VERSIONE NON CONFIDENZIALE

divisione gas & power

Piazzale Ezio Vanoni, 1
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02 5201
www.eni.it

FORMULARIO PER LA PRESENTAZIONE DEGLI IMPEGNI AI SENSI DELL'ART. 14 TER DELLA LEGGE N. 287/90

Numero del Procedimento

A/440

Parte del procedimento

Eni S.p.A. ("**eni**")

Fattispecie contestata

Abuso di posizione dominante, ai sensi dell'articolo 102 del Trattato sul Funzionamento dell'Unione Europea (TFUE), che sarebbe consistito nella mancata indizione da parte di **eni** delle aste di capacità secondaria per l'estate relativa all'anno termico 2010/2011 e di capacità secondaria annuale relativa all'anno termico 2011-2012, sui gasdotti TAG e Tenp/Transitgas. La mancata indizione delle suddette aste sarebbe stata asseritamente volta ad ostacolare forme di approvvigionamento indipendente di gas che consentirebbero, principalmente ai clienti finali, di beneficiare del differenziale esistente tra i prezzi italiani ed i prezzi prevalenti sui principali *hub* europei di gas.

Mercati interessati

Il mercato del trasporto internazionale di gas verso l'Italia lungo i gasdotti TAG e Tenp/Transitgas, nel quale ha luogo il comportamento asseritamente abusivo.

Il mercato della fornitura di gas ai clienti industriali, dove si esplicano gli effetti del comportamento asseritamente abusivo.

divisione **gas & power**

Descrizione degli impegni proposti

La certezza della disponibilità di capacità secondaria per cinque anni termici

1. eni si impegna a rinunciare -fin da subito e per ben cinque anni- a una quota della capacità di trasporto di cui è titolare sui gasdotti TAG e Tenp/Transitgas, in modo da rendere fin da ora certa ai terzi la possibilità di avere accesso per un ampio arco temporale ad un rilevante ammontare di capacità di trasporto secondaria dell'**eni**, ammontare che, quindi, potrà subire variazioni solo in incremento ove, ricorrendone i presupposti, **eni** offra ulteriori quantitativi di capacità secondaria.

2. In altre parole, **eni** si obbliga a rendere disponibile, direttamente o indirettamente (v. *infra* punto 3) e a partire dall'anno termico 2012-2013, quota parte della propria capacità di trasporto per un periodo di tempo rilevante, rinunciando *ex ante* all'utilizzo della stessa.

3. Più precisamente, ai sensi dei presenti impegni ("**Impegni**"):

eni offrirà (*cfr.* punto 5) ai soggetti terzi interessati la possibilità di scegliere tra due distinti strumenti: i) il *subletting* di capacità di trasporto e ii) lo *swap* logistico;

eni offrirà un quantitativo annuale complessivo pari a 4 miliardi di mc per ciascuno dei prossimi 5 anni termici a partire dall'anno termico 2012-2013 sui gasdotti TAG, Transitgas e TENP.

La facoltà di scelta tra subletting e swap logistico

4. Il *subletting* di capacità di trasporto consisterà nell'usuale subaffitto a soggetti terzi di capacità di trasporto di **eni**.

5. Quale alternativa al *subletting*, **eni** metterà a disposizione dei terzi uno strumento innovativo, che i terzi potranno utilizzare qualora lo ritengano preferibile al tradizionale *subletting*: lo swap logistico. Lo *swap* logistico sarà articolato secondo i due seguenti schemi a scelta dell'utilizzatore aggiudicatario:

Schema 1

a. **eni** ritira dagli utenti del servizio, presso i principali *hub* dell'Europa continentale, volumi *flat* di gas nel periodo per il quale i singoli utenti si saranno aggiudicati il servizio;

b. **eni** riconsegna quindi al PSV agli utenti del servizio i volumi ritirati presso gli *hub*, consentendo a tali utenti, entro vincoli prestabiliti, un ritiro giornaliero flessibile;

c. in ogni mese i volumi ritirati dagli utenti al PSV devono essere uguali a quelli da essi consegnati presso gli *hub*.

