



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

Nel provvedimento di avvio dell'istruttoria l'Autorità Garante della Concorrenza e del Mercato (**Autorità**) ipotizza un presunto abuso di posizione dominante da parte di **eni**, ai sensi dell'articolo 102 del Trattato sul Funzionamento dell'Unione Europea (TFUE), che sarebbe consistito nella mancata indizione da parte di **eni** medesima 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 avrebbero consentito, principalmente ai clienti industriali, di beneficiare del differenziale esistente tra i prezzi italiani ed i prezzi prevalenti sui principali *hub* europei di gas.

eni precisa che la presentazione dei presenti impegni non implica alcuna ammissione di responsabilità e, quindi, gli stessi non possono in alcun modo e in alcuna sede essere interpretati quale indizio o ammissione da parte di **eni** di aver contravvenuto alle norme a tutela della concorrenza.

1

divisione **gas & power**

I presenti impegni sono invece proposti all'unico scopo di fugare le preoccupazioni manifestate dall'Autorità nel provvedimento di avvio del procedimento nel presente caso e di venire incontro alle principali osservazioni presentate dai terzi interessati nell'ambito del *market test*, osservazioni sulla cui base gli impegni depositati da **eni** in data 31 maggio u.s. nel quadro dell'odierno procedimento hanno formato oggetto di modifiche e rimodulazioni **accessorie**, come nel seguito riportate.

MERCATI INTERESSATI

L'Autorità ha preliminarmente individuato il mercato del trasporto internazionale di gas verso l'Italia lungo i gasdotti TAG, Transitgas e TENP, nel quale avrebbe avuto luogo il comportamento asseritamente abusivo; nonché il mercato della fornitura di gas ai clienti industriali, dove si sarebbero esplicitati gli effetti del comportamento asseritamente abusivo.

DESCRIZIONE DEGLI IMPEGNI PROPOSTI

Premessa

1. eni si impegna a rinunciare -fin da subito e per cinque anni, eventualmente estendibili, al ricorrere del presupposto di seguito precisato, di un ulteriore anno- 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 dell'**eni**. Indipendentemente dai presenti impegni, tale ammontare potrà subire variazioni solo in incremento ove, ricorrendone i presupposti, **eni** offra ulteriori quantitativi di capacità secondaria.



divisione **gas & power**

In altre parole, **eni** si obbliga a rendere disponibile a partire dall'anno termico¹ 2012-2013 una quota parte della propria capacità di trasporto per un periodo di tempo rilevante, rinunciando *ex ante* all'utilizzo della stessa.

2. eni procederà ad offrire la capacità di trasporto di cui trattasi con procedure eque, trasparenti e non discriminatorie, basate su meccanismi d'asta con cadenza semestrale (capacità invernale e capacità estiva) e annuale.

Contenuto degli impegni

3. Più precisamente, gli impegni proposti ("**Impegni**") si sostanziano in quanto precisato nei seguenti punti 3 e 4:

3.1 Per ciascuno dei prossimi 5 anni termici -a partire dall'anno termico 2012-2013- in relazione ai gasdotti TAG, Transitgas e TENP, **eni** offrirà ai soggetti terzi interessati: **i)** sotto forma di un c.d. *subletting* di capacità (l'usuale subaffitto a soggetti terzi di capacità di trasporto) di **eni** ("**Subletting**"), un ammontare di capacità di trasporto **pari a 4** (quattro) **miliardi di mc/anno** di cui il **40% sul gasdotto TAG e il 60% sull'altra direttrice**; **ii)** sotto forma di un c.d. servizio di *swap* logistico, meglio precisato appresso ("**Swap**"), un ammontare di capacità di trasporto **pari ad 1 (uno) miliardo di mc/anno tra gli hub europei e il PSV italiano** (ciascun hub sarà associato alla capacità di una specifica tratta di gasdotti); come meglio precisato appresso, qualora la richiesta relativa alle aste degli Swap, che verranno effettuate prima delle corrispondenti aste di Subletting, non dovesse esaurire la disponibilità, i lotti non richiesti verranno offerti sulle tratte corrispondenti nelle relative aste di Subletting.

