

Analiza preliminară a Impactului de Reglementare

Titlul analizei impactului	Regulamentul cu privire la dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic
Data:	17.05.2018
Autoritatea administrației publice autor:	Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
Subdiviziunea:	
Persoana responsabilă și informația de contact:	Daniel Chiviriga consultant principal, Secția energie electrică și regenerabilă, Departamentul Reglementări Tel: 022 852 934 ; dchiviriga@anre.md Veaceslav Țurcanu, consultant superior, Secția energie electrică și regenerabilă, Departamentul Reglementări Tel: 022 852 934 ; vturcanu@anre.md
Componentele analizei impactului de reglementare	
1. Stabilirea complexității analizei impactului de reglementare	
Criteriul	Punctajul (de la 1 la 3)
Nivelul de interes public față de intervenția propusă	2
Gradul de inovație al intervenției propuse	3
Mărimea potențialelor impacturi ale inițiativei propuse	1
TOTAL	6

Argumentarea/descifrarea succintă a punctajului atribuit:

Intervenția dată nu necesită o analiză complexă.

- a) 2 - nivel de interes public mediu, deoarece Regulamentul dat va fi aplicabil pentru un grup al unui sector economic (personalul de conducere operațională al tuturor centrelor de dispecerat și de personalul operațional din centralele electrice, stațiile electrice, instalațiile consumatorilor și zonele de sistem, indiferent de titularul gestiunii, ale căror instalații fac parte din Sistemul Electroenergetic (SE)).
- b) 3 - intervenția este în mare parte inovativă și nu a fost aplicată anterior.
- c) 1 - ar putea fi afectată neesențial o parte mică a unui sector economic (operatorii sistemului de transport și de distribuție a energiei electrice, centralele electrice și unii consumatori, instalațiile cărora fac parte din SE).

2. Definirea problemei

În contextul aprobării noii Legi nr.107 din 27 mai 2016 cu privire la energia electrică, ANRE se află într-un proces de actualizare și revizuire a cadrului normativ necesar desfășurării activităților în sectorul energiei electrice.

Obligația de elaborare a Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic de către operatorul sistemului de transport, care deține licență pentru conducerea centralizată a sistemului electroenergetic și aprobarea acestui regulament de către Agenție, reiese din prevederile art.19 alin.(8) din Legea cu privire la energia electrică.

Problema și/sau problemele care urmează să fie soluționate:

1. Incertitudinea asigurării securității aprovizionării cu energie electrice a consumatorilor și a conducerii centralizate a sistemului din cauza:
 - a) Lipsa reglementărilor privind exercitarea autorității de decizie și competențelor participanților la conducerea sistemului electroenergetic;
 - b) Lipsa cerințelor clare față de planificarea și programarea operațională a funcționării sistemului electroenergetic;
 - c) Lipsa cerințelor față de schimbul de informații operative între participanții la piață.
2. Transpunerea prevederilor Legii cu privire la energia electrică, în partea ce țin de dirijarea operativ-tehnologică unică a sistemului electroenergetic;
3. Elaborarea unui act normativ care să specifice atribuțiile operatorului sistemului de transport a energiei electrice privind dirijarea operativ-tehnologică unică a sistemului electroenergetic.

Cauzele care au dus la apariția problemei sunt:

Sistemul electroenergetic se caracterizează printr-o particularitate unică, și anume faptul că energia electrică nu se depozitează. Pentru funcționarea stabilă și fiabilă a sistemului este necesar de asigurat echilibrul între energia consumată și energia pentru fiecare moment de timp. Orice dezechilibru în bilanțul puterilor electrice consumate și produse pune în pericol alimentarea cu energie electrică a consumatorilor final și necesită intervenții prompte din partea participanților la piața de energie electrică pentru a preveni aceste situații.

În sensul Legii 107/2016 cu privire la energia electrică, sistemul electroenergetic reprezintă un sistem unic funcțional format din centrale electrice și utilaje necesare dirijării operativ-tehnologice, rețele electrice, precum și instalații electrice ale consumatorilor finali, conducerea centralizată a acestuia fiind asigurată prin planificarea și dirijarea operativ-tehnologică unică a sistemului în scopul asigurării echilibrării și a siguranței funcționării acestuia, asigurarea stabilității frecvenței, a tensiunii și a continuității în alimentare cu energie electrică, pentru gestionarea fluxurilor de energie electrică în rețelele electrice de transport și pentru coordonarea schimburilor de energie electrică cu alte sisteme electroenergetice.

