Envoyé en préfecture le 08/10/2026
Reçu en préfecture le 08/10/2026
Publié le 08/10/2026
ID : 024-252401476-20260930-202609122-DE

SYNDICAT DEPARTEMENTAL D'ENERGIES DE LA DORDOGNE
Extrait du Registre des délibérations du Comité Syndical

COMITE SYNDICAL DU MERCREDI 30 SEPTEMBRE 2026

DELIBERATION N° 2026-09-122

Objet : Compte rendu annuel de la concession GAZ - GRDF

L'an deux mille vingt-six, le trente du mois de septembre à 9h, en application de l'article L. 2122-8 par renvoi de l'article L.5211-2 et de l'article L. 5211-6 du code général des collectivités territoriales (CGCT), s'est réuni le comité syndical d'énergies de la Dordogne.

Date de convocation : le 25 septembre 2026
Secrétaire de séance : Monsieur Bernard FAGET

Membres en exercice : 73
Délégués titulaires présents : 56
Délégués suppléants présents : 15 (dont 6* non-votants)
Votants : 65

Délégués titulaires présents : 56
Secteur 1 : ARMAGHANIAN Lionel, COLOMBEL Sylvie, DUMONTET Jean Jacques, TOURADE François, CIPIERRE Francis,
Secteur 2 : LIGNAC Michel, MAZE Serge, GOUYOU-BEAUCHAMPS Etienne, COMPOINT Eloi,
Secteur 3 : LARAVOIRE Jean François, FAGET Bernard, EYMET Joel, BRAULT Daniel,
Secteur 4 : BROUILLAUD Denis, LAVAUD Sylvie, MARTY Alain, BEAUVIER Frédéric,
Secteur 5 : TREILLE Patrick, CABIANCA Thierry, MICHEL Pascal,
Secteur 6 : BOYER Josiane, LAVAUD Alain, CHARLES Thierry,
Secteur 7 : LACOSTE Jean Pierre, GARRIGUE Christian, GARNIER Eric,
Secteur 8 : LACOSTE Gérard, PAGES Didier, CHABROL Maurice, LAFONTAINE Eric, GOURINCHAT Patrice,
Secteur 9 : OSTERMANN Catherine, COURNARIE Pascal, CASTAGNE Christian, BRUN Philippe,
Secteur 10 : BUFFIÈRE Alain, ROUX Evelyne, THOMAS Annie,
Secteur 11 : CAULIER Yvon, CAILLOU Dominique, CHAMPAGNE Nicolas,
Secteur 12 : CHEVALIER Pierre, PESTOURIE Catherine, FANIER Basile,
Secteur 13 : LAGENEBRE Jean Jacques, FRAY Jean Pierre, CASTANG Alain,
Secteur 14 : BOYER Flore, VIGNEAU Jérôme, ROMAGNE Josiane, JAUBERTIE Pierre,
Secteur 15 : CAFFIN Franck, PAULY Mickaël, BOIDE Thierry, IBERTO Dominique,
Grand Périgueux : Joël LAGUIONIE.

Délégués suppléants présents : 15 (dont 6* non-votants)
Secteur 6 : ROVERE Françoise, ROCHE Jean Claude*****,
Secteur 9 : DURAND Florence*****,
Secteur 10 : BERTRAND Christian, CONSTANT Didier*****,
Secteur 11 : ROUSSILLON Stéphanie,
Secteur 12 : PERIQUOI Alain, BRU Benoit*****,
Secteur 13 : METIFET Bernard, RONDONNIER Gilbert,
Secteur 14 : LESFARGUES Bruno, BRUNO Georges*****, EYRAGNE Gaëlle*****,
Secteur 15 : GRANEREAU Guy,
PERIGUEUX : POUJOL Julien
*** Dont 6 ne pouvant pas prendre part au vote** :
Monsieur ROCHE Jean Claude, secteur 6,
Monsieur CONSTANT Didier, secteur 10

Envoyé en préfecture le 08/10/2026
Reçu en préfecture le 08/10/2026
Publié le 08/10/2026
ID : 024-252401476-20260930-202609122-DE

