

Groupement d'achat d'énergies Webinaire

14/12/2023



Le SYDELA devient

**territoire
d'énergie**

LOIRE-ATLANTIQUE

Ordre du jour

- Actualités et perspectives sur les marchés de l'énergie
- Point étape sur les mesures d'aides du gouvernement
- ARENH : Ecrêtement 2023 / Post ARENH 2026
- Rappel composition du marché groupé
- Budgets définitifs 2024 / estimatifs 2025
- CADER44 : Contrat d'Achat Direct d'Energies Renouvelables

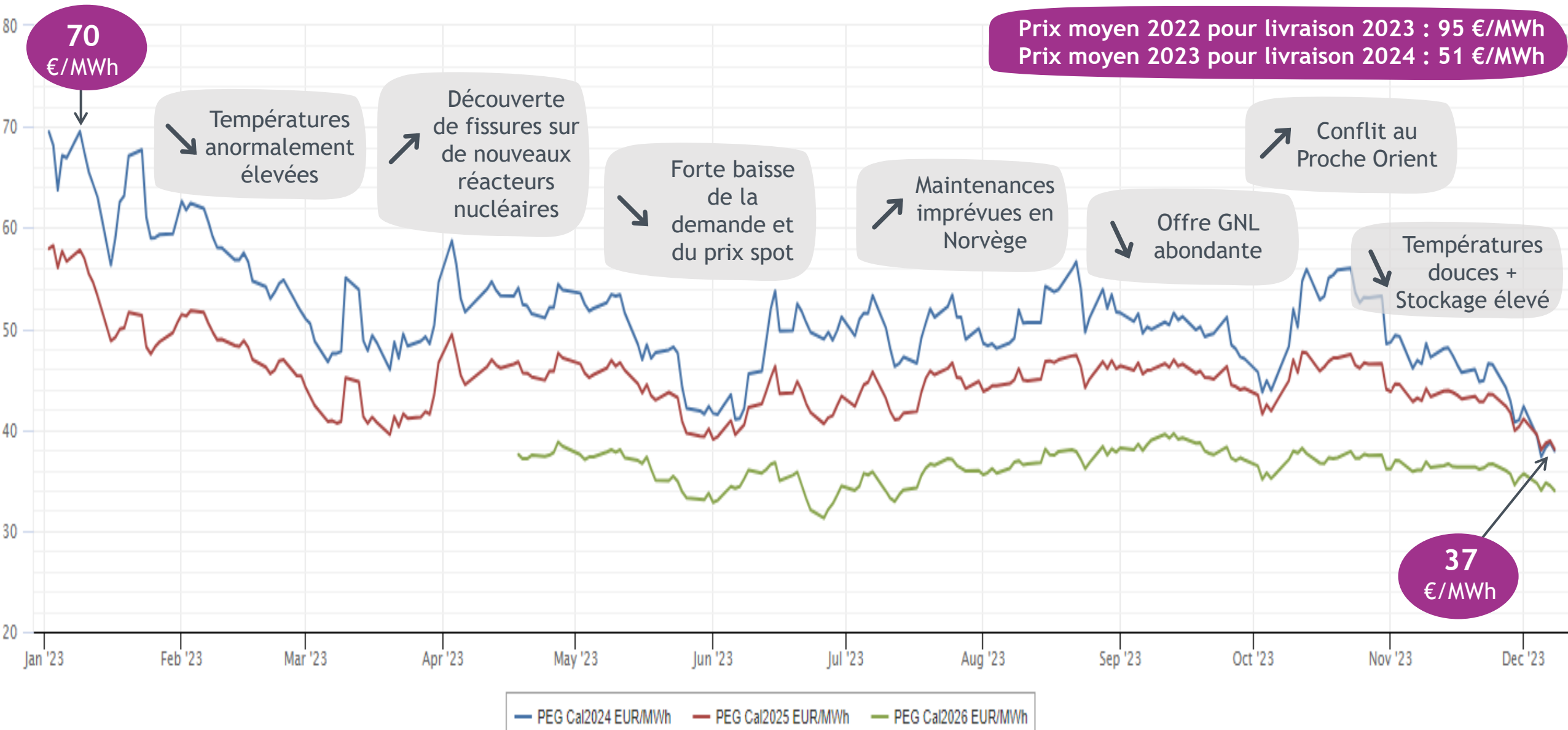
Actualités et perspectives sur les marchés de l'énergie





Évolutions passées des prix de marché Gaz naturel (HTT)

