

Sinteza observațiilor

la proiectul de ordin privind modificarea Condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 177/2018 din consultarea publică efectuată în perioada 02/07/2024 – 01/08/2024

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
1.	Art. 3 alin. (2)		Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid DEER	Propunem adăugarea unei litere noi care să explicitizeze ce se înțelege prin date de măsurare nevalidate, în timp aproape real: l) date de măsurare nevalidate, în timp aproape real - indexul curent pentru energia activă consumată, indexul curent pentru energia activă produsă și livrată în rețea, indexul curent pentru energia reactivă afișate într-un interval de timp cel puțin egal cu intervalul de decontare de 15 min.	Pentru claritate și înțelegere unitară, definiția ar trebui să conțină și ce tipuri de date intra în această categorie. <i>Considerăm ca, pentru claritate și înțelegere unitară, definiția ar trebui să conțină și ce tipuri de date intra în această categorie.</i>	Se acceptă prin reformularea alin. (1) al art. 3. Această definiție se regăsește în Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2023/1162 al Comisiei din 6 iunie 2023 privind cerințele de interoperabilitate și procedurile nediscriminatorii și transparente de accesare a datelor înregistrate de contoare și a datelor privind consumul (art. 2 pct. 5). Setul cu acest tip de date puse la dispoziție va fi stabilit concret, de comun acord cu utilizatorul sau reprezentantul mandatat al acestuia, în cadrul procesului de asigurare a accesului prevăzut la art. 18 ¹ . Prin urmare, în conținutul alin. (1) al art. 3, se include, în lista actelor normative de referință pentru definiția termenilor utilizați în reglementare, Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2023/1162 al Comisiei din 6 iunie 2023 privind cerințele de interoperabilitate și

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
						procedurile nediscriminatorii și transparente de accesare a datelor înregistrate de contoare și a datelor privind consumul.
			Delgaz Grid DEER	Introducerea unei noi litere g ¹), care va avea urmatorul cuprins: g ¹) MMDC – Multi Meter Data Collector (HES universal) – platforma de achizitie date de la contoare SMART , AMR si concentratoare de date ce utilizeaza protocoale de comunicatie diferite.	Se va inlocui in tot documentul “HES” cu “HES sau MMDC” respectiv “HES/ MDMS” cu “HES sau MMDC si MDMS”. La nivel național exista implementate/in curs de implementare mai multe solutii de acest tip	Se acceptă. Se completează art. din Condițiile – cadru cu definiția propusă.
2.	Art. 9 ¹	(1) Implementarea SMI se realizează numai în rețele modernizate, rețehnologizate sau aflate într-o stare tehnică suficient de bună, care permite realizarea comunicației de date prin tehnologia PLC la un nivel de acuratețe și fiabilitate astfel încât să se asigure realizarea funcționalităților prevăzute în Anexa nr. 2 la prezentele condiții - cadru și încadrarea indicatorilor de performanță a implementării SMI în limitele prevăzute de prezentele condiții - cadru. (2) Introducerea în planurile de investiții a lucrărilor de implementare SMI este condiționată de verificarea de către OD a condițiilor tehnice în care se află rețelele și, dacă este cazul, de efectuarea lucrărilor necesare, astfel încât starea tehnică a rețelelor în care se implementează SMI să îndeplinească cerințele prevăzute la alineatul (1).	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid DEER ACUE Premier Energy	Art. 9¹ (1) Implementarea SMI se realizează numai în rețele modernizate, rețehnologizate sau aflate într-o stare tehnică suficient de bună, care permite realizarea comunicației de date prin tehnologia PLC la un nivel de acuratețe și fiabilitate astfel încât să se asigure realizarea funcționalităților prevăzute în Anexa nr. 2 la prezentele condiții - cadru și încadrarea indicatorilor de performanță a implementării SMI în limitele prevăzute de prezentele condiții - cadru. (2) Introducerea în planurile de investiții a lucrărilor de implementare SMI este condiționată de verificarea de către OD a condițiilor tehnice în care se află rețelele și, dacă este cazul, de efectuarea lucrărilor necesare, astfel încât starea tehnică a rețelelor în care se implementează SMI să îndeplinească cerințele prevăzute la alineatul (1).	Rețele Electrice: În lipsa unor criterii clar definite din punct de vedere tehnic, considerăm că introducerea prevederilor Art. 9 ¹ ca fiind subiective și în opoziție cu obiectivele privind optimizarea consumului de energie electrică prin digitalizarea sistemului, respectiv prin contorizarea inteligentă. În plus, funcționalitatea tehnologiei PLC nu depinde doar de starea rețelei, ci și de perturbațiile generate de echipamentele electronice ale consumatorilor. Condiționarea implementarii SMI numai pe rețele electrice modernizate va duce la imposibilitatea realizării planului aprobat. Delgaz Grid: Sunt necesare clarificări referitoare la menținerea criteriului privind nivelul minim de consum la alegerea zonelor propuse pentru implementarea SMI.	Nu se acceptă eliminarea; se reformulează în acord cu motivația propunerii. Se reformulează articolul astfel: „(1) La prioritizarea zonelor de implementare a SMI, OD au în vedere ca rețelele electrice de distribuție care deservește locurile de consum/de producere și consum care urmează să fie integrate în SMI să fi fost supuse unor modernizări, lucrări de rețehnologizare, lucrări de mentenanță majoră, în ultimii doi ani, înainte de data programată pentru integrarea în SMI. (2) În cazul în care condiția de la alin. (1) nu este îndeplinită, introducerea în planurile de investiții a lucrărilor de implementare SMI

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					<p>ACUE: Realizarea acestor operatiuni pe intreaga zona, in prealabil implementarii SMI va genera cheltuieli suplimentare ridicate pentru OD. In aceste conditii includerea cheltuielilor suplimentare in cadrul analizelor cost-beneficiu va aduce modificari semnificative asupra acestora si va influenta inclusiv planul de implementare SMI. De asemenea, solicitam clarificari cu privire la continuare valabilitatii conditiei nivelului minim de consum.</p> <p>DEER Evaluarea starii tehnice a retelei - este complex de stabilit in mod unitar, la nivel de OD, iar definirea gradului de modernizare tehnologizare lasa loc de interpretari. Ex: daca s-a realizat o lucrare de modernizare in retea care presupune doar inlocuire de stalpi, nu are relevanta in comunicatia prin PLC. Sunt necesare precizari concrete prin care poate fi evaluata o retea electrica ca incadrandu-se in: rețele modernizata, retehnologizata sau aflate într-o stare tehnică suficient de bună. Realizarea comunicatiei prin tehnologia PLC la nivel de acuratete si fiabilitate necesar este dependenta de perturbatiile aduse de receptoarele clientilor finali. Pentru ca retea electrica sa isi pastreze paramentrii buni</p>	<p>este condiționată de verificarea de către OD a rețelelor electrice aferente zonelor de implementare planificate astfel încât să se asigure condițiile tehnice pentru realizarea comunicației de date prin tehnologia PLC între elementele sistemului astfel încât să se poată atinge o rată de succes a transmiterii datelor de măsurare care asigură respectarea prevederilor art. 25, respectiv art. 27.”</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					<p>de comunicare este necesar ca receptoarele clientilor sa fie in conformitate cu standardele (exemplu CENELEC Banda A aplicabile : EN 50065-1:2011 - <i>Transmisia semnalelor prin rețelele electrice de joasă tensiune în banda de frecvențe de la 3 kHz până la 148,5 kHz.</i> <i>Partea 1: Cerințe generale, benzi de frecvențe și perturbații electromagnetice)</i> Adaptarea contractului cadru de distribuție și contractului de furnizare energie electrică astfel încât să poată fi efectuată o deconectare dacă se constată depășirea unui anumit nivel de perturbații conform standardelor mai sus menționate.</p> <p>Premier Energy: Considerăm faptul că introducerea obligativității de la Art. 9¹ - (1) reprezintă de fapt o barieră în procesul de implementare a SMI cu țintă pentru finalizare la sfârșitul anului 2028, criteriile privind starea rețelei – stare tehnică suficient de bună – neavând un caracter precis și neasigurând predictibilitatea necesară pentru decizia unui operator economic (în cazul de față, operator de distribuție) de a decide investiția în implementarea SMI într-o anumită zonă, fiind condiționată, în plus de respectarea unor praguri de funcționare în creștere.</p>	

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
3.	Art. 9 ¹ Alin. (2)	(2) Introducerea în planurile de investiții a lucrărilor de implementare SMI este condiționată de verificarea de către OD a condițiilor tehnice în care se află rețelele și, dacă este cazul, de efectuarea lucrărilor necesare, astfel încât starea tehnică a rețelilor în care se implementează SMI să îndeplinească cerințele prevăzute la alineatul (1).	Distribuție Energie Oltenia	(2) Introducerea în planurile de investiții a lucrărilor de implementare SMI este condiționată de verificarea de către OD a condițiilor tehnice în care se află rețelele și, dacă este cazul, de efectuarea lucrărilor necesare, astfel încât starea tehnică a rețelilor în care se implementează SMI să îndeplinească cerințele prevăzute la alineatul (1)."	Propunem eliminarea art 2. In prezent OD realizeaza aceste operatiuni in etapa de clean-up pentru asigurarea procentelor de citire ridicate in concordanta cu prevederile Art. 25, pentru zonele care ridica dificultati de comunicatie. Realizarea acestor operatiuni pe intraga zona, in prealabil implementarii SMI va conduce catre generarea unor cheltuieli ridicate. In aceste conditii includerea cheltuielilor suplimentare in cadrul analizelor cost-beneficiu va aduce modificari semnificative asupra acestora si va influenta inclusiv planul de implementare SMI.	Nu se acceptă; se reformulează în acord cu motivarea propunerii. v. rezoluția de mai sus.
4.	Art. 10 Alin. (1) și (2) nu a fost inclus în propunerea de modificare supusă consultării publice	(1) Începând cu anul 2020, în zonele în care în următorii 5 ani urmează să se implementeze SMI, contoarele scoase din instalații la sfârșitul duratei normale de utilizare se înlocuiesc cu contoare integrabile în SMI. Integrarea în SMI a acestor contoare se face în conformitate cu prevederile calendarului de implementare aprobat pentru zona de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice. (2) La racordarea instalațiilor noilor utilizatori la rețelele electrice, OD montează contoare integrabile în SMI în locurile de consum/de producere și consum situate în zone în care este programată implementarea SMI în următorii 5 ani, cu respectarea prevederilor prezentelor condiții-cadru și a prevederilor legale în vigoare. Integrarea în SMI a acestor contoare se face în conformitate cu prevederile calendarului de implementare a SMI aprobat pentru zona de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice și ale prezentelor condiții-cadru.	Delgaz Grid	(1) Începând cu anul 2020, în zonele în care în următorii 2 ani urmează să se implementeze SMI, contoarele scoase din instalații la sfârșitul duratei normale de utilizare se înlocuiesc cu contoare integrabile în SMI. Integrarea în SMI a acestor contoare se face în conformitate cu prevederile calendarului de implementare aprobat pentru zona de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice. (2) La racordarea instalațiilor noilor utilizatori la rețelele electrice, OD montează contoare integrabile în SMI în locurile de consum/de producere și consum situate în zone în care este programată implementarea SMI în următorii 2 ani, cu respectarea prevederilor prezentelor condiții-cadru și a prevederilor legale în vigoare.	In situatia in care in perioada de 5 ani licitatiea este castigata de un alt producator, echipamentele SMI montate anterior nu vor fi mai fi compatibile cu noile echipamente SMI achizitionate si acestea vor trebui inlocuite, pt acoperirea de schimbare a tehnologiei producatorului si asigurarea interoperabilitatii. Daca prevederea se va aplica conform propunerii, in zonele planificate conform Calendarului de implementare SMI vom avea echipamente ale aceluiași producator.	Nu se acceptă. Caracteristicile tehnice ale achizițiilor de echipamente nu sunt impuse de către furnizor, ci de către cumpărător. Prin urmare, pentru asigurarea continuității activităților și a compatibilității echipamentelor noi cu caracteristicile instalațiilor aflate în funcțiune, cumpărătorul întocmește caietele de sarcini astfel încât să nu-și creeze probleme sau costuri suplimentare pentru asigurarea compatibilității noilor achiziții. Notă: Art. 10 nu a fost inclus în propunerea de modificare supusă consultării publice

