

NOME E COGNOME

Andrea Sola

DATA DI NASCITA

27 Aprile 1978

NAZIONALITÀ

Italiana

PERCORSO DI STUDI

Laurea in Ingegneria Ambientale – Università di Genova (2003)

II Level European Master in Wind Engineering – Politecnico di Milano e Università di Genova (2004)

RUOLO

Head of Energy Transition Technologies Project Management – Energy Business Unit

LNG Expert

LINGUE STRANIERE

- Italiano (Madrelingua) •••••
- Inglese (C1) ••••○○

ESPERIENZA E BACKGROUND

Andrea Sola ricopre il ruolo di Head of the “Energy Transition Technologies” Project Management Team. Ha un solido background in ambito GNL (18+ anni di esperienza, prima come Ingegnere Ambientale Senior e poi come Senior Project Manager. Ha partecipato a oltre 50 progetti GNL; da Marzo 2021 ricopre anche il ruolo di LNG Business Development Manager per la Business Unit “Energy” in RINA Consulting.

Da fine 2021 a tutto il 2022 è stato membro del “Technical Steering Committee” per l'evento “Conferenza GNL”.

A Luglio 2022 è stato nominato Key Account per il Gruppo Snam.

A Febbraio 2023 è diventato il responsabile del Gruppo di Project Management Team per “Energy Transition Technologies”, coordinando un Gruppo di Ingegneri Senior nell'ambito della decarbonizzazione (H2 e CCUS).

PRINCIPALI PROGETTI

Periodo:

from January 2014 to in corso

Name and country of the employer: RINA Consulting S.p.A. (formerly D'Appolonia S.p.A.) (Italia)

Nome progetto: Gas Pipeline H2 readiness assessment

Cliente finale: confidenziale

Sito: confidenziale

Ruolo: Project Supervisor

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di uno Studio di Fattibilità per valutare l'adeguatezza di una pipeline esistente all'utilizzo di idrogeno per un TSO internazionale. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di Project Supervisor, supportando il Project Manager nel coordinamento del team RINA. Periodo: 2023 – in corso

Nome progetto: Basic Design e Permitting per una nuova FSRU

Cliente finale: Snam

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di basic e FEED design e studi ambientali per l'installazione di una nuova FSRU al largo delle coste di Ravenna (Mar Adriatico). Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di Project Manager, coordinando il team multidisciplinare RINA. Periodo: 2022

Nome progetto: Studio di Fattibilità per una nuova FSU

Cliente finale: confidenziale

Sito: confidenziale

Ruolo: Project Supervisor e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di uno Studio di Fattibilità per l'installazione di una nuova FSU in ambiente "brown field". Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di Project Supervisor e LNG Expert, occupandosi di una revisione "cold-eye" degli studi effettuati. Periodo: 2022

Nome progetto: Studio di Fattibilità per una nuova FSRU nel Mar Mediterraneo

Cliente finale: confidenziale

Sito: confidenziale

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di uno Studio di Fattibilità Tecnico-Economico per una nuova FSRU da ubicarsi nel Mar Mediterraneo. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di Project Manager e LNG Expert nel progetto, coordinando il team multidisciplinare RINA durante lo sviluppo dello studio. Periodo: 2022

Nome progetto: Studio di Fattibilità per un Deposito SSLNG a Messina

Cliente finale: AdSP Messina

Sito: Italia

Ruolo: Project Supervisor

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di uno Studio di Fattibilità per l'installazione di una struttura di ricezione e bunkeraggio di tipo small-scale nello Stretto di Messina. Il progetto ha incluso: scelta del sito, concept selection, design preliminare, schedula, stima costi, analisi finanziaria, analisi del quadro normativo. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di Project Supervisor, occupandosi di una revisione "cold-eye" degli studi effettuati. Periodo: 2021 – 2022

