

RAPPORT D'ACTIVITÉ ET DE CONTRÔLE

DES CONCESSIONS
D'ÉLECTRICITÉ ET DE GAZ

2012



P.3 1 RAPPORT DE CONTRÔLE

- P.3 1.1 Patrimoine physique et financier
- P.5 1.2 La qualité de la fourniture distribuée
- P.7 1.3 Sollicitations des communes et des usagers
- P.8 1.4 Les usagers et la consommation électrique
- P.10 1.5 Le service public du gaz

P.12 2 RAPPORT D'ACTIVITÉ

- P.12 2.1 Les travaux réalisés
- P.18 2.2 Bilan financier
- P.18 2.3 Bilan social
- P.19 2.4 Temps fort : inauguration du SDE 82

LE MOT DU PRÉSIDENT



Robert Descazeaux
Maire de Garganvillar
Président du SDE 82

Autorité organisatrice, le SDE 82 opère avec la plus grande vigilance les missions de contrôle de la bonne exécution du service public qu'il a confié en concession et en délégation, pour l'électricité et pour le gaz.

Pour ce faire, plusieurs actions sont menées par le Syndicat.

Tout d'abord, le contrôle des concessionnaires porte sur l'analyse des données de la concession. Chaque année, les concessionnaires et délégataires ont l'obligation de produire un compte rendu d'activité. Ce document, essentiel pour **mesurer l'état de la concession**, présente les résultats obtenus, les faits marquants, les chiffres clés et les perspectives d'évolution du service rendu aux usagers. Le SDE 82 analyse avec la plus grande attention ces données, notamment les variabilités du patrimoine physique et financier et la qualité des ouvrages et du service.

Au quotidien, le Syndicat est l'interlocuteur privilégié des communes et de leurs administrés auprès des concessionnaires pour **veiller au maintien d'un service public de qualité**. Aussi, nos services s'attachent à ce que toutes les réclamations trouvent une réponse adaptée, assurant ainsi la défense des consommateurs.

Par ailleurs, en sa qualité de maître d'ouvrage sur la distribution publique d'électricité et selon la répartition définie par le contrat de concession, le SDE 82 a réalisé, en 2012, 18,7 millions d'euros de travaux. Le volume et le rythme de ces investissements reflètent un effort soutenu de l'activité du Syndicat pour **la modernisation du réseau de distribution publique et le maintien de la qualité de fourniture**.

L'année 2012 a été marquée par la première conférence de coordination des investissements, instaurée par la loi NOME. En concertation, l'autorité concédante et le concessionnaire ont uni leurs efforts pour coordonner au mieux les travaux et améliorer le plus efficacement possible la qualité de la desserte électrique. Cette vision partagée sera renforcée par la mise en œuvre du protocole qu'il reviendra à l'Assemblée délibérante d'adopter en novembre 2013. Ainsi, le SDE 82 et ERDF, par l'élaboration de plans pluriannuels d'investissements concertés, s'engagent localement à optimiser l'utilisation de leurs ressources.

1. RAPPORT DE CONTRÔLE

1.1 LE PATRIMOINE PHYSIQUE ET FINANCIER

- Le réseau s'étend sur 12 133 km et progresse de 63 km en 2012.
- L'effort d'enfouissement s'est poursuivi sur les réseaux moyenne tension (HTA) et basse tension (BT).
- Le renouvellement des installations est continu.
- La valeur brute du patrimoine a progressé de près de 5 % entre 2011 et 2012.

1.1.1 LE PATRIMOINE PHYSIQUE

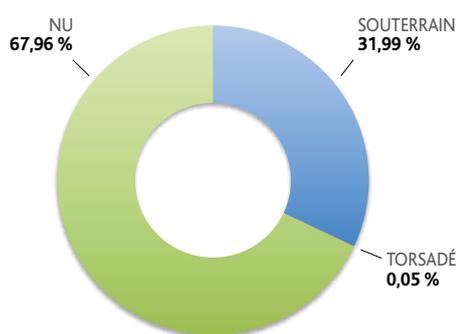
La distribution d'électricité recouvre son acheminement en moyenne et basse tensions, depuis les postes source situés à la sortie du réseau de haute tension jusqu'aux compteurs des usagers. Suite au transfert de compétence des 195 communes du département, le SDE82 est propriétaire du réseau de distribution publique sur le territoire du Tarn-et-Garonne. Son exploitation a été confiée à ERDF, par un contrat de concession signé en 1993 pour une durée de 25 ans. Le compte rendu d'activité de la concession (CRAC) a été présenté par ERDF, conformément aux dispositions contractuelles.

Les chiffres-clés de la distribution publique d'électricité en Tarn-et-Garonne

- 16 postes sources alimentant le réseau (10 en Tarn-et-Garonne).
- 12 133 km de linéaire réseau.
5 592 km de réseau HTA.
6 541 km de réseau BT.
- 7 506 postes de transformation.
- 1 434 installations de production.
- 139 283 points de livraison.

LE RÉSEAU

> Le réseau HTA en 2012

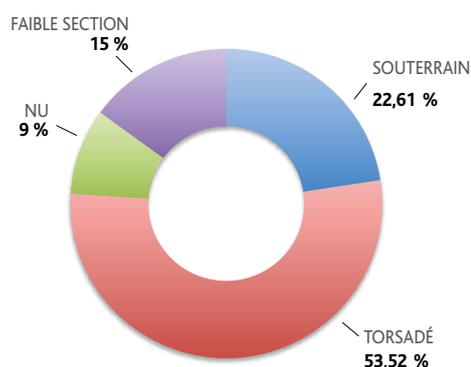


- Le réseau HTA progresse de **41 km**.
- Le taux d'enfouissement est de **32 %**.

> L'évolution du réseau HTA (2008-2012)

RÉSEAU HTA EN KM	2008	2009	2010	2011	2012
Souterrain	1 346	1 465	1 587	1 677	1 789
Torsadé	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Nu	4 075	4 009	3 910	3 871	3 800
Aérien	4 077,7	4 011,7	3 912,7	3 873,7	3 802,7
Total réseau HTA	5 424	5 477	5 500	5 551	5 592
Taux de réseau HTA souterrain	25 %	27 %	29 %	30 %	32 %
Évolution du réseau globalement	0,53 %	0,98 %	0,42 %	0,93 %	0,74 %

> Le réseau BT en 2012



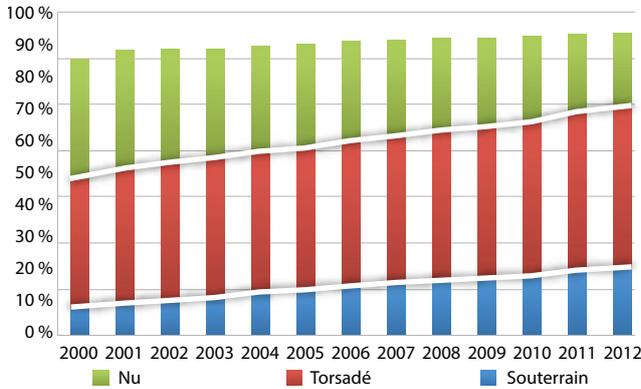
- Le réseau BT progresse de **22 km**. Il reste encore fragile, avec un réseau nu de **1 561 km** soit 24 % du total du réseau BT.
- Le taux d'enfouissement est de **22,61 %**.

> L'évolution du réseau BT (2008-2012)

RÉSEAU BT EN KM	2008	2009	2010	2011	2012
Souterrain	1 181	1 230	1 296	1 401	1 479
Torsadé	3 252	3 290	3 343	3 430	3 501
Nu	1 992	1 923	1 830	1 688	1 561
dont nu	757	733	705	651	608
dont faible section	1 235	1 190	1 125	1 037	953
Aérien	5 244	5 213	5 173	5 118	5 062
Total réseau BT	6 425	6 443	6 469	6 519	6 541
Taux de réseau BT souterrain	18,38 %	19,09 %	20,03 %	21,49 %	22,61 %
Taux de réseau BT faible section	19,22 %	18,47 %	17,39 %	15,91 %	14,57 %

ZOOM SUR LE DÉPLOIEMENT DU RÉSEAU BT EN 2012

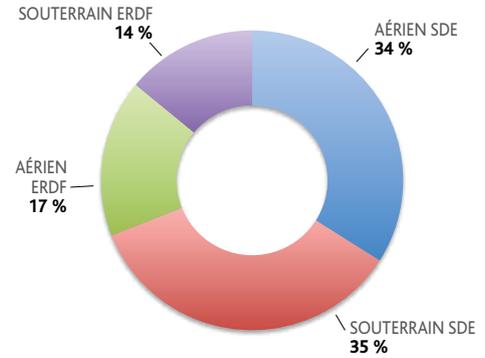
> L'évolution du réseau BT (2000-2012)



- Le SDE 82 et ERDF partagent la volonté de résorber le réseau de fils nus.

> Le réseau BT en 2012

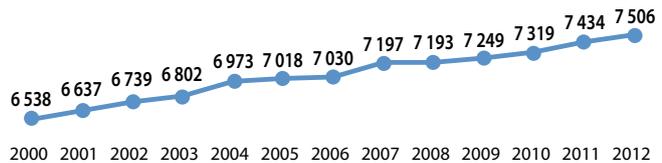
(Source : CRAC et données techniques du SDE 82)



- **178 km** de réseau électrique ont été déployés sur le périmètre de la concession. Le SDE 82 a déposé **92 km** de réseau lors de ses travaux, en 2012.

