



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

**1. TITLU NOTEI :** Notă de fundamentare privind aprobarea noilor indicatori tehnico-economici ai obiectivului de investiții "Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sector Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz"

**2. TIP NOTĂ:**

Informare

Avizare

Aprobare

**3. HOTĂRÂREA PROPUȘĂ:**

Adunarea Generală a Acționarilor S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. aprobă noii indicatori tehnico-economici și caracteristicile principale ale obiectivului de investiții "Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sector Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz", conform studiului de fezabilitate ediția august 2022, elaborat de Departamentul Proiectare, astfel:

AHE Islaz	U.M	Indicatori conform HG nr. 1929/2004	Indicatori actualizați conform SF 2022
<b>A. Indicatori tehnico-economici</b>			
<b>2. Capacități noi</b>			
Puterea instalată în turbine	MW	28,8	28,8
Energie medie din aport natural	GWh/an	100,00	100,00
Energie produsă pe cascadă pe sectorul Ipotești-Dunăre din stocul pompat	GWh/an	343,60	245,00
Volumul total acumulat	mil.mc	18,44	28,91
Spor de energie în CHE Izbiceni	GWh/an	30,00	30,00
<b>3. Durata de realizare a investiției</b>			
	luni	48	60
<b>B. Caracteristici principale ale construcțiilor</b>			
Suprafață lac acumulare (NNR)	ha	457,94	824,38
Volum util lac acumulare	mil.mc	8,12	15,24
Diguri mal stâng și mal drept	m	23.650	27.235
Hidroagregat bulb reversibil	buc	4	4
Debit turbinat	mc/s	4x100	4x100
Debit pompat	mc/s	4x36÷55	4x55

\*conform ultimei actualizări DG prin ordin MECMA nr. 2910/2011

**4. TEMEIUL LEGAL:**

➤ Actul constitutiv al SPEEH Hidroelectrică S.A. actualizat la data de 18.08.2022 și Anexa 1, punctul 5 la Actul Constitutiv al SPEEH Hidroelectrică S.A., ce stabilește limitele de competență ale Directoratului, Consiliului de Supraveghere și Adunării Generale a Acționarilor vizând contractele și operațiunile la nivelul Societății;

➤ Ordinul nr. 3818/2019 privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli al operatorilor economici, precum și a anexelor de fundamentare a acestuia, Anexa 6, II, pct.7. "Nivelul indicatorilor economico-financiari din anexele de fundamentare nr.2-5 la ordin poate fi modificat, cu aprobarea consiliului de administrație, cu excepția indicatorilor pentru a căror rectificare sunt aplicabile prevederile art.10 alin.(2) din OG nr.26/2013, aprobată cu completări prin Legea nr.47/2014, cu modificările și completările ulterioare."

## 5. CONTEXT ȘI NECESITATE NOTĂ / CONȚINUT PREZENTARE GENERALĂ

### 5.1. Prezentare generală obiectiv de investiții

*Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE ISLAZ* se încadrează în sectorul Olt inferior denumit Slatina – Dunăre, sector în care amenajările hidroenergetice au un rol complex, asigurându-se următoarele folosințe:

#### Energetice (30%)

- producția de energie electrică;
- reglaj consum de energie electrică în regim de lucru "de pompaj" al cascadei de hidrocentrale de pe acest sector de râu.

#### Nonenergetice (70%)

- irigații – centralele hidroelectrice sunt echipate cu grupuri reversibile care în perioada de ape mici pot lucra ca pompe asigurând apa necesară pentru irigații prin pompare din Dunăre și ridicarea apei din treaptă în treaptă până în acumularea Ipotești;
- protecția împotriva inundațiilor pentru cca. 4.000 ha, dezvoltarea pisciculturii, îmbunătățirea climatului arid al zonei, salubritatea meandrelor râului Olt etc;
- asigurarea unei treceri, peste nodul hidrotehnic Islaz, asigurându-se astfel o bună continuitate a căilor rutiere din lungul Dunării și oferindu-se oportunități pentru modernizarea acestora;

Prin realizarea CHE Islaz se încheie amenajarea sectorului Slatina-Dunăre, realizându-se astfel atât racordarea râului Olt cu fluviul Dunărea, cât și îndeplinirea indicatorilor aprobați pe cascada Ipotești-Izbiceni, deja în funcțiune.