Madame DURAND Florence, secteur 9,
Monsieur BRU Benoit, secteur 12,
Monsieur BRUNOT Georges et Madame EYRAGNE Gaëlle, secteur 14,
Délégués titulaires excusés : 17
Secteur 2 : DREUIL Jean Michel, FARGE Florent,
Secteur 3 : BAGILET Laurent,
Secteur 5 : MAZET Bernard,
Secteur 6 : BITTARD Gilles,
Secteur 7 : KUSTERS Gé,
Secteur 10 : DEVAUX Daniel,
Secteur 11 : DURET Christian, CABIROL Brigitte,
Secteur 12 : SIX Christian,
Secteur 13 : BONNAMY Jean Claude, MARCOMINI Benjamin, FISCHER Thierry,
Secteur 14 : FAURE Claudine,
Secteur 15 : DE MIRAS Gilbert,
PERIGUEUX : MOREAU Isabelle, MARTIN Sébastien,

Administratifs présents : Séverine SALLET Directrice Générale des Services, Nicolas AUBIN Directeur Général Adjoint, Directeur des Services Techniques, Laurence MICHAUD Directrice des Finances, Marlène BORGES-CORREIA Directrice des Ressources Humaines et des Moyens Généraux, Delphine RADTKE Directrice Stratégie Bas Carbone, Charlotte PETIT Adjointe à la Direction Stratégie Bas Carbone, Xavier LAMONTAGNE Directeur des Systèmes d'Information, Christine SARDOU gestionnaire marché public, Clara THORILLON Chargée des Affaires Juridiques, Florine FROGE Chargée de Communication, Laure BREANT, Adjointe au Directeur des Services Techniques, Corinne BATTISTON Assistante du Président et de la Direction, chargée des relations avec les collectivités territoriales.

Invités excusés :
Madame Marie AUBERT, Préfète de la Dordogne,
Monsieur Lionel ARCHER Payeur Départemental.

Considérant que la distribution publique du gaz naturel sur le territoire de 84 communes de Dordogne a été confiée à GRDF par un contrat de concession le 6 février 2004 (82 communes), et deux contrats de délégation de service publique le 23 janvier 2009 (Nantheuil) et le 19 mars 2015 (Saint Barthélémy de Buissière) pour une durée de 30 ans. Conformément à l'article 32 du cahier des charges du contrat, « le concessionnaire est tenu de remettre un compte rendu annuel faisant état au cours de l'année des évolutions de la concession » ;
C'est ainsi que sont abordés la maintenance des ouvrages, la sécurité des personnes et des biens, la qualité du service, les aspects économiques de la concession ainsi que les différentes actions menées par GRDF en matière de solidarité et de biodiversité.
Considérant que les comptes rendus d'activité de ces concessions pour l'année 2025 ont été présentés dans les locaux du SDE 24 le 23 juin 2026 ;

Vu le rapport présenté par le Vice-président en charge de l'adaptation du territoire au changement climatique (PCAET, mobilité, contrôle concession gaz),

Le COMITE SYNDICAL, à l'unanimité,

- **PREND ACTE** des comptes rendus d'activité de la concession GAZ – GRDF.

Ainsi fait et délibéré les jour, mois et an ci-dessus et ont signé au registre tous les membres présents.

Pour extrait conforme,
Le Président,
Lionel ARMAGHANIAN

Envoyé en préfecture le 08/10/2026
Reçu en préfecture le 08/10/2026
Publié le 08/10/2026
ID : 024-252401476-20260930-202609122-DE

Synthèse 2025

SDE24 Contrat historique



L'activité de GRDF sur votre concession

46 223
Nombre de clients du réseau

1 609 km
Longueur totale des conduites

2034
Année d'échéance du contrat

18 083 k€
Recettes acheminement et hors acheminement

100 M€
Valeur nette économique du patrimoine

6 605 k€
Investissements réalisés sur la concession

895 GWh
Quantités de gaz acheminées

816 GWh
Quantités de biométhane injectées (région)

766
Nombre d'interventions de sécurité gaz

Envoyé en préfecture le 08/10/2026
Reçu en préfecture le 08/10/2026
Publié le 08/10/2026
ID : 024-252401476-20260930-202609122-DE

Synthèse 2025

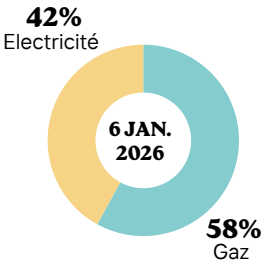
SDE24 Contrat historique

L'ÉNERGIE GAZ APPORTE PUISSANCE ET RÉSILIENCE AU SYSTÈME ÉNERGÉTIQUE FRANÇAIS !