Nome progetto: Owner Engineering per struttura di Bunkeraggio LNG

Cliente finale: confidenziale

Sito: confidenziale

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di servizi di ingegneria e consulenza per l'ottenimento delle autorizzazioni per iniziativa per struttura di bunkering nel Mar Mediterraneo. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di LNG Expert per conto del Client (Owner Engineer) durante i meeting con le Autorità e coordinando (per conto Cliente) le attività dei vari Contractors (tra cui RINA). Periodo: 2021 – in corso

Nome progetto: Engineering and Consultancy services for LNG Bunkering Network across SAFEMED, BCSEA and IPA Countries

Cliente finale: European Maritime Safety Agency (EMSA)

Sito: Mediterranean, Caspian and Black Seas

Ruolo: Contract Referee and Project Coordinator

Descrizione, responsabilità e interfacce: multi-year Frame Agreement for the sviluppo dia bunkering network across the non-EU Countries in the Mediterranean, Caspian and Black Seas. The FA is relevant to marine and naval regulatory framework assessment and sviluppo diStudio di Fattibilità and safety studies (QRA, HAZOP, etc.), Mr. Sola is Contract Referee, in charge of liaising with EMSA and coordinating RINA teams for specific Work Orders. Periodo: 2020 – in corso

Nome progetto: Due Diligence Tecnico-Ambientale for Small Scale LNG Facility

Cliente finale: confidenziale

Sito: Sardinia

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di una Due Diligence tecnico-ambientale per un deposito small LNG. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di LNG Expert nella review del pacchetto di documentazione tecnica (con un focus su infrastrutture marittime, schemi di navigazione, logistica, performance, schedula e costi). Periodo: 2020 – 2021

Nome progetto: Technical Assessment per Impianto di Liquefazione

Cliente finale: Eni

Sito: Australia

Ruolo: LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di un assessment tecnico-ambientale (a fine transazione) di un impianto di stoccaggio, liquefazione ed export di LNG. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di LNG Expert nella review del pacchetto di documentazione tecnica (con un focus su infrastrutture marittime, schemi di navigazione, logistica, performance, progetti di espansione e costi). Periodo: 2020

Nome progetto: Due Diligence Tecnico-Ambientale per Impianto Small Scale LNG

Cliente finale: confidenziale

Sito: confidenziale

Ruolo: LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di una Due Diligence Tecnico-Ambientale per una struttura di stoccaggio e distribuzione small scale LNG. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di LNG Expert nella review del pacchetto di documentazione tecnica (con un focus su infrastrutture marittime, schemi di navigazione, logistica, performance, schedula e costi). Periodo: 2020 – in corso

Nome progetto: Valutazione della Estensione della Vita Utile di un Terminale GNL

Cliente finale: confidenziale

Sito: confidenziale

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: valutazione della estensione della vita utile di un Terminale GNL in Europa. Il Progetto ha incluso la valutazione dello stato dell'asset (apparecchiature statiche e rotanti, aspetti strutturali, etc.) e della vita commerciale residua. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di Project Manager e LNG

Expert, coordinando il team tecnico e commerciale e agendo come interfaccia con il Cliente. Periodo: 2019 – in corso

Nome progetto: Basic Design di un impianto SSLNG nel Mar Mediterraneo

Cliente finale: Edison

Sito: Italia

Ruolo: LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di basic design e permitting HSE per un deposito SSLNG nel Porto di Napoli. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di LNG Expert, supportando il team di progettazione e garantendo l'interfaccia con quello del team di safety. Inoltre, ha supportato il Cliente durante i meeting preliminari con le Autorità. Periodo: 2019 – 2021

Nome progetto: Studio di Pre-Fattibilità per un progetto “SSLNG to Power” nel Mar Mediterranean

Cliente finale: DESFA S.A.

