



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

Societate administrată în sistem dualist

J40/7426/2000

RO 13267213

Capital social: 4.498.025.670 lei

Certificate SRAC ISO 9001, Nr. 325/ISO 14001, Nr. 95

ISO 45001, Nr. 22/ISO 37001, Nr. 250

Public

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

către Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Numar Notă: 139300/15.12.2023

I. Titlu: NOTĂ DE FUNDAMENTARE privind aprobarea noilor indicatori tehnico-economici ai obiectivului de investiții “Amenajarea Hidroenergetică Surduc-Siriu”

II. Tip notă:

Informare

Aprobare

III. Hotărârea propusă:

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a S.P.E.E.H Hidroelectrica SA aprobă noii indicatori tehnico-economici ai obiectivului de investiției “Amenajarea Hidroenergetică Surduc-Siriu”, conform valorilor rezultate din documentația „*Studiu de Fezabilitate de actualizare a indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții Amenajarea Hidroenergetică Surduc-Siriu*” – ediția 2023 realizată de către Departamentul Proiectare Hidroelectrica.

IV. Temeiul legal:

- Actul constitutiv al societății actualizat, anexă la Hotărârea AGEA nr.16/22.06.2023.
- OUG Nr. 175/14.12.2022 pentru stabilirea unor măsuri privind obiectivele de investiții pentru realizarea de amenajări hidroenergetice în curs de execuție, precum și a altor proiecte de interes public major care utilizează energie regenerabilă, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial. Nr. 1203/14.12.2022;

V. Context și necesitate notă / conținut Prezentare generală

Dat fiind contextul geopolitic actual, precum și orientările generale ale politicii energetice naționale pe termen lung, s-a conturat necesitatea exploatării potențialului hidrografic național, în sensul promovării investițiilor și impulsării proiectelor energetice aflate în stadiu avansat de execuție.

În ceea ce privește producerea de energie electrică din surse hidro, România își propune implementarea unui plan de investiții ambițios și complex prin dezvoltarea de proiecte noi care însumează aproximativ 26,04 miliarde de lei, prin realizarea de capacități hidroenergetice noi, re tehnologizări și modernizări ale centralelor existente, proiectele noi de diversificare a activității, prin realizarea de capacități din alte surse regenerabile de energie.

În acest context, Consiliul Suprem de Apărare a Țării (CSAT) a emis în data de 25.10.2022, Hotărârea nr. 169 privind îmbunătățirea rezilienței energetice a României pentru asigurarea securității în domeniu prin adaptarea operativă și dezvoltarea de noi capacități de producție energetice, în contextul războiului din Ucraina și a dispus adoptarea măsurilor necesare pentru punerea în aplicare a acesteia. Prin această hotărâre a CSAT se decide includerea proiectului AHE Surduc-Siriu în Lista proiectelor din programul REPower UE.

În decembrie 2022 prin intrarea în vigoare a OUG 175, AHE Surdu-Siriu a fost declarat proiect de interes național/importanță/securitate națională.

AHE Surduc - Siriu este un obiectiv de investiții ce a fost prevăzut a fi amenajat cu trei trepte hidroenergetice, respectiv:

- ❖ Treapta Siriu-Nehoiășu (Baraj Siriu și CHE Nehoiășu 1)
- ❖ Treapta Cireșu-Surduc (Baraj Cireșu și CHE Surduc)
- ❖ Treapta Surduc-Nehoiășu (Baraj Surduc și CHE Nehoiășu 2).

