

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	2 531	2 602	20 533	405 035
<i>dont clients HTA</i>	5	5	22	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	24	24	152	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	2 502	2 573	20 359	400 340
Consommation BT (MWh)	18 203	17 695	118 560	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	928	970	6 722	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	31 248	30 873	48 258	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	509 651	543 127	926	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	101	122	630	16 444
Nombre de producteurs HTA	2	2	2	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	19 818	21 420	23 147	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	8 700	8 944	11 406	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	92	163	144	164
Critère B BT *	25	36	65	43
Critère B HTA	65	124	71	118
Critère B amont	0	3	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	78	31	22	45
<i>dont travaux BT</i>	21	7	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	57	24	15	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	12	129	114	116
<i>dont incidents BT</i>	4	29	58	33
<i>dont incidents HTA</i>	8	99	56	83
Nombre de clients mal-alimentés *	2	1	214	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	1	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	94	95	453	10 493
Aériens nus	9	9	42	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	2	2	4	150
Aériens torsadés	42	41	194	4 399
Souterrains	42	44	215	5 113
Part en souterrain (%)	45	47	48	49
Âge moyen (ans)	26	26	27	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	142	144	373	10 130
Aériens	72	72	206	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	70	72	167	3 931
Part en souterrain (%)	49	50	45	39
Âge moyen (ans)	28	29	30	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	128	130	469	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	2	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	67	64	202	5 504
<i>dont postes au sol</i>	61	66	265	6 683
Part des postes au sol (%)	48	51	57	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.