

PIR entrée et sortie

Termes de capacité d'entrée et de sortie sur le réseau principal (RP)	Annuelle Tarif du 1/4/2022 au 30/09/2022 / Tarif du 01/10/2022 au 31/03/2023					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	Inter	Ferme	Inter	Rebours (% du tarif d'entrée)	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
Taisnières B	80,59 / 80,32	50%	-	-	20%						
Virtualys	103,88 / 103,54	50%	41,33 / 41,20	-	20%						
Dunkerque*		50%	-	-	-						
Obergailbach		50%	367,94**	-	20%						
Oltingue		50%	380,21 / 378,96	85%	-						

* : Capacité annuelle restituable facturée au prix de 90% du prix de la capacité ferme annuelle correspondante. ** : Ce produit est uniquement commercialisé en maturité quotidienne.

PITS

Termes de capacité d'entrée et de sortie sur le RP	Annuelle			Trimestrielle 1/3 du terme annuel	Mensuelle 1/8 du terme annuel	Quotidienne 1/240 du terme annuel
	Entrée [€/an et par MWh/j]	Sortie [€/an et par MWh/j]				
		Ferme	Inter			
Stockages	9,03	21,09	50%			

PITTM

Termes de capacité d'entrée sur le RP	Annuelle	Quotidienne 1/365 du terme annuel	Pooling 10% du tarif de la nouvelle capacité souscrite
	Entrée [€/an et par MWh/j]		
Dunkerque GNL	93,18		
Montoir			
Fos			

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)

Conversion B - H

Conversion de gaz B en gaz H	par MWh/j
Service annuel interruptible	23,22 €/an
Service mensuel interruptible	2,90 €/mois
Service quotidien (et infra quotidien) ferme	0,19 €/jour

PITP

**Termes de capacités pour les
PITP
(PITP de capacité ≤ 5GWh/j)**

9,60 €/an par MWh/j

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)	93,25	50%
2	Terme de capacité de transport sur le réseau régional (TCR)	82,62*NTR (NTR entre 0 et 10)	
3	Terme de capacité de livraison (TCL)		
	Consommateurs Fortement Modulés <i>Capacité journalière</i>	0	
	Consommateurs Fortement Modulés <i>Capacité horaire et pénalité journalière</i> Autres LI	32,88	
	PITD	48,54	N/A
PIRR	42,21		

Terme fixe de livraison (TFL)

4	[€/an et par poste de livraison]
PITD	-
PIRR	6 344,53
Consommateurs fortement modulés	
Autres LI	

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
Décembre- Janvier- Février	4/12 du terme annuel	1/30 du terme mensuel
Mars-Novembre	2/12 du terme annuel	Demande reçue entre J-2 ouvré 09h et J-1 20h : tarif +20%
Avril-Mai-Juin- Septembre-Octobre	1/12 du terme annuel	
Juillet-Août	0,5/12 du terme annuel	Demande reçue entre J-1 20h et J 14h : tarif +30%

Pénalités sur le réseau aval
Dépassement de capacité journalière

0 si dépassement ≤ 3%

20 * prix souscription journalière ferme sur la capacité supérieure à 3%

Dépassement de capacité horaire

0 si dépassement ≤ 10%

45 * prix souscription quotidienne sur la capacité supérieure à 10%

Autres offres
Service de flexibilité intra-journalière pour les sites fortement modulés
 Gratuit

Autres offres
Termes de capacité pour les PITB

0 €/an par MWh/j/an