Nr. 721/\_\_\_\_\_\_/22.06.2018

**SEDINTA DIALOG SOCIAL**

**26.06.2018**

**1. Lucrari de investitii aflate in derulare in judetul Harghita**

**2. Informatii utile privind modificarile legislative in domeniu – distributie energie electrica**

**1. Lucrari de investitii aflate in derulare in judetul Harghita**

Referitor la lucrarile de investitii putem vorbii de 3 categorii de lucrari:

1. **In faza de proiectare**
2. **In faza de licitatie**
3. **In faza de executie**

**In faza de proiectare avem urmatoarele lucrari in curs:**

1. Trecerea de la 6 kV la 20 kV Balan
2. Injectie de putere zona km 4 - Gheorgheni
3. Injectie de putere Ditrau (Jolotca)
4. Injectie de putere zona Toplita (Zencani)
5. Injectie de putere zona Praid – Corund (echiparea LEA 110 kV DC cu un circuit 20 kV)
6. Injectie de putere comuna Bradesti
7. Injectie de putere comuna Satu Mare
8. Cresterea gradului de siguranta in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor zona Praid, Corund, Varsag, MHC Zetea (legatura Gheorgheni - Zetea)

**In faza de licitatie avem urmatoarele lucrari in curs:**

1. Injectie de putere Tomesti
2. Injectie de putere Bilbor – etapa 1
3. Schimbare LEA 20 kV Cariera zona PTA 2 Chilieni
4. Injectie de putere Szeltersz – zona strandului termal
5. Injectie de putere Sumuleu (post de transformare in parcarea Hotel Park)
6. Cresterea gradului de siguranta in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor zona Praid, Corund, Varsag, MHC Zetea (legatura Gheorgheni - Zetea)

**In faza de executie avem urmatoarele lucrari:**

1. Injectie de putere comuna Pauleni – Ciuc (Pauleni Ciuc, Soimeni, Delnita)
2. Schimbarea transformatoerelor de putere mai vechi de 30 ani in posturile de transformare zidite (250 buc)
3. Injectie de putere si modernizare ors. Vlahita (str. Bradului, Turistilor)
4. Modernizare CEL 110 kV statii aferente jud. HR – 27 buc intrerupatoare
5. Inlocuire aparataj secundar Statia 110/27.5/20 kV Toplita – protectii digitale
6. Inlocuire aparataj secundar Statia 110/20 kV Odorheiu Secuiesc – protectii digitale

**2. Informatii utile privind modificarile legislative in domeniu – distributie energie electrica**

A - Ord. 75/ 2013 – ANRE – Extinderi de retele de distributie

B - Ord 102/ 2015 – ANRE – Stabilirea solutiei de racordare

C - Ord. 180/2015 – ANRE – Metode de stabilire compensatii

D - Ord. 8/2016 – ANRE – Elaborare si aprobare a programelor de investitii ale OD

E - Ord. 11/2016 – ANRE – Standard de performanta

F - Ord. 25/2016 – ANRE – Emitere avize de amplasament

G – Problematica „prosumatorului”

Noutati legislative – caracter general

1. ORD 75/2013 – **Evaluarea conditiilor de finantare a investitiilor se vor determina de operatorul de distributie** (OD) **pe baza unui studiu de fezabilitate**

In conformitate cu prevederile art. 51 din legea energiei electrice si a gezelor naturale nr. 123/2012 la solicitarea autoritatilor publice locale sau centrale, realizate in baza planurilor de dezvoltare regionala si de urbanism – operatorul de distributie **este obligat** sa asigure dezvoltarea si finantarea retelei de distributie pentru electrificarea localitatilor ori pentru extinderea retelelor de distributie – in zona acoperita de licenta sa.

In cazul in care realizarea acestor investitii nu este justificata economic pentru operatorul de distributie concesionar, acestea pot fi finantate prin coparticiparea autoritatilor publice (AP)

**Evaluarea conditiilor de finantare a investitiilor se vor determina de operatorul de distributie** (OD) **pe baza unui studiu de fezabilitate**, conform Ordin ANRE nr. 75 / 2013.

Reteaua electrica de distributie prevazuta anterior nu cuprinde instalatiile de racordare individuale pentru fiecare locuinta. Dupa punerea in functiune a retelei electrice de distributie, **racordarea instalatiilor utilizatorilor** la respectiva retea **se face in conformitate** cu prevederile reglementarilor in vigoare – **Ordin ANRE nr 59/2013**.

