



Syndicat
Intercommunal
d'Énergies
du Département
de l'Aveyron

Département de l'AVEYRON
Arrondissement de RODEZ

Accusé de réception en préfecture
012-200052090-20221215-20221201-DE
Reçu le 20/12/2022

Extrait du registre des délibérations du Comité Syndical

Séance du 15 décembre 2022

Date de convocation : le 01 décembre 2022

Date d'affichage : le 15 décembre 2022

Nombre de membres au Comité Syndical : 50

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

Etaient présents : Alain ANGLES – Marc AUGUY – Patrick AURUSSE – Christophe BERNIE – Christian BONNET – Jean Marc CALVET – Bernard CASTANIER – Bruno CAVAINAC – Jean-François CLAPIER – Sylvain COUFFIGNAL – Sébastien CROS – Sébastien DAVID - Bernard DELCLAUX – Robert DIEUDE – Joel ESPINASSE – Jean-Luc FARJOU – Bernard GORGEON – Claude HENRY – Christophe LABORIE – Paul MARTY – Jean-Pierre MASBOU – Eric CANTOURNET – Bernard NAYRAC – Alain NOUVIALE – Robert RISPAL – Thierry TEULIER – Christian TIEULIE

Etaient absents ou excusés : 25 Dont 0 ont donné procuration

Votes Pour : 27
Votes Contre : 0
Abstention : 0

DELIBERATION N° 2022/12/01

COMPTE RENDU DES COMMISSIONS PASSEES

ZAC de Bourran
12 rue de Bruxelles
BP 3216
12032 RODEZ cedex 9
05 65 73 31 60
sieda@sieda.net
www.sieda.fr



Syndicat
Intercommunal
d'Énergies
du Département
de l'Aveyron

DELIBERATION N° 2022/12/01

Compte rendu des commissions passées

Monsieur le Président indique au Comité Syndical que la Commission Consultative des Services Publics locaux s'est réunie le 24 novembre 2022 pour examiner les éléments suivants :

- Bilan de la concession du réseau de distribution publique d'électricité
- Bilan de la concession du réseau de distribution publique de gaz
- Bilan de la concession du réseau public très haut débit

Le rapporteur de la commission présente les travaux de la commission en séance.
Un compte rendu de la réunion est joint en annexe

Ainsi fait et délibéré, les jours, mois et an susdits.
Pour extrait conforme.

Et Publication ou notification

Du *20 Décembre 2022*

[Signature]

[Signature]
Le Président du SIEDA
Sébastien DAVID

COMPTE RENDU
Commission Consultative des Services Publics Locaux
24 Novembre 2022

Début de la réunion : 10h00

Fin de la réunion : 12h00

Lieu : SIEDA – ZAC de Bourran – 12 Rue de Bruxelles – BP 3216 – 12032 RODEZ Cedex 9


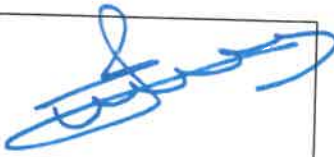
Présents SIEDA : LACOMBE Jean Marie, CHAMBERT Guillaume (DGS), CHAUZY Stéphan (Technicien Concessions).

Absents excusés SIEDA : DELCLAUX Bernard, DELPECH Michel, GRIMAL Jean Louis.

Présents Associations : ALARY Bruno (ADIL), COLIN Marie Christine (Familles Rurales), MACOUIN Jacques (UDAF), BON Laurent (Chambre des Métiers de l'Aveyron), GIACALONE Jean Marc (UFC Que Choisir), CHABRIER Serge (AFOC), SEVE Charles (AFOC), DEPISILLE André (CGT Aveyron).

Absents excusés Associations : CCI, CLCV, CAPEB 12, Chambre Agriculture, Union Fédérale des Consommateurs, CNL, Fédération Cadre de Vie.

Rapporteur : LACOMBE jean Marie (1^{er} Vice-Président du SIEDA).

Rédigé le 29/11/2022	Par CHAUZY Stéphan (Technicien Contrôle Concessions)	 
-------------------------	---	--

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

- 1) Chiffres Clés et Bilan 2021 de la Distribution Publique d'Electricité
- 2) Bilan 2021 du Déploiement du Compteur Linky
- 3) Sécurisation Electrique du Passage de l'Hiver 2022/2023
- 4) Chiffres Clés et Bilan 2021 de la Distribution Publique de Gaz Naturel
- 5) Bilan 2021 du Déploiement du Compteur Gazpar
- 6) Bilan 2021 du Réseau Révéo d'Infrastructures de Recharge des Véhicules Electriques
- 7) Chiffres Clés et Bilan 2021 de la Distribution Publique du Très Haut Débit en Aveyron

1) Chiffres clés et Bilan 2021 de la Distribution Publique d'Électricité :

La durée moyenne de coupure vue par un usager de la Concession (critère B) se situe à un niveau nettement inférieur à l'année 2020, à savoir **77 minutes (- 28 minutes)**.

