

SEM EnergieEspace Régley
1 Boulevard Charles Baltet
BP 80077 - 10002 TROYES CEDEX
Tel : 03 25 70 64 65
Fax : 03 25 70 67 93CONSEIL DÉPARTEMENTAL DE L'AUBE
Hôtel du Département
2 Rue Pierre Labonde
BP 394
10026 TROYES CEDEX

Références

Objet : Abonnement au réseau de chaleur des Chartreux
Facturation de l'élément R1Période de facturation : **juin 2021**Bon de commande : **R32632.97**Code service : **DPEDBSET**

Détail des redevances hors taxes

Sous-station	Index fin de mois	Index début de mois	Consommation en MWh	R1 indexé	Montant HT = Conso x R1
Vestiaires Foot	931	928	3	42,384 € HT / MWh	127,15 €
TOTAL					127,15 €

Montant de la facture et conditions de paiement

Montant Total HT	127,15 €
Total TVA 5,5 %	6,99 €
Montant Total TTC	134,14 €

Paiement à 30 jours conformément au Règlement de Service, soit règlement au plus tard pour le
Pas d'escompte.**31 juillet 2021**Retard de paiement : Paiement d'intérêts aux conditions légales en vigueur. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement de 40 € sera due.
Interruption de la fourniture de chaleur.**Règlement par virement Compte CDC****IBAN : FR83 4003 1000 0100 0005 7625 K14**
BIC : CDCGFRPPXXX

Indexation du tarif

La redevance R1 est indexée par application de la formule : $R1 = 0,264 \times R1g + 0,02 \times R1f + 0,716 \times R1b + R1q$

Indices	Définition	Valeur base contrat	Valeur fin de mois
PEG	Prix « PEG Nord Futures Monthly index », exprimé en € HT / MWh PCS, issu du site de Pownext	16,33	24,66
TICGN	Prix unitaire de la Taxe Intérieur sur les Consommations de Gaz Naturel en € HT/MWh PCS	1,52	1,52
TVD	Terme Variable de Distribution des réseaux de distribution de gaz naturel de GRDF (tarifs T4) en €HT/MWh	0,79	0,83
STKG	Prix unitaire des coûts de stockage souterrain de Gaz Naturel en € HT/an	21 190,00	21 190,00
TCS	Terme capacité sortie du réseau principal en € HT / MWh PCS / j	93,75	93,56
TCR	Terme capacité sortie du réseau régional en € HT / MWh PCS / j	67,61	83,19
TCL	Terme capacité de livraison en € HT / MWh PCS / j	35,61	48,87
CTAt	Contribution Tarifaire d'acheminement pour le transport	0,0471	0,0471
Abt T4	Abonnement annuel option T4 en € HT / an	15 295,56	15 699,00
TS T4	Terme de souscription option T4 en € HT / MWh PCS / j	199,08	204,72
CTAd	Contribution Tarifaire d'acheminement pour la distribution	0,208	0,208
Fd	Valeur de l'indice mensuel SNCU d'évolution du fioul domestique C4 basée sur les prix du DIMAH HT	184,96	295,98
R1biomasse	Prix de la chaleur importée de la chaufferie biomasse en € HT / MWh	26,43	27,17

Prestations	Valeur base contrat (€ HT/MWh)	Valeur fin de mois (€ HT/MWh)
Indexation de l'élément R1gaz	44,020	57,449

$$R1g = R1g_0 \times \left[0,0341 + 0,3297 \frac{TF}{TF_0} + 0,5573 \frac{PEG}{PEG_0} + 0,0270 \frac{TVD}{TVD_0} + 0,0519 \frac{TICGN}{TICGN_0} \right]$$

Avec :

$$\frac{TF}{TF_0} = 0,1527 \frac{TCS}{TCS_0} + 0,1101 \frac{TCR}{TCR_0} + 0,0580 \frac{TCL}{TCL_0} + 0,0151 \frac{CTAt}{CTAt_0} + 0,1090 \frac{AbtT4}{AbtT4_0} + 0,3242 \frac{TST4}{TST4_0} + 0,0901 \frac{CTAd}{CTAd_0} + 0,1408 \frac{STKG}{STKG_0}$$

Indexation de l'élément R1fioul	$R1f = R1fo \times \frac{Fd}{Fd_0}$	81,782	130,871
--	-------------------------------------	--------	---------

Indexation de l'élément R1biomasse	$R1b = R1bo \times \frac{R1biomasse}{R1biomasse_0}$	30,800	31,662
---	---	--------	--------

Indexation de l'élément R1q	$R1q = \frac{(Emission\ prévisionnelle - Quotas\ annuels_n) \times PCO2}{MWh\ prévisionnel}$	0,000	1,930
------------------------------------	--	-------	-------

Tarif R1 indexé en € HT / MWh	42,384
--------------------------------------	---------------