

Groupement d'achats d'énergies

Actualités, évolutions réglementaires

Focus sur la campagne d'optimisation tarifaire d'électricité

26 mars 2024



territoire
d'énergie

LOIRE-ATLANTIQUE



Raymond CHARBONNIER

Président TE44



Frédéric DUNET

Vice-Président TE44
Délégué aux Achats d'énergies



Christelle HUMSKI

Directrice Générale des Services
christelle.humski@te44.fr



Etienne FLAMBEAUX

Directeur Adjoint
à la Transition énergétique
etienne.flambeaux@te44.fr



Romain BUFFET

Chargé de missions
Achats groupés d'énergies
Électricité et Gaz naturel
romain.buffet@te44.fr



Antoine ROUGIER

Pureenergy



Corinne CESBRON

ENGIE



Éric VIS

ENGIE



Gulsen OZAY

ENGIE

Les élus et intervenants

Sommaire

- I- Actualités : Évolutions et perspectives des marchés de l'énergie
 - Par Antoine Rougier, Pureenergy

- II- Augmentation des taxes Electricité et Gaz Naturel : état des lieux

- III- Quel impact de ces augmentations sur les budgets des membres du groupement ?

- IV- Construction des prix d'achats d'énergies 2025 : les dernières prises de position sur le marché

- V- Campagne d'optimisation tarifaire d'électricité 2024 : quelles économies envisageables pour les membres ?
 - Par ENGIE

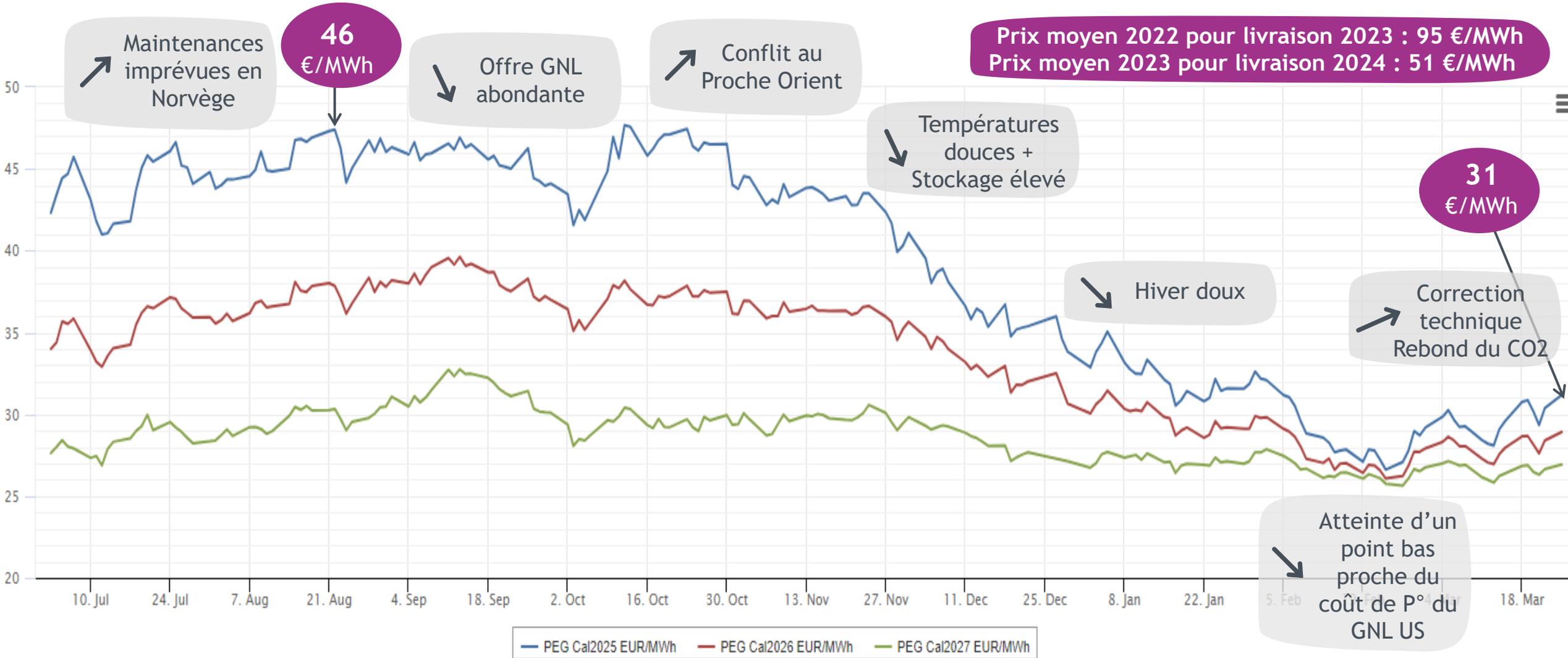
I- Actualités et perspectives des marchés de l'énergie





Évolutions passées des prix de marché Gaz naturel (HTT)