Întreprinderile electroenergetice funcționează într-un sistem unic. Conform art. 10, alin. 4) al Legii cu privire la energia electrică producătorii, operatorul pieței energiei electrice, operatorul sistemului de transport, operatorii sistemelor de distribuție și furnizorii, colaborează în conformitate cu principiul dirijării operativ-tehnologice unice a sistemului electroenergetic

Deși conține o serie de prevederi ce reglementează securitatea aprovizionării cu energie electrică, Legea cu privire la energia electrică nu descrie în mod detaliat nici rolul și nici acțiunile ce trebuie întreprinse de fiecare participant la piața energetică, precum și de autoritățile implicate în legătură cu prevenirea și gestionarea activității operative de dispecerizare pe piața energiei electrice.

Legea 107/2016 totuși prevede că în scopul exploatării coordonate a instalațiilor și a echipamentelor componente ale sistemului electroenergetic care necesită o comandă unitară, activitatea tehnică de dispecerizare, sau conducere centralizată a sistemului electroenergetic fiind efectuată de unități specializate. Astfel, conform art. 30, alin. 2) al Legii cu privire la energia electrică operatorul sistemului de transport este obligat să organizeze, în conformitate cu licența pentru conducerea centralizată a sistemului electroenergetic, dirijarea operativ-tehnologică unică a sistemului

electroenergetic și gestionarea fluxurilor de energie electrică provenite din sistemele electroenergetice ale țărilor vecine sau dirijate către acestea, în mod echitabil, transparent și nediscriminatoriu.

Principalele funcții ale operatorului sistemului de transport descrise în art. 10 al Legii 107/2016 sunt dirijarea operativ-tehnologică unică, echilibrarea sistemului electroenergetic și asigurarea livrării energiei electrice prin rețelele electrice de transport.

Dispecerizarea centralelor electrice și utilizarea capacității interconexiunilor trebuie efectuate pe criterii obiective, publicate și aplicate în mod nediscriminatoriu, care să asigure funcționarea corespunzătoare a pieței energiei electrice, ținându-se cont de ordinea de prioritate economică a energiei electrice provenită de la centralele electrice, de contractele notificate de participanții la piața energiei electrice sau de transferurile prin interconexiuni și de constrângerile de ordin tehnic ale rețelei electrice de transport, acordându-se prioritate energiei electrice produse de centralele electrice de termoficare urbane și energiei electrice de la centralele electrice eligibile care produc din surse regenerabile de energie.

În conformitate cu articolul 15, alin. (10) din Legea cu privire la energia electrică, pe durata situațiilor excepționale pe piața energiei electrice, titularii de licență care desfășoară activități în sectorul electroenergetic au următoarele obligații:

a) în cazul producătorilor, să mobilizeze întreaga capacitate de producere, la solicitarea operatorului sistemului de transport;

b) în cazul operatorului sistemului de transport, să preia cantitățile suplimentare de energie electrică puse la dispoziție de producători și să asigure serviciile de transport al energiei electrice în condițiile prevăzute în Planul de acțiuni pentru situații excepționale pe piața energiei electrice;

c) în cazul operatorilor sistemelor de distribuție, să întreprindă măsurile de limitare și/sau de sistare a furnizării energiei electrice, conform Planului de acțiuni pentru situații excepționale pe piața energiei electrice.

Producătorii, furnizorii, consumatorii finali, inclusiv a operatorii de sistem sunt obligați, conform art. 33 și 44 al Legii 107/2016, de a prezenta la cerere date și informații necesare pentru înregistrarea și analiza evenimentelor operative, însă, modul de realizare a schimbului de informații nu este descris nicăieri.

De asemenea, în Regulamentul menționat necesită a fi stabilite elementele care sunt în măsură să asigure securitatea aprovizionării cu energie electrică pe termen scurt, dar și pe termen lung, precum și riscurile asociate, care pot afecta negativ securitatea aprovizionării cu energie electrică.

