

AEROPORTUL INTERNATIONAL

STR. AEROPORTULUI NR. 1

Loc. BACAU, Com. ---

Jud. BACAU

Tel. 0723009602

Delgaz-Grid S.A.

Serviciul Racordare la Rețea
Electricitate

Str. Sf. Petru Movila, 38
Cod 700014, Iași
www.delgaz.ro

BIANCA PUIU
T

DEGR - SARE

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU LOC DE CONSUM SI PRODUCERE CU INSTALATIE DE STOCARE Nr. 1006062750 din 27.10.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005925395** din data **02.05.2025**, având ca scop **racordarea unor echipamente de producere a energiei electrice si instalatie de stocare la instalatia de utilizare a locului de consum si producere existent fara evacuarea în rețeaua operatorului de rețea a energiei electrice produse in surplus, in anumite regimuri de functionare a utilizatorului**, pentru locul de consum și producere ce aparține utilizatorului **AEROPORTUL INTERNATIONAL**, cu domiciliul/sediul în **STR. AEROPORTULUI NR. 1**, loc. **BACAU**, ---, jud. **BACAU**, telefon **0723009602**, e-mail **office@bacauairport.ro** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **20.10.2025**, 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 SI PRODUCERE CU INSTALATIE DE STOCARE:

**SEDIU + CENTRALA FOTOVOLTAICA CU INSTALATIE DE STOCARE,
LOC. BACAU, STR. AEROPORTULUI NR. 1, NC 60241, JUD. BACAU**

în condițiile menționate în continuare.

LC: 5001620552
POD: EMO1812477

Directori Generali
Cristian Secoșan (Dir. Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoiu (Adj.)
Cristian Ifrim (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265

Banca BRD Târgu Mureș
IBAN:
RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris și Vărsat:
773.257.777,5 RON

1. Datele energetice ale locului de producere :

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumuloare * (Ah)	Pi total panouri pe un invertor (c.c.) (V)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2200	AIKO-A600-MAH72MW	0,6	1320,00	1320,00	---	50,00	---
Total	2200			1320,00	1320,00	---		

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

NOTĂ: Panou = panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c.c. = curent continuu

- invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (V)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a.) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	25	HUAWEI SUN2000-50KTL-M3	400	50,00	1680,00	1250,00	1320,00	---
Total	25				1680,00	1250,00	1320,00	

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

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

- instalație de stocare:

Tabelul 1

Nr. crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7
1	Baterie Li-ion	1200,00	1320,00	1320,00	1680,00	Putere evacuată în rețea 0kW
Total	Baterie Li-ion	1200,00	1320,00	1320,00	1680,00	

Tabelul 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Obs
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	6	344,06	280,00	---	---	---	---	Putere evacuată în rețea 0kW
Total	6	344,06	280,00	---	---	---	---	-

- Servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

Consum propriu: **180,00 kW**

Puterea instalat: **180,00 kW**

Puterea maximă absorbită: **180,00 kW**

2. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *)	Evoluția puterii aprobate **)
			Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată***)	(kVA)	---	0,00
	(kW)	---	0,00
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fara realizarea lucrarilor de intarire****)	(kVA)	---	---
	(kW)	---	---
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata in situatiile de limitare operationala, prevazute la pct. 4, alin. (5) lit. a).	(kVA)	---	---
	(kW)	---	---
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea *****)	(kVA)	1589,41	1589,41
	(kW)	1351,00	1351,00

*) 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.

****) Se completează numai în cazul în care soluția de racordare cuprinde lucrări de întărire.

*****) Pentru un loc de producere se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică) se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

Adresa electrica :

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firida
BALCESCU	LES 20KV AEROPORT	PT 1 AEROPORT BACAU	BC0511_1_1 PLECARE 1 PT 1 AEROPORT BACAU	---

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție 1005925395:

#Situatia existenta:

Obiectivul este alimentat prin intermediul a doua posturi de transformare, proprietatea consumatorului, PT 1 Aeroport, 20/0.4KV, 2x8 00KVA, racordat prin LES 20KV in MCAV 120 Bacau si PT 2 Aeroport, 20/0.4KV, 2x1000KVA racordat prin LES 20KV, tip 3x A2YSY 1x95mmp - 2100m, la Statia Balcescu.

