

RAPORT SEMESTRIAL

conform Regulamentului ASF nr. 5/2018

pentru exercițiul financiar încheiat la 30.06.2026



Data raportului: 28.08.2026

Foraj Sonde S.A. Craiova

Craiova, str. Fratii Buzesti nr. 4 A

Tel.: 0251.411.510; fax: 0251.406.482

E-mail: office@craiovadrilling.ro

CUI: RO 3730778

Nr. Reg. Com.: J1992002746161

Cod LEI: 3157003J3UPH7JXFAl21

Capital social subscris și vărsat: 65.467.161 lei

Număr total acțiuni: 654.671.607 acțiuni

Valoare nominală: 0,1 lei/acțiune

Acțiunile Foraj Sonde S.A. Craiova se tranzacționează la Bursa de Valori București, piața ATS, secțiunea AeRO – simbol FOSB

FORAJ SONDE S.A. CRAIOVA

Experiență, performanță tehnică și capacitate de execuție la standarde internaționale

Un nume cu greutate în forajul românesc

Foraj Sonde S.A. Craiova reprezintă una dintre companiile cu cea mai îndelungată și consistentă experiență din industria românească de foraj. Originile activității de la Craiova coboară până în anul 1958, iar această continuitate de aproape șapte decenii nu este doar un element de istorie corporativă: ea înseamnă experiență tehnică acumulată, proceduri validate în teren, capacitate de reacție în situații dificile și o cultură profesională transmisă de la o generație de specialiști la alta.

La originea societății se află întreprinderea de Foraj Craiova înființată în anul 1958, care a funcționat sub diverse forme de organizare și în subordinea diverselor structuri (trust, regie) până la data de 05.06.1992 când, în baza Hotărârii de Guvern nr.309/1992, Schela de Foraj Craiova, sucursala de foraj, probe de producție și reparații sonde a Regiei Autonome a Petrolului-PETROM s-a transformat în S.C. FORAJ SONDE S.A.

La 30.04.2008, S.C. FORAJ SONDE S.A. Craiova, societate cu o îndelungată tradiție în activitatea de foraj în România și partener loial în relațiile comerciale cu PETROM și ROMGAZ, a finalizat procedura de fuziune prin absorbție a S.C. FORAJ SONDE Bascov S.A.; S.C. FORAJ SONDE Vâlcea S.A.; S.C. FORAJ SONDE Zădăreni S.A.

▪ S.C. FORAJ SONDE S.A. Bascov

- înființată în 1952;
- arie de activitate: județele Argeș, Buzău, Dâmbovița, Olt, Prahova, Vâlcea;
- structuri: Căteasca (Meotian – țiței parafinos), Merișani (Helvetian), Vâlcele (Helvetian și Oligocen), Cosești (gaze), Cocu, Vața, Slătioarele, Leordeni, Bogați, Strâmbu, Cobia, Vâlcele, Merișani (exploatare și injecție);
- volum de lucrări: între 1985-2008 au fost forate peste 807 sonde ceea ce înseamnă 1.217.775 metri foraj, din care pentru cercetare geologică 232.965 m, restul pentru exploatare pentru țiței și gaze, cu instalații de foraj T50, F100, F125, F200, F320;
- atestată ANRM, documentație depusă cu numărul SI/4/5967/20.10.2006;
- sistem de management Calitate-Mediu certificat în conformitate cu SR EN ISO9001/2001 și SR EN ISO 14001:2005.

▪ S.C.FORAJ SONDE S.A. Vâlcea

- înființată în 1953;
- arie de activitate: județele Argeș, Dâmbovița, Olt, Vâlcea;
- structuri: Băbeni (Helvetian), Mamu (Dogger și Triasic), Deleni (Meotian), Hârlești și Ciurești, Oțești (Meotian), Drăganu (Helvetian), Slătioarele (Sarmatian), Vata (Meotian);
- volum de lucrări: 5.000 sonde între 600 și 6.000 m;
- atestată ANRM - atestat nr.492/22.02.07; personal atestat - 4 ingineri;
- sistem de management al calității certificat în conformitate cu SR EN ISO9001/2001.

▪ S.C.FORAJ SONDE S.A Zădăreni

- înființată în 1967 având ca obiectiv cercetarea și punerea în exploatare a zăcămintelor de hidrocarburi din Câmpia Panonică;
- activitate în județele Arad, Bihor, Timiș, de curând în Vâlcea în domeniul forajului pentru hidrocarburi pe structurile Lovrin, Piscolt pentru gaze, și pe structurile: Lovrin, Varias, Satchinez, Turnu Sud, Dudești, Sâmpetru German, Abram pentru țiței și foraj pentru alimentare cu apă;

- volum de lucrări: 2.700 sonde de mică și medie adâncime totalizând 3.600.000 m;
- certificat ANRM - atestat nr. 492/22.02.07; personal atestat - 4 ingineri;
- sisteme de management Calitate, Mediu și SSM în conformitate cu SR EN ISO 9001/2001, SR EN ISO 14001:2005 și respectiv, OHSAS 18001:1999.

În urma acestei fuziuni (anul 2008), societatea absorbantă S.C. FORAJ SONDE S.A. Craiova a preluat întregul patrimoniu al societăților absorbite mai sus descrise și, de asemenea, toate obligațiile și drepturile asumate de aceste societăți prin contractele încheiate cu PETROM S.A.

Prin aceste fuziuni, Foraj Sonde Craiova a devenit o companie construită pe experiență reală de șantier, pe oameni formați în proiecte dificile și pe capacitatea de a transforma tradiția într-un avantaj competitiv actual. Foraj Sonde Craiova are argumentele concrete pentru a se prezenta drept unul dintre reperatele de prim rang ale industriei românești de foraj onshore.

În istoria sa tehnică se înscrie inclusiv forarea, în 1988, a sondei Dănciulești, cu 6.047 m cea mai adâncă sondă din Europa la acel moment.

Dimensiunea experienței FOSB este remarcabilă cu peste 910.000 metri sapati (numai în perioada 2007-2026), la adâncimi cuprinse aproximativ între 400 și 7.000 de metri, sunt repere care arată nu doar longevitate, ci și capacitatea de a aborda proiecte cu grad ridicat de dificultate.

Astăzi, Foraj Sonde Craiova poate fi prezentată legitim ca o companie de top, cu identitate tehnică puternică și cu un profil rar pe piața românească: un operator care reunește tradiția, experiența de mare adâncime, servicii integrate, infrastructură proprie și capacitatea de mobilizare necesară proiectelor complexe. Într-un domeniu în care reputația se construiește în ani, iar încrederea se câștigă sondă cu sondă, continuitatea companiei este ea însăși un activ strategic.

FOSB face parte din proiectul Caragele cu sondele 76 Rosetti și 54 Damianca. Sonda 54 Damianca se afla în zona adâncă a structurii Caragele fiind sapată la 5100 m, iar sonda 76 Rosetti a atins recordul de adâncime de 5.256 m sapată, întregul zăcământ urmând să asigure pentru iarna 2026-2027 aproximativ 4% din producția națională de gaze naturale.

Putem enumera și alte sonde de mare adâncime sapate de FOSB: sonda 5014 Bibesti, sonda 4536 Bis Coltesti, sonda 4250 Slănești, sonda 4302 Valuta, sonda 905 Frasin, sonda 38 Caragele Est, sonda 2 Fulga, sonda 2 Conduratu, sonda 1 Parava, sonda 4 Salcii, sonda 5 Salcii.

Capabilitate tehnică și servicii integrate

Foraj Sonde Craiova dispune de capabilități tehnice care permit executarea de servicii onshore pentru industria de petrol și gaze, precum și de activități complementare necesare desfășurării proiectelor.

Obiectul de activitate principal îl reprezintă "activitatea de servicii anexe extracției petrolului brut și gazelor naturale"- cod CAEN 0910. Pe lângă lucrări de foraj și probe producție, se execută și:

- Construcția găurii de sondă și probe de producție;
- Reparații găuri de sondă;
- Producție și furnizare de gaze naturale;
- Lucrări de suprafață pentru montare instalații de foraj;
- Lucrări de construcții aferente instalațiilor petroliere în vederea punerii în producție (echipare sonde);
- Realizare rețele de alimentare cu apă și canalizare;
- Executare de linii electrice aeriene sau în cablu, cu tensiuni de 0,4-20kV și posturi de transformare.

Această paletă extinsă de competențe transformă compania dintr-un simplu executant punctual într-un partener capabil să înțeleagă și să gestioneze întregul context operațional al unui șantier.

Echipamente și organizare pentru proiecte solicitante

Foraj Sonde SA Craiova detine echipamente de foraj avand capacitatea de a executa sonde într-un interval larg de adâncimi. Istoricul de lucrări până la 7.000 m, experiența în foraj direcțional și capacitatea de operare cu instalații și echipamente conexe pentru diferite clase de adâncime arată flexibilitate tehnică și capacitatea de a configura soluția potrivită pentru cerințele fiecărui proiect.