Principalii parametri tehnici ai AHE Siriu – Surduc, conform acte de aprobare inițiale:

| Treapta de cadere | Qi (m ³ /s) | PI (MW) | Em (GWh/an) | HA | NNR |
|--|---------------------------|---------------|----------------|----------|-------|
| Treapta Siriu - Nehoiășu / CHE Nehoiășu 1 | 32.00 | 42.00 | 122.00 | 2 | 579.5 |
| Treapta Surduc - Nehoiășu / CHE Nehoiășu 2 | 40.00 | 166.00 | 337.00 | 2 | 873.0 |
| Treapta Cireșu - Surduc / CHE Surduc | 40.00 | 20.00 | 43.00 | 2 | 972,5 |
| Total amenajare | | 228.00 | 502.00 | 6 | |

Treapta Siriu-Nehoiășu (CHE Nehoiășu 1) - a fost pusă în funcțiune are în componență privipalele uvraje:

- Baraj Siriu (pe râul Buzău, H= 65,0 m, NNR: 579,0 mdM) și acumulara Siriu (Vtotal= 125.000.000 m³)
- Aducțiunea principală Siriu (L=7,80 km; Di=4,0 m);
- Centrala hidroelectrică Nehoiășu 1-, prevăzută cu două hidroagregate;
- Captări secundare: Zăbala, Bâsca Mică, Bălescu Mare, Bălescuțu, Porcului, Bâsculița, Pațacu, Corii.
- În anul 1988 s-a pus în funcțiune treapta Siriu - Nehoiășu.

Treapta Surduc - Nehoiășu (CHE Nehoiășu 2) era prevăzută prin actul de aprobare cu următoarele uvraje:

- Baraj Surduc, tip stăvilă (pe râul Bâsca Mare) și acumulara Surduc (Vtotal= 400.000 m³);
- Aducțiunea principală Surduc – (L= 17.100 m; Di= 4,00 m);
- Centrala hidroelectrică Nehoiășu 2 - echipată cu două hidroagregate.
- Captări și aducțiuni secundare: Paltinu și Cașoca

Treapta Cireșu – Surduc (CHE Surduc) era prevăzută prin actul de aprobare cu următoarele uvraje:

- Baraj Cireșu(râul Bâsca Mare, H= 70,0 m, NNR: 972,5 mdM) și acumulara Cireșu (Vtotal= 190 mil.m³).
- Aducțiunea principală Cireșu – Surduc (L = 3,60 km; Di= 4,00 m)
- Centrala hidroelectrică Surduc , prevăzută cu două hidroagregate;

- Aducțiunea secundară Zăbala - Bâsca Mare executată din următoarele tronsoane: Bâsca Mică (L= 6,50 km; Qi=6,30 m³/s), tronson Bâsca Mare(L= 14,40 km), tronson Bâsculița(L= 8,50 km; Qi=15,76 m³/s) și tronson Corii (L= 5,90 km; Qi=20,24 m³/s).

Schimbările în structura consumurilor, survenite datorită modificărilor economice care au avut loc în România după anul 1989, au condus la stoparea finanțării majorității amenajărilor hidroenergetice aflate în curs de execuție.

În anul 1994 lucrările la treapta Cireșu - Surduc au fost întrerupte, iar execuția la treapta Surduc-Nehoiășu a continuat într-un ritm lent.

Stadiul fizic realizat la data de 28.02.2023.

Treapta Siriu Nehoiășu

Lucrările sunt finalizate, Centrala hidroelectrică Nehoiășu 1– Căderea Siriu este în funcțiune la parametrii de proiect Pi =42 MW și Em = 122 GWh/an.

Treapta Cireșu

Lucrările aferente Treptei Cireșu - Surduc (CHE Surduc) sunt sistate.

Treapta Surduc-Nehoiășu

Lucrările aferente Treptei Surduc – Nehoiășu (CHE Nehoiășu 2) sunt în curs de execuție.

Situația realizărilor pe obiectiv până în prezent (2023) fiind următoarea:

| | |
|-------------------------------------|-------|
| • Organizare socială și tehnologică | 90 % |
| • Drumuri permanente și tehnologice | 100 % |
| • Galeria de aducțiune | 99 % |
| • Baraj Surduc construcție | 75 % |
| • Baraj Surduc echipamente | 20% |
| • Galerie forțată construcție | 100 % |
| • CHE Nehoiășu 2 construcție | 85 % |
| • CHE Nehoiășu 2 echipamente | 0 % |
| • Galeria de fugă | 100 % |

În vederea adaptării investiției la noile condiții energetice și economice, modificate față de cerințele de la data aprobării acesteia, în anii 2003, 2008 și 2017 s-au elaborat trei studii în vederea optimizării schemei de amenajare și reducerii costurilor investiției.

