



**CONSULTATION PUBLIQUE DU 14 JANVIER 2019 N° 2019-003  
RELATIVE AU CADRE DE RÉGULATION TARIFAIRE APPLICABLE  
AUX OPERATEURS D'INFRASTRUCTURES REGULEES EN FRANCE**

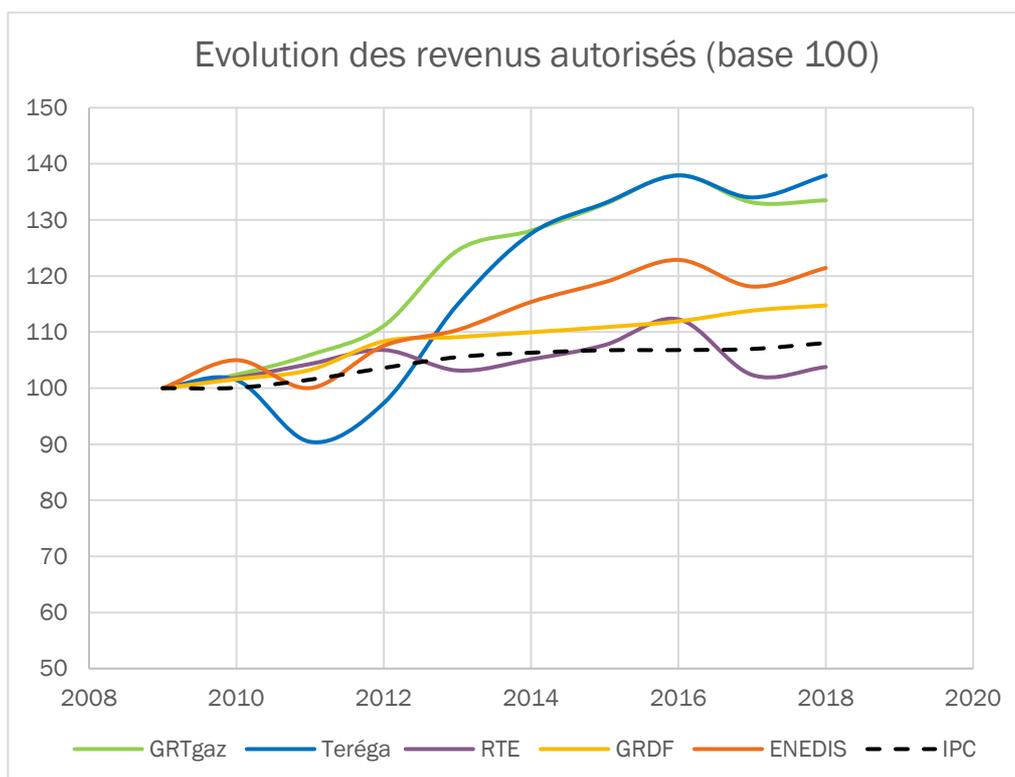
**ANNEXE**

## ANNEXE – BILAN CADRE DE REGULATION SUR 10 ANS

## 4.1 Eléments financiers

## 4.1.1 Revenus autorisés

Le revenu autorisé des gestionnaires d'infrastructures est fixé par la CRE, il doit permettre de couvrir les coûts supportés par ces gestionnaires dans la mesure où ces coûts correspondent à ceux d'un gestionnaire de réseau efficace. Les recettes générées par le paiement des termes ou composantes tarifaires viennent couvrir ce revenu autorisé.

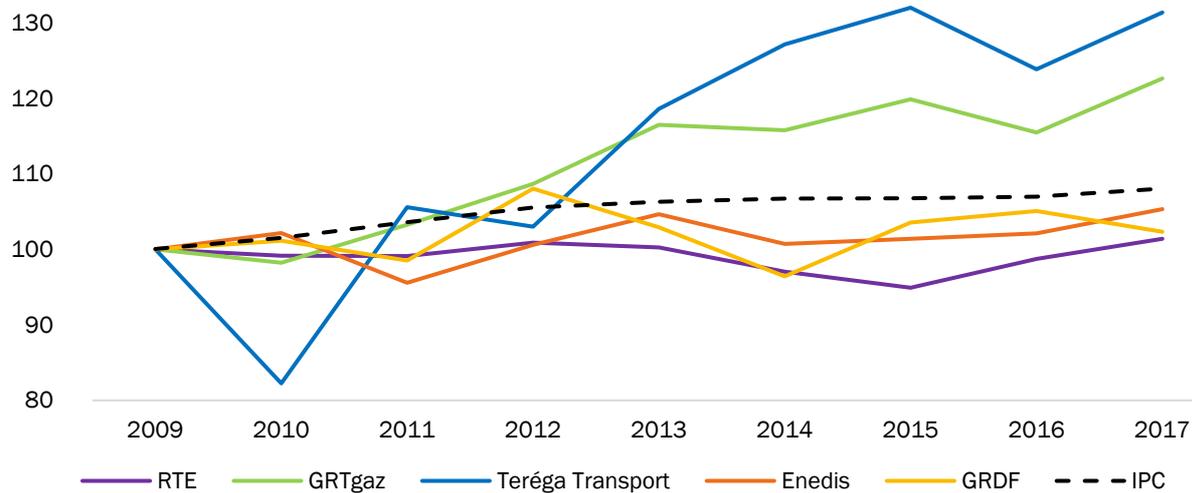


Année	RTE (M€)	ENEDIS (M€)	GRTgaz (M€)	Teréga (M€)	GRDF (M€)
2008	-	-	1 250	150	2 836
2009	4 057	11 021	1 335	178	2 830
2010	4 132	11 571	1 367	181	2 876
2011	4 232	11 023	1 414	161	2 923
2012	4 333	11 854	1 483	174	3 067
2013	4 185	12 164	1 662	205	3 088
2014	4 266	12 715	1 710	228	3 113
2015	4 369	13 105	1 773	237	3 138
2016	4 555	13 542	1 842	246	3 168
2017	4 153	13 018	1 777	239	3 222
2018	4 210	13 382	1 782	246	3 248

#### 4.1.2 Charges nettes d'exploitation totales

Charges d'exploitation (charges brutes d'exploitation dont sont déduits les produits d'exploitation comme la production immobilisée, les produits extratarifaires, etc.)