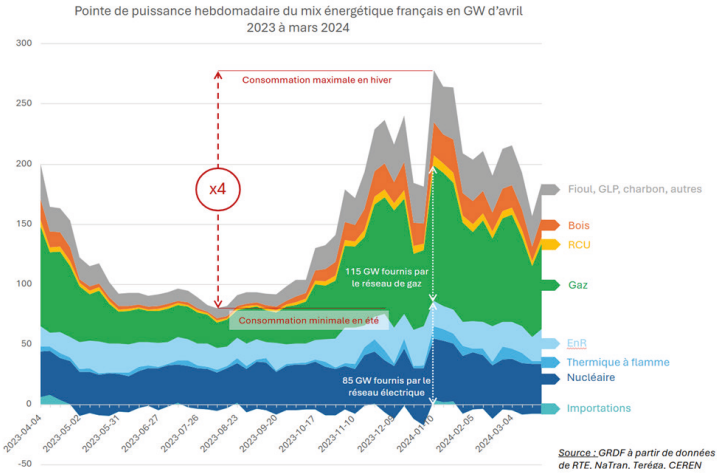
Lors des derniers hivers froids, **le gaz a fourni jusqu'à 50% des besoins en énergie en période de pointe.**

Le gaz reste indispensable pour assurer la pointe de consommation hivernale.

Facilement stockable, le gaz permet de répondre aux variations d'appels de puissance sur le réseau et favorise la flexibilité en **répondant à l'intermittence de la production d'énergie renouvelable.**



Le 6 janvier 2026, date à laquelle les températures étaient négatives en France, 125 GW de gaz et 90 GW d'électricité ont été appelés. 11% de l'électricité étaient produit grâce au gaz (à 9h ce matin là)



Sur une année, on consomme quasiment autant de gaz que d'électricité en France



En france nous stockons : 1/3 de nos besoins annuels gaz. Cela permet de répondre aux pointes de consommation***



89%

des français pensent que produire de l'énergie à partir du recyclage des déchets devrait être une priorité*





d'ici 2030, on va multiplier

x 5

la production locale de gaz renouvelable en France



-80%

émission de CO2 bioGNV vs diesel

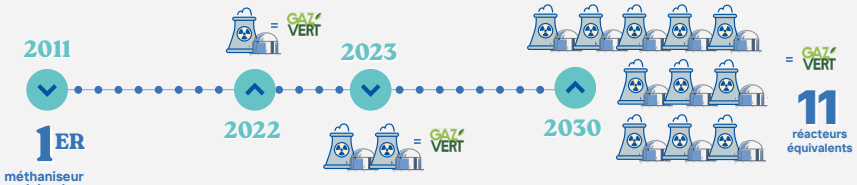
Le gaz vert est une solution locale de substitution au diesel pour le transport lourd : Bennes à Ordures Ménagères, camion, bus et cars.

Lorsque l'on substitue le gaz naturel par du gaz vert, on divise par

/6

l'empreinte carbone de l'énergie gaz.





La capacité de production de gaz verts pourrait atteindre l'équivalent de 11 réacteurs** nucléaires en 2030 en atteignant la cible de 20% de gaz verts

*sondage COENOVE de mars 2026 : "les français et leur préférence de chauffage".
**en 2024, la production moyenne d'un réacteur nucléaire en France est de 5.5 TWh/an
***en 2025, les injections dans les stockages ont atteind 127 TWh - source NaTran bilan gaz 2025

Envoyé en préfecture le 08/10/2026
Reçu en préfecture le 08/10/2026
Publié le 08/10/2026
ID : 024-252401476-20260930-202609122-DE

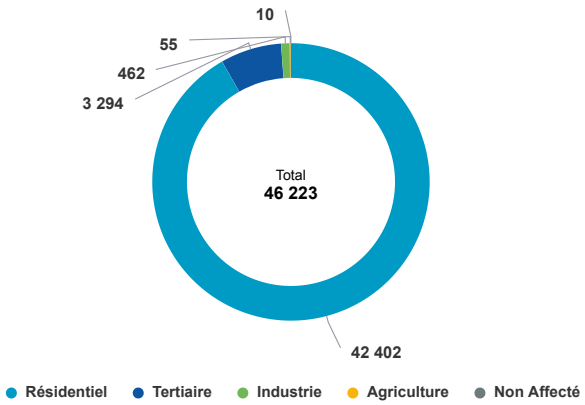
Synthèse 2025

SDE24 Contrat historique

Gestion de la clientèle sur votre concession

GRDF achemine le gaz pour le compte de tous les fournisseurs agréés jusqu'aux points de livraison des clients consommateurs. Cette prestation d'acheminement est distincte de la vente de gaz réalisée par le fournisseur d'énergie.

