



APR/VEMA/426/2017/P

RIF. GUUE Nr. S48-088602 del 09/03/2017

Sistema di qualificazione – Servizi di pubblica utilità

Direttiva 2014/25/UE

Il presente avviso è un avviso di indizione di gara

Gli operatori interessati devono richiedere all'ente aggiudicatore di essere qualificati in base al sistema di qualificazione. L'appalto sarà aggiudicato senza pubblicazione di un ulteriore bando di gara

Sezione I: Ente aggiudicatore

I.1) Denominazione e indirizzi ¹ (di tutti gli enti aggiudicatori responsabili della procedura)

Denominazione ufficiale: Eni S.p.A.			Numero di identificazione nazionale: ²
Indirizzo postale: Via Emilia, 1			
Città: San Donato Milanese (MI)	Codice NUTS:	Codice postale: 20097	Paese: Italia
Persona di contatto: APR/VEMA-A			Tel.:
E-mail: qualifica.fornitori@eni.com			Fax:
Indirizzi Internet			
Indirizzo principale: www.eni.com			
Indirizzo del profilo di committente: https://eprocurement.eni.it			

I.2) Appalto congiunto

- Il contratto prevede un appalto congiunto
 Nel caso di appalto congiunto che coinvolge diversi paesi – normative nazionali sugli appalti in vigore:
- L'appalto è aggiudicato da una centrale di committenza

I.3) Comunicazione

documenti di gara sono disponibili per un accesso gratuito, illimitato e diretto presso: ¹³ (URL)

L'accesso ai documenti di gara è limitato. Ulteriori informazioni sono disponibili presso: ¹³ (URL)

Ulteriori informazioni sono disponibili presso

X l'indirizzo sopraindicato

altro indirizzo: (fornire altro indirizzo)

Le offerte o le domande di partecipazione vanno inviate

in versione elettronica: (URL)

all'indirizzo sopraindicato

al seguente indirizzo: (fornire altro indirizzo)

La comunicazione elettronica richiede l'utilizzo di strumenti e dispositivi che in genere non sono disponibili. Questi strumenti e dispositivi sono disponibili per un accesso gratuito, illimitato e diretto presso: (URL)

I.6) Principali settori di attività

<input checked="" type="checkbox"/> Produzione, trasporto e distribuzione di gas e calore	<input type="checkbox"/> Servizi ferroviari
<input checked="" type="checkbox"/> Elettricità	<input type="checkbox"/> Servizi di ferrovia urbana, tram, filobus o bus
<input checked="" type="checkbox"/> Estrazione di gas e petrolio	<input type="checkbox"/> Attività portuali <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/> Esplorazione ed estrazione di carbone e altri combustibili solidi	Attività aeroportuali <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/> Acqua	Altre attività:
<input type="checkbox"/> Servizi postali	

Sezione II: Oggetto

II.1) Entità dell'appalto

II.1.1) Denominazione: SERVIZI AUSILIARI AREA POZZO II	Numero di riferimento: ²
II.1.2) Codice CPV principale: [7][6] . [2][1] . [0][0] . [0][0] Codice CPV supplementare: ^{1,2} [][][][]	

II.1.3) Tipo di appalto Lavori Forniture Servizi

II.2) Descrizione

II.2.2) Codici CPV supplementari ²

Codice CPV principale: ¹ [] [] . [] [] . [] [] . [] [] Codice CPV supplementare: ^{1,2} [] [] [] []

II.2.3) Luogo di esecuzione

Codice NUTS: ¹ [] [] [] [] [] [] Luogo principale di esecuzione: Italia

II.2.4) Descrizione dell'appalto:

(natura e quantità di lavori, forniture o servizi o indicazione di esigenze e requisiti)

Con il presente avviso, Eni S.p.A. si propone di pervenire per ogni singolo Gruppo Merce di seguito elencato alla compilazione di liste fornitori qualificati, dalle quali potranno essere selezionati i Candidati per le gare d'appalto di lavori, beni o servizi condotte da Eni S.p.A. in nome e per conto proprio, per ambito on-shore e offshore, da eseguire in U.E. con tempi di attivazione entro le 72 ore e la possibilità in capo al fornitore di lavorare su almeno 2 cantieri contemporaneamente.

Le Figure Giuridiche che risulteranno qualificate a fronte del presente Avviso di Qualifica potranno essere considerate automaticamente qualificate anche per le società italiane di Eni non soggette all'applicazione del D.Lgs. n.50 del 2016.

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: A

CATEGORIA CRITICITÀ HSE: A

GRUPPO MERCE SS05BB23 – ROV TO SUPPORT DRILLING & COMPLETION OPERATIONS
GRUPPO MERCE SS05BB04 – BLOW-OUT AND WELL-KILLING SERVICE
GRUPPO MERCE SS05BB18 – INTEGRATED AUXILIARY SERVICE DRILLING/PRODUCTION/COMPLETION
GRUPPO MERCE SS05BB19 – LINER HANGER (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)
GRUPPO MERCE SS05BB20 – MATRIX STIMULATION (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)
GRUPPO MERCE SS05BB02 – MULTILATERAL WELL SERVICE (WITH PRODUCTS AND/OR EQUIPMENT)

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: B

CATEGORIA CRITICITÀ HSE: A

GRUPPO MERCE SS05BB28 – SURFACE LOGGING SERVICE (MUD LOGGING)
GRUPPO MERCE SS05BB16 – FISHING, MILLING AND CUTTING
GRUPPO MERCE SS05BB32 – WIRELINE LOGGING SERVICE
GRUPPO MERCE SS05BB06 – CHEMICAL TRACERS
GRUPPO MERCE SS05BB29 – TUBULAR RUNNING (SERVICES AND EQUIPMENT)
GRUPPO MERCE SS05BB31 – WIRELINE (SLICKLINE) SERVICE

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: A

CATEGORIA CRITICITÀ HSE: C

GRUPPO MERCE SS05BB17 – INSPECTION SERVICE ON DRILLING RIG

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: C

CATEGORIA CRITICITÀ HSE: C

GRUPPO MERCE SS05BB30 – WELL DATA MANAGEMENT

I Candidati dovranno essere in grado di operare alle condizioni operative stabilite da Eni.