Sito: Grecia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di uno Studio di Fattibilità per un progetto “SSLNG to power” nel Mar Egeo, relative all'installazione di 3 impianti di rigassificazione LNG di tipo small scale, al retrofitting di Centrali termoelettriche e alla posa di cavi sottomarini (per fornire elettricità a oltre 10 isole dell'arcipelago greco). Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di Project Manager, supportando nella selezione delle alternative tecniche, nell'analisi della disponibilità di navi gasiere, nel design dei terminali e nella stima costi (CAPEX e OPEX). Periodo: 2019 – in corso

Nome progetto: Studio di Pre-Fattibilità per Valutazione del Massimo Potenziale di Export dal Terminale di Revithousa

Cliente finale: DESFA S.A.

Sito: Grecia

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di uno Studio di pre-fattibilità per la valutazione del massimo potenziale di export dal Terminale di Revithousa (a mezzo camion e bettoline). Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di Project Manager e LNG Expert, coordinando il team nella valutazione del potenziale attuale e futuro di export e della stima costi e schedula per l'implementazione degli interventi necessari. Periodo: 2019

Nome progetto: Studio di Fattibilità per impianto small scale LNG

Cliente finale: Snam

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di uno Studio di Fattibilità per sviluppo di una catena logistica di distribuzione small scale da Panigaglia. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di LNG Expert e Project Manager, venendo coinvolto nello sviluppo di analisi logistiche preliminari e nella review di pacchetto tecnico e stima costi. Periodo: 2018

Nome progetto: Studio di Pre-Fattibilità per Terminale GNL

Cliente finale: confidenziale

Sito: confidenziale

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di uno Studio di Fattibilità per sviluppo globale di strutture GNL. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di LNG Expert e Project Manager, venendo coinvolto nella definizione della flotta navale LNG, nell'analisi dei constraint tecnici, nell'analisi della disponibilità di navi gasiere, nel design concettuale di Terminali di taglie differenti, layout, stima costi (CAPEX e OPEX) e schedula. Periodo: 2018-2019

Nome progetto: Studio di Pre-Fattibilità per Terminale GNL

Cliente finale: KOGAS

Sito: globale

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di uno Studio di Fattibilità per sviluppo GNL a livello globale. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di LNG Expert e Project Manager, venendo coinvolto nella definizione della flotta navale LNG, nell'analisi dei constraint tecnici, nell'analisi della disponibilità di navi gasiere, nel design concettuale di Terminali di taglie differenti, layout, stima costi (CAPEX e OPEX) e schedula. Periodo: 2018

Nome progetto: Due Diligence Tecnica Terminale di Dunkerque

Cliente finale: confidenziale

Sito: Francia

Ruolo: LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di una Due Diligence Tecnico-Ambientale per il Terminale di Dunkerque. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di LNG Expert, venendo coinvolto nella review della documentazione tecnica (con un focus su infrastrutture marittime, schemi di navigazione e logistica). Periodo: 2018

Nome progetto: Basic Design per Terminale di rigassificazione a Oristano

Cliente finale: confidenziale

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di basic design e permitting per un nuovo Terminale small scale di rigassificazione a Oristano. RINA ha sviluppato il design della rigassificazione, fatto la review degli impianti di stoccaggio e distribuzione (in carico a un soggetto terzo), preparato i documenti HSE e ambientali per il permitting. Andrea Sola ha ricoperto il ruolo di Project Manager e LNG Expert , venendo coinvolto nella review del pacchetto tecnico e nel coordinamento complessivo del progetto. Periodo: 2018

Nome progetto: Studio di Fattibilità e Basic Design di un Terminale small scale LNG nel Nord Italia

Cliente finale: Venice LNG S.p.A.

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo dia Studio di Fattibilità e Basic Design di un Terminale small scale LNG nel Nord Italia (capacità: 32,000 m³). Le Attività in fase di fattibilità hanno incluso: design di mooring, Sistema di trasferimento e gestione BOG e I&C, schedula e stima costi, analisi di rischio per valutare gli effetti dovuti a scenari incidentali, quelle in fase di Basic Design: lo sviluppo del design dell'impianto (mooring, processo, meccanica e piping, layout, elettrica, I&C, civile) e gli studi per il permitting in materia di sicurezza e ambiente. Periodo: 2016-2021

Nome progetto: Studio di Fattibilità per installazione temporanea di una FSU al largo di Revithousa

Cliente finale: DESFA S.A.