Se realizeaza autoconsumul întregii cantități de energie electrică produsă la bornele centralei electrice fotovoltaice, fără debitarea vreunei cantități de energie electrică în rețeaua electrică de distribuție Delgaz Grid SA.

solutia proiectata:

- Se menține soluția de alimentare existenta;
 - Se vor inlocui contorii trifazati existenti cu contori trifazati noi pentru energie electrica consumata si debitata, prin grija Delgaz Grid SA.
 - Instalația de stocare - noua va fi racordata la rețeaua electrică a utilizatorului;
- Instalatia de utilizare prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avand maxim 4 ohm realizata conform standardelor aplicabile in vigoare.
- Centrala fotovoltaica (invertorul) conectata la priza de pamant a utilizatorului.

Se va realiza autoconsumul întregii cantități de energie electrică produse, fără debitarea vreunei cantități de energie electrică în rețeaua electrică de distribuție Delgaz Grid SA.

În situatia în care contorul va înregistra o cantitate de energie debitată de centrala electrica fotovoltaica în rețeaua operatorului de distributie (Delgaz Grid SA), acesta va putea lua masuri pentru nerespectarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare.

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 [V], la #1. MCAV 120 Bacau; #2. LES 20KV Statia Balcescu - PT2 Aeroport.

(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):

Obiectivul este alimentat prin intermediul a doua posturi de transformare, proprietatea consumatorului, PT 1 Aeroport, 20/0.4KV, 2x800KVA, racordat prin LES 20KV in MCAV 120 Bacau si PT 2 Aeroport, 20/0.4KV, 2x1000KVA racordat prin LES 20KV, tip 3x A2YSY 1x95mmp - 2100m, la Statia Balcescu.

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

solutia proiectata:

- Se menține soluția de alimentare existenta;
 - Se vor inlocui contorii trifazati existenti cu contori trifazati noi pentru energie electrica consumata si debitata, prin grija Delgaz Grid SA.
- Instalatia de utilizare prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avand maxim 4 ohm realizata conform standardelor aplicabile in vigoare.
- Centrala fotovoltaica (invertorul) conectata la priza de pamant a utilizatorului.

prin grija utilizatorului :

- In conformitate cu Ord. 208, art.27.d, pct i. modulele generatoare trebuie să fie capabile să schimbe informații în timp real sau periodic cu ORR conform dispozițiilor emise de ORR sau de OTS;

Beneficiarul Centralei Electrice are obligatia de a se conecta in sistemul de telecontrol SCADA existent al OD - Delgaz si de a asigura masurarea si transmiterea on-line in mod securizat a marimilor P,Q,U (toate tensiunile de faza si de linie),I (toti curentii de faza),f,

semnalizari de stare și comanda pt poziție întreruptor de la grupurile generatoare catre SCADA DELGAZ tinand cont de lucrarile, materialele si costurile necesare in acest scop;

- i. modulele generatoare/instalatia de stocare trebuie să fie capabile să schimbe informații în timp real sau periodic cu ORR conform dispozițiilor emise de ORR sau de OTS;
- ii. ORR, în coordonare cu OTS, stabilește conținutul schimburilor de informații, care trebuie să cuprindă cel puțin: puterea activă în punctul de racordare/delimitare, după caz, semnalele de stare și comenzile privind poziția întreruptorului și poziția separatoarelor și comanda de reducerea puterii active ca urmare a unei dispoziții.

