

## TARIF BLEU

### → FOURNITURE D'ÉLECTRICITÉ

## BARÈME ENTREPRISES

EN VIGUEUR À COMPTER DU  
1<sup>ER</sup> AOÛT 2015\*

→ (selon arrêté n° DEVR1518063A  
30 juillet 2015)

Les prix sont indiqués hors taxes et sont à majorer de la TVA, de la contribution au service public de l'électricité (CSPE), de la contribution tarifaire acheminement (CTA) et, le cas échéant des taxes sur la consommation finale d'électricité (TCFE) instituées par les communes et départements ou bien de la taxe intérieure sur la consommation finale d'électricité (TICFE), ainsi que tout nouvel impôt, toute nouvelle taxe ou contribution qui viendraient à être créés.



Accueil Entreprises :  
**03 88 206 206**



[www.es-energies.fr](http://www.es-energies.fr)

Puissance souscrite (en kVA)	PRIX DE L'ABONNEMENT ANNUEL (€ HT)			
	Option Base	Option Heures Creuses	Option EJP	Option TEMPO
3	85,20	-	-	-
6	101,88	97,20	-	-
9	116,04	110,64	-	113,76
12	163,92	166,32	156,96	167,64
15	184,08	191,28	180,24	192,84
18	207,60	214,20	199,44	211,44
24	405,48	454,20	-	540,48
30	484,20	544,68	-	540,48
36	563,28	631,92	569,52	611,64

Puissance souscrite (en kVA)	PRIX DE L'ÉNERGIE (c€ HT/kWh)										
	Option Base	Option Heures Creuses		Option EJP**		Option TEMPO**					
		Heures Pleines	Heures Creuses	Heures normales	Pointe mobile	Jours bleus Heures Creuses	Jours bleus Heures Pleines	Jours blancs Heures Creuses	Jours blancs Heures Pleines	Jours rouges Heures Creuses	Jours rouges Heures Pleines
3	8,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	8,91	10,02	6,18	-	-	-	-	-	-	-	-
9	8,91	10,02	6,18	-	-	5,31	7,99	6,85	10,27	10,23	28,21
12	8,78	9,69	6,01	7,61	26,53	5,36	7,58	6,90	9,86	10,28	27,81
15	8,78	9,69	6,01	7,61	26,53	5,36	7,58	6,90	9,86	10,28	27,81
18	8,78	9,69	6,01	7,61	26,53	5,36	7,58	6,90	9,86	10,28	27,81
24	8,49	9,11	5,73	-	-	5,04	7,06	6,58	9,34	9,95	27,29
30	8,49	9,11	5,73	-	-	5,04	7,06	6,58	9,34	9,95	27,29
36	8,49	9,11	5,73	7,17	26,10	5,04	7,06	6,58	9,34	9,95	27,29

\* Pour tout site faisant un usage non-résidentiel de l'électricité.

\*\* Les options EJP et TEMPO sont en extinction et ne sont plus proposés à la souscription. Les clients non résidentiels qui bénéficient encore de ces options peuvent consulter les prévisions sur [www.es-energies.fr](http://www.es-energies.fr) ou contacter le 03 88 206 206 / 03 88 20 66 67 (uniquement prévisions EJP).

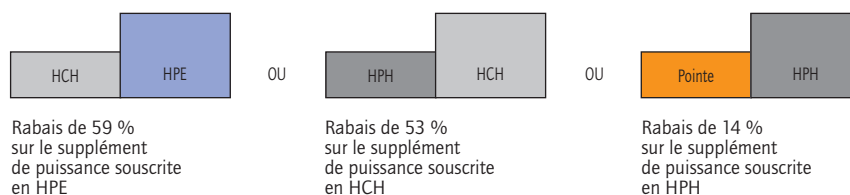
# TARIF JAUNE

## OPTION BASE

Le Tarif Jaune est proposé aux consommateurs finals dont les sites sont raccordés en **Basse Tension** et dont la **puissance maximale souscrite est strictement supérieure à 36 kVA**.

VERSIONS	PRIME FIXE ANNUELLE (€HT/kVA)	PRIX DE L'ÉNERGIE (c€ HT/kWh)			
		Pointe et HPH	HCH	HPE	HCE
UTILISATIONS LONGUES* (UL)	<b>39,96</b>	<b>9,601</b>	<b>6,913</b>	<b>5,031</b>	<b>3,476</b>
UTILISATIONS MOYENNES (UM)	<b>36,36</b>	<b>10,015</b>	<b>7,185</b>	<b>5,044</b>	<b>3,490</b>
Dépassement en € HT/heure	<b>14,31</b>				

\* Une seule dénivelée est possible pour les utilisations longues.



