



**Relazione di valutazione della domanda di ca-
pacità incrementale
tra *Trans Adriatic Pipeline*, *Snam Rete Gas* e
*DESFA***

2019-10-21



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

Trans Adriatic Pipeline AG

Snam Rete Gas SpA

DESFA SA

Lindenstrasse 2
6340 Baar
Switzerland
T: +41 41 747 3400
F: +41 41 747 3401

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese
Italy
T: +390237039727

357-359 Messogion Ave.,
Athens, 15231
Greece
T: +302130884000
F: +302130884062

E: market.test@tap-ag.com
www.tap-ag.com

E: ipa@snam.it
www.snam.it

E: d.douvikas@desfa.gr
j.florentin@desfa.gr
www.desfa.gr



Table of contents

A.	Non-binding Demand Indications	4
1.	Richieste non vincolanti per Capacità continua in Forward Flow	5
1.1	Richieste aggregate al punto TAP Entry Kipoi	5
1.2	Richieste aggregate al punto di Interconnessione Melendugno TAP Exit, SRG Entry	5
1.3	Richieste aggregate al punto di Interconnessione Nea Mesimvria TAP Exit, DESFA Entry – Capacità Continua in Forward Flow	6
1.4	Richieste aggregate al punto di Interconnessione Fier TAP Exit, Albgaz Entry	7
1.5	Richieste aggregate al punto di Interconnessione Korca TAP Exit, Albgaz Entry	7
2.	Richieste non vincolanti per Capacità Interrompibile in Reverse Flow	8
2.1.	Richieste aggregate al punto di Interconnessione Nea Mesimvria TAP Exit, DESFA Entry	8
2.2.	Richieste aggregate al punto di Interconnessione Komotini TAP Exit, ICGB Entry (TAP Exit fisica)	9
2.3.	Richieste aggregate al punto di Interconnessione Melendugno SRG Exit, TAP Entry (TAP Capacità Interrompibile in Reverse)	9
3	Altre richieste non vincolanti in Reverse	10
4	Condizionalità	10
B.	Valutazione della domanda	11
1.	Valutazione dell'utilizzo nel tempo	13
2.	Risultati delle aste annuali di capacità	13
3.	Relazione con TYNDP, GRIP E NDP	13
4.	Previsione di quantitativo, direzione e durata della capacità incrementale	14
C.	Conclusioni in merito all'avvio del progetto/processo di capacità incrementale	15
D.	Pianificazione provvisoria del processo	17
E.	Disposizioni provvisorie per l'asta della capacità esistente	17
F.	Contributi	17
G.	Costi aggiuntivi	18
H.	Contatti	20

A. NON-BINDING DEMAND INDICATIONS

Trans Adriatic Pipeline (**TAP**), Snam Rete Gas (**SRG**) and DESFA hanno avviato in data 1 luglio la procedura per la richiesta di capacità di trasporto incrementale, ai sensi dell'articolo 26 del Regolamento (UE) N. 2017/459 del 16 Marzo 2017, che stabilisce un codice di rete sui meccanismi di allocazione di capacità nei sistemi di trasporto gas (CAM NC).

- TAP

TAP gestisce il processo di Market Test secondo le Linee Guida per il Market Test 2019 del Trans Adriatic Pipeline (**Linee Guida**) che definiscono le regole e le procedure da seguire nel processo del Market Test 2019. Queste Linee Guida riflettono il regime regolatorio specifico di TAP per l'esecuzione dei Market Test. Esse hanno il fine di allineare le disposizioni della Final Joint Opinion dei Regolatori dell'Energia riguardo la richiesta di Esenzione di TAP AG, datata 6 Giugno 2013, concessa dalle Autorità di Regolamentazione Nazionali (**NRA**) in accordo con la Direttiva 2009/73/EC (FJO) e del Codice Tariffario di TAP con il CAM NC.

Tutte le richieste non vincolanti sono listate in maniera aggregata per ciascun Punto di Interconnessione (**IP**) con gli Operatori dei Sistemi di Trasporto (**TSO**) adiacenti, che hanno lanciato i processi di Incremental Capacity come da disposizioni del CAM NC, in particolare SRG e DESFA. In aggiunta, TAP pubblica anche le richieste non vincolanti ricevute lato TAP ai punti di Interconnessione a Kipoi (con TANAP), ai punti di interconnessione in Albania (con Albgaz) e a Komotini (con ICGB).¹

- SRG

SRG ha ricevuto la maggior parte delle richieste non vincolanti dalle parti interessate in accordo con la scadenza di 8 settimane definita nell'articolo 26(6) del CAM NC.

Nonostante ciò, SRG ha ricevuto alcune richieste non vincolanti di capacità incrementale dopo la scadenza definita nell'articolo 26(6) del CAM NC. Le richieste non vincolanti sono riferite alle capacità incrementali ai punti di Interconnessione Melendugno Entry e Melendugno Exit e corrispondono alle richieste ricevute dai TSO adiacenti. Le richieste non vincolanti saranno considerate nel ciclo di capacità incrementale secondo l'articolo 26(7) del CAM NC.

Le richieste non vincolanti sono state riportate nelle tabelle della relazione della Valutazione della Domanda come ricevute da SRG.