Cet excellent résultat reste toutefois à confirmer car ce dernier est à mettre en perspective avec un contexte d'une année 2021 relativement clémente en Aveyron du côté des événements climatiques (tempêtes de vent et de neige).

9 082 Usagers ont subi plus de **5 heures de coupures consécutives** au cours de l'année 2021 (en baisse de 45% par rapport à 2020). A mettre également en perspective avec la climatologie clémente de l'année 2021.

Concernant les usagers de la Concession mal alimentés en tension (chute de tension supérieure à 10%), leur nombre en baisse de 13% est égal à **1 209**, soit un **taux de 0,6%**.

Les seuils des indices globaux réglementaires de continuité d'alimentation et de tenue de tension définis dans le code de l'énergie **sont respectés pour l'année 2021**. Ces derniers étant respectivement égaux à 1,3% (< 5%) et 5,24 (< 8).

Le Montant total des investissements consacrés par ENEDIS au développement et à la modernisation du réseau de distribution s'établit pour 2021 à **37 M€** dont **11 M€** consacrés à l'amélioration de la performance du réseau (Renouvellement et Renforcement).

Le nombre de clients consommateurs de la Concession s'établit à **203 459**, soit une progression de 0,9% par rapport à 2020. La consommation d'électricité, en augmentation de 6,8%, est de l'ordre de **1 692 GWh**. Cette variation pouvant s'expliquer par la crise sanitaire du Covid 19 qui est venue modifier courant 2020 les usages de consommation de l'électricité.

Concernant les clients relevant du service public de la fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente d'EDF, leur nombre en forte baisse (-10% en raison des nouvelles règles de restriction d'éligibilité en vigueur au 1^{er} janvier 2021) est égal à **139 331**. Ce segment de clients représente encore **68%** du volume total de la clientèle de la Concession mais seulement **41%** du volume total d'électricité consommée (694 GWh).

Concernant les clients producteurs, leur nombre raccordé au réseau de distribution est de **5 829**, soit une forte augmentation de **50% sur les 5 dernières années**. La filière photovoltaïque représente **98% du nombre total de producteurs toutes origines confondues** mais seulement **48% de la puissance totale délivrée** et **34% de la production totale d'électricité injectée** sur le réseau de distribution.

Le rapport global (en valeur absolue) de la production totale d'électricité (799 GWh) injectée sur le réseau de distribution au regard de la consommation totale (1 692 GWh) s'élève à **47%**. 34 communes présentent un rapport supérieur à 100% (Production supérieure à la Consommation).

Pour l'exercice 2021, le compte d'exploitation de la concession accuse **un résultat négatif de l'ordre de 7 M€**. Toutefois, par le mécanisme de péréquation nationale, la contribution perçue de l'ordre de 17 M€ permet d'équilibrer le résultat.



Syndicat
Intercommunal
d'Énergies
du Département
de l'Aveyron

Les principaux points de vigilances à apporter au Service Public de la distribution d'électricité sont les suivants :

- **Dégradation de la tenue de tension du réseau HTA (Elévations de tension)** ayant pour causes contributives le développement important des raccordements des installations de production d'énergie renouvelable sur des secteurs de faibles consommations. Des investissements de renforcement du réseau existant ainsi que des solutions de flexibilité devront être mise en œuvre par le concessionnaire ENEDIS. Cette situation est à mettre en perspective avec les orientations du nouveau S3REnR 2021/2022 qui prévoit de mettre à disposition sur le département de l'Aveyron, pour les 10 prochaines années, près de 800 MW de capacités réservées supplémentaires pour le raccordement des installations de production d'électricité EnR
- **Les secteurs de AUBRAC ET CARLADEZ, COMTAL LOT ET TRUYERE, REQUISTANAIS, MONTS RANCE ET ROUGIER et LARZAC ET VALLEES présentent une continuité d'alimentation** (durée et fréquence moyennes de coupures) **plus fragile au regard des moyennes observées à la maille de la concession** sur les 5 dernières années

2) Bilan 2021 du Déploiement du Compteur LINKY :

Le déploiement du compteur LINKY sur la Concession SIEDA a débuté courant de l'année 2016.

