

Prix hors taxes ^(a) au : 15-août-2008**TARIF VERT A5 - OPTION BASE**

Version		Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)				
			Hiver			Eté	
			PTE	HPH	HCH	HPE	HCE
A5 OPTION BASE	TLU	120,84	5,843	4,467	3,403	2,620	1,622
	LU	74,16	10,471	5,978	4,011	2,793	1,774
	MU	44,16	14,979	7,481	4,640	3,039	1,990
	CU	18,72	22,010	9,807	5,597	3,304	2,213
Energie réactive (c€/kvarh)		1,770					
Coefficients de puissance réduite	TLU		1,00	0,76	0,31	0,15	0,06
	LU		1,00	0,76	0,31	0,15	0,06
	MU		1,00	0,76	0,31	0,15	0,06
	CU		1,00	0,77	0,33	0,18	0,08
Calcul des dépassements	Comptage	Electronique	KN (P _{MAX} -P)		K (P _{MAX} -P)		
	(k ₃ k ₂ k ₁)	3,63 €/kW	1,21 €/kW		30,21 €/kW		
	Coefficients par poste		1,00	0,76	0,31	0,15	0,06
Hiver	: de novembre à mars inclus						
Eté	: d'avril à octobre inclus						
Pointe	: 2h le matin et 2h le soir de décembre à février inclus						
Heures Creuses	: 8h par jour et dimanche toute la journée						

TARIF VERT A5 - OPTION EJP

Version		Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)			
			Hiver		Eté	
			PM	HH	HPE	HCE
A5	TLU	120,84	7,821	3,675	2,620	1,622
OPTION EJP	MU	44,16	22,573	4,892	3,039	1,990
Energie réactive (c€/kvarh)			1,770			
Coefficients de puissance réduite	TLU		<i>1,00</i>	<i>0,48</i>	<i>0,15</i>	<i>0,06</i>
	MU		<i>1,00</i>	<i>0,48</i>	<i>0,15</i>	<i>0,06</i>
Calcul des dépassements	Energie	Electronique	KN (PMAX	K (PMAX-P)		
	0.62 €/kWh	3,63 €/kW	1.21 €/kV	30,21 €/kW		
Coefficients par poste			<i>1,00</i>	<i>0,48</i>	<i>0,15</i>	<i>0,06</i>
Hiver	: de novembre à mars inclus					
Eté	: d'avril à octobre inclus					
Pointe Mobile	: 22 périodes de 18h de novembre à mars inclus					
Heures Creuses	: 8h par jour et dimanche toute la journée					

2 (a) Ces prix sont à majorer de la T.V.A. et de la contribution au service public de l'électricité (CSPE)

TARIF VERT A8 - OPTION BASE

		Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)							
			Hiver et Demi-Saison					Eté		
Version			PTE	HPH	HPD	HCH	HCD	HPE	HCE	JA
A8 OPTION BASE	TLU	120,84	6,076	5,381	3,804	4,066	2,366	2,978	1,558	1,966
	LU	74,16	11,277	7,738	4,654	4,723	2,832	3,169	1,740	2,055
	MU	44,16	16,300	10,043	5,505	5,390	3,307	3,432	1,994	2,177
	CU	18,72	24,168	13,644	6,830	6,429	4,045	3,737	2,256	2,338
Energie réactive (c€/kvarh)			1,770							
Coefficients de puissance réduite	TLU		1,00	0,78	0,43	0,32	0,21	0,15	0,09	0,02
	LU		1,00	0,78	0,43	0,32	0,21	0,15	0,09	0,02
	MU		1,00	0,78	0,43	0,32	0,21	0,15	0,09	0,02
	CU		1,00	0,78	0,44	0,34	0,22	0,18	0,10	0,05
Calcul des dépassements			Comptage électronique			KN (P _{MAX} -P)		K (P _{MAX} -P)		
	(k ₃ k ₂ k ₁)		3,63 €/kW			1,21 €/kW		30,21 €/kW		
	Coefficients par poste		1,00	0,78	0,43	0,32	0,21	0,15	0,09	0,02
Hiver	: de décembre à février inclus									
Demi-Saison	: novembre et mars									
Eté	: d'avril à octobre inclus									
Pointe	: 2h le matin et 2h le soir de décembre à février inclus									
Heures Creuses	: de 1h à 7h et samedi, dimanche, jours fériés nationaux toute la journée									