Metodologia inclusa in Ord. ANRE 75/2013 se aplica de:

1. AUTORITATI PUBLICE
2. Formularea solicitarilor pentru electrificarea localitatilor ori pentru extinderea retelelor de distributie in baza planurilor de dezvoltare si urbanism
3. Cofinantarea sau finantarea lucrarilor de investitii – rezultate cu urmare a solicitarilor AP
4. Realizarea retelelor respective
5. OPERATOR DE DISTRIBUTIE
6. Analiza si solutionarea cererilor privind electrificarea sau extinderea retelei electrice de distributie
7. Evaluarea conditiilor de finantare a investitiilor in cadrul SF intocmit
8. Finantarea sau cofinantarea lucrarilor de investitii
9. Informare ANRE
10. Realizarea, operarea si intretinerea retelelor electrice

Etapele procesului de evaluare a conditiilor de finantare a lucrarilor de electrificare a localitatilor sau extindere a retelei electrice de distributie sunt:

1. Depunerea cererii de catre AP si a documentatiei aferente
2. Intocmirea studiului de fezabilitate de catre OD si evaluarea lucrarilor de investitii dpdv. al eficientei economice – in termen de 60 zile – insotita de documentatia completa
3. Informare ANRE privind rezultatul SF
4. Raspuns catre AP
5. Finantarea lucrarilor de investitii necesare pentru electrificare sau extindere de retea electrica de distributie.
6. **Depunerea cererii de catre AP si a documentatiei aferente**

Cererea autoritatii publice se transmite operatorului de distributie concesionar insotita de urmatoarele documente, in copie:

1. Planul urbanistic general (PUG) in vigoare la data solicitarii pentru localitatea unde se propune electrificarea/extinderea retelei electrice de distributie, cu prezentarea echiparii edilitare existente si a propunerilor de dezvoltare a acesteia, inclusiv a retelelor electrice pentru asigurarea necesarului de consum: piese scrise si piese desenate;
2. Planul urbanistic zonal (PUZ) in vigoare la data solicitarii pentru zona având functia de locuire unde se propune extinderea retelei electrice de distributie, cu prezentarea echiparii edilitare existente si a propunerilor de dezvoltare a acesteia, inclusiv a retelelor electrice, pentru asigurarea necesarului de consum: piese scrise si piese desenate

c) actele doveditoare asupra proprietatii terenului pe care urmeaza sa fie amplasate retelele electrice de distributie, teren aflat in proprietatea statului sau a unitatilor administrativ-teritoriale;

d) procesele-verbale de trasare (bornare) a drumurilor publice si a celorlalte terenuri pe care vor fi amplasate retelele electrice de distributie

e) autorizatii de construire sau certificate de urbanism pentru construire de locuinte in zona unde se solicita dezvoltarea retelei electrice de distributie, daca acestea au fost emise

f) memoriu continând gradul de dezvoltare existent si perspectiva de dezvoltare a localitatii sau a zonei, inclusiv urmatoarele informatii:
      (i) numarul de locuinte existente, in curs de construire sau cu autorizatii de construire in termen de valabilitate;
      (ii) numarul final de locuinte din zona;
      (iii) numarul de utilizatori, altii decât clienti finali casnici, cu precizarea destinatiei consumului, daca este cazul;
      (iv) esalonarea in timp a numarului de utilizatori corespunzator etapelor de finalizare a locuintelor sau a constructiilor cu alta destinatie

      (v) date documentate privind puterea totala necesara pe etape de dezvoltare a zonei si puterea finala, atât pentru consumul casnic, cât si, daca este cazul, pentru consumul noncasnic, daca autoritatea publica detine aceste date.

1. **Intocmirea studiului de fezabilitate de catre OD si evaluarea lucrarilor de investitii dpdv. al eficientei economice**

Operatorul de distributie intocmeste in termen de 60 zile de la depunerea de catre AP a cererii insotita de documentatia completa – studiul de fezabilitate si evalueaza lucrarile de investitii din punct de vedere al eficientei economice.

In cadrul studiului de fezabilitate se calculeaza indicatorii de performanta financiara prevazuta de Hotarârea Guvernului nr. 28/2008.
In vederea realizarii lucrarilor necesare pentru electrificarea localitatii/extinderea retelei electrice de distributie solicitate, operatorul de distributie concesionar face evaluarea lucrarilor de investitii din punctul de vedere al eficientei economice, prin analiza urmatorilor indicatori de performanta financiara stabiliti prin studiul de fezabilitate:
    a) valoarea actualizata neta (VAN);
    b) durata de recuperare a investitiei (DRI).