Evolution des CNE réalisées  
base 100 en 2009

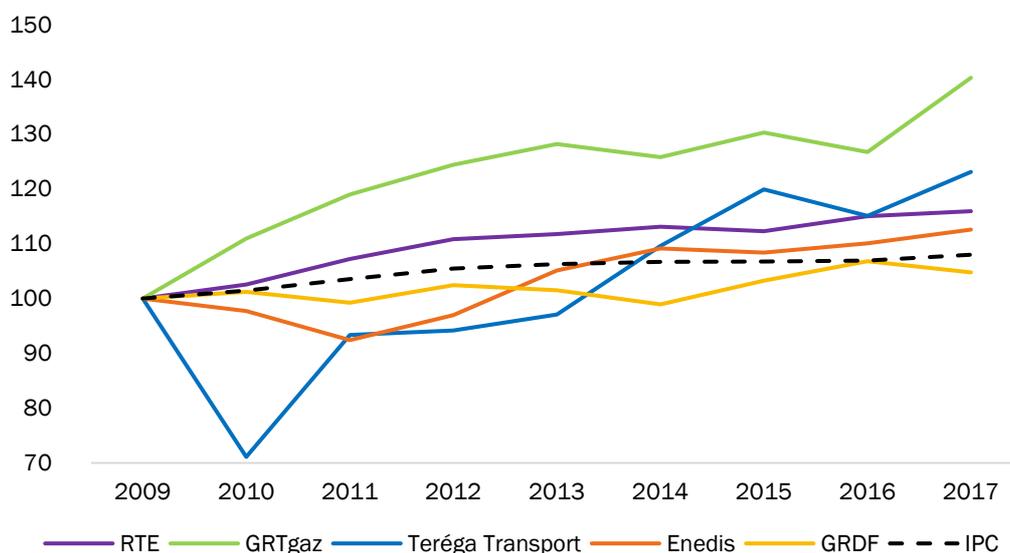


en M€	RTE	Enedis	GRTgaz	Teréga Transport	GRDF
2009	2 819	8 784	602	56	1 374
2010	2 797	8 975	592	46	1 390
2011	2 795	8 396	622	60	1 354
2012	2 845	8 837	654	58	1 485
2013	2 827	9 195	702	67	1 414
2014	2 737	8 848	697	72	1 325
2015	2 676	8 907	722	75	1 423
2016	2 783	8 971	696	70	1 444
2017	2 859	9 253	739	74	1 406

### 4.1.3 Charges nettes d'exploitation hors énergie

Charges d'exploitation (charges brutes d'exploitation dont sont déduits les produits d'exploitation comme la production immobilisée, les produits extratarifaires, etc) en excluant de plus **charges d'énergie, les pertes, charges liés à l'exploitation du système électrique.**

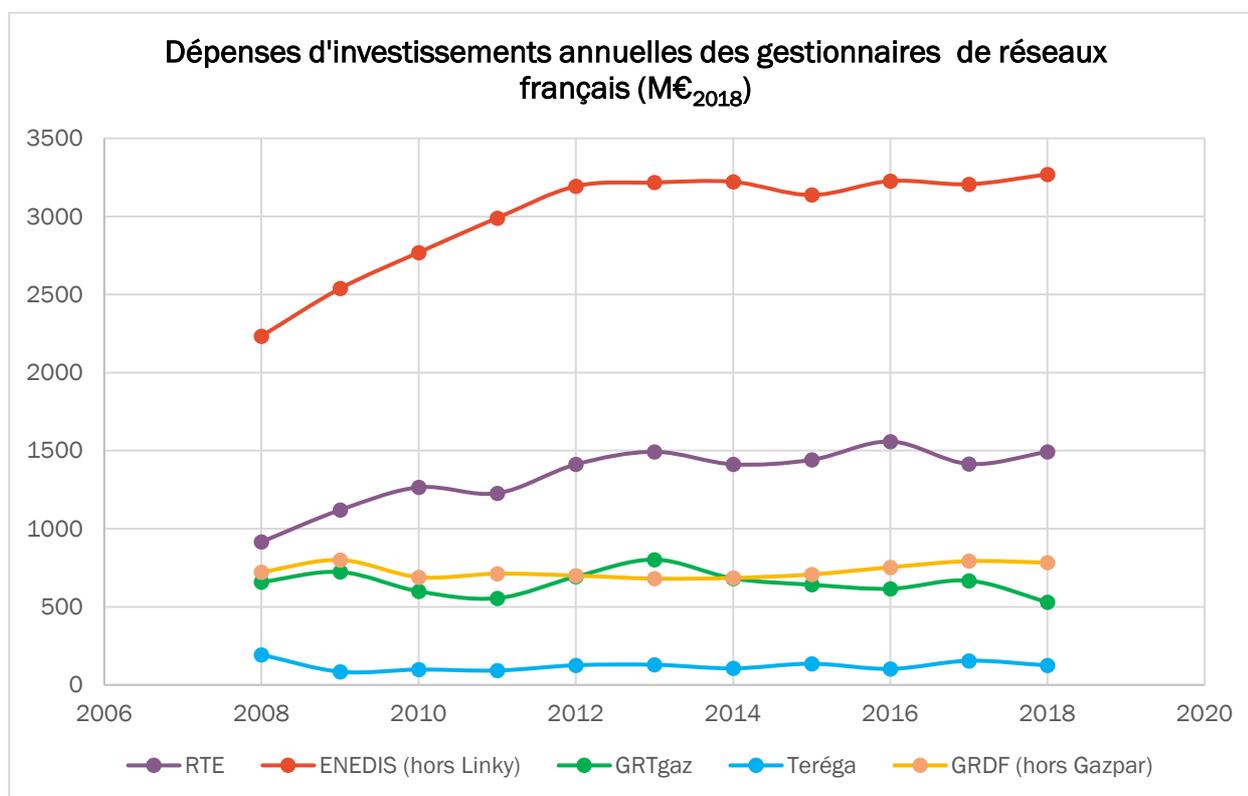
Evolution des CNE hors énergie réalisées  
base 100 en 2009



en M€	RTE	Enedis	GRTgaz	Teréga Transport	GRDF
2009	1 653	4 112	471	55	1 314
2010	1 695	4 019	523	39	1 330
2011	1 772	3 800	560	51	1 304
2012	1 832	3 986	586	52	1 346
2013	1 848	4 323	604	53	1 334
2014	1 869	4 488	593	60	1 300
2015	1 856	4 456	614	66	1 357
2016	1 901	4 527	597	63	1 403
2017	1 916	4 629	661	67	1 377