### Montant de la prime fixe annuelle :

Taux de base x Puissance réduite.

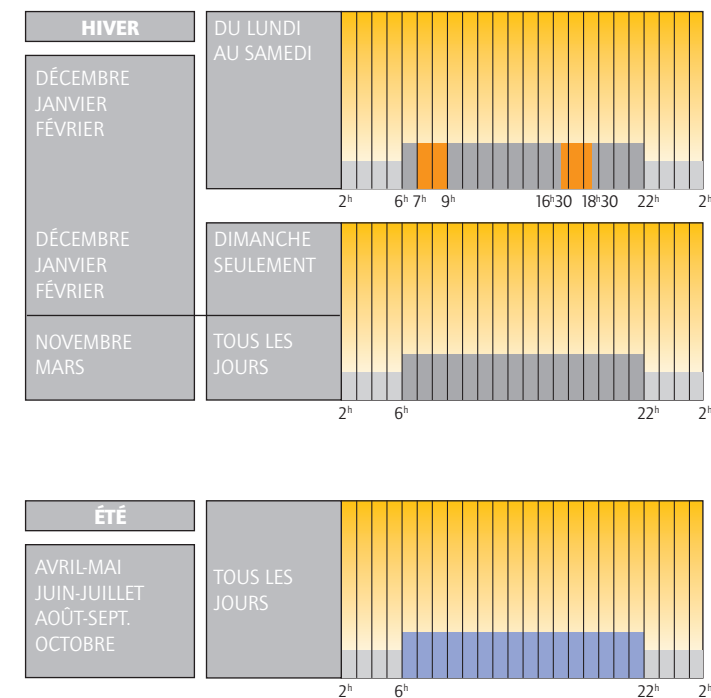
Puissance réduite =

$$P_{HCH} + 0,41 (P_{HPE} - P_{HCH}) \quad \text{ou} \quad P_{HPH} + 0,47 (P_{HCH} - P_{HPH}) \quad \text{ou} \quad P_{Pte} + 0,86 (P_{HPH} - P_{Pte})$$

**Les Heures Creuses et les Heures Pleines ne sont pas obligatoirement consécutives dans une journée.**

## Grille horo-saisonnière du tarif jaune

### Option Base



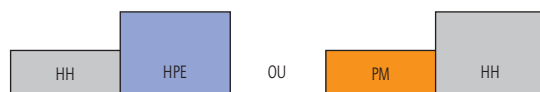
■ Pte ■ HPH ■ HCH ■ HPE ■ HCE

# Tarif jaune

# TARIF JAUNE OPTION EJP

VERSIONS	PRIME FIXE ANNUELLE (€HT/kVA)	PRIX DE L'ÉNERGIE (c€ HT/kWh)			
		PM	HH	HPE	HCE
UTILISATIONS LONGUES*	42,48	13,388	8,329	5,231	3,562
Dépassement en € HT/heure	14,31				

\* Une seule dénivelée est possible.



Rabais de 47 % sur le supplément de puissance souscrite en HPE

Rabais de 31 % sur le supplément de puissance souscrite en HH

### Montant de la prime fixe annuelle :

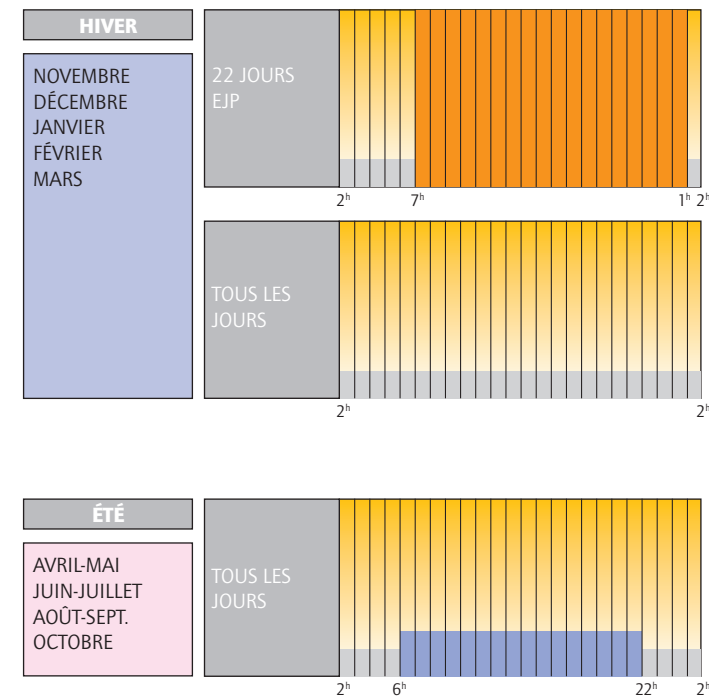
Taux de base x Puissance réduite.

