

ENI S.P.A.

Sede legale: piazzale Enrico Mattei, 1 - 00144 Roma (RM), Italia
 Codice Fiscale: 00484960588 - Partita IVA: 00905811006
Sistema di qualificazione - Settori speciali
Servizi ausiliari area pozzo
Direttiva 2014/25/UE

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 - APR/VEMA/564/2020/P			Tel.:
E-mail: qualifica.fornitori@eni.com			Fax:
Indirizzi Internet Indirizzo principale: www.eni.com Indirizzo del profilo di committente: https://esupplier.eni.com			

I.2) Appalto congiunto

<input checked="" type="checkbox"/> Il contratto prevede un appalto congiunto Nel caso di appalto congiunto che coinvolge diversi paesi – normative nazionali sugli appalti in vigore: <input checked="" type="checkbox"/> L'appalto è aggiudicato da una centrale di committenza

I.3) Comunicazione

<input type="checkbox"/> I documenti dgara sono disponibili per un accesso gratuito, illimitato e diretto presso: ¹³ (URL) <input type="checkbox"/> L'accesso ai documenti di gara è limitato. Ulteriori informazioni sono disponibili presso ¹³ (URL)
Ulteriori informazioni sono disponibili presso <input checked="" type="radio"/> l'indirizzo sopraindicato <input type="radio"/> altro indirizzo (fornire altro indirizzo)
Le offerte o le domande di partecipazione vanno inviate <input checked="" type="checkbox"/> in versione elettronica: (URL) <input type="checkbox"/> all'indirizzo sopraindicato <input type="checkbox"/> al seguente indirizzo (fornire altro indirizzo)
<input checked="" type="checkbox"/> 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 type="radio"/> Produzione, trasporto e distribuzione di gas e calore | <input type="radio"/> Servizi ferroviari |
| <input type="radio"/> Elettricità | <input checked="" type="radio"/> Servizi di ferrovia urbana, tram, filobus o bus |
| <input checked="" type="radio"/> Estrazione di gas e petrolio | <input type="radio"/> Attività portuali |
| <input type="radio"/> Esplorazione ed estrazione di carbone e altri combustibili solidi | <input type="radio"/> Attività aeroportuali |
| <input type="radio"/> Acqua | Altre attività: |
| <input type="radio"/> Servizi postali | |

Sezione II: Oggetto**II.1) Entità dell'appalto**

II.1.1) Denominazione: SERVIZI AUSILIARI AREA POZZO	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 <input type="radio"/> Lavori <input type="radio"/> Forniture <input checked="" type="radio"/> 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: <i>(natura e quantità di lavori, forniture o servizi o indicazione di esigenze e requisiti)</i> Con il presente avviso, rivolto esclusivamente a figure giuridiche permanenti e non a raggruppamenti temporanei, Eni S.p.A. si propone di pervenire, per i Gruppi Merce di seguito elencati, alla compilazione di liste fornitori qualificati dalle quali potranno essere selezionati i Candidati per le gare d'appalto condotte da Eni S.p.A. in nome e per conto proprio da eseguire in U.E. CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: A CATEGORIA CRITICITÀ HSE: A GRUPPO MERCE SS05BB02 MULTILATERAL WELL SERVICE (WITH PRODUCTS AND/OR EQUIPMENT) GRUPPO MERCE SS05BB04 - BLOW-OUT AND WELL-KILLING SERVICE



GRUPPO MERCE SS05BB19 - LINER HANGER (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)
Attributo tecnico livello 1: STANDARD LINER HANGER
Attributo tecnico livello 1: EXPANDABLE LINER HANGER

GRUPPO MERCE SS05BB20 – MATRIX STIMULATION (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)
Attributo tecnico livello 1: MATRIX STIMULATION SERVICES
Attributo tecnico livello 1: STIMULATION VESSEL

GRUPPO MERCE SS05BB23 - ROV TO SUPPORT DRILLING & COMPLETION OPERATIONS

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: B
CATEGORIA CRITICITÀ HSE: A

GRUPPO MERCE SS05BB16 - FISHING, MILLING AND CUTTING

GRUPPO MERCE SS05BB28 - SURFACE LOGGING SERVICE (MUD LOGGING)

GRUPPO MERCE SS05BB29 - TUBULAR RUNNING (SERVICES AND EQUIPMENT)
Attributo tecnico livello 1: CASING DRIVE SYSTEM
Attributo tecnico livello 1: CASING/TUBING POWER TONG SERVICE
Attributo tecnico livello 1: FILL-UP AND CIRCULATING PACKER
Attributo tecnico livello 1: PICK-UP & LAY-DOWN MACHINE SERVICE

GRUPPO MERCE SS05BB31 - WIRELINE (SLICKLINE) SERVICE

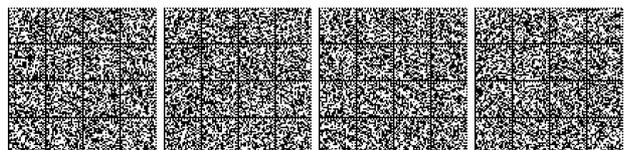
GRUPPO MERCE SS05BB32 - WIRELINE LOGGING SERVICE
Attributo tecnico livello 1: BOREHOLE SEISMIC (VSP)
Attributo tecnico livello 1: PRODUCTION LOGGING TESTING (PLT)
Attributo tecnico livello 1: WIRELINE CASED & OPEN HOLE LOGS
Attributo tecnico livello 1: WIRELINE CASED & OPEN HOLE PERFORATING AND AUXILIARY TOOLS

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: A
CATEGORIA CRITICITÀ HSE: C

GRUPPO MERCE SS05BB17 - INSPECTION SERVICE ON DRILLING RIG

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: C
CATEGORIA CRITICITÀ HSE: NA

GRUPPO MERCE SS05BB30 – WELL DATA MANAGEMENT



I Candidati dovranno essere in grado di operare alle condizioni operative stabilite da Eni.
Per i Gruppi Merce SS05BB19, SS05BB20, SS05BB29, SS05BB32 è stata definita una matrice di caratterizzazione che rappresenta tutti i servizi/lavori inclusi nel Gruppo Merce e consente di tracciare le capabilities riconosciute.
In fase di qualifica il candidato dovrà selezionare gli attributi tecnici d'interesse. La qualifica potrebbe essere riconosciuta solo per alcuni degli attributi tecnici selezionati, a seguito di valutazione nell'ambito della qualifica.
Le matrici di caratterizzazione complete per i Gruppi Merce sopra citati sono consultabili all'indirizzo: <https://esupplier.eni.com/>

II.2.5) Criteri di aggiudicazione ⁴

- I 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: / / / Fine: / /
- 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

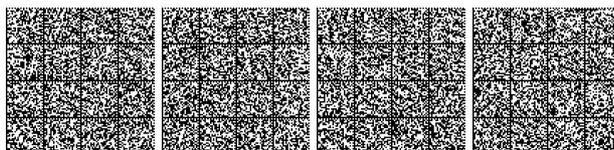
III.1) Condizioni di partecipazione

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 relativo possesso

Il Candidato dovrà possedere i seguenti Requisiti Minimi dandone la relativa evidenza con le modalità illustrate nella presente sezione:

- a. Consentire il trattamento dei dati personali di cui al Regolamento (UE) 2016/679 ("GDPR");
- b. Impegnarsi a rispettare il Codice di Condotta Fornitori;
- 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 e s.m.i.;

N.B. - In caso di Consorzi 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 e s.m.i..

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 e s.m.i., ovvero la produzione di una dichiarazione risultante irregolare, mendace o incompleta, costituiscono motivo di esclusione dal processo di qualificazione, salvo quanto previsto dall'art. 83, comma 9 del D. Lgs. 18 aprile 2016, n. 50.

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, compilando il Form Compliance di cui al punto VI.3.2 paragr. 4.e firmando copia del Codice di Condotta Fornitori

- e. 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. e)

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> con il seguente percorso: Fornitori/Gare e Appalti/Documenti di Gara/Documenti per Bandi di Gara UE.

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 Consorzi 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.

f. 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. f)

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.

Sez.2. Requisiti Minimi inderogabili specifici per i Gruppi Merce oggetto del presente avviso, richiesti a pena di esclusione, ed evidenze richieste a dimostrazione del relativo possesso

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di possedere adeguate referenze tecniche, di validità attuale (ultimi 5 anni), specifiche e pertinenti per ogni GM per il quale si richiede la qualifica

Il candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di avere un'organizzazione adeguata per ogni GM per il quale si richiede la qualifica

In aggiunta alla valutazione dei requisiti minimi per ogni singolo GM riportati di seguito, 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 il gruppo merce e alle relative best practices di settore.