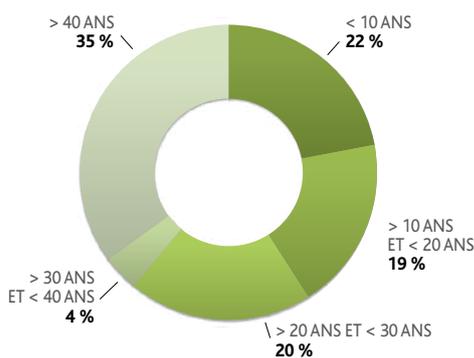
LES POSTES

- **60 %** des postes sont de type H61 (postes sur poteau). Leur nombre diminue sensiblement chaque année au profit de celui des postes au sol.



L'ÂGE DES OUVRAGES

> Âge des ouvrages en 2012



> Âge des ouvrages, évolution 2011-2012

en km	HTA		BT	
	2011	2012	2011	2012
< 10 ans	16,88 %	17,81 %	21,23 %	21,90 %
> 10 ans et < 20 ans	22,07 %	20,39 %	19,59 %	19,31 %
> 20 ans et < 30 ans	28,81 %	28,00 %	18,67 %	19,89 %
> 30 ans et <= 40 ans	18,12 %	19,30 %	3,51 %	3,56 %
> 40 ans	14,12 %	14,50 %	37,00 %	35,34 %

- **28 %** du réseau HTA a entre 20 et 30 ans en 2012.
- **35 %** du réseau BT a plus de 40 ans en 2012. Le renouvellement de ce réseau est amorcé.

1.1.2 LE PATRIMOINE FINANCIER

L'évolution du patrimoine financier traduit des investissements conjoints de ERDF et du SDE 82 en matière de travaux d'extension, de renforcement et de renouvellement de réseau.

De l'importance de la valorisation de ce patrimoine dans la comptabilité du concessionnaire dépendra la restitution financière aux communes aux termes du contrat de concession, en 2018.

Les chiffres-clés comptables

- Valeur brute: 456 576 k€
- Valeur nette: 285 591 k€
- Valeur de remplacement: 612 642 k€
- Augmentation de la valeur brute de **4,96 %** entre 2011 et 2012

* Valeur brute = coût de construction des ouvrages

* Valeur nette = correspond à la valeur des ouvrages non amortie

* valeur de remplacement = correspond au coût de remplacement d'un ouvrage à capacité identique tenant compte de l'inflation et du surcoût lié à sa reconstruction.

LA VALEUR BRUTE DU PATRIMOINE

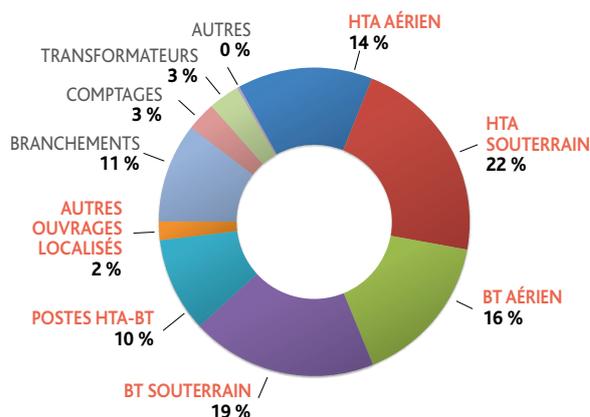
Selon la comptabilité du concessionnaire, la valeur brute du patrimoine se répartit suivant 2 catégories :

- **les ouvrages localisés** affectés à leur commune de localisation pour **83 %**. Ils comprennent les réseaux souterrain et aérien pour la moyenne tension (HTA) et la basse tension (BT), les postes de transformations HTA/BT et autres biens tels que les terrains;
- **les ouvrages non localisés** répartis dans les systèmes d'information et affectés à la concession au prorata du nombre de clients pour **17 %**. Ils comprennent les branchements, les comptages, les transformateurs HTA/BT, et autres biens non localisés.

> Évolution du patrimoine en valeur 2011/2012

en k€	2012			2011		
	Valeur brute	Amortissements	Valeur nette	Valeur brute	Amortissements	Valeur nette
Ouvrages localisés	379 347	140 226	239 121	362 179	132 996	229 183
Évolution 2011-2012*; 2010-2011**	4,53 %*	5,16 %*	4,16 %*	4,64 %**	5,91 %**	3,92 %**
Évolution depuis 2005	42,27 %	54,73 %	35,85 %	35,83 %	46,75 %	30,21 %
Ouvrages non localisés	77 229	30 759	46 470	72 837	29 681	43 155
Évolution 2011-2012*; 2010-2011**	4,81 %*	5,92 %*	4,54 %*	4,81 %**	5,92 %**	4,54 %**
Évolution depuis 2005	46,07 %	43,93 %	47,51 %	37,76 %	39,82 %	36,99 %
Total	456 576	170 985	285 591	435 016	162 677	272 338
Évolution 2011-2012*; 2010-2011**	4,96 %*	5,11 %*	4,87 %*	4,67 %**	5,78 %**	4,02 %**
Évolution depuis 2005	42,90 %	52,67 %	37,62 %	36,15 %	45,25 %	31,24 %

> Répartition de la valeur brute par type d'ouvrage en 2012



Le réseau de distribution publique représente

- **71 %** du patrimoine global, dont 36 % en moyenne tension (HTA) et 35 % en basse tension (BT).
- **10 %** sur les postes HTA/BT.

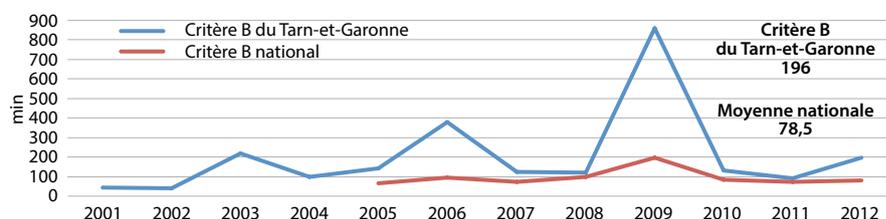
1.2 LA QUALITÉ DE LA FOURNITURE DISTRIBUÉE

- Le critère B, toutes causes confondues, se dégrade sur le département.
- Le taux de clients mal alimentés au regard de la continuité de la fourniture dépasse légèrement le seuil fixé par le décret qualité.

1.2.1 ÉVOLUTION DU CRITÈRE B

La qualité de l'électricité se mesure selon deux critères : la continuité de la fourniture (coupures), la qualité de la tension (chute de tension).

> Évolution du critère B toutes causes confondues



- L'évaluation de la continuité de fourniture s'apprécie par la durée annuelle moyenne de coupure par usager basse tension. Cet indicateur est appelé « Critère B ».
- Dégradation du critère B toutes causes confondues sur le département.
- Impact de **96 min.** lors de l'épisode venteux des 18, 19 et 20 octobre 2012.

LES COUPURES

> Répartition des durées de coupure, évolution 2008/2012



Sur l'année 2012, on recense :

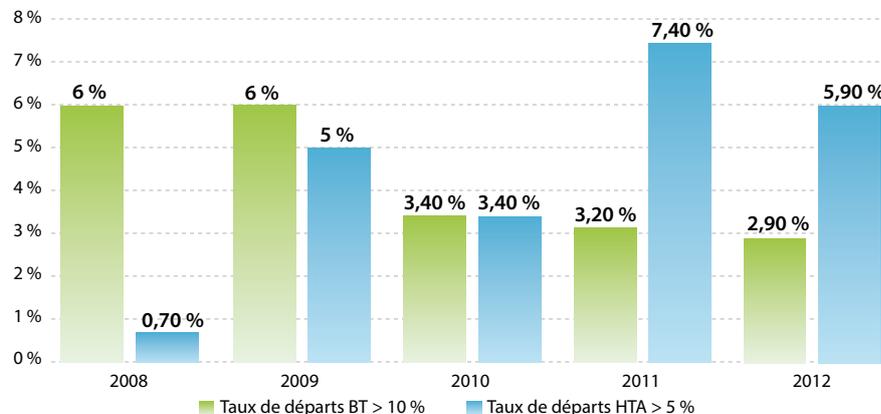
- **147 min.** pour cause d'incidents sur le réseau.
- **49 min.** pour cause de travaux, dont 66 % suite à des travaux sur le réseau HTA.
- Progression de **6 min.** du total du temps de coupure pour travaux d'élagage.

LA TENSION

Un départ BT est en contrainte de tension lorsqu'il comporte au moins un client pour lequel le niveau de tension à son point de livraison sort de la plage de variation admise par rapport à la tension nominale (+ 10 % ou - 10 %).

Un départ HTA desservant la concession est mal alimenté s'il alimente au moins un point de livraison HTA (poste HTA/BT ou client HTA) pour lequel la chute de tension est supérieure à 5 % de sa tension contractuelle.

> Taux de départ en contrainte de tension, évolution 2008-2012



- Le nombre de départs moyenne tension (HTA) et basse tension (BT) mal alimentés a **baissé** par rapport à 2011.

1.2.2 LES CLIENTS MAL ALIMENTÉS (CMA)

AU REGARD DES CRITÈRES D'ÉVALUATION FIXÉS PAR LE DÉCRET QUALITÉ DU 24/12/2007

TENU DE TENSION	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre de clients BT dont la tension d'alimentation est inférieure au seuil minimal de tension admissible (207 volts et 253 volts)	3659	2550	2040	2147	1973
Taux de clients mal alimentés sur le territoire de la concession	2,80 %	2,90 %	1,50 %	1,60 %	1,40 %
CONTINUITÉ DE FOURNITURE	2008	2009	2010	2011	2012
Nbre de clients BT au-delà des exigences du décret				1471	7456
Nbre de clients HTA au-delà des exigences du décret				8	49
Total	2918	3597	3119	1479	7505
Taux de clients mal alimentés sur le territoire de la concession	2,3 %	2,8 %	2,3 %	1,10 %	5,40 %

• Tenue de tension :

- **1973 CMA en BT, aucun CMA en HTA.**
- Le taux de CMA est de **1,4 %**.
- Le seuil de **3 %** (décret) a été respecté.