¹ TANAP non è coperto dal processo di Capacità Incrementale del CAM NC. Albgaz non è formalmente parte del processo dato che il limite per la trasposizione dell'EU CAM NC alle Parti contraenti della Comunità dell'Energia (inclusa Albania) è il 28 Febbraio 2020. Riguardo ICGB, considerata la Decisione della Commissione Europea del 25 Luglio 2018 sull'esenzione dell'Interconnettore Grecia-Bulgaria (**IGB**) dagli obblighi riguardanti l'accesso a parti terze, regolazione della tariffa e separazione della proprietà, ICGB deve condurre un market test non più tardi di 3 anni dalla data di inizio delle operazioni commerciali per valutare l'interesse del mercato nell'aumentare la capacità di IGB.

- DESFA

Anche DESFA ha ricevuto la maggior parte delle richieste non vincolanti di capacità dalle parti interessate entro il limite di 8 settimane indicato all'articolo 26(6) del CAM NC, riguardo i punti di interconnessione Nea Mesimvria Entry e Nea Mesimvria Exit.

Ad ogni modo, una ulteriore richiesta è stata ricevuta dopo il limite di 8 settimane, la quale era già stata ricevuta da TAP prima della scadenza. Questa richiesta sarà valutata in accord con il paragrafo 7 dell'articolo 26 del CAM NC.

La richiesta non vincolante è stata riportata nelle tabelle di questa relazione della Valutazione della domanda come pervenuta da DESFA.

Le tabelle sottostanti mostrano le richieste non vincolante aggregate per IP ma separate per Capacità Continua in Forward Flow e Capacità Interrompibile in Reverse Flow.

1. Richieste non vincolanti per Capacità continua in Forward Flow

1.1 Richieste aggregate al punto TAP Entry Kipoi

Le richieste non vincolanti ricevute da TAP per l'entry Kipoi sono mostrate nella tabella sottostante:

Entry CAPACITA'	Anni termici	Valore kWh/d
TAP	2020/21	1,370,000
TAP	2021/22	32,370,000
TAP	2022/23	41,980,000
TAP	2023/24 - 2024/25	100,062,192
TAP	2025/26-2029/30	355,230,293
TAP	2030/31-2031/32	331,230,293
TAP	2032/33	325,750,293
TAP	2033/34 -2039/40	267,668,101
TAP	2040/41	85,679,060
TAP	2041/42	54,679,060
TAP	2042/43-2049/50	49,179,060

1.2 Richieste aggregate al punto di Interconnessione Melendugno TAP Exit, SRG Entry

Le richieste non vincolanti ricevute da TAP e SRG per l'IP di Melendugno sono mostrate nella tabella sottostante:

DA Exit CAPACITY	A Entry CAPACITY	Anni termici	Valore kWh/d
TAP	SRG	2022/23	13,700,000
TAP	SRG	2023/24 – 2024/25	42,741,096
TAP	SRG	2025/26-2029/30	248,730,137
TAP	SRG	2030/31-2031/32	224,730,137
TAP	SRG	2032/33	211,030,137
TAP	SRG	2033/34-2039/40	181,989,041

1.3 Richieste aggregate al punto di Interconnessione Nea Mesimvria TAP Exit, DESFA Entry – Capacità Continua in Forward Flow

Le richieste non vincolanti ricevute da TAP e DESFA riferite a Capacità Continua in Forward Flow per l'IP di Nea Mesimvria sono mostrate nella tabella sottostante:

DA Exit CAPACITA'	A Entry CAPACITA	Anni termici	Valori kWh/d
TAP	DESFA	2020/21	1,370,000
TAP	DESFA	2021/22	32,370,000
TAP	DESFA	2022/23	41,980,000
TAP	DESFA	2023/24-2031/32	71,021,096
TAP	DESFA	2032/33	65,541,096
TAP	DESFA	2033/34-2040/41	36,500,000
TAP	DESFA	2041/42	5,500,000

1.3.1 Totale richieste aggregate al punto di Interconnessione Nea Mesimvria TAP Exit, DESFA Entry – Capacità Continua Forward e Interrompibile Reverse

Inoltre, riguardo al Sistema entry-exit di DESFA, se si considera l'interesse per la capacità all' IP Nea Mesimvria, le richieste per la capacità Interrompibile in Reverse Flow per TAP (dettagliata nel prossimo

paragrafo) devono essere aggiunte a quelle per la capacità Continua in Forward mostrate nella tabella soprastante, entrambe uscenti a Nea Mesimvria.

Le domande aggregate per la Capacità Continua in Forward e Capacità Interrompibile in Reverse all'exit TAP Nea Mesimvria è mostrata nella tabella sottostante:

DA Exit CAPACITA'	A Entry CAPACITA'	Anni termici	Valore kWh/d
TAP	DESFA	2020/21	88,840,000
TAP	DESFA	2021/22	119,840,000
TAP	DESFA	2022/23	140,430,000
TAP	DESFA	2023/24 - 2029/30	169,471,096
TAP	DESFA	2030/31 - 2031/32	83,371,096
TAP	DESFA	2032/33	71,041,096
TAP	DESFA	2033/34 - 2040/41	42,000,000
TAP	DESFA	2041/42	11,000,000

1.4 Richieste aggregate al punto di Interconnessione Fier TAP Exit, Albgaz Entry

Le richieste non vincolanti ricevute da TAP per IP Fier sono mostrate nella tabella sottostante:

DA Exit CAPACITA'	A Entry CAPACITA'	Anni termici	Valore kWh/d
TAP	Albgaz	2025/26 – 2049/50	32,337,140

1.5 Richieste aggregate al punto di Interconnessione Korca TAP Exit, Albgaz Entry

Le richieste non vincolanti ricevute da TAP per IP Korca sono mostrate nella tabella sottostante

DA Exit CAPACITA'	A Entry CAPACITA'	Anni Termici	Valore kWh/d
TAP	Albgaz	2025/26 - 2049/50	16,841,920

In aggiunta alle richieste di capacità all'IP Korca in Albania, TAP ha ricevuto una richiesta di Richiesta di Connessione² per facilitare un uscita al punto Exit Korca, Albania.

