

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	5 284	5 351	8 563	405 035
<i>dont clients HTA</i>	7	7	8	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	48	48	67	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	5 229	5 296	8 488	400 340
Consommation BT (MWh)	36 584	35 467	56 918	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 881	1 958	3 124	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	7 177	6 683	39 823	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	155 987	155 604	712	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	180	241	395	16 444
Nombre de producteurs HTA	1	1	1	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	1 460	2 000	3 252	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	2 694	3 878	5 472	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	166	208	170	164
Critère B BT *	58	46	42	43
Critère B HTA	108	161	126	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	78	66	52	45
<i>dont travaux BT</i>	15	20	14	10
<i>dont travaux HTA</i>	63	46	39	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	88	141	116	116
<i>dont incidents BT</i>	43	27	29	33
<i>dont incidents HTA</i>	45	115	87	83
Nombre de clients mal-alimentés *	86	31	93	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	15	9	14	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	156	158	260	10 493
Aériens nus	17	17	25	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	5	4	5	150
Aériens torsadés	83	83	130	4 399
Souterrains	56	57	104	5 113
Part en souterrain (%)	36	37	40	49
Âge moyen (ans)	31	31	30	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	169	168	266	10 130
Aériens	97	95	167	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	72	73	99	3 931
Part en souterrain (%)	42	44	37	39
Âge moyen (ans)	33	34	34	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	176	179	305	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	0	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	79	79	145	5 504
<i>dont postes au sol</i>	97	100	160	6 683
Part des postes au sol (%)	55	56	52	54
Âge moyen (ans)	29	29	30	29

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