

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Est – INJECTIONS - ANNEE 2015

Tarifs applicables aux injections

Période de validité:

Du 01.03.2015 au 31.12.2015

A TITRE D'INFORMATION : Quantités	NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT		26 - 1KV	
					T06 HIN	T07 MIN	T06 HIN	T07 MIN
kw	KW MAX							
	FACTOR_KW_MAX				1		1	
	FACTOR_AUX_INPUT				1		1	
Heures normales / consommation de jour	PRICE_KWH_HI							
Heures creuses / consommation de nuit	PRICE_KWH_LO							
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement	PRICE_KWH_LOX							
Energie réactive	PRICE_KVARH							
1. Tarif pour l'utilisation du réseau								
1.1. Formule tarif puissance souscrite et puissance complémentaire								
1.1.1. Trans HT / 26 - kV / Trans BT								
[X * E1] EUR/kW								
+ [Y * Umhp] EUR /kWmhp								
+ [Z * Umhc] EUR /kWmhc								
avec:								
X =	X/12 =	EUR/kW	POWER	210	21.0%	0,000000	0,000000	0,000000
	E1 =	0.1+(796.5/(885+KW))	CTE_B			0	0,0	0,0
			CTE_C			0	0,0	0,0
			CTE_D			0	0,0	0,0
	Y =	EUR/kWh	DAY CONSUMPTION	210	21.0%			0,000000
	Z =	EUR/kWh	NIGHT CONSUMPTION	210	21.0%			0,000000
	somme max terme en X et terme en Y	EUR/kWh	RISTORNO	210	21.0%			0,000000
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe								
X EUR/kW								
avec X =								
	X/12 =	EUR/kW	POWER	210	21.0%			
1.1.3. BT > 56 kVA, sans mesure de pointe / BT < 56 kVA								
		EUR/kWh	DAY CONSUMPTION	210	21.0%			
		EUR/kWh	NIGHT CONSUMPTION	210	21.0%			
		EUR/kWh	EXCL. NIGHT CONSUMPTION	210	21.0%			
1.2. Tarif gestion du système								
1.3. Tarif activité de mesure et comptage								
	EUR/kWh		SYSTEM MGMT	230	21.0%	0,000121		0,000274
	EUR/kWh		METERREADING	240	21.0%			
	EUR/an				21.0%	814,33		814,33
	EUR/an				21.0%	183,39		183,39
	EUR/an				21.0%			
2. Tarif Obligations de Service Public								
	EUR/kWh		PUBLIC SERVICE MISSIONS	215	21.0%	0,000000		0,000000
3. Tarif services auxiliaires								
3.1. Tarif pertes en réseaux								
	EUR/kWh		NETLOSSES	320	21.0%	0,000000		0,000000
3.2. Tarif énergie réactive								
Droit au prélèvement forfaitaire =								
Facteur pour le dépassement de l'énergie réactive :								
	EUR/kVarh		REACTIVE	310	21.0%	0,000000		0,000000
3.3. Tarif programme non accepté								
NEST PAS D'APPLICATION								
4. Surcharges								
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public								
	EUR/kWh		SOCIAL MATTERS		21.0%	0,000000		0,000000
	EUR/kWh		RATIONAL ENERGY USE		21.0%	0,000000		0,000000
	EUR/kWh		RENEWABLE ENERGIES COGEN		21.0%	0,000000		0,000000
	EUR/kWh		GREEN ENERGY		21.0%	0,000000		0,000000
	EUR/kWh		REGULATOR		21.0%	0,000000		0,000000
4.2. surcharges pour la couverture des frais de fonctionnement de l'instance de régulation								
4.3. cotisations pour la couverture des coûts échoués								
	EUR/kWh		HEDGING STRANDED COSTS		21.0%	0,000000		0,000000
4.4. charges et pensions non capitalisées								
	EUR/kWh		PENSIONS	840	21.0%	0,000071		0,001773
4.5. impôts sur les revenus								
	EUR/kWh		REVENUE TAXES		21.0%	0,000000		0,000000
4.6. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions								
	EUR/kWh		MUNICIPAL FEES	890	21.0%	0,000000		0,000000
	EUR/kWh		TAXES DE VOIRIE	891	21.0%	0,000000		0,000000

Non utilisé pour les tarifs de distribution :

TAXES_AND_INSURANCES ; SUNDRY_COSTS_MUNIC_PLAN ; OCCUP_PUBLIC_DOMAIN ; FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES ; TENSION_MGT_REACT_POW_TR ; ; CONGESTIONS ; DENUCLEARISATION ; KYOTO ; PROTECTED_CUSTOMERS ; GREEN_CERTIFICATES ; HEAT ; OFF-SHORE

Remarque : Les coefficients afférents aux surcharges sont sujets à adaptation en cours d'exercice par suite d'une modification décidée dans le chef des autorités compétentes.

Informations complémentaires

Le GRD indique, par groupe de clients, les codes de tarif spécifiques, les types de raccordement et les codes de globalisation.

* Prix également valable pour les solutions Télé MMR

