



**PROGRAMMA DEI LAVORI ALLEGATO ALL'ISTANZA DI
PROROGA DELLA CONCESSIONE
“MANCHE DI CIMALIA”**

1. Dati Generali.

Nella Concessione è in esercizio il solo pozzo Cirò' Mare 1, avviato alla produzione il 31 ottobre 1983; è completato in singolo con un tubing misto 2"7/8 + 1.9", in un casing 5"1/2 aperto sugli intervalli 516m – 511m e 408m – 398m.

Nel passato era in produzione anche il pozzo Cirò Mare 3, poi chiuso minerariamente.

Al 30 giugno 2005 la produzione cumulativa del campo è di 150 Mil Smc.

Il pozzo è collegato alla centrale di trattamento e misura del gas "CARIATI", ubicata in Contrada Fossa delle Erbe nel Comune di Cariati (CS); all'uscita della centrale il gas viene immesso su una rete locale formata da un metanodotto di diametro 6", di lunghezza pari a circa 16 km.

La centrale, che si estende su una superficie di circa 2.000 mq, include:

1. Struttura in prefabbricato metallico, comprendente uffici, servizi igienici, spogliatoi, officina e piccolo magazzino con scorte di materiale di consumo. Nei locali uffici, completi di impianto di riscaldamento e condizionamento, si svolgono le operazioni di gestione e coordinamento del campo. Qui le misure del gas vengono elaborate, registrate, raccolte e tenute a disposizione.

2. Impianto di raccolta, trattamento e misura del gas

comprendente:

- manifold di arrivo della flow line 2" dal pozzo Cirò Mare 1, on choke manuale di regolazione
- linea di misura tecnica 2" per la produzione del pozzo Cirò Mare 1
- linea di misura fiscale 3" per la produzione in uscita dalla centrale
- separatore bifasico verticale per recupero condense
- valvola di blocco sull'uscita verso il metanodotto

L'area pozzo "Cirò Mare 1", che si estende su una superficie di circa 3.000 mq, include:

1. Testa pozzo a singolo completamento, segregata da gabbia di protezione con doppia via di fuga
2. Valvola di blocco laterale 2" asservita da pannello di comando
3. Separatore orizzontale bifasico per recupero eventuale acqua di strato
4. Flow line 2" di collegamento dall'area pozzo alla centrale di raccolta

2. Descrizione del ciclo produttivo.

La centrale di raccolta, trattamento e misura di "Cariati", raccoglie attraverso una flow line 2" il gas prodotto dal pozzo Cirò Mare 1, che viene commercializzato attraverso un metanodotto 6" della lunghezza di circa 16 km ad una utenza industriale.

Nell'area pozzo il gas subisce un primo trattamento attraverso un

f

separatore orizzontale bifasico, posto in prossimità dell'uscita laterale della testa pozzo; successivamente viene immesso nella flow line 2", che lo trasporta sino in centrale.

Sulla laterale della croce di produzione è installata una valvola di blocco asservita da un pannello di comando e controllo (per bassa pressione), che interrompe il flusso del gas in caso di abbassamento della pressione gas sulla flow line, dovuta ad una rottura della tubazione.

In arrivo alla centrale, il gas subisce una regolazione di portata attraverso una choke manuale da 2"; dopo la regolazione, il gas effettua una prima misura tecnica venturimetrica e, successivamente, quella fiscale sempre venturimetrica.

Dopo la misura, il gas viene convogliato in un separatore verticale bifasico, per la separazione e la raccolta di eventuali condense; in uscita dal separatore, il gas viene immesso sul metanodotto 6" per la commercializzazione.

Tra il separatore verticale di centrale e l'uscita della centrale sul metanodotto, è posizionata una valvola di blocco per bassa pressione, che intercetta il flusso del gas in caso di rottura del metanodotto.

3 . Programma futuro.

Attualmente (giugno 2005) il pozzo produce mensilmente circa 95.000 Smc di gas, con pressione in erogazione a testa pozzo di 1,6 bar.

La produzione e' caratterizzata da frequenti e anche prolungate

K

fermate della produzione, dettate dai ritiri dell'utenza industriale, in funzione dei cicli di lavorazione (agosto, dicembre, ...).

Gli studi riportati nell'allegata "Relazione tecnica" indicano che la produzione possa continuare fino a tutto il 2015 Con gli scenari attuali di mercato e le proiezioni future dei costi di esercizio e manutenzione, si ritiene che fino a tutto il 2015 il rendimento economico sarà positivo, vale a dire non si ipotizza di raggiungere il break even costi/ricavi.

Si prevede quindi di tenere regolarmente in marcia il pozzo e, di conseguenza, la Centrale, per tutto il periodo della proroga quinquennale qui richiesta; in tale periodo continuerà regolarmente il processo di razionalizzazione ed ottimizzazione dei costi operativi.

Non sarà possibile continuare ad esercire gli impianti e sarà necessario interrompere la produzione del pozzo, qualora in futuro si avveri una delle seguenti condizioni:

- necessita' di effettuare dei nuovi investimenti, per rotture o malfunzionamenti accidentali degli impianti di produzione non ipotizzabili al momento, e l'importo di tali investimenti renda non piu' economico l'esercizio del pozzo e della centrale
- le condizioni di mercato per quanto riguarda i costi operativi ed i ricavi della vendita del gas subiscano delle variazioni anomale rispetto a quanto ragionevolmente prevedibile alla data odierna.

In tali casi si passerà alla chiusura mineraria del pozzo, alla bonifica e rimozione degli impianti della centrale e dell'area pozzo ed al ripristino di tutte le aree; il programma di dettaglio delle operazioni

4



sara' preparato al momento.

Milano, 15 SET. 2005

GIORDANO SERENA

Direttore
Business Unit Idrocarbur
Edison S.p.A.

giordano serena

d