3.2 Lo Swap sarà articolato secondo i seguenti schemi alternativi (meglio specificati nell'**Allegato 2**), a scelta dell'utilizzatore aggiudicatario:

¹ Ai fini del presente documento per anno termico si intende il periodo 1° ottobre-30 settembre.



divisione gas & power

(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*.

3.3 Qualora **non tutta** la capacità offerta nelle aste espletate con riferimento al primo anno termico (2012-2013) di vigenza degli Impegni venga allocata, **eni** si impegna a **estendere la durata degli Impegni** per un ulteriore anno termico (2017-2018). In tale ipotesi, nel corso dell'eventuale sesto anno di durata degli Impegni, **eni** si impegna ad indire procedure di asta -su base semestrale (capacità invernale e capacità estiva) e annuale- offrendo **tramite Subletting**, sui gasdotti Transitgas e TENP, la capacità complessivamente non allocata sulle due direttrici nell'asta 2012-2013, fino ad un tetto massimo di volumi aggiudicabili pari a 2 miliardi di mc.



divisione gas & power

Le procedure di asta

4. Le aste di cui ai presenti impegni si svolgeranno nel rispetto di una procedura che verrà pubblicata da **eni** con congruo anticipo e i cui contenuti essenziali sono riportati nell'**Allegato 1 (Schema di Procedura di Gara)**. Di seguito si sintetizzano i **principali elementi** dello Schema di Procedura di Gara.

4.1 Le direttrici di dettaglio sulle quali saranno offerti il Subletting e lo Swap sono le seguenti:

Subletting	Swap
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

La presente tabella, valida per il primo anno, verrà aggiornata in funzione dell'evoluzione del sistema logistico europeo. Le tratte offerte in subletting equivalente in caso di mancata assegnazione come Swap sono indicate nell'Allegato 2.

4.2. Le aste saranno indette su base semestrale (capacità invernale e capacità estiva) e annuale.



divisione gas & power

4.3 Per ciascuna direttrice si procederà a svolgere preliminarmente l'asta per lo Swap in modo da potere procedere, in ragione dell'esito della medesima asta a riallocare nell'ambito della successiva asta per Subletting **anche** i lotti eventualmente non aggiudicati come Swap. Il numero e misura dei lotti delle aste per lo Swap e di quelle per il Subletting sono specificati rispettivamente nell'**Allegato 2** e nell'**Allegato 3**.

4.4. La tipologia d'asta utilizzata sarà quella del c.d. "**system marginal price**", che prevede l'applicazione uniforme a tutti i soggetti vincitori dell'asta del prezzo più basso tra quello offerto dai vincitori.

4.5 Le basi d'asta per il Subletting e per lo Swap saranno definite, di volta in volta, sulla base delle tariffe di trasporto e di un equo margine, anche a copertura dei costi operativi e commerciali. Conseguentemente, le basi d'asta –e quindi il prezzo su di esse calcolato– potranno variare nel corso della vigenza degli Impegni. Per i dettagli sulle modalità di calcolo delle basi d'asta si veda l'**Allegato 4**.

4.6 Entro il dieci settembre 2012, **eni** pubblicherà le procedure di gara relative alla capacità annuale e alla capacità semestrale invernale per l'anno termico 2012-2013. Le aste avranno quindi luogo nella seconda parte del mese di settembre 2012. Successivamente, con congruo anticipo, **eni** pubblicherà successive procedure di gara su base semestrale (invernale ed estiva) ed annuale.

L'eventuale offerta di ulteriori quantitativi di capacità secondaria

5. Per completezza si precisa che la presentazione dei presenti Impegni, non fa venir meno che, come da prassi, qualora nel corso dei cinque anni di durata degli Impegni dovessero rendersi disponibili degli ulteriori quantitativi di capacità secondaria, **eni** procederà ad offrire al mercato (con aste pubbliche sostanzialmente analoghe a quelle dei presenti impegni) tali quantitativi, eventualmente anche in coincidenza con le procedure di gara di cui sopra: **i)** come Subletting (secondo la prassi) e/o **ii)** con swap logistico (con caratteristiche e modalità analoghe a quelle dello Swap), **dandone previa informativa all'Autorità con congruo anticipo rispetto alla data prevista di pubblicazione dell'avviso di asta di swap.**



divisione gas & power

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 trasparenti, eque, non discriminatorie e determinabili sulla base di criteri prestabiliti; **2)** **eni** rinuncia (salvo per i quantitativi eventualmente non allocati in esito alle aste di Subletting per assenza di richiesta) 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, che consentirà anche ai clienti/consumatori finali, potenzialmente meno esperti sul mercato della capacità, di acquistare gas agli *hub* europei.