TARIF VERT A8 - OPTION EJP

		Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)						
			Hiver et Demi-Saison			Eté			
			PM	HH	HD	HPE	HCE	JA	
Version									
A8	TLU	120,84	7,821	4,359	2,725	2,978	1,558	1,966	
OPTION EJP	MU	44,16	22,573	5,924	3,379	3,432	1,994	2,177	
Energie réactive (c€/kvarh)			1,770						
Coefficients	TLU		1,00	0,48	0,23	0,15	0,09	0,02	
de puissance réduite	MU		1,00	0,48	0,23	0,15	0,09	0,02	
Calcul des dépassements	Comptage		Energie		Electronique		KN (P _{MAX} -P)		
	(k ₃ k ₂)		0.62 €/kWh		3,63 €/kW		1,21 €/kW		
	Coefficients par poste		1,00	0,48	0,23	0,15	0,09	0,02	
Hiver	: de décembre à février inclus								
Demi-Saison	: novembre et mars								
Eté	: d'avril à octobre inclus								
Pointe Mobile	: 22 périodes de 18h de novembre à mars inclus								
Heures Creuses	: de 1h à 7h et samedi, dimanche, jours fériés nationaux toute la journée								

TARIF VERT A - OPTION MODULABLE

Version	Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)			
		Jour PM	Semaine		
			HM	DSM	SCM
A	120,84	7,821	4,922	3,052	1,922
OPTION MODULAI	44,16	22,573	6,869	3,696	2,285
Energie réactive (c€/kvarh)		1,770			
Coefficients	TLU	1,00	0,48	0,28	0,12
de puissance réduite	MU	1,00	0,48	0,28	0,12
Calcul des dépassements	Energie	Electronique		KN (P _{MAX-P})	
	0.62 €/kWh	3,63 €/kW		1,21 €/kW	
	Coefficients par poste	1,00	0,48	0,28	0,12
Hiver Mobile	: 9 semaines				
Demi-Saison Mobile	: 19 semaines				
Saison Creuse Mobile	: 24 semaines				
Pointe Mobile	: 22 périodes de 18h de novembre à mars inclus				

5 (a) Ces prix sont à majorer de la T.V.A. et de la contribution au service public de l'électricité (CSPE)

TARIF VERT B - OPTION BASE

Version		Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)							
			Hiver et Demi-Saison					Eté		
			PTE	HPH	HPD	HCH	HCD	HPE	HCE	JA
B OPTION BASE	TLU	86,28	5,593	5,092	3,628	3,842	2,208	2,849	1,510	1,879
	LU	56,76	8,978	6,681	4,089	4,209	2,463	2,983	1,625	1,938
	MU	32,40	12,975	8,560	4,635	4,644	2,762	3,127	1,778	2,012
	CU	15,24	18,804	11,297	5,428	5,278	3,201	3,244	1,896	2,070
Energie réactive (c€/kvarh)			1,550							
Coefficients de puissance réduite	TLU		1,00	0,77	0,39	0,29	0,19	0,14	0,08	0,02
	LU		1,00	0,77	0,39	0,29	0,19	0,14	0,08	0,02
	MU		1,00	0,77	0,39	0,29	0,19	0,14	0,08	0,02
	CU		1,00	0,78	0,40	0,31	0,21	0,17	0,10	0,05
Calcul des dépassements			Comptage électronique			KN (P _{MAX} -P)		K (P _{MAX} -P)		
	(k ₃ k ₂ k ₁)		2,59 €/kW			0,86 €/kW		21,57 €/kW		
	Coefficients par poste		1,00	0,77	0,39	0,29	0,19	0,14	0,08	0,02
Hiver	: de décembre à février inclus									
Demi-Saison	: novembre et mars									
Eté	: d'avril à octobre inclus									
Pointe	: 2h le matin et 2h le soir de décembre à février inclus									
Heures Creuses	: de 1h à 7h et samedi, dimanche, jours fériés nationaux toute la journée									

