

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 080	1 103	19 079	405 035
<i>dont clients HTA</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>30</i>	<i>719</i>
<i>dont clients BT C4 *</i>	<i>4</i>	<i>3</i>	<i>156</i>	<i>3 976</i>
<i>dont clients BT C5</i>	<i>1 076</i>	<i>1 100</i>	<i>18 893</i>	<i>400 340</i>
Consommation BT (MWh)	6 993	6 998	125 554	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	355	385	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	39	47	747	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	4	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	116	135	23 031	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	148	175	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	187	111	411	164
Critère B BT *	18	22	62	43
Critère B HTA	169	89	349	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	89	104	76	45
<i>dont travaux BT</i>	<i>12</i>	<i>22</i>	<i>11</i>	<i>10</i>
<i>dont travaux HTA</i>	<i>77</i>	<i>82</i>	<i>65</i>	<i>36</i>
Critère B pour incidents (HTA et BT)	98	7	336	116
<i>dont incidents BT</i>	<i>6</i>	<i>0</i>	<i>51</i>	<i>33</i>
<i>dont incidents HTA</i>	<i>92</i>	<i>7</i>	<i>284</i>	<i>83</i>
Nombre de clients mal-alimentés *	31	11	117	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	3	2	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	24	24	533	10 493
Aériens nus	0	0	36	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>3</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	13	13	294	4 399
Souterrains	9	10	202	5 113
Part en souterrain (%)	40	41	38	49
Âge moyen (ans)	26	26	29	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	14	14	509	10 130
Aériens	12	12	326	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	2	2	183	3 931
Part en souterrain (%)	13	13	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	26	26	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>16</i>	<i>16</i>	<i>301</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>10</i>	<i>10</i>	<i>298</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	38	38	49	54
Âge moyen (ans)	31	32	30	29

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