• Continuité de la fourniture :

- **7456 CMA en BT, 49 CMA en HTA.**
- Le taux de CMA, de **5,4 %**, est supérieur au seuil de **5 %** fixé par le décret qualité.

• Le programme d'amélioration prévu par ERDF :

- Investissement sur les **13 départs** les plus touchés pour un prévisionnel de **4,4 M€** sur 2013-2014.
- Travaux **d'élagage** complémentaires.

1.3 SOLLICITATIONS DES COMMUNES ET DES USAGERS

- Le SDE 82 est de plus en plus reconnu par les usagers.
- Le défaut de qualité de la fourniture est le motif majeur de saisine.
- Le Syndicat a consacré 2,7 M€ aux travaux de renforcement liés à ces contraintes électriques.

1.3.1 LE SUIVI DES RÉCLAMATIONS

Ce suivi consiste à répondre au quotidien aux sollicitations des communes et des usagers. Le SDE 82 intervient ainsi auprès du concessionnaire ERDF ou du fournisseur d'énergie en tarif réglementé afin d'étudier les solutions envisageables, dans le respect des dispositions du cahier des charges de concession et de la mission de service public qui s'y rattache.

La défense des usagers et des collectivités est l'une des missions principales du SDE 82. Le service Contrôle de Concession, créé il a quelques années, joue un rôle actif dans ce suivi, en étroite partenariat avec l'ensemble des services du Syndicat et des interlocuteurs d'ERDF et du fournisseur historique, tous deux signataires, en 1993, du contrat de concession pour une durée de 25 ans.

Le SDE 82 est de plus en plus reconnu par les usagers: **70 % des réclamations** émanent directement des usagers, **26 % des communes**. Le mode de saisine principal reste le **courrier** (42 % des saisines).

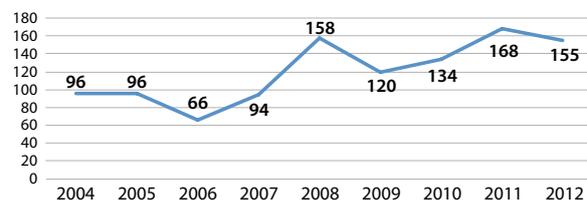
Médiateur national de l'énergie

Autorité administrative indépendante, le Médiateur national de l'énergie (MNE) est chargé de recommander des solutions aux litiges avec les fournisseurs ou les distributeurs d'électricité ou de gaz naturel et d'informer les consommateurs sur leurs droits. Le MNE peut être saisi, en cas de litige avec son fournisseur d'énergie et son distributeur, après saisine du fournisseur d'énergie (par courrier) et à défaut de réponse dans un délai de 2 mois ou dans le cas d'une réponse insatisfaisante.

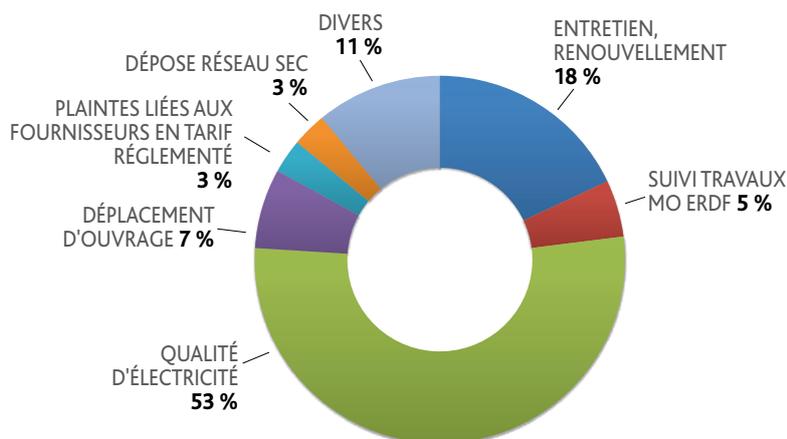
>> Par courrier: Médiateur national de l'énergie/Libre réponse n° 59252 - 75 443 Paris CEDEX 09

>> Site internet: www.energie-mediateur.fr

> Évolution du nombre de saisines



1.3.2 MOTIFS DES RÉCLAMATIONS EN 2012



- **53 % des saisines** relèvent d'un défaut de qualité de fourniture.
- **77 dossiers** concernent des communes rurales.
- **Le SDE 82 réagit rapidement** à ces demandes:
 - 80 % de ces affaires ont été retenues en programmant au fil de l'eau les travaux de renforcement levant les contraintes.
 - Pour un budget de 2 714 500 €, soit 6,39 % de plus qu'en 2011.

Procédure de traitement d'une réclamation pour défaut de qualité de la fourniture



1.4 LES USAGERS ET LA CONSOMMATION ÉLECTRIQUE

- Le nombre d'usagers raccordés a progressé et les consommations ont augmenté.
- 93,72 % des consommateurs sont en tarif réglementé.
- Le SDE 82 a consacré 15 000 € au financement du FSL.
- Le nombre de bénéficiaires du TPN s'est accru de près de 70 %.

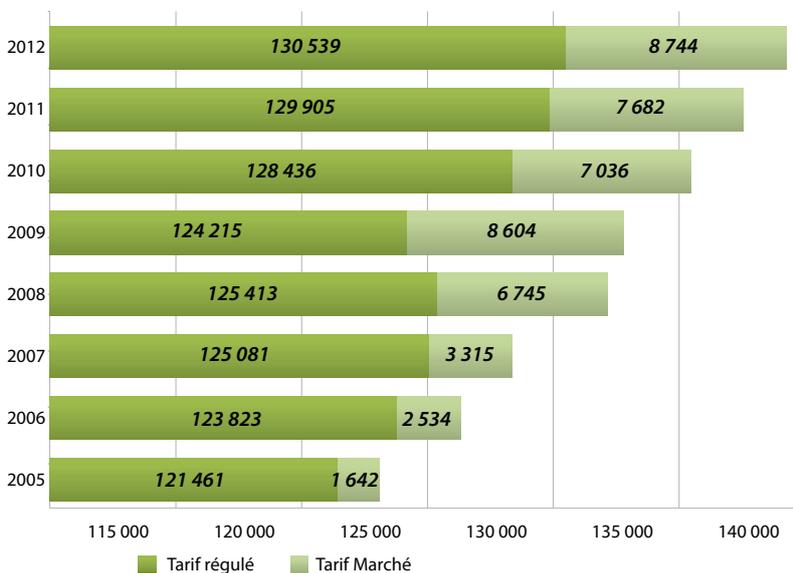
Depuis 2007, la production et la fourniture d'électricité sont ouvertes à la concurrence, avec pour conséquence une séparation des activités du marché et une redéfinition des relations entre usagers, fournisseurs et distributeur. Aussi, depuis le 1^{er} janvier 2008, ERDF, distributeur en situation de monopole, est une filiale d'EDF à 100% et a comme principale activité l'acheminement de l'électricité sur le réseau public de distribution.

Pour la fourniture d'électricité, les tarifs du marché sont libres et dépendent à la fois du fournisseur et de la catégorie de clients. EDF, fournisseur historique, propose un « tarif réglementé ou régulé », tarif fixé par les pouvoirs publics par puissance de consommation.

Les fournisseurs d'énergie présents sur le Tarn-et-Garonne en 2012 sont les suivants : EDF SA, GDF SUEZ, Direct Énergie SA, Lampiris France SA, Alterna, Planète Oui, Engem, Enercoop, Proxelia.

1.4.1 LES USAGERS DE LA DISTRIBUTION PUBLIQUE

> Évolution des clients sur la concession (2005-2012)



Données-clés de l'acheminement

> En 2012, on comptabilise:

* 139 283 clients raccordés sur le réseau de distribution publique.

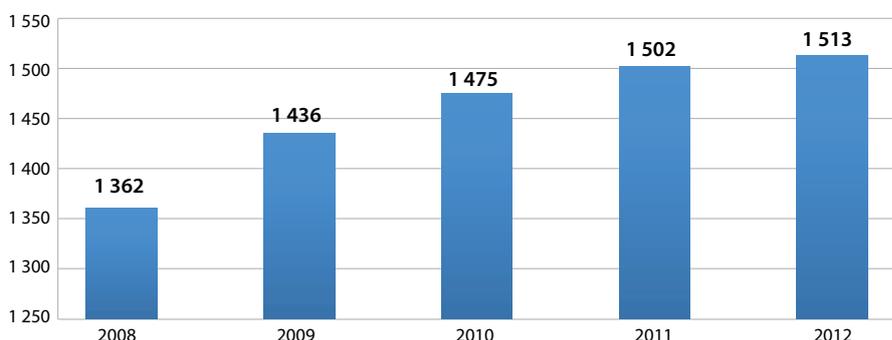
* 1 513 159 653 kWh d'énergie électrique consommée.

* 54 718 672 € en recettes d'acheminement pour ERDF.

> On constate:

* une lente progression du nombre d'usagers raccordés: + 1.23 % par rapport à 2011.

