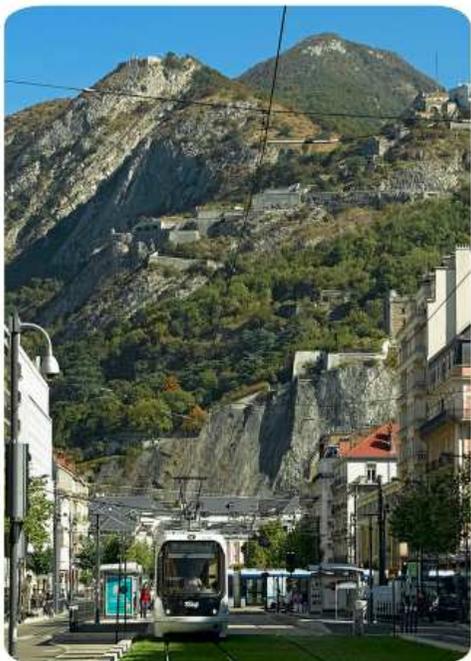




CONCESSION DE DISTRIBUTION ET DE  
FOURNITURE EN TARIF RÉGLEMENTÉ  
ÉLECTRICITÉ

COMPTE RENDU D'ACTIVITÉ  
ANNEÉ 2020  
ALLEMOND



# 150 ANS D'HISTOIRE AU CŒUR DES ALPES





  
GreenAlp

FILIALE À 100% DE GEG

# C HIFFRES CLÉS DE LA CONCESSION

## Chiffres clés électricité

17 km de réseau moyenne tension HTA

18 km de réseau basse tension et branchements

11 Installations de production

26 Postes de transformation Publics

0 Poste de transformation Clients

998 Clients (nombre de contrats)

1 206 k€ Valeur nette des actifs

6,75 GWh - Ventes acheminement

# BILAN COUPURES 2020

- ✓ En 2020, le temps moyen de coupure par point de livraison toutes causes confondues (travaux, incidents et hors coupures réseau amont) est de 21 min.
- ✓ Le temps de coupure sur incidents (hors coupures amont) est de 11 min. Il est imputable à trois incidents survenus sur le réseau HTA.

# DÉTAIL DES COUPURES

- ✓ Incident HTA du 28 septembre à 7h31 : à la suite d'un déclenchement survenu dans la nuit, identification de la panne le matin (loir ayant provoqué un court-circuit dans une cellule HTA au poste «Drayrie»).
- ✓ Incident HTA du 06 octobre à 19h15 : déclenchement entre les postes « Mairie » et « Articol ». Reprise du réseau à 19h42 (pas de défaut constaté sur le réseau exploité par GreenAlp).
- ✓ Incident HTA du 12 décembre à 11h30 : déclenchement HTA entre les postes «Mairie» et «Articol» dû à un contact avec une branche. Reprise du réseau à 12h30.

# T RAVAUX 2020

- ✓ Continuation des travaux de terrassement et de pose de réseau HTA et de réseau BT avenue de Savoie en coordination avec le chantier RTE.
- ✓ Enfouissement de 280 ml de réseau BT dans le quartier « Pissevache ».
- ✓ Réalisation des travaux de terrassement au Creytel en vue de l'enfouissement HTA et BT ainsi que du génie civil du futur poste HTA/BT.
- ✓ Travaux sur le poste de livraison: motorisation des cellules et installation du coffret de télécommande. Ces nouvelles installations permettent une réactivité accrue en cas de panne sur le réseau HTA.
- ✓ Renouvellement du tableau basse tension du poste « Groupe scolaire ».
- ✓ Dans le cadre des opérations de raccordement:
  - Extension de réseau basse tension pour alimenter la zone du téléporté.
  - Réalisation de 6 branchements.

# P RÉVISION DE TRAVAUX 2021

- ✓ Equipement du nouveau poste «Creytel» et fin des travaux de réseau dans cette zone.
- ✓ Dans le secteur de l'avenue de Savoie, tirage des réseaux et enfouissement du réseau BT dans les chemins de la Taillat, de la Chapelle et Chalpe.
- ✓ Rénovation d'un tableau Basse Tension dans un poste.
- ✓ Divers raccordements.

# BILAN CHIFFRE DES RÉSEAUX

Les investissements en 2020 ont été consacrés aux opérations suivantes (k€) :

CATEGORIE	ACTIVITES	REALISE 2020 EN k€
Pose/renouvellement des réseaux HTA aériens	Réseaux HTA	111
Pose/renouvellement de réseaux BT		76
Demandes imposées	Branchements BT	7
Préventif de renouvellement et maintenance	Postes HTA / BT Matériels BT et auxiliaires	66
<b>TOTAL</b>		<b>260</b>

