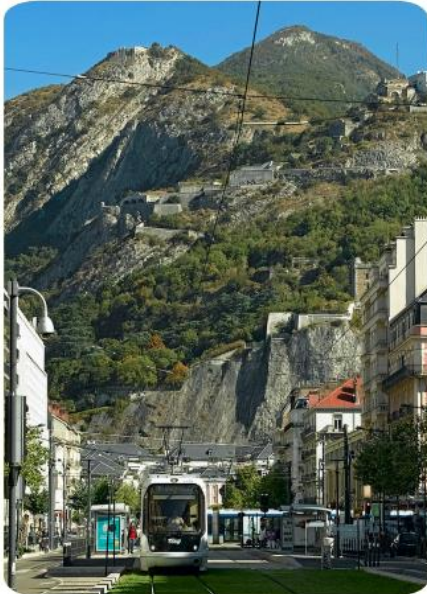




CONCESSION DE DISTRIBUTION ET DE
FOURNITURE EN TARIF RÉGLEMENTÉ
ÉLECTRICITÉ

COMPTE RENDU D'ACTIVITÉ
ANNEÉ 2021
ALLEVARD

150 ANS D'HISTOIRE AU CŒUR DES ALPES



442

SALARIÉS

284

Millions d'euros
de chiffre d'affaires
consolidé en **2021**

9,9

Millions d'euros
résultat net
consolidé en **2021**





C

HIFFRES CLÉS DE LA CONCESSION

Chiffres clés électricité

42,6 km de réseau moyenne tension HTA

51,9 km de réseau basse tension et branchements

48 Installations de production

54 Postes de transformation Publics

7 Postes de transformation Clients

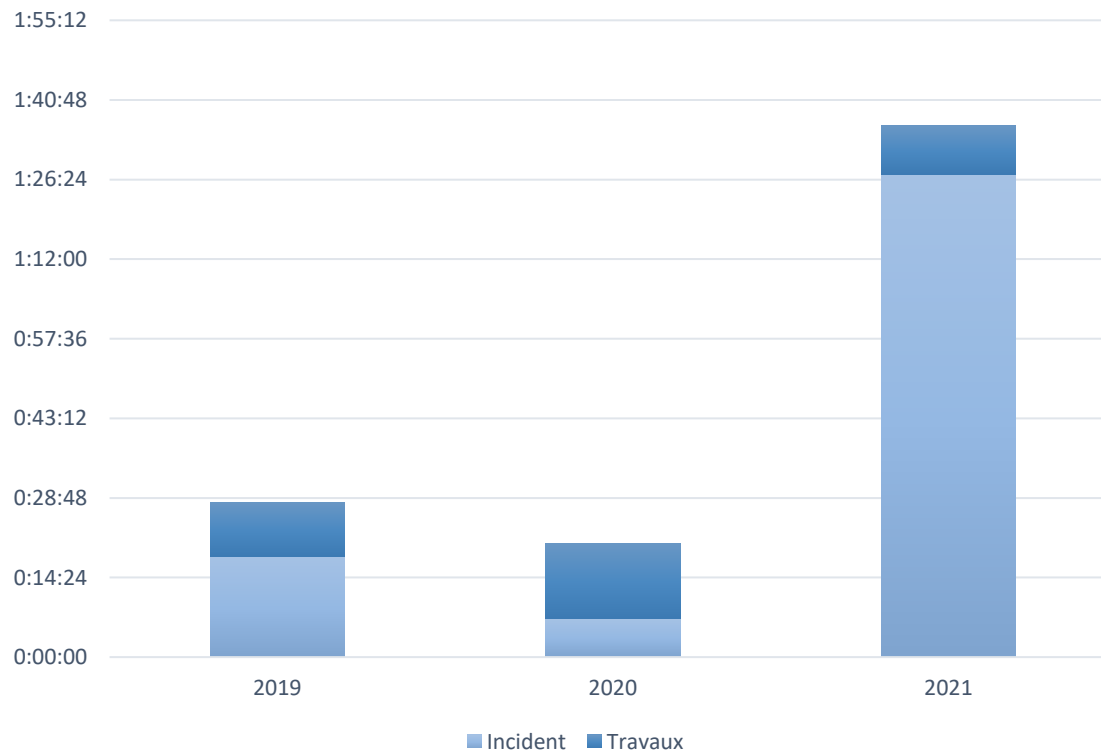
3 142 Clients (nombre de contrats)