Pentru calculul indicatorilor de performanta financiara prevazuti se utilizeaza:  **durata de analiza egala cu durata de viata economica a investitiei, respectiv 25 de ani.**

Lucrarile se considera eficiente economic daca indicatorii rezultati indeplinesc urmatoarele conditii:

* Valoarea actualizata neta (VAN)≥0
* Durata de recuperare a investitiei (DRI) ≤ 20 ani

In cazul in care DRI ≤ 20 ani OD are obligatia de a finanta in totalitate investitia.

Lucrarile nu se considera eficiente economic daca cel putin unul dintre cei doi indicatori nu este satisfacator, caz in care OD are obligatia de a finanta numai valoarea investitiei eficiente (Ief) economic – pentru care ambii indicatori indeplinesc conditiile. Diferenta dintre valoarea investitiei totale si investitia eficienta (Itot – Ief) reprezinta coparticiparea AP la finantarea lucrarilor.

1. **Informare ANRE privind rezultatul SF**

Operatorul de distributie concesionar transmite ANRE, in termen de maximum 90 de zile de la depunerea cererii insotite de documentatia completa, o informare referitoare la rezultatele analizei solicitarii primite, respectiv urmatoarele:

1. cererea primita si memoriul anexat acesteia in conformitate cu prevederile art. 7 lit. f);
2. descrierea solutiei tehnice stabilite in conformitate cu prevederile art. 9 si costurile necesare pentru realizarea lucrarilor respective, detaliate pe structura devizului general
3. valorile indicatorilor VAN si DRI rezultati din studiul de fezabilitate
4. valoarea I(total) si, daca este cazul, valoarea I(ef)
5. lucrarile corespunzatoare valorii I(ef) si cele corespunzatoare valorii I(total) - I(ef), daca este cazul, stabilite conform art. 11 alin. (3).
6. **Raspuns catre AP**

Operatorul de distributie concesionar transmite AP care a solicitat electrificarea localitatii sau extinderea retelei electrice de distributie, ulterior informarii ANRE conform art. 12, in termen de maximum 90 de zile de la depunerea cererii insotite de documentatia completa, o notificare continând:

1. rezultatele studiului de fezabilitate, respectiv descrierea solutiei tehnice, valoarea obtinuta pentru I(total) si, daca este cazul, valoarea I(ef);
2. lucrarile corespunzatoare valorii I(ef) si cele corespunzatoare valorii I(total) - I(ef), daca este cazul, stabilite
3. calendarul orientativ pentru realizarea lucrarii
4. propunerea de a participa, in conformitate cu prevederile Legii, la finantarea lucrarilor respective cu valoarea diferentei I(total) - I(ef), precum si informatii referitoare la etapele ulterioare
5. mentiunea suportarii de catre autoritatea publica a cheltuielilor efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate, in cazul neacceptarii propunerii de coparticipare la finantarea lucrarii.
6. **Finantarea lucrarilor de investitii necesare pentru electrificare sau extindere de retea electrica de distributie**

In termen de maximul 60 zile de la data transmiterii de catre OD a notificarii catre AP, aceasta din urma analizeaza propunerea de coparticipare la finantare. Solutiile posibile sunt:

1. **OD finanteaza valoarea totala a investitiei** (Itot)
2. **AP transmite catre OD o scrisoare de confirmare** in acest sens, care contituie **angajamant ferm** de a asigura cofinantarea lucrarii (art 14 / ord 75/2013)
3. Coparticiparea AP la finantarea lucrarilor se realizeaza prin incheierea unui contract de finantare
4. OD introduce valoarea investitiei (Ief) in programul de investitii anual sau in planul de perspectiva pe termen mediu
5. Se comunica in scis AP includerea in planul anual de investitii a lucrarii respective
6. Pentru realizarea lucrarilor de electrificare / extindere de retea AP si OD incheie impreuna un contract cu un operator atestat ANRE .
7. La finalizarea lucrarilor realizate prin cofinantare se aplica art 17.(3) cu privire la calitatea de coproprietar si dreptul de folosinta.(cota parte la mijloc fix functie de participare la investitie, AP atribuie OD la folosire exclusiva in schimbul operarii si asigurarii de mentenanta)
8. **AP nu accepta propunerea de coparticipare** la finantare

Neprimirea de catre OD a confirmarii AP echivaleaza cu neacceptarea propunerii de coparticipare la finantare si are drept consecinta clasarea de catre OD a cererii initiale si recuperarea de la AP a cheltuielilor efectuate pentru realizarea studiului de solutie.