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		01/01/2022 - alineatul a fost modificat prin Ordin 94/2021		Integrarea în SMI a acestor contoare se face în conformitate cu prevederile calendarului de implementare a SMI aprobat pentru zona de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice și ale prezentelor condiții-cadru.		
5.	Art. 11 alin. (1) <i>nu a fost inclus în propunerea de modificare supusă consultării publice</i>	(1) Pe parcursul implementării SMI conform calendarului aprobat, OD transmit la ANRE, până la sfârșitul lunii februarie a anului curent, rapoarte privind stadiul implementării, pentru realizările anilor precedenți.	DEER	(1) Pe parcursul implementării SMI conform calendarului aprobat, OD transmit la ANRE, până la sfârșitul februarie mai a anului curent, rapoarte privind stadiul implementării, pentru realizările anilor precedenți.	La 31 mai, odata cu inchiderea anului financiar, avem o imagine finala asupra realizarii anului precedent.	Nu se acceptă. În luna februarie a anului curent nu se mai întocmesc documente justificative (procese verbale de PIF ș.a. documente justificative) pentru lucrări finalizate în anul precedent. Pentru indicatorii monitorizați, luna februarie, pentru raportare, este rezonabilă.
6.	Art. 11 alin. (2 ¹)	(2 ¹) Rapoartele prevăzute la alin. (1) sunt însoțite de o analiză în care se detaliază, dacă este cazul, cauzele și condițiile care au condus la rezultatele înregistrate în perioada de raportare, problemele și dificultățile întâmpinate în procesul de implementare SMI în perioada de raportare, concluziile și măsurile care urmează să fie aplicate în perioada următoare pentru ajustarea/corectarea deficiențelor/problemelor întâmpinate.”	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia DEER	(2 ¹) Rapoartele prevăzute la alin. (1) sunt însoțite de o analiză generală în care se detaliază prezintă (DEER) , dacă este cazul, cauzele și condițiile care au condus la rezultatele înregistrate în perioada de raportare, problemele și dificultățile întâmpinate în procesul de implementare SMI în perioada de raportare, concluziile și măsurile care urmează să fie aplicate în perioada următoare pentru ajustarea/corectarea deficiențelor/problemelor întâmpinate.	Analiza poate fi la nivel de POD/ POST/ Zona de proiect în functie de cauzele / remediile efectuate. Dacă nu se menționează, dispoziția ar putea fi interpretată ca impunând un nivel de raportare mult prea detaliat.	Nu se acceptă. Introducerea sintagmei „generală” diluează sensul prevederii care ținește clarificarea condițiilor specifice care au creat probleme, au provocat nerealizarea sarcinilor de implementare etc. pe parcursul perioadei de raportare.
7.	Art. 11 alin. (3)	(3) Pentru indicatorul «Media anuală a ratelor de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS» din anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentele condiții - cadru, determinarea se face pentru întreaga zonă de concesiune a serviciului de distribuție energie electrică, luând în calcul toate locurile de consum/de producere și consum integrate în SMI în zona de concesiune până la sfârșitul anului de raportare.	Distribuție Energie Oltenia	(3) Pentru indicatorul «Media anuală a ratelor de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS» din anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentele condiții - cadru, determinarea se face pentru întreaga zonă de concesiune a serviciului de distribuție energie electrică, luând în calcul toate	Propunem concentrarea eforturilor de monitorizare si raportare la implementările care au fost realizate cu respectare obligatiilor enuntate in Ord. 177/2018 al Presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Energie. Delgaz Grid: Pentru claritate.	Se retrage propunerea de modificare. Monitorizarea pe loc de consum/de producere și consum se va realiza începând cu anul 2027.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
				locurile de consum/de producere și consum integrate în SMI ca urmare a etapei de roll out SMI aprobata prin decizia 778/2019 presedintelui anre , în zona de concesiune până la sfârșitul anului de raportare.		
8.	Art. 11 alin. (4)	(4) Pentru indicatorul «Durata cumulată a întreruperilor lungi înregistrate la locurile de consum/de producere și consum integrate în SMI» din anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentele condiții - cadru, valorile raportate vor fi exprimate în minute întrerupere.	DEER	Propunere eliminarea din articol a alin. (4) (4) Pentru indicatorul «Durata cumulată a întreruperilor lungi înregistrate la locurile de consum/de producere și consum integrate în SMI» din anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentele condiții - cadru, valorile raportate vor fi exprimate în minute întrerupere.»	Evaluarea intreruperilor in baza datelor din contor SMI nu poate fi facuta conform standardului de performanta. Un contor SMI nu poate diferentia o intrerupere de un gol. Astfel conform standardului de pefromanta pentru RED golul este definit intre 90% (207 V) si 5% (11,5V) din tensiunea nominala, iar contorul SMI nu asigura monitorizarea nivelului de tensiune pana la pragul inferior mentionat mai sus.	Se retrage propunerea de modificare. v. rezoluția de la pct. 7
9.	Art. 13 alin. (1) litera a)	„(1) Modificarea calendarului și a planurilor de implementare a SMI pentru zonele de concesiune a serviciului de distribuție energie electrică, în ceea ce privește valoarea investițiilor și numărul anual de locuri de consum/de producere și consum propus pentru integrare în SMI, se face: a) la solicitarea scrisă a OD, însoțită de un memoriu justificativ și, în cazul modificării numărului de locuri de consum/de producere și consum integrate, de o analiză cost-beneficiu pe baza căreia se fundamentează solicitarea, întocmită conform prevederilor din anexa nr. 6 care face parte integrantă din prezentele condiții - cadru;	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid	a) la solicitarea scrisă a OD, însoțită de un memoriu justificativ și, în cazul modificării numărului de locuri de consum/de producere și consum integrate, de o analiză cost-beneficiu pe baza căreia se fundamentează solicitarea, întocmită conform prevederilor din anexa nr. 6 care face parte integrantă din prezentele condiții – cadru, exceptand de la regula clientii la care se face referire in art. 20 alin. (2).	Se va cere memoriu justificativ doar pentru cazurile cand se solicita modificari pe planul SMI deja aprobat. Nu pentru situatiile prevazute la Art. 20 alin. (2)	Se acceptă. Prevederea se include la art. 20 ¹ , alin. (3): „Prin excepție de la prevederile art. 13 alin. (1) litera a), solicitarea de modificare a calendarului de implementare a SMI conform alin. (2) nu trebuie să fie însoțită de o analiză cost-beneficii.”
			DEER	a) la solicitarea scrisă a OD, însoțită de un memoriu justificativ și, în cazul modificării numărului de locuri de consum/de producere și consum integrate, de o analiză cost-beneficiu pe pe baza căreia căruia se	Condițiile initiale se pot schimba din mai multe cauze, nu doar pe baza de eficienta. Astfel: - o modernizare de retea JT poate sa devanseze realizarea	Se acceptă parțial propunerea de modificare. Textul se modifică astfel: „a)la solicitarea scrisă a OD, însoțită de un

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
				fundamentează solicitarea, întocmită conform prevederilor din anexa nr. 6 care face parte integrantă din prezentele condiții cadru;	unei lucrări de montare SMI si introducerea în planul modificat - obtinerea unei finantari europene pentru o zona care nu era prinsa în calendarul initial, fara sa fie dovedita de eficienta - dezvoltarea unei zone noi rezidentiale mai greu accesibile etc. Chiar daca o ACB prioritizeaza altfel lucrarile, exista elemente particulare de care este necesar sa se tina seama. Acestea pot fi detaliate în fundamentare	memoriu justificativ și de o analiză cost-beneficii pe baza căreia se fundamentează solicitarea, întocmită conform prevederilor anexei nr. 6 care face parte integrantă din prezentele condiții – cadru;”
10.	Art. 18 alin (6) <i>nu a fost inclus în propunerea de modificare supusă consultării publice</i>	(6) Cu excepția contoarelor instalate conform prevederilor art. 10 alin. (1) și (2), începând cu anul 2020, în zonele în care se realizează implementarea SMI conform calendarului de implementare aprobat, perioada de timp dintre momentul instalării contoarelor și cel al integrării contoarelor în SMI și asigurării accesului la datele de măsurare în conformitate cu prevederile alin. (3) este de cel mult 3 luni.	Delgaz Grid DEER ACUE	(6) Cu excepția contoarelor instalate conform prevederilor art. 20 din prezentul Ordin și, începând cu anul 2020, conform art. 10 alin. (1) și (2) alin. începând cu anul 2020 , în zonele în care se realizează implementarea SMI conform calendarului de implementare aprobat, perioada de timp dintre momentul instalării contoarelor și cel al integrării contoarelor în SMI și asigurării accesului la datele de măsurare în conformitate cu prevederile alin. (3) este de cel mult 3 12 luni.	Propunem completari, a.i art. să fie corelat cu noile obligații ale OD privind montarea SMI posturilor impactate de creșterea nr de prosumatori sau comunități de energie. În practică, s-a dovedit că din punctul de vedere al achizițiilor de materiale, în situația modificărilor neprevăzute în planul de SMI, integrarea potențialelor noi tehnologii durează mai mult de 3 luni.	Nu se acceptă. Locurile de consum/de producere și consum integrate în SMI în condițiile art. 20 beneficiază de aceleași condiții tehnice de implementare ca și cele din zonele de implementare planificate conform calendarului de implementare a SMI. Prin urmare, nu se justifică exceptarea lor de la condiția de integrare prevăzută. Nu se acceptă prelungirea perioadei de integrare. O astfel de prelungire este în detrimentul tuturor părților implicate în procesul de implementare a SMI.
11.	Art. 18 ¹ alin. (1)	(1) Orice utilizator care are instalat la locul său de consum/de producere și consum un contor integrat în SMI poate solicita OD, online, acces la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real, pentru sine sau pentru un terț pe care utilizatorul l-a împuternicit să aibă acces la aceste date în numele său.	Delgaz Grid DEER	(1) Orice utilizator <i>din zonele de implementare planificate pentru integrare în SMI începând cu anul 2025</i> care are instalat la locul său de consum/de producere și consum un contor integrat în SMI poate solicita <i>online</i> OD, acces la datele de	Delgaz Grid: OD are obligația de a pune la dispoziție datele de măsură fiecărui utilizator/furnizor. Utilizatorul poate pune la dispoziția oricărui terț datele de conectare în vederea	Nu se acceptă. OD au obligația să creeze condițiile tehnice pentru asigurarea accesului utilizatorului la aceste date, fără costuri suplimentare, așa cum

