

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>482</b>	<b>500</b>	<b>8 343</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>19</i>	<i>719</i>
<i>dont clients BT C4 *</i>	<i>2</i>	<i>2</i>	<i>74</i>	<i>3 976</i>
<i>dont clients BT C5</i>	<i>480</i>	<i>498</i>	<i>8 250</i>	<i>400 340</i>
Consommation BT (MWh)	3 593	3 653	59 673	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	179	195	3 237	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			15 652	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			362	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	20	28	419	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	1	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	168	152	37 674	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	157	177	20 371	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
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>167</b>	<b>351</b>	<b>189</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	14	119	26	43
Critère B HTA	74	216	160	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	27	152	54	45
<i>dont travaux BT</i>	<i>5</i>	<i>37</i>	<i>7</i>	<i>10</i>
<i>dont travaux HTA</i>	<i>22</i>	<i>115</i>	<i>47</i>	<i>36</i>
Critère B pour incidents (HTA et BT)	62	183	132	116
<i>dont incidents BT</i>	<i>9</i>	<i>81</i>	<i>20</i>	<i>33</i>
<i>dont incidents HTA</i>	<i>53</i>	<i>101</i>	<i>113</i>	<i>83</i>
Nombre de clients mal-alimentés *	3	0	48	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	0	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
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>323</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	1	1	29	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	5	150
Aériens torsadés	11	11	150	4 399
Souterrains	8	8	143	5 113
Part en souterrain (%)	39	40	44	49
Âge moyen (ans)	19	20	26	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>29</b>	<b>30</b>	<b>384</b>	<b>10 130</b>
Aériens	24	24	298	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	0	16
Souterrains	5	5	86	3 931
Part en souterrain (%)	17	18	22	39
Âge moyen (ans)	37	37	36	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>34</b>	<b>35</b>	<b>438</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	2	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	22	22	246	5 504
<i>dont postes au sol</i>	12	13	190	6 683
Part des postes au sol (%)	35	37	43	54
Âge moyen (ans)	32	32	29	29

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