II.2.5) Criteri di aggiudicazione ⁴

criteri indicati di seguito

Criterio di qualità – Nome: / Ponderazione: ^{1, 2, 20}

Costo – Nome: / Ponderazione: ^{1, 20}

Prezzo – Ponderazione: ²¹

Il prezzo non è il solo criterio di aggiudicazione e tutti i criteri sono indicati solo nei documenti di gara

II.2.8) Durata del sistema di qualificazione

Inizio: 07/03/2017 Fine: 07/03/2020

Durata indeterminata

Rinnovo del sistema di qualificazione ²

II.2.13) Informazioni relative ai fondi dell'Unione europea ⁴

L'appalto è connesso ad un progetto e/o programma finanziato da fondi dell'Unione europea sì no
Numero o riferimento del progetto:

Sezione III: Informazioni di carattere giuridico, economico, finanziario e tecnico

III.1) Condizioni di partecipazione

III.1.5) Informazioni concernenti contratti d'appalto riservati ²

- Il contratto d'appalto è limitato a laboratori protetti e operatori economici il cui obiettivo sia l'integrazione sociale e professionale delle persone disabili e svantaggiate
- L'esecuzione del contratto d'appalto avviene nel contesto di programmi di lavoro protetti

III.1.9) Qualificazione per il sistema (sintesi delle condizioni e dei metodi principali)

Condizioni che gli operatori economici devono soddisfare per la qualificazione: / Metodi di verifica di ciascuna condizione: ¹

Sez.1. Requisiti Minimi inderogabili a pena di esclusione ed evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili:

Requisiti Minimi:

Il Candidato dovrà dimostrare di:

- a. Consentire il trattamento dei dati personali di cui al D. Lgs. n. 196 del 2003 e s.m.i.;
- b. Attenersi ai principi del Codice Etico Eni;
- c. Attenersi a quanto previsto dal D.Lgs. 81/2008 in materia di salute e sicurezza dei lavoratori (*per il Candidato la cui sede operativa è situata in Italia*);
- d. Non trovarsi in una delle situazioni di cui all'art. 80 del D.Lgs. 18 Aprile 2016 n.50 fermo restando che non trovano applicazione le disposizioni previste dai commi 7 e 8 del medesimo articolo;

N.B. - In caso di Raggruppamenti di Imprese ogni impresa associata dovrà dimostrare di non trovarsi in una delle condizioni di esclusione di cui all'art. 80 del D.Lgs. n. 50 del 2016 fermo restando che non trovano applicazione le disposizioni previste dai commi 7 e 8 del medesimo articolo.

Il Candidato prende atto che la sussistenza di anche una sola delle condizioni di esclusione di cui all'art. 80 del D.Lgs. 18 Aprile 2016 n.50, ovvero la produzione di una dichiarazione risultante irregolare, mendace o incompleta, costituiscono motivo di esclusione dal processo di qualificazione.

Eni S.p.A. si riserva il diritto di richiedere la produzione di ogni opportuna certificazione in ordine al possesso dei requisiti dichiarati e comunque di accertare, anche autonomamente, a propria discrezione in qualsiasi momento, con qualsiasi mezzo consentito, la veridicità di tale dichiarazione.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. a), b), c), d)

Il Candidato dovrà produrre specifica dichiarazione, a firma del Legale Rappresentante, sottoscritta e corredata da una copia leggibile di un valido documento di identità del sottoscrittore, conforme al Form Compliance di cui al punto VI.3.2 paragr. 4.

Requisiti Minimi:

- e. Qualora si candidi al presente Avviso di Qualifica un fornitore "megasupplier" questi dovrà fornire elenco delle sue subsidiaries controllate, che potranno svolgere le attività di cui al presente Avviso indicando l'area geografica in cui ciascuna subsidiary opera. Si intende Fornitore "megasupplier" un Fornitore di grandi dimensioni economico/operative, in grado di offrire la propria attività attraverso le sue subsidiaries controllate al 100%, con governance industriale centralizzata e articolato a livello mondiale in tutte o gran parte delle aree geografiche dove Eni ha una sede legale e/o operativa; tali sedi sono reperibili sul sito Eni al seguente link:
<http://www.eni.com>

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. e)

Il megasupplier dovrà presentare per la propria candidatura e per quella delle subsidiaries indicate, la documentazione comprovante il possesso dei requisiti etico/professionali, economico/finanziari e tecnico/operativi richiesti per ciascun fornitore nel presente Avviso. Qualora non in possesso di uno o più requisiti richiesti dal presente Avviso, il "megasupplier" e/o ciascuna subsidiary potrà candidarsi al presente Avviso di qualifica ricorrendo all'istituto dell'avvalimento tra società del gruppo del c.d. "megasupplier" ai sensi dell'art. 89 D.lgs. 50 del 2016.

Requisiti Minimi:

- f. Disporre di un certificato di iscrizione alla Camera di Commercio, Industria, Artigianato e Agricoltura (C.C.I.A.A.) riportante l'attuale assetto societario, il nominativo dei soggetti che amministrano l'Impresa e dell'eventuale Direttore Tecnico. Qualora l'Impresa abbia individuato la figura del Direttore Tecnico e il nominativo dello stesso non sia riportato nel Certificato C.C.I.A.A. è necessaria una dichiarazione a firma del rappresentante legale dell'Impresa o di un procuratore a ciò abilitato, riportante il nominativo ed i relativi dati anagrafici del Direttore Tecnico. Se l'Impresa non avesse individuato la figura del Direttore Tecnico, tale situazione deve essere comunque dichiarata nei modi predetti.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. f)

Il Candidato dovrà produrre il Certificato di C.C.I.A.A. in corso di validità o apposita dichiarazione sostitutiva resa ai sensi del D.P.R. 445 del 2000 redatta come da facsimile reperibile sul sito [https://eprocurement .eni.it](https://eprocurement.eni.it) con il seguente percorso: Fornitori/Gare e Appalti/Documenti di Gara/Modulistica Antimafia.

Nel caso di società costituite all'estero, prive di una sede secondaria con rappresentanza stabile in Italia, è richiesto il certificato di iscrizione agli analoghi registri professionali dello Stato di residenza. Qualora tale Stato non preveda l'obbligo di iscrizione in registri professionali, è richiesta una dichiarazione scritta attestante l'esercizio della professione di imprenditore.

In ogni caso, dovrà essere prodotta documentazione attestante le generalità di coloro che esercitano poteri di amministrazione, di rappresentanza o di direzione dell'Impresa.

Eni S.p.A. si riserva il diritto di accertare a propria discrezione in qualsiasi momento, con qualsiasi mezzo consentito, la veridicità di tale documentazione.

In caso di Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzio) ogni impresa deve presentare il proprio Certificato o la propria dichiarazione.

Il Candidato dovrà inoltre produrre dichiarazione scritta, a firma del Legale Rappresentante, in cui dichiara il proprio impegno a comunicare tempestivamente eventuali variazioni sostanziali dell'assetto societario, dei soggetti che amministrano l'Impresa e dell'eventuale Direttore Tecnico, intervenute successivamente all'invio del Certificato C.C.I.A.A. o della dichiarazione sostitutiva.

