## **DESCRIZIONE DELLE OPERE**

L'area scelta per l'installazione dell'impianto ricade all'interno della zona industriale e portuale di Oristano-Santa Giusta, in una zona compresa nel perimetro di competenza del Consorzio Industriale Provinciale Oristanese (CIPOR).

Il sito è ubicato ad Ovest dell'esistente deposito prodotti petroliferi di proprietà di IVI Petrolifera S.p.A. e a Est della colmata, su di una superficie disponibile pari a circa 30.000 m2.

La zona d'impianto sarà localizzata nei pressi del molo e della banchina di sottoflutto che si affacciano sull'avamporto. Per l'ormeggio delle navi sarà utilizzata l'esistente banchina a servizio del deposito oli, si sottolinea che non saranno necessarie né modifiche delle strutture di accosto ed ormeggio, né dragaggi del fondali marino, conseguentemente l'area di attracco verrà mantenuta anche dopo la chiusura dell'impianto e non è considerata all'interno del presente piano di dismissione.

L'area di progetto selezionata è attualmente nella disponibilità di IVI Petrolifera S.p.A. e consente, oltre di ottimizzare la disposizione delle zone di impianto, anche di utilizzare alcune utilities già attualmente a servizio del deposito (rete elettrica, rete fognaria, sistema acqua potabile e sistema acqua antincendio), tali sotto-servizi esistenti saranno mantenuti anche dopo la fine della vita utile dell'impianto in progetto, pertanto non è prevista la dismissione di tali opere in quanto risultano funzionali alle realtà produttive e portuali esistenti nell'intorno del sito di intervento.

Il progetto prevede l'implementazione di una filiera che include l'approvvigionamento del GNL tramite navi metaniere, lo stoccaggio in impianto, la rigassificazione e la distribuzione via terra mediante autocisterne e via mare tramite imbarcazioni (bettoline) ed immissione in rete.

L'impianto prevede lo stoccaggio del GNL in No.9 serbatoi criogenici da 1.000 m3 ciascuno. La capacità nominale massima di stoccaggio annua è di 880.000 m3 di GNL, dei quali la maggior parte (fino a 876.000 m3) saranno rigassificati e inviati alla rete.

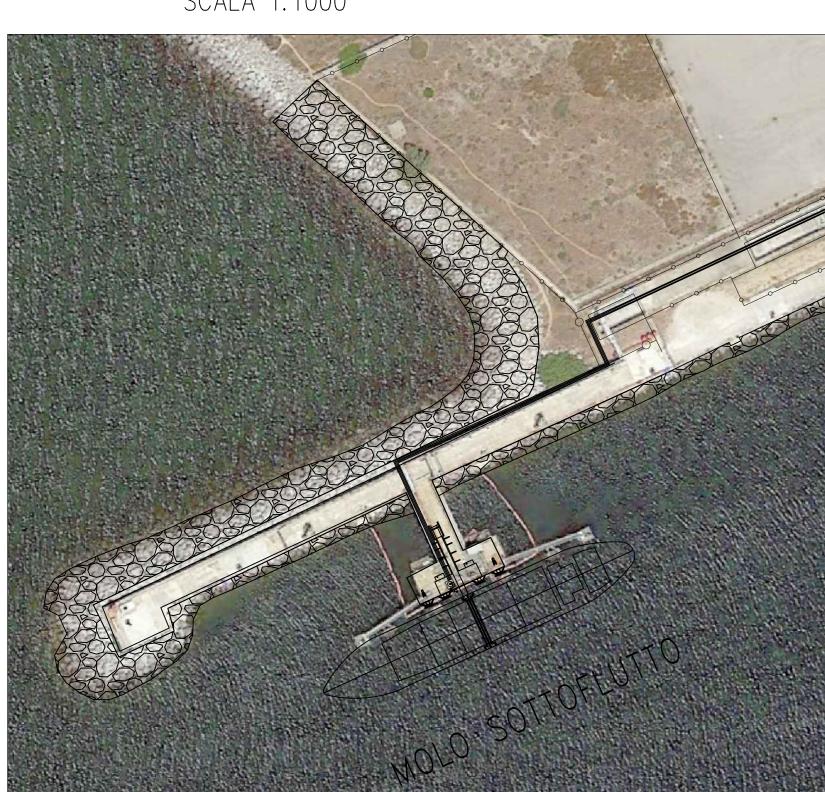
L'impianto sarà concettualmente suddiviso nelle aree funzionali di seguito elencate:

