

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

Karar No: 7766

Karar Tarihi: 29/03/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 29/03/2018 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 25/01/2006 tarihli ve DAG/640-12/111 numaralı lisans sahibi **Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin (Şirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

**MADDE 1-** (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **195.474.109 TL** olarak belirlenmiştir.

**MADDE 2-** (1) Şirket'in tarife uygulama dönemi öngörülen şebeke yatırım tutarı olarak aşağıdaki değerler dikkate alınır.

	2017	2018	2019	2020	2021
<b>Yatırım Tavanı (TL)</b>	42.028.070	88.023.609	71.682.808	64.738.154	52.744.084

**MADDE 3-** (1) Şirket'in perakende satış tarifelerine yönelik hesaplamalar, Ek'te yer alan veriler kullanılarak yapılmıştır.

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aşağıdaki tabloda m şteri grubu bazında 2018 yılı Nisan ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm <sup>3</sup> )
<b>KADEME 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,248436
<b>KADEME 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,121768
<b>KADEME 3</b>	<b>1.000.001-10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,054162
<b>KADEME 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,027851
<b>KADEME 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,014495

(3) İkinici fıkrada 2018 yılı Nisan ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli  st sınırlarının aylık güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

(4) Şirket'in bir tedarikçiden doğal gaz alan serbest tüketiciler için uygulayacağı sistem kullanım bedeli, ilgili m şteri grubu için ilgili ayda geerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satıŐı yaptığı mőŐterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı; her ay, Őzel Tőketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili mőŐteri grubu iÇin ilgili ayda geŐerli olan sistem kullanım bedeli Őst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geŐemez.

**MADDE 4-** (1) Bu Karara göre belirlenecek fiyatlarla Katma Değer Vergisi dahil değildir.

**MADDE 5-** (1) Bu Karar, 1/4/2018 tarihinden geŐerli olmak ũzere yayımı tarihinde yũrtũrlũđe girer.

**MADDE 6-** (1) Bu Kararı Enerđi Piyasası Dũzenleme Kurumu BaŐkanı yũrũtũr.

**EK:** PARAMETRELER TABLOSU

EK: PARAMETRELER TABLOSU

<b>TRAKYA BÖLGESİ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ</b>				
<b>1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler</b>		<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
<b>Cari Fiyatlar</b>	BVT Tutarı	166.138.866		
	Şebeke Yatırım Harcaması	13.855.776	11.178.266	25.817.811
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	13.270.723	10.533.611	24.923.587
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	847.445	22.272	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	812.605	21.123	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	12.516.097	12.412.648	11.206.470
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
<b>2017 Başı Fiyatları</b>	BVT Tutarı	212.227.693	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	16.744.614	12.601.017	27.038.780
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	16.037.581	11.874.312	26.102.267
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	1.024.131	25.107	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	982.028	23.812	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	15.125.620	13.992.509	11.736.443
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY <sub>G</sub> )	911.961	-2.118.197	14.365.824
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	-70.068	-2.142.009	14.365.824
	İtfa	9.959.177	9.654.290	10.299.705
	<b>2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı</b>	<b>195.474.109</b>		

<b>2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Dönem Başı Varlık Tabanı	195.474.109	225.246.387	297.013.131	349.180.764	391.461.099
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY <sub>ö</sub> )	42.028.070	88.023.609	71.682.808	64.738.154	52.744.084
İtfa Tutarı	12.255.792	16.256.865	19.515.175	22.457.818	24.855.276
Dönem Sonu Varlık Tabanı	225.246.387	297.013.131	349.180.764	391.461.099	419.349.906
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	210.360.248	261.129.759	323.096.947	370.320.931	405.405.503
Makul Getiri Tutarı	25.398.896	31.528.807	39.010.725	44.712.549	48.948.660
Yatırım Bileşeni	37.654.688	47.785.672	58.525.900	67.170.367	73.803.937
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	8,46%	8,46%	8,46%	8,46%	8,46%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,54%	8,54%	8,54%	8,54%	8,54%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	31.820.796	36.158.124	40.549.226	42.865.595	45.158.156
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	43.102.280	49.023.156	56.527.920	61.380.656	65.487.866
Diğer Gelirler	5.572.358	6.438.781	7.342.605	7.893.075	8.455.579
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	37.529.922	42.584.375	49.185.315	53.487.581	57.032.286
İşletme Sermayesi Gideri	401.883	456.008	526.693	572.763	610.721
İşletme Gideri Bileşeni	37.931.805	43.040.382	49.712.008	54.060.344	57.643.007
<b>Yıllık Gelir Gerekisini</b>	<b>75.586.493</b>	<b>90.826.055</b>	<b>108.237.908</b>	<b>121.230.711</b>	<b>131.446.944</b>
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-1.821.318	-1.821.318	-1.821.318	-1.821.318	-1.821.318
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	73.765.175	89.004.737	106.416.590	119.409.393	129.625.626
<b>Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini</b>	<b>0</b>	<b>60.993.306</b>	<b>113.355.439</b>	<b>121.131.211</b>	<b>129.118.305</b>

<b>3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	10,0%	28,0%	48,0%	66,0%	81,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,8%	19,8%	31,0%	44,0%	57,8%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	4	4	1	2
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	2	1	1	1	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	10.363	55	15.809	35.291	48.386
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm <sup>3</sup> )	796.628.234	739.809.275	737.256.954	766.492.538	795.001.548

<b>4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
0-100.000 Sm <sup>3</sup>	0	138.280.859	303.817.960	330.217.130	356.661.939
100.001-1.000.000 Sm <sup>3</sup>	0	39.059.685	61.582.919	65.520.039	69.238.107
1.000.001-10.000.000 Sm <sup>3</sup>	0	213.912.360	334.891.951	342.974.721	360.782.583
10.000.001-100.000.000 Sm <sup>3</sup>	0	285.521.236	330.030.877	340.805.127	340.805.127
100.000.001 Sm <sup>3</sup> ve üzeri	0	161.791.622	210.223.077	210.223.077	210.223.077
<b>TOPLAM</b>	<b>0</b>	<b>838.565.762</b>	<b>1.240.546.784</b>	<b>1.289.740.094</b>	<b>1.337.710.833</b>