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
				<p>măsurare nevalide, în timp aproape real, pentru sine sau pentru un terț pe care utilizatorul l-a împuternicit să aibă acces la aceste date în numele său. <i>Pentru utilizatorii din zonele în care s-a implementat SMI înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin, OD va asigura accesul la datele de măsurare nevalide, în timp aproape real doar dacă echipamentele existente permit din pdv tehnic accesul la date nevalide.</i></p>	<p>accesarii datelor de masura ale acestuia..</p> <p>- De clarificat ce se are în vedere prin „terț”</p> <p>Aplicarea acestui articol propunem să fie realizată prin relația OD-furnizor-consumator, periodic, la momentul emiterii facturilor.</p> <p>Intru-cat nu pentru toate contoarele instalate exista posibilitatea tehnica de a se atasa dispozitive care sa transmita date in timp aproape real.</p> <p>DEER:</p> <p>Pentru contoarele deja integrate in aplicatiile SMI nu se pot aplica prevederile noi introduse. Accesul poate fi asigurat prin portalul pentru date de masurare fara inasa a putea fi garantat accesul aproape in timp real.</p> <p>Intrucat nu pentru toate contoarele instalate exista posibilitatea tehnica de a se atasa dispozitive care sa transmita date in timp aproape real.</p>	<p>prevede art. 66 alin. (5) lit. a) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Excepțiile propunse încalcă prevederile legale în vigoare.</p> <p>Se acceptă completarea propusă referitoare la modul de solicitare. Astfel, textul alineatului are următorul cuprins:</p> <p>„Orice utilizator care are instalat la locul său de consum/de producere și consum un contor integrat în SMI poate solicita OD, inclusiv online, acces la datele de măsurare nevalide, în timp aproape real, pentru sine sau pentru un terț pe care utilizatorul l-a împuternicit să aibă acces la aceste date în numele său.”</p>
12.	Art. 18 ¹ alin. (2)	(2) OD are obligația să informeze utilizatorii cu privire la posibilitatea efectuării unei solicitări conform alin. (1), cu indicarea modalității exacte de transmitere/formulare a solicitării și să asigure utilizatorului accesul la date conform solicitării în termen de maxim 30 de zile de la transmiterea/efectuarea acesteia.	Distribuție Energie Oltenia	(2) OD are obligația să informeze utilizatorii cu privire la posibilitatea efectuării unei solicitări conform alin. (1), cu indicarea modalității exacte de transmitere/formulare a solicitării și să asigure utilizatorului accesul la date conform solicitării în termen de maxim 60 de zile de la transmiterea/efectuarea acesteia.	<p>Solicitarea utilizatorului de acces la date in timp aproape real conduce deseori catre necesitatea de a instala/configura dispozitive aditionale de comunicatie pentru contoarele inteligente deja instalate avand in vedere prevederile alineatului (3) punctul (b). De aceea consideram ca un termen de 30 de zile nu este suficient pentru aceasta activitate.</p>	<p>Se acceptă.</p> <p>Se reformulează prevedere în sensul propunerii acceptate.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
			Delgaz Grid DEER	(2) OD are obligația să informeze utilizatorii cu privire la posibilitatea efectuării unei solicitări conform alin. (1), prin intermediul furnizorului cu care utilizatorul locului de consum/de producere și consum are un contract de furnizare a energiei electrice în vigoare cu indicarea modalității exacte de transmite/formulare a solicitării și să asigure utilizatorului accesul la date conform solicitării în termen de maxim 30 90 (60 DEER) de zile de la transmiterea/ efectuarea acesteia,	Delgaz Grid: Solicitarea utilizatorului de acces la date în timp aproape real conduce deseori către necesitatea de a instala/configura dispozitive adiționale de comunicație pentru contoarele inteligente deja instalate având în vedere prevederile alineatului (3) punctul (b). De aceea considerăm ca un termen de 30 de zile nu este fezabil pentru această activitate. DEER: Aplicarea acestui articol propunem să fie realizată prin relația OD-furnizor-consumator, periodic prin factura.	Nu se acceptă. Nu se justifică introducerea unei verigi intermediare atât timp cât solicitarea va ajunge la OD și realizarea efectivă a activităților pentru asigurarea accesului utilizatorului la aceste date este tot în sarcina OD. Prevederea impune introducerea acestor informații pe pagina de internet a OD. În acest sens, pentru claritate, se va reformula prevederea astfel: ”(2) OD are obligația să informeze utilizatorii, prin intermediul paginii proprii de internet, cu privire la modalitățile de depunere a unei solicitări conform alin. (1) cu indicarea căilor de transmitere/înregistrare a solicitării și să asigure utilizatorului accesul la date conform solicitării în termen de maxim 60 de zile de la înregistrarea acesteia.”
13.	Art. 18 ¹ alin. (3)	(3) La stabilirea modalității de asigurare a accesului local la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real, OD se asigură că soluția tehnică implementată: a) este fiabilă și robustă (în principal în raport cu eventuale perturbații induse de echipamente aflate în proximitatea subsistemelor de măsurare și de comunicații integrate în SMI); b) asigură securitatea subsistemului de măsurare prin separarea căii de acces pentru configurarea/parametrizarea contorului, de calea pentru extragerea locală a datelor de	Distribuție Energie Oltenia Delgaz Grid	Se propune introducerea unei litere noi: d) costurile suplimentare generate de necesitatea accesului la date în timp aproape real (echipamente suplimentare diferite de cel de masurare, module de comunicație, module de vizualizare date si aplicatii informatice) vor fi aduse la cunostinta utilizatorului de către OD și vor fi suportate exclusiv de către acesta. OD va fi responsabil cu asigurarea cailor de comunicație și	De asemenea accesul la date în timpul aproape real generează costuri suplimentare față de cele care sunt evaluate inițial de OD în analizele cost-beneficiu (luând în considerare Ord. 177/2018 Anexa 2 – Funcționalități ale sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice) și considerăm ca nu ar trebui să fie suportate de către OD (fiind	Nu se acceptă. Propunerea contravine prevederilor art. 66 alin. (5) lit. a) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare:” <i>Datele privind consumul în timp aproape real nevalidate sunt, de asemenea, ușor și sigur de accesat de către clienți</i>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		consum/de producere și consum nevalidate, în timp aproape real; c) asigură condiții de interoperabilitate pentru transferul de date din subsistemul de măsurare al locului de consum/de producere și consum, către echipamentele utilizatorului sau unui terț împuternicit de acesta.		conectare la echipamentul de masurare.	apoi reflectate în tarifele tuturor utilizatorilor). Ar trebuie realizata o delimitare foarte clara a costurilor ce vor fi suportate de catre utilizatorul final.	<i>finali, fără costuri suplimentare, prin intermediul unei interfețe standardizate sau prin acces de la distanță, pentru a sprijini programele automate de eficiență energetică, consumul dispecerizabil și alte servicii;”.</i>
			Delgaz Grid	(3) La stabilirea modalității de asigurare a accesului local sau de la distanta (online) la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real, condiționat de modelul și capacitatea tehnică a subsistemului de măsurare, OD se asigură că soluția tehnică implementată:	Pentru claritate consideram necesara o minima descriere a solutiilor avute in vedere pentru asigurarea accesului de la distanta (online). Majoritatea solutiilor HAN sunt corelate in mod direct cu modelul / producatorul contoarelor. Astfel, o inlocuire ulterioara a contorului (defect, SP, etc) ar face inutilizabila solutia initial achizitionata de consumator.	Se acceptă completarea privind accesul de la distanță. Nu se acceptă condiționarea tehnică. Prevederile din reglementare trebuie să asigure neutralitatea din punct de vedere al tehnologiilor utilizate. De asemenea, restricția din propunerea de modificare reprezintă o îngrădire inacceptabilă a dreptului utilizatorilor de a avea acces la datele de măsurare care contravine prevederilor legii. Conținutul alineatului se modifică astfel: „Accesul utilizatorului sau a terțului împuternicit de acesta la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real, se poate realiza local sau de la distanță, în funcție de modelul și soluția tehnică adoptată pentru subsistemul de măsurare. La stabilirea modalității de asigurare a accesului, OD se asigură că soluția tehnică implementată:”

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
14.	Art. 18 ¹ alin. (4)	(4) Pentru tratarea solicitărilor prevăzute la alin. (1) OD elaborează și aprobă, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, o procedură internă pe care o face publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.	Delgaz Grid DEER	(4) Pentru tratarea solicitărilor prevăzute la alin. (1) OD elaborează și aprobă, în termen de 60 (6 luni – DEER) de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, o procedură internă pe care o face publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.	Delgaz Grid: Elaborarea si dezvoltarea unei proceduri implică un flux dedicat care constă în pași specifici (editarea documentului, expunerea consultarii si dezbaterii interne, aprobarea, postarea pe pagina proprie de internet) pentru care estimăm că durata poate depăși 60 de zile. DEER: Procedura operationala este partea formala care pune in aplicare modificari in aplicatiile informatice a caror implementare este de durata. Sunt necesare etape de testare pentru echipamentele concrete care pun in aplicare solicitarea.	Se acceptă termenul de 90 de zile.
15.	Art. 18 ¹ alin. (5)	(5) OD au obligația ca, odată cu publicarea procedurii prevăzute la alin. (4) să publice și o fișă tehnică cu date tehnice și detalii privind soluția tehnică prin care asigură utilizatorilor accesul local la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real.	Delgaz Grid	(5) OD au obligația ca, odată cu publicarea procedurii prevăzute la alin. (4) să publice și o fișă tehnică cu date tehnice și detalii privind soluția tehnică prin care asigură utilizatorilor accesul de la distanță (online) la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real.	În vederea corelării cu punctul (1) de la Art. 18 ¹ . Necesita clarificare: 1. care sunt echipamentele utilizatorului la care se facem referire? 2. detalierea terților pentru aceste cazuri. În vederea corelării cu punctul (1) de la Art. 18 ¹	Se reformulează textul alineatului. „OD au obligația ca, odată cu publicarea procedurii prevăzute la alin. (5) să publice și o fișă tehnică cu date tehnice și detalii privind soluția tehnică, precum tehnologia/tehnologiile de comunicații, interoperabilitate, securitate cibernetică.”
16.	Art. 19	Pe toată durata calendarului de implementare a SMI, lunar, în primele 5 zile lucrătoare ale lunii curente, OD transmit furnizorilor de energie electrică situația cu locurile de consum/de producere și consum integrate în SMI în luna precedentă, precum și datele de identificare corespunzătoare.	DEER	Pe toată durata calendarului de implementare a SMI, lunar, în primele 5 zile lucrătoare ale lunii curente , OD transmit furnizorilor de energie electrică situația cu locurile de consum/de producere și consum integrate în SMI în luna precedentă, precum și datele de identificare corespunzătoare.	Considerand numarul mare de consumatori care vor fi integrati lunari conform roll-out SMI termenul de 5 zile este prea scurt pentru informarea furnizorilor cu privire la transmiterea datelor la mii de consumatori integrati lunar.	Nu se acceptă. Această prevedere implică extragerea unui raport dintr-o bază de date după criterii clar definite. Acest lucru presupune numai actualizarea continuă a bazei de date. Volumul informației extrase și a bazei de date din care se face extragerea poate prelungi timpul de