Schema 2

a. **eni** ritira dagli utenti del servizio, presso i principali *hub* dell'Europa continentale, volumi di gas variabili giornalmente tra un minimo e un massimo nel periodo per il quale i singoli utenti si saranno aggiudicati il servizio;

b. **eni** riconsegna quindi al PSV agli utenti del servizio i volumi ritirati presso gli *hub*;

c. in ogni giorno i volumi ritirati dagli utenti al PSV devono essere uguali a quelli da essi consegnati presso gli *hub*.

Le direttrici e la procedura di gara

6. Le direttrici sulle quali saranno offerti il *subletting* di capacità e lo *swap* logistico sono le seguenti:

Subletting	Swap logistico
Transitgas (lato Wallbach)	Virtual Trading Point ("**VTP**") Net Connect Germany – PSV
Transitgas (lato Wallbach)	VTP Gaspool – PSV
Tenp + Transitgas (lato Wallbach)	Title Transfer Facility ("TTF") – PSV
Transitgas (lato Oltingue)	Points Echange Gas Francia ("PEGs") - PSV
Transito Francia (Blaregnies) + Transitgas (lato Oltingue)	ZeeBrugge Hub – PSV
TAG	Central European Gas Hub ("CEGH") - PSV

7. Al fine di assegnare la capacità di trasporto resa disponibile ai terzi interessati ai sensi degli Impegni, **eni** indirà procedure di gara su base semestrale (capacità invernale e capacità estiva), annuale e pluriennale, articolate sulla base dei seguenti principi:

per ciascuna direttrice sopra indicata saranno offerti, in forma di lotti di pari numero e misura (*cfr.* **All. 1**), sia il *subletting* di capacità di trasporto sia lo *swap* logistico sino al raggiungimento del doppio del quantitativo annuale complessivo di capacità resa disponibile, dunque, 8 miliardi di metri cubi per ciascuno dei 5 anni termici oggetto degli Impegni a partire dall'anno termico 2012-13;

in ogni procedura di gara, gli utenti interessati potranno effettuare offerte su ciascuna tratta per uno solo o per entrambi i servizi (*subletting* di capacità di

trasporto e *swap* logistico) per 1, 2, 3, 4 o 5 anni termici consecutivi a partire dal primo anno termico che, come detto, sarà il 2012-13;

gli utenti aggiudicatari del servizio di *swap logistico* potranno secgliere se avvalersi dello Schema 1 o dello Schema 2, descritti al precedente paragrafo 5.

la tipologia d'asta utilizzata sarà quella del "*pay as bid*", che prevede che risultino aggiudicatari i soggetti che offrono il premio più elevato rispetto alla base d'asta; la capacità sarà assegnata attraverso lo strumento prescelto (*subletting* di capacità di trasporto e *swap* logistico) per ciascuna tratta in ragione del maggior premio, indipendentemente dal numero di anni termici per i quali viene richiesta la capacità[1], fino al raggiungimento di complessivi 4 miliardi di metri cubi per ciascun anno termico;

le basi d'asta per il *subletting* di capacità di trasporto e per lo *swap* logistico saranno definite sulla base delle tariffe di trasporto e di un equo margine, anche a copertura dei costi operativi e commerciali, in modo tale da rendere equivalenti i due strumenti (*cfr.* **All.2**). Le basi d'asta per ciascun anno termico verranno aggiornate in funzione delle modifiche alle tariffe di trasporto. Conseguentemente, per i vincitori di aste pluriennali la base d'asta - e quindi il prezzo su di essa calcolato - potranno variare nel corso degli anni.