Active corporale

Societatea are în proprietate imobilizări corporale, instalații și echipamente de foraj pentru țigă și gaze pe care le utilizează în zonele desemnate de clienți, mijloace de transport moderne, terenuri, construcții, sintetizate astfel:

Denumire elemente	30.06.2025	30.06.2026	% in total active la 30.06.2026
Terenuri și construcții	9.974.635	9.778.920	7,67%
Instalații tehnice, mașini și mobilier	20.726.736	20.438.339	16,03%
Imobilizări corporale în curs de execuție- modernizari instalatii foraj si modernizare baraci camp	627.419	961.025	0,75%
Avansuri si imobilizări corporale în curs de executie in echipamente de foraj	0	2.010.715	1,58%
Total imobilizări corporale	31.328.790	33.188.999	26,03%

Societatea are în patrimoniu: instalatii de foraj (tip HH102, HH75, MR 8000, ZJ70/4500D, F400, F320, F200, F125), pompe triplex, site vibratoare performante (Mongoose, Brantt), grupuri electrogene (Caterpillar, Perkins, Cummins), echipamente noi pentru prevenirea erupțiilor (prevenitoare de erupție și instalație de comandă tip CH6U 3000-MD05), unități de testare cu pompe de 10000 psi + furtun de înaltă presiune, echipamente moderne pentru monitorizarea computerizată a parametrilor de foraj, grupuri sociale (barăci dormitor, bucătărie, vestiare, băi, cluburi etc), mijloace auto pentru transport instalații, pentru aprovizionare cu materiale și piese de schimb, autoturisme de teren pentru asigurarea asistenței tehnice la sonde.

În primul semestru al anului 2026 am achiziționat rampe automate, clește automat de foraj pentru siguranța personalului, eficiența lucrărilor de foraj și creșterea productivității muncii, mijloace de transport, pene automate, încărcător frontal Telehandler.

Nu există probleme legate de dreptul de proprietate asupra activelor corporale ale societății.

ZJ70/4500D



**Adâncime recomandată:
5.000–7.000 m, cu
prăjini de foraj de 4½"
Sarcină maximă la
cârlig: 450 tf**

Pompe triplex F1600

**Site vibratoare:
Mongoose**

**Înregistrare
parametrilor de foraj :
DIGIFOR**

**Top Drive: Bentec
Electric
TD-500-XT Capacitate:
500 tone API**

Putere: 1.140 HP

Turație maximă: 230 rpm

MR 8000



Adâncime recomandată: 3200 m

Capacitate la cârlig: 200 tf

**Putere instalată: 2 × Caterpillar
C15 ACERT**

**Masă rotativă: Drillmec R 27.5,
deschidere 27½", sarcină statică
300 tf**

**Mast: 36 m, capacitate statică la
cârlig 200 tf**

**Substructură: pliabilă, cu ridicare
hidraulică a mastului**

Top Drive: acționat hidraulic

**Transport: trailer 4 axe,
configurație 12 × 8, construcție
heavy-duty pentru utilizare off-road**

HH102



Capacitate cârlig: 100 tf

**Capacitate de tragere: până la
220.000 lb (100 t)**

**Putere: până la 600 HP pentru
sistemul top drive**

**Cuplu top drive: până la 26.000 lb-ft
(3.530 daNm)**

Cursă top drive: 16 m

Pompe triplex: 1.000 HP

Motor: Caterpillar C18 ACERT, 600HP

Masă în transport: aproximativ 45 t

Masă totală ridicată: până la 100t

Masă rotativă: acționată hidraulic

**Echipare cu Mongoose Shakers
pentru tratarea fluidului de foraj**

HH75



Capacitate la cârlig: 75 tf.

Motor: Caterpillar C15 ACERT, 403 kW (540 HP).

Pompe de noroi: pompe triplex, 300–1.600 HP.

Mast telescopic: 21.9 metri, capacitate statică 75 tf.

Top Drive: acționare hidraulică, 4 motoare, 0–150 rpm.

Cuplu maxim: 36.000 kgm.

Tracțiune maximă: 75 tf.

Masă rotativă: Power Swivel hidraulic, 0–150 rpm.

Troliu auxiliar: capacitate de ridicare până la 4.000 kg.

Cheie de strângere controlată: pentru prăjini cu diametrul 3½"7".

Site vibratoare: Mongoose

Forța reală: oamenii și cultura de șantier

În foraj, instalația este esențială, dar diferența dintre o companie bună și una cu adevărat puternică o fac oamenii. Foraj Sonde Craiova dispune de personal specializat, format într-o industrie în care disciplina, coordonarea, viteza de reacție și respectarea procedurilor sunt decisive. Experiența echipelor este una practică, construită în șantiere reale, în condiții geologice și operaționale diferite.

Foraj Sonde Craiova beneficiază tocmai de această continuitate profesională și de o cultură a meseriei care îi consolidează poziția competitivă.

HSEQ

PERFORMANȚĂ • SIGURANȚĂ • RESPONSABILITATE PENTRU VIITOR

Pentru Foraj Sonde S.A. Craiova, calitatea, sănătatea și securitatea în muncă, protecția mediului și responsabilitatea față de schimbările climatice reprezintă componente esențiale ale performanței și dezvoltării durabile. Abordarea HSEQ urmărește respectarea cerințelor legale, contractuale și de certificare, dar și prevenirea riscurilor, controlul impacturilor asupra mediului, utilizarea responsabilă a resurselor și îmbunătățirea continuă a performanței.

CALITATE Calitatea este obiectivul nostru.	SIGURANȚĂ Lucrul în siguranță salvează vieți.	MEDIU Protejând mediul, salvăm lumea.
--	---	---

HSEQ ÎN CIFRE

1999 începutul certificării ISO 9001	0 LTI din 19.04.2021 până la data raportării	0 fatalități în 2026; zero și în statisticile 2020–2025
0 incidente de mediu în 2026; rezultat menținut și în anii anteriori	14 auditori interne efectuate în 2026, până la data raportării	ISO 14064 inventar GES cuantificat și verificat independent

Notă: indicatorii pentru 2026 sunt prezentați până la data raportării.

EVOLUȚIA SISTEMULUI DE MANAGEMENT HSEQ

Foraj Sonde S.A. are o experiență de peste două decenii și jumătate în implementarea și menținerea sistemelor de management certificate. Primul pas a fost făcut în domeniul calității, certificarea inițială ISO 9001 fiind documentată la 29 noiembrie 1999. În 2002, sistemul a fost extins prin certificarea managementului de mediu conform ISO 14001, iar în 2006 prin certificarea sănătății și securității ocupaționale conform OHSAS 18001, sistem care a evoluat ulterior către actualul ISO 45001.

Sistem de Management Integrat certificat

SR EN ISO 9001:2015	Managementul calității
----------------------------	-------------------------------

SR EN ISO 14001:2015

Managementul de mediu

SR EN ISO 45001:2023

Managementul sănătății și securității ocupaționale

CertIFICATELE sunt emise de SRAC, sub acreditare RENAR, și sunt însoțite de certificate IQNet, oferind recunoaștere internațională sistemelor de management ale companiei. Domeniul certificării include activitățile operaționale specifice: construcția și repararea găurilor de sondă, probe de producție, lucrări de suprafață aferente instalațiilor de foraj, instalații tehnologice pentru producția și/sau înmagazinarea gazelor naturale, precum și producția și furnizarea de gaze naturale.

În 2026, compania parcurge un nou proces de recertificare a Sistemului de Management Integrat, continuând un parcurs de îmbunătățire construit în peste un sfert de secol.

Repere în evoluția sistemului HSEQ

1999	ISO 9001 – managementul calității
2002	ISO 14001 – managementul de mediu
2006	OHSAS 18001 – sănătate și securitate ocupațională
→	Tranziția la ISO 45001
→	ISO 14064 – cuantificarea și verificarea amprentei de carbon
→	Energie regenerabilă și integrarea riscurilor climatice
2026	Monitorizarea directă a emisiilor de metan și program LDAR

Un sistem integrat, nu trei sisteme separate. Calitatea proceselor, siguranța oamenilor, protecția mediului și schimbările climatice sunt analizate și gestionate împreună, în cadrul aceleiași logici de risc, conformare și îmbunătățire continuă.

• SIGURANȚA OAMENILOR – PRIORITATE ȘI INDICATOR DE PERFORMANȚĂ

Prevenirea accidentelor și protejarea sănătății personalului reprezintă obiective prioritare. Specificul activității de foraj – operațiuni complexe, echipamente de mare capacitate, lucru în regim continuu și riscuri specifice industriei de petrol și gaze – impune o abordare preventivă, sistematică și verificabilă.