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
						răspuns al interogării pentru generarea raportului, dar nu de ordinul zilelor sau al lunilor.
17.	Art. 20 alin. (2)	(2) La primirea notificării privind înființarea unei comunități de energie, conform prevederilor legale în vigoare, OD are obligația ca în termen de șase luni de la primirea notificării, să echipeze postul/posturile de transformare la care sunt racordați membrii comunității de energie cu concentrator și contor de balanță și să integreze în SMI locurile de consum/de producere și consum din respectiva/respectivele zone de rețea.	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid	(2) La primirea notificării privind înființarea unei comunități de energie, conform prevederilor legale în vigoare, OD are obligația ca în termen de șase luni de la primirea notificării, să echipeze postul/posturile de transformare la care sunt racordați membrii comunității de energie cu concentrator și contor de balanță și să integreze în SMI locurile de consum/de producere și consum din respectiva/respectivele zone de rețea. In situatia in care numarul cumulat de contoare din afara planului SMI depaseste planul initial, acestea se vor prioritiza pentru anii urmatori.	Conform situatiei existente si luand in considerare aceasta prevedere numarul de clienti care sunt eligibili, depaseste numarul actual convenit si transmis prin planul anual PSM. In aceste conditii sunt necesare conditionari in privinta numarului minim de contoare astfel incat acestea sa fie corelate cu capacitatea de montare/achizitie.	Se modifică propunerea prin introducerea unui articol nou, 20¹ care preia conținutul alin. (2)-(4). Se reformulează conținutul alineatului, în cadrul art. 20 ¹ . v. rezoluția de mai jos .
			Distribuție Energie Oltenia	(2) La primirea notificării privind înființarea unei comunități de energie, conform prevederilor legale în vigoare, OD are obligația ca în termen de șase luni de la primirea notificării, să echipeze postul/posturile de transformare la care sunt racordați membrii comunității de energie cu concentrator și contor de balanță și să integreze în SMI locurile de consum/de producere și consum din respectiva/respectivele zone de rețea.	Planificarea si aprobarea calendarului de implementare SMI reprezinta un proces complex care ia in considerare foarte multe aspecte: Numar de contoare, pe tipuri si categorii; Selectia posturilor in zone omogene (rețele buclate); Planificarea echipamentelor de masura neamortizate demontate din instalatie inainte de termen; Contracte cu furnizori de echipamente si calendare lunare de livrare; Planificarea contractorilor externi de servicii de masura si resurse interne alocate; Licente sisteme informatice aferente echipamentelor integrate in SMI;	Se reformulează. Conform legislației europene, se impune încurajarea înființării de comunități energetice. Ținând seama de observații, se reformulează alineatul astfel: „Art. 20¹ (1) La primirea notificării privind înființarea unei comunități de energie conform prevederilor legale în vigoare, OD are obligația: a) să ia legătura cu reprezentantul legal al comunității de energie în termen de maxim 30 de zile de la data primirii notificării și să

