



APR/VEMA/ 236 /2017/P

RIF. GUUE NR. 2017/S 179-367233 del 19/09/2017 **Sistema di qualificazione – Servizi di pubblica utilità**

Direttiva 2014/25/UE

Il presente avviso è un avviso di indizione di gara

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

Sezione I: Ente aggiudicatore

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

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

I.2) Appalto congiunto

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

I.3) Comunicazione

- documenti di gara sono disponibili per un accesso gratuito, illimitato e diretto presso: ¹³ (URL)
- L'accesso ai documenti di gara è limitato. Ulteriori informazioni sono disponibili presso: ¹³ (URL)
- Ulteriori informazioni sono disponibili presso
- l'indirizzo sopraindicato
- altro indirizzo: (fornire altro indirizzo)
- Le offerte o le domande di partecipazione vanno inviate
- in versione elettronica: (URL)
- all'indirizzo sopraindicato
- al seguente indirizzo: (fornire altro indirizzo)
- La comunicazione elettronica richiede l'utilizzo di strumenti e dispositivi che in genere non sono disponibili. Questi strumenti e dispositivi sono disponibili per un accesso gratuito, illimitato e diretto presso: (URL)

I.6) Principali settori di attività

- | | |
|---|---|
| <input 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 |
| <input checked="" type="radio"/> 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: DECOMMISSIONING OFFSHORE	Numero di riferimento: ²
II.1.2) Codice CPV principale: [4][5] . [2][5] . [5][4] . [3][0] Codice CPV supplementare: ^{1,2} [][][][]	

II.1.3) Tipo di appalto Lavori Forniture Servizi

II.2) Descrizione

II.2.2) Codici CPV supplementari ²

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

II.2.3) Luogo di esecuzione

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

II.2.4) Descrizione dell'appalto:

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

Con il presente avviso, Eni S.p.A. si propone di pervenire, per il Gruppo Merce e relativi attributi tecnici di seguito menzionati, alla compilazione di liste fornitori qualificati per lavori di decommissioning offshore costituiti da Engineering, Preparation, Removal/Dismantling e Disposal EPR(D) dalle quali potranno essere selezionati i Candidati per le gare d'appalto di lavori, condotte da Eni S.p.A. in nome e per conto proprio, in ambito offshore, da eseguire in U.E.

I lavori oggetto del presente Avviso di Qualifica riguarderanno il decommissioning di Piattaforme (Platform decommissioning), il decommissioning di Sealines, Ombelicali, Risers e Flowlines, il decommissioning di unità Flottanti (Floaters) e potranno essere incluse le attività in cantiere (Yards).

I lavori di decommissioning, in funzione delle caratteristiche tecniche dei rispettivi Asset interessati saranno inoltre distinti in categoria Standard e categoria Top, come di seguito indicato.

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

GRUPPO MERCE LL01BA02 – DECOMMISSIONING OFFSHORE WORKS

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

II.2.5) Criteri di aggiudicazione ⁴

criteri indicati di seguito

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

Costo – Nome: / Ponderazione: ^{1,20}

Prezzo – Ponderazione: ²¹

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

II.2.8) Durata del sistema di qualificazione

Inizio: 15 / 09 / 2017 / Fine: 15 / 09 / 2020

Durata indeterminata

Rinnovo del sistema di qualificazione ²

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

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

Numero o riferimento del progetto:

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

III.1) Condizioni di partecipazione

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

Il contratto d'appalto è limitato a laboratori protetti e operatori economici il cui obiettivo sia l'integrazione sociale e professionale delle persone disabili e svantaggiate

L'esecuzione del contratto d'appalto avviene nel contesto di programmi di lavoro protetti

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

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

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

Requisiti Minimi:

Il Candidato dovrà dimostrare di:

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

N.B. - In caso di Raggruppamenti di Imprese ogni impresa associata dovrà dimostrare di non trovarsi in una delle condizioni di esclusione di cui all'art. 80 del D.Lgs. n. 50 del 2016 e s.m.i..

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

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

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

Requisiti Minimi:

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

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

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

Requisiti Minimi:

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

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

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

Nel caso di società costituite all'estero, prive di una sede secondaria con rappresentanza stabile in Italia, è richiesto il certificato di iscrizione agli analoghi registri professionali dello Stato di residenza. Qualora tale Stato non preveda l'obbligo di iscrizione in registri professionali, è richiesta una dichiarazione scritta attestante l'esercizio della professione di imprenditore.
In ogni caso, dovrà essere prodotta documentazione attestante le generalità di coloro che esercitano poteri di amministrazione, di rappresentanza o di direzione dell'Impresa.

