



**Report di valutazione
della domanda di capacità incrementale
tra *Snam Rete Gas* e *Melita TransGas***

21-10-2019



Questa relazione è una valutazione congiunta della domanda di mercato potenziale per i progetti di capacità incrementale condotta da:

Snam Rete Gas SpA

Address: Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese
Italy

T: 0237039727

E: ipa@snam.it

www.snam.it



Melita TransGas Company Ltd

Address: Block A, 2nd Floor, Vjal I-Avjazzjoni
Luqa, LQA 9023
Malta

T: 356 222 08 601

E: info@melitatrangas.com.mt

www.melitatrangas.com.mt





Indice

A.	Richieste non vincolanti di capacità incrementale di trasporto	4
B.	Valutazione della domanda incrementale	5
i.	Valutazione dell'utilizzo della capacità nel tempo	6
ii.	Risultati dell'attuale asta annuale	6
iii.	Relazione con GRIP, TYNDP, NDP	7
iv.	Previsione di quantitative, direzione e durata della capacità incrementale	7
C.	Conclusioni in merito all'avvio del progetto/processo di capacità incrementale	7
D.	Pianificazione provvisoria del processo	8
E.	Disposizioni provvisorie per l'asta della capacità esistente	8
F.	Contributi	8
G.	Costi aggiuntivi	9
H.	Contatti	10



A. Richieste non vincolanti di capacità incrementale di trasporto

Snam Rete Gas ("SRG") e Melita TransGas Company ("MTG") hanno avviato la fase di valutazione della domanda del processo di capacità incrementale il 1 ° luglio 2019, in linea con le disposizioni dell'articolo 26 del regolamento (UE) 2017/459 della Commissione stabilire un codice di rete sui meccanismi di assegnazione della capacità nei sistemi di trasporto del gas ("CAM NC").

La tabella seguente mostra le indicazioni aggregate della domanda non vincolante per la capacità di forward per Gela (Italia) SRG - MTG (Malta) IP. Tutte le indicazioni di domanda non vincolanti sono state presentate dalle parti interessate a SRG e MTG, in conformità con la scadenza di 8 settimane di cui all'articolo 26, paragrafo 6, della CAM NC.

Le seguenti indicazioni aggregate di domanda non vincolante per la capacità costante sono state utilizzate come base per questa valutazione della domanda:

Da [Sistema entry-exit] "EXIT CAPACITY"	To [entry-exit system name] "ENTRY CAPACITY"	Anno Gas [AAAA/AA]	Valore (kWh/y) o (kWh/d)	Richieste sottoscritte a entrambi TSO [yes] or [no] (detailed information shall be provided below)	Periodo in cui è stata ricevuta la richiesta ¹	Informazioni addizionali
SNAM Rete Gas	Melita TransGas	2025/39	56,000,000 kWh/d	Si	2	Capacità basata su PCS 38.4 MJ/Sm ³ per un flusso di 218.752 Sm ³ /hr

¹ Il seguente periodo standardizzato deve essere utilizzato per indicare la data di ricezione della richiesta di capacità incrementale:

- 1) oltre otto settimane dopo l'asta annuale di capacità nel precedente ciclo di capacità incrementale, che non sono state considerate in precedenza;
- 2) entro otto settimane dall'asta annuale di capacità di quest'anno (0 - 8 settimane dopo l'asta annuale dell'anno);
- 3) oltre otto settimane dopo l'asta annuale di capacità di quest'anno, ma che sarà preso in considerazione in questo ciclo di capacità incrementale (9-16 settimane dopo l'asta annuale dell'anno).



B. Valutazione della domanda incrementale

La fase di valutazione della domanda è iniziata immediatamente dopo l'inizio dell'asta annuale della capacità, come specificato nell'articolo 11, paragrafo 4, della CAM NC, e si chiude al massimo 16 settimane dopo l'asta annuale della capacità annuale ai sensi dell'articolo 26 della CAM NC.

I gestori dei sistemi di trasmissione che hanno condotto questo rapporto di valutazione della domanda di mercato hanno offerto agli utenti della rete l'opportunità di presentare richieste di capacità incrementale non vincolanti per quantificare la domanda potenziale di capacità incrementale dal 1 luglio al 26 agosto 2019.

