

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 7621

Karar Tarihi: 02/01/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/01/2018 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Őirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 18/09/2003 tarihli ve DAG/211-13/030 numaralı lisans sahibi **Bursa Őhirii Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taah. Anonim Şirketi**'nin (Őirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satıŐ tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

MADDE 1- (1) Őirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı baŐ Düzenlenmiş Varlık Tabanı **230.598.238 TL** olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 2- (1) Őirket'in tarife uygulama dönemi  ng r len Şebeke yatırım tutarı olarak aŐađıdaki değerler dikkate alınır.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	26.532.729	25.615.616	25.501.560	25.545.135	25.545.135

MADDE 3- (1) Őirket'in perakende satıŐ tarifelerine yönelik hesaplamalar, Ek'te yer alan veriler kullanılarak yapılmıŐtır.

(2) Őirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda mŐŐteri grubu bazında 2018 yılı Ocak ayı için üst sınırlar fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,115137
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,078056
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,031210
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,012876
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,002767

(3) İkinici fıkrada 2018 yılı Ocak ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst sınırlarının aylık güncelleme Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

(4) Őirket'in bir tedarikçiden doğal gaz alan serbest tüketiciler için uygulayacağı sistem kullanım bedeli, ilgili mŐŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırlarını geçemez.

(5) Őirket'in doğal gaz satıŐı yaptığı mütŐterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı, her ay, Őzel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili mütŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

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

MADDE 5- (1) Bu Karar, 1/1/2018 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 6- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu BaŐkanı yürütür.

EK: Parametreler Tablosu

EK- PARAMETRELER TABLOSU

Bursa Şehirçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taah. Anonim Şirketi														
1- Tarife Uygulama Dönemi Başlı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
2017 Başlı Fiyatlar	BVT Tutarı	162.163.811												
	Şebeke Yatırım Harcaması	6.504.897	17.697.576	17.538.105	27.133.091	42.341.696	24.634.750	8.579.264	14.177.695	22.201.437	18.714.197	26.942.427	36.001.883	45.187.207
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	6.504.897	17.697.576	17.538.105	27.133.091	42.341.696	24.634.750	8.579.264	14.177.695	21.661.610	17.815.621	26.004.951	31.348.913	42.979.236
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	9.010.502	21.481.931	12.805.279	17.844.098	13.266.862	6.541.008	8.432.239	9.610.234	11.262.081	13.512.557	11.296.230	12.078.580	15.319.873
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2017 Başlı Fiyatlar	BVT Tutarı	236.193.186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	9.474.447	25.776.693	25.544.423	39.519.614	61.671.096	35.880.755	12.495.783	20.649.953	31.719.127	24.688.393	32.559.745	40.584.143	47.324.188
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	9.474.447	25.776.693	25.544.423	39.519.614	61.671.096	35.880.755	12.495.783	20.649.953	30.947.878	23.502.962	31.426.811	35.338.950	45.011.799
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlı Gelirleri	13.123.894	31.288.643	18.651.044	25.990.105	19.323.315	9.527.043	12.281.639	13.997.401	13.998.388	15.508.808	11.876.735	11.845.852	16.044.376
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _c)	-3.649.438	-5.511.950	6.893.408	13.529.510	42.347.781	26.353.712	214.144	6.652.552	16.949.489	7.994.154	19.550.076	23.493.099	28.967.423
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	-3.649.438	-5.511.950	6.893.408	13.529.510	42.347.781	26.353.712	214.144	6.652.552	16.949.489	7.994.154	19.550.076	23.493.099	28.967.423
	İtfa	10.736.054	10.736.054	14.182.758	16.885.831	28.060.146	20.319.222	10.804.191	12.550.386	14.588.211	12.189.536	13.401.973	12.871.790	12.052.755
	2017 Başlı Düzenlenmiş Varlık Tabanı	230.598.238												

2- Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar					
	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başlı Varlık Tabanı	230.598.238	236.418.637	240.157.577	242.623.300	243.971.454
Tarife Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY _c)	26.532.729	25.615.616	25.501.560	25.545.135	25.545.135
İtfa Tutarı	20.712.330	21.876.676	23.035.838	24.196.981	25.358.123
Dönem Sonu Varlık Tabanı	236.418.637	240.157.577	242.623.300	243.971.454	244.158.466
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	233.508.438	238.288.107	241.390.438	243.297.377	244.064.960
Makul Getiri Tutarı	28.193.809	28.770.906	29.145.482	29.375.725	29.468.403
Yatırım Bileşeni	48.906.139	50.647.582	52.181.320	53.572.706	54.826.526
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	7,76%	7,76%	7,76%	7,76%	7,76%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	4,99%	4,99%	4,99%	4,99%	4,99%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	50.146.029	49.719.532	49.263.940	48.784.672	48.080.844
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	64.735.155	65.236.916	63.174.969	63.486.377	62.900.056
Diğer Gelirler	9.468.720	9.654.656	9.837.709	10.018.513	10.154.231
Tarife Esas İşletme Giderleri	55.266.435	55.582.259	53.337.259	53.467.863	52.745.825
İşletme Sermayesi Gideri	591.811	595.193	571.153	572.552	564.820
İşletme Gideri Bileşeni	55.858.246	56.177.453	53.908.412	54.040.415	53.310.645
Yıllık Gelir Gerekisini	104.764.385	106.825.035	106.089.732	107.613.121	108.137.172
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	216.335	216.335	216.335	216.335	216.335
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	104.980.719	107.041.370	106.306.067	107.829.455	108.353.506
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini	0	97.184.093	101.659.662	103.899.902	106.448.511

3- Fiziksel Değişken Öngörülürü	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	3,5%	7,0%	10,4%	13,8%	16,9%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	5,7%	11,5%	17,2%	22,7%	25,9%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	57.130	76.245	43.436	59.996	63.390
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	858.271.257	847.305.732	861.755.062	870.591.469	879.296.952

4- Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	0	725.645.149	765.984.450	781.438.720	802.999.929
100.000-1.000.000 Sm ³	0	49.050.693	45.835.850	49.774.682	49.595.186
1.000.000-10.000.000 Sm ³	0	129.502.017	132.128.122	137.044.255	139.611.604
10.000.000-100.000.000 Sm ³	0	179.757.063	179.757.063	179.757.063	179.757.063
100.000.000 Sm ³ üzeri	0	1.247.009.953	1.247.009.953	1.247.009.953	1.247.009.953
TOPLAM	0	2.330.964.875	2.370.715.438	2.395.024.673	2.418.973.734