PERIODO DI VALIDITÀ E RELAZIONE DI OTTEMPERANZA

- 1.** Gli Impegni avranno una durata pari a 5 anni termici a partire dall'anno termico 2012-2013, più -eventualmente- come sopra specificato un ulteriore anno termico.
- 2.** Entro due mesi dallo scadere di ogni anno termico di vigenza degli Impegni **eni** invierà una relazione all'Autorità che contenga un sintetico riepilogo circa: **i)** le aste pubblicate ai sensi degli Impegni; **ii)** gli esiti delle stesse; **iii)** le informative preventive all'Autorità relative ad eventuali ulteriori (rispetto a quanto previsto negli Impegni) aste di Swap.



divisione gas & power

CONSIDERAZIONI CIRCA L'IDONEITÀ DEGLI IMPEGNI A FAR VENIRE MENO I PROFILI ANTICONCORRENZIALI OGGETTO DELL'ISTRUTTORIA

1. **eni**, pur dissentendo radicalmente dalle contestazioni mosse dall'Autorità nel provvedimento di avvio, nel proporre gli Impegni ha tenuto conto delle considerazioni e preoccupazioni in esso contenute. 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, "*anche per periodi brevi*" "*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". 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** con gli Impegni intende favorire proprio l'approvvigionamento indipendente di cui si preoccupa l'Autorità. Infatti, gli Impegni mettono *ex ante* a disposizione del mercato rilevanti e certe quantità di capacità di trasporto per un periodo di tempo prolungato, quantità eventualmente allocate anche su base semestrale, in modo da accrescere ulteriormente la liquidità complessiva del sistema, favorendo acquisti in modalità spot sugli *hub* europei da parte dei consumatori industriali, secondo quanto ugualmente auspicato dall'Autorità, attraverso un meccanismo che garantisce un confronto concorrenziale tra i soggetti interessati.
2. Le quantità e la durata della capacità di trasporto oggetto degli Impegni forniscono certezze di lungo termine al mercato sulla disponibilità di capacità secondaria, trasferendo su **eni** i rischi connessi alle incertezze di mercato. La durata degli Impegni tiene conto della disponibilità/titolarità



divisione **gas & power**

di capacità primaria da parte di **eni**. In particolare, i quantitativi oggetto degli Impegni, incrementati di un ulteriore miliardo rispetto alla versione sottoposta al Market Test, costituiscono -per **eni**- un onere estremamente gravoso, posto che "vincolano" *ex ante* **eni** medesima a rendere disponibili a terzi tali quantitativi a prescindere da qualsiasi legittima valutazione, ivi incluse eventuali evoluzioni sfavorevoli ad **eni** medesima delle serie situazioni di rischio già chiaramente presenti sui vari mercati di riferimento.

3. Si osserva, infine, che 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.

San Donato Milanese, 26 luglio 2012



eni spa
divisione **gas & power**
Il Direttore Generale
Ing. Umberto Vergine

Allegati:

All.1 – Schema di Procedura di Gara

All.2 – Swap Logistici lotti offerti

All. 3 – Subletting Lotti Offerti

All.4 – Base Price Prodotti Swap e Subletting Annuali

ALLEGATO 2

SWAP Logistici: Lotti offerti

GY 12/13 e successivi

Swap Logistico offerto	Prodotti	Subletting equivalente	GY		winter		summer				
			num lotti	min Nmc/g	min Nmc	num lotti	min Nmc/g	min Nmc	num lotti	min Nmc/g	min Nmc
Peg NH - PSV		Transitgas (Olingue)	3	0,4	141	2	0,3	47	3	0,4	71
Peg Sud - PSV		Transitgas (Olingue)	2	0,3	94	1	0,1	23	2	0,3	47
ZeeHub - PSV		Transito Francia + Transitgas (Olingue)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
VTP NCG - PSV		Transitgas (Wallbach)	4	0,5	188	3	0,4	70	5	0,6	118
Gaspool - PSV		Transitgas (Wallbach)	2	0,3	94	1	0,1	23	2	0,3	47
TTF - PSV		TENP - Transitgas (Wallbach)	1	0,1	47	-	-	-	-	-	-
CEGH - PSV		Tag	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			12	1,5	565	7	0,9	164	12	1,5	283
Totale											

Lotto minimo min Nmc/g 0,13

Note:

- Le dimensioni del lotto minimo possono leggermente variare in funzione dei prodotti offerti agli hub di riferimento
- A parità di numero di lotti, ogni anno successivo al GY 12/13 Eni comunicherà la ripartizione tra i vari hub
- La presente tabella verrà aggiornata in funzione dell'evoluzione del sistema logistico europeo

Schema 1 Swap Flat vs Flex

Descrizione prodotto: Eni ritira flat negli hub europei dalla controparte in funzione dei lotti aggiudicati come swap e riconsegna 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, Cogh

DCQ per DP 0,13 mln Nm³/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 0,13 mln Nm³/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 ritira negli hub europei dalla controparte in funzione dei lotti aggiudicati e secondo la flessibilità indicata di seguito e le riconsegna la medesima quantità di gas al PSV nello stesso giorno.
Altro 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

0,13 mln Nm³/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

0,13 mln Nm³/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 %)



SUBLETTING: Lotti offerti

GY 12/13 e successivi

	GY		winter		summer	
	num lotti	mln Nmc/g	num lotti	mln Nmc/g	num lotti	mln Nmc/g
Tenp + Transigas (Wallbach)	3	0,4	2	0,3	3	0,4
Transigas (Wallbach)	12	1,6	8	1,0	13	1,7
Transito Francia + Transigas (Oltingue)	3	0,4	1	0,1	1	0,1
Transigas (Oltingue)	10	1,3	6	0,8	12	1,6
Totale TRANSITGAS	28	3,6	17	2,2	29	3,8
TAG	19	2,5	11	1,4	19	2,5
Totale	47	6,1	28	3,6	48	6,2
Totale						
Totale						

Totale	2.413
	1.609
	4.022

Lotto minimo	mln Nmc/g	0,13
--------------	-----------	------

BASE PRICE PRODOTTI SWAP E SUBLETTING ANNUALI (#)

Le tariffe riportate sono quelle pubblicate dai carriers e attualmente in vigore. I valori verranno, se necessario, aggiornati al momento della pubblicazione del Base Price.