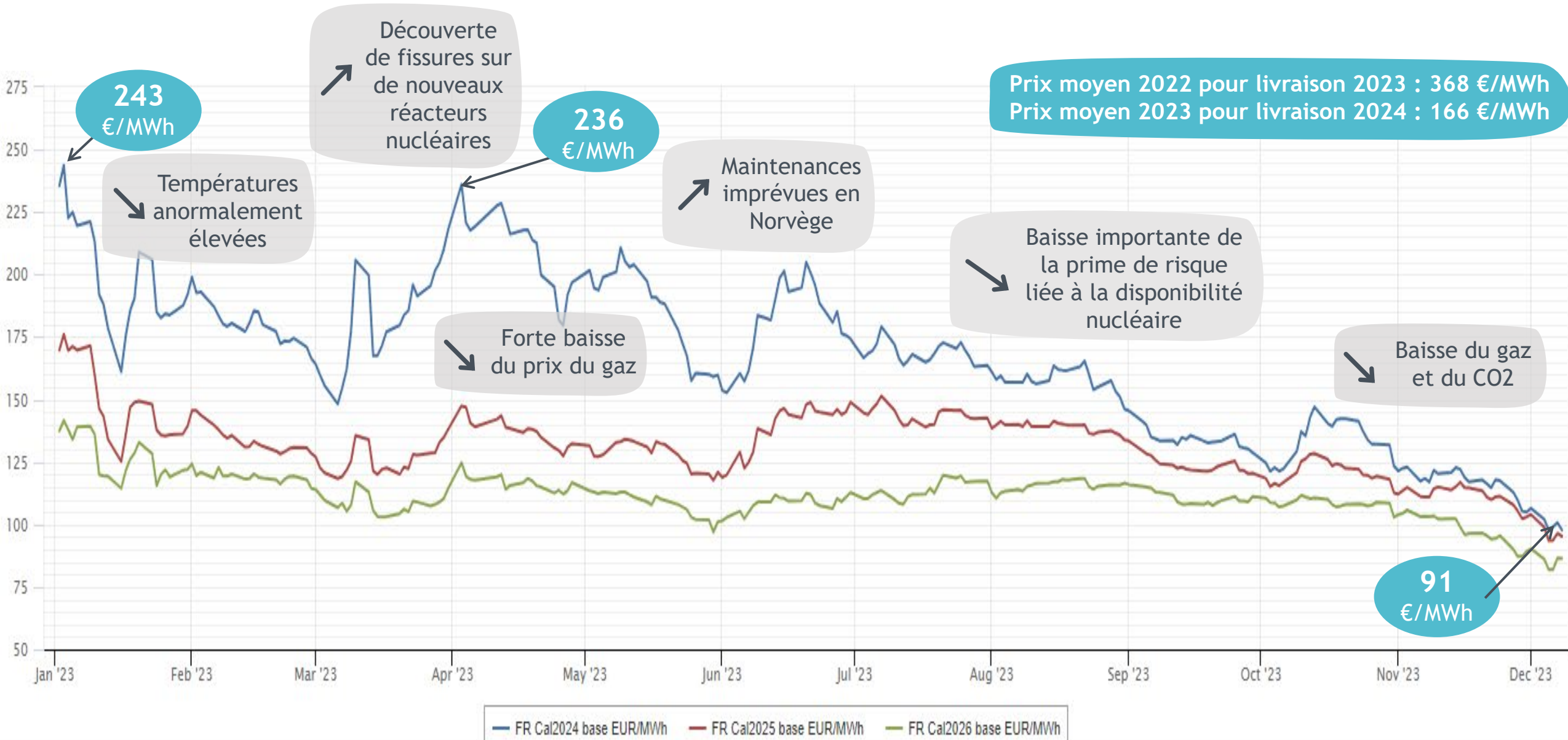
janvier 23 - décembre 23 - indice PEG





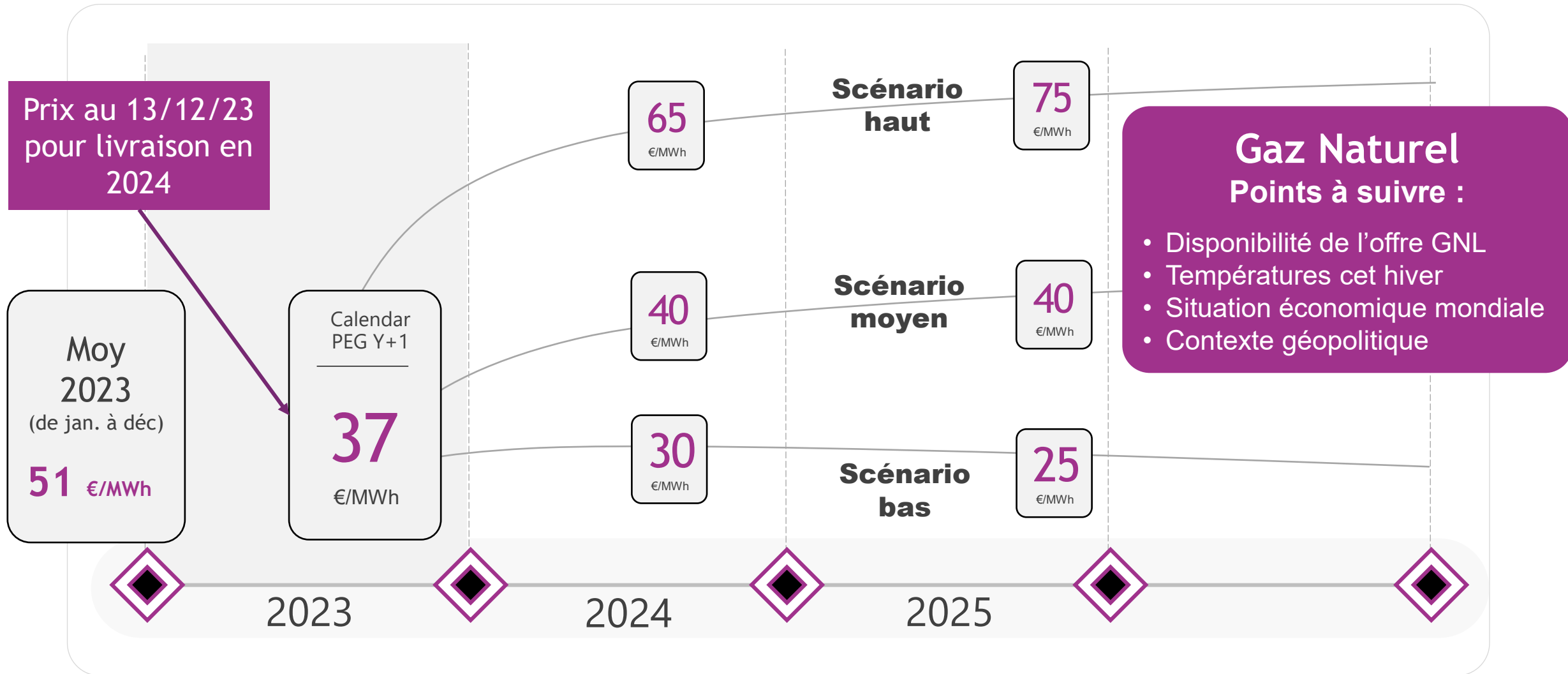
Évolutions passées des prix de marché Électricité (HTT)

janvier 23 - décembre 23 - indice EEX FR Baseload



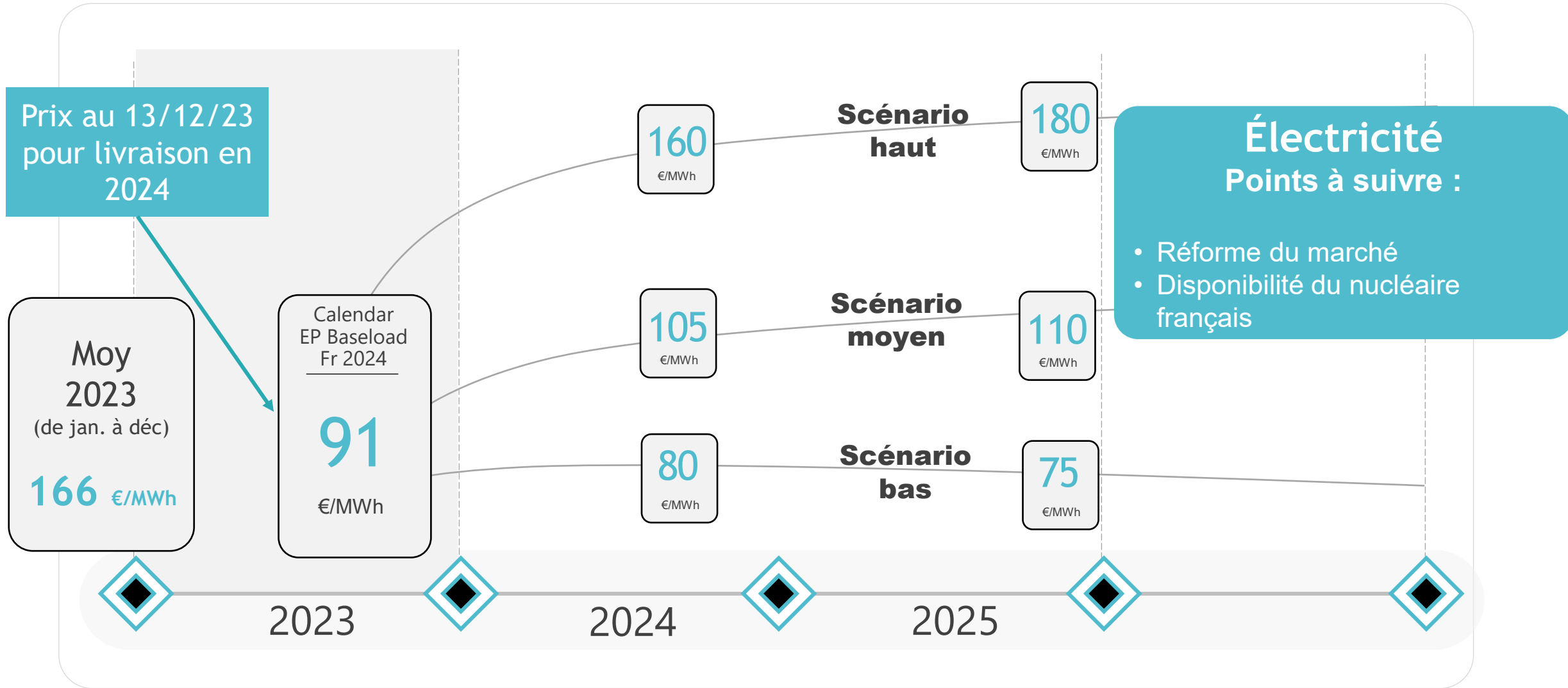


Perspectives des prix de marché Gaz Naturel (HTT)





Perspectives des prix de marché Électricité (HTT)



Point étape sur les mesures d'aides du gouvernement



Aides du gouvernement 2023 et 2024

Rappel 2023 :

- **ACCISE SUR L'ÉLECTRICITÉ** (ou "CPSE" Contribution au Service Public de l'Electricité) :
 - > 36 kVA : 0,5 €/MWh au lieu de 22,5 €/MWh,
 - < 36 kVA : 1 €/MWh au lieu de 22,5 €/MWh.
 - **Impact facture :**