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

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

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

Requisiti Minimi:

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

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

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

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

Sez.2. Requisiti Minimi inderogabili specifici per il Gruppo Merce oggetto del presente avviso, a pena di esclusione, ed evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili:

GRUPPO MERCE LL01BA02 –OFFSHORE DECOMMISSIONING WORKS

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: PLATFORM DECOMMISSIONING

I lavori di Platform decommissioning si strutturano in:

- Preliminary Works
- Topside e Substructure Removal

CATEGORIA STANDARD: Capacità di sollevamento nominale dell'Heavy Lift Vessel (HLV) fino a 1000 Tonnellate

Requisiti Minimi:

a. Requisiti Tecnici Preliminary Works

- Il candidato dovrà disporre di strutture, organizzazione e risorse adeguate, per quantità e qualità, all'esecuzione "in house" oppure "outsourced" delle attività di Asset Integrity Analysis.
- Il candidato dovrà disporre di strutture, organizzazione e risorse adeguate, per quantità e qualità, all'esecuzione "in house" di procedure di decommissioning.

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

- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 3 esperienze relative a servizi di ingegneria per le attività di Asset Integrity Analysis di strutture Offshore negli ultimi 8 anni specificando, per ciascuna esperienza, se si è avvalso di strutture "in house" oppure "outsourced"
- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 3 esperienze relative alla redazione "in house" di procedure di decommissioning di strutture Offshore negli ultimi 8 anni.
- Il candidato dovrà produrre adeguata documentazione comprovante una capacità produttiva annua "in house" di 15.000 ore/anno di ingegneria.

b. Requisiti Tecnici Topside e Substructure Removal:

- Il candidato dovrà disporre di almeno un Heavy Lift Vessel (HLV) con capacità nominale di sollevamento fino a 1000 Tonnellate (OWNED oppure in EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione) o in alternativa del Condition Assessment Programme (CAP) Survey Report, rilasciato da un ente di certificazione Terzo.

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

- Il candidato dovrà fornire evidenza della proprietà (oppure indicando esplicitamente la validità di un accordo di EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT) di Heavy Lift Vessel (HLV) con capacità nominale di sollevamento fino a 1000 Tonnellate con l'indicazione dell'anno di costruzione e/o del Condition Assessment Programme (CAP) Survey Report, rilasciato da un ente di certificazione Terzo. Autocertificazioni/certificazioni fornite direttamente dall'Armatore non saranno considerate valide.

CATEGORIA TOP: Capacità di sollevamento nominale dell'Heavy Lift Vessel (HLV) maggiore di 1000 Tonnellate

Requisiti Minimi:

c. Requisiti Tecnici Preliminary Works

- Il candidato dovrà disporre "in house" di strutture, organizzazione e risorse adeguate, per quantità e qualità, ad effettuare le attività di Asset Integrity Analysis.
- Il candidato dovrà disporre "in house" di strutture, organizzazione e risorse adeguate, per quantità e qualità a redigere le procedure di decommissioning.

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

- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 5 esperienze relative a servizi di ingegneria per le attività di Asset Integrity Analysis di strutture Offshore negli ultimi 8 anni.
- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 5 esperienze relative alla redazione "in house" di procedure di decommissioning di strutture Offshore negli ultimi 8 anni.
- Il candidato dovrà produrre adeguata documentazione comprovante una capacità produttiva annua "in house" di 30.000 ore/anno di ingegneria.

d. Requisiti Tecnici Topside e Substructure Removal:

- Il candidato dovrà disporre di almeno un Heavy Lift Vessel (HLV) con capacità nominale di sollevamento maggiore di 1000 Tonnellate con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione) o in alternativa del Condition Assessment Programme (CAP) Survey Report, rilasciato da un ente di certificazione Terzo.

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

- Il candidato dovrà fornire evidenza della proprietà di Heavy Lift Vessel (HLV) con capacità nominale di sollevamento maggiore di 1000 Tonnellate con l'indicazione dell'anno di costruzione e/o del Condition Assessment Programme (CAP) Survey Report, rilasciato da un ente di certificazione Terzo. Autocertificazioni/certificazioni fornite direttamente dall'Armatore non saranno considerate valide.
- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 3 esperienze relative alle attività di Topside e Substructure Removal negli ultimi 8 anni.

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: DECOMMISSIONING DI SEALINES, UMBILICALS, RISERS AND FLOWLINES (S.U.R.F.)

I lavori di Decommissioning di sealines, umbilicals, risers e flowlines si strutturano in:

- Preliminary Works
- Sealine Decommissioning
- Structures and Subsea Systems Decommissioning (Manifold, Valves, Subsea Systems and Protection Structures)
- Structures and Subsea Systems Decommissioning (Umbilicals, Flexible lines, Electrical Cables and Optical Fiber Cables)

CATEGORIA STANDARD: Profondità d'acqua fino a 50 metri.