le quantità non assegnate in occasione di ciascuna procedura di gara verranno offerte nelle aste successive, sia semestrali, sia annuali, sia pluriennali secondo le modalità sopra descritte. Il secondo anno sarà quindi possibile, limitatamente ai prodotti annuali, effettuare offerte per gli anni termici 2013-2014, 2014-2015 2015-2016 e 2016-2017, il terzo anno per gli anni termici 2014-2015, 2015-2016 e 2016-2017, il quarto anno per gli anni termici 2015-2016 e 2016-2017 e il quinto anno per il solo anno termico 2016-2017. Viceversa, la capacità su base semestrale verrà offerta mediante apposite procedure di gara anno per anno.

eni, entro la prima settimana di settembre 2012, pubblichèrà le procedure di gara relative alla capacità annuale e alla capacità semestrale invernale per l'anno termico 2012-2013. Le stesse avranno quindi luogo nella seconda parte del mese di settembre 2012. Successivamente, con congruo anticipo, **eni** pubblicherà

[1] Nel caso di presentazione di offerte pluriennali le quantità richieste e il premio offerto dovranno essere uguali per ciascun anno per il quale viene presentata l'offerta.

successive procedure di gara su base semestrale (invernale ed estiva) ed eventuali successive aste annuali.

Una bozza provvisoria della Procedura di Gara è allegata agli Impegni (*cfr.* **All. 3**).

L'eventuale offerta di ulteriori quantitativi di capacità secondaria

8. Qualora nel corso del quinquennio di durata degli Impegni dovessero rendersi disponibili degli ulteriori quantitativi di capacità secondaria, **eni**, come da prassi, procederà ad offrire al mercato tali quantitativi, in coincidenza con le procedure di gara di cui sopra.

Natura degli Impegni

Gli Impegni proposti da **eni** hanno natura strutturale in quanto, da un lato, incrementano le opportunità di accesso alle infrastrutture in questione (cfr. punto 17 della c.d. *Remedies Notice* della Commissione europea) e, dall'altro, sono tali da determinare una modifica strutturale del mercato della fornitura di gas ai clienti industriali. Tale modifica strutturale viene conseguita in virtù di tre fondamentali caratteristiche degli Impegni proposti: ***1)*** viene stabilita *ex ante* una capacità resa disponibile sul mercato per un periodo piuttosto lungo considerata l'attuale *market practice* per la vendita di capacità secondaria, a condizioni economiche determinabili sulla base di criteri prestabiliti; ***2)*** **eni** rinuncia ad utilizzare per la propria attività commerciale una rilevante quota parte della propria capacità di trasporto; ***3)*** viene offerto al mercato uno strumento innovativo, lo *swap* logistico, che consentirà anche ai clienti/consumatori finali, potenzialmente meno esperti sul mercato della capacità, di acquistare gas agli *hub* europei senza dover necessariamente ricorrere all'intermediazione dei venditori di gas all'ingrosso.

Periodo di validità

Gli Impegni avranno una durata pari a 5 anni termici a partire dall'anno termico 2012-2013.

Considerazioni circa l'idoneità degli impegni a far venire meno i profili anticoncorrenziali oggetto dell'istruttoria

Al fine di presentare impegni idonei a rimuovere le preoccupazioni concorrenziali dell'Autorità alla base del procedimento istruttorio in oggetto, **eni** ha tenuto conto di quanto indicato nel provvedimento di avvio.

