologia de tarifare.	Nu se acceptă. Art. 66 din Metodologie prevede modul de stabilirea a valorii BAR în anul de referință. Machetele de monitorizează vizează monitorizarea datelor avute în vedere la stabilirea tarifelor de distribuție

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			ale operatorului de distribuție, în valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe ce constituie BAR, defalcată pe fiecare perioadă de reglementare și valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe ce nu fac parte din BAR, respectiv a mijloacelor fixe realizate din contribuții financiare: tarif racordare, fonduri europene și altele. Operatorii de distribuție care nu prestează activități în domeniul gazelor naturale și/sau al energiei termice vor completa date pentru TOTAL ENERGIE ELECTRICĂ.	Informațiile aferente VNC – tabel 2 propunem să fie transmise doar în primul an al perioadei p+1..	DEER: Conformitate cu art. 66 din Metodologie.	
11. MACHETA D1.6 SITUAȚIA LOCURILOR DE CONSUM PE TRANȘE DE CONSUM ȘI PUTERI						
46	RER DGG ACUE DEER	11	- Macheta se completează anual cu date care reflectă situația de la 31 decembrie a fiecărui an; - Macheta detaliază locurile de consum pe tranșe de consum și puteri contractate.	—Macheta se completează anual cu date care reflectă situația de la 31 decembrie a fiecărui an; —Macheta detaliază locurile de consum pe tranșe de consum și puteri contractate.	RER, DGG, ACUE: Nu este menționată în secțiunea de termen raportare anuală. RER, DGG, ACUE, DEER: Propunem eliminare, și introducerea machetei odată cu implementarea tarifului binom	Se acceptă. Se va completa la secțiune de termene raportare. Nu se acceptă eliminarea. Datele sunt necesare pentru implementarea tarifului binom.
12. MACHETA D2. BILANȚ DE ENERGIE ELECTRICĂ						
47	RER	12		Propunerile de modificare se regăsesc în fișierul .xls anexat.	RER: În cazul RER, macheta se va transmite pentru fiecare zonă de rețea existentă înainte de fuziune.	Se acceptă. Se va evidenția separat zona de raportare.
48	DGG	12	Macheta se completează lunar, bianual și anual cu datelor și respectiv costurile aferente strict cantităților evidențiate în cuprinsul acesteia. 1. Toate valorile din această machetă se corelează cu cele din <i>macheta D2.1 Achiziție energie electrică pentru acoperirea CPT.</i>	Propunere de modificare 1. Inserarea a 2 linii în machetă la punctul existent A1: Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, la, cu informații referitoare la: A1.1: din producția proprie A1.2: din stocare 2. Inserarea a 3 linii după punctul A6 și anume:		Nu se acceptă, nu e relevantă defalcarea. A se vedea rezoluția de la pct. 213. Se acceptă. Se va reformula:

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>2. La completarea machetei se ține cont de datele din procesele verbale de citire a contoarelor și din procesul tehnologic pe niveluri de tensiune.</p> <p>3. Energia distribuită cuprinde întreaga cantitate de energie electrică măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire 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 stocată, - energia distribuită recuperată din recalculări. <p>4. Regia se evidențiază cantitativ la pct. B 4 "Energie distribuită, din care: B 4.3 pentru regia OD" pe două categorii, respectiv regie achiziționată în baza unui contract de furnizare a energiei electrice cu/fără servicii de distribuție incluse.</p> <p>5. În cazul în care energia electrică pentru acoperirea regiei este achiziționată de pe piața de energie angro, ea nu se include în energia distribuită și se evidențiază separat la punctul N și valoric la punctul O.</p> <p>6. În cazul în care pentru energia electrică pentru acoperirea regiei nu se facturează tariful de distribuție, costul aferent acesteia se evidențiază cantitativ la punctul B 4.3.2 și valoric la punctul Q.</p>	<p>A X De la instalații stocare independente (BESS)</p> <p>A X.1 din rețeaua operatorului de distribuție concesionar</p> <p>A X.2 în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari</p> <p>3.eliminarea pct. A 7</p>	<p>DGG: Motivație: Referitor la eliminare A7</p> <p>Conform NTE013 Secțiunea 8.Metoda indicilor de tranzit 15/08/2023 –</p> <p>Secțiunea 8. a fost introdusă prin Ordin 82/2023 (Art.35(1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS.)</p> <p>Determinarea Tranzitului suplimentar respectiv CPT suplimentar 110 kV se face anual. Tranzitul suplimentar total nu poate fi împărțit între OTS și producători conform metodologiei de calcul. Doar valoarea Tranzitului suplimentar Total poate fi completată în macheta cu date anuale, nu lunară.</p>	<p>" A7 De la instalații stocare independente trebuie să fie egală cu B4</p> <p>A7.1 • din rețeaua operatorului de distribuție concesionar</p> <p>A7.2 • din rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari"</p> <p>A se vedea rezoluția de la pct. 216.</p> <p>Se acceptă. Tranzitele se vor completa anual. A se vedea rezoluția de la pct. 218. Se va completa în Ghid:</p> <p>" 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".</p> <p>Până la modificarea cadrului de reglementare aplicabil:</p> <p>- informațiile de la rândul A8 "Tranzite suplimentare 110 kV", pct. II "Energie electrică intrată</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>7. Prin <i>Regie</i> se înțelege consumul de energie electrică al operatorului concesionar de distribuție în scop administrativ, exemplu: consum de energie electrică pentru iluminatul clădirilor administrative, pentru funcționarea sistemului informatic, a aparatelor de aer condiționat din clădirile administrative etc, inclusiv consumul transformatoarelor de servicii interne din stațiile de transformare, reprezentând o cheltuială comună mai multor activități prestate de operatorul de distribuție concesionar.</p> <p>8. La rubrica <i>CPT</i> se include cantitatea de energie electrică aferentă consumului propriu tehnologic (exclusiv regia) atât tehnic cât și comercial.</p> <p>9. Cantitățile de energie electrică aferentă consumului propriu tehnologic total raportate în macheta <i>D2. Bilanț de energie electrică</i> vor fi cele raportate în piață.</p> <p>10. Datele lunare/semestriale/anuale privind <i>Cheltuielile cu energia electrică pentru CPT, inclusiv serviciile aferente</i> din macheta <i>D2. Bilanț de energie electrică și Cheltuielile cu consumul propriu tehnologic</i> raportate prin macheta <i>D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri</i> pot să nu coincidă.</p>		<p>Pentru evidențierea energiei stocate propunem introducerea punctelor marcate distinct în macheta D2 Bilanț EE.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Energie intrată în rețea și energie ieșită din rețea pentru instalațiile de stocare independente (BESS) - Energie intrată din producția proprie și stocare la producători - Energie ieșită pentru consum tehnologic și pentru stocare la producători <p>Solicităm</p> <ul style="list-style-type: none"> -Explicitarea în ghid a punctelor B4.4., B 4.4.1 , B 4.4.2 , în cazul în care nu sunt acceptate modificările propuse. -Explicitarea în ghid a tuturor punctelor pentru a nu fi interpretate în mod diferit de OD, în special a situației precizate la B4.3.2. unde este menționată posibilitatea de a achiziționa energie electrică pentru regie OD achiziționată în baza unui contract de furnizare fără TD inclus (de specificat în ghid ce anume reprezintă) 	<p><i>utilă (A0 - A8)", rândul C1 "CPT suplimentar datorat tranzițiilor 110 kV", rândul C1.1 "de la producători" și rândul C1.2 "de la OTS" și rândul G " Cheltuieli cu energia electrică pentru CPT util, inclusiv serviciile aferente " nu se completează în machetele de monitorizare lunare și bianuale.</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>pct. II "Energie electrică intrată utilă (A0 - A8)" este egal cu pct. I "Energie electrică intrată",</i> - <i>pct. C0 "CPT total (A-B)" este egal cu pct. C2 "CPT util (A-B)" și</i> - <i>pct. D0 "CPT total (100*C/A)" este egal cu pct. D1. "CPT util (100*C/A)"."</i>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>11. Informațiile privind <i>Cheltuielile cu energia electrică pentru CPT, inclusiv serviciile aferente</i> din macheta D2. <i>Bilanș de energie electrică</i> trebuie să fie corespunzătoare cantității de energie electrică de la pct. C 0 <i>CPT total (A-B)</i> din machetă.</p> <p>12. Macheta detaliază în <i>tabelul 2. Detaliu energie recuperată din recalculări</i> întreaga cantitate de energie electrică recuperată din sustrageri și din contoare defecte pentru care se înregistrează <i>Venituri din energie recuperată din recalculări</i> în macheta <i>D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri</i>. Valorile totale se corelează cu valorile de la pct. R și S din macheta D2. <i>Bilanș de energie electrică</i>.</p> <p>Tabelul <i>Detaliu energie recuperată din recalculări</i> din macheta D2. <i>Bilanș de energie electrică</i> va fi întocmit și raportat anual.</p>	<p>4. Inserarea a 3 linii după punctul B3 și anume: B X În instalații stocare independente (BESS) B X.1 În rețeaua operatorului de distribuție concesionar B X.2 În rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari</p> <p>5. Inserarea a 2 linii la punctul B4.1 și anume: B4.1 - producătorilor de la B4.1.1 pentru consum tehnologic B4.1.2 pentru stocare</p> <p>6. Eliminare : Pct. B4.4 distribuită energia stocată Pct. B 4.4.1 în rețeaua operatorului de distribuție concesionar Pct. B 4.4.2 în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari</p> <p>7. Propunere de completare în Ghid cu referire la pct. B 4.5. energie recuperată din recalculări: - pentru cantitatea de energie recuperată din recalculări fără contract (cantități recuperate din lunile anterioare) cum se</p>	<p>7. Motivăm necesitatea acestei precizări întrucât energia recuperată din recalculări fără contract nu este cuprinsă în valorile măsurate aferente unui furnizor motiv pentru care trebuie</p>	<p>Se acceptă. Se va reformula: "B4 Energie stocată în instalații stocare independente B4.1 • racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar B4.2 • racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari</p> <p>A se vedea rezoluția de la pct. 224.</p> <p>Se acceptă. Se va reformula: "B 5.4 - instalațiilor de stocare)"</p> <p>A se vedea rezoluția de la pct. 224.</p> <p>Nu se acceptă. Informația este în acord cu prevederile Ord. ANRE nr. 56/2025. S-a reformulat în: "B 5.4 - instalațiilor de stocare • în rețeaua operatorului de distribuție concesionar • în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari"</p> <p>Se acceptă cu reformulare. Se va specifica în Ghid: "Energie distribuită, din care:</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
				<p>determina cantitatea pe IBD aferentă acesteia pentru închiderea bilanțului – propunerea ar fi să utilizăm profilul rezidual.</p> <p>8.Propunere de completare în Ghid cu referire la pct. C1 CPT suplimentar datorat tranzitelor 110 kV – informațiile se vor completa doar la final de an, respectiv 31.05. an+1</p>	să alocăm un profil pentru închiderea bilanțului la nivel de ID.	<p>- <i>energia distribuită recuperată din recalculări, fără energia electrică recuperată în urma unor suspiciuni de sustragere, dacă aceasta nu a fost raportată în piață.</i></p> <p>A se vedea rezoluția de la pct. 228.</p> <p>Se acceptă. Informația se va completa anual. Se va specifica în Ghid. A se vedea rezoluția de pct. 218.</p>
49	DEER	12	<p>Macheta se completează lunar, bianual și anual cu datelor și respectiv costurile aferente strict cantităților evidențiate în cuprinsul acesteia.</p> <p>1.Toate valorile din această machetă se corelează cu cele din macheta D2.1 Achiziție energie electrică pentru acoperirea CPT.</p> <p>2. La completarea machetei se ține cont de datele din procesele verbale de citire a contoarelor și din procesul tehnologic pe niveluri de tensiune.</p> <p>3.Energia distribuită cuprinde întreaga cantitate de energie electrică măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire 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 	<p>Completare A1: Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului inclusiv din instalații de stocare și de la distribuitori neconcesionari.</p> <p>Modificare A7 Propunem să rămână ca raportare anuală doar la machetele finale la 31.05. Eliminarea defalcării tranzitelor suplimentare.</p>	<p>Propunerile și observațiile integrale sunt comunicate în cadrul machetei.</p> <p>Nu se poate transmite lunar, cf. Ordin 82 se face pe cantitate anuală.</p>	<p>Nu se acceptă. Este suficientă informația cu privire la energia electrică intrată de la alți operatori de distribuție concesionari. Se va reformula: "A1. Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, inclusiv centrale electrice cu instalații de stocare" și "A5. De la alți OD concesionari, la:"</p> <p>Se acceptă. Informația se va completa anual. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de pct. 218.</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>contract de furnizare cu/fără tarif de distribuție inclus,</p> <ul style="list-style-type: none"> - energia distribuită stocată, - energia distribuită recuperată din recalculări. <p>4. Regia se evidențiază cantitativ la pct. B 4 "Energie distribuită, din care: B 4.3 pentru regia OD" pe două categorii, respectiv regie achiziționată în baza unui contract de furnizare a energiei electrice cu/fără servicii de distribuție incluse.</p> <p>5. În cazul în care energia electrică pentru acoperirea regiei este achiziționată de pe piața de energie angro, ea nu se include în energia distribuită și se evidențiază separat la punctul N și valoric la punctul O.</p> <p>6. În cazul în care pentru energia electrică pentru acoperirea regiei nu se facturează tariful de distribuție, costul aferent acesteia se evidențiază cantitativ la punctul B 4.3.2 și valoric la punctul Q.</p> <p>7. Prin Regie se înțelege consumul de energie electrică al operatorului concesionar de distribuție în scop administrativ, exemplu: consum de energie electrică pentru iluminatul clădirilor administrative, pentru funcționarea sistemului informatic, a aparatelor de aer condiționat din clădirile administrative etc, inclusiv consumul transformatoarelor de servicii interne din stațiile de transformare, reprezentând o cheltuială comună mai multor activități prestate de operatorul de distribuție concesionar.</p>	<p>Solicităm clarificarea în ghid a tipului de achiziție cu contract de furnizare fără tarif de distribuție.</p> <p>C1, C2, D1 CPT suplimentar datorat tranzitelor 110 kV Propunem raportarea doar la macheta anuală, la 31.05, cf. Ordin 82 regresia se face pe cantitate anuală, și tot anual se și confirmă de Transelectrica. Nu este obținut prin metoda de bilanț, ci se bazează pe o modelare statistică.</p> <p>Completarea machetelor cu rânduri pentru energie electrică reactivă din recalculări.</p>	<p>Pentru corelarea cu C&V.</p>	<p>A fost o situație particulară în anul 2025, supusă atenției ANRE de către RER.</p> <p>Se acceptă. Informația se va completa anual. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de pct. 218.</p> <p>Nu se acceptă. Este suficientă informația din C&V.</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>8. La rubrica CPT se include cantitatea de energie electrică aferentă consumului propriu tehnologic (exclusiv regia) atât tehnic cât și comercial.</p> <p>9. Cantitățile de energie electrică aferentă consumului propriu tehnologic total raportate în macheta D2. Bilanț de energie electrică vor fi cele raportate în piață.</p> <p>10. Datele lunare/semestriale/anuale privind Cheltuielile cu energia electrică pentru CPT, inclusiv serviciile aferente din macheta D2. Bilanț de energie electrică și Cheltuielile cu consumul propriu tehnologic raportate prin macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri pot să nu coincidă.</p> <p>11. Informațiile privind Cheltuielile cu energia electrică pentru CPT, inclusiv serviciile aferente din macheta D2. Bilanț de energie electri trebuie să fie corespunzătoare cantității de energie electrică de la pct. C 0 CPT total (A-B) din machetă.</p> <p>12. Macheta detaliază în tabelul 2. Detaliu energie recuperată din recalculări întreaga cantitate de energie electrică recuperată din sustrageri și din contoare defecte 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 si S din macheta D2. Bilanț de energie electrică.</p> <p>13. Tabelul Detaliu energie recuperată din recalculări din macheta</p>			