0 LTI

din 19 aprilie 2021 până la data raportării

0 fatalități

în 2026; statisticile 2020–2025 indică, de asemenea, zero fatalități

Sistemul de prevenire este susținut prin evaluarea riscurilor profesionale, instruirea personalului, controale operaționale, audituri și inspecții, exerciții pentru situații de urgență și urmărirea indicatorilor reactivi și proactivi.

- În 2026, până la data raportării, au fost efectuate 14 audituri interne.
- Sunt utilizate Stop Work Cards și observații de siguranță, alături de inspecții, instruiți și alte activități preventive.
- Dreptul de a opri o activitate atunci când este identificată o situație nesigură este promovat ca element al culturii HSEQ.
- Sunt organizate exerciții de simulare pentru incendii, poluări accidentale, manifestări eruptive, accidente și alte situații de urgență, pentru verificarea capacității de răspuns și menținerea pregătirii personalului.

• PROTECȚIA MEDIULUI – PREVENIRE, CONTROL ȘI CONFORMARE

0 incidente de mediu în 2026, până la data raportării. Rezultatul de zero incidente a fost menținut și în anii 2024 și 2025. Nu au fost înregistrate reclamații sau sesizări de mediu în perioada de raportare.

Activitățile de foraj și cele desfășurate în punctele de lucru sunt realizate în baza autorizațiilor de mediu și, după caz, a autorizațiilor de gospodărire a apelor aplicabile. Valabilitatea acestora, obținerea vizelor anuale unde este necesar și respectarea obligațiilor prevăzute în actele de reglementare sunt monitorizate sistematic.

Managementul de mediu include identificarea și evaluarea periodică a aspectelor de mediu, stabilirea celor cu impact semnificativ și definirea măsurilor de prevenire, control și intervenție corespunzătoare.

ASPECTE MONITORIZATE

- deșeuri și uleiuri uzate
- scurgeri de ulei și combustibili
- fluide de foraj și produse chimice
- emisii în aer și gaze de sondă
- zgomot și vibrații
- riscul de contaminare a solului și apelor subterane

MĂSURI DE CONTROL

- tăvi și sisteme de retenție
- materiale absorbante și kituri de intervenție
- spații dedicate pentru uleiuri uzate
- verificări periodice ale instalațiilor și echipamentelor
- contracte cu operatori autorizați
- simulări pentru poluări accidentale și alte urgențe

• DEȘEURI ȘI UTILIZAREA RESPONSABILĂ A RESURSELOR

Politica HSEQ include angajamentul de reducere a consumului de resurse naturale și a emisiilor, precum și de reducere și reciclare a deșeurilor. Deșeurile sunt colectate separat, stocate temporar în spații dedicate și predate operatorilor autorizați, cu menținerea evidenței și a trasabilității conform cerințelor aplicabile.

- prevenirea generării de deșeuri și limitarea cantităților eliminate
- colectarea separată și depozitarea temporară în condiții controlate
- valorificarea și reciclarea categoriilor de deșeuri pentru care aceste opțiuni sunt disponibile
- monitorizarea fluxurilor de deșeuri și colaborarea cu operatori autorizați

• SCHIMBĂRILE CLIMATICE – DE LA MONITORIZARE LA ACȚIUNE

Schimbările climatice sunt integrate în managementul HSEQ atât din perspectiva reducerii impactului activităților companiei, cât și din perspectiva adaptării operațiunilor la riscurile climatice.

MITIGARE

monitorizarea GES • energie regenerabilă • eficiența resurselor •
reducerea emisiilor

ADAPTARE

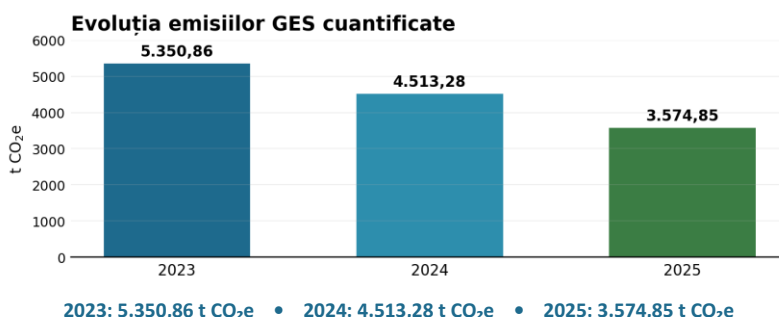
temperaturi extreme • furtuni • precipitații abundente • incendii
• valuri de căldură

Pentru riscurile climatice identificate sunt stabilite măsuri de prevenire și răspuns, inclusiv pentru funcționarea instalațiilor în condiții meteorologice severe, prevenirea înghețului și protejarea personalului în perioadele cu temperaturi extreme. Integrarea acestor riscuri în procesele de management susține siguranța și continuitatea activității.

• AMPRENTA DE CARBON – CUANTIFICARE ȘI VERIFICARE INDEPENDENTĂ

Foraj Sonde S.A. a implementat un proces sistematic de identificare, cuantificare și monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, exprimate în CO₂e. Monitorizarea include sediile și punctele de lucru, precum și activitățile și instalațiile de foraj, acoperind emisii directe și categorii relevante de emisii indirecte.

Inventarul și declarația GES sunt elaborate în conformitate cu ISO 14064-1, iar verificarea independentă este realizată de SRAC în conformitate cu ISO 14064-3. Pentru anul de raportare 2025, declarația a fost verificată cu nivel de asigurare rezonabil. Evoluția anuală este analizată în corelație cu volumul și structura activității operaționale și nu este interpretată izolat ca indicator de eficiență.



• ENERGIE DIN SURSE REGENERABILE

Reducerea impactului climatic este susținută și prin investiții în producerea locală de energie din surse regenerabile. La punctele de lucru ale companiei au fost instalate sisteme de panouri fotovoltaice, inclusiv la Atelierul de Transport și la Secția de Reparații din Ploiești.

- reducerea consumului de energie electrică provenită din surse convenționale
- diminuarea emisiilor indirecte asociate energiei achiziționate
- creșterea eficienței energetice și susținerea tranziției către surse cu impact climatic redus

• MONITORIZAREA ȘI REDUCEREA EMISIILOR DE METAN

În 2026, Foraj Sonde S.A. a extins managementul emisiilor prin monitorizarea emisiilor de metan la sondele proprii de la Parăieni, în conformitate cu Regulamentul (UE) 2024/1787 privind reducerea emisiilor de metan în sectorul energetic.

Program LDAR – Leak Detection and Repair

1 Inventariere	2 Detectare	3 Remediere	4 Verificare
echipamente, componente și puncte de măsurare	identificarea surselor și efectuarea măsurătorilor directe	documentarea scăpărilor și stabilirea măsurilor/termenelor	remăsurare, confirmarea eficacității și actualizarea evidențelor

Prin monitorizarea directă a metanului, compania face trecerea de la estimarea emisiilor la identificarea, măsurarea și controlul efectiv al surselor la nivel operațional.

• HSEQ – UN SISTEM CARE EVOLUEAZĂ ODATĂ CU INDUSTRIA

Evoluția Foraj Sonde S.A. de la certificarea managementului calității la sfârșitul anilor '90 până la monitorizarea amprente de carbon, utilizarea energiei regenerabile și măsurarea directă a emisiilor de metan demonstrează dezvoltarea continuă a abordării HSEQ.

Compania a trecut progresiv de la controlul calității proceselor la integrarea protecției mediului și a sănătății și securității ocupaționale, iar în prezent abordează sistematic teme precum schimbările climatice, eficiența energetică, emisiile de gaze cu efect de seră și managementul emisiilor de metan.

HSEQ reprezintă pentru Foraj Sonde S.A. un instrument de performanță și încredere: protejează oamenii și mediul, consolidează calitatea serviciilor și pregătește compania pentru cerințele viitoare ale industriei energetice.

Un portofoliu care inspiră încredere

De-a lungul timpului, Foraj Sonde Craiova a fost partener pentru nume importante din industria petroliera precum Romgaz, OMV Petrom, Sterling Resources, Petrofac.

Aceste repere contribuie la credibilitatea ca Foraj Sonde SA Craiova operează într-un sector în care accesul la proiecte importante presupune competență tehnică, conformitate și reputație.

