

Extrait du registre des délibérations du Comité Syndical

Séance du 16 novembre 2023

Date de convocation : le 16 octobre 2023  
Date d'affichage : 16 novembre 2023  
Nombre de membres au Comité Syndical : 50

L'an deux mille vingt-trois, le seize du mois de novembre, à 10h00, le Comité Syndical du Syndicat Intercommunal d'Energies du Département de l'Aveyron s'est réuni, sous la présidence de Sébastien DAVID.

Etaient présents : Monique ALIES -- Alain ANGLES -- Jacques BARBEZANGE -- Magali BESSAOU - Christian BONNET -- Jean Marc CALVET -- Bernard CASTANIER -- Jean-François CLAPIER -- Sylvain COUFFIGNAL -- Sébastien DAVID -- Robert DIEUDE -- Joel ESPINASSE -- Jean-Luc FARJOU -- Bernard GORGEON -- Jean Louis GRIMAL -- Henry CLAUDE -- Christophe LABORIE -- Jean Marie LACOMBE -- Paul MARTY -- Jean Pierre MASBOU -- Bernard NAYRAC -- Alain NOUVIALE -- Jean-Claude SOUYRIS -- Thierry TEULIER -- Christian TIEULIE -- Pierre TIEUIE -- Bernard VERDIER

Etaient absents ou excusés : 23 Dont 3 ont donné procuration

Votes Pour : 30
Votes Contre : 0
Abstention : 0

DELIBERATION N° 2023/11/03

COMPTES RENDUS DES COMMISSIONS PASSEES

**COMPTES RENDUS DES COMMISSIONS PASSES**

Monsieur le Président rend compte aux élus du Comité Syndical du travail des commissions suivantes :

**Commission d'Appels d'Offres du 28 juillet 2023**

Maîtrise d'œuvre Intracting

**Commission d'Appels d'Offres du 13 octobre 2023**

Diagnostic sur les bâtiments publics – DIAG BATI 2024

Entretien des installations d'éclairage public – EEP24

Travaux de rénovation des installations d'éclairage public – ACEP24

**Compte rendu d'Activité et de Contrôle du 05 octobre 2023**

Les gestionnaires des réseaux électrique et gaz, respectivement ENEDIS et GRDF, rendent compte tous les ans au SIEDA autorité organisatrice de la distribution de l'actualité et de l'activité des délégations de service public sur le réseau de distribution publique d'électricité et de gaz.

Le rapporteur de la commission concession rendra compte des travaux de la commission

**Compte rendu d'Activité et de Contrôle du 10 Octobre 2023**

Le gestionnaire du réseau THD fibre rend compte tous les ans au SIEDA propriétaire de l'infrastructure de l'activité de la délégation de service public numérique.

Le rapporteur de la commission rendra compte de ces travaux

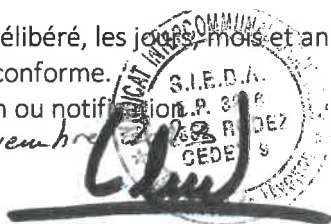
Après avoir ouï cet exposé et après en avoir délibéré, le Comité Syndical prend bonne note du travail réalisé dans ces commissions .

Ainsi fait et délibéré, les jours, mois et an susdits.

Pour extrait conforme.

Et Publication ou notification

Du 20 Novembre



SIEDA  
E.P. 2218  
12082 RODEZ  
05 65 73 31 60  
www.sieda.net



Le Président du SIEDA  
E.P. 2218  
12082 RODEZ  
05 65 73 31 60  
www.sieda.net

**COMPTE RENDU**  
**REUNION DE PORTAGE DU CRAC 2022 Enedis**  
**05 Octobre 2023**

Début de la réunion : 10h00

Fin de la réunion : 12h30

**Présents SIEDA** : LACOMBE Jean Marie, DIEUDE Robert, NOUVIALE Alain, TIEULIE Pierre, CHAMBERT Guillaume (DGS), GOMES Elisabeth (DST), CHAUZY Stéphan (Technicien Concessions).

