

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	974	990	16 360	405 035
<i>dont clients HTA</i>	3	2	36	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	6	7	197	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	965	981	16 127	400 340
Consommation BT (MWh)	7 175	6 803	118 545	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	362	366	6 467	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			29 675	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			683	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	66	84	1 022	16 444
Nombre de producteurs HTA	2	2	14	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	18 707	20 995	158 739	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	9 941	10 002	82 297	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	276	186	233	164
Critère B BT *	15	46	42	43
Critère B HTA	261	137	184	118
Critère B amont	0	3	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	122	22	74	45
<i>dont travaux BT</i>	4	7	14	10
<i>dont travaux HTA</i>	119	16	60	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	153	160	152	116
<i>dont incidents BT</i>	12	39	28	33
<i>dont incidents HTA</i>	142	121	124	83
Nombre de clients mal-alimentés *	0	0	136	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	0	0	19	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	39	39	517	10 493
Aériens nus	8	8	44	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>6</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	12	12	221	4 399
Souterrains	18	18	251	5 113
Part en souterrain (%)	46	46	49	49
Âge moyen (ans)	34	35	27	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	45	46	594	10 130
Aériens	38	38	407	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	7	7	187	3 931
Part en souterrain (%)	16	16	31	39
Âge moyen (ans)	32	33	31	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	57	57	740	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>8</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>35</i>	<i>35</i>	<i>362</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>22</i>	<i>22</i>	<i>370</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	39	39	50	54
Âge moyen (ans)	32	33	30	29

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