Contractele din 2026 validează poziționarea

Societatea derulează în prezent tranzacții preponderent cu Romgaz, ceea ce o face să depindă economic și comercial de acesta. Conducerea societății a analizat expunerea Societății ca urmare a aspectului menționat și consideră că Societatea va putea să-și continue activitatea în viitorul previzibil și prin urmare aplicarea principiului continuității activității este justificată, având în vedere că în semestrul I al anului 2026 s-au încheiat cu SNGN Romgaz SA:

- Acordurile cadru: “Servicii de Operare cu instalații de foraj și echipamente conexe pentru adâncimi până la 2.999 m” și “Servicii de Operare cu instalații de foraj și echipamente conexe pentru adâncimi între 3000 m și 3.999 m” pe o perioadă de 4 ani, cu o valoare maximă a acordurilor cadru de 252.500.000 lei
- Contractul de prestări servicii privind “Lucrări pregătitoare provizorii, foraj și probe de producție la sondele de explorare” în valoare de 169.000.000 lei pe o perioadă de 2 ani.

Aceste valori nu trebuie privite doar prin prisma volumului financiar, ci mai ales ca o confirmare a încrederii comerciale și tehnice de care Foraj Sonde SA Craiova se bucură într-o relație cu un beneficiar major precum Romgaz.

Aceste proiecte oferă o bază solidă pentru continuitatea activității și demonstrează că Foraj Sonde SA Craiova rămâne o companie relevantă în programele de investiții ale unuia dintre cei mai importanți producători de gaze naturale din România.

Acest tip de contract confirmă că Foraj Sonde Craiova este calificată și competitivă în proiecte tehnice importante, cu cerințe ridicate de resurse, disponibilitate și continuitate operațională.

Pentru viitor, acest portofoliu creează premise pentru o utilizare mai bună a instalațiilor, stabilitate operațională, menținerea și dezvoltarea echipelor și continuarea investițiilor în tehnologie.

El oferă totodată o bază de referință foarte bună în orice demers de participare la proiecte noi, interne sau internaționale.

O carte de vizită a competenței tehnice românești

Foraj Sonde Craiova poate fi prezentată, ca o veritabilă carte de vizită a școlii românești de foraj. Combinația dintre tradiție, experiență, personal calificat și capacitate tehnică îi permite să concureze nu doar prin preț, ci prin know-how și prin experiența operațională. Această poziționare este cu atât mai importantă într-o perioadă în care securitatea energetică și dezvoltarea resurselor interne readuc investițiile în explorare și producție în centrul atenției.

Perspective: dezvoltare, modernizare, internaționalizare

Perspectivile Foraj Sonde Craiova sunt favorabile prin convergența mai multor factori: nevoia de investiții în securitatea energetică națională, necesitatea menținerii și dezvoltării producției interne de gaze naturale, relansarea programelor de explorare, cererea pentru servicii specializate și capacitatea companiei de a acoperi o gamă amplă de activități din jurul operațiunii de foraj.

FOSB pornește în această etapă cu avantaje pe care puțini competitori le pot reuni simultan: experiență de aproape șapte decenii, proiecte executate la adâncimi mari, mii de sonde finalizate, personal cu experiență, servicii integrate, relații istorice cu operatori importanți și contracte actuale care pot susține continuitatea activității. Aceste elemente ne permit să consolidăm poziția pe piața națională și să urmărim, în paralel, oportunități externe (Bulgaria, Croatia).

Direcțiile naturale de creștere

- **Consolidarea pieței interne:** valorificarea programelor de investiții ale operatorilor de petrol și gaze și extinderea cooperării în proiecte de explorare, dezvoltare și intervenție la sonde, participarea la licitații pentru sonde geotermale. Menținerea executării lucrărilor de foraj cu lucrările de suprafață, transport instalații de foraj, montaj instalații de foraj și activitățile conexe, astfel încât beneficiarul să primească o soluție operațională cât mai completă.
- **Extinderea pe piețe externe:** folosirea experienței și a referințelor tehnice pentru licitații, parteneriate și proiecte internaționale.

Echipele tehnice FOSB au capacitatea de adaptare atât la mobilitate cât și la standarde diferite, relaționare cu operatori internaționali, lucru în medii dificile, proceduri locale, cerințe contractuale și standarde HSE într-un mediu diferit decât cel național.

- **Modernizarea continuă:** investiții în instalații, echipamente auxiliare, monitorizare digitală, eficiență energetică și mentenanță predictivă, pentru creșterea productivității și reducerea timpilor neproductivi. Astfel echipamentele care nu sunt utilizate în operațiunile de foraj derulate de societate se afla depozitate, în vederea efectuării lucrărilor de mentenanță, în depozite specializate, dotate cu logistica necesară realizării acestor intervenții. Aceste depozite sunt în proprietatea Foraj Sonde Craiova și sunt localizate în zonele adiacente punctelor de lucru și a perimetrelor aflate în exploatare, pentru eficientizarea costurilor logistice. Locațiile acestor depozite sunt Craiova, str. Brestei nr.384, județul Dolj și Ploiești, str. Pompelor nr.6.
- **Dezvoltarea resursei umane:** menținerea nucleului de specialiști, formarea noilor generații de sondori, maștri și ingineri și transferul sistematic de experiență între echipe.

Numărul total de salariați la 30.06.2026 a fost de 247 din care 47 cu nivel de pregătire studii superioare, 51 cu studii postliceale și medii care funcționează ca maștri, tehnicieni, asistenți medicali și sondori șefi în următoarea structură de personal: productiv (167), TESA (30), auxiliar (30) și transport (20).

În funcție de strategia de dezvoltare a resurselor umane la nivelul societății dar și urmare a evaluărilor de personal din care au rezultat necesitățile de formare profesională, pe parcursul semestrului I al anului 2026 s-au cheltuit 46.325 lei pentru pregătirea personalului. Cursurile (ex : IWCF, macaragii, motostivuitorist) au avut un impact pozitiv asupra angajaților, prin dobândirea de noi competențe, îmbunătățirea eficienței la locul de muncă, avansare în ierarhia societății dar și o gestionare mai bună a timpului de lucru.

Cu excepția top management-ului, toți angajații sunt membri ai Sindicatului Salariatilor din Foraj Sonde SA Craiova , având personalitate juridică.

În semestrul I 2026 nu au existat situații conflictuale (greve, mitingiuri etc). Mediul de lucru este sigur, fără pericole de accidente sau îmbolnăviri profesionale.

Valori mobiliare

Acțiunile emise de Foraj Sonde SA Craiova se tranzacționează la Bursa de Valori București, piața ATS, secțiunea AeRO – simbol FOSB.

Societatea nu a achiziționat acțiuni proprii și nu a emis obligațiuni ori alte titluri de creanță pe parcursul semestrului I 2026.

Structura acționariatului la 30.06.2026:

	Nr. actiuni	%
Marius Cristescu	448.229.952	68,4663
Emil Cristescu	172.025.297	26,2765
Alte persoane juridice	266.490	0,0407%
Persoane fizice	34.149.868	5,2165%
Total	654.671.607	100%

POLITICA PRIVIND DISTRIBUIREA DIVIDENDELOR

În funcție de strategia de afaceri și planul de dezvoltare al societății, Consiliul de Administrație poate să recomande acționarilor distribuirea de dividende pentru fiecare exercițiu financiar în parte, cotă-parte sau un întreg din profitul net de repartizat realizat.

Propunerea Consiliului de Administrație cu privire la distribuirea de dividende și Politica privind distribuirea dividendelor sunt puse la dispoziția acționarilor la sediul societății și este postată pe website-ul societății www.craiovadrilling.ro de la data convocării Adunării Generale a Acționarilor.

Societatea a repartizat dividende în ultimii ani astfel:

Anul	Dividend brut/acțiune (lei)
2011	0,0084
2012	0,0085
2013	0,0278
2014	0,0141
2015	0,0203
2016	0,0062
2017	0,0062
2018	0,0092
2019	0,0070
2020	0,0085
2021	0,0329
2022	0,0140

2023	0,0092
2024	0,0058
2025	0,0158

- Pentru anul 2025, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor care a avut loc în data de 29.04.2026 a aprobat repartizarea pentru plata dividendelor a sumei de 10.403.824 lei, (din care se va achita suma de 8.057.959 lei reprezentând diferența dintre valoarea totală și valoarea dividendului repartizat în urma aprobării situațiilor financiare interimare la 30.06.2025), rezultând un dividend total brut de 0,01589167 lei/acțiune.

Situația financiar-contabilă ELEMENTE DE BILANȚ

Situațiile financiare sunt proprii, nu aparțin unui grup și nu sunt consolidate.

Inregistrările contabile pe baza cărora au fost întocmite aceste situații financiare sunt efectuate în lei ("RON") la cost istoric, cu excepția situațiilor în care a fost utilizată valoarea justă, conform politicilor contabile ale Societății și conform OMF 1802/2014 cu modificările ulterioare.

Conform Regulamentului 5/2018 menționez că Foraj Sonde SA Craiova nu derulează tranzacții semnificative cu părțile afiliate.