- Gestionarul modulului generator de categorie B/ instalatiei de stocare trebuie să asigure continuitatea transmiterii mărimilor de stare și de funcționare prevăzute la Art. 27, lit. (d), către ORR

- (2). Datele furnizate se integrează în sistemul DMS-SCADA al ORR și asigură cel puțin semnalul de putere activă. ORR are dreptul să solicite integrarea în DMS-SCADA și a altor mărimi.

- (3). Calea de comunicație este precizată de ORR.

- (4). Integrarea în sistemul DMS-SCADA se realizează prin grija gestionarului modulului generator.

- In regim de defect este nevoie de o confirmare/DECLARATIE din partea producatorului ca inverterul va functiona DOAR cu tensiunea rețelei si NU va functiona în situația defectelor permanente, respectiv tensiune 0 sau durate mai mari de 3 secunde. (eliminarea riscului de alimentare a unei situații de electrocutare).

Inverterul se va reconecta după 15 minute la reparația tensiunii în valori normale.

- Automatizarea de limitarea la zero va trebui să gestioneze TOATA puterea instalată;

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 producere/locul de consum și de producere în cauză:

-- **NU E CAZUL** --;

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere:

-- **NU E CAZUL** --;

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la/în/pe **CEL-20KV** (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin intermediul unui **#1. contor electronic trifazat, multitarif, de energie electrica activa si reactiva, consumata si debitata, cu inregistrarea puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modem de comunicatie pentru integrarea în sistemul de telecitire AMR, 3 echipaje, montaj indirect, clasa de precizie 0.5 sau mai mica, Ib= 5A, Un= 3x57,7V sau gama extinsa si acoperitoare, 3 transformatoare de curent de 20KV cu raportul 100/5/5A, clasa de precizie 0.5 si 3 transformatoare de tensiune de 20KV cu raportul $(20/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})KV$, clasa de precizie 0.5.**

#2. contor electronic trifazat, multitarif, de energie electrica activa si reactiva, consumata si debitata, cu inregistrarea puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modem de comunicatie pentru integrarea in sistemul de telecitire AMR, 3 echipaje, montaj indirect, clasa de precizie 0.5 sau mai mica, $I_b = 5A$, $U_n = 3 \times 57,7V$ sau gama extinsa si acoperitoare, 3 transformatoare de curent de 20KV cu raportul 100/5/5A, clasa de precizie 0.5 si 3 transformatoare de tensiune de 20KV cu raportul $(20/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})KV$, clasa de precizie 0.2. Toate elementele componente ale grupurilor de masura au posibilitatea sigilarii împotriva interventiilor neautorizate. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv caracteristicile tehnice minime ale echipamentelor de măsurare);

(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 măsurare);

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la #1. papucii cablului de alimentare din celula de racord plecare din MCAV 120 spre consumator; #2. bornele de legatura LES 20KV, intrare in celula de linie a PT 2 Aeroport, dinspre Statia Balcescu.

(elementul fizic unde se face delimitarea);

g¹) punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la/în/pe PT Utilizator;

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**

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

a) punctul de racordare:

- Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;

- Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018 , Ord. ANRE 03/2023; Ord. ANRE 51/2019; NTE 011/12/00; Ord. ANRE 128/2008

b) punctul de delimitare a instalațiilor:

- Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;

- Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018 , Ord. ANRE 03/2023; Ord. ANRE 51/2019; NTE 011/12/00; Ord. ANRE 128/2008

c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului:

- Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;

- Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018 , Ord. ANRE 03/2023; Ord. ANRE 51/2019; NTE 011/12/00; Ord. ANRE 128/2008

- în instalația de utilizare montat un „sistem de reglare automată a puterii active” astfel incat sa se realizeze autoconsumul întregii cantități de energie electrică produsă la bornele centralei electrice fotovoltaice, fără debitarea vreunei cantități de energie electrică în rețeaua electrică de distribuție Delgaz Grid.