Requisiti Minimi:

- g. Eseguire il pagamento del corrispettivo previsto al punto VI.3.3 calcolato secondo le modalità indicate da Eni spa.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. g)

Il Candidato dovrà presentare una lettera di accettazione del pagamento del Corrispettivo richiesto per l'avvio del processo di qualifica (come previsto al punto VI.3.3) e calcolato secondo le modalità indicate da eni spa.

Prima della conclusione dell'iter di qualifica il Candidato dovrà presentare copia del bonifico recante l'evidenza dell'accredito del corrispettivo.

Sez.2. Requisiti Minimi inderogabili specifici per i Gruppi Merce oggetto del presente avviso, a pena di esclusione, ed evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili:**GRUPPO MERCE SS05BB23 – ROV TO SUPPORT DRILLING & COMPLETION OPERATIONS
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: ROV TO SUPPORT DRILLING & COMPLETION OPERATIONS****Requisiti Minimi:****a. Requisiti Tecnici**

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire:

- ROV (Remotely Operated Vehicle) classificati: "Class III – Work class vehicles", come da NORSOK U-102 Remotely Operated Vehicle (ROV);
- TMS (Tether Management System) per ROV e dotato di TV Zoom Camera sottomarine a colori e complete di sistema di illuminazione e "Pan & Tilt";

**GRUPPO MERCE SS05BB28 – SURFACE LOGGING SERVICE (MUD LOGGING)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: SURFACE LOGGING SERVICE (MUD LOGGING)****Requisiti Minimi:****b. Requisiti Tecnici:**

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire:

- "Surface Logging Unit" e relativo equipaggiamento
- Attrezzature /sensori:
 1. "Gas Chain" composta da
 - "Constant Volume Trap"
 - Linea di campionamento e filtri
 - Pannello di controllo e "Gas Sampling Handling"
 - "Total Gas Detectors" e Cromatografo ad Alta Risoluzione
 2. Sensori per "Drilling parameters"

3. Misuratore di portata elettromagnetico
4. "Rig heave" (solo per impianti "Floaters")
5. Rivelatori di H2S
6. Rilevatori di miscele Esplosive (LEL)
7. Sistemi di allarme visivi e acustici per H2S/SO2 & LEL
8. "Well Site Data Gathering"

Il Candidato deve dimostrare di poter disporre di Tecnici Specializzati in organico, con dimostrata esperienza nell'utilizzo dell'attrezzatura fornita e in grado di soddisfare, relativamente al "Surface Logger Senior" anche i requisiti di certificazione per il "Well Control Course" (es. IWCF, Wellcap).

GRUPPO MERCE SS05BB16 – FISHING, MILLING AND CUTTING
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: FISHING, MILLING AND CUTTING

Requisiti Minimi:

c. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter eseguire le seguenti attività:

- Assistenza al "Fishing" di attrezzatura in "Open & Cased Hole"
- Assistenza al "Milling" di attrezzi in "Open & Cased Hole"
- Assistenza alle operazioni di taglio colonne (Casing & Tubing)

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire:

- "External catch fishing tool"
- "Internal catch fishing tool"
- "Junk catch fishing tool"
- "Milling and Cutting tool"
- "Fishing Tools Accessory"
- "Remedial and repair"
- "Window Cutting"

GRUPPO MERCE SS05BB32 – WIRELINE LOGGING SERVICE
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: PRODUCTION LOGGING TESTING (PLT)

Requisiti Minimi:

d. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter eseguire le seguenti attività:

- Acquisizione dei dati di produzione (PLT) in "memory mode" ed in "Surface Read Out (SRO) mode";
- "Well Site processing & Delivery" dei dati acquisiti;
- "Computing Center Processing" e interpretazione dei dati acquisiti in pozzo.

Il Candidato dovrà essere in grado di fornire almeno "downhole tools" da 1.11/16" per la misurazione dei PLT (es. Misuratori di portata meccanici, Misuratori di pressione, Misuratori di temperatura, Misuratori di densità, etc.)

GRUPPO MERCE SS05BB32 – WIRELINE LOGGING SERVICE
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: WIRELINE CASED & OPEN HOLE LOGS

Requisiti Minimi:

e. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter eseguire le seguenti attività:

- Garantire la trasmissione dei log registrati in formato digitale in superficie per la visualizzazione su monitor dedicato;
- Elaborazione in cantiere dei dati acquisiti;
- Interpretazione dei dati acquisiti in pozzo presso il centro di elaborazione dati.

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire:

- Unità laboratorio integrata (con alta capacità di tiro), in grado di calare in pozzo tutte le combinazioni di attrezzi con simultanea acquisizione/elaborazione dei dati.
- "Winch control system"
- "Wireline logging cable" (singolo conduttore e multi-conduttore).
- Attrezzatura Ausiliaria
 1. "Pressure Control Equipment";
 2. "Fishing equipment".
- Attrezzatura per "Formation Evaluation":
 1. "Resistivity Logs";
 2. "Dielectric Log";
 3. "Acoustic Logs";

4. "Natural Radioactivity Logs";
 5. "Nuclear Logs: Gamma Ray Source";
 6. "Nuclear Logs Neutron Source";
 7. "Nuclear Magnetic Resonance Log";
 8. "Dipmeter and imaging tools".
- Attrezzatura per "Sampling and Testing":
 1. "Sidewall Sampler";
 2. "Formation Testing".
 - Attrezzatura per "Auxiliary Measurements" (es. "casing evaluation", "cement evaluation", "Casing collar locator", "Pipe cutters", etc.).
 - Tecnici Specializzati con dimostrata esperienza nell'utilizzo dell'attrezzatura fornita.

GRUPPO MERCE SS05BB32 – WIRELINE LOGGING SERVICE

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: WIRELINE CASED & OPEN HOLE PERFORATING AND AUXILIARY TOOLS

Requisiti Minimi:

f. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter eseguire le seguenti attività:

- "Casing and tubing perforation";
- "Casing and tubing cutting";

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire:

- "Wireline unit (e-line and slick line type)" e relativa attrezzatura di superficie;
- Attrezzatura addizionale (es. "pipe cutters", "pipe puncher", "casing collar locator", etc.)
- Esplosivi:
 1. "Shaped charges (big hole and deep penetration)";
 2. "Detonating cord"
 3. "Detonator/boosters"
- "Perforating gun system"
- "Firing System – Electric Activation"

GRUPPO MERCE SS05BB32 – WIRELINE LOGGING SERVICE

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: BOREHOLE SEISMIC (VSP)

Requisiti Minimi:

g. Requisiti Tecnici

Il Candidato deve dimostrare di disporre di attrezzature in grado di operare:

- In ambiente "STANDARD" e "HOSTILE";
- In fori sottili;
- In condizioni "Tubing Logging Conveyed";
- Per "weathering survey";
- Per il "vibration monitoring".