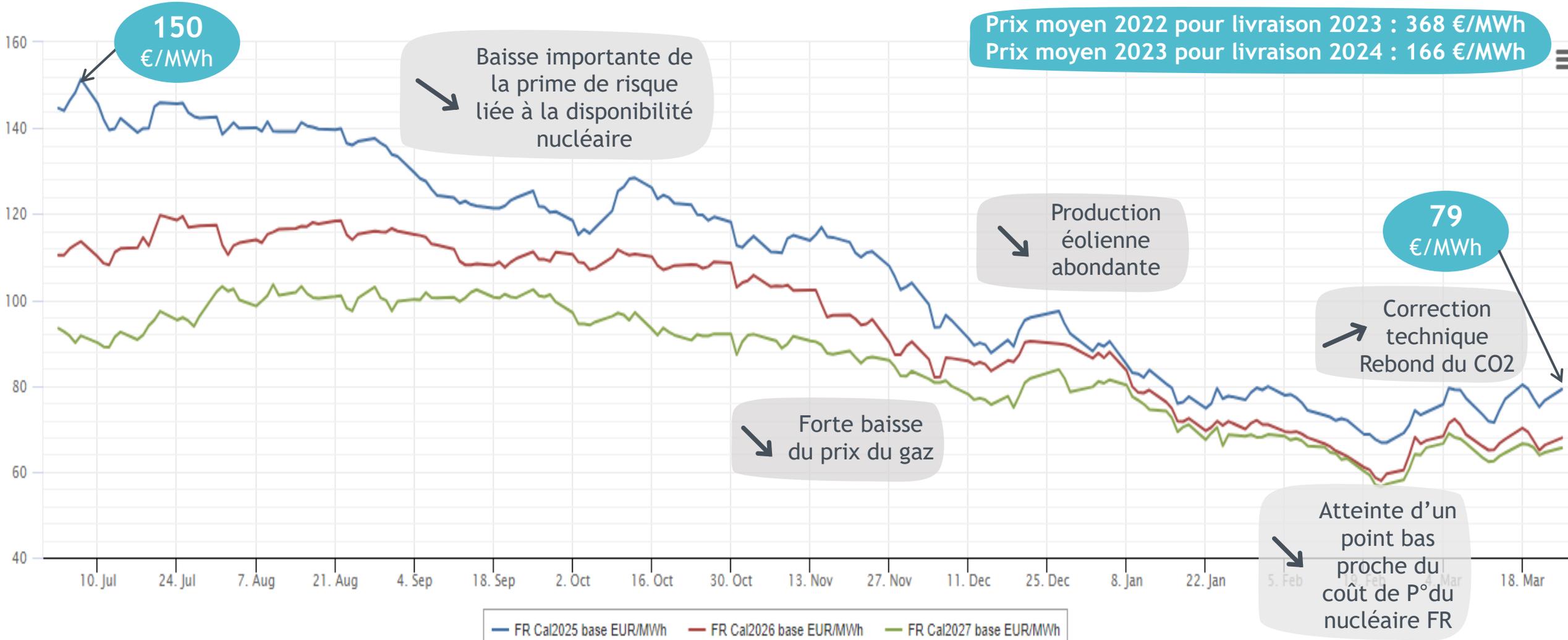
juillet 23 - mars 24 - indice PEG (Point d'Echange Gaz)





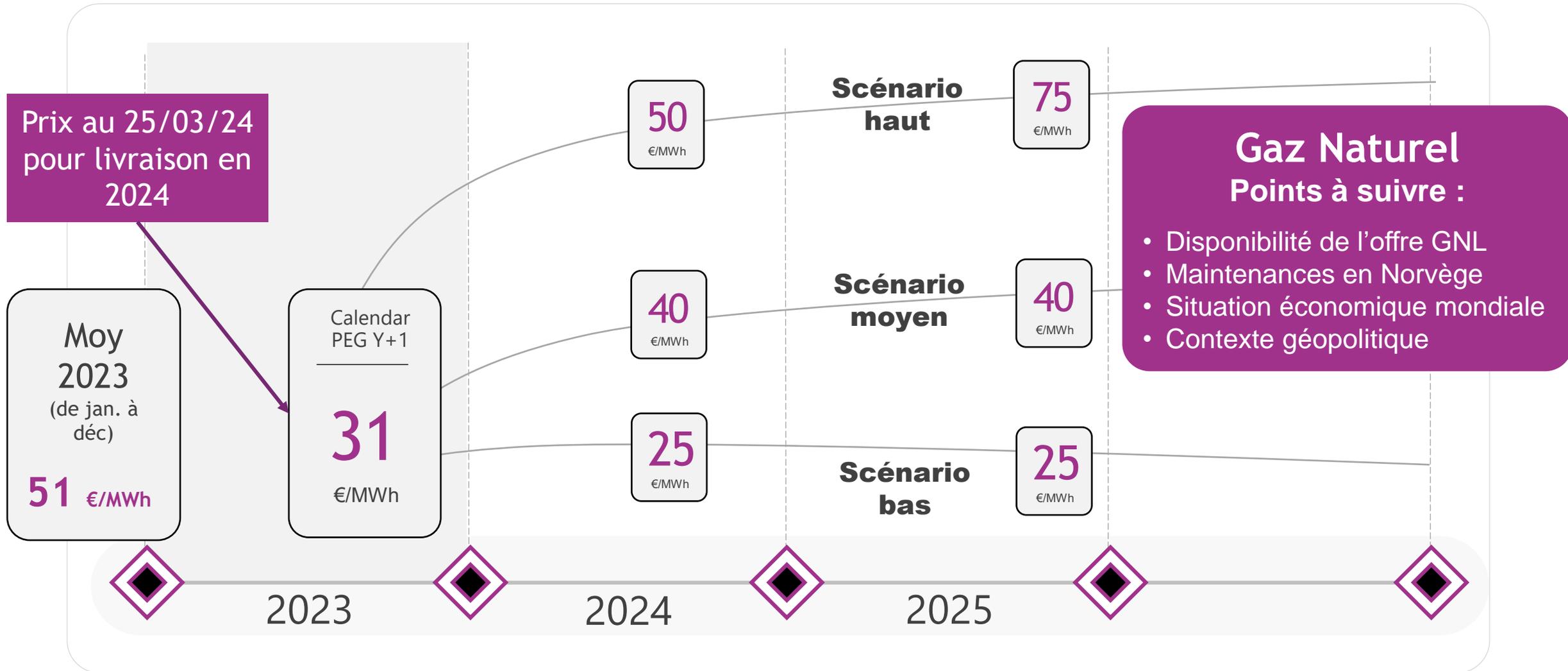
Évolutions passées des prix de marché Électricité (HTT)

juillet 23 - mars 24 - indice EEX FR Baseload (European Energy Exchange | France | Base)



