

**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 e beni area pozzo**Direttiva 2014/25/UE***Sezione I: Ente aggiudicatore****I.1) Denominazione e indirizzi** <sup>1</sup> (di tutti gli enti aggiudicatori responsabili della procedura)

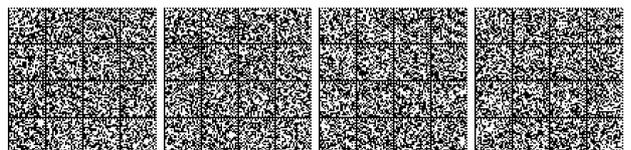
Denominazione ufficiale: Eni S.p.A.		Numero di identificazione nazionale: <sup>2</sup>	
Indirizzo postale: Via Emilia, 1			
Città: San Donato Milanese (MI)	Codice NUTS:	Codice postale: 20097	Paese: Italia
Persona di contatto: APR/VEMA-A - APR/VEMA/1771/2019/I			Tel.:
E-mail: <a href="mailto:qualifica.fornitori@eni.com">qualifica.fornitori@eni.com</a>			Fax:
<b>Indirizzi Internet</b> Indirizzo principale: <a href="http://www.eni.com">www.eni.com</a> Indirizzo del profilo di committente: <a href="https://esupplier.eni.com">https://esupplier.eni.com</a>			

**I.2) Appalto congiunto**

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

**I.3) Comunicazione**

<input type="radio"/> documenti di gara sono disponibili per un accesso gratuito, illimitato e diretto presso: <sup>13</sup> (URL) <input type="radio"/> 'accesso ai documenti di gara è limitato. Ulteriori informazioni sono disponibili presso: <sup>13</sup> (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 in versione elettronica: (URL) <input checked="" type="radio"/> all'indirizzo sopraindicato <input type="radio"/> al seguente indirizzo: (fornire altro indirizzo)
La comunicazione elettronica richiede l'utilizzo di strumenti e dispositivi che in genere non sono disponibili. Questi strumenti e dispositivi sono disponibili per un accesso gratuito, illimitato e diretto presso: (URL)



**I.6) Principali settori di attività**

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

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

II.1.1) Denominazione:	Numero di riferimento: <sup>2</sup>
II.1.2) Codice CPV principale: [ 7 ][ 6 ] . [ 2 ][ 1 ] . [ 0 ][ 0 ] . [ 0 ][ 0 ] Codice CPV supplementare: <sup>1,2</sup> [ ][ ][ ][ ]	
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 <sup>2</sup> Codice CPV principale: <sup>1</sup> [ ][ ][ ] . [ ][ ][ ] . [ ][ ][ ] . [ ][ ][ ] Codice CPV supplementare: <sup>1,2</sup> [ ][ ][ ][ ]
II.2.3) Luogo di esecuzione Codice NUTS: <sup>1</sup> [ ][ ][ ][ ][ ][ ] Luogo principale di esecuzione: Italia
II.2.4) Descrizione dell'appalto: (natura e quantità di lavori, forniture o servizi o indicazione di esigenze e requisiti) Con il presente avviso, 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 SS05BB05 - CEMENTING (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS) Attributo tecnico livello 1: CEMENTING AND PUMPING SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY AND RENTAL EQUIPMENT



Attributo tecnico livello 1: FLOATING EQUIPMENT AND CASING EQUIPMENT (SHOES, COLLARS, CENTRALIZER ETC.)

Attributo tecnico livello 1: CERAMIC CENTRALIZER

Attributo tecnico livello 1: DOWNHOLE EQUIPMENT FOR CEMENTING OPERATIONS

GRUPPO MERCE SS05BB07 - COILED TUBING SERVICE AND NITROGEN/FLUIDS PUMPING

Attributo tecnico livello 1: COILED TUBING SERVICE AND NITROGEN/FLUIDS PUMPING SERVICE

Attributo tecnico livello 1: RADIAL DRILLING

GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)

Attributo tecnico livello 1: "INTELLIGENT COMPLETION" SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY

Attributo tecnico livello 1: COMPLETION RUN IN HOLE TECHNICAL SERVICE

Attributo tecnico livello 1: DOWNHOLE STANDARD COMPLETION EQUIPMENT

Attributo tecnico livello 1: CONTROL LINE

Attributo tecnico livello 1: CONTROL LINE PROTECTOR

Attributo tecnico livello 1: CAPILLARY STRINGS/DEWATERING AND SERVICES

Attributo tecnico livello 1: INFLATABLE PACKERS

Attributo tecnico livello 1: PAKERS (EXCLUDING CIRCULATING AND SWELLING)

Attributo tecnico livello 1: TUBING RETIVABLE SUB SURFACE SAFETY VALVE (TR-SCSSV), WIRELINE SUB SURFACE SAFETY VALVE (WL- SCSSV)

Attributo tecnico livello 1: SWELLING PACKER

GRUPPO MERCE SS05BB12 – DRILLING (VERTICAL & DEVIATED) – MWD LWD SERVICE

Attributo tecnico livello 1: AUTOMATIC (VERTICAL & DEVIATED) DRILLING EQUIPMENT & SERVICE

Attributo tecnico livello 1: MWD - LWD

Attributo tecnico livello 1: STANDARD DRILLING EQUIPMENT & SERVICE

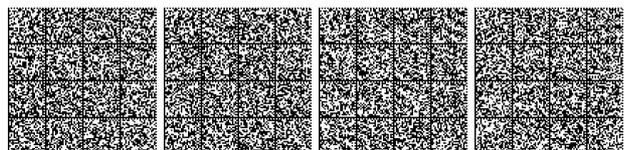
GRUPPO MERCE SS05BB24 - SAND CONTROL (SERVICE,EQUIPMENT AND PRODUCTS)

Attributo tecnico livello 1: SAND CONTROL SERVICES WITH PRODUCTS SUPPLY AND EQUIPMENT RENTAL

Attributo tecnico livello 1: EXPANDABLE SCREENS, EQUIPMENT AND SERVICE

Attributo tecnico livello 1: FILTRATION SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY AND EQUIPMENT RENTAL

Attributo tecnico livello 1: SAND CONTROL PRODUCTS AND ADDITIVES



GRUPPO MERCE SS05BB33 - SURFACE WELL TESTING  
Attributo tecnico livello 1: SURFACE WELL TESTING  
Attributo tecnico livello 1: LPT - LONG PRODUCTION TEST SERVICE

GRUPPO MERCE SS05BB34 - DOWNHOLE WELL TESTING  
Attributo tecnico livello 1: DST SERVICE  
Attributo tecnico livello 1: TCP SERVICE  
Attributo tecnico livello 1: LANDING STRING

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: B  
CATEGORIA CRITICITÀ HSE: A

GRUPPO MERCE SS05BB09 - CONDUCTOR PIPE - PILE HAMMERING AND WELDING

GRUPPO MERCE SS05BB10 - CORING SERVICE

GRUPPO MERCE SS05BB11 - DRILLING&COMPLETION FLUIDS SERVICE (PRODUCT, EQUIPM. RENTAL)  
Attributo tecnico livello 1: CASING CLEANING- WELLBORE CLEANOUT  
Attributo tecnico livello 1: DRILLING&COMPLETION PRODUCTS AND/OR ADDITIVES  
Attributo tecnico livello 1: SOLID CONTROL EQUIPMENT  
Attributo tecnico livello 1: SUPPLY OF BARITE AND BENTONITE  
Attributo tecnico livello 1: TECHNICAL SUPPORT

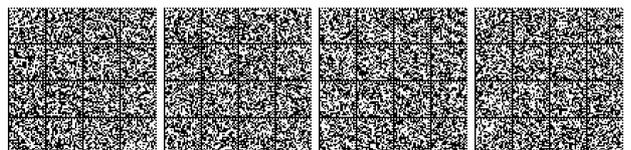
GRUPPO MERCE SS05BB22 - REPAIR AND REFURBISHMENT OF TUBULAR MATERIAL WELL OPERATIONS  
Attributo tecnico livello 1: REPAIR AND REFURBISHMENT OF DRILLING & PRODUCTION SURFACE EQUIPMENT  
Attributo tecnico livello 1: REPAIR, REFURBISHMENT, CLEANING AND PROTECTION OF OCTG (CASING AND TUBING)

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: C  
CATEGORIA CRITICITÀ HSE: NA

GRUPPO MERCE BB06AC01 – SCALPELLI A RULLI  
GRUPPO MERCE BB06AC02 – SCALPELLI DIAMANTATI

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

Per i Gruppi Merce SS05BB05, SS05BB07, SS05BB08, SS05BB10, SS05BB11, SS05BB12, SS05BB22, SS05BB24, SS05BB33 e SS05BB34 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 <sup>4</sup>

criteri indicati di seguito

Criterio di qualità - Nome: / Ponderazione: <sup>1,2,20</sup>

Costo - Nome: / Ponderazione: <sup>1,20</sup>

Prezzo - Ponderazione: <sup>21</sup>

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 <sup>2</sup>

#### II.2.13) Informazioni relative ai fondi dell'Unione europea <sup>4</sup>

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 <sup>2</sup>

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

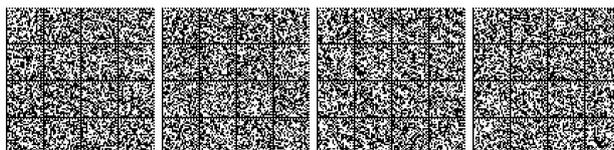
##### III.1.9) Qualificazione per il sistema (*sintesi delle condizioni e dei metodi principali*)

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

##### **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. Attenersi ai principi del Codice Etico Eni;
- c. Attenersi a quanto previsto dal D.Lgs. 81/2008 in materia di salute e sicurezza dei lavoratori (*per il Candidato la cui sede operativa è situata in Italia*);
- d. Non trovarsi in una delle situazioni di cui all'art. 80 del D.Lgs. 18 Aprile 2016 n.50 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.

**Requisiti minimi:**

- 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/Modulistica Antimafia.



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

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

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

In caso di 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.

**Requisiti minimi:**

- f. Eseguire il pagamento del corrispettivo previsto al punto VI.3.3 calcolato secondo le modalità indicate da Eni S.p.A.

**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 S.p.A.

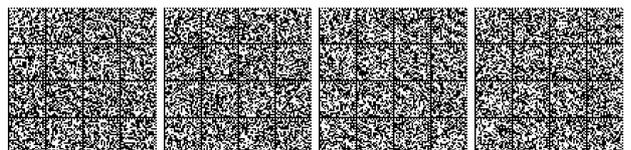
**Sez.2. Requisiti Minimi inderogabili specifici per i Gruppi Merce oggetto del presente avviso, richiesti a pena di esclusione, ed evidenze richieste a dimostrazione del relativo possesso**

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

**GRUPPO MERCE SS05BB05 - CEMENTING (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)**

**Requisiti Tecnici per ognuno degli attributi tecnici livello 1**



**Attributo tecnico livello 1: CEMENTING AND PUMPING SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY AND RENTAL EQUIPMENT****a. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "CEMENTING AND PUMPING SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY AND RENTAL EQUIPMENT" (personale, attrezzature, prodotti etc.) in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".