Puissance réduite =

$$P_{HH} + 0,53 (P_{HPE} - P_{HH}) \quad \text{ou} \quad P_{PM} + 0,69 (P_{HH} - P_{PM})$$

**Les Heures Creuses et les Heures Pleines ne sont pas obligatoirement consécutives dans une journée.**

## Grille horo-saisonnière du tarif jaune Option EJP



PM HH HPE HCE

# Tarif jaune

# LE TARIF VERT

Le **Tarif Vert** est proposé aux consommateurs finals dont les sites sont **raccordés en Haute Tension**.

La taille du site détermine le tarif qui lui est applicable.

Elle tient compte de la Puissance Maximale Souscrite en Hiver et du supplément en Heures Pleines d'Été.

Tarif A : Taille < 10 000 kW - Tarif B : 10 000 kW ≤ Taille < 40 000 kW

## TARIF VERT A5

### OPTION BASE

(SITES DE MOINS DE 10 000 kW)

VERSIONS	PRIME FIXE ANNUELLE (€HT/kW)	COEFFICIENT DE PUISSANCE RÉDUITE				
		k <sub>1</sub>	k <sub>2</sub>	k <sub>3</sub>	k <sub>4</sub>	k <sub>5</sub>
TRÈS LONGUES UTILISATIONS (TLU)	<b>79,56</b>	<b>1,00</b>	<b>0,67</b>	<b>0,27</b>	<b>0,23</b>	<b>0,23</b>
LONGUES UTILISATIONS (LU)	<b>58,56</b>	<b>1,00</b>	<b>0,76</b>	<b>0,40</b>	<b>0,37</b>	<b>0,34</b>
MOYENNES UTILISATIONS (MU)	<b>46,32</b>	<b>1,00</b>	<b>0,75</b>	<b>0,36</b>	<b>0,33</b>	<b>0,28</b>
COURTES UTILISATIONS (CU)	<b>32,52</b>	<b>1,00</b>	<b>0,78</b>	<b>0,52</b>	<b>0,46</b>	<b>0,42</b>
Dépassements avec comptage électronique (€HT/kW)	<b>4,73</b>	<b>3,17</b>	<b>1,28</b>	<b>1,09</b>	<b>1,09</b>	<b>1,09</b>

$$\text{TAILLE} = P_{\text{HCH}} + 0,3 (P_{\text{HPE}} - P_{\text{HCH}})$$

**Montant de la prime fixe annuelle :**

Taux de base x Puissance fixe annuelle :