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					<p>Toate acestea sunt imposibil de ajustat la nivel de 6 luni. De asemenea trebuie luat in considerare impactul financiar adus de aceasta prevedere astfel incat vor fi deprioritizate posturi de transformare cu analiza cost-beneficiu pozitiva si prioritizate posturi de transformare cu analiza cost-beneficiu negativa.</p> <p>Avand in vedere propunerea facuta la Art 13 alineatul (1), chiar si in conditiile in care OD planifica si respecta calendarul de implementare, in fiecare an va trebui refacut memoriul justificativ si analiza cost-beneficiu aferenta care va fi sensibil negativa.</p>	<p>stabilească, de comun acord, condițiile și graficul de integrare în SMI al utilizatorilor membri ai comunității de energie și al postului/posturilor de transformare aferente;</p> <p>b) să trateze integrarea în SMI a utilizatorilor membri ai comunităților de energie și al posturilor de transformare aferente ca o prioritate, astfel că integrarea acestora în SMI trebuie să nu depășească 12 luni de la primirea notificării.</p> <p>(2) În cazul în care integrarea în SMI a membrilor unei comunități de energie conform prevederilor alin. (1) implică modificarea calendarului de implementare a SMI la nivel național aprobat, OD înaintează către ANRE o solicitare pentru modificarea calendarului de implementare a SMI.</p> <p>(3) Prin excepție de la prevederile art. 13 alin. (1) litera a), solicitarea de modificare a calendarului de implementare a SMI conform alin. (2) nu trebuie să fie însoțită de o analiză cost-beneficii.”</p>
18.	Art. 20 alin. (3)	(3) În cazul în care sunt racordați mai mult de cinci prosumatori care au alimentarea de bază, conform certificatului de racordare, în același post de transformare, OD are obligația	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea	(3) În cazul în care sunt racordați mai mult de cinci prosumatori care au alimentarea de bază, conform certificatului de racordare, în același		<p>Se retrage propunerea de modificare.</p> <p>Obs.: Trebuie ca OD sa țină cont de costurile cu</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		ca în termen de șase luni de la înregistrarea evenimentului să echipeze respectivul/respectivele post/posturi de transformare cu concentrator și contor de balanță și să integreze în SMI locurile de producere și consum din acea zonă de rețea.	Rețele electrice Muntenia	post de transformare, OD are obligația ca în termen de șase luni de la înregistrarea evenimentului să echipeze respectivul/respectivele post/posturi de transformare cu concentrator și contor de balanță și să integreze în SMI locurile de producere și consum din acea zonă de rețea. In situatia in care numarul cumulat de contoare din afara planului SMI depaseste planul initial, acestea se vor prioritiza pentru anii urmatoari.		comunicația punct la punct în analiza cost-beneficiu.
			Distribuție Energie Oltenia DEER	(3) În cazul în care sunt racordați mai mult de cinci prosumatori care au alimentarea de bază, conform certificatului de racordare, în același post de transformare, OD are obligația ca în termen de șase luni de la înregistrarea evenimentului să echipeze respectivul/respectivele post/posturi de transformare cu concentrator și contor de balanță și să integreze în SMI locurile de producere și consum din acea zonă de rețea.	DEO: Mentionam faptul ca in cazul prosumatorilor de energie, acestia beneficiaza de contoare integrate in SMI (avand comunicatie punct la punct) si nu este necesara integrarea intregii zone. DEER: In situatia in care comunitatea de energie sau prosumatori sunt in zone in care rețeaua electrica nu corespunde cerintelor de la articolul 9 ¹ (rețea modernizata si retehnologizata) cum se va proceda in aceasta situatie? Considerand dinamica aparitiei prosumatorilor in toate zonele DEER (nu doar in cele din cadrul roll-out SMI), integrarea unei intregii zone de post de transformare dintr-o zona care nu era inclusa in roll-out-ul SMI poate implica cantitati suplimentarea de echipamente care nu pot fi achizitionate si livrate in termen de 6 luni.	Se acceptă.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
19.	Art. 20 alin. (4)	(4) În cazul apariției situațiilor prevăzute la alin. (2) și (3), OD poate modifica prioritizarea zonelor de implementare prevăzută în calendarul de implementare a SMI pentru perioada imediat următoare. Această modificare va fi notificată ANRE în cursul anului în care aceasta s-a produs.	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid	(4) În cazul apariției situațiilor prevăzute la alin. (2) și (3), OD poate modifica prioritizarea zonelor de implementare prevăzută în calendarul de implementare a SMI pentru perioada imediat următoare sau pentru anii următori în situația în care numărul necesar de echipamente depășește planul inițial asumat. Această modificare va fi notificată ANRE în cursul anului în care aceasta s-a produs.	Delgaz Grid: Propunem pastrarea formei actuale. Planificarea si aprobarea calendarului de implementare SMI reprezinta un proces complex care ia in considerare foarte multe aspecte: -Numarul de contoare, pe tipuri si categorii; -Selectia posturilor in zone omogene (rețele buclate); -Planificarea echipamentelor de masura neamortizate demontate din instalatie inainte de termen; -Contractele cu producatorii de echipamente si calendarele lunare de livrare; -Planificarea contractorilor externi de servicii de masura si resurse interne alocate; -Licente pentru sistemele informatice aferente echipamentelor integrate in SMI; Toate acestea sunt imposibil de ajustat la nivel de 6 luni. De asemenea trebuie luat in considerare impactul financiar adus de aceasta prevedere astfel incat vor fi deprioritizate posturi de transformare cu analiza cost-beneficiu pozitiva si prioritizate posturi de transformare cu analiza cost-beneficiu negativa. Avand in vedere propunerea facuta la art. 13 alin. (1), chiar si in conditiile in care OD planifica si respecta calendarul de implementare, in fiecare an va trebui refacut memoriul justificativ si analiza cost-	Se retrage propunerea de modificare.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					beneficiu aferenta care va fi sensibil negativa. Mentionam faptul ca in cazul prosumatorilor de energie, acestia beneficiaza de contoare integrate in SMI (avand comunicatie punct la punct) si nu este necesara integrarea intregii zone. Mai mult, in zonele urbane, rețeaua de joasa tensiune este buclata, alimentarea unui anumit loc de consum putandu-se realiza fizic din mai multe PT, pe care este posibil sa nu existe prosumatori racordati. Consideram, de asemenea, ca nu este necesara montarea unui concentrator in post, monitorizarea parametrilor de calitate poate fi realizata prin intermediul contorului de balanta point to point.	
			DEER	(4) În cazul apariției situațiilor prevăzute la alin. (2) și (3), OD poate modifica prioritizarea zonelor de implementare prevăzută în calendarul de implementare a SMI pentru perioada imediat următoare. Această modificare va fi notificată ANRE în cursul anului în care aceasta s-a produs.”	Conform situatiei existente si luand in considerare aceasta prevedere numarul de clienti care sunt eligibili, depaseste numarul actual convenit si transmis prin planul anual PSM. In aceste conditii sunt necesare conditionari in privinta numarului minim de contoare astfel incat acestea sa fie corelate cu capacitatea de montare / achizitie.	Se acceptă.
20.	Art. 22 alin. (1)	(1) Pentru procesul de deconectare/reconectare de la distanță a locurilor de consum/de producere și consum integrate în SMI, OD au obligația să întocmească o procedură operațională prin care să se asigure realizarea procesului în condiții de siguranță și securitate a elementelor de rețea și a persoanelor aflate la locul de consum/de producere și consum. Procedura va fi publicată pe pagina proprie de internet, în	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid DEER ACUE	(1) Pentru procesul de deconectare/reconectare de la distanță a locurilor de consum/de producere și consum integrate în SMI, OD au obligația să întocmească o procedură operațională prin care să se asigure realizarea procesului în condiții de siguranță și securitate a elementelor de rețea și a persoanelor aflate la	Elaborarea unei proceduri implică un flux dedicat care constă în pași specifici (editarea documentului, expunerea consultării si dezbaterii interne, aprobarea, postarea pe pagina proprie de internet) pentru care estimăm că durata poate depăși 30 de zile, ajungând până la 90.	Nu se acceptă durata de 90 de zile. Se modifică termenul prevăzut în alineatul la 60 de zile.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		termen de 30 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, în secțiunea dedicată sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.		locul de consum/de producere și consum. Procedura va fi publicată pe pagina proprie de internet, în termen de 30 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, în secțiunea dedicată sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.	DEER: Este necesară adaptarea contractului cadru de distribuție și contractului de furnizare energie electrică astfel încât să poată fi efectuată o deconectare/reconectare de la distanță.	
			Distribuție Energie Oltenia	„(1) Pentru procesul de deconectare/reconectare de la distanță a locurilor de consum/de producere și consum integrate în SMI, OD au obligația să întocmească o procedură operațională prin care să se asigure realizarea procesului în condiții de siguranță și securitate a elementelor de rețea și a persoanelor aflate la locul de consum/de producere și consum. Procedura va fi publicată pe pagina proprie de internet, în termen de 30 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, în secțiunea dedicată sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.	Reconectarea la distanță utilizată de către OD în prezent nu a produs probleme de siguranță și securitate a elementelor de rețea și a persoanelor aflate la locul de consum. De asemenea, punerea sub tensiune în procesul de reconectare este tehnic identic, ca și efect, cu cel al remedierii deranjamentelor individuale sau colective.	Nu se acceptă. Faptul că acest proces s-a desfășurat până acum fără existența unei proceduri nu justifică inutilitatea procedurii. Acest proces implică, potențial, riscuri, este posibil să fie mai frecvent decât până acum, prin urmare este justificat să se întocmească o procedură în care să se evidențieze modul de operare, riscurile potențiale și responsabilitățile, pe care să o cunoască toate părțile implicate.
21.	Art. 22 alin. (2)	(2) OD nu percep costuri pentru deconectarea/reconectarea locurilor de consum/de producere și consum care sunt integrate în SMI, inclusiv în cazurile de nefuncționare temporară a SMI.	Distribuție Energie Oltenia	(2) OD poate percepe costuri pentru deconectarea /reconectarea locurilor de consum/producere și consum care sunt integrate în SMI, cu justificările aferente.	Ca urmare a implementării sistemelor de măsurare inteligentă este evident faptul că în ceea ce privește costurile cu serviciile de deconectare/reconectare nu pot să rămână la aceeași valoare întrucât acestea nu mai includ unele costuri operaționale (deplasare, scule și unelte, personal, etc.). Totuși, ne dorim să nu încurajăm prin aceasta prevederea fenomenului de întârziere continuă la plata a facturilor, pe care deja l-am	Nu se acceptă. În anexa nr. 2 la Ordinul președintelui ANRE nr. 90/2015 privind aprobarea contractelor-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare, <i>CONDIȚII GENERALE pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către operatorul de distribuție concesionar în cazul în care contractul de</i>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					observat. In acelasi timp, trebuie avut in vedere ca sistemele informatice implementate au costuri asociate, presupun alocare de resurse interne pentru monitorizare si vor fi tot timpul cazuri in care unele activitati vor fi executate local (probleme temporare de comunicatie, echipamente defecte, etc.);	<i>distribuție pentru locul de consum este încheiat între operatorul de distribuție concesionar și furnizor, la pct. 6.9 este prevăzut că „OD nu percepe costuri pentru deconectarea/ reconectarea clienților finali care sunt integrați în SMI, inclusiv în cazurile de nefuncționare temporară a SMI.”</i> Din motivarea propunerii de modificare nu rezultă care ar fi costurile suplimentare justificate care ar putea fi percepute utilizatorului și cazurile în care acestea pot fi percepute îndreptățit.
22.	Art. 25	Valoarea indicatorului «Media anuală a ratelor de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS» pentru care SMI implementate se consideră că îndeplinesc funcționalitățile obligatorii prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentele condiții - cadru, este de minimum 80% până în anul 2025 inclusiv și 90% începând cu anul 2026. Indicatorul luat în considerare este cel determinat la nivelul zonei de concesiune (cf. pct. 10 din Anexa nr. 3 la condițiile - cadru).	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid	Valoarea indicatorului «Media anuală a ratelor de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS» pentru care SMI implementate se consideră că îndeplinesc funcționalitățile obligatorii prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentele condiții-cadru, este de minimum 80% până în anul 2025 inclusiv și 90% 85% începând cu anul 2026. Indicatorul luat în considerare este cel determinat la nivelul zonei de concesiune (cf. pct. 10 din Anexa nr. 3 la condițiile – cadru).	Deoarece gradul de citire este afectat de performanta proiectelor pilot realizate pentru a testa tehnologia PLC, multiplele surse de perturbatii electromagnetice, uzura în timp a tehnologiei implementate și starea rețelei .	Se retrage propunerea de modificare.
23.			DEER	Valoarea indicatorului «Media anuală a ratelor de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS» pentru care SMI implementate se consideră că îndeplinesc funcționalitățile obligatorii prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentele condiții - cadru, este de	Solicitam aplicarea acestui articol doar pentru proiectele viitoare care se vor demara dupa intrarea in vigoare a acestui ordin. Proiectele SMI implementate pana in prezent nu pot indeplini aceste criterii conform justificarilor alaturate.	Nu se acceptă. Propunerea este în contradicție cu prevederile reglementării în vigoare. Din justificarea prezentată ar rezulta că până acum implementarea SMI în cadrul DEER s-a realizat nerespectând prevederile