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			D2. Bilanț de energie electrică va fi întocmit și raportat anual.			
13. MACHETA D2.1 ACHIZIȚIE ENERGIE ELECTRICĂ PENTRU ACOPERIREA CPT						
50	DEER	13	<p>Macheta se completează lunar, bianual și anual.</p> <p>Datele raportate prin această machetă trebuie să corespundă cu cele transmise la ANRE prin machetele de monitorizare a pieței angro de energie electrică.</p> <p>Macheta conține tabele cu date explicative privind cantitățile, costurile și veniturile înregistrate în anul de raportare:</p> <p>Tabel 1 - Detalii Achiziție energie electrică pentru acoperirea CPT</p> <ul style="list-style-type: none"> - Tabelul se completează lunar, bianual și anual; - Datele raportate prin această machetă trebuie să corespundă cu cele transmise la ANRE prin machetele de monitorizare a pieței angro de energie electrică și cu cele raportate în piață și să fie aferente cantităților de energie electrică achiziționate pentru acoperirea CPT în anul de raportare. <p>Tabel 2 - Reconciliere Macheta D2. - Macheta D2.1 Tabel 1 - Macheta D1.1 C&V</p> <ul style="list-style-type: none"> - Tabelul se completează anual cu: <ul style="list-style-type: none"> • cheltuieli aferente cantităților de energie electrică achiziționate pentru acoperirea CPT în anul t-1 și înregistrate în contabilitatea operatorului de distribuție în anul de raportare t, • cheltuieli aferente cantităților de energie electrică achiziționate pentru 	<p>Completare:</p> <p>Corecțiile din piața de energie eferente unui an t transmise până în data de 28 februarie anul t+1 vor fi raportate în machetele aferente anului t.</p> <p>Corecțiile din piața de energie venite începând cu data de 1 martie anul t+1 se vor include în machetele aferente anului t+1 în coloanele corespunzătoare.</p>	<p>DEER: Pentru claritatea completării machetelor.</p>	<p>Nu se acceptă. Cantitățile unui an se trec în anul respectiv împreună cu costurile aferente.</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			<p>acoperirea CPT în anul t și înregistrate în contabilitatea operatorului de distribuție în anul de raportare t,</p> <ul style="list-style-type: none"> • cheltuieli aferente cantităților de energie electrică achiziționate pentru acoperirea CPT în anul t și înregistrate în contabilitatea operatorului de distribuție în anul t+1. <p>- Cheltuieli cu energia electrică achiziționată pentru CPT evidențiate în:</p> <ul style="list-style-type: none"> • coloana D trebuie să corespundă cu valoarea Cheltuieli cu achiziția energiei electrice pentru CPT total de la pct. F 1 din macheta D2. Bilanț de energie electrică • coloana I trebuie să corespundă cu valoarea Cheltuieli cu consumul propriu tehnologic (CPT) - (1+2) de la pct. A1 din macheta D1.1 C&V Cheltuieli și Venituri 			
14. MACHETA D2.3 CONGESTII REȚEA						
51	RER DEER	14		Propunere de modificare conform anexa .xls	RER, DEER: Macheta a fost modificată astfel încât să respecte prevederile Ord. ANRE nr. 124/2022	Nu se acceptă. Propunerile se vor lua în considerare după aprobarea cadrului de implementare a serviciilor de flexibilitate și se vor corela și cu prevederile Ord. ANRE nr. 124/2022. Propunerea ANRE este o variantă simplificată, aplicată și de OTS.
52	DGG	14	Macheta detaliază, lunar și cumulativ până la luna de raportare, pentru fiecare congestie de rețea cauzele care au determinat apariția acesteia, modalitatea de eliminare, cantitatea energiei de	Propunere: Coloanele 6, 7 și 8 modificate și redenumite după cum urmează:	DGG: Denumirile coloanelor din Machetă sunt necesare a fi reformulate astfel încât să respecte fidel prevederile Ord.124/2022 <i>privind aprobarea Regulilor</i>	Nu se acceptă. Propunerile se vor lua în considerare 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
			<p>echilibrare, durata și costul congestiei, conform prevederilor art. 27 și ale art. 113 din Metodologie.</p>	<p><i>Cantitatea de energie de echilibrare livrată la Creștere/Reducere de Putere – redenumită Cantitatea de energie electrică activă în scopul gestionării congestiilor în rețea din care separăm cele două opțiuni de achiziție energie electrică cf. Ord 124/2022 prin redenumirea:</i></p> <p><i>-Unități de producere/Instalațiile de stocare/Consumurile Dispecerizabile solicitate la Creștere / Reducere de Putere în Cantitatea de energie electrică activată de către resursele disponibile pentru gestionarea congestiilor prin compensații financiare</i></p> <p><i>-Cantitatea de energie de echilibrare livrată la Creștere / Reducere de Putere în Cantitatea de energie electrică activată de către resursele participante la piața gestionării congestiilor</i></p> <p>Fiecare din cele două coloane mai sus menționate să fie împărțită în cele două sensuri de activare a resurselor:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Creștere de putere - Reducere de putere <p>2.Coloana 9 denumită <i>Intervalele de Dispecerizare pentru care s-a livrat energia de echilibrare</i> redenumită în Intervalele de decontare pentru care s-a livrat energia pentru gestionarea congestiilor, cf. definiției din Ord. 124/2022 și respectiv Ord 127/2021 Anexa 2. În macheta se va detalia câte o poziție pentru fiecare ID pentru care s-a activat o resursă pentru gestionarea congestiei, în caz contrar nu se justifică informația din această coloană.</p>	<p><i>pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe baza de piața de către operatorii de rețea a flexibilității resurselor din rețelele de distribuție și a celor din rețeaua de transport.</i></p>	<p>cu prevederile Ord. ANRE nr. 124/2022. Propunerea ANRE este o variantă simplificată, aplicată și de OTS.</p>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
				<p>3. Coloanele 10, 11 și 12 redenumite după cum urmează:</p> <p>-Costuri rezultate din managementul congestiilor în Costuri rezultate din gestionarea congestiilor</p> <p>-Tranzacții în afara PE (cu compensație financiară stabilită în baza regulilor aprobate de ANRE) în Compensații financiare în afara pieței de gestionare congestii</p> <p>-Tranzacții pe PE în Tranzacții în piața de gestionare congestii</p> <p>De asemenea, propunem suplimentar față de cele două coloane care evidențiază costurile rezultate din gestionarea congestiilor să mai existe o coloana care să evidențieze achiziția de energie electrică necesară acoperirii CPT până la nivelul prognozei inițiale de CPT) ca urmare a notificării achiziției CPT împreună cu achiziția de energie electrică pentru gestionarea congestiilor fiind sub același PRE așa cum precizează art. 30 din Ord 124/2022. În acest context propunem ca această nouă coloană să fie denumită: Tranzacții în PI sau/și PE pt. acoperirea CPT.</p>	<p>DGG: Nu am identificat ca fiind oportun ca aceste cantități necesare CPT, după achiziția de energie pentru gestionarea congestiilor să fie evidențiate și în Macheta D2 Bilant întrucât în aceasta va fi evidențiată întreaga achiziție de CPT, finală, conform prognozei OD, nealterată de achiziția de energie pt gestionarea congestiilor.</p> <p>Modelul de machetă propus este redat în format excel, editabil în anexa la prezentul document.</p>	
15. MACHETA D3. DETALII VALOARE RAMBURSABILĂ						
53	RER	15		Propunere de modificare conform anexa .xls		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția pct. 54
54	RER DGG ACUE DEER	15	Macheta se completează anual și detaliază valorile corespunzătoare rambursărilor legate de racordare care privesc mijloacele fixe puse în funcțiune în anul t, rezultate din lucrările de proiectare și execuție a instalațiilor de racordare ale		RER, DGG, ACUE, DEER: Eliminarea coloanei <i>Tip utilizator noncasnic</i> : - informațiile nu sunt disponibile la nivel OD.	Nu se acceptă. Informația este necesară deoarece în diversele etape ale Legii 123/2012, au existat prevederi din care rezulta suportarea diferită în funcție

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE																								
			<p>căror cheltuieli de realizare au fost achitate de utilizatori.</p> <p>Operatorul de distribuție are obligația de a ține o evidență separată a valorilor rambursate. Dosarul aferent va fi pus la dispoziția ANRE la cererea acesteia. ANRE verifică prin sondaj documentația aferentă.</p>		RER, DGG, ACUE: Necesitatea introducerii celor 2 coloane este strict pentru trasabilitatea datelor care se regăsesc și în Anexa 1 la Procedura de investiții (Ordin ANRE nr. 98/2022)	<p>de tipul de utilizator a costurilor lucrărilor de proiectare și execuție a instalațiilor de racordare.</p> <p>Nu se acceptă. Macheta are ca scop monitorizarea valorilor care se rambursează.</p>																								
55	DEER	15		Solicităm clarificări privind periodicitatea transmiterii, având în vedere că pentru corecții aceste machete au fost solicitate semestrial.		Este precizat că macheta se completează anul.																								
56	RER		<p>ANEXA</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Nr. crt.</th> <th>Descriere</th> <th>Cont contabil Simbol</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>VENITURI DIN ENERGIE (1.1.+1.2.+1.3+...+1.8)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1.1</td> <td>Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară nonCPT</td> <td>704*</td> </tr> <tr> <td>1.2</td> <td>Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil</td> <td>704*</td> </tr> </tbody> </table>	Nr. crt.	Descriere	Cont contabil Simbol	1	VENITURI DIN ENERGIE (1.1.+1.2.+1.3+...+1.8)		1.1	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară nonCPT	704*	1.2	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil	704*	<p>ANEXA</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Nr. crt.</th> <th>Descriere</th> <th>Cont contabil Simbol</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>VENITURI DIN ENERGIE (1.1.+1.2.+1.3+...+1.8)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1.1</td> <td>Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară nonCPT</td> <td>704*</td> </tr> <tr> <td>1.2</td> <td>Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil</td> <td>704*</td> </tr> </tbody> </table>	Nr. crt.	Descriere	Cont contabil Simbol	1	VENITURI DIN ENERGIE (1.1.+1.2.+1.3+...+1.8)		1.1	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară nonCPT	704*	1.2	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil	704*		<p>Nu se acceptă. Conform prevederilor Metodologiei în vigoare informațiile sunt necesare pentru efectuarea corecției valorii veniturilor realizate din energia electrică</p>
Nr. crt.	Descriere	Cont contabil Simbol																												
1	VENITURI DIN ENERGIE (1.1.+1.2.+1.3+...+1.8)																													
1.1	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară nonCPT	704*																												
1.2	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil	704*																												
Nr. crt.	Descriere	Cont contabil Simbol																												
1	VENITURI DIN ENERGIE (1.1.+1.2.+1.3+...+1.8)																													
1.1	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară nonCPT	704*																												
1.2	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil	704*																												

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE		Text propus OD		Motivație	Rezoluție ANRE	
			1.3	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPT util_capitalizat	704*	1.3	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPT util_capitalizat	704*	<p>distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare la cantitatea de energie electrică distribuită realizată prevăzute la</p> <p>art. 94 lit. b) componenta nonCPT art. 125 lit. d) și lit. e) – componenta CPTutil art. 134 lit. c) și lit. d) – componenta CPT util suplimentar capitalizat</p>
			1.4	Venituri din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil	704*	1.4	Venituri din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil	704*	
			1.5	Venituri din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil_capitalizat	704*	1.5	Venituri din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil_capitalizat	704*	
			1.6	Venituri din energia electrică - componentă tarifară CPT aferent tranzitelor suplimentare aplicată producătorilor cu centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW	704*	1.6	Venituri din energia electrică - componentă tarifară CPT aferent tranzitelor suplimentare aplicată producătorilor cu centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW	704*	
			1.7	Venituri din energia electrică reactivă	704*	1.7	Venituri din energia electrică reactivă	704*	
			1.8	Venituri din energie recuperată din recalculări	704*, 7581*	1.8	Venituri din energie recuperată din recalculări	704*, 7581*	

