



RERO10RV01-04506218

Distributie Energie Oltenia
2026.06.30 11:26:42 EEST
Craiova
Autentificarea și Autorizarea documentelor electronice și ieșirilor press.

Client: FORD OTOSAN ROMANIA SRL
Localitatea: CRAIOVA
Strada: HENRY FORD(1863-1947) (fost
str.CARACAL- partial), **nr.** 29
Judet: Dolj, **cod postal** 200746

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
Cod poștal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0050210230
COER Craiova
Nr. 060080923806 din 30.06.2026

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr. 001500075758 din 30.06.2026

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060080923806 din data 23.06.2026, având ca scop Racordarea unui loc de producere nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului FORD OTOSAN ROMANIA SRL/ _____, cu domiciliul/sediul în județul Dolj, municipiul/orașul/comuna CRAIOVA, satul _____, sectorul _____, codul poștal 200746, str. HENRY FORD(1863-1947), nr. 29, bl. _____, sc. _____, et. _____, ap. _____, telefon/fax _____/ _____, e-mail JDUMITRE@FORD.COM, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 23.06.2026,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum: FORD FABRICA DE AUTOTURISME amplasat în județul Dolj, municipiul/orașul/ comuna CRAIOVA, satul _____, sectorul _____, cod poștal 200746, str. HENRY FORD, nr. 29 bl _____ sc _____ et _____ ap _____, nr. cadastral _____ (numai dacă este disponibil), telefon/fax _____/ _____, e-mail _____, în condițiile menționate în continuare.

1. Datele energetice ale locului loc de consum:

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt	Nr. Panouri	Tip Panou	Pi/Panou (c.c.) (kW)	Pi total Panou (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare * (Ah)	Pi total pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2753	CANADIAN SOLAR	0,585	1610,505	1610,50	0,00	1610,50	E
2	8718	CANADIAN SOLAR	0,585	5100,030	5100,03	0,00	5100,03	N
TOTAL	11471			6710,535	6710,53	0,00	6710,53	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare.

NOTĂ:

Panou = panou fotovoltaic
Pi = putere activă instalată
c.c. = curent continuu
Pmax = putere activă maximă
c.a. = curent continuu
Un = tensiune nominală

- Invertoare

Nr.crt.	Nr Invertoare	Tipul Invertoarelor	Un invertor (ca) (kV)	Pi invertor (ca) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah.)	Pmax invertor (ca) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	0015	HUAWEI 100K	0,400	100,00	0,00	100,00	1500,00	EXISTENT
2	0051	HUAWEI 100K	0,400	100,00	0,00	100,00	5100,00	NOI
TOTAL	66,000			6600,00	0,00	6600,00	6600,00	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare/sisteme de stocare.

NOTĂ:
Un = tensiune nominală
Pi = putere activă instalată
Pmax = putere activă maximă
c.a. = curent alternativ;

2. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului*	Evoluția puterii aprobate**				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data 21.05.2027
Puterea maximă ce poate fi absorbită***	kVA	48222,222	0,000	0,000	0,000	0,000	48222,222
	kW	43400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	43400,000
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

* În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de producere/locul de consum și de producere a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru un loc de producere/loc de consum și de producere nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de producere/loc de consum și de producere existent. În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

*** Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de rețea cel mult la valoarea solicitată de utilizator prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

- (i) puterile instalate ale unităților generatoare;
- (ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizator;
- (iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizator, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;
- (iv) puterea absorbită de receptoarele de la locul de consum și de producere și/sau de serviciile interne ale centralei;
- (v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 6200088151

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 110000/0/0 V, la în stația 110kV Ford Romania cu alimentare din LEA 110kV DIF 3 Craiova, LEA 110kV DIF 2 Craiova si LEA 110kV Craiova Bals / ———/ ——— (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul Aviz Tehnic de Racordare):
stația 110kV SRA Ford Romania cu T1-31,5 MVA, T2-31,5 MVA, T3- 25 MVA 110/20kV cu alimentare din LEA 110kV DIF 3 Craiova, DIF 2 Craiova si LEA 110 kV Craiova Bals.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
ETAPA I: Lucrări fonduri beneficiar: În instalația de utilizare se va monta o centrala electrica fotovoltaica(CEF) avand o Putere instalata 1.610,505 kW. CEF se va racorda la nivelul de tensiune de 0,4kV în tabloul electric general (TGD) existent al beneficiarului și va fi comandata de un sistem de automatizare ce va limita puterea produsa, în așa fel încat CEF să nu injecteze în rețeaua Operatorului de Distribuție. ETAPA 2: Lucrări fonduri beneficiar: În instalația de utilizare se va monta o centrala electrica fotovoltaica(CEF) avand o Putere instalata 5.100,03 kW. CEF se va racorda la nivelul de tensiune de 0,4kV în tabloul electric general (TGD) existent al beneficiarului și va fi comandata de un sistem de automatizare ce va limita puterea produsa, în așa fel încat CEF să nu injecteze în rețeaua Operatorului de Distribuție.
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
 - (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză Nu este cazul.;

- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere ———;
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 110000/0/0 V, la/ în/ pe: in SRA cu contoare electronice cu curba de sarcina compatibil Converge/ ———/ ——— (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :
in SRA 3 x contoare electronice cu curba de sarcina compatibil Converge cu transformatori de tensiune TEMU 110/0,1/0,1/3, clasa CL.0,5 si transformatori de curent CIRT 0.5 KV 200/5. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare).
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 110000/0/0 V, la: La iesirea din clemele de tractiune catre LEA 110kV de la care pleaca conductorul condctorul spre separatorul de linie/ ———/ ——— (elementul fizic unde se face delimitarea):
la iesirea din clemele de tractiune catre LEA 110kV de la care pleaca conductorul condctorul spre separatorul de linie
- g¹) punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune 110000/ 0/ 0 V, la/in/pe / /
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune ——— V, la/in/pe ———.

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere automată de sistem, scheme speciale de protecție) la:

- a) punctul de racordare "Instalațiile de protecție și de automatizare ale utilizatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin convenția de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic. ";
- b) punctul de delimitare al instalațiilor Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.;
- c) punctul de interfața din rețeaua utilizatorului "Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare..

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

- a) de monitorizare și reglaj: ———
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: ———;
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice: "Instalațiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție si automatizare, vor fi adecvate si coordonate în permanenta cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE. ";
 - d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea "Invertoarele CEF trebuie sa fie capabile: sa ramana conectate la rețeaua electrica si sa functioneze continuu, fara limita de timp, in domeniul de frecventa (47,5-52)Hz, si atunci cand se produc variatii de frecventa avand viteza de pana la 1Hz/secunda, si sa functioneze continuu la o tensiune in punctul comun de cuplare in domeniul (0,90-1,1)Un. ";
 - e) pentru instalațiile de stocare ———.
- (3) Condiții specifice pentru racordare:** "Utilizatorul va prezenta dosarul instalatiei de utilizare insotit de buletinele de verificare PRAM, din care sa reiese montarea instalatiei de producere a energiei electrice cu sistem fotovoltaic, modificarile prevazute in prezentul ATR, si schemele electrice vizate de operatorul de retea. Inainte de punerea subtensiune a instalatiei de utilizare, se vor prezenta operatorului de retea, spre aprobare, schemele de racordare la retea a surselor proprii de alimentare (CEF, grup generator, UPS e.t.c), si schema de functionare AAR/automatizarea CEF privind blocarea evacuarii energiei electrice produse in retea, precum si dosarul instalatiei de utilizare insotit de buletinele de verificare si aprobare de model PRAM. In situatia in care utilizatorul va pune in functiune sursele proprii de alimentare cu energie electrica (CEF, grupul generator, UPS e.t.c) are obligatia de a lua toate masurile necesare de separare vizibila (prin separator) a instalatiilor acestuia de cele ale operatorului de retea. Utilizatorul va lua masuri ca orice alta sursa de energie electrica din incinta sa nu functioneze in paralel cu Sistemul Energetic National. Evacuarea puterii electrice produse de Centrula fotovoltaica a utilizatorului in rețeaua electrica de distributie ce apartine Distributie Energie Oltenia SA este interzisa. Nerespectarea acestei conditii poate conduce la pagube materiale importante, la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului e.t.c.) care vor intra in responsabilitatea utilizatorului. Pe perioada probelor se va realiza masurarea calitatii energiei electrice si se vor efectua testele necesare care demonstreaza lipsa totala a injectiei cu energie electrica in RED. Automatizarea existenta in instalatia de utilizare nu va permite functionarea in regim insularizat. In cazul in care utilizatorul nu respecta conditiile tehnice impuse prin ATR si normele tehnice in vigoare sau la dosarul de utilizare nu se prezinta certificatele/ buletinele/ schemele solicitate de operator ,DEO va considera ca utilizatorul

nu se încadrează în normele tehnice în vigoare, emise de autoritatea competentă și acesta va fi deconectat de la RED, până la realizarea acestor condiții, dar nu mai mult de 24 luni de la solicitarea probelor. CEF se va racorda la nivelul de tensiune de 0,4kV în tabloul electric general (TGD) existent al utilizatorului și va fi comandată de un sistem de automatizare ce va limita puterea produsă, în așa fel încât CEF să nu injecteze în rețeaua Operatorului de Distribuție. Se va executa PTE pentru instalația de utilizare de o firmă atestată ANRE, care va fi avizat în comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA.#