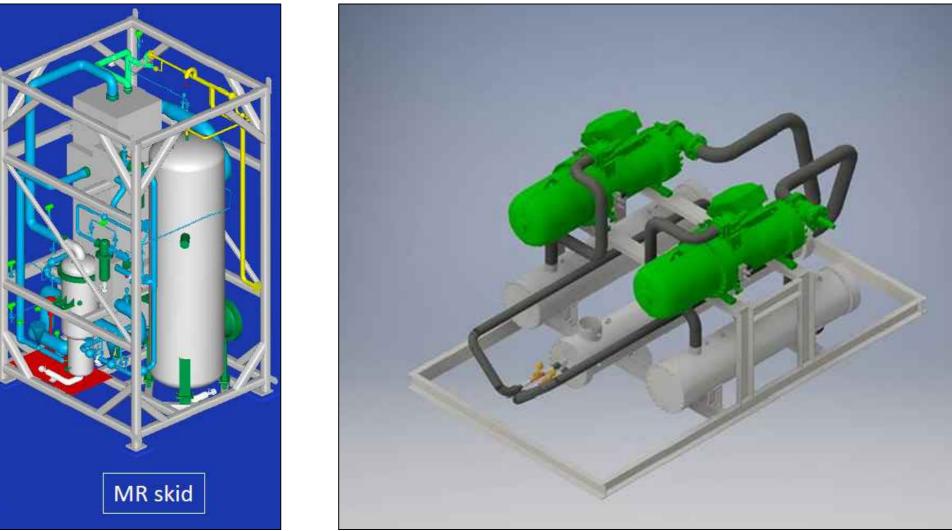
- area di attracco e trasferimento del GNL, che comprende le infrastrutture e i dispositivi per l'ormeggio di metaniere e bettoline, già attualmente esistenti, e tutti i dispositivi e le apparecchiature necessarie per il corretto trasferimento, durante lo scarico delle metaniere ed il carico delle bettoline;
- area di deposito del GNL, che comprende i serbatoi di stoccaggio e tutti i dispositivi accessori ed ausiliari necessari alla loro corretta gestione;

area destinata alla sezione di vaporizzazione del GNL, che comprende le apparecchiature necessarie alla rigassificazione del GNL;

area di carico delle autocisterne, che comprende le baie di carico/raffreddamento per le autocisterne, i sistemi di misurazione del carico e tutti i sistemi ausiliari per il corretto funzionamento e gestione.