#### 4.1.4 Investissements

Investissements réalisés par les gestionnaires d'infrastructures dans les réseaux hors projets de compteurs évolués Linky et Gazpar.

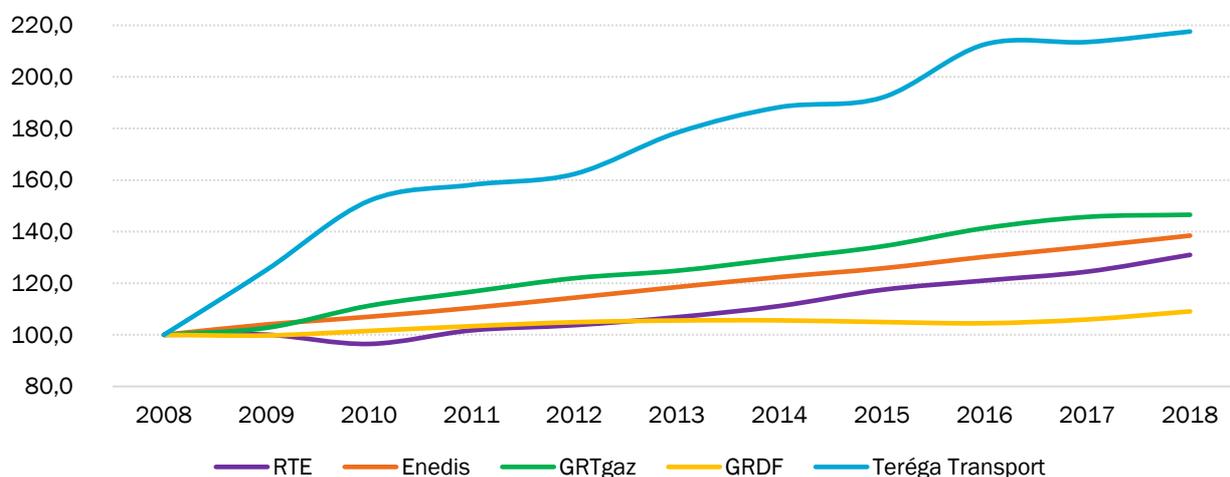


Investissements (M€ 2018)	RTE	ENEDIS (hors Linky)	GRTgaz	Teréga	GRDF (hors Gazpar)
2008	916	2 233	659	193	723
2009	1 120	2 538	723	84	800
2010	1 265	2 769	599	98	690
2011	1 227	2 990	555	92	712
2012	1 412	3 193	693	126	700
2013	1 493	3 217	802	129	681
2014	1 413	3 221	682	106	685
2015	1 442	3 137	642	136	707
2016	1 559	3 227	616	103	753
2017	1 415	3 206	668	154	793
2018 (prévisionnel)	1 492	3 269	530	125	783

#### 4.1.5 Bases d'actifs régulées

Les investissements réalisés par les opérateurs sont intégrés à la base d'actifs régulés (BAR) à la suite de leur mise en service. Les BAR correspondent donc à la valeur agrégée des investissements effectués par les opérateurs non encore amortis.

Evolution des BAR des opérateurs  
base 100 en 2008

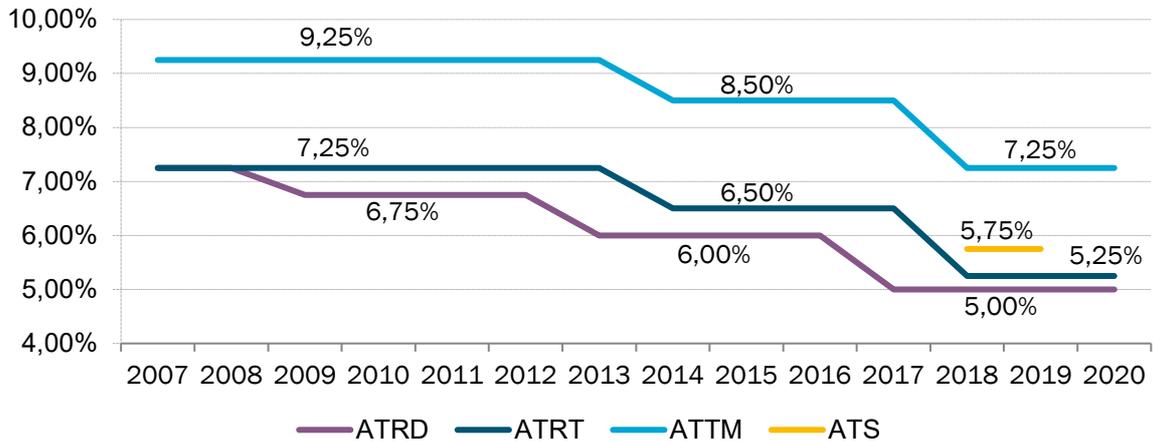


en M€	RTE	Enedis	GRTgaz	Teréga Transport	GRDF
2008	10 921	36 809	5 643	622	13 554
2009	10 928	38 289	5 796	778	13 521
2010	10 536	39 389	6 279	945	13 761
2011	11 112	40 660	6 587	984	14 010
2012	11 330	42 113	6 882	1 010	14 217
2013	11 669	43 625	7 045	1 109	14 306
2014	12 141	45 055	7 309	1 171	14 314
2015	12 826	46 299	7 579	1 194	14 226
2016	13 220	47 948	7 978	1 322	14 162
2017	13 598	49 397	8 223	1 328	14 361
2018 est/prev	14 307	50 971	8 270	1 353	14 784