2. Richieste non vincolanti per Capacità Interrompibile in Reverse Flow

Durante il TAP Market Test 2019, le Parti Interessate hanno anche sottoscritto richieste non vincolanti per la Capacità Interrompibile. In accordo con la corrente bozza del Contratto di Trasporto di Gas del TAP, il prodotto di Capacità Interrompibile in Reverse viene definite come un prodotto di rotta³.

Per la Capacità Interrompibile in Reverse, TAP considera offrire questa capacità in accordo con l'attuale definizione del prodotto (prodotto rotta predefinito) fino all'atteso inizio delle operazioni per l'Espansione, anticipando una revisione dei termini che intanto regolano questa capacità.

Considerato ciò, e considerato che le richieste non vincolanti per capacità reverse non creano nessun segnale di investimento per TAP, TAP sta valutando di non offrire prodotti Interrompibili in Reverse per la Fase Vincolante. Questi prodotti saranno offerti da TAP con regolari aste.

2.1. Richieste aggregate al punto di Interconnessione Nea Mesimvria TAP Exit, DESFA Entry

Le richieste non vincolanti ricevute da TAP e DESFA per il prodotto di Capacità Interrompibile in Reverse che coinvolge exit fisica TAP/Entry fisica DESFA (IP Nea Mesimvria) sono mostrate nella tabella sottostante:

DA Exit CAPACITY	A Entry CAPACITY	Anni Termici	Valori kWh/d
TAP	DESFA	2020/21 - 2021/22	87,470,000
TAP	DESFA	2022/23-2029/30	98,450,000

² Come definite nelle Linee Guida del TAP Market Test, una richiesta di Connessione significa che una richiesta vincolante e/o non vincolante a TAP da una Parte Interessata per la costruzione di un nuovo punto entry e/o exit in Albania o Grecia e/o per l'aumento della capacità tecnica di un punto entry e/o exit già esistente in Albania, in accordo con la Sezione 4.7.5 e 4.7.8 FJO.

³ Qui il link alla bozza del Contratto di Trasporto del Gas di TAP, come pubblicato sulla pagina del Market Test di TAP [here](#)

TAP	DESFA	2030/31-2031/32	12,350,000
TAP	DESFA	2032/33-2041/42	5,500,000

2.2. Richieste aggregate al punto di Interconnessione Komotini TAP Exit, ICGB Entry (TAP Exit fisica)

Le richieste non vincolanti ricevute da TAP per exit fisica TAP/Entry fisica ICGB (IP Komotini) sono mostrate nella tabella sottostante:

DA Exit CAPACITY	A Entry CAPACITY	Anni Termici	Valori kWh/d
TAP	ICGB	2020/21-2021/22	3,900,000
TAP	ICGB	2022/23	17,600,000
TAP	ICGB	2023/24-2029/30	17,890,411
TAP	ICGB	2030/31-2031/32	13,990,411
TAP	ICGB	2032/33	290,411

2.3. Richieste aggregate al punto di Interconnessione Melendugno SRG Exit, TAP Entry (TAP Capacità Interrompibile in Reverse)

In accordo con il CAM NC, la capacità incrementale è definita come un progetto finalizzato a realizzare nuova capacità tecnica, dunque i dati aggregate per la Capacità Interrompibile in Reverse come riportata qui sotto, non sarà considerata nel processo di capacità incrementale.

Le richieste di capacità non vincolanti ricevute da TAP e SRG all'IP di Melendugno per il Reverse flow interrompibile sono mostrate qui sotto:

DA Exit CAPACITY	A Entry CAPACITY	Anni termici	Valori kWh/d
SNAM	TAP	2020/21-2021/22	91,370,000
SNAM	TAP	2022/23-2029/30	116,340,411

SNAM	TAP	2030/31-2031/32	26,340,411
SNAM	TAP	2032/33	5,790,411
SNAM	TAP	2033/34-2041/42	5,500,000

3 Altre richieste non vincolanti in Reverse

TAP, DESFA and SRG hanno anche ricevuto richieste non vincolanti per prodotti che non sono attualmente previsti dal Contratto di Trasporto Gas di TAP.

Le seguenti tabelle mostrano le richieste ricevute aggregate per capacità in Entry TAP all' IP Nea Mesimvria e IP Komotini. TAP ha pubblicato le seguenti informazioni a titolo informativo:

Capacità Exit DESFA/Entry TAP (IP Nea Mesimvria)⁴

DA Exit CAPACITY	A Entry CAPACITY	Anni Termici	Valori kWh/d
DESFA	TAP	2022/23 – 2031/32	6,850,000

Capacità Virtual exit ICGB/Virtual entry TAP (IP Komotini)

DA Virtual Exit CAPACITY	A Virtual Entry CAPACITY	Anni Termici	Valori kWh/d
ICGB	TAP	2022/23 – 2031/32	6,850,000

4 Condizionalità

Un numero di parti interessate ha specificato condizionalità associate alle loro richieste di Capacità non vincolanti.

⁴ Le indicazioni ricevute si riferiscono ad “almeno un prodotto interrompibile” che deve essere offerto.

La principale condizionalità si riferisce al collegamento dell'impegno a punti differenti di interconnessione (i.e. interesse in capacità in entry a TAP condizionata allo stesso valore di capacità allocate al punto in exit da TAP richiesto così come l'entry nel TSO adiacente di riferimento).