Conducerea prin dispecer a sistemului electroenergetic național, actualmente, este asigurată de către dispeceratul central al operatorului sistemului de transport, Î.S. „Moldelectrica”, care exercită autoritatea de decizie asupra dispeceratelor sale teritoriale, asupra dispeceratului teritorial al și asupra dispeceratelor energetice de distribuție ce aparțin operatorilor sistemelor de distribuție ÎCS „RED Union Fenosa” și S.A. „RED Nord”. Producătorii și consumatorii dispecerizabili, cum ar fi CERS Moldovenească, CET-urile din Chișinău și Bălți, CHE Costești, sau în cazul consumatorilor dispecerizabili – S.A. Lafarge Ciment, uzina metalurgică din Rîbnița, participă la dirijarea operativ-tehnologică a sistemului electroenergetic prin centrele sale de dispecerat, care se supun dispeceratului teritorial sau local al operatorului de sistem la care este racordată centrala electrică sau instalația de utilizare a consumatorului. Producătorii și consumatorii nedispecerizabili nu dispun de centre de dispecerat, iar dirijarea operativ-tehnologică a acestora este asigurată de către dispeceratul operatorului de sistem. Dirijarea operativ-tehnologică a rețelelor electrice amplasate în stânga Nistrului este asigurată de către dispeceratul teritorial ce aparține operatorului de sistem „Dnestrenerg”.

În prezent participanții pieții energiei electrice ce dispun de centre de dispecerat pentru dirijarea operativ-tehnologică a instalațiilor electrice din gestiune se conduc de prevederile regulamentelor și

convențiilor de interacțiune semnate bilateral. Aceste Regulamente de intervenție operativă și convenții de interacțiune nu sunt suficiente pentru a organiza o dirijare operativ-tehnologică interactivă a sistemului electroenergetic prin faptul că nu garantează îndeplinirea de către un participant la piața de energie electrică a comenzilor dispeceratului central, astfel fiind pusă în pericol funcționarea întregului sistem. Operatorul sistemului de transport, fiind responsabil de asigurarea funcționării fiabile a sistemului și asigurarea securității aprovizionării cu energie electrică a consumatorilor finali, nu deține atribuțiile necesare exercitării acestor obligații.

În legătură cu cele descrise mai sus este necesar de precizat că anterior au existat cazuri în care a fost periclitată securitatea aprovizionării cu energie electrică din cauza ignorării de către operatorul de sistem din partea stângă a Nistrului a comenzilor dispecerului central al operatorului de transport, în lipsa unui cadru normativ clar privind autoritatea de dirijare a sistemului electroenergetic.

Reieșind din cele menționate, în scopul asigurării securității aprovizionării cu energie electrică a participanților pieței energiei electrice, respectarea principiilor asigurării stabilității, fiabilității, securității și a eficienței funcționării sistemului electroenergetic se propune elaborarea și aprobarea unui Regulament ce ar asigura o planificare și dirijare operativ-tehnologică unică a sistemului electroenergetic, pentru asigurarea echilibrării și a siguranței funcționării acestuia, asigurarea stabilității frecvenței, a tensiunii și a continuității în alimentare cu energie electrică, pentru gestionarea fluxurilor de energie electrică în rețelele de transport și pentru coordonarea schimburilor de energie electrică cu alte sisteme electroenergetice, precum și relațiile între unitățile specializate, numite centre de dispecerat și participanții la piața energiei electrice.

1. Stabilirea obiectivelor

Scopul: Implementarea prevederilor Legii cu privire la energia electrică și stabilirea în actele normative a procedurii de dirijare operativ-tehnologice unice a sistemului electroenergetic.

Obiective:

- Organizarea dirijării operativ tehnologice a sistemului electroenergetic în conformitate cu cerințele stabilite în Legea nr. 107 din 27 mai 2016 cu privire la energia electrică;
- stabilirea criteriilor obiective, transparente și nediscriminatorii care să asigure funcționarea stabilă și fiabilă pieței energiei electrice;
- stabilirea raporturilor juridice între participanții la piața energiei electrice pentru asigurarea funcționării stabile, fiabile și sigure a sistemului electroenergetic, toți participanții la piața energiei electrice, în acest scop, urmând să respecte în activitatea lor principiul dirijării operativ-tehnologice unice a sistemului electroenergetic;
- Organizarea dirijării operativ-tehnologice unice a Sistemului Electroenergetic (SE) și stabilirea relațiilor ierarhizate de autoritate între centrele de dispecerat conduse de operatorul de transport și centrele de dispecerat conduse de participanții la piața de energie electrică, precum și rolul/atribuțiile fiecărei părți implicate;
- Stabilirea unor proceduri transparente, clare și nediscriminatorii privind programarea operațională a SE, schimbul de informații în cadrul programării operaționale, relațiile de subordonare operațională, procedurile de reglaj a parametrilor de funcționare, modul de desfășurare a activității de dirijare operativ-tehnologică și cerințele față de personalul operațional și de comandă operațională.
- Descrierea și aplicarea unui mecanism de schimb continuu de informații între participanții la piața energiei electrice, necesar pentru asigurarea securității aprovizionării cu energie electrică, eficiența exploatarii instalațiilor electrice și interoperabilitatea sistemelor interconectate.