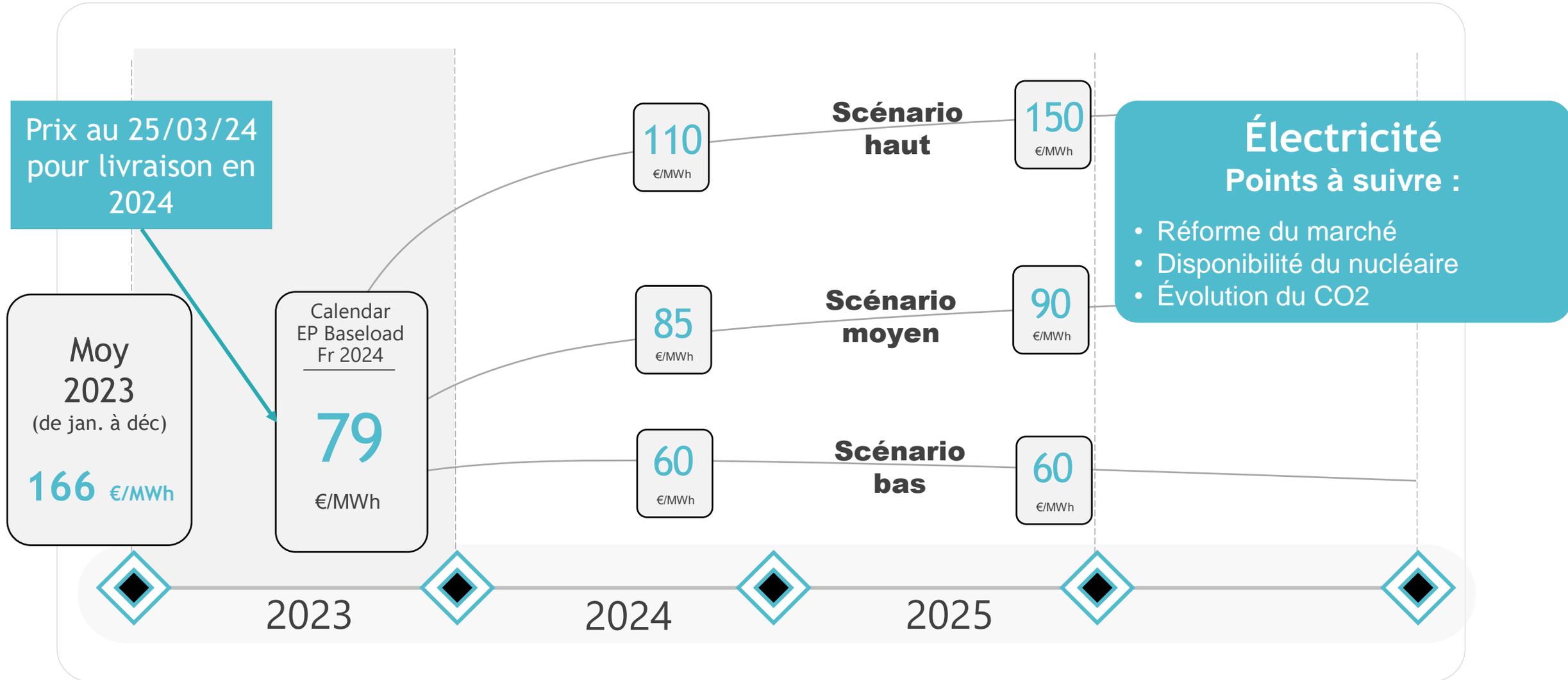


Perspectives des prix de marché Gaz Naturel (HTT)





Perspectives des prix de marché Électricité (HTT)



II- Augmentation des taxes électricité et gaz



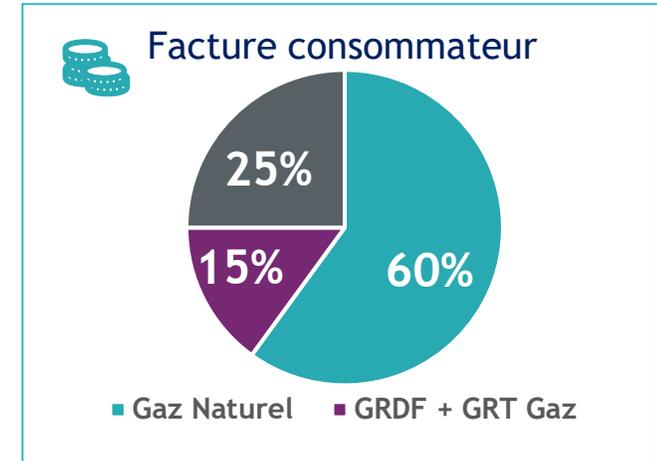


Augmentation du tarif acheminement Gaz Naturel

La Commission de la Régulation d'énergie (CRE) a fixé le tarif des réseaux de distribution (acheminement) de gaz naturel de GRDF pour la période 2024 / 2027 :