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE		Text propus OD		Motivație	Rezoluție ANRE		
			2	ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE (2.1+2.2+2.3+...+2.17)	704*, 706*, 707*, 708*, 758*	2	ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE (2.1+2.2+2.3+...+2.17)	704*, 706*, 707*, 708*, 758*		
			A	Costuri variabile (A1+A2), din care:		A	Costuri variabile (A1+A2), din care:			
			A1	Cheltuieli cu consumul propriu tehnologic (CPT) - (1+2)		A1	Cheltuieli cu consumul propriu tehnologic (CPT) - (1+2)			
			1	Cheltuieli variabile cu CPT - (1.1+1.2+1.3)		1	Cheltuieli variabile cu CPT - (1.1+1.2+1.3)			
			1.1	Cheltuieli cu energia electrică achiziționată pentru CPT		1.1	Cheltuieli cu energia electrică achiziționată pentru CPT			
			1.1.1	contracte/PZU/PI		1.1.1	contracte/PZU/PI			
				- cumpărări	604*		- cumpărări	604*		
				- vânzări	704*		- vânzări	704*		
			1.1.2	Piață de echilibrare		1.1.2	Piață de echilibrare			
				- cumpărări	604*		- cumpărări	604*		
				- vânzări	704*		- vânzări	704*		
			1.2	Cheltuieli cu serviciile aferente achiziției CPT - (1.2.1+1.2.2+1.2.3)		1.2	Cheltuieli cu serviciile aferente achiziției CPT - (1.2.1+1.2.2+1.2.3)			
			1.2.1	Cheltuieli cu serviciul de transport energie electrică	604*	1.2.1	Cheltuieli cu serviciul de transport energie electrică	604*		
			1.2.2	Cheltuieli cu servicii de sistem	604*	1.2.2	Cheltuieli cu servicii de sistem	604*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
			1.2.3	Cheltuieli cu servicii OPE	604*	1.2.3	Cheltuieli cu servicii OPE	604*		
			1.3	Valoarea rezultată din redistribuirea cheltuielilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului		1.3	Valoarea rezultată din redistribuirea cheltuielilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului			
				- cheltuieli	604*		- cheltuieli	604*		
				- venituri	704*		- venituri	704*		
			2	Cheltuieli cu administrarea PRE pentru CPT	628*	2	Cheltuieli cu administrarea PRE pentru CPT	628*		
			A2	Cheltuieli pentru eliminarea congestiilor		A2	Cheltuieli pentru eliminarea congestiilor			
			B	Costuri de operare și mentenanță - total (1+2)¹		B	Costuri de operare și mentenanță - total (1+2)¹			
			1.	Costuri de operare și mentenanță controlabile - Total (1.1+1.2+1.3+1.4)		1.	Costuri de operare și mentenanță controlabile - Total (1.1+1.2+1.3+1.4)			
			1.1	Cheltuieli de operare² (1.1.1+1.1.2+...+1.1.10)		1.1	Cheltuieli de operare² (1.1.1+1.1.2+...+1.1.10)			
			1.1.1	Cheltuieli cu materiale consumabile	6021* ,6022* *	1.1.1	Cheltuieli cu materiale consumabile	6021* ,6022* 2*,		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE		Text propus OD		Motivație	Rezoluție ANRE
			1.1.2	Cheltuieli cu apa, energia electrică (regia) și alte utilități, din care:	6024*, 6028*			
			1.1.2.1	Cheltuieli cu energia electrică (regia)	605*			
			1.1.2.2	Cheltuieli cu apa, gaz și alte utilități	605*			
			1.1.3	Alte cheltuieli cu materiale	603*, 604*, 607*, 608*			
			1.1.4	Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți - în afara RED	611*, 628*			
			1.1.5	Cheltuieli cu locații de gestiune și chirii, din care:				
			1.1.5.1	Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, justificate conform prevederilor art. 23 lit. z) din Metodologie (în limita de 5%)	612*			
			1.1.2	Cheltuieli cu apa, energia electrică (regia) și alte utilități, din care:		6024*, 6028*		
			1.1.2.1	Cheltuieli cu energia electrică (regia)		605*		
			1.1.2.2	Cheltuieli cu apa, gaz și alte utilități		605*		
			1.1.3	Alte cheltuieli cu materiale		603*, 604*, 607*, 608*		
			1.1.4	Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți - în afara RED		611*, 628*		
			1.1.5	Cheltuieli cu locații de gestiune și chirii, din care:				
			1.1.5.1	Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, justificate conform prevederilor art. 23 lit. z) din Metodologie (în limita de 5%)		612*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
			1.1.5.2	Cheltuieli cu locații de gestiune și alte chirii	612*	1.1.5.2	Cheltuieli cu locații de gestiune și alte chirii	612,,*		
			1.1.6	Cheltuieli cu prime de asigurare	613*	1.1.6	Cheltuieli cu prime de asigurare	613*		
			1.1.7	Cheltuieli cu studii și cercetări	614*	1.1.7	Cheltuieli cu studii și cercetări	614*		
			1.1.8	Cheltuieli cu pregătirea personalului	615*	1.1.8	Cheltuieli cu pregătirea personalului	615*		
			1.1.9	Cheltuieli cu alte servicii executate de terți	616*, 617*, 618*, 621*, 622*, 623*, 624*, 625*, 626*, 627*	1.1.9	Cheltuieli cu alte servicii executate de terți	616*, 617*, 618*, 621*, 622*, 623*, 624*, 625*, 626*, 627*		
			1.1.10	Alte cheltuieli cu servicii executate de terți, din care:		1.1.10	Alte cheltuieli cu servicii executate de terți, din care:			
			1.1.10.1	Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - cheltuieli cu citirea contoarelor/grupurilor de măsurare	628*	1.1.10.1	Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - cheltuieli cu citirea contoarelor/grupurilor de măsurare	628*		
			1.1.10.2	Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - altele în afara celor de la pct. 1.1.10.1	628*	1.1.10.2	Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - altele în afara celor de la pct. 1.1.10.1	628*		
			1.1.11	Cheltuieli cu despăgubiri plătite de operatorul de	6581*	1.1.11	Cheltuieli cu despăgubiri plătite de operatorul de	6581*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				distribuție către terți, pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță			distribuție către terți, pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță			
			1.1.12	Alte cheltuieli	635*, 6588*, ,652*	1.1.12	Alte cheltuieli	635*,6588*,652*		
			1.2	Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate - în RED³ (1.2.1+1.2.2+1.2.3)		1.2	Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate - în RED³ (1.2.1+1.2.2+1.2.3)			
			1.2.1	Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți	611*, 628*	1.2.1	Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți	611*, 628*		
			1.2.2	Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate cu forțe proprii		1.2.2	Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate cu forțe proprii			
			1.2.2.1	Cheltuieli cu materiale consumabile	6021*, 6022*, 6024*, 6028*	1.2.2.1	Cheltuieli cu materiale consumabile	6021*, 6022*, 6024*, 6028*		
			1.2.2.2	Alte cheltuieli cu materiale, din care:	603*	1.2.2.2	Alte cheltuieli cu materiale, din care:	603*		
			1.2.2.2.1	Cheltuieli cu contoarele / grupurile de măsurare	603*	1.2.2.2.1	Cheltuieli cu contoarele / grupurile de măsurare	603*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				înregistrate ca obiecte de inventar			înregistrate ca obiecte de inventar			
			1.2.2.2.2	Alte cheltuieli cu materiale în afara celor de la pct. 1.2.2.2.1	603*	1.2.2.2.2	Alte cheltuieli cu materiale în afara celor de la pct. 1.2.2.2.1	603*		
			1.2.3	Alte cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate	612*, 624*	1.2.3	Alte cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate	612*, 624*		
			1.3	Cheltuieli legate de personal⁴ (1.3.1+1.3.2+1.3.3+1.3.4+1.3.5)		1.3	Cheltuieli legate de personal⁴ (1.3.1+1.3.2+1.3.3+1.3.4+1.3.5)			
			1.3.1	Cheltuieli legate de personal cu salarii și alte drepturi de personal, prevăzute la art.35 lit. i) din Metodologie, din care:		1.3.1	Cheltuieli legate de personal cu salarii și alte drepturi de personal, prevăzute la art.35 lit. i) din Metodologie, din care:			
			1.3.1.1	Cheltuieli legate de personal cu salarii și alte drepturi de personal, prevăzute la art.35 lit. i) din Metodologie aferente directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație /supraveghere/direc toratelor și altor consilii de conducere	621*	1.3.1.1	Cheltuieli legate de personal cu salarii și alte drepturi de personal, prevăzute la art.35 lit. i) din Metodologie aferente directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație /supraveghere/direc toratelor și altor consilii de conducere	621*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
			1.3.1.2	Cheltuieli legate de personal cu salarii și alte drepturi de personal, prevăzute la art.35 lit. i) din Metodologie în afara celor prevăzute la pct. 1.3.1.1	641*, 642*, 643*, 644*	1.3.1.2	Cheltuieli legate de personal cu salarii și alte drepturi de personal, prevăzute la art.35 lit. i) din Metodologie în afara celor prevăzute la pct. 1.3.1.1	641*, 642*, 643*, 644*		
			1.3.2	Cheltuieli legate de personal cu salarii/indemnizații /sume compensatorii acordate angajaților la încetarea contractelor individuale de muncă prevăzute la art.35 lit. k) din Metodologie	641*	1.3.2	Cheltuieli legate de personal cu salarii/indemnizații /sume compensatorii acordate angajaților la încetarea contractelor individuale de muncă prevăzute la art.35 lit. k) din Metodologie	641*		
			1.3.3	Cheltuieli legate de personal justificate conform prevederilor art.23 lit. s) din Metodologie	621*, 641*, 643*, 644*	1.3.3	Cheltuieli legate de personal justificate conform prevederilor art.23 lit. s) din Metodologie	621*, 641*, 643*, 644*		
			1.3.4	Cheltuieli legate de personal cu contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația primară		1.3.4	Cheltuieli legate de personal cu contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația primară			

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				în vigoare prevăzute la art.35 lit. l) din Metodologie, din care:			în vigoare prevăzute la art.35 lit. l) din Metodologie, din care:			
			1.3.4.1	Cheltuieli cu contribuții aferente cheltuielilor legate de personal, prevăzute la art.35 lit. i) din Metodologie, prevăzute la pct.1.3.1	6451* - 6457* , 646*		1.3.4.1	Cheltuieli cu contribuții aferente cheltuielilor legate de personal, prevăzute la art.35 lit. i) din Metodologie, prevăzute la pct.1.3.1	6451* - 6457* , 646*	
			1.3.4.2	Cheltuieli cu contribuții aferente cheltuielilor legate de personal, prevăzute la art.35 lit. k) din Metodologie, prevăzute la pct.1.3.2	6451* - 6457* , 646*		1.3.4.2	Cheltuieli cu contribuții aferente cheltuielilor legate de personal, prevăzute la art.35 lit. k) din Metodologie, prevăzute la pct.1.3.2	6451* - 6457* , 646*	
			1.3.4.3	Cheltuieli cu contribuții aferente cheltuielilor legate de personal justificate conform prevederilor art.23 lit. s) din Metodologie prevăzute la pct.1.3.3	6451* - 6457* , 646*		1.3.4.3	Cheltuieli cu contribuții aferente cheltuielilor legate de personal justificate conform prevederilor art.23 lit. s) din Metodologie prevăzute la pct.1.3.3	6451* - 6457* , 646*	
			1.3.5	Cheltuieli privind asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale	6458*		1.3.5	Cheltuieli privind asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale	6458*	

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE		Text propus OD		Motivație	Rezoluție ANRE
				prevăzute la art.35 lit. j) din Metodologie;		prevăzute la art.35 lit. j) din Metodologie;		
			1.4	Cheltuieli efectuate în scop de cercetare-dezvoltare		1.4	Cheltuieli efectuate în scop de cercetare-dezvoltare	
			1.4.1	Cheltuieli cu servicii executate de terți în scop de cercetare-dezvoltare	628*	1.4.1	Cheltuieli cu servicii executate de terți în scop de cercetare-dezvoltare	628*
			2	Costuri de operare si mentenanta necontrolabile - Total (2.1+2.2+2.3+...+2.9)		2	Costuri de operare si mentenanta necontrolabile - Total (2.1+2.2+2.3+...+2.9)	
			2.1	Cheltuieli rezultate din plata impozitelor, redevențelor, etc., prevăzute la art. 50 lit. a) din Metodologie	635*, 612*, 652*, 6588*	2.1	Cheltuieli rezultate din plata impozitelor, redevențelor, etc., prevăzute la art. 50 lit. a) din Metodologie	635*, 612*, 652*, 6588*
			2.2	Cheltuieli de distribuție reglementate generate de utilizarea rețelei de distribuție proprietate a altor operatori economici, prevăzute la art. 50		2.2	Cheltuieli de distribuție reglementate generate de utilizarea rețelei de distribuție proprietate a altor operatori economici, prevăzute la art. 50	

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				lit. d) din Metodologie			lit. d) din Metodologie			
			2.3	Cheltuieli extraordinare apărute în cazuri excepționale (război, cutremur, acte teroriste, etc.) sau a unor condiții meteorologice deosebite, prevăzute la art. 50 lit. e) din Metodologie, din care:		2.3	Cheltuieli extraordinare apărute în cazuri excepționale (război, cutremur, acte teroriste, etc.) sau a unor condiții meteorologice deosebite, prevăzute la art. 50 lit. e) din Metodologie, din care:			
			2.3.1	Cheltuieli extraordinare apărute în cazul unor condiții meteorologice deosebite		2.3.1	Cheltuieli extraordinare apărute în cazul unor condiții meteorologice deosebite			
			2.3.2	Cheltuieli extraordinare apărute în cazuri excepționale (război, cutremur, acte teroriste, etc.)		2.3.2	Cheltuieli extraordinare apărute în cazuri excepționale (război, cutremur, acte teroriste, etc.)			
			2.4	Costuri incluse în categoria costurilor necontrolabile în scop stimulativ prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie, din care:		2.4	Costuri incluse în categoria costurilor necontrolabile în scop stimulativ prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie, din care:			
			2.4.1	Cheltuieli de personal din cadrul		2.4.1	Cheltuieli de personal din cadrul			