**Absents excusés SIEDA** : DAVID Sébastien, ALIES Monique.

**Présents Enedis** : LIMINANA Patrick, MALJEAN Rodolphe.

**Présents EDF** : LABORDE – CAZAUBON Jérôme, DOR Gilles.

**Rapporteur** : LACOMBE Jean Marie (Président de la Commission « Concession » du SIEDA).

Rédigé le <b>30/10/2023</b>	Par <b>CHAUZY Stéphan</b> (Technicien Contrôle Concessions)	 
--------------------------------	--	---

Les points particuliers abordés lors de la réunion ont été les suivants :

- **Présentation synthétique des chiffres clés de l'exercice 2022**
- **Compte d'exploitation du concessionnaire 2022**
- **Incident sur le poste source de Godin en date du 08 août 2023**

**1) Chiffres clés de la Concession pour l'exercice 2022**

A l'image de 2021, l'année 2022 a été relativement clémente du point de vue des aléas climatiques :

- La durée moyenne de coupure vue par un usager aveyronnais (critère B) se situe donc à un niveau relativement bas, à savoir **78 minutes (77 minutes en 2021)**. Ce bon résultat reste à consolider et à confirmer.
- **10 122 usagers ont subi plus de 5 heures de coupures consécutives** suite à une défaillance du réseau de distribution et amont. Soit **une augmentation de 11%** par rapport à 2021.

Concernant les usagers de la Concession mal alimentés et subissant des chutes de tension, leur nombre est égal à **1 424**, soit un **taux global** habituellement observé de l'ordre de **0,7%**.

Le montant total des investissements consacrés par Enedis au développement et à la modernisation du réseau de distribution s'établit pour 2022 à **41 M€** dont **26 M€** consacrés aux **raccordements des usagers consommateurs et producteurs (soit une augmentation de 30% par rapport à 2021)**.

**Les investissements spécifiques et relatifs aux raccordements des installations de production (essentiellement d'origine photovoltaïque) sont en forte évolution (+63%).**

Concernant le déploiement des compteurs communicants sur le département de l'Aveyron, **le taux global de compteurs LINKY installés à fin 2022 s'établit à 90%.**

Au chapitre **des refus de pose de la part des usagers**, nous observons **un taux de refus cumulé** depuis 2018 de l'ordre de **1,1% (2 023 refus)**.

Depuis le **1<sup>er</sup> janvier 2023** et sur recommandation de la Commission de Régulation de l'Énergie (CRE), les usagers ayant refusé la pose du compteur LINKY et **n'ayant pas communiqué leur relevé de consommation (au moins 1 fois par an) doivent s'acquitter d'un montant annuel de 50 €** afin de compenser les frais de relève supportés par ENEDIS.

**A compter du 1<sup>er</sup> janvier 2025**, tous les usagers **qui transmettent ou non leurs autorelevés seront facturés de l'ordre de 64 € par an. A compter de cette date, les usagers non encore équipés (sauf cas isolés) seront considérés comme non équipés « par choix délibéré ».**

Le **nombre total d'usagers consommateurs** de la Concession s'établit à **205 206**, soit une progression de **0,9%** par rapport à 2021. La **consommation annuelle d'électricité** est égale pour 2022 à **1 605 GWh**. L'année 2022 a été marquée par un hiver clément et un été très chaud.

Concernant plus particulièrement les usagers relevant du service public de la fourniture d'énergie aux **Tarifs Réglementés de Vente (TRV)** d'EDF, leur nombre est en forte baisse du fait des **nouvelles restrictions d'éligibilité** qui sont rentrées en vigueur début 2021. Ce segment de clients représente toutefois encore **67% (137 006)** du volume total de la clientèle de la Concession mais seulement **41%** du volume total d'électricité consommé annuellement (**653 GWh**).

Concernant les usagers producteurs d'électricité, leur nombre total **raccordé au réseau de distribution** est de **6 885** soit une **forte augmentation annuelle de 18%**. Les producteurs d'origine photovoltaïque représentent **98% du nombre total** mais seulement **48% de la puissance totale délivrée** et **43% de l'énergie totale injectée** sur le réseau de distribution.