1. **AP decide asupra finantarii valorii totale a investitiei** (Itot)
2. Lucrarea se va realiza de catre AP in calitate de titular de investitie, cu respectarea prevederilor legale in vigoare si art 19 al Ord. ANRE 75/2013
3. Lucrarea se va realiza in baza unei documentatii tehnico – economice avizate de OD (avizarea se va realiza in maxim 30 zile de la depunerea acesteia la OD)
4. AP realizeaza lucrarea de electrificare/extindere de retea ca titular de investitie cu respectarea cerintelor legislatiei in vigoare
5. autoritatea publica preda operatorului de distributie concesionar reteaua electrica Ord. ANRE 31/2013. Operatorul de distributie concesionar preia reteaua electrica in conditiile de eficienta economica prevazute de Ord. ANRE 75/2013
6. Dupa punerea in functiune a retelei electrice de distributie si, preluarea capacitatilor energetice conform prevederilor art. 19 alin. (3), racordarea instalatiilor utilizatorilor la respectiva retea se face de catre operatorul de distributie concesionar, in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare.
Operatorul de distributie concesionar presteaza serviciul public de distributie utilizatorilor racordati la respectiva retea.

**B - Ord 102/ 2015 Regulamentului privind stabilirea solutiilor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public**

Bransament monofazat pana la 11 kVA

Bransament trifazat pana 30 kVA

Peste 30 kVA se va realiza: direct pe barele de JT al unui post sau post de transformare nou(prin taxa de distributie sau detinut de utilizator).

**C - Ord. 180/2015 – Metodologia de stabilire a compensatiilor banesti intre utilizatorii racordati in etape diferite, prin instalatie comuna, la retele electrice de interes public**

Pentru consumatorii casnici perioada de calcul pentru compensatie baneasca s-a extins de la 5 la 10 ani.

**D - Ord. 8/2016 – ANRE – Elaborare si aprobare a programelor de investitii ale OD**

Lucrarile incluse in planul de investitii pentru o perioada reglementata trebuie sa fie „**investitii prudente**” – cf. Ord 72/2013 – Metodologie de stabilire a tarifelor de distributie ale OD

* Necesare – determinate de garantarea sigurantei de functionare a sistemului de distributie
* Oportune – amanarea executiei acestor lucrari produce prejudicii operatorului de distributie si/sau utilizatorului
* Eficiente – lucrarile aduc beneficii atat operatorului de distributie cat si utilizatorului
* Conditiile pietei – costurile realizate reflecta cele mai bune conditii ale pietei, existente la data realizarii lucrarii de investitie

Beneficii pentru OD/utilizator sunt urmatoarele:

* Numarul anual de intreruperi – SAIFI
* Durata medie a intreruperilor – SAIDI (ore)
* Consum propriu tehnologic – CPT (%)
* Caderea de tensiune la capat de retea – (%, 230 +/- 10 %)
* Reducerea costurilor de mentenanta (RON)
* Reducerea costurilor cu operarea (RON)
* Reducerea costurilor cu restabilirea alimentarii consumatorilor (RON)

**E - Ord. 11/2016 – ANRE – Standard de performanta**

Obliga OD – urile pentru executarea lucrarilor operative si de investitii pentru o mai buna organizare astfel ca utilizatorul sa beneficieze de mai mult confort si energie la standarde de calitate

Obliga OD – ul pentru plata compensatiilor pentru utilizator(i) in cazul nerespectarii calitatii tehnice si comerciale pentru serviciul prestat.

* 4 intreruperi planificate de maxim 8 ore fiecare - mediu urban
* 8 intreruperi planificate de maxim 8 ore fiecare – mediu rural
* Restabilirea alimentarii in 8 ore mediu urban (4/8 ore de la 2019!)
* Restabilirea alimentarii in 18 ore mediu rural
* Restabilirea alimentarii in 48 ore in conditii nefavorabile
* Compensatii acordate utilizatorului daca nu a fost realimentat la 8 ore (300/200/30 RON – IT/MT/JT)

F - Ord. 25/2016 – ANRE – Emitere avize de amplasament

Noutati:

* In avizul de amplasament trebuie introdus daca OD are sau nu are posibilitate de racordare al obiectivului propus de solicitant
* Tine cont de OUG 7/2016 – urgentarea lucrarilor de infrastructura transeuropeana de transport
* Obliga OD ca semestrial (15 ianuarie si 15 iulie) sa trimite informari AP (autoritate publica) cu privire la numarul de locuinte pentru care exista depusa solicitari de AA (aviz amplasament) sau cerere de racordare, dar nu se pot stabilii solutie de racordare motivat de faptul ca nu exista retea de distributie de joasa tensiune in zona (<30 kVA, 100 m pana la limita de proprietate a terenului)