Taxes et contributions (identiques pour l'ensemble des fournisseurs)			
	Période	Assiette	Prix unitaire HorsTVA
Contribution au Service Public de l'Electricité	du 03/06/2023 au 02/08/2023	581 kWh	0,10000 c€/kWh
Contribution Tarifaire d'Acheminement	du 03/06/2023 au 03/08/2023	44,54	21,93 %

• **BOUCLIER TARIFAIRE**

- Collectivités : moins de 10 employés ETP et moins de 2M€ de recettes, Sites < 36 kVA,
- Compensation afin d'être corrélé aux TRVe (*Tarifs Réglementés de Vente d'électricité*),
- **Impact facture :**

Total EDF Electricité 			
Consommation (HT)	Période	Conso 815 kWh	Prix unitaire HT
Electricité Période unique	du 27/07/2023 au 26/09/2023	815 kWh	14,266 c€/kWh
Bouclier Electricité Période unique	du 27/07/2023 au 26/09/2023	815 kWh	-0,054 c€/kWh
Mécanisme de capacité Période unique	du 27/07/2023 au 26/09/2023	815 kWh	-0,114 c€/kWh
CEE (Certificats d'Economies d'Énergie)	du 27/07/2023 au 26/09/2023	815 kWh	0,643 c€/kWh

Aides du gouvernement 2023 et 2024

Rappel 2023 :

• AMORTISSEUR ÉLECTRICITÉ

- L'État prend en charge une partie de la facture d'électricité dès lors que le prix souscrit est supérieur à 180 €/MWh HTT,
- *Une collectivité paye 350 €/MWh, l'Etat prendra en charge 50% des 170 €/MWh au-delà du seuil de 180 €/MWh, soit 85 €/MWh,*
- **Impact facture :**

Consommation du 09/08/2023 au 08/09/2023

Détail de votre facture					
	Période de consommation	Conso. kWh/Qté	Prix unitaire (€ HT)	Montant HT (€)	Taux de TVA
Electricité				202,56	
Consommation HP Saison Basse	du 09/08/23 au 08/09/23	1 023	0,17618	180,23	20,0%
Consommation HC Saison Basse	du 09/08/23 au 08/09/23	313	0,09631	30,15	20,0%
Cee classiques	du 09/08/23 au 08/09/23	1 336	0,00299	3,99	20,0%
Cee précarités	du 09/08/23 au 08/09/23	1 336	0,00186	2,48	20,0%
Obligation Capacité HP Saison Basse	du 09/08/23 au 08/09/23	1 023	-0,00645	-6,59	20,0%
Obligation Capacité HC Saison Basse	du 09/08/23 au 08/09/23	313	-0,01080	-3,38	20,0%
Amortisseur Electricité HP Saison Basse	du 09/08/23 au 08/09/23	1 023	-0,00365	-3,73	20,0%
Amortisseur Electricité HC Saison Basse	du 09/08/23 au 08/09/23	313	-0,00189	-0,59	20,0%

Total EDF Electricité		
Consommation (HT)	Conso 276 kWh	Prix unitaire HT
Electricité Heures pleines	202 kWh	17,890 c€/kWh
Electricité Heures creuses	74 kWh	15,824 c€/kWh
Amortisseur Electricité Heures pleines	202 kWh	-0,329 c€/kWh
Amortisseur Electricité Heures creuses	74 kWh	-0,265 c€/kWh
Mécanisme de capacité Heures pleines	202 kWh	1,222 c€/kWh
Mécanisme de capacité Heures creuses	74 kWh	-0,560 c€/kWh
CEE (Certificats d'Economies d'Energie)	276 kWh	0,644 c€/kWh

Aides du gouvernement 2023 et 2024

2024 :

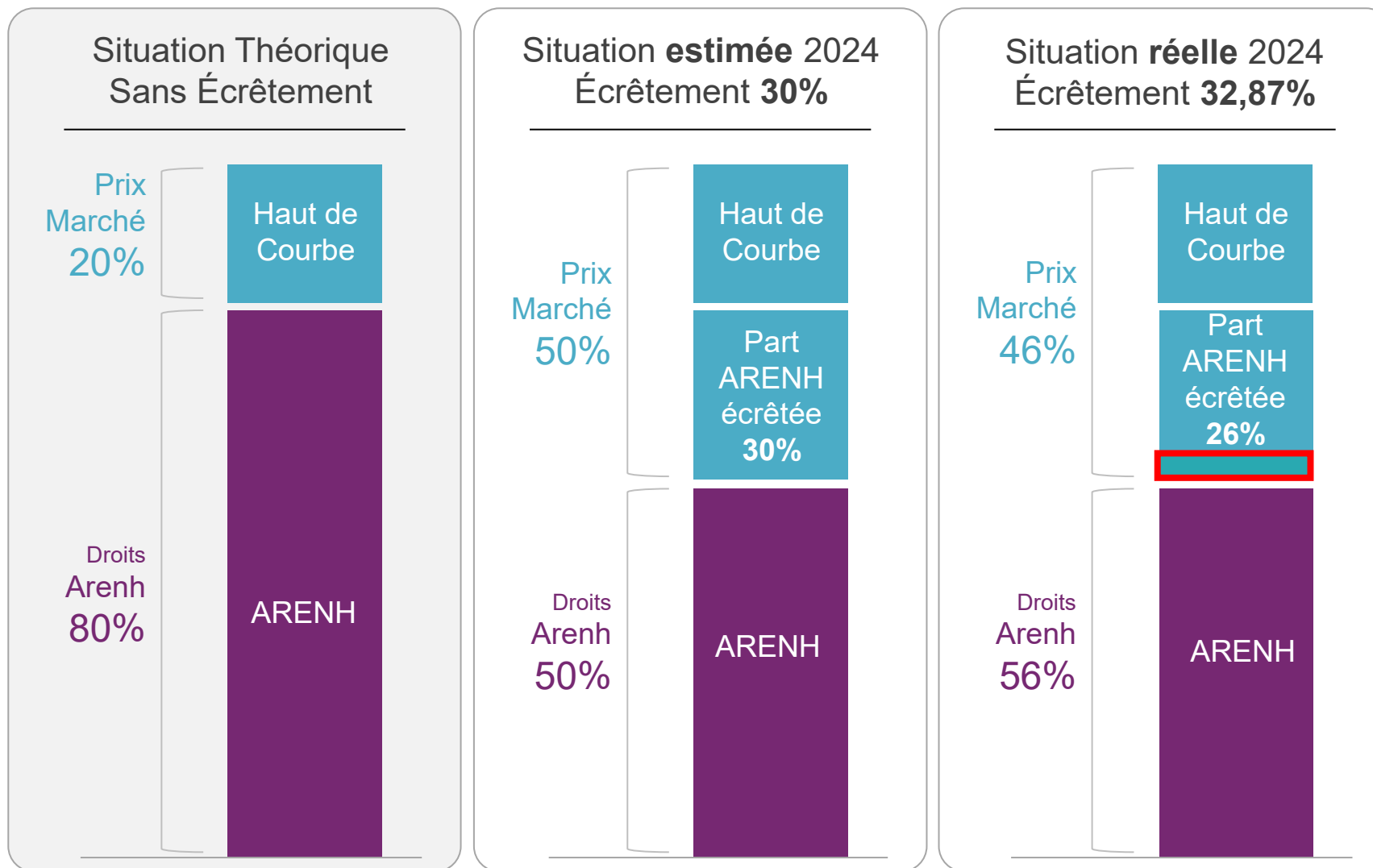
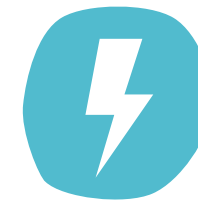
- **ACCISE SUR L'ÉLECTRICITÉ : MAINTENUE JUSQU'À FEVRIER A MINIMA**
 - > 36 kVA : 0,5 €/MWh au lieu de 22,5 €/MWh,
 - < 36 kVA : 1 €/MWh au lieu de 22,5 €/MWh.
 - Passage à l'Assemblée nationale le 14/12 à 15h : Définition des taux CSPE après février 2024
- **BOUCLIER TARIFAIRE : MAINTENU**
 - Collectivités : moins de 10 employés ETP et moins de 2M€ de recettes,
 - Sites < 36 kVA.
- **AMORTISSEUR ÉLECTRICITÉ : SEUIL MODIFIÉ**
 - L'État prend en charge une partie de la facture d'électricité dès lors que le prix souscrit est supérieur à 250 €/MWh HTT,
 - Une collectivité paye 350€/MWh, l'Etat prendra en charge 75% des 100 €/MWh au-delà du seuil de 250 €/MWh, soit 75 €/MWh.