Sito: Grecia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Project Manager per uno Studio di Fattibilità per installazione temporanea di una FSU al largo di Revithousa o alla banchina esistente. Le attività hanno incluso l’analisi delle navi disponibili per chartering nell’inverno 2017-2018, la definizione degli interventi da implementare, stima costi, schedula e analisi del quadro autorizzativo. Periodo: 2017

Nome progetto: Small scale LNG Terminal a Porto Torres

Cliente finale: CASI

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di Basic Design per un Terminale small scale LNG (capacità: 10,000 m³) a Porto Torres. Le attività hanno incluso: design dei sistemi di trasferimento, stoccaggio, gestione BOG, piping e I&C. Periodo: 2016-2017

Nome progetto: Deposito Small scale LNG a Oristano

Cliente finale: Edison

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Project Manager per lo sviluppo di FEED design e permitting HSE per un deposito small scale LNG a Oristano. Le attività hanno incluso: design dei sistemi di mooring e trasferimento, serbatoi criogenici, piping, ingegneria civile, flare, baie di carico, ingegneria elettrica e di I&C, schedula e stima costi. Andrea Sola ha coordinato i team di design e permitting (sicurezza e ambiente). Periodo: 2016-2017

Nome progetto: Small scale dal Terminale di Panigaglia LNG terminal

Cliente finale: Snam

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: Studio di Fattibilità per garantire la distribuzione LNG (a mezzo camion, bettoline o barge) dal Terminale di Panigaglia. Le attività hanno incluso: design dei sistemi di mooring e trasferimento e gestione BOG, I&C, schedula e stima costi, analisi del permitting HSE. Il Progetto ha anche incluso la selezione di siti idonei a installare nuovi depositi small scale (capacità di 5,000 m³) in Porti Italiani (design preliminare, stima costi, schedula, analisi di vincoli in materia di sicurezza e ambiente). RINA ha anche condotto la valutazione della vita utile residua del jetty e della linea di trasferimento. Periodo: 2015-2016

Nome progetto: Detailed Project Report per FSRU Offshore India

Cliente finale: H-Energy

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: FSRU da ubicarsi a oltre 100 km al largo delle coste dell’India. D’Appolonia (ora RINA) ha rivisto e riassunto il FEED design, la stima costi e i documenti di permitting (studio HAZOP, SIA, etc.) per la FSRU, la sealine 100+ km, una stazione gas e 700+ km di pipeline on-shore . Periodo: 2016

Nome progetto: Studio Economico per Terminale small scale LNG

Cliente finale: Liquigas

Sito: Italia

Ruolo: LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: Studio Economico per l'installazione di un nuovo Terminale small scale LNG in Sardegna. Lo studio, partendo dall'analisi di CAPEX e OPEX e del future consume di gas, aveva come obiettivo la definizione della tariffa del gas da applicare per garantire la sostenibilità economica dell'iniziativa in base a definiti PBP e IRR. Periodo: 2015

Nome progetto: Studio di Fattibilità per impianto SSLNG a Porto Viro

Cliente finale: Vulcan Gas

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: Studio di Fattibilità per un impianto SSLNG a Porto Viro. Le attività hanno incluso: site survey, preparazione della documentazione tecnica, interfaccia client. Periodo: 2015

Nome progetto: Studio di Fattibilità per garantire la distribuzione LNG da Revithousa

Cliente finale: DESFA S.A.

Sito: Grecia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Project Manager per lo sviluppo di uno Studio di Fattibilità per garantire la distribuzione LNG da Revithousa (Grecia) attraverso bettoline, una pipeline criogenica o a mezzo camion su barge. Le attività hanno incluso: verifica della fattibilità tecnica, scelta del sito per ricevere le bettoline, design preliminare e stima costi. Periodo: 2015

Nome progetto: Studio di Fattibilità per impianti SSLNG in Aree Portuali

Cliente finale: Liquigas S.p.A.