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
				minimum 80% până în anul 2025 inclusiv și 85 90% începând cu anul 2026. Indicatorul luat în considerare este cel determinat la nivelul zonei de concesiune (cf. pct. 10 din Anexa nr. 3 la condițiile - cadru). Condiția se aplica odata cu implementarea MDMS.	Sunt situații în care OD au raportat: - incidente pe fluxul de colectare a datelor din concentratoare, ce a necesitat update de software. Incidentul a afectat functionarea pe durata a mai multor luni, iar acestea au fost recuperate ulterior din memoria internă a contoarelor, dar rata de succes a fost mai mica de 80%. - probleme tehnice la subsistemele de comunicații -remedieri ale comunicației PLC (comunicatia prin conductoarele de energie electrica) cauzate de introducerea in retea de distributie a zgomotelor neintentionate provocate de aparatele electronice ale consumatorului. (Exemple: surse de alimentare, iluminat cu leduri, televizoare vechi, pompe, invertoare, camera video de supraveghere, etc..) Lipsa unei legislatii cu privire la obligativitatea inlocuirii acestor echipamente, duce la imposibilitatea obligarii utilizatorului sa inlocuiasca sau sa deconecteze aparatele electronice si astfel comunicatia este afectata atat pentru el cat si pentru utilizatorii aflatii conectati dupa acesta.	art. 5 din Condițiile – cadru.
24.	Anexa 3 la Condițiile – cadru Pct. 1 col. Explicații termeni formulă	n_{TLCSMI} - numărul total de locuri de consum/de producere și consum integrate în SMI până la sfârșitul anului de raportare (inclusiv utilizatorii integrați în faza proiectelor pilot – 2014 – 2018): a) din zonele de implementare planificate conform calendarului aprobat,	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia DEER ACUE	n_{TLCSMI} - numărul total de locuri de consum/de producere și consum integrate în SMI până la sfârșitul anului de raportare (inclusiv utilizatorii integrați în faza proiectelor pilot – 2014 – 2018):	Raportarea se transmite anual și de referă la toate locurile de consum/de producere și consum din zona de concesiune integrate în SMI până la sfârșitul anului de raportare.	Se retrage propunerea de modificare.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>b) din afara zonelor de implementare, integrate în SMI în condițiile art. 66 alin. (3) lit. a) din Legea 123/2012 cu modificările și completările ulterioare,</p> <p>c) din afara zonelor de implementare, integrate în SMI în condițiile art. 20 și ale art. 21 alin. din condițiile - cadru pentru implementarea SMI aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018 cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>nT_{LCOD} – numărul total de locuri de consum/de producere și consum pe nivelul de joasă tensiune din zona de concesiune a serviciului de distribuție energie electrică a OD la sfârșitul anului de raportare.</p>		<p>a) din zonele de implementare planificate conform calendarului aprobat,</p> <p>b) din afara zonelor de implementare, integrate în SMI în condițiile art. 66 alin. (3) lit. a) din Legea 123/2012 cu modificările și completările ulterioare,</p> <p>c) din afara zonelor de implementare, integrate în SMI în condițiile art. 10, art. 20 și ale art. 21 alin. din condițiile - cadru pentru implementarea SMI aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018 cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>nT_{LCOD} – numărul total de locuri de consum/de producere și consum pe nivelul de joasă tensiune din zona de concesiune a serviciului de distribuție energie electrică a OD la sfârșitul anului de raportare.</p>	<p>Pentru corelarea cu denumirea indicatorului și articolele la care se face referire</p> <p>Corecția anului de emiteră a Ordinului ANRE nr. 177 (2018).</p>	
			Distribuție Energie Oltenia	<p>n_{TLCSMI} - numărul total de locuri de consum/de producere și consum integrate în SMI până la sfârșitul anului de raportare (inclusiv utilizatorii integrați în faza proiectelor pilot — 2014 — 2018);</p>	<p>In cazul proiectelor pilot, perioada de monitorizare a acestor conform legislație de implementare a fost de 5 ani iar obiectivul acestor proiecte a fost atins în cei 5 ani de monitorizare.</p> <p>In prezent în unele cazuri proiectele pilot sunt realizate pe baza unor tehnologii care nu mai sunt actuale în domeniul măsurării inteligente, acestea aflându-se în situația de a fi mai degrabă înlocuite cu soluții actuale decât raportate în cadrul implementării sistemelor de măsurare inteligentă. Rezultatele pot denatura calitatea roll-out-ului și nu aduc niciun beneficiu în</p>	Se retrage propunerea de modificare.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					raportare in cazul in care tehnologia a fost schimbata.	
25.	Anexa 3 la Condițiile – cadru Pct. 1	Notă: * - <i>Se va detalia structura implementării SMI realizate pe tipuri de utilizatori conform tabelului nr. 2</i>	Distribuție Energie Oltenia DEER ACUE	Propunem eliminarea Notei	Nu exista niciun beneficiu in raportarea atat de granulara a implementarii SMI avand in vedere planurile de roll-out care merg pana la nivelul milioanelor de locuri de consum. Mentionam ca solicitarile din anexa 1 punctul 10) genereaza necesitatea de manipulare si prezentare a unei cantitati foarte mare de date, fapt pentru care finalizarea unei astfel de raportari in aproximativ 2 luni este imposibila si pune o presiune foarte mare pe bazele de date ale sistemelor informatice. In acelasi timp sunt foarte dificil de gestionat cazurile de schimbari administrative realizate in perioada respectiva.	Se retrage propunerea de modificare.
26.	Anexa 3 la Condițiile – cadru Pct. 10	Media anuală a ratelor de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS: $M_{Rstd} = \frac{\sum_{k=1}^m N_{kindex>0}}{\sum_{i=1}^{n_{lcsmi}} N_{z_{ti}}} * 100 [\%]$ Notă: ** - <i>Raportul pe baza căruia se determină indicatorul trebuie să conțină toate ID-urile locurilor de consum integrate în SMI până în ultima zi din perioada de raportare (inclusiv cele integrate în SMI în perioada proiectelor pilot), cu valori unice (o singură poziție pentru fiecare ID, pentru fiecare zi din perioada de raportare)</i>	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid ACUE		De clarificat rationamentul care a stat la baza formulei/ de corelat cu modificarile prevazute la art. 11, alin. 3	Se retrage propunerea de modificare.
			DEER	Se solicită menținerea formulei inițiale de calcul a indicatorului (din ediția în vigoare a reglementării)	Solicitarea referitoare la (indicatorul trebuie sa contina toata ID-urile locurilor de consum integrate în SMI până în ultima zi din perioada de raportare (inclusiv cele integrate în SMI în perioada proiectelor pilot), cu valori unice (o singură poziție pentru fiecare ID, pentru fiecare zi din perioada de raportare) se	Se retrage propunerea de modificare.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					<p>poate extrage exclusiv dintr-o aplicatie informatica.</p> <p>Dezvoltarea si mentatnata unor astfel de rapoarte se poate face doar in aplicatia MDM nu in aplicatiile HES existente.</p> <p>La implementarea acestor sisteme nu s-a luat in calcul posibilitatea extragerii informatiilor cu citiri zilnice la nivel de consumator individual. S-au considerat doar informatiile la nivel de PT.</p> <p>Din aceste motive propunem ca pana la data de 01.01.2027 acest indicator sa aibe forma initiala propusa in prima varianta a ordinului 177/2018. Implementarea acestei metode poate fi realizate in aplicatiile tip MDM cu o durata rezonabila de proiectare, testare, implementare in mod productiv.</p>	
27.	Anexa 3 la Condițiile – cadru Pct. 11	<p>Numărul de semnalizări privind depășiri ale valorii puterii aprobate prin avizul tehnic de racordare înregistrate la locuri de consum/ producere și consum integrate în SMI:</p> $n_{sdep_{Pn}}$	ACUE	Se propune eliminarea indicatorului	<p>Functionalitatea exista si a fost standardizata in echipamentele de masurare implementate, insa activarea evenimentelor nu a fost inca realizata. Pentru definirea puterii aprobate in fiecare contor si activarea evenimentului, va fi necesara o perioada indelungata avand in vedere ca se realizeaza la distanta in acelasi timp cu celelalte actiuni programate in prezent (citiri, deconectare/ reconectare).</p>	Se retrage propunerea de modificare.
28.	Anexa 3 la Condițiile – cadru Pct. 13	Durata cumulată a întreruperilor lungi înregistrate la locurile de consum/de producere și consum integrate în SMI din care:	Delgaz Grid DEER	propunem eliminarea indicatorului	<p>Delgaz Grid:</p> <p>Impartirea intreruperilor lungi in intreruperi planificate si neplanificate nu face obiectul implementarii SMI si nici a monitorizarii SMI. In fapt</p>	Se retrage propunerea de modificare.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					<p>contoarele inteligente înregistrează un eveniment de întrerupere alimentare fara a avea cunostinta asupra planificarii sau neplanificarii acesteia.</p> <p>Realizarea acestei solicitari implica date din sisteme multiple care sunt înregistrate în formate total diferite si a caror uniformizare este imposibila atat din punct de vedere tehnic cat si din punct de vedere al operarilor manuale.</p> <p>DEER:</p> <p>Evaluarea intreruperilor în baza datelor din contor SMI nu poate fi facuta conform standardului de performanta. Un contor SMI nu poate diferentia o intrerupere de un gol. Astfel conform standardului de pefromanta pentru RED golul este definit între 90% (207 V) si 5% (11,5V) din tensiunea nominala, iar contorul SMI nu asigura monitorizarea a nivelului de tensiune pana la pragul inferiror mentionat mai sus</p>	
29.	Anexa 3 la Condițiile – cadru Pct. 14	Cantitatea de energie electrică recuperată din pierderile comerciale aferente rețelelor electrice de JT din zonele cu locuri de consum/de producere și consum integrate în SMI, înregistrată în anul de raportare	<p>Rețele electrice Banat</p> <p>Rețele electrice Dobrogea</p> <p>Rețele electrice Muntenia</p> <p>Delgaz Grid ACUE</p>		De clarificat ce cantitati de energie electrica trebuie raportate – energie recalculata (energie defectiuni si energie din sustrageri), energie facturata sau energie incasata?	Se retrage propunerea de modificare.
30.	Anexa 4 la Condițiile – cadru Pct. 19, 20, 21	Valoarea costurilor de referință			Pentru claritate, consideram ca se impune sa se precizeze care este perioada luata în considerare pentru determinarea costului de referinta istoric	Se retrage propunerea de modificare.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE																														
31.	Anexa 4 la Condițiile – cadru Pct. 22	- Valoarea energiei electrice recuperată din pierderile comerciale aferente rețelelor electrice de JT din zonele cu locuri de consum/de producere și consum integrate în SMI, înregistrată în anul de raportare	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid Distribuție Energie Oltenia ACUE	- Valoarea energiei electrice recuperată din pierderile comerciale aferente rețelelor electrice de JT din zonele cu locuri de consum/de producere și consum integrate în SMI, înregistrată în anul anterior anului de raportare	Avand in vedere ca implementarea SMI se realizeaza conform calendarului de implementare pe toata durata anului, acest fapt conduce catre imposibilitatea de a calcula balante pentru toate posturile de transformare pentru care s-a realizat implementarea SMI in anul de raportare. Calculul beneficiilor ca urmare a reducerii pierderilor de energie pentru posturile de transformare integrate in a 2 a parte a anului de raportare, nu vor fi relevante datorita perioadei scurte de monitorizare si a influentei sezonality. De asemenea mentionam faptul ca OD nu detin masuratori precise ale situatiei inainte de implementarea SMI, iar valorile pentru aceasta perioada sunt calculate prin extrapolare de la zone similare. Delgaz Grid: De clarificat. In intelegerea noastra se face referire la energia recuperata din energia recalculata (energie din defectiuni și energie din sustrageri)	Se retrage propunerea de modificare.																														
32.	Anexa 4 la Condițiile – cadru Tabelul nr. 2	<table><tr><th>ID loc de consum de producere și consum</th><th>ID_Post_de_transformare (dimensiunea de bază cf certificatului de racordare)</th><th>Localitate</th><th>Ade</th><th>Data mentinut controlul la loc de consum de producere și consum</th><th>Data integrat în SMI</th><th>Marca de timp (data ora) la primul index înregistrat în SMI pentru locul de producere și consum integrat</th><th>Marca de timp (data ora) la ultimul index înregistrat în anul de raportare pentru locul de consum de producere și consum</th><th>Marca de timp (data ora) la ultimul index înregistrat al în anul de raportare pentru locul de consum de producere și consum</th><th>Nr de zile din anul de raportare pentru care nu s-a efectuat transmiterea de date de la loc de consum de producere și consum către OD sau la PDSI SMI</th></tr><tr><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th><th>6</th><th>7</th><th>8</th><th>9</th><th>10</th></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	ID loc de consum de producere și consum	ID_Post_de_transformare (dimensiunea de bază cf certificatului de racordare)	Localitate	Ade	Data mentinut controlul la loc de consum de producere și consum	Data integrat în SMI	Marca de timp (data ora) la primul index înregistrat în SMI pentru locul de producere și consum integrat	Marca de timp (data ora) la ultimul index înregistrat în anul de raportare pentru locul de consum de producere și consum	Marca de timp (data ora) la ultimul index înregistrat al în anul de raportare pentru locul de consum de producere și consum	Nr de zile din anul de raportare pentru care nu s-a efectuat transmiterea de date de la loc de consum de producere și consum către OD sau la PDSI SMI	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10											Delgaz Grid ACUE		Intrucat integrarea se face la nivel de contor propunem ca ID loc de consum sa fie inlocuit cu ID echipament Tabelul face referire doar la contoarele SMI instalate si integrate in anul de raportare? Pentru claritate si un mod de lucru unitar la nivelul tuturor OD consideram necesara includerea in document a	Se retrage propunerea de modificare.
ID loc de consum de producere și consum	ID_Post_de_transformare (dimensiunea de bază cf certificatului de racordare)	Localitate	Ade	Data mentinut controlul la loc de consum de producere și consum	Data integrat în SMI	Marca de timp (data ora) la primul index înregistrat în SMI pentru locul de producere și consum integrat	Marca de timp (data ora) la ultimul index înregistrat în anul de raportare pentru locul de consum de producere și consum	Marca de timp (data ora) la ultimul index înregistrat al în anul de raportare pentru locul de consum de producere și consum	Nr de zile din anul de raportare pentru care nu s-a efectuat transmiterea de date de la loc de consum de producere și consum către OD sau la PDSI SMI																											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10																											