# RAPPORT FINANCIER / COMPTE DE RÉSULTAT DE LA CONCESSION

en k€	2019	2020		
	Réalisé	Réalisé		
Ventes électricité	341	323	Achats mat consommables	21 46
<b>Achats électricité</b>	<b>130</b>	<b>132</b>	<b>Charges externes</b>	<b>82 66</b>
Subventions d'exploitation	0	0	Impôts et taxes	3 3
<b>Marge électricité</b>	<b>210</b>	<b>191</b>	<b>Charges de perso (yc personnel ext)</b>	<b>75 71</b>
Ventes gaz	0	0	Autres charges et produits	0 0
<b>Achats gaz</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Face</b>	<b>2 2</b>
Subventions d'exploitation	0	0	Fonds de péréquation	3 0
<b>Marge gaz</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Redevance de concession</b>	<b>7 8</b>
Production vendue et immobilisée	48	115	Dotations nettes aux amortissements biens en concession	0 0
<b>Production de l'exercice</b>	<b>258</b>	<b>306</b>	<b>Dotations aux amortissements biens de reprise</b>	<b>0 0</b>
			Dotations aux amortissements biens privés	8 9
			<b>Cessions internes</b>	<b>(0) (0)</b>
			Résultat d'exploitation	56 99
			<b>Résultat financier</b>	<b>(0) (1)</b>
			Résultat exceptionnel	9 0
			<b>IS</b>	<b>20 28</b>
			Participation des salariés	1 1
			<b>Résultat net</b>	<b>44 70</b>



# F AITS MARQUANTS 2020

- ✓ Les variations tarifaires en 2020 ont été les suivantes :
  - 2,4% TTC, pour les tarifs bleus résidentiels et pour les professionnels au 1/02,
  - Respectivement, 1,54% et 1,58% TTC, pour les tarifs bleus résidentiels et pour les professionnels au 1/08,
  - Une évolution moyenne sur 2020 de -1,18% TTC pour les particuliers sur le gaz (une variation de tarif par trimestre contrairement aux 2 évolutions sur l'électricité),
- ✓ La fin des tarifs réglementés sur le gaz pour les particuliers est officielle depuis le 5 décembre 2019. On note que cela concerne aussi l'électricité dans certains cas précis chez les professionnels,
- ✓ Changement de logiciel clientèle avec un impact sur la facturation ayant parfois conduit à des insatisfactions clients,
- ✓ Chèque énergie : 20 bénéficiaires pour un montant moyen de 136 €.

# RÉPARTITION CONTRATS ÉLECTRICITÉ



SOUSCRIPTION COURANT 2020

Souscriptions tarifs bleu résidentiels

30



RÉSILIATIONS COURANT 2020

Résiliations tarifs bleu résidentiels

32



CONTRATS PRÉLEVÉS TR (Tarif bleu)

## Clients mensualisés tarifs bleu résidentiels

Agence/Contrat type	Nbre total de contrats TRV Bleu RES Autres	Nbre total de contrats TRV Bleu RES Mensualisation	Nbre total de contrats TRV Bleu RES Prélèvement	Nbre total de contrats TRV Bleu RES	% clients TRV Bleu résidentiels mensualisés
ALLEMOND	222	353	436	789	28 %



RÉPARTITION DES FACTURATIONS TRV BLEU RÉSIDENTIELS ET NON RÉSIDENTIELS

ANNÉES	Facturation non-résidents Kwh	Facturation résidents Kwh	TOTAL GÉNÉRAL	Non résidentiels	Résidentiels
2019	943 770	4 657 343	5 601 113	17 %	83 %
2020	668 787*	3 604 329*	4 273 116*	16 %*	84 %*

[\*] Du fait de la migration des systèmes d'information, la facturation a été suspendue pendant 4 mois. Les consommations non facturées en 2020 sont régularisées en 2021.

# RAPPORT FINANCIER : COMPTE DE RÉSULTAT DE LA CONCESSION

en k€	2020	2019
	Réalisé	Retraité*
Ventes électricité	643	657
Achats électricité	732	749
Subventions d'exploitation	106	94
Marge électricité	17	2
Production vendue et immobilisée	84	116
Production de l'exercice	101	117
Achats mat consommables	0	0
Charges externes	13	15
Impôts et taxes	2	2
Charges de perso (yc personnel ext)	11	16
Autres charges et produits	8	3
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	2	3
Cessions internes	(0)	(2)
Résultat d'exploitation	65	80
Résultat financier	(0)	(0)
Résultat exceptionnel	0	0
IS	15	27
Participation des salariés	0	0
<b>Résultat net</b>	<b>49</b>	<b>53</b>

(\*) Des modifications significatives sur les achats d'énergie de l'année 2019 étant intervenues post-clôture, les marges 2019 ont été recalculées.

# PERSPECTIVES 2021

- ✓ Une variation de **1,61% TTC** des tarifs réglementés au 1er février 2021 en électricité a été observée pour les clients résidentiels et **2,61% TTC** pour les clients professionnels.
- ✓ Une variation de **0,48% TTC** des tarifs réglementés au 1er août 2021 en électricité a été observée pour les clients résidentiels et **0,38% TTC** pour les clients professionnels.