Altre condizioni menzionate includono:

- Termini finali e Condizioni offerte da TAP (Tariffa, GTA, Prodotti di Capacità offerti)
- Implementazione del progetto CCGT.
- Probabilità di interruzione della Capacità Interrompibile in Reverse.

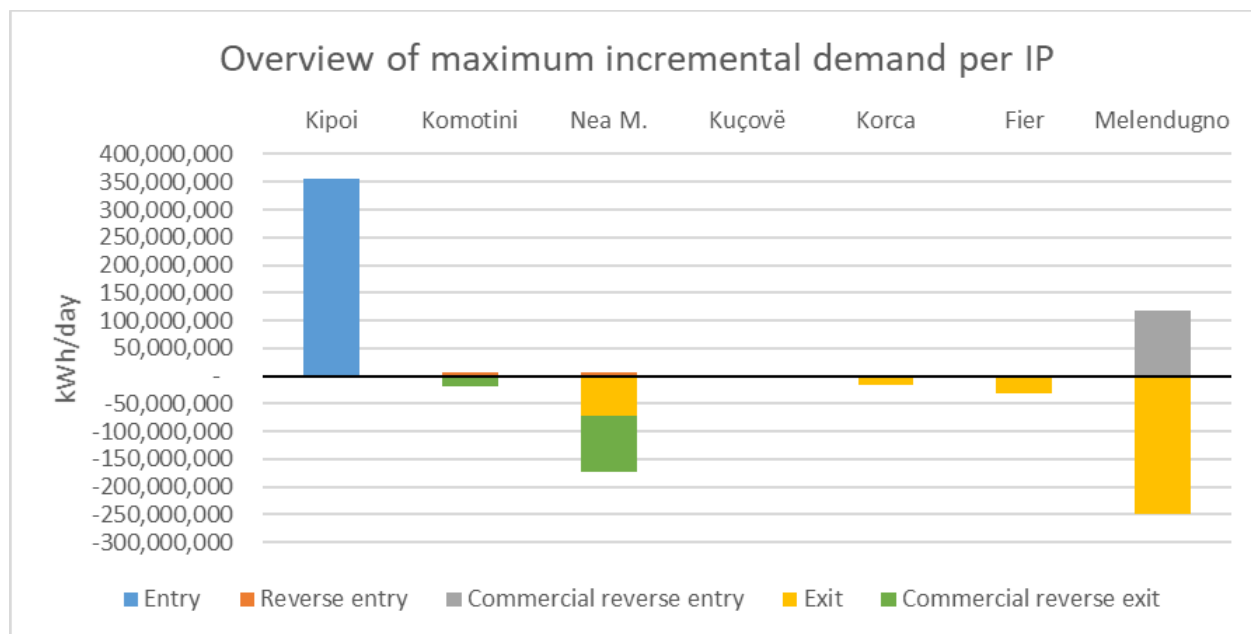
B. VALUTAZIONE DELLA DOMANDA

La fase di Valutazione della Domanda è cominciata immediatamente dopo l'inizio dell'Asta Annuale di Capacità Annuale, come specificato all'articolo 11(4) del CAM NC, e chiude massimo 16 settimane dopo l'asta annuale di capacità in accordo con l'articolo 26 del CAM NC.

I TSO che conducono questa relazione della Valutazione della Domanda di mercato danno la possibilità agli utenti della rete di sottoscrivere richieste non vincolanti per quantificare la domanda potenziale per la capacità incrementale dall'1 Luglio fino al 26 Agosto 2019.

- TAP

In totale, TAP ha ricevuto i seguenti massimi valori espressi in kWh/d, come mostrato nel grafico sotto:

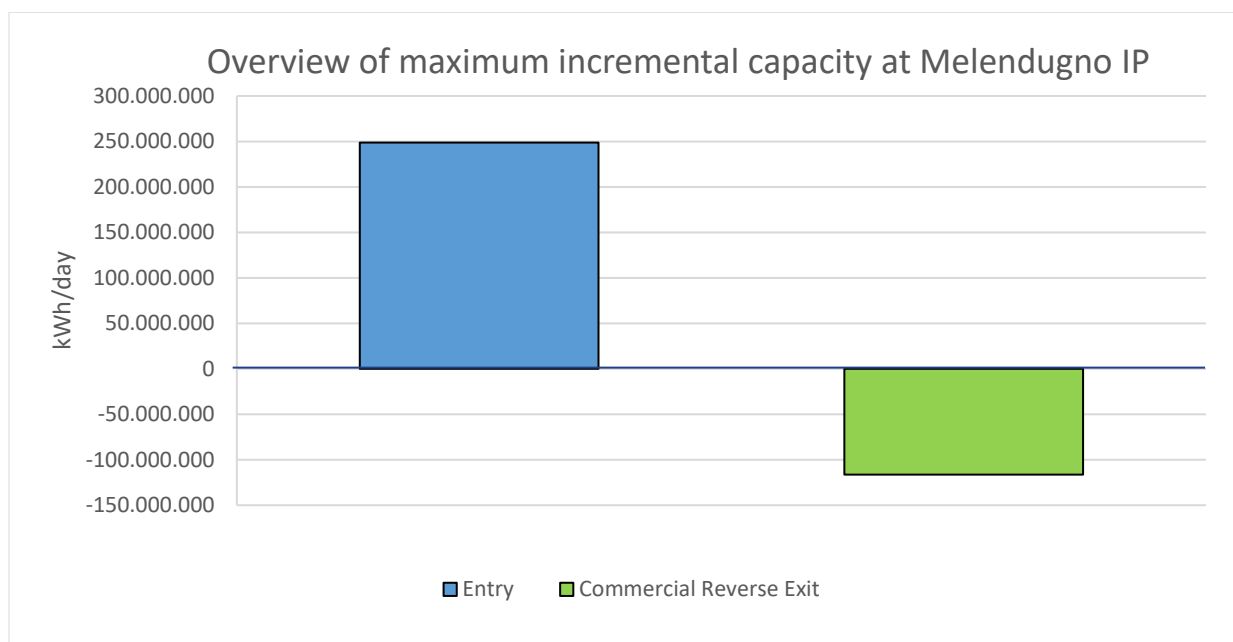


In accordo con la Sezione 4.7.5 e 4.7.8 della FJO e con le Linee Guide per il Market Test 2019 della Trans Adriatic Pipeline, approvata dalle Autorità di Regolamentazione Nazionali in Giugno 2019, le parti interessate potrebbero anche sottoscrivere richieste non vincolanti per costruire un nuovo punto entry e/o exit in Albania o Grecia e/o aumentare la capacità tecnica di un punto già esistente entry e/o exit in Albania.

La richiesta aggregata mostrata sopra per l'expansion del gasdotto TAP include il punto in exit a Korca, Albania, per il quale TAP ha ricevuto una richiesta non vincolante di Connessione per costruire un nuovo punto in exit.

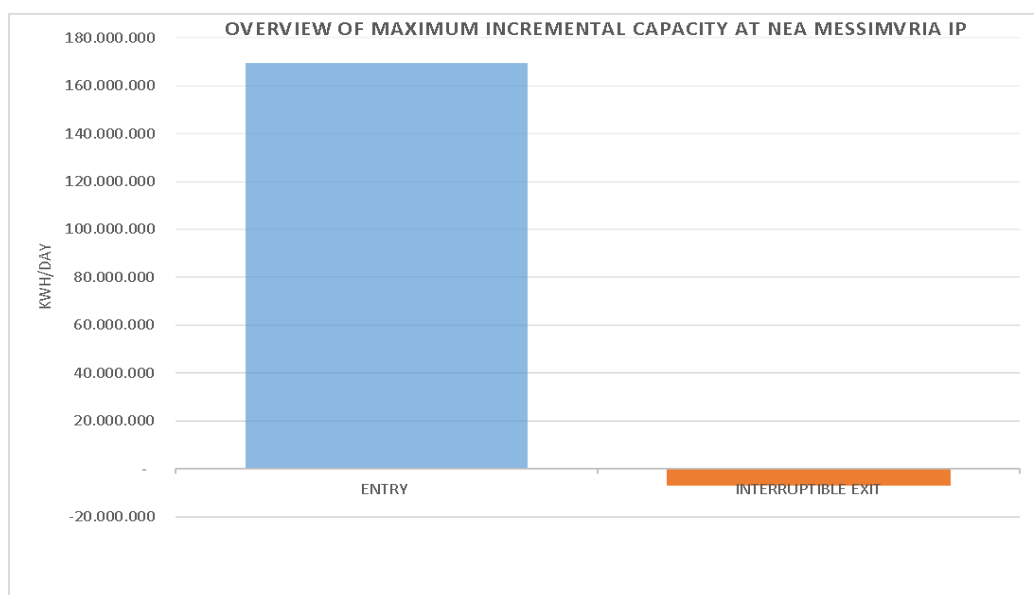
- SRG

In totale, SRG ha ricevuto i seguenti valori massimi espressi in kWh/d, come mostrato nel grafico qui sotto:



- DESFA

In totale, DESFA ha ricevuto i seguenti valori massimi⁵ espressi in kWh/d, come mostrato nel grafico qui sotto:



⁵ È raffigurato il valore aggregato della richiesta capacità entry (Capacità Continua Forward e Capacità interrompibile Reverse per TAP)

1. Valutazione dell'utilizzo nel tempo

TAP non è entrata nella fase di operazione commerciale. Dunque, la valutazione dell'utilizzo nel tempo non è applicabile in questo momento per tutti IP che riguardano il Market Test.

2. Risultati delle aste annuali di capacità

Poichè TAP non è ancora in fase operativa, nessuna asta annuale è stata condotta per nessun IP che riguarda questo Market Test.

3. Relazione con TYNDP, GRIP E NDP

- TAP

In linea con la decisione di esenzione di TAP, TAP è esente dagli investimenti della rete ai sensi dell'articolo 22 della direttiva 2009/73 / CE relativa alle norme comuni per il mercato interno del gas naturale per un periodo di 25 anni a partire dalla Data di inizio delle operazioni commerciali Data. TAP non è stato elencato in alcun Piano di sviluppo nazionale (NDP) (anche per la sua capacità iniziale) in quanto TAP è un interconnettore e non ha solo un carattere nazionale.

I dati sulle richieste non vincolanti ricevute durante la fase di valutazione della domanda non sono stati trasmessi a ENTSOG, per il piano decennale di sviluppo della rete (TYNDP) 2020 e l'attuale piano di investimenti regionali del gas del corridoio meridionale (GRIP). È più probabile che queste informazioni si riflettano in TYNDP 2022 e nel prossimo GRIP.

Inoltre, la Commissione europea, il Parlamento e il Consiglio hanno conferito lo status di Progetto di interesse comune (PCI) TAP nel 2013, 2015 e 2017, per il suo ruolo, tra l'altro, nell'apertura del corridoio meridionale del gas, uno dei corridoi energetici identificati da l'UE come priorità per il raggiungimento degli obiettivi della politica energetica europea. TAP è attualmente in corso il quarto processo PCI.