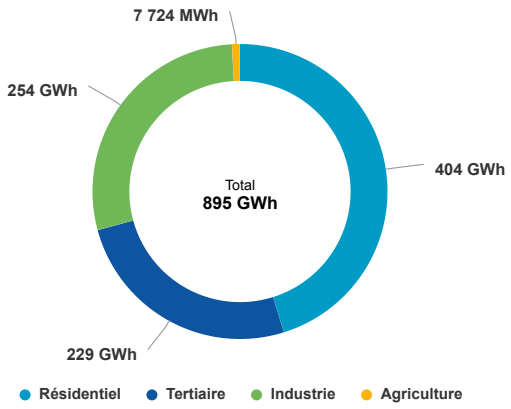
Clients par secteur en 2025



Évolution du nombre de clients

Secteurs	2023	2024	2025
Résidentiel	43 911	43 180	42 402
Tertiaire	3 342	3 327	3 294
Industrie	475	461	462
Agriculture	57	56	55
Non affecté	10	12	10
Total	**47 795**	**47 036**	**46 223**

Quantités acheminées par secteur en 2025



Évolution des quantités acheminées (en MWh)

Secteurs	2023	2024	2025
Résidentiel	438 046	420 638	404 110
Tertiaire	245 546	239 089	229 057
Industrie	250 901	251 312	253 614
Agriculture	6 525	13 427	7 724
Total	**941 018**	**924 466**	**894 505**

Le « Portail Collectivités »

Le Portail Collectivités, mis en service depuis 2021, est accessible sur grdf.fr. C'est un espace dédié et sécurisé offrant à toutes les collectivités desservies en gaz l'accès à un ensemble de services et de données relatifs à l'activité de GRDF sur leur territoire pour répondre à leurs besoins. Votre code d'authentification est : **IQYMIVZL**. Vous avez accès à un espace privilégié et enrichi de tous les documents (contrats de concession, avenants, CRAC, courrier redevances...) et des jeux de données détaillées pour vous permettre de mieux contrôler l'activité de GRDF sur le périmètre de chaque commune composant votre territoire.

Envoyé en préfecture le 08/10/2026
Reçu en préfecture le 08/10/2026
Publié le 08/10/2026
ID : 024-252401476-20260930-202609122-DE

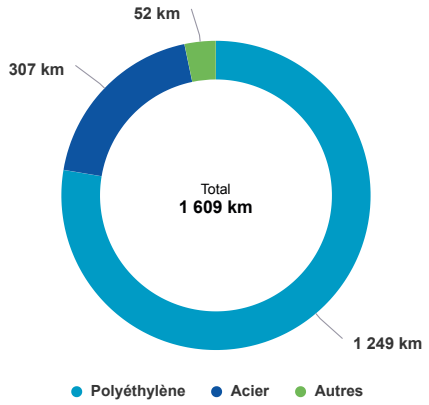
Synthèse 2025

SDE24 Contrat historique

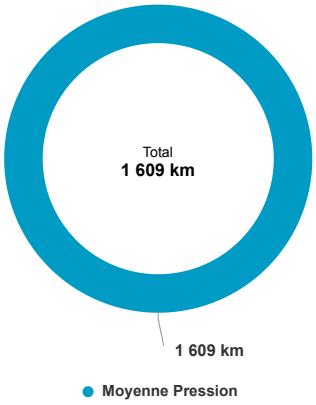
Votre patrimoine

Votre patrimoine est principalement composé des canalisations, des postes de détente réseau, des robinets de réseau ainsi que des branchements collectifs. Retrouvez ci-dessous deux répartitions des canalisations, l'une par matière et l'autre par pression, en 2025 à l'échelle de votre concession.