4 408 k€ Valeur nette des actifs

22,4 GWh - Ventes acheminement

BILAN COUPURES 2021

- ✓ La durée moyenne de coupure par site toutes causes confondues (hors coupures amont) est de **1h36 min 08 sec** en 2021 (**20 min 36 sec** en 2020).
- ✓ Le temps de coupure sur incidents (hors coupures amont) est de **1h27 min 14 sec** en HT et BT (**06 min 58 sec** en 2020). Il est imputable aux intempéries survenues en décembre 2021, touchant principalement le réseau HTA.



DÉTAIL DES COUPURES 1/3

Principaux incidents survenus sur le réseau de votre commune :

- ✓ Le 17 janvier à 12h25 : coupure due à un câble Basse Tension en défaut. Reprise à 13h20.
- ✓ Le 26 janvier : déclenchement HTA du départ « Caravaning » à la suite d'un défaut sur le réseau HTA souterrain entre les postes « Tuches » et « Super-Collet » et perturbations :
 - De 03h45 à 05h30 secteur du Collet d'Allevard,
 - De 05h30 à 06h00 secteur Panissières.
- ✓ Le 28 novembre à 10h18 : déclenchement HTA du départ « Montouvrard » à la suite d'un défaut sur la ligne aérienne entre « Montouvrard » et Pinsot. Reprise à 11h16.
- ✓ Le 08 décembre à 15h17 : déclenchement HTA du départ « Caravaning » à la suite d'un défaut sur la ligne aérienne entre « Panissières » et « Caravaning ». Perturbation dans le secteur « Panissières ». Reprise à 15h24.
- ✓ Le 09 décembre à 09h31 : déclenchement HTA du départ « Collet » à la suite d'arbres tombés sur la ligne. Coupure du Collet d'Allevard. Reprise à 16h28.

DÉTAIL DES COUPURES 2/3

Interventions pour travaux sur votre commune :

- ✓ Le 10 février : consignation départ BT pour des travaux au 19 rue Jules Ferry.
- ✓ Le 15 février : consignation départ BT au poste « Chenal » pour restructuration du réseau Basse tension.
- ✓ Le 24 mars : consignation d'un départ BT au poste « Jardin du Bréda » (entre 10h00 et 10h40) pour un raccordement.
- ✓ Le 25 mars : consignation d'un départ BT au poste « Montouvrard » (entre 08h30 et 11h00) pour une rénovation de coffret.

DÉTAIL DES COUPURES 3/3

- ✓ Le 31 mars : consignation Basse Tension au 19 rue Jules Ferry pour une rénovation de coffret.
- ✓ Le 15 juin : remplacement du tableau Basse Tension au poste « Gentiane » entre 09h00 et 11h34.
- ✓ Le 21 juillet : consignation Basse Tension pour réfection de la colonne montante rue Nicolas Gauthier.
- ✓ Le 29 juillet : consignation Basse Tension au poste « Tour du Treuil » pour un remplacement de coffret.
- ✓ Le 19 octobre : consignation Basse Tension boulevard Jules Ferry pour un remplacement de coffret.
- ✓ Le 26 octobre : consignation Basse tension pour passage en souterrain du réseau d'une portion de la rue Charamil.

T RAVAUX 2021

Dans le cadre de l'enfouissement des réseaux :

- ✓ Travaux de génie civil pour l'enfouissement de la ligne HTA entre le poste de livraison et le poste « Bessay » en passant par le chemin de la Doubou (750 ml).
- ✓ Enfouissement de 110 ml de réseau HTA secteur Bajin.
- ✓ Enfouissement de réseau Basse Tension :
 - Chemin Retourdière (123 ml)
 - A Montouvrard (65 ml)
 - Impasse Bien-Aller (175 ml)
- ✓ Restructuration de réseau Rue Chenal.
- ✓ Rénovations de plusieurs colonnes montantes.
- ✓ Rénovation du tableau Basse Tension du poste « Gentiane ».
- ✓ Plusieurs opérations de raccordement : réalisation de 40 branchements en diffus.