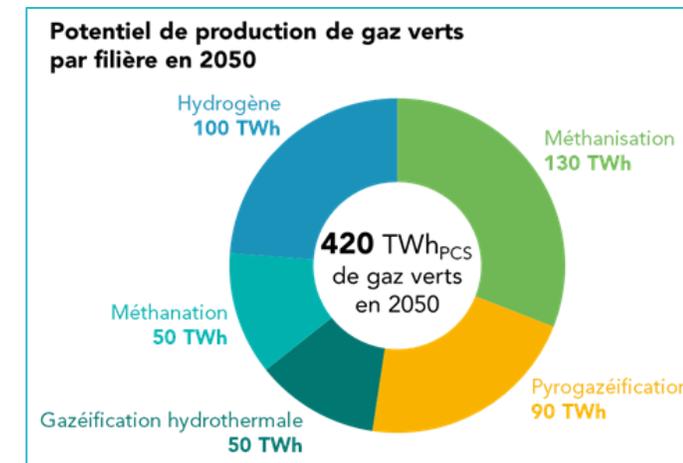
- **ATRD** : Accès Tiers au Réseau Distribution
- A partir du 1^{er} juillet 2024 : + **27,5 %**

ATRD	Périodes	Détail des + 27,5%	Compenser pertes liées à :
ATRD6	2020 / 2023	+ 20 %	Crise sanitaire et énergétique Aléas climatiques
ATRD7	2024 / 2027	+ 7,5 %	Augmentation des charges / Baisse de la consommation et nombre Point De Livraison



- Objectifs **ATRD7** :
 - Faciliter l'intégration de Gaz Renouvelables dans les réseaux

Objectifs	2030	2050
Part Gaz Renouvelables	20%	100%



Augmentation des Taxes

Gaz Naturel | TICGN :

- Taxe Intérieure de Consommation sur le Gaz Naturel

Compteurs	Avant 2023	2023	A partir du 01/01/24
Tous	8,44 €/MWh	8,37 €/MWh	16,37 €/MWh

Electricité | ACCISE (Ex-TICFE / CSPE) :

- ACCISE : collectée par les fournisseurs et reversée au budget général de l'État
 - (Ex-Taxe Intérieure sur la Consommation Finale d'Electricité / Contribution au Service Public de l'Electricité)

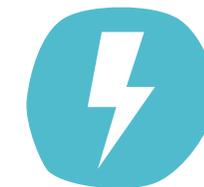
Compteurs	Avant 2022	2022 / 2023*	A partir du 01/02/24
> 36 kVA	22,5 €/MWh	0,5 €/MWh	20,5 €/MWh
< 36 kVA		1 €/MWh	21 €/MWh

*« Bouclier tarifaire »

III- Quel impact de ces augmentations sur les budgets des membres du groupement ?



Budgets TTC 2024 | « Marché Historique »



Lot 1 | Gaz naturel

Annonce de l'Etat
Janvier 2024

Tarifs*	Tarifs	2021	2022		2023		2024*		2024**	
		Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh						
T1 / T2 / T3	ATRD6 / S1	50	20%	60	82%	109	4%	114	-4%	104
	ATRD7 / S2						8%	118		
	Moyenne 2024						6%	116		

*TICGN à 16,37 €/MWh

**TICGN à 8,37 €/MWh

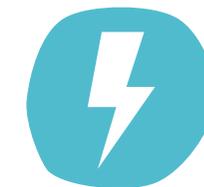
Lot 3 | Electricité

Segments	Tarifs	2021	2022		2023		2024*		2024**	
		Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh						
> 36 kVA	C4	153	-6%	144	95%	280	8%	301	0%	279
C2 C3 C4	C3 / C2	149	-8%	137	76%	242	-14%	209	-23%	187
< 36 kVA	LU (EP)	166	-7%	154	74%	268	-16%	225	-24%	203
	CU (BASE)	180	-7%	167	92%	321	-4%	308	-11%	286
	C5 MU (HP/HC)	180	-7%	167	92%	321	0%	323	-6%	301

*TICFE à 21 et 20,5 €/MWh

**TICFE à 1 et 0,5 €/MWh

Budgets TTC 2024 | « Marché Parallèle »



Lot 1 | Gaz naturel

Annonce de l'Etat
Janvier 2024

Tarifs*	Tarifs	2021	2022		2023		2024*		2024**	
		Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh						
T1 / T2 / T3	ATRD6 / S1	50	28%	64	70%	109	4%	114	-4%	104
	ATRD7 / S2						8%	118		
	Moyenne 2024						6%	116		

*TICGN à 16,37 €/MWh

**TICGN à 8,37 €/MWh

Lot 3 | Electricité

Segments	Tarifs	2021	2022		2023		2024*		2024**	
		Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh						
> 36 kVA	C4	153	16%	177	59%	281	7%	301	0%	280
C2 C3 C4	C3 / C2	149	14%	170	39%	236	-12%	209	-22%	185
< 36 kVA	LU (EP)	166	5%	175	28%	225	0%	225	-11%	201
	CU (BASE)	180	8%	194	101%	390	-21%	308	-27%	286
	C5 MU (HP/HC)	180	8%	194	101%	390	-17%	323	-23%	301

*TICFE à 21 et 20,5 €/MWh

**TICFE à 1 et 0,5 €/MWh



Lot 2 | Biométhane

- Construction du prix HTT (*Hors Toutes Taxes*) :
 - Prix Fixe (Influencé par les prix de marché) + 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

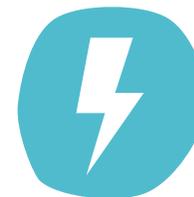
- Prix TTC :

Annonce de l'Etat
Janvier 2024

Tarifs	Tarifs	2023	2024*		2024**	
		Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh	Evolution vs N-1 %	Prix €/MWh
T1 / T2 / T3	ATRD6 / S1	130	7%	139	7%	139
	ATRD7 / S2		11%	144		
	Moyenne 2024		9%	141		

*TICGN à 16,37 €/MWh

**TICGN à 8,37 €/MWh



Lot 4 | 100% Electricité Renouvelable

- Construction du prix HTT (*Hors Toutes Taxes*) :
 - Prix fixe (Influencé par les prix de marché)

