

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	2 379	2 416	8 343	405 035
<i>dont clients HTA</i>	6	6	19	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	33	33	74	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	2 340	2 377	8 250	400 340
Consommation BT (MWh)	17 853	17 115	59 673	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	902	941	3 237	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	8 491	7 985	15 652	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	168 985	171 336	362	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	81	94	419	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	1	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	464	688	37 674	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	710	844	20 371	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	123	159	189	164
Critère B BT *	14	21	26	43
Critère B HTA	103	137	160	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	74	33	54	45
<i>dont travaux BT</i>	12	3	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	62	30	47	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	44	124	132	116
<i>dont incidents BT</i>	2	18	20	33
<i>dont incidents HTA</i>	42	106	113	83
Nombre de clients mal-alimentés *	7	4	48	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	2	12	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	323	10 493
Aériens nus	10	10	29	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	3	2	5	150
Aériens torsadés	29	29	150	4 399
Souterrains	39	41	143	5 113
Part en souterrain (%)	49	50	44	49
Âge moyen (ans)	26	27	26	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	86	87	384	10 130
Aériens	58	58	298	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	0	16
Souterrains	28	28	86	3 931
Part en souterrain (%)	32	33	22	39
Âge moyen (ans)	35	36	36	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	104	107	438	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	1	1	2	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	53	53	246	5 504
<i>dont postes au sol</i>	50	53	190	6 683
Part des postes au sol (%)	48	50	43	54
Âge moyen (ans)	29	29	29	29

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