> Évolution de la consommation totale en GWh (2008-2012)

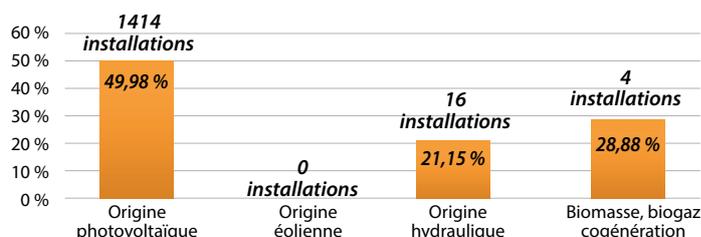


- Les consommations ont augmenté de 0,73 % entre 2011 et 2012.

1.4.2 LES PRODUCTEURS EN INJECTION SUR LE RÉSEAU

• Les producteurs raccordés au réseau public de distribution représentent 1 434 installations, en augmentation de 24,70 % par rapport à 2011; ils injectent sur le réseau une puissance totale de 73 052 kW.

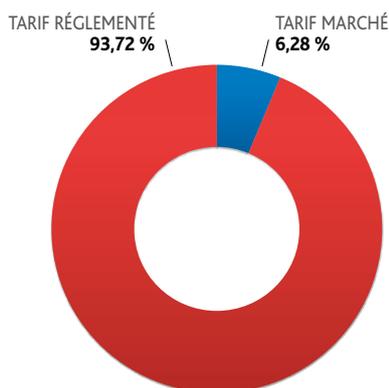
> Répartition des puissances délivrées par origine de production



- 99 % des installations sont d'origine photovoltaïque et produisent 36 509 kW. Toutefois, 4 producteurs principalement en cogénération et 16 producteurs en hydraulique représentent 50 % de la puissance moyenne délivrée.
- Il n'y a pas d'éolienne sur le Tarn-et-Garonne.

1.4.3 LES CONSOMMATEURS

> Répartition par part de marché



- La grande majorité des usagers est en tarif réglementé (93,72 %). L'évolution du nombre de Tarif bleu (majoritairement des particuliers) est liée à la forte urbanisation du département.
- Le nombre de clients au prix marché a augmenté de 13,82 % entre 2011 et 2012.
- Une grande majorité des usagers sont des clients basse tension (puissance souscrite < 250 kva). Ils représentent 76,21 % de la consommation et 86,72 % des recettes d'acheminement sur le département.

> Les clients et leurs consommations

TYPE DE CLIENTS	NOMBRE DE CONTRATS	CONSOMMATION KWH	RECETTES D'ACHEMINEMENT EN €
Gros consommateurs > 250 kva	560	359 939 345	7 266 202
Consommateurs moyens > 36 et < 250 kva	1 543	170 935 300	6 560 389
Petits consommateurs < = 36 KVA	137 180	982 285 008	40 892 080
Total concession	139 283	1 513 159 653	54 718 671

LES CLIENTS EN TARIF RÉGLEMENTÉ

- Le basculement des usagers en faveur du Tarif jaune peut être analysé comme une conséquence des augmentations des différents tarifs et peut se corréliser avec la diminution des contrats Tarif vert.
- Les usagers en Tarif vert sont, par ailleurs, les plus susceptibles de quitter le marché régulé pour un marché ouvert.

	CLIENTS 2012	RÉPARTITION	CLIENTS 2011
Tarif bleu	128 528	98,46 %	127 917
Tarif jaune	1 472	1,13 %	1 440
Tarif vert	539	0,41 %	548

1.4.4 LES USAGERS EN SITUATION PRÉCAIRE

LE FSL

- Le Fonds de solidarité pour le logement (FSL) traite l'ensemble des difficultés de paiement des ménages associées notamment à l'énergie. En 2012, le SDE 82 a participé à ce fonds à hauteur de 15 000 €. La contribution d'ERDF a été de 88 000 €.

Un budget en hausse entre 2009 et 2012

- Entre 2009 et 2012, le budget total consacré au FSL est passé de 594 749 € à 1 078 805 €, soit une hausse de 81,39 %. Le budget consacré au titre des impayés d'électricité a lui aussi augmenté, pendant cette période, de 40,99 %.

LE TARIF DE PREMIÈRE NÉCESSITÉ (TPN)

- Ce tarif permet une réduction qui s'applique à la fois sur l'abonnement et sur les 100 premiers kWh consommés par mois en fonction du nombre de personnes composant le foyer.
- Le décret d'automatisation des tarifs sociaux enfin publié, a permis d'élargir le nombre de bénéficiaires: + 69,95 %.

(Parue au JORF du 7 mars 2012, cette automatisation permet l'application des tarifs sociaux sans démarche préalable des ayant droit. Il n'est plus nécessaire de renseigner un formulaire auprès du fournisseur.)

Bénéficiaires	2009	2010	2011	2012	Variation
Concession	3 667	2 454	2 552	4 337	69,95 %

1.5 LE SERVICE PUBLIC DU GAZ

- Les extensions de réseau se sont poursuivies.
- Le nombre d'usagers a sensiblement baissé.
- Le nombre d'incidents sur les ouvrages diminue.

Dans le cadre de sa compétence optionnelle gaz sur le Tarn-et-Garonne, le SDE 82 est le représentant de 136 communes non encore desservies et de 14 communes desservies en gaz naturel, soit 77 % des communes du département. En sa qualité d'autorité organisatrice du service public de la distribution en gaz, il a confié l'exploitation du réseau à GRDF dans le cadre d'un contrat de concession. GRDF est l'unique délégataire sur le département. Les comptes rendus d'activité pour l'exercice 2012 ont été présentés par le concessionnaire au SDE 82, autorité concédante, dans les délais prévus à l'article 32 du cahier des charges des concessions.

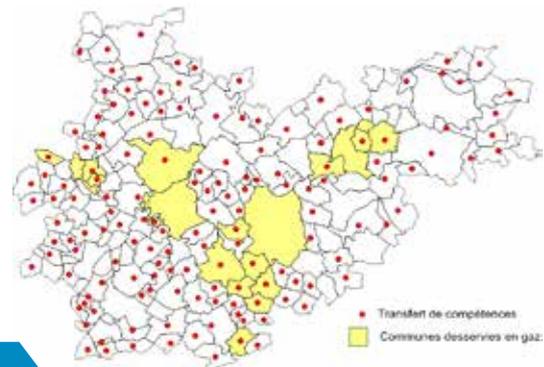
1.5.1 LE PÉRIMÈTRE DE CONCESSION

Ce périmètre recouvre :

- **La concession syndicale (SDE 82) :** Bressols, Goudourville, Grisolles, Lamagistère, Moissac, Montbeton, Montech, Monteils, Pommevic, Réalville, Septfonds.
- **Les délégations de service public (DSP) :**
 - * Labastide-Saint-Pierre,
 - * Campsas et Montbartier.

Les communes de Castelsarrasin, Caussade, Montauban et Valence-d'Agen sont desservies en gaz naturel par le concessionnaire GRDF dans le cadre d'un **contrat historique communal**.

> Le gaz en Tarn-et-Garonne en 2012



1.5.2 LES CHIFFRES CLÉS PAR CONCESSION

Sur l'exercice 2012, on retient notamment :

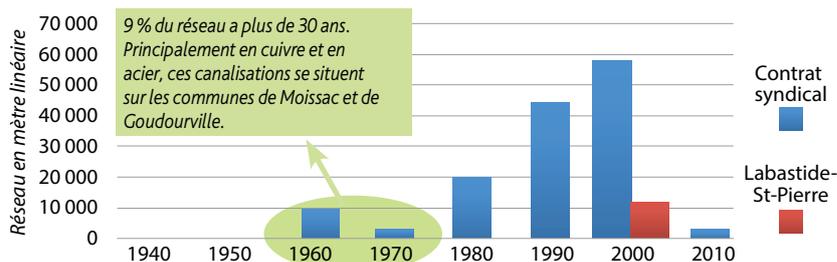
- **545 m** d'extension de réseau construits sur les communes de Bressols, Moissac, Montech, Septfonds.
- **101 m** de réseau renouvelé et **96 m** de réseau déposé sur Moissac.
- Pour les communes de Campsas et Montbartier, les données ne sont pas encore disponibles, la desserte étant en cours de réalisation.

LES CARACTÉRISTIQUES	CONTRAT SYNDICAL	DSP DE LABASTIDE-ST-PIERRE
Le réseau (ml)	137 422	11 805
âge moyen 17 ans		âge moyen 5 ans
Les usagers	4 176	84
ml / usager	33	141
Acheminement (MWh)	9 7416	2 193
MWh / usager	23	26
Recettes d'acheminement	1 099 401 €	23 945 €
Investissements	132 775 €	5 333 €
Valeur brute financière du patrimoine*	9 211 782 €	900 785 €
Valeur nette*	6 522 206 €	812 116 €
Valeur de remplacement*	18 730 367 €	1 503 085 €

* Voir définitions en page 4

1.5.3 LE RÉSEAU

> Évolution du réseau par décennie



- L'âge moyen du réseau est de **17 ans** pour le Contrat syndical et de **5 ans** pour la DSP de Labastide-Saint-Pierre.

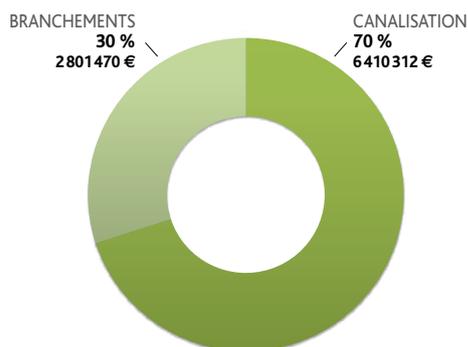
RÉPARTITION DU RÉSEAU PAR TYPE DE CANALISATION

- Sur les territoires de la concession, les canalisations sont de **moyenne pression de 1 à 16 bars** : 90 % sont en polyéthylène (PE), 9 % en acier et 1 % en cuivre.