Période fourniture Electricité ENR	Date fixation du prix	Prix marché €/MWh HTT
2022 / 2023	Avril 2021	53
2024	Février 2023	160

- Prix TTC :

Segments	Tarifs	2023	2024*		2024**	
		Prix €/MWh TTC	Evolution N-1 %	Prix €/MWh TTC	Evolution N-1 %	Prix €/MWh
> 36 kVA	C4	162	85%	299	72%	278
C2 C3 C4	C3 / C2	146	92%	280	77%	258
< 36 kVA	LU (EP)	176	80%	317	68%	295
	CU (BASE)	193	71%	329	60%	307
	C5 MU (HP/HC)	193	71%	329	60%	307

*TICFE à 21 et 20,5 €/MWh

**TICFE à 1 et 0,5 €/MWh

IV- Construction des prix d'achats d'énergies 2025 : dernières prises de position du groupement



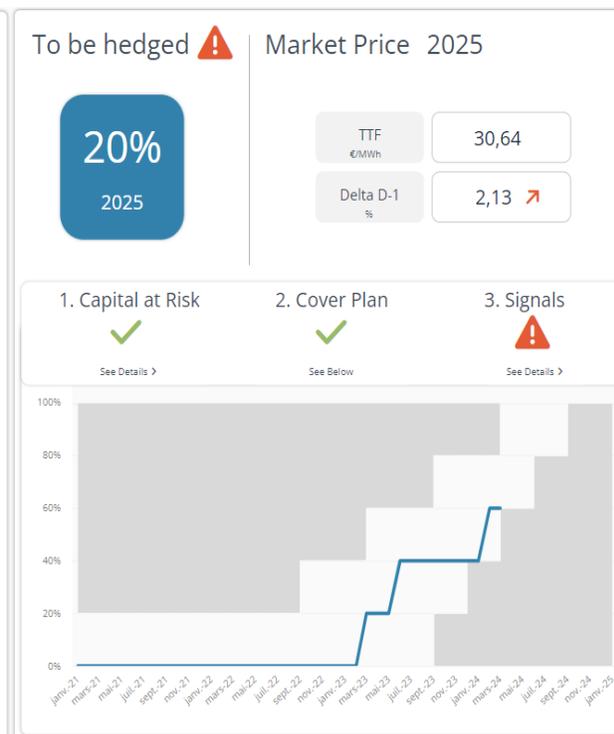
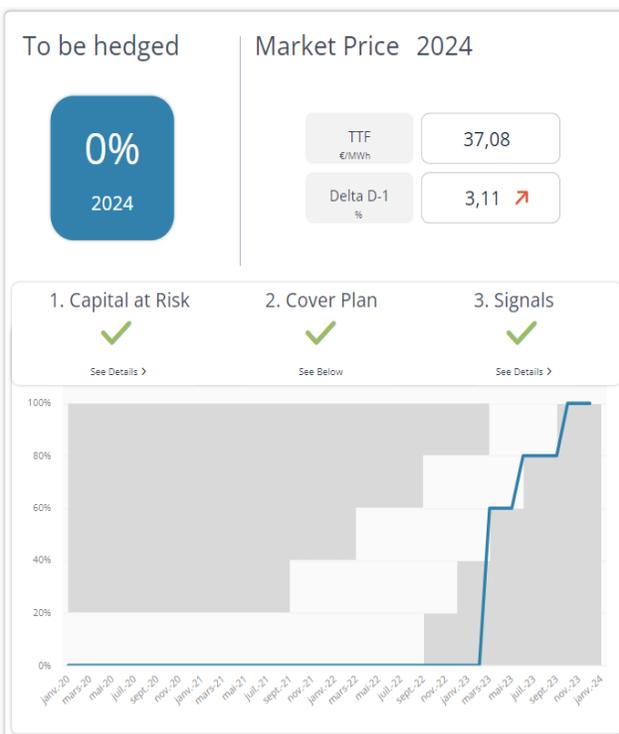


Prises de position dans le cadre du marché



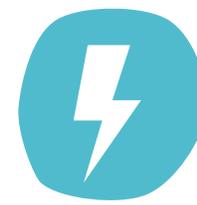
Lot 1 | Gaz Naturel : 5 « clics » à minima de 20%

Période	2 nd semestre 2023	2024	2025
Prises de position	100%	100%	60%
Prix €/MWh HTT	47,63	51,39	41,50





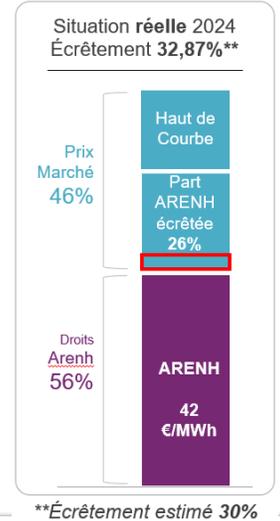
Prises de position dans le cadre du marché



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

- **HDC** : Haut De Courbe | Prix Marché
- **Écrêtement ARENH** : Acheter au Marché le manque d'ARENH (*Accès Régulé à l'Électricité Nucléaire Historique* | 42 €/MWh)

Période	2024			2025	
	HDC	Ecrêtement ARENH	Achat complémentaire	HDC	Ecrêtement ARENH
Prises de position	100%	30%	2,87%	100%	-
Prix €/MWh HTT	189,90	184,25	104,50	99,12	-



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% 189,90€ 189,90€
Closed Position Hedged Price 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: 75,70
Delta D-1 %: 2,48 ↗

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

Closed Positions

100% 99,12€ 99,12€
Closed Position Hedged Price 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
22/12/2023	Calendar	20%	97.00€	Intraday
29/02/2024	Calendar	40%	75.00€	Intraday

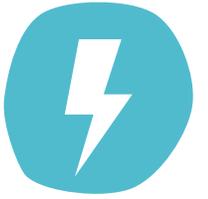
V- Campagne d'optimisation tarifaire d'électricité 2024

Quelles économies envisageables pour les
adhérents ?





