

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 003	1 009	25 166	405 035
<i>dont clients HTA</i>	5	5	68	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	10	10	308	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	988	994	24 790	400 340
Consommation BT (MWh)	7 180	6 962	177 516	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	365	380	9 731	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	18 123	17 756	133 417	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	334 744	347 509	2 834	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	34	39	1 018	16 444
Nombre de producteurs HTA	3	3	27	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	45 622	39 659	448 894	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	16 822	16 962	216 070	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	490	122	144	164
Critère B BT *	10	101	36	43
Critère B HTA	178	15	107	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	89	25	59	45
<i>dont travaux BT</i>	7	12	13	10
<i>dont travaux HTA</i>	83	12	46	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	99	91	84	116
<i>dont incidents BT</i>	4	88	23	33
<i>dont incidents HTA</i>	95	2	61	83
Nombre de clients mal-alimentés *	8	2	232	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	1	47	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	35	35	944	10 493
Aériens nus	4	4	154	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>34</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	14	14	430	4 399
Souterrains	16	16	360	5 113
Part en souterrain (%)	46	46	38	49
Âge moyen (ans)	26	27	29	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	55	56	1 269	10 130
Aériens	36	36	885	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	19	19	385	3 931
Part en souterrain (%)	34	34	30	39
Âge moyen (ans)	29	30	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	55	55	1 295	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>32</i>	<i>30</i>	<i>782</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>23</i>	<i>25</i>	<i>505</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	42	45	39	54
Âge moyen (ans)	30	30	32	29

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