Prin Hotărârea AGEA Hidroelectrică nr. 18/2016 a fost aprobată Nota de Fundamentare de optimizare a obiectivului de investiții “Amenajarea Hidroenergetică Surduc-Siriu” în varianta renunțării la execuția treptei Cireșu-Surduc și finalizarea treptei Surduc-Nehoiășu cu Pi = 55MW.

Conform prevederilor HG 150/23.02.2010, în situația în care obiectivul de investiție își schimbă indicatorii tehnico - economici inițiali, este necesară elaborarea unui nou studiu, bazat pe indicatorii tehnico-economici ai noii scheme. Acest studiu va fi utilizat pentru aprobarea noilor indicatori tehnico-economici ai obiectivului de investiții. Proiectantul general al amenajării a falimentat, motiv pentru care studiul de fezabilitate a fost reluat și întocmit după înființare Departamentului propriu al Hidroelectrică.

În acest sens Departamentul Proiectare al Hidroelectrica SA a întocmit *Studiul de actualizare a indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiție AHE Siriu –Surduc*, în conformitate cu Tema de proiectare.

Pentru finalizarea obiectivului de investiții **“Amenajarea Hidroenergetică Surduc-Siriu”** în Studiul de Fezabilitate ediția 2023 s-au analizat din punct de vedere tehnico-economic și al fezabilității amenajării patru scenarii:

- **Varianta 1** - Analiza indicatorilor de performanță obiectiv de investiție optimizat finalizare treapta Surduc-Nehoiasu cu un grup de 55 MW în CHE Nehoiasu 2 și abandonare treapta Cireșu;
- **Varianta 2** - Analiza indicatorilor de performanță obiectiv de investiție cu finalizare investiție conform Decret de aprobare nr.351/1979;
- **Varianta 3** - Analiza indicatorilor de performanță obiectiv de investiție optimizat finalizare treapta Surduc-Nehoiasu cu un grup de 55 MW în CHE Nehoiasu 2 și realizare acumulare Cireșu;
- **Varianta 4** - Analiza indicatorilor de performanță obiectiv de investiție cu un grup de 55 MW în CHE Nehoiasu 2 și realizare treapta Cireșu, fără aducțiunea secundară Zăbala.

Valorile parametrilor tehnici și valoarea de Deviz General pe obiectiv de investiție pentru cele patru variante mai sus menționate, analizate în SF, sunt prezentate centralizat în tabelul de mai jos:

| Varianta | Treapta | Parametrii | | | Deviz General | |
|----------|-------------------------|-------------------------------------|----------------------|--------------------------|---------------|-------------|
| | | Q _i m ³ /s | P _i MW | E _m GWh/an | Mii Lei | Mii Euro |
| V1 | Treapta Siriu-Surduc | 32,00 | 42,00 | 122,00 | 1.167.590,648 | 234.809,582 |
| | Treapta Surduc-Nehoiasu | 13,00 | 55,00 | 152,00 | | |
| V2 | Treapta Siriu-Surduc | 32,00 | 42,00 | 122,00 | 2.858.569,816 | 574.875,780 |
| | Treapta Surduc-Nehoiasu | 26,00 | 110,00 | 337,00 | | |
| | Treapta Cireșu-Surduc | 40,00 | 20,00 | 43,00 | | |
| V3 | Treapta Siriu-Surduc | 32,00 | 42,00 | 122,00 | 1.961.284,233 | 394.426,191 |
| | Treapta Surduc-Nehoiasu | 13,00 | 55,00 | 154,30* | | |
| | Acumulare Cireșu* | | | | | |
| V4 | Treapta Siriu-Surduc | 32,00 | 42,00 | 122,00 | 2.439.400,353 | 490.578,251 |
| | Treapta Surduc-Nehoiasu | 13,00 | 55,00 | 152,00 | | |
| | Treapta Cireșu-Surduc | 14,00 | 9,20 | 21,80 | | |