ARENH : Ecrêtement 2023 / Post ARENH 2026



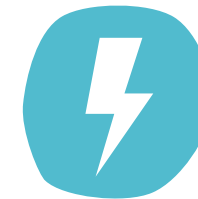


Gestion de l'ARENH 2024



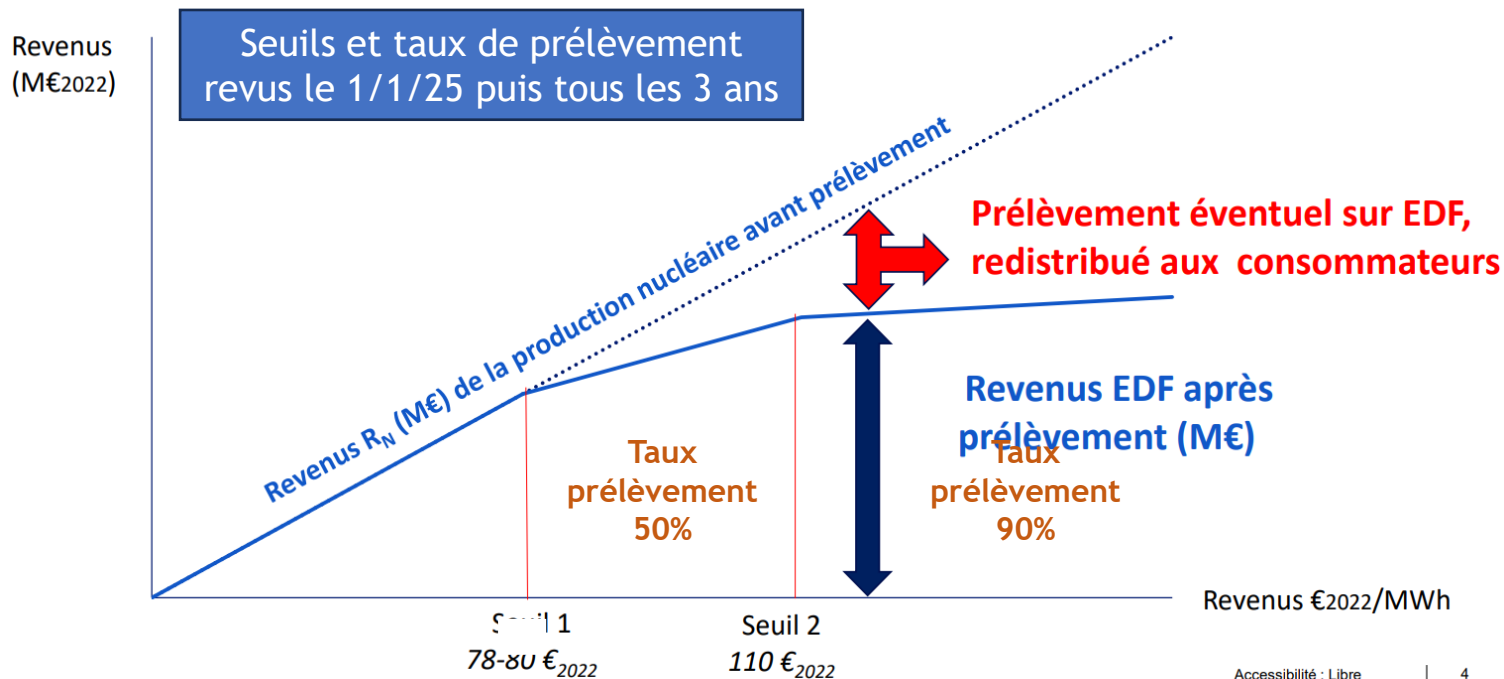
Publication écrêtement
4 décembre 2023 :
Achat complémentaire de
2,87% à 104,50 €/MWh

Post ARENH 2026



- Mécanisme de contrôle des prix consistant à :
 - prélever une fraction des revenus du parc de production nucléaire au-delà d'un certain seuil
 - redistribuer ce montant à l'ensemble des consommateurs

Fonction des revenus réels d'EDF constatés a posteriori * (schéma ex-post) par un auditeur tiers.



- Versements anticipés envisagés sur la base d'une prévision de la CRE régularisée en fin de période
- La redistribution tiendra compte des consommations d'heures creuses et par saison afin d'inciter aux économies d'électricité.
- Les montants seraient redistribués à l'ensemble des consommateurs finals sous la forme d'un versement transitant par les fournisseurs avec obligation de répercussion.

- Développement de contrats de moyen / long terme conclus entre acteurs sur les marchés de gros et négociés avec les consommateurs

Rappel composition du marché groupé



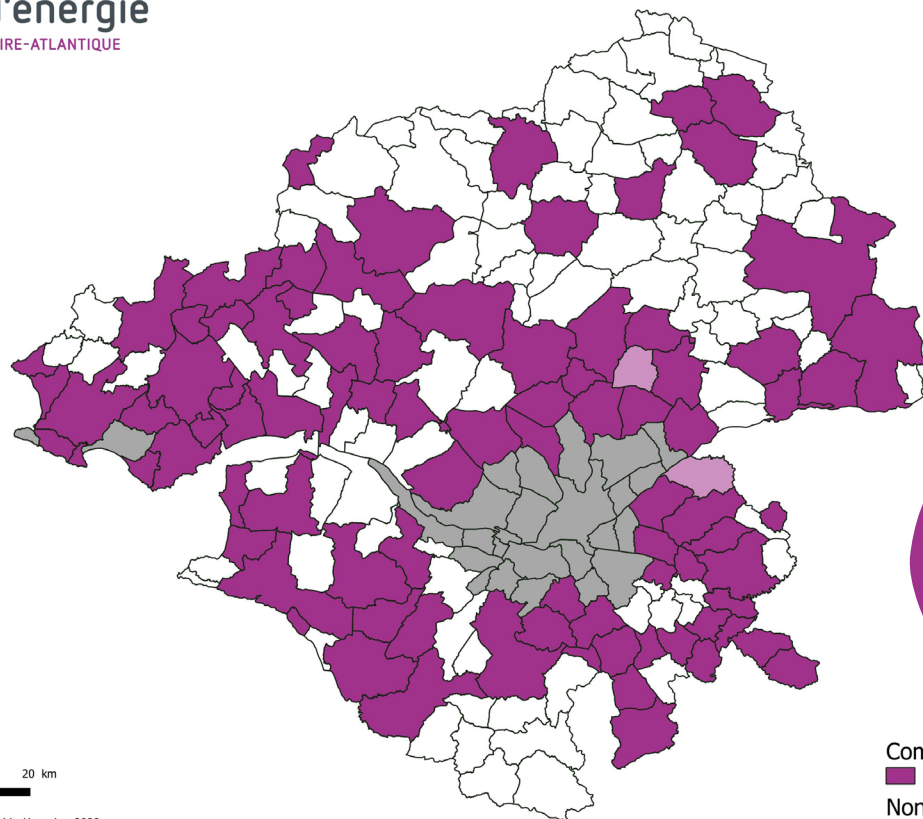
Lots « classiques »