Les principaux indicateurs (en cumul) à fin Décembre 2021 sont les suivants :

- **Taux de compteurs LINKY posés : 89% (178 762 compteurs)**
- **Taux de concentrateurs posés : 88% (8 910 concentrateurs)**
- **Nombre de communes concernées : 282 (Toutes)**
- **Montant des investissements réalisés par ENEDIS dans le cadre du déploiement : 22 M€**
- **Taux de compteurs LINKY posés et ouverts aux services : 99,5%**
- **Taux de comptes Clients ouverts : 4,2%**
- **Taux de refus au regard du nombre total de compteurs posés : 0,97% (1 731 usagers)**

La satisfaction et les réclamations des usagers au cours de l'année 2021 :

- **Taux d'usagers très et assez satisfaits suite à la pose du compteur : 92,1%**
- **Taux de réclamations au regard du nombre total de compteurs posés : 0,86%**

3) Sécurisation Electrique du Passage de l'Hiver 2022/2023 :

Un contexte de vulnérabilité hivernale (2022/2023) de production nationale d'électricité :

- Plusieurs réacteurs du parc EDF sont à l'arrêt (maintenance)
- Potentiel de production hydraulique réduit (sécheresse)
- Impact de la guerre en Ukraine sur l'approvisionnement en gaz et donc sur l'importation de capacités de production d'électricité depuis les pays voisins

Trois leviers hiérarchisés d'actions pour la maîtrise de la consommation nationale d'électricité :

- **1^{er} niveau basé sur le volontariat vertueux (Service écowatt de mobilisation citoyenne et campagnes d'informations sur les éco-gestes)**

- **2^{ème} niveau basé sur l'incitation financière des consommateurs :**
 - Les fournisseurs doivent développer et promouvoir des offres de contrat à pointe de consommation mobile (Ex : Tempo)
 - **Dispositif de suppression de l'enclenchement automatique des ballons d'eau chaude (ECS) entre 11h et 15h30 (2 heures maximum) – Arrêté ministériel du 22 Septembre 2022**
- **3^{ème} niveau basé sur une régulation de sauvegarde de la part des Pouvoirs Publics et de RTE** ayant pour objectif la réalisation en dernier recours d'opérations de délestages se traduisant par des coupures exceptionnelles tournantes de 2 heures maximum durant les périodes journalières de tension, à savoir : 8h – 13h30 et 18h – 20h

***Nota :** Concernant le dispositif de régulation et de sauvegarde de la consommation nationale de gaz naturel et contrairement à l'électricité, aucun usager domestique ne sera impacté par d'éventuelles coupures. Seuls les gros consommateurs dont la liste est définie par les pouvoirs publics seront amenés à couper ou moduler leur consommation de gaz naturel à la demande des gestionnaires des réseaux de distribution et de transport.*

4) Chiffres Clés et Bilan 2021 de la Distribution Publique de Gaz Naturel :

Le nombre de clients consommateurs de la Concession s'établit à **14 463**, soit une progression de 1,6% par rapport à 2020. **La consommation de gaz naturel** de l'ordre de **490 GWh** est en augmentation de 11%. Comme pour la consommation d'électricité, cette variation semble imputable à la crise sanitaire du Covid 19 qui est venue impacter courant 2020 les usages de consommation du gaz naturel.

Contrairement au réseau de distribution publique d'électricité, **aucun producteur de bio gaz n'est raccordé au réseau de distribution gaz de la Concession** (Des projets sont cependant en cours d'études ou de finalisation).

Le montant total des investissements réalisés par GRDF pour le développement et la modernisation du réseau de distribution s'établit pour 2021 à **2,1 M€** dont **0,4 M€** consacré à la modernisation du réseau.

Conformément aux cahiers des charges d'application de l'arrêté du 13 juillet 2000 portant règlement de sécurité de la distribution de gaz, **le concessionnaire GRDF a respecté les modalités réglementaires et périodiques de surveillance et de maintenance des ouvrages**.

Pour l'année 2021, le Concessionnaire GRDF a reçu **350 appels** de tiers dont **169 pour demande d'interventions de sécurité**. **Le nombre d'incidents** (sécurité et dépannage) avérés et confirmés sur les ouvrages exploités par GRDF s'est élevé pour 2021 au nombre de **143**.

Aucun incident majeur n'est à déplorer pour l'année 2021.



Syndicat
Intercommunal
d'Énergies
du Département
de l'Aveyron

Les principaux points de vigilances à apporter au Service Public de la distribution de gaz naturel sont les suivants :

- Augmentation ces deux dernières années du nombre de dommages lors ou après travaux de tiers et ayant entraîné une fuite de gaz sur des ouvrages enterrés
- Le taux d'interventions en moins de 60 minutes suite à appels de tiers pour motifs de sécurité vient tangenter cette année la limite du taux minimum de 96% défini dans le cadre du Contrat de Service Public. La commune de VILLEFRANCHE DE ROUERGUE présente particulièrement une répétabilité annuelle du dépassement du délai de 60 minutes

5) Bilan 2021 du Déploiement du Compteur Gazpar :

Le déploiement du compteur Gazpar sur la Concession SIEDA a débuté courant du mois de novembre 2018.