Puissance Réduite =

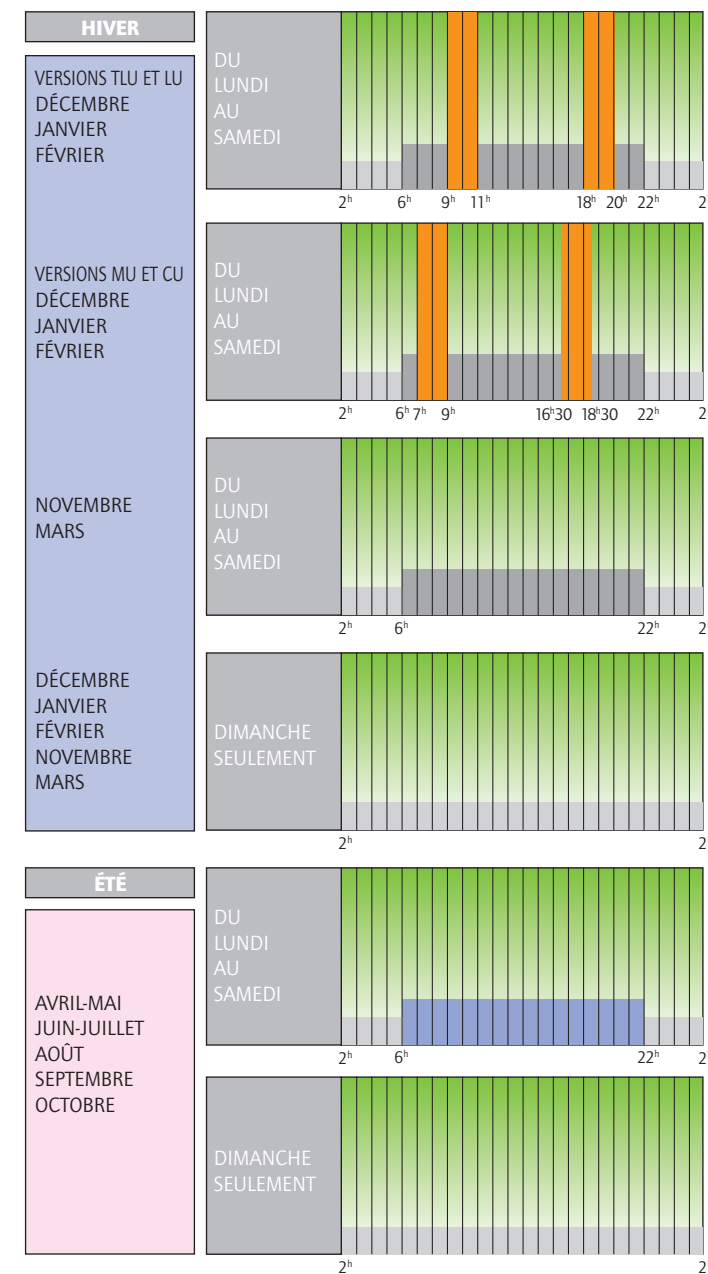
$$k_1 P_{\text{Pte}} + k_2 (P_{\text{HPH}} - P_{\text{Pte}}) + k_3 (P_{\text{HCH}} - P_{\text{HPH}}) + k_4 (P_{\text{HPE}} - P_{\text{HCH}}) + k_5 (P_{\text{HCE}} - P_{\text{HPE}})$$

VERSIONS	PRIX DE L'ÉNERGIE (c€ HT/kWh)				
	Pointe	HPH	HCH	HPE	HCE
TRÈS LONGUES UTILISATIONS (TLU)	<b>7,675</b>	<b>6,244</b>	<b>4,777</b>	<b>4,783</b>	<b>3,026</b>
LONGUES UTILISATIONS (LU)	<b>11,181</b>	<b>7,153</b>	<b>4,942</b>	<b>4,855</b>	<b>3,091</b>
MOYENNES UTILISATIONS (MU)	<b>15,247</b>	<b>8,338</b>	<b>5,294</b>	<b>4,936</b>	<b>3,087</b>
COURTES UTILISATIONS (CU)	<b>22,947</b>	<b>10,496</b>	<b>5,692</b>	<b>4,936</b>	<b>2,925</b>

■ Pte   
 ■ HPH   
 ■ HCH   
 ■ HPE   
 ■ HCE

## Grille horo-saisonnière du tarif A5

### Option Base



# Tarif vert A5

# TARIF VERT A5

## OPTION EJP

(SITES DE MOINS DE 10 000 kW)

VERSIONS	PRIME FIXE ANNUELLE (€ HT/kW)	COEFFICIENTS DE PUISSANCE RÉDUITE			
		k <sub>1</sub>	k <sub>2</sub>	k <sub>3</sub>	k <sub>4</sub>
TRÈS LONGUES UTILISATIONS	80,04	1,00	0,51	0,28	0,17
MOYENNES UTILISATIONS	42,60	1,00	0,61	0,28	0,23
Dépassements avec comptage électronique (€ HT/kWh)		4,49	2,29	1,26	0,76
Dépassements en énergie en PM (€ HT/kWh)		1,20			