Requisiti Minimi:

e. Requisiti Tecnici Preliminary Works

- Il candidato dovrà disporre di strutture, organizzazione e risorse adeguate per quantità e qualità all'esecuzione "in house" oppure "outsourced" delle attività di Asset Integrity Analysis.
- Il candidato dovrà disporre di strutture, organizzazione e risorse adeguate, per quantità e qualità, all'esecuzione "in house" di procedure di decommissioning.

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

- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 3 esperienze relative ad attività di Asset Integrity Analysis di strutture Offshore negli ultimi 8 anni specificando, per ciascuna esperienza, se si è avvalso di strutture "in house" oppure "outsourced".
- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 3 esperienze relative alla redazione "in house" di procedure di decommissioning di Offshore Subsea Assets negli ultimi 8 anni.
- Il candidato dovrà produrre adeguata documentazione comprovante una capacità produttiva annua "in house" di 10.000 ore/anno di ingegneria.

f. Requisiti Tecnici per:

- a. Sealines Decommissioning
- b. Structures and Subsea Systems Decommissioning (Manifold, Valves, Subsea Systems and Protection Structures)
- c. Structures and Subsea Systems Decommissioning (Umbilicals, Flexible lines, Electrical Cables and Optical Fibre Cables)

- Il candidato dovrà disporre di almeno un Construction Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento di 50 Tonnellate (OWNED oppure in EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - N. 2 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class
 - Helideck

- Moon pool
- Il candidato dovrà disporre di almeno un Diving Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento di 50 Tonnellate (OWNED oppure in EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - Permanent or modular saturation system suitable for 9 men,
 - 3 Men bell rated 200 meters water depth
 - Moon pool
 - Helideck
 - N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class

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

- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà oppure dell'EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT del Construction Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - ROV Working Class e ROV Observation Class;
 - Helideck
 - Moon pool
- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà oppure dell'EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT del Diving Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - Permanent or modular saturation system con indicazione del numero di divers che può ospitare
 - Men bell con evidenza della water depth e indicazione del numero dei divers che può ospitare
 - Moon pool
 - Helideck
 - ROV Working Class e ROV Observation Class;
- Per i mezzi sopra menzionati il candidato dovrà fornire evidenza dell'anno di costruzione e/o del Condition Assessment Programme (CAP) Survey Report, rilasciato da un ente di certificazione Terzo. Autocertificazioni/certificazioni fornite direttamente dall'Armatore non saranno considerate valide.

CATEGORIA TOP: Profondità d'acqua maggiore di 50 metri

Requisiti Minimi

g. Requisiti Tecnici Preliminary Works

- Il candidato dovrà disporre "in house" di strutture, organizzazione e risorse adeguate, per quantità e qualità, ad effettuare le attività di Asset Integrity Analysis.
- Il candidato dovrà disporre "in house" di strutture, organizzazione e risorse adeguate, per quantità e qualità a redigere le procedure di decommissioning.

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

- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 5 esperienze relative a servizi di ingegneria per le attività di Asset Integrity Analysis di strutture Offshore negli ultimi 8 anni.
- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 5 esperienze relative alla redazione "in house" di procedure di decommissioning di strutture Offshore negli ultimi 8 anni.
- Il candidato dovrà produrre adeguata documentazione comprovante una capacità produttiva annua "in house" di 20.000 ore/anno di ingegneria

h. Requisiti Tecnici Sealines Decommissioning:

- Il candidato dovrà disporre di almeno un Construction Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento maggiore di 50 Tonnellate con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - N. 2 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class
 - Helideck
 - Moon pool
- Il candidato dovrà disporre di almeno un Diving Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento maggiore di 50 Tonnellate (OWNED oppure in EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:

- Permanent or modular saturation system suitable for 15 men,
- 3 Men bell rated 200 meters water depth
- Moon pool
- Helideck
- N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class

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

- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà del Construction Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - ROV Working Class e ROV Observation Class
 - Helideck
 - Moon pool
- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà oppure dell'EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT del Diving Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - Permanent or modular saturation system con indicazione del numero di divers che può ospitare
 - Men bell con evidenza della water depth e indicazione del numero dei divers che può ospitare
 - Moon pool
 - Helideck
 - ROV Working Class e ROV Observation Class
- Per i mezzi sopra menzionati il candidato dovrà fornire evidenza dell'anno di costruzione e/o del Condition Assessment Programme (CAP) Survey Report, rilasciato da un ente di certificazione Terzo. Autocertificazioni/certificazioni fornite direttamente dall'Armatore non saranno considerate valide.
- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 1 esperienza relativa alle attività di Sealines Decommissioning negli ultimi 8 anni.