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie			structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie			
			2.4.2	Costuri financiare justificate ocazionate de accesarea fondurilor pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri nerambursabile, prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie		2.4.2	Costuri financiare justificate ocazionate de accesarea fondurilor pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri nerambursabile, prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie			
			2.5	Cheltuieli reglementate privind cheltuieli speciale, prevăzute la art. 50 lit. b) din Metodologie, din care:		2.5	Cheltuieli reglementate privind cheltuieli speciale, prevăzute la art. 50 lit. b) din Metodologie, din care:			
			2.5.1	Cheltuieli speciale reprezentând cheltuieli ulterioare aferente unei aplicații		2.5.1	Cheltuieli speciale reprezentând cheltuieli ulterioare aferente unei aplicații			

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				informatice existente de natura dotărilor, care reprezintă actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date, prevăzute la art. 52 alin.2 din Metodologie			informatice existente de natura dotărilor, care reprezintă actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date, prevăzute la art. 52 alin.2 din Metodologie			
			2.5.2	Cheltuieli speciale reprezentând cheltuieli cu compensația bănească acordată primului utilizator		2.5.2	Cheltuieli speciale reprezentând cheltuieli cu compensația bănească acordată primului utilizator			
			2.5.3	Cheltuieli speciale reprezentând cheltuieli cu impozitul pe construcții speciale		2.5.3	Cheltuieli speciale reprezentând cheltuieli cu impozitul pe construcții speciale			
			2.5.4	Cheltuieli speciale - altele decât cele de la pct. 2.5.1 - 2.5.3		2.5.4	Cheltuieli speciale - altele decât cele de la pct. 2.5.1 - 2.5.3			
			2.6	Cheltuieli cu indemnizații plătite de OD către terți conform prevederilor legale în vigoare sau conform celor stabilite prin hotărâri judecătorești definitive, pentru		2.6	Cheltuieli cu indemnizații plătite de OD către terți conform prevederilor legale în vigoare sau conform celor stabilite prin hotărâri judecătorești definitive, pentru			

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				exercitarea drepturilor de uz și servitute prevăzute la art. 50 lit.g) din Metodologie			exercitarea drepturilor de uz și servitute prevăzute la art. 50 lit.g) din Metodologie			
			2.7	Cheltuieli cu lucrările necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației din Lege, prevăzute la art. 50 lit.i) din Metodologie		2.7	Cheltuieli cu lucrările necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației din Lege, prevăzute la art. 50 lit.i) din Metodologie			
			2.8	Contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin acte normative intrate în vigoare în timpul perioadei de reglementare, suplimentar față de cele stabilite prin legislația primară în vigoare la începutul perioadei de reglementare, prevăzute la art. 50 lit.c din Metodologie	6451* - 6457* , 646*	2.8	Contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin acte normative intrate în vigoare în timpul perioadei de reglementare, suplimentar față de cele stabilite prin legislația primară în vigoare la începutul perioadei de reglementare, prevăzute la art. 50 lit.c din Metodologie	6451 * 6457 *, 646*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
			2.9	Cheltuieli generate de imposibilitatea întreruperii alimentării cu energie electrică a unor societăți comerciale, în baza unui act de legislație primară; se recunoaște numai acea parte aferentă serviciului de distribuție neacoperită prin garanții bancare, prevăzute la art. 50 lit.f) din Metodologie	654*	2.9	Cheltuieli generate de imposibilitatea întreruperii alimentării cu energie electrică a unor societăți comerciale, în baza unui act de legislație primară; se recunoaște numai acea parte aferentă serviciului de distribuție neacoperită prin garanții bancare, prevăzute la art. 50 lit.f) din Metodologie	654*		
			C	Amortizarea reglementata - Total		C	Amortizarea reglementata - Total			
			VII	Venituri din subvenții pentru investiții, din care:	7584*	VII	Venituri din subvenții pentru investiții, din care:	7584*		
			VIII	Venituri din producția de imobilizări	721*, 722*,	VIII	Venituri din producția de imobilizări	721*, 722*,		
			IX	Venituri aferente costurilor serviciilor în curs de execuție	712*, 711*	IX	Venituri aferente costurilor serviciilor în curs de execuție	712*, 711*		
			X	Venituri din subvenții de exploatare	741*	X	Venituri din subvenții de exploatare	741*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
			XI	Venituri din reevaluarea imobilizărilor corporale	755*	XI	Venituri din reevaluarea imobilizărilor corporale	755*		
			XII	Venituri financiare	76*	XII	Venituri financiare	76*		
			XIII	Venituri din provizioane	78*	XIII	Venituri din provizioane	78*		
			XIV	Cheltuieli de exploatare neincluse în calculul venitului reglementat		XIV	Cheltuieli de exploatare neincluse în calculul venitului reglementat			
			1	Cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor, prevăzute la art.23 lit. c) din Metodologie ⁶	6581*	1	Cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor, prevăzute la art.23 lit. c) din Metodologie ⁶	6581*		
			2	Cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor, prevăzute la art.23 lit. d) din Metodologie ⁶	6581*	2	Cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor, prevăzute la art.23 lit. d) din Metodologie ⁶	6581*		
			3	Cheltuieli cu amenzi și penalități aplicate operatorului de distribuție, prevăzute la art.23 lit. e) din Metodologie	6581*	3	Cheltuieli cu amenzi și penalități aplicate operatorului de distribuție, prevăzute la art.23 lit. e) din Metodologie	6581*		
			4	Cheltuieli cu donații, sponsorizări acordate de	6582*,6584*	4	Cheltuieli cu donații, sponsorizări acordate de	6582*,6584*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				operatorul de distribuție, prevăzute la art.23 lit. f) din Metodologie			operatorul de distribuție, prevăzute la art.23 lit. f) din Metodologie			
			5	Cheltuieli cu pierderi din creanțe și debitori diverși, prevăzute la art.23 lit. g) din Metodologie	654*	5	Cheltuieli cu pierderi din creanțe și debitori diverși, prevăzute la art.23 lit. g) din Metodologie	654*		
			6	Cheltuieli cu impozit pe monopolul natural, prevăzute la art.23 lit. i) din Metodologie	635*	6	Cheltuieli cu impozit pe monopolul natural, prevăzute la art.23 lit. i) din Metodologie	635*		
			7	Costuri financiare, prevăzute la art.23 lit. j) din Metodologie, din care:	66*	7	Costuri financiare, prevăzute la art.23 lit. j) din Metodologie, din care:	66*		
			8	Amortizare contabilă, prevăzută la art. 23 lit. k) din Metodologie, din care:	6811*	8	Amortizare contabilă, prevăzută la art. 23 lit. k) din Metodologie, din care:	6811*		
			9	Cheltuieli din reevaluarea mijloacelor fixe	655*	9	Cheltuieli din reevaluarea mijloacelor fixe	655*		
			10	Cheltuieli privind activele cedate și din alte operațiuni de capital, prevăzute la art.23	6583*	10	Cheltuieli privind activele cedate și din alte operațiuni de capital, prevăzute la art.23	6583*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				lit. l) din Metodologie			lit. l) din Metodologie			
			11	Cheltuieli cu provizioane și ajustări de orice natură, prevăzute la art.23 lit. m) din Metodologie	6812*,6813*,6814*,686*	11	Cheltuieli cu provizioane și ajustări de orice natură, prevăzute la art.23 lit. m) din Metodologie	6812*,6813*,6814*,686*		
			12	Cheltuieli capitalizate, prevăzute la art. 23 lit. n) din Metodologie		12	Cheltuieli capitalizate, prevăzute la art. 23 lit. n) din Metodologie			
			13	Cheltuieli de exploatare aferente bunurilor pentru care operatorul de distribuție a cedat folosința unui terț, cu excepția cheltuielilor aferente mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, a căror folosință a fost cedată parțial unui terț, prevăzute la art. 23 lit. o) Metodologie - se corelează cu datele din Tabelul 3.1 și Tabelul 3.2		13	Cheltuieli de exploatare aferente bunurilor pentru care operatorul de distribuție a cedat folosința unui terț, cu excepția cheltuielilor aferente mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, a căror folosință a fost cedată parțial unui terț, prevăzute la art. 23 lit. o) Metodologie - se corelează cu datele din Tabelul 3.1 și Tabelul 3.2			

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				din Macheta D1.2.3 Alte date suplimentare			din Macheta D1.2.3 Alte date suplimentare			
			14	Cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate (taxă timbru, onorariu expert, onorariu avocațial, consultanță juridică, etc), prevăzute la art.23 lit. p) din Metodologie	635*, 622*, 628*	14	Cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate (taxă timbru, onorariu expert, onorariu avocațial, consultanță juridică, etc), prevăzute la art.23 lit. p) din Metodologie	635*, 622*, 628*		
			15	Cheltuieli privind materialele recuperate, prevăzute la art.23 lit. q) din Metodologie (Cheltuieli cu declasarea bunurilor/casări materiale și obiecte inventar/ diferențe inventar deșeuri)	6588. 02*	15	Cheltuieli privind materialele recuperate, prevăzute la art.23 lit. q) din Metodologie (Cheltuieli cu declasarea bunurilor/casări materiale și obiecte inventar/ diferențe inventar deșeuri)	6588. 02*		
			16	Cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații /sume compensatorii acordate cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau	621*, 641*, 646*	16	Cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații /sume compensatorii acordate cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau	621*, 641*, 646*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				mandatului angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supra veghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. r) din Metodologie			mandatului angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supra veghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. r) din Metodologie			
			17	Cheltuieli de personal reprezentând sume acordate directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere ca bonus, prime, etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie	621*, 641*	17	Cheltuieli de personal reprezentând sume acordate directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere ca bonus, prime, etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie	621*, 641*		
			18	Cheltuieli reprezentând alte facilități rezultate din derularea contractelor de	621*	18	Cheltuieli reprezentând alte facilități rezultate din derularea contractelor de	621*		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE		Text propus OD		Motivație	Rezoluție ANRE	
				mandat/management și cele ale membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie					
			19	Cheltuieli cu contribuțiile aferente cheltuielilor salariale prevăzute la art.23 lit. r) și s) din Metodologie, prevăzute la art. 23 lit. t) din Metodologie, din care:	6451* - 6457* ,635* 646*	19	Cheltuieli cu contribuțiile aferente cheltuielilor salariale prevăzute la art.23 lit. r) și s) din Metodologie, prevăzute la art. 23 lit. t) din Metodologie, din care:	6451* - 6457* ,635* 646*	
			20	Cheltuieli finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite, subvenții, plusuri la inventar ori alte surse nerambursabile, prevăzute la art.23 lit. u) din Metodologie, din care:		20	Cheltuieli finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite, subvenții, plusuri la inventar ori alte surse nerambursabile, prevăzute la art.23 lit. u) din Metodologie, din care:		
			21	Cheltuieli aferente mijloacelor fixe		21	Cheltuieli aferente mijloacelor fixe		

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				obținute de operatorul de distribuție prin realizarea unor investiții care nu au fost recunoscute de ANRE din motive de prudență prevăzute la art.23 lit. v) din Metodologie			obținute de operatorul de distribuție prin realizarea unor investiții care nu au fost recunoscute de ANRE din motive de prudență prevăzute la art.23 lit. v) din Metodologie			
			22	Cheltuieli generate de efectuarea fuziunii unor OD, prevăzute la art. 23 lit. y) din Metodologie;		22	Cheltuieli generate de efectuarea fuziunii unor OD, prevăzute la art. 23 lit. y) din Metodologie;			
			23	Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, care depășește cu mai mult de 5% amortizarea contabilă anuală a respectivelor mijloace fixe preluate, prevăzute la art. 23 lit. z) din Metodologie	612*	23	Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, care depășește cu mai mult de 5% amortizarea contabilă anuală a respectivelor mijloace fixe preluate, prevăzute la art. 23 lit. z) din Metodologie	612*		
			24	Cheltuieli aferente contractelor încheiate cu societăți afiliate având ca obiect		24	Cheltuieli aferente contractelor încheiate cu societăți afiliate având ca obiect			

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE			Text propus OD			Motivație	Rezoluție ANRE
				reprezentarea OD ori servicii de consultanță sau asistență în domeniul reglementării, prevăzute la art. 23 lit. aa) din Metodologie;			reprezentarea OD ori servicii de consultanță sau asistență în domeniul reglementării, prevăzute la art. 23 lit. aa) din Metodologie;			
			25	Cheltuieli nedeductibile fiscal, altele decât cele incluse la pct. 1-24 din categoria XIV, prevăzute la art.23 lit. h) din Metodologie		25	Cheltuieli nedeductibile fiscal, altele decât cele incluse la pct. 1-24 din categoria XIV, prevăzute la art.23 lit. h) din Metodologie			
			XV	Total venituri		XV	Total venituri			
			XVI	Total cheltuieli		XVI	Total cheltuieli			
			XVII	Rezultat brut		XVII	Rezultat brut			
			XVIII	Impozit pe profit	69*	XVIII	Impozit pe profit	69*		
			XIX	Rezultat net		XIX	Rezultat net			

Sinteza observațiilor la fișierele machetelor de monitorizare a cheltuielilor și veniturilor operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari

MACHETA D1.1 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI -ANUAL

57	RER DGG DEER ACUE	1.1	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară nonCPT	1.1 Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară nonCPT	RER, DGG, ACUE: - DEER: Propunem eliminare rândurilor cu detalirea veniturilor pe componente tarifare	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 15
58	RER DGG DEER ACUE	1.2	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil	RER, DGG, ACUE: - DEER: Propunem eliminare rândurilor cu detalirea veniturilor pe componente tarifare	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 16
59	RER DGG DEER	1.3	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPT util_capitalizat	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPT util_capitalizat	RER, DGG, ACUE: -	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 17

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
	ACUE				DEER: Propunem eliminare rândurilor cu detalirea veniturilor pe componente tarifare	
60	RER DGG DEER	1.4	Venituri din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil	Venituri din energia electrică introdusă de producători —componentă—tarifară CPTutil	RER, DGG: - DEER: Propunem eliminare rândurilor cu detalirea veniturilor pe componente tarifare	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 18
61	RER DGG DEER	1.5	Venituri din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil_capitalizat	Venituri din energia electrică introdusă de producători —componentă—tarifară CPTutil_capitalizat	RER, DGG: - DEER: Propunem eliminare rândurilor cu detalirea veniturilor pe componente tarifare	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 19
MACHETA DL.1 C&V CHELTUIELI ȘI VENITURI - ALOCARE CHELTUIELI ALTE ACTIVITĂȚI						
62	DEER			Alocarea pe costuri comune și directe să se realizeze până la capitolul C	DEER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
63	RER DGG ACUE			RER: propunem ca formatul să fie similar cu raportările din PR4 DGG: solicităm menținerea modului de raportare similar cu macheta de raportare a anilor aferenți PR4, cu eliminarea rândurilor și coloanelor care fac referire la contul și descrierea contului contabil.	RER, DGG, ACUE: -	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
64	RER DGG	col.	Cont contabil/Simbol	Cont contabil/Simbol	RER, DGG: -	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
65	RER DGG	col.	Cont contabil/Descriere	Cont contabil/Descriere	RER, DGG: -	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
66	RER	1.2	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPTutil	Venituri din energia electrică distribuită —componentă—tarifară CPTutil		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
67	RER	1.3	Venituri din energia electrică distribuită - componentă tarifară CPT util_capitalizat	Venituri din energia electrică distribuită —componentă—tarifară—CPT util_capitalizat		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
68	RER	1.4	Venituri din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil	Venituri din energia electrică introdusă de producători - componentă—tarifară CPTutil		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
69	RER	1.5	Venituri din energia electrică introdusă de producători - componentă tarifară CPTutil_capitalizat	Venituri din energia electrică introdusă de producători —componentă—tarifară CPTutil_capitalizat		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
70	RER DEER			Formula G126		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
71	RER	V.	Cheltuieli directe (din Total costuri de operare și mentenanță)	Cheltuieli directe (din Total costuri de operare și mentenanță)		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
72	RER	VI.	Cheltuieli comune (din Total costuri de operare și mentenanță)	Cheltuieli comune (din Total costuri de operare și mentenanță)		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
73	RER	VII	Venituri din subvenții pentru investiții, din care:	Venituri din subvenții pentru investiții, din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
74	RER	VII.1	Venituri din subvenții pentru investiții aferente componentei TI* din tariful de racordare	Venituri din subvenții pentru investiții aferente componentei TI* din tariful de racordare		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
75	RER	VII.2	Venituri din subvenții pentru investiții aferente altor componente din tariful de racordare	Venituri din subvenții pentru investiții aferente altor componente din tariful de racordare		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
76	RER	VII.3	Venituri din subvenții pentru investițiile din fonduri europene nerambursabile	Venituri din subvenții pentru investițiile din fonduri europene nerambursabile		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
77	RER	VIII	Venituri din producția de imobilizări	Venituri din producția de imobilizări		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
78	RER	VIII.1	Venituri din producția de imobilizări necorporale	Venituri din producția de imobilizări necorporale		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
79	RER	VIII.2	Venituri din producția de imobilizări corporale	Venituri din producția de imobilizări corporale		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
80	RER	VIII.3	Venituri din producția de imobilizări necorporale - CPT capitalizat	Venituri din producția de imobilizări necorporale - CPT capitalizat		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
81	RER	IX	Venituri aferente costurilor serviciilor în curs de execuție	Venituri aferente costurilor serviciilor în curs de execuție		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
82	RER	X	Venituri din subvenții de exploatare	Venituri din subvenții de exploatare		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
83	RER	XI	Venituri din reevaluarea imobilizărilor corporale	Venituri din reevaluarea imobilizărilor corporale		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
84	RER	XII	Venituri financiare	Venituri financiare		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
85	RER	XIII	Venituri din provizioane	Venituri din provizioane		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
86	RER	XIV	Cheltuieli de exploatare neincluse în calculul venitului reglementat	Cheltuieli de exploatare neincluse în calculul venitului reglementat		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
87	RER	1	Cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor, prevăzute la art.23 lit. c) din Metodologie ⁶	Cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor, prevăzute la art.23 lit. c) din Metodologie⁶		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
88	RER	2	Cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor, prevăzute la art.23 lit. d) din Metodologie ⁶	Cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor, prevăzute la art.23 lit. d) din Metodologie⁶		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
89	RER	3	Cheltuieli cu amenzi și penalități aplicate operatorului de distribuție, prevăzute la art.23 lit. e) din Metodologie	Cheltuieli cu amenzi și penalități aplicate operatorului de distribuție, prevăzute la art.23 lit. e) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
90	RER	4	Cheltuieli cu donații, sponsorizări acordate de operatorul de distribuție, prevăzute la art.23 lit. f) din Metodologie	Cheltuieli cu donații, sponsorizări acordate de operatorul de distribuție, prevăzute la art.23 lit. f) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
91	RER	5	Cheltuieli cu pierderi din creanțe și debitori diverși, prevăzute la art.23 lit. g) din Metodologie	Cheltuieli cu pierderi din creanțe și debitori diverși, prevăzute la art.23 lit. g) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
92	RER	6	Cheltuieli cu impozit pe monopolul natural, prevăzute la art.23 lit. i) din Metodologie	Cheltuieli cu impozit pe monopolul natural, prevăzute la art.23 lit. i) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
93	RER	7	Costuri financiare, prevăzute la art.23 lit. j) din Metodologie, din care:	Costuri financiare, prevăzute la art.23 lit. j) din Metodologie, din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
94	RER	7.1	Cheltuieli din diferențe de curs valutar	Cheltuieli din diferențe de curs valutar		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
95	RER	7.2	Cheltuieli privind dobanzile la împrumuturi pe termen lung (> 5ani)	Cheltuieli privind dobanzile la împrumuturi pe termen lung (> 5ani)		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
96	RER	7.3	Cheltuieli privind dobanzile la împrumuturi pe termen scurt și mediu (< 5ani)	Cheltuieli privind dobanzile la împrumuturi pe termen scurt și mediu (< 5ani)		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
97	RER	7.4	Alte cheltuieli financiare	Alte cheltuieli financiare		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
98	RER	8	Amortizare contabilă, prevăzută la art. 23 lit. k) din Metodologie, din care:	Amortizare contabilă, prevăzută la art. 23 lit. k) din Metodologie, din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
99	RER	8.1	Cheltuieli cu amortizarea MF incluse în BAR	Cheltuieli cu amortizarea MF incluse în BAR		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
100	RER	8.2	Cheltuieli cu amortizarea MF realizate din contribuții financiare cu PIF după 1 ian.2005/data privatizării	Cheltuieli cu amortizarea MF realizate din contribuții financiare cu PIF după 1 ian.2005/data privatizării		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
101	RER	8.3	Cheltuieli cu amortizarea MF neincluse în BAR (alte decât cele din contribuții financiare)	Cheltuieli cu amortizarea MF neincluse în BAR (alte decât cele din contribuții financiare)		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
102	RER	8.4	Cheltuieli cu amortizarea CPT capitalizat	Cheltuieli cu amortizarea CPT capitalizat		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
103	RER	9	Cheltuieli din reevaluarea mijloacelor fixe	Cheltuieli din reevaluarea mijloacelor fixe		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
104	RER	10	Cheltuieli privind activele cedate și din alte operațiuni de capital, prevăzute la art.23 lit. l) din Metodologie	Cheltuieli privind activele cedate și din alte operațiuni de capital, prevăzute la art.23 lit. l) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
105	RER	11	Cheltuieli cu provizioane și ajustări de orice natură, prevăzute la art.23 lit. m) din Metodologie	Cheltuieli cu provizioane și ajustări de orice natură, prevăzute la art.23 lit. m) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
106	RER	12	Cheltuieli capitalizate, prevăzute la art. 23 lit. n) din Metodologie	Cheltuieli capitalizate, prevăzute la art. 23 lit. n) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
107	RER	12.1	Cheltuieli cu materii prime și materiale consumabile	Cheltuieli cu materii prime și materiale consumabile		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
108	RER	12.2	Alte cheltuieli cu materiale	Alte cheltuieli cu materiale		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
109	RER	12.3	Cheltuieli legate de personal cu salarii și alte drepturi de personal	Cheltuieli legate de personal cu salarii și alte drepturi de personal		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
110	RER	12.4	Cheltuieli legate de personal cu contribuții aferente fondului de salarii	Cheltuieli legate de personal cu contribuții aferente fondului de salarii		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
111	RER	12.5	Cheltuieli cu taxe și autorizații	Cheltuieli cu taxe și autorizații		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
112	RER	12.6	Alte cheltuieli	Alte cheltuieli		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
113	RER	12.7	Cheltuieli cu CPT capitalizat	Cheltuieli cu CPT capitalizat		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
114	RER	13	Cheltuieli de exploatare aferente bunurilor pentru care operatorul de distribuție a cedat folosința unui terț, cu excepția cheltuielilor aferente mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, a căror folosință a fost cedată parțial unui terț,	Cheltuieli de exploatare aferente bunurilor pentru care operatorul de distribuție a cedat folosința unui terț, cu excepția cheltuielilor aferente mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, a căror folosință a fost		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			prevăzute la art. 23 lit. o) Metodologie - se corelează cu datele din Tabelul 3.1 și Tabelul 3.2 din Macheta D1.2.3 Alte date suplimentare	cedată parțial unui terț, prevăzute la art. 23 lit. o) Metodologie - se corelează cu datele din Tabelul 3.1 și Tabelul 3.2 din Macheta D1.2.3 Alte date suplimentare		
115	RER	14	Cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate (taxă timbru, onorariu expert, onorariu avocațial etc), prevăzute la art.23 lit. p) din Metodologie	Cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate (taxă timbru, onorariu expert, onorariu avocațial etc), prevăzute la art.23 lit. p) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
116	RER	15	Cheltuieli privind materialele recuperate, prevăzute la art.23 lit. q) din Metodologie (Cheltuieli cu dezasarea bunurilor/casări materiale și obiecte inventar/ diferențe inventar deșeuri)	Cheltuieli privind materialele recuperate, prevăzute la art.23 lit. q) din Metodologie (Cheltuieli cu dezasarea bunurilor/casări materiale și obiecte inventar/ diferențe inventar deșeuri)		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
117	RER	16	Cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. r) din Metodologie	Cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. r) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
118	RER	17	Cheltuieli de personal reprezentând sume acordate directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere ca bonus, prime, etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie	Cheltuieli de personal reprezentând sume acordate directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere ca bonus, prime, etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
119	RER	18	Cheltuieli reprezentând alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat/management și cele ale membrilor consiliilor de	Cheltuieli reprezentând alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat/management și cele ale membrilor consiliilor de		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie	administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie		
120	RER	19	Cheltuieli cu contribuțiile aferente cheltuielilor salariale prevăzute la art.23 lit. r) și s) din Metodologie, prevăzute la art. 23 lit. t) din Metodologie, din care:	Cheltuieli cu contribuțiile aferente cheltuielilor salariale prevăzute la art.23 lit. r) și s) din Metodologie, prevăzute la art. 23 lit. t) din Metodologie, din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
121	RER	19.1	Cheltuieli cu contribuțiile aferente cheltuielilor salariale prevăzute la art.23 lit. r) din Metodologie	Cheltuieli cu contribuțiile aferente cheltuielilor salariale prevăzute la art.23 lit. r) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
122	RER	19.2	Cheltuieli cu contribuțiile aferente cheltuielilor salariale prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie peste limita de 20%	Cheltuieli cu contribuțiile aferente cheltuielilor salariale prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie peste limita de 20%		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
123	RER	20	Cheltuieli finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite, subvenții, plusuri la inventar ori alte surse nerambursabile, prevăzute la art.23 lit. u) din Metodologie, din care:	Cheltuieli finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite, subvenții, plusuri la inventar ori alte surse nerambursabile, prevăzute la art.23 lit. u) din Metodologie, din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
124	RER	20.1	Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie recuperate în cadrul programelor de finanțare	Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie recuperate în cadrul programelor de finanțare		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
125	RER	20.2	Cheltuieli de personal recuperate din alte surse conform legislației în vigoare	Cheltuieli de personal recuperate din alte surse conform legislației în vigoare		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
126	RER	20.3	Alte cheltuieli recuperate	Alte cheltuieli recuperate		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
127	RER	21	Cheltuieli aferente mijloacelor fixe obținute de operatorul de distribuție prin realizarea unor investiții care nu au fost recunoscute de ANRE din motive de prudență prevăzute la art.23 lit. v) din Metodologie	Cheltuieli aferente mijloacelor fixe obținute de operatorul de distribuție prin realizarea unor investiții care nu au fost recunoscute de ANRE din motive de prudență prevăzute la art.23 lit. v) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
128	RER	22	Cheltuieli generate de efectuarea fuziunii unor OD, prevăzute la art. 23 lit. y) din Metodologie;	Cheltuieli generate de efectuarea fuziunii unor OD, prevăzute la art. 23 lit. y) din Metodologie;		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
129	RER	23	Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, care depășește cu mai mult de 5% amortizarea contabilă anuală a respectivelor mijloace fixe preluate, prevăzute la art. 23 lit. z) din Metodologie	Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, care depășește cu mai mult de 5% amortizarea contabilă anuală a respectivelor mijloace fixe preluate, prevăzute la art. 23 lit. z) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
130	RER	24	Cheltuieli aferente contractelor încheiate cu societăți afiliate având ca obiect reprezentarea OD ori servicii de consultanță sau asistență în domeniul reglementării, prevăzute la art. 23 lit. aa) din Metodologie;	Cheltuieli aferente contractelor încheiate cu societăți afiliate având ca obiect reprezentarea OD ori servicii de consultanță sau asistență în domeniul reglementării, prevăzute la art. 23 lit. aa) din Metodologie;		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
131	RER	25	Cheltuieli nedeductibile fiscal, altele decât cele incluse la pct. 1-24 din categoria XIV, prevăzute la art.23 lit. h) din Metodologie	Cheltuieli nedeductibile fiscal, altele decât cele incluse la pct. 1-24 din categoria XIV, prevăzute la art.23 lit. h) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
132	RER	XV	Total venituri	Total venituri		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
133	RER	XVI	Total cheltuieli	Total cheltuieli		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
134	RER	XVII	Rezultat brut	Rezultat brut		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
135	RER	XVII I	Impozit pe profit	Impozit pe profit		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
136	RER	XIX	Rezultat net	Rezultat net		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
137	RER	XX	Număr mediu de personal ⁷	Număr mediu de personal⁷		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
138	RER	1	Număr mediu de personal aferent cheltuielilor legate de personal din OPEX, din care:	Număr mediu de personal aferent cheltuielilor legate de personal din OPEX, din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
139	RER	1.1	Număr mediu de personal aferent cheltuielilor prevăzute la art.50 lit. h) din Metodologie	Număr mediu de personal aferent cheltuielilor prevăzute la art.50 lit. h) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
140	RER	1.2	Număr mediu de personal altul decât cel prevăzut la pct. 1.1	Număr mediu de personal altul decât cel prevăzut la pct. 1.1		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
141	RER	2	Număr mediu de personal aferent cheltuielilor legate de personal din CAPEX, din care:	Număr mediu de personal aferent cheltuielilor legate de personal din CAPEX, din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
142	RER	2.1	Număr mediu de personal aferent cheltuielilor prevăzute la art.50 lit. h) din Metodologie	Număr mediu de personal aferent cheltuielilor prevăzute la art.50 lit. h) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
143	RER	2.2	Număr mediu de personal altul decât cel prevăzut la pct. 2.1	Număr mediu de personal altul decât cel prevăzut la pct. 2.1		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
144	RER	XXI	Număr de personal la sfârșitul anului/lunii ⁷	Număr de personal la sfârșitul anului/lunii⁷		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
145	RER	1	Număr de personal la sfârșitul anului aferent cheltuielilor legate de personal din OPEX	Număr de personal la sfârșitul anului aferent cheltuielilor legate de personal din OPEX		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
146	RER	2	Număr de personal la sfârșitul anului aferent cheltuielilor legate de personal din CAPEX	Număr de personal la sfârșitul anului aferent cheltuielilor legate de personal din CAPEX		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
147	RER	XXII	Total cheltuieli de personal (OPEX+CAPEX), din care:	Total cheltuieli de personal (OPEX+CAPEX), din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
148	RER	1	Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat (OPEX+CAPEX), din care:	Total cheltuieli de personal incluse în venitul reglementat (OPEX+CAPEX), din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
149	RER	1.1	Cheltuieli legate de personal cu salarii și alte drepturi de personal	Cheltuieli legate de personal cu salarii și alte drepturi de personal		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
150	RER	1.2	Cheltuieli legate de personal cu salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate angajaților la încetarea contractelor individuale de muncă	Cheltuieli legate de personal cu salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate angajaților la încetarea contractelor individuale de muncă		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
151	RER	1.3	Cheltuieli legate de personal justificate conform prevederilor art.23 lit. s) din Metodologie	Cheltuieli legate de personal justificate conform prevederilor art.23 lit. s) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
152	RER	1.4	Cheltuieli legate de personal cu contribuții aferente fondului de salarii,	Cheltuieli legate de personal cu contribuții aferente fondului de salarii,		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația primară în vigoare	conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația primară în vigoare		
153	RER	1.5	Cheltuieli privind asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale	Cheltuieli privind asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
154	RER	2	Total cheltuieli de personal neincluse în venitul reglementat, din care:	Total cheltuieli de personal neincluse în venitul reglementat, din care:		
	RER	2.1	Cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. r) din Metodologie	Cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. r) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
155	RER	2.2	Cheltuieli de personal reprezentând sume acordate directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere ca bonus, prime, etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie	Cheltuieli de personal reprezentând sume acordate directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere ca bonus, prime, etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
156	RER	2.3	Cheltuieli reprezentând alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat/management și cele ale membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie	Cheltuieli reprezentând alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat/management și cele ale membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, prevăzute la art.23 lit. s) din Metodologie		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
157	RER	2.4	Cheltuieli cu contribuțiile aferente cheltuielilor salariale prevăzute la art.23 lit. r) și s) din Metodologie, (art. 23 lit. t) din Metodologie), din care:	Cheltuieli cu contribuțiile aferente cheltuielilor salariale prevăzute la art.23 lit. r) și s) din Metodologie, (art. 23 lit. t) din Metodologie), din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
158	RER	2.5	Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie recuperate în cadrul programelor de finanțare	Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit.h) din Metodologie recuperate în cadrul programelor de finanțare		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
159	RER	2.6	Cheltuieli de personal recuperate din alte surse conform legislației în vigoare	Cheltuieli de personal recuperate din alte surse conform legislației în vigoare		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
160	RER	XXIII	Total Cheltuieli nedeductibile fiscal, din care:	Total Cheltuieli nedeductibile fiscal, din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
161	RER	1	Cheltuieli nedeductibile fiscal incluse în categoria XIV pct.1-24	Cheltuieli nedeductibile fiscal incluse în categoria XIV pct.1-24		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
162	RER	2	Cheltuieli nedeductibile fiscal XIV pct.25	Cheltuieli nedeductibile fiscal XIV pct.25		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
163	RER	XXIV	Cheltuieli cu persoane afiliate	Cheltuieli cu persoane afiliate		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
164	RER	XXV	Venituri de la persoane afiliate	Venituri de la persoane afiliate		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
165	RER	XXVI	Valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe	Valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
166	RER	XXVII	Valoarea de intrare a mijloacelor fixe puse în funcțiune, din care:	Valoarea de intrare a mijloacelor fixe puse în funcțiune, din care:		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
167	RER	1	Valoarea de intrare a mijloacelor fixe puse în funcțiune realizate din surse proprii	Valoarea de intrare a mijloacelor fixe puse în funcțiune realizate din surse proprii		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
168	RER	2	Valoarea de intrare a mijloacelor fixe puse în funcțiune realizate din contribuții financiare	Valoarea de intrare a mijloacelor fixe puse în funcțiune realizate din contribuții financiare		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
169	RER	XXVIII	Garanții depuse de clienți rău platnici sau alte garanții depuse de clienți	Garanții depuse de clienți rău platnici sau alte garanții depuse de clienți		Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 35
MACHETA D1.2.1 DATE SUPLIMENTARE PRIVIND COSTURILE DE OPERARE ȘI MENTENANȚA CONTROLABILE						
170	RER DGG DEER ACUE	Tab.1	Tabelul 1 - Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, justificate conform prevederilor art. 23 lit. z) din Metodologie (în limita de 5%)	Tabelul 1 - Cheltuieli cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, justificate conform prevederilor art. 23 lit. z) din Metodologie (în limita de 5%)	RER, DGG, ACUE: Propunem eliminare, OD nu are control asupra mijloacelor fixe ale unei terțe parte. OD nu deține informații referitoare la	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 39