- protecții PT utilizator;

-In cadrul Centralei electrice fotovoltaice sunt disponibile doua nivele de protectie, fiecare avand implementat doua circuite de decuplare, cu urmatoarele functii :

- **Funcție monitorizare parametrii rețea și decuplare automată:**
 - **Protecție maximală de tensiune (59, U>, U>>)**
 - **Protecție minimală de tensiune (27, U<, U<<)**
 - **Protecție maximală de frecvență (81-1, f>, f>>)**
 - **Protecție minimală de frecvență (81-2, f<, f<<)**
- **Funcție decuplare automată în regim insularizat.**

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

a) de monitorizare și reglaj:

Conform Ordin ANRE 208/2018, Ordin ANRE 03/2023; Ordin ANRE 51/2019; NTE 011/12/00; anexa 2;

- In conformitate cu Ord. 208, art.27.d, pct i. modulele generatoare trebuie să fie capabile să schimbe informații în timp real sau periodic cu ORR conform dispozițiilor emise de ORR sau de OTS;

-inverterul va functiona DOAR cu tensiunea rețelei si NU va functiona in situatia defectelor permanente, respectiv tensiune 0 sau durate mai mari de 3 secunde).

- Automatizarea de limitarea la 0 va trebui sa gestioneze toata puterea instalata.

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- **Conform Ordin ANRE 208/2018, Ordin ANRE 03/2023; Ordin ANRE 51/2019; NTE 011/12/00; anexa 2;**

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:

- **In cazul alimentării cu energie electrica a unor motoare pentru care o succesiune incorecta a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasa sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.**

- **conform Ordin ANRE 208/2018, Ordin ANRE 03/2023; Ordin ANRE 51/2019; NTE 011/12/00;**

- In instalația de utilizare a consumatorului este instalat un „sistem de reglare automată a puterii active” astfel incat sa se realizeze autoconsumul întregii cantități de energie electrică produsă la bornele centralei electrice fotovoltaice, fără debitarea vreunei cantități de energie electrică în rețeaua electrică de distribuție Delagz Grid SA.

- Centrala electrica fotovoltaica se va deconecta de la rețeaua de distributie in cazul in care tensiunea rețelei dispare (este nula) sau in situatiile in care tensiunea si/sau frecventa sunt in afara domeniului pentru aceste marimi in conditii normale de functionare;

- **Protectie impotriva functionarii in regim insularizat in cazul pierderii rețelei (disparitia tensiunii din retea);**

- In conformitate cu Ord. 208, art.27.d, pct i. modulele generatoare trebuie să fie capabile să schimbe informații în timp real sau periodic cu ORR conform dispozițiilor emise de ORR sau de OTS;

Beneficiarul Centralei Electrice are obligatia de a se conecta in sistemul de telecontrol SCADA existent al OD - Delgaz si de a asigura masurarea si transmiterea on-line in mod securizat a marimilor P,Q,U (toate tensiunile de faza si de linie),I (toti curentii de faza),f, semnalizari de stare și comanda pt poziție întreruptor de la grupurile generatoare catre SCADA DELGAZ tinand cont de lucrarile, materialele si costurile necesare in acest scop;

- In regim de defect inverterul va functiona DOAR cu tensiunea rețelei si NU va functiona in situatia defectelor permanente, respectiv tensiune 0 sau durate mai mari de 3 secunde. (eliminarea riscului de alimentare a unei situatii de electrocutare).

Inverterul se va reconecta dupa 15 minute la reaparitia tensiunii in valori normale.

