

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 386	1 411	19 079	405 035
<i>dont clients HTA</i>	0	0	30	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	6	6	156	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 380	1 405	18 893	400 340
Consommation BT (MWh)	9 094	8 941	125 554	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	460	495	6 807	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			37 640	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			831	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	67	84	747	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	4	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	225	336	23 031	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	355	417	16 543	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	162	220	411	164
Critère B BT *	17	72	62	43
Critère B HTA	146	148	349	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	93	103	76	45
<i>dont travaux BT</i>	4	15	11	10
<i>dont travaux HTA</i>	89	88	65	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	69	117	336	116
<i>dont incidents BT</i>	12	57	51	33
<i>dont incidents HTA</i>	57	60	284	83
Nombre de clients mal-alimentés *	0	0	117	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	0	0	18	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	36	36	533	10 493
Aériens nus	3	3	36	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>0</i>	<i>3</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	20	20	294	4 399
Souterrains	12	12	202	5 113
Part en souterrain (%)	34	34	38	49
Âge moyen (ans)	26	27	29	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	29	29	509	10 130
Aériens	24	24	326	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	5	5	183	3 931
Part en souterrain (%)	16	16	36	39
Âge moyen (ans)	41	42	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	45	45	605	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>6</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>24</i>	<i>24</i>	<i>301</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>21</i>	<i>21</i>	<i>298</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	47	47	49	54
Âge moyen (ans)	34	34	30	29

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