Canalisations par matière en 2025



Canalisations par pression en 2025



Les chantiers

Raccordements et transition écologique	Longueur	Brch. Coll.	Brch. Ind.
RUES DIVERSES - CHANCELADE	3 250 m	0	0
RUES DIVERSES - BRANTOME	1 635 m	0	0
RUES DIVERSES - CHATEAU-L'EVEQUE	444 m	0	0

Modification d'ouvrages à la demande de tiers	Longueur	Brch. Coll.	Brch. Ind.
ROUTE BORDEAUX - BERGERAC	106 m	0	0
RUES DIVERSES - PERIGUEUX	66 m	0	0
RUE DU PROFESSEUR POZZI - PERIGUEUX	18 m	0	0

Adaptation et modernisation des ouvrages	Longueur	Brch. Coll.	Brch. Ind.
BOULEVARD KENNEDY - TRELISSAC	860 m	0	0
RUE DES MIMOSAS - CHANCELADE	565 m	0	0
RUE DES ROSES - TRELISSAC	545 m	1	27

Envoyé en préfecture le 08/10/2026
Reçu en préfecture le 08/10/2026
Publié le 08/10/2026
ID : 024-252401476-20260930-202609122-DE

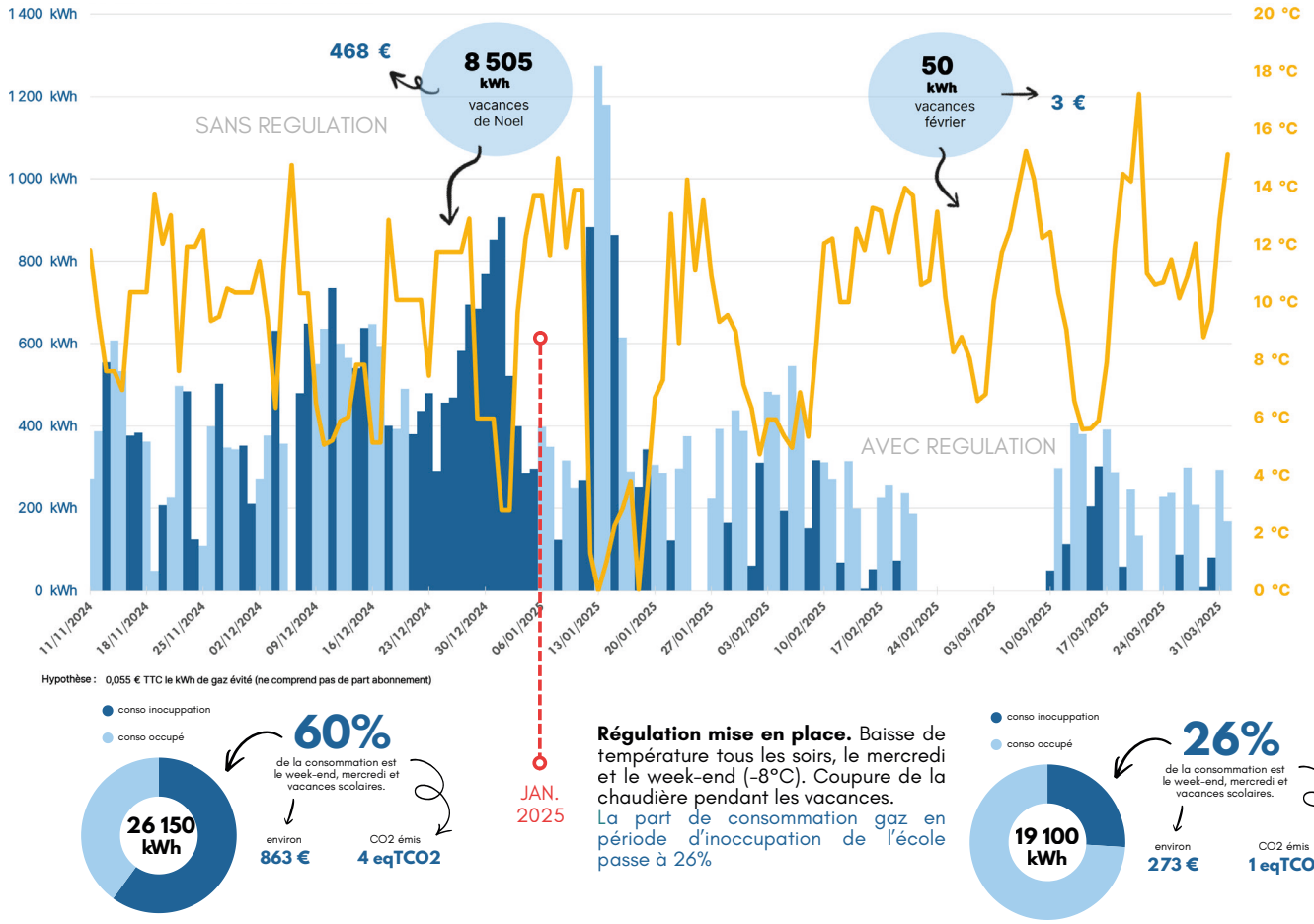
SDE24 Contrat historique

Investissements par finalité - flux (en euros)

	2023	2024	2025
Total	**6 729 927**	**9 645 006**	**6 604 783**
Raccordement et transition écologique	3 032 790	6 456 081	3 059 056
Modification d'ouvrages à la demande de tiers	219 461	100 818	62 497
Adaptation et modernisation des ouvrages	1 718 403	2 047 906	2 737 616
Modernisation de la cartographie et inventaire	23 696	29 457	25 321
Comptage	1 019 778	278 499	160 182
Autres	715 794	732 242	560 118

FAIRE DES ÉCONOMIES en régulant son chauffage

Regardons le cas réel d'une école du territoire ayant mis en place une régulation début janvier 2025...



60% de la consommation est le week-end, mercredi et vacances scolaires.

environ **863 €**

CO2 émis **4 eqTCO2**

JAN. 2025

Régulation mise en place. Baisse de température tous les soirs, le mercredi et le week-end (-8°C). Coupure de la chaudière pendant les vacances.