P RÉVISION DE TRAVAUX 2022

- ✓ Fin des travaux en cours à Grange neuve avec la dépose de 240 ml de ligne HTA.
- ✓ Première tranche des travaux d'enfouissement de la liaison HTA entre les postes « Pannissières » et « Caravaning ». Cette troisième phase de travaux, réalisée dans la continuité des chantiers de 2020 et 2021, vise à enfouir dans son intégralité l'alimentation du Collet d'Alleverd. Elle sera réalisée en coordination avec Isère THD.
- ✓ Réparation des dégâts dus aux intempéries de fin 2021, notamment secteur Bajin et alimentation du Collet d'Alleverd.
- ✓ Renforcement du réseau Basse Tension secteur « Grand Pont ».
- ✓ Restructuration du réseau Basse Tension entre les postes « Louaraz » et « Marché » pour préparer la rénovation de ce dernier poste.
- ✓ Rénovation du poste « Marché ».
- ✓ Remplacement de deux tableaux Basse Tension (« Ecole Maternelle » et « Grange neuve »).
- ✓ Divers raccordements.

BILAN CHIFFRE DES RÉSEAUX

Les investissements en 2021 ont été consacrés aux opérations suivantes (k€) :

Destination de l'investissement	unité	Réalisé 2021
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	48
dont raccordement des consommateurs BT (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€ HT	48
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT	0,2
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	178
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	32
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	14
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes de prolongation de durée de vie)	k€ HT	15
dont moyens d'exploitation	k€ HT	2,2
dont compteurs communicants	k€ HT	0,4
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	k€ HT	146
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	139
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT	6,8
III. Investissement de logistique	k€ HT	15
Total (=I + II + III + IV)	k€ HT	241

RAPPORT FINANCIER / COMPTE DE RÉSULTAT DE LA CONCESSION

en k€	2020	2021
	Réalisé	Réalisé
Ventes électricité	1 026	1 098
Achats électricité	248	254
Subventions d'exploitation	0	0
Marge électricité	778	844
Ventes gaz	0	0
Achats gaz	0	0
Subventions d'exploitation	0	0
Marge gaz	0	0
Production vendue et immobilisée	109	162
Production de l'exercice	887	1 006

Achats mat consommables	43	65
Charges externes	283	210
Impôts et taxes	8	6
Charges de perso (yc personnel ext)	167	208
Autres charges et produits	15	29
Face	37	32
Fonds de péréquation	0	0
Redevance de concession	31	31
Dotations nettes aux amortissements biens en concession	34	39
Dotations aux amortissements biens de reprise	0	0
Dotations aux amortissements biens privés	7	5
Cessions internes	0	0
Résultat d'exploitation	263	381
Résultat financier	(2)	(0)
Résultat exceptionnel	0	0
IS	75	104
Participation des salariés	2	3
Résultat net	185	274



Pour la mission de fourniture en tarifs réglementés de vente :

Les prix du Tarif Réglementé de Vente de l'électricité (TRVe) sont fixés par les Pouvoirs Publics. Selon la puissance choisie, le prix est le même pour tous, partout en France. Ce tarif évolue 1 à 2 fois par an. Une partie de l'électricité que nous consommons s'achète aussi sur les marchés de gros. Elle est donc sujette à l'offre et à la demande.

La reprise économique constatée en 2021, et les tensions géopolitiques avec la Russie, ont entraîné une forte augmentation de la demande énergétique, multipliant par 4 le prix de l'électricité sur les marchés.

Le prix du mégawattheure est ainsi passé de 50 € en janvier 2021, à 222 € en décembre 2021 : soit une hausse de +344% à l'achat sur le marché de gros, alors que le prix moyen de l'électricité pour un client particulier, a augmenté de +2,1 % en 2021.

