

KURUL KARARI

Karar No: 7349

Karar Tarihi: 12/10/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/10/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 06/04/2004 tarihli ve DAG/311-15/049 numaralı lisans sahibi **Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin (Şirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı baŐ Düzenlenmiş Varlık Tabanı **29.629.398 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	28.563.182	17.096.671	6.971.140	8.672.632	4.193.281

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda mŐŐteri grubu bazında 2017 yılı Ekim ayı için üst sınırlar olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,165294
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,089738
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,044001
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,021575
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,010579

(3) İkinci fıkrada 2017 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst 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 mŐŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı müşterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı, her ay, Özel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili müşteri 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, 16/10/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK: Parametreler Tablosu

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA SİVAS DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	23.473.848			
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.046.541	4.334.079	4.043.582	5.457.589
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.183.809	4.349.364	4.107.590	5.506.615
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.911.871	3.977.898	4.241.645	4.453.774
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	32.204.847	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	5.338.331	5.237.705	4.558.243	5.715.688
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	5.519.421	5.256.178	4.630.397	5.767.033
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	5.160.671	4.182.319	4.159.918	4.058.028
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	358.750	1.073.859	470.480	1.709.005
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	358.750	1.073.859	470.480	1.709.005
	İtfa	1.529.084	1.610.292	1.506.628	1.541.539
	2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı	29.629.398			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	29.629.398	55.266.210	68.659.391	71.610.170	75.868.231
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	28.563.182	17.096.671	6.971.140	8.672.632	4.193.281
İtfa Tutarı	2.926.369	3.703.491	4.020.361	4.414.571	4.605.175
Dönem Sonu Varlık Tabanı	55.266.210	68.659.391	71.610.170	75.868.231	75.456.336
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	42.447.804	61.962.800	70.134.780	73.739.200	75.662.284
Makul Getiri Tutarı	5.125.148	7.481.389	8.468.073	8.903.271	9.135.464
Yatırım Bileşeni	8.051.517	11.184.879	12.488.434	13.317.842	13.740.639
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	18,85%	18,85%	18,85%	18,85%	18,85%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,18%	9,18%	9,18%	9,18%	9,18%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	7.535.112	8.121.153	8.356.877	8.600.978	8.718.868
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	13.060.780	14.538.887	14.704.413	15.287.591	15.651.287
Diğer Gelirler	1.246.539	1.361.045	1.418.854	1.479.382	1.519.258
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	11.814.241	13.177.842	13.285.559	13.808.209	14.132.029
İşletme Sermayesi Gideri	126.511	141.113	142.266	147.863	151.330
İşletme Gideri Bileşeni	11.940.752	13.318.954	13.427.825	13.956.072	14.283.359
Yıllık Gelir Gereksinimi	19.992.269	24.503.833	25.916.259	27.273.914	28.023.998
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	19.992.269	24.503.833	25.916.259	27.273.914	28.023.998
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi	6.022.478	26.271.102	28.109.922	29.987.704	31.670.008

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	23,0%	55,6%	70,2%	87,5%	97,2%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	7,4%	21,6%	31,8%	39,2%	46,7%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	5	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	5	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	18.872	10.475	5.063	8.187	10.659
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	168.945.495	175.922.830	188.414.889	200.301.653	211.501.184

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	32.241.027	141.977.740	151.928.606	162.481.093	171.658.381
100.001-1.000.000 Sm ³	2.152.754	19.756.184	20.923.062	21.959.174	23.064.112
1.000.001-10.000.000 Sm ³	11.364.416	23.412.035	25.441.273	26.362.626	27.867.091
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	0	0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	45.758.197	185.145.958	198.292.940	210.802.893	222.589.583

KURUL KARARI

Karar No: 7350

Karar Tarihi: 12/10/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/10/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 20/04/2006 tarihli ve DAG/728-1/121 numaralı lisans sahibi **Aksa Çanakkale Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin (Şirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **29.739.945 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	10.641.556	4.907.732	4.810.025	4.801.933	4.795.311

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda mŐŐteri grubu bazında 2017 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,142396
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,077718
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,038319
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,015042
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,005905

(3) İkinci fıkrada 2017 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst 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 mŐŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı mőŐterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tőketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili mőŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli Őst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

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

MADDE 5- (1) Bu Karar, 16/10/2017 tarihinden geçerli olmak ũzere yayımı tarihinde yũrũrlũęe girer.