La part de consommation gaz en période d'inoccupation de l'école passe à 26%

26% de la consommation est le week-end, mercredi et vacances scolaires.

environ **273 €**

CO2 émis **1 eqTCO2**

Pas de régulation, consigne constante et identique tous les jours.
60% du gaz est consommé lorsque l'école est vide (le mercredi, le week-end et pendant les vacances).

SOLLICITEZ VOTRE CHAUFFAGISTE OU VOS SERVICES
POUR METTRE EN PLACE/MARCHE LA REGULATION

Envoyé en préfecture le 08/10/2026
Reçu en préfecture le 08/10/2026
Publié le 08/10/2026
ID : 024-252401476-20260930-202609122-DE

SDE24 Contrat historique

Demandes et prestations

À la demande des clients ou des fournisseurs de gaz, GRDF réalise des prestations intégrées dans le tarif d'acheminement (changement de fournisseur sans déplacement, intervention de sécurité et de dépannage, relevé cyclique, mise hors service suite à la résiliation du contrat de fourniture...), et d'autres prestations payantes et identifiées dans le catalogue de prestations (interventions pour impayés ou pour travaux, relevés spéciaux...).

	2023	2024	2025
Mise en service (avec ou sans déplacement, avec ou sans pose compteur)	5 743	5 597	5 478
Mise hors service (initiative client ou fournisseur)	4 295	4 300	4 181
Intervention pour impayés (coupure, prise de règlement, rétablissement)	236	407	410
Changement de fournisseur (avec ou sans déplacement)	3 505	3 256	2 491
1ère mise en service	205	264	210

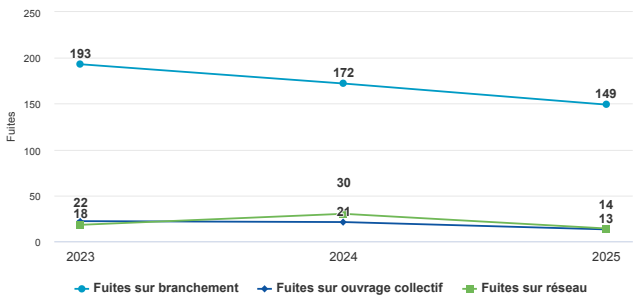
La chaine d'intervention

Les dommages aux ouvrages lors de travaux de tiers provoquent des incidents sur le réseau de distribution de gaz avec ou sans interruption de fourniture pour les clients.