Lot 3 | Electricité : Optimisation Tarifaire en masse

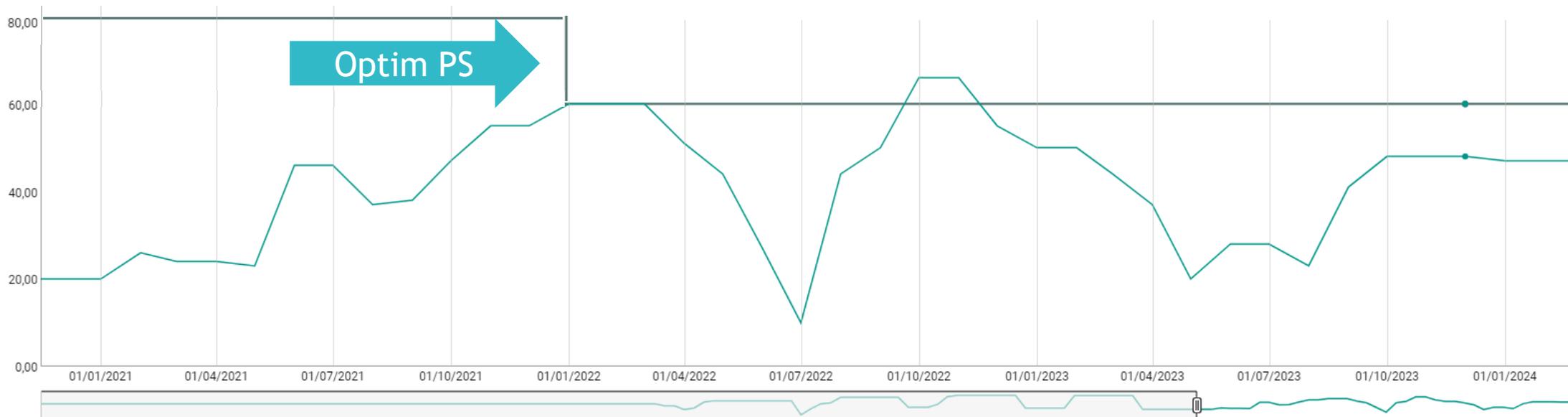


Les fournisseurs proposent des optimisations tarifaires annuelles aux membres

(demande indiquée dans le Cahier des Clauses Techniques Particulières CCTP)

- La Puissance Souscrite (PS) : doit correspondre au besoin de puissance maximale soutirée par le compteur
- La Formule Tarifaire Acheminement (FTA) : doit correspondre au profil de consommation

PUISSANCE SOUSCRITE / PUISSANCE MAX ATTEINTE



01/12/2023
:P MAX (kVA): 48,00
PS HCH: 60,00
PS HPH: 60,00

PS HCE: 60,00
PS HPE: 60,00



OPTIMISATION TURPE

Webinaire groupement TE 44 – 26 mars 2024

CRÉONS DE NOUVELLES ÉNERGIES
entreprises-collectivites.engie.fr

Sommaire

1 - Le TURPE

2 - Méthodologie

3 - Résultats de l'étude 2024

4 - Mode opératoire de validation



1

LE TURPE

Le Tarif d'Utilisation des Réseaux Publics d'Electricité

- Le TURPE est le tarif payé par tous les utilisateurs des réseaux publics de transport et de distribution et vise à couvrir les coûts du transporteur (RTE) et du distributeur (Enedis / distributeurs locaux ELD).

Il est facturé par le distributeur au fournisseur. Engie le répercute à l'euro l'euro sur vos factures d'électricité.

- Les composantes principales
 - CG : Composante annuelle de gestion
 - CC : Composante annuelle de comptage
 - CSf : Composante de soutirage - part fixe
 - CSv : Composante de soutirage - part variable
 - *CMDPS : Composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite (C5 non concernés)*
 - *CER : Composante annuelle de l'énergie réactive (HTA seulement)*

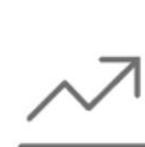
- Le TURPE est actualisé annuellement (1^{er} août) et « remodelé » tous les 4 ans → actuellement TURPE 6 entré en vigueur en 1^{er} août 2021



Péréquation tarifaire
Identique sur l'ensemble du territoire



Timbre poste
Indépendante de la distance parcourue



Fonction de la puissance souscrite et de l'énergie soutirée



Horo-saisonnalité
Prix différencié selon les jours, les heures et/ou les saisons

Pour en savoir plus sur le TURPE

- Plaqueette tarifaire Enedis :
<https://www.enedis.fr/media/2959/download>
- Simulateurs de calcul mis à disposition sur le site de la Commission de Régulation de l'Énergie
<https://www.cre.fr/Electricite/Reseaux-d-electricite/Tarifs-d-acces>