	SWAP	Subletting
	Euro/kNmc	Euro/kNmc
PEG NORD-PSV (Olt-Gries)	27,94	10,24
Exit Ollingue	11,02	
(R) Transitgas Ollingue	7,71	7,71
Entry Gries (capacità)	1,31	
Variabile (CV+Cvi+CVOS)	4,52	
Cstrategico (Cst)	0,91	
(*) Consumi:		
<u>swap</u> : consumi entry Italia, consumi Transitgas	0,97	0,62
<u>subletting</u> : consumi Transitgas		
(§) Costi operativi (Transitgas)	0,00	0,41
Margine	1,50	1,50
PEG SUD-PSV (Olt-Gries)	21,57	10,24
Premio PEG SUD - PSV (- tariffa N-->S)	-6,37	
Exit Ollingue	11,02	
(R) Transitgas Ollingue	7,71	7,71
Entry Gries (capacità)	1,31	
Variabile (CV+Cvi+CVOS)	4,52	
Cstrategico (Cst)	0,91	
(*) Consumi:		
<u>swap</u> : consumi entry Italia, consumi Transitgas	0,97	0,62
<u>subletting</u> : consumi Transitgas		
(§) Costi operativi (Transitgas)	0,00	0,41
Margine	1,50	1,50
ZEEHUB-PSV (Bla-Gries)	34,73	24,42
Entry Fluxys	1,00	
Exit Fluxys	2,39	
Entry Blaregnies	3,16	3,16
Exit Ollingue	11,02	11,02
(R) Transitgas Ollingue	7,71	7,71
Entry Gries (capacità)	1,31	
Variabile (CV+Cvi+CVOS)	4,52	
Cstrategico (Cst)	0,91	
(*) Consumi:		
<u>swap</u> : consumi entry Italia, consumi Transitgas e Fluxys	1,21	0,62
<u>subletting</u> : consumi Transitgas		
(§) Costi operativi (Transitgas)	0,00	0,41
Margine	1,50	1,50
TTF-PSV (Bocholtz-Gries)	21,17	12,86
Exit Bocholtz GT5	1,60	
Entry Bocholtz Fluxys TENP (BZK)	1,99	1,99
Exit Wallbach Fluxys TENP (BZK)	1,58	1,58
(R) Transitgas Wallbach	6,72	6,72
Entry Gries (capacità)	1,31	
Variabile (CV+Cvi+CVOS)	4,52	
Cstrategico (Cst)	0,91	
(*) Consumi:		
<u>swap</u> : consumi entry Italia, consumi Transitgas	1,04	0,66
<u>subletting</u> : consumi Transitgas		
(§) Costi operativi (Transitgas)	0,00	0,41
Margine	1,50	1,50
NCG-PSV (Wallbach - Gries)	18,13	9,30
Exit Wallbach Fluxys TENP (FZK)	2,13	
(R) Transitgas Wallbach	6,72	6,72
Entry Gries (capacità)	1,31	
Variabile (CV+Cvi+CVOS)	4,52	
Cstrategico (Cst)	0,91	
(*) Consumi:		
<u>swap</u> : consumi entry Italia, consumi Transitgas	1,04	0,66
<u>subletting</u> : consumi Transitgas		
(§) Costi operativi (Transitgas)	0,00	0,41
Margine	1,50	1,50

GASPOOL-PSV (Wallbach - Gries)		12,09	9,30
Premio GASPOOL - PSV { - tariffa NCG -->GASPOOL}		-6,04	
Exit Wallbach Fluxys TENP (F2K)		2,13	
(#) Transitgas Wallbach		6,72	6,72
Entry Gries (capacità)		1,31	
Variabile (CV+Cvi+CVOS)		4,52	
Cstrategico (Cst)		0,91	
(*) Consumi:			
<u>swap</u> : consumi entry italia, consumi Transitgas		1,04	0,66
<u>subletting</u> : consumi Transitgas			
(§) Costi operativi (Transitgas)		0,00	0,41
Margine		1,50	1,50
CEGH-PSV (Baumgarten- Tarvisio)		21,04	12,71
TAG		5,83	5,83
Entry Tarvisio (capacità)		2,62	
Variabile (CV+Cvi+CVOS)		4,52	
Cstrategico (Cst)		0,91	
(*) Consumi:			
<u>swap</u> : consumi entry italia, consumi Tag		5,66	4,90
<u>subletting</u> : consumi Tag			
(§) Costi operativi (Tag)		0,00	0,48
Margine		1,50	1,50

(*) i consumi sono stati calcolati utilizzando le % di consumo definite dall'operatore del trasporto ed il gas è stato valorizzato utilizzando la media sull'anno termico 12/13 dei prezzi del relativo contratto di approvvigionamento più oneroso (per il consumo su rete Fluxys il riferimento è il prezzo ZeeHUB) considerando uno scenario energetico e di cambio aggiornato al 18/05/2012.

(§) i costi operativi per il subletting rappresentano i costi richiesti dai carriers per la gestione dei "sub-shippers" (nomine, allocazioni, etc)

(#) i costi sopra riportati si riferiscono a tariffe annuali: per prodotti inferiori all'anno si applicherà quanto previsto dai singoli carriers

(#) per quanto riguarda il metanodotto Transitgas è stata utilizzata la tariffa in vigore nel contratto eni-FluxSwiss

N.B. I valori indicati in tabella verranno ricalcolati, per i prodotti semestrali ed annuali in funzione degli aggiornamenti delle tariffe pubblicate dai carriers e dello scenario energetico e di cambio.