i. Requisiti Tecnici Structures and Subsea Systems Decommissioning (Manifold, Valves, Subsea Systems and Protection Structures):

- Il candidato dovrà disporre di almeno un Construction Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento maggiore di 50 Tonnellate (OWNED) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - N. 2 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class
 - Helideck
 - Moon pool
- Il candidato dovrà disporre di almeno un Diving Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento maggiore di 50 Tonnellate (OWNED oppure in EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - Permanent or modular saturation system suitable for 15 men,
 - 3 Men bell rated 200 meters water depth
 - Moon pool
 - Helideck
 - N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class

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

- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà del Construction Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - ROV Working Class e ROV Observation Class
 - Helideck
 - Moon pool
- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà oppure dell'EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT del Diving Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - Permanent or modular saturation system con indicazione del numero di divers che può ospitare
 - Men bell con evidenza della water depth e indicazione del numero dei divers che può ospitare
 - Moon pool
 - Helideck
 - ROV Working Class e ROV Observation Class
- Per i mezzi sopra menzionati il candidato dovrà fornire evidenza dell'anno di costruzione e/o del Condition Assessment Programme (CAP) Survey Report, rilasciato da un ente di certificazione Terzo. Autocertificazioni/certificazioni fornite direttamente dall'Armatore non saranno considerate valide.

- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 1 esperienza relativa alle attività di Structures and Subsea Systems Removal (Manifold, Valves, Subsea Systems and Protection Structures) negli ultimi 8 anni.

j. Requisiti Tecnici Structures and Subsea Systems Decommissioning (Umbilicals, Flexible lines, Electrical Cables and Optical Fibre Cables):

- Il candidato dovrà disporre di almeno un Construction Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento maggiore di 50 Tonnellate (OWNED) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - N. 2 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class
 - Helideck
 - Moon pool
 - Carousel (Capacità nominale minima di 1500 Tonnellate)
 - VLS (Vertical Lay System) con capacità nominale di 300 Tonnellate
- Il candidato dovrà disporre di almeno un Diving Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento maggiore di 50 Tonnellate (OWNED oppure in EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - Permanent or modular saturation system suitable for 15 men,
 - 3 Men bell rated 200 meters water depth
 - Moon pool
 - Helideck
 - N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class

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

- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà del Construction Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - ROV Working Class e ROV Observation Class
 - Helideck
 - Moon pool
 - Carousel con evidenza della capacità nominale
 - VLS (Vertical Lay System) con evidenza della capacità nominale
- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà oppure dell'EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT del Diving Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - Permanent or modular saturation system con indicazione del numero di divers che può ospitare
 - Men bell rated 200 meters water depth con indicazione del numero dei divers che può ospitare
 - Moon pool
 - Helideck
 - ROV Working Class e ROV Observation Class
- Per i mezzi sopra menzionati il candidato dovrà fornire evidenza dell'anno di costruzione e/o del Condition Assessment Programme (CAP) Survey Report, rilasciato da un ente di certificazione Terzo. Autocertificazioni/certificazioni fornite direttamente dall'Armatore non saranno considerate valide
- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 1 esperienza relativa alle attività di Structures and Subsea Systems Removal (Umbilicals, Flexible lines, Electrical Cables and Optical Fibre Cables) negli ultimi 8 anni.

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: FLOATERS DECOMMISSIONING

I lavori Decommissioning di Floaters si strutturano in:

- Preliminary Works
- Floaters Unit Disconnection

CATEGORIA STANDARD: Profondità d'acqua fino a 500 metri.

Requisiti Minimi:

k. Requisiti Tecnici Preliminary Works

- Il candidato dovrà disporre di strutture, organizzazione e risorse adeguate per quantità e qualità all'esecuzione "in house" oppure "outsourced" delle attività di Asset Integrity Analysis.
- Il candidato dovrà disporre di strutture, organizzazione e risorse adeguate, per quantità e qualità, all'esecuzione "in house" di procedure di decommissioning.

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

- Il candidato dovrà fornire evidenza delle capacità relative a servizi di ingegneria per le attività di Asset Integrity Analysis specificando, per ciascuna esperienza, se si è avvalso di strutture "in house" oppure "outsourced".

- Il candidato dovrà fornire evidenza delle capacità relative alla redazione "in house" di procedure di decommissioning di Risers/Umbilicals/Mooring Systems.
- Il candidato dovrà produrre adeguata documentazione comprovante una capacità produttiva annua "in house" di 10.000 ore/anno di ingegneria.