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Project Manager per lo sviluppo di uno Studio di Fattibilità per impianti SSLNG in Aree Portuali in Italia. Le attività hanno incluso: analisi delle navi small scale, identificazione dei minimi requisiti atti a garantire l'operabilità del Terminale, l'analisi di vincoli ambientali e di sicurezza, il design preliminare, la stima costi e l'analisi finanziaria. Periodo: 2014-2015

Nome progetto: Terminale GNL nel Porto di Monfalcone

Cliente finale: Smart Gas

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Project Manager per lo sviluppo del design di un nuovo Terminale GNL nel Porto di Monfalcone. Le attività hanno incluso: design del Sistema di ormeggio, impianto e condotte gas e criogeniche, dragaggi. La predisposizione dei documenti per il permitting HSE e il supporto al Cliente durante l'iter sono stati inclusi nello scopo del lavoro). Periodo: 2014-2015

Nome progetto: Basic Design Piattaforma Todorico

Cliente finale: Po Valley Operations Limited Ltd

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Project Manager per lo sviluppo del Basic Design della Piattaforma Todorico nel Mar Mediterraneo. Le attività hanno incluso: studi meteo, sismici e geotecnici, design preliminare, analisi strutturali, design preliminare di una sealine, stima costi, analisi logistica, sessione HAZID. Periodo: 2013-2014

Periodo:

da Febbraio 2010 a Dicembre 2013

Nome del Datore di Lavoro: RINA Services S.p.A. (Italia)

Nome progetto: Studio Logistico per Centrale a biomasse a Porto Torres

Cliente finale: Saipem S.p.A.

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Sviluppo di uno studio logistico per la realizzazione di una nuova Centrale a biomasse in Italia in prossimità dell'area portuale di Porto Torres. Le attività hanno incluso l'analisi della logistica di approvvigionamento delle biomasse alla Centrale (in accord ai vincoli legati allo scarico da nave in banchina, caricamento camion e scarico presso la Centrale). Periodo: 2013

Nome progetto Studio Logistico per Impianto di Liquefazione in Mozambico

Cliente finale: Saipem S.p.A.

Sito: Mozambique

Ruolo: Project Manager e Esperto di Logistica

Descrizione, responsabilità e interfacce: Sviluppo di uno Studio Logistico per il dimensionamento della base di cantiere e logistica a Pemba. Le attività hanno incluso l'analisi dell'impegno di risorse durante la costruzione, l'identificazione dei requisiti minimi della base logistica (area a terra), il dimensionamento preliminare dell'infrastruttura portuale, la definizione della superficie minima e la scelta della migliore ubicazione della base. Inoltre, le attività hanno incluso il design preliminare dell'infrastruttura portuale a Palma. Periodo: 2012

Nome progetto: 2° Espansione del Terminale GNL di Revithousa

Cliente finale: DESFA S.A.

Sito: Grecia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Project Manager del Basic Engineering design e supporto al permitting nell'ambito della 2a Espansione del Terminale GNL di Revithousa. Le attività hanno incluso: basic/pre-FEED design per l'incremento della capacità di rigassificazione, la pipeline di collegamento all'interno dell'impianto, sistemi di presa e scarico a mare. Inoltre, stima costi e specifiche per l'EPC e analisi di fattibilità e design preliminare per il reloading del Terminale sono state incluse nell'incarico. Periodo: 2012-2013

Nome progetto: Piano Provinciale dei Rifiuti

Cliente finale: Provincia di Crotone

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Responsabile di Progetto per la predisposizione del Piano dei Rifiuti, comprensivo dell'analisi dei flussi di produzione dei rifiuti, dell'individuazione di possibili siti idonei all'installazione di impianti di trattamento e delle tecnologie idonee a garantire la chiusura del ciclo.