TARIF VERT B - OPTION EJP

		Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)					
			Hiver et Demi-Saison			Eté		
			PM	HH	HD	HPE	HCE	JA
B	TLU	86,28	7,088	4,158	2,586	2,849	1,510	1,879
OPTION EJP	MU	32,40	16,964	5,398	3,038	3,127	1,778	2,012
Energie réactive (c€/kvarh)			1,550					
Coefficients	TLU		<i>1,00</i>	<i>0,50</i>	<i>0,22</i>	<i>0,14</i>	<i>0,08</i>	<i>0,02</i>
de puissance réduite	MU		<i>1,00</i>	<i>0,50</i>	<i>0,22</i>	<i>0,14</i>	<i>0,08</i>	<i>0,02</i>
Calcul des dépassements	Comptage (k ₃ k ₂)		Energie 0,43 €/kWh		Electronique 2,59 €/kW		KN (P _{MAX} -P) 0,86 €/kW	
	Coefficients par poste		<i>1,00</i>	<i>0,50</i>	<i>0,22</i>	<i>0,14</i>	<i>0,08</i>	<i>0,02</i>
Hiver	: de décembre à février inclus							
Demi-Saison	: novembre et mars							
Eté	: d'avril à octobre inclus							
Pointe Mobile	: 22 périodes de 18h de novembre à mars inclus							
Heures Creuses	: de 1h à 7h et samedi, dimanche, jours fériés nationaux toute la journée							

TARIF VERT B - OPTION MODULABLE

		Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)			
			Jour	Semaine		
				PM	HM	DSM
Version						
B	TLU	86,28	7,088	4,692	2,927	1,834
OPTION MODULA	MU	32,40	16,964	6,226	3,379	2,060
Energie réactive (c€/kvarh)			1,550			
Coefficients	TLU		<i>1,00</i>	<i>0,50</i>	<i>0,28</i>	<i>0,11</i>
de puissance réduite	MU		<i>1,00</i>	<i>0,50</i>	<i>0,28</i>	<i>0,11</i>
Calcul des dépassements	Energie		Electronique		KN (P _{MAX} -P)	
		0,43 €/kWh	2,59 €/kW		0,86 €/kW	
	Coefficients par poste		<i>1,00</i>	<i>0,50</i>	<i>0,28</i>	<i>0,11</i>
Hiver Mobile	: 9 semaines					
Demi-Saison Mobile	: 19 semaines					
Saison Creuse Mobile	: 24 semaines					

(a) Ces prix sont à majorer de la T.V.A. et de la contribution au service public de l'électricité (CSPE)