$$\text{TAILLE} = P_{HH} + 0,3 (P_{HPE} - P_{HH})$$

### Montant de la prime fixe annuelle :

Taux de base x Puissance Réduite

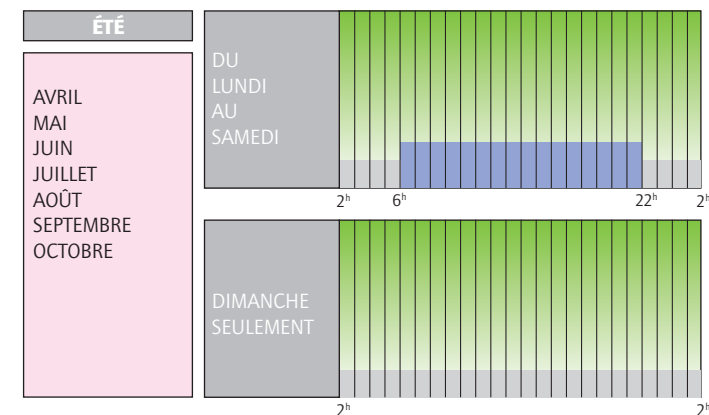
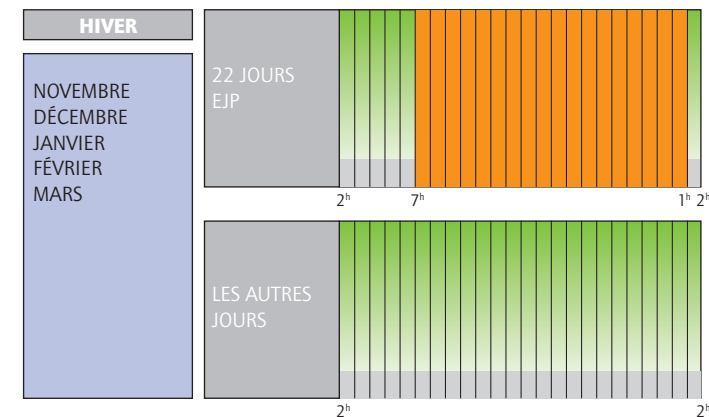
Puissance Réduite =

$$k_1 P_{PM} + k_2 (P_{HH} - P_M) + k_3 (P_{HPE} - P_{HH}) + k_4 (P_{HCE} - P_{HPE})$$

VERSIONS	PRIX DE L'ÉNERGIE (c€ HT/kWh)			
	PM	HH	HPE	HCE
TRÈS LONGUES UTILISATIONS	9,848	5,519	4,949	3,135
MOYENNES UTILISATIONS	22,095	6,582	4,941	3,044

### Grille horo-saisonnière du tarif A5

Option EJP



PM HH HPE HCE

# Tarif vert A5

# TARIF VERT A8

## OPTION BASE

(SITES DE MOINS DE 10 000 kW)

VERSIONS	PRIME FIXE ANNUELLE (€HT/kW)	COEFFICIENT DE PUISSANCE RÉDUITE							
		k <sub>1</sub>	k <sub>2</sub>	k <sub>3</sub>	k <sub>4</sub>	k <sub>5</sub>	k <sub>6</sub>	k <sub>7</sub>	k <sub>8</sub>
TRÈS LONGUES UTILISATIONS	80,16	1,00	0,73	0,34	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31
LONGUES UTILISATIONS	59,88	1,00	0,78	0,46	0,45	0,35	0,35	0,35	0,34
MOYENNES UTILISATIONS	42,36	1,00	0,67	0,37	0,37	0,25	0,18	0,11	0,11
COURTES UTILISATIONS	25,68	1,00	0,76	0,50	0,44	0,37	0,26	0,26	0,16
Dépassements avec comptage électronique (€HT/kW)		4,74	3,46	1,61	1,61	1,47	1,47	1,47	1,47

VERSIONS	PRIX DE L'ÉNERGIE (c€ HT/kWh)							
	Pointe	HPH	HPD	HCH	HCD	HPE	HCE	JA
TRÈS LONGUES UTILISATIONS	8,408	7,208	6,047	5,382	4,214	5,227	3,111	4,065
LONGUES UTILISATIONS	12,738	9,037	6,088	5,561	4,271	5,297	3,184	4,139
MOYENNES UTILISATIONS	19,104	11,782	6,752	6,124	4,565	5,298	3,042	3,858
COURTES UTILISATIONS	28,112	15,371	7,377	6,584	4,734	5,308	2,944	3,771

TAILLE = P<sub>HCH</sub> + 0,3 (P<sub>HPE</sub> - P<sub>HCH</sub>)