I. Requisiti Tecnici Floating Unit Disconnection

- Il candidato dovrà disporre di almeno un Construction Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento di 50 Tonnellate (OWNED oppure in EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class
 - Winch con capacità nominale di 150 Tonnellate
 - Reels con capacità nominale di 250 Tonnellate
 - Carousel con capacità nominale di 1500 Tonnellate
 - Reel Drive System con capacità nominale di 250 Tonnellate
 - Helideck
 - Tutte le attrezzature devono essere in grado di operare almeno a profondità d'acqua ricadenti nella categoria standard
- Il candidato dovrà disporre di almeno un Diving Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento di 50 Tonnellate (OWNED oppure in EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - Air Diving System rated 40 meters water depth
 - 3 Men bell rated 200 meters water depth
 - Moon pool
 - Helideck
 - N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class

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

- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà oppure dell'EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT del Construction Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - ROV Working Class e ROV Observation Class
 - Winch con evidenza della capacità nominale
 - Reels con evidenza della capacità nominale
 - Carousel con evidenza della capacità nominale
 - Reel Drive System con evidenza della capacità nominale
 - Helideck
- Il candidato dovrà dare evidenza che tutte le attrezzature possano operare almeno a profondità d'acqua ricadenti nella categoria standard (fino a 500 metri)
- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà oppure dell'EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT del Diving Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - Air Diving System rated con evidenza della water depth
 - Men bell con evidenza della water depth e indicazione del numero dei divers che può ospitare
 - Moon pool
 - Helideck
 - ROV Working Class e ROV Observation Class
- Per i mezzi sopra menzionati il candidato dovrà fornire evidenza dell'anno di costruzione e/o del Condition Assessment Programme (CAP) Survey Report, rilasciato da un ente di certificazione Terzo. Autocertificazioni/certificazioni fornite direttamente dall'Armatore non saranno considerate valide.

CATEGORIA TOP: Profondità d'acqua maggiore di 500 metri

Requisiti Minimi:

m. Requisiti Tecnici Preliminary Works

- Il candidato dovrà disporre di strutture, organizzazione e risorse adeguate per quantità e qualità all'esecuzione "in house" delle attività di Asset Integrity Analysis.

- Il candidato dovrà disporre di strutture, organizzazione e risorse adeguate, per quantità e qualità, all'esecuzione "in house" di procedure di decommissioning.

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

- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 1 esperienza "in house" relativa a servizi di ingegneria per le attività di Asset Integrity Analysis su-Risers/Umbilicals/Mooring System di Floaters negli ultimi 8 anni.
- Il candidato dovrà fornire evidenza di almeno 1 esperienza relativa alla redazione "in house" di procedure di decommissioning di Risers/Umbilicals/Mooring Systems di Floaters negli ultimi 8 anni.
- Il candidato dovrà produrre adeguata documentazione comprovante una capacità produttiva annua "in house" di 20.000 ore/anno di ingegneria.

n. Requisiti Tecnici Floating Unit Disconnection

- Il candidato dovrà disporre di almeno un Construction Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento maggiore di 50 Tonnellate (OWNED) con un'età inferiore ad i 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - N. 2 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class
 - Winch con capacità nominale maggiore di 150 Tonnellate
 - Reels con capacità nominale maggiore di 250 Tonnellate
 - Carousel con capacità nominale maggiore di 1500 Tonnellate
 - Reel Drive System con capacità nominale maggiore di 250 Tonnellate
 - Helideck
 - Moon pool
 - Tutte le attrezzature devono essere in grado di operare in profondità d'acqua oltre i 500 metri
- Il candidato dovrà disporre di almeno un Diving Support Vessel DP2 (Dynamic Positioning Class 2), con subsea crane di tipo AHC (Active Heave Compensation) di capacità nominale di sollevamento maggiore di 50 Tonnellate (OWNED oppure in EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT) con un'età inferiore di 30 anni (dalla data di costruzione), equipaggiato con:
 - Air Diving System rated 40 meters water depth
 - 3 Men bell rated 200 meters water depth
 - Moon pool
 - Helideck
 - N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Working Class and N. 1 ROV (Remote Operated Vehicle) Observation Class