2. Identificarea opțiunilor

Au fost identificate două opțiuni:

A. Opțiunea I (opțiunea „a nu face nimic”)

Opțiunea constă în a nu elabora Regulamentul cu privire la dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic care să soluționeze eventualele probleme ce pot surveni pe piața energiei electrice, ceea ce va pune sub pericol securitatea aprovizionării cu energie electrică. Concomitent nu vor fi îndeplinite prevederile Legii nr. 107 din 27 mai 2016 cu privire la energia electrică și nu va fi posibilă aplicarea principiilor stabilite de aceasta.

În cazul în care nu va fi stabilită nici o acțiune în sensul elaborării și aprobării Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic nu vor fi clar și obiectiv stabilite raporturile juridice între participanții la piața energiei electrice, fapt ce va pune în pericol fiabilitatea și stabilitatea sistemului electroenergetic în ansamblu.

Vor exista premise de dezorganizare a dirijării operativ-tehnologice unice a SE drept urmare a lipsei structurii ierarhizate a autorității centrelor de dispecerat aflate sub conducerea diferitor participanți ai pieței de energie electrică.

În lipsa unor proceduri clare, transparente și nediscriminatorii privind programarea operațională a SE, vor exista abateri în procesul schimbului de informații în cadrul de programare operațională, nu vor fi coordonate reglajele parametrilor de funcționare a sistemului și, per ansamblu, va fi afectată dirijarea operativ-tehnologică a sistemului electroenergetic.

Un mecanism nereglementat de schimb de informații între participanții la piața energiei electrice va prejudicia securitatea aprovizionării cu energie electrică, eficiența exploatării instalațiilor electrice, precum și interoperabilitatea sistemelor interconectate.

B. Opțiunea II (Reglementare clasică)

A doua opțiune identificată constă în elaborarea și aprobarea Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic. Astfel vor fi respectate prevederile Legii nr. 107 din 27 mai 2016 cu privire la energia electrică și va fi stabilit cadrul secundar necesar funcționării operativ-tehnologice a sistemului electroenergetic.

Regulamentul cu privire la dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic va asigura stabilitatea și fiabilitatea SE stabilind reguli clare, transparente și nediscriminatorii față de participanții la piața de energie electrică, în ceea ce ține de dirijarea operativ tehnologică a sistemului.

Regulamentul prevede organizarea dirijării prin dispecerat a SE în baza principiului dirijării operativ-tehnologice. Centrele de dispecerat, indiferent de subordonarea administrativă vor fi ierarhizate în dependență de instalațiile cu care operează și de rolul acestuia în dirijarea SE, fiind organizate patru categorii de dispecerate energetice. Pentru categoriile respective vor fi descrise procedurile de schimb de informații în cadrul programării operaționale, relațiile de subordonare operațională, modul de exercitare a autorității de decizie și a comenzilor de coordonare, identificate competențele de operare pentru diferite regimuri de funcționare a SE, modul de desfășurare a activității dispeceratelor și competențele necesare ale personalului implicat.

De asemenea vor fi reglementate activitatea de planificare operațională a funcționării SE, în cadrul căreia vor fi descrise :

1. Planificarea schemelor normale de funcționare;

2. Planificarea retragerilor din exploatare a instalațiilor de producere, transport și distribuție;
3. Planificarea operațională a protecțiilor prin relee și a automatizărilor;
4. Planificarea valorilor tensiunilor de funcționare;
5. Prognoza consumurilor de putere;
6. Programul de funcționare a centralelor electrice;
7. Programul frecvenței de consemn și rezervarea puterii active pentru reglaj;
8. Programul schimburilor transfrontaliere de energie;
9. Reglajul parametrilor de funcționare a SE.

Odată cu aprobarea Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic va fi asigurat principiul dispecerizării prioritare a energiei electrice produse de centralele electrice care produc din surse regenerabile de energie și a energiei produse de centralele electrice cu termificare în regim de cogenerare.

Analiza și compararea opțiunilor

La capitolul abordărilor alternative au fost identificate două opțiuni

A nu face nimic.

În cazul, în care nu va fi întreprinsă nici o acțiune în sensul elaborării Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic, nu vor fi respectate prevederile Legii cu privire la energia electrică.

Reglementarea clasică.