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
					amortizarea contabilă a mijloacelor fixe DEER:-	
171	RER DGG DEER ACUE	Tab.5 Col.M	Tabelul 5 - Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - cheltuieli cu citirea contoarelor/grupurilor de măsurare TOTAL Alte Activități Reglementate	Tabelul 5 - Alte cheltuieli cu servicii executate de terți - cheltuieli cu citirea contoarelor/grupurilor de măsurare TOTAL Alte Activități Reglementate	RER, DGG, ACUE: Propunem eliminarea acestei coloane întrucât în cost se regăsesc și alte activități (de ex verificare contor). Aceste costuri sunt încadrate la alte activități operaționale DEER:-	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 24
MACHETA D1.2.2 DATE SUPLIMENTARE PRIVIND COSTURILE DE OPERARE ȘI MENTENANȚĂ NECONTROLABILE						
172	RER DGG DEER ACUE	Tab.2	Tabelul 2 - Cheltuieli extraordinare apărute în cazul unor condiții meteorologice deosebite	propunere de anexă individuală/sheet separat	RER, DGG, ACUE: volum mare de date DEER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
173	DGG	Tab.2 Col.J	Tabelul 2 - Cheltuieli extraordinare apărute în cazul unor condiții meteorologice deosebite	propunere excludere coloana J "Județele vizate de avertizarea meteorologică" , info sunt în coloana C si D	DGG -	Nu se acceptă. Informația este necesară pentru a verifica dacă județul respectiv face parte din județele vizate de avertizarea meteorologică.
174	DGG	Tab.2 Col.L	Tabelul 2 - Cheltuieli extraordinare apărute în cazul unor condiții meteorologice deosebite	coloana L "Data lansării comenzii" Coloana L "Dată start comandă"	DGG -	Nu se acceptă. Informația este necesară pentru a se cunoaște data la care a fost lansată comanda, aprobată pentru a fi executată, diferită de data începerii lucrărilor (data de start).
175	DGG	Tab.2 Col.M	Tabelul 2 - Cheltuieli extraordinare apărute în cazul unor condiții meteorologice deosebite	Propunem eliminare coloana M "Valoarea lucrării efectiv realizate conform facturii fiscale/document intern" , deoarece informațiile se regăsesc în coloana R	DGG -	Nu se acceptă. Valoarea totală a lucrărilor executate poate fi diferită de valoarea solicitată.
176	DEER	Tab.3	Tabelul 3 - Cheltuieli extraordinare apărute în cazuri excepționale (război, cutremur, acte teroriste, etc.)	Tabelul 3 — Cheltuieli extraordinare apărute în cazuri excepționale (război, cutremur, acte teroriste, etc.)	DEER:-	Nu se acceptă. Se păstrează o sinteză a informațiilor.

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
177	RER DGG DEER ACUE	Tab.5	Tabelul 5 - Cheltuieli speciale reprezentând cheltuieli cu compensația bănească acordată primului utilizator	propunere de anexă individuală/sheet separat	RER, DGG, ACUE: volum mare de date DEER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
MACHETA D1.2.3 ALTE DATE SUPLIMENTARE						
178	RER DGG DEER ACUE	Tab.1.1	Tabelul 1.1 - Cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiat cu societăți afiliate corespunzătoare profitului acordat societății afiliate pentru partea subcontractată de acesta.	propunere de anexă individuală/sheet separat	RER, DGG, ACUE: volum mare de date DEER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
179	RER DGG DEER ACUE	Tab.1.2	Tabelul 1.2 - Cheltuieli cu persoane societăți afiliate	propunere de anexă individuală/sheet separat	RER, DGG, ACUE: volum mare de date DEER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
180	RER	Tab.1.2	Tabelul 1.2 - Cheltuieli cu persoane afiliate	Tabelul 1.2 - Cheltuieli cu persoane societăți afiliate	RER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 41
181	RER DGG DEER ACUE	Tab.1.3	Tabelul 1.3 - Venituri de la persoane societăți afiliate	propunere de anexă individuală/sheet separat	RER, DGG, ACUE: volum mare de date DEER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
182	RER	Tab.1.3	Tabelul 1.3 - Venituri de la societăți afiliate	Tabelul 1.3 - Venituri de la persoane societăți afiliate	RER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 41
183	DGG	Tab.2.1	Tabelul 2.1 - Detalii Cheltuieli privind internalizările (activități/servicii)	propunere de anexă individuală	DGG: volume mari de informații necesare a fi completate	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
184	DGG	Tab.2.2	Tabelul 2.2 - Detalii Cheltuieli privind externalizările (activități/servicii)	propunere de anexă individuală	DGG: volume mari de informații necesare a fi completate	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
185	RER DGG DEER ACUE	Tab.3.1	Tabelul 3.1 - Detalii cheltuieli și venituri privind mijloacele fixe închiriate în totalitate/parțial - care au fost excluse din BAR	propunere de anexă individuală/sheet separat	RER, DGG, ACUE: volum mare de date DEER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
186	RER DGG DEER ACUE	Tab.3.2	Tabelul 3.2 - Detalii cheltuieli și venituri privind spații administrative închiriate parțial - care sunt incluse în BAR	propunere de anexă individuală/sheet separat	RER, DGG, ACUE: volum mare de date DEER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
187	RER DGG DEER	Tab.3.3	Tabelul 3.3 - Detalii cheltuieli și venituri privind închirierea stâlpilor	propunere de anexă individuală/sheet separat	RER, DGG, ACUE: volum mare de date DEER:-	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
	ACUE					
188	DGG	Tab.4	Tabelul 4 - Cheltuieli cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți înregistrate în contul contabil 628 alte cheltuieli cu servicii prestate de terți	propunere de anexă individuală	DGG: volume mari de informații necesare a fi completate	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
189	DGG	Tab.5	Tabelul 5 - Capacități energetice incluse în contractele de asigurare	propunere de anexă individuală	DGG: volume mari de informații necesare a fi completate	Se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 1
MACHETA D1.2.4. DETALII CHELTUIELI CU PERSONALUL PE CATEGORII DE PERSONAL						
190	DGG ACUE	col.E	Cont contabil / Simbol	Cont contabil / Simbol	DGG: Propunem menținerea defalcării cheltuielilor conform raportării din perioada a 4 a de reglementare. Datele au fost transmise la nivel de cont sintetic de gradul 3. ACUE:-	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 42
191	DGG	col.F	Cont contabil / Descriere	Cont contabil / Descriere	DGG: Propunem menținerea defalcării cheltuielilor conform raportării din perioada a 4 a de reglementare. Datele au fost transmise la nivel de cont sintetic de gradul 3. ACUE:-	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 42
192	RER DGG DEER ACUE	col. G-O	PROGNOZĂ BUGETATĂ Total Energie Electrică	PROGNOZĂ BUGETATĂ Total Energie Electrică	RER, DGG, ACUE: propunem eliminarea - sunt date interne care țin de strategia fiecărui OD DEER:- ACUE:-	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 43
193	RER DGG DEER ACUE	col. BF-BH	PROGNOZĂ BUGETATĂ Total Energie Electrică	PROGNOZĂ BUGETATĂ Total Societate	RER, DGG, ACUE: propunem eliminarea - sunt date interne care țin de strategia fiecărui OD DEER:- ACUE:-	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 43
194	RER DEER	col. V-X	Total Energie Electrică - TOTAL: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - OPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	Total Energie Electrică - TOTAL: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - OPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	RER, DEER: -	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 43