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

- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà del Construction Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - ROV Working Class e ROV Observation Class
 - Winch con evidenza della capacità nominale
 - Reels con evidenza della capacità nominale
 - Carousel con evidenza della capacità nominale
 - Reel Drive System con evidenza della capacità nominale
 - Helideck
 - Moon Pool
- Il candidato dovrà dare evidenza che tutte le attrezzature possano operare a profondità d'acqua superiori a 500 metri.
- Il candidato dovrà dare evidenza della proprietà oppure dell'EXCLUSIVE CHARTERPARTY/BAREBOAT del Diving Support Vessel DP2 del quale dovrà esplicitare la capacità nominale di sollevamento e dettagli relativi a:
 - Air Diving System rated con evidenza della water depth
 - Men bell con evidenza della water depth e indicazione del numero dei divers che può ospitare
 - Moon pool
 - Helideck
 - ROV Working Class e ROV Observation Class
- Per i mezzi sopra menzionati il candidato dovrà fornire evidenza dell'anno di costruzione e/o del Condition Assessment Programme (CAP) Survey Report, rilasciato da un ente di certificazione Terzo. Autocertificazioni/certificazioni fornite direttamente dall'Armatore non saranno considerate valide

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

Requisiti Tecnici:

Il Candidato sarà valutato sulla base delle referenze e della documentazione richiesta nel presente Avviso per il gruppo merce (GM). In aggiunta alla valutazione dei requisiti minimi, il Candidato sarà soggetto ad un iter di qualifica atto a dimostrare la disponibilità di un'Organizzazione, di Attrezzature/Impianti, di Personale qualificato, di Manuali/procedure e di precedenti esperienze conformi alle attività rappresentate dal Gruppo Merce e alle relative best practices di settore.

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

Evidenze richieste per Requisiti Tecnici

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: YARD

Le attività in cantiere (Yard) si strutturano principalmente in:

- Preliminary Works
- Operazioni di ricezione (offloading) in Yard
- Operazioni di demolizione e conferimento delle strutture rimosse

Le attrezzature insistenti sulle aree saranno considerate idonee e accettate sia se di diretta proprietà che noleggiate

CATEGORIA STANDARD: Capacità di ricezione/demolizione di strutture fino a 1000 Tonnellate

Preliminary Works

- Il candidato dovrà fornire evidenza circa il possesso di una struttura di ingegneria "in-house" adeguata a redigere procedure di decommissioning di dettaglio con capacità produttiva di 10.000 ore/anno.

Operazioni di ricezione (Offloading) in Yard

- Il candidato dovrà dare evidenza di disporre di attrezzature per le operazioni di ricezione/trasferimento strutture ed in particolare dovrà fornire evidenze del possesso di Self Propelled Modular Transporters (SPMT) con capacità nominale di 1000 Tonnellate.
- Il candidato dovrà dare evidenza di disporre di banchine (Quays) con le seguenti caratteristiche:
 - Lunghezza minima della banchina 100 metri
 - Capacità di carico minimo di 10 Tonnellate/metro quadrato
 - Profondità minima 7 metri
- Il candidato dovrà fornire adeguate descrizioni dello specchio acqueo antistante (Water front) con evidenza degli accessi e possibili restrizioni al traffico marittimo se presenti

Operazioni di demolizione e conferimento delle strutture rimosse

- Il candidato dovrà dare evidenza di disporre di aree coperte e scoperte per le lavorazioni e stoccaggio con le seguenti caratteristiche:
 - Area di smantellamento con superficie compresa tra 20.000 metri quadrati e 40.000 metri quadrati
 - Capacità di carico minimo di 10 Tonnellate/metro quadrato
- Il candidato dovrà fornire adeguate descrizioni delle aree dedicate per lo stoccaggio e la gestione di rifiuti solidi e liquidi pericolosi e non.
- Il candidato dovrà dare evidenza di disporre di attrezzature in Yard con le seguenti caratteristiche:
 - N. 2 Gru cingolate con capacità nominale di sollevamento di 300 Tonnellate ciascuna
 - N. 2 Gru gommate con capacità nominale di sollevamento di 30 Tonnellate ciascuna
- Il candidato dovrà fornire adeguate descrizioni delle attrezzature per le operazioni di lavaggio e bonifica (e.g.: vacuum system), strumenti di lavaggio ad alta pressione, strumenti di misura, escavatori con cesoie, etc.

CATEGORIA TOP: Capacità di ricezione/demolizione di strutture maggiore di 1000 Tonnellate

Preliminary Works

- Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso di una struttura di ingegneria "in-house" adeguata a redigere procedure di decommissioning di dettaglio con capacità produttiva di 20.000 ore/anno

Operazioni di ricezione (Offloading) in Yard

- Il candidato dovrà dare evidenza di disporre di attrezzature per le operazioni di ricezione/trasferimento strutture ed in particolare dovrà fornire evidenze del possesso di Self Propelled Modular Transporters (SPMT) con capacità nominale maggiore di 1000 Tonnellate.
- Il candidato dovrà dare evidenza di disporre di banchine (Quays) con le seguenti caratteristiche:
 - Lunghezza minima della banchina maggiore di 100 metri
 - Capacità di carico minimo maggiore di 10 Tonnellate/metro quadrato
 - Profondità minima maggiore di 7 metri
- Il candidato dovrà fornire adeguate descrizioni dello specchio acqueo antistante (Water front) con evidenza degli accessi e possibili restrizioni al traffico marittimo se presenti