Pe parcursul semestrului I 2026 comparativ cu semestrul I al anului 2025 FOSB a derulat tranzacții cu următoarele societăți:

	Achiziții în cursul exercitiului financiar încheiat la 30.06.2025 - lei	Sold datorii la 30.06.2025 - lei	Achiziții în cursul exercitiului financiar încheiat la 30.06.2026 - lei	Sold datorii la 30.06.2026 - lei
Bega Utilaje Construcții	355.073	55.101	273.131	24.365
Bega Tehnomet	18.318	0	35.014	17.317
Bega Turism	24.792	3.740	25.998	2.393
Bega Minerale	39.740	-	107.853	-
Total	437.923	58.841	441.996	44.075

Menționez că nu sunt înregistrate vânzări către părți afiliate în perioada 01.01.2026-30.06.2026 sau în perioada 01.01.2025-30.06.2025.

Controlul financiar intern

Controlul financiar intern face parte integrantă din procesul de gestiune prin care societatea urmărește atingerea obiectivelor propuse.

S-a urmărit menținerea unui control intern relevant pentru buna desfășurare a activității în ansamblu, cât și pentru întocmirea și prezentarea adecvată a elementelor de patrimoniu și a performanțelor societății în situațiile financiare.

Obiectivul controlului intern a fost atins prin identificarea factorilor și comunicarea în timp util către conducerea societății a informațiilor referitoare la performanțe și perspective.

Elemente de bilanț	Sold la 30.06.2025-lei	% in total activ la 30.06.2025	Sold la 30.06.2026-lei	% in total activ la 30.06.2026
Total activ =Total pasiv	126.301.349		127.502.400	
ACTIVE IMOBILIZATE				
Imobilizari necorporale	6.700	0,01%	16.495	0,01%
Imobilizari corporale	31.328.790	24,80%	33.188.999	26,03%
Imobilizari financiare	30.244.486	23,95%	34.267.168	26,88%
Active imobilizate -TOTAL	61.579.976	48,76%	67.472.662	52,92%
ACTIVE CIRCULANTE		0,00%		0,00%
Stocuri	21.466.239	17,00%	18.625.323	14,61%
Creanțe	23.208.051	18,38%	21.984.803	17,24%
Casa și conturi la bănci	18.777.803	14,87%	18.167.271	14,25%
ACTIVE CIRCULANTE TOTAL	63.452.093	50,24%	58.777.397	46,10%
Cheltuieli în avans din care:	1.269.280	1,00%	1.252.341	0,98%
Sume de reluat într-o perioada de pana la an	279.199	0,22%	925.168	0,73%
Sume de reluat într-o perioada mai mare de un an	990.081	0,78%	327.173	0,26%
Datorii ce treb. plătite până la un an	28.998.374	22,96%	31.235.445	24,50%
Active circulante nete/ datorii curente nete	34.732.918	27,50%	28.467.120	22,33%
Total active minus datorii curente	97.302.975	77,04%	96.266.955	75,50%
Datorii ce treb. plătite peste un an	0	0,00%	0	0,00%
PROVIZIOANE	828.833	0,66%	901.107	0,71%
CAPITAL SI REZERVE		0,00%		0,00%
Capital subscris varsat	65.467.161	51,83%	65.467.161	51,35%
Rezerve din reevaluare	7.720.421	6,11%	7.707.979	6,05%
Rezerve	20.921.235	16,56%	21.419.562	16,80%
Profitul sau pierderea reportata(cont 117)	19.460	0,02%	6.197	0,00%
Profitul sau pierderea la sfarsitul perioadei de raportare (cont 121).	2.489.619	1,97%	764.949	0,60%
Repartizarea profitului (cont 129)	143.754	0,11%	0	0,00%
CAPITALURI PROPRII – TOTAL	96.474.142	76,38%	95.365.848	74,80%

Evoluția stocurilor

Denumire elemente	Sold la 30.06.2025 lei	% in total active la 30.06.2026	Sold la 30.06.2026 lei	% in total active la 30.06.2026
Materiale consumabile	2.719.721	2,15%	1.731.773	1,34%
Producția in curs de executie	18.321.096	14,51%	16.885.377	13,24%
Avansuri pt. cumpărări de mărfuri	425.422	0,34%	8.173	0,006%
Total stocuri	21.466.239	17,00%	18.625.323	14,61%

Aprovizionarea tehnico-materială

Aprovizionarea tehnico-materială asigură desfășurarea proceselor din cadrul societății prin achiziția de produse sau servicii necesare în conformitate cu cerințele specificate în documentația tehnică – fișe de produs, specificații și necesare de materiale.

Nu sunt create stocuri suplimentare decât pentru elementele de maximă necesitate a căror lipsă ar putea produce întreruperi ale procesului de producție. Stocurile asigură în general desfășurarea activității curente. În paralel cu reducerea costurilor de achiziție se urmărește diminuarea stocurilor excesive de materii prime și materiale, piese de schimb, prin respectarea necesarului de achiziții și a termenelor de livrare.

Prin monitorizarea permanentă a procesului de aprovizionare se face analiza periodică după: feed-back client intern, neconformități ale produselor aprovizionate și neconformități identificate în urma auditurilor.

Evaluarea și selectarea furnizorilor se face prin analiza unor indicatori de măsurare și evaluare a realizării procesului de aprovizionare, prin monitorizarea furnizorilor de produse, conform instrucțiunii "Evaluarea și selectarea furnizorilor de produse".

Principalii furnizori de materii prime, materiale, piese de schimb și servicii specifice activității de foraj (inspecții și chirii material tubular, scule foraj, freze, reparații clești foraj): Newpark Drilling Fluids, OMV Petrom, Chemfor Balkan, Weatherford Atlas Gip, Odfjell Services, Dosco Petroservice, Rompetrol Well Services, OGMS, Fortechimsupply, etc.

CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERI - Lei

Denumirea indicatorilor	Perioada de raportare 01.01.2025 - 30.06.2025	Perioada de raportare 01.01.2026- 30.06.2026	% in venituri de exploatare	% in cheltuieli de exploatare
Cifra de afaceri netă	60.080.078	41.893.708	82,24%	
Din care, cifra de afaceri netă corespunzătoare activității preponderente efectiv desfășurate	53.405.464	38.410.675	75,40%	
Producția vândută	58.489.742	41.893.708	82,24%	
Venituri din vânzarea marfurilor	1.590.336	0	0,00%	
Venituri aferente costului producției în curs de execuție (sold creditor)	3.984.109	7.715.423	15,15%	
Venituri din producția de imobilizări corporale	627.418	540.408	1,06%	
Alte venituri din exploatare	972.425	792.006	1,55%	
VENITURI DIN EXPLOATARE TOTAL	65.664.030	50.941.545	100,00%	
Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile	7.872.149	3.814.211		7,43%
Alte cheltuieli materiale	219.132	205.961		0,40%
Cheltuieli privind utilitățile din care:	1.471.962	1.206.803		2,35%
Cheltuieli privind consumul de energie	1.383.315	1.041.108		2,03%
Cheltuieli privind consumul de gaze naturale	59.383	56.564		0,11%
Cheltuieli privind marfurile	1.365.338	0		0,00%
Reduceri comerciale primite	89.449	126.374		0,25%
<i>Cheltuieli cu personalul</i>	<i>16.188.870</i>	<i>12.407.188</i>		24,18%
Salarii și indemnizații	15.075.005	11.689.795		22,78%
Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	1.113.865	717.393		1,40%
Cheltuieli de exploatare privind amortizarea imobilizărilor	2.993.490	2.368.345		4,61%
Alte cheltuieli de exploatare din care:	33.987.139	31.680.386		61,73%
Cheltuieli privind prestațiile externe	25.359.945	27.901.474		54,37%
Cheltuieli cu chirii	5.479.661	1.541.192		3,00%
Cheltuieli de consultanță	279.310	341.236		0,66%
Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate	1.820.650	1.220.040		2,38%
Alte cheltuieli (ct 658)	1.047.573	676.444		1,32%
Ajustări privind provizioanele	-327.720	-235.025		-0,46%
Cheltuieli (ct.6812)	28.137	18.964		0,04%
Venituri (ct.7812)	355.857	253.989		0,49%
CHELTUIELI DE EXPLOATARE -TOTAL	63.680.911	51.321.495		100,00%
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE	1.983.119	-379.950		
Venituri din interese de participare	293.749	504.982		
Venituri din dobânzi	299.876	197.716		
Alte venituri financiare-diferențe de curs valutar	389.907	507.618		
VENITURI FINANCIARE TOTAL	983.532	1.210.316		
Alte cheltuieli financiare	91.565	42.822		
CHELTUIELI FINANCARE TOTAL	91.565	42.822		
PROFIT SAU PIERDEREA FINANCIARA	891.967	1.167.494		
VENITURI TOTALE	66.647.562	52.151.861		
CHELTUIELI TOTALE	63.772.476	51.364.317		
PROFIT SAU PIERDEREA BRUTA	2.875.086	787.544		
Impozit pe profit	385.467	22.595		
PROFITUL SAU PIERDEREA NETA	2.489.619	764.949		

Cifra de afaceri în structură se prezintă astfel: **41.893.708 lei**

▪ Venituri din lucrări executate si servicii prestate	38.410.675 lei
▪ Venituri din activități diverse	115.027 lei
▪ Venituri din vânzarea gazelor naturale din productie interna	3.368.006 lei

Vânzările activității de bază provin din lucrari de transport instalatii de foraj la locatiile sondelor, montajul instalatiilor de foraj, lucrări de foraj și lucrări de suprafață pentru instalații foraj. În semestrul I 2026 au fost realizate servicii de foraj onshore, în Romania, pentru beneficiarul SNGN Romgaz si vanzare gaze naturale din producție internă pentru beneficiarul Engie Romania.