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			- CAPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	—CAPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)		
195	RER DEER	col. AE-AG	Total Serviciul de distribuție - TOTAL: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - OPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - CAPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	Total Serviciul de distribuție - TOTAL: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - OPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) —CAPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	RER, DEER: -	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 43
196	RER DEER	col. AK-AM	Serviciul de distribuție - TOTAL: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - OPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - CAPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	Serviciul de distribuție - TOTAL: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - OPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) —CAPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	RER, DEER: -	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 43
197	RER DGG DEER ACUE	col. AQ-AS	Serviciul de distribuție Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit. h) din Metodologie - TOTAL: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - OPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - CAPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	Serviciul de distribuție Cheltuieli de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile prevăzute la art. 50 lit. h) din Metodologie - TOTAL: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - OPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) —CAPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	RER, DGG, ACUE: Propunem eliminare și raportare pe modelul similar pr.4 DEER:-	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 43
198	RER DGG DEER ACUE	col. AW-AY	Alte Activități - TOTAL: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - OPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - CAPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	Alte Activități - TOTAL: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) - OPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei) —CAPEX: Nr. mediu salariați / Nr. salariați ZZ.LL.AAAA / Valoare (lei)	RER, DGG, ACUE: Propunem eliminare și raportare pe modelul similar pr.4 DEER:-	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 43

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
199	DEER			Introducerea de rânduri pentru internship	DEER	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 43
MACHETA D1.3 DETALII DATE OPERATORI DE DISTRIBUȚIE						
200	RER DGG DEER ACUE	20	Putere contractată totală, aferentă tuturor locurilor de consum, din care:	Putere contractată totală, aferentă tuturor locurilor de consum, din care:	RER, DGG, ACUE: propunem eliminare - OD nu au informații despre puterea contractată, acestea sunt deținute de furnizori DEER: propunem eliminarea capitolelor 20 și 21 OD nu dețin informația	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44
201	RER DGG DEER ACUE	20.1	IT	IT	RER, DGG, ACUE: propunem eliminare - OD nu au informații despre puterea contractată, acestea sunt deținute de furnizori DEER: propunem eliminarea capitolelor 20 și 21 OD nu dețin informația	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44
202	RER DGG DEER ACUE	20.2	MT	MT	RER, DGG, ACUE: propunem eliminare - OD nu au informații despre puterea contractată, acestea sunt deținute de furnizori DEER: propunem eliminarea capitolelor 20 și 21 OD nu dețin informația	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44
203	RER DGG DEER ACUE	20.3	JT, din care:	JT, din care:	RER, DGG, ACUE: propunem eliminare - OD nu au informații despre puterea contractată, acestea sunt deținute de furnizori DEER: propunem eliminarea capitolelor 20 și 21 OD nu dețin informația	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44
204	RER DGG DEER ACUE	20.3.1.	Putere contractată JT \geq 30 kVA	Putere contractată JT \geq 30 kVA	RER, DGG, ACUE: propunem eliminare - OD nu au informații despre puterea contractată, acestea sunt deținute de furnizori	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
					DEER: propunem eliminarea capitolelor 20 și 21 OD nu dețin informația	
205	RER DGG DEER ACUE	20.3.2.	Putere contractată JT < 30 kVA	Putere contractată JT < 30 kVA	RER, DGG, ACUE: propunem eliminare - OD nu au informații despre puterea contractată, acestea sunt deținute de furnizori DEER: propunem eliminarea capitolelor 20 și 21 OD nu dețin informația	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44
206	RER DGG DEER ACUE	21	Putere contractată de consumatori care beneficiază de prevederile art. 51 alin. (3 ⁷) din Lege, din care:	Putere contractată de consumatori care beneficiază de prevederile art. 51 alin. (3⁷) din Lege, din care:	RER, DGG, ACUE: propunem eliminare - OD nu au informații despre puterea contractată, acestea sunt deținute de furnizori DEER: propunem eliminarea capitolelor 20 și 21 OD nu dețin informația	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44
207	RER DGG DEER ACUE	21.1	IT	IT	RER, DGG, ACUE: propunem eliminare - OD nu au informații despre puterea contractată, acestea sunt deținute de furnizori DEER: propunem eliminarea capitolelor 20 și 21 OD nu dețin informația	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44 Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44
208	RER DGG DEER ACUE	21.2	MT	MT	RER, DGG, ACUE: propunem eliminare - OD nu au informații despre puterea contractată, acestea sunt deținute de furnizori DEER: propunem eliminarea capitolelor 20 și 21 OD nu dețin informația	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44
209	RER DGG DEER ACUE	21.3	JT	JT	RER, DGG, ACUE: propunem eliminare - OD nu au informații despre puterea contractată, acestea sunt deținute de furnizori	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 44

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
					DEER: propunem eliminarea capitolelor 20 și 21 OD nu dețin informația	
MACHETA D1.4 INTRĂRI MIJLOACE FIXE & VALOAREA CONTABILĂ NETĂ A MIJLOACELOR FIXE						
TABELUL 2 - VALOAREA NETĂ CONTABILĂ A MIJLOACELOR FIXE						
210	RER DGG DEER ACUE			propunem ca raportarea să se facă pe perioada de reglementare, similar PR4	RER, DGG, DEER, ACUE: -	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 45
MACHETA D1.6 SITUAȚIA LOCURILOR DE CONSUM PE TRANȘE DE CONSUM ȘI PUTERI						
211	RER DGG DEER ACUE			Nu este menționată în secțiunea de termen raportare anuală. Propunem eliminare, și introducerea machetei odată cu implementarea tarifului binom	RER, DGG, DEER, ACUE: Propunem eliminare, și introducerea machetei odată cu implementarea tarifului binom	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 46
MACHETA D2. BILANȚ DE ENERGIE ELECTRICĂ						
212	RER			zona de raportare	RER:-	Se acceptă.
213	RER	A1	Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, la :	Din centralele electrice, inclusiv instalații de stocare , racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, la :	RER:-	Se acceptă parțial. Se va reformula: "A1. Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, inclusiv centrale electrice cu instalații de stocare"
214	DGG	A1	Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, la :	Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, la : A1.1 Din producția proprie a centralelor A1.2 Din stocare	DGG:-	Nu se acceptă, nu e relevantă defalcarea. Se va reformula. A se vedea rezoluția de la pct. 213.
215	DEER	A1	Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, la :	Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, inclusiv din instalații de stocare și de la distribuitori neconcesionari	DEER: În energia intrată este inclusă energia injectată de către instalațiile de stocare, este măsurată în punctul de delimitare, indiferent de tipul de instalație (mixt sau stand alone)	Nu se acceptă. Este suficientă informația cu privire la energia electrică intrată de la alți operatori de distribuție concesionari. Se va reformula: "A1. Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului,

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						<i>inclusiv centrale electrice cu instalații de stocare” și ”A5. De la alți OD concesionari, la:”</i>
216	DGG	A0	A0 Energie electrică intrată A1 Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, la : A2 Din Transport la: A3 Din Import la: A4 Din alte niveluri de tensiune, în interiorul rețelei OD, la: A5 De la alți OD, la: A6 De la Prosumatori	A0 Energie electrică intrată A1 Din centralele electrice racordate la rețeaua de distribuție a operatorului, la : A2 Din Transport la: A3 Din Import la: A4 Din alte niveluri de tensiune, în interiorul rețelei OD, la: A5 De la alți OD, la: A6 De la Prosumatori AX De la instalații stocare independente (BESS) AX1 • din rețeaua operatorului de distribuție concesionar AX2 • din rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari	DGG:-	Se acceptă. Se va reformula: ” A7 De la instalații stocare independente A7.1 • din rețeaua operatorului de distribuție concesionar A7.2 • din rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari”
217	DEER	A5	De la alți OD, la: A5.1 de la Banat A5.2 de la Dobrogea A5.3 de la Moldova A5.4 de la Muntenia Nord A5.5 de la Muntenia Sud A5.6 de la Oltenia A5.7 de la Transilvania Nord A5.8 de la Transilvania Sud	De la alți OD, la: A5.1 de la Banat A5.2 de la Dobrogea A5.3 de la Moldova A5.4 de la Distribuție Energie Electrică Romania A5.4 de la Muntenia Nord A5.5 de la Muntenia Sud A5.6 de la Oltenia A5.7 de la Transilvania Nord A5.8 de la Transilvania Sud	DEER: DEER are un singur contur	Se acceptă.
218	DEER	A7	Tranzite suplimentare 110 kV	Tranzite suplimentare 110 kV	DEER: Propunem să rămână ca raportare anuală doar la mchetele finale la 31.05. Nu se poate transmite lunar, cf. Ordin 82 se face pe cantitate anuală.	Se acceptă. Se va completa în Ghid: ”Rândul A8 ”Tranzite suplimentare 110 kV”, rândul C1 ”CPT suplimentar datorat tranzitelor 110 kV”, rândul

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						<p><i>CI.1 "de la producători", rândul CI.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".</i></p> <p><i>Până la modificarea cadrului de reglementare aplicabil:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- informațiile de la rândul A8 "Tranzite suplimentare 110 kV", pct. II "Energie electrică intrată utilă (A0 - A8)", rândul CI "CPT suplimentar datorat tranzițiilor 110 kV", rândul CI.1 "de la producători" și rândul CI.2 " de la OTS" și rândul G " Cheltuieli cu energia electrică pentru CPT util, inclusiv serviciile aferente " nu se completează în machetele de monitorizare lunare și bianuale.</i> <i>- pct. II "Energie electrică intrată utilă (A0 - A8)" este egal cu pct. I " Energie electrică intrată",</i> <i>- pct. C0 "CPT total (A-B)" este egal cu pct. C2 "CPT util (A-B)" și</i>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						- pct. D0 "CPT total (100*C/A)" este egal cu pct. D1. "CPT util (100*C/A)"."
219	RER DGG DEO	A7	Tranzite suplimentare 110 kV	Tranzite suplimentare 110 kV	<p>RER:- DGG:- a se vedea pct.49 DEO: Conform NTE013 Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit 15/08/2023 – Secțiunea 8. a fost introdusă prin Ordin 82/2023 Art.35(1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS.) Determinarea Tranzitului suplimentar respectiv CPT suplimentar 110 kV se face anual. Tranzitul suplimentar total nu poate fi împărțit între OTS și producători conform metodologiei de calcul. Doar valoarea Tranzitului suplimentar Total poate fi completată în macheta cu date anuale, nu lunară.</p> <p>Calculul CPT util și CPT suplimentar de determină în funcție de Tranzitul suplimentar conform NTE 013/16/00:</p> <p>(2) Pentru aplicarea metodei indicilor de tranzit se utilizează următoarele formule de calcul: $Tu = B1 + B4 + CPT [MWh]$ (50) unde:</p>	Se acceptă. Tranzitele se vor completa anual. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
					<p>Tu - tranzit util;</p> <p>B1 - cantitățile de energie distribuite direct către consumatorii racordați la instalațiile de 110 kV din zona de licență a OD;</p> <p>B4 - energiile transmise la alte niveluri de tensiune din rețeaua proprie a OD, măsurate la nivelul de 110 kV;</p> <p>CPT - consumul propriu tehnologic aferent nivelului de 110 kV, determinat prin metoda bilanțului de energie electrică;</p> <p>$T_s = A - Tu$ [MWh] (51), unde:</p> <p>Ts - tranzit suplimentar;</p> <p>A - energia intrată în contur la nivelul 110 kV.</p> <p>$It = \text{int}(10 * Ts / Tu)$ (52), unde:</p> <p>It - indice de tranzit, necesar pentru identificarea obiectivă a unor regimuri comparabile între zonele de licență;</p> <p>int (x) - parte întreagă din x;</p> <p>$D_n = \{ ID_n \leq I < n + 1 \}$ (53), unde:</p> <p>ID - interval de decontare la 15 minute;</p> <p>Dn - mulțimea intervalelor de decontare pentru care indicele de tranzit se încadrează într-un anumit interval valoric;</p> <p>D0 - mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul</p>	

