

Nr din

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NECASNIC Nr 70201994821 din 29.01.2019

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 70201994821 din data 22.01.2019, având ca scop **modificarea unor elemente de natură tehnică ale unui loc de consum existent, fără depășirea puterii aprobate anterior**, adresată de **SC COMPA SA**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **SC COMPA SA**, cu domiciliul în județul **SIBIU** municipiul **SIBIU** cod poștal **550234** strada **COANDA HENRI** nr. **8**, telefon **0728926353**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 22.01.2019 în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM COMPA SA - PA VIII

amplasat(ă) în județul **SIBIU** municipiul **SIBIU** cod poștal **550234** strada **COANDA H.** nr. **8**,
cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2019	2020	2021	2022	2023	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	15480.0	15480.0	15480.0	15480.0	15480.0	15480.0	15480.0
	kVA	17200.0	17200.0	17200.0	17200.0	17200.0	17200.0	17200.0

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

COMPA S.A. este alimentat cu energie electrică din PA 8 Sibiu situat în incinta COMPA S.A. și are în componența instalații electrice aflate atât în gestiunea SROR Sibiu cât și în gestiunea COMPA S.A.

Sursele de alimentare de baza pentru PA 8 Sibiu (ce aparțin SROR Sibiu) sunt constituite din : Statia 110/20 kV Sibiu Sud (prin Feeder 1 dedicat pentru bara 1, respectiv Feeder 2 în rezerva) și Statia 110/20 kV Sibiu Nord (Feeder Sibiu Nord dedicat pentru bara 2).

Repartizarea sarcinilor pe sursele de alimentare din PA 8 este următoarea :

Din Statia 110/20 kV Sibiu Sud este alimentată BARA 1 din PA 8 și SCE 1 și SCE 2 ; Pmsa= 11,38 MW
Din Statia 110/20 kV Sibiu Nord este alimentată BARA 2 din PA 8 și PT Prese și SCE 3; Pmsa= 4,1 MW

Pentru măsurarea energiei electrice produse prin cogenerare și absorbite de la ODEE , pe bara 1 sunt montate 6xTC 2x200/5/5A cls. 0,2s, respectiv pe bara 2 sunt montate 6xTC 2x200/5/5A cls. 0,2s Montarea acestora este realizată pe podul de bare deasupra celulelor, grupul de cogenerare fiind racordat în celula dedicată între cele două grupuri de masura.

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Instalațiile aflate în gestiunea SROR-Sibiu nu se modifică.

Modificări în instalațiile aflate în gestiunea COMPA S.A.

Conf SS nr.501/2018 avizat în ședința CTE din 27.11.2018 cu AVIZ CTE 247/2018 se vor realiza următoarele lucrări:

- Sectionarea barei 20kV din SCE 1, în dreptul celulei 14K, realizându-se astfel 2 sisteme de bare SCE 1-1 și SCE 1-2
- Preluarea consumului SCE 3 pe SC E2 prin închiderea cuplei realizată din celulele 6K din SCE 3 și 4K din SCE 2
- Realizarea unui nou fider de alimentare din PA8, de la celula 11K care va alimenta celula 2K din SCE 1

Repartizarea sarcinilor:

Din Statia 110/20 kV Sibiu Sud este alimentată BARA 1 din PA 8 și SCE 1-1, SCE2 și SCE3, PT Prese ; Pmsa= 11,38MW

Din Statia 110/20 kV Sibiu Nord este alimentată BARA 2 din PA 8 și SCE 1-2 ; Pmsa= 4,1 MW

LUCRARI NECESARE.

- Verificare și/sau înlocuirea transformatoarelor de curent din celulele de medie tensiune din PA8 aferente alimentării Statilor de Conexiune Electrică și PT Prese.
- Sectionarea barei de medie tensiune din SCE 1
- Executia LES 20kV (mansoane și capete terminale) noi în vederea realocării celulelor plecare spre posturile de transformare alimentate din SCE1 la barele noi protectate SCE 1-1 și SCE 1-2
- Parametrizarea celule realocate
- Executia LES 20 kV nou protecat Fider PA8- SCE 1-1-2
- Verificări încercări și PIF ;

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la **Etapa 1 : PA 8 - celula de linie cogenerare, (7K), conf ATR nr.70201001852/22.03.2010**); - celula de linie SCE 2, (9K); - celula de linie SCE 1-1.2 feeder 2 pr., (11K); - celula de linie PT Prese, (13K); - celula de linie SCE 1-1.1 feeder 1 (15K); - celula de linie SCE 1-2, (17K);

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Nu este cazul

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 KV.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Măsurarea energiei electrice de decontare este realizată la tensiunea de 20kV în PA 8, prin intermediul grupurilor de măsurare compuse din două contoare electronice de energie electrică activă și reactivă (existente), în montaj indirect prin 3 transformatoare de curent 2x400/5/5A, cls. 0,25 și 3 transformatoare de tensiune 20/√3/0.1/√3kV cu interfața de comunicație RS485 și alimentare de rezervă, pe sistemele de bare 1 și 2 spre utilizator.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la - **clemele de legatura ale capetelor terminale, lestre din grupurile de masura 20kV, montate pe sistemul de bare 1 si 2 din PA 8**; Elementele menționate sunt în proprietatea utilizatorului (**clemele de legatura ale capetelor terminale**).

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

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

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele **Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice**, denumit în continuare **Standard**, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin **Standard**, astfel:

- pentru mediul urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme, **6 ore** ;

- pentru municipiile reședință de județ, în condiții normale de vreme, în maximum **4 ore** ;

- pentru mediul rural, în condiții normale de vreme, în maximum **12 ore** ;

- pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona intravilană/extravilană în maximum **48/72 ore** .

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile **Standardului**, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de **Standard** .

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web **www.sdeets.ro**.

4.(1) În conformitate cu prevederile **Regulamentului**, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definește corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (**ANRE**) , pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui **ANRE** .

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor **Regulamentului**, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor **Regulamentului**, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin. (3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. 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.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

- d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, 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 ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;
- (2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.
- (3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.
- 9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.
- (2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.
- (3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.
- (4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.
- 10.(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 punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.
- (3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- 11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia 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, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.
- (2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.
- (3) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.
- (4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
12. 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 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.
13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
14. 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 aprobate de ANRE.
15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.
- 16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).
- (2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**
- a) în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;
 - b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;
 - c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;
 - d) în termen de **12 luni** de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică;
 - e) la rezilierea contractului de racordare cărui îi este anexat;
 - f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.
- 17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.
- (2) Alte condiții:

Prezentul ATR înlocuiește ATR 70201557698 (modificare instalații utilizare conform SS ENC 501/2018)

Loc de consum existent POD 594020200000000033

Se va reface CONVENTIA DE EXPLOATARE CU SDEE Sibiu

Semnături autorizate,

Director,
Ing. Crai Ioan

Șef Birou,
Ing. Tiberiu DRAGAN

Întocmit,
Ing. Dragosin Monica

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr. 95675 din 04.02 în valoare de 220.15 lei (cu TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de , inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată nr.

Semnătura,