- SRG

I progetti inclusi nel NDP 2018-2027 di Snam Rete Gas che potrebbero essere considerati negli studi per soddisfare le richieste non vincolanti ricevute a Melendugno sono:

- Interconnessione TAP, collegando l'infrastruttura TAP alla rete esistente (inclusa in EN-TSOG TYNDP, TRA-F-1193).

- Linea Adriatica, rafforzando la capacità di importazione dal sud (inclusa in ENTSOG TYNDP, TRA-N-007).

- Gasdotto Matagiola-Massafra, aumentando la capacità massima al punto di entrata in Puglia ((incluso in ENTSOG TYNDP, TRA-N-1195)

- DESFA

I progetti inclusi nella bozza di NDP 2020-2029 di DESFA che sono rilevanti per le indicazioni non vincolanti ricevute per il TAP / Nea Mesimvria IP sono i seguenti. Questi progetti sono anche inclusi nel TYNDP 2018, che sarà pubblicato nella sua versione finale e nel corrispondente GRIP del corridoio meridionale (in preparazione).

- TRA-F-941 M/R Stazione Nea Mesimvria. Questa sarà una stazione bidirezionale con una capacità di 11,45 GWh/giorno che migliora il flusso fisico tra TAP e il sistema DESFA.

- TRA-N-971 C/S Nea Mesimvria verso TAP. Questo sarà un booster che consentirà l'aumento della pressione dal livello del sistema DESFA al livello in TAP per consentire all'IP di essere bidirezionale.

- TRA-F- 1276 C/S Nea Mesimvria (3a unità), e

- TRA-N-1278 C/S presso Ambelia. Queste due stazioni di compressione aumenteranno la capacità da nord a sud del sistema DESFA consentendo così la consegna delle quantità di gas da TAP a DESFA.

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

Entro la scadenza del 26 agosto 2019 alle 17:00 CET, stabilita ai sensi dell'articolo 26 CAM NC, i TSO hanno ricevuto indicazioni di domanda non vincolanti che meritano essere esaminate per la piena espansione del progetto TAP, da 10 BCMA (Capacità iniziale) fino a 20 BCMA (Capacità totale) in accordo con l'FJO.

- TAP

I valori e la direzione della domanda di capacità incrementale considerata durante la presente procedura sono quelli rappresentati al paragrafo A per la capacità Continua Forward con l'aggiunta degli obblighi di breve termine di TAP in conformità con l'FJO, nonché i conferimenti a lungo termine esistenti. Non è previsto ci sia capacità disponibile per ulteriori conferimenti a lungo termine di Forward all'interno della configurazione iniziale di TAP. Qualsiasi richiesta aggiuntiva dovrebbe quindi essere coperta attraverso l'attuale processo di Market Test

- DESFA

Allo stesso modo, DESFA ha ricevuto richieste di capacità incrementale relative all' IP in Nea Mesimvria che collega i sistemi di entrata-uscita della pipeline di DESFA e TAP.

Le capacità richieste saranno studiate in relazione ai livelli di offerta che saranno descritti nella proposta di progetto pubblicata per la consultazione pubblica il 14 gennaio 2020, dopo l'esecuzione dei rispettivi studi tecnici.

Va notato che tutti i livelli di offerta possono essere forniti mediante una procedura concorrente, nel caso in cui non si verifichino investimenti aggiuntivi rispetto a quelli descritti nel progetto di piano di sviluppo. I dettagli saranno definiti nella fase di progettazione coordinata dopo l'esecuzione dei rispettivi studi tecnici.

Va notato che la quantità richiesta di flusso inverso nell'IP Nea Mesimvria può essere fornita da DESFA almeno come prodotto interrompibile, come richiesto, senza alcun investimento necessario, oltre a quelli già previsti. I dettagli saranno definiti nella fase di progettazione coordinata dopo l'esecuzione dei rispettivi studi tecnici.

- SRG

I valori e la direzione della domanda di capacità incrementale considerata durante la presente procedura sono quelli sopra indicati nel paragrafo A.

Durante il processo di capacità incrementale avviato nel 2017⁶, SRG e DESFA hanno ricevuto una richiesta non vincolante per la realizzazione di nuova capacità tecnica di interconnessione tra Grecia e Italia. Le seguenti interazioni tra SRG, DESFA e l'NRA competente e il feedback ricevuto da questi ultimi, entrambi i TSO hanno ritenuto opportuno includere questa richiesta nell'attuale processo di Capacità incrementale, proponendo quindi un livello di offerta per adattarsi alla capacità.

Dunque, SRG ha identificato 4 livelli:

Livelli	kWh/d	MSm3/d	MNm3/d
1	446.568.000,00	46	44
2	543.648.000,00	56	53
3	575.684.400,00	59,3	56
4	650.436.000,00	67	64

SRG nella fase di progettazione coordinata analizzerà solo il livello di capacità coperto dalle garanzie. Le garanzie da rilasciare a SRG sono definite nella Sezione G di seguito.

Nonostante l'impegno dei TSO di dare seguito alle richieste inviate dai potenziali shipper, i tempi di completamento delle procedure incrementalì e i tempi di realizzazione dell'infrastruttura non sono compatibili con l'avvio dell'uso operativo dell'infrastruttura incrementale, come richiesto da alcune delle richieste non vincolanti.

Tuttavia, la capacità richiesta durante la fase di valutazione della domanda sarà resa disponibile per le i conferimenti vincolanti nella Fase Vincolante.