Il servizio in oggetto include la fornitura:

- di un servizio di ingegneria in grado di progettare, simulare e verificare le operazioni richieste.
- di un servizio di laboratorio analisi in grado di eseguire i test su prodotti chimici, cemento e malta in accordo alle ISO 10426 (all parts) / API RP 10B (all parts)
- prodotti e attrezzature richiesti nei seguenti attributi tecnici (e in accordo ai requisiti indicati in ogni attributo):
  - A) "CERAMIC CENTRALIZER
  - B) "FLOATING EQUIPMENT AND CASING EQUIPMENT (SHOES, COLLARS, CENTRALIZER, ETC.)
  - C) "DOWNHOLE EQUIPMENT FOR CEMENTING OPERATIONS

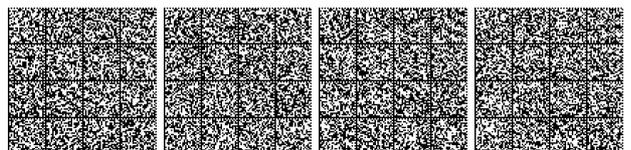
**Attrezzature**

Le attrezzature richieste sono:

- Unità di cementazione fino a 15,000psi di Working pressure
- tutta l'attrezzatura di superficie necessaria allo svolgimento del servizio in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless" (es.: Silos, vasche, batch mixer, testine di cementazione e di circolazione, etc.) per attività nell'ambito della perforazione di pozzi petroliferi

Le attrezzature proposte devono essere:

- utilizzabili in pozzi petroliferi con una o più delle caratteristiche sopra elencate dal punto 1 al punto 4 nel paragrafo Requisiti Tecnici (Servizio)
- costruite in accordo alle normative norme internazionali ed europee applicabili (es.: Direttiva Machine, ATEX, etc.)



**Prodotti: Cemento per attività di perforazione**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il cemento per attività di perforazione di Classe "G-HSR" e/o Classe "H" in accordo alle ISO 10426-1 / API SPEC 10A.

I prodotti proposti devono essere:

- Utilizzabili in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza meno di agenti corrosivi (H<sub>2</sub>S e/o CO<sub>2</sub>)
- costruiti in accordo alla norma sopra citata e alle norme europee applicabili

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire i prodotti e gli additivi per cemento di attività di perforazione, ove applicabile in accordo alle ISO 10426 (all parts) / API RP 10B (all parts).

**Prodotti e additivi per cementazione pozzi**

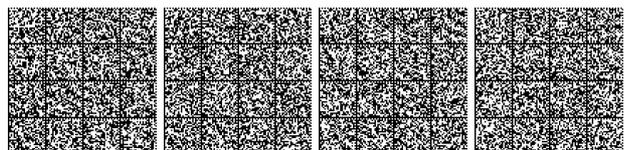
I prodotti proposti devono essere:

- Utilizzabili in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza meno di agenti corrosivi (H<sub>2</sub>S e/o CO<sub>2</sub>)
- costruiti in accordo alla norma sopra citata e alle norme europee applicabili (es.: REACH, etc.)

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

Il Candidato deve presentare documentazione per due aree di personale: ingegneria e cantiere

- INGEGNERIA:
  - informazioni e numero del personale addetto al "servizio ingegneria"
- CANTIERE:
  - dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".



- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
- 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.

#### **Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni attrezzatura proposta; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte e di almeno due prodotti proposti (cement for drilling activities e cement product and additive)

#### **Attributo tecnico livello 1: FLOATING EQUIPMENT AND CASING EQUIPMENT (SHOES, COLLARS, CENTRALIZER ETC.)**

#### **b. Requisiti Tecnici:**

##### **Prodotti**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire i prodotti "FLOATING EQUIPMENT AND CASING EQUIPMENT" e, se necessario, il servizio in installazione in cantiere (personale e attrezzature).

I prodotti richiesti sono di due tipologie:

- A) **floating equipment** (es.: guide shoes, Float shoe, Collar shoe, stage cementing tool, top/bottom non rotating cementing plug, wiper plugs, subsea plug cementing system, etc.) in accordo alle ISO 10427-3 / API SPEC 10F
- B) **Casing equipment** (es: Bow-spring Centralizer, Positive Centralizer, Rigid Centralizer, Roller Centralizer, Stop Collars, Scratchers, etc.) in accordo alle ISO 10427-1 / API SPEC 10D, ISO 10427-2 / API SPEC 10D-2, API TR10 TR4, API TR10 TR5, API TR10 TR6 e in grado di sopportare operazioni di casing running.

Entrambi i prodotti A) e B) proposti devono essere:

- Utilizzabili in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
- costruiti in accordo alla norma sopra citata e alle norme europee (se applicabili)



**Attrezzatura**

Il Candidato dovrà fornire tutta l'attrezzatura necessaria all'installazione del prodotto/i nei cantieri della Committente.  
Le attrezzature proposte devono essere in accordo alle norme vigenti applicabili (es.: internazionali, europee, etc.)

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

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate di ogni prodotto proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due prodotti proposti

**Attributo tecnico livello 1: CERAMIC CENTRALIZER****c. Requisiti Tecnici:****Prodotti**

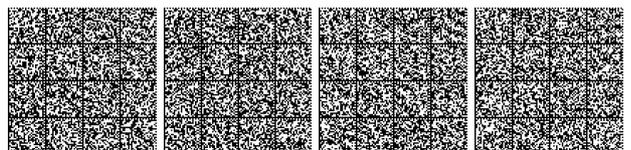
Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il prodotto "CERAMIC CENTRALIZER" e se necessario il relativo servizio installazione in cantiere (personale e attrezzature).

Per i "CERAMIC CENTRALIZER si intendo centralizzatori con le seguenti caratteristiche:

- costruito con materiale composito (non metallico); ceramico, fibra di carbonio, etc,
- installabile su casing "Carbon Steel" che in CRA (Corrosion Resistance Alloy) tramite incollaggio, adesivo etc.
- utilizzabile in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
- in grado di sopportare operazioni di casing running
- installabile sia presso la base del Candidato che presso le Basi o cantieri della Committente

**Attrezzatura**

Il Candidato dovrà fornire tutta l'attrezzatura necessaria all'installazione del prodotto nelle Basi o cantieri della Committente  
Le attrezzature utilizzate devono essere fornite in accordo alla norma vigenti applicabili (internazionali, europee, etc.)



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

Il Candidato deve presentare documentazione, come di seguito elencata, per il personale dedicato all'installazione sia presso la base del Candidato che presso le Basi o cantieri della Committente.

- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- per il personale dedicato al cantiere:
  - dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore"
  - composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore"
- Specificare 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.

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate di ogni prodotto proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due prodotti proposti

**Attributo tecnico livello 1: DOWNHOLE EQUIPMENT FOR CEMENTING OPERATIONS****d. Requisiti Tecnici:****Prodotti**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire i prodotti "downhole equipment for cementing operations" (es.: bridge plug, packers, cement retainer, etc.) e, se necessario, il servizio installazione in cantiere (personale e attrezzature).

I prodotti proposti devono essere:

- preferibilmente in accordo alle norme ISO 14310 / API SPEC 11D1
- Utilizzabili in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)



**Attrezzatura**

Il Candidato dovrà fornire tutta l'attrezzatura necessaria all'installazione del prodotto/i nei cantieri della Committente. Le attrezzature proposte devono essere in accordo alle norme vigenti applicabili (es.: internazionali, europee, etc.)

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

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate di ogni prodotto proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due prodotti proposti

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

Il candidato deve inviare per ogni attributo:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**
2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.
3. "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività "standard" o "complex" (**vedi nota 3**), ambiente (onshore / offshore)
4. 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)
5. un tipico "Quality Control Plan" (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

Nota punto 1:

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.

Nota punto 3 (Attività "complex" e "standard"):

per attività "complex", si intendono attività su pozzi HP/HT (> 10,000psi/> 150°C); in pozzi con H2S e/o CO2; su Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship); in Artic Condition

per attività "standard", attività su pozzi non inclusi nel "complex"

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

**GRUPPO MERCE SS05BB07 - COILED TUBING SERVICE AND NITROGEN/FLUIDS PUMPING**

**Attributo tecnico livello 1: COILED TUBING SERVICE AND NITROGEN/FLUIDS PUMPING SERVICE**

**a. Requisiti Tecnici:**

**Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "Coiled Tubing Service and Nitrogen/Fluids Pumping Service" (personale, attrezzature, etc.) in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".

Il Servizio include il "servizio ingegneria" in grado di progettare/simulare e verificare il servizio in oggetto

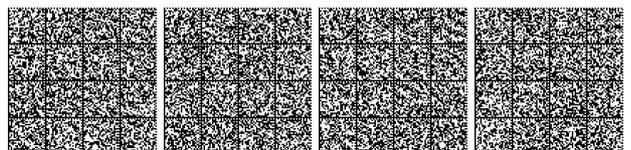
**Attrezzature**

Il Candidato deve presentare documentazione delle attrezzature proposte per eseguire il servizio di "Coiled Tubing Service and Nitrogen/Fluids Pumping Service" e qui di seguito riassunte:

- Coiled Tubing package equipment (es.: Coiled Tubing, Coiled Tubing Units, Coiled Tubing Reel, Tubing Guide Arch, Injector Head, Power Pack, Control Cabin/Data acquisition system, Coiled Tubing Tower etc.)
- Surface Well Control package equipment (es.: Strippers, Quad BOP, Dual COMBI BOP, etc.)
- Nitrogen/Fluids Pumping package equipment (es.: Nitrogen Pump, Power Pack, Liquid Nitrogen Tanks, Control Console and Monitor/Data acquisition system, etc.)

Le attrezzature proposte devono essere:

- utilizzabili in pozzi petroliferi con una o più delle caratteristiche sopra elencate dal punto 1 al punto 4 nel paragrafo Requisiti Tecnici



- costruite in accordo alle normative norme internazionali ed europee applicabili (es.: Direttiva Machine, ATEX, etc.) ed in particolar modo in accordo, ove applicabili, alle:
  - API SPEC 5ST e API RP 5C8 per Coiled Tubing
  - API RP 16ST Well Control package equipment

**Prodotti**

Il Candidato deve presentare documentazione del prodotto Azoto (Nitrogen) proposto; il prodotto deve:

- avere con un grado di purezza minimo del 99,5%
- essere costruito in accordo alle normative norme internazionali ed europee applicabili (es.: REACH, CPL)

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

Il Candidato deve presentare documentazione per due aree di personale: ingegneria e cantiere

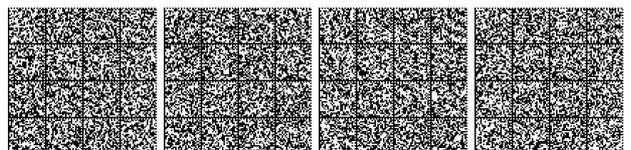
- INGEGNERIA:
  - informazioni e numero del personale addetto al "servizio ingegneria"
- CANTIERE:
  - dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
  - numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
  - composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
- 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.

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni attrezzatura proposta; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte.

**Attributo tecnico livello 1: RADIAL DRILLING****b. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "Radial Drilling"



(personale, attrezzature, etc.) in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".

Il Servizio include il "servizio ingegneria" in grado di progettare/simulare e verificare il servizio in oggetto

#### **Attrezzature**

Il Candidato deve presentare documentazione delle attrezzature proposte per eseguire il servizio di "Radial Drilling" (es.: Deflecting Shoe, Orientation System, Mills, Nozzle Head, Jetting Hose, Data acquisition system, etc.)

Le attrezzature proposte devono essere:

- utilizzabili in pozzi petroliferi con una o più delle caratteristiche elencate dal punto 1 al punto 4 nel paragrafo Requisiti Tecnici
- costruite in accordo alle normative norme internazionali ed europee applicabili

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

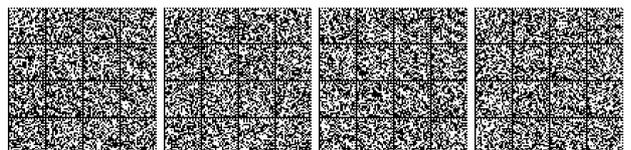
#### **Personale**

Il Candidato deve presentare documentazione per due aree di personale: ingegneria e cantiere

- INGEGNERIA:
  - informazioni e numero del personale addetto al "servizio ingegneria"
- CANTIERE:
  - dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
  - numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
  - composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
- 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.