Pour éviter que cette flambée des prix ne se répercute sur votre facture d'électricité, l'Etat a mis en place un bouclier tarifaire, limitant ainsi la hausse du TRV d'électricité prévue au 1^{er} février 2022 à 4 % TTC en moyenne au niveau national.

FAITS MARQUANTS 2021

Le plafonnement de cette hausse a été rendu possible en agissant sur deux leviers :

- une hausse de 44,5 % du prix du kWh HT en moyenne
- une baisse significative de 96 % du montant de la CSPE ou TICFE (taxe qui compose une partie de votre facture), permettant de compenser cette hausse du prix du kWh.

A titre d'exemple, cette augmentation de 4 % TTC en moyenne représente une hausse d'environ 38€/an.

Sans l'application du bouclier tarifaire, la hausse aurait été beaucoup plus importante, de l'ordre de 330 €/an.

Pour aider les ménages les plus précaires, l'état a décidé à l'automne 2021 de renforcer le dispositif du «chèque énergie» avec l'attribution d'un chèque supplémentaire de 100 € en Décembre 2021.

Ce chèque complète celui envoyé au printemps, qui concerne 16 500 personnes sur l'ensemble de nos concessions dont 375 sur la concession d'Allevard pour un montant de 29669€.

A titre indicatif, il y a 89 566 contrats au tarif réglementé électricité au 31 décembre 2021.

RÉPARTITION CONTRATS ÉLECTRICITÉ



SOUSCRIPTION COURANT

Années	Nombre de souscriptions
2021	463



RÉSILIATIONS COURANT

Années	Nombre de résiliations
2021	463



RÉPARTITION DES FACTURATIONS TRV BLEU RÉSIDENTIELS ET NON RÉSIDENTIELS

Années	Facturation non rés kWh	Facturation rés kWh	Total général	Non résidentiels	Résidentiels
2020	2 932 652	13 585 086	16 517 738	18%	82%
2021	*	*	15 096 186	*	*



CLIENTS MENSUALISÉS TARIFS BLEU RÉSIDENTIELS

Années	Nbre total de contrats TRV Bleu RES Mensualisation	Nbre total de contrats TRV Bleu RES Prélèvement	Nbre total de contrats TRV Bleu RES sans prélèvement	Nbre total de contrats TRV Bleu RES	% clients TRV Bleu résidentiels mensualisés
2021	1104	848	1251	3203	34%

RAPPORT FINANCIER : COMPTE DE RÉSULTAT DE LA CONCESSION

en k€	2021	2020
	Réalisé	Réalisé
Ventes électricité	3 931	2 040
Achats électricité	3 866	2 072
Subventions d'exploitation	75	281
Marge électricité	140	250
Ventes gaz	0	0
Achats gaz	0	0
Subventions d'exploitation	0	0
Marge gaz	0	0
Production vendue et immobilisée	59	54
Production de l'exercice	199	304
Achats mat consommables	4	0
Charges externes	33	52
Impôts et taxes	4	6
Charges de perso (yc personnel ext)	45	60
Autres charges et produits	4	12
Face	0	0
Fonds de péréquation	0	0
Redevance de concession	0	0
Dotations nettes aux amortissements biens en concession	0	0
Dotations aux amortissements biens de reprise	0	0
Dotations aux amortissements biens privés	9	18
Cessions internes	(6)	(13)
Résultat d'exploitation	105	169
Résultat financier	(0)	(0)
Résultat exceptionnel	0	0
IS	33	40
Participation des salariés	1	0
Résultat net	71	128

Pour la mission de fourniture en tarifs réglementés de vente :