- Automatizarea de limitarea la zero va trebui sa gestioneze TOATA puterea instalata;

viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea: **nu este cazul**;

d) pentru sistemele HVDC: **nu este cazul**;

e) pentru instalațiile de stocare: **conform Ordin ANRE 03/2003**;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

- **Se vor respecta cerintele Ordin ANRE 208/2018, Ordin ANRE 03/2023; Ordin ANRE 51/2019; Ord ANRE 128/2008; Ord ANRE 20/2004;**

- **Centrala trebuie sa respecte condițiile de calitate a energiei electrice produse, stabilite conform normelor în vigoare.**

- **Centrala trebuie sa nu functioneze in regim insularizat in raport cu rețeaua de distributie la care este conectata.**

- **Inverterul va deconecta automat in cazul aparitiei unui scurt circuit in rețeaua de distributie ;**

- **Inverterul va deconecta automat in cazul in care tensiunea in rețeaua de distributie este zero;**

- **Inverterul va deconecta automat in cazul aparitiei unei supratensiuni in rețeaua de distributie;**

- **Pentru punerea sub tensiune se va respecta Ord ANRE nr.51/2019 si Ordin ANRE 03/2023.**

- **În situatia în care contorul va înregistra o cantitate de energie debitata de centrala electrica fotovoltaica în rețeaua operatorului de distributie (Delgaz Grid SA), acesta va putea lua masuri pentru nerespectarea avizului tehnic de racordare / certificatului de racordare.**

(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:

- **Se va verifica realizarea conditiilor specifice pentru racordare mentionate la punctul 4.(3). conform Ord. ANRE 51/2019; Ord. ANRE 03/2023**

(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:

(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 – **nu este cazul** -- (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme etc.).

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

- **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 208/2018, Ordin ANRE 03/2023; Ord ANRE 128/2008;** 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.

6. (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 componentele tarifului 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*:

- **acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare;**

- **declarație notarială privind acordul de amplasare a blocului de măsură pe terenul proprietarului.**

7. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită 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.

(1¹) 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 tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **4.173,77** lei, inclusiv TVA.

(1²) 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 tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată este, este **0.00** lei, inclusiv TVA.

(1³) 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 **0.00** lei, inclusiv TVA.

(1⁴) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către producători conform prevederilor art. 44 alin. (24) din Regulament, este **0.00** lei, inclusiv TVA.

(1⁵) Valoarea medie a bransamentului până la care operatorul de distribuție rambursează prosumatorilor clienți casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea și execuția bransamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este **0** lei.

(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.

8. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de – **nu este cazul** – lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 3 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

(3) Restituirea de către utilizator a costurilor lucrărilor din categoria celor 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.

9. (1) Garanția financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este în valoare de – **nu este cazul** – lei, reprezentând **5%** din valoarea tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme: – **nu este cazul** –;

(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.

10. (1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - **nu e cazul** - pentru lucrările precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. i și - **nu e cazul** - pentru lucrările precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct-ul 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 punctul 3 lit. d) subpct. i și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit. d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: - **nu e cazul** - 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 punctul 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.

11. (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.

12. (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.

13. 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.

14. (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: - **nu este cazul** - 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.delgaz.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.

15. (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, distrugerii 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 punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

16. (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 aparatajul 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.

17. (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/injecției 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.

18. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 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) ---
- b) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- c) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- d) 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;
- e) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează prin-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- f) 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.
- g) în situația prevăzută la art. 36 alin. (6) din Regulament.
- h) la solicitarea titularului;
- i) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament;

19. (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.

20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare)

Conform Anexa 2;

Prezentul aviz tehnic de racordare anulează avizul tehnic / certificatul de racordare emis anterior nr. 1003445881 / 17.12.2020 pentru locul de consum 5001620552, în condițiile în care prezentul aviz își produce efectele, respectiv prin încheierea contractelor conform legislației în vigoare.

Cu stima,

SEF SERVICIU RACORDARE
LA REȚEA ELECTRICITATE
NAZAREANU COSTICA - ADI

SPECIALIST RACORDARE LA REȚEA
BIANCA PUIU



S.C. Delgaz Grid S.A.