#### **Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni attrezzatura proposta; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte



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

Il candidato deve inviare per ogni attributo:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**
2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.
3. "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività "standard" o "complex" (**vedi nota 3**), ambiente (onshore / offshore)
4. 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)
5. un tipico "Quality Control Plan" (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

Nota punto 1:

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.

Nota punto 3 (Attività "complex" e "standard"):

per attività "complex", si intendono attività su pozzi HP/HT (> 10,000psi/> 150°C); in pozzi con H2S e/o CO2; su Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship); in Artic Condition

per attività "standard", attività su pozzi non inclusi nel "complex"

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

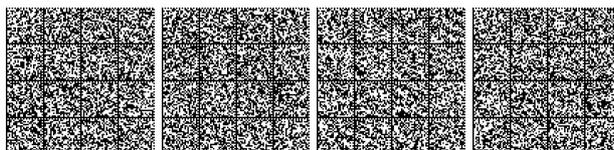
Il Candidato sarà valutato sulla base delle referenze e della documentazione fornita, e se necessario successivamente potrà prevedere la verifica delle capacità tecniche presso la Sede/impianto di riferimento (VIS) del Candidato

**GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)**

**Attributo tecnico livello 1: "INTELLIGENT COMPLETION" SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY**

**a. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "INTELLIGENT



COMPLETION" SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY" (personale, attrezzature, prodotti, etc.) in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore".

Il Servizio include il reparto di ingegneria in grado di progettare il sistema "intelligent completion".

#### **Attrezzature**

Il Candidato deve fornire, inviando adeguata documentazione a supporto, le attrezzature "downhole" e "surface" sotto elencate:

1. Valvole anulari a comando idraulico tramite control line
2. Valvole shrouded a comando idraulico tramite control line
3. Downhole Permanent gauge al quarzo e/o ottici per la misurazione della pressione e della temperatura di fondo pozzo
4. Gauge mandrel
5. Cavo elettrico incapsulato da 1/4" in AISI 316L e/o Incoloy 825/
6. Cavo ottico da 1/4" o 1/8"
7. Schede di interfaccia con la croce, preferibilmente in accordo alle IWIS standard (Intelligent Well Interface Standardisation)
8. Sistema di acquisizione dei dati (es.: DTS acquisition system, etc.)
9. Attrezzature di supporto (es.: Installation tools, testing tools, Multiline Spooling Services, etc.)

Le attrezzature sopra elencate devono essere:

- utilizzabili in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
- in accordo alle normative vigenti applicabili

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

#### **Personale**

Il Candidato deve presentare documentazione per due aree di personale: ingegneria e cantiere



- INGEGNERIA:
  - informazioni e numero del personale addetto al "servizio ingegneria"
- CANTIERE:
  - dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore"
  - numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
  - composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore" e rig-offshore".
- 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.

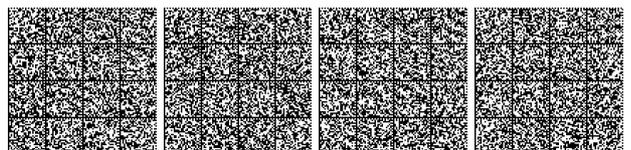
**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni attrezzatura proposta; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

**Attributo tecnico livello 1: COMPLETION RUN IN HOLE TECHNICAL SERVICE****b. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il personale e attrezzature per Servizio di "COMPLETION RUN IN HOLE TECHNICAL SERVICE" per una o più delle attrezzature presenti nei seguenti attributi tecnici:

1. DOWNHOLE STANDARD COMPLETION EQUIPMENT
2. CONTROL LINE (incluso la spooling unit)
3. CONTROL LINE PROTECTOR
4. INFLATABLE PACKERS
5. PAKERS (EXCLUDING CIRCULATING AND SWELLING)
6. TUBING RETIVABLE SUB SURFACE SAFETY VALVE (TR- SCSSV), WIRELINE SUB SURFACE SAFETY VALVE (WL-SCSSV)"
7. SWELLING PACKER



Il servizio richiesto viene effettuato su pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore"

#### **Attrezzatura**

Il Candidato deve proporre le attrezzature necessarie alla installazione dei prodotti proposti in almeno uno degli attributi tecnici sotto elencati:

1. DOWNHOLE STANDARD COMPLETION EQUIPMENT
2. CONTROL LINE (incluso la spooling unit)
3. CONTROL LINE PROTECTOR
4. INFLATABLE PACKERS
5. PAKERS (EXCLUDING CIRCULATING AND SWELLING)
6. TUBING RETIVABLE SUB SURFACE SAFETY VALVE (TR- SCSSV), WIRELINE SUB SURFACE SAFETY VALVE (WL-SCSSV)"
7. SWELLING PACKER

Le attrezzature proposte devono essere:

- Utilizzabili in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore"
- In accordo alle norme vigenti applicabili

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

#### **Personale**

Il Candidato deve presentare documentazione, come di seguito elencata, per il personale in cantiere, con minimo 3 anni di esperienza:

- dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore" per l'installazione dei prodotti e attrezzature elencate in almeno uno dei seguenti attributi tecnici:
  1. DOWNHOLE STANDARD COMPLETION EQUIPMENT
  2. CONTROL LINE
  3. CONTROL LINE PROTECTOR
  4. INFLATABLE PACKERS



5. PAKERS (EXCLUDING CIRCULATING AND SWELLING)
6. TUBING RETIVABLE SUB SURFACE SAFETY VALVE (TR- SCSSV), WIRELINE SUB SURFACE SAFETY VALVE (WL-SCSSV)
7. SWELLING PACKER

- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore".
- 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.

#### **Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotti proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due dei prodotti proposti

#### **Attributo tecnico livello 1: DOWNHOLE STANDARD COMPLETION EQUIPMENT**

##### **c. Requisiti Tecnici:**

#### **Prodotti**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire uno più prodotti di "DOWNHOLE STANDARD COMPLETION EQUIPMENT", con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore"

Il Candidato deve proporre i seguenti prodotti e relative attrezzature:

1. Accessori di completamento:
  - a. Non-pressure containing (such as: non-sealing space out joint, perforated sub, wireline entry guide);
  - b. Pressure containing (such as: blast joint, chemical injection mandrel, flow coupling, gauge mandrel, mill-out extension, sealbore extension)
  - c. Disconnect or reconnect (such as: anchor, locator, on-off tool, polished bore receptacle, seal assembly, shear-out safety joint, and tubing seal receptacle)



- d. Tubing movement (such as: expansion joint, telescoping swivel sub, travel joint)
  - e. Open a port in the conduit (such as: fill valve, sliding sleeve, unloader sub)
2. Landing Nipples & lock mandrel

I prodotti proposti devono essere:

- Utilizzabili in pozzi petroliferi come indicato dal punto 1 al punto 4 nel paragrafo Requisiti Tecnici
- costruiti e testati in accordo alle:
  - ISO 14998 / API SPEC 19AC per gli accessori di completamento (punti da 1a a 1e)
  - ISO 16070 / API SPEC 14L per Landing Nipples & lock mandrel (punto 2)

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

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotti proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due dei prodotti proposti

**Attributo tecnico livello 1: CONTROL LINE**

**d. Requisiti Tecnici:**

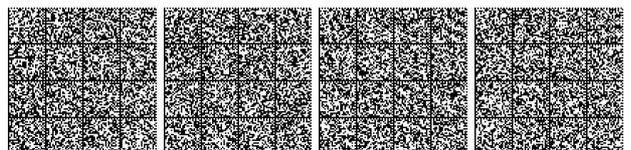
**Prodotti**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire i prodotti "CONTROL LINE" con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore"

Il Candidato deve proporre uno o più dei seguenti prodotti e relative attrezzature:

- Control line in diametri OD 6,35mm (1/4") x 1,24mm (0,049") e OD 9,52mm (3/8") x 1,65mm (0,065") entrambe in acciai 316L, Alloy625 e Alloy825
- Injection line in diametri OD 6,35mm (1/4") x 1,24mm (0,049") e OD 9,52mm (3/8") x 1,65mm (0,065") entrambe in acciai 316L, Alloy625 e Alloy825



I prodotti proposti devono essere:

- Utilizzabili in pozzi petroliferi come indicato dal punto 1 al punto 4 nel paragrafo Requisiti Tecnici
- in accordo alle normative vigenti applicabili

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

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotti proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due dei prodotti proposti

**Attributo tecnico livello 1: CONTROL LINE PROTECTOR**

**e. Requisiti Tecnici:**

**Prodotti**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire i prodotti "CONTROL LINE PROTECTOR" con una o più delle seguenti caratteristiche:

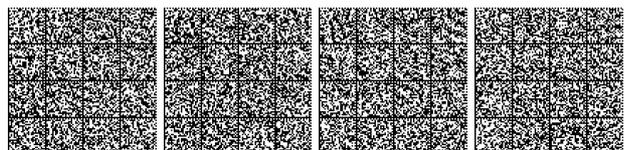
1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore"

Il Candidato deve proporre prodotti e relative attrezzature con una o più delle seguenti caratteristiche:

- Required for Single Completion or Dual Completion string.
- ALL-CAST or STRAP type.
- CROSS COUPLING and MIDDLE JOINT type.
- "One piece" type, without loose parts. No structural welding allowed.
- For Control line:
  - OD 6,35mm (1/4") – in 316L or Alloy625 or Alloy825
  - OD 9,52mm (3/8") in in 316L or Alloy625 or Alloy825
- To installed on tubing string from OD 2.7/8 to OD 4.1/2", coupling joints

I prodotti proposti devono essere:

- Utilizzabili in pozzi petroliferi come indicato dal punto 1 al punto 4 nel paragrafo Requisiti Tecnici
- in accordo alle normative vigenti applicabili



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

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotti proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due dei prodotti proposti

**Attributo tecnico livello 1: CAPILLARY STRINGS/DEWATERING AND SERVICES****f. Requisiti Tecnici:****Servizio:**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "CAPILLARY STRINGS/DEWATERING AND SERVICES " (personale, attrezzature, prodotti, etc.) da effettuarsi in pozzi petroliferi a gas s/o a olio con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".

Il Servizio include il reparto di ingegneria in grado di progettare/simulare/verificare il servizio in oggetto.

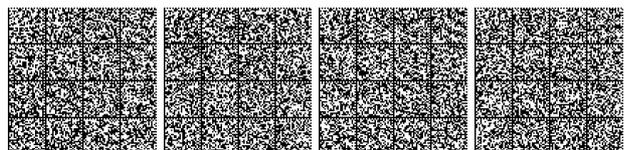
**Attrezzatura**

Il Candidato deve fornire tutte le attrezzature necessarie alla esecuzione del servizio in oggetto, di seguito elencate:

- A. Capillary OD da 1/4" a 1"
- B. Reel dotato di apposito manifold e swivel ad alta pressione con connessioni alle attrezzature di pompaggio;
- C. Injector in grado di strumentare (in/out) il tubing;
- D. Stuffing box/stripper: per la tenuta sul tubino;
- E. Dual Combi BOP (Blow-out Preventer);
- F. Unità motrice/power;
- G. Sistema dedicato di monitoraggio e registrazione dati (parametri acquisiti: peso, velocità di discesa, profondità della capillary, pressione di testa pozzo e pressione all'interno della capillary).

Le attrezzature proposte devono essere:

- Utilizzabili in pozzi petroliferi come indicato dal punto 1 al punto 4 nel paragrafo Requisiti Tecnici
- in accordo alle normative vigenti applicabili



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

Il Candidato deve presentare documentazione per due aree di personale: ingegneria e cantiere

- INGENGERIA:
  - informazioni e numero del personale addetto al “servizio ingegneria”
- CANTIERE:
  - dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente “rig-onshore”, “rig-offshore” e “rigless”.
  - numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
  - composizione tipica di una “crew” per esecuzione in ambiente “rig-onshore”, “rig-offshore” e “rigless”.
- 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.