**Montant de la prime fixe annuelle :**

Taux de base x Puissance Réduite

Puissance Réduite =

$$k_1 P_{Pte} + k_2 (P_{HPH} - P_{Pte}) + k_3 (P_{HPD} - P_{HPH}) + k_4 (P_{HCH} - P_{HPD}) + k_5 (P_{HCD} - P_{HCH}) + k_6 (P_{HPE} - P_{HCD}) + k_7 (P_{HCE} - P_{HPE}) + k_8 (P_{JA} - P_{HCE})$$

# TARIF VERT B

## OPTION BASE

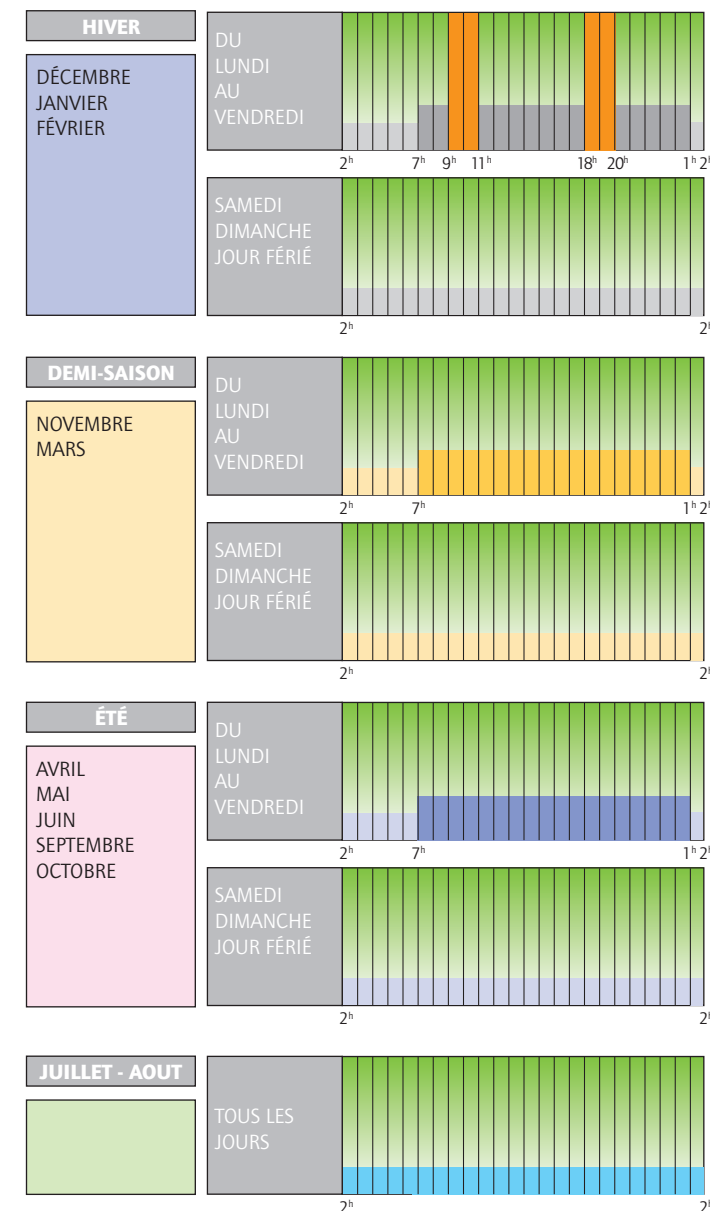
(SITES DE 10 À 40 MW)

VERSIONS	PRIME FIXE ANNUELLE (€HT/kW)	COEFFICIENT DE PUISSANCE RÉDUITE							
		k <sub>1</sub>	k <sub>2</sub>	k <sub>3</sub>	k <sub>4</sub>	k <sub>5</sub>	k <sub>6</sub>	k <sub>7</sub>	k <sub>8</sub>
TRÈS LONGUES UTILISATIONS	77,16	1,00	0,72	0,32	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29
LONGUES UTILISATIONS	58,68	1,00	0,76	0,41	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26
MOYENNES UTILISATIONS	38,04	1,00	0,78	0,47	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31
COURTES UTILISATIONS	26,16	1,00	0,86	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,27
Dépassements avec comptage électronique (€HT/kW)		3,27	2,35	1,05	1,05	0,95	0,95	0,95	0,95