Referitor la schimbări ce ar afecta capitalul, societatea nu a înregistrat cheltuieli cu capitalul și nu a fost în imposibilitatea de a-și respecta obligațiile financiare în perioada de raportare.

Evoluția fluxului de numerar

Analiza situației trezoreriei la finele semestrului I 2026 (la 30.06.2026=18.167.271 lei comparativ cu 31.12.2025=21.813.124 lei), scoate în evidență o scadere a disponibilului în casă și conturi bănești cu 3.645.853 lei, scadere datorată în special investițiilor efectuate.

Managementul riscului financiar

Prin natura activităților efectuate, societatea este expusă unor riscuri variate care includ: riscul de credit, riscul valutar, riscul de lichiditate. Se urmărește reducerea efectelor potențial adverse, asociate acestor factori de risc, asupra performanței financiare a societății.

Riscul de credit

În scopul diminuării riscului de credit societatea negociază contractele comerciale în condiții de plată acoperitoare, desfășoară relații comerciale cu clienți cunoscuți, iar dacă este cazul la angajarea creditelor se are în vedere ca acestea să se realizeze în forme cât mai flexibile.

Riscul valutar

Pentru diminuarea riscului de piață prin diminuarea implicit a riscului valutar, riscului de preț, riscului ratei dobânzii, se urmărește stabilirea unor relații de continuitate cu partenerii tradiționali cât și concentrarea în mod simultan pe piețe diferite.

Pentru reducerea expunerii la riscul de preț, ofertele de preț se refac periodic luând în considerare evoluția inflației și a deprecierei/ aprecierii monedei naționale, a prețurilor materiilor prime, materialelor și serviciilor contractate.

Societatea este expusă unor fluctuații ale cursului de schimb valutar prin datoriile comerciale exprimate în valută. Datorită costurilor mari asociate, politica societății este să aibă în vedere utilizarea unor instrumente financiare pentru diminuarea riscului valutar.

Riscul de lichiditate

Instrumentele financiare evidențiate în bilanțul contabil includ casa și conturile bancare, creanțele comerciale și alte creanțe, datoriile comerciale și alte datorii. Metodele specifice de recunoaștere

sunt prezentate în politicile individuale corespunzătoare fiecărui element. Politica societății este de a se asigura că va dispune întotdeauna de suficient numerar să-i permită să-și îndeplinească obligațiile atunci când devin scadente. Pentru a atinge acest obiectiv, se urmărește menținerea de solduri de numerar pentru a satisface nevoile de plăți. La finalul exercițiului financiar 2025 și 30.06.2026, societatea are resurse lichide suficiente pentru a-și onora obligații în toate împrejurările rezonabile preconizate.

Guvernanța Corporativă

Acțiunile Foraj Sonde Craiova sunt tranzacționate la Bursa de Valori București, ATS, piața AeRO, sub simbolul "FOSB".

Societatea își însușește respectarea principiilor de Guvernanță Corporativă pentru piața AeRO a BVB, urmărind să creeze o legătura cât mai strânsă cu acționarii în vederea creșterii competitivității afacerii.

Sistemul de Guvernanță Corporativă al societății (anexa nr. 1 - *Declarația de conformare cu codul de Guvernanță Corporativă al BVB*) va fi în permanență îmbunătățit pentru a atinge obiectivele principiilor de transparență și de competență ce derivă din calitatea de acționar de cele ce decurg din calitatea de administrator/ director general al societății.

Organismele statutare ale Foraj Sonde Craiova sunt: Adunarea Generală a Acționarilor și Consiliul de Administrație.

Pe parcursul semestrului I 2026 a fost convocată Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026-aprobare situații financiare anuale an 2025.

Eveniment ulterior datei raportului în datele de 03-04 septembrie 2026 va fi convocată Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor-aprobare contractare credit de la BCR pentru emitere scrisori de garanție bancară în favoarea beneficiarilor.

Convocarea a respectat toate cerințele legale privind publicarea (Monitorul Oficial – partea a IV a, un ziar de largă răspândire națională și prin raportări curente către ASF și BVB).

Convocarea a cuprins locul, data și ora ținerii ședinței, ordinea de zi, cu menționarea explicită a tuturor problemelor ce fac obiectul dezbaterilor, data de referință, modalitățile prin care se va putea exercita dreptul de vot și descrierea precisă a procedurilor care trebuie respectate de acționari pentru a putea exercita dreptul de vot, precum și locul celei de a doua convocări a adunării, în cazul în care prima ședință nu are loc.

În conformitate cu prevederile legale aplicabile, inclusiv reglementările privind piața de capital, convocarea Adunării Generale a Acționarilor, proiectele de hotărâri, documentele care urmau să fie prezentate, formularele de vot prin corespondență precum și formularele de procură specială sau generală de reprezentare au fost afișate pe website-ul societății: www.craiovadrilling.ro/Actionari.

Consiliul de Administrație are atribuții și competențe privind supravegherea, coordonarea și administrarea activității societății în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv, legislația aplicabilă și hotărârile Adunării Generale. Sub condiția respectării restricțiilor stabilite prin Actul Constitutiv și a celor impuse de lege, Consiliul de Administrație poate exercita toate acele competențe care pot fi exercitate de societate.

Componenta Consiliului de Administrație al Foraj Sonde Craiova este din 3 membri, numiți de Adunarea Generală, care își exercită mandatul în baza unor contracte de mandat, încheiate de fiecare în parte cu societatea, reprezentată de persoana însărcinată în mod expres de Adunarea Generală în acest sens.

Membrii Consiliului de Administrație sunt aleși de către Adunarea Generală pentru un mandat de 4 ani, cu posibilitatea de a fi realeși.

Consiliul de Administrație și-a desfășurat activitatea pe parcursul semestrului I 2026 fiind compus din 3 membri neexecutivi și independenți, astfel:

Victor Constantin – președinte

Mihai-Eugen Popa – membru

Liviu Patru – membru

Contractele de mandat încheiate între societate și fiecare dintre administratori conțin prevederi de gestionare a conflictelor de interese așa cum sunt prevăzute de Legea nr. 31/ 1990 republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Pe parcursul semestrului I 2026, Consiliul de Administrație s-a reunit în 6 ședințe, cu participarea membrilor săi. Activitatea Consiliului de Administrație a vizat în general analiza și decizia necesară realizării obiectului de activitate al societății. Problemele supuse dezbaterilor au vizat contractarea mijloacelor fixe, convocări ale Adunărilor Generale ale Acționarilor pentru îndeplinirea actelor necesare în conformitate cu prevederile legale și ale Actului Constitutiv.

Consiliul de Administrație a efectuat evaluarea activității pentru semestrul I al exercițiului financiar al anului 2026.

Concluzie - un reper de prim rang al industriei

Foraj Sonde Craiova are profilul unei companii care poate vorbi cu încredere despre propriile performanțe. Nu este o societate construită pe promisiuni, ci pe zeci de ani de șantier, pe sute de sonde, pe proiecte complexe, pe oameni care cunosc meseria și pe capacitatea de a lucra atât în România, cât și în medii internaționale.

Forța brandului vine tocmai din această combinație: tradiție și modernizare, robustețe tehnică și flexibilitate, experiență locală și deschidere internațională. Contractele actuale și portofoliul istoric de lucrări creează imaginea unei societăți solide, credibile și pregătite pentru o nouă etapă de dezvoltare.

Foraj Sonde Craiova poate fi poziționată ca unul dintre liderii industriei românești de foraj onshore, un partener de încredere pentru proiecte energetice majore și o companie românească având toate argumentele tehnice și profesionale pentru a concura cu succes pe piețele internaționale.

În câteva cuvinte: experiență care se vede, competență care se măsoară în proiecte finalizate conform prevederilor contractuale și o capacitate de execuție care justifică ambiția de a rămâne în prima linie a industriei.

