

KURUL KARARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8804

Karar Tarihi : 29/08/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 29/08/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 16/02/2006 tarihli ve DAG/659-1/118 numaralı lisans sahibi **Enerya Denizli Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 05/10/2017 tarihli ve 7336 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7336 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/09/2019 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,217153
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,115933
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,052365
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,018624
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,007989

MADDE 2- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7336 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 01/09/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

ENERYA DENİZLİ GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	50.915.928		
	Şebeke Yatırım Harcaması	16.225.672	16.756.464	10.028.680
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	15.944.741	16.376.145	9.333.736
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	3.620.636	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.569.542	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	7.246.804	8.453.034	8.018.836
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	65.040.590	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	19.608.617	18.889.199	10.502.954
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	19.269.114	18.460.474	9.775.144
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	4.375.514	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.313.768	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	8.757.715	8.290.163	7.306.313
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	10.511.399	10.170.311	2.468.832
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	6.197.631	10.170.311	2.468.832
	İtfa	5.174.085	3.880.964	3.068.610
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		76.067.473		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	76.067.473	86.975.772	96.769.681	101.339.048	102.502.252
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	15.627.319	15.204.021	10.454.693	7.384.174	6.555.472
İtfa Tutarı	4.719.021	5.410.112	5.885.326	6.220.970	6.518.946
Dönem Sonu Varlık Tabanı	86.975.772	96.769.681	101.339.048	102.502.252	102.538.778
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	81.521.623	91.872.727	99.054.365	101.920.650	102.520.515
Makul Getiri Tutarı	9.842.921	11.092.713	13.288.143	13.672.655	13.753.127
Yatırım Bileşeni	14.561.941	16.502.825	19.173.469	19.893.625	20.272.073
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	8,25%	8,25%	8,25%	8,25%	8,25%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	5,73%	5,73%	5,73%	5,73%	5,73%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	16.555.243	16.759.178	16.389.940	15.965.982	15.515.656
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	22.943.390	23.745.687	23.792.390	23.746.913	23.489.655
Diğer Gelirler	2.565.504	2.744.196	2.835.731	2.918.828	2.997.149
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	20.377.886	21.001.492	20.956.659	20.828.085	20.492.506
İşletme Sermayesi Gideri	218.213	224.891	251.131	249.590	245.569
İşletme Gideri Bileşeni	20.596.099	21.226.383	21.207.790	21.077.675	20.738.075
Yıllık Gelir Gerekisini	35.158.041	37.729.208	40.381.259	40.971.300	41.010.148
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	100.710	100.710	100.710	100.710	100.710
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	35.258.751	37.829.918	40.481.969	41.072.010	41.110.858
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/09/2019 itibariyle)	0	0	17.751.081	61.001.061	64.397.135

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	5,4%	13,7%	22,1%	29,3%	35,9%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,0%	17,9%	27,2%	36,4%	45,5%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	1	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	2	1	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	10.674	7.847	11.946	19.330	23.224
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	255.580.755	327.056.467	345.157.264	363.431.561	381.974.409

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			60.121.233	228.497.698	242.769.083
100.001-1.000.000 Sm ³			8.670.972	21.525.950	22.787.559
1.000.001-10.000.000 Sm ³			30.451.012	57.588.161	60.466.752
10.000.001-100.000.000 Sm ³			20.713.653	107.981.370	107.981.370
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			214.042.406	483.149.731	483.149.731
TOPLAM	0	0	333.999.275	898.742.910	917.154.496