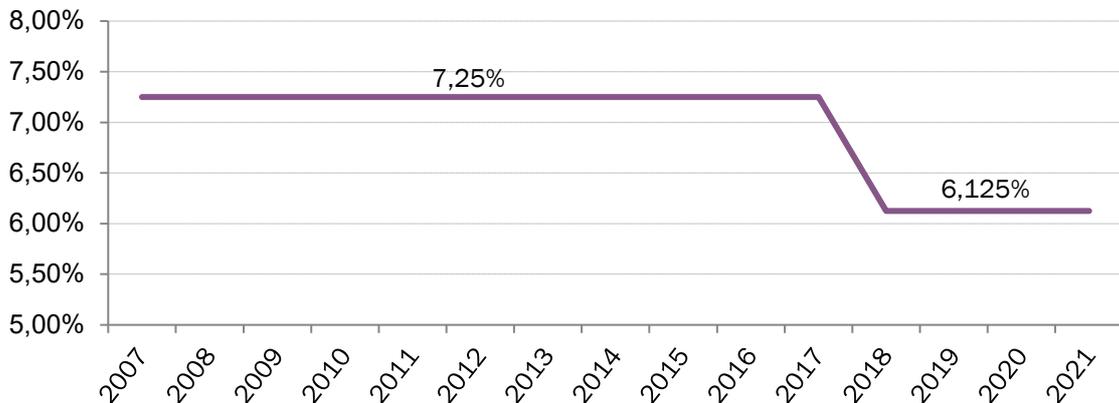
### 4.1.6 Taux de rémunération

Taux de rémunération s'appliquant à BAR agréant la valeur de la totalité des actifs opérés par un même opérateur. Il est fixé pour toute la durée de la période tarifaire et calculé sur la base de paramètres de calcul issus de données de long terme. En particulier, le taux sans risque est calculé sur la base de moyennes de long terme des taux de maturités longues, en cohérence avec les actifs à durée de vie longue qui composent la BAR.

**CMPC de base - tarifs gaziers**  
(réels, avant impôt)



**CMPC de base - TURPE HTB**  
(nominal, avant impôt)



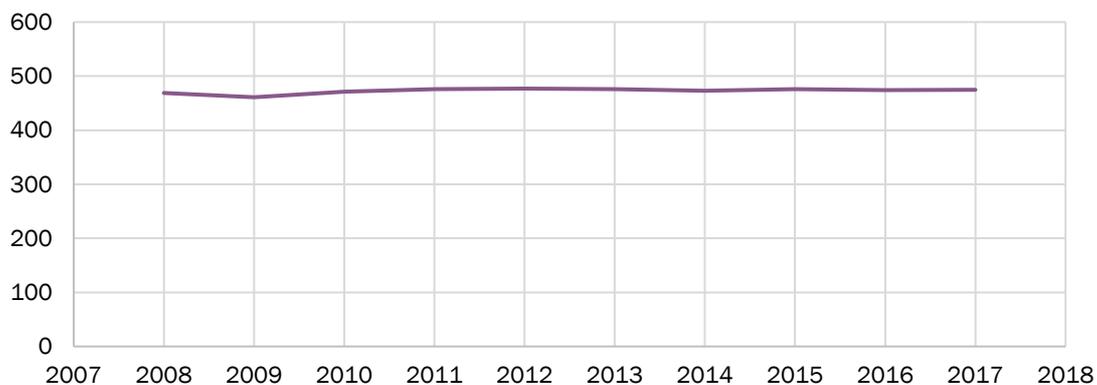
## 4.2 Éléments non financiers

### 4.2.1 Consommations France

#### En électricité

Consommation domestique totale d'électricité de la France en TWh (corrigée du climat) :

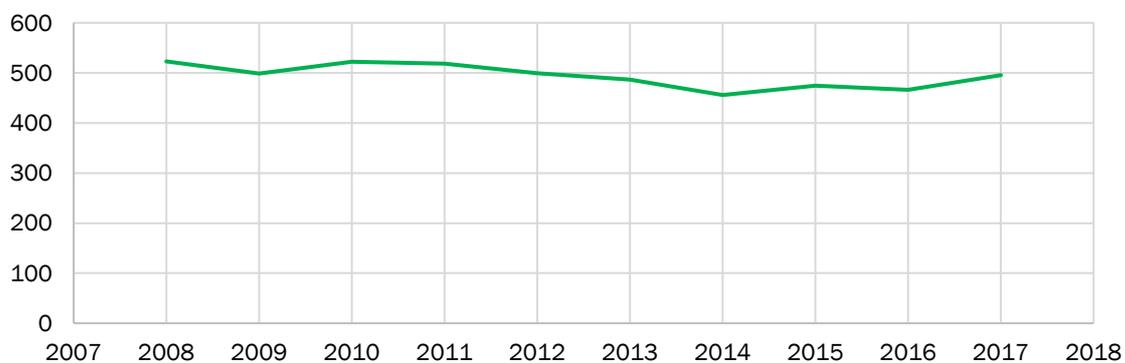
Total consommations en France (TWh)



Année	Total consommations France (TWh)
2008	469
2009	461
2010	471
2011	476
2012	477
2013	476
2014	473
2015	476
2016	474
2017	475

**En gaz naturel**

Consommation domestique totale de gaz naturel de la France en TWh (corrigée du climat) :