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					modului de determinare a numărului de zile solicitat în coloana 10 Care este diferența dintre informațiile solicitate din coloana 7 și cele din coloana 8?	
			DEER	Solicităm termen de implementare tabel 2 începând cu 1 ianuarie 2027. Până la termenul indicat mai sus propunem să se păstreze metodologia de raportare din prezentul ordin 177. Raportare la nivel de PT (Anexa 3.1).	Completarea tabelului nr.2 se poate face exclusiv dintr-o aplicație informatică. Dezvoltarea și mentenanța unor astfel de rapoarte se poate face doar în aplicația MDM nu în aplicațiile HES existente. Aplicația MDM din cadrul DEER va prelua etapizat contoarele integrate în aplicațiile individuale HES existente. Dezvoltările aplicațiilor HES existente s-a făcut considerându-se prevederile actualului ordin 177 cu monitorizarea consumatorilor la nivel de zonă de implementare (Localitate/PT)	Se retrage propunerea de modificare.
33.	Anexa 6 la Condițiile – cadru	B. Analiza cost-beneficii B.1 – Structura de costuri (nu este exhaustivă): - Costuri operaționale (OPEX): <ul style="list-style-type: none"> ○ costuri cu mentenanța și cu înlocuirea echipamentelor defecte, respectiv cu repunerea în funcțiune ca urmare a defectării (contoare, modulele de comunicații, concentratoare etc.); ○ costuri cu mentenanța sistemelor informatice și de comunicații; ○ costuri cu citirea contoarelor de la care nu s-a realizat transferul automat de date; 	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid DEER	<ul style="list-style-type: none"> ○ costuri cu mentenanța și cu înlocuirea echipamentelor defecte, respectiv cu repunerea în funcțiune ca urmare a defectării (contoare, modulele de comunicații, concentratoare etc.); ○ costuri cu mentenanța sistemelor informatice și de comunicații; ○ costuri cu citirea contoarelor de la care nu s-a realizat transferul automat de date; ○ costuri cu deconectări/reconectări care nu au putut fi realizate de la distanță; 	REx, Delgaz Grid: Considerăm necesară completarea cu costurile aferente activităților de back-office/ troubleshooting, aceste activități fiind părți integrante ale implementării programului SMI DEER: În situația în care SMI se implementează doar în rețelele modernizate conform propunere articol 9 ¹ cum se	Se acceptă. Se completează anexa conform propunerii de modificare

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<ul style="list-style-type: none"> o costuri cu deconectări/reconectări care nu au putut fi realizate de la distanță; o costuri adiționale cu informarea utilizatorilor; o costuri cu comunicația de date (pentru locurile de consum cu comunicație punct-la-punct, pentru care nu a fost posibilă integrarea în SMI prin comunicația PLC și pentru comunicația de la concentratoare la subsistemul central). 		<ul style="list-style-type: none"> o costuri adiționale cu informarea utilizatorilor; o costuri cu comunicația de date (pentru locurile de consum cu comunicație punct-la-punct, pentru care nu a fost posibilă integrarea în SMI prin comunicația PLC și pentru comunicația de la concentratoare la subsistemul central). o Costuri cu resursele necesare pentru activitati de back-office pentru sistemele SMI implementate respectiv monitorizarea activităților de deconectare-reconectare, validarea și verificarea datelor de măsurare, verificarea interfețelor, transferul datelor, monitorizarea sistemelor. o Costuri cu activitățile de întreținere in teren a zonelor SMI (troubleshooting) 	efectua analiza cost beneficiu. Se va tine cont si de costurile legate de modernizarea rețelelor?	
34.	Anexa 6 la Condițiile – cadru	<p>B.4. Duratele de utilizare a echipamentelor pentru care se calculează amortizarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 15 ani pentru contoare • 6 ani pentru tehnica de calcul și echipamentele de comunicații 	Rețele electrice Banat Rețele electrice Dobrogea Rețele electrice Muntenia Delgaz Grid Distribuție Energie Oltenia ACUE	<p>B.4. Duratele de utilizare a echipamentelor pentru care se calculează amortizarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 15 ani pentru contoare • 6 ani pentru tehnica de calcul și echipamentele de comunicații, (alte decât cele integrate în contorul inteligent). 	Exista solutii SMI pentru care echipamentele de comunicatie aferente contorului inteligent nu pot fi separate de acesta si in consecinta trebuie sa aiba aceasi durata pentru care se calculeaza amortizarea.	<p>Se acceptă.</p> <p>Se modifică textul din anexă conform propunerii.</p>
35.	Anexa 7 la Condițiile - cadru		DEER	<p>Solicitam introducerea in Anexa 4 a unui punct suplimentar din care sa rezulte responsabilitatile consumatorului cu privire la nivelul de perturbatii maxim admis astfel incat sa nu fie afectat nivelul de acuratete al comunicatiei prin tehnologia PLC (articolul 9¹).</p> <p>In cazul in care nu este respectat acest nivel obligatiile OD cu privire la asigurarea accesului la datele de masurare trebuie reformulate.</p>		<p>Nu se acceptă.</p> <p>Solicitarea de impunere de obligații consumatorului cu privire la compatibilitatea electromagnetică a echipamentelor deținute nu are bază legală.</p> <p>Referitor la solicitarea de reglementare a tehnologiei de comunicații PLC,</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
				Solicitam analizarea posibilitatii de a reglementa canalul de comunicare prin calea de curent (PLC) similar cu modul in care caile de comunicare electronice sunt gestionate de catre ANCOM		aceasta nu este de competența ANRE.
36.		Observație cu caracter general	Premier Energy		Având în vedere calitatea de operator licențiat pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, în contextul întregului cadru legislativ național și european, a perspectivei creșterii numărului de prosumatori, coroborat cu modul actual de funcționare a sectorului de energie electrică din România dar și pe termen scurt în perspectiva eliminării schemei de plafonare a prețurilor pentru clienții finali (31.03.2025), adresăm autorității de reglementare rugămintea de a lua în calcul adaptarea Condițiilor-cadru de implementare a SMI astfel încât să fie impulsionată implementarea accelerată, prin respectarea cel puțin a termenelor legale prevăzute la art. 66 alin. (3) – prevederile respective fiind adoptate recent, pentru conformarea cu cerințele cadrului legislativ european, utilizarea contorizării inteligente facilitând și asigurând utilizarea tuturor instrumentelor la îndemâna clienților finali și a celorlalți participanți ai pieței, printre care enumeram, fără a ne limita la: - Procesul de schimbare a furnizorului (asigurarea	Procesul de implementare a SMI care se desfășoară în baza reglementărilor aprobate, în vigoare, respectă prevederile legale și este dimensionat și planificat în timp conform fundamentărilor tehnico-economice înaintate de către OD concesiionari ai serviciului de distribuție energie electrică, evaluate de ANRE conform prevederilor art. 66 alin. (1) și alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					<p>certitudinii datelor de măsurare cu o mai mare acuratețe);</p> <ul style="list-style-type: none"> - Diminuarea unor cheltuieli, spre exemplu procesul de deconectare-reconectare în situațiile specifice; - Îmbunătățirea calculului prognozelor de consum și o corelare mai bună cu achiziția de energie electrică, cu o expunere cât mai redusă la efectele prețurilor din Piața de Echilibrare-PE (la momentul actul, după cum bine cunoașteți, prețurile din PE ating cote semnificative); - Îmbunătățirea gestionării relației cu prosumatorii, ale căror drepturi sunt “generoase” prin posibilitatea de a-și compensa surplusul de energie produsă cu consumul altor locuri de consum/producere, potrivit definiției din Lege. 	

Sinteza observațiilor

la proiectul de ordin privind modificarea Condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 177/2018 din consultarea Consiliului Consultativ efectuată în perioada 23/01/2025 – 30/01/2025

