

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	14 148	14 339	38 408	405 035
<i>dont clients HTA</i>	10	10	73	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	81	81	442	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	14 057	14 248	37 893	400 340
Consommation BT (MWh)	66 380	65 080	221 955	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	3 731	3 926	12 775	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	6 169	5 702	186 377	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	125 175	124 794	3 958	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	141	847	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	5	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	408	469	20 686	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	617	1 185	18 266	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	23	79	119	164
Critère B BT *	23	64	53	43
Critère B HTA	6	2	59	118
Critère B amont	0	14	8	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	13	3	33	45
<i>dont travaux BT</i>	12	3	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	0	0	25	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	16	63	79	116
<i>dont incidents BT</i>	10	61	44	33
<i>dont incidents HTA</i>	6	1	34	83
Nombre de clients mal-alimentés *	33	22	203	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	1	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	143	145	626	10 493
Aériens nus	15	14	56	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	36	36	203	4 399
Souterrains	92	94	366	5 113
Part en souterrain (%)	64	65	59	49
Âge moyen (ans)	29	29	28	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	54	54	443	10 130
Aériens	0	0	97	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	54	54	346	3 931
Part en souterrain (%)	100	100	78	39
Âge moyen (ans)	24	25	24	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	113	114	579	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>8</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>2</i>	<i>2</i>	<i>89</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>110</i>	<i>111</i>	<i>482</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	97	97	83	54
Âge moyen (ans)	28	28	27	29

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