

PIR entrée et sortie

Termes de capacité d'entrée et sortie sur le réseau principal (RP)	Annuelle						Trimestrielle		Mensuelle		Quotidienne	Infra-journalière (si CAM déployé sur le point)
	Entrée [€/an et par MWh/j]			Sortie [€/an et par MWh/j]			En cas de congestion	Sans congestion	En cas de congestion	Sans congestion	-	-
	Ferme	Interruptible	Rebours	Ferme	Interruptible	Rebours						
Taisnières B	81,66	50%	20%	-	-	-	1/4 du terme annuel	1/3 du terme annuel	1/12 du terme annuel	1/8 du terme annuel	1/30 du terme mensuel	Prorata du terme quotidien au nombre d'heures restantes
Virtualys	104,97	-	20%	41,37	-	125%						
Dunkerque*	104,97	50%	-	-	-	-						
Obergailbach	104,97	50%	20%	-	-	-						
Olingue	104,97	50%	-	407,02	75%	-						
Jura	-	-	-	96,53	-	-						

* : Capacité annuelle restituable facturée au prix de 90% du prix de la capacité ferme annuelle correspondante.

PITS

Termes de capacité d'entrée et sortie sur le RP	Annuelle		Trimestrielle	Mensuelle	Quotidienne
	Entrée [€/an et par MWh/j]	Sortie [€/an et par MWh/j]	1/3 du terme annuel	1/8 du terme annuel	1/240 du terme annuel
Stockages	9,15	21,39			

PITTM

Termes de capacité d'entrée sur le RP	Annuelle	Quotidienne
	Entrée [€/an et par MWh/j]	1/365 du terme annuel
Dunkerque GNL	99,14	(souscription minimum de 10 jours)
Montoir		
Fos		

Autres offres
PEG

6 000 €/an + 0,01 €/MWh

Service ALIZES

0,12 €/MWh/j/mois pour les LI et points de livraison non profilés au PITD (rabais de 50% pour les clients profilés au PITD)

Injection (PITP de capacité < 5GWh/j)

9,64 €/an par MWh/j (gratuit pour les installations de biométhane)

Conversion H <> B
Conversion de gaz H en gaz B
Service annuel « pointe »

161,60€/an par MWh/j + 0,02€/MWh

Conversion de gaz B en gaz H

par MWh/j

Service annuel interruptible

23,32 €/an

Service mensuel interruptible

2,91 €/mois

Service quotidien ferme

0,19 €/jour

Termes de proximité

TP [€/MWh]

Taisnières H

-0,23

Dunkerque

-0,23

Obergailbach

-0,23

Taisnières B

-0,17

Souscription de capacité journalière

Terme de capacité de sortie (TCS) + Terme de capacité de transport sur le réseau régional (TCR) + Terme de capacité de livraison (TCL) + Terme fixe de livraison (TFL)

1

2

3

4

Principaux termes de capacité annuelle

		Capacité annuelle [€/an et par MWh/j]	
		Ferme	Interruptible
1	Terme de capacité de sortie du réseau principal (TCS)	91,78	50%
		83,43*NTR (NTR entre 0 et 10)	
3	Terme de capacité de livraison (TCL)	Consommateurs fortement modulés	N/A
		Autres LI	
		PITD	
		PIRR	

Terme fixe de livraison (TFL)

4	[€/an et par poste de livraison]
PITD	-
PIRR	6 406,38
Consommateurs fortement modulés	
Autres LI	

Autres offres
Offre interruptible à préavis court (IAPC)

(>10 GWh/j, <50 km entrée gaz H ou PITTM, non cumulable avec interruptibilité réseau régional ou Terme de proximité) : réduction = (50% du TCE au PIR ou PITTM + TCS) x capacité de livraison souscrite

Service de flexibilité intra-journalière pour les sites fortement modulés

Gratuit

Souscription de capacités horaires

La capacité de livraison souscrite donne droit à une capacité horaire de livraison égale à 1/20^{ème} de la capacité journalière souscrite.

Supplément de capacité horaire

$$(C_{max} - C) * 10 * (TCL + TCR)$$

Multiplicateurs tarifaires

1 2 3	Capacité mensuelle	Capacité quotidienne
Janvier-Février	8/12 du terme annuel	1/30 du terme mensuel
Décembre	4/12 du terme annuel	
Mars-Novembre	2/12 du terme annuel	
Avril-Mai-Juin-Septembre-Octobre	1/12 du terme annuel	
Juillet-Août	0,5/12 du terme annuel	

Pénalités sur le réseau aval
Dépassement de capacité journalière

0 si dépassement < 3%

 20 * prix souscription journalière ferme sur la capacité **comprise entre 3 et 10%**

 40 * prix souscription journalière ferme sur la capacité **supérieure à 10%**
Dépassement de capacité horaire

0 si dépassement < 10%

 45 * prix souscription quotidienne sur la capacité **comprise entre 10 et 20%**

 90 * prix souscription quotidienne sur la capacité **supérieure à 20%**