Il Candidato sarà valutato sulla base delle referenze e della documentazione fornita, e se necessario successivamente potrà prevedere la verifica delle capacità tecniche presso la Sede/impianto di riferimento (VIS) del Candidato



Di seguito si riportano i requisiti minimi inderogabili specifici per ogni singolo GM:

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

a)- Requisiti Tecnici:

Servizio

Il Candidato deve essere in grado di fornire, personale (per servizio di ingegneria e assistenza in cantiere), attrezzature e prodotti necessari per l'esecuzione del "MULTILATERAL WELL SERVICE" nei cantieri Eni in pozzi aventi con una o più delle seguenti caratteristiche:

- Pozzi verticali, direzionati, con tratto orizzontale
- Pozzi con o senza presenza di H2S/CO2 e/o HP/HT

Il "MULTILATERAL WELL SERVICE" consiste nella installazione in pozzo di una o più delle sottostanti configurazioni (TAML Levels):

- standard: TAML level 1 e 2
- Complex: TAML level 3 e superiori

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato, sia per il servizio di ingegneria, sia per il servizio di assistenza in cantiere.

Per personale di ingegneria si intende personale in grado di preparare il programma operativo, simulare le operazioni previste utilizzando un software / simulatore specializzato, elaborare i dati registrati, preparare relazioni finali sui pozzi riguardanti i lavori eseguiti e la relativa valutazione

Attrezzature/prodotti/certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire l'attrezzatura e i prodotti necessari per eseguire il servizio in oggetto. Le attrezzature e/o prodotti proposti, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili (esempio: API, ISO, EN, Direttiva Macchine, ATEX, etc.) e successive modifiche.

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, TAML Level

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di ingegneria e assistenza in cantiere

- INGEGNERIA: elenco del personale dedicato al "servizio ingegneria" e relative qualifiche



- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al “servizio di assistenza in cantiere” e relative qualifiche
 - composizione tipica di una “crew” per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di ingegneria e assistenza in cantiere
- Specificare se, sia per l’area “ingegneria” e “cantiere”, la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: “Fisrt Aid”, H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/prodotti/certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo del servizio multilateral proposto e elenco delle certificazioni possedute dalle attrezzature e dei prodotti.

Il Candidato deve inoltre inviare:

- i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città)
- organigramma della società e organigramma della struttura dedicata al servizio in oggetto
- Elenco delle certificazioni possedute, in corso di validità, relative al sistema di Qualità e/o Ambiente e/o Sicurezza emesse in accordo alle norme vigenti (es.: ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)
- un tipico “Quality Control Plan” (QCP) per il servizio proposto
- Elenco manuali e/o principali procedure (operative, manutenzione, etc...) dedicate al servizio proposto
- Dettagli/informazioni inerenti all’implementazione di un sistema di manutenzione
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

GRUPPO MERCE SS05BB04 BLOW-OUT AND WELL-KILLING SERVICE**b)- Requisiti Tecnici:****Servizio**

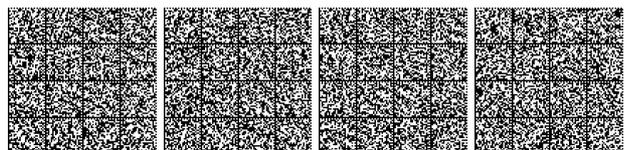
Il Candidato deve dimostrare di poter gestire operazioni di controllo in pozzo e in particolare nei seguenti aspetti:

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:
 - "Split Frame Unit";
 - "Cutting Pipe Saw Unit";
 - "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:
 - Gestione degli incidenti;
 - "Surface and subsea intervention";
 - Pozzi di "Relief";
 - Antincendio e la rimozione di "debris";
 - "Oil and gas diverting";
 - "Well Control", Servizi di ingegneria e analisi:
 - "Project Management & Engineering";
 - Servizi di Analisi: "Risk (Hazards, HSE, Failure, Cost impact, etc)", strutture, tecnica, etc
 - "Well planning modelling";
 - Servizi di consulenza: nuove tecniche di intervento, nuove esigenze dell'industria e della legislazione all'interno del "well control/design", etc;
 - "Rig Audits" (verifica su "Well control or related equipment");
 - Servizi di Consulenza;
 - "Contingency Planning: Emergency, pre-blowout, routine, etc";
 - "Relief Well Planning";
 - "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.

Personale

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).

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 15 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, data di inizio e fine del contratto, tipo di progetto e indicazione dei servizi forniti direttamente o tramite subcontratti

Personale

Il candidato deve fornire la lista degli operatori e relative qualifiche e la matrice di training per il personale

Il Candidato deve inoltre inviare:

- i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città)
- organigramma della società e organigramma della struttura dedicata al servizio in oggetto
- Elenco delle certificazioni possedute, in corso di validità, relative al sistema di Qualità e/o Ambiente e/o Sicurezza emesse in accordo alle norme vigenti (es.: ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)
- un tipico "Quality Control Plan" (QCP) per il servizio proposto
- Elenco manuali e/o principali procedure (operative, manutenzione, etc...) dedicate al servizio proposto
- Dettagli/informazioni inerenti all'implementazione di un sistema di manutenzione
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

GRUPPO MERCE SS05BB19 - LINER HANGER (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)

Attributo tecnico livello 1: STANDARD LINER HANGER

c)- Requisiti Tecnici:

Servizio

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale (per servizio di ingegneria e assistenza in cantiere), attrezzature e prodotti necessari all'esecuzione del Servizio "STANDARD LINER HANGER" nei cantieri Eni in pozzi petroliferi aventi una o più delle seguenti caratteristiche:

- pozzi verticali, direzionati o con tratto orizzontale



- pozzi con o senza presenza di H2S/CO2 e/o HP/HT

Il servizio consiste nel fornire:

- Servizio ingegneria
- "Hydraulic e/o Mechanical Liner hanger system"
- Tie-Back system
- Attrezzatura per la discesa, fissaggio, testing dei sistemi proposti

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato, sia per il servizio di ingegneria, sia per il servizio di assistenza in cantiere.

Per personale di ingegneria si intende personale in grado di preparare il programma operativo, simulare le operazioni previste utilizzando un software / simulatore specializzato, elaborare i dati registrati, preparare relazioni finali sui pozzi riguardanti i lavori eseguiti e la relativa valutazione

Attrezzatura/prodotti/certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire attrezzature e/o prodotti per effettuare il Servizio "STANDARD LINER HANGER" come di seguito specificato:

- a). Liner hanger system (deve permettere la reciprocazione durante la discesa in pozzo e la rotazione dopo il fissaggio) composto da:
 - Setting Sleeve and PBR / Tie-Back Extension
 - Liner Top Packers
 - Hydraulic e/o Mechanical Liner Hangers
 - Landing Collars
 - Ball Catcher Sub
 - Float Shoe
 - Drill pipe pump down darts and liner wiper plugs
 - b). Tie-Back system:
 - Tie-Back Seal Assembly
 - Orifice float collar
 - Tie-Back casing packer
- Attrezzatura per la discesa, fissaggio, testing dei sistemi proposti ai punti a) e b)



Le attrezzature e/o i prodotti proposti, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili (API, ISO, EN, Direttive europee (es.: Direttiva Macchine, ATEX, etc.) e successive modifiche, e per i Liner Hanger, preferibilmente alla normativa API SPEC 19LH.

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, Tipologia liner

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di ingegneria e assistenza in cantiere

- INGEGNERIA: elenco del personale dedicato al "servizio ingegneria" e relative qualifiche
- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al "servizio di assistenza in cantiere" e relative qualifiche
 - composizione tipica di una "crew" per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di ingegneria e assistenza in cantiere
- Specificare se, sia per l'area "ingegneria" e "cantiere", la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "Fisrt Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Prodotti/Certificazioni

Il Candidato deve fornire il catalogo delle attrezzature/prodotti proposte/i e elenco delle certificazioni possedute dalle attrezzature e/o prodotti proposti.

Attributo tecnico livello 1: EXPANDABLE LINER HANGER

d)- Requisiti Tecnici:

Servizio

Il Candidato deve essere in grado di fornire, personale (per servizio di ingegneria e assistenza in cantiere), attrezzature e prodotti necessari all'esecuzione del Servizio "EXPANDABLE LINER HANGER" nei cantieri Eni in pozzi petroliferi aventi una o più delle seguenti caratteristiche:

- pozzi verticali, direzionati o con tratto orizzontale
- pozzi con o senza presenza di H2S/CO2 e/o HP/HT



Il servizio consiste nel fornire:

- Servizio ingegneria
- “Expandable Liner hanger system”
- Tie-Back system
- Attrezzatura per la discesa, fissaggio, testing dei sistemi proposti

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato, sia per il servizio di ingegneria, sia per il servizio di assistenza in cantiere.