ANEXA 1 - FISA CALCUL TARIF RACORDARE

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este

$T = T_I + T_R + T_U = 4.173,77$ lei (inclusiv TVA), din care:

- **0,00 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_I a tarifului de racordare** corespunzătoare cotei de participare la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, necesare pentru evacuarea puterii aprobate utilizatorilor;

- **0,00 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare**, corespunzătoare realizării instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare;

- **4.173,77 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare**, corespunzătoare :

- a) verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații;
- b) verificării și certificării conformității tehnice a centralei electrice cu cerințele normelor tehnice în vigoare (pentru producători și producător și consumator);

Elaborator

BIANCA PUIU



Anexa 2 - Alte condiții

- **Lucrări în grija utilizatorului (instalație de utilizare):**
- In conformitate cu Ord. 208, art.27.d, pct i. modulele generatoare trebuie să fie capabile să schimbe informații în timp real sau periodic cu ORR conform dispozițiilor emise de ORR sau de OTS;
Beneficiarul Centralei Electrice are obligatia de a se conecta in sistemul de telecontrol SCADA existent al OD - Delgaz si de a asigura masurarea si transmiterea on-line in mod securizat a marimilor P, Q, U (toate tensiunile de faza si de linie), I (toti curentii de faza), f, semnalizari de stare și comanda pt poziție întreruptor de la grupurile generatoare catre SCADA DELGAZ tinand cont de lucrarile, materialele si costurile necesare in acest scop;
 - i. modulele generatoare/instalatia de stocare trebuie să fie capabile să schimbe informații în timp real sau periodic cu ORR conform dispozițiilor emise de ORR sau de OTS;
 - ii. ORR, în coordonare cu OTS, stabilește conținutul schimburilor de informații, care trebuie să cuprindă cel puțin: puterea activă în punctul de racordare/delimitare, după caz, semnalele de stare și comenzile privind poziția întreruptorului și poziția separatoarelor și comanda de reducerea puterii active ca urmare a unei dispoziții.
 - Gestionarul modulului generator de categorie B/ instalatiei de stocare trebuie să asigure continuitatea transmiterii mărimilor de stare și de funcționare prevăzute la Art. 27, lit. (d), către ORR
 - (2). Datele furnizate se integrează în sistemul DMS-SCADA al ORR și asigură cel puțin semnalul de putere activă. ORR are dreptul să solicite integrarea în DMS-SCADA și a altor mărimi.
 - (3). Calea de comunicație este precizată de ORR.
 - (4). Integrarea în sistemul DMS-SCADA se realizează prin grija gestionarului modulului generator.
 - In regim de defect este nevoie de o confirmare/DECLARATIE din partea producatorului ca invertorul va functiona DOAR cu tensiunea rețelei si NU va functiona in situatia defectelor permanente, respectiv tensiune 0 sau durate mai mari de 3 secunde. (eliminarea riscului de alimentare a unei situatii de electrocutare).
Invertorul se va reconecta dupa 15 minute la reparitia tensiunii in valori normale.
 - Automatizarea de limitarea la zero va trebui sa gestioneze TOATA puterea instalata -
La terminarea lucrarilor utilizatorul va prezenta dosarul definitiv al instalatiei de electrice de utilizare.
- #
- Montarea în instalația de utilizare a consumatorului a unui „sistem de reglare automată a puterii active” astfel incat sa se realizeze autoconsumul întregii cantități de energie electrică produsă la bornele centralei electrice fotovoltaice, fără debitarea vreunei cantități de energie electrică în rețeaua electrică de distribuție Delgaz Grid SA.
- Instalatia de utilizare va fi realizata pentru puterea solicitata, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare, inclusiv a normativului I7/2011. Va fi prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avand 4 ohmi realizata conform standardelor aplicabile în vigoare. Executia prizei de pamant, ca parte integranta a instalatiei de utilizare, intra in atributiile beneficiarului;
 - Invertorul va fi conectat la priza de pamant din instalatia de utilizare;

