

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	6 030	6 065	46 626	405 035
<i>dont clients HTA</i>	8	8	43	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	26	28	353	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	5 996	6 029	46 230	400 340
Consommation BT (MWh)	26 826	26 343	252 414	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 529	1 616	14 517	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	5 769	5 939	104 888	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	118 277	130 774	1 993	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	70	97	879	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	2	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	135	188	5 779	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	211	339	7 995	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
Temps moyen de coupure par client en minutes	45	142	165	164
Critère B BT *	28	113	66	43
Critère B HTA	17	11	92	118
Critère B amont	0	16	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	12	25	28	45
<i>dont travaux BT</i>	5	17	11	10
<i>dont travaux HTA</i>	8	8	16	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	33	98	130	116
<i>dont incidents BT</i>	24	96	55	33
<i>dont incidents HTA</i>	9	3	75	83
Nombre de clients mal-alimentés *	131	0	351	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	4	0	17	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
Longueur totale en kilomètres	80	81	840	10 493
Aériens nus	3	3	61	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>3</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	21	22	261	4 399
Souterrains	55	55	517	5 113
Part en souterrain (%)	69	68	62	49
Âge moyen (ans)	28	28	29	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	67	60	545	10 130
Aériens	13	13	242	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	54	47	303	3 931
Part en souterrain (%)	81	79	56	39
Âge moyen (ans)	21	23	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	63	63	723	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>7</i>	<i>7</i>	<i>197</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>56</i>	<i>56</i>	<i>524</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	89	89	72	54
Âge moyen (ans)	26	26	30	29

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