Per personale di ingegneria si intende personale in grado di preparare il programma operativo, simulare le operazioni previste utilizzando un software / simulatore specializzato, elaborare i dati registrati, preparare relazioni finali sui pozzi riguardanti i lavori eseguiti e la relativa valutazione

Attrezzatura/prodotti/certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire attrezzature e/o prodotti per effettuare il Servizio “STANDARD LINER HANGER” come di seguito specificato:

- Expandable Liner Hanger System composto da (salvo diversa configurazione proprietaria):
 - Expandable Liner Hanger deve:
 - Permettere la reciprocazione e rotazione durante la discesa in pozzo e la rotazione durante la cementazione
 - Avere “sealing elements” in grado di espandersi.
 - Essere adatto per le operazioni di “reaming”.
 - Essere adatto a fissaggio anche in sezioni di foro orizzontali.
 - Floating Equipment
 - Landing Collar
 - SSR Plug System
- Tie-back System composto da (salvo diversa configurazione proprietaria):
 - Tie-Back Extension
 - Tie-Back Seal Assembly
 - Orifice Float Collar
 - Tie-Back Casing Packer



- Attrezzature per installazione e ausiliarie:
 - Setting tool assembly
 - Cementing equipment” e accessori
 - cementing head manifold
 - top drive cementing head manifold
 - liner mills

Le attrezzature e/o i prodotti proposti, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili (API, ISO, EN, Direttive europee (es.: Direttiva Macchine, ATEX, etc.) e successive modifiche, e per i Liner Hanger, preferibilmente alla normativa API SPEC 19LH.

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire “case history” dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, Tipologia liner

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di ingegneria e assistenza in cantiere

- INGEGNERIA: elenco del personale dedicato al “servizio ingegneria” e relative qualifiche
- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al “servizio di assistenza in cantiere” e relative qualifiche
 - composizione tipica di una “crew” per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di ingegneria e assistenza in cantiere
- Specificare se, sia per l’area “ingegneria” e “cantiere”, la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: “Fisrt Aid”, H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Prodotti/Certificazioni

Il Candidato deve fornire il catalogo delle attrezzature/prodotti proposte/i e elenco delle certificazioni possedute dalle attrezzature e/o prodotti proposti.

Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. da c) a d)



Il candidato deve inoltre inviare per ogni attributo:

- i dati della struttura dedicata all'attributo: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città).
- Organigramma della Società e Organigramma/struttura dedicata al servizio in oggetto
- Catalogo del servizio proposto
- Elenco certificazioni disponibili (es : ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)
- un tipico "Quality Control Plan" (QCP) per i servizi proposti
- Elenco manuali e/o principali procedure (operative, manutenzione, etc.) dedicate al servizio proposto
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Verifica in Sito (VIS)

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

Attributo tecnico livello 1: MATRIX STIMULATION SERVICES

e)- Requisiti Tecnici:

Servizio

Il Candidato deve essere in grado di fornire, personale (per servizio di ingegneria, laboratorio di analisi e assistenza in cantiere), attrezzature e prodotti chimici necessari per l'esecuzione del "MATRIX STIMULATION SERVICE" nei pozzi Eni con o senza presenza di H2S/CO2 e/o HP/HT.

Il servizio include anche il servizio ingegneria e il servizio laboratorio analisi

L'attività può essere effettuata sia in presenza o meno (rigless) di impianto di perforazione/workover

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato, sia per il servizio di ingegneria, sia per il servizio di laboratorio di analisi, sia per il servizio di assistenza in cantiere.

Per personale di ingegneria si intende personale in grado di preparare il programma operativo, simulare le operazioni previste utilizzando un software / simulatore specializzato, elaborare i dati registrati, preparare relazioni finali sui pozzi riguardanti i lavori eseguiti e la relativa valutazione

Per personale di laboratorio si intende Personale in grado di fornire il servizio laboratorio analisi e relativo personale con provata esperienza nel testare i prodotti forniti, sia prima che durante il lavoro

Attrezzature/Prodotti/Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire attrezzature adeguate per effettuare il servizio richiesto e di seguito riassunte:



- “High pressure stimulation units” in grado di fornire per ogni unità una potenza di almeno 500 HHP, con pressioni di pompaggio che variano da 5.000 psi a 15.000 psi e portate da 0.5 a 15 bpm
- Attrezzatura di superficie (es. pompe, “manifold”, “hoses”, Materiali tubolari, elementi di tenuta e vasche di stoccaggio, etc.), ove applicabile, resistenti ad acidi organici, inorganici, miscele degli stessi, preferibilmente con intervallo di temperatura da -20°C a +50°C
- Acquisizione in tempo reale, tramite sensori elettronici, dei parametri del lavoro, quali portata, pressione e temperatura, e registrazione degli stessi in formato idoneo (ASCII)

Le attrezzature, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili - API, ISO, EN, Direttive europee (es.: Direttiva Macchine, ATEX, etc.), etc., e successive modifiche.

Il Candidato deve essere in grado di fornire prodotti chimici adeguati per effettuare il servizio richiesto, e di seguito riassunti: Prodotti chimici necessari per la stimolazione (ex.: Acido Cloridrico, Acido Formico, Acido Acetico, Acido Fluoridrico, solventi organici, Inibitori di corrosione per miscele

I prodotti proposti devono essere in accordo alle normative applicabili vigenti (es.: API, ISO, REACH, CPL, etc.) e successive modifiche.

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire “case history” dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (standard o complex)

- Attività “complex”: operazioni in pozzi HP/HT, con H2S/CO2, operazioni in deepwater e/o da floaters, operazioni in ambiente artico
- Attività “standard”: operazioni non comprese nel “complex”

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di ingegneria, laboratorio e assistenza in cantiere

- INGEGNERIA: elenco del personale dedicato al “servizio ingegneria” e relative qualifiche
- LABORATORIO DI ANALISI: elenco del personale dedicato al “laboratorio di analisi” e relative qualifiche
- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al “servizio di assistenza in cantiere” e relative qualifiche
 - composizione tipica di una “crew” per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente



- Matrice di training per il personale di ingegneria, laboratorio di analisi e assistenza in cantiere
- Specificare se, sia per l'area "ingegneria", "laboratorio" e "cantiere", la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "Fisrt Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Prodotti/Certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo delle attrezzature ed elenco delle certificazioni possedute dalle attrezzature proposte, preferibilmente di almeno uno dei seguenti:

- "High pressure stimulation units" in grado di fornire per ogni unità una potenza di almeno 500 HHP, con pressioni di pompaggio che variano da 5.000 psi a 15.000 psi e portate da 0.5 a 15 bpm
- Attrezzatura di superficie (es. pompe, "manifold", "hoses", Materiali tubolari, elementi di tenuta e vasche di stoccaggio, etc.), ove applicabile, resistenti ad acidi organici, inorganici, miscele degli stessi, preferibilmente con intervallo di temperatura da -20°C a +50°C

Attributo tecnico livello 1: STIMULATION VESSEL**f)- Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale (per servizio di ingegneria, laboratorio di analisi e assistenza in cantiere), VESSEL(S) e prodotti chimici necessari per l'esecuzione di stimolazioni mediante "STIMULATION VESSEL" nei pozzi off-shore Eni con o senza presenza di H2S/CO2 e o HP/HT

Il servizio include anche il servizio ingegneria e il servizio laboratorio analisi

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato, sia per il servizio di ingegneria, sia per il servizio di laboratorio di analisi, sia per il servizio di assistenza in cantiere.

Per personale di ingegneria si intende personale in grado di preparare il programma operativo, simulare le operazioni previste utilizzando un software / simulatore specializzato, elaborare i dati registrati, preparare relazioni finali sui pozzi riguardanti i lavori eseguiti e la relativa valutazione

Per personale di laboratorio si intende Personale in grado di fornire il servizio laboratorio analisi e relativo personale con provata esperienza nel testare i prodotti forniti, sia prima che durante il lavoro



Attrezzature/Prodotti/Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire uno o più VESSEL adeguati per effettuare il servizio in oggetto con le seguenti caratteristiche:

- Sistema di posizionamento dinamico: almeno DP2
- Total hydraulic horsepower: almeno di 5000 HHP
- Line pressure capability (psi): 15000 psi
- "Flexible line/s" con "quickly disconnection system/s", incluso il/i relativo/i "reel system/s".
- "Blender/s con capacità di miscelare fluidi 35 bbl/min
- "LAS pump" dotata ognuna di back-up, capace di pompare liquidi viscosi e corrosivi
- Materiali tubolari, elementi di tenuta e vasche di stoccaggio resistenti ad acidi organici, inorganici, miscele degli stessi con intervallo di temperatura, preferibilmente da -20°C a +50°C
- Possibilità di stoccare acidi organici, inorganici e miscele degli stessi, miscelarli alla concentrazione desiderata all'occorrenza senza allontanarsi dal luogo del lavoro rimanendo in posizionamento dinamico
- Acquisizione dati in real time tramite sensori elettronici di pressione, temperatura, portata di ogni pompa ad alta pressione, di ogni pompa dosatrice LAS, portata totale e registrazione degli stessi in formato idoneo (ASCII o equivalente)
- Disponibilità di un laboratorio di analisi a bordo del "Vessel", dotato di strumentazione adeguata per eseguire test di stabilità di gel crosslinkati a temperatura superiore di 140° C per più di 8 ore

Il Vessel e le attrezzature proposte devono essere in accordo alle normative applicabili vigenti (es.: IMO, API, ISO, Direttiva Macchine, ATEX, etc.) e successive modifiche.