MADDE 6- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Dũzenleme Kurumu Başkanı yũrũtũr.

EK: Parametreler Tablosu

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA ÇANAĞKALE DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	23.505.909		
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.445.982	4.742.101	8.936.082
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.075.696	4.480.426	8.708.189
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	4.007.690	5.236.552	5.615.201
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	30.026.718	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	5.372.940	5.345.667	9.358.685
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.925.452	5.050.687	9.120.014
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	4.843.267	5.135.655	5.116.255
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	82.185	-84.968	4.003.759
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	82.185	-84.968	4.003.759
	İtfa	1.376.058	1.364.851	1.546.840
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		29.739.945		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	29.739.945	38.347.219	40.997.589	43.331.615	45.439.279
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	10.641.556	4.907.732	4.810.025	4.801.933	4.795.311
İtfa Tutarı	2.034.283	2.257.361	2.475.999	2.694.268	2.912.237
Dönem Sonu Varlık Tabanı	38.347.219	40.997.589	43.331.615	45.439.279	47.322.353
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	34.043.582	39.672.404	42.164.602	44.385.447	46.380.816
Makul Getiri Tutarı	4.110.422	4.790.046	5.090.954	5.359.099	5.600.020
Yatırım Bileşeni	6.144.705	7.047.407	7.566.953	8.053.367	8.512.257
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	16,99%	16,99%	16,99%	16,99%	16,99%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,79%	8,79%	8,79%	8,79%	8,79%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	7.860.520	8.050.521	8.232.813	8.401.996	8.537.876
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	11.326.956	11.934.241	12.229.494	12.783.662	13.228.626
Diğer Gelirler	949.195	991.472	1.034.088	1.076.326	1.115.485
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	10.377.761	10.942.768	11.195.406	11.707.336	12.113.141
İşletme Sermayesi Gideri	111.129	117.179	119.884	125.366	129.712
İşletme Gideri Bileşeni	10.488.889	11.059.947	11.315.290	11.832.702	12.242.853
Yıllık Gelir Gereksinimi	16.633.594	18.107.354	18.882.243	19.886.069	20.755.109
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-47.444	-47.444	-47.444	-47.444	-47.444
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	16.586.150	18.059.910	18.834.799	19.838.625	20.707.665
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi	3.761.101	17.136.432	18.575.343	20.122.144	21.659.988

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,6%	24,9%	35,7%	46,8%	57,1%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,4%	22,6%	33,3%	43,1%	52,3%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	1.647	4.727	4.716	10.164	14.386
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	74.613.568	74.592.913	81.164.665	88.234.293	95.268.602

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	22.779.798	106.573.971	116.025.961	126.181.559	136.272.777
100.001-1.000.000 Sm ³	1.987.031	7.444.086	8.077.563	8.763.485	9.450.848
1.000.001-10.000.000 Sm ³	4.140.944	13.417.635	14.559.450	15.795.794	17.034.736
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	0	0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	34.588.279	147.000.000	147.000.000	147.000.000	147.000.000
TOPLAM	63.496.053	274.435.692	285.662.975	297.740.838	309.758.361

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 7351

Karar Tarihi: 12/10/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/10/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 20/07/2006 tarihli ve DAG/832-1/132 numaralı lisans sahibi **Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin (Şirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **41.088.854 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
Yatırım Tavanı (TL)	28.466.185	10.641.484	13.001.117	9.758.641	10.672.487

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 müşteri grubu bazında 2017 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,240953
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,157840
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,073710
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,034422
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,016075