Lot 1 - Gaz Naturel

- 116 GWh / 1 100 PDL / 119 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 1 Gaz Naturel | 2023/2027



Communes adhérentes
Non adhérentes

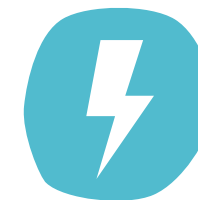
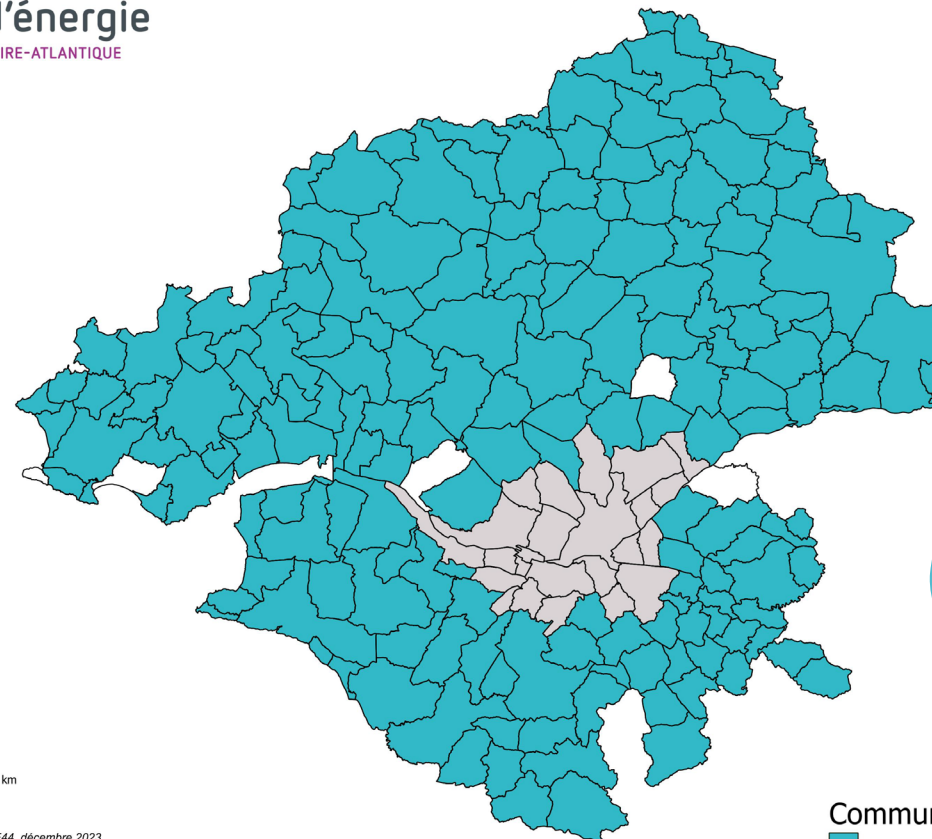
+ toutes les EPCI et établissements

Lot 3 - Electricité

- 160 GWh / 9 600 PDL / 226 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 3 Electricité | 2024/2027



Communes adhérentes

+ toutes les EPCI et établissements

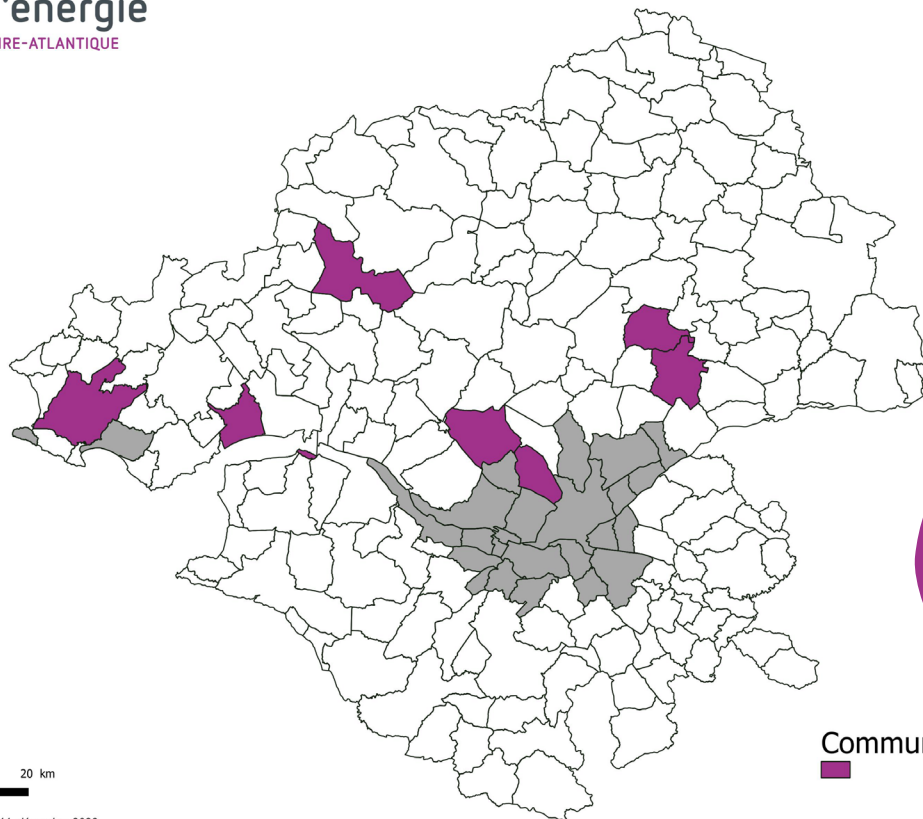
Lots « verts »

Lot 2 - Biométhane

- 6,7 GWh / 33 PDL / 12 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 2 Biométhane | 2023/2027



Communes adhérentes

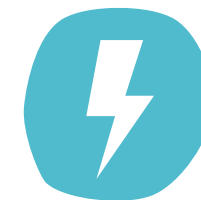
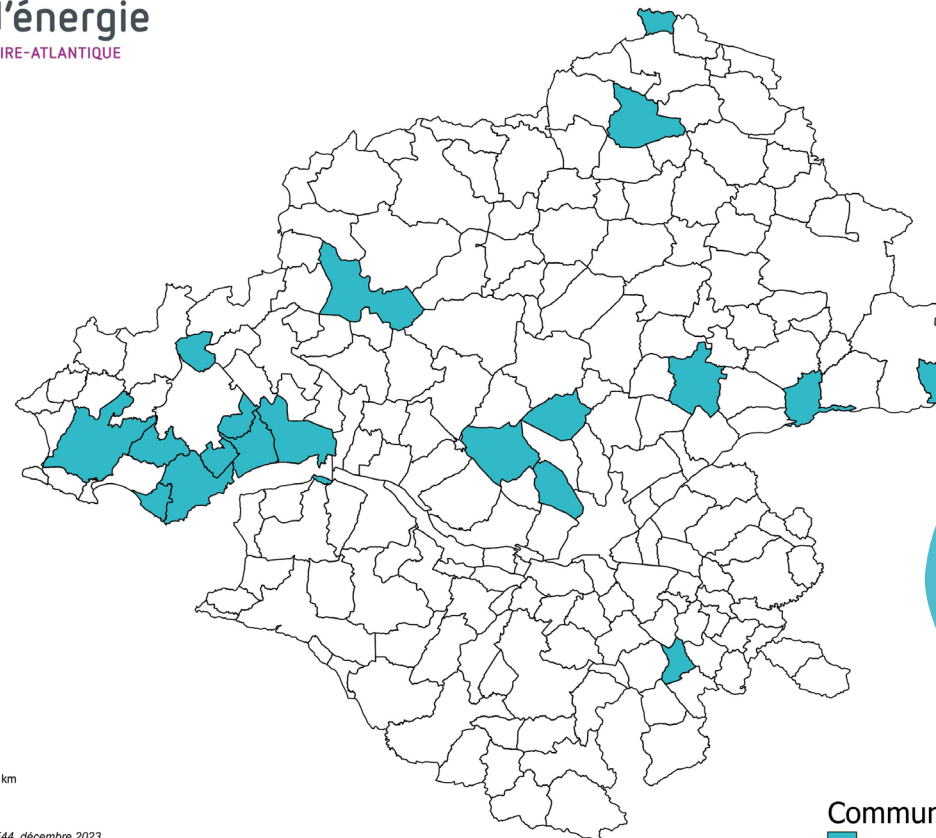