Dommages aux ouvrages

	2023	2024	2025
Nb de DO avec fuite sur ouvrages enterrés	12	21	8
Nb de DICT sur ouvrages GRDF	4 948	4 686	4 104
Taux	0,24%	0,45%	0,19%

Évolution des fuites



Type d'ouvrages	Parc à fin d'année	Visites planifiées	Visites réalisées
Canalisations réseau	1 609 km	281 km	732 km
Postes de détente réseau	32	19	21
Robinets de réseau utiles à l'exploitation	972	621	655
Branchements collectifs	3 002	276	325

Envoyé en préfecture le 08/10/2026
Reçu en préfecture le 08/10/2026
Publié le 08/10/2026
ID : 024-252401476-20260930-202609122-DE

SDE24 Contrat historique

Compte d'exploitation

Pour un service de distribution péréqué, l'équilibre économique est réalisé à l'échelle nationale, et non concession par concession. Cependant il est important pour chaque autorité concédante de disposer d'un compte d'exploitation à son périmètre afin de pouvoir apprécier sa situation dans le système de péréquation nationale.

	2023	2024	2025
Recettes d'acheminement	**13 411 805**	**15 022 173**	**16 960 935**
Charges nettes d'exploitation	**8 084 369**	**7 676 469**	**7 550 884**
Charges d'investissements	**9 618 466**	**9 974 758**	**10 355 730**
Produits moins charges	**-4 291 031**	**-2 629 062**	**-945 677**
Impact climatique	-763 695	-562 390	-539 736
Contribution à la péréquation	-1 002 022	-1 632 596	-2 037 895
Autres (régularisation du tarif précédent, impayés…)	-2 525 320	-434 080	1 631 951

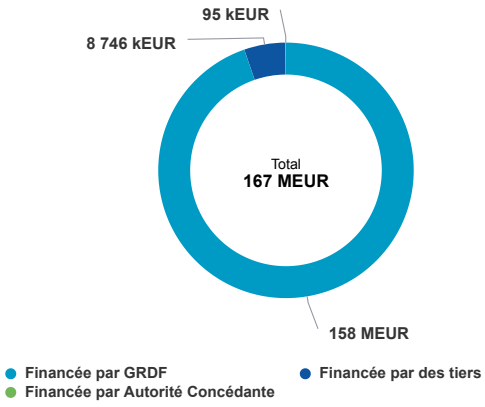
- L'impact climatique représente la différence entre les recettes réelles et les recettes calculées à climat de référence.
- La contribution de la concession à la péréquation tarifaire est positive si la concession participe au système national de solidarité, elle est négative si la concession en bénéficie.

Valorisation du patrimoine

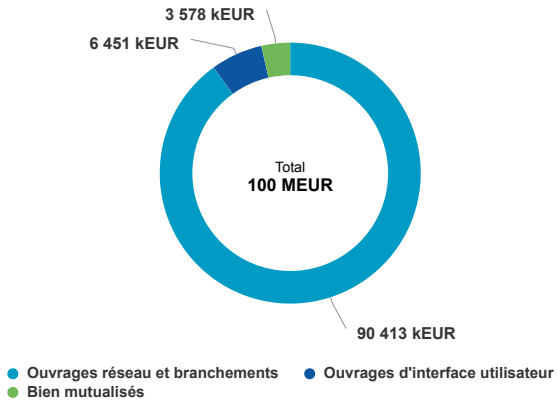
Les anneaux ci-dessous présentent à fin 2025 :

- D'une part qui, de GRDF, de l'autorité concédante ou des tiers, a financé les ouvrages.
- D'autre part la valeur qui reste encore à rembourser par les clients via le tarif de distribution. La valeur nette économique de la part des ouvrages financés par le concessionnaire représente les charges liées aux investissements (remboursement économique et coût du financement) que les clients auront encore à payer à travers la part acheminement de leur facture.