Il Candidato deve essere in grado di fornire prodotti chimici adeguati per effettuare il servizio richiesto, e di seguito riassunti:

- Prodotti chimici necessari per la stimolazione (ex.: Acido Cloridrico, Acido Formico, Acido Acetico, Acido Fluoridrico, solventi organici, Inibitori di corrosione per miscele di acido, etc.)

I prodotti proposti devono essere in accordo alle normative applicabili vigenti (es.: API, ISO, REACH, CPL, etc.) e successive modifiche.

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (standard o complex)



- Attività "complex": operazioni in pozzi HP/HT, con H2S/CO2, operazioni in deepwater e/o da floaters, operazioni in ambiente artico
- Attività "standard": operazioni non comprese nel "complex"

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di ingegneria, laboratorio e assistenza in cantiere

- INGEGNERIA: elenco del personale dedicato al "servizio ingegneria" e relative qualifiche
- LABORATORIO DI ANALISI: elenco del personale dedicato al "laboratorio di analisi" e relative qualifiche
- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al "servizio di assistenza in cantiere" e relative qualifiche
 - composizione tipica di una "crew" per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di ingegneria, laboratorio di analisi e assistenza in cantiere
- Specificare se, sia per l'area "ingegneria", "laboratorio" e "cantiere", la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "Fisrt Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Prodotti/Certificazioni

Per almeno uno dei VESSEL proposti Il Candidato deve fornire elenco delle certificazioni possedute e dei prodotti proposti

Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. da e) a f)

Il Candidato, per ogni attributo, deve inoltre inviare:

- i dati della struttura dedicata all'attributo: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città).
- Organigramma della Società e Organigramma dedicato al servizio in oggetto
- Catalogo del servizio "stimulation" proposto
- Elenco certificazioni disponibili (es : ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)
- un tipico "Quality Control Plan" (QCP) per i servizi proposti
- Elenco manuali e/o principali procedure (operative, manutenzione, etc.) dedicati al servizio proposto
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Verifica in Sito (VIS)

GRUPPO MERCE SS05BB23 - ROV TO SUPPORT DRILLING & COMPLETION OPERATIONS**g)- Requisiti Tecnici:**

Servizio

Il Candidato deve essere in grado di fornire, personale (per servizio di ingegneria e assistenza in cantiere) e attrezzature necessarie per l'esecuzione del Servizio "ROV TO SUPPORT DRILLING & COMPLETION OPERATIONS" nei cantieri Eni in pozzi "offshore", come qui di seguito specificato.

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato, sia per il servizio di ingegneria, sia per il servizio di assistenza in cantiere. Per personale di ingegneria si intende personale in grado di preparare il programma operativo, simulare le operazioni previste utilizzando un software / simulatore specializzato, elaborare i dati registrati, preparare relazioni finali sui pozzi riguardanti i lavori eseguiti e la relativa valutazione

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire le seguenti attrezzature:

- ROV (Remotely Operated Vehicle)
 - Class IIIA e Class IIIB entrambi in accordo alla normativa NORSOK U-102.
- TMS (Tether Management System)
 - per ROV, dotato di TV Zoom Camera sottomarine a colori completo di sistema di illuminazione e "Pan & Tilt"
- LARS (Launch and Recovery System)
 - Il sistema deve consentire di gestire e conservare il cavo ombelicale per trasferire potenza, comandi e segnale del sensore dall'unità di controllo dell'operatore al sistema ROV;
- B.O.P. Intervention Equipment (esempio: Hydraulic Pump, Fluids Reservoir, Hot Stabs, etc.)

Le attrezzature proposte, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili (esempio: API, ISO, EN, Direttiva Macchine, ATEX, etc.) e successive modifiche

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, (ROV, LARS etc.)

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di ingegneria e assistenza in cantiere



- INGEGNERIA: elenco del personale dedicato al “servizio ingegneria” e relative qualifiche
- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al “servizio di assistenza in cantiere” e relative qualifiche
 - composizione tipica di una “crew” per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di ingegneria e assistenza in cantiere
- Specificare se, sia per l’area “ingegneria” e “cantiere”, la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: “Fisrt Aid”, H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve fornire il catalogo dei ROV proposti e elenco delle certificazioni possedute dai ROV

Il Candidato deve inoltre inviare:

- i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città)
- Organigramma della società e Organigramma/struttura dedicata al servizio
- Elenco delle certificazioni possedute, in corso di validità, relative al sistema di Qualità e/o Ambiente e/o Sicurezza emesse in accordo alle norme vigenti (es.: ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)
- un tipico “Quality Control Plan” (QCP) per il servizio proposto
- Elenco manuali e/o principali procedure (operative, manutenzione, etc...) dedicate al servizio proposto
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

GRUPPO MERCE SS05BB16 - FISHING, MILLING AND CUTTING**h)- Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve essere in grado di fornire, personale (per servizio di assistenza in cantiere), ed attrezzature necessarie all’esecuzione del Servizio di “FISHING, MILLING AND CUTTING” nei cantieri Eni in pozzi aventi con una o più delle seguenti caratteristiche:

- Pozzi verticali, direzionati, con tratto orizzontale
- Pozzi con o senza presenza di H2S/CO2 e/o HP/HT



Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato per il servizio di assistenza in cantiere.

Attrezzature/ Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire una o più delle sottostanti attrezzature (raggruppate per categoria) per effettuare il Servizio in oggetto

Categorie attrezzature:

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

Le attrezzature e i prodotti, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili - API, ISO, EN, Direttive europee (es.: Direttiva Macchine, ATEX, etc.), etc e successive modifiche.

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

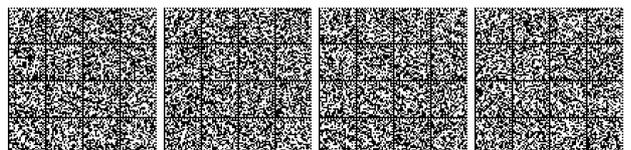
Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (standard o complex)

- Attività "complex": operazioni in pozzi HP/HT, con H2S/CO2, operazioni in deepwater e/o da floaters, operazioni in ambiente artico
- Attività "standard": operazioni non comprese nel "complex"

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di assistenza in cantiere

- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al "servizio di assistenza in cantiere" e relative qualifiche
 - composizione tipica di una "crew" per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente



- Matrice di training per il personale di assistenza in cantiere
- Specificare se la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "Fisrt Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo delle attrezzature e fornire elenco delle certificazioni possedute dalle attrezzature proposte.

Il Candidato deve inoltre inviare:

- i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città)
- Organigramma della società e Organigramma/struttura dedicata al servizio
- catalogo dedicato al servizio "FISHING, MILLING AND CUTTING" proposto
- Elenco delle certificazioni possedute, in corso di validità, relative al sistema di Qualità e/o Ambiente e/o Sicurezza emesse in accordo alle norme vigenti (es.: ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)
- un tipico "Quality Control Plan" (QCP) per il servizio proposto
- Elenco manuali e/o principali procedure (operative, manutenzione, etc...) dedicate al servizio proposto
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

GRUPPO MERCE SS05BB28 - SURFACE LOGGING SERVICE (MUD LOGGING)**i)- Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale, attrezzature e prodotti necessari all'esecuzione del Servizio "SURFACE LOGGING" nei cantieri Eni in pozzi con una o più delle seguenti caratteristiche:

- Pozzi verticali, direzionati, con tratto orizzontale
- Pozzi con o senza presenza di H2S/CO2 e/o HP/HT

Personale

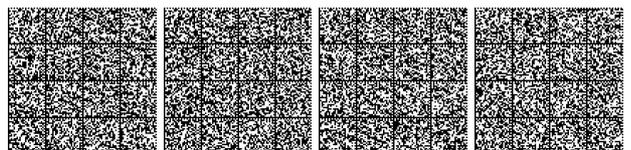
Il Candidato deve dimostrare di poter disporre di Tecnici Specializzati in organico, con dimostrata esperienza nell'utilizzo dell'attrezzatura fornita e in grado di soddisfare, relativamente alla figura di "Surface Logger Senior" e "Surface Logger" anche i requisiti di certificazione per il "Well Control Course" (es. IWCF level 2).