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Membrul Consiliului Consultativ care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția inițiatorului
1.	Art. 9 ¹	<p>(1) La prioritizarea zonelor de implementare a SMI, OD au în vedere ca rețelele electrice de distribuție care deserveșc locurile de consum/de producere și consum care urmează să fie integrate în SMI să fi fost supuse unor modernizări, lucrări de retehnologizare, lucrări de mentenanță majoră, în ultimii doi ani, înainte de data programată pentru integrarea în SMI.</p> <p>(2) În cazul în care condiția de la alin. (1) nu este îndeplinită, introducerea în planurile de investiții a lucrărilor de implementare SMI este condiționată de verificarea de către OD a rețelilor electrice aferente zonelor de implementare planificate astfel încât să se asigure condițiile tehnice pentru realizarea comunicației de date prin tehnologia PLC între elementele sistemului astfel încât să se poată atinge o rată de succes a transmiterii datelor de măsurare care asigură respectarea prevederilor art. 25, respectiv art. 27.</p>	Daniela Dărăban	<p><i>(1) La prioritizarea zonelor de implementare a SMI, OD au în vedere ca rețelele electrice de distribuție care deserveșc locurile de consum/de producere și consum care urmează să fie integrate în SMI să fi fost supuse unor modernizări, lucrări de retehnologizare, lucrări de mentenanță majoră, în ultimii doi ani, înainte de data programată pentru integrarea în SMI.</i></p> <p><i>(2) În cazul în care condiția de la alin. (1) nu este îndeplinită, introducerea în planurile de investiții a lucrărilor de implementare SMI este condiționată de verificarea de către OD a rețelilor electrice aferente zonelor de implementare planificate astfel încât să se asigure condițiile tehnice pentru realizarea comunicației SMI de date prin tehnologia PLC între elementele sistemului astfel încât să se poată atinge o rată de succes a transmiterii datelor de măsurare care asigură respectarea prevederilor art. 25, respectiv art. 27.</i></p>	<p>Propunere de eliminare dat fiind careacterul de subiectivitate și în opoziție cu obiectivele privind optimizarea consumului de energie electrică prin digitalizarea sistemului, respectiv prin contorizarea inteligentă. Condiționarea implementării SMI numai pe rețele electrice modernizate va duce la imposibilitatea realizării planului aprobat.</p> <p>Sunt necesare de asemenea clarificari referitoare la menținerea criteriului privind nivelul minim de consum la alegerea zonelor propuse pentru implementarea SMI. Realizarea acestor operațiuni pe întreaga zona, în prealabil implementării SMI va genera cheltuieli suplimentare ridicate pentru OD. În aceste condiții includerea cheltuielilor suplimentare în cadrul analizelor cost-beneficiu va aduce modificări semnificative asupra acestora și va influența inclusiv planul de implementare SMI.</p> <p>În plus, funcționalitatea tehnologiei PLC nu depinde doar de starea rețelei, ci și de perturbațiile generate de echipamentele electronice ale consumatorilor. Pentru ca rețeaua electrică să își pastreze parametrii buni de comunicație este necesar ca</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Verificarea prevăzută în conținutul alin. (2) se referă exclusiv la tehnologia de comunicații PLC, tehnologie utilizată cu preponderență în implementarea SMI pe secțiunea sistemului de comunicație de date care asigură transferul de date de la contor la concentratorul de date. Pentru comunicația de date efectuată prin alte tehnologii, această verificare nu este necesară. Eliminarea referirii explicite din conținutul textului alin. (2) ar lăsa prevederea fără scop. Stabilirea obiectivului pentru care se face verificarea indică, pe de o parte, cum trebuie organizată și desfășurată activitatea de către OD și, pe de altă parte, definește criteriul de evaluare a calității activității efectuate. Trebuie avut în vedere faptul că tehnologia de comunicație PLC este preponderent utilizată la implementarea SMI de către OD concesionari. Constatarea influenței stării tehnice a rețelilor asupra performanței comunicației de date prin PLC a fost făcută de</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Membrul Consiliului Consultativ care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția inițiatorului
					receptoarele clientilor sa fie in conformitate cu standardele (exemplu CENELEC Banda A aplicabile : EN 50065-1:2011 - Transmisia semnalelor prin rețelele electrice de joasă tensiune în banda de frecvențe de la 3 kHz până la 148,5 kHz. Partea 1: Cerințe generale, benzi de frecvențe și perturbații electromagnetice)	OD încă din faza proiectelor pilot. Prevederea din articol nu este de natură să producă costuri suplimentare nejustificate. Natura și amploarea verificărilor la care prevederea face referire este la latitudinea OD.
2.	Art. 18 ¹ alin. (1)	<p>Articolul 18¹</p> <p>(1) Orice utilizator care are instalat la locul său de consum/de producere și consum un contor integrat în SMI poate solicita OD, inclusiv online, acces la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real, pentru sine sau pentru un terț pe care utilizatorul l-a împuternicit să aibă acces la aceste date în numele său.</p>	Daniela Dărăban		<p>Ar trebui acceptate excepții care sa tina cont de momentul implementarii intrucat alineatul la care se face referire a fost introdus prin OUG 143/12.2021 , ceea ce presupune ca doar incepand cu acea data ar fi putut fi incluse in specificatiile tehnice aceste cerinte .</p> <p>Lege -66, (5) ANRE adoptă și publică cerințele funcționale și tehnice minime aplicabile sistemelor de măsurare inteligentă, în conformitate cu standardele europene, și asigură interoperabilitatea acestor sisteme de măsurare inteligentă, precum și capacitatea acestora de a livra informații sistemelor de gestionare a energiei ale consumatorilor. Sistemele de măsurare inteligentă: 31/12/2021 - alineatul a fost introdus prin Ordonanță de urgență 143/2021.</p> <p>a) respectă standardele europene, măsoară cu acuratețe consumul real de energie electrică și oferă clienților finali informații despre timpul efectiv de utilizare. Datele privind consumul anterior validate</p>	<p>Conform Legii 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, accesul la date trebuie asigurat tuturor utilizatorilor.</p> <p>Art. 66 alin. (5) lit. a) din Lege: <i>Datele privind consumul în timp aproape real nevalidate sunt, de asemenea, ușor și sigur de accesat de către clienții finali, fără costuri suplimentare, prin intermediul unei interfețe standardizate sau prin acces de la distanță, pentru a sprijini programele automate de eficiență energetică, consumul dispecerizabil și alte servicii.</i></p> <p>Art. 66 alin. (7) din Lege: (7) <i>La cererea clienților finali, datele referitoare la energia electrică pe care o introduc în rețea și consumul lor de energie electrică li se pun la</i></p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Membrul Consiliului Consultativ care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția inițiatorului
					sunt ușor și sigur de accesat și de vizualizat de către clienții finali, la cerere și fără costuri suplimentare. Datele privind consumul în timp aproape real nevalidate sunt, de asemenea, ușor și sigur de accesat de către clienții finali, fără costuri suplimentare, prin intermediul unei interfețe standardizate sau prin acces de la distanță, pentru a sprijini programele automate de eficiență energetică, consumul dispecerizabil și alte servicii;	<i>dispoziție, în conformitate cu actele de punere în aplicare în temeiul art. 63², prin intermediul unei interfețe standardizate de comunicare sau prin acces de la distanță sau se pun la dispoziția unei părți terțe care acționează în numele lor, într-un format ușor de înțeles care le permite să compare diferite oferte în condiții identice. Clienții finali trebuie să poată obține propriile date înregistrate de contoare sau să le poată transmite unei alte părți, fără costuri suplimentare și în conformitate cu dreptul lor la portabilitatea datelor în temeiul normelor Uniunii Europene în materie de protecție a datelor.</i>
3.	Art. 18 ¹ alin. (4)	(4) Accesul utilizatorului sau a terțului împuternicit de acesta la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real, se poate realiza local sau de la distanță, în funcție de modelul și soluția tehnică adoptată pentru subsistemul de măsurare. La stabilirea modalității de asigurare a accesului, OD se asigură că soluția tehnică implementată:	Daniela Dărăban		Propunere de introducere a unei litere noi d) costurile suplimentare generate de necesitatea accesului la date în timp aproape real (echipamente suplimentare diferite de cel de masurare, module de comunicare, module de vizualizare date si aplicatii informatice) vor fi aduse la cunostinta utilizatorului de catre OD si vor fi suportate exclusiv de	A se vedea rezoluția de la obs. precedentă.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Membrul Consiliului Consultativ care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția inițiatorului
		<p>a) este fiabilă și robustă (în principal în raport cu eventuale perturbații induse de echipamente aflate în proximitatea subsistemelor de măsurare și de comunicații integrate în SMI);</p> <p>b) asigură securitatea subsistemului de măsurare prin separarea căii de acces pentru configurarea/parametrizarea contorului, de calea pentru extragerea locală a datelor de consum/de producere și consum nevalidate, în timp aproape real;</p> <p>c) asigură condiții de interoperabilitate pentru transferul de date din subsistemul de măsurare al locului de consum/de producere și consum, către echipamentele utilizatorului sau ale unui terț împuternicit de acesta.</p>			<p>catre acesta. OD va fi responsabil cu asigurarea caii de comunicare și conectare la echipamentul de masurare.</p>	
4.	Art. 20 ¹ alin. (1)	<p>(1) La primirea notificării privind înființarea unei comunități de energie conform prevederilor legale în vigoare, OD are obligația:</p> <p>a) să ia legătura cu reprezentantul legal al comunității de energie în termen de maxim 30 de zile de la data primirii notificării și să stabilească, de comun acord, condițiile și graficul de integrare în SMI al utilizatorilor membri ai comunității de energie și al postului/posturilor de transformare aferente;</p>	Daniela Dărăban	<p>Propunere de extindere la 24 de luni a termenului de 12 luni de la primirea notificării (alin 1 , lit b) pentru integrarea in SMI a comunitatilor</p>	<p>Propunere de extindere la 24 de luni a termenului de 12 luni de la primirea notificării (alin 1 , lit b) pentru integrarea in SMI a comunitatilor din urmatoarele motive :</p> <p>Planificarea si aprobarea calendarului de implementare SMI reprezinta un proces complex care ia in considerare foarte multe aspecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Numar de contoare, pe tipuri si categorii; -Selectia posturilor in zone omogene (retele buclate); -Contracte cu furnizori de echipamente si calendare lunare de livrare; 	<p>Nu se acceptă.</p> <p>12 luni este un termen rezonabil pentru rezolvarea tuturor problemelor legate de integrarea în SMI a unui ggrup de utilizatori. În sprijinul propunerii de mărire a acestui interval nu este prezentat nici un caz concret de desfășurare a unui proces complet care s-a desfășurat pe o durată mai mare de 12 luni.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Membrul Consiliului Consultativ care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția inițiatorului
		b) să trateze integrarea în SMI a utilizatorilor membri ai comunităților de energie și al posturilor de transformare aferente ca o prioritate, astfel că integrarea acestora în SMI trebuie să nu depășească 12 luni de la primirea notificării.			<p>-Planificarea contractorilor externi de servicii de masura si resurse interne alocate;</p> <p>-Licente sisteme informatice aferente echipamentelor integrate in SMI;</p> <p>-Toate acestea sunt imposibil de ajustat la nivel de 12 luni.</p> <p>De asemenea trebuie luat in considerare impactul financiar adus de aceasta prevedere astfel incat vor fi deprioritizate posturi de transformare cu analiza cost-beneficiu pozitiva si prioritizate posturi de transformare cu analiza cost-beneficiu negativa.</p>	
5.	Art. 27	<p>Începând cu anul 2027:</p> <p>a) monitorizarea indicatorilor de performanță a implementării SMI se va face la nivel de loc de consum/de producere și consum, prin prelucrarea datelor colectate și înregistrate la nivelul MDMS, pe baza rapoartelor extrase din baza de date constituită.</p> <p>b) valoarea indicatorului «Media anuală a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS» pentru care SMI implementate se consideră că îndeplinesc funcționalitățile obligatorii prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentele condiții - cadru, este de minimum 90%.</p>	Daniela Dărăban	Propunere - valoarea indicatorului sa fie de minimum 85% incepand cu 2027.	<p>Deoarece gradul de citire este afectat de performanta proiectelor pilot realizate pentru a testa tehnologia PLC, multiplele surse de perturbații electromagnetice, uzura în timp a tehnologiei implementate și starea rețelei . Solicitam aplicarea acestui articol doar pentru proiectele viitoare care se vor demara dupa intrarea in vigoare a acestui ordin. Proiectele SMI implementate pana in prezent nu pot indeplini aceste criterii conform justificarilor alaturate. Sunt situații în care OD au raportat:</p> <p>- incidente pe fluxul de colectare a datelor din concentratoare, ce a necesitat update de software. Incidentul a afectat functionarea pe durata a mai multor luni, iar acestea au fost recuperate ulterior din memoria internă a contoarelor, dar rata de succes a fost mai mica de 80%.</p> <p>- probleme tehnice la subsistemele de comunicații</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Eficiența implementării SMI este asigurată numai în condițiile în care, atât OD, cât și utilizatorul/clientul final pot beneficia de date de măsurare reale. Acest lucru nu se poate realiza decât printr-o rată de transfer cât mai apropiată de 100% a datelor din subsistemul de măsurare către MDMS. Cu cât rata de utilizare a unor date de măsurare reale este mai scăzută, cu atât informația (legată de starea rețelei, de modul de funcționare a acestuia și despre consumul de energie electrică) care poate fi extrasă este de o calitate mai slabă. Atenționăm asura faptului că în absența realizării beneficiilor estimate inițial, implementarea SMI poate deveni ineficientă.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Membrul Consiliului Consultativ care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția inițiatorului
					<p>-remedieri ale comunicatiiei PLC (comunicatia prin conductoarele de energie electrica) cauzate de introducerea in retea de distributie a zgomotelor neintentionate provocate de aparatele electronice ale consumatorului. (Exemple: surse de alimentare, iluminat cu leduri, televizoare vechi, pompe, invertoare, camera video de supraveghere, etc..) Lipsa unei legislatii cu privire la obligativitatea inlocuirii acestor echipamente, duce la imposibilitatea obligarii utilizatorului sa inlocuiasca sau sa deconecteze aparatele electronice si astfel comunicatia este afectata atat pentru el cat si pentru utilizatorii aflati conectati dupa acesta.</p>	