Lot 4 - Electricité 100% ENR

- 5,5 GWh / 97 PDL / 28 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 4 100% ENR | 2024/2027



Communes adhérentes



+ CCRN, CCES, CCEG et COMPA

+ CARENE, CCRN, CCES, CCEG, COMPA



Budgets définitifs 2024 / estimatifs 2025





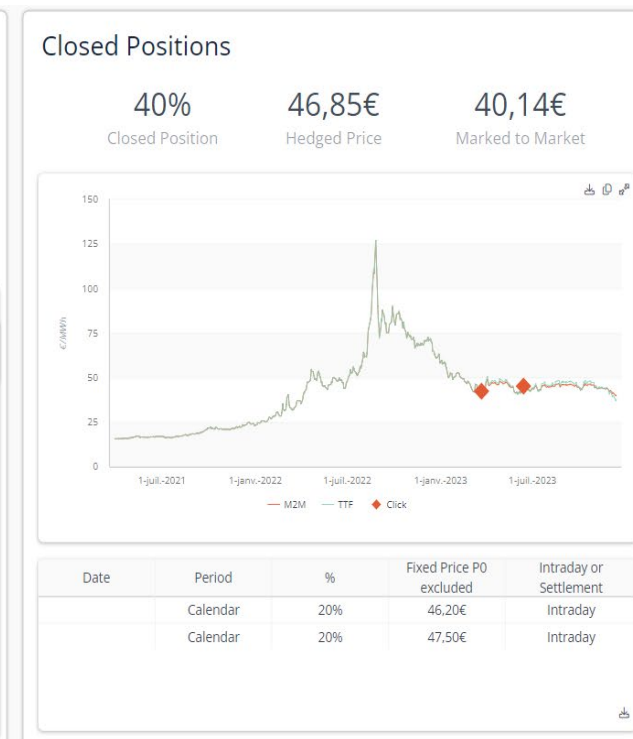
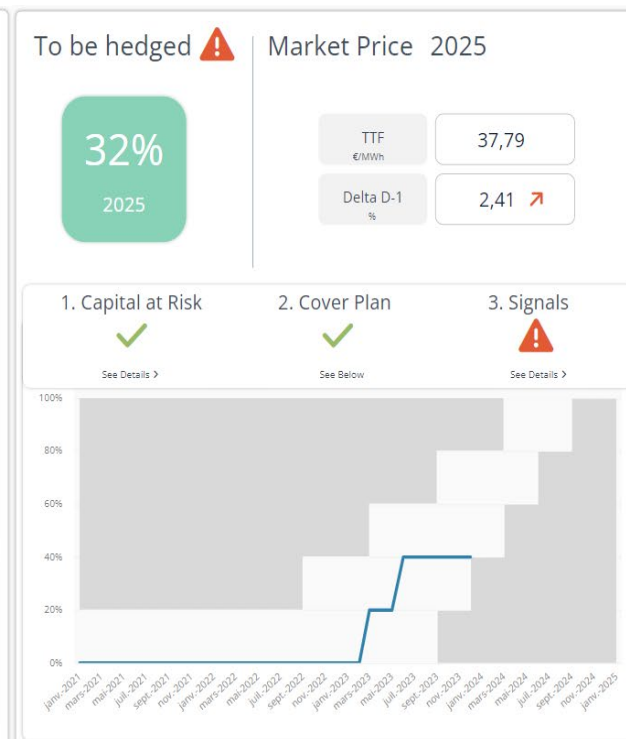
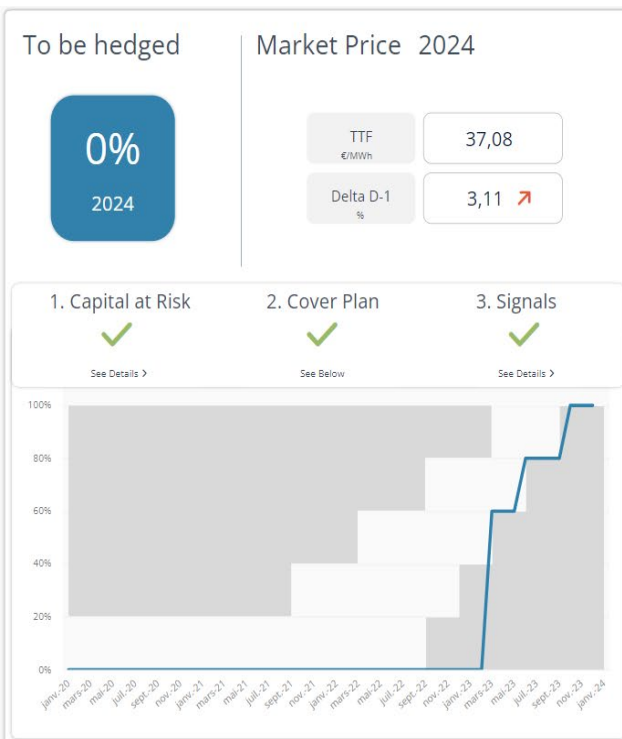
Prises de position dans le cadre du nouveau marché



Gaz Naturel : 5 « clics » à minima de 20%

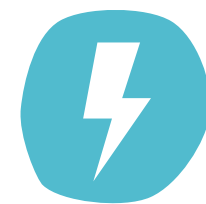


Période	2 nd semestre 2023	2024	2025
Prises de position	100%	100%	40%
Prix €/MWh HTT	47,63	51,39	46,85





Prises de position dans le cadre du nouveau marché



Electricité : 4 « clics » HDC + 2 « clics » écrêtement ARENH



Période	2024			2025	
Prises de position	HDC	Ecrêtement ARENH	Achat complémentaire	HDC	Ecrêtement ARENH
	100%	30%	2,87%	40%	-
Prix €/MWh HTT	189,90	184,25	104,50	126,66	-

To be hedged | Market Price 2024

0% 2024

FR CAL BASE €/MWh: 90,88
Delta D-1 %: 0,93 ↗

1. Capital at Risk ✓
2. Cover Plan ✓
3. Signals ⚠

Closed Positions

100% Closed Position | 189,90€ Hedged Price | 189,90€ Marked to Market

Date	Period	%	Fixed Price PO excluded	Intraday or Settlement
23/03/2023	Calendar	60%	198.50€	Intraday
26/04/2023	Calendar	20%	176.75€	Intraday
12/06/2023	Calendar	20%	185.00€	Intraday

To be hedged | Market Price 2025

0% 2025

FR CAL BASE €/MWh: 89,99
Delta D-1 %: 0,67 ↗

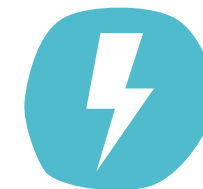
1. Capital at Risk ✓
2. Cover Plan ⚠
3. Signals ✓

Closed Positions

40% Closed Position | 126,66€ Hedged Price | 104,66€ Marked to Market

Date	Period	%	Fixed Price PO excluded	Intraday or Settlement
23/03/2023	Calendar	20%	128.50€	Intraday
10/10/2023	Calendar	20%	123.75€	Intraday

Budgets TTC 2024 : « Marché Historique »



Lot 1 : Gaz naturel

Tarifs	2021	2022		2023		2024	
	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 en %	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 en %	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 en %	Prix €/MWh
T1 / T2 / T3	50	20%	60	82%	109	-4%	104

