

E-DISTRIBUTIE MUNTENIA S.A.  
Bd. Mircea Voda nr. 30,  
SECTOR 3, judet BUCURESTI

Nr **16203297** din **22/09/2023**

### Aviz tehnic de racordare nr **16203297** din data **22/09/2023**

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr **16203297** din data **15/02/2023**, avand ca scop **Racord nou (1)** ce apartine utilizatorului **TITAN POWER SA**, cu domiciliul/sediul in judetul **BUCURESTI**, municipiul/orasul/ sector/ comuna/ sat **SECTOR 1**, cod postal - , **Strada Grigore Alexandrescu**, nr. **9**, bl. - , sc. - , et. **4**, ap. **cam.405**, telefon/ mobile/ fax **0742130120 / 0742130120 / -** , si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **28/02/2023**, in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit in continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la reseaua electrica a locului de consum si de productie  
**Centrala cogenerare inalta eficienta pe amplasamentul CET Titan Bucuresti** (denumirea)

amplasat in judetul **BUCURESTI**, municipiul/ orasul/ comuna/ sat/ sector **SECTOR 3**, cod postal - , **Strada ION SAHIGHIAN**, nr. **4G**, bloc - , scara - , etaj - , apartament - , nr. cadastral - / - (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

#### 1. Datele energetice ale locului de productie:

- generatoare asincrone si sincrone:

Nr crt	Tip GG (de exemplu As, S)*	Tip GG (ex.T, H, E)	Un/ GG (kV)	Pi total (kW)	Pmax produs de GG	Pmin produs de GG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Observatii
1	S	T	15.000	48.750	48.750	24.375	36.375	47.000	
<b>Total</b>				<b>48.750</b>	<b>48.750</b>	<b>24.375</b>	<b>36.375</b>	<b>47.000</b>	

NOTA GG = grup generator

As = asincron

S = sincron

T = Termo

H = Hidro

E = Eolian

Un = tensiune nominala la borne Pi = putere activa instalata

Pmax = putere activa maxima Pmin = putere activa minima

Qmax = putere reactiva maxima Qmin = putere reactiva minima

- servicii interne (indiferent de sursa si calea de alimentare):

Puterea instalata **5.500 kW**

Puterea maxima absorbita **2.750 kW**

## 2. Puterea aprobata:

	Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Evolutia puterii aprobate				
		Etapa I, valabila de la data -	Etapa a II-a, valabila de la data -	Etapa a III-a, valabila de la data -	Etapa a IV-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data 22/09/2023
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata (kVA)	-	-	-	-	-	57.125
(kW)	-	-	-	-	-	45.700
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata fara realizarea lucrarilor de intarire (kVA)	-	-	-	-	-	-
(kW)	-	-	-	-	-	-
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita din retea (kVA)	-					2.989,13
(kW)	-					2.750

## 3. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. - din - sau Studiul de solutie avizat de E-DISTRIBUTIE MUNTENIA S.A. cu Documentul nr. 48/5 din 07/07/2023

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, la TITAN 110/10/6KV, barele 110kV din statia 110kV TITAN (capacitatile energetice detinute de operatorul de retea, la care se realizeaza racordarea);

b) instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de productie/loc de consum si de productie existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

-

c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

**Conform aviz CTES nr. 352/2023 si conform aviz CTE nr. 48/5/07.07.2023- Faza studiu de solutie si anume:**

**Racordare directa pe sectiile de bare A si B de 110 kV a statiei 110/10/6 kV Titan**

Solutia de racordare unica analizata in cadrul studiului de solutie este racordare directa pe sectiile de bare A si B de 110 kV a statiei 110/10/6 kV Titan printr-o furca cu doua separatoare de bare, intreruptor si separator de linie (constructie AIS) care permite conectarea noului obiectiv energetic, fie la sectia de bare A, fie la sectia de bare B, fiind asigurata redundanta in evacuarea puterii din centrala CHPP Titan si fiind imbunatatita siguranta si securitatea in functionare.