Periodo: 2011-2013

Nome progetto: Pre-Studio di Fattibilità per Impianto di Liquefazione in Mozambico

Cliente finale: Saipem S.p.A.

Sito: Mozambique

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: Studio di pre-Fattibilità per la scelta di siti idonei a ubicare un impianto LNG di liquefazione in Mozambico, inclusivo di pre-dimensionamento dell'area di cantiere della base logistica.

Periodo: 2011

Nome progetto: Sistema Previsionale per la Raffineria di Ancona

Cliente finale: api Raffineria di Ancona

Sito: Italia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Sviluppo di un Sistema Previsionale per la Raffineria di Ancona volto a garantire minime condizioni per l'ormeggio di petroliere in corrispondenza di una piattaforma di ormeggio offshore.

Periodo: 2010-2012

Nome progetto: FSRU offshore Falconara Marittima

Cliente finale: api nova energia

Sito: Italia and Croatia

Ruolo: Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Sviluppo di studi ogistici analisi di rischio, support al permitting per l'installazione di un nuovo Terminale offshore LNG e sealine di collegamento. Il Terminale consiste in una FSRU connessa a una piattaforma offshore, connessa da una pipeline al network esistente. Periodo: 2010-2012

Nome progetto: FSRU Offshore Ghana

Cliente finale: SUDA

Sito: Ghana

Ruolo: Deputy Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: Studio di Fattibilità di un Terminale LNG offshore nell'Africa Occidentale e relativa sealine, da ubicarsi davanti a Tema o Takoradi e connessa a mezzo sealine alla West African Gas Pipeline. Le attività hanno incluso: scelta del sito e caratterizzazione, analisi comparativa tra 4 alternative (FSRU offshore, FSRU su pontile, FSU su pontile (con equipment di rigassificazione sullo stesso) o impianto onshore), design preliminare, analisi di flow assurance, stima costi e analisi finanziaria e analisi logistica. Periodo: 2011

Nome progetto: Studio di Pre-Fattibilità per FSRU Offshore India

Cliente finale: confidenziale

Sito: India

Ruolo: Project Manager e LNG Expert

Descrizione, responsabilità e interfacce: Sviluppo di uno Studio di pre-Fattibilità per l'installazione di un Terminale GNL in India, inclusivo dell'analisi delle alternative, scelta del sito ottimale e del tracciato della sealine e dello spiaggiamento e definizione preliminare delle caratteristiche della FSRU. Periodo: 2011

Nome progetto: FSRU offshore Livorno

Cliente finale: OLT

Sito: Italia

Ruolo: Esperto Ambientale

Descrizione, responsabilità e interfacce: Supporto al Cliente nella review di documenti tecnici a fine ottenimento AIA e Decreto di VIA della FSRU Livorno, inclusivo di: preparazione di documentazione tecnica, HSE ambientale, supporto durante i meeting con le Autorità. Periodo: 2010

Nome progetto: FSRU offshore Livorno

Cliente finale: OLT

Sito: Italia

Ruolo: Esperto Ambientale

Descrizione, responsabilità e interfacce: Supporto al Cliente nello sviluppo di un Piano di Monitoraggio Ambientale. L'attività ha incluso la preparazione del Piano di Monitoraggio Ambientale in accordo alle norme Italiane e agli standard internazionali.

Periodo: 2010-2011

Periodo: da Gennaio 2005 a Febbraio 2010

Nome del Datore di Lavoro: D'Appolonia S.p.A. (Italia)

Nome progetto: Espansione del Campo Oli Val d'Agri

Cliente finale: Eni S.p.A.