1.5.4 LE PATRIMOINE FINANCIER

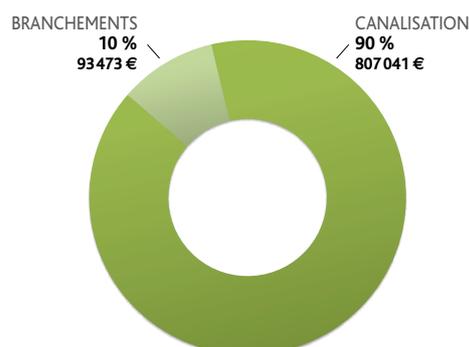
DÉCOMPOSITION DE L'ACTIF BRUT PAR TYPE D'OUVRAGE

> Actif brut par type d'ouvrage en 2012 SDE 82



Concession SDE 82 : valeur globale de **9 211 782 €**.

> Actif brut par type d'ouvrage en 2012 DSP Labastide-Saint-Pierre



DSP Labastide-Saint-Pierre : valeur globale de **900 785 €**.

LES USAGERS DES CONCESSIONS DE DISTRIBUTION PUBLIQUE DE GAZ NATUREL

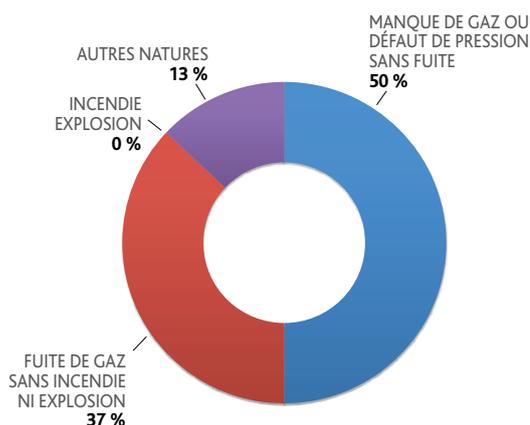
TYPES	USAGES	NOMBRE DE PDL ACTIFS (AU 31/12)	QUANTITÉ D'ÉNERGIE ACHÉMINÉE (MWH)	RECETTES D'ACHÈMINEMENT (€ .H.T.)
T1	Cuisine	528	1215	44782
T2	Chauffage et sanitaire	3684	71840	918026
T3	Professionnels	49	26604	160992
	TOTAL	4261	99659	1 123 800

Sur l'exercice, on enregistre :

- Baisse de **2,54 %** du nombre d'usagers. Plus particulièrement des clients utilisant le gaz naturel principalement en chauffage ; leur option tarifaire prévoit une consommation comprise entre 6000 et 300000 kWh.
- **+ 6 %** de contrats en option tarifaire T1 : une légère progression de ces clients ayant une consommation individuelle < 6000 kWh.
- Augmentation de **17 %** de la quantité d'énergie acheminée.
- Accroissement des recettes d'acheminement de **11 %**.
- **Aucun contrat** de type T4 ou Tarif de proximité intéressant plutôt les industriels sur les concessions.

1.5.5 LA SÉCURITÉ DES OUVRAGES

> Origine des incidents sur les 2 concessions en 2012



Sur l'exercice, on enregistre :

• Concernant les incidents

- Légère diminution sur les concessions : **57** en 2012 contre **64** en 2011. Ils concernent des ouvrages exploités par GRDF, principalement sur des branchements individuels ou collectifs.
- Légère baisse des fuites de gaz sans incendie ni explosion : **19** en 2012 contre **28** en 2011.

• Concernant la surveillance du réseau

- Baisse du linéaire à l'échelle du département : **38 km** ont fait l'objet d'une surveillance contre **181 km** en 2011.

GRDF respecte la réglementation en matière de surveillance du réseau. Le SDE82 reste vigilant.

2. RAPPORT D'ACTIVITÉ

2.1 LES TRAVAUX RÉALISÉS

- 551 réalisations sous maîtrise d'ouvrage du SDE 82 en 2012, pour un montant total de 18 730 561 euros, en augmentation de 9,5 % par rapport à l'exercice précédent.
- 122,5 km de réseau déployé : 60,5 km en aérien torsadé et 62 km en souterrain.

2.1.1 RENFORCEMENTS ET SÉCURISATION DU RÉSEAU

203 réalisations :

- 157 renforcements
- 46 sécurisations

Linéaire et ouvrages construits :

- 56,7 km de réseau aérien
- 32,1 km de souterrain
- 76 postes de transformation



Communes	Libellé du poste	Coût en €
ALBIAS	P. 41 Les Bosques	51 179
	P. 45 Chemin vieux	25 833
	P. 14 Bardi	21 693
AUCAMVILLE	P. 1 & P. La Garrigue	64 461
	P. 23 Brousse	61 115
	P. 25 La Tranchée	26 118
BARRY D'ISLEMADE	P. Bois Madame & P. 26	75 317
	P. 8 Lissac	43 676
BELVÈZE	P. Cassagnol & P. 21	73 994
	P. Cazal blanc	18 298
BESSENS	P. 11 Chemin bas (T1)	44 008
	P. 6 Placettes	29 887
	P. 9 Labourdasse	17 957
	P. 11 Chemin bas (T2)	39 316
	P. 19 Mairie	73 585
BIOULE	P. 3 Bourg	84 488
	P. 7 La Bouffière	23 307
	P. 34 Les Cabosses	31 141
	P. 13 Fustié	11 901
BOUILLAC	P. 14 Clot de Bridou	13 588
	P. 18 Poutineau	13 281
	P. Saint-Salvy	66 358
BOURRET	P. 17 Portié	24 406
	P. 4 Colombier	39 433
BRESSOLS	P. 45 Garuste	18 807
	P. 63 Lagiel	26 043

Communes	Libellé du poste	Coût en €
BRUNIQUEL	P. 21 Ferrières	104 203
	P. 11 Bourg & P. 20	30 868
	P. 5 Maffre	160 937
CAMPSAS	P. 18 Piquepoul	52 745
	P. 15 Route de Fabas	60 337
CANALS	P. 12 Traverse	12 616
	P. 18 Maury	4 040
CASTELMAYRAN	P. 7 Barganel Sécur.	130 114
	P. 7 Barganel	50 494
	P. 2 Seigne-Bezy	14 944
CASTELSAGRAT	P. 6 Fourquet bas	3 425
	P. 9 Pont de Lapeyre	23 245
CAUMONT	P. 16 Bascule	101 034
CAYLUS	P. 1 Bourg	55 173
	P. 37 Cammas	16 457
CAYRAC	P. 13 Chanterive	12 896
	P. 2 Grimal & P. 14	40 906
CAZES-MONDENARD	P. 44 Martissan	113 155
	P. 30 Peyrounet	41 376
	P. 45 Paradou & P. 120	40 560
COMBEROUGER	P. 4 Tuilerie & P. 121	82 360
	P. 33 Pech blanc	34 104
CORDES-TOLOSANNES	P. Cassagne	32 076
	P. Tj Salle des fêtes	5 660
DIEUPENTALE	P. 12 Troy	24 469
	P. 7 Cordes	170 298
DONZAC	P. 1 Bourg	107 855
	P. 28 Treille	39 057

Communes	Libellé du poste	Coût en €
DUNES	P. 4 Pedehour	28 526
DURFORT-LACAPELETTE	P. 36 Laurie	33 327
ESCATALENS	P. 8 Lartel	22 342
	P. 14 Bartonoubal	37 013
ESCAZEAUX	P. 8 Lombart	26 691
ESPARSAC	P. 22 Chenu	41 269
	P. 6 Pepil	38 015
FABAS	P. 1 Miquelas	27 454
FINHAN	P. 1 Finhan & P. 24	126 460
GASQUES	P. 3 Ricardet & P. 30	104 984
	P. 10 Cannelle & P. 9	173 009
GRAMONT	P. 12 La Nauze & P. 31	139 626
	P. 4 Moulin	15 347
GRISOLLES	P. 1 Village	125 008
LABASTIDE-DU-TEMPLE	P. 8 Fegne lié à P. 15	53 380
	P. 15 Mondotte	53 231
LABASTIDE-ST-PIERRE	P. 55 Lizies	35 374
	P. 43 République	44 276
	P. 22 Gardit & Taillefer	99 046
	P. 29 Route de Fronton	7 412
LACHAPELLE	P. 3 Nauge & P. 15	38 395
	P. 6 Moulin	79 904
LAFRANCAISE	P. 9 Trezevent	34 853
	P. 58 Pourigas	39 437
	P. 73 Sol	12 408
	P. 40 Guirautou	34 094
LAGUÉPIE	P. 56 Bascule & P. 121	116 856
	P. 6 Malèze & P. 122	91 142
	P. 54 Castanet & P. 123	88 664
LAMOÏE	P. 19 Carriaes	4 883
	P. 3 Crabol	31 833
LAMOTHE-CAPDEVILLE	P. 16 Bourdales	27 347
	P. 14 Fouty	88 759
LAPENCHE	P. 10 Capsal	51 886
	P. 2 Pontie	102 864
LARRAZET	P. 18 Caparouy	39 003
LA-SALVETAT-BELMONTET	P. 7 Saint-Caprais	23 772
	P. 27 Hugon	61 633
LAUZERTE	P. 17 Garric	72 018
	P. 1 Ceg	16 905
LAVAURETTE	P. 18 Herbault	46 211
	P. 9 Charrier & P. 84	52 255
LA-VILLE-DIEU-DU-TEMPLE	P. 37 Peyrat	3 912
	P. 29 Route de Montauban	11 143
	P. 37 Peyrat	4 532
LAVIT-DE-LOMAGNE	P. 30 Gajos	22 979
	P. 34 Trei	97 777
L'HONOR-DE-COS	P. 8 Cardaillac & P. 83	214 601
	P. 53 Guillebery	29 161
LIZAC	P. 13 Aussac	44 691
	P. 32 Lizac - P. 17	66 029
MANSONVILLE	P. 11 Carpuat	30 128
MARSAC	P. 7 Laclane	73 371