I Ricambi per sorgenti e ricevitori devono essere disponibili per l'acquisizione.

Il Candidato deve disporre di Personale qualificato per acquisizione e sorgente di energia;

Il Candidato deve fornire le seguenti attrezzature per le acquisizioni:

- "Data acquisition equipment" (incluso "seismic recording system", unità periferiche, unità "wireline" e "borehole receivers" in configurazione "single" e "multireceiver");
- "Energy source equipment" per ambienti terrestre e "offshore" (inclusa sorgente sismica, sistema di sincronizzazione sorgenti e attrezzatura di "vibrocorrelation");
- Attrezzatura per "survey" di posizionamento (incluso "DGPS, shot-receiver positioning system", ecc.);
- Sistema di comunicazione (incluse radio, ecc.);
- Hardware e Software (incluso "high level processing system for borehole seismic");
- Mezzi di trasporto

GRUPPO MERCE SS05BB06 – CHEMICAL TRACERS

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: INTERWELL

Requisiti Minimi:

h. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare:

- di poter fornire "Gas & Water tracers";
- la capacità di iniezione dei "tracers" con propria attrezzatura;
- di poter fornire un laboratorio attrezzato per l'analisi e interpretazione dei campioni.

GRUPPO MERCE SS05BB06 – CHEMICAL TRACERS**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: INFLOW****Requisiti Minimi:****i. Requisiti Tecnici:**

Il Candidato deve dimostrare:

- di poter realizzare “Oil/Water Chemical Tracer”;
- la capacità di installazione dei “tracers in “sand screen” (fabbricazione, test e assemblaggio devono essere in accordo con ISO 14998 grade V6, Q1 Type 2);
- la capacità di installazione dei “tracers” in “carrier shroud” (fabbricazione, test e assemblaggio devono essere in accordo con ISO 14998 grade V6, Q1 Type 1
- di poter fornire un laboratorio attrezzato per l’analisi e interpretazione dei campioni.

GRUPPO MERCE SS05BB29 – TUBULAR RUNNING (SERVICE AND EQUIPMENT)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CASING/TUBING POWER TONG SERVICE****Requisiti Minimi:****j. Requisiti Tecnici:**

Il Candidato deve dimostrare di poter eseguire le seguenti attività:

- Avvitamento/svitamento di “Casing (Corrosion Resistant Alloy e carbon steel)”;
- Avvitamento/svitamento di “Tubing (Corrosion Resistant Alloy e carbon steel)”;

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire la seguente attrezzatura:

- “Tongs and Power Tongs” per avvitamento/svitamento di “Casing & Tubing”;
- Attrezzatura per “lifting e hosting” di “Casing & Tubing”;
- “Thread Compound” in accordo con ISO-13678/API-5A3:

GRUPPO MERCE SS05BB29 – TUBULAR RUNNING (SERVICE AND EQUIPMENT)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: PICK-UP & LAY-DOWN MACHINE SERVICE****Requisiti Minimi:****k. Requisiti Tecnici:**

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire una “Pick-Up and Lay-Down Machine” capace di operare con:

- “Drill Pipe”;
- “HW Drill Pipe”;
- “Drill Collar (Carbon Steel & Non-Magnetic Steel)”;
- “Casing (Carbon Steel & Corrosion Resistant Alloy)”;
- “Tubing (Carbon Steel & Corrosion Resistant Alloy)”;

L’attrezzatura utilizzata deve essere certificata in accordo alle direttive europee (Tutte le attrezzature installate a “WELL SITE” devono essere marchiate in accordo alle leggi e regolamenti applicabili: (es. Direttiva Machine, ATEX, etc.)

GRUPPO MERCE SS05BB29 – TUBULAR RUNNING (SERVICE AND EQUIPMENT)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CASING DRIVE SYSTEM****Requisiti Minimi:****l. Requisiti Tecnici:**

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire un “Casing Drive System” in grado di:

- Operare con “Casing Range 3” con una torre di perforazione per “standard stands” (28,5m);
- Agganciare i “Casing” con un “Internal Grapple” ISO 10407-2 (API 7G) o “External Grapples” ISO 13535 (API 8C).

L’attrezzatura utilizzata deve essere certificata per operare in aree pericolose (IEC 60079-10-1).

GRUPPO MERCE SS05BB29 – TUBULAR RUNNING (SERVICE AND EQUIPMENT)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: FILL-UP AND CIRCULATING PACKER****Requisiti Minimi:****m. Requisiti Tecnici:**

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire l’attrezzatura adeguata per svolgere le seguenti operazioni:

- “Casing fill in”;

- “Circulating”;
 - “Reverse Return while running casing”.
- L’attrezzatura utilizzata deve essere certificata per operare in aree pericolose (IEC 60079-10-1).

GRUPPO MERCE SS05BB31 – WIRELINE (SLICKLINE) SERVICE
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: WIRELINE (SLICKLINE) SERVICE

Requisiti Minimi:

n. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire:

- “Wireline Unit” (capacità di operare fino a 6.000 metri);
- Attrezzatura di superficie;
- “Well Operation Equipment” (es. “shifting tool”, “pulling tool”, etc.);
- “Surface Well Control Equipment” costruite e testate in accordo ai requisiti dell’ISO 13533 o API SPEC 16 e ISO 10423 o API SPEC 6A.

GRUPPO MERCE SS05BB04 – BLOW-OUT AND WELL-KILLING SERVICE
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: BLOW-OUT AND WELL-KILLING SERVICE

Requisiti Minimi:

o. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter gestire operazioni di controllo in pozzo e in particolare nei seguenti aspetti:

SERVIZIO BASE:

- “Hot Tapping”;
- “Valve Drilling”;
- “Tubular Cutting” (capacità di tagliare: “Conductor Pipe” per ISO 3183, “Casing and Tubings” per ISO 11960/13680 e “Drill Pipe” per ISO 11961) con:
 1. “Split Frame Unit”;
 2. “Cutting Pipe Saw Unit”;
 3. “Diamond Rope Unit”.
- “Exothermal Cutting” (Capacità di tagliare tubolari, componenti di teste pozzo superficiali e materiale non ferroso di varie misure e tipi di materiali).