(4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice: "După recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare (bransamentului electric) operatorul de distribuție pune sub tensiune pentru perioada de probe instalațiile electrice ale prosumatorului, la solicitarea scrisă a acestuia însoțită de depunerea dosarului de utilizare, DEO va pune sub tensiune instalațiile electrice ale prosumatorului (CEF), cu caracter provizoriu, pentru perioada de probe de 5 zile. Se vor respecta prevederile art.43 alin (1), (2) și (3) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2021, prosumatorul va notifica OD, în termenul stabilit, cu privire la eliminarea neconformității și la efectuarea verificărilor parametrilor de calitate a energiei electrice după eliminarea acesteia; notificarea va fi însoțită de rezultatul verificărilor. Utilizatorul va depune: procesul verbal recepție la terminarea lucrării instalație prod. en. el.; buletin încercare priză pământ; certificatele de conformitate, fișe tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare, schema electrică monofilară a instalației de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora;"

(5) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională:

a) descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingențele care, atunci când au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții, conduc la necesitatea limitării operaționale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;

b) condiții de limitare operațională a puterii evacuate — (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme).

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Cele prevăzute de reglementările în vigoare.
6. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.
7. **(1)** În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevăzut la pct. 12 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: "În vederea încheierii contractului de racordare utilizatorul va depune la Distribuție Energie Oltenia SA documentele prevăzute la art. 36 alin. 1) din Ord. președintelui Autorității Naționale de reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 cu modificările și completările prevăzute în Ord. președintelui Autorității Naționale de reglementare în Domeniul Energiei nr.160/2020. " (numai documentele aplicabile situației respective).
8. **(1)** Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilit conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.
(1') Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **2577.30** lei, inclusiv TVA.
(1'') Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire prevăzute la pct.3 lit. d) subpct.(i), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.
(1''') Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este lei, inclusiv TVA.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

- (3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
9. (1) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și a contractului de racordare, suma de **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.
- (2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordați și alți utilizatori în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.
- (3) Restituirea de către utilizator a costurilor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct(ii) suportate de către un prim utilizator, respectiv de către utilizatori ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.
- (4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.
- 10.(1) Garanția financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este în valoare de **0.00** lei, reprezentând 0.0 % din valoarea fara TVA a tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, depozit bancar la termen sau plată directă către operatorul de rețea.
- (2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăsește în situația de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare, prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.
- 11.(1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este , pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și , pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii).
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de producere/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).
- (5) În situația în care, din următoarele motive: Lucrarea nu a fost prinsă în planul de investiții al Distribuție Energie Oltenia în perioada imediat următoare, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:
- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
 - c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 2;
 - d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).
 - e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea.

- 12.(1)** Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:
- a)** de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
 - b)** de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
- (3)** Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (4)** Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, costul lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suportă integral de utilizator, prin tarif de racordare
- (5)** În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (6)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- (7)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a prosumatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (35) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.
- 13.(1)** Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări, cu respectarea, după caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2)** Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.
- 14.** Utilizatorul , cu excepția prosumatorului al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluției de racordare stabilite de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, încheie convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.
- 15.(1)** Cerințele Standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2)** În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: — secunde.
- (3)** Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributieoltenia.ro
- (4)** Prosumatorii asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

- 16.(1)** În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2)** În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la pct. 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.
- 17.(1)** În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2)** Echipamentul și aparaturajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2741/2011.
- 18.(1)** Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
- (2)** Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.
- (3)** În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: ———.
- (4)** În cazul în care soluția de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operațională a puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptățit să solicite și să primească de la operatorul de rețea despăgubiri pentru energia electrică ce nu a fost produsă și livrată în rețea pe perioada limitării.
- 19.(1)** Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2)** Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a)** în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - b)** la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
 - c)** la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - d)** în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - e)** la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
 - f)** în situația prevăzută la art. 36 alin. (6) și (6¹) din Regulament
 - g)** la solicitarea titularului;
 - h)** în situația prevăzută la art. 34 alin. (13) din Regulament;
 - j)** la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică. Prin excepție, în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii acesteia, ANRE poate stabili în cadrul deciziei de retragere un termen mai lung decât cel menționat anterior.
- 20. (1)** Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.
- (2)** Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
- 21.** Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare): Schema monofilara face parte din prezentul ATR. La baza emiterii prezentului ATR s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul Puterii aprobate, este