**Președinte al Consiliului de Administrație,
Victor Constantin**

DECLARAȚIE

În conformitate cu prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018
și Legea Contabilității nr. 82/1991

În calitate de administratori în cadrul Foraj Sonde S.A. Craiova, ne asumăm răspunderea pentru întocmirea situației financiare semestriale la 30.06.2026 și confirmăm că:

- situațiile financiare au fost întocmite conform Legii Contabilitatii nr. 82/1991 republicată și OMFP 1802/2014 - noile reglementări contabile.
- situațiile financiar-contabile ale semestrului I 2026 au fost întocmite conform standardelor contabile aplicabile și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, a obligațiilor, a poziției financiare și a contului de profit și pierdere.
- raportul semestrial aferent exercițiului financiar la 30.06.2026, în conformitate cu prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018, prezintă în mod corect și complet informațiile.
- ca persoană juridică, Foraj Sonde S.A. Craiova își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

Menționăm că situațiile financiare aferente semestrului I 2026 nu au fost auditate.

Președinte al Consiliului de Administrație,

Victor Constantin

Director Economic

Cristina Buruiană

SITUAȚIA ACTIVELOR, DATORIILOR ȘI CAPITALURILOR PROPRII

Cod 10

la data de 30.06.2026

- lei -

Denumirea elementului (formulele de calcul se refera la Nr.rd. din col.B)	Nr.rd. OMF nr. 1194/ 2025	Nr. rd.	Sold la:	
			01.01.2026	30.06.2026
A		B	1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE				
I. IMOBILIZĂRI NECORPORALE (ct.201+203+205+206+2071+4094 +208-280-290 - 4904)	01	01	8.506	16.495
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE(ct.211+212+213+214+215+216+217+223+224 +227+231+235+4093-281-291-2931-2935 - 4903)	02	02	29.103.815	33.188.999
III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE (ct.261+262+263+265+267* - 296*)	03	03	39.512.982	34.267.168
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 01 + 02 + 03)	04	04	68.625.303	67.472.662
B. ACTIVE CIRCULANTE				
I. STOCURI (ct.301+302+303+321+322+/-308+323+326+327+328+331+332 +341+345+346+347+/-348+351+354+356+357+358+361+/-368+371+/-378 +381+/-388+4091- 391- 392-393-394-395-396-397-398 - din ct.4428 - 4901)	05	05	10.403.985	18.625.323
II.CREANȚE 1. (ct.267*-296*+4092+411+413+418+425+4282+431**+436**+437**+4382 +441**+4424+din ct.4428**+444**+445+446**+447**+4482+451**+453** +456**+4582+461+4662+473** - 491 - 495 - 496 - 4902 +5187)	06	06a (301)	22.251.941	21.984.803
2. Creanțe reprezentând dividende repartizate în cursul exercițiului financiar (ct. 463)	07	06b (302)	2.345.864	0
TOTAL (rd. 06a+06b)	08	06	24.597.805	21.984.803
III. INVESTIȚII PE TERMEN SCURT (ct.501+505+506+507+ din ct.508*+5113+5114-591-595-596-598)	09	07		
IV. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI (din ct.508* +ct. 5112+512+531+532+541+542)	10	08	21.813.124	18.167.271
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 05 + 06 + 07 + 08)	11	09	56.814.914	58.777.397
C. CHELTUIELI ÎN AVANS (ct. 471) (rd.11+12)	12	10	961.855	1.252.341
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 471*)	13	11	407.701	925.168
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 471*)	14	12	554.154	327.173
D. DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE PÂNĂ LA UN AN (ct.161+162+166+167+168-169+269+401+403+404+405+408+419 +421+423+424+426+427+4281+431***+436***+437***+4381+441***+4423 +4428***+444***+446***+ 447***+4481+451***+453*** +455+456***+457 +4581+462+4661+467+473***+509+5186+519)	15	13	20.261.218	31.235.445
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE (rd.09+11-13-20-23-26)	16	14	36.961.397	28.467.120
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd.04 +12+14)	17	15	106.140.854	96.266.955
G. DATORII:SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN (ct.161+162+166+167+168-169+269+401+403+404+405+408+419 +421+423+424+426+427+4281+431***+436***+437***+4381+441***+4423 +4428***+444***+446***+ 447***+4481+451***+453*** +455+456***+4581 +462+4661+467+473***+509+5186+519)	18	16	0	
H. PROVIZIOANE (ct. 151)	19	17	1.136.131	901.107
I. VENITURI IN AVANS (rd. 19 + 22 + 25 + 28)	20	18		
1. Subvenții pentru investiții (ct. 475), (rd.20+21)	21	19		
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (din ct. 475*)	22	20		
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (din ct. 475*)	23	21		
2. Venituri înregistrate în avans (ct. 472) (rd.23+24)	24	22		

F10 - pag. 2				
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (din ct. 472*)	25	23		
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (din ct. 472*)	26	24		
3. Venituri în avans aferente activelor primite prin transfer de la clienți (ct. 478) (rd.26+27)	27	25		
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (din ct. 478*)	28	26		
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (din ct. 478*)	29	27		
Fondul comercial negativ (ct.2075)	30	28		
J. CAPITAL ȘI REZERVE				
I. CAPITAL (rd. 30+31+32+33+34)	31	29	65.467.161	65.467.161
1. Capital subscris vărsat (ct. 1012)	32	30	65.467.161	65.467.161
2. Capital subscris nevărsat (ct. 1011)	33	31		
3. Patrimoniul regiei (ct. 1015)	34	32		
4. Patrimoniul institutelor naționale de cercetare-dezvoltare (ct. 1018)	35	33		
5. Alte elemente de capitaluri proprii (ct. 1031)	36	34		
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	37	35		
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	38	36	7.714.176	7.707.979
IV. REZERVE (ct.106)	39	37	21.419.562	21.419.562
Acțiuni proprii (ct. 109)	40	38		
Căștiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 141)	41	39		
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 149)	42	40		
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT(Ă) SOLD C (ct. 117)	43	41	75.036	6.197
SOLD D (ct. 117)	44	42	0	0
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA LA SFÂRȘITUL PERIOADEI DE RAPORTARE				
SOLD C (ct. 121)	45	43	10.970.870	764.949
SOLD D (ct. 121)	46	44	0	0
Repartizarea profitului (ct. 129)	47	45	642.082	0
CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 29+35+36+37-38+39-40+41-42+43-44-45)	48	46	105.004.723	95.365.848
Patrimoniul public (ct. 1016)	49	47		
Patrimoniul privat (ct. 1017) 1)	50	48		
CAPITALURI - TOTAL (rd. 46+47+48) (rd.04+09+10-13-16-17-18)	51	49	105.004.723	95.365.848

*) Conturi de repartizat după natura elementelor respective.

**) Solduri debitoare ale conturilor respective.

***) Solduri creditoare ale conturilor respective.

1) Se va completa de către entitățile cărora le sunt incidente prevederile Ordinului ministrului finanțelor publice și al ministrului delegat pentru buget nr. 668/2014 pentru aprobarea Precizărilor privind întocmirea și actualizarea inventarului centralizat al bunurilor imobile proprietate privată a statului și a drepturilor reale supuse inventarierii, cu modificările și completările ulterioare.

