

**Clients**

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 718</b>	<b>1 730</b>	<b>19 362</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	11	11	39	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	33	34	201	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 674	1 685	19 122	400 340
Consommation BT (MWh)	18 267	16 827	141 420	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	908	890	7 715	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	12 435	11 828	41 419	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	259 846	266 086	994	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	54	73	784	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	5	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	731	728	56 860	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	639	720	40 501	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>94</b>	<b>247</b>	<b>201</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	20	68	41	43
Critère B HTA	70	177	160	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	72	30	63	45
<i>dont travaux BT</i>	8	6	6	10
<i>dont travaux HTA</i>	64	25	57	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	18	215	139	116
<i>dont incidents BT</i>	11	63	35	33
<i>dont incidents HTA</i>	6	152	104	83
Nombre de clients mal-alimentés *	7	14	153	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	1	2	25	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>59</b>	<b>60</b>	<b>577</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	4	4	37	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	1	1	5	150
Aériens torsadés	28	28	274	4 399
Souterrains	26	28	265	5 113
Part en souterrain (%)	45	47	46	49
Âge moyen (ans)	31	31	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>531</b>	<b>10 130</b>
Aériens	38	38	282	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	1	1	1	16
Souterrains	25	25	249	3 931
Part en souterrain (%)	39	39	47	39
Âge moyen (ans)	29	30	30	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>643</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	0	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	30	30	287	5 504
<i>dont postes au sol</i>	41	41	356	6 683
Part des postes au sol (%)	58	58	55	54
Âge moyen (ans)	30	31	30	29

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