**Punctul de racordare: la nivel de tensiune 110 kV , barele 10kV din statia 110kV TITAN**

**Punctul de delimitare: la nivel de tensiune 110 kV respectiv la capete terminale ale cablurilor plecare spre statia 110/15kV Utilizator**

**Punctul de masurare: la nivelul de tensiune de 110 kV, in celule 110 kV masura, plecare spre statia 110/15kV utilizator**

**a) Lucrari pe tarif de racordare**

**Extindere statie 110 kV Titan, sectia de bare A, respectiv sectia de bare B cu un pas celular de 110 kV;**

**Celula de linie 110 kV (constructie AIS) masura plecare spre utilizator echipata cu:**

**2 x separatoare de bare 123 kV 1600 A echipate cu CLP;**

**1 x intreruptor 145 kV ,2000A, 40 kA;**

**1 x separator de linie 123 kV 1600 A echipat cu doua CLP-uri;**

**3 transformatoare de masura de curent TC 0.2S/5P30/5P30, 400/5/1/1A**

**3 transformatoare de masura de tensiune TT 123 kV cl. 0.2/5P/5P, 123.000/ 3/0.1/3/0.1/3/0.1 kV**  
**Celula de cupla longitudinala de tip PASS echipata cu:**  
**2 x Separator de sarcina 123 kV 1600 A cu CLP;**  
**1 x Intreruptor 145 kV 2000 A / 40 kA;**  
**3x transformatoare de masura de curent 2x400/5/1/1A;**  
**Integrare celula LES 110 kV CHPP Titan in serviciile si automatizarile statiei de 110 kV Titan**  
**Montare analizor pentru monitorizarea calitatii energiei electric.**

**Contorul se va achizitiona si monta de catre OD.**

**Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie noi, omologate sau certificate, dupa caz, daca acest lucru este prevazut in specificatiile tehnice unificate, in conformitate cu procedurile aplicabile in grup ENEL si E-Distributie. Celelalte materiale si echipamente, pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.**

**b) Lucrari finantate de beneficiar:**

- realizare racord 110 kV (inclusiv FO) in lungime de 1,3km intre celula noua 110 kV din statia de conexiune pana in statia de transformare aferenta utilizatorului;  
 - statie de transformare 110 kV/15kV-63MVA aferenta utilizator, inclusiv celula 110 kV intreruptor (cu rol de dispozitiv general, dispozitiv de interfata cu protectiile aferente);  
 -conexiune 15kV cu ceula trafo complet echipata si • 5 x celule generator 15 kV -

**ABB\_24kV\_Unigear ZS1**

- realizare cai de comunicatie de la instalatiile de monitorizare si instalatiile de reglaj secundar ale noii centrale pana la interfata cu Transelectrica;  
 - montare analizor pentru monitorizarea calitatii energiei electrice;  
 - integrarea dispozitivului general in sistemul de telecontrol al OD pentru transmitere pozitie intreruptor Utilizatorul are obligatia sa achizitioneze si sa monteze cate o cutie/carcasa corespunzatoare, destinata exclusiv montarii contorului/grupului de masurare pentru energia electrica produsa, conform art. 45 alin. 1 lit. a1 din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare., -

- d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
- i. lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv pentru locul de productie/locul de consum si de productie in cauza  
 -
  - ii. lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie  
 -
- e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, la/ in/ pe **Statie de transformare** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)
- f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **Masura de decontare se va realiza cu grup de masura indirecta format din :**
- **Contor electronic multitarif trifazat de energie electrica pentru energia activa si reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modem de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire, cu 3 echipaje, cu clasa de precizie 0,2s**
  - **3 TC de inalta tensiune cu raport 400/5/1/1A, clasa de precizie 0,2 S pentru infasarile de masura,**
  - 3 TT de inalta tensiune 123.000/ 3/0.1/3/0.1/3/0.1 kV**
- Contorul de decontare va permite accesul neconditionat al ambelor entitati. Achizitia si montarea contorului de decontare se vor face prin grija Operatorului de Distributie. (structura grupului de masurare a energiei electrice, inclusiv cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);**
- g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, la **la nivel de tensiune 110 kV respectiv la capete terminale ale cablurilor plecare spre statia 110/15kV Utilizator,**

**clemele de racordare ale cutiilor terminale 110kV** (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt in proprietatea **Operator** (dupa caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea);

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **110 kV**, la/in/pe **barele 110kV din statia 110kV TITAN, TITAN 110/10/6KV**

4. (1) Cerinte pentru protectiile si automatizarile la interfata cu reseaua electrica: Conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport si Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie.