#### Acte de aprobare

- H.G. nr. 9/2003 privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții;
- H.G. nr. 1929/2004 pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici actualizați ai obiectivului de investiții;
- Ordinul MECMA nr. 2910/ 09.11.2011 de aprobare a valorii totale actualizate a obiectivului de investiții (în prețuri 31.12.2010).

### 5.2. Stadiul fizic actual al investiției

Realizat: 0 %

Obiectivul de investiții nu prezintă în teren lucrări și construcții.

### 5.3. Necesitatea realizării obiectivului de investiții

Investiția *Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE ISLAZ*, a fost aprobată prin H.G nr. 1929/10.11.2004, publicată în Monitorul Oficial nr. 1056 din 15 noiembrie 2004.

În perioada 2012-2020, contextul economic-social era nefavorabil realizării acestui proiect de investiții, motivat de prețurile la energia electrică încă scăzute, stagnarea investițiilor și, ulterior, manifestarea perioadei de pandemie cu afectarea cererii pieței de energie electrică. Astfel, indicatorii tehnico-economici rezultați prin utilizarea datelor de intrare din acea perioadă, conduceau la imposibilitatea atingerii pragului de rentabilitate în cazul în care proiectul de investiții s-ar fi realizat.

În prezent, la nivelul anului 2022 în contextul crizei energetice mondiale, Comisia Europeană a lansat în luna mai 2022, planul de măsuri REPowerEU, având ca scop asigurarea independenței Europei față de importurile de combustibili fosili din alte țări non UE. Astfel, Planul REPowerEU stabilește o serie de măsuri clare, menite

să reducă rapid dependența de importurile de energie, dar și să mărească la 45% ponderea producției de energie regenerabilă până la finalul acestui deceniu. REPowerEU reprezintă, astfel, un plan de independență energetică a Europei, care se bazează pe trei piloni: **economisirea energiei, producerea de energie curată și diversificarea surselor de energie.**

Urmarea a celor de mai sus, Departamentul Dezvoltare a solicitat Departamentului Proiectare Hidroelectrică, actualizarea documentației tehnice - studiu de fezabilitate pentru investiția mai sus menționată, în vederea actualizării indicatorilor tehnico-economici cu luarea în considerare a necesităților energetice actuale și a prețurilor practicate pe piața de energie la data de 31.07.2022 față de perioada 2004-2022.

Actualizarea indicatorilor tehnici a ținut cont și de modificările, în sensul creșterii, a suprafețelor de teren ce vor fi ocupate de viitorul obiectiv, acumularea Islaz, față de situația de la nivelul anilor 2003-2004, din cauza exploatarea balastierelor din zonă (conform documentație „Studiu de sinteza și reactualizare a datelor geologice-technice pentru CHE Islaz”-elaborată de ISCE în 2009).

**CHE Islaz** este ultima hidrocentrală de pe râul Olt, amplasată la cca. 3,5 km amonte de confluența cu fluviul Dunărea și se va dezvolta pe o suprafață de teren cuprinsă parțial în județul Olt și parțial în județul Teleorman, în afara perimetrelor construibile ale localităților învecinate.

Realizarea acestei amenajări hidroenergetice este o continuare firească și totodată finalizarea amenajării râului Olt, imperios necesară atât pentru amenajarea sectorului Izbiceni – Dunăre, dar mai ales pentru valorificarea folosințelor sectorului Slatina – Dunăre, deja în funcțiune, condiționând îndeplinirea indicatorilor aprobați.

**Scopul** elaborării Studiului de fezabilitate este actualizarea indicatorilor tehnico - economici ai obiectivului de investiții *“Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz”* în vederea finalizării, recepționării și închiderii titlului de investiții, cu atingerea indicatorilor tehnico-economici optimizați, în vederea folosirii optime a potențialului hidroenergetic al râului Olt.