SERVIZIO AVANZATO:

- “Well Control”, Supporto durante le emergenze:
 1. Gestione degli incidenti;
 2. “Surface and subsea intervention”;
 3. Pozzi di “Relief”;
 4. Antincendio e la rimozione di “debris”;
 5. “Oil and gas diverting”;
- “Well Control”, Servizi di ingegneria e analisi:
 1. “Project Management & Engineering”;
 2. Servizi di Analisi: “Risk (Hazards, HSE, Failure, Cost impact, etc)”, strutture, tecnica, etc
 3. “Well planning modelling”;
 4. Servizi di consulenza: nuove tecniche di intervento, nuove esigenze dell’industria e della legislazione all’interno del “well control/design”, etc;
 5. “Rig Audits” (verifica su “Well control or related equipment”);
 6. Servizi di Consulenza;
 7. “Contingency Planning: Emergency, pre-blowout, routine, etc”;
 8. “Relief Well Planning”;
 9. “Well Control and Kill Modelling; Static, Dynamic”.

Il Candidato deve dimostrare almeno 15 anni di esperienza “World-wide” e capacità di operare in tutti I tipi di impianti di perforazione.

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire Tecnici Specializzati con dimostrata esperienza nell’utilizzo dell’attrezzatura fornita e in grado di soddisfare anche i requisiti di certificazione per il “Well Control Course” (es. IWCF, Wellcap).

GRUPPO MERCE SS05BB18 – INTEGRATED AUXILIARY SERVICE DRILLING/PRODUCTION/COMPLETION
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: INTEGRATED AUXILIARY SERVICE DRILLING/PRODUCTION/COMPLETION

Requisiti Minimi:

p. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter svolgere direttamente, senza ricorso a subappalto almeno 4 dei servizi relativi ai Gruppi Merce di seguito riportati:

- SS05BB28 – SURFACE LOGGING SERVICE (MUD LOGGING)

- SS05BB11 – DRILLING&COMPLETION FLUIDS SERVICE (PRODUCT, EQUIPM. RENTAL)
- SS05BB05 – CEMENTING (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)
- SS05BB12 – DRILLING (VERTICAL & DEVIATED) - MWD LWD SERVICE
- SS05BB29 – TUBULAR RUNNING (SERVICE AND EQUIPMENT)
- SS05BB33 – SURFACE WELL TESTING
- SS05BB34 – DOWNHOLE WELL TESTING
- SS05BB32 – WIRELINE LOGGING SERVICE
- SS05BB19 – LINER HANGER (SERVICE, EQUIPMENT AND PRODUCTS)
- SS05BB07 – COILED TUBING SERVICE AND NITROGEN/FLUIDS PUMPING

GRUPPO MERCE SS05BB19 – LINER HANGER (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: STANDARD LINER HANGER

Requisiti Minimi:

q. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire attrezzatura per la discesa e fissaggio di “Liner Hanger”.

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire i seguenti sistemi:

- “Liner hanger system”:
 1. “Setting Sleeve and PBR / Tie-Back Extension”;
 2. “Liner Top Packers”;
 3. “Liner Hangers” e relative attrezzature;
 4. “Landing Collars”;
 5. “Ball Catcher Sub”;
 6. “Float Shoe”;
 7. “Drill pipe pump down darts and liner wiper plugs” e relative attrezzatura.
- “Tie-Back system”:
 1. “Tie-Back Seal Assembly”
 2. “Orifice float collar”
 3. “Tie-Back casing packer”

I “Liner Hangers system” forniti devono soddisfare i seguenti requisiti:

- “Hydraulic set hangers type” deve permettere la reciprocazione durante la discesa in pozzo e la rotazione dopo il fissaggio.

GRUPPO MERCE SS05BB19 – LINER HANGER (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: EXPANDABLE LINER HANGER

Requisiti Minimi:

r. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire attrezzatura per la discesa e fissaggio di “Expandable Liner Hanger”.

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire i seguenti sistemi:

- “Expandable Liner Hanger System”:
 1. “Expandable Liner Hanger”
 2. “Floating Equipment”
 3. “Landing Collar”
 4. “SSR Plug System”
- “Tie-back System”:
 1. “Tie-Back Extension”
 2. “Tie-Back Seal Assembly”
 3. “Orifice Float Collar”
 4. “Tie-Back Casing Packer”
- Attrezzature per installazione e ausiliarie:
 1. “Setting tool assembly”
 2. “Cementing equipment” e accessori
 3. “cementing head manifold”
 4. “top drive cementing head manifold”
 5. “liner mills”

Gli “Expandable Liner Hangers system” forniti devono soddisfare i seguenti requisiti:

- Permettere la reciprocazione e rotazione durante la discesa in pozzo e la rotazione durante la cementazione
- “Sealing elements” devono essere in grado di espandersi.
- Adatto per le operazioni di “reaming”.
- Adatto per essere installato in sezioni di foro orizzontali.

GRUPPO MERCE SS05BB20 – MATRIX STIMULATION (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: MATRIX STIMULATION SERVICE

Requisiti Minimi:

s. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire la seguente attrezzatura:

- “High pressure stimulation unit” in grado di fornire per ogni unità una potenza di almeno 500 HHP con pressioni di pompaggio che variano da 5.000 psi a 20.000 psi
- Attrezzatura di superficie (es. pompe, “manifold”, “hoses”, vasche, etc.)

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire un supporto ingegneristico adeguato sia in fase di programmazione e design dell'intervento, che durante le fasi di esecuzione ed analisi post-intervento, con redazione di “Post-Job Report”.

Il Candidato deve disporre di un laboratorio dove poter testare i prodotti forniti, sia prima che durante il lavoro.

GRUPPO MERCE SS05BB20 – MATRIX STIMULATION (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: STIMULATION VESSEL

Requisiti Minimi:

t. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire un “Vessel” a noleggio adeguato per l'esecuzione di operazioni di stimolazione di matrice, lavaggi acidi in pozzi petroliferi.

Il “Vessel” deve avere le seguenti caratteristiche:

- Sistema di posizionamento dinamico: almeno DP2
- Potenza disponibile: più di 10,000 HHP
- Pressione di lavoro: non inferiori a 15,000 psi
- “Coflex” di lunghezza superiore a 250 ft di 3 inch di diametro e “Rated Working Pressure” di 15,000 psi e relativo “reel system”.
- “Blender”: capacità di miscelare fluidi di densità fino a 12ppg a 50 bbl/min
- Disponibilità di un laboratorio di analisi a bordo del “Vessel”

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire Prodotti chimici necessari per la stimolazione (e.g. Acido Cloridrico Soluzione, Acido Formico, Acido Acetico, Acido Acetico (glacial) e Acido Acetico sol. 80%, Inibitori di corrosione per miscele di acido, etc.)