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni attrezzatura proposta; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

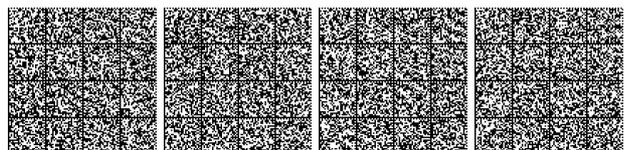
**Attributo tecnico livello 1: INFLATABLE PACKERS****g. Requisiti Tecnici:****Prodotti**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire i prodotti “INFLATABLE PACKERS” con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)

Il Candidato deve proporre:

- uno o più dei seguenti prodotti:
  1. External Casing Inflatable Packer (ECIP);
  2. Internal Inflatable Packer;



## 3. Inflatable Permanent Bridge Plug / Cement Retainer

- Prodotti utilizzabili in pozzi petroliferi come indicato dal punto 1 al punto 4 nel paragrafo Requisiti Tecnici
- Prodotti in accordo alle normative vigenti applicabili in particolar modo alla norma API SPEC 190H, quando applicabile

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

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotti proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due dei prodotti proposti

**Attributo tecnico livello 1: PACKERS (EXCLUDING CIRCULATING AND SWELLING)****h. Requisiti Tecnici:****Prodotti**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire i prodotti "PACKERS" con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)

Il Candidato deve proporre i prodotti "PACKERS":

- Utilizzabili in pozzi petroliferi come indicato dal punto 1 al punto 3 nel paragrafo Requisiti Tecnici
- in accordo alla ISO 14310 / API SPEC 11D1

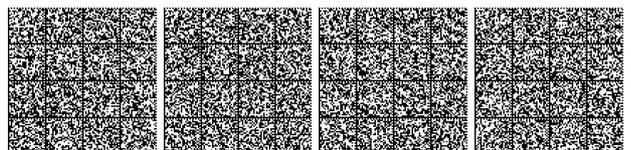
**Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. h):****Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotti proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due dei prodotti proposti

**Attributo tecnico livello 1: TUBING RETIVABLE SUB SURFACE SAFETY VALVE (TR-SCSSV), WIRELINE SUB SURFACE SAFETY VALVE (WL-SCSSV)****i. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire e riparare i prodotti "SUB SURFACE SAFETY VALVE" con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale



2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)

**Prodotti**

Il Candidato deve proporre i prodotti "Sub Surface Safety Valve" e relative attrezzature:

- Utilizzabili in pozzi petroliferi come indicato nel punto 1
- costruiti e testati secondo le norme ISO 10432 / API SPEC 14A
- riparati secondo le ISO 10417 / API RP 14B

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

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotti proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due dei prodotti proposti

**Attributo tecnico livello 1: SWELLING PACKER**

j. **Requisiti Tecnici:**

**Prodotti**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire i prodotti "SWELLING PACKER" con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)

Il Candidato deve proporre uno o più prodotti, e relative attrezzature, con le seguenti caratteristiche:

- Utilizzabili in pozzi petroliferi come indicato nel punto 1
- l'Elastomero in grado di rigonfiarsi in fluidi Diesel oil e/o acqua
- costruiti in accordo alle norme vigenti e in particolar modo, ove possibile alla norma API SPEC 190H.

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

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotti proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due dei prodotti proposti



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

Il candidato deve inviare per ogni attributo:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**
2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.
3. “case history” dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività “standard” o “complex” (**vedi nota 3**), ambiente (onshore / offshore)
4. 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)
5. un tipico “Quality Control Plan” (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

Nota punto 1:

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.

Nota punto 3 (Attività “complex” e “standard”):

per attività “complex”, si intendono attività su pozzi HP/HT (> 10,000psi/> 150°C); in pozzi con H2S e/o CO2; su Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship); in Artic Condition

per attività “standard”, attività su pozzi non inclusi nel “complex”

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

**GRUPPO MERCE SS05BB12 – DRILLING (VERTICAL & DEVIATED) – MWD LWD SERVICE****Attributo tecnico livello 1: AUTOMATIC (VERTICAL & DEVIATED) DRILLING EQUIPMENT & SERVICE****a. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di fornire il Servizio di “Automatic (Vertical & Deviated)



Drilling Equipment & Service” (personale, attrezzature, etc.) per la perforazione di pozzi con le caratteristiche elencate nei requisiti generali.

Il servizio include il “servizio ingegneria”, in grado di progettare/preparare profili/programmi di perforazione.

#### **Attrezzature**

Il Candidato deve fornire una o più dei sottostanti servizi:

1. AUTOMATED ROTARY STEERABLE DRILLING SYSTEM, in accordo ai requisiti elencati in questo attributo
2. STANDARD DRILLING EQUIPMENT, in accordo ai requisiti elencati nell’ attributo tecnico dedicato.
3. MWD – LWD, in accordo ai requisiti elencati nell’ attributo tecnico dedicato.

Per l’item 1, di seguito i requisiti richiesti:

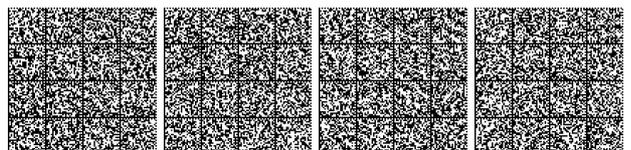
- il sistema/i proposto/i deve essere in grado di eseguire la perforazione di pozzi verticali, deviati/direzionati e sezioni di foro a tratto orizzontale con approccio “automated closed –loop” in pozzi petroliferi ad olio e/o a gas, in presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o altre temperature (HT), in presenza o meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2), in ambiente “rig-onshore”, “rig-offshore”.
- il sistema/i proposto/i o le singole attrezzature devono essere costruite in accordo alle normative norme internazionali ed europee applicabili ed in particolar modo in accordo, ove applicabili, alle: ISO 10424-1 / API SPEC 7-1, ISO 10424-2 / API SPEC 7-2, ISO 10407-1 / API RP 7G, ISO 10407-2 / API RP 7G-2.

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

##### **Personale**

Il Candidato deve presentare documentazione per due aree di personale: ingegneria e cantiere

- INGEGNERIA:
  - informazioni e numero del personale addetto al reparto di “drilling desing department”
- CANTIERE:
  - dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente “rig-onshore” e “rig-offshore”
  - numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
  - composizione tipica di una “crew” per esecuzione in ambiente “rig-onshore”, “rig-offshore”
- 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.



**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco delle normative applicate ad ogni attrezzatura presente nel sistema proposto, e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte.

**Attributo tecnico livello 1: MWD – LWD****b. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di “MWD, PWD, GED, LWD-FE, FPWD, FSWD” (personale, attrezzature, etc.), su pozzi petroliferi con le caratteristiche elencate nei requisiti generali. Il servizio include il servizio “interpretation / evaluation”, in grado di interpretare/valutare i dati provenienti dagli strumenti installati nella BHA.

**Attrezzature**

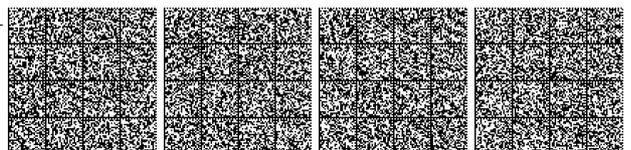
Il Candidato deve fornire le attrezzature necessari per eseguire il servizio in oggetto e di seguito riassunte:

Surface Equipment in grado di:

- a. Real Time data transmission of the downhole acquired data
- b. Recording of the downhole data.
- c. Data recovery from downhole

Downhole equipment:

- d. Measure While Drilling (MWD/PWD) in grado di registrare o inviare in superficie attraverso telemetria i seguenti parametri:
  - i. Azimuth
  - ii. Inclination
  - iii. Gravity and Magnetic Tool Face
  - iv. Mud Temperature
  - v. Gamma Ray Log
  - vi. Downhole RPM
  - vii. Downhole WOB
  - viii. Downhole Torque at Bit
  - ix. Downhole Annular Pressure While Drilling (PWD)



- e. Gyro While Drilling (GWD) in grado di registrare o inviare in superficie attraverso telemetria i seguenti parametri:
  - i. Azimuth
  - ii. Inclination
- f. Logging While Drilling–Formation Evaluation (LWD-FE) in grado di registrare e inviare in superficie attraverso telemetria i dati delle seguenti misure (incluse elaborazioni di immagine se applicabile):
  - i. Resistivity logs
  - ii. Natural Radioactivity logs
  - iii. Nuclear Logs.
  - iv. Acoustic logs
  - v. Nuclear Magnetic Resonance
- g. Formation Pressure and Sampling While Drilling (FPWD - FSWD)
- h. Downhole Telemetry:
  - i. 1 data point per foot for logs;
  - ii. 1 dataset of drilling parameters every 30 seconds

Le singole attrezzature devono essere:

utilizzabili per la perforazione di pozzi verticali, devianti/direzionati e sezioni di foro a tratto orizzontale in pozzi petroliferi ad olio e/o a gas, in presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o altre temperature (HT), in presenza o meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2).

costruite in accordo alle normative norme internazionali ed europee applicabili ed in particolar modo in accordo, ove applicabili, alle: ISO 10424-1 / API SPEC 7-1, ISO 10424-2 / API SPEC 7-2, ISO 10407-1 / API RP 7G, ISO 10407-2 / API RP 7G-2.

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

**Personale**

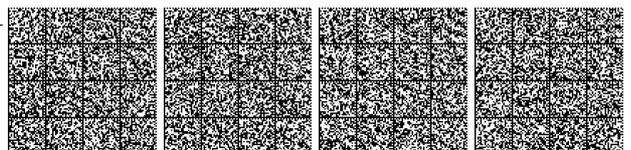
Il Candidato deve presentare documentazione per due aree di personale: interpretation/evaluation e cantiere.

INTERPRETATION / EVALUATION:

- i. informazioni e numero del personale addetto al reparto di "interpretation / evaluation department"

CANTIERE:

- j. dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore"



- k. numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- l. composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore"

Specificare se sia per l'area "ingegneria" e "cantiere", 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.

#### **Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco delle normative applicate ad ogni attrezzatura presente nel sistema proposto e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

#### **Attributo tecnico livello 1: STANDARD DRILLING EQUIPMENT & SERVICE**

##### **c. Requisiti Tecnici:**

#### **Servizio:**

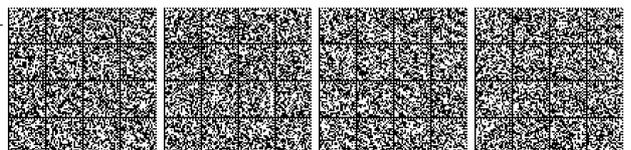
Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di fornire il Servizio di "Standard Drilling Equipment & Service" (personale, attrezzature, etc.) per la perforazione di pozzi con le caratteristiche elencate nei requisiti generali.