REPREZENTANTUL LEGAL (ADMINISTRATORUL SAU PERSOANA CARE ARE OBLIGAȚIA GESTIONĂRII ENTITĂȚII),

INTOCMIT,

Numele si prenumele

CONSTANTIN VICTOR

Numele si prenumele

BURUIANA MARILENA CRISTINA

Semnătura _____

Calitatea

11--DIRECTOR ECONOMIC

Semnătura _____

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

Formular
VALIDAT

CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

la data de 30.06.2026

Cod 20

- lei -

Denumirea indicatorilor	Nr.rd. OMF nr.1194/ 2025	Nr. rd.	Perioada de raportare	
			01.01.2025- 30.06.2025	01.01.2026- 30.06.2026
(formulele de calcul se refera la Nr.rd. din col.B)				
A		B	1	2
1. Cifra de afaceri netă (rd. 02+03-04+06)	01	01	60.080.078	41.893.708
- din care, cifra de afaceri netă corespunzătoare activității preponderente efectiv desfășurate	02	01a (301)	53.405.464	38.410.675
— din care, cifra de afaceri netă realizată din operațiuni desfășurate pe teritoriul național		01b (318)		
Producția vândută (ct.701+702+703+704+705+706+708)	03	02	58.489.742	41.893.708
Venituri din vânzarea mărfurilor (ct. 707)	04	03	1.590.336	0
Reduceri comerciale acordate (ct. 709)	05	04		
— Venituri din dobânzi înregistrate de entitățile radiate din Registrul general și care mai au în derulare contracte de leasing (ct.766*)		05		
Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct.7411)	06	06		
2. Venituri aferente costului producției în curs de execuție (ct.711+712)				
Sold C	07	07	3.984.109	7.715.423
Sold D	08	08	0	0
3. Venituri din producția de imobilizari necorporale si corporale (ct.721+ 722)	09	09	627.418	540.408
4. Venituri din reevaluarea imobilizărilor corporale (ct. 755)	10	10		
5. Venituri din producția de investiții imobiliare (ct. 725)	11	11		
6. Venituri din subvenții de exploatare (ct. 7412 + 7413 + 7414 + 7415 + 7416 + 7417 + 7419)	12	12		
7. Alte venituri din exploatare (ct.751+758+7815)	13	13	972.425	792.006
-din care, venituri din subvenții pentru investiții (ct.7584)	14	14		
-din care, venituri din fondul comercial negativ (ct.7815)	15	15		
VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL (rd. 01+07-08+09+10+11+12+13)	16	16	65.664.030	50.941.545
8. a) Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile (ct.601+602)	17	17	7.872.149	3.814.211
Alte cheltuieli materiale (ct.603+604+606+608)	18	18	219.132	205.961
b) Cheltuieli privind utilitățile (ct.605), din care:	19	19	1.471.962	1.206.803
- cheltuieli privind consumul de energie (ct. 6051)	20	19a (302)	1.383.315	1.041.108
- cheltuieli privind consumul de gaze naturale (ct. 6053)	21	19b (303)	59.383	56.564
c) Cheltuieli privind mărfurile (ct.607)	22	20	1.365.338	0
Reduceri comerciale primite (ct. 609)	23	21	89.449	126.374
9. Cheltuieli cu personalul (rd. 23+24)	24	22	16.188.870	12.407.188
a) Salarii și indemnizații (ct.641+642+643+644)	25	23	15.075.005	11.689.795

		F20 - pag. 2		
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială (ct.645+646)	26	24	1.113.865	717.393
10.a) Ajustări de valoare privind imobilizările corporale și necorporale (rd. 25a + 26 - 27)	27	25	2.993.490	2.368.345
a.1) Cheltuieli de exploatare privind amortizarea imobilizărilor (ct. 6811)	28	25a (306)	2.993.490	2.368.345
a.2) Alte cheltuieli (ct.6811+6813+6817+ din ct.6818)	29	26		
a.3) Venituri (ct.7813 + din ct.7818)	30	27		
b) Ajustări de valoare privind activele circulante (rd. 29 - 30)	31	28		
b.1) Cheltuieli (ct.654+6814 + din ct.6818)	32	29		
b.2) Venituri (ct.754+7814 + din ct.7818)	33	30		
11. Alte cheltuieli de exploatare (rd. 32+33+33d+33f+33h+33j+34+35+36+37)	34	31	33.987.139	31.680.386
11.1. Cheltuieli privind prestațiile externe (ct.611+613+614+615+621*+622+623+624+625+626+627+628)	35	32	25.359.945	27.901.474
11.2. Cheltuieli cu redevențele, locațiile de gestiune și chirii (ct. 612), din care:	36	33	5.479.661	1.541.192
- cheltuieli cu redevențe (ct. 6121)	37	33a (307)		
- cheltuieli cu locațiile de gestiune (ct. 6122)	38	33b (308)		
- cheltuieli cu chirii (ct. 6123)	39	33c (309)	5.479.661	1.541.192
11.3. Cheltuieli aferente drepturilor de proprietate intelectuală (ct. 616), din care:	40	33d (310)		
- cheltuielile în relația cu entitățile afiliate	41	33e (311)		
11.4. Cheltuieli de management (ct. 617), din care:	42	33f (312)		
- cheltuielile în relația cu entitățile afiliate	43	33g (313)		
11.5. Cheltuieli de consultanță (ct. 618), din care:	44	33h (314)	279.310	341.236
- cheltuielile în relația cu entitățile afiliate	45	33i (315)		
11.6. Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate; cheltuieli reprezentând transferuri și contribuții datorate în baza unor acte normative speciale (ct. 635 + 6586*)	46	33j (316)	1.820.650	1.220.040
11.7. Cheltuieli cu protecția mediului înconjurător (ct. 652)	47	34		
11.8. Cheltuieli din reevaluarea imobilizărilor corporale (ct. 655)	48	35		
11.9. Cheltuieli privind calamitățile și alte evenimente similare (ct. 6587)	49	36		
11.10. Alte cheltuieli (ct.651+ 6581+ 6582 + 6583 + 6584 + 6588)	50	37	1.047.573	676.444
— Cheltuieli cu dobânzile de refinanțare înregistrate de entitățile radiate din Registrul general și care mai au în derulare contracte de leasing (ct.666*)		38		
12. Ajustări privind provizioanele (rd. 40 - 41)	51	39	-327.720	-235.025
- Cheltuieli (ct.6812)	52	40	28.137	18.964
- Venituri (ct.7812)	53	41	355.857	253.989
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL (rd. 17+18+19+20 - 21+22+25+28+31+ 39)	54	42	63.680.911	51.321.495
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:				
- Profit (rd. 16 - 42)	55	43	1.983.119	0
- Pierdere (rd. 42 - 16)	56	44	0	379.950
13. Venituri din interese de participare (ct.7611+7612+7613)	57	45	293.749	504.982
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	58	46	293.749	504.982

		F20 - pag. 3		
14. Venituri din dobânzi (ct. 766)	59	47	299.876	197.716
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	60	48		
15. Venituri din subvenții de exploatare pentru dobânda datorată (ct. 7418)	61	49		
16. Alte venituri financiare (ct.762+764+765+767+768+7615)	62	50	389.907	507.618
- din care, venituri din alte imobilizări financiare (ct. 7615)	63	51		
VENITURI FINANCIARE – TOTAL (rd. 45+47+49+50)	64	52	983.532	1.210.316
17. Ajustări de valoare privind imobilizările financiare și investițiile financiare deținute ca active circulante (rd. 54 - 55)	65	53		
- Cheltuieli (ct.686)	66	54		
- Venituri (ct.786)	67	55		
18. Cheltuieli privind dobânzile (ct.666)	68	56		
- din care, cheltuielile în relația cu entitățile afiliate	69	57		
19. Alte cheltuieli financiare (ct.663+664+665+667+668)	70	58	91.565	42.822
CHELTUIELI FINANCIARE – TOTAL (rd. 53+56+58)	71	59	91.565	42.822
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(Ă):				
- Profit (rd. 52 - 59)	72	60	891.967	1.167.494
- Pierdere (rd. 59 - 52)	73	61	0	0
VENITURI TOTALE (rd. 16 + 52)	74	62	66.647.562	52.151.861
CHELTUIELI TOTALE (rd. 42 + 59)	75	63	63.772.476	51.364.317
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):				
- Profit (rd. 62 - 63)	76	64	2.875.086	787.544
- Pierdere (rd. 63 - 62)	77	65	0	0
20. Impozitul pe profit (ct.691)	78	66	385.467	22.595
21. Cheltuieli cu impozitul pe profit, respectiv impozitul pe profit la nivelul impozitului minim pe cifra de afaceri, rezultat din decontările în cadrul grupului fiscal în domeniul impozitului pe profit(ct.694)	79	66a (304)		
22. Venituri din impozitul pe profit, respectiv impozitul pe profit la nivelul impozitului minim pe cifra de afaceri, rezultat din decontările în cadrul grupului fiscal în domeniul impozitului pe profit(ct. 794)	80	66b (305)		
— Impozitul specific unor activități (ct. 695)		67		
23. Cheltuieli cu impozitul pe profit la nivelul impozitului minim pe cifra de afaceri (ct. 697)	81	67a (317)		
24. Alte impozite neprezentate la elementele de mai sus (ct.698)	82	68		
PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A PERIOADEI DE RAPORTARE:				
- Profit (rd. 64 + 66b) - (65 + 66 + 66a + 67 + 67a + 68)	83	69	2.489.619	764.949
- Pierdere (rd. 65 + 66 + 66a + 67 + 67a + 68) - (64 + 66b)	84	70	0	0

*) Conturi de repartizat după natura elementelor respective.

La rândul 35 (cf.OMF nr.1194/ 2025)- se cuprind și drepturile colaboratorilor, stabilite potrivit legislației muncii, care se preiau din rulajul debitor al contului 621 „Cheltuieli cu colaboratorii”, analitic „Colaboratori persoane fizice”.

La rândul 46 (cf.OMF nr.1194/ 2025)- în contul 6586 „Cheltuieli reprezentând transferuri și contribuții datorate în baza unor acte normative speciale” se evidențiază cheltuielile reprezentând transferuri și contribuții datorate în baza unor acte normative speciale, altele decât cele prevăzute de Codul fiscal.