interzisă. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Înlocuirea transformatoarelor de putere existente, cu alte transformatoare de putere mai mare sau mai mică sau cu raport de transformare diferit, se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și anunțarea furnizorului. CEF trebuie să respecte integral cerințele Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004/Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul energiei nr. 128/2008, și a prevederilor Ordinului nr. 30/2013 - privind aprobarea Normei Tehnice "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice". CEF trebuie să fie capabilă să producă pe durată nelimitată în PCC simultan putere activă și reactivă maximă corespunzătoare condițiilor meteo în conformitate cu diagrama P-Q echivalentă, în banda de frecvență 49,5-50,5Hz și în banda admisibilă a tensiunii. Toate invertoarele CEF trebuie să aibă capacitatea să rămână conectate la rețea și să funcționeze continuu, fără limită de timp, în domeniul de frecvență 47,5- 52Hz și să rămână conectate la rețeaua electrică atunci când se produc variații de frecvență având viteză de până la 1Hz/secundă. CEF și invertoarele componente trebuie să rămână în funcțiune la apariția golurilor și a variațiilor de tensiune, pe una sau pe toate fazele, în punctul de delimitare; pe durată golurilor de tensiune toate invertoarele componente ale CEF trebuie să injecteze curentul electric reactiv maxim timp de min. 3s fără a depăși limitele de funcționare ale CEF. Puterea activă generată de CEF trebuie să poată fi limitată la o valoare de consimțământ, mărirea valorii de consimțământ a puterii active trebuie să poată fi preluată automat de la distanță. CEF trebuie să asigure reglajul puterii active în punctul comun de cuplare într-o bandă de +/-5% din puterea instalată a CEF față de puterea de consimțământ. CEF trebuie să fie dotată cu sisteme de protecție fiabile și sigure atât contra defectelor din rețeaua proprie cât și contra defectelor din SEN. Utilizatorul va pune la dispoziția OR tipul protecțiilor, modalitatea de racordare la circuitele de tensiune, curent electric și declanșare, matricea de acționare a funcțiilor de protecție, stabilite prin proiect, la interfața CEF-SEN. La valori ale tensiunii în PCC, situate în banda admisibilă de tensiune, puterea reactivă produsă/absorbită de CEF aflat în funcțiune trebuie să fie reglată conținut corespunzător unui factor de putere în valoare absolută de maxim 0,9 capacitiv și 0,9 inductiv. CEF trebuie să poată realiza reglajul puterii reactive schimbate cu SEN în PCC. CEF trebuie să asigure în punctul comun de cuplare schimbul de putere reactivă nulă cu sistemul în cazul în care CEF nu produce putere activă. În regim normal de funcționare al rețelei, CET+CEF nu trebuie să producă în punctul comun de cuplare variații rapide de tensiune mai mari de +/-4% din U_n la medie și înaltă tensiune și de +/- 5% din U_n la joasă tensiune a rețelei la care este racordată. Invertoarele componente CEF vor fi însoțite de certificate de tip conform normelor europene aplicabile, vor garanta respectarea cerințelor Ord. ANRE 30/2013 referitoare la comportamentul la variațiile de frecvență și tensiune, precum și la trecerea peste defect. CEF trebuie să asigure în punctul comun de cuplare calitatea energiei electrice conform standardelor în vigoare indiferent denumărul invertoarelor, al instalațiilor auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă. Încălcarea limitelor indicatorilor de calitate poate duce la deconectare. Interventia de către consumator la instalația de utilizare proprie, dacă aceasta este amplasată pe componente de rețea aparținând OD, se va efectua doar cu anunțarea prealabilă a OD". Deoarece există o singură instalație de racordare pentru locul de consum și de producere, deconectarea acestui loc de consum și de producere din motive de nerespectare a legislației în vigoare privind calitatea de producător implică automat și pierderea calității de consumator și invers. După realizarea condițiilor tehnice din prezentul ATR, depunerea de către utilizator a: dosarului instalației de utilizare, certificatului de conformitate și a încheierii procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune a capacităților de producere final, se va emite Certificat de racordare în vederea încheierii Contractului de furnizare/distribuție a energiei electrice. Se va ține cont de prevederile Ord. Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.239 /2019 -Norme tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice. Se va executa PTE pentru instalația de utilizare de o firmă atestată ANRE, care va fi avizat în comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA./ / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

Membru al Directoratului
COO
ION EUGEN BUTOARCU



Director Directie
DIRECTIA FINANCIAR STRATEGICA
ZOREL - CRISTINEL TITA

A handwritten signature in blue ink.

DIRECTOR DIRECTIE
DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE ACTIVE
MIRON ALBA

MANAGER DEPARTAMENT
DEPARTAMENT EXTINDEREA RETELEI
VICTOR MARIUS MARUSCA

A handwritten signature in blue ink.

SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED DOLJ
C.O. ACCES RED DOLJ
CLAUDIU-GEORGE ZAMFIRACHE

A handwritten signature in blue ink.