(2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):

- de monitorizare si reglaj: *Conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport si Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie;*
- interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii: *Conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport si Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie;*
- pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului: *Conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport si Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie.*

(3) Conditii specifice pentru racordare: **Date privind protectiile si automatizarile la interfata cu reseaua electrica:**

a) **Deconectarea CHPP Titan nu trebuie sa produca functionarea unei protectii din retea;**

b) **Reglajul protectiilor intrerupatorului din gestiunea utilizatorului se va corela cu cel al protectiilor din instalatiile E- DistributieMuntieniaSA. Cerinte si conditii specifice pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem catre operatorul de transport si de sistem (OTS) sau catre operatorul de distributie (OD), la solicitarea OTS (precizate numai daca sunt aplicabile).**

**Alte cerinte:**

- de monitorizare si reglaj:

Beneficiarul CHPP Titan (dispecerizabila) trebuie sa asigure sistemul de comunicatii/transmisie de date compatibil cu sistemul EMS - SCADA si cu DMS – SCADA in conformitate cu art. 173 si 177 din Codul Tehnic al RET , prevederile Ordinului 208/2018 si Ordinului ANRE nr.

233/2019. Redundanta cailor de comunicatie trebuie asigurata conform prevederilor

Ord.ANRE 208/2018. Subordonarea operativa pentru CHPP Titan se face in baza Codului tehnic al RET, partea a-III-a, in conformitate cu Ordinul de Investire cu atributele conducerii prin dispecer, emis de catre UnO-DEN

- pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului:

CHPP Titan trebuie prevazuta cu sisteme de monitorizare a calitatii energiei electrice, conform standardelor de masurare in vigoare la IT. Monitorizarea va fi permanenta. In acest scop, CHPP Titan va fi dotata cu aparatura pentru analiza calitatii energiei electrice - analizoare de calitate a energiei electrice de clasa A (certificat PSL) conform standardelor in vigoare la data P.I.F., cu posibilitati de up - gradare cu noile standarde, montate si asigurate de catre beneficiarul CHPP Titan.

In cazul in care, prin masuratorile de calitate a energiei electrice se dovedeste CHPP Titan nu se incadreaza in limitele calculate sau solicitate, Utilizatorul va intreprinde actiunile necesare pe propria cheltuiala. Nu se va permite functionarea CHPP Titan pana la incadrarea in cerintele de calitate.

Centralele si grupurile generatoare trebuie sa respecte cerintele tehnice de proiectare, racordare si de functionare prevazute dupa caz, in Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport, Codul Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie, Ord. 208/2018 si Ord 51/2019. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii: puterea produsa de CHPP Titan, parametrii de calitate a energiei electrice produse, conform Ordinului Ordinului 208/2018 Cerinte generale pentru centralele formate din module generatoare, de categorie D. Punerea in functiune si darea in exploatare a unui grup generator se va face numai dupa realizarea probelor de functionare prin care se demonstreaza capacitatea grupului/ centralei de a indeplini conditiile impuse prin prezentul aviz si prin Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport, Codul Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie, Ord. 208/2018 si Ord. 51/2019 si dupa integrarea in sistemul SCADA al operatorului de retea si transmiterea la acesta a rezultatelor probelor conform tabelelor date si conform procedurilor elaborate de operatorul de

retea si transmiterea la acesta a rezultatelor probelor conform tabelelor date si conform procedurilor elaborate de operatorul de retea:

-Probele prevazute sau stabilite dupa caz, conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport;

-Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie, Ord.208/2018 si Ord.51/2019;

Utilizatorul trebuie sa asigure sistemul de comunicatii compatibil cu sistemul EMS-SCADA al DEN, inclusiv partea de comunicatie pe F.O. Proiectul tehnic de integrare a sistemului de comunicatii al CEF in sistemul EMSSCADA al DEN se va aviza la CNTEE Transelectrica S.A. - Operatorul de Transport si de Sistem;

-Inceperea probelor si verificarilor de punere in functiune este conditionata de avizarea la UNO – DEN a proiectului de integrare in SCADA care sa cuprinda si sa respecte conceptul de conducere prin dispecer a CEF dispecerizabile iar punerea in functiune a centralei poate avea loc numai in conditiile in care CHPP Titan este integrata in sistemul SCADA - DEN, iar rezultatele probelor functionale, dovedesc respectarea acestor cerinte impuse de CHPP Titan;

-Efectuarea testelor de verificare si acceptare a punerii in functiune, integrarea in sistemul EMS - SCADA al DEN sunt cerinte obligatorii pentru acordarea acceptului de PIF si darea in exploatare a CHPP Titan.