Operazioni di demolizione e conferimento delle strutture rimosse

- Il candidato dovrà dare evidenza di disporre di aree coperte e scoperte per le lavorazioni e stoccaggio con le seguenti caratteristiche:
 - Area di smantellamento con superficie maggiore di 40.000 metri quadrati

- Capacità di carico minimo maggiore di 10 Tonnellate/metro quadrato
- Il candidato dovrà fornire adeguate descrizioni delle aree dedicate per lo stoccaggio e la gestione di rifiuti solidi e liquidi pericolosi e non.
- Il candidato dovrà dare evidenza di disporre di attrezzature in Yard con le seguenti caratteristiche:
 - N. 2 Gru cingolate con capacità nominale di sollevamento maggiore di 300 Tonnellate ciascuna
 - N. 2 Gru gommate con capacità nominale di sollevamento maggiore di 30 Tonnellate ciascuna
- Il candidato dovrà fornire adeguate descrizioni delle attrezzature per le operazioni di lavaggio e bonifica (e.g.: vacuum system), strumenti di lavaggio ad alta pressione, strumenti di misura, escavatori con cesoie, etc.

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: PLATFORMS – SURF DECOMMISSIONING - FLOATERS DECOMMISSIONING

Le attrezzature e/o mezzi a seguito citati saranno considerati idonei ed accettati sia se di diretta proprietà che noleggiati.

Site Survey

- Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso di Equipment/Systems/Tools per l'esecuzione di attività di site survey su Platforms (Topsides & Substructures)

Preliminary Works

- Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso di Survey Vessel equipaggiati con ROV - Remote Operated Vehicle

Preparatory Works: Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso

- di attrezzature adeguate per l'esecuzione di attività di pulizia, bonifica e smantellamento: steam generators, nitrogen & electrical power units, skid pumps/valves/filters, liquid waste collection tanks etc.
- di attrezzature per l'esecuzione di tagli a freddo e a caldo
- delle capacità di esecuzione di lavori di carpenteria ed installazione ponteggi.
- di Marine Spread adeguato per l'esecuzione di attività di operazioni subsea: DSV (owned o "exclusive bareboat contract") equipaggiati con saturation e/o air diving systems.
- di ROV (Remote Operated Vehicle) adeguato per l'esecuzione di subsea inspections and survey.
- di Subsea cutting tools (Diamond Wire, Abrasive Water Jet, Shears, etc.)
- di sistemi per l'esecuzione di scavi e dragaggi sottomarini (Manual Dredges, Mass Flow, Jet Pumps, Trenching Machines, ect.)

Topside & Substructure Removal

- Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso di barche di trasporto e rimorchiatori adeguati per le operazioni di trasporto in banchina (quay) delle strutture rimosse

Sealines Decommissioning

- Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso di sistemi ed attrezzature adeguate per le operazioni di flussaggio e piggiaggio sealine.
- Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso di strumenti ed attrezzature per le operazioni di ispezioni interne di sealine.
- Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso di Supply vessels, Support vessels, Tanker Vessels, Cargo barges e Tugs

Structures and subsea systems removal

- Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso di barche di trasporto e rimorchiatori adeguati per le operazioni di trasporto in banchina (quay) delle strutture rimosse.

Floating Unit Disconnection

- Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso di sistemi ed attrezzature adeguate per le operazioni di bonifica di risers e umbilicals.
- Il candidato dovrà fornire evidenza del possesso di barche di trasporto e rimorchiatori adeguati per le operazioni di trasporto in banchina (quay) delle strutture rimosse.

Requisiti Economico Finanziari:

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

Evidenze richieste per Requisiti Economico Finanziari

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

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

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

Requisiti per il Sistema Qualità:

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

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

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

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

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

Evidenze richieste per il Sistema di Gestione della Qualità

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 (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,).

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

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

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

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

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

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

Evidenze richieste per il Sistema Salute & Sicurezza dei lavoratori:

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

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

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

- indice di gravità infortuni sul lavoro [(N. 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, salvo un trend infortunistico in miglioramento almeno del 10% per ogni anno oggetto di analisi.