Pentru determinarea indicatorilor de performanță financiară în variantele menționate, s-au luat în calcul următoarele ipoteze :

- Tariful apei utilizate : 37 lei/MWh, constant pentru perioada de analiza;
- Tariful energiei electrice: au fost analizate două variante de tarifare a energiei electrice vândute, conform celor două variante de curbe de preturi ale Hidroelectrica.
Pentru curba nr.1 prețul mediu de vanzare este de 169,53 €/MWh perioada 2024-2076, iar pentru curba nr.2 prețul mediu de vânzare al energiei electrice este de 124,40. €/MWh.
- Cheltuielile de exploatare : 7,50 lei/MWh în anul I de exploatare, cu o creștere anuală de 1%;
- Cheltuielile pentru reparații : 1%, 5% și 20 % din valoare DG – cap.4.3, pentru LN2, LN3, LN4
- Perioada de analiza : 50 ani;
- Ratele de actualizare utilizate : 8%, 9%, 10%;
- Impozit pe profit : 16 %;
- Cursul de schimb : 4,9725 Lei/Euro;
- Indicele IPC : IPC=103,90% (martie 2023-prezent) la act. DG;

Indicatorii de performanță rezultați din analiza economică efectuată pentru cele patru variante studiate în cadrul Studiului de Fezabilitate sunt prezentați alăturat pentru toate ipotezele analizate.

| Var. 1: Analiza indicatorilor de performanță obiectiv de investiție optimizat (finalizare treapta Surduc-Nehoiasu cu 1 grup de 55 MW in CHE Nehoiasu 2) si abandonare treapta Cireșu– Surduc | | | | | | |
|---|--------------------|-------------|-------------|--------------------|-------------|------------|
| Indicatori tehnico- economici | Conform curba nr.1 | | | Conform curba nr.2 | | |
| Rată de actualizare | 8% | 9% | 10% | 8% | 9% | 10% |
| Val. netă act. VNA (mii lei) | 491.607,749 | 360.385,429 | 256.087,048 | 264.133,756 | 170.739,664 | 96.012,323 |
| Raport beneficiu/cost (B/C) | 1,84 | 1,63 | 1,46 | 1,45 | 1,30 | 1,17 |
| Rata internă rentabilitate RIR (%) | 11,93% | | | 9,62% | | |

| Var. 2: Analiza indicatorilor de performanță obiectiv de investiție cu finalizare investitie conform Decret Nr. 351/1979; | | | | | | |
|--|--------------------|--------------|--------------|--------------------|--------------|--------------|
| Indicatori tehnico- economici | Conform curba nr.1 | | | Conform curba nr.2 | | |
| Rată de actualizare | 8% | 9% | 10% | 8% | 9% | 10% |
| Val. netă act. VNA (mii lei) | -67.683,193 | -312.463,190 | -508.282,247 | -643.822,584 | -792.881,396 | -914.016,553 |
| Raport beneficiu/cost (B/C) | 0,97 | 0,87 | 0,79 | 0,75 | 0,68 | 0,62 |
| Rata internă rentabilitate RIR (%) | 5,59% | | | 2,18% | | |

| Var. 3: Analiza indicatorilor de performanță obiectiv de investiție optimizat (finalizare treapta Surduc-Nehoiasu cu 1 grup de 55 MW in CHE Nehoiasu 2) si realizare acumulare Ciresu; | | | | | | |
|---|--------------------|--------------|--------------|--------------------|--------------|--------------|
| Indicatori tehnico- economici | Conform curba nr.1 | | | Conform curba nr.2 | | |
| Rată de actualizare | 8% | 9% | 10% | 8% | 9% | 10% |
| Val. netă act. VNA (mii lei) | -240.159,497 | -371.075,788 | -474.080,010 | -471.075,530 | -563.591,193 | -636.576,919 |
| Raport beneficiu/cost (B/C) | 0,82 | 0,72 | 0,64 | 0,65 | 0,57 | 0,51 |
| Rata internă rentabilitate RIR (%) | 4,01% | | | 1,45% | | |