L'énergie électrique totale produite et injectée **sur le réseau de distribution** par l'ensemble des producteurs toutes origines confondues s'élève à **787 GWh**, soit un **ratio départemental « absolu » de Production totale sur Consommation totale d'électricité de l'ordre de 49%**.

En raison de la période de sécheresse estivale, nous observons une baisse importante de la production d'énergie du secteur hydraulique (-42 GWh).

Pour l'exercice 2022, le compte d'exploitation de la Concession présente exceptionnellement un résultat positif de l'ordre de **8 M€ (hors contribution d'équilibre)**.

## 2) Compte d'Exploitation du Concessionnaire 2022

Exceptionnellement pour l'année 2022, le compte d'exploitation est positif de **7 779 k€ hors contribution d'équilibre**.

Ce bon résultat « historique » est imputable à des produits et des charges exceptionnels :

- **Les charges relatives à l'accès au réseau amont (RTE) ont été divisées par 2 (8 680 k€ en 2022 contre 17 608 k€ en 2021) :** La crise d'approvisionnement a généré des recettes d'interconnexion en très forte hausse pour RTE. Pour restituer plus rapidement l'excédent exceptionnel à ses utilisateurs, la CRE a décidé de mettre en œuvre un versement anticipé d'une partie du compte de régulation des charges et des produits de RTE au titre de l'année 2022. Dans ce cadre, le montant perçu par Enedis a été enregistré dans les comptes 2022 en déduction des redevances d'accès au réseau de transport.
- **Les recettes des produits divers ont été multipliées par 6 (5 591 k€ en 2022 contre 878 k€ en 2021) :** ces dernières sont le résultat d'un travail correctif de l'inventaire patrimonial. En effet, dans le cadre du projet Adèle, les ouvrages de branchement de la Concession ont fait l'objet d'une valorisation localisée à la maille de chaque commune.
- **Les recettes de raccordements et prestations ont été multipliées par 2 (14 063 k€ en 2022 contre 7 248 k€ en 2021) :** Les investissements spécifiques et donc les recettes relatives aux raccordements de nouvelles installations de production sont en forte augmentation (1 000 nouveaux producteurs ont été raccordés en 2022).

## 3) Incident sur le poste source de Godin en date du 08 août 2023

**Le 8 août 2023 à 14h24 précise** est survenu un incident sur le poste source de Godin (commune de Viviez). Un incendie s'est déclaré dans un bâtiment de RTE regroupant tous les départs HTB alimentant les postes sources de la zone Nord-Ouest du département.

C'est ainsi que les postes sources de VILLEFRANCHE DE RGUE, BEL AIR, GOUTRENS et LARDIT alimentés depuis le poste de GODIN ont été impactés. **Au plus fort de l'incident, ce sont donc 57 000 usagers aveyronnais qui ont subi une interruption de fourniture du réseau électrique.** Les départements du LOT (27 000 usagers) et du CANTAL (4 400 usagers) ont été également impactés par cet incident.

A 15h20, soit une heure plus tard, il restait encore 17 000 usagers coupés sur le département de l'Aveyron.

A 16h30, l'incendie a été maîtrisé par les services d'incendie et de secours (SDIS).

A 18h20, retour à la normale en Aveyron.

**Par courrier en date du 30/10/2023, le SIEDA a saisi les services d'Enedis et de RTE afin de pouvoir disposer de plus amples informations, à savoir :**

- **L'origine, la cause et le siège de l'incident.**
- **Le retour d'expérience et d'analyses de l'incident.**



**COMPTE RENDU**  
**REUNION DE PORTAGE DU CRAC 2022 GRDF**  
**05 Octobre 2023**

Début de la réunion : 14h30



Fin de la réunion : 16h30

**Présents SIEDA** : LACOMBE Jean Marie, DIEUDE Robert, TIEULIE Pierre, CHAMBERT Guillaume (DGS), GOMES Elisabeth (DST), CHAUZY Stéphan (Technicien Concessions).