**Obiectivele** urmărite prin realizarea CHE Islaz, amenajare hidroenergetică cu scopuri multiple, sunt legate de:

- Producție de energie hidroelectrică din sursă regenerabilă în CHE Islaz (prin valorificarea stocului natural) – cca. 130 GWh/an (cca 100 GWh/an + cca 30 GWh/an);
- Realizarea unui profit din valorificarea energiei produse din stocul pompat, datorită diferenței de preț între energia consumată pentru pompaj și energia produsă prin turbinare ulterioară. Se estimează un consum de energie pentru pompaj de 375 GWh/an și o producție de energie din stocul de apă pompat de 245 GWh/an;
- Irigații –pe toată saiba amenajărilor ce formează cascada Ipotești-Dunăre;
- Apărarea împotriva inundațiilor a suprafețelor de teren limitrofe amenajării - cca. 4000 ha;
- Îmbunătățirea căilor de transport în zona Proiectului.

Studiul de fezabilitate de actualizare indicatori tehnico-economici ce face obiectul prezentei note, fundamentează noii parametri energo – economici ai schemei optimizate, pe criterii de eficiență economică, constituind astfel documentația tehnico-economică necesară obținerii hotărârii de Guvern pentru aprobarea noilor indicatori tehnico-economici ai obiectivului de investiții *“Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz”*.

#### **5.4. Prezentare obiectiv de investiție -actualizare indicatori tehnico-economici, editia august 2022**

Schema de amenajare a obiectivului de investiții *Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sector Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz* cuprinde următoarele obiecte: lac de acumulare, baraj, diguri, centrala hidroelectrică și canalul de fugă și de ape mari.

- **Lacul de acumulare :**

<b>Caracteristici</b>	<b>Lacul de acumulare</b>
Nivel normal de retenție NNR	30,75 mdMB
Suprafața lacului la NNR	824,38 ha
Volum total la NNR	28,91 mil. mc
Volum util (între cotele 30,75 mdMB și 28,75 mdMB)	15,24 mil. mc
Cotă talveg în dreptul stăvilariului	21,75 mdMB
Cotă creastă deversor	21,75 mdMB

#### - Barajul deversor:

Este de tip stăvilar și va fi prevăzut cu 5 câmpuri deversante echipate cu 3 stavile segment cu clapetă și cu 2 stavile segment, cu dimensiunea de  $16 \times 9$  mp, acționate electromecanic cu lanț.

Echipamentele electrice de acționare, comandă și forță, vor fi din producție industrială standard, proiectate și testate în concordanță cu standardele în vigoare, constituind conceptual un "sistem deschis".

Alimentarea în c.a. 0,4kV a barajului este asigurată prin două alimentări (principală și de rezervă) de pe barele de 0,4kV de servicii generale ale centralei și de la un grup Diesel amplasat în culee mal stâng.

#### - Centrala hidroelectrică :

Este de tip baraj în frontul de retenție, va fi echipată cu 4 grupuri de tip bulb-reversibil și face posibilă intrarea în funcțiune a sistemului de pompaj a apei din Dunăre către lacurile de acumulare amonte de Islaz.

Caracteristicile hidroagregatelor sunt :

##### - în regim de turbină :

$Q_i$  = debitul instalat pe grup = 100 mc/s, pentru un agregat.

$H$  = căderea de calcul turbină = 9,2 m

$P_i$  = puterea instalată la turbină = 7,2 MW

cota axului turbinei = 11,50 mdMB

##### - în regim de pompă :

$Q_p$  max. = debitul maxim în regim de pompă = 55 mc/s, pentru un agregat

$H_p$  = înălțimea de pompare = 9,5 m

$P_c$  = 7,0 MW

Evacuarea puterii grupurilor la tensiunea de 6,3 kV se face prin stația de 6,3 kV a centralei, iar de aici, prin cabluri amplasate în canale, la cei doi transformatori cu puterea de 40 MVA. Transformatorii ridicători de 40 MVA sunt amplasați în perimetrul reprezentând stația electrică de 110 kV. De la bornele de înaltă tensiune ale transformatoarelor se face legătura la stația propriu-zisă de 110 kV și de aici în SEN prin intermediul unei LEA dublu circuit 110kV.

În afara stației de 6,3kV, centrala este echipată și cu o stație de 20kV, constituind, alături de grupul Diesel de 125 kVA, alimentarea de rezervă a centralei.