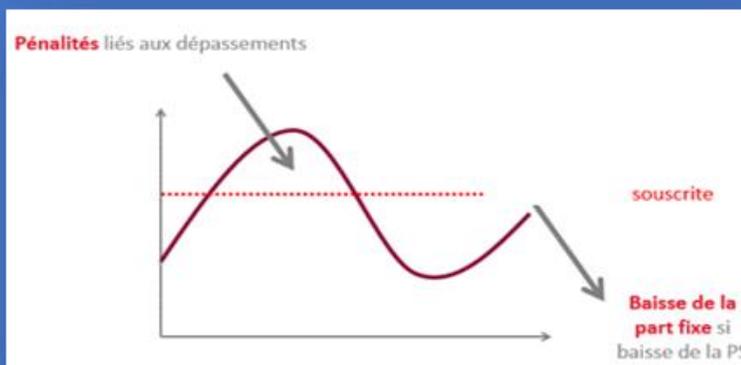




2

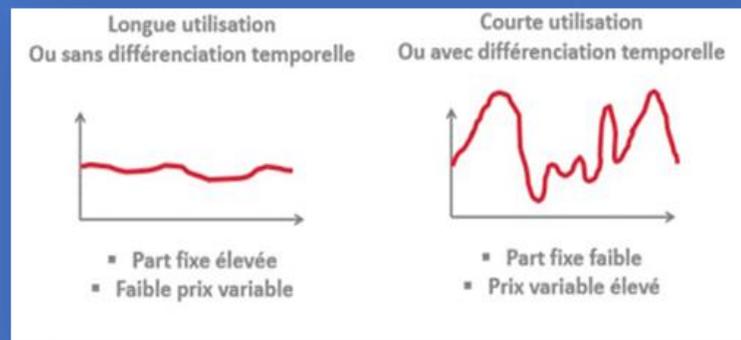
Méthodologie

Approche pour les sites SUP 36 kVA



Ajustement de la puissance souscrite

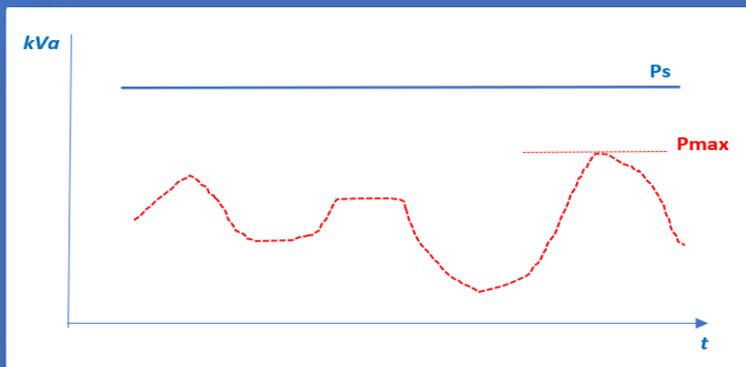
Trouver le meilleur compromis entre les coûts fixes liés au niveau de puissance souscrite et les coûts variables liés aux dépassements de



Modification de la formule tarifaire d'acheminement

Ajuster au mieux la structure tarifaire aux profils de consommations des Points de livraison.

Approche pour les sites INF 36 kVA

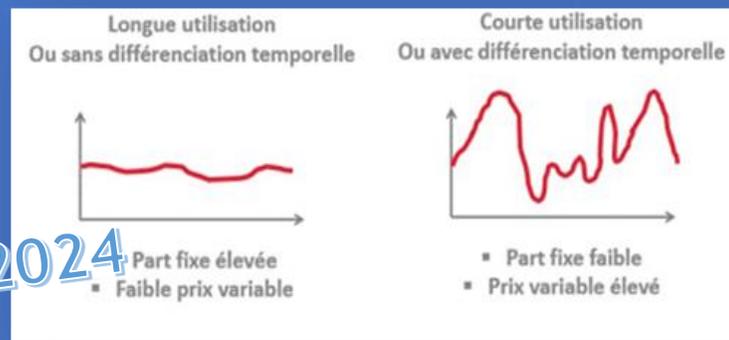


Ajustement de la puissance souscrite

Présence d'un disjoncteur : impossible de dépasser la puissance souscrite

$P_s \text{ optimisée} = P_{max}$

Attention aux compteurs triphasés



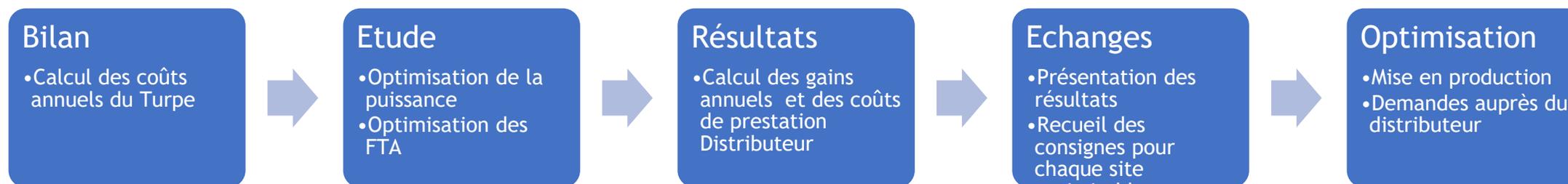
Formule tarifaire d'acheminement

Suppression des formules 1 et 2 index au 1^{er} août 2024 dans le cadre d'un processus de bascule orchestré par Enedis (à partir d'avril 2024 ?)

Non étudié en 2024

Le processus d'optimisation

● Synopsis



- Exploitation des données Distributeur **exclusivement** → historique de 12 mois minimum (si disponible)
- Prise en compte de la CTA (Contribution Tarifaire d'Acheminement) dans les calculs
- Calcul du coût d'acheminement effectué en TTC – gain affiché HTVA

L'optimisation tarifaire concerne uniquement la part acheminement (Enedis) – la part électron (prix de fourniture) n'est pas concernée et reste inchangée