VERSIONS	PRIX DE L'ÉNERGIE (c€ HT/kWh)							
	Pointe	HPH	HPD	HCH	HCD	HPE	HCE	JA
TRÈS LONGUES UTILISATIONS	8,305	6,981	5,821	4,921	3,761	4,617	2,385	3,442
LONGUES UTILISATIONS	11,994	8,498	5,821	5,016	3,761	4,617	2,385	3,442
MOYENNES UTILISATIONS	16,435	10,384	5,909	5,216	3,842	4,684	2,447	3,509
COURTES UTILISATIONS	22,797	13,013	5,934	5,400	3,866	4,702	2,461	3,520

# Grille hor-saisonnaire des tarif A8 et B

## Option Base



■ Pte 
 ■ HPH 
 ■ HPD 
 ■ HCH 
 ■ HCD 
 ■ HPE 
 ■ HCE 
 ■ JA

# Tarif vert A8 - Tarif vert B

## TARIF VERT A8

### OPTION EJP

(SITES DE MOINS DE 10 000 kW)

VERSIONS	PRIME FIXE ANNUELLE (€HT/kW)	COEFFICIENT DE PUISSANCE RÉDUITE					
		k <sub>1</sub>	k <sub>2</sub>	k <sub>3</sub>	k <sub>4</sub>	k <sub>5</sub>	k <sub>6</sub>
TRÈS LONGUES UTILISATIONS	78,36	1,00	0,50	0,21	0,21	0,21	0,18
MOYENNES UTILISATIONS	38,76	1,00	0,59	0,29	0,17	0,11	0,11
Dépassements avec comptage électronique (€ HT/kW)		4,49	2,25	0,94	0,94	0,94	0,81
Dépassements en énergie en PM (€ HT/kWh)		1,10					

VERSIONS	PRIX DE L'ÉNERGIE (c€ HT/kWh)					
	PM	HH	HD	HPE	HCE	JA
TRÈS LONGUES UTILISATIONS	10,210	6,044	5,073	5,222	3,078	4,051
MOYENNES UTILISATIONS	22,742	7,595	5,578	5,207	2,940	3,810

$$\text{TAILLE} = P_{HH} + 0,3 (P_{HPE} - P_{HH})$$

#### Montant de la prime fixe annuelle :

Taux de base x Puissance Réduite

Puissance Réduite =

$$k_1 P_M + k_2 (P_{HH} - P_{PM}) + k_3 (P_{HD} - P_{HH}) + k_4 (P_{HPE} - P_{HD}) + k_5 (P_{HCE} - P_{HPE}) + k_6 (P_{JA} - P_{HCE})$$

## TARIF VERT B

### OPTION EJP

(SITES DE 10 À 40 MW)

VERSIONS	PRIME FIXE ANNUELLE (€HT/kW)	COEFFICIENT DE PUISSANCE RÉDUITE					
		k <sub>1</sub>	k <sub>2</sub>	k <sub>3</sub>	k <sub>4</sub>	k <sub>5</sub>	k <sub>6</sub>
TRÈS LONGUES UTILISATIONS	77,40	1,00	0,50	0,23	0,20	0,17	0,15
MOYENNES UTILISATIONS	42,60	1,00	0,56	0,34	0,23	0,21	0,19
Dépassements avec comptage électronique (€ HT/kW)		3,15	1,58	0,72	0,63	0,54	0,47
Dépassements en énergie en PM (€ HT/kWh)		0,54					