(3) İkinci fıkrada 2017 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst 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 müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı müşterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üŐ sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

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

MADDE 5- (1) Bu Karar, 16/10/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK: Parametreler Tablosu

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA AFYON DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	27.198.939		
	Şebeke Yatırım Harcaması	9.038.119	6.036.757	7.338.872
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	9.110.809	6.070.364	7.585.620
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.850.376	4.638.772	3.976.164
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	34.744.237	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	10.922.507	6.805.105	7.685.940
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	11.010.352	6.842.990	7.944.357
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	4.653.155	5.229.187	3.622.857
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	6.357.198	1.613.803	4.321.500
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	6.357.198	1.613.803	4.321.500
	İtfa	2.446.174	1.725.993	1.775.715
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		41.088.854		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	41.088.854	66.123.088	72.848.917	81.343.420	86.151.872
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	28.466.185	10.641.484	13.001.117	9.758.641	10.672.487
İtfa Tutarı	3.431.951	3.915.655	4.506.615	4.950.189	5.435.302
Dönem Sonu Varlık Tabanı	66.123.088	72.848.917	81.343.420	86.151.872	91.389.056
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	53.605.971	69.486.003	77.096.169	83.747.646	88.770.464
Makul Getiri Tutarı	6.472.385	8.389.740	9.308.591	10.111.691	10.718.146
Yatırım Bileşeni	9.904.336	12.305.395	13.815.206	15.061.880	16.153.448
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,54%	8,54%	8,54%	8,54%	8,54%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	5.866.107	6.204.026	6.558.855	6.851.381	7.137.490
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	9.428.639	10.814.418	11.411.425	11.984.501	12.698.122
Diğer Gelirler	807.701	877.122	952.138	1.021.258	1.092.418
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	8.620.938	9.937.296	10.459.287	10.963.242	11.605.705
İşletme Sermayesi Gideri	92.316	106.412	112.002	117.398	124.278
İşletme Gideri Bileşeni	8.713.254	10.043.708	10.571.289	11.080.640	11.729.983
Yıllık Gelir Gereksinimi	18.617.590	22.349.103	24.386.495	26.142.520	27.883.431
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-27.601	-27.601	-27.601	-27.601	-27.601
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	18.589.989	22.321.502	24.358.894	26.114.919	27.855.829
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi	4.739.883	22.081.674	24.733.264	27.093.528	29.781.568

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	29,1%	53,4%	80,1%	103,3%	126,5%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	15,1%	37,8%	61,6%	85,6%	111,4%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	4	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	4	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	1.331	2.639	2.176	3.093	6.592
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	103.200.394	110.441.632	122.442.569	133.419.790	145.854.079

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	15.629.667	77.249.846	87.352.625	96.152.186	106.217.929
100.001-1.000.000 Sm ³	1.825.654	8.685.862	9.230.081	9.831.120	10.488.977
1.000.001-10.000.000 Sm ³	9.302.757	28.450.890	30.233.501	32.202.227	34.357.067
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	0	0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	26.758.078	114.386.598	126.816.208	138.185.533	151.063.974

KURUL KARARI

Karar No: 7352

Karar Tarihi: 12/10/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/10/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 01/03/2007 tarihli ve DAG/1114-1/143 numaralı lisans sahibi **Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin (Şirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı baŐ Düzenlenmiş Varlık Tabanı **13.877.619 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	11.402.627	8.035.245	5.411.759	5.611.256	5.575.267

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2017 yılı Ekim 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	0,238669
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,142875
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,085530
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,051201
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,030651

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst 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 müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırlarını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı mőŐterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tőketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili mőŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli Őst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

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

MADDE 5- (1) Bu Karar, 16/10/2017 tarihinden geçerli olmak ũzere yayımı tarihinde yũrũrlőęe girer.

MADDE 6- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Dũzenleme Kurumu Başkanı yũrũtũr.