Attrezzature/ Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire:

- “Surface Logging Unit” e relativo equipaggiamento (es. microscopio binoculare, bilancia analitica, fluoroscopio, setacci per cuttings, prodotti chimici, fornello per essiccazione campioni):
- Attrezzature /sensori:
- “Gas Chain” composta da
 - “Constant Volume Trap” con e senza scaldatore di fango
 - Linea di campionamento e filtri
 - Pannello di controllo e “Gas Sampling Handling”
 - “Total Gas Detectors” e Gas Cromatografo ad Alta Risoluzione
 - CO2 detector
- Sensori per monitoraggio di “Drilling parameters”
 - Movimento del gancio
 - Velocità rotazione Rotary /Top Drive
 - Torsione Rotary/Top Drive
 - Peso al gancio
 - Volume vasche fango
 - Portata fango con “flow paddle”
 - Peso del fango In/Out
 - Pressione alle aste/Pressione al casing
 - Temperatura In/Out
- Misuratore di portata del fango out ad alta risoluzione
- “Rig heave” (solo per impianti “Floaters”)
- Rivelatori di H2S/SO2
- Rilevatori di miscele Esplosive (LEL)
- Sistemi di allarme visivi e acustici per H2S/SO2 & LEL
- Real Time Data Acquisition, Gathering and Storage



Le attrezzature e i prodotti, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili - API, ISO, EN, Direttive europee (es.: Direttiva Macchine, ATEX, etc.), etc, e successive modifiche

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (standard o complex)

- Attività "complex": operazioni in pozzi HP/HT, con H2S/CO2, operazioni in deepwater e/o da floaters, operazioni in ambiente artico
- Attività "standard": operazioni non comprese nel "complex"

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione

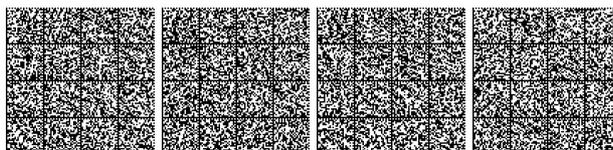
- numero di tecnici specializzati in organico del personale, suddivisi in "Surface Logger Senior" e "Surface Logger", con indicazione della loro esperienza nell'utilizzo dell'attrezzatura fornita, e relative certificazioni per il Well Control Course (es. IWCF level 2)
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- matrice di training del personale
- Specificare se la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "First Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo delle attrezzature ed elenco delle certificazioni possedute dalle attrezzature proposte.

Il Candidato deve inoltre inviare:

- i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città)
- Organigramma della società e Organigramma/struttura dedicata al servizio
- catalogo dedicato al servizio "SURFACE LOGGING" proposto
- Elenco delle certificazioni possedute, in corso di validità, relative al sistema di Qualità e/o Ambiente e/o Sicurezza emesse in accordo alle norme vigenti (es.: ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)



- un tipico "Quality Control Plan" (QCP) per il servizio proposto
- Elenco manuali e/o principali procedure (operative, manutenzione, etc...) dedicate al servizio proposto
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

GRUPPO MERCE SS05BB29 - TUBULAR RUNNING (SERVICES AND EQUIPMENT)**Attributo tecnico livello 1: CASING/TUBING POWER TONG SERVICE****j)- Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale ed attrezzature necessarie all'esecuzione del Servizio "CASING/TUBING POWER TONG SERVICE" sui cantieri Eni, materiale tubolare (Casing, Tubing, completion accessories, etc.) in Carbon steel e/o CRA (Corrosion Resistance Alloy).

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato per il servizio di assistenza in cantiere.

Attrezzature/Prodotti/Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire le seguenti attrezzature:

- "Manual and Powered Tongs with/without backup)" per avvitamento/svitamento di materiale tubolare (Casing, Tubing, completion accessories, etc.) in Carbon steel e/o CRA (Corrosion Resistance Alloy).
- "Manual and Powered Hoisting equipment" (es: elevator, spider elevator, etc.) per il sollevamento di materiale tubolare (Casing, Tubing, completion accessories, etc.) in Carbon steel e/o CRA (Corrosion Resistance Alloy).
- "Manual and Powered Hanging equipment" (es: slips, FMS, etc.) per la sospensione di materiale tubolare (Casing, Tubing, completion accessories, etc.) in Carbon steel e/o CRA (Corrosion Resistance Alloy).

Il Candidato deve essere in grado di fornire i seguenti prodotti:

- Thread-Locking Compound
- "Thread grease" in accordo con ISO-13678/API-5A3

Le attrezzature e i prodotti proposte/i, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili (API, ISO, EN, Direttive europee (es.: Direttiva Macchine, ATEX, etc.), etc, e successive modifiche

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:



Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (materiale Carbon steel, CRA, etc.)

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di assistenza in cantiere

- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al "servizio di assistenza in cantiere" e relative qualifiche
 - composizione tipica di una "crew" per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di assistenza in cantiere
- Specificare se la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "Fisrt Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Prodotti/Certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo delle attrezzature ed elenco delle certificazioni possedute delle attrezzature, inviando almeno un esempio di certificazione di una delle seguenti:

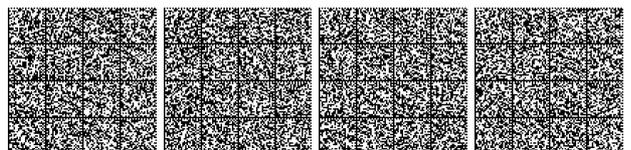
- Powered casing/tubing tongs
- Powered elevators
- Powered FMS

Il Candidato deve fornire catalogo dei prodotti ed elenco delle certificazioni possedute dai prodotti, inviando almeno un esempio di certificazione di una delle seguenti:

- Thread-Locking Compound
- "Thread grease" in accordo con ISO-13678/API-5A3

Attributo tecnico livello 1: PICK-UP & LAY-DOWN MACHINE SERVICE**k)- Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale ed attrezzature necessarie all'esecuzione del Servizio "PICK-UP & LAY-DOWN MACHINE SERVICE (PULD)" nei cantieri Eni, su materiale tubolare in Carbon steel e/o CRA (Corrosion Resistance Alloy).



Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato per il servizio di assistenza in cantiere.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire attrezzature per effettuare il Servizio "PICK-UP & LAY-DOWN MACHINE SERVICE (PULD)" in presenza delle sottostanti tipologie di materiale tubolare:

- Casing e/o Tubing (Carbon Steel & Corrosion Resistant Alloy)
- Drill Pipe
- HW Drill Pipe
- Drill Collar (Carbon Steel & Non-Magnetic Steel)

Le attrezzature proposte, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili (API, ISO, EN, Direttive europee (es.: Direttiva Macchine, ATEX, etc.), etc, e successive modifiche.

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (materiale Carbon steel, CRA, etc.)

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di assistenza in cantiere

- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al "servizio di assistenza in cantiere" e relative qualifiche
 - composizione tipica di una "crew" per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di assistenza in cantiere
- Specificare se la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "Fisrt Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo delle attrezzature proposte ed elenco riassuntivo delle certificazioni possedute da almeno 1 delle



attrezzature PULD proposte.

Attributo tecnico livello 1: CASING DRIVE SYSTEM

I)- Requisiti Tecnici:

Servizio

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale ed attrezzature necessarie all'esecuzione del Servizio "CASING DRIVE SYSTEM (CDS)" nei cantieri Eni, su materiale tubolare in Carbon steel e/o CRA (Corrosion Resistance Alloy).

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato per il servizio di assistenza in cantiere.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato essere in grado di fornire attrezzature, per effettuare il Servizio "CASING DRIVE SYSTEM (CDS)", con le seguenti caratteristiche:

- 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).

Le attrezzature proposte, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili (API, ISO, EN, Direttive europee (es.: Direttiva Macchine, ATEX, etc.), etc, e successive modifiche.

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

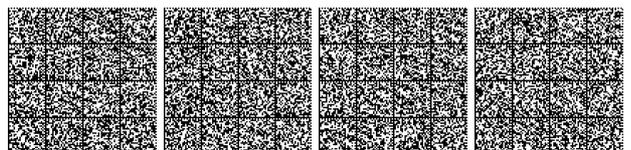
Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (materiale Carbon steel, CRA, etc.)

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di assistenza in cantiere

- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al "servizio di assistenza in cantiere" e relative qualifiche
 - composizione tipica di una "crew" per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di assistenza in cantiere
- Specificare se la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "Fisrt Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.



Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo delle attrezzature proposte ed elenco riassuntivo delle certificazioni possedute dalle attrezzature proposte, preferibilmente di almeno uno di una CASING DRIVE SYSTEM (CDS)

Attributo tecnico livello 1: FILL-UP AND CIRCULATING PACKER**m)- Requisiti Tecnici:****Attrezzature/Certificazioni**

Il Candidato deve essere in grado di fornire attrezzature per effettuare il Servizio in oggetto.

L'attrezzatura deve permettere l'effettuazione di almeno due (2) delle tre (3) operazioni sottostanti:

- "Casing fill in";
- "Circulating";
- "Reverse Return while running casing".

Le attrezzature proposte, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative applicabili (API, ISO, EN, Direttive europee (es.: Direttiva Macchine, ATEX, etc.), etc, e successive modifiche.

Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. m):**Attrezzature/Certificazioni**

Il Candidato deve fornire catalogo delle attrezzature proposte ed elenco riassuntivo delle certificazioni possedute dalle attrezzature proposte, preferibilmente di almeno uno di una FILL-UP AND CIRCULATING PACKER

Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. da j) a m)

Il candidato deve inoltre inviare per ogni attributo:

- i dati della struttura dedicata all'attributo: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città).
- Organigramma della Società e Organigramma/struttura dedicata al servizio in oggetto
- Elenco certificazioni disponibili (es : ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)
- un tipico "Quality Control Plan" (QCP) per i servizi proposti
- Elenco manuali e/o principali procedure (operative, manutenzione, etc.) dedicate al servizio proposto
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Verifica in Sito (VIS)

GRUPPO MERCE SS05BB31 - WIRELINE (SLICKLINE) SERVICE**n)- Requisiti Tecnici:**

Servizio

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale ed attrezzature e necessarie all'esecuzione del Servizio "WIRELINE (SLICKLINE) SERVICE" nei cantieri Eni in pozzi petroliferi aventi una o più delle seguenti caratteristiche:

- Pozzi verticali, direzionati, con tratto orizzontale
- Pozzi con o senza presenza di H2S/CO2 e/o HP/HT

L'attività può essere richiesta in presenza o meno (rigless) di impianti di perforazione/workover, etc

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato per il servizio di assistenza in cantiere.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire le attrezzature per effettuare il servizio in oggetto:

- "Wireline Unit" (capacità di operare fino a 6.000 metri);
- Cavo/i conformi ai requisiti dell'ISO 10425 o dell'API SPEC 9A
- "Well Operation Equipment" (esempio: "shifting tools", "running tools", "pulling tools", "gauge cutters", "wireline cutting tools", "fishing tools", etc.);
- "Surface Well Control Equipment" (inclusi "stuffing box", "safety check valve", "lubricator", "BOP") costruito e testato in accordo ai requisiti dell'ISO 13533 o API SPEC 16 e ISO 10423 o API SPEC 6A;

Le attrezzature proposte, ove applicabile, devono essere in accordo alle normative sopra citate e applicabili (es.: API, ISO, EN, Direttiva Macchine, ATEX, etc.), e successive modifiche.

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

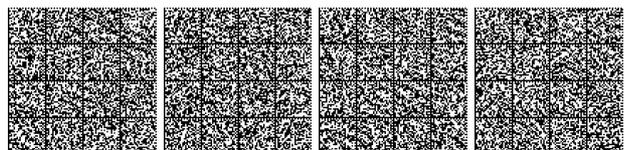
Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (standard o complex)

- Attività "complex": operazioni in pozzi HP/HT, con H2S/CO2, operazioni in deepwater e/o da floaters, operazioni in ambiente artico
- Attività "standard": operazioni non comprese nel "complex"

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di assistenza in cantiere



- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al “servizio di assistenza in cantiere” e relative qualifiche
 - composizione tipica di una “crew” per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di assistenza in cantiere
- Specificare se la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: “Fisrt Aid”, H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo attrezzature ed elenco delle certificazioni possedute dalle attrezzature proposte, inviando almeno un esempio di una delle seguenti

- Wireline on-shore Unit
- Wireline off-shore Unit
- Slickline Cable
- Wireline BOP

Il Candidato deve inoltre inviare:

- i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città)
- Organigramma della società e Organigramma/struttura dedicata al servizio
- catalogo dedicato al servizio “WIRELINE (SLICKLINE) SERVICE” proposto
- Elenco delle certificazioni possedute, in corso di validità, relative al sistema di Qualità e/o Ambiente e/o Sicurezza emesse in accordo alle norme vigenti (es.: ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)
- un tipico “Quality Control Plan” (QCP) per il servizio proposto
- Elenco manuali e/o principali procedure (operative, manutenzione, etc...) dedicate al servizio proposto
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

GRUPPO MERCE SS05BB32 - WIRELINE LOGGING SERVICE**Attributo tecnico livello 1: BOREHOLE SEISMIC (VSP)**

o)- Requisiti Tecnici:**Servizio**

Il Candidato deve essere in grado di fornire, personale (per servizio di elaborazione dati e assistenza in cantiere), ed attrezzature e necessari all'esecuzione del servizio "BOREHOLE SEISMIC (VSP)" nei cantieri Eni in pozzi con una o più delle seguenti caratteristiche:

- verticali, direzionati, con tratto orizzontale
- con o senza presenza di H2S/CO2
- In fori sottili;
- in ambiente "rig" o "rigless"
- Per "weathering survey";
- Per il "vibration monitoring".

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale dedicato, sia per il servizio di elaborazione dati, sia per il servizio di assistenza in cantiere e in particolare:

Centro di elaborazione dati

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale con provata esperienza per effettuare l'interpretazione dei dati acquisiti in pozzo presso il centro di elaborazione dati.

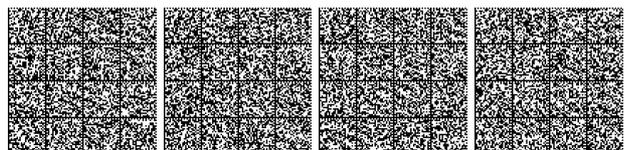
Assistenza in cantiere

il Candidato deve essere in grado di fornire personale qualificato, suddiviso per posizione professionale, dedicato all'esecuzione del servizio in oggetto, in particolar modo per acquisizione e l'utilizzo di sorgenti di energia e loro posizionamento

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire attrezzature adeguate per effettuare il "BOREHOLE SEISMIC (VSP)" come di seguito specificato

- 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. L'unità deve essere:
 - dotata del "Winch control system"
 - equipaggiata con "Wireline logging cable" (singolo conduttore e/o multi-conduttore).
- "Data acquisition equipment" (incluso "seismic recording system", unità periferiche, "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
- Strumenti per la riparazione e spare parts delle sorgenti e ricevitori

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

Servizio

Il candidato deve fornire “case history” dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (standard o complex)

- Attività “complex”: operazioni in pozzi HP/HT, con H2S/CO2, operazioni in deepwater e/o da floaters, operazioni in ambiente artico
- Attività “standard”: operazioni non comprese nel “complex”

Personale

Il Candidato deve fornire la seguente documentazione per il personale di elaborazione dati e assistenza in cantiere

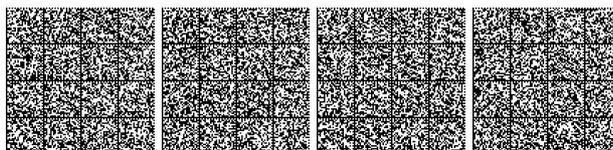
- CENTRO ELABORAZIONE DATI: elenco del personale dedicato al “servizio di elaborazione dati” e relative qualifiche
- ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale dedicato al “servizio di assistenza in cantiere” e relative qualifiche
 - composizione tipica di una “crew” per esecuzione servizio specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di elaborazione dati e assistenza in cantiere
- Specificare se la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: “Fisrt Aid”, H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato a titolo di esempio deve fornire le certificazioni possedute delle attrezzature proposte

Attributo tecnico livello 1: PRODUCTION LOGGING TESTING (PLT)

p)- Requisiti Tecnici:



Servizio

Il Candidato deve di essere in grado di fornire personale (per servizio di Computing Center Processing e assistenza cantiere) ed attrezzature e necessari all'esecuzione del "PRODUCTION LOGGING TESTING (PLT)" nei cantieri Eni in pozzi con una o più delle seguenti caratteristiche:

- verticali, direzionati, con tratto orizzontale
- con o senza presenza di H2S/CO2 e/o HP/HT
- in ambiente "rig" o "rigless"

Il Candidato deve essere in grado di eseguire le seguenti attività:

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

Personale

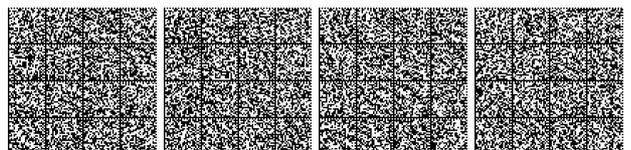
Il Candidato deve essere in grado di fornire personale con provata esperienza per effettuare il "PRODUCTION LOGGING TESTING (PLT)", come di seguito specificato

- Computing Center Processing; Il Candidato deve di essere in grado, presentando documentazione, di fornire personale con provata esperienza per effettuare il Computing Center Processing.
- Assistenza in cantiere: Il Candidato deve essere in grado di fornire personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato all'esecuzione del servizio in oggetto

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato essere in grado di fornire attrezzature adeguate per effettuare il "PRODUCTION LOGGING TESTING (PLT) come di seguito specificato:

- "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.) sia in versione "memory" che in versione "Surface Read Out (SRO)"
- devono essere in accordo alle normative applicabili vigenti (es.: API, ISO, ATEX, etc.), e successive modifiche, e utilizzabili in pozzi con una o più delle seguenti caratteristiche:
 - verticali, direzionati, con tratto orizzontale
 - con o senza presenza di H2S/CO2 e/o HP/HT
 - in ambiente "rig" o "rigless"



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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (standard o complex)

- Attività "complex": operazioni in pozzi HP/HT, con H2S/CO2, operazioni in deepwater e/o da floaters, operazioni in ambiente artico
- Attività "standard": operazioni non comprese nel "complex"

Personale

Il Candidato deve fornire documentazione per:

- Computing Center Processing
 - elenco del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio di Computing Center Processing
- SERVIZIO DI ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio di assistenza in cantiere
 - composizione tipica di una "crew" per esecuzione servizio (in ambiente "rig" e "rigless") specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di computing center processing e assistenza in cantiere
- Specificare se la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "Fisrt Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo delle attrezzature proposte e a titolo di esempio deve fornire le certificazioni possedute da due delle attrezzature proposte

Attributo tecnico livello 1: WIRELINE CASED & OPEN HOLE LOGS**g)- Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale (per servizio di Centro elaborazione dati e assistenza cantiere) ed attrezzature e



necessari all'esecuzione del servizio di "WIRELINE OPEN & CASED HOLE LOGS" nei cantieri Eni in pozzi con una o più delle seguenti caratteristiche:

- Pozzi verticali, direzionati, con tratto orizzontale
- Pozzi con o senza presenza di H2S/CO2 e/o HP/HT
- in ambiente "rig" o "rigless"

Il Candidato deve 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.