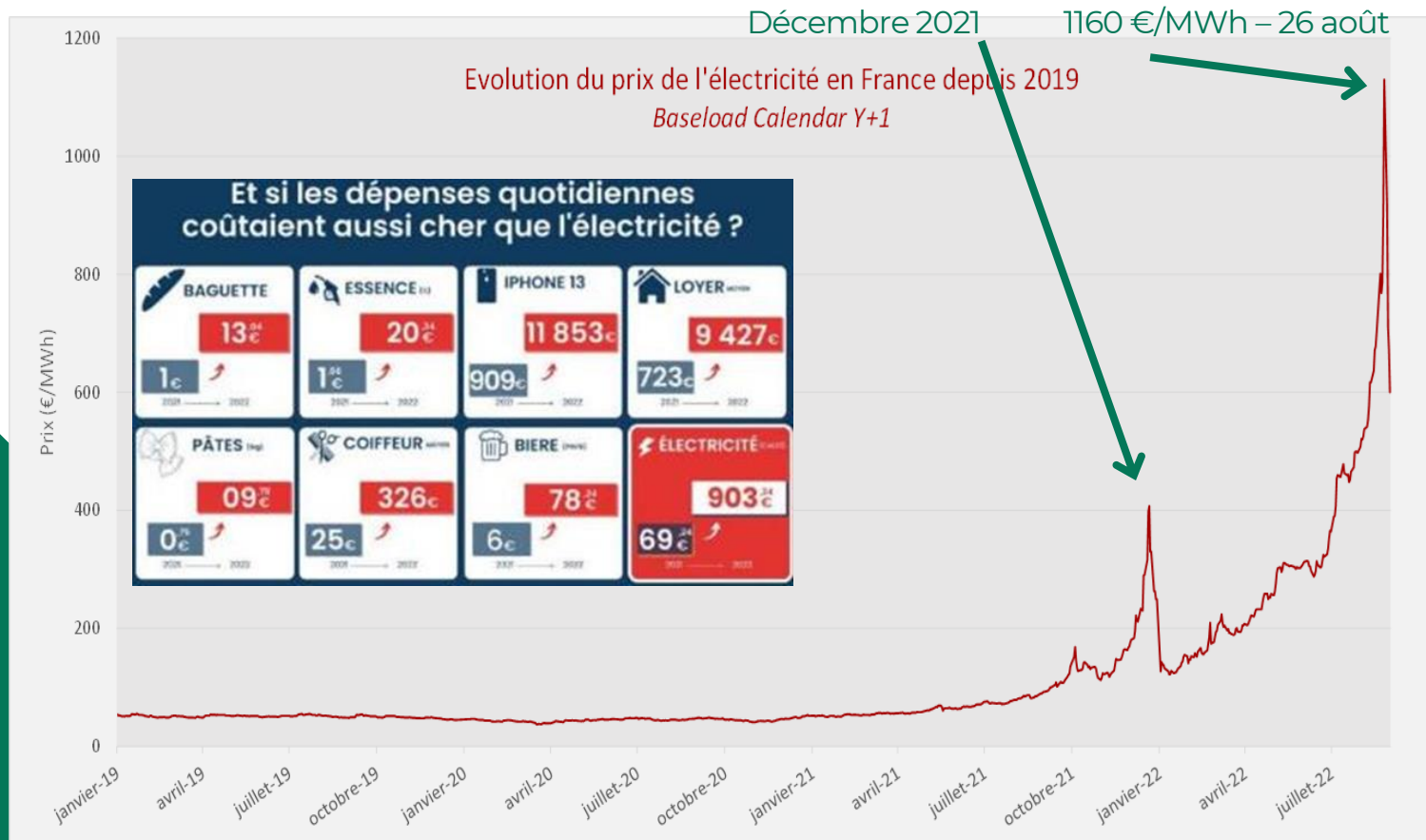
Les mécanismes de blocage tarifaire mis en place par le gouvernement à l'automne 2021 préservent les consommateurs d'une hausse des prix des tarifs réglementés en électricité jusqu'au 1er Février 2023.

Ces mécanismes ne sont pas sans conséquence sur l'équilibre économique de l'activité de GEG.

C'est dans ce contexte inédit, que GEG poursuit l'explication régulière de ce mécanisme aux clients afin de les aider à comprendre leurs factures et maîtriser la gestion de leur budget.



Cours de l'électricité



Evolution facture électricité en € TTC client résidentiel conso annuelle moyenne
Simple Tarif 6 kVA = 2482 kWh
Double Tarif 6 kVA = heures creuses 1464 kWh + heures pleines 2928 kWh

Bouclier tarifaire
 plafonnée à 15 % TTC
 sans évolution des taxes
 en janvier 2023