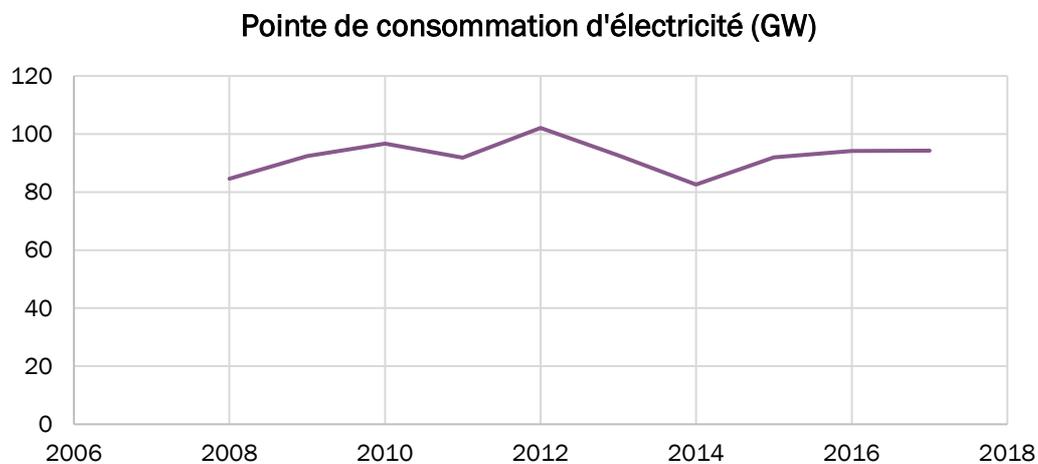
**Total consommations en France (TWh)**

Année	Consommation de gaz naturel en France TWh (corrigée du climat)	Zone GRT-gaz	
		Zone Teréga	
2008	523	477	36
2009	498	459	34
2010	522	517	34
2011	519	449	27
2012	499	463	31
2013	486	469	31
2014	456	392	27
2015	474	423	28
2016	466	465	28
2017	495	467	28

#### 4.2.2 Pointe France

##### En électricité

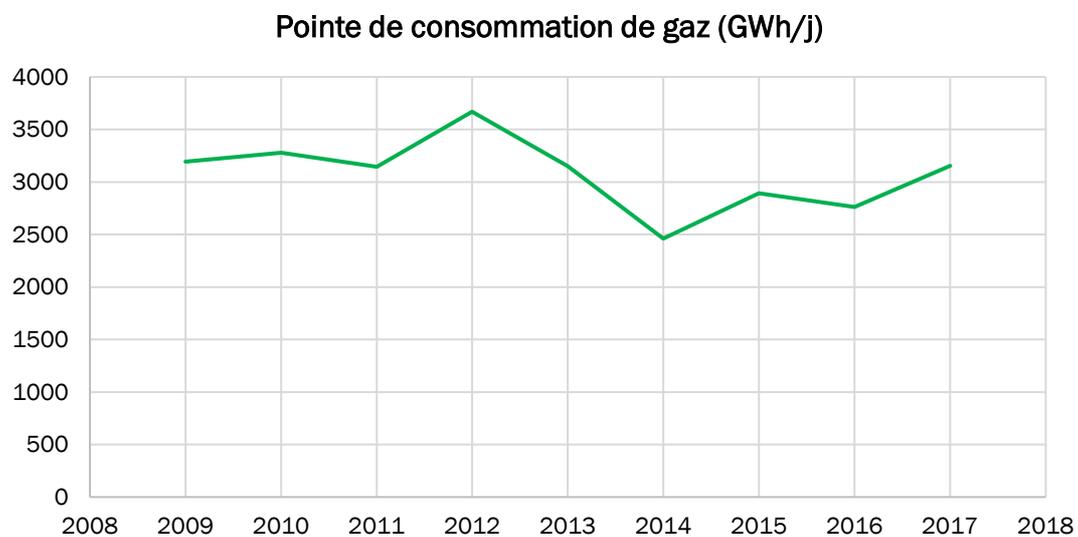
Pointe de consommation électrique constatée en GW



Année	Pointe de consommation d'électricité (GW)
2008	85
2009	92
2010	97
2011	92
2012	102
2013	93
2014	83
2015	92
2016	94
2017	94

**En gaz naturel**

Pointe de consommation de gaz naturel constatée en GWh/j



Année	Pointe de consommation de gaz GWh/j	Zone GRTgaz	Zone Teréga
2009	3193	2963	230
2010	3277	3032	245
2011	3144	2919	225
2012	3669	3390	279
2013	3152	2940	212
2014	2461	2274	187
2015	2893	2676	217
2016	2761	2588	173
2017	3153	2930	223

## 4.2.3 Nombre de clients

Nombre de clients	RTE	Enedis (millions)	GRTgaz	Teréga	GDRF (millions)
2008	533	33,5	932	163	11,1
2009	525	33,8	928	161	11,1
2010	534	34,1	935	168	11,1
2011	529	34,6	944	168	11,0
2012	529	35,0	942	174	10,9
2013	535	35,4	912	176	10,9
2014	533	35,7	948	177	10,9
2015	522	36,0	917	179	10,9
2016	515	36,3	914	180	10,9
2017	511	36,6	908	180	11,0