Personale

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale con provata esperienza per effettuare il "WIRELINE OPEN & CASED HOLE LOGS", come di seguito specificato:

- Centro di elaborazione dati; Il Candidato deve di essere in grado, presentando documentazione, di fornire personale con provata esperienza per effettuare l'interpretazione dei dati acquisiti in pozzo presso il centro di elaborazione dati.
- Assistenza in cantiere: Il Candidato deve essere in grado di fornire personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato all'utilizzo dell'attrezzatura fornita/esecuzione del servizio in oggetto

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire attrezzature adeguate per effettuare il "WIRELINE OPEN & CASED HOLE LOGS" come di seguito specificato

- 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. L'unità deve essere:
 - dotata del "Winch control system"
 - equipaggiata con "Wireline logging cable" (singolo conduttore e/o multi-conduttore).
- Attrezzatura per "Formation Evaluation" in OPEN & CASED HOLE:
 - Log di Resistività adatto per WBM o OBM
 - Log di Microresistività
 - Log Acustico con monopolo o monopolo/dipolo
 - Log di Radioattività naturale per misure in OH o CH



- Log Nucleare con sorgente di Gamma Ray
- Log Nucleare con sorgente a Neutroni
- Log Nucleare per la stima del contenuto in fluidi in CH
- Log di Risonanza Magnetica
- Log d'immagine per WBM o OBM
- Attrezzatura per la valutazione della bontà della cementazione
- Attrezzatura per l'ispezione dell'integrità del casing e/o del foro:
- Caliper multibraccia
- Log elettromagnetico o ultrasonico
- Attrezzatura per "Testing e Sampling":
- Misuratori di pressione e campionatori dei fluidi di formazione
- Carotiere rotary per prelievo di carote in parete
- Attrezzatura Ausiliaria:
- Pressure Control Equipment
- Fishing equipment

Le attrezzature proposte devono essere in accordo alle normative applicabili vigenti (es.: API, ISO, ATEX, etc.), e successive modifiche, e utilizzabili in pozzi con una o più delle seguenti caratteristiche:

- verticali, direzionati, con tratto orizzontale
- con o senza presenza di H₂S/CO₂ e/o HP/HT
- in ambiente "rig" o "rigless"

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (standard o complex)

- Attività "complex": operazioni in pozzi HP/HT, con H₂S/CO₂, operazioni in deepwater e/o da floaters, operazioni in ambiente artico
- Attività "standard": operazioni non comprese nel "complex"



Personale

Il Candidato deve fornire documentazione per:

- CENTRO DI ELABORAZIONE DATI:
 - elenco del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- SERVIZIO DI ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
 - composizione tipica di una "crew" per esecuzione servizio (in ambiente "rig" e "rigless") specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di elaborazione dati e assistenza in cantiere
- Specificare se la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "Firt Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo delle attrezzature proposte e a titolo di esempio deve fornire le certificazioni possedute da due delle attrezzature proposte

Attributo tecnico livello 1: WIRELINE CASED & OPEN HOLE PERFORATING AND AUXILIARY TOOLS**r)- Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve essere in grado di fornire personale (per servizio di Centro elaborazione dati e assistenza cantiere) ed attrezzature e necessari all'esecuzione del "WIRELINE CASED & OPEN HOLE PERFORATING AND AUXILIARY TOOLS" nei cantieri Eni in pozzi con una o più delle seguenti caratteristiche:

- verticali, direzionati, con tratto orizzontale
- con o senza presenza di H2S/CO2
- in ambiente "rig" o "rigless"

Il Candidato deve eseguire le seguenti attività:

- Casing and tubing perforation
- Casing and tubing cutting
- Attrezzatura Ausiliaria:



- Pressure Control Equipment
- Fishing equipment

Personale

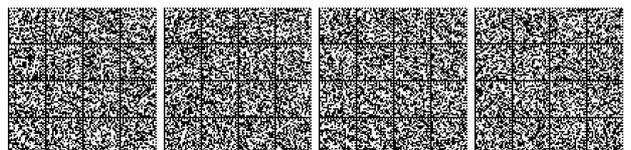
Il Candidato deve essere in grado di fornire personale con provata esperienza per effettuare il "WIRELINE CASED & OPEN HOLE PERFORATING AND AUXILIARY TOOLS", come di seguito specificato:

- Centro di elaborazione dati; Il Candidato deve di essere in grado, presentando documentazione, di fornire personale con provata esperienza per effettuare l'interpretazione dei dati acquisiti in pozzo presso il centro di elaborazione dati.
- Assistenza in cantiere: Il Candidato deve essere in grado di fornire personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato all'utilizzo dell'attrezzatura fornita/esecuzione del servizio in oggetto

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve essere in grado di fornire attrezzature adeguate per effettuare il "WIRELINE CASED & OPEN HOLE PERFORATING AND AUXILIARY TOOLS" come richiesto di seguito specificato:

- 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. L'unità deve essere:
 - dotata del "Winch control system"
 - equipaggiata con "Wireline logging cable" (singolo conduttore e/o multi-conduttore).
- Attrezzatura per "perforating":
 - Perforating gun system
 - Firing System – Electric Activation
 - Explosives:
 - "Shaped charges (big hole and deep penetration)";
 - "Detonating cord"
 - "Detonator/boosters"
- Attrezzatura per "cutting": pipe cutters, pipe puncher, etc.
- Attrezzatura per "Auxiliary Measurements" (es. "casing evaluation", "cement evaluation", "Casing collar locator", etc.).
- Attrezzatura Ausiliaria:
 - Pressure Control Equipment
 - Fishing equipment



Le attrezzature proposte devono essere in accordo alle normative applicabili vigenti (es.: API, ISO, ATEX, etc.), e successive modifiche.

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività (standard o complex)

- Attività "complex": operazioni in pozzi HP/HT, con H2S/CO2, operazioni in deepwater e/o da floaters, operazioni in ambiente artico
- Attività "standard": operazioni non comprese nel "complex"

Personale

Il Candidato deve fornire documentazione per:

- CENTRO DI ELABORAZIONE DATI:
 - elenco del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- SERVIZIO DI ASSISTENZA IN CANTIERE:
 - elenco del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
 - composizione tipica di una "crew" per esecuzione servizio (in ambiente "rig" e "rigless") specificando il numero di cantieri che è in grado di coprire contemporaneamente
- Matrice di training per il personale di elaborazione dati e assistenza in cantiere
- Specificare se la gestione dei corsi di addestramento e delle varie certificazioni applicabili [es.: "Fisrt Aid", H2S Course, HUET, BOSIET, Well Control (IWCF, IOGP Report 476, etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

Attrezzature/Certificazioni

Il Candidato deve fornire catalogo delle attrezzature proposte e a titolo di esempio deve fornire le certificazioni possedute da due delle attrezzature proposte

Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. da o) a r)

Il candidato deve inoltre inviare per ogni attributo:

- i dati della struttura dedicata all'attributo: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città).
- Organigramma della Società e Organigramma/struttura dedicata al servizio in oggetto



- Elenco certificazioni disponibili (es : ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)
- un tipico "Quality Control Plan" (QCP) per i servizi proposti
- Elenco manuali e/o principali procedure (operative, manutenzione, etc.) dedicate al servizio proposto
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Verifica in Sito (VIS)

GRUPPO MERCE SS05BB17 - INSPECTION SERVICE ON DRILLING RIG**s)- Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve possedere i seguenti minimi requisiti inderogabili:

- aver svolto i seguenti servizi di ispezione /accettazione negli ultimi tre anni:
- "Floater MODU" (almeno 8 lavori negli ultimi tre anni)
- "Jack Up" (almeno 8 lavori negli ultimi tre anni)
- "Land Rig" (almeno 10 lavori negli ultimi tre anni)
- aver svolto, per ogni tipologia di impianto, lavori negli ultimi tre anni per "International Oil Companies".
- poter eseguire il servizio "worldwide".