- Executia coloanei monofazate/trifazate (dupa caz), prevazuta cu nul de protectie de la grupa de masura la tabloul de distributie al locului de consum si producere conform prevederilor din normativu I7/2011, intra in atributiile beneficiarului;

➤ **Condiții specifice pentru racordare:**

- Producatorul este responsabil pentru protejarea invertoarelor electronice si a instalatiilor auxiliare ale acestora contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte in instalatiile proprii sau de impactul rețelei electrice asupra acestora la actionarea protectiilor de deconectare a centralei fotovoltaice sau la incidentele din retea (scurtcircuite cu si fara punere la pamânt, actionari ale protectiilor in retea, supratensiuni tranzitorii, etc.) cât si in cazul aparitiei unor conditii exceptionale / anormale de functionare.

- Stabilirea compatibilitatii centralei fotovoltaice cu normele tehnice in vigoare se va face in cadrul etapei de punere sub tensiune a instalatiei de utilizare pentru perioada de probe. Parcurgerea etapei de punere sub tensiune a instalatiei de utilizare pentru probe este obligatorie in cazul in care, in conformitate cu prevederile normelor tehnice aprobate de autoritatea competenta, sunt necesare probe la locul de consum si/sau de producere.

In instalația de utilizare (a consumatorului) este montat un „sistem de reglare automată a puterii active” astfel incat sa se realizeze autoconsumul întregii cantități de energie electrică produsă la bornele CEF (Centrală Electrică Fotovoltaică), fără debitarea vreunei cantități de energie electrică în rețeaua electrică de distribuție DEGR.

În cazul alimentării cu energie electrică a unor motoare pentru care o succesiune incorectă a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasă sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.

Se vor respecta Ord. ANRE 208/2018, Ord ANRE 03/2023; Ord. ANRE 51/2019; NTE 011/12/00.

Elaborator ATR
BIANCA PUIU



Către,
AEROPORTUL INTERNATIONAL
STR. AEROPORTULUI NR. 1
Loc. BACAU, Com. ---
Jud. BACAU
Tel. 0723009602

Stimate client,

Prezenta însoțește avizul tehnic de racordare nr. **1006062750 din 27.10.2025**

Conform Ord. ANRE nr 59/2013 - *Regulament privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare*, va comunicam etapele care urmeaza a se parcurge in vederea punerii sub tensiune finale sunt:

- Utilizatorul depune cererea de încheiere a contractului de racordare;
- Achitarea de catre utilizator a tarifului prevazut in contractul de racordare;
- Contractarea și executarea lucrărilor, recepționarea și punerea în funcțiune a instalațiilor de racordare;
- Utilizatorul depune dosarul instalatiei de utilizare si documentatia tehnica a centralei (conform Ord. ANRE 59/2013, respectiv conform Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 03/2023 si Ord. ANRE 51/2019)
- OR analizează dosarul si transmite utilizatorului eventuale neconformități;
- Intocmirea/Actualizarea convenției de exploatare si depunerea solicitării de punere in funcțiune pentru perioada de probe;
- Efectuarea probelor in prezenta OR;
- Stabilirea de către OR a compatibilității centralei fotovoltaice cu normele tehnice in vigoare;
- OR emite certificatul de racordare;
- Încheierea contractului de distribuție/furnizare energie electrica definitiv;

SEF SERVICIU RACORDARE
LA REȚEA ELECTRICITATE
NAZAREANU COSTICA - ADI



SPECIALIST
RACORDARE LA REȚEA
BIANCA PUIU



Delgaz-Grid S.A.
Serviciul Racordare la Rețea
Electricitate

Str. Sf. Petru Movila, 38
Cod 700014, Iași
www.delgaz.ro

BIANCA PUIU
T

DEGR - SRRE

Directori Generali
Cristian Secoșan (Dir. Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Eviou (Adj.)
Cristian Ifrim (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265

Banca BRD Târgu Mureș
IBAN: RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris și Vărsat:
773.257.777,5 RON