GRUPPO MERCE SS05BB02 – MULTILATERAL WELL SERVICE (WITH PRODUCTS AND/OR EQUIPMENT)

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: "MULTILATERAL WELL" SERVICE WITH SUPPLY OF PRODUCTS AND/OR EQUIPMENT

Requisiti Minimi:

u. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare di poter fornire il “Multilateral Drilling and Completion Equipment”;

Il Candidato deve dimostrare di poter eseguire pozzi con configurazione base e complessa secondo quanto definito in “Configurations and Classification” emesso da TAML.

GRUPPO MERCE SS05BB17 – INSPECTION SERVICE ON DRILLING RIG

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: INSPECTION SERVICE ON DRILLING RIG

Requisiti Minimi:

v. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare precedenti esperienze negli ultimi 3 anni per ispezione /accettazione di:

1. “Floater Dynamic Positioning” (almeno 5 lavori)
2. “Floater Moored” (almeno 5 lavori)
3. “Jack Up” (almeno 10 lavori)
4. “Land Rig” (almeno 5 lavori)

Le esperienze devono comprendere anche lavori per “International Oil Companies”.

Il Candidato deve dimostrare di poter eseguire il servizio “worldwide”.

GRUPPO MERCE SS05BB30 – WELL DATA MANAGEMENT

Requisiti Minimi:

w. Requisiti Tecnici:

Il Candidato deve dimostrare:

- Di disporre di software per la raccolta e l'analisi di dati tecnici (KPI) relativi ad attività di perforazione, completamento, “workover”;

- Di poter garantire la distribuzione dei dati via web;
- Di poter gestire i dati in “real time”;
- Di poter svolgere il servizio con personale specializzato presso la sede del Committente;
- Precedenti esperienze con “International Oil Company”.

Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. da a) a x):

- Un elenco di referenze tecniche, specifiche e pertinenti all’attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni, con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto e indicazione dei servizi forniti direttamente o tramite subcontratti;
- Lista e descrizione delle principali attrezzature disponibili e relative certificazioni;
- Lista operatori e relative qualifiche;
- Matrici di Training per il personale;
- Elenco manuali e principali procedure;
- Dettagli / informazioni inerenti all’implementazione di un sistema di manutenzione;
- Elenco Basi operative e Headquarters con indicazione dell’ubicazione geografica.

Sez.3. Requisiti oggetto di valutazione da parte di un Team Multifunzionale e evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti.

Requisiti Tecnici:

Il Candidato sarà valutato sulla base delle referenze e della documentazione richiesta nel presente Avviso per ciascun gruppo merce (GM).

In aggiunta alla valutazione dei requisiti minimi, il Candidato sarà soggetto ad un iter di qualifica atto a dimostrare la disponibilità di un’Organizzazione, di Attrezzature/Impianti, di Personale qualificato, di Manuali/procedure, di precedenti esperienze e di un Sistema di Manutenzione conformi rispetto alle attività rappresentate dai Gruppi Merce e alle relative best practices di settore.

La valutazione potrà prevedere la verifica delle capacità tecniche presso la sede del Candidato.

Requisiti Economico Finanziari:

Il Candidato deve dimostrare una corretta gestione economica, con una buona struttura patrimoniale e una esposizione finanziaria contenuta.

Evidenze richieste per Requisiti Economico Finanziari

Il Candidato dovrà produrre copia dei bilanci approvati relativi agli ultimi tre esercizi; non verranno accettati bilanci consolidati salvo i casi in cui particolari legislazioni dispongano l'esistenza dei soli bilanci consolidati (in tal caso, sarà cura del Candidato fornire la legislazione di riferimento).

Le Società di recente formazione, con l'eccezione di quelle scaturite da fusione/incorporazione di società preesistenti, dovranno essere in grado di fornire copia di almeno un bilancio depositato relativo all’esercizio precedente alla richiesta della qualificazione.

I Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzi) dovranno fornire copia del bilancio depositato relativo al raggruppamento stesso e di tutti i bilanci delle società costituenti il raggruppamento. E’ ammesso, per i Raggruppamenti di recente costituzione, presentare unicamente i bilanci delle società costituenti il raggruppamento.

Requisiti per il Sistema Qualità:

Il Candidato dovrà dimostrare di disporre di un Sistema di Gestione per la Qualità aziendale interno sia esso in regime di autocontrollo o imposto dalla casa madre, corporate e/o capogruppo di appartenenza, che:

- Identifichi tutti i processi aziendali, con particolare riferimento a quelli rilevanti per la gestione della Qualità e loro applicazioni;
- Determini le attività, le sequenze e le interazioni dei vari processi all’interno e all’esterno (out-sourcing) della realtà aziendale;
- Definisca le variabili dei processi (fattori chiave);
- Determini i criteri e metodi necessari per assicurare l’efficacia ed il controllo dei processi operativi e di quelli di controllo interconnessi;
- Assicuri la disponibilità delle risorse (umane e di supporto) e delle informazioni richieste per supportare il funzionamento ed il monitoraggio dei processi al fine del miglioramento continuo;
- Effettui le misurazioni, il monitoraggio e le analisi dei processi garantendone la tracciabilità;
- Attui le azioni necessarie per conseguire e registrare gli obiettivi prefissati ed il miglioramento continuo dei processi.

Sarà cura del Candidato allegare al questionario di qualifica la documentazione relativa al proprio Sistema Qualità (Manuale della Qualità, eventuale certificazione del Sistema Qualità rilasciata da Ente accreditato per il settore oggetto del certificato, ed elenco delle Procedure Operative e Istruzioni di Lavoro).

Se il Candidato è un Raggruppamento di Imprese permanente (es. Consorzio), quanto sopra descritto dovrà essere prodotto sia dal raggruppamento stesso che da tutti i componenti il raggruppamento, tramite i quali il raggruppamento intende operare con Eni S.p.A.

Il Candidato dovrà inoltre disporre di una struttura organizzativa che assicuri l’implementazione e la gestione.

Evidenze richieste per il Sistema di Gestione della Qualità

Per la valutazione dei Sistemi di Gestione per la Qualità aziendali, Eni S.p.A. farà riferimento alle Norme ISO (Norme/Standard Internazionali) es. ISO 9001, ISO 17025 ed altre normative applicabili in settori specialistici.

I Sistemi di Gestione per la Qualità, comunemente applicati nel settore merceologico di riferimento e conformi ad altri standard internazionali oppure tarati sulla Società che li adotta, saranno ammessi e valutati nel caso in cui soddisfino i requisiti applicabili, previsti dalla norma ISO 9001: 2008 oppure soddisfino, almeno, i criteri menzionati.

La valutazione del Sistema di Gestione per la Qualità avverrà mediante analisi della documentazione a supporto di tale sistema, fornita dal Candidato (Politica di Qualità, organigramma per l'organizzazione per il controllo della Qualità, Manuale della Qualità, Procedure/istruzioni di lavoro, RegISTRAZIONI, Certificato ISO 9001:2008 - se in possesso -, ecc.).