In particolare, le preoccupazioni dell'Autorità si sono concentrate sui possibili effetti che la mancata indizione di aste di capacità secondaria per l'estate relativa all'anno termico 2010-2011 e di capacità secondaria annuale per l'anno termico 2011-2012 da parte di **eni** avrebbe avuto sui consumatori finali (industriali) di gas. In particolare, secondo l'Autorità, un"*approvvigionamento indipendente da parte di tali consumatori - tramite partecipazione ad aste per la cessione di capacità secondaria di Eni - avrebbe potuto ridurre i costi per tali soggetti*". Ad avviso dell'Autorità, infatti, ove avessero potuto ottenere "*capacità di trasporto sui gasdotti TAG e Transitgas*", tali soggetti avrebbero potuto acquistare gas sui principali *hub* europei a prezzi inferiori a quelli "*'oil linked' delle forniture di lungo periodo, nonché al prezzo del gas al PSV*". 37. In conclusione, secondo l'Autorità, "*l'aver ostacolato, a seguito della decisione di non indire le aste di capacità secondaria, l'auto-approvvigionamento di tali utilizzatori tramite strutture consorziate* [avrebbe] *impedito pertanto ai clienti industriali di risparmiare sul margine che lo shipper carica sul prezzo in funzione del grado di potere di mercato che riesce ad avere*". **eni**, pur dissentendo dalla posizione espressa dall'Autorità nel provvedimento di avvio , con gli Impegni intende favorire proprio l'approvvigionamento indipendente di cui si preoccupa l'Autorità. Infatti, gli Impegni, da un lato, mettono a disposizione del mercato quantità certe di capacità di trasporto per un periodo di tempo prolungato attraverso un meccanismo che garantisce un confronto concorrenziale tra i soggetti interessati (vale a dire la procedura d'asta anticollusiva del "*pay as bid*") e, dall'altro, introducono uno strumento innovativo che favorisce, in maniera specifica, l'approvvigionamento indipendente di gas agli *hub* europei da parte dei consumatori finali (industriali).

Le quantità e la durata degli Impegni forniscono certezze di lungo termine al mercato sulla disponibilità di capacità secondaria, trasferendo su **eni** i rischi connessi alle incertezze di mercato. [

]. Tenuto anche conto della durata degli Impegni assunti e delle incertezze e dei rischi ad essa connessi, i quantitativi oggetto degli Impegni sono i massimi offribili. Tali quantitativi costituiscono, infatti, un impegno particolarmente oneroso per **eni**

posto che "vincolano" **eni** medesima a rendere disponibili a terzi tali quantitativi a prescindere da qualsiasi altra legittima valutazione e da eventuali situazioni di rischio nell'approvvigionamento.

Si osserva, infine, che: ***a)*** sia la durata sia i quantitativi di capacità oggetto degli Impegni sono, peraltro, in linea con lo sviluppo e la messa a regime della nuova capacità di stoccaggio; e ***b)*** lo swap logistico consente un accesso diretto ai mercati del nord e dell'est dell'Europa e al contempo si caratterizza per una gestione molto semplificata della logistica. Inoltre, gli operatori che sceglieranno di avvalersi dello Schema 1 di questo prodotto godranno di una flessibilità aggiuntiva nelle riconsegne al PSV, e non subiranno, per un certo periodo di tempo, gli effetti negativi derivanti da eventuali eventi di Forza Maggiore che dovessero verificarsi su uno dei metanodotti di transito cui si riferiscono gli Impegni.

San Donato Milanese, 31 maggio 2012

Allegati:

All.1 – Prodotti e Lotti Offerti

All.2 – Base Price Swap e Subletting Annuali

All.3 – Bozza Procedura Gara

ALLEGATO 1

PRODOTTI E LOTTI OFFERTI

GY 12/13 e successivi

Prodotti					winter			summer			
Swap Logistico	Subletting equivalente	num lotti	min mc/g	min mc	num lotti	min mc/g	min mc	num lotti	min mc/g	min mc	
Peg NH - PSV (*)	Transitgas (Oltingue)	2	0,4	149	2	0,4	74	3	0,6	112	
Peg Sud - PSV (*)	Transitgas (Oltingue)	2	0,4	149	1	0,2	37	2	0,4	75	
ZeeHub - PSV	Transito Francia + Transitgas (Oltingue)	1	0,2	76							
VTP NCG - PSV (**)	Trarsitgas (Wallbach)	3	0,6	223	4	0,8	149	5	1,0	187	
Gaspool - PSV (**)	Trarsitgas (Wallbach)	2	0,4	149	1	0,2	37	1	0,2	37	
TTF - PSV	TENP - Transitgas (Wallbach)	2	0,4	149	1	0,2	37	2	0,4	75	
CEGH (Baumgarten) - PSV	TAG	20	4,1	1.490	6	1,2	223	16	3,3	598	totale
		32	**6,5**	**2.385**	**15**	**3,1**	**557**	**29**	**5,9**	**1.083**	**4.025**

Lotto minimo	min mc/g	0,2

Note:

- Le dimensioni del lotto minimo possono leggermente variare in funzione dei prodotti offerti agli hub di riferimento
- Le capacità offerte sono proporzionali alle capacità detenute da eni sui metanodotti Tag e Transitgas.

