



**NOTĂ DE FUNDAMENTARE**  
**către Adunarea Generală Extraordinară 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 Extraordinară a Acționarilor a SPEEH 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 22.12.2020 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 AGA 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.

Pentru punerea în aplicare a Hotărârii AGEA nr. 12/07.05.2019, Departamentul Dezvoltare a:

- elaborat și avizat CTE Tema de proiectare nr. 76587/21.07.2020;
- transmis tema către Departamentul Proiectare HE în vederea elaborării documentației.

În conformitate cu Tema de Proiectare, 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 se vor analiza 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 tot 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:

- Având în vedere rezultatele calculului economico – financiar elaborate pentru cele trei variante studiate variant 1a-investiția totală, variant 1b- investiția rest de executat și varianta 2- investiția existentă, indicatorii de performanță rezultați sunt deficitari, toate variantele fiind nefezabile. În vederea limitării pierderilor financiare, se recomandă ca investiția rest de executat (Ramura Nord Făgăraș) să fie închisă, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.
- 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 Studiului de fezabilitate AHE Dâmbovița - Clăbucet. Actualizarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții "UHE Dâmbovița - Clăbucet", elaborat de Departamentul Proiectare, s-a avizat favorabil varianta 2 (finalizarea investiției numai cu obiectele puse deja în funcțiune) cu avizul nr. 82/2020 în CTE SH Curtea de Argeș, respectiv avizul nr. 104/2020 în CTE HE. Prin Decizia Directoratului HE nr. 358/26.10.2020 a fost aprobat avizul nr. 104/2020.

Astfel, indicatorii tehnici actualizați prin Studiul de fezabilitate 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 28.02.2021 (lei)	Valori puse în funcțiune (lei)	Rest de executat la 01.03.2021 (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
Total UHE Dâmbovița-Clăbucet	██████████	

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, propusă a se abandona prin Studiul de fezabilitate, valoarea înregistrată în contabilitate a lucrărilor deja executate este de ██████████ lei.

Valoarea totală actualizată a obiectivului de investiții rezultat prin renunțarea la execuția Ramurii Nord, a fost stabilită astfel:

**Valoarea totală actualizată** = Valoarea totală conform Ordin MECMA 2050/2009 –  
Valoarea rest de executat la 01.03.2021 –  
Valoarea decontată pe Ramura Nord  
= ██████████

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

UHE Dâmbovița - Clăbucet	Indicatori conform Decret nr. 10/1977	Indicatori actualizati SF iunie 2020 DD HE nr. 358/26.10.2020
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)	3,92	3,92
Putere instalată totală (MW)	64	64
Producție medie energie electrică (GWh)	120	57
Valoare totală (lei)	██████████	██████████
Valoare Rest Executat 01.03.2021 (lei)	██████████	█

**7. Follow up:**

- Departamentul Dezvoltare pentru:
  - Transmiterea Studiului de Fezabilitate către Ministerul Energiei pentru avizare în Comisia Interministerială.
- Departamentul Dezvoltare și Departamentul Juridic pentru:
  - Obținerea HG pentru aprobarea noilor indicatori tehnico economici actualizați ai obiectivului de investiție
- Departamentul Dezvoltare și Departamentul Contabilitate pentru:
  - Recepționarea și închiderea obiectivului de investiții după obținerea Hotărârilor de Guvern de actualizare a indicatorilor tehnico-economici.

**8. CS/AGA - În conformitate cu prevederile Anexei 1, la Actul Constitutiv al SPEEH Hidroelectrica SA, actualizat la data de 22.12.2020 este necesară aprobarea AGA.**

**9. Avize responsabilități – Nu este cazul.**

**10. Riscuri**

**11. Anexe:**

- Decizia Directoratului Hidroelectrica nr. 494/19.05.2021
- Notă de fundamentare către CS nr. 76923/06.07.2021
- Hotărârea CS nr. 43/03.08.2021

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]