**G - ENERGIE REGENERABILA – NOUTATE! SURSA:** [**http://e-nergia.ro**](http://e-nergia.ro)

 **(**[Mihai Nicuţ](http://e-nergia.ro/author/mihai-nicut/)on 17 iunie 2018 at 13:08)

**Proiectul final al legii care modifică legislaţia în domeniul energiei regenerabile a fost într-un final trimis la vot final în Camera Deputaţilor. Micii producători casnici de energie electrică vor putea în sfârşit să îşi vândă energia pe care o produc acasă în exces faţă de consumul lor. Iată detaliile.**

Consumatorii casnici de energie electrică ce au şi instalaţii mici de producţie care generează energie mai mult decât consumul propriu vor avea, după mai mulţi ani de discuţii, cadrul legal şi posibilitatea de a vinde în reţea electricitate. Într-un final, se pare că barierele în calea acestei mici afaceri, dezvoltată însă pe scară largă în vestul Europei, au fost ridicate.

Iată mai întâi definiţia din viitoarea lege:

**„Prosumator – clientul final care deține instalații de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în cladirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară”**.

Legiutorul a limitat însă pragul de deţinere de capacitate de generare de electricitate pe care prosumatorul trebuie să o aibă ca să poată vinde în acest mod surplusul de energie în reţea. **Cumpărătorul este furnizorul.**

**„Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE”**, scrie în lege.

Preţul pe care îl primesc prosumatorii este, după lungi discuţii, cel de pe piaţa spot a energiei electrice, dar nu cel din momentul livrării, ci cel din anul anterior. Ca exemplu, preţul mediu ponderat de închidere al PZU în anul 2017 a fost de 227 de lei, deci se vor primi 22,7 bani pentru fiecare kWh injectat în reţea. Iată textul de lege:

**Furnizorii de energie electrică sunt obligaţi, la solicitarea prosumatorilor cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice conform alin. (6), să achiziţioneze energia electrică produsă conform alin. (6), la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare în anul anterior**.

Oamenii nu vor primi banii direct, ci se va face o regularizare, între banii plătiţi de ei pentru energia consumată din reţea şi ce trebuie să primească în urma injectării de energie în reţea. Furnizorii sunt obligaţi să le preia energia, iar distribuitorii sunt obligaţi să îi racordeze la reţea. Amintim că este necesar un smartmeter care să măsoare în dublu sens, atât energia activă cât şi pe cea reactivă. Iată ce scrie în lege:

**În factura de energie electrică, prosumatorii prevăzuți la alin. (6) beneficiază din partea furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice de serviciul de regularizare între valoarea energiei electrice livrate și valoarea energiei electrice consumate din rețea.**

**Operatorii de distribuție de energie electrică sunt obligați să realizeze racordarea prosumatorilor prevăzuți la alin. (6) și a autorităților publice prevăzute la alin. (61) în conformitate cu reglementările specifice emise de ANRE în acest scop.**

Şi, în final, a fost rezolvată de legiutor şi chestiunea autorizării şi taxării prosumatorilor. Dacă nu sunt înregistraţi ca PFA sau PFI nu trebuie să se autorizeze la ANAF şi nu trebuie să plătească vreo taxă pentru veniturile realizate din consumul şi vânzarea energiei electrice produse. Iată prevederile din lege:

**„Prosumatorii, persoane fizice, prevăzuți la alin. (6), altele decât cele organizate conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 44/2008 privind desfăşurarea activităţilor economice de către persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale şi întreprinderile familiale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 182/2016, cu modificările și completările ulterioare, pot desfășura activitatea de comercializare a energiei electrice produse în unitățile de producere a energiei electrice pe care le dețin, fără înregistrarea și autorizarea funcționării acestora.”**

**„Prin derogare de la Legea 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, și de la Legea nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare, prosumatorii, persoane fizice, prevăzuți la alin. (6) și (63) sunt exceptați/scutiți de la plata tuturor obligațiilor fiscale aferente cantității de energie electrică produsă pentru autoconsum, precum și excedentul vândut furnizorilor.”**

Legea mai trebuie votată de Camera Deputaţilor şi promulgată de preşedinte pentru a intra în vigoare.

DIRECTOR SDEE HARGHITA

ing. Antal Imre