

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 930	1 932	34 148	405 035
<i>dont clients HTA</i>	0	0	107	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	10	10	409	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 920	1 922	33 632	400 340
Consommation BT (MWh)	13 766	12 888	243 196	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	702	707	13 292	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			184 904	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			3 847	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	87	110	1 960	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	20	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	353	387	229 192	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	410	512	156 902	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	32	49	98	164
Critère B BT *	19	16	21	43
Critère B HTA	13	34	77	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	13	22	42	45
<i>dont travaux BT</i>	0	13	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	13	10	34	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	19	27	56	116
<i>dont incidents BT</i>	19	3	13	33
<i>dont incidents HTA</i>	0	24	43	83
Nombre de clients mal-alimentés *	1	0	463	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	1	0	67	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	45	45	1 144	10 493
Aériens nus	4	4	137	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	31	150
Aériens torsadés	19	19	505	4 399
Souterrains	21	21	501	5 113
Part en souterrain (%)	46	46	44	49
Âge moyen (ans)	29	30	28	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	36	37	1 364	10 130
Aériens	27	27	917	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	9	9	447	3 931
Part en souterrain (%)	24	25	33	39
Âge moyen (ans)	39	40	33	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	50	51	1 513	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	26	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	19	19	766	5 504
<i>dont postes au sol</i>	31	32	721	6 683
Part des postes au sol (%)	62	63	48	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.