

PIR ENTRÉE ET SORTIE									
Termes de capacité d'entrée et de sortie sur le réseau principal (RP)	ANNUELLE 01/10/2024 au 30/09/2025 / Tarif du 01/10/2025 au 30/09/26					TRIMESTRIELLE	MENSUELLE	QUOTIDIENNE	INFRA-JOURNALIÈRE (si CAM déployé sur le point)
	Entrée [€/an et par MWh/j]		Sortie [€/an et par MWh/j]			1 / 3 du terme annuel	1 / 8 du terme annuel	1 / 30 du terme mensuel	Prorata du terme quotidien au nombre d'heures restantes
Ferme	Inter.	Ferme	Inter.	Rebours (% du tarif d'entrée)					
Taisnières B	101,61 / 100,92	50%	-	-	20%				
Virtualys	130,63 / 129,75	50%	52,17 / 51,82	-	20%				
Dunkerque*			-	-	-				
Obergailbach			443,25 / 440,27**	-	20%				
Oltingue			440,47 / 437,50	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	Mensuelle
	Entrée [€/an et par MWh/j]	Sortie [€/an et par MWh/j]		1 / 3 du terme annuel	1 / 8 du terme annuel
		Ferme	Inter.		
PITS Nord-Ouest, Nord B, Sud Est PITS Nord-Est, Atlantique	10,81	28,33	50%		

PITTM			
Termes de capacité d'entrée sur le RP	Annuelle	Quotidienne	Pooling
	Entrée [€/an et par MWh/j]	1 / 365 du terme annuel	10% du tarif de la nouvelle capacité souscrite
	Dunkerque GNL		
	Montoir		
	Fos		
Le Havre	115,57		

PEG
6 000 €/an + 0,01 €/MWh


CONVERSION	
	par MWh/j
Service annuel interruptible	29,43 € / an
Service mensuel interruptible	3,68 € / mois
Service quotidien (et infra quotidien) interruptible	0,21 € / jour

PITP
Termes de capacités pour les PITP (PITP de capacité ≤ 5GWh/j)
12,17 €/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)	123,58	50%
2	Terme de capacité de transport sur le réseau régional (TCR)	95,85 * NTR (NTR entre 0 et 10)	
3	Consommateurs Fortement Modulés Capacité journalière	0	N/A
	Autres LI	38,14	
	PITD	56,31	
	PIRR	48,97	

TERME FIXE DE LIVRAISON (TFL)

4	[€/an et par poste de livraison]
PITD	-
PIRR	7 360,09
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 :
(Cmax - 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	
Avril-Mai-Juin-Septembre-Octobre	1 / 12 du terme annuel	Demande reçue entre J-2 ouvré 09h et J-1 20h : tarif +20%
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%**

SERVICE ALIZES

0,12 € / MWh / j / mois

pour les LI et LI non profilés au PITD (rabais de 50% pour les clients profilés au PITD)

FLÉXIBILITÉ INTRA JOURNALIÈRE

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

PITB

Termes de capacité pour les PITB
0 €/an par MWh/j/an