TARIF VERT C - OPTION BASE

		Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)							
			Hiver et Demi-Saison					Eté		
			PTE	HPH	HPD	HCH	HCD	HPE	HCE	JA
C OPTION BASE	Version									
	TLU	64,20	5,532	5,044	3,601	3,813	2,192	2,830	1,504	1,872
	LU	42,24	8,304	6,401	3,875	4,049	2,347	2,902	1,567	1,905
	MU	24,24	11,580	8,004	4,201	4,329	2,524	2,980	1,650	1,946
	CU	11,16	16,352	10,340	4,677	4,730	2,783	3,046	1,712	1,979
Energie réactive (c€/kvarh)			1,390							
Coefficients de puissance réduite	TLU		<i>1,00</i>	<i>0,75</i>	<i>0,31</i>	<i>0,23</i>	<i>0,14</i>	<i>0,10</i>	<i>0,06</i>	<i>0,02</i>
	LU		<i>1,00</i>	<i>0,75</i>	<i>0,31</i>	<i>0,23</i>	<i>0,14</i>	<i>0,10</i>	<i>0,06</i>	<i>0,02</i>
	MU		<i>1,00</i>	<i>0,75</i>	<i>0,31</i>	<i>0,23</i>	<i>0,14</i>	<i>0,10</i>	<i>0,06</i>	<i>0,02</i>
	CU		<i>1,00</i>	<i>0,76</i>	<i>0,33</i>	<i>0,25</i>	<i>0,18</i>	<i>0,14</i>	<i>0,09</i>	<i>0,05</i>
Calcul des dépassements	Comptage		Electronique		KN (P _{MAX} -P)			K (P _{MAX} -P)		
	(k ₃ k ₂ k ₁)		1,93 €/kW		0,64 €/kW			16,05 €/kW		
	Coefficients par poste		<i>1,00</i>	<i>0,75</i>	<i>0,31</i>	<i>0,23</i>	<i>0,14</i>	<i>0,10</i>	<i>0,06</i>	<i>0,02</i>
Hiver	: de décembre à février inclus									
Demi-Saison	: novembre et mars									
Eté	: d'avril à octobre inclus									
Pointe	: 2h le matin et 2h le soir de décembre à février inclus									
Heures Creuses	: de 1h à 7h et samedi, dimanche, jours fériés nationaux toute la journée									

TARIF VERT C - OPTION EJP

		Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)						
			Hiver et Demi-Saison			Eté			
			PM	HH	HD	HPE	HCE	JA	
Version									
C	TLU	64,20	6,872	4,156	2,569	2,830	1,504	1,872	
OPTION EJP	MU	24,24	14,348	5,187	2,870	2,980	1,650	1,946	
Energie réactive (c€/kvarh)		1,390							
Coefficients de puissance réduite	TLU		1,00	0,50	0,17	0,10	0,06	0,02	
	MU		1,00	0,50	0,17	0,10	0,06	0,02	
Calcul des dépassements	Comptage		Energie		Electronique		KN (P _{MAX} -P)		
	(k ₃ k ₂)		0,33 €/kWh		1,93 €/kW		0,64 €/kW		
	Coefficients par poste		1,00	0,50	0,17	0,10	0,06	0,02	
Hiver	: de décembre à février inclus								
Demi-Saison	: novembre et mars								
Eté	: d'avril à octobre inclus								
Pointe Mobile	: 22 périodes de 18h de novembre à mars inclus								
Heures Creuses	: de 1h à 7h et samedi, dimanche, jours fériés nationaux toute la journée								

TARIF VERT C - OPTION MODULABLE

Version	Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)			
		Jour PM	Semaine		
			HM	DSM	SCM
C	64,20	6,872	4,707	2,902	1,827
OPTION MODULA	24,24	14,348	5,961	3,229	1,952
Energie réactive (c€/kvarh)		1,390			
Coefficients de puissance réduite	TLU	1,00	0,50	0,25	0,08
	MU	1,00	0,50	0,25	0,08
Calcul des dépassements	Energie	Electronique		KN (P _{MAX} -P)	
		0,33 €/kWh	1,93 €/kW		0,64 €/kW
	Coefficients par poste	1,00	0,50	0,25	0,08
Hiver Mobile	: 9 semaines				
Demi-Saison Mobile	: 19 semaines				
Saison Creuse Mobile	: 24 semaines				
Pointe Mobile	: 22 périodes de 18h de novembre à mars inclus				

(a) Ces prix sont à majorer de la T.V.A. et de la contribution au service public de l'électricité (CSPE)