Il servizio include il "servizio ingegneria", in grado di progettare/preparare profili/programmi di perforazione

#### **Attrezzature**

Il Candidato deve fornire le attrezzature necessarie per eseguire il servizio in oggetto, tipo:

- A. Motori di Fondo (es.: Positive Displace Motor (PDM), Turbine, tipo Straight and Steerable, etc.)
- B. Drill collars (es.: standard e Non Magnetic Drill Collars, etc.)
- C. Heavy-Weight Drill Pipe (HWDP)
- D. Stabilizer: string stabilizers, near bit stabilizer, tipo standard e Non Magnetic, etc.)
- E. Hydraulic Jar
- F. Shock Tool (Absorber)
- G. Hole enlargement tools (es.: Fixed Diameter Hole Opener, Blade Underreamer, Roller Reamer, Reamer at Bit Sub, etc.)
- H. Down Hole Subs: Float Sub, Circulating Sub, X-over, etc.
- I. SURVEYING tools category: Gyro Single Shot, Surface Reading Gyro, Gyro Multi Shot, North Seeking Gyro, Ferranti Inertial Navigation Directional System, Magnetic Single Shot, Magnetic Multi Shot, Electronic Magnetic Multi Shot, Clinometer / Accelerometer
- J. Special Fishing Tool



Le singole attrezzature devono essere:

- utilizzabili per la perforazione di pozzi verticali, deviati/direzionati e sezioni di foro a tratto orizzontale in pozzi petroliferi ad olio e/o a gas, in presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o altre temperature (HT), in presenza o meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2).
- costruite in accordo alle normative norme internazionali ed europee applicabili ed in particolar modo in accordo, ove applicabili, alle: ISO 10424-1 / API SPEC 7-1, ISO 10424-2 / API SPEC 7-2, ISO 10407-1 / API RP 7G, ISO 10407-2 / API RP 7G-2.

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

**Personale**

Requisiti identici all'attributo "AUTOMATIC (VERTICAL & DEVIATED) DRILLING EQUIPMENT & SERVICE"

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco delle normative applicate ad ogni attrezzatura presente nel sistema proposto e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

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

Il candidato deve inviare per ogni attributo:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**
2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.
3. "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività "standard" o "complex" (**vedi nota 3**), ambiente (onshore / offshore)
4. 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)
5. un tipico "Quality Control Plan" (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

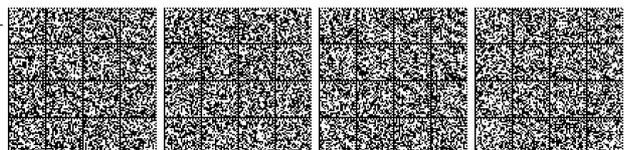
Nota punto 1:

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.

Nota punto 3 (Attività "complex" e "standard"):

per attività "complex", si intendono attività su pozzi HP/HT (> 10,000psi/> 150°C); in pozzi con H2S e/o CO2; su Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship); in Artic Condition

per attività "standard", attività su pozzi non inclusi nel "complex"



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

**GRUPPO MERCE SS05BB24 - SAND CONTROL (SERVICE,EQUIPMENT AND PRODUCTS)**

**Attributo tecnico livello 1: SAND CONTROL SERVICES WITH PRODUCTS SUPPLY AND EQUIPMENT RENTAL**

**a. Requisiti Tecnici:**

**Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "SAND CONTROL SERVICES WITH PRODUCTS SUPPLY AND EQUIPMENT RENTAL" (personale, attrezzature, prodotti etc.) in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore".

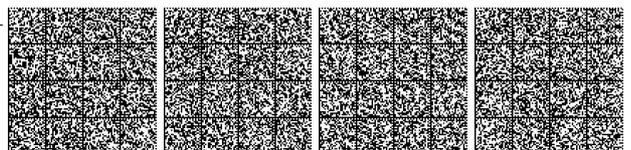
Il servizio in oggetto include la fornitura:

- di un servizio di ingegneria in grado di progettare, simulare e verificare le operazioni richieste.
- di un servizio di laboratorio analisi in grado di eseguire i test su sabbie, prodotti chimici, etc. in accordo alle ISO 13503-2 / API STD 19C; ISO 13503-4 / API RP 13H-4; ISO 13503-5 / API RP 19D
- delle attrezzature e i prodotti richiesti nei seguenti attributi tecnici:
  - A) SAND CONTROL PRODUCTS AND ADDITIVES
  - B) FILTRATION SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY AND EQUIPMENT RENTAL

**Attrezzature e prodotti**

Per i requisiti dal item A) al B) fare riferimento ai rispettivi attributi tecnici.

Il Candidato deve inoltre fornire, inviando adeguata documentazione a supporto, tutte le attrezzature "downhole" necessarie per eseguire le varie tipologie di sand control, le quali devono essere:



- utilizzabili in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
- costruite in accordo alle normative vigenti applicabili e in particolar modo alle seguenti normative:
  - ISO 14310 / API SPEC 11D1 per i sand/gravel packer
  - ISO 17824 / API SPEC 19SS per i sand screen
  - ISO 27781 / API SPEC 19V per le fluids loss control valves

Per questo attributo in aggiunta a quanto richiesto negli altri attributi, il Candidato deve inoltre fornire, inviando adeguata documentazione a supporto, anche tutti i "Sand Control Surface Equipment" (es.: Shearing Device, centrifugal pump, Turbidimeter, Tanks, blender, pumping unit, data acquisition system, etc.) necessarie per eseguire le varie tipologie di sand control.

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

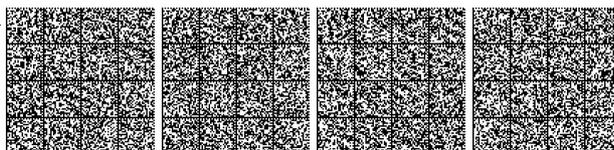
**Personale**

Il Candidato deve presentare documentazione per due aree di personale: ingegneria e cantiere

- INGEGNERIA:
  - informazioni e numero del personale addetto al "servizio ingegneria"
- CANTIERE:
  - dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
  - numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
  - composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
- 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.

**Certificazioni**

Per i requisiti dal item A) al B) fare riferimento ai rispettivi attributi tecnici; inoltre per il "Sand Control Surface Equipment" e per il "Downhole Sand Control Equipment" il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni attrezzatura proposta; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte



**Attributo tecnico livello 1: EXPANDABLE SCREENS, EQUIPMENT AND SERVICE****b. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "EXPANDABLE SCREENS, EQUIPMENT AND SERVICE" (personale, attrezzature, prodotti etc.) in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore"

**Prodotti**

Il Candidato deve fornire, inviando adeguata documentazione a supporto, i prodotti "expandable sand screen" proposti

**Attrezzature**

Il Candidato deve fornire, inviando adeguata documentazione a supporto, tutte le attrezzature necessarie all'installazione in pozzo dei prodotti proposti

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

Il Candidato deve presentare documentazione, come di seguito elencata, per il personale destinato al servizio in cantiere:

- dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore".
- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore"
- 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.

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotto proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due prodotti proposti



**Attributo tecnico livello 1: FILTRATION SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY AND EQUIPMENT RENTAL****c. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "FILTRATION SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY AND EQUIPMENT RENTAL" (personale, attrezzature, prodotti etc.) in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore".

**Attrezzature**

Il Candidato deve fornire, inviando adeguata documentazione a supporto, tutte le attrezzature (es: Filtration unit, filter press, tank, pipe, etc.) necessarie per eseguire il servizio di filtrazione con "absolute Filter" e/o "Diatomaceous earth type filter" e/o "perlite filter".

Le attrezzature proposte sopra citate devono essere in accordo alle norme vigenti applicabili

**Prodotti**

Il Candidato deve fornire, inviando adeguata documentazione a supporto, tutti i prodotti necessari per eseguire il servizio di filtrazione con "absolute Filter" e/o "Diatomaceous earth type filter" e/o "perlite filter"

I prodotti proposti devono essere in accordo alle norme vigenti applicabili

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

Il Candidato deve presentare documentazione, come di seguito elencata, per il personale destinato al servizio in cantiere:

- dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore".
- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
- 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 è differente da Base a Base.



**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni attrezzatura proposta; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

**Attributo tecnico livello 1: SAND CONTROL PRODUCTS AND ADDITIVES****d. Requisiti Tecnici:****Prodotti**

Il Candidato deve fornire, inviando adeguata documentazione a supporto, tutti i prodotti necessari per eseguire le varie tipologie di sand control (es.: sand, gravel, proppant, acidi, etc.).

I prodotti devono essere:

- utilizzabili in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, devianti/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza meno di agenti corrosivi (H<sub>2</sub>S e/o CO<sub>2</sub>)
- nelle seguenti tipologie (ove applicabile):
  - US Mesh Size range: 8/12; 12/20; 16/30; 20/40; 40/60
- costruite in accordo alle normative vigenti applicabili e in particolar modo alle seguenti:
  - ISO 13503-2 / API STD 19C;
  - ISO 13503-4 / API RP 13H-4;
  - ISO 13503-5 / API RP 19D

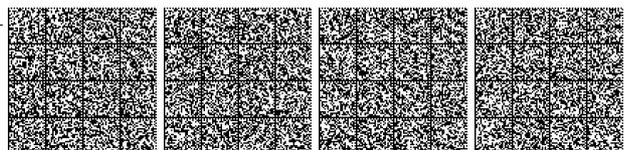
**Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. d):****Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni attrezzatura proposta; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

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

Il candidato deve inviare per ogni attributo:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**
2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.



3. "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività "standard" o "complex" (**vedi nota 3**), ambiente (onshore / offshore)
4. 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)
5. un tipico "Quality Control Plan" (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

**Nota punto 1:**

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.

**Nota punto 3 (Attività "complex" e "standard"):**

per attività "complex", si intendono attività su pozzi HP/HT (> 10,000psi/> 150°C); in pozzi con H2S e/o CO2; su Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship); in Artic Condition

per attività "standard", attività su pozzi non inclusi nel "complex"

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

**GRUPPO MERCE SS05BB33 - SURFACE WELL TESTING**

**Attributo tecnico livello 1: SURFACE WELL TESTING**

**a. Requisiti Tecnici:**

**Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "surface well testing" (personale, attrezzature, etc.) su pozzi petroliferi con le caratteristiche elencate nei requisiti generali

**Attrezzature**

Il Candidato deve fornire tutte le attrezzature "surface" (es.: flow head, sistema di chiusura di emergenza ESD, separatore, choke manifold, heater, injection pump, cooler, piping, flare, booms, burners, jettison, king post, tanks, etc.) per eseguire il servizio in oggetto.



Le singole attrezzature proposte devono essere:

- utilizzabili su pozzi petroliferi a olio e/o gas con una o più delle caratteristiche elencate nei requisiti generali
- costruite in accordo alle normative norme internazionali ed europee applicabili

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

**Personale**

Il Candidato deve presentare documentazione con le seguenti informazioni:

- dichiarazione che il personale di cantiere dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless"
- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless"
- 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.

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco delle normative applicate ad ogni attrezzatura presente nel sistema proposto e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

**Attributo tecnico livello 1: LPT - LONG PRODUCTION TEST SERVICE**

**b. Requisiti Tecnici:**

**Servizio**

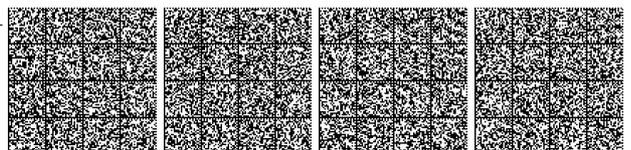
Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "long production test service" (personale, attrezzature, etc.) su pozzi petroliferi con le caratteristiche elencate nei requisiti generali.

**Attrezzature**

Il Candidato deve fornire tutte le attrezzature "surface" (es.: flow head, sistema di chiusura di emergenza ESD, separatore, choke manifold, heater, injection pump, cooler, piping, flare, booms, burners, jettison, king post, tanks, etc.) e le attrezzature per l'esecuzione del servizio di "long production test".

Le singole attrezzature proposte devono essere:

- utilizzabili su pozzi petroliferi a olio e/o gas con una o più delle caratteristiche elencate nei requisiti generali
- costruite in accordo alle normative norme internazionali ed europee applicabili



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

Il Candidato deve presentare documentazione con le seguenti informazioni:

- dichiarazione che il personale di cantiere dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless"
- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless"
- 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.
- Dichiarazione relativa al personale che effettua il servizio di "long production test"

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco delle normative applicate ad ogni attrezzatura presente nel sistema proposto e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte tra cui quella per il servizio di "long production test".