Malta è attualmente completamente scollegata dall'Europa continentale e dalla rete del gas, di conseguenza non esiste un sistema di capacità di entrata-uscita nel paese. In linea con:

- le conclusioni del Consiglio europeo del 4 febbraio 2011, in cui il Consiglio ha osservato che "Nessuno Stato membro dell'UE dovrebbe rimanere isolato dalle reti europee di gas ed elettricità dopo il 2015 o vedere la sua sicurezza energetica messa a repentaglio dalla mancanza delle connessioni appropriate";
- le conclusioni del Consiglio europeo di ottobre 2014, in cui Malta è specificatamente menzionata per richiedere un'attenzione speciale nel contesto dell'attuazione del PCI;
- le conclusioni del Consiglio europeo di marzo 2015, in cui il Consiglio ha sollecitato l'accelerazione dei progetti infrastrutturali, "comprese le interconnessioni in particolare con le regioni periferiche";
- la Strategia Quadro per un'unione dell'energia resiliente, con uno sguardo pro-spettico sulla politica climatica che punta alla fine dell'isolamento energetico dalle principali reti per il trasporto del gas e dell'energia elettrica

il governo di Malta, attraverso la società pubblica di recente costituzione Melita TransGas Company Ltd, sta lavorando per attuare una connessione alla rete transeuropea di gas naturale attraverso un gasdotto da Gela (Italia) a Delimara (Malta) che metterà fine all'isolamento del paese e soddisferà la futura domanda di gas di Malta, inizialmente per la produzione di energia elettrica.

Il punto di interconnessione tra la rete maltese e quella italiana è stato predisposto a Gela a seguito di uno studio di pre-fattibilità condotto da SRG e dal ministero maltese per l'energia e la gestione delle risorse idriche (MEW). Il punto di interconnessione a Gela è stato confermato negli studi di progettazione di base completati nel 2017 e negli studi di ingegneria front-end attualmente condotti da MEW.



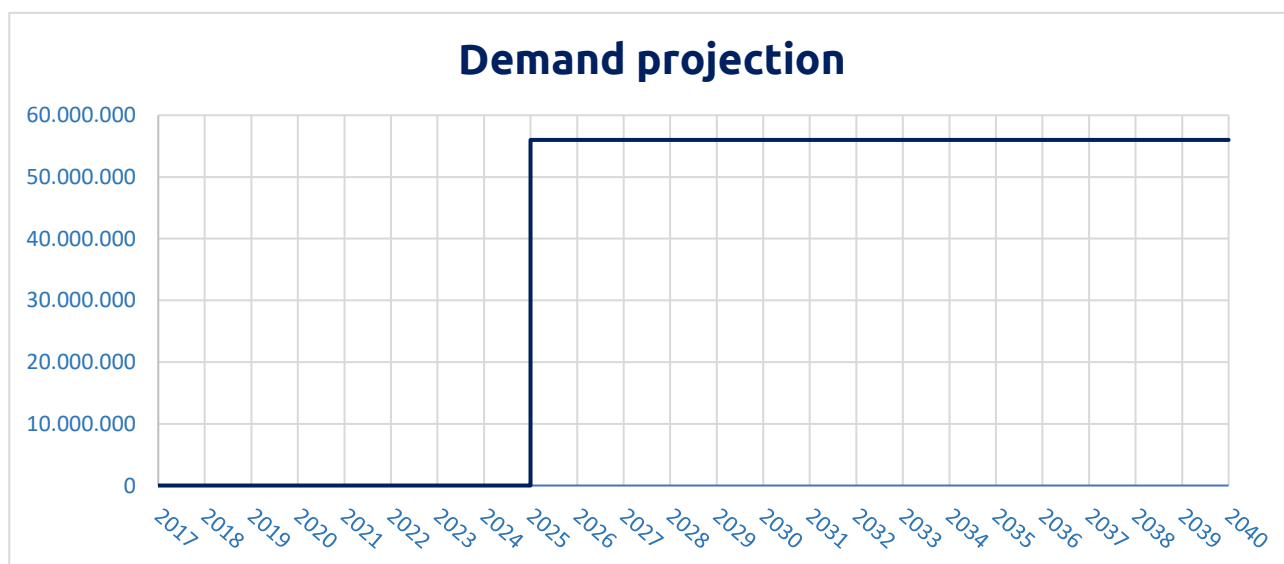
La rete italiana costituisce uno dei sistemi di ingresso / uscita più diversificati in Europa e può garantire a Malta l'accesso a una pluralità di fonti di approvvigionamento. Il vantaggio di base del progetto è l'eliminazione dell'isolamento del gas di Malta e quindi contribuire a:

- i) integrazione del mercato e solidarietà in quanto consentirà al consumatore maltese di accedere al mercato del gas naturale a un costo inferiore migliorando così la competitività;
- ii) sicurezza dell'approvvigionamento in quanto fornisce una forma più affidabile ed efficiente dal punto di vista energetico del trasporto di carburante;
- iii) sostenibilità in quanto contribuisce alla riduzione delle emissioni di GHG da carburanti più inquinanti.