#### - Canal de fugă și de ape mari

Realizează racordul biefurilor între lacul de acumulare Islaz și fluviul Dunărea prin care se vor tranzita spre amonte și debitele pentru pompaj din fluviul Dunărea. Traseul cu lungimea de cca. 3,5 km, are secțiunea transversală trapezoidală, cu lățimea variabilă și s-a ales astfel încât să se folosească, pe cât posibil, albia naturală ținând cont de tendința (sensul) de curgere natural al râului.

#### - Diguri și contrac canale

Digurile longitudinale de protecție pe ambele maluri, având o lungime de aproximativ 13 km (inclusiv digurile de remuu) delimitează lacul de acumulare împreună cu frontul de retenție.

Traseele digurilor au fost stabilite astfel încât să urmărească traseul natural al cursului râului Olt, cu o distanță între axele coronamentelor de cca. 450 m, fiind amplasate efectiv în lunca râului.

Lungimea digurilor:

- dig mal stâng: 12265 m + 1150 m digul de remuu;

- dig mal drept: 11880 m + 1940 m digul de remuu;

Documentația de actualizare a indicatorilor tehnico-economici are în vedere realizarea într-o etapă viitoare a căii navigabile Olt Inferior prin construirea de ecluze, cu porturi de așteptare amonte și aval, în toate nodurile hidrotehnice de pe acest sector.

#### -Căile de acces permanente, căile de comunicații și altele asemenea

Calea principală de acces este auto, fiind legată de București pe ruta Pitești (autostrada) – Slatina (DN 65) – Drăgănești Olt – Turnu Magurele – Islaz (DN 54),

Execuția lucrărilor din cadrul nodului hidrotehnic Islaz necesită devierea definitivă a DN 54 peste baraj și centrală. Drumurile și podurile ce fac parte din investiția de bază cuprind:

- pod peste baraj
- pod peste centrală
- drum de acces la centrală și postul TRAFU
- drum de acces la platforma Deviere provizorie
- DN 54 L = 156 m baraj la cota 26,50
- pod contracanal mal stâng.

În cadrul Studiului de Fezabilitate pentru actualizarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții *Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre*. CHE ISLAZ au fost analizate **4 variante (I, II, I.1., II.1.)**. Din punct de vedere constructiv, amenajarea hidrotehnică nu diferă în niciuna dintre cele 4 variante. Singurele criterii de diferențiere sunt reprezentate de costurile de investiție pentru amenajările pe partea de construcții/terasamente, a digurilor și a drumurilor, care diferă funcție de fiecare variantă analizată, dar și de analiza energetică care a ținut sau nu a ținut cont de sporul de energie electrică rezultat din pompajul apei pe cascada Ipotești-Is laz, astfel:

**Varianta I** – În această variantă au fost luate în calcul costurile totale de investiție pentru centrală, baraj și amenajările pe partea de construcții/terasamente, a digurilor și a drumurilor din cadrul amenajării hidroenergetice Is laz și se vor suporta din fondurile S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. Analiza a fost realizată strict din punct de vedere energetic (centrală, baraj și echipamentele aferente), fără spor de energie electrică rezultat din pompaj pe cascada Ipotești-Is laz.

**Varianta II** – În această variantă costurile de investiție pentru amenajările pe partea de construcții/terasamente, a digurilor și a drumurilor din cadrul amenajării hidroenergetice Is laz nu au fost luate în calcul și se vor suporta din alte fonduri decât cele ale S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. Analiza a fost realizată strict din punct de vedere energetic (centrală, baraj și echipamentele aferente), fără spor de energie electrică rezultat din pompaj pe cascada Ipotești-Is laz.

**Varianta I.1** – În această variantă au fost luate în calcul costurile totale de investiție pentru centrală, baraj și amenajările pe partea de construcții/terasamente, a digurilor și a drumurilor din cadrul amenajării hidroenergetice Is laz și se vor suporta din fondurile S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. Analiza a fost realizată strict din punct de vedere energetic (centrală, baraj și echipamentele aferente), cu spor de energie electrică rezultat din pompaj pe cascada Ipotești-Is laz.

**Varianta II.1** – În această variantă costurile de investiție pentru amenajările pe partea de construcții/terasamente, a digurilor și a drumurilor din cadrul amenajării hidroenergetice Is laz nu au fost luate în calcul și se vor suporta din alte fonduri decât cele ale S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. Analiza a fost realizată strict din punct de vedere energetic (centrală, baraj și echipamentele aferente), cu spor de energie electrică rezultat din pompaj pe cascada Ipotești-Is laz.