EK: Parametreler Tablosu

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA GÜMÜŞHANE BAYBURT DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ			
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	10.212.539	
	Şebeke Yatırım Harcaması	2.408.982	5.723.998
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.267.601	5.576.883
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	1.718.356	3.707.240
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	12.060.295	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	2.715.593	5.994.696
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.556.218	5.840.623
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	1.937.066	3.377.829
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	619.152	2.462.794
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	619.152	2.462.794
	İtfa	604.482	660.140
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		13.877.619	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	13.877.619	24.073.661	30.537.082	34.131.029	37.669.416
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	11.402.627	8.035.245	5.411.759	5.611.256	5.575.267
İtfa Tutarı	1.206.585	1.571.823	1.817.812	2.072.869	2.326.291
Dönem Sonu Varlık Tabanı	24.073.661	30.537.082	34.131.029	37.669.416	40.918.392
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	18.975.640	27.305.371	32.334.056	35.900.223	39.293.904
Makul Getiri Tutarı	2.291.119	3.296.851	3.904.014	4.334.593	4.744.346
Yatırım Bileşeni	3.497.704	4.868.674	5.721.826	6.407.462	7.070.637
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	18,16%	18,16%	18,16%	18,16%	18,16%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	11,31%	11,31%	11,31%	11,31%	11,31%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	3.415.201	3.848.374	4.117.492	4.378.006	4.608.855
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	5.178.189	6.191.767	6.825.593	7.317.371	7.733.239
Diğer Gelirler	375.333	433.250	474.848	517.202	557.748
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	4.802.857	5.758.517	6.350.744	6.800.170	7.175.492
İşletme Sermayesi Gideri	51.431	61.664	68.006	72.818	76.838
İşletme Gideri Bileşeni	4.854.287	5.820.181	6.418.750	6.872.988	7.252.329
Yıllık Gelir Gereksinimi	8.351.991	10.688.855	12.140.576	13.280.450	14.322.966
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	8.351.991	10.688.855	12.140.576	13.280.450	14.322.966
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi	2.580.437	10.322.569	12.020.155	13.721.008	15.361.041

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	43,4%	77,6%	107,7%	138,0%	168,1%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	18,3%	45,4%	72,1%	99,6%	124,5%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	1	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	1	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	218	405	1.821	2.554
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	39.151.200	45.554.345	52.952.489	60.355.633	67.508.777

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	9.800.614	39.814.514	46.501.536	53.215.203	59.666.833
100.001-1.000.000 Sm ³	1.689.131	5.739.830	6.450.953	7.140.430	7.841.944
1.000.001-10.000.000 Sm ³	0	0	0	0	0
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	0	0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	11.489.746	45.554.345	52.952.489	60.355.633	67.508.777

KURUL KARARI

Karar No: 7353

Karar Tarihi: 12/10/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/10/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 28/11/2005 tarihli ve DAG/584-17/106 numaralı lisans sahibi **Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin (Şirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **68.562.940 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavamı (TL)	24.275.775	12.776.120	8.154.556	4.370.196	5.105.836

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda mŐŐteri grubu bazında 2017 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,142710
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,068734
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,029097
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,010171
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,003555

(3) İkinci fıkrada 2017 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst 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 mŐŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı mőŐterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili mőŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli ũst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

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

MADDE 5- (1) Bu Karar, 16/10/2017 tarihinden geçerli olmak ũzere yayımı tarihinde yũrũrlũęe girer.