Il progetto risponde pienamente alle esigenze identificate in base al criterio di integrazione del mercato utilizzato per il processo di selezione della Quarta Lista dei PCI per il corridoio NSI WEST per una connessione tra Malta e il mercato europeo del gas. La necessità di gassificazione di Malta è stata anche suggerita nella valutazione condotta da ENTSOG nel piano decennale di sviluppo della rete 2018 (TYNDP).

i. Valutazione dell'utilizzo della capacità nel tempo

Dato che attualmente non esiste un punto di interconnessione tra l'Italia e Malta, le valutazioni sulla domanda di gas così come descritte nel Capitolo A, sono state utilizzate come base per la seguente proiezione futura della domanda.



ii. Risultati dell'attuale asta annuale



Non applicabile

iii. Relazione con GRIP, TYNDP, NDP

Il TYNDP 2018 sviluppato da ENTSO-G identifica Malta come una delle aree specifiche dell'Europa che richiederebbe ulteriori infrastrutture del gas per entrare nel mercato interno dell'energia. Il TYNDP 2018 tiene conto del fatto che l'accesso a diverse fonti di approvvigionamento è un prerequisito per la concorrenza. La possibilità di attrarre fonti diverse di approvvigionamento, nonché i volumi di tali forniture è un prerequisito per la diversificazione. La realizzazione di un'interconnessione con l'Italia rende accessibili a Malta le fonti del mercato italiano che è una delle più diversificate del continente. Il progetto di connessione di Malta alla rete transeuropea del gas mediante un'interconnessione di un gasdotto con l'Italia è stato selezionato come Progetto di interesse comune (PCI) e inserito nella Terza Lista di PCI. È stato proposto di includere il progetto nel quarto processo PCI la cui definizione è ancora in corso.

Il piano decennale di sviluppo 2018-2027 di SRG tiene conto del progetto e dichiara che "Snam Rete Gas è pronta ad attuare le misure necessarie per facilitare la connessione alla rete nazionale, allorquando lo stato di avanzamento del progetto prefiguri un effettivo impegno alla sua realizzazione". Anche se al momento non esiste alcun Piano Decennale di Sviluppo Maltese per il gas, il progetto è stato incluso nel "Programma nazionale di riforma di Malta" del 2019 e nel progetto di piano nazionale per l'energia e il clima per il 2030.

iv. Previsione di quantitativo, direzione e durata della capacità incrementale

Il quantitativo e la direzione della domanda di capacità incrementale considerata durante la attuale procedura sono quelli rappresentati al paragrafo (i). Questo livello di domanda servirà da input per gli studi tecnici che determineranno il livello di offerta. La capacità sarà offerta per il periodo massimo definito dal regolamento (UE) 2017/459.

C. Conclusioni in merito all'avvio del progetto/processo di capacità incrementale

Sulla base della valutazione delle richieste non vincolanti ricevute, come presentato nel capitolo B, tenendo conto che Malta e Italia non sono attualmente interconnesse e quindi non esiste alcuna capacità tecnica esistente per lo stesso periodo nel punto di interconnessione richiesto, verrà avviato un progetto di capacità incrementale. Pertanto, nella prossima fase di progettazione, i TSO interessati condurranno studi tecnici con l'obiettivo di creare un livello di offerta al fine di soddisfare la domanda prevista di capacità incrementale. Questi studi tecnici saranno basati sulle considerazioni fatte nel capitolo B paragrafo iv., Pertanto, durante la fase di progettazione verrà studiato un livello:

- (a) Livello 1 56,000,000 kWh/d



D. Pianificazione provvisoria del processo

La seguente tempistica di massima fornisce una panoramica della pianificazione degli studi tecnici e della consultazione relativa alla bozza di proposta che verrà sviluppata nella prossima fase di progettazione in base all'articolo 27 del Regolamento (UE) 2017/459.