**Absents excusés SIEDA** : DAVID Sébastien, ALIES Monique, NOUVIALE Alain.

**Présents GRDF** : BONNARD Gérald, BRAS Christophe.

**Rapporteur** : LACOMBE Jean Marie (Président de la Commission « Concession » du SIEDA).

Rédigé le <b>30/10/2023</b>	Par CHAUZY Stéphan (Technicien Contrôle Concessions)	 
--------------------------------	---	--

Les points particuliers abordés lors de la réunion ont été les suivants :

- **Présentation synthétique des chiffres clés de l'exercice 2022**

**1) Chiffres clés de la Concession pour l'exercice 2022**

Le linéaire de canalisations en service sur la Concession (40 communes desservies) s'élève à **601 km**. Ces dernières étant majoritairement en Polyéthylène PE (85%) et exploitées en quasi-totalité en technologie Moyenne Pression (4 et 8 bars).

Le nombre d'utilisateurs consommateurs de la Concession s'établit à **14 504**, soit une **progression de 0,3%** par rapport à 2021. La consommation de gaz naturel de l'ordre de **393 GWh** est en **forte diminution de 20%**. Cette baisse significative est notamment imputable à la fermeture d'un gros consommateur industriel sur la commune de Viviez mais également à la nette diminution de la consommation du secteur résidentiel (-44 GWh).

**Un seul producteur, situé sur la commune de Palmas d'Aveyron, est actuellement raccordé au réseau gaz de la Concession.**

**Le montant total des investissements** consacré par GRDF au développement et à la modernisation du réseau de distribution s'établit pour 2022 à hauteur de **2,5 M€**. Soit une hausse de 19% par rapport à 2021.

- 1,8 M€ pour le développement et la transition écologique des réseaux (1,6 km de canalisations et 103 nouveaux branchements mis en service)
- 418 k€ pour l'adaptation et la modernisation des ouvrages

Concernant le déploiement des compteurs communicants sur la Concession, **le taux global de compteurs GAZPAR installés à fin 2022 s'établit à 99%**. Le déploiement de masse est donc terminé.

Au chapitre **des refus de pose de la part des usagers**, nous observons **un taux de refus cumulé de l'ordre de 0,24% (34 refus)**.

Pour l'année 2022, le Concessionnaire GRDF a reçu **302 appels** de tiers dont **154 pour demande d'intervention de sécurité**. Le nombre d'incidents avérés et confirmés s'est élevé pour 2022 au nombre de **142 (-12%)**.

La majorité des incidents ont pour nature une fuite de gaz sans incendie (38%) et pour siège un ouvrage de branchement (81%).

**Aucun incident majeur n'est à déplorer pour l'année 2022.**

Concernant les délais d'intervention suite à appels de tiers pour motifs de sécurité, le concessionnaire GRDF a réalisé **99% de ses interventions en moins de 60 minutes**, respectant ainsi l'objectif de 96% défini dans le Contrat de Service Public (Etat – GRDF).

Concernant les dommages aux ouvrages lors ou après travaux de tiers, il n'a été enregistré en 2022 **aucun incident ayant entraîné une fuite de gaz sur ouvrage enterré**.

Au chapitre de la maintenance et de la surveillance des ouvrages :

- **174 km** de canalisations ont été surveillées dans le cadre de l'activité de recherche systématique de fuites (29% du linéaire total).
- **165** robinets de réseau utiles à l'exploitation ont été contrôlés (71% du volume global)
- **88** branchements collectifs ont été contrôlés (9% du volume global)
- **6** postes de distribution publique ont été contrôlés (60% du volume total)
- **8** postes de soutirage de protection cathodique ont été contrôlés (100% du volume total)

**Les taux réglementaires de maintenance et de surveillance sur 4 et 2 ans sont respectés.**

Pour l'exercice 2022, le compte d'exploitation de la Concession accuse un résultat négatif de l'ordre de **1 712 k€**, **soit un taux de marge négatif de -28%**. La baisse des consommations (-20%) est venue impacter les recettes d'acheminement perçues par GRDF et ainsi dégrader l'équilibre financier de la Concession.