Communes	Libellé du poste	Coût en €
MAS-GRENIER	P. 45 Poilu & P. 46	65 651
	P. 45 Poilu Sécur.	60 624
	P. 15 Millette	32 058
MAUBEC	P. 8 Remparts	43 269
MEAUZAC	P. 31 Milieu	23 486
	P. 11 Leyle & 44 Tuc	40 205
	P. 24 Gres & P. 8	28 874
MIRAMONT-DE-QUERCY	P. 1 Guirolle	18 015
	P. 16 Brousse	5 397
MOLIÈRES	P. 5 Ramps Sécur.	24 881
	P. 22 Prat petit (T2)	43 866
	P. Ramps & Lambous	128 000
	P. 22 Prat petit & P. 4	151 886
MONBÉQUI	P. 6 Rivière	24 620
	P. 9 Le Pal	62 499
MONCLAR-DE-QUERCY	P. 77 Rivalet & P. 32	14 576
	P. 27 Carries	53 472
	P. 2 Les Graves & P. 39	41 221
	P. 20 Viguies	42 665
	P. 43 Miech	20 599
MONTAIGU-DE-QUERCY	P. 33 Le Pech	55 023
	P. 36 Peyroulière & P. 120	127 579
MONTALZAT	P. 29 Laganne	56 717
	P. 2 Saint-Génies	48 999
MONTBARLA	P. 70 Boulbene	13 628
	P. 19 Requiem	7 228
MONTBARTIER	P. 13 Bayssade	13 248
	P. 10 Baragnon	215 128
MONTBETON	P. 11 Thouron	8 636
	P. 16 Perrots	39 491
MONTECH	P. 14 Traverses	28 887
	P. 7 Rouget	27 753
MONTESQUIEU	P. 21 Lapinarde	44 345
MONTGAILLARD	P. 5 Ballatière	19 157
MONTJOI	P. 2 Brezegues	47 666
	P. 1 Faillal & P. 46	27 410
MONTPEZAT-DE-QUERCY	P. 24 Prat long	15 071
	P. 1 Tj Restaurant	78 083
	P. 11 Faillal & Camping	124 329
MONTRICOUX	P. 13 Lalande & P. 45	103 293
	P. 143 Poujade	23 985
	P. 21 Route Vaissac (T1)	117 471
NÈGREPELISSE	P. 21 Route Vaissac (T2)	51 857
	P. 39 Pesse grande	11 736
	P. 11 Les Ombrails	25 578
	P. 72 Marcous	29 429
ORGUEIL	P. 2 Thomase	34 472
PARISOT	P. 14 Claux de Rouby	40 511
POMPIGNAN	P. 5 Borde blanche	95 152
PUYCORNET	P. 42 Lestiol	46 878
	P. 23 Betouledes	46 827
PUYGAILLARD-DE-QUERCY	P. 7 Fournales	23 812
	P. 7 Fournales & P. 73	33 477

Communes	Libellé du poste	Coût en €
PUYLARGARDE	P. 9 Lacoste	14 384
PUYLAROQUE	P. 11 La Prunelle	15 422
	P. 8 Boulet	32 475
RÉALVILLE	P. 2 Alba	27 495
SAVENÈS	P. 10 Braguejayres P. 39	78 276
SEPTFONDS	P. 30 Dardenne & P. 12	44 144
	P. 27 Les Graves	56 213
SÉRIGNAC	P. 12 Natette	41 562
SISTELS	P. 8 Descayre	47 190
	P. 1 Ritouret	111 519
ST-AMANS-DE-PELLAGAL	P. 7 Village	38 244
	P. 2 Lateuillero & P. 29	110 945
ST-ANTONIN-NOBLE-VAL	P. 4 Malrigou	22 053
	P. 69 Boussac	105 317
STE-JULIETTE	P. 12 Guirguil & P. 33	83 699
ST-ÉTIENNE-DE-TULMONT	P. 8 Soulies sud & P. 7	102 172
ST-GEORGES	P. 2 Saint-Martin	13 999
ST-JEAN-DU-BOUZET	P. 3 Tourette & Buc	96 804
ST-NAUPHARY	P. 7 Creissem	25 921
	P. 14 Charros	151 335

Communes	Libellé du poste	Coût en €
ST-NICOLAS-DE-LA-GRAVE	P. 1 Village	56 355
	P. T.J Groupe scolaire	54 203
	P. 59 Bigarrat	29 482
	P. T.J Armature Seringue	1 202
	P. 70 Atelier	47 225
ST-VINCENT-D'AUTEJAC	P. 35 Labiarne	19 604
	P. 65 Beusel	46 153
ST-VINCENT-LESPINASSE	P. 10 Labriatre	13 391
VAÏSSAC	P. 7 Beller & P. 21	34 546
	P. Messies	42 171
VARENNES	P. 7 Pau	18 988
	P. 14 Fontanelle	10 885
VAZERAC	P. 5 Ganil & P. 14 Gayre	57 315
	P. 37 Carbonnieres	64 546
VERDUN-SUR-GARONNE	P. 89 Barron	11 091
	P. 2 Notre-Dame	7 146
VERLHAC-TESCOU	P. 49 Lombes	8 007
	P. 4	32 439
VILLEMADE	P. 8 Lusclat & Ruffel	80 230
	P. 8 Lusclat	26 706
	P. 4 Bellerive	18 430
VILLEMONT	P. 5 Douynet	42 044
	P. 427 Falby	13 716

2.1.2 DISSIMULATIONS DES RÉSEAUX

25 opérations :

- 20 en zone rurale
- 5 en secteur urbain

Ouvrages déposés :

- 183 poteaux en béton
- 8 km de réseau aérien



Communes	Sites	Coût en €
AUVILLAR	Place Couvent et Rue Junca	19 052
BESSENS	Rue de la Mairie et Poste 19	67 703
BRESSOLS	Église de Brial	9 837
CORBARIEU	Rues Georges-Clemenceau et du 8-Mai-1945	54 811
LABASTIDE-ST-PIERRE	Centre bourg (T2)	138 634
LAGUÉPIE	Rue de la Gare et Poste 27 Gare	135 355
LARRAZET	Rue du Curé-Jamet	93 627
LES BARTHES	Av. des Champs-Élysées et Place de la Bascule	156 361
MIRAMONT-DE-QUERCY	Poste 14 La Pause (T2)	133 303
MOISSAC	Boulevard Gambetta (T1)	93 962
	Avenue P.-Chabrié (T2)	38 368
MONBÉQUI	Allée du 19-Mars-1962	47 525
MONCLAR-DE-QUERCY	Avenue du Lac	77 937

Communes	Sites	Coût en €
MONTAUBAN	Chemin de Matras et Poste 450 Julia	74 902
MONTBETON	Rue du 19-Mars-1962 et Chemin de la Place	67 490
NÈGREPELISSE	Boulevard des Fossés	102 587
POMPIGNAN	Poste 13 Bruguette (Futur stade)	140 674
REYNIÈS	Rue Georges-Clemenceau (T2)	78 114
ROQUECOR	Mairie, Marché et Rue de la Fontaine	19 557
ST-ÉTIENNE-DE-TULMONT	Rue de la Mairie	88 308
ST-NICOLAS-DE-LA-GRAVE	Nouveau groupe scolaire	11 938
VAÏSSAC	Hameau de Revel	36 977
VALENCE-D'AGEN	Avenue de Vidouze	195 525
	RD 813	137 289
VILLEBRUMIER	Secteur Lebrette	24 147

2.1.3 RACCORDEMENTS AU RÉSEAU DE DISTRIBUTION PUBLIQUE

218 raccords :

- 196 extensions éparses
- 22 lotissements
(2 communaux et 20 privés)



Communes	Nombre de dossiers	Coût en €
ALBEFEUILLE-LAGARDE	1	6 403
ALBIAS	5	59 732
AUCAMVILLE	6	159 404
AUVILLAR	1	15 500
BARDIGUES	2	21 837
BELVÈZE	1	15 118
BESSENS	3	43 028
BIOULE	5	81 628
BOURRET	3	29 849
BRESSOLS	3	52 702
CAMPSAS	2	49 782
CANALS	2	19 327
CASTELMAYRAN	2	13 159
CAYLUS	4	65 952
CAYRAC	1	9 564
CAZALS	1	15 238
CAZES-MONDENARD	3	33 608
CORBARIEU	1	8 127
DIEUPENTALE	5	114 737
DONZAC	1	34 402
ESCATALENS	3	93 174
FINHAN	1	8 503
GIMAT	1	7 220
GINALS	1	17 988
GOLFECH	1	11 741
GRISOLLES	3	20 612
LABARTHE	2	32 557
LABASTIDE-DU-TEMPLE	4	29 238
LABASTIDE-ST-PIERRE	6	46 111
LACOURT-ST-PIERRE	1	10 272
LAFRANCAISE	2	26 697
LAMOTHE-CAPDEVILLE	3	28 156
LARRAZET	2	15 767
LA-SALVETAT-BELMONTET	4	190 882
LAUZERTE	4	36 716
LA-VILLE-DIEU-DU-TEMPLE	6	123 207
LAVIT-DE-LOMAGNE	1	46 093
LÉOJAC-BELLEGARDE	1	7 149