MADDE 6- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Dũzenleme Kurumu Başkanı yũrũtũr.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA BİLECİK BOLU DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	41.256.281		
	Şebeke Yatırım Harcaması	10.792.693	12.884.841	21.738.138
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	11.011.909	12.790.296	21.282.984
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	6.729.520	9.211.348	8.729.743
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	52.701.246	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	13.042.898	14.524.802	22.766.173
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	13.307.820	14.418.223	22.289.494
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	8.132.580	9.033.865	7.954.051
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	5.175.240	5.384.358	14.335.443
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	5.175.240	5.384.358	14.335.443
	İtfa	3.101.226	2.884.998	3.047.122
	2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		68.562.940	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	68.562.940	88.208.167	95.773.006	98.345.619	96.935.227
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	24.275.775	12.776.120	8.154.556	4.370.196	5.105.836
İtfa Tutarı	4.630.548	5.211.281	5.581.943	5.780.588	6.012.671
Dönem Sonu Varlık Tabanı	88.208.167	95.773.006	98.345.619	96.935.227	96.028.392
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	78.385.554	91.990.586	97.059.312	97.640.423	96.481.809
Makul Getiri Tutarı	9.464.272	11.106.943	11.718.941	11.789.105	11.649.214
Yatırım Bileşeni	14.094.820	16.318.224	17.300.884	17.569.693	17.661.885
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	16,69%	16,69%	16,69%	16,69%	16,69%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,27%	9,27%	9,27%	9,27%	9,27%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	10.618.713	11.616.957	12.143.615	12.242.576	12.352.266
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	16.581.667	18.459.576	19.471.963	19.861.859	20.366.629
Diğer Gelirler	1.293.243	1.421.356	1.492.660	1.511.778	1.532.372
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	15.288.424	17.038.219	17.979.303	18.350.081	18.834.256
İşletme Sermayesi Gideri	163.714	182.451	192.528	196.499	201.683
İşletme Gideri Bileşeni	15.452.138	17.220.670	18.171.831	18.546.580	19.035.940
Yıllık Gelir Gereksinimi	29.546.958	33.538.895	35.472.715	36.116.272	36.697.825
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-155.757	-155.757	-155.757	-155.757	-155.757
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	29.391.201	33.383.138	35.316.958	35.960.515	36.542.068
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi	8.860.388	32.457.711	34.219.958	36.009.955	37.689.848

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülürü	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	10,7%	25,3%	32,3%	35,9%	39,9%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,4%	30,0%	39,5%	43,0%	46,3%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	1	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	1	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	5.718	4.232	4.620	8.772	14.864
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	534.616.498	545.109.928	556.520.823	567.988.569	579.006.128

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	42.726.749	149.210.294	159.661.021	170.176.227	179.988.232
100.001-1.000.000 Sm ³	8.091.451	27.655.821	28.820.916	30.434.844	31.812.840
1.000.001-10.000.000 Sm ³	26.329.968	117.981.444	124.536.824	130.669.422	137.024.259
10.000.001-100.000.000 Sm ³	141.635.301	573.209.037	573.209.037	573.209.037	573.209.037
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	218.783.468	868.056.595	886.227.797	904.489.531	922.034.368

KURUL KARARI

Karar No: 7354

Karar Tarihi: 12/10/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/10/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 27/01/2004 tarihli ve DAG/290-22/038 numaralı lisans sahibi **ordaŐ orlu Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin (Şirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **51.805.764 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	18.568.883	13.999.183	10.953.692	11.789.845	9.831.214

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2017 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,166018
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,074421
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,040099
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,021606
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,011642

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst 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 müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı mütŐherilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili mütŐheri 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, 16/10/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK: Parametreler Tablosu