Les principaux indicateurs (en cumul) à fin Avril 2022 sont les suivants :

- **Taux de compteurs Gazpar posés : 99% (14 302 compteurs)**
- **Taux de concentrateurs posés : 98% (50 concentrateurs)**
- Nombre de communes concernées : 40
- Montant des investissements réalisés par GRDF dans le cadre du déploiement : 1,4 M€
- Taux de compteurs Gazpar posés et ouverts aux services : 96%
- **Taux de réclamations au regard du nombre total de compteurs posés : 0,3%**
- **Taux de refus au regard du nombre total de compteurs posés : 0,3%**

6) Bilan 2021 du Réseau Révéo d'Infrastructures de Recharge des Véhicules Electriques :

Les principaux indicateurs (en cumul) à fin Décembre 2021 sont les suivants :

- **Nombre de bornes de charge en service : 68 (65 normales de 22 kVA et 3 rapides de 50 kVA)**
- **Nombre de points de charge en service : 133 (130 normaux et 3 rapides)**
- **Nombre d'abonnés au réseau Révéo : 311 (+15% par rapport à 2020)**

Fin Octobre 2022 : 83 bornes en service dont 4 rapides

Travaux en cours : 27 bornes supplémentaires dont 5 rapides et 1 superchargeur (150 kVA)

Les principaux indicateurs de l'année 2021 :

- **Nombre de sessions de charge réalisées par les utilisateurs : 10 075 (+64% par rapport à 2020)**
 - Dont 7 442 (74%) réalisées par les abonnés au réseau Révéo
- **Durée moyenne de charge sur une borne normale : 238 minutes**
- **Durée moyenne de charge sur une borne rapide : 36 minutes**
- **Consommation moyenne d'une session de charge : 21 kWh**
- **Tarif moyen d'une recharge normale : 3,29 €**
- **Tarif moyen d'une recharge rapide : 4,53 €**



Syndicat
Intercommunal
d'Énergies
du Département
de l'Aveyron

- **Top 5 des bornes du réseau Révéo les plus utilisées sur le Département :**
 - MILLAU – Rue Condamine : 766 sessions
 - BARAQUEVILLE – Place René Cassin : 692 sessions
 - ESPALION – Rue de l'Ouest Place Pierre Frontin : 630 sessions
 - LAGUIOLE – Place du Foirail – 493 sessions
 - SEVERAC LE CHÂTEAU – Place Salvador Allende : 488 sessions

7) Chiffres Clés et Bilan 2021 de la Distribution Publique du Très Haut Débit en Aveyron :

Concernant l'état d'avancement du déploiement du réseau fibre sur le département de l'Aveyron, **98 322 prises raccordables ont été construites à fin 2021 dont 88 477 sont commercialisables, soit un taux de déploiement de 63% à fin 2021** (au regard de l'objectif final de 156 000 prises construites).

A fin Octobre 2022, le taux de déploiement atteint la valeur de 78% (121 000 prises construites). **Les taux de déploiement attendus à fin 2022 et à fin 2023 sont respectivement de 85% et 100%.**

A fin 2021, les ouvrages en service et constitutifs du patrimoine concédé sont les suivants :

- Linéaire de réseau de collecte : 105 km
- Linéaire de réseau de transport : 1 248 km
- Linéaire de réseau de distribution : 7 749 km
- Nombre de Nœuds de Raccordement Optique (NRO) : 72
- Nombre de Points de Mutualisation (PM) : 529
- Nombre de Points de Branchement Optique (PBO) : 24 500

A fin 2021, nous dénombrons **20 106 abonnés, soit un taux de pénétration/commercialisation de l'ordre de 24%.**

Avec l'arrivée des nouveaux FAI BOUYGUES TELECOM, SFR et FREE qui devraient permettre de « booster » la commercialisation, **il est projeté un taux de pénétration de l'ordre de 31% à fin 2022 et 38% à fin 2023.**

Courant 2021, nous dénombrons **130 incidents** survenus sur le réseau exploité par ALLIANCE THD et ayant impacté **345 abonnés** (1,7%).

Le taux moyen annuel de disponibilité du service vue par un abonné suite aux incidents survenus sur le réseau courant 2021 est égal à **99,98%**. Ce taux respecte la valeur seuil minimale contractuelle de 99,9%.

Concernant les taux de Garantie du Temps de Rétablissement (GTR) suite aux incidents survenus sur le réseau courant 2021, les résultats obtenus sont les suivants :

- **Taux de rétablissement du service en moins de 5 Jours Ouvrés (JO) : 52% (70% contractuel)**
- **Taux de rétablissement du service en moins de 10 JO : 85% (90% contractuel)**
- **Taux de rétablissement du service en moins de 30 JO : 98% (100% contractuel)**

Le montant total des investissements consacrés à la construction et donc au déploiement du réseau fibre (premier établissement et raccordements) s'établit en cumul à fin 2021 à **145 M€** dont **28 M€ de subventions publiques.**