Maggiori dettagli sulle tempistiche della fase vincolante e sulla disponibilità operativa dell'infrastruttura incrementale saranno inclusi nella proposta di progetto, che sarà pubblicata il 14 gennaio 2020.

C. CONCLUSIONI IN MERITO ALL'AVVIO DEL PROGETTO/PROCESSO DI CAPACITA' INCREMENTALE

TAP, DESFA e SRG procederanno alla fase successiva del processo di capacità incrementale e apriranno la fase di progettazione coordinata il 22 ottobre 2019, il giorno successivo alla pubblicazione del presente rapporto di valutazione della domanda.

⁶ More information [here](#)

Durante la fase di progettazione coordinata, i TSO ritengono necessario condurre ulteriori studi tecnici per indagare, documentare e valutare le soluzioni tecniche preliminari, i costi e gli schemi per le opzioni di sviluppo per soddisfare una serie di casi di domanda.

Data la quantità di domanda non vincolante sopra indicata, TAP ritiene necessario condurre studi tecnici per l'espansione del gasdotto da 10 BCMA fino al 20 BCMA., la capacità totale del gasdotto in conformità con la FJO.

TAP intende indagare soluzioni tecniche con i conseguenti costi e tempistiche che producono la capacità totale effettivamente costruita delle seguenti soglie di flusso tra Kipoi e Melendugno, allineandole alle prime tre soglie identificate da SRG sopra:

Livelli	kWh/d	MSm3/d	MNm3/d
1	446.568.000,00	46	44
2	543.648.000,00	56	53
3	575.684.400,00	59,3*	56

**Riguardo i 59,3 MSm3/d TAP procederà e condurrà studi tecnici per un livello totale di 60 MSm3/d dato il valore massimo di Capacità Totale in accordo con la FJO.*

Queste soluzioni tecniche comportano principalmente una compressione aggiuntiva, come indicato nella descrizione tecnica del sistema di trasporto TAP per il Market Test 2019⁷. La capacità corrispondente in termini energetici che può essere offerta nella fase vincolante di questo Market Test per IP sarà validata nella fase di progettazione coordinata e definita nella Proposte di Progetto. Tale espansione aumenterebbe la capacità di entrata di TAP all'IP con TANAP a Kipoi e la capacità di uscita ai punti di uscita di TAP.

Saranno inoltre condotti studi per la capacità in entry in DESFA a Nea Mesimvria e per la capacità in entry in SRG a Melendugno.

Dati i livelli sopra definiti, SRG condurrà gli studi tecnici sulla base delle garanzie ricevute, considerando che diversi progetti in grado di accogliere la capacità richiesta sono già inclusi nell'NDP. DESFA eseguirà simulazioni idrauliche al fine di identificare i livelli di offerta e i rispettivi costi relativi a ciascun livello di offerta. Se necessario, DESFA effettuerà anche altri tipi di studi tecnici o economici.

I risultati degli studi tecnici e delle azioni coordinate intraprese da TAP, SRG e DESFA durante la fase di progettazione coordinata, comprese le soglie di espansione specifiche, i costi provvisori e le scadenze, alimenteranno la proposta di progetto, da includere nella consultazione che dovrebbe essere avviata secondo l'articolo 27 CAM NC.

Inoltre, TAP ha avviato discussioni per quanto riguarda la richiesta di connessione per Korca in Albania e ha iniziato a collaborare con Albgaz in merito alla necessità di condurre studi sull'infrastruttura a valle

⁷ Documento sulla TAP Market Test [webpage](#).

degli IP albanesi e di integrarsi nella fase vincolante per consentire l'offerta di prodotti di capacità bundled agli IP albanesi.

D. PIANIFICAZIONE PROVVISORIA DEL PROCESSO

I TSO coinvolti hanno pianificato di condurre gli studi tecnici e la consultazione della bozza della Proposta di Progetto secondo le seguenti tempistiche:

Attività	Data attesa di inizio*	Data attesa di fine*	Durata attesa
Studi tecnici per i progetti di capacità incrementale	21/10/2019	13/01/2020	12 settimane
Consultazione Pubblica sulla bozza di Proposta di Progetto	14/01/2020	13/02/2020	1 mese

La sequenza temporale sopra indicata ha un carattere provvisorio ed è quindi soggetta a modifiche.

Dopo la fine della consultazione pubblica e ulteriori perfezionamenti del progetto di proposte di progetto, i TSO presenteranno queste bozze di proposta di progetto alle Autorità di Regolamentazione Nazionali competenti per le approvazioni coordinate. In caso di decisione positiva delle NRA, inizia la fase Vincolante e un avviso con le modalità di allocazione verrà pubblicato sul sito web dei TSO almeno 2 mesi prima delle aste vincolanti. Il processo per la fase vincolante sarà dettagliato nel progetto di proposte di progetto, comprese le informazioni sulle tempistiche basate sugli studi della fase di progettazione coordinata.

E. DISPOSIZIONI PROVVISORIE PER L'ASTA DELLA CAPACITA' ESISTENTE

N/A

F. CONTRIBUTI

Ai sensi dell'articolo 26, paragrafo 11, del CAM NC, i gestori dei sistemi di trasmissione possono addebitare costi per le attività risultanti dalla presentazione delle richieste di capacità non vincolanti.

Per il ciclo di capacità incrementale affrontato nella presente relazione, in conformità con il CAM NC e le disposizioni delle Linee Guida, TAP ha richiesto un contributo a copertura della valutazione e l'elaborazione delle richieste di capacità non vincolanti ricevute per un valore di 10.000 EUR / parte interessata.

SRG e DESFA attualmente non applicano costi come previsto dall'articolo 26.11 della CAM NC.