TARIFICATION A LA PUISSANCE

MAJORATION - MINORATION

	TARIF A	TARIF B	TARIF C
Tension de raccordement			
HTA1		B + en k€ 94,60 €/kW 12,08	
HTB1 ou HTA2	A - en €/kW 26,73		C + en k€ 262,78 €/kW 10,50
	A - en €/kW 7,52 (BP)	B + en k€ 35,04 €/kW 8,05 (BP)	
HTB2		B - en €/kW 14,89	
		B - en €/kW 7,35 (BP)	C + en k€ 122,62 €/kW 5,25 (BP)
HTB3			C - en €/kW 8,18

- La partie proportionnelle de la majoration est calculée sur la puissance maximale souscrite

- La minoration est calculée sur la puissance réduite, elle est réduite de 50 % pour les courtes utilisations

- La tension prise en référence correspond à la tension à laquelle est réputé être alimenté le client :

et ayant participé en capital dans la transformation du poste: le client est réputé être alimenté en HTB.

TARIF VERT MT - OPTION BASE
(Contrats à la tension)
EN EXTINCTION - n'est plus proposé

Version		Prime fixe annuelle €/kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)				
			Hiver			Eté	
			PTE	HPH	HCH	HPE	HCE
MT OPTION BASE	TLU	149,04	9,221	6,940	4,990	2,938	1,734
	LU	92,28	14,711	9,013	5,733	3,127	1,867
	MU	56,52	21,227	10,829	6,470	3,387	2,048
	CU	23,04	30,343	14,131	8,032	3,639	2,237
Energie réactive (c€/kvarh)			1,770				
Coefficients de puissance réduite	TLU		1,00	0,76	0,31	0,15	0,06
	LU		1,00	0,76	0,31	0,15	0,06
	MU		1,00	0,76	0,31	0,15	0,06
	CU		1,00	0,77	0,33	0,18	0,08
Hiver		: de novembre à mars inclus					
Eté		: d'avril à octobre inclus					
Pointe		: 2h le matin et 2h le soir de décembre à février inclus					
Heures Creuses		: 8h par jour et dimanche toute la journée					

(a) Ces prix sont à majorer de la T.V.A. et de la contribution au service public de l'électricité (CSPE)

TARIF VERT A5 - OPTION BASE EN CORSE

Version		Prime fixe annuelle € /kW	Prix de l'énergie (c€/kWh)				
			Hiver (4 mois)			Eté (8 mois)	
			PTE	HPH	HCH	HPE	HCE
A5 OPTION BASE	TLU	115,56	4,591	4,454	4,061	3,478	3,223
	LU	59,40	8,089	6,720	5,315	3,716	3,421
	MU	32,04	11,280	8,790	6,461	3,930	3,603
	CU	13,20	15,715	11,668	8,052	4,233	3,858
Energie réactive (c€/kvarh)			1,755				
Coefficients de puissance réduite	TLU		<i>1,00</i>	<i>0,78</i>	<i>0,34</i>	<i>0,18</i>	<i>0,05</i>
	LU		<i>1,00</i>	<i>0,78</i>	<i>0,34</i>	<i>0,18</i>	<i>0,05</i>
	MU		<i>1,00</i>	<i>0,78</i>	<i>0,34</i>	<i>0,18</i>	<i>0,05</i>
	CU		<i>1,00</i>	<i>0,78</i>	<i>0,34</i>	<i>0,18</i>	<i>0,05</i>
Calcul des dépassements	Comptage	Electronique	KN (P _{MAX} -P)		K (P _{MAX} -P)		
	(k ₃ k ₂ k ₁)	3,47 €/kW	1,16 €/kW		28,89 €/kW		
	Coefficients par poste		<i>1,00</i>	<i>0,78</i>	<i>0,34</i>	<i>0,18</i>	<i>0,05</i>
Hiver	: 4 mois						
Eté	: 8 mois						
Pointe	: 4h par jour en hiver						
Heures Creuses	: 8h par jour, tous les jours						