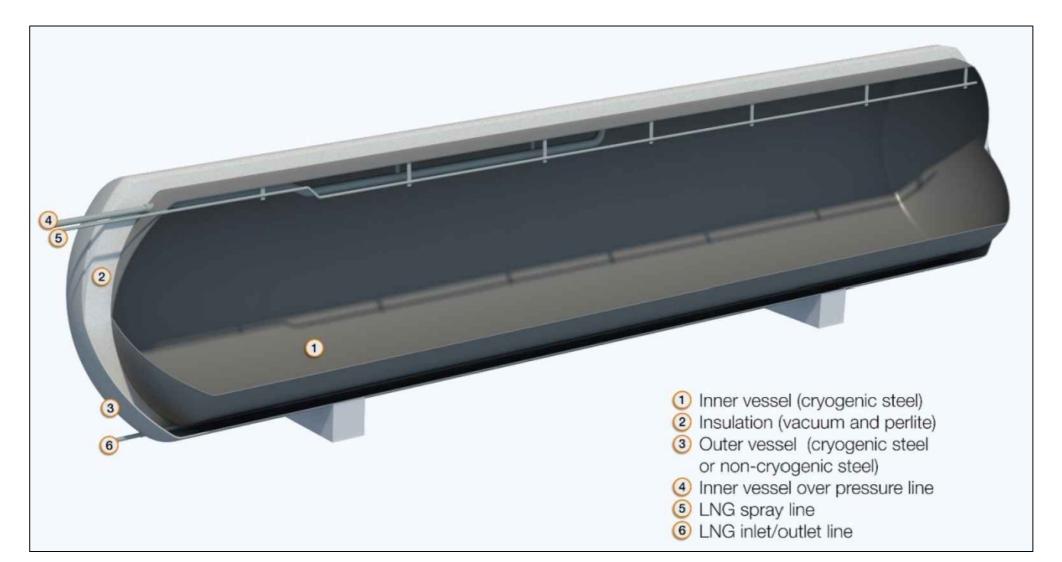




DISPOSIZIONE TIPICA

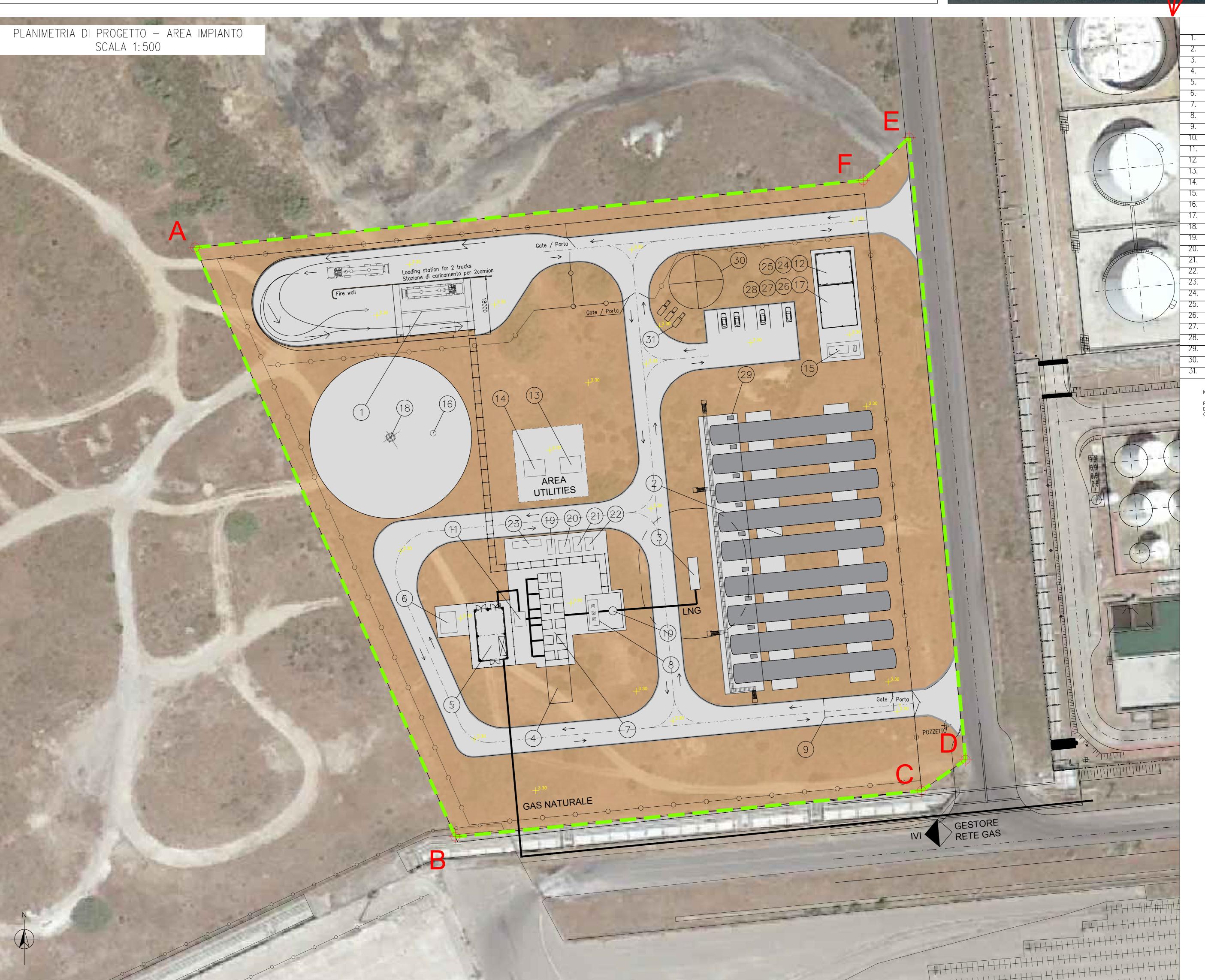
RILIQUEFAZIONE





SCHEMA "TIPO" SERBATOIO DI STOCCAGGIO







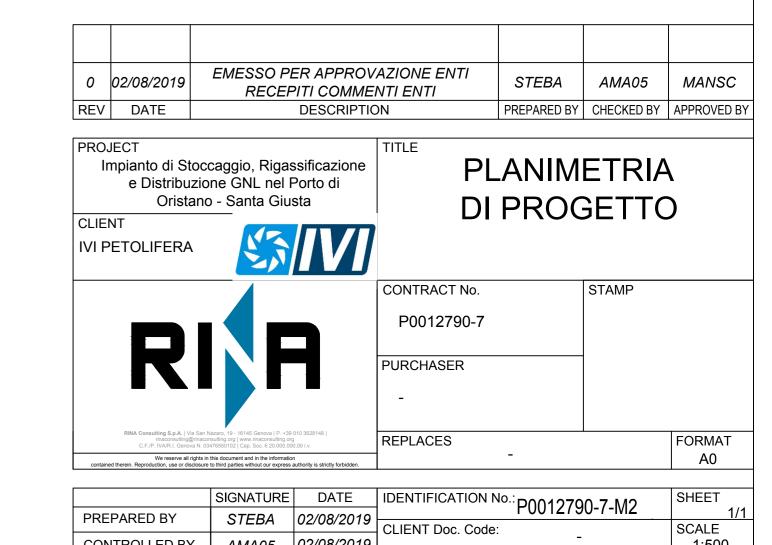
VERTICI Position X Position Y

F 1461720.4757 4413443.9482

1461514.4456 4413423.2626 1461594.7201 4413241.5376 1461738.4649 4413255.7106

1461752.0487 4413265.2833 1461734.6254 4413457.1557

LEGENDA



MANSC 02/08/2019 FILE NAME P0012790-7-M2.dwg

CONTROLLED BY | AMA05 | 02/08/2019 |