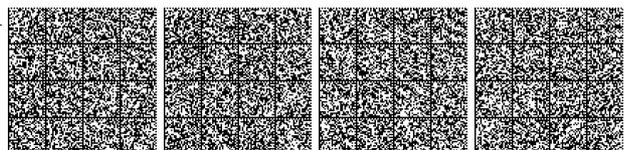
**Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. da a) a b)**

Il candidato deve inviare per ogni attributo:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**
2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.
3. "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività "standard" o "complex" (**vedi nota 3**), ambiente (onshore / offshore)
4. 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)
5. un tipico "Quality Control Plan" (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

Nota punto 1:

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.



Nota punto 3 (Attività "complex" e "standard"):

per attività "complex", si intendono attività su pozzi HP/HT (> 10,000psi/> 150°C); in pozzi con H2S e/o CO2; su Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship); in Artic Condition  
per attività "standard", attività su pozzi non inclusi nel "complex"

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

**GRUPPO MERCE SS05BB34 - DOWNHOLE WELL TESTING**

**Attributo tecnico livello 1: DST SERVICE**

**a. Requisiti Tecnici:**

**Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "DST Service" (personale, attrezzature, etc.) su pozzi petroliferi ad olio e/o a gas con le caratteristiche elencate nei requisiti generali.

**Attrezzature**

Il Candidato deve fornire le attrezzature necessarie per eseguire il servizio in oggetto (es.: Packers, safety joint, jar, tubing testing valve, samples carrier, gauge carrier, tester valve, safety valve, circulating valves, tubing safety valve inside BOP, etc.).

Le singole attrezzature proposte devono essere:

- utilizzabili su pozzi petroliferi a olio e/o gas con una o più delle caratteristiche elencate nei requisiti generali
- costruite in accordo, ove applicabile, alla normativa API SPEC 19TT e/o alle normative vigenti (internazionali, europee, nazionali)

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

**Personale**

Il Candidato deve presentare documentazione con le seguenti informazioni:

- dichiarazione che il personale di cantiere dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore".



- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore"
- 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.

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco delle normative applicate ad ogni attrezzatura presente nel sistema proposto e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

**Attributo tecnico livello 1: TCP SERVICE****b. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di:

- fornire il Servizio di "TCP Service" (personale, attrezzature, etc.) su pozzi petroliferi ad olio e/o a gas con le caratteristiche elencate nei requisiti generali.
- gestire (fornitura, stoccaggio, trasporto) esplosivi in accordo alla MIL-D-3464E Type I & II

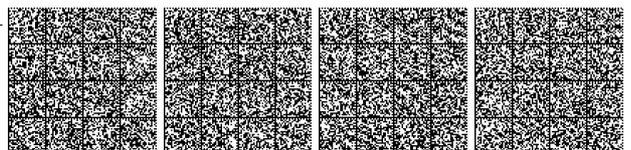
**Attrezzature**

Il Candidato deve fornire le attrezzature necessarie per eseguire il servizio in oggetto, e di seguito elencate:

- "TCP Operations" (es.: guns, Automatic gun release, shock absorber, circulating sub, marker sub, spacer tube, guns anchor, etc.)
- Esplosivi (es.: Automatic gun release, shock absorber, circulating sub, marker sub, spacer tube, guns anchor, etc.)
- Firing system (es.: meccanico, elettrico, etc.)

Le attrezzature proposte devono essere:

- utilizzabili su pozzi petroliferi a olio e/o gas con una o più delle caratteristiche elencate nei requisiti generali
- in accordo alle:
  - MIL-D-3464E Type I & II o equivalenti europee per gli esplosivi.
  - API RP 67 o equivalenti europee per i "firing system"
  - normative vigenti (internazionali, europee, nazionali) applicabili



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

Il Candidato deve presentare documentazione con le seguenti informazioni:

- dichiarazione che il personale di cantiere dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore".
- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore"
- 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, explosives license. etc.)] del personale, è centralizzato e distribuito in tutte le Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco delle normative applicate ad ogni attrezzatura presente nel sistema proposto e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

**Attributo tecnico livello 1: LANDING STRING****c. Requisiti Tecnici:****Servizio**

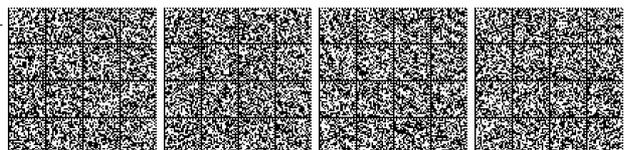
Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "landing string service" (personale, attrezzature, etc.) su pozzi petroliferi con le caratteristiche elencate nei requisiti generali.

**Attrezzature**

Il Candidato deve fornire tutte le attrezzature per il servizio per il servizio "landing string" (es.: Sub Sea Test Tree System and relevant control system, share sub, retainer valve, lubricator valve, etc.)

Le attrezzature proposte devono essere:

- utilizzabili su pozzi petroliferi a olio e/o gas con una o più delle caratteristiche elencate nei requisiti generali
- in accordo alle:
  - ISO 13628-7 o API RP 17G, ove applicabile
  - normative vigenti (internazionali, europee, nazionali) applicabili



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

Il Candidato deve presentare documentazione con le seguenti informazioni:

- dichiarazione che il personale di cantiere dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-offshore".
- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-offshore"

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

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco delle normative applicate ad ogni attrezzatura presente nel sistema proposto e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

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

Il candidato deve inviare per ogni attributo:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**
2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.
3. "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività "standard" o "complex" (**vedi nota 3**), ambiente (onshore / offshore)
4. 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)
5. un tipico "Quality Control Plan" (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

**Nota punto 1:**

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.

**Nota punto 3 (Attività "complex" e "standard"):**

per attività "complex", si intendono attività su pozzi HP/HT (> 10,000psi/> 150°C); in pozzi con H2S e/o CO2; su Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship); in Artic Condition

per attività "standard", attività su pozzi non inclusi nel "complex"



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

**GRUPPO MERCE SS05BB09 - CONDUCTOR PIPE - PILE HAMMERING AND WELDING**

**a. Requisiti Tecnici:**

**Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "Pile Hammering system" e "welding" (personale, attrezzature, etc.), da utilizzarsi nelle condizioni operative di "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".

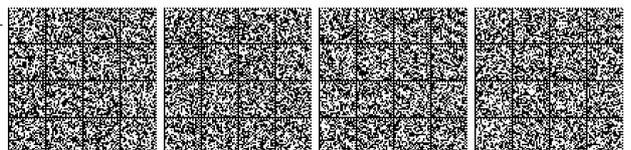
Il servizio consiste nell'esecuzione di operazioni di "hammering" e "welding" su pipes aventi le seguenti caratteristiche:

- A) Size OD: 30", 24", 20", 18 5/8";
- B) Thickness: up to 1";
- C) Steel grade: up to X56

**Attrezzature**

Il Candidato deve:

1. fornire:
  - a. tutte le attrezzature necessarie per eseguire le operazioni di Hammering (es.: Hammer, Cushions Assembly and Pile Sleeves, Control System, Power Pack, Ancillary Equipment, etc. ) e Welding (es.: oxyacetylene welding, electric welding, etc.), su pipe come indicato al punto "servizio richiesto", in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore" e "rigless"
  - b. attrezzature abilitate ad operare nei paesi EU in accordo alle norme europee vigenti (es.: Machinery Directive, ATEX, etc.), internazionali e/o nazionali applicabili.
2. Specificare se la gestione delle attrezzature (tipologia attrezzature, manutenzione, etc.) e delle varie certificazioni applicabili (es.: Mongram API, Machinery Directive, ATEX, etc.) è centralizzato ed è distribuito in tutte le sue Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.



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

Il Candidato deve:

- Inviare:
  - dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato a operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless" (ove applicabile)
  - numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
  - composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
- 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 ed è distribuito in tutte le sue Basi Operative in EU o è differente da Base a Base.

**Certificazioni**

Il Candidato deve:

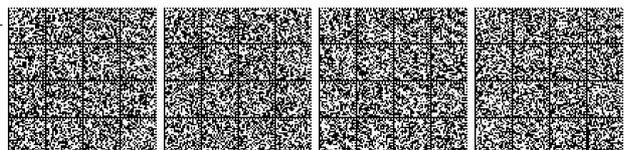
- fornire dichiarazione che tutte le attrezzature proposte sono in possesso dei certificati richieste dalle normative internazionali (ove applicabili), EU e nazionali
- presentare, a titolo di esempio, per una sola attrezzatura le certificazioni valide possedute.

Il Candidato deve inoltre inviare:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**
2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.
3. "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività "standard" o "complex" (**vedi nota 3**), ambiente (onshore / offshore)
4. 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)
5. un tipico "Quality Control Plan" (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

Nota punto 1:

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.



**Nota punto 3 (Attività "complex" e "standard"):**

per attività "complex", si intendono attività su pozzi HP/HT (> 10,000psi/> 150°C); in pozzi con H2S e/o CO2; su Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship); in Artic Condition  
per attività "standard", attività su pozzi non inclusi nel "complex"

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

**GRUPPO MERCE SS05BB10 - CORING SERVICE****a. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "Coring Service" (personale, attrezzature, etc.) in pozzi petroliferi a olio e/o gas con uno o più delle seguenti caratteristiche:

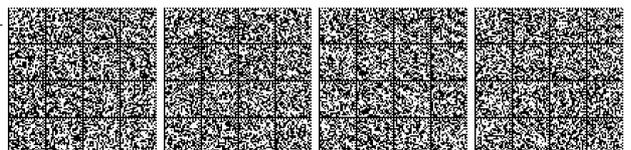
1. pozzi verticali, devianti e/o direzionati con/senza sezione di foro orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o altre temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore" e "rig-offshore".

Per "Coring Service" si intende: esecuzione del carotaggio meccanico, gestione in superficie delle carote e loro analisi in cantiere, come di seguito esposto.

**Attrezzature**

Il Candidato deve fornire tutte le attrezzature e i prodotti necessari al "Coring Service" e di seguito riassunte:

- Heavy duty Core barrels (Hole Size range da 5.1/2" a 12.1/4")
- Inner tubes in: Steel, Fiberglass, Aluminum, PVC (diametro nominale carota da 2.5/8" a 5.1/4")
- Core retention systems standard e full closure.
- Core heads in: Synthetic Polycrystalline Diamond Compact (PDC), Thermally-stable Polycrystalline synthetic diamond (TSD / TSP), Natural Diamond e Impregnated or sintered natural diamond



- Uno o più dei seguenti “special coring”:
  - Wireline retrievable
  - Oriented coring
  - Fluid retention coring
- Uno o più delle seguenti attrezzature di superficie:
  - Core handling
  - Core stabilization/preservation
  - Core packing and transportation
  - Core analysis

Le singole attrezzature proposte devono essere:

- utilizzabili su pozzi petroliferi elencati dal punto 1 al punto 4 nel paragrafo Requisiti Tecnici
- costruite in accordo alle normative vigenti (internazionali, europee, nazionali) applicabili, in particolare modo alle in special modo alle ISO 10407-2 / API RP 7G--2; ISO 10424-1/ API SPEC 7-1; ISO 10424-2/ API SPEC 7-2.

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

**Personale**

Il Candidato deve presentare documentazione con le seguenti informazioni:

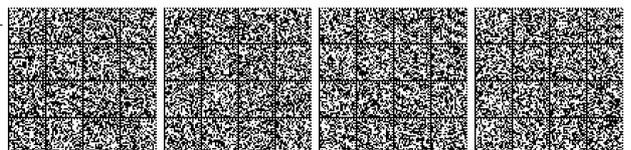
- dichiarazione che il personale di cantiere dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente “rig-onshore” e “rig-offshore”.
- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una “crew” per esecuzione in ambiente “rig-onshore”, “rig-offshore”
- 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.