| Var. 4: Analiza indicatorilor de performanță obiectiv de investiție optimizat (finalizare treapta Surduc-Nehoiasu cu 1 grup de 55 MW in CHE Nehoiasu 2) si realizare Treapta Ciresu, fara aductiunea secundara Zabala | | | | | | |
|--|--------------------|--------------|--------------|--------------------|--------------|----------------|
| Indicatori tehnico- economici | Conform curba nr.1 | | | Conform curba nr.2 | | |
| Rată de actualizare | 8% | 9% | 10% | 8% | 9% | 10% |
| Val. netă act. VNA (mii lei) | -574.088,910 | -720.352,242 | -834.958,496 | -834.187,463 | -937.197,202 | -1.017.991,307 |
| Raport beneficiu/cost (B/C) | 0,68 | 0,60 | 0,53 | 0,54 | 0,48 | 0,43 |
| Rata internă rentabilitate RIR (%) | 2,38% | | | -0,49% | | |

Analiza indicatorilor de performanță s-a realizat ținând cont de valoarea ajustărilor de depreciere de 664.957.101 lei, pentru varianta 1, respectiv 682.302.376 lei pentru variantele 2, 3 și 4 deja efectuate pentru acest obiectiv de investiții la 31.12.2022.

Concluziile și recomandările elaboratorului acestui Studiu de Fezabilitate sunt următoarele:

- Având în vedere rezultatele calculului economico- financiar elaborat pentru cele patru variante studiate, respectiv indicatorii de performanță rezultați, se poate considera că prin abandonarea lucrărilor la treapta Cireșu - Surduc, cu respectarea prevederilor legale în vigoare, se reduc pierderile generate de costurile realizării investiției.
- Din punct de vedere economico- financiar, singura variantă fezabilă este varianta 1, pentru care indicatorii de fezabilitate sunt favorabili în toate ipotezele de calcul.
- Potrivit indicatorilor de performanță financiară rezultați, variantele 2, 3 și 4 sunt nefezabile.
- Din punct de vedere funcțional, amenajarea hidroelectrică Surduc - Siriu nu este afectată de abandonarea schemei inițiale.
- Din compararea variantelor studiate rezultă că Varianta 1 este singura fezabilă, celelalte variante rezultă nefezabile, de aceea Varianta 1 - Analiza indicatorilor de performanță obiectiv de investiție optimizat (finalizare investiție cu 1 grup 55 MW în CHE Nehoiașu 2) și abandon treapta Cireșu– Surduc este varianta recomandată pentru a fi realizată.

Varianta 1 - Investiție optimizată

Această variantă tratează investiția optimizată, respectiv totalitatea lucrărilor necesar a fi executate pentru finalizarea investiției pe treapta energetică Nehoiașu 2, respectiv cu 1 grup de 55 MW amplasat în CHE Nehoiașu 2 și abandonarea lucrărilor pe treapta Cireșu – Surduc.

Valoare

Valoarea totală a obiectivului de investiție *AHE Surduc – Siriu*, conform Variantei 1 (recomandată), este de:

- 1.167.590.648 lei (234.809.582 Euro):

Valoarea investiției rest de executat, necesară finalizării lucrărilor la treapta de cădere Surduc- Nehoiașu, calculată cu indici de prețuri la 29.11.2023 (1 € = 4,9725 lei) este de:

- 415.842.603 lei (83.628.477 Euro),

Durata estimată de execuție a obiectivului de investiții în Varianta 1 este de 48 de luni.

Sursa de finanțare: Surse proprii.