Validation des optimisations proposées : points de vigilance

- **Vérifier que l'historique des 12 derniers mois est bien représentatif des 12 mois (et plus...) à venir :**
 - Situations spécifiques (travaux...)
 - Evolutions programmées des conditions d'occupation/d'utilisation du site
- Autre choix :
 - Engie vous offre la possibilité de spécifier une « 3^{ème} voie » : configuration TURPE différente de l'optimum calculé et de la situation actuelle.
- **En cas de doute :**
 - Analyser plus en détail la corrélation entre les historiques constatés (période longue) et les perspectives d'utilisation du site (à minima sur les 12 mois à venir)
 - Ne pas hésiter à attendre une année de plus pour stabilisation des conditions d'utilisation du site
- Si la modification nécessite une intervention sur place de la part d'ENEDIS :
 - ENEDIS qui organise le rendez-vous et qui précise les modalités liées à cette intervention (coupure...)
 - Possibilité d'annuler l'intervention sans frais si les modalités ne vous conviennent pas



3

Les résultats de l'étude 2024

Des gains prévisionnels significatifs

Sites C5 (Ps <=36 kVA)	Sites C2 / C4 (Ps > 36 kVA)
8 409 sites étudiés	820 sites étudiés
1 438 sites optimisables	347 sites optimisables
189 membres concernés	141 membres concernés
414 976 € d'économies annuelles* HT	280 540 € d'économies annuelles* HT
<i>Seuil de gain* : 50 €/an HT</i>	<i>Seuil de gain* : 200 €/an HT</i>

(*) Seuil validé par TE 44. Gain annuel estimé sur la base de l'historique de consommation des 12 mois contigus les plus récents disponibles. Le coût d'intervention facturé par Enedis pour la modification opérée vient en déduction de ce gain pour la 1ère année.

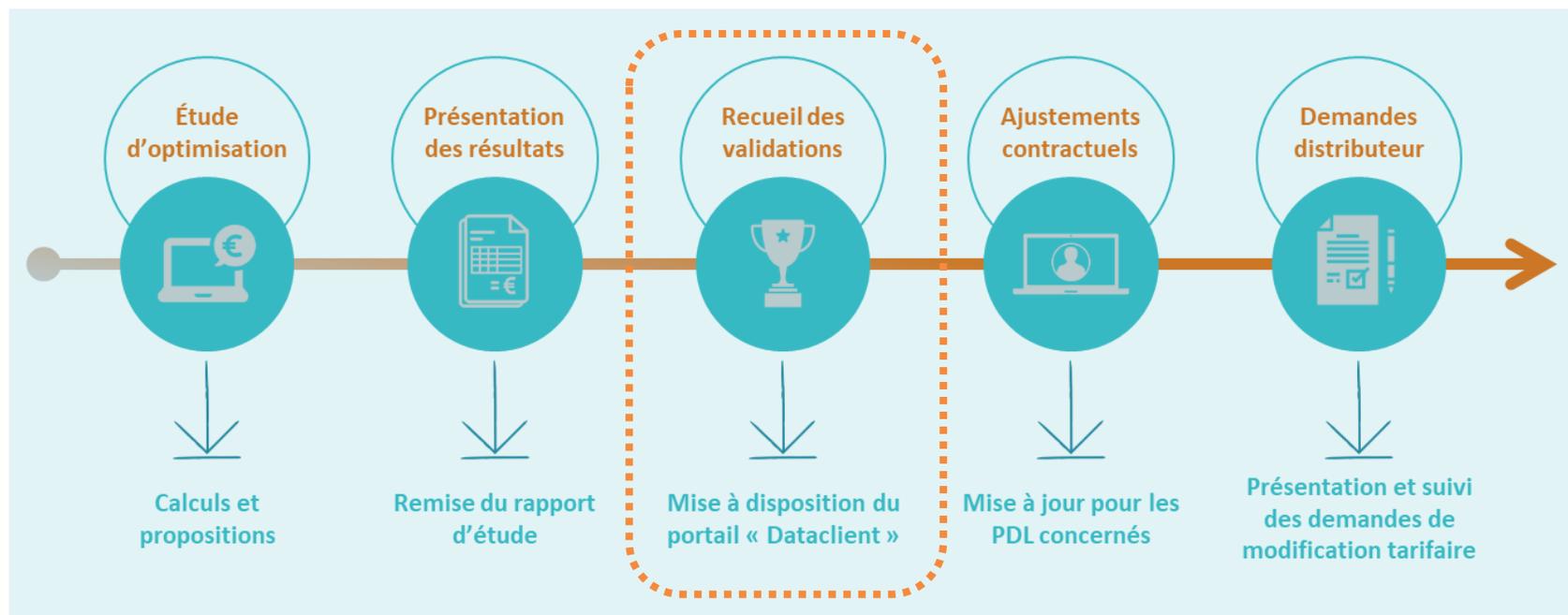


4

Mode opératoire de validation

Comment valider les propositions ?

- Utilisation d'un portail Web sécurisé, dédié aux études d'optimisation : livraison des résultats et recueil de vos consignes



- Seuls les PRM ayant fait l'objet d'un accord explicite (« OK » ou « autre choix ») seront modifiés ; les PRM présentant un refus ou non-réponse resteront inchangés.
- Pour les interventions nécessitant un RV sur site : prise de RV par Enedis, modalités concertées directement entre Enedis et le client, possibilité pour le client d'annuler **sans frais** la demande lors de cette prise de RV.

2 portails distincts pour exprimer vos choix

- SUP 36 kVA (segments C2, C3, C4) : portail **Opt-e** (authentification sécurisée par le dispositif OKTA)
- INF 36 kVA (segment C5) : portail **dataclient** (authentification par login + mot de passe « classiques »)

Pour les anti-spam... Penser à faire autoriser si besoin auprès de votre Service Informatique les adresses mail émettrices des mails « identifiants » des 2 portails :

dataclient : noreply.dataclient@apps-ec.engie.fr

opt-e : opte@apps-ec.engie.fr

Ces adresses ne seront jamais utilisées pour des communications commerciales, uniquement pour l'accès à leur portail respectif dédié aux optimisations.

(adresses en émission uniquement – ne pas envoyer de mail vers ces adresses)