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

Soglia – Indice di Frequenza anno precedente a quello di valutazione

ITALIA: 6;

ESTERO: 3;

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

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

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

Requisiti per il Sistema Ambientale:

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

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

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

Evidenze richieste per il Sistema Ambientale:

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

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

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

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

III.2.1) Informazioni relative ad una particolare professione

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

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

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

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

Sezione IV: Procedura

IV.1) Descrizione

IV.1.6) Informazioni sull'asta elettronica

Ricorso ad un'asta elettronica

Ulteriori informazioni sull'asta elettronica:

IV.2) Informazioni di carattere amministrativo

IV.2.1) Pubblicazione precedente relativa alla stessa procedura ²

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

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

Sezione VI: Altre informazioni

VI.2) Informazioni relative ai flussi di lavoro elettronici

Si farà ricorso all'ordinazione elettronica

Sarà accettata la fatturazione elettronica

Sarà utilizzato il pagamento elettronico

VI.3) Informazioni complementari: ²

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

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

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

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

1. L'ammontare del corrispettivo da versare per il processo di qualifica calcolato sulla base di quanto riportato al punto VI.3.3
2. L'Informativa, firmata, sulla raccolta ed il trattamento dei dati personali di cui al D.Lgs. 196/03.
3. Il Codice Etico Eni.
4. Il Form Compliance per le dichiarazioni relative al punto III.1.9.
5. La certificazione/documentazione di cui al punto III.1.9.
6. Il termine entro cui dovrà essere fornita la documentazione di cui al punto III.1.9.

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

VI.3.3) Corrispettivo richiesto per avvio processo di qualifica

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

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

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

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

- 750 EUR per ciascun GM.

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

VI.3.4) Durata della qualifica

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

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

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

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

- a) Eni S.p.A. provvederà all'invio della fattura contenente i termini previsti per il pagamento del corrispettivo.
- b) I corrispettivi versati non vengono restituiti né per rinuncia alla qualificazione da parte del Candidato, né per ritardata presentazione della documentazione di qualifica, né a seguito di esito negativo della qualifica.
- c) Il mancato pagamento del corrispettivo entro i termini indicati sulla fattura fa decadere l'eventuale qualifica ottenuta e l'eventuale ricandidatura potrà essere presentata non prima di tre anni dalla data di fine dell'iter.
- d) Non sono ammesse deroghe ai termini di consegna della documentazione di qualifica.
- e) Al termine delle attività di qualifica (indicativamente entro sei mesi dalla riconsegna della documentazione di prequalifica) a tutti i Candidati verrà data risposta scritta sull'esito delle valutazioni.
- f) I Fornitori valutati negativamente non possono presentare, per lo stesso Gruppo Merce, nuova richiesta di qualifica prima di un anno dalla data dell'ultima valutazione.
- g) Eni SpA informa che le prime gare d'appalto a fronte del presente Avviso si prevede che verranno emesse a partire dal mese di Gennaio 2018, nel rispetto dei termini e condizioni di cui al d. Lgs n. 50 del 2016 e s.m.i..
- h) Eni SpA informa che è consentita la presentazione di documentazione tecnica in lingua inglese.

VI.4) Procedure di ricorso

VI.4.1) Organismo responsabile delle procedure di ricorso		
Denominazione ufficiale: TRIBUNALE AMMINISTRATIVO REGIONALE DEL LAZIO		
Indirizzo postale:		
Città: ROMA	Codice postale:	Paese: ITALIA
E-mail:		Tel.:
Indirizzo Internet: (URL)		Fax:
VI.4.2) Organismo responsabile delle procedure di mediazione ²		
Denominazione ufficiale:		
Indirizzo postale:		
Città:	Codice postale:	Paese:
E-mail:		Tel.:
Indirizzo Internet: (URL)		Fax:
VI.4.3) Procedure di ricorso		
Informazioni dettagliate sui termini di presentazione dei ricorsi:		
VI.4.4) Servizio presso il quale sono disponibili informazioni sulle procedure di ricorso ²		
Denominazione ufficiale:		
Indirizzo postale:		
Città:	Codice postale:	Paese:
E-mail:		Tel.:
Indirizzo Internet: (URL)		Fax:

VI.5) Data di spedizione del presente avviso: 14/09/2017

È responsabilità dell'amministrazione aggiudicatrice/dell'ente aggiudicatore garantire la conformità con il diritto dell'Unione europea e con ogni legge vigente.

¹ *ripetere nel numero di volte necessario*

² *se del caso*

⁴ *se queste informazioni sono note*

¹³ *fornire queste informazioni qui o nell'invito a presentare offerte o a partecipare a una negoziazione, se l'avviso è un'indizione di gara*

²⁰ *i criteri possono essere considerati per ordine di importanza anziché per ponderazione*

²¹ *i criteri possono essere considerati per ordine di importanza anziché per ponderazione; se il prezzo è il solo criterio di aggiudicazione, la ponderazione non è utilizzata*