Variabilele de proiect supuse analizei în cele 4 variante sunt legate de finanțarea lucrărilor, din surse proprii (varianta I, I.1), respectiv alte surse de finanțare (varianta II, II.1) și parametri energetici de proiect ai CHE Is laz, astfel:

	Varianta I	Varianta II	Varianta I.1	Varianta II.1
	CHE Is laz fără pompaj		CHE Is laz cu pompaj	
Pi (MW)	28,80	28,80	28,80/28,00	28,80/28,00
Em (GWh/an)	130 (100+30)	130 (100+30)	375 (130+245)	375 (130+245)

Analizele cost-beneficiu pentru lucrările necesare realizării obiectivului de investiții *Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre*. CHE ISLAZ au fost realizate având în vedere trendul actual crescător al prețului de valorificare a energiei electrice, motiv pentru care s-a considerat un tarif de vânzare a energiei electrice de 1.000 lei/MWh, cu o creștere de 1%/an, pentru o perioadă de analiză de 35 de ani (5 ani execuție lucrări + 30 ani exploatare), situație susținută fără echivoc de prețurile reale, actuale din piața de energie, la o rata de actualizare de 10%.

Rezultatele analizei cost-beneficiu sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Parametrul	U.M.	Varianta I	Varianta II	Varianta I.1	Varianta II.1	
		CHE Islaz fără pompaj		CHE Islaz cu pompaj		
Puterea instalată	MW	28,8	28,8	28,8/28,0	28,8/28,0	
Energia medie anuală	GWh/an	130,0	130,0	375,0	375,0	
Raportul beneficiu/cost (B/C)	r=10%	-	0,56	0,85	1,16	1,57
Rata internă de rentabilitate (RIR)	r=10%	%	4,43	8,26	12,27	18,44

#### Concluzii:

- Variantele II și II.1 au în vedere finanțarea lucrărilor nonenergetice din surse nerambursabile.
- Realizarea CHE Islaz fără utilizarea funcției de pompaj pe cascada Ipotești-Dunăre prezintă indicatori de performanță financiară sub pragul de rentabilitate, indiferent de modalitățile de finanțare.
- Doar prin utilizarea funcției de pompaj, pe întreaga cascadă Ipotești-Dunăre (variantele I.1 și II.1), prin care se asigură suplimentarea unor volume de apă ce pot fi turbinate în plus față de aportul natural gravitațional, realizarea CHE Islaz prezintă indicatori de performanță financiară peste pragul de rentabilitate.

În acest caz, cele mai mari valori ale indicatorilor de performanță financiară sunt pentru varianta de finanțare din fonduri SPEEH HIDROELECTRICA SA doar a lucrărilor de construcții pentru centrală, baraj, acumulare și șenalul de ape mari, iar celelalte cheltuieli pentru lucrările de amenajare a digurilor și drumurilor aferente să fie suportate din alte surse de finanțare.

#### Având în vedere cele de mai sus, precum și contextul actual, respectiv:

- Uniunea Europeană și-a asumat un rol important în privința combaterii schimbărilor climatice, prin cele 5 dimensiuni principale: *securitate energetică, decarbonare, eficiență energetică, piața internă a energiei și cercetare, inovare și competitivitate*. Astfel, UE s-a angajat să conducă tranziția energetică la nivel global, prin îndeplinirea obiectivelor care vizează furnizarea de energie curată. Pentru a îndeplini acest angajament au fost stabilite obiectivele privind energia și clima la nivelul anului 2030, după cum urmează:
    - reducerea emisiilor interne de gaze cu efect de seră cu cel puțin 40% până în 2030, comparativ cu 1990;
    - asigurarea unui consum de energie din surse regenerabile de 32% în 2030;
    - îmbunătățirea eficienței energetice cu 32,5% în 2030;
    - interconectarea pieței de energie electrică la un nivel de 15% până în anul 2030.
- În consecință, pentru perioada 2021-2030 fiecare stat membru are stabilite obiective clare, pe care trebuie să le atingă prin implementarea de măsuri și dezvoltarea de proiecte. Contribuția României la realizarea obiectivelor UE privind schimbările climatice constă în atingerea următoarelor ținte:
- creșterea ponderii energiei produse din surse regenerabile de la 27,9%, până la cel puțin 30,7% din consumul final brut de energie (2030), urmarea eliminării din operare a capacităților pe cărbune;
  - reducere cu -2 % a emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) în sectoarele care nu sunt cuprinse în sistemul UE de comercializare a certificatelor de emisii;
  - reducerea consumurilor de energie primară și finală până în anul 2030, pentru ca obiectivul de eficiență energetică al Uniunii să fie atins;
  - atingerea unui nivel planificat de interconectare până în 2030 de 15,4 %;
- Necesitatea asigurării stabilității sistemului energetic național, în contextul în care urmează a fi retrase din exploatare până în anul 2032 toate centralele pe cărbune (*din care 3780 MW până la 31.12.2025 din capacitate*), caz în care aportul de energie nu poate fi suplinit doar din capacități bazate pe potențial eolian și solar, fiind necesară contribuția producției din surse hidro.