Attività	Inizio atteso*	Fine attesa*	Durata attesa
<i>Processo di Capacità Incrementale</i>			
Fase di progettazione			
Studi tecnici per progetti di capacità incrementale	21/10/2019	13/01/2020	12 settimane
Consultazione pubblica sulla proposta di progetto	14/01/2020	14/03/2020	2 mesi

Dopo la fine della fase di progettazione, la proposta per il progetto di capacità incrementale sarà presentata alle autorità nazionali di regolamentazione (NRA) competenti per le approvazioni coordinate. In caso di decisione positiva delle NRA, inizierà la fase vincolante e un avviso di riportante le modalità di allocazione sarà pubblicato sui siti web dei TSO almeno 2 mesi prima dell'inizio dell'asta di capacità incrementale.

Se il test economico per almeno un livello di offerta sarà positivo, verrà avviata la realizzazione del progetto di capacità incrementale. I TSO confermano che la capacità richiesta sarà disponibile dal 1° ottobre 2024, ma, considerando che potrebbero verificarsi ritardi nell'ottenimento delle autorizzazioni per la costruzione, i tempi potrebbero quindi differire da quanto indicato qui, senza alcuna conseguenza per i TSO. I TSO forniranno maggiori dettagli durante le fasi successive del processo.

E. Disposizioni provvisorie per l'asta della capacità esistente

La capacità verrà offerta nell'asta annuale della capacità alla fine del processo di capacità incrementale, tenendo conto di quanto disposto dall'Articolo 8.6, dall'Articolo 8.8 e dall'Articolo 9 del Regolamento (UE) 2017/459 per l'offerta di capacità.

I livelli di offerta corrispondenti verranno sviluppati nella fase di progettazione e si baseranno sulle ipotesi presentate nel capitolo C.

F. Contributi

SRG e MTG non applicano attualmente commissioni previste dall'articolo 26.11 del regolamento UE 2017/459.



G. Costi aggiuntivi

Per avviare la fase di progettazione della procedura di capacità incrementale, SRG (secondo la delibera italiana n. 245/2019) e MTG addebiteranno i costi sostenuti per i rispettivi studi tecnici, come spiegato di seguito.

Le parti interessate dovranno coprire i costi sostenuti da SRG e MTG per i rispettivi studi tecnici, emettendo una garanzia bancaria o un deposito in contanti entro 15 giorni dalla pubblicazione del DAR.

I costi per i rispettivi studi tecnici saranno i seguenti:

- a) SRG: Livello 1 (56.000.000 kWh/d) 0 €
- b) MTG: Livello 2 (56.000.000 kWh/d) 0 €

Ciascuna parte interessata fornirà un importo pari alla sua disponibilità a procedere con il progetto. In ogni caso, SRG e MTG procederanno con la fase di progettazione per il livello per il quale sono coperti i costi per i rispettivi studi tecnici. Nel caso in cui l'importo superi un livello senza raggiungere quello successivo, SRG e MTG restituiranno l'importo eccedente proporzionalmente alla garanzia emessa.

Tale garanzia sarà rimborsata se il test economico è positivo per almeno un livello di offerta che include capacità incrementale o, se il test economico è negativo, quando vengono pagate le fatture emesse da SRG relative a studi tecnici.



H. Contatti

Mr. Daniele Capizzi

Head of Contracts, Trading and Invoicing

Telephone: +39 02 370 39191

Email: daniele.capizzi@snam.it

Mr. Luca Miniussi

Head of Infrastructure Planning

Telephone: +39 02 370 39611

Email: luca.miniussi@snam.it

Piazza Santa Barbara, 7

20097 San Donato Milanese (MI), Italy

Telephone + 39 02.3703.1

www.snam.it

**Ing. Jonathan Scerri**

Executive Director

Telephone: +356 222 08 220

Email: jonathan.scerri@melitatrangas.com.mt

Ing. Alexandra Meli

Senior Project Manager

Telephone: +356 222 08 601

Email: alexandra.meli@melitatrangas.com.mt

Block A, 2nd Floor, Vjal I-Avjazzjoni

Luqa, LQA 9023, Malta

Telephone: +356 222 08 601

www.melitatrangas.com.mt



MELITA
TRANSGAS