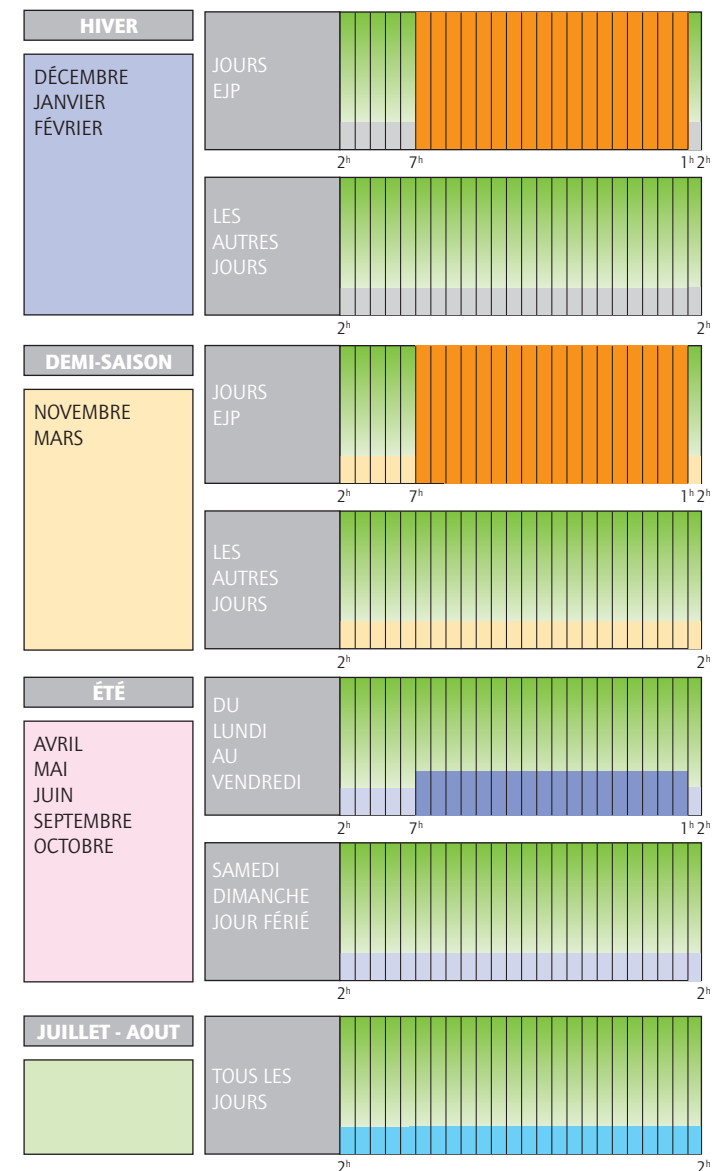
  

VERSIONS	PRIX DE L'ÉNERGIE (c€ HT/kWh)					
	PM	HH	HD	HPE	HCE	JA
TRÈS LONGUES UTILISATIONS	9,288	5,331	4,080	4,329	2,306	3,140
MOYENNES UTILISATIONS	20,069	6,403	4,279	4,452	2,423	3,198

PM HH HD HPE HCE JA

## Grille horo-saisonnière des tarifs A8 et B

Option EJP (22 jours EJP entre le 1<sup>er</sup> nov. et le 31 mars)



# Tarif vert A8 - Tarif vert B

## ABRÉVIATIONS

HPH	Heures Pleines d'Hiver	PM	Pointe Mobile
HPD	Heures Pleines de Demi-Saison	HH	Heures d'Hiver
HCH	Heures Creuses d'Hiver	HD	Heures de Demi-Saison
HCD	Heures Creuses de Demi-Saison	HM	Semaine d'Hiver Mobile
HPE	Heures Pleines d'Été	DSM	Semaine de Demi-Saison Mobile
HCE	Heures Creuses d'Été	SCM	Semaine de Saison Creuse Mobile
JA	Juillet-Août	kWh	kilowattheure
kW	kilowatt	kvarh	kilovarheure
kVA	kilovoltampère		
<b>P</b> <sub>Pte</sub>	Puissance souscrite en Pointe	<b>P</b> <sub>PM</sub>	Puissance souscrite en PM
<b>P</b> <sub>HPH</sub>	Puissance souscrite en HPH	<b>P</b> <sub>HH</sub>	Puissance souscrite en HH
<b>P</b> <sub>HPD</sub>	Puissance souscrite en HPD	<b>P</b> <sub>HD</sub>	Puissance souscrite en HD
<b>P</b> <sub>HCH</sub>	Puissance souscrite en HCH	<b>P</b> <sub>HM</sub>	Puissance souscrite en HM
<b>P</b> <sub>HCD</sub>	Puissance souscrite en HCD	<b>P</b> <sub>DSM</sub>	Puissance souscrite en DSM
<b>P</b> <sub>HPE</sub>	Puissance souscrite en HPE	<b>P</b> <sub>SCM</sub>	Puissance souscrite en SCM
<b>P</b> <sub>HCE</sub>	Puissance souscrite en HCE	<b>P</b> <sub>JA</sub>	Puissance souscrite en JA

ÉS Énergies Strasbourg  
37 rue du Marais Vert  
F-67953 Strasbourg cedex 9

