

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>3 013</b>	<b>3 047</b>	<b>32 002</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	5	5	51	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	37	41	316	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	2 971	3 001	31 635	400 340
Consommation BT (MWh)	22 747	22 127	232 177	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 158	1 197	12 653	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	3 574	3 217	26 016	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	83 819	81 146	680	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	143	180	1 578	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	6	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	929	1 094	69 997	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	984	1 354	41 322	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>383</b>	<b>179</b>	<b>114</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	50	56	31	43
Critère B HTA	326	123	83	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	106	26	57	45
<i>dont travaux BT</i>	2	8	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	104	18	50	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	270	152	57	116
<i>dont incidents BT</i>	47	48	25	33
<i>dont incidents HTA</i>	222	105	33	83
Nombre de clients mal-alimentés *	105	89	431	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	9	6	61	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>114</b>	<b>115</b>	<b>958</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	8	8	64	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	2	2	9	150
Aériens torsadés	58	58	423	4 399
Souterrains	47	48	470	5 113
Part en souterrain (%)	41	42	49	49
Âge moyen (ans)	28	28	27	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>103</b>	<b>103</b>	<b>845</b>	<b>10 130</b>
Aériens	77	77	555	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	0	16
Souterrains	26	26	290	3 931
Part en souterrain (%)	26	26	34	39
Âge moyen (ans)	36	37	33	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>140</b>	<b>140</b>	<b>1 105</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	1	1	7	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	76	74	494	5 504
<i>dont postes au sol</i>	63	65	604	6 683
Part des postes au sol (%)	45	46	55	54
Âge moyen (ans)	30	30	28	29

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