- Strategia Hidroelectrică SA la nivel investițional, urmărește, conform NF a AGEA nr. 56063/14.05.2020 și a Planului de Administrare al SPEEH Hidroelectrică SA, următoarele obiective:
  - Realizarea unui plus de putere instalată de 1.368,62 MW, respectiv realizarea unei producții medii anuale de energie de 5.160,71 GWh/an, din care 713,62 MW din proiecte hidroenergetice noi;
  - Consolidarea poziției de lider pe piața de energie din România;
- Înregistrarea unui preț record al prețului la energia electrică, urmare a nevoii de relansare economică după manifestarea pandemiei de Sars-COV2 și a necesității urgente de combatere a schimbărilor climatice prin eliminarea factorilor poluatori (creșterea prețului la certificatele pentru emisii de carbon, scoaterea din funcțiune a capacităților de producție care nu contribuie la diminuarea emisiilor de CO<sub>2</sub> și implementarea de capacități care asigură o producție a energiei electrice din surse regenerabile),

se supun aprobării noii indicatori tehnico-economici, devizul general și principalele caracteristici constructive ale obiectivului de investiții „Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz” care prezintă următoarele avantaje:

- producție de energie hidroelectrică din sursă regenerabilă în CHE Islaz (prin valorificarea stocului natural) – cca.130 GWh/an (cca 100 GWh/an + cca. 30 GWh/an);
- servicii de sistem pentru SEN: consumul de energie realizat prin pompaj în golurile de sarcină pe sectorul Ipotești – Dunăre – cca. 375 GWh/an;
- producție suplimentară de energie electrică, pe cascada Ipotești- Izbiceni, prin pompajul apei din Dunăre – cca. 245 GWh/an;
- irigații pe toată salba amenajărilor ce formează cascada Ipotești-Dunăre;
- apărarea împotriva inundațiilor a suprafețelor de teren limitrofe amenajării - cca. 4000 ha;
- îmbunătățirea căilor de transport în zona amenajării;
- indicatorii de performanță financiară sunt peste pragul de rentabilitate la rata de actualizare 10%, chiar și la variații cu ± 10% ale parametrilor care îi influențează (costul investițional, costurile totale și prețul de valorificare a energiei electrice)
- cele mai mari valori ale indicatorilor de performanță financiară sunt pentru varianta de finanțare suportată parțial din fonduri SPEEH HIDROELECTRICA SA, respectiv 60% din totalul valorii investiției reprezentând lucrările de construcții pentru centrală, baraj, acumulare și șenalul de ape mari, urmând ca celelalte cheltuieli pentru lucrările de amenajare a digurilor și drumurilor aferente (40%) să fie suportate din alte surse de finanțare.