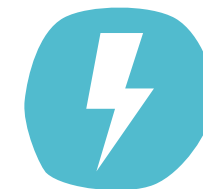
Lot 3 : Electricité *(Attente retour de l'Assemblée national sur ACCISE)*

Segments	Tarifs	2021	2022		2023		2024 max*		2024 min**	
		Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh	Evolution vs Y-1 %	Prix €/MWh
> 36 kVA	C4	153	-6%	144	95%	280	8%	304	0%	279
C2 C3 C4	C3 / C2	149	-8%	137	76%	242	-13%	211	-23%	187
< 36 kVA	LU (EP)	166	-7%	154	74%	268	-15%	227	-24%	203
	CU (BASE)	180	-7%	167	92%	321	-4%	310	-11%	286
	C5 MU (HP/HC)	180	-7%	167	92%	321	1%	325	-6%	301

*CSPE à 22,50 €/MWh

**CSPE à 1 et 0,5 €/MWh

Budgets TTC 2024 : « Marché Parallèle »



Lot 1 : Gaz naturel

Tarifs	2021	2022		2023		2024	
	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 en %	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 en %	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 en %	Prix €/MWh
T1 / T2 / T3	50	28%	64	70%	109	-4%	104

Lot 3 : Electricité *(Attente retour de l'Assemblée national sur ACCISE)*

Segments	Tarifs	2021	2022		2023		2024 max*		2024 min**		
		Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh	Evolution vs Y-1 %	Prix €/MWh	Evolution vs Y-1 %	Prix €/MWh	
> 36 kVA	C4	153	-6%	144	95%	280	8%	304	-1%	279	
C2 C3 C4	C3 / C2	149	-8%	137	76%	242	-11%	211	-21%	187	
< 36 kVA	LU (EP)	166	-7%	154	74%	268	1%	227	-10%	203	
	C5	CU (BASE)	180	-7%	167	92%	321	-21%	310	-27%	286
		MU (HP/HC)	180	-7%	167	92%	321	-17%	325	-23%	301

*CSPE à 22,50 €/MWh

**CSPE à 1 et 0,5 €/MWh

Lot 2 : Biométhane

- Construction du prix HTT (*Hors Toutes Taxes*) :
 - Prix Fixe (Influencé par les prix de marché gaz naturel) + Prix Garantie d'Origine Biométhane*

Période fourniture Biométhane	Date fixation du prix	Prix marché €/MWh HTT	Prix GO €/MWh HTT
Juillet 2019 / Juin 2023	Mars 2020	23	18
Juillet 2023 / Décembre 2025	Avril 2023	60	15

- Prix TTC :

Tarifs	2022 / 2023	2024 / 2025	
	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 en %	Prix €/MWh
T1 / T2 / T3	61	114%	130



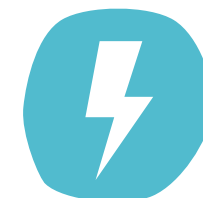
Lot 4 : 100% ENR

- Prix fixe (*Influencé par les prix de marché*) + Prix Garantie d'Origine*
 - Prix marché avril 2021 pour fourniture 2023 : 53 €/MWh HTT
 - Prix marché février 2023 pour fourniture 2024 : 160 €/MWh HTT

Segments	Tarifs	2023	2024 max*		2024 min**		
		Prix €/MWh TTC	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh TTC	Evolution vs Y-1 %	Prix €/MWh	
> 36 kVA	C4	162	85%	299	70%	275	
C2 C3 C4	C3 / C2	146	92%	280	76%	256	
< 36 kVA	LU (EP)	176	80%	317	67%	293	
	C5	CU (BASE)	193	71%	329	59%	305
		MU (HP/HC)	193	71%	329	59%	305

*CSPE à 22,50 €/MWh

**CSPE à 1 ou 0,5 €/MWh



**Une garantie d'origine est un document électronique servant uniquement à prouver au client final qu'une part ou une quantité déterminée d'énergie a été produite à partir de sources renouvelables ou par cogénération.*

CADER44 : Contrat d'Achat Direct d'Energies Renouvelables



L'achat d'électricité renouvelable aujourd'hui pour NM et TE44

L'autoconsommation (producteur + consommateur) :

- **Autoconsommation individuelle (ACI)**: premier niveau d'un circuit court (localisé à 1 PDL)
- **Autoconsommation collective (ACC)** : second niveau d'un circuit court (max 2-20 km)

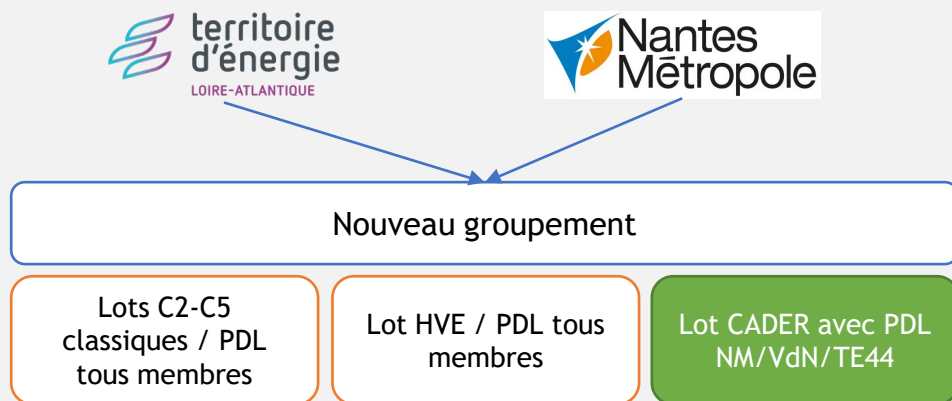
Au-delà de ces périmètres : les achats d'électricité renouvelable

- Les marchés HVE: Production EnR mais non locale - limites des marchés HVE
- Equilibrage des besoins à l'échelle annuelle -> des incohérences comme de l'EnR solaire pour des consommations EP
- Durée des marchés réduites aux règles de la CC (3 ans) = peu de visibilité sur les prix long termes

=> Nous sommes prêts pour l'étape suivante : un **3ème niveau de circuit court**: le CC territorial, avec une EnR locale et synchronisée

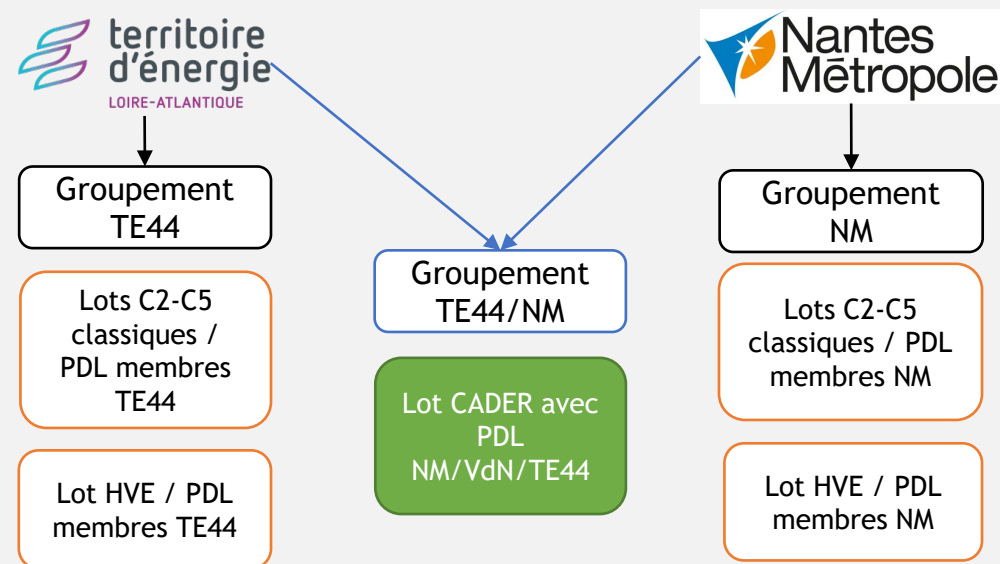
Quel périmètre pour un CADER commun TE44/NM ?