Eni S.p.A. si riserva la possibilità di verificare la corretta implementazione del sistema stesso presso la sede del Candidato ogni qual volta lo ritenga opportuno.

Requisiti per il Sistema di Gestione della Salute e Sicurezza dei lavoratori:

Il Candidato dovrà dimostrare, a pena di esclusione, di disporre di un'organizzazione e di un sistema di gestione (politica, procedure, documento di valutazione dei rischi ecc.) per la salute e la sicurezza dei lavoratori sostanzialmente conforme allo standard OHSAS 18001, o ad altro standard equivalente.

La valutazione dei Sistemi di Gestione per la Salute e la Sicurezza dei lavoratori avverrà mediante analisi della documentazione a supporto di tali sistemi, fornita dal Candidato.

I Requisiti per il Sistema di Gestione della Salute e Sicurezza dei lavoratori non si applicano in caso di Gruppi Merce con criticità HSE: NA

Evidenze richieste per il Sistema Salute & Sicurezza dei lavoratori:

La valutazione dei Sistemi di Gestione per la Salute e la Sicurezza dei lavoratori avverrà mediante analisi della documentazione a supporto di tali sistemi, fornita dal Candidato.

Il candidato dovrà produrre informazioni specifiche (su propria carta intestata e recante la firma del Datore di Lavoro), relative alla propria performance Health & Safety riferita all'intera Organizzazione, in linea con lo scopo della candidatura e precisamente dovrà fornire i seguenti dati relativi agli ultimi 3 anni:

- totale ore lavorate (si intendono le ore lavorate di tutti i dipendenti in organico);
- numero di incidenti (si intendono gli incidenti registrati, occorsi presso il luogo di lavoro – esclusi quelli in itinere – che non provocano giorni di assenza);
- numero di infortuni (si intendono gli infortuni lavorativi – esclusi quelli in itinere – che provocano almeno un giorno di assenza, in aggiunta a quello di accadimento dell'evento – sono inclusi nel computo gli infortuni mortali);
- numero di giorni lavorativi persi (si specifica che nel conteggio dei giorni lavorativi persi devono essere inclusi solo quelli derivanti da infortuni sul lavoro);
- numero di infortuni mortali
- indice di frequenza infortuni sul lavoro $[(N. \text{ infortuni sul lavoro con giorni di assenza} / \text{Tot. ore lavorate}) \times 1.000.000]$
- indice di gravità infortuni sul lavoro $[(N. \text{ di giorni persi} / \text{Tot. ore lavorate}) \times 1.000]$.

Il Candidato dovrà produrre inoltre, in caso di presenza di infortuni avvenuti negli ultimi 3 anni:

- report di investigazione relativo a ciascun infortunio
- azioni correttive adottate in seguito a ciascun infortunio
- dichiarazione che attesti l'assenza di pendenze legali in corso associate a ciascun infortunio

Si precisa che l'indice di frequenza, che misura il numero di infortuni avvenuti ogni milione di ore lavorate, sarà valutato secondo le soglie Eni di riferimento, salvo un trend infortunistico in miglioramento almeno del 10% per ogni anno oggetto di analisi.

Le soglie sono differenziate tra "Italia" ed "Estero" e sono derivate dalla media ponderata delle performance infortunistiche dei contrattisti Eni degli ultimi 3 anni e dal "valore assoluto" (escludendo il "picco/massimo") più elevato registrato negli ultimi 3 anni di riferimento.

Soglia – Indice di Frequenza anno precedente a quello di valutazione

ITALIA: 6;

ESTERO: 3;

Eventuali aggiornamenti di valori di soglia per gli anni successivi alla pubblicazione del presente Avviso, saranno reperibili sul sito Eni al seguente link: <http://www.eni.com> -> sezione fornitori.

Nel caso in cui l'azienda candidata sia neocostituita (anno di fondazione minore di due anni), data l'impossibilità di procedere con la valutazione del trend infortunistico, Eni rimette la valutazione degli aspetti HSE ad una successiva fase di analisi.

Eni S.p.A. si riserva la possibilità di verificare la corretta implementazione del sistema stesso presso la sede del Candidato ogni qual volta lo ritenga opportuno.

Requisiti per il Sistema Ambientale:

Il Candidato dovrà dimostrare di disporre di un Sistema di Gestione Ambientale (SGA, politica, elenco delle procedure, documento di valutazione degli impatti ambientali significativi ecc.) conforme alla norma ISO 14001 o altro standard equivalente.

La valutazione del Sistema di Gestione Ambientale avverrà mediante analisi della documentazione a supporto di tale sistema, fornita dal Candidato.

Nel caso di Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzi) la documentazione relativa al Sistema di Gestione Ambientale ed al Sistema di Gestione per la sicurezza e salute dei lavoratori deve fare riferimento al raggruppamento d'impresa

Evidenze richieste per il Sistema Ambientale:

Per la valutazione dei Sistemi di Gestione Ambientali aziendali, Eni S.p.A. farà riferimento alle Norme ISO 14001 e/o ad altro standard equivalente (ad es. Regolamento EMAS).

La valutazione del Sistema di Gestione Ambientale avverrà mediante analisi della documentazione a supporto di tale sistema, fornita dal Candidato (Politica Ambientale, Manuale, Procedure/istruzioni di lavoro, Registros, Certificato ISO 14001 - se in possesso -, ecc.).

Eni S.p.A. si riserva la possibilità di verificare la corretta implementazione del sistema stesso presso la sede del Candidato ogni qual volta lo ritenga opportuno.

III.2) Condizioni relative al contratto d'appalto ²

III.2.1) Informazioni relative ad una particolare professione

- La prestazione del servizio è riservata ad una particolare professione
Citare le corrispondenti disposizioni legislative, regolamentari o amministrative:

III.2.2) Condizioni di esecuzione del contratto d'appalto:

III.2.3) Informazioni relative al personale responsabile dell'esecuzione del contratto d'appalto

- Obbligo di indicare i nomi e le qualifiche professionali del personale incaricato dell'esecuzione del contratto d'appalto

Sezione IV: Procedura

IV.1) Descrizione

IV.1.6) Informazioni sull'asta elettronica

- Ricorso ad un'asta elettronica
Ulteriori informazioni sull'asta elettronica:

IV.2) Informazioni di carattere amministrativo

IV.2.1) Pubblicazione precedente relativa alla stessa procedura ²

Numero dell'avviso nella GU S: [][][][]/S [][][]-[][][][][][][][][]
(Sistema di qualificazione – Servizi di pubblica utilità)

IV.2.4) Lingue utilizzabili per la presentazione delle offerte o delle domande di partecipazione: [I T] ¹

Sezione VI: Altre informazioni

VI.2) Informazioni relative ai flussi di lavoro elettronici

- Si farà ricorso all'ordinazione elettronica
 Sarà accettata la fatturazione elettronica
 Sarà utilizzato il pagamento elettronico

VI.3) Informazioni complementari: ²

VI.3.1) Avvio dell'iter da parte del Candidato

Il Candidato interessato ad iniziare l'iter di qualificazione dovrà inoltrare la candidatura mediante il sito <https://eprocurement.eni.it/> nella "Sezione Fornitori".