Sito: Italia

Ruolo: Esperto Ambientale

Descrizione, responsabilità e interfacce: support tecnico durante il permitting per le procedure autorizzative per l'espansione del Campo Oli Val d'Agri, inclusive della review della documentazione inviata ad Eni per verificarne la conformità a norme nazionali e locali. Periodo: 2009-2010

Nome progetto: Piano di Caratterizzazione del Terminale GNL di Brindisi

Cliente finale: Brindisi LNG

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale Senior

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di un Piano di Caratterizzazione dei suoli nel "Sito di Interesse Nazionale" di Brindisi. Periodo: 2009

Nome progetto: Studio Ambientale per Stazione di Compressione a Olbia

Cliente finale: Edison

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale Senior

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo di uno Studio Ambientale per Stazione di Compressione a Olbia. Periodo: 2008

Nome progetto: Procedure per AIA

Cliente finale: Polimeri Europa

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale Senior

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo del pacchetto per ottenimento AIA per impianti petrolchimici a Brindisi e Marghera. Periodo: 2007

Nome progetto: IPPC Procedure per AIA

Cliente finale: Edipower

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale Senior

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo del pacchetto per ottenimento AIA per Centrali termoelettriche di Brindisi e Turbigo. Periodo: 2006

Nome progetto: Discarica di Cremona

Cliente finale: AEM Cremona

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale Senior

Descrizione, responsabilità e interfacce: sviluppo del pacchetto per impianto di smaltimento dei rifiuti. Periodo: 2006

Nome progetto: Espansione Terminale GNL di Panigaglia

Cliente finale: GNL Italia S.p.A.

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale Senior e Deputy Project Manager

Descrizione, responsabilità e interfacce: supporto al Cliente per l'espansione del Terminale GNL di Panigaglia. Le Attività hanno incluso lo sviluppo del pacchetto ambientale per la VIA (SIA, VINCA, caratterizzazione terre e rocce, analisi modellistiche di dispersione) e l'assistenza al Cliente durante incontri con le Autorità. Periodo: 2005-2008

Nome progetto: SIA per FSRU offshore Porto Recanati

Cliente finale: GDF Suez

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale Senior

Descrizione, responsabilità e interfacce: SIA per la FSRU offshore Porto Recanati. Periodo: 2008

Nome progetto: SIA per Terminale GNL di Brindisi

Cliente finale: Brindisi LNG

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale Senior

Descrizione, responsabilità e interfacce: SIA per lo sviluppo del Terminale GNL di Brindisi. Periodo: 2007-2008

Nome progetto: SIA per Terminale GNL di Rosignano

Cliente finale: Edison

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale

Descrizione, responsabilità e interfacce: SIA per lo sviluppo del Terminale di Rosignano. Periodo: 2005

Nome progetto: SIA per Terminale GBS nel Golfo di Trieste

Cliente finale: Terminal Alpi Adriatico

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale

Descrizione, responsabilità e interfacce: SIA per Terminale GBS nel Golfo di Trieste. Periodo: 2005-2006

Nome progetto: Termovalorizzatore di Brescia

Cliente finale: ASM

Sito: Italia

Ruolo: Ingegnere Ambientale

Descrizione, responsabilità e interfacce: supporto alla predisposizione della documentazione per VIA e assistenza in fase di iter autorizzativo. Periodo: 2004-2005

PUBBLICAZIONI E PRESENTAZIONI

Paper "Plants vulnerability to extreme natural events ("Na-Tech Risk"): a case study" (@ OMC, 2023), Autore e Speaker

“Alexandroupolis LNG Terminal (FSRU) – A new energy gateway to Greece and South-eastern Europe” (@ Gastech, 2023), Autore e Speaker

Poster “BOG Management in small-scale LNG Coastal Depots a case study” (@ LNG, 2023), Autore

“Optimum site selection for a Small Scale and bunkering plant serving many ports: a multi-criteria approach” (@ Gastech, 2022), Autore e Speaker

“LNG Bunkering in the Mediterranean: Need of a Global Approach” (@ Conferenza GNL, 2021), Autore e Speaker

Paper “Aegean ‘LNG to Power’: a clean solution to cover islands’ power demand” (@ OMC, 2021), Autore e Speaker

Paper “Aegean ‘LNG to Power’: a clean solution to cover islands’ power demand” (@ Gastech, 2021), Autore
