

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES de Grand Lieu

# PONT-SAINT-MARTIN

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>3 347</b>	<b>3 396</b>	<b>20 479</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	2	2	45	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	32	32	243	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	3 313	3 362	20 191	400 340
Consommation BT (MWh)	24 678	23 112	145 598	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 265	1 286	7 981	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			68 451	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			1 430	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	121	154	1 217	16 444
Nombre de producteurs HTA	2	2	13	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	13 869	10 667	105 402	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	8 610	8 749	58 213	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>112</b>	<b>35</b>	<b>161</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	31	12	21	43
Critère B HTA	77	23	129	118
Critère B amont	0	1	10	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	42	25	30	45
<i>dont travaux BT</i>	24	9	9	10
<i>dont travaux HTA</i>	17	16	21	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	67	9	121	116
<i>dont incidents BT</i>	7	3	13	33
<i>dont incidents HTA</i>	60	7	108	83
Nombre de clients mal-alimentés *	30	1	117	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	3	1	16	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>73</b>	<b>74</b>	<b>488</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	2	1	31	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>3</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	28	27	174	4 399
Souterrains	43	45	281	5 113
Part en souterrain (%)	59	61	58	49
Âge moyen (ans)	25	25	26	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>468</b>	<b>10 130</b>
Aériens	25	24	272	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	23	24	196	3 931
Part en souterrain (%)	48	50	42	39
Âge moyen (ans)	28	28	30	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>603</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>4</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>26</i>	<i>25</i>	<i>256</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>37</i>	<i>38</i>	<i>343</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	58	59	57	54
Âge moyen (ans)	26	27	29	29

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