La proporzione è calcolata sui quantitativi che possono transitare in un anno all'interno delle capacità offerte (asta annuale + aste semestrali) considerando un utilizzo pari al 100%.

(*) A parità di numero di lotti, ogni anno/asta Eni comunicherà la ripartizione tra Peg NH e Peg Sud
(**) A parità di numero di lotti, ogni anno/asta Eni comunicherà la ripartizione tra NCG e Gaspool

Schema 1	**Swap Flat vs Flex**

Descrizione prodotto: Eni compra flat negli hub europei dalla controparte in funzione dei lotti aggiudicati come swap e rivende gas al PSV alla stessa controparte con le flessibilità qui di seguito descritte

Purchase LEG

Buyer	Eni	
Seller	Controparte	
Delivery Point (DP)	in funzione dell'aggiudicazione: Peg NH, Peg South, VTP NCG, ZeeHub, TTF , Gaspool, CEGH	
DCQ per DP	0,2 mln smc/g x n lotti vinti	
DMQ per DP	= DCQ	*ToP*
Nomina	Consegna flat	
Forza Maggiore e Manutenzioni con riduzione 100%:	entrano in vigore dopo 10 giorni di interruzione cumulati per l'asta annuale e dopo 5 per quelle semestrali	

Sale LEG

Buyer	Controparte	
Seller	Eni	
Delivery Point (DP)	PSV	
DCQ per DP	0,2 mln smc/g x n lotti vinti	
MAX DCQ per DP	= 115% x DCQ	
DMQ per DP	= 75% x DCQ	*ToP*
MV (Monthly volume) per DP	= DCQ * n gg mese	*ToP*
Nomina	D-2 alle 18.00 o deadline anticipata in coerenza con regole di nomina di SRG al PSV	
Forza Maggiore e Manutenzioni con riduzione 100%:	entrano in vigore dopo 10 giorni di interruzione cumulati per l'asta annuale e dopo 5 per quelle semestrali	

Schema 2 — Swap Flex vs Flex

Descrizione prodotto:	Eni compra negli hub europei dalla controparte in funzione dei lotti aggiudicati e secondo la flessibilità indicata di seguito e le rivende la medesima quantità di gas al PSV nello stesso giorno. *Ritiro HUB i per ogni giorno j = Riconsegna PSV per ogni giorno j*

Purchase LEG

Buyer	Eni
Seller	Controparte
Delivery Point (DP)	in funzione dell'aggiudicazione: Peg NH, Peg South, VTP NCG, ZeeHub, TTF , Gaspool, CEGH
DCQ per DP	0,2 mln smc/g x n lotti vinti
MAX DCQ per DP	= 100% DCQ
DMQ per DP	= 80% x DCQ *ToP*
Nomina	D-2 alle 18.00 o deadline anticipata in coerenza con regole di nomina di SRG al PSV
Forza Maggiore e Manutenzioni:	Manutenzioni e FM interamente attribuite al cliente secondo quanto comunicato dai trasportatori sulle relative tratte (nella stessa %)

Sale LEG

Buyer	Controparte
Seller	Eni
Delivery Point (DP)	PSV
DCQ per DP	0,2 mln smc/g x n lotti vinti
MAX DCQ per DP	= 100% DCQ
DMQ per DP	= 80% x DCQ *ToP*
Nomina	Valore equivalente alla nomina del corrispondente hub dello swap
Forza Maggiore e Manutenzioni:	Manutenzioni e FM interamente attribuite al cliente secondo quanto comunicato dai trasportatori sulle relative tratte (nella stessa %)