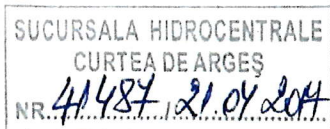




HIDROELECTRICA



Hidroelectrica S.A.
Societate administrată în sistem dualist
J40/7426/2000
RO 13267213
Capital social: 4.481.650.630 lei
Certificat ISO 9001/14001/OHSAS 18001
SRAC Nr. 325; Nr. 95; Nr. 250

CERTIFICAT DE RACORDARE nr. 95 /

Emis pentru

locul de consum amplasat în județul Buzău, com. Siriu, UAT Siriu, fără nr. cadastral, având codul de identificare unic: 1103117/128002.

Procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare: --/-- anterior datei de preluare a locului de consum.

Etape de dezvoltare: *Instalație de racordare definitivă*

1. Puterea aprobată pentru consum :

	(kW)	(kVA)
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	95,00	103,26

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune – 20 kV, LEA 20 kV Baraj 1 (capacitățile energetice deținute de operator la care este racordat utilizatorul).
- Instalația de racordare: Post de transformare 20/0,4 kV în cabină zidită, Sn 400 kVA (proprietate utilizator).
- Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, în celula interioară 0,4 kV post trafa (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare).
- Măsurarea energiei electrice: cu contoare trifazate de energie electrică activă și reactivă, 3×230/400 V, 10(40) A.
- Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la clemele de racord ale separatorului la rețeaua electrică a operatorului (elementul menționat este proprietatea utilizatorului).

3. Datele privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică: _/_/_

4.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice în vigoare la data emiterii certificatului, denumit în continuare Standard de distribuție, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standardul de distribuție.

Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de Standardul de distribuție, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de Standard.

(2) 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.hidroelectrica.ro.

5.(1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la pct.1, indiferent de regimul de funcționare al utilizatorului.

(2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordin ANRE, în vigoare, denumit în continuare Regulament.

(3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.

6.(1) În situația în care utilizatorul deține echipamente sau instalații a căror întrerupere a 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, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazul 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, responsabilitatea pentru luarea

Sucursala Hidrocentrale Curtea de Argeș

Bd. Basarabilor nr. 82 - 84, 115300 Curtea de Argeș, județul Argeș, J03/393/2000, CUI 13358702
Telefon: +40 248 507210, Fax: +40 248 721741

măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică, revine utilizatorului.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

7.(1) 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.

(2) Utilizatorul asigură, pe propria cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate, pentru a nu influența negativ și pentru a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

8.(1) Utilizatorul ia 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.).

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în sistem, utilizatorul ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții atrage plata energiei electrice reactive conform 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 aprobate de ANRE. *Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: trafo tip TTU-AL, 20/0,4 kV, Sn=400 kVA (proprietatea utilizatorului).*

9. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

10.(1) Anterior punerii sub tensiune finală a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte: *contract de furnizare energie electrică.*

(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.

11. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în *Avizul tehnic de racordare nr. 9939/4721/18.05.1995.*

12.(1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe durata existenței instalațiilor de utilizare de la locul de consum.

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

(4) Prezentul certificat de racordare anulează Certificatul de racordare nr. --/--/--. emis pentru etapa de dezvoltare anterioară: *nu există un certificat de racordare emis anterior.*

13. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul de furnizare a energiei electrice.

14. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare): *nu este cazul.*

HIDROELECTRICA S.A. BUCUREȘTI

Iulian FUDOR

Membru Directorat

Valentin ROȘU

Șef Serviciul Furnizare HE

SH CURTEA DE ARGES

Gheorghe BURICAN

Director Adjunct Producție

HIDROCENTRALE

CURTEA DE ARGES

Viorel VLAD

Șef Serviciul Furnizare Buzău

Întocmit,

Tamara LĂCĂTUȘU



HIDROELECTRICA



Hidroelectrica S.A.

Societate administrată în sistem dualist
J40/7426/2000
RO 13267213
Capital social: 4.481.650.630 lei
Certificat ISO 9001/14001/OHSAS 18001
SRAC Nr. 325: Nr. 95: Nr. 250

CERTIFICAT DE RACORDARE nr. 94 /

Emis pentru

locul de consum amplasat în județul Buzău, com. Siriu, UAT Siriu, fără nr. cadastral, având codul de identificare unic: 1103116/I28002.

Procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare: --/-- anterior datei de preluare a locului de consum.

Etapă de dezvoltare: *Instalație de racordare definitivă*

1. Puterea aprobată pentru consum :

	(kW)	(kVA)
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	95,00	103,26

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune – 20 kV, LEA 20 kV Baraj 1 (capacitățile energetice deținute de operator la care este racordat utilizatorul).

b) Instalația de racordare: Post de transformare 20/0,4 kV în cabină zidită, Sn 400 kVA (proprietate utilizator).

c) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, în celula interioară 0,4 kV post trafo (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare).

d) Măsurarea energiei electrice: cu contoare trifazate de energie electrică activă și reactivă, 3x230/400 V, 10(40) A.

e) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la clemele de racord ale separatorului la rețeaua electrică a operatorului (elementul menționat este proprietatea utilizatorului).

3. Datele privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică: _/_/_

4.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice în vigoare la data emiterii certificatului, denumit în continuare Standard de distribuție, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standardul de distribuție.

Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de Standardul de distribuție, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de Standard.

(2) 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.hidroelectrica.ro.

5.(1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la pct.1, indiferent de regimul de funcționare al utilizatorului.

(2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordin ANRE, în vigoare, denumit în continuare Regulament.

(3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.

6.(1) În situația în care utilizatorul deține echipamente sau instalații a căror întrerupere a 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, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazul 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, responsabilitatea pentru luarea

Sucursala Hidrocentrale Curtea de Argeș

Bd. Basarabilor nr. 82 - 84, 115300 Curtea de Argeș, județul Argeș, JO3/393/2000, CUI 13358702
Telefon: +40 248 507210, Fax: +40 248 721741

măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică, revine utilizatorului.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

7.(1) 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.

(2) Utilizatorul asigură, pe propria cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate, pentru a nu influența negativ și pentru a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

8.(1) Utilizatorul ia 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.).

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în sistem, utilizatorul ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții atrage plata energiei electrice reactive conform 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 aprobate de ANRE. *Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: trafo tip TTU-AL, 20/0,4 kV, Sn=400 kVA (proprietatea utilizatorului).*

9. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

10.(1) Anterior punerii sub tensiune finală a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte : *contract de furnizare energie electrică*.

(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.

11. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în *Avizul tehnic de racordare nr. 9939/4721/18.05.1995*.

12.(1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe durata existenței instalațiilor de utilizare de la locul de consum.

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

(4) Prezentul certificat de racordare anulează Certificatul de racordare nr. --/--/--. emis pentru etapa de dezvoltare anterioară: *nu există un certificat de racordare emis anterior*.

13. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul de furnizare a energiei electrice.

14. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare): *nu este cazul*.

HIDROELECTRICA S.A. BUCUREȘTI

Iulian TUDOR

Membru Directorat

Valentin ROȘU

Șef Serviciul Furnizare HE

SH CURTEA DE ARGES

Gheorghe DURICAN

Director Adjunct Producție

Viorel VLAD

Șef Serviciul Furnizare Buzău

Întocmit,

Tamara LĂCĂTUȘU