## 4.2.4 Nombre de km de réseaux

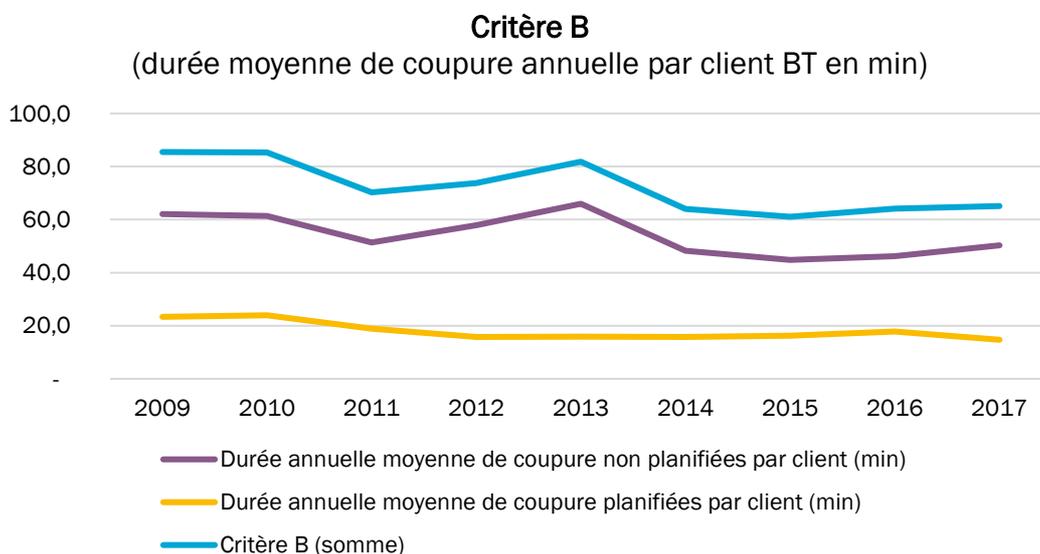
Année	RTE (km)	Enedis (km)	GRTgaz (km)	Teréga (km)	GRDF (km)
2008	100 484	1 274 600	32 044	5 024	188 637
2009	100 674	1 285 100	32 200	5 035	190 834
2010	104 553	1 293 400	32 263	5 038	192 202
2011	104 638	1 305 088	32 121	5 031	193 300
2012	104 684	1 314 848	32 246	5 023	194 600
2013	104 983	1 324 045	32 056	5 058	195 850
2014	105 331	1 332 941	32 153	5 065	196 940
2015	105 448	1 340 896	32 320	5 136	197 928
2016	105 660	1 348 876	32 456	5 134	198 886
2017	105 961	1 357 779	32 414	5 056	199 781

### 4.3 Éléments relatifs à la qualité de service et d'alimentation

#### 4.3.1 Qualité d'alimentation

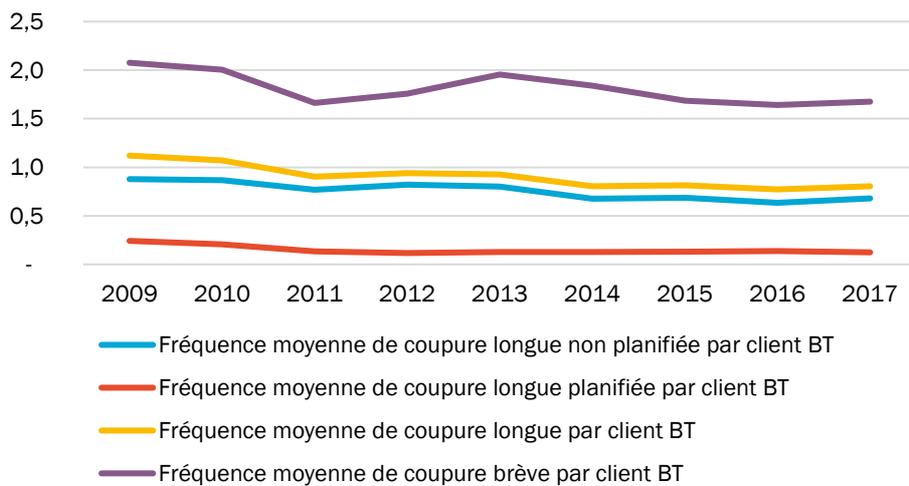
Le suivi de la qualité d'alimentation ne concerne que les opérateurs de réseaux d'électricité. Il inclut des indicateurs sur la durée moyenne de coupure annuelle par client et sur la fréquence moyenne annuelle de coupure par client.

#### En distribution d'électricité (Enedis)



Année	Durée annuelle moyenne de coupure non planifiées par client (min)	Durée annuelle moyenne de coupure planifiées par client (min)	Critère B (somme)
2009	62,1	23,3	85,5
2010	61,3	23,9	85,3
2011	51,4	18,9	70,3
2012	57,9	15,8	73,7
2013	66,0	15,9	81,8
2014	48,3	15,7	64,0
2015	44,8	16,3	61,1
2016	46,2	17,9	64,1
2017	50,4	14,7	65,1

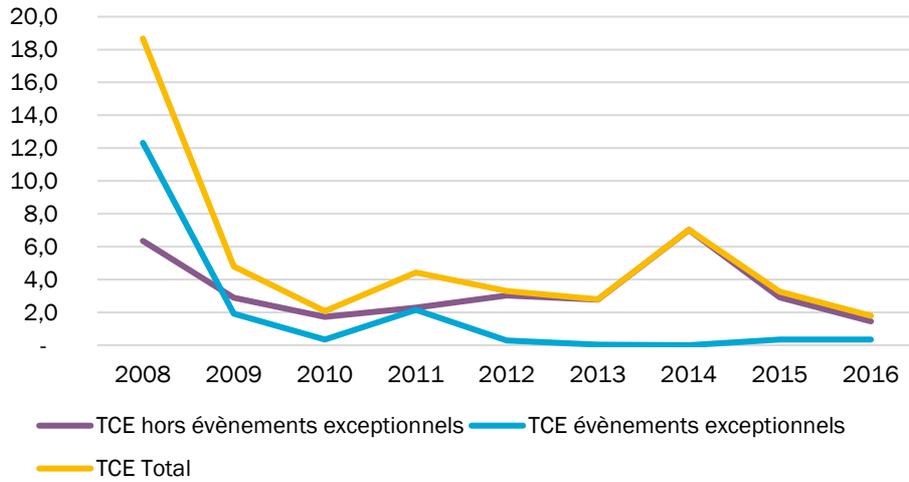
## Fréquence moyenne de coupure (clients BT)



Année	Fréquence moyenne de coupure longue non planifiée par client BT	Fréquence moyenne de coupure longue planifiée par client BT	Fréquence moyenne de coupure longue par client BT	Fréquence moyenne de coupure brève par client BT
2009	0,9	0,2	1,1	2,1
2010	0,9	0,2	1,1	2,0
2011	0,8	0,1	0,9	1,7
2012	0,8	0,1	0,9	1,8
2013	0,8	0,1	0,9	2,0
2014	0,7	0,1	0,8	1,8
2015	0,7	0,1	0,8	1,7
2016	0,6	0,1	0,8	1,6
2017	0,7	0,1	0,8	1,7