Personale

Il candidato deve avere in organico personale con almeno 10 anni di esperienza relativa al servizio di "Drilling rigs Inspections"

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

Il Candidato dovrà consegnare la seguente documentazione entro i termini che saranno indicati:

Servizio

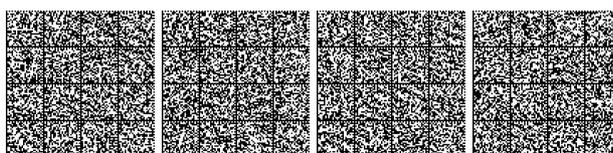
Il candidato deve fornire "Case history" degli ultimi 10 anni indicando il n° di survey suddivisi per anno e tipologia di rig ed in particolare per gli ultimi 3 anni la lista dei survey svolti specificando:

- Nome e Tipo di rig visitato
- Nome dell'operatore che ha richiesto il servizio
- scopo del lavoro (es condition survey, commissioning, acceptance, software verification, crew assement, etc.)
- Location

Personale

Il candidato deve fornire:

- Descrizione della composizione dei teams per eseguire i servizi offerti



- Descrizione del Sistema di revisione delle competenze del personale impiegato per svolgere I servizi offerti (Training Matrix).
- Lista e C.V. sintetico (da cui evincere l'esperienza nel servizio di "Drilling rigs Inspections") del personale impiegato per svolgere i servizi offerti

Il Candidato deve inoltre inviare:

- i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città)
- Organigramma societario con evidenza di poter fornire supporto h24 world-wide
- Descrizione dei servizi offerti e relative procedure e/o check list
- Descrizione del Sistema di Management delle check list e dei risultati dei survey (es. database, tool specifici, sistemi di condivisione informazioni etc.).
- Descrizione di Worldwide emergency procedures a supporto del proprio personale.
- Elenco delle certificazioni possedute, in corso di validità, relative al sistema di Qualità e/o Ambiente e/o Sicurezza emesse in accordo alle norme vigenti (es.: ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO/TS 29001, API SPEC Q1)
- indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

GRUPPO MERCE SS05BB30 - WELL DATA MANAGEMENT

t)- Requisiti Tecnici:

Servizio

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. t):

Servizio

Il candidato deve fornire "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipologia attività, indicazione dei servizi forniti direttamente o tramite subcontratti

Il Candidato deve inoltre inviare:



- Lista e descrizione delle principali attrezzature/software disponibili e relative certificazioni;
- Lista operatori e relative qualifiche;
- Matrice 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.

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, contestualmente alla domanda di partecipazione, copia dei bilanci societari approvati relativi agli ultimi tre esercizi. 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 data del presente Avviso. Nel caso di Consorzi i bilanci devono essere forniti sia dal Consorzio che dalle singole imprese consorziate.

Ai fini di cui sopra si intende per:

- Gruppo d'Imprese: un insieme di imprese tra loro autonome dal punto di vista giuridico ma assoggettate ad un unico soggetto economico
- Bilancio consolidato: documento consuntivo di esercizio che descrive la situazione economica, patrimoniale e finanziaria di un Gruppo d'Impresa, elaborato dalla società posta al vertice (capogruppo) e redatto in base alle disposizioni di legge e nel rispetto delle normative contabili vigenti
- Bilancio societario: documento consuntivo di esercizio che descrive la situazione economica, patrimoniale e finanziaria di una società, singolarmente considerata, redatto in base alle disposizioni di legge e nel rispetto delle normative contabili vigenti.

Sez.3. Requisiti oggetto di valutazione da parte di un Team Multifunzionale ed evidenze richieste a dimostrazione del relativo possesso.**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.

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, oppure soddisfino almeno i criteri menzionati.

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

I Requisiti per il Sistema di Gestione della Qualità non si applicano in caso di Gruppi Merce con criticità di Business: "C".

Evidenze richieste per il Sistema di Gestione della Qualità

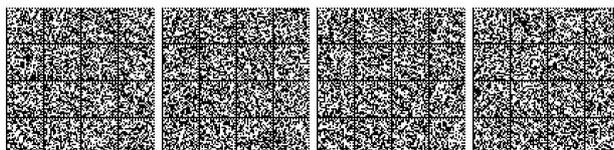
La valutazione del Sistema di Gestione per la Qualità avverrà mediante analisi della documentazione, fornita dal Candidato, a supporto di tale sistema ed allegata al questionario di qualifica (e.g. Manuale della Qualità, eventuale certificazione del Sistema Qualità rilasciata da Ente accreditato per il settore oggetto del certificato, elenco delle Procedure Operative e Istruzioni di Lavoro).

I Consorzi saranno valutati in base alle disposizioni degli artt. 47 e 83 del D. Lgs. 50/2016 e s.m.i..

Eni S.p.A. si riserva la possibilità di verificare mediante visita in sito la corretta implementazione del sistema stesso presso la sede del Candidato e ove necessario della casa madre, ogni qual volta lo ritenga opportuno.

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

Il Candidato dovrà dimostrare 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 e Ambientale, sia esso in regime di autocontrollo o imposto dalla casa madre, corporate e/o capogruppo di appartenenza, sostanzialmente conforme agli standard OHSAS 18001 e ISO 14001, o ad altri standard equivalenti.



In caso di Gruppi Merce con criticità HSE: "C", il Candidato dovrà dimostrare di disporre di un sistema di gestione per la salute e sicurezza dei lavoratori e Ambientale con performance relative al numero di infortuni negli ultimi 3 anni in linea con le soglie Eni di riferimento.

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 e Ambientale:

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

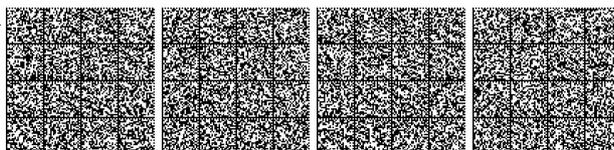
Il candidato dovrà produrre informazioni specifiche (su propria carta intestata e recante la firma del Datore di Lavoro), relative alla propria performance Health & Safety riferita all'intera Organizzazione, in linea con lo scopo della candidatura e precisamente dovrà fornire i seguenti dati relativi 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, con particolare attenzione al trend infortunistico per valutare se presenta un miglioramento almeno del 10% per ogni anno oggetto di analisi.



I valori di soglia, aggiornati con cadenza annuale, sono reperibili sul sito Eni al seguente link: <https://esupplier.eni.com/>

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, la valutazione sarà effettuata in base alle informazioni disponibili.

I Consorzi saranno valutati in base alle disposizioni degli artt. 47 e 83 del D. Lgs. 50/2016 e s.m.i..

Eni S.p.A. si riserva la possibilità di verificare la corretta implementazione dei sistemi di gestione tramite richiesta di documentazione integrativa a supporto di tale verifica e/o l'organizzazione di una visita in sito presso la sede del Candidato e ove necessario della casa madre, 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: [IT] [] 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://esupplier.eni.com/>

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 sulla raccolta ed il trattamento dei dati personali di cui al Regolamento (UE) 2016/679 ("GDPR")
3. Il Codice di Condotta Fornitori, che dovrà essere debitamente sottoscritto dal Candidato e inviato a Eni SpA contestualmente alla domanda di partecipazione
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 specificato nel documento: "Eni Spa 3 - Contributo processo di Qualifica" disponibile sul sito: https://esupplier.eni.com/PFU_it_IT/restyling/collabora_plus.page

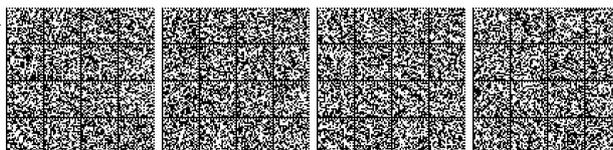
Il corrispettivo dovrà pervenire mediante domiciliazione dell'accredito su conto corrente bancario indicato sulla fattura emessa da Eni S.p.A. durante l'iter di qualifica.

VI.3.4) Durata della qualifica

La qualifica ha una durata di 60 mesi dalla data di assegnazione della stessa.

Per Eni S.p.A. 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 ritiene 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 dodici mesi dalla data di fine dell'iter di qualifica.
- d) Non sono ammesse deroghe ai termini di consegna della documentazione di qualifica, salvi diversi accordi tra le parti.
- 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 positivamente qualificati in base al presente sistema di qualificazione dovranno dare tempestiva comunicazione in caso di decadimento dal possesso dei requisiti, secondo le modalità che saranno indicate al termine dell'iter di qualifica.
- g) 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.
- h) I Fornitori già positivamente qualificati da Eni S.p.A. in base al sistema di qualificazione di cui al precedente Avviso nr. S048_088602 del 09-03-2017 sui medesimi Gruppi Merce e Attributi Tecnici oggetto del presente Avviso, si intendono qualificati anche a fronte del presente Avviso.
- i) La qualifica può essere riconosciuta con limitazioni tecniche che delimitino le competenze riconosciute.
- j) Eni S.p.A. informa che le prime gare d'appalto a fronte del presente Avviso verranno emesse a partire dal mese di **AGOSTO 2020**, nel rispetto dei termini e condizioni di cui al d. Lgs n. 50 del 2016 e s.m.i..

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: 03/07/2020 - (*Rif. GUUE 2020/S 129-317786 del 07/07/2020*)

IT Modello di formulario 7 – Sistema di qualificazione – Servizi di pubblica utilità

Il responsabile dell'unità vendor management
Rossano Francia

TX20BFM15222 (A pagamento).