VI.3.2) Avvio del processo di qualifica da parte di Eni S.p.A.

Al Candidato la cui richiesta di qualificazione sia stata accettata, Eni S.p.A. invierà (mediante e-mail) comunicazione scritta con le seguenti informazioni:

1. L'ammontare del corrispettivo da versare per il processo di qualifica calcolato sulla base di quanto riportato al punto VI.3.3
2. L'informativa, firmata, sulla raccolta ed il trattamento dei dati personali di cui al D.Lgs. 196/03.

3. Il Codice Etico Eni.
 4. Il Form Compliance per le dichiarazioni relative al punto III.1.9.
 5. La certificazione/documentazione di cui al punto III.1.9.
 6. Il termine entro cui dovrà essere fornita la documentazione di cui al punto III.1.9.
- Contestualmente verrà inviato al Candidato un dettagliato questionario informativo per la raccolta dei dati necessari alla qualificazione.

VI.3.3) Corrispettivo richiesto per avvio processo di qualifica

Per le attività di qualifica che Eni S.p.A. dovrà svolgere, viene richiesto al Candidato un corrispettivo, al netto dell'IVA, come di seguito specificato:

Per il GM con criticità più alta per il quale il Candidato richiede la qualifica:

- 2000 EUR se il GM appartiene alla categoria: "A" di criticità di Business e alla categoria: "A" di criticità HSE;
- 1500 EUR se il GM appartiene alla categoria: "A" di criticità di Business e alle categorie: "B", "C" o "ND" di criticità HSE;
- 1500 EUR se il GM appartiene alle categorie: "B" o "C" di criticità di Business e alla categoria: "A" di criticità HSE;
- 1000 EUR se il GM appartiene alla categoria: "B" di criticità di Business e alle categorie: "B", "C" o "ND" di criticità HSE;
- 1000 EUR se il GM appartiene alla categoria: "C" di criticità di Business e alla categoria: "B" di criticità HSE;
- 750 EUR se il GM appartiene alla categoria: "C" di criticità di Business e alle categorie: "C" o "ND" di criticità HSE;

Per gli altri GM per i quali il Candidato richiede la qualifica:

- 750 EUR per ciascun GM.

Il corrispettivo dovrà pervenire mediante domiciliazione dell'accredito su conto corrente bancario indicato sulla fattura emessa da Eni S.p.A. durante l'iter di qualifica.

VI.3.4) Durata della qualifica

La qualifica ha una durata di 36 mesi dalla data di assegnazione della stessa.

Per Eni spa il mantenimento della qualifica è subordinato al possesso dei requisiti minimi inderogabili specificati nel presente avviso.

Eni S.p.A. potrà avviare un processo di aggiornamento dello stato di qualifica dei fornitori presenti nelle Vendor List, ogni qual volta lo ritenga opportuno. Tale aggiornamento si basa sull'analisi dei feedback sulle eventuali attività svolte, la raccolta di dati, informazioni e documentazione dal fornitore e/o da banche dati ufficiali. L'attività di aggiornamento e verifica è svolta dall'Unità Qualifica Fornitori secondo le modalità previste nella specifica procedura.

VI.3.5) Informazioni supplementari sull'avvio dell'iter di qualifica

- a) Eni S.p.A. provvederà all'invio della fattura contenente i termini previsti per il pagamento del corrispettivo.
- b) I corrispettivi versati non vengono restituiti né per rinuncia alla qualificazione da parte del Candidato, né per ritardata presentazione della documentazione di qualifica, né a seguito di esito negativo della qualifica.
- c) Il mancato pagamento del corrispettivo entro i termini indicati sulla fattura fa decadere l'eventuale qualifica ottenuta e l'eventuale ricandidatura potrà essere presentata non prima di tre anni dalla data di fine dell'iter.
- d) Non sono ammesse deroghe ai termini di consegna della documentazione di qualifica.
- e) Al termine delle attività di qualifica (indicativamente entro sei mesi dalla riconsegna della documentazione di prequalifica) a tutti i Candidati verrà data risposta scritta sull'esito delle valutazioni.
- f) I Fornitori valutati negativamente non possono presentare, per lo stesso Gruppo Merce, nuova richiesta di qualifica prima di un anno dalla data dell'ultima valutazione.
- g) I Fornitori già positivamente qualificati da Eni S.p.A. in ambito privatistico sui medesimi Gruppi Merce oggetto del presente Avviso sull'esistenza di un sistema di qualificazione, si intendono qualificati anche a fronte del presente Avviso a condizione che i Fornitori stessi presentino una dichiarazione attestante, ai sensi e per gli effetti del D.P.R. n. 445 del 2000, il possesso dei requisiti previsti dai relativi Avvisi. Sarà cura di Eni S.p.A. contattare ogni fornitore per fornire un format di dichiarazione che dovrà essere presentato, a pena di esclusione, entro i termini e condizioni ivi indicate.

VI.4) Procedure di ricorso

VI.4.1) Organismo responsabile delle procedure di ricorso		
Denominazione ufficiale: TRIBUNALE AMMINISTRATIVO DEL LAZIO		
Indirizzo postale:		
Città: ROMA	Codice postale:	Paese: ITALIA
E-mail:		Tel.:
Indirizzo Internet: (URL)		Fax:
VI.4.2) Organismo responsabile delle procedure di mediazione ²		
Denominazione ufficiale:		

Indirizzo postale:		
Città:	Codice postale:	Paese:
E-mail:		Tel.:
Indirizzo Internet: <i>(URL)</i>		Fax:
VI.4.3) Procedure di ricorso Informazioni dettagliate sui termini di presentazione dei ricorsi:		
VI.4.4) Servizio presso il quale sono disponibili informazioni sulle procedure di ricorso ²		
Denominazione ufficiale:		
Indirizzo postale:		
Città:	Codice postale:	Paese:
E-mail:		Tel.:
Indirizzo Internet: <i>(URL)</i>		Fax:

VI.5) Data di spedizione del presente avviso: 06/03/2017