Noii indicatori tehnico economici actualizați ai amenajării AHE Surduc- Siriu propuși spre aprobare sunt:

| Parametrii caracteristici | UM | Total amenajare | Treapta Siriu -Nehoiașu | Treapta Surduc -Nehoiașu |
|-------------------------------|------|-----------------|-------------------------|--------------------------|
| Număr trepte energetice | buc | 2.00 | 1.00 | 1.00 |
| Număr centrale hidroelectrice | buc | 2.00 | CHE Nehoiașu 1 | CHE Nehoiașu 2 |
| Număr /Tip hidroagregate | buc | 3.00 | 2.00 | 1.00 |
| Număr baraje | buc | 2.00 | Baraj Siriu | Baraj Surduc |
| Volum total Vt | mc | 125,400,000 | 125,000,000.00 | 400,000.00 |
| Volum util Vu | mc | 1,870,000 | 1,600,000.00 | 270,000.00 |
| Lungime totală aducțiune | ml | 24,435.00 | 7,800.00 | 16,635.00 |
| Nivel normal de retenție NNR | mdM | | 579.00 | 873.00 |
| Cădere brută | m | 682.00 | 194.00 | 488.00 |
| Debit instalat | mc/s | 45.00 | 32.00 | 13.00 |
| Putere instalată | MW | 97.00 | 42.00 | 55.00 |

| | | | | |
|-----------------------------|---------|---------------|--------|--------|
| Producție energie electrică | GWh/an | 274.00 | 122.00 | 152.00 |
| Valoare totală | lei | 1.167.590,648 | | |
| Valoare rest de executat | lei | 415,842,603 | | |
| Investiție specifică | lei/GWh | 4.261.279,738 | | |

Comparativ cu Indicatorii inițiali aprobați, respectiv:

| Parametrii caracteristici | UM | Total Amenajare | Treapta Ciresu-Surduc | Treapta Surduc-Nehoișau | Treapta Siriu Nehoișau |
|-------------------------------------|---------|-----------------|-----------------------|-------------------------|------------------------|
| Numar trepte energetice | Buc | 3 | 1 | 1 | 1 |
| Numar centrale hidroelectrice | Buc | 3 | CHE Surduc | CHE Nehoișau 2 | CHE Nehoișau 1 |
| Numar /Tip hidroagregate | Buc | 5 | 2 | 1 | 2 |
| Numar baraje | Buc | 3 | Baraj Ciresu | Baraj Surduc | Baraj Siriu |
| Volum total Vt | Mc | 125,400,000 | 190.000.000 | 400,000 | 125,000,000 |
| Volum util Vu | Mc | 1,870,000 | 160.000.000 | 270,000 | 1,600,000 |
| Lungime totala aductiune | MI | 28,085 | 3,650 | 16,635 | 7,800 |
| Nivel normal de retentie NNR | mdM | | 972.50 | 873.00 | 579.00 |
| Cadere bruta | M | 682 | 83 | 488 | 194 |
| Debit instalat | mc/s | 72 | 40 | 40 | 32 |
| Putere instalata | MW | 208 | 20 | 166 | 42 |
| Productie medie energie electrica | GWh/an | 459 | 43 | 337 | 122 |
| Valoare totală | Lei | 2,949,428,758 | | | |
| Valoare investiție rest de executat | Lei | 2,210,724,431 | | | |
| Investiție specifică | lei/GWh | 5,875,356 | | | |

* Valoarea totală a investiției pentru Decretul 351/1979 este conformă cu Devizul General aprobat prin ordinul MECMA nr.2910/2011

Prezentăm mai jos indicatorii economici rezultați pentru varianta propusă de către proiectant:

| Indicatori tehnico-economici | | Conform curba nr.1 | | | Conform curba nr.2 | | |
|------------------------------|------------------------------------|--------------------|-------------|-------------|--------------------|-------------|------------|
| | | 8% | 9% | 10% | 8% | 9% | 10% |
| | Rată de actualizare | 8% | 9% | 10% | 8% | 9% | 10% |
| | Val. netă act. VNA (mii lei) | 491.607,749 | 360.385,429 | 256.087,048 | 264.133,756 | 170.739,664 | 96.012,323 |
| | Raport beneficiu/cost (B/C) | 1,84 | 1,63 | 1,46 | 1,45 | 1,30 | 1,17 |
| | Rata internă rentabilitate RIR (%) | 11,93% | | | 9,62% | | |

Documentația „Actualizarea indicatorilor tehnico – economici ai obiectivului de investiție AHE Surduc-Siriu. Faza Studiu de Fezabilitate”, a fost avizată favorabil pentru varianta propusă de elaborator.

