

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 452</b>	<b>1 476</b>	<b>25 166</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	5	5	68	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	13	12	308	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 434	1 459	24 790	400 340
Consommation BT (MWh)	12 290	12 403	177 516	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	598	636	9 731	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	8 323	8 001	133 417	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	148 608	159 090	2 834	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	64	87	1 018	16 444
Nombre de producteurs HTA	2	2	27	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	31 373	35 849	448 894	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	18 997	19 373	216 070	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>132</b>	<b>102</b>	<b>144</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	26	40	36	43
Critère B HTA	106	61	107	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	119	70	59	45
<i>dont travaux BT</i>	19	8	13	10
<i>dont travaux HTA</i>	101	61	46	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	13	32	84	116
<i>dont incidents BT</i>	7	32	23	33
<i>dont incidents HTA</i>	5	0	61	83
Nombre de clients mal-alimentés *	61	4	232	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	6	3	47	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>62</b>	<b>62</b>	<b>944</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	9	9	154	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	2	2	34	150
Aériens torsadés	30	30	430	4 399
Souterrains	22	22	360	5 113
Part en souterrain (%)	35	36	38	49
Âge moyen (ans)	28	29	29	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>116</b>	<b>116</b>	<b>1 269</b>	<b>10 130</b>
Aériens	53	53	885	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	63	63	385	3 931
Part en souterrain (%)	54	54	30	39
Âge moyen (ans)	28	29	32	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>1 295</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	51	51	782	5 504
<i>dont postes au sol</i>	33	33	505	6 683
Part des postes au sol (%)	39	39	39	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.