Indicatorii de siguranta si continuitate, in punctul de delimitare, conform documentatiei vor avea urmatoarele valori:

Punct delimitare	Durata medie de insucces (ore/an)	Nr max de intreruperi	Durata maximă de restabilire (ore)
110 kV	7,602	1	41,7

Valorile indicatorilor de siguranta si continuitate calculati in punctul de delimitare de catre laboratorul studiului de solutie vor fi incluse in contractul de distributie.

In corelare cu Ord 208/2018, centralele formate din module generatoare de categorie D trebuie sa indeplineasca conditiile prevazute in cadrul art 138:

(a) capabilitatea de pornire fara sursa de tensiune din sistem sau de participare la procesul de pornire fara sursa de tensiune;

(b) capabilitatea de a functiona in regim de functionare insularizata;

(c) In ceea ce priveste capabilitatea de resincronizare rapida in cazul deconectarii de la retea, centrala formata din module generatoare trebuie sa se poata resincroniza rapid, de regula in 15 minute, in conformitate cu planul de protectii convenit cu ORR, in limita posibilitatilor tehnice ale modulelor generatoare.

Sistemul de protectie al retelei de 110 kV este structurat si coordonat pentru a realiza eliminarea selectiva a defectelor. Acesta nu are scopul de a proteja instalatiile utilizatorului. In consecinta, protectia propriilor instalatii revine exclusiv utilizatorului.

.In conformitate cu Ord.59/2013 cu modificarile si completarile ulterioare, art.21, alin.1, emiterea Avizului Tehnic de Racordare se va realiza cu respectarea avizului CTES emis de catre CNTEE Transelectrica.

CNTEE TRANSELECTRICA SA, in calitate de Operator de Transport si de Sistem, prin Dispecerul Energetic National (DEN), are dreptul ca in situatia in care siguranta functionarii SEN in ansamblu o impune, sa dispuna deconectarea si/sau realizarea de instalatii care sa asigure declansarea centralei pe criteriile dictate de siguranta SEN.

Prin grija utilizatorului se vor obtine acordurile, in original, autentificate de un notar public, pentru exercitarea de catre E-Distributie MunteniaSA a drepturilor de uz, superficie si servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare.

.In cazul in care, prin masuratorile de calitate a energiei electrice se dovedeste ca nu se incadreaza in limitele calculate sau solicitate, aceasta va intreprinde actiunile necesare pe propria cheltuiala. Pana la incadrarea in cerintele de calitate, CHPP Titan nu va functiona. Perturbatiile introduse vor fi compensate prin masuri corespunzatoare de catre CHPP Titan. Dupa punerea in functiune a CHPP Titan, este necesara efectuarea de masuratori pentru verificarea incadrarii in limitele normate atat pentru fenomenul de flicker, cat si pentru regim deformant (armonici). In cazul in care nu sunt respectate conditiile de calitate a energiei electrice, se impune luarea de masuri locale pentru incadrarea indicatorilor de calitate in

**limitele normate; lucrarile necesare pentru incadrarea indicatorilor de calitate a energiei electrice in limitele normate, se vor realiza pe cheltuiuala Beneficiarului.**

**Producatorul va fi conectat la retea numai dupa incheierea unei conventii de exploatare care va prevedea inclusiv conditiile de deconectare a acestuia de la retea de distributie pentru lucrari de mentenanta si investitii realizate de catre OD.**