TARIF VERT - OPTION BASE

DANS LES DEPARTEMENTS D'OUTRE-MER, EN CORSE ET A SAINT PIERRE & MIQUELON

Département	Version	Prime fixe €/kW/an	Prix de l'énergie en c€/kWh (*)					Coefficients de puissance réduite					Energie Réact en c€/kvarh
			Pointe	HP	HCE	HPH	HCH	Pointe	HP	HCE	HPH	HCH	
MARTINIQUE	LU	83,04	10,559	5,708		2,430		1,00	0,35		0,07		
	MU	53,04	13,505	6,061	0,000	2,578	0,000	1,00	0,35		0,07		0,867
	CU	23,40	18,696	6,682	0,000	2,837	0,000	1,00	0,35		0,07		
GUADELOUPE	LU	78,24	9,713	5,166	0,000	2,441	0,000	1,00	0,29		0,09		
	MU	42,24	13,377	5,561	0,000	2,684	0,000	1,00	0,29		0,09		0,867
	CU	22,80	17,009	5,952	0,000	2,924	0,000	1,00	0,29		0,09		
GUYANE	LU	93,72	6,768	4,778	0,000	2,975	0,000	1,00	0,52		0,22		
	MU	60,84	11,004	5,829	0,000	3,078	0,000	1,00	0,50		0,19		0,867
	CU	22,32	17,23	7,399	0,000	3,840	0,000	1,00	0,52		0,27		
CORSE (en extinction le plus proposé)	LU	104,16	11,095	5,529	0,000	2,928	0,000	1,00	0,60		0,27		
	MU	65,52	19,497	6,806	0,000	3,030	0,000	1,00	0,57		0,22		1,982
	CU	21,24	28,491	9,379	0,000	3,820	0,000	1,00	0,60		0,37		
ST PIERRE & MIQUELON	LU	97,92	7,424	4,736	0,000	2,568	0,000	1,00	0,60		0,27		
	MU	61,80	12,788	5,845	0,000	2,568	0,000	1,00	0,57		0,22		0,867
	CU	19,92	19,553	8,082	0,000	3,253	0,000	1,00	0,60		0,37		
			Pointe	HPE	HCE	HPH	HCH	Pointe	HPE	HCE	HPH	HCH	
LA REUNION	LU	76,44	9,441	6,156	4,184	3,247	2,859	1,00	0,52	0,22	0,12	0,05	
	MU	42,84	12,5	7,106	4,671	3,579	3,167	1,00	0,52	0,22	0,12	0,05	1,485
	CU	21,6	16,177	8,250	5,256	3,977	3,538	1,00	0,52	0,22	0,12	0,05	

	Octroi de mer en c€/kWh	Structure horosaisonnaire
MARTINIQUE	0,341	- Pointe : 5 heures par jour sauf samedi et dimanche - Heures Creuses : 8 heures par jour, tous les jours
GUADELOUPE	0,173	- Pointe : 5 heures par jour sauf dimanche - Heures Creuses : 8 heures par jour, tous les jours
GUYANE	0,000	- Pointe : 5 heures par jour sauf dimanche - Heures Creuses : 8 heures par jour, tous les jours
CORSE	-	- Pointe : 4 heures par jour de novembre à mars - Heures Creuses : 8 heures par jour, tous les jours
ST PIERRE & MIQUELON	-	- Pointe : 4 heures par jour, tous les jours - Heures Creuses : 8 heures par jour, tous les jours
LA REUNION	0,110	- Pointe : 5 heures par jour sauf samedi et dimanche - Heures Creuses : 8 heures par jour, tous les jours - Eté : 7 mois par an

(*) Prix majorés au titre de l'octroi de mer

(a) Ces prix sont à majorer de la T.V.A., de la contribution au service public de l'électricité (CSPE) et, éventuellement, des taxes à des taux divers instituées par les communes (ou syndicats de communes) et les départements.