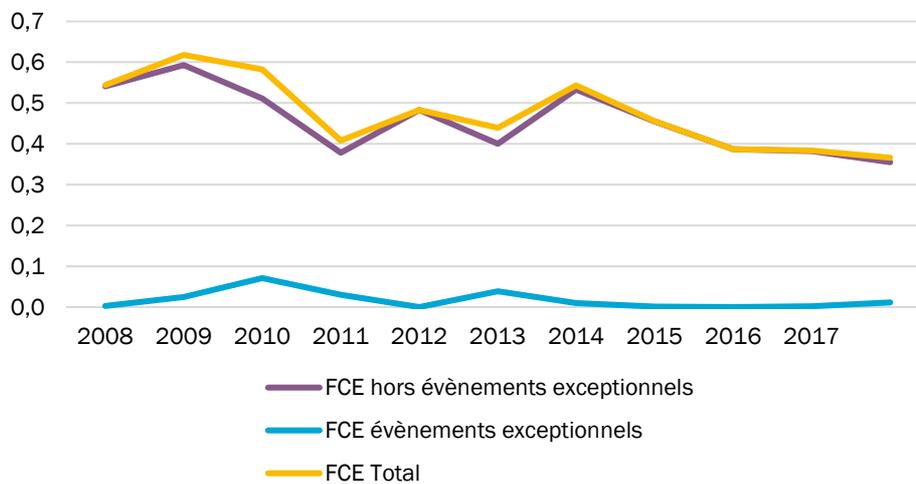
En transport d'électricité (RTE)

Temps de coupure équivalent (TCE) (min)



Année	TCE hors événements exceptionnels (min)	TCE événements exceptionnels (min)	TCE Total (min)
2008	4,4	0,6	5,0
2009	6,4	12,3	18,7
2010	2,9	1,9	4,8
2011	1,7	0,3	2,1
2012	2,3	2,2	4,4
2013	3,0	0,3	3,3
2014	2,8	0,0	2,8
2015	7,0	-	7,0
2016	2,9	0,3	3,3
2017	1,5	0,3	1,8

Fréquence de coupure équivalente (FCE)



Année	FCE hors événements exceptionnels	FCE événements exceptionnels	FCE Total
2008	0,593	0,025	0,618
2009	0,511	0,071	0,582
2010	0,378	0,030	0,408
2011	0,483	-	0,483
2012	0,400	0,039	0,439
2013	0,533	0,010	0,543
2014	0,455	0,001	0,456
2015	0,387	-	0,387
2016	0,382	0,002	0,387
2017	0,355	0,011	0,366

### 4.3.2 Qualité de service

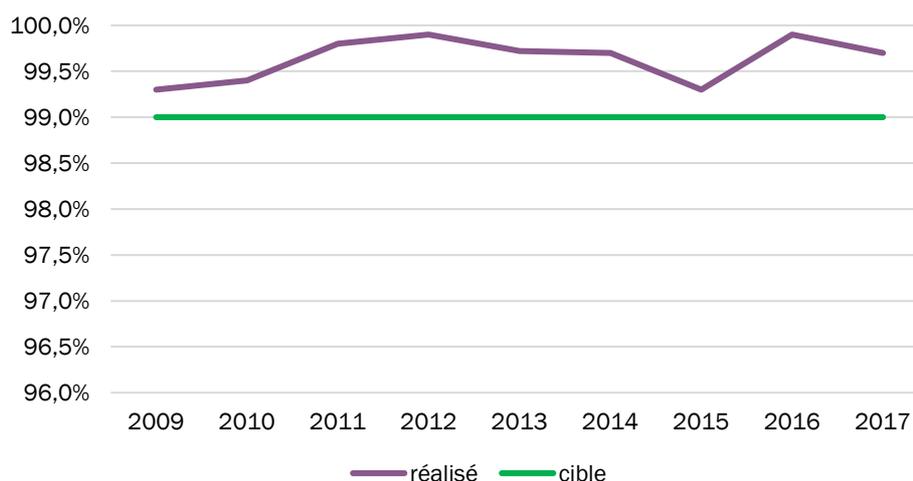
La plupart des indicateurs de qualité de service faisant l'objet d'une incitation financière fonctionnent selon un principe de bonus / malus. Pour chaque indicateur, des cibles, correspondant à la performance jugée souhaitable et raisonnable pour le poste concerné, sont définies par la CRE et révisées de manière régulière. Tout dépassement de la cible est associé au versement d'un bonus et, à l'inverse, à un malus si le réalisé est inférieur à la cible fixée par la CRE. Les bonus comme les malus sont plafonnés. Les versements sont effectués via le CRCP

Pour certains indicateurs, la CRE a historiquement appliqué un corridor de neutralité. Deux valeurs, cible et plancher, définissent le seuil de déclenchement des incitations financières. Lorsque le réalisé se situait entre les deux valeurs, les opérateurs ne faisaient pas l'objet de bonus ni de malus.