Communes	Nombre de dossiers	Coût en €
MEAUZAC	5	33 608
MOLIÈRES	1	8 127
MONBÉQUI	1	114 737
MONCLAR-DE-QUERCY	5	34 402
MONTBARTIER	3	93 174
MONTBETON	12	8 503
MONTECH	10	7 220
MONTEILS	4	17 988
MONTESQUIEU	1	11 741
MONTGAILLARD	1	20 612
MONTPEZAT-DE-QUERCY	6	32 557
MONTRICOUX	1	29 238
NÈGREPELISSE	10	46 111
NOHIC	1	10 272
PARISOT	2	26 697
PIQUECOS	1	28 156
POMPIGNAN	1	7 591
PUYLAROCQUE	1	5 584
RÉALVILLE	4	42 626
SAVENÈS	3	21 003
SEPTFONDS	1	10 306
SÉRIGNAC	1	42 591
ST-ANTONIN-NOBLE-VAL	2	27 986
ST-ARROUMEX	1	13 192
STE-JULIETTE	2	24 035
ST-ÉTIENNE-DE-TULMONT	10	59 157
ST-LOUP	1	11 844
ST-NAUPHARY	4	26 870
ST-PROJET	2	15 616
ST-SARDOS	4	199 867
ST-VINCENT-D'AUTEJAC	1	12 921
VAÏSSAC	2	27 757
VARENNES	1	4 105
VAZERAC	1	23 621
VERDUN-SUR-GARONNE	6	40 528
VERLHAC-TESCOU	2	20 386
VIGUERON	1	3 920
VILLEBRUMIER	1	6 435
VILLEMADÉ	4	44 180

2.1.4 TRAVAUX SUR LE RÉSEAU FRANCE TÉLÉCOM

44 opérations coordonnées :

- 45,4 km de tubes posés
- 116 chambres mises en place



Communes	Opérations	Coût en €
BESSENS	Dissimulation > Rue Mairie & Renf.	20 343
	Renforcement > 3 Bourg	26 608
	Renforcement > P. 11 Chemin bas	12 774
BOURRET	Dissimulation > Village (secteur 1)	18 594
CAMPSAS	Renforcement > P. 15 Route de Fabas	17 094
CASTELMAYRAN	Renforcement > P. 7 Barganel	37 917
CAUMONT	Renforcement > P. 16 Bascule	3 600
CAZES-MONDE-NARD	Renforcement > P. Martissan	26 540
	Renforcement > P. 5 Route Vazerac	7 395
CORBARIEU	Dissimulation > Rue G.-Clemenceau	13 907
CORDES-TOLOS.	Renforcement > P. 7 Cordes	30 478
FINHAN	Renforcement > P. 1	19 553
GARGANVILLAR	Renforcement > P. 23 Cambous	11 599
GRISOLLES	Renforcement > P. 1 Village	12 218
LABASTIDE-ST-PIERRE	Dissimulation > Centre bourg (Tr. 2)	32 986
	Renforcement > P. 43 République	10 868
LAFRANCAISE	Renforcement > P. 40 Guirautou	4 908
LAGUÉPIE	Dissimulation > Rue de la Gare	13 493
LAUZERTE	Renforcement > P. 17 Garric	11 955
LAVIT-DE-LOMAGNE	Renforcement > P. 34 Trei	10 863
LES BARTHES	Dissimulation > Av. des Champs-Élysées	56 710
MAS-GRENIER	Renforcement > P. 45 Poilu	14 248
MIRAMONT-DE-QUERCY	Dissimulation > La Pause	26 831

Communes	Opérations	Coût en €
MOISSAC	Dissimulation > Av. P.-Chabrié	10 905
	Dissimulation > Bd. Gambetta	1 050
MOLIÈRES	Renforcement > P. 22 & P. 4	24 582
MONBÉQUI	Dissimulation > Av. du 19-Mars-1962	11 774
MONCLAR-DE-QUERCY	Dissimulation > Avenue du Lac	21 977
MONTAIGU-DE-QUERCY	Renforcement > P. 77 Marronniers	13 028
MONTBARTIER	Renforcement > P. 10 Baragnon	64 732
MONTBETON	Dissimulation > Rue du 19-Mars-1962	9 404
MONTJOI	Renforcement > P. 2 Brezegues	12 680
MONTRICOUX	Renforcement > P. 13 Lalande	8 171
MOUILLAC	Renforcement > P. 1 Bourg	9 559
NÈGREPELISSE	Dissimulation > Bd. des Fossés	44 074
	Dissimulation > P. 13 Bruguette	18 429
POMPIGNAN	Renforcement > P. 5 Borde blanche	11 878
	Dissimulation > Rue Georges-Clemenceau	7 851
REYNIES	Dissimulation > Rue Georges-Clemenceau	7 851
SAVENÈS	Dissimulation > Village (T2)	33 008
ST-ÉTIENNE-DE-TULMONT	Dissimulation > Rue de la Mairie	13 583
ST-NICOLAS-DE-LA-GRAVE	Dissimulation > Groupe scolaire & P. 1	14 738
	Renforcement > P. 35 Labiarne	3 534
VAÏSSAC	Dissimulation > Hameau de Revel	9 042
VALENCE-D'AGEN	Dissimulation > RD 813 (P. 4 - P. 13)	21 970

2.1.5 INFRASTRUCTURES D'ACCUEIL DE LA FIBRE OPTIQUE

11 opérations de déploiement coordonné en dehors du cadre du SDTAN antérieures au nouveau dispositif adopté fin 2012

- 5,88 km de tubes mis en place



Communes	Dossiers liés	Coût en €
CAUMONT	P. 16 Bascule	9 292
CORDES-TOLOSANNES	P. 7	21 008
GARGANVILLAR	P. 22 Cambou	6 443
GASQUES	P. 10 Cannelle & P. 9	7 060
MOLIÈRES	P. 22 Prat petit	12 691
MONTAIGU-DE-QUERCY	P. 77 Marronnier	5 265

Communes	Dossiers liés	Coût en €
MONTBARTIER	P. 10 Baragnon	7 740
MONTBETON	Dissimulation > Rue du 19-Mars	1 746
MONTJOI	P. 2 Brezegues	4 979
REYNIÈS	Dissimulation > Rue Georges-Clemenceau	1 390
VALENCE-D'AGEN	Dissimulation > RD 813	4 057

2.1.6. ÉCLAIRAGE PUBLIC

2.1.6.1. INVESTISSEMENTS

50 aménagements d'éclairage public mandatés au SDE 82

- 21 km de réseau déployés
- 283 foyers lumineux posés



Communes	Dossiers	Coût en €
AUCAMVILLE	PVR Sigaleres	1 874
	PVR Biaugette	6 692
AUVILLAR	Place du Couvent	7 658
BESSENS	Renforcement > P. 1 Bessens	15 962
	Renforcement > Chemin bas	10 087
	Renforcement > P. 3 Bourg	15 446
	Dissimulation > Rue Mairie	37 159
BOUDOU	Dissimulation > Village	12 135
CAMPASAS	Renforcement > Route de Fabas	24 776
CAZES-MONDE-NARD	Renforcement > P. 44 Martissan	12 742
CORBARIEU	Rues Clemenceau et du 8-Mai	18 428
CORDES-TOLOSANNES	Renforcement > P. 7	45 024
FABAS	Lot. Claux de Roux	11 636
FINHAN	P. 1 Rue Tessé-Solier	20 674
	P. 1 Rue des Rosiers	3 727
	Divers secteurs	17 418
GARGANVILLAR	Lotissement Moulin à Vent	5 628
	Illumination > Lavoir	5 308
GRISOLLES	Renforcement > P. 1 Village	25 562
LACAPELLE-LIVR.	Place Mairie, Halle	30 763
LAMAGISTÈRE	Rue Hoche	23 321
LES BARTHES	Av. des Champs-Élysées	26 992
L'HONOR-DE-COS	Loubejac	19 814
MAS-GRENIER	Renforcement > P. 45 Poilu	8 069
	Abords école crèche	15 097
MAUBEC	Illumination > Halle	13 155
	Renforcement > P. 8 Remparts	4 666

Communes	Dossiers	Coût en €
MAUMUSSON	Renforcement et Dissimulation > Bourg	20 828
MIRAMONT-DE-QUERCY	Dissimulation > La Pause	3 977
MOLIÈRES	Renforcement > P. 4 Saint-Amans	38 940
MONTAIGU-DE-QUERCY	Renforcement > Marronniers	48 915
MONTBARTIER	Renforcement > P. 10 Baragnon	55 633
MONTBETON	Dissimulation > Rue du 19-Mars-1962	27 707
MONTECH	ZA Mouscane (T 4)	118 426
MONTRICOUX	Renforcement > P. 13 Lalande	5 019
NÈGREPELISSE	Dissimulation > Bd. des Fossés	63 759
POMPIGNAN	Dissimulation > P. 13 Bruguette	7 663
REYNIÈS	Dissimulation > Rue Georges-Clemenceau	20 909
SEPTFONDS	Rue Marceau - Bellante	2 967
SISTELS	Arrière mairie, aire de jeux	3 312
ST-ANTONIN-NOBLE-VAL	Dissimulation > Voie de desserte	35 201
ST-GEORGES	Lotissement Saint-Martin	10 385
ST-LOUP	Chemin du Boscla	12 684
	Lieu dit Bitoux	23 137
ST-NAUPHARY	Renforcement > P. 14 Charros	20 333
ST-NICOLAS-DE-LA-GRAVE	Dissimulation et Renforcement > P. 1	12 289
	Dissimulation > RD 813	25 921
VALENCE-D'AGEN	Dissimulation > Av. Jean-Baylet	125 720
	Dissimulation > Bd. Torsiac	21 755
VERLHAC-TESCOU	Renforcement > P. 4	9 017

2.1.6.2. ENTRETIEN DES INSTALLATIONS

> **14 361 foyers lumineux** sont entretenus dans le cadre des 130 contrats de maintenance souscrits au 31 décembre 2012 et sont éligibles à l'aide financière versée par le SDE 82 (5 euros par point lumineux et par an).