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco delle normative applicate ad ogni attrezzatura presente nel sistema proposto e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

Il Candidato deve inoltre inviare:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**



2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.
3. "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività "standard" o "complex" (**vedi nota 3**), ambiente (onshore / offshore)
4. 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)
5. un tipico "Quality Control Plan" (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

**Nota punto 1:**

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.

**Nota punto 3 (Attività "complex" e "standard"):**

per attività "complex", si intendono attività su pozzi HP/HT (> 10,000psi/> 150°C); in pozzi con H2S e/o CO2; su Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship); in Artic Condition

per attività "standard", attività su pozzi non inclusi nel "complex"

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

**GRUPPO MERCE SS05BB11 - DRILLING&COMPLETION FLUIDS SERVICE (PRODUCT, EQUIPM. RENTAL)**

**Attributo tecnico livello 1: TECHNICAL SUPPORT**

**a. Requisiti Tecnici:**

**Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "TECHNICAL SUPPORT" su pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".



Il servizio consiste nell'essere in grado di fornire:

- 1. uno o più dei seguenti "sistemi fango":**
  - a. Spud mud
  - b. High Viscosity pills
  - c. Synthetics based mud (SBM)
  - d. Flat Rheology SBM
  - e. Brine systems
  - f. Water base mud
  - g. High Performance Fresh Water Base Mud
  - h. Low Toxicity mineral oil based mud
  - i. Drill in Fluid
  - j. High Performance Salt Water Base Mud
- 2. uno o più tecnici specializzati:**
  - a. Nella preparazione e mantenimento del sopra citati "sistemi fango";
  - b. Nell'installazione e messa in funzione e relativa manutenzione delle attrezzature elencate nell'attributo tecnico SOLID CONTROL EQUIPMENT
- 3. Un laboratorio in grado di seguire e/o effettuare i test in accordo alle sottostanti normative, ove applicabili:**
  - a. ISO 10414-1 / API RP 13B-1;
  - b. ISO 10414-2 / API RP 13B-2;
  - c. ISO 10416 / API RP 13I;
  - d. API RP 13K;
  - e. API RP 13D;
  - f. ISO 13503-2 / API RP 13J;
  - g. API RP 13K
  - h. ISO 13503-1 / API RP 13M
  - i. API TR 13M-5
  - j. API TR 13TR3
- 4. Attrezzature e Prodotti in accordo ai requisiti definiti nei singoli attributi tecnici:**
  - A) SOLID CONTROL EQUIPMENT
  - B) DRILLING&COMPLETION PRODUCTS AND/OR ADDITIVES
  - C) SUPPLY OF BARITE AND BENTONITE



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

Il personale proposto deve essere, per alcune figure professionali, in accordo anche alla API RP 13L (Training and Qualification of Drilling Fluid Technologists)

Il Candidato deve presentare documentazione per il personale di cantiere come qui di seguito:

- dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless" per installazione, manutenzione e messa in funzione delle attrezzature sotto elencate
- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
- Specificare se, sia per l'area "ingegneria" e "cantiere", 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.

**Certificazioni**

Per i requisiti dal item A) a C) fare riferimento ai rispettivi attributi tecnici; mentre per il punto 3 "Laboratorio per i test" deve inviare a titolo di esempio almeno due certificazioni in possesso del laboratorio

**Attributo tecnico livello 1: SOLID CONTROL EQUIPMENT****b. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "SOLID CONTROL EQUIPMENT" in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".

**Attrezzature**

Il Candidato deve fornire, inviando adeguata documentazione a supporto, le sottostanti attrezzature per eseguire il servizio di "solid control", tipo:

- HI-G Dryer
- Low and High Volume Centrifuges a velocità variabile o meno
- Screen API per trattamento fango perforazione
- Cutting Skips
- Mud Cooler



Le attrezzature proposte devono essere:

- utilizzabili in pozzi petroliferi a gas e/o a olio con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza o meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
- in accordo alle norme vigenti applicabili, in particolar modo alle ISO 13501 / API RP 13C sia a quanto definito nei requisiti comuni

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

**Personale**

Il Candidato deve presentare documentazione per il personale di cantiere come qui di seguito:

- dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless" per installazione, manutenzione e messa in funzione delle attrezzature sotto elencate
- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
- 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.

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni attrezzatura proposta; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

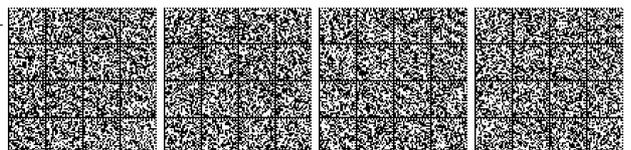
**Attributo tecnico livello 1: DRILLING&COMPLETION PRODUCTS AND/OR ADDITIVES**

**c. Requisiti Tecnici:**

**Prodotti**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire i prodotti e/o additivi per "DRILLING&COMPLETION PRODUCTS AND/OR ADDITIVES" per la preparazione di uno o più "sistemi fango" elencati di seguito:

- A. Spud mud
- B. High Viscosity pills
- C. Synthetics based mud (SBM)
- D. Flat Rheology SBM
- E. Brine systems



- F. Water base mud
- G. High Performance Fresh Water Base Mud
- H. Low Toxicity mineral oil based mud
- I. Drill in Fluid
- J. High Performance Salt Water Base Mud

I prodotti e/o additivi proposti devono essere:

- utilizzabili in pozzi petroliferi a gas e/o a olio con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)
- in accordo alle norme vigenti applicabili, in particolar modo alle ISO / API applicabili (es.: ISO 13500 / API SPEC 13A).

La fornitura include anche il servizio installazione in cantiere (personale e attrezzature) già incluse nell'attributo "TECHNICAL SUPPORT".

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

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotto proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due prodotti proposti

**Attributo tecnico livello 1: SUPPLY OF BARITE AND BENTONITE**

**d. Requisiti Tecnici:**

**Prodotti**

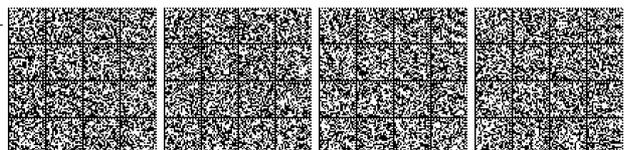
Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire i prodotti "BARITE AND BENTONITE" da utilizzare in pozzi petroliferi con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H2S e/o CO2)

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire:

- Barite sfusa, in sacchi o in sacconi da 1,5 tonnellate
- Bentonite in una o più delle seguenti tipologie: Not-threatened bentonite e OCMA Grade Bentonite

I prodotti sopra citati devono essere forniti in accordo alle normative vigenti applicabili, in particolar modo alle ISO / API applicabili (es.: ISO 13500 / API SPEC 13A).



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

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni prodotto proposto; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due prodotti proposti

**Attributo tecnico livello 1: CASING CLEANING- WELLBORE CLEANOUT****e. Requisiti Tecnici:****Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "CASING CLEANING- WELLBORE CLEANOUT" su in pozzi petroliferi ad olio e/o a gas con una o più delle seguenti caratteristiche:

1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
3. presenza meno di agenti corrosivi (H<sub>2</sub>S e/o CO<sub>2</sub>)
4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".

**Attrezzature**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire tutte le attrezzature necessarie alla esecuzione del servizio in oggetto, tipo:

- Riser Brush;
- Casing Brush;
- Jetting Tool;
- Junk Sub Basket;
- Reverse Circulation Junk Basket;
- Magnets;
- Scrapers.

Le attrezzature proposte sopra citate devono essere:

- adatte all'utilizzo in pozzi petroliferi ad olio e/o a gas con una o più delle seguenti caratteristiche:
  1. pozzi verticali, deviati/direzionati o con sezioni di foro a tratto orizzontale
  2. presenza o meno di alte pressioni (HP) e/o alte temperature (HT);
  3. presenza meno di agenti corrosivi (H<sub>2</sub>S e/o CO<sub>2</sub>)



4. esecuzione attività in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".

  - in accordo alle normative vigenti applicabili

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

Il Candidato deve presentare documentazione per il personale di cantiere come qui di seguito:

- dichiarazione che il personale dedicato al servizio in oggetto è addestrato ad operare sia in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless" per installazione, manutenzione e messa in funzione delle attrezzature sotto elencate
- numero del personale, suddiviso per posizione professionale, dedicato alla esecuzione del servizio in oggetto
- composizione tipica di una "crew" per esecuzione in ambiente "rig-onshore", "rig-offshore" e "rigless".
- 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.

**Certificazioni**

Il Candidato deve inviare elenco riassuntivo delle principali normative applicate ad ogni attrezzatura proposta; e a titolo di esempio deve inviare le certificazioni di almeno due delle attrezzature proposte

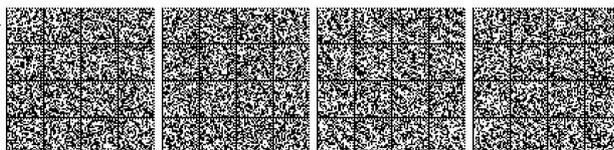
**Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. da a) a e)**

Il candidato deve inviare per ogni attributo:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**
2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.
3. "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività "standard" o "complex" (**vedi nota 3**), ambiente (onshore / offshore)
4. 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)
5. un tipico "Quality Control Plan" (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

Nota punto 1:

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.



Nota punto 3 (Attività "complex" e "standard"):

per attività "complex", si intendono attività su pozzi HP/HT (> 10,000psi/> 150°C); in pozzi con H2S e/o CO2; su Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship); in Artic Condition  
per attività "standard", attività su pozzi non inclusi nel "complex"

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

**GRUPPO MERCE SS05BB22 - REPAIR AND REFURBISHMENT OF TUBULAR MATERIAL WELL OPERATIONS**

**Attributo tecnico livello 1: REPAIR AND REFURBISHMENT OF DRILLING & PRODUCTION SURFACE EQUIPMENT**

**a. Requisiti Tecnici:**

**Servizio**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di essere in grado di fornire il Servizio di "REPAIR AND REFURBISHMENT OF DRILLING & PRODUCTION SURFACE EQUIPMENT" secondo i requisiti sotto riportati

- Il Candidato deve essere in grado di riparare o ripristinare, come da rispettive ISO/API, almeno una delle seguenti categorie attrezzature di superficie:
  1. "Drill-through equipment" elencate nella ISO 13533 / API 16A, in accordo alla API STD 16 AR
  2. Wellhead equipment elencate nella ISO 10423 / API 6A, in accordo alla API 6AR
  3. Hoisting Equipment, elencate nella ISO 13535/ API SPEC 8C, in accordo alle API RP 8B

**Attrezzature**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di disporre delle attrezzature richieste per l'esecuzione delle riparazioni e/o ripristini delle attrezzature scelte, in accordo alle norme citate

**Certificazioni**

Il candidato dovrà disporre della licenza API relativa alla tipologia di attrezzature che è in grado di riparare, di seguito elencate:

- Drill-through equipment API 16A,
- Wellhead equipment API 6A
- Hoisting Equipment API SPEC 8C:



In caso di equipment proprietario può fornire l'autorizzazione dell'OEM (Original Equipment Manufacturer)

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

**Attrezzature/Certificazioni/Licenze**

Il candidato dovrà presentare elenco attrezzature e relativa certificazione, e licenze

**Attributo tecnico livello 1: REPAIR, REFURBISHMENT, CLEANING AND PROTECTION OF OCTG (CASING AND TUBING)**

**b. Requisiti Tecnici:**

**Servizio**

Il Candidato deve essere in grado di:

- Riparare o ripristinare e filettare Range 3 OCTG con gradi di acciaio presenti nella norma ISO 11960 / API 5CT e, ove possibile, presenti nella norma ISO 13680 / API 5CRA;
- Riparare, ripristinare, filettare, pup joint OCTG con gradi di acciaio presenti nella norma ISO 11960 / API 5CT e, ove possibile, presenti nella norma ISO 13680 / API 5CRA;
- Filettare welhead equipment (e.g. Casing hanger , Tubing hanger etc.)
- Pulire tutti gli OCTG con gradi di acciaio presenti nella norma ISO 11960 / API 5CT e, ove possibile, presenti nella norma ISO 13680 o API 5CRA;

**Attrezzature**

- Disporre delle attrezzature richieste per l'esecuzione delle riparazioni e/o ripristini delle attrezzature scelte, in accordo alle norme citate.
- Disporre delle attrezzature richieste per l'esecuzione delle attività di cleaning

**Certificazioni/Licenze**

Il candidato dovrà disporre della licenza relativa alle filettature che è in grado di eseguire:

- API 5CT
- Licenza OEM per filettature proprietarie

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

**Attrezzature/Certificazioni/Licenze**

Il candidato dovrà presentare elenco attrezzature e relativa certificazione, e licenze

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

Il candidato deve inviare per ogni attributo:

1. i dati della struttura dedicata: Headquarters e rete di Operating/Service base(s), indicando per entrambi ubicazione/i (nazione/i, città) – **vedi nota 1**



2. catalogo dei/delle prodotti/attrezzature proposti/e.
3. "case history" dei servizi effettuati negli ultimi 5 anni indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del servizio, tipo di attività
4. 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)
5. un tipico "Quality Control Plan" (QCP)
6. indicazione della Sede di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)

**Nota punto 1:**

In caso di Headquarters e rete di Operating/Service base(s) valida per tutti gli attributi, deve essere dichiarato dal Candidato.

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

**GRUPPO MERCE BB06AC01 – SCALPELLI A RULLI**

**a. Requisiti Tecnici:**

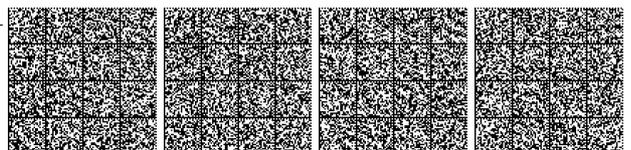
Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di:

- essere in grado di progettare, realizzare e fornire Roller Bits da utilizzare per l'attività di perforazione pozzi petroliferi sia ad olio che a gas, sia con/senza agenti corrosivi, sia a terra che a mare.
- avere nel suo organigramma un reparto di ingegneria in grado di progettare scalpelli sulla base di esigenze particolari del cliente.
- preferibilmente avere rete di assistenza post vendita con personale tecnico.

**Prodotti**

I prodotti Roller Bits devono essere forniti:

- in accordo alle seguenti normative o convenzioni, ove applicabili:
  - ISO 10424-1 o API Spec 7-1
  - IADC/SPE 23937-The IADC Roller Bit Classification System
- utilizzabili in presenza delle seguenti attrezzature installate nella "Bottom Hole Assembly":
  - Turbine
  - Mud motor



- Vertical automated drilling system
- Directional automated drilling system
- con diametrie conformi a quelle elencate nella API RP 7G;
- delle tipologie elencate nei documenti IADC/SPE 23937
- Con una connessione "pin" costruita secondo le norme ISO 10424-1 o API Spec 7-1

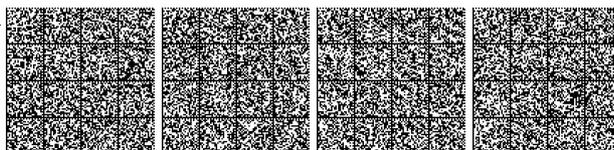
**Evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili lett. a):**

Il Candidato deve inviare:

1. i dati relativi:
  - a. alla struttura produttiva: numero e tipologia di impianti e relativa ubicazione (nazione, città) e capacità produttiva
  - b. alla struttura/rete di Operating/Service base(s) e relativa ubicazione (nazione, città), se fornito, per assistenza in cantiere.
2. catalogo prodotti proposti
3. inviare informazioni e numero del personale addetto al reparto ingegneria
4. inviare percentuale (%) di utile reinvestita nella ricerca e sviluppo negli ultimi 3 anni
5. "case history" dei prodotti Fixed Cutter Drill Bit venduti negli ultimi 5 anni, indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del prodotto venduto (Diametro, tipologia, Classificazione IADC) e quantità venduta.
6. Dichiarazione / Attestazione di essere in possesso di un sistema di Qualità e/o Ambiente e/o Sicurezza emesse in accordo alle norme EU e/o nazionali vigenti
7. un tipico "Quality Control Plan" (QCP) dedicato al servizio richiesto
8. indicazione della Sede/impianto di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)
9. numero di persone dedicate al servizio di assistenza in cantiere, se fornito

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



**GRUPPO MERCE BB06AC02 – SCALPELLI DIAMANTATI****a. Requisiti Tecnici:**

Il Candidato deve dimostrare, inviando adeguata documentazione a supporto, di:

- essere in grado di progettare, realizzare e fornire Fixed Cutter Drill Bits (PDC/TSP/Natural Diamond) da utilizzare per l'attività di perforazione pozzi petroliferi sia ad olio che a gas, sia con/senza agenti corrosivi, sia a terra che a mare.
- avere nel suo organigramma un reparto di ingegneria in grado di progettare scalpelli sulla base di esigenze particolari del cliente
- preferibilmente avere rete di assistenza post vendita con personale tecnico.

**Prodotti**

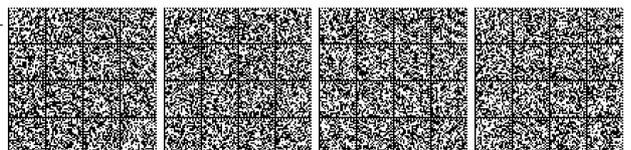
I prodotti Fixed Cutter Drill Bits (PDC/TSP/Natural Diamond) devono essere forniti:

1. in accordo alle seguenti normative o convenzioni, ove applicabili:
  - a. ISO 10424-1 o API Spec 7-1
  - b. IADC/SPE 16142-The 1987 IADC Fixed Cutter Bit Classification System
  - c. IADC/SPE 23940 – Development of a New IADC Fixed Cutter Drill Bit Classification System
2. utilizzabili in presenza delle seguenti attrezzature installate nella "Bottom Hole Assembly":
  - a. Turbine
  - b. Mud motor
  - c. Vertical automated drilling system
  - d. Directional automated drilling system
3. con diametrie conformi a quelle elencate nella API RP 7G;
4. delle tipologie elencate nei documenti IADC/SPE 16142 e IADC/SPE 23940 e di almeno di due dei seguenti tipi:
  - a. "matrix body"
  - b. "steel body"
5. Con una connessione "pin" costruita secondo le norme ISO 10424-1 o API Spec 7-1

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

Il Candidato deve inviare:

1. i dati relativi:
  - a. alla struttura produttiva: numero e tipologia di impianti e relativa ubicazione (nazione, città) e capacità produttiva
  - b. alla struttura/rete di Operating/Service base(s) e relativa ubicazione (nazione, città), se fornito, per assistenza in cantiere.



2. catalogo prodotti proposti
3. inviare informazioni e numero del personale addetto al reparto ingegneria
4. inviare percentuale (%) di utile reinvestita nella ricerca e sviluppo negli ultimi 3 anni
5. "case history" dei prodotti Fixed Cutter Drill Bit venduti negli ultimi 5 anni, indicando: Nazione, Cliente, Descrizione del prodotto venduto (Diametro, tipologia, Classificazione IADC) e quantità venduta.
6. Dichiarazione / Attestazione di essere in possesso di un sistema di Qualità e/o Ambiente e/o Sicurezza emesse in accordo alle norme EU e/o nazionali vigenti
7. un tipico "Quality Control Plan" (QCP) dedicato al servizio richiesto
8. indicazione della Sede/impianto di riferimento in caso di Visita in Sito (VIS)
9. numero di persone dedicate al servizio di assistenza in cantiere, se fornito

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

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

**Requisiti Economico Finanziari:**

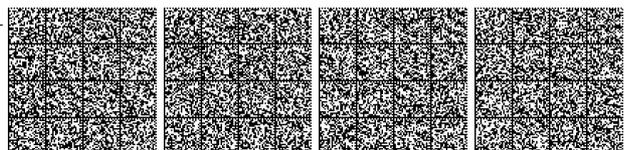
Il Candidato deve dimostrare una corretta gestione economica, con una buona struttura patrimoniale e una esposizione finanziaria contenuta.

**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.

Nel solo caso in cui il Candidato sia a capo di un Gruppo di Imprese, il valore suddetto potrà essere desunto dal relativo bilancio consolidato. 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.

**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. infortuni sul lavoro con giorni di assenza/ Tot. ore lavorate) x 1.000.000];
- indice di gravità infortuni sul lavoro [(N. di giorni persi/Tot. ore lavorate) x 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 <sup>2</sup>

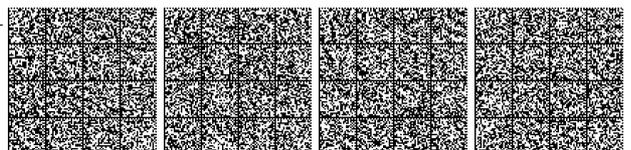
#### III.2.1) Informazioni relative ad una particolare professione

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 <sup>2</sup>

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 ] [ ] <sup>1</sup>

## 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: <sup>2</sup>

#### 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 Etico Eni.
4. Il Form Compliance per le dichiarazioni relative al punto III.1.9.
5. La certificazione/documentazione di cui al punto III.1.9.



6. Il termine entro cui dovrà essere fornita la documentazione di cui al punto III.1.9.

Contestualmente verrà inviato al Candidato un dettagliato questionario informativo per la raccolta dei dati necessari alla qualificazione.

**VI.3.3) Corrispettivo richiesto per avvio processo di qualifica**

Per le attività di qualifica che Eni S.p.A. dovrà svolgere, viene richiesto al Candidato un corrispettivo, al netto dell'IVA, come specificato nel documento: "Eni Spa 3 - Contributo processo di Qualifica" disponibile sul sito: [https://esupplier.eni.com/PFU\\_it\\_IT/qualifica.page](https://esupplier.eni.com/PFU_it_IT/qualifica.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**

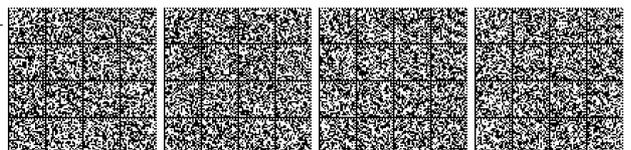
La qualifica ha una durata di 60 mesi dalla data di assegnazione della stessa.

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**

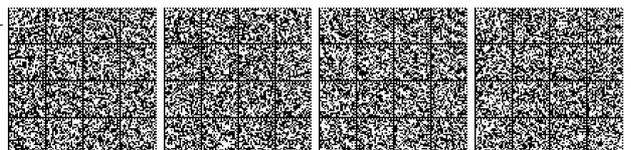
- a) Eni S.p.A. provvederà all'invio della fattura contenente i termini previsti per il pagamento del corrispettivo.
- b) I corrispettivi versati non vengono restituiti né per rinuncia alla qualificazione da parte del Candidato, né per ritardata presentazione della documentazione di qualifica, né a seguito 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. S131\_235643 del 09-07-2016 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 **GENNAIO 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

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



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

**VI.5) Data di spedizione del presente avviso: 18/11/2019 (RIF. GUUE S224-550682 DEL 20/11/2019)**

Il responsabile dell'unità vendor management  
Rossano Francia

TX19BFM27038 (A pagamento).

