

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES Redon Agglomération

# SAINT-NICOLAS-DE-REDON

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>2 032</b>	<b>2 043</b>	<b>12 434</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	3	3	10	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	20	22	96	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	2 009	2 018	12 328	400 340
Consommation BT (MWh)	11 651	10 971	83 240	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	638	663	4 551	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			7 815	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			170	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	42	49	501	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	3	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	350	365	56 982	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	325	589	27 801	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>68</b>	<b>66</b>	<b>314</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	17	24	47	43
Critère B HTA	41	52	269	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	28	53	75	45
<i>dont travaux BT</i>	9	10	9	10
<i>dont travaux HTA</i>	19	42	66	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	30	23	241	116
<i>dont incidents BT</i>	8	13	38	33
<i>dont incidents HTA</i>	22	10	203	83
Nombre de clients mal-alimentés *	0	5	60	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	0	3	15	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>52</b>	<b>52</b>	<b>506</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	5	5	77	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>17</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	27	27	231	4 399
Souterrains	19	20	197	5 113
Part en souterrain (%)	38	38	39	49
Âge moyen (ans)	30	30	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>554</b>	<b>10 130</b>
Aériens	15	15	435	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	23	23	119	3 931
Part en souterrain (%)	60	61	21	39
Âge moyen (ans)	27	27	34	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>659</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>5</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>9</i>	<i>9</i>	<i>384</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>37</i>	<i>38</i>	<i>270</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	79	79	41	54
Âge moyen (ans)	28	28	32	29

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