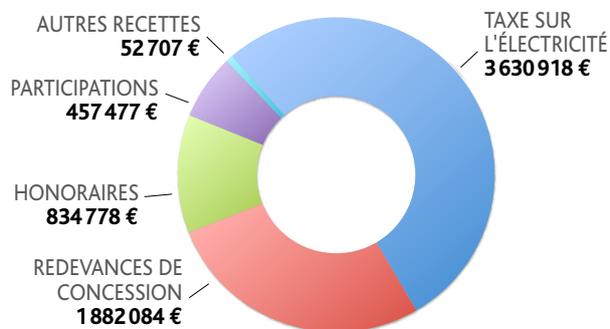
2.2 BILAN FINANCIER

- Les recettes augmentent de 11 % par rapport à 2011.
- 18,7 millions d'euros de travaux réalisés.

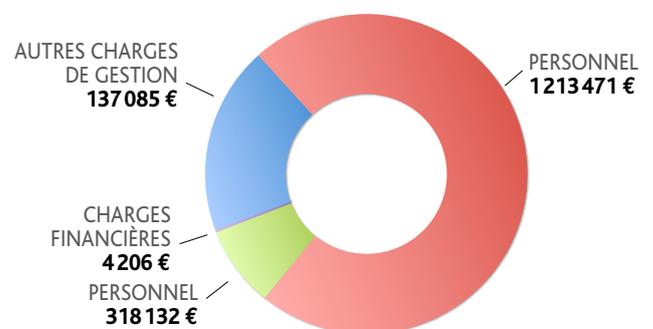
En augmentation de 11 % par rapport à 2011, les recettes, hors report du résultat, proviennent principalement de la taxe sur la consommation finale d'électricité (TCFE) et de la redevance de concession (plus de 80 % des ressources de fonctionnement du SDE 82). Elles permettent, après couverture des besoins de financement, de réaliser sur fonds propres un programme complémentaire de travaux d'électrification rurale de 2 M€.

2.2.1 SECTION DE FONCTIONNEMENT

> Recettes réelles : 6 857 964 €

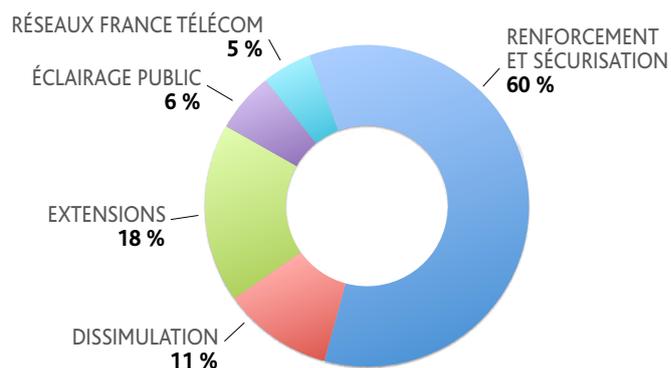


> Dépenses réelles : 1 672 894 €



2.2.2 SECTION D'INVESTISSEMENT

> Travaux sur les réseaux



> Recettes d'investissement

Selon leur nature, les travaux ont été financés par :

- CAS FACE : 5 065 017 €
- TVA : 2 494 174 €
- ERDF : 229 139 €
- Département : 531 948 €
- Communes : 679 110 €
- Particuliers : 1 201 893 €
- PCT : 692 466 €

2.3 BILAN SOCIAL

- L'effectif est resté stable, avec 27 agents.

D'importants changements sont intervenus au niveau de l'équipe de direction : Marylène Bayles-Penche a succédé à Jacques Gayral (qui a fait valoir ses droits à la retraite) à la Direction générale des services et Stéphane Dimas a été nommé Directeur général adjoint. Pour pourvoir aux postes vacants suite aux mouvements de personnel, Corinne Calmès et Ludovic Duffils ont rejoint l'équipe. Un agent a bénéficié d'un avancement de grade au titre de la promotion interne.

Quelques chiffres

- 87 jours consacrés à la formation.
- 97 jours de congés maladie.
- 6 440 € de cotisation versés au CNAS.
- 28 092 € de contribution aux chèques-déjeuner.

2.4 TEMPS FORT : INAUGURATION DU SDE 82

- Le nouveau siège du SDE 82, situé avenue de l'Europe, a été inauguré le 14 décembre 2012.



Sylvia Pinel (ministre de l'Artisanat, du Commerce et du Tourisme), Jean-Michel Baylet (sénateur, président du Conseil général) et Robert Descazeaux (président du SDE 82) dévoilent la plaque inaugurale en présence des élus de Tarn-et-Garonne et de nombreux invités.



Le président Descazeaux guide la visite.

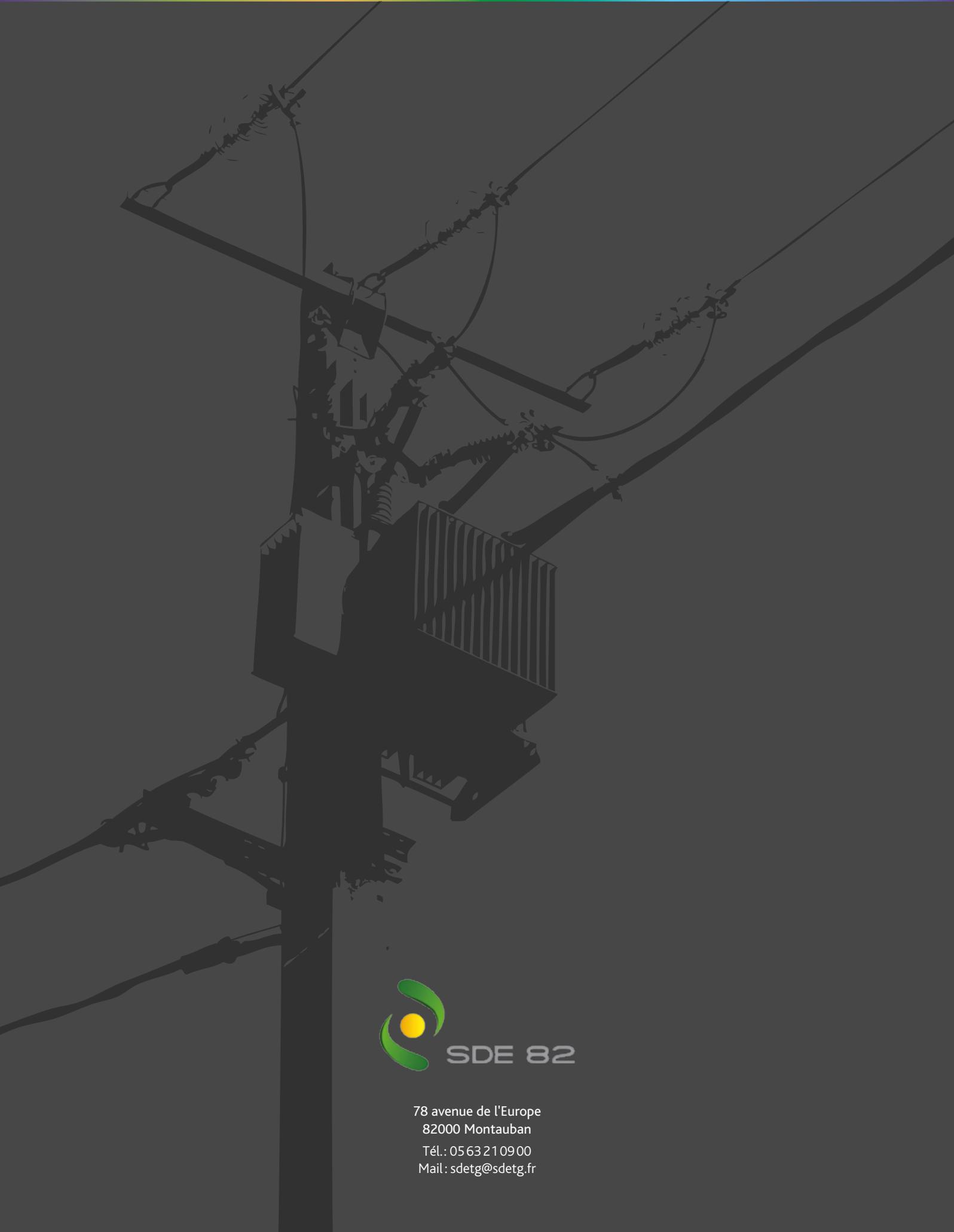


La cérémonie s'est poursuivie à Montbartier par les discours inauguraux et le vin d'honneur.



Signature du Livre d'Or.





SDE 82

78 avenue de l'Europe
82000 Montauban
Tél. : 05 63 21 09 00
Mail : sdetg@sdetg.fr