- Option 1 : Fusion de l'ensemble des 2 groupements d'achats avec tous nos membres respectifs dont un lot dédié au CADER



- **Avantages** : Bénéfices pour tous
- **Inconvénients** : Risque pour tous membres + Complexité accrue dans un montage innovant et un calendrier contraint + nouvelle convention pour le groupement avec tous les membres

- Option 2 : Création d'un groupement adhoc uniquement dédié au CADER



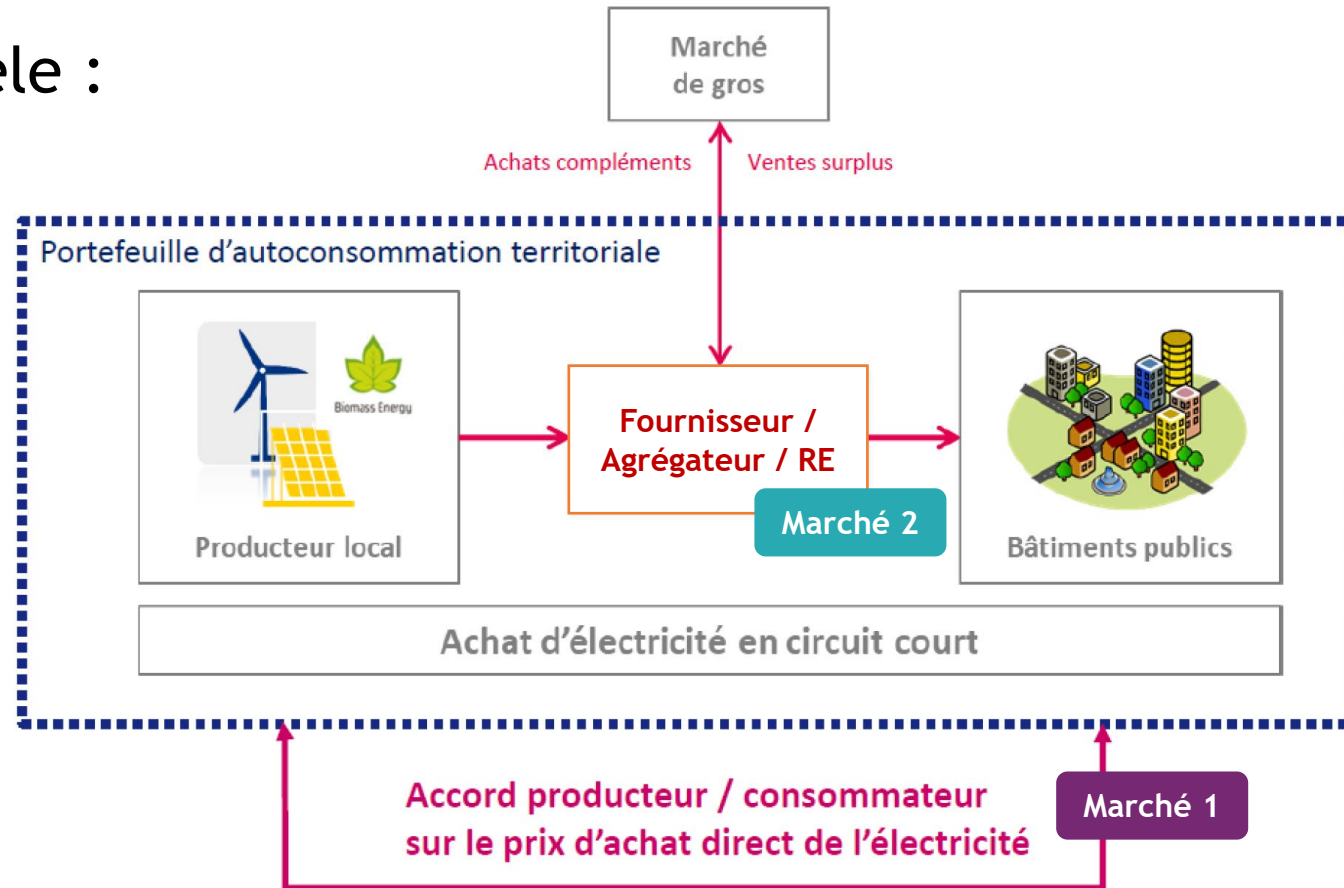
- **Avantages** : Risque réduit aux coordonnateurs, + agile dans la mise en place technique et juridique + rapide
- **Inconvénients** : une nouvelle convention de groupement à écrire mais nb restreint de membres

Schéma de principe simplifié d'un CADER + fourniture du complément

Publication de 2 marchés en parallèle :

2. Fourniture de complément et services associés :

Marché à court terme (3/4 ans) avec le fournisseur pour les missions de fourniture de complément, agrégation de la production EnR, responsabilité d'équilibre



1. CADER :

Marché à long terme (15/20 ans) avec le Producteur

Planning du projet

Marché d'AMO en cours de consultation (Octobre 23)

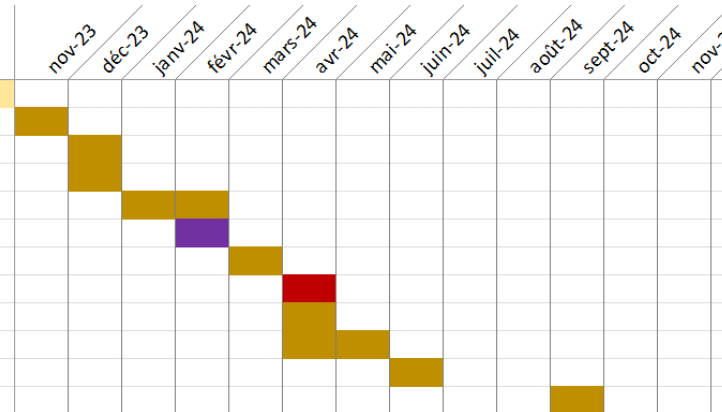
- **Lot 1** : Accompagnement à la stratégie et consultation CADER + consultation complémentaire liée aux services de fournitures de complément, agrégation et responsable d'équilibre
- **Lot 2** : Assistance à la passation du marché public nécessaire à la contractualisation d'un CADER

Projet en 2 parties

Partie 1 : le marché CADER

Partie 1 : le marché CADER

Phase 1 : Lancement de la partie 1 [AMO]
 Phase 2 : Périmètre énergétique du CADER [AMO]
 Phase 3 : Stratégie économique du CADER : présentation pédagogique [AMO]
 Phase 3 : Stratégie économique du CADER : Scénarios [AMO]
 Phase 3 : Présentation de la stratégie économique en comité politique
 Phase 4 : Les arbitrages et la rédaction du CADER [AMO]
 Lancement du marché CADER
 Phase 5 : Accompagnement à la passation du CADER [AMO]
 Consultation marché CADER
 Remise des offres et négociations
 Attribution du CADER



Partie 2 : fourniture de complément et services annexes (RE, agrégation...)

VERSION EXECUTION EN JANVIER 2025

Partie 2 : consultation relative aux prestations de fourniture complémentaire, d'agrégation et de responsable d'équilibre

Phase 1 : Lancement de la partie 2 [AMO]
 Phase 2 : Stratégie du marché de fourniture/prestations complémentaires et de la gestion du marché CADER [AMO]
 Phase 2 : Sourcing des fournisseurs
 Phase 2 : Partage de la stratégie du marché de fourniture et prestations associées au comité politique
 Phase 3 : Rédaction et accompagnement à la passation du marché de fourniture/prestations complémentaires [AMO]
 Lancement de la consultation (AC + MS) pour fourniture et services associés.
 Remise des offres et attribution (Prix fixe)

Début fourniture + CADER