Opțiunea a II-a presupune elaborarea și aprobarea Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic și vizează impactul asupra tuturor participanților la piața energiei electrice, în special, asupra operatorului sistemului de transport, operatorilor sistemului de distribuție, producătorilor de energie electrică, conform cerințelor Legii cu privire la energia electrică.

Costuri:

Autorii prezentei AIR estimează că implementarea proiectului Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic nu va duce la apariția unor cheltuieli, costuri de conformare sau suplimentare în cadrul activității întreprinderilor electroenergetice, în raport cu cele care rezultă din aplicarea Legii cu privire la energia electrică (a se vedea în acest sens Secțiunea 4 din prezenta AIR), aceasta deoarece, Regulamentul propus vine să uniformizeze regulile de dirijare operativ-tehnologică, care până în prezent erau elaborate de fiecare operator separat în baza cerințelor normativ tehnice. Din contra, stabilirea în mod transparent și neechivoc a măsurilor preventive, precum și a celor ce urmează a fi întreprinse în cazul apariției unei situații excepționale, vor permite evitarea producerii anumitor pagube în sectorul electroenergetic sau atenuarea acestora, pagube care cu siguranță ar putea determina cheltuieli semnificative participanților la piața energiei electrice.

Operatorul sistemului de transport, a operatorii sistemelor de distribuție, producătorii și a alți titulari de licențe care sunt implicați în dirijarea operativ-tehnologică a sistemului electroenergetic vor

suporta doar costuri legate de instruirea personalului în baza prevederilor Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispeccerat a sistemului electroenergetic .

Ținând cont de experiența anterioară, se estimează că în cadrul unei întreprinderi, în special a celei care prestează servicii de interes public, instruirea continuă a personalului face parte din activitățile curente.

În ceea ce privește utilizatorii de sistem, se estimează că aceștia nu vor suporta costuri în legătură cu elaborarea Regulamentului propus.

Beneficii:

În raport cu costurile ce urmează a fi suportate de participanții la piața energiei electrice, în cazul elaborării și aprobării Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispeccerat a sistemului electroenergetic, beneficiile intervenției statului sunt net superioare și incontestabile. Astfel, principalele beneficii majore ale intervenției statului ar putea fi următoarele:

- Vor fi aplicate în mod corespunzător prevederile Legii cu privire la energia electrică;
- Asigurarea funcționării corecte și continue a pieței interne a energiei electrice și punerea în aplicare a unor proceduri în domeniul dirijării operativ-tehnologice nediscriminatorii, transparente și specifice pentru garantarea securității aprovizionării cu energie electrică;
- Definirea rolului, atribuțiilor și responsabilităților întreprinderilor electroenergetice, în special, ale operatorului sistemului de transport, ale operatorilor sistemelor de distribuție și ale producătorilor, precum și coordonarea acțiunilor participanților la piața energiei electrice;
- Va fi asigurată fiabilitatea și stabilitatea sistemului electroenergetic pe termen lung;
- Va fi asigurată într-o măsură mai mare securitatea aprovizionării cu energie electrică;
- Vor fi stabilite raporturile juridice între participanții la piața energiei electrice pentru asigurarea funcționării stabile, fiabile și sigure a sistemului electroenergetic;
- Va fi asigurată organizarea dirijării operativ-tehnologice unice a sistemului electroenergetic și stabilite relații ierarhizate de autoritate între centrele de dispeccerat conduse de operatorul de transport și centrele de dispeccerat conduse de participanții la piața de energie electrică, precum și rolul/atribuțiile fiecărei părți implicate;
- Crearea condițiilor necesare pentru monitorizarea securității aprovizionării cu energie electrică.

În contextul celor expuse, autorii prezentei AIR consideră oportună aplicarea opțiunii a II-a, care presupune elaborarea și promovarea pentru aprobare a proiectului Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispeccerat a sistemului electroenergetic.

6. Implementarea și monitorizarea (se completează pentru analiza complexă)

7. Consultarea

Regulamentul cu privire la dirijarea prin dispeccerat a sistemului electroenergetic urmează a fi aplicat în raport cu operatorii sistemului de transport și de distribuție a energiei electrice, centralele electrice și unii consumatori, instalațiile cărora fac parte din SE.