Origine de financement (valeur initiale)



Valeur Nette Economique à fin 2025

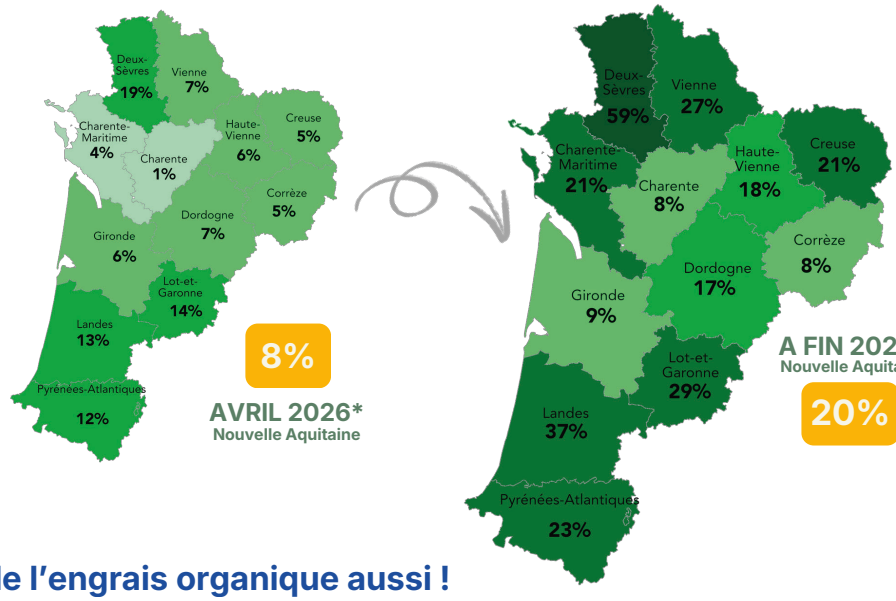


Envoyé en préfecture le 08/10/2026
Reçu en préfecture le 08/10/2026
Publié le 08/10/2026
ID : 024-252401476-20260930-202609122-DE

Synthèse 2025

SDE24 Contrat historique

Part de production locale de **gaz vert** en Nouvelle-Aquitaine



POUR UN NOUVEAU MIX énergétique
LA RÉGION S'ENGAGE POUR LE DÉVELOPPEMENT DU GAZ VERT

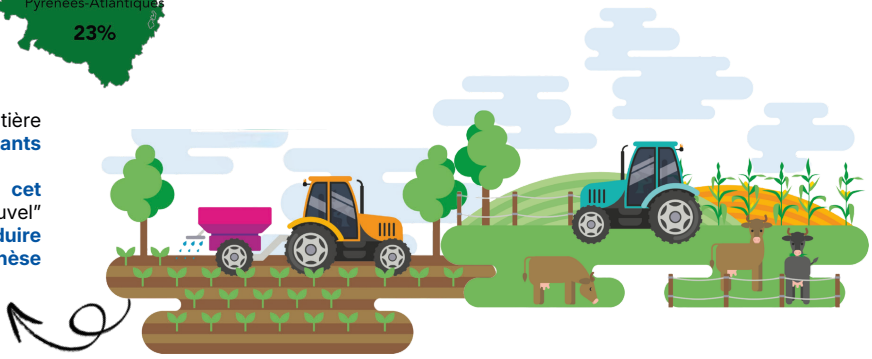
NEO TERRA

Ensemble pour un 100% GAZ VERT en 2050 !

RÉGION Nouvelle-Aquitaine

de l'engrais organique aussi !

La matière résiduelle issue de la méthanisation (matière non transformée en gaz) **est riche en éléments fertilisants** (organiques et minéraux).
Les terres agricoles peuvent **être amendées par cet engrais organique naturel.** L'utilisation de ce "nouvel" engrais organique (digestat) **permet de réduire l'utilisation actuelle d'engrais chimiques de synthèse importés.**



* Calculs réalisés sur les capacités d'injection au 01/04/2026
** Calculs réalisés sur les capacités au registre (01/04/2026) rapportés aux consommations des réseaux de distribution et de transport (diminution de consommations selon Perspectives Gaz 2024)

Votre interlocuteur territorial GRDF



THIERRY FAYOL
Conseiller Collectivités Territoriales
06 61 21 26 72
thierry.fayol@grdf.fr

URGENCE SECURITE GAZ
N°Vert 0 800 47 33 33
APPEL GRATUIT DEPUIS UN POSTE FIXE

SERVICE CLIENT
N°Cristal 09 69 36 35 34
APPEL NON SURTAXE

GRDF, Société Anonyme au capital de 1 835 695 000 euros. Siège social : 17 rue des Bretons, 93210 Saint-Denis. RCS Bobigny 444 786 511