G. COSTI AGGIUNTIVI

- SRG

Al fine di avviare la fase di progettazione coordinata della procedura di capacità incrementale, ai sensi della delibera n. 245/2019 dell'Autorità di Regolamentazione Nazionale - ARERA, Snam Rete Gas addebiterà i costi per gli studi tecnici come spiegato di seguito.

Le parti interessate devono coprire i costi per gli studi tecnici, emettendo una garanzia bancaria o un deposito in contanti entro 15 giorni di calendario dalla pubblicazione della presente DAR.

I costi per gli studi tecnici saranno i seguenti:

- a) Livello 1 (446,568,000 kWh/d) –€ 0
- b) Livello 2 (543,648,000 kWh/d) –€ 0
- c) Livello 3 (575,684,400 kWh/d) –€ 140,000.
- d) Livello 4 (650,463,000 kWh/d) –€ 200,000.

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

Tali commissioni saranno rimborsate se il test economico è positivo per almeno un livello di offerta che include la capacità incrementale oppure, se il test economico è negativo, quando le fatture emesse da SRG relative agli studi tecnici saranno saldate.

- TAP – costs for investigating requests for capacity beyond Total Capacity (equivalent to SRG Level 4)

Poiché la domanda aggregata non vincolante per la capacità in entry Kipoi è superiore alla Capacità Totale e per soddisfare la soglia di livello 4 proposta da SRG, TAP è disposta a studiare uno scenario di flusso di 67 MSm³ / giorno.

La soluzione tecnica per un tale scenario probabilmente prevede il raddoppio del sistema TAP Pipeline. È quindi improbabile che il risultato di uno studio tecnico su tale capacità sia disponibile in tempo per la pubblicazione del progetto di proposta di progetto il 14 gennaio 2020. Inoltre, questa richiesta non rientra nell'ambito di applicazione delle Linee guida per il Market Test 2019 di TAP, che normano la sola

espansione di TAP fino a una capacità totale di 20 BCMA. Pertanto, in base all'incertezza relativa agli aspetti tecnici e normativi nonché al governo societario di TAP AG, se tale capacità al di sopra della Capacità Totale dovesse essere offerta da TAP, le tempistiche per l'offerta e la potenziale messa a disposizione di tale capacità potrebbe essere ritardata rispetto ad altre capacità offerte nell'ambito del Market Test 2019.

Affinché TAP indaghi sul livello corrispondente a 67 MSm³ / giorno, TAP richiederà l'impegno di almeno una Parte Interessata a risarcire TAP per tutti i costi sostenuti da TAP derivanti da o in connessione con la messa in servizio e l'attuazione degli studi tecnici richiesti (Costi Indennizzati).

In questa fase, non è possibile indicare con certezza l'entità dei costi indennizzati, per una serie di ragioni, tra cui l'obbligo di sviluppare l'ambito tecnico corrispondente e la proposta commerciale.

Tuttavia, dalle indagini preliminari i costi iniziali possono essere dell'ordine di 1.400.000 EUR (Costi Iniziali).

Al fine di sostenere l'indennità precedente, tale Parte interessata deve consegnare a TAP:

- (i) una garanzia bancaria incondizionata e irrevocabile (la cui forma dovrà essere approvata in anticipo da TAP) per l'intero importo dei costi iniziali, da una banca o compagnia assicurativa internazionalmente affidabile, approvata in anticipo da TAP, con un rating creditizio minimo di A- presso Standard & Poor's o A3 presso Moody's, oppure
- (ii) una somma equivalente in contanti.

Tale garanzia bancaria o somma equivalente in contanti dovrà essere consegnata entro 15 giorni di calendario dalla data di pubblicazione del presente DAR. Questi costi saranno rimborsati solo nella misura in cui possono essere inclusi in una tariffa post-Espansione, a seguito di un Test Economico positivo sul TAP per lo scenario di flusso di 67 MSm³ / giorno e l'esecuzione di almeno un Contratto di Trasporto di Gas per Capacità Continua di lungo termine con qualsiasi utente per tale capacità.

A scanso di equivoci, nella misura in cui ulteriori responsabilità, costi, spese, danni e perdite sono sostenuti da TAP in relazione agli studi tecnici oltre ai costi iniziali, tali ulteriori responsabilità, costi, spese, danni e perdite saranno in capo alla parte interessata e saranno considerati parte dell'indennità precedente e che forma parte dei costi indennizzati.

- TAP – altri costi

Inoltre, in conformità con le Linee guida di TAP, TAP valuterà ulteriori garanzie / commissioni da introdurre attraverso la Proposta di Progetto, che sarà pubblicata per la consultazione pubblica il 14 gennaio 2020.

- DESFA

DESFA si riserva il diritto di richiedere un costo alle entità che hanno presentato richieste non vincolanti dopo la finalizzazione del progetto e prima della presentazione della proposta di progetto alle NRA, previa approvazione della NRA pertinente.

H. CONTATTI

Marija Savova

Head of Commercial
Trans Adriatic Pipeline AG
Lindenstrasse 2
6340 Baar, Switzerland

www.tap-ag.com

market.test@tap-ag.com



Trans Adriatic
Pipeline

Daniele Capizzi

Head of Contracts, Trading and
Billing

Luca Miniussi

Head of Infrastructure Planning
20097 San Donato Milanese, Italy

www.snam.it

ipa@snam.it

**Dimitrios Douvikas**

Head of Regulations Department

Joseph Florentin

Head of Business Development
Department

www.desfa.gr

d.douvikas@desfa.gr

j.florentin@desfa.gr

