



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrată în sistem dualist  
J40/7426/2000  
RO 13267213  
Capital social: 4.484.594.820 lei  
Certificate SRAC ISO 9001, Nr. 325/ISO 14001, Nr. 95  
ISO 45001, Nr. 22/ISO 37001, Nr. 250

### NOTĂ DE FUNDAMENTARE căt re Adunarea Generală a Acționarilor a SPEEH Hidroelectrica SA

**1. Titlu :** NOTĂ DE FUNDAMENTARE privind aprobarea noilor indicatori tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Uzina Hidroelectrică Dâmbovița-Clăbucet”

**2. Tip notă:**

Informare

Avizare

Aprobare

**3. Hotărârea propusă:**

Adunarea Generală a Acționarilor a Hidroelectrica SA aprobă noii indicatori tehnico-economici ai obiectivului de investiții „UHE Dâmbovița-Clăbucet”.

**4. Temeiul legal:**

Actul constitutiv al societății, actualizat la data de 18.08.2022 și Anexa 1 la Actul Constitutiv al SPEEH Hidroelectrica S.A., ce stabilește limitele de competență ale Directoratului, Consiliului de Supraveghere și Adunării Generale a acționarilor vizând contractele și operațiunile la nivelul Societății.

**5. Context și necesitate notă / conținut Prezentare generală**

**AHE Dâmbovița - Clăbucet. Actualizarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții “UHE Dâmbovița - Clăbucet”.**

Obiectivul de investiții “UHE Dâmbovița - Clăbucet” a fost aprobat prin Decretul nr. 10/1977, beneficiar fiind Ministerul Energiei Electrice. Ordinul MECMA nr. 2050/17.11.2009 a aprobat valoarea totală a investiției actualizată în prețuri valabile la data de 01.04.2009.

Parametrii tehnici proiectați sunt redați în tabelul de mai jos:

Obiectul	Qi (mc/s)	Pi (MW)	Em (GWh/an)	Număr hidroagregate (buc)	NNR (mdMB)
CHE Clăbucet	35	64	120	2	1113

Conform proiectului, investiția conținea 2 părți, denumite Ramura Sud și Ramura Nord (Aducțiunea Făgăraș-Nord).

Ramura Sud a obiectivului este formată din CHE Clăbucet, nodul de presiune, aducțiunea principală, 2 captări secundare și priza de apă din acumularea Pecineagu. Lucrările la această Ramură au început în 1977 au fost realizate integral și au fost puse în funcțiune în anul 1985 conform procesului verbal de recepție nr. 1059/31.07.1985.

Ramura Nord a obiectivului, situată în bazinul superior al râului Olt, pe versantul nordic al Munților Făgăraș, a fost prevăzută ca să transfere debitele unor afluenți ai râului Olt în bazinul superior al râului Dâmbovița, funcția fiind reversibilă. Prin proiect, obiectele acestei ramuri erau 15 captări secundare și 33,7 km galerii de aducțiune, care aveau o contribuție la Energia medie de proiect a obiectivului de 63 GWh/an.

Execuția lucrărilor la Ramura Nord a început în anul 1979 și a avansat într-un ritm lent, fiind întreruptă în anul 2008, an în care Primăria Hârșeni nu a mai prelungit Autorizația de construire. Până în anul 2014, pe această ramură s-au mai înregistrat doar cheltuieli cu studii și lucrări de conservare și punere în siguranță.

Prin Hotărârea AGEA nr. 12/07.05.2019 s-a dispus realizarea unui studiu de fezabilitate de actualizare a indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiție "UHE Dâmbovița - Clăbucet" în condițiile menționate în Nota de Fundamentare nr. 35632/29.03.2019 și în conformitate cu prevederile legale în vigoare, în vederea recepționării și închiderii titlului de investiții. Prin Nota de fundamentare nr. 35632/29.03.2019 s-a propus abandonarea Ramurii Nord – Aducțiunea Făgăraș-Nord a investiției.

În anul 2020 s-a elaborat și avizat Studiul de fezabilitate AHE Dâmbovița - Clăbucet. Actualizarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții "UHE Dâmbovița - Clăbucet". Avizul Studiului de Fezabilitate emis de CTE HE, nr. 104/2020, a fost aprobat prin decizia Directoratului nr. 358/26.10.2020.

Actualizarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții "UHE Dâmbovița – Clăbucet" a fost avizată de Directoratul Hidroelectrică prin Decizia nr. 494/19.05.2021 și de Consiliul de Supraveghere prin Hotărârea nr. 43/03.08.2021.

Urmare a măsurii stabilite de AGEA în ședința din 12.10.2021, de analiză și avizare a indicatorilor tehnico-economici de către Consiliul Tehnico-Economic din cadrul Ministerului Energiei, precum și a solicitărilor conducerii Hidroelectrică SA de revizuire la nivelul anului 2022 a documentațiilor depuse anterior, Departamentul Dezvoltare a solicitat Departamentului Proiectare Hidroelectrică actualizarea documentației elaborate în anul 2020.

Prin urmare, în luna mai 2022, s-a finalizat actualizarea Studiului de Fezabilitate, în prețuri 2022.

În cadrul Studiului de Fezabilitate s-au analizat următoarele variante:

- Varianta 1: actualizarea indicatorilor de performanță ai obiectivului de investiții în schema conform Decretul Consiliului de Stat nr. 10/18.01.1977: Ramura Nord + Ramura Sud.  
În cadrul acestei variante sau analizat 2 subvariante:
  - Varianta 1.a: calculul indicatorilor de performanță pentru obiectivul de investiții conform decretului de aprobare,
  - Varianta 1.b: calculul indicatorilor de performanță pentru restul de executat.
- Varianta 2: determinarea indicatorilor de performanță ai obiectivului de investiții în schema Ramura Sud (funcțională), în condițiile abandonării lucrărilor la ramura Nord Făgăraș.