## 6. VALOARE



AHE Islaz	U.M	Indicatori conform HG nr. 1929/2004	Indicatori actualizati conform SF 2022
<b>A. Caracteristici principale ale construcțiilor</b>			
Suprafață lac acumulare (NNR)	ha	457,94	824,38
Volum util lac acumulare	mil.mc	8,12	15,24
Diguri mal stâng și mal drept	m	23.650	27.235
Hidroagregat bulb reversibil	buc	4	4
Debit turbinat	mc/s	4x100	4x100
Debit pompat	mc/s	4x36÷55	4x55
<b>B. Indicatori tehnico-economici</b>			
<b>2. Capacități noi</b>			
Puterea instalată în turbine	MW	28,8	28,8
Energie medie din aport natural	GWh/an	100,00	100,00
Energie produsă pe cascadă pe sectorul Ipotești-Dunăre din stocul pompat	GWh/an	343,60	245,00
Volumul total acumulat	mil.mc	18,44	28,91
Spor de energie în CHE Izbiceni	GWh/an	30,00	30,00
<b>3. Durata de realizare a investiției</b>			
	luni	48	60

\*conform ultimei actualizări DG prin ordin MECMA nr. 2910/2011

#### Sursa de finanțare:

Pentru finanțarea obiectivului de investiții, S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A. va utiliza surse proprii și alte surse de finanțare.

#### 7. FOLLOW UP:

*Departamentul Dezvoltare pentru:*

- Continuarea demersurilor privind obținerea la nivelul Ministerului de Resort a aprobării noilor indicatori și a valorii devizului general actualizat la data de 01.08.2022;
- Identificarea și obținerea tuturor avizelor și autorizațiilor necesare în conformitate cu noii indicatori promovați spre aprobare;
- Actualizarea proiectului tehnic rest de executat;
- Avizarea documentației tehnice și economice care va sta la baza organizării procedurilor de achiziție privind atribuirea contractelor sectoriale de servicii/lucrări/furnizare;

*Departamentul Administrarea Patrimoniului;*

- Efectuarea demersurilor de dobândire în favoarea SPEEH Hidroelectria SA a terenurilor cuprinse în coridorul de expropriere conform Legii nr. 255/2010 privind exproprierea pentru cauza de utilitate publică;

*Departamentul Achiziții:*

- Organizarea tuturor procedurilor de achiziție necesare atribuirii contractelor de furnizare/prestare servicii/execuție lucrări.

*Departament Management de Proiect:*

- Derularea contractelor sectoriale de execuție și punere în funcțiune a "Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz" și urmărirea în teren a lucrărilor;
  - Efectuarea recepțiilor la terminarea lucrărilor și a punerii în funcțiune a capacității de producție;
  - Întocmirea cărții tehnice și predarea în exploatare a obiectivului de investiții;

*Departament Juridic:*

- Transmitere propunere de Hotărâre de Guvern privind aprobare indicatori tehnico- economici actualizați ai investiției.



#### **Ministerul Energiei:**

- Avizare interministerială a noilor indicatori tehnico-economici;
- Promovarea Hotărârii de Guvern de optimizare a indicatorilor tehnico- economici aferenți obiectivului de investiții;

#### **8. AGA**

În conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A., actualizat la data de 18.08.2022, este necesară aprobarea Adunării Generale a Acționarilor S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A.

#### **9. AVIZE**

- Hotărârea Consiliului de Supraveghere nr. 87/18.10.2022 privind avizarea noilor indicatori tehnico-economici ai obiectivului de investiții "*Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz*"
- Decizia Directoratului nr. 924/10.10.2022 privind avizarea noilor indicatori tehnico- economici ai obiectivului de investiții "*Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz*"
- Avizul favorabil al CTE HE-SH nr.97/2022 privind documentatia Studiu de fezabilitate de actualizare a indicatorilor tehnico- economici ai obiectivului de investiții "*Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz*"

#### **10. RISCURI**

- Neîndeplinirea obiectivelor din strategia Hidroelectrică de creștere a capacităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile.
- Imposibilitatea valorificării folosințelor sectorului Slatina – Dunăre, deja în funcțiune, condiționând îndeplinirea indicatorilor aprobați pe cascada Ipotești-Izbiceni.

#### **11. ANEXE:**

- Hotărârea Consiliului de Supraveghere nr. 87/18.10.2022 privind avizarea noilor indicatori tehnico-economici ai obiectivului de investiții "*Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz*"
- Decizia Directoratului nr. 924/10.10.2022 privind avizarea noilor indicatori tehnico- economici ai obiectivului de investiții "*Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz*"
- Avizul CTE HE nr. 97/2022 pentru Studiu de fezabilitate privind actualizarea indicatorilor tehnico-economici ai investiției "*Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sector Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz*"
- Studiu de fezabilitate privind actualizarea indicatorilor tehnico-economici ai investiției "*Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sector Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz*".