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
					<p>suplimentar este sub 10% din tranzitul util; D1 - mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este situat între 10% și 20% din tranzitul util; etc. $CPT_{suplimentar} = CPT - CPT_{util}$ [MWh] (54), Deci nici CPT suplimentar nu poate fi calculat lunar.</p>	
220	RER DGG DEO DEER	A7.1	de la producători	de la producători	<p>RER, DGG: vezi observația A7 DEO: vezi observația A7 DEER: Tranzitul nu este împărțit între producători și OTS, doar CPT este. Ordin 82 - Art. 35(2) lit. i).</p>	Se acceptă. Tranzitele se vor completa anual, fără defalcare. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.
221	RER DGG DEO DEER	A7.2	de la OTS	de la OTS	<p>RER, DGG: vezi observația A7 DEO: vezi observația A7 DEER: Tranzitul nu este împărțit între producători și OTS, doar CPT este. Ordin 82 - Art. 35(2) lit. i).</p>	Se acceptă. Tranzitele se vor completa anual, fără defalcare. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.
222	DEER	A8	Energie electrică intrată utilă (A0 - A7)	Energie electrică intrată utilă (A0 - A7)	DEER: Propunem să rămână ca raportare anuală doar la machetele finale la 31.05. Corelat cu observația de la pct. A7.	Se acceptă. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.
223	RER	A.8	Energie electrică intrată utilă (A0 - A7)	Energie electrică intrată utilă (A0 - A7)	RER:-	<p>Nu se acceptă. Conform prevederilor Metodologiei informația referitoare la energia electrică utilă este necesară pentru stabilirea CPT util. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.</p>
224	DGG	B	B Energie electrică ieșită/consumată B1 În Transport de la	B Energie electrică ieșită/consumată B1 În Transport de la	DGG:-	Se acceptă. Se va reformula:

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
			B2 La export de la B3 La producători (soldată)	B2 La export de la B3 La producători (soldată) BX În instalații de stocare independente:(BEES) BX1 • în rețeaua operatorului de distribuție concesionar BX2 • în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari		"B4 Energie stocată în instalații stocare independente B4.1 • racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar B4.2 • racordate la rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari
225	DGG	B 4.1	Energie distribuită, din care: B4.1 - producătorilor de la	Energie distribuită, din care: B4.1 - producătorilor de la B4.1.1 • pentru consum tehnologic B4.1.2 • pentru stocare	DGG:-	Se acceptă cu reformulare. S-a reformulat în: "B 5.4 - instalațiilor de stocare • în rețeaua operatorului de distribuție concesionar • în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari"
226	DEER	B 4.3	Energie distribuită, din care: B4.3 - pentru regia OD, din care B4.3.1 • regie OD achiziționată în baza unui contract de furnizare cu TD inclus B4.3.2 • regie OD achiziționată în baza unui contract de furnizare fără TD inclus	Energie distribuită, din care: B4.3 - pentru regia OD, din care B4.3.1 • regie OD achiziționată în baza unui contract de furnizare cu TD inclus B4.3.2 • regie OD achiziționată în baza unui contract de furnizare fără TD inclus	DEER: Solicităm clarificarea în ghid a tipului de achiziție	A fost o situație particulară în anul 2025, supusă atenției ANRE de către RER.
227	RER	B 4.4	Energie distribuită, din care: B4.4 - stocată • în rețeaua operatorului de distribuție concesionar • în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari	Energie distribuită, din care: - stocată din rețeaua operatorului de distribuție concesionar • în rețeaua operatorului de distribuție concesionar • în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari	RER:-	Nu se acceptă. Informația este în acord cu prevederile Ord. ANRE nr. 56/2025. S-a reformulat în: "B 5.4 - instalațiilor de stocare (consumul propriu al instalației de stocare) • în rețeaua operatorului de distribuție concesionar • în rețeaua altor operatori de distribuție, alții decât cei concesionari"

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
228	RER	B 4.5	Energie distribuită, din care: B4.5 - recuperată din recalculări	Energie distribuită, din care: - recuperată din recalculări (cf. Ordin 190/2020)	RER:-	Se acceptă cu reformulare. Se va specifica în Ghid: ” <i>Energie distribuită, din care:</i> - <i>energia distribuită recuperată din recalculări, fără energia electrică recuperată în urma unor suspiciuni de sustragere, dacă aceasta nu a fost raportată în piață.</i>
229	DEER	B 4.5	Energie distribuită, din care: B4.5 - recuperată din recalculări	Energie distribuită, din care: - recuperată din recalculări (fără suspiciuni de sustragere)	DEER: Pentru claritate solicităm completarea cu precizarea că nu sunt incluse recalculările ca urmare a suspiciunilor de sustragere.	Se acceptă cu reformulare. Se va specifica în Ghid: ” <i>Energie distribuită, din care:</i> - <i>energia distribuită recuperată din recalculări, fără energia electrică recuperată în urma unor suspiciuni de sustragere, dacă aceasta nu a fost raportată în piață.</i>
	DEER	B6	Cedat la alți OD, de la: B6.1 de la Banat B6.2 de la Dobrogea B6.3 de la Moldova B6.4 de la Muntenia Nord B6.5 de la Muntenia Sud B6.6 de la Oltenia B6.7 de la Transilvania Nord B6.8 de la Transilvania Sud	De la alți OD, la: B6.1 de la Banat B6.2 de la Dobrogea B6.3 de la Moldova B6.4 de la Distribuție Energie Electrică Romania B6.4 de la Muntenia Nord B6.5 de la Muntenia Sud B6.6 de la Oltenia B6.7 de la Transilvania Nord B6.8 de la Transilvania Sud	DEER: DEER are un singur contur	Se acceptă.
230	DEO	C1	CPT suplimentar datorat tranzitelor 110 kV	CPT suplimentar datorat tranzitelor 110 kV	DEO: vezi observația A7	Nu se acceptă. Raportarea se va face anual. Se va completa

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.
231	DEER	C1	CPT suplimentar datorat tranzitelor 110 kV	CPT suplimentar datorat tranzitelor 110 kV	DEER: Propunem raportarea doar la macheta anuală, la 31.05, cf. Ordin 82 regresia se face pe cantitate anuală, și tot anual și se confirmă de Transelectrica. Nu este obținut prin metoda de bilanț, ci se bazează pe o modelare statistică.	Se acceptă. Raportarea se va face anual. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.
232	DEO	C2	CPT util (A-B)	CPT util (A-B)	DEO: vezi observația A7	Nu se acceptă. Raportarea se va face anual. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.
233	DEER	C2	CPT util (A-B)	CPT util (A-B)	DEER: Propunem raportarea doar la macheta anuală conform observație C0.	Se acceptă. Raportarea se va face anual. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.
234	DEER	D0	CPT total (100*C/A)	CPT total (100*C/A)	DEER: Propunem raportarea doar la macheta anuală conform observație C0.	Nu se acceptă. Stabilirea CPT se va face pentru fiecare lună. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.
235	DEO	D1	CPT util (100*C/A)	CPT util (100*C/A)	DEO: vezi observația A7	Nu se acceptă. Raportarea se va face anual. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.
236	DEER	D1	CPT util (100*C/A)	CPT util (100*C/A)	DEER: Propunem raportarea doar la macheta anuală conform observație C0.	Se acceptă. Raportarea se va face anual. Se va completa în Ghid. A se vedea rezoluția de la pct. 218.
237	DEER			Introducere rd.T: Energie reactivă recuperată din recalculări suspecțiuni sustrageri	DEER: Pentru corelare cu C&V	Nu se acceptă. Este suficientă informația din macheta C&V "Veniturile din energia electrică recuperată din recalculări"

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
238	DEER			Introducere rd.U: Energie reactivă recuperată din recalculări suspiciuni sustrageri	DEER: Pentru corelare cu C&V	Nu se acceptă. Este suficientă informația din macheta C&V <i>"Veniturile din energia electrică recuperată din recalculări"</i>
239	RER	Rd. 85	Cheie verificare/valoare neînchidere bilanț	Cheie verificare/valoare neînchidere bilanț	RER:-	Se acceptă. Formulele pentru machetele se vor adapta conform modificărilor
240	DEER	Rd. 84	Cheie verificare/valoare neînchidere bilanț	Modificare formule	DEER: Formulele pentru machetele lunare/bianuale trebuie adaptate conform observațiilor.	Se acceptă. Formulele pentru machetele se vor adapta conform modificărilor
241	DEER	Rd. 85	Cheie verificare/valoare neînchidere bilanț	Modificare formule	DEER: Formulele pentru machetele lunare/bianuale trebuie adaptate conform observațiilor.	Se acceptă. Formulele pentru machetele se vor adapta conform modificărilor
242	RER	**	**Valorile totale se corelează cu valorile de la pct. Q si R 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 și se referă la cantități și valori recuperate din lunile anterioare (piața de energie închisă)	RER:-	Se acceptă.
243	DEER	Tab. Rd.2.1	Energie recuperată din recalculări	Energie recuperată din recalculări mai puțin energia din suspiciuni de sustrageri și cea inclusă la B4.5	DEER: Propunem completarea pentru claritate	Se acceptă. Se va completa cu: <i>"Energie recuperată mai puțin cea de la pct.1.1 și pct. 2.1</i> Se va completa în Ghid: <i>"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.</i>

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
						<i>Valorile totale se corelează cu valorile de la pct. R și S din macheta D2. Bilanț de energie electrică.”</i>
244	DEER	Tab. Rd.2.2	Valoare energie recuperată din recalculări	Valoare energie recuperată din recalculări mai puțin energia din suspiciuni de sustrageri și cea inclusă la B4.5	DEER: Propunem completarea pentru claritate	Se acceptă. Se va completa cu: <i>Valoare recuperată mai puțin cea de la pct.1.1 și pct. 2.1”</i> Se va completa în Ghid: <i>”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.”</i>
MACHETA D2.1 ACHIZIȚIE ENERGIE ELECTRICĂ PENTRU ACOPERIREA CPT						
245	DEER	Tab.2	Tabel 2 - Reconciliere Macheta D2. - Macheta D2.1 Tabel 1 - Macheta D1.1 C&V	Introducere coloană: Înregistrări Contabilitate în (an t) aferente cantitate CPT (an t+1)	DEER:-	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 20
MACHETA D2.3 CONGESTII REȚEA						
246	RER				RER: Pentru evitarea raportării macheta fără a conține date de intrare. Datele ce se vor completa vor fi disponibile de la momentul în care vor fi funcționale:	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 2, pct. 6, pct. 21, pct. 51 și pct. 52

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
					<p>-Platforma de calcul congestii</p> <p>-Platforma de tranzacționare servicii de flexibilitate gestionare a congestiilor</p> <p>La această dată prin grupurile de lucru comune OD/OTS, s-a elaborat Caietul de sarcini pentru Platforma de calcul congestii respectiv nota de fundamentare pentru platforma de tranzacționare servicii flexibilitate în vederea consultării de piață</p>	
247	DGG				DGG: Propunem completare machetă cu coloanele și informațiile evidențiate	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 2, pct. 6, pct. 21, pct. 51 și pct. 52
248	RER DGG DEER	col. G	Unități de producere/Instalațiile de stocare/Consumurile Dispecerizabile solicitate la Creștere / Reducere de Putere	Unități de producere/Instalațiile de stocare/Consumurile Dispecerizabile solicitate la Creștere / Reducere de Putere	RER, DGG: - DEER: Propunem macheta de mai jos pentru corelarea cu prevederilor Ord.124/2022.	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 2, pct. 6, pct. 21, pct. 51 și pct. 52
249	RER DGG DEER	col. H-I	Cantitatea de energie de echilibrare livrată la Creștere / Reducere de Putere	<p>Cantitatea de energie de echilibrare livrată la Creștere / Reducere de Putere:</p> <p>Creștere de Putere/Reducere de Putere</p> <p>Cantitatea de energie electrică activată de către resursele participante la piața gestionării congestiilor:</p> <p>- Cantitatea de energie electrică activată de către resursele disponibile pentru gestionarea congestiilor prin compensații financiare:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Creștere de Putere • Reducere de Putere <p>- Cantitatea de energie electrică activată de către resursele participante la piața gestionării congestiilor</p> <ul style="list-style-type: none"> • Creștere de Putere 	RER, DGG: - DEER: Propunem macheta de mai jos pentru corelarea cu prevederilor Ord.124/2022.	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 2, pct. 6, pct. 21, pct. 51 și pct. 52

Nr. crt.	OD	Art.	Text propus ANRE	Text propus OD	Motivație	Rezoluție ANRE
				<ul style="list-style-type: none"> Reducere de Putere 		
250	RER DGG DEER	col. J	Intervalele de Dispecerizare pentru care s-a livrat energia de echilibrare	Intervalele de Dispecerizare pentru care s-a livrat energia de echilibrare Intervalele de decontare pentru care s-a livrat energia pentru gestionarea congestiilor	RER, DGG: - DEER: Propunem macheta de mai jos pentru corelarea cu prevederilor Ord.124/2022.	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 2, pct. 6, pct. 21, pct. 51 și pct. 52
251	RER DGG DEER	col.K-M	Costuri rezultate din managementul congestiilor - Tranzacții în afara PE (cu compensație financiară stabilită în baza regulilor aprobate de ANRE) Tranzacții pe PE	Costuri rezultate din managementul congestiilor Tranzacții în afara PE (cu compensație financiară stabilită în baza regulilor aprobate de ANRE) Tranzacții pe PE Costuri rezultate din gestionarea congestiilor - Compensații financiare în afara pieței de gestionare congestii - Tranzacții în piața de gestionare congestii - Tranzacții în PI sau/și PE pt acoperirea CPT	RER, DGG: - DEER: Propunem macheta de mai jos pentru corelarea cu prevederilor Ord.124/2022.	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 2, pct. 6, pct. 21, pct. 51 și pct. 52
MACHETA D3. DETALII VALOARE RAMBURSABILĂ						
252	RER DGG DEER	col. C	Tip utilizator noncasnic: - persoană fizică autorizată (PFA)/ - întreprindere individuală (ÎI)/ - întreprindere familială (ÎF)/ - instituție publică (IP)/ - alții (A)	Tip utilizator noncasnic: persoană fizică autorizată (PFA)/ întreprindere individuală (ÎI)/ întreprindere familială (ÎF)/ instituție publică (IP)/ alții (A)	RER, DGG: propunem eliminare, informațiile nu sunt disponibile DEER: propunem eliminare, nu sunt gestionate informațiile la acest nivel de detaliu	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 54
253	RER ACUE	col.	Valoare PIF (lei)	Valoare PIF (lei), din care: Surse proprii (lei) Contribuții (lei)	RER, ACUE: -	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 54