În acest context, cu privire la oportunitatea aprobării de către ANRE a Regulamentului cu privire la dirijarea prin dispeccerat a sistemului electroenergetic, Agenția a consultat Ministerul Economiei și Infrastructurii, Consiliul Concurenței, titularul licenței pentru transportul energiei electrice – Î.S. „Moldelectrica”, titularii licențelor pentru distribuția energiei electrice (ÎCS „RED Union Fenosa” S.A., SA „Rețelele Electrice de Distribuție Nord” Bălți), Asociația Consumatorilor de

Energie din Moldova, Confederația Națională a Patronatului, Confederația Națională a Sindicatelor din Moldova, Federația "CONDRUMAT".

Totodată, pe pagina WEB a Agenției (www.anre.md, la rubrica Transparența decizională / Consultări Publice) la data de 25.05.2018 a fost amplasat proiectul Regulamentului menționat și Analiza Preliminară a Impactului de Reglementare, astfel încât orice persoană interesată are posibilitatea de a accesa documentele respective pentru a prezenta propuneri și obiecții pe marginea lor, inclusiv prin poșta electronică, la adresa electronica indicată pe site.

În vederea prezentării propunerilor și comentariilor la proiectele supuse consultării, a fost oferită o perioadă de 10 zile lucrătoare din data notificării, conform prevederile Legii privind transparența în procesul decizional. Până în prezent au fost primite avize din partea S.A. „CET - NORD”, ÎS „Moldelectrica”, ÎCS „RED Union Fenosa” SA și Termoelectrica S.A..

S.A. „CET - NORD” și ÎS „Moldelectrica” au anunțat despre lipsa obiecțiilor și propunerilor, avizând pozitiv proiectele menționate.

ÎCS „RED Union Fenosa” SA

la Pct.12 a înaintat propunerea de a modifica textul prin introducerea următorului conținut: „Un centru de dispecer cuprinde cel puțin două subdiviziunii”

Se acceptă :

La Capitolul III este necesar de luat in considerare structura existenta a intreprinderii. Ar fi binevenit de elaborat o organigrama ierarhica .

Se acceptă parțial:

A fost elaborată Structura organizatorică a exercitării Autorității de dirijare prin dispecerat în sistemului electroenergetic al Republicii Moldova (Anexa nr.1 la Regulament)

Termoelectrica S.A

A înaintat 36 de propuneri și obiecții dintre care au fost acceptate 14.

Exemplu:

La Pct.24

„Într-o instalație: centrală electrică, stație electrică, comanda nemijlocită se atribuie, de regulă, la cel mult două centre de dirijare prin dispecerat”.

De suplinit punctul dat cu sintagma „centrala electrica de termoficare”

Argumentare:

Legea Nr. 92 din 29.05.2014 cu privire la energia termica și promovarea cogenerarii

Nu se acceptă:

Noțiunea de centrală electrică cuprinde și centralele electrice de termoficare.

La Pct.178.

„Orice echipament sau element care este legat la o instalație aflată în exploatare, chiar dacă nu a fost pus în funcțiune, se va considera, în spiritul prezentei reglementari și prevederilor normelor de sănătate și protecție a muncii la transportul și distribuția energiei electrice (NSPM – TDEE), ca un echipament aflat în exploatare și intră în autoritatea centrelor de dispecer sau a personalului operațional, conform ordinului de investire”.

Ce se subînțelege prin sintagma „spiritul prezentei reglementari”?

De substituit in tot textul regulamentului N.S.P.M. (norme de sănătate și protecție a muncii) cu sintagma N.S.S.M. Norme de securitate sănătate in munca.

Se acceptă:

Punctul respectiv a fost reformulat sub următoarea formă:

„Orice echipament sau element care este legat la o instalație aflată în exploatare, chiar dacă nu a fost pus în funcțiune, se va considera, conform prezentei reglementari și prevederilor normelor de sănătate și protecție a munci la transportul și distribuția energiei electrice (NSSM – TDEE), ca un echipament aflat în exploatare și intră în autoritatea centrelor de dispecer sau a personalului operațional, conform ordinului de investire”

Toate obiecțiile și propunerile expediate în adresa Agenției au fost examinate și au fost luate în considerație la îmbunătățirea proiectului regulamentului în cauză. Toate propunerile parvenite la proiectul regulamentului, precum și informațiile cu privire la acceptarea sau respingerea acestora (cu explicațiile necesare în cazul în care nu au fost acceptate) sunt prezentate în sinteza propunerilor și obiecțiilor, publicată pe pagina oficială a Agenției.

Au fost organizate 2 ședințe de lucru fiind puse în discuție propunerile înaintate de părțile interesate, în cadrul cărora au fost scoase toate divergențele apărute pe marginea prevederilor proiectului de regulament.