Concluziile și recomandările elaboratorului acestui Studiu de Fezabilitate sunt următoarele:

- Din lucrările stabilite prin Decret nr. 10/1977 a fost executată Ramura Sud, care reprezintă prima treaptă a amenajării complexe U.H.E Dâmbovița – Clăbucet, treaptă existentă și funcțională (PIF: 1985), amenajare care, în prezent, funcționează în parametri proiectați.
- Având în vedere rezultatele calculului economico-financiar elaborat pentru cele trei variante studiate (investiția totală, investiția rest de executat și investiția existentă), respectiv indicatorii de performanță rezultați, putem considera că, prin abandonarea lucrărilor la Ramura Nord, cu respectarea prevederilor legale în vigoare, se reduc pierderile generate de costurile realizării investiției rest de executat.
- Din punct de vedere energetic, abandonarea schemei inițiale conduce la reducerea la jumătate a energiei produse în anul hidrologic mediu (de la 120 GWh/an la 57 GWh/an).
- Din punct de vedere economico-financiar, continuarea lucrărilor pentru realizarea investiției Rest de executat este nerentabilă.
- Din punct de vedere funcțional, amenajarea hidroelectrică a UHE Dâmbovița - Clăbucet nu este afectată de abandonarea schemei inițiale.

În urma analizării de către CTE Hidroelectrică a Studiului de fezabilitate AHE Dâmbovița - Clăbucet. Actualizarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții "UHE Dâmbovița - Clăbucet" - revizia 2022, elaborat de Departamentul Proiectare, s-a avizat favorabil varianta 2 (finalizarea investiției numai cu obiectele puse deja în funcțiune), cu Avizul CTE HE nr. 35/2022.

Astfel, indicatorii tehnici actualizați prin Studiul de fezabilitate elaborat în anul 2022 sunt:

Obiectul	Qi (mc/s)	Pi (MW)	Em (GWh/an)	Număr hidroagregate (buc)	NNR (mdMB)
CHE Clăbucet	35	64	57	2	1113

#### 6. Valoare

Situația Devizului General, în prețuri valabile la 01.04.2009, conform ultimei aprobări prin Ordin MECMA 2050/2009 este următoarea:

Obiectiv de investiții	Deviz General (lei)	Total decontat la 30.06.2022 (lei)	Valori puse în funcțiune (lei)	Rest de executat la 01.07.2022 (lei)
Ramura Sud				
Ramura Nord				
<b>Total UHE Dâmbovița-Clăbucet</b>				

Structura fondurilor utilizate pe investiție, pe surse de finanțare, este redată în tabelul de mai jos:

Specificație	Valoare (lei)	Sursa de finanțare
Ramura Sud (pusă în funcțiune)		Bugetul de stat
Ramura Nord (propusă a se abandona)		Surse proprii
<b>Total UHE Dâmbovița-Clăbucet</b>		

Conform Studiului de Fezabilitate, pentru Treapta Ramura Sud, care este executată integral și este pusă în funcțiune, nu există valori rest de executat.

Pentru Ramura Nord – Aducțiunea Făgăraș Nord, pentru care este propusă renunțarea prin Studiul de fezabilitate, valoarea înregistrată în contabilitate a lucrărilor deja executate este de [redacted] lei.

Valoarea totală actualizată a obiectivului de investiții rezultat prin renunțarea la execuția Ramurii Nord:

**Valoarea totală actualizată** = Valoarea totală conform Ordin MECMA 2050/2009 –  
Valoarea rest de executat la 01.07.2022 –  
Valoarea decontată pe Ramura Nord =

[redacted] lei

Indicatorii tehnico-economici actualizați, propuși spre aprobare în AGA și ulterior prin HG sunt:

UHE Dâmbovița - Clăbucet	Indicatori conform Decret nr. 10/1977	Indicatori actualizați SF mai 2022
Număr trepte energetice	1	1
Număr centrale hidroelectrice	1	1
Număr/Tip hidroagregate	2	2
Număr baraje	1	1
Lungime totală aducțiune (m)	9.750	9.750
Cădere brută (m)	257	257
Debit instalat (mc/s)	35	35
Debit mediu (mc/s)	7,37	3,92
Putere instalată totală (MW)	64	64
Producție medie energie electrică (GWh)	120	57
Valoare totală (lei)	[redacted]	[redacted]
Valoare Rest Executat (lei) 01.03.2022	[redacted]	[redacted]

## 7. Follow up:

Hidroelectrică SA pentru:

- Transmiterea către Ministerul Energiei a SF-ului actualizat și a Hotărârii AGEA.
- Pregătire draft HG de actualizare a indicatorilor tehnico economici ai obiectivului de investiție „Uzina Hidroelectrică Dâmbovița-Clăbucet”.

Ministerul Energiei pentru :

- Avizarea Studiului de Fezabilitate în Comisia Interministerială
- Obținerea Hotărârii de Guvern pentru aprobarea noilor indicatori tehnico economici actualizați ai obiectivului de investiție „Uzina Hidroelectrică Dâmbovița-Clăbucet”.

8. AGA - În conformitate cu prevederile Anexei 1, la Actul Constitutiv al SPEEH Hidroelectrică SA, actualizat la data de 18.08.2022 este necesară aprobarea AGEA.

9. Avize responsabilități – Nu este cazul.

10. Riscuri

11. Anexe:

11.1 Decizia Directoratului nr.874/11.08.2022

11.2 Hotărârea Consiliului de Supraveghere nr.68/14.09.2022

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]