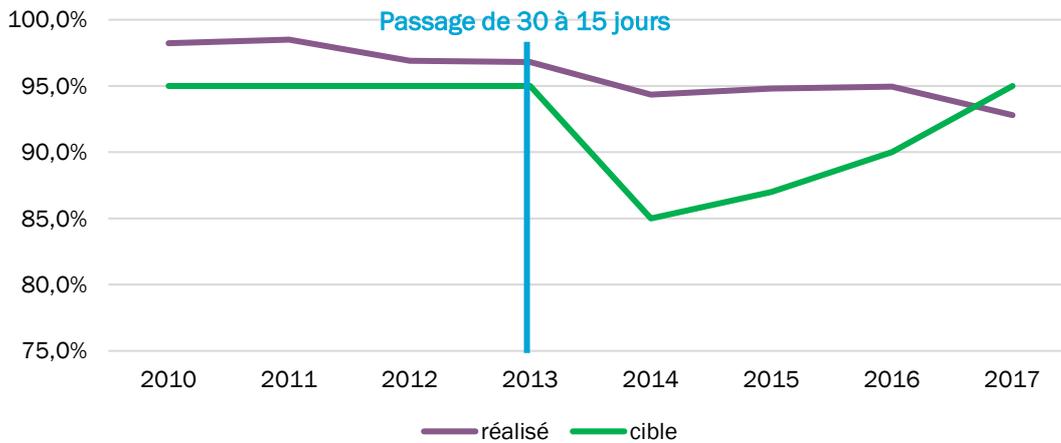
En distribution d'électricité, comme de gaz, les indicateurs historiquement suivis sont le taux de disponibilité du portail fournisseur, le traitement des réclamations des utilisateurs du réseau et la transmission d'information entre distributeurs et fournisseurs.

#### En distribution d'électricité

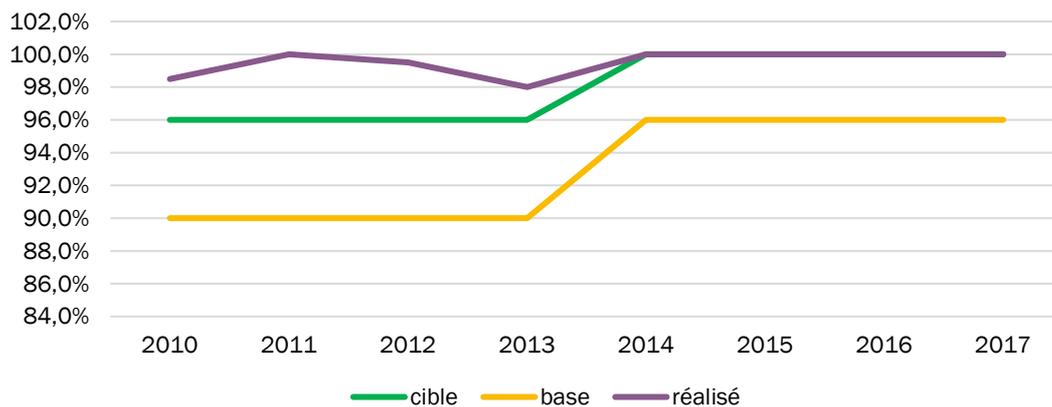
Taux de disponibilité du portail fournisseurs



### Taux de réponse aux réclamations de clients dans les 30/15 jours calendaires

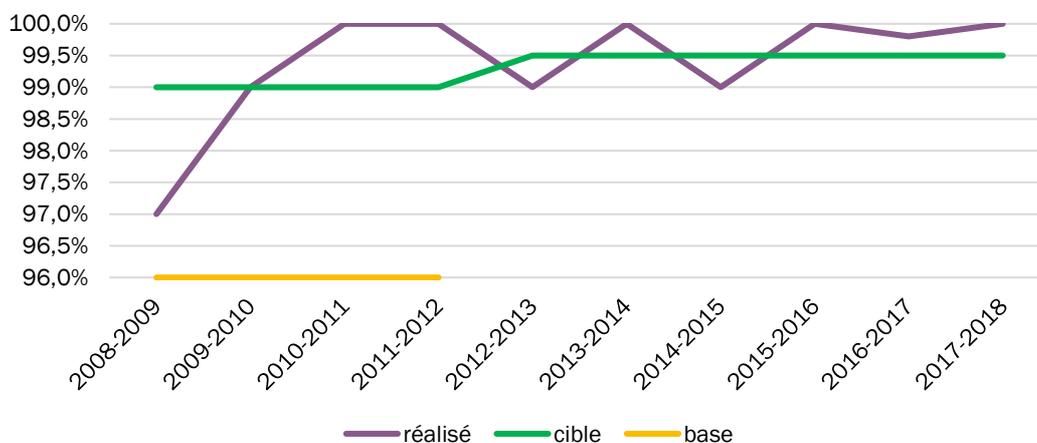


### Taux de transmission à RTE dans les délais convenus des courbes de mesure demi-horaire de chaque responsable d'équilibre

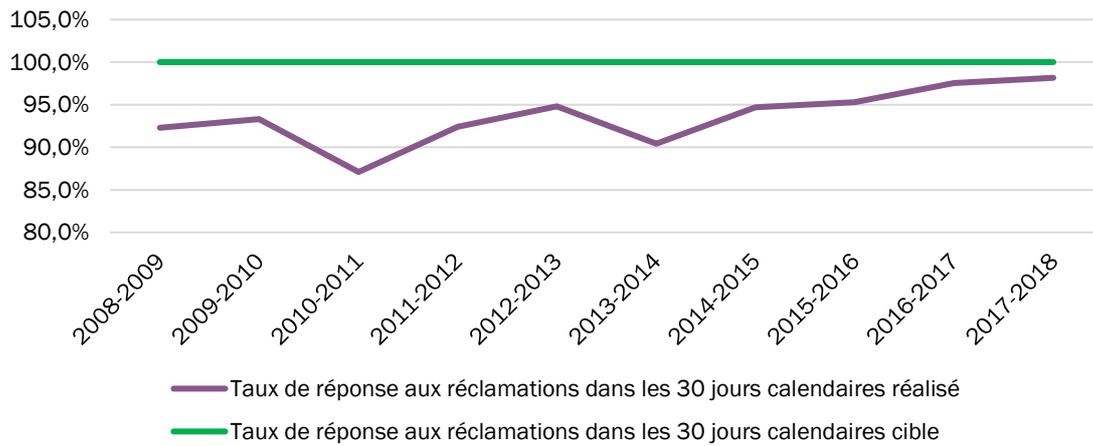


### En distribution de gaz

#### Taux de disponibilité du portail fournisseur



### Taux de réponse aux réclamations dans les 30 jours calendaires



### Nombre de jours avec respect des délais de transmission au GRT des estimations journalières de quantités enlevées par les fournisseurs au PITD

