

# GUEMENE-PENFAO

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>3 185</b>	<b>3 202</b>	<b>12 434</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	2	2	10	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	29	32	96	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	3 154	3 168	12 328	400 340
Consommation BT (MWh)	24 343	23 733	83 240	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 225	1 273	4 551	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			7 815	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			170	24 231

\*

**C1 à C5** : Catégories de clients segmentés selon le type de tension (moyenne ou basse) et le niveau de puissance.

**ICS** : Informations Commerciales Sensibles. Les recettes d'acheminement et les données de consommation ne sont pas communiquées lorsque le nombre de clients HTA est inférieur à 4.

## Production d'énergie renouvelable

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre de producteurs BT	94	110	501	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	3	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	1 276	2 218	56 982	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	1 387	2 033	27 801	902 613

\*

**DCP** : Données à Caractère Personnel. La production d'énergie et la puissance installée en basse tension ne sont pas communiquées lorsque le nombre de producteurs BT est inférieur à 10.

## Qualité de l'énergie distribuée

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>215</b>	<b>285</b>	<b>314</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	28	38	47	43
Critère B HTA	186	246	269	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	79	61	75	45
<i>dont travaux BT</i>	21	14	9	10
<i>dont travaux HTA</i>	59	47	66	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	135	223	241	116
<i>dont incidents BT</i>	8	25	38	33
<i>dont incidents HTA</i>	128	199	203	83
Nombre de clients mal-alimentés *	81	38	60	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	11	7	15	458

\*

**Critère B** : Durée moyenne de coupure perçue par un client BT.

**Nombre de clients mal alimentés** : Nombre d'usagers dont la tension se situe hors de la plage réglementaire des 230 V (+- 10%).

**Nombre de départs mal alimentés** : Nombre de départs avec au moins un usager hors de la plage réglementaire.

## Réseau basse tension (BT)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>127</b>	<b>127</b>	<b>506</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	24	23	77	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	6	6	17	150
Aériens torsadés	57	57	231	4 399
Souterrains	44	45	197	5 113
Part en souterrain (%)	35	36	39	49
Âge moyen (ans)	29	29	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>147</b>	<b>147</b>	<b>554</b>	<b>10 130</b>
Aériens	124	124	435	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	23	23	119	3 931
Part en souterrain (%)	15	16	21	39
Âge moyen (ans)	36	37	34	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>169</b>	<b>170</b>	<b>659</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	2	2	5	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	95	95	384	5 504
<i>dont postes au sol</i>	72	73	270	6 683
Part des postes au sol (%)	43	43	41	54
Âge moyen (ans)	31	32	32	29

Les données proviennent de fichiers transmis annuellement par l'exploitant Enedis dans le cadre du contrôle de la concession.