Având în vedere cele menționate în prezenta NOTĂ, se supun aprobării noii indicatori tehnico-economici pentru obiectivul de investiții „AHE Surduc-Siriu” în varianta recomandată în cadrul Studiului de Fezabilitate, respectiv renunțarea la efectuarea treptei Ciresu și finalizarea treptei Surduc-Nehoișau cu un hidroagregat cu puterea instalată de 55 MW în CHE Nehoișau 2.

Studiul de fezabilitate realizat la nivel Noiembrie 2023 fundamentează noii parametri ai schemei optimizate pe criteriile de eficiență energo-economică, constituind astfel documentația necesară de aprobare de către AGEA a SPEEH Hidroelectrică SA a noilor indicatori tehnico-economici ai obiectivului de investiții „AHE Surduc-Siriu”, în vederea finalizării obiectivului acestuia, conform prevederilor OUG

Nr.175/14.12.2022. (În Anexa la OUG Nr.175/14.12.2022, la poz.5 este precizată AHE Surduc-Siriu în mod explicit)

În conformitate cu prevederile OUG Nr. 175/14.12.2022, Art.2:

„Prin derogare de la prevederile art. 42 alin. (1) și (2) din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 5 alin. (1) din Legea nr. 255/2010 privind exproprierea pentru cauză de utilitate publică, necesară realizării unor obiective de interes național, județean și local, cu modificările și completările ulterioare, indicatorii tehnico-economici aferenți proiectelor de investiții prevăzute în anexă se actualizează și se reaprobă de către entitatea care le deține în portofoliu, indiferent de modalitatea inițială de aprobare a respectivelor proiecte de investiții”

Durata estimată de finalizare a obiectivului de investiții în Varianta 1 este de maxim 48 de luni, fiind estimată punerea în funcțiune la mijlocul anului 2027, sub rezerva aprobării în AGEA a indicatorilor tehnico-economici ce condiționează continuarea procedurii de achiziție competitivă pentru echipamentele din CHE Nehoiașu 2, procedură demarată dar aflată în stand-by până la decizia acționarilor.

În vederea respectării termenului asumat de PIF, a fost deja contractată achiziția și montajul echipamentelor de la priza și nodul de presiune, cu termen estimat septembrie 2026, identice în orice variantă de echipare a centralei, precum și toate lucrările de construcții-montaj, fiind îndeplinite toate condițiile pentru echiparea centralei și probele de punere în funcțiune. Singura componentă necontractată este reprezentată de echiparea centralei hidroelectrice.

Noii indicatori tehnico economici ai obiectivului de investiție Amenajarea Hidroenergetică Surduc-Siriu au fost avizați de către Consiliul de Supraveghere prin Hotărârea CS nr.222/15.12.2023, respectiv de către Directoratul SPEEH Hidroelectrica SA, prin Decizia nr.59/06.12.2023.

VI.Anexe:

-Documentația „*Studiu de Fezabilitate de actualizare a indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții AHE Surduc-Siriu – editia 2023;*

Directorat Hidroelectrica S.A.

Karoly BORBELY
Președinte Directorat

Bogdan-Nicolae BADEA
Membru Directorat

Radu Ioan CONSTANTIN
Membru Directorat

Marian FETIȚA
Membru Directorat

Ianăș RĂDOI
Membru Directorat

Emil CRIȘAN
Manager Departament Dezvoltare

Ion MONCEA
Manager Departament Juridic