- (4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performantelor tehnice ale centralei electrice de la locul de productie/locul de consum si de productie din punctul de vedere al conformitatii tehnice cu cerintele normelor si codurilor tehnice: *Conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport, Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie si Ord. ANRE nr.74/2013 cu completarile si modificarile ulterioare "Procedura privind punerea sub tensiune pentru perioada de probe si certificarea conformitatii tehnice a centralelor electrice eoliene si fotovoltaice".*
5. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii: *Conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport si Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie;*
6. Centralele si grupurile generatoare trebuie sa respecte cerintele tehnice de proiectare, racordare si de functionare prevazute in reglementarile tehnice in vigoare.
7. (1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordarii la retea electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat, conform clauzelor contractului de racordare.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament*:(numai documentele aplicabile cazului in speta).
- copia avizului tehnic de racordare;
  - copia actului de identitate, certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritatile competente, dupa caz;
  - documente care dovedesc constituirea garantiei financiare in favoarea operatorului de retea, cu forma si valoarea precizate in avizul tehnic de racordare;
  - in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietate privata, pe langa documentele prevazute anterior, este necesara prezentarea **unei declaratii unilaterale in forma autentica a proprietarului imobilului -teren si/sau constructie- afectat de instalatia de racordare si, daca este cazul, de capacitatile deviate in vederea realizarii racordarii avand ca obiect:**
    - respectarea de catre acesta a exercitarii de catre OD, cu titlu gratuit, a drepturilor legale de uz si servitute prevazute de legislatia speciala in favoarea operatorului de retea, pe durata de existenta a instalatiei de racordare, in ipoteza in care instalatia de racordare/capacitatile energetice ce se vor devia in vederea realizarii racordarii afecteaza imobilul- teren/constructie a acestuia;
    - obligatia de a prezenta orice documente (inclusiv contracte) ce ar putea fi solicitate ca fiind necesare de autoritatile publice competente pentru emiterea autorizatiei de construire pentru realizarea instalatiei de racordare/lucrarilor de deviere, din perspectiva drepturilor reale necesare pentru obtinerea autorizatiilor de construire
8. (1) Valoarea tarifului de racordare , stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz si explicitata in fisa de calcul anexata, este **5.159.097,45** lei, inclusiv TVA.
- (2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.
9. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0,00** lei fara TVA, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie banasca pe care operatorul de retea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalatiei de racordare realizata initial pentru el insusi si la care urmeaza sa se racordeze utilizatorul.
- (2) Utilizatorul va primi, in conditiile prevederilor *Regulamentului*, o compensatie banasca daca la instalatia de racordare prevazuta la punctul 3 vor fi racordati si alti utilizatori, in primii 10 ani (prim utilizator casnic)/5 ani (prim utilizator necasnic) de la punerea in functiune a acesteia.
10. (1) In situatia prevazuta la art.31 din *Regulament*, utilizatorul are obligatia sa constituie, in termen de

maximum 3 luni de la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, o garantie financiara in favoarea operatorului de retea in valoare de - lei, inclusiv TVA, reprezentand - % din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca in cazul persoanelor juridice sau cont de consemnatiuni in cazul persoanelor fizice

- (2) Situatiile in care garantia financiara mentionata la alin. (1) poate fi executata de operatorul de retea si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.
  - (3) Suplimentar situatiilor prevazute conform alin. (2), operatorul de retea executa garantia financiara constituita de utilizator daca utilizatorul nu solicita in scris operatorului de retea incheierea contractului de racordare, cu anexarea documentatiei complete prevazute la art. 36 din *Regulament*, in termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.
11. (1) Termenul posibil de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este **0** zile lucratoare pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) si **0** zile lucratoare pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii).
- (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) se prevad in contractul de racordare.
  - (3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) este influentata de aparitia locurilor de productie/de consum si de productie care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.
  - (4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) si **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) (se completeaza numai daca este cazul).
  - (5) In situatia in care, din urmatoarele motive: **nu sunt cuprinse in programul de investitii**, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pina la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre urmatoarele variante:
    - a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
    - b) aminarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv, pina la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1).
    - c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la punctul 2;
    - d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intirzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii al operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare.
12. (1) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la punctul 3 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectind procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de retea poate contracta lucrarile pentru proiectarea, obtinerea autorizatiei de construire pentru instalatia de racordare in numele operatorului de retea si/sau executia instalatiei de racordare si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, insa numai in conditiile in care utilizatorul solicita in scris acest lucru operatorului de retea inainte de incheierea contractului de racordare. In acest caz, tariful de racordare precizat la punctul 8 alin.(1) se recalculeaza conform prevederilor *Regulamentului*, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
13. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului, de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectiva de lucrari. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.
- (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.
14. Utilizatorul va incheia conventia de exploatare prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinere reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente.
15. (1) Cerintele *Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice*, in vigoare,

reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, denumit in *continuare Standard de distributie* sau, dupa caz, ale Standardului de performanta pentru serviciile de transport si de sistem ale energiei electrice, in vigoare, reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, denumit in *continuare Standard de transport*, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice, reprezinta conditii minime pe care operatorul de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru remedierea unei intreruperi neplanificate este stabilita prin Standardul de distributie sau Standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa caz, de Standardul de distributie sau de Standardul de transport, operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.

- (2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua (sau mai multe) instalatii, in cazul intreruperii accidentale a uneia dintre ele ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existentei si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua instalatii este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare: Conform Standardului de Performanta.
  - (3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web: [www.e-distributie.com](http://www.e-distributie.com)
- 16. (1)** In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decat cea oferita de operatorul de retea, prezentata la punctul 15, el este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube.
- 17. (1)** In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
- (2) Echipamentul si aparatajul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania.
- 18. (1)** Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.
- (2) Utilizatorul are obligatia de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementarilor tehnice in vigoare. In vederea reducerii consumului/injectiei de energie reactiva din/in reseaua electrica, utilizatorul va lua masuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalatiilor si/sau echipamentelor de la locul de productie/locul de consum si de productie. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive tranzitate in punctul de delimitare, in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare.
  - (3) In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare, sunt: -
- 19. (1)** Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pina la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la punctul 2, daca nu intervine anterior una dintre situatiile prevazute la alin. (2).
- (2) Prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:
    - a) in termen de 3 luni de la emitere, daca utilizatorul nu face in acest timp dovada constituirii garantiei financiare prevazute la punctul 10;
    - b) in termen de 12 luni de la emitere, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
    - c) la rezilierea contractului de racordare caruia ii este anexat.
- 20.** Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data transmiterii acestuia.
- 21.**



Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare)

- **Instalatia de productie trebuie sa respecte cerintele tehnice de racordare prevazute in "Norma tehnica privind cerintele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pt module generatoare, centrale formate din module generatoare si centrale formate din module generatoare offshore"- conform Ord. ANRE nr.208/2018, etapele procesului de punere sub tensiune pentru perioada de probe a unitatilor generatoare prevazute in Ord. ANRE nr.51/2019,"Procedura de notificare pentru racordarea unitatilor generatoare si de verificare a conformitatii unitatilor generatoare cu cerintele tehnice privind racordarea unitatilor generatoare la retelele electrice de interes public" .**
- **Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.**
- **Regimul juridic al terenului pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare va fi clarificat in cuprinsul certificatului de urbanism ce se va emite de Autoritatile competente in vederea edificarii instalatiei de racordare. In ipoteza amplasarii instalatiei de racordare pe/in imobile proprietate privata, utilizatorul va asigura recunoasterea cu titlu gratuit a drepturilor legale de uz servitute si dupa caz, constituirea dreptului de superficie, precum si inscrierea acestora in cartea funciara relevanta a acestor drepturi. Incheierea contractului de executie pentru realizarea lucrarilor de racordare/deviere/intarire este conditionata de obtinerea autorizatiilor de construire aferente acestora, atat pentru ipoteza in care instalatia va afecta imobile proprietate publica, cat si pentru situatia in care aceasta va afecta imobile proprietate privata.**
- **Se va depune dosar pentru instalatia electrica de utilizare din aval de punctul de delimitare, de catre un electrician autorizat ANRE.**

*- "Punerea sub tensiune a instalatiilor de utilizare pentru perioada de probe se va face in conformitate cu prevederile Sectiunii 7 din Ordinul nr. 59/2013 astfel cum acesta este modificat la data prezentului, iar emiterea certificatului de racordare se va face in conformitate cu prevederile Sectiunii 8 din Ordinul nr. 59/2013 astfel cum acesta este modificat la data prezentului."*

Responsabil E-DISTRIBUTIE MUNTENIA S.A.  
**Manager Unitatea Operatiuni Comerciale**  
**Balanescu Florina**

Intocmit  
**Roman Diana**  