EK: PARAMETRELER TABLOSU

CORDAŞ ÇORLU DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	19.917.217			
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.739.194	6.924.716	22.641.731	12.568.637
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.092.831	6.377.824	19.961.853	10.941.187
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	2.414.195	2.507.539	2.656.373	3.237.602
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	548.215	252.734	605.930	782.967
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	27.325.342	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	6.252.103	8.368.474	25.523.532	13.163.029
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	5.399.399	7.707.559	22.502.564	11.458.614
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	3.908.110	3.335.772	3.677.524	3.769.916
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	1.491.289	4.371.787	18.825.041	7.688.699
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	1.491.289	4.371.787	18.825.041	7.688.699
	İtfa	1.513.204	1.838.214	2.953.428	1.591.547
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		51.805.764			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	51.805.764	66.816.872	76.621.954	82.883.650	89.445.596
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	18.568.883	13.999.183	10.953.692	11.789.845	9.831.214
İtfa Tutarı	3.557.775	4.194.101	4.691.996	5.227.898	5.674.772
Dönem Sonu Varlık Tabanı	66.816.872	76.621.954	82.883.650	89.445.596	93.602.038
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	59.311.318	71.719.413	79.752.802	86.164.623	91.523.817
Makul Getiri Tutarı	7.161.249	8.659.402	9.629.353	10.403.517	11.050.586
Yatırım Bileşeni	10.719.023	12.853.503	14.321.350	15.631.415	16.725.357
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,24%	9,24%	9,24%	9,24%	9,24%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	7.616.084	7.445.863	7.234.509	7.035.928	6.816.521
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	11.424.131	10.886.942	10.553.094	10.419.265	10.450.355
Diğer Gelirler	1.289.392	1.328.318	1.359.972	1.393.721	1.422.824
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	10.134.740	9.558.625	9.193.122	9.025.544	9.027.531
İşletme Sermayesi Gideri	108.526	102.357	98.443	96.649	96.670
İşletme Gideri Bileşeni	10.243.266	9.660.982	9.291.565	9.122.192	9.124.201
Yıllık Gelir Gerekisini	20.962.289	22.514.485	23.612.915	24.753.607	25.849.558
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-298.240	-298.240	-298.240	-298.240	-298.240
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	20.664.049	22.216.245	23.314.675	24.455.367	25.551.318
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini	3.940.401	20.496.442	21.215.075	21.957.908	22.688.480

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	15,0%	25,3%	33,4%	42,1%	49,4%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,5%	11,3%	13,1%	15,0%	16,9%
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)	13.460	6.394	4.060	5.461	10.679
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	179.986.381	181.400.784	186.641.414	191.885.993	197.130.581

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	15.855.361	92.403.001	95.801.607	99.381.964	102.869.449
100.001-1.000.000 Sm ³	5.561.923	17.444.342	18.087.233	18.762.534	19.421.288
1.000.001-10.000.000 Sm ³	15.689.466	66.029.569	68.686.945	71.135.210	73.692.905
10.000.001-100.000.000 Sm ³	12.268.329	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	49.375.079	231.876.912	238.575.786	245.279.708	251.983.642

KURUL KARARI

Karar No: 7355

Karar Tarihi: 12/10/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/10/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 25/05/2004 tarihli ve DAG/321-17/051 numaralı lisans sahibi **Enerya Aksaray 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 Yıllık Tabanı **18.421.912 TL** olarak belirlenmiştir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	8.473.129	10.799.857	11.388.998	7.201.711	4.395.288

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 müşteri grubu bazında 2017 yılı Ekim ayı için üst sınırlar olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,190884
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,118892
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,055345
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,027337
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,013503

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst 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 müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırlarını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı mőŐterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tőketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili mőŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli Őst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

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

MADDE 5- (1) Bu Karar, 16/10/2017 tarihinden geçerli olmak tőzere yayımı tarihinde yőrőrölőęe girer.

MADDE 6- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Dőzenleme Kurumu Başkanı yőrőtőr.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

ENERYA AKSARAY GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	14.089.486			
	Şebeke Yatırım Harcaması	2.511.586	2.574.257	3.277.583	4.397.698
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.429.509	2.478.345	3.222.160	4.284.343
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	76.992	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	73.743	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	2.077.964	3.259.254	2.315.045	3.249.170
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	19.330.011	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.313.368	3.110.972	3.694.748	4.605.672
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.205.089	2.995.063	3.632.271	4.486.957
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	93.044	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	89.117	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	2.741.319	3.426.744	2.270.439	2.960.461
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	463.770	-431.681	1.361.832	1.526.495
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	463.770	-520.799	1.361.832	1.526.495
	İtfa	962.959	915.094	1.002.440	948.023
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		18.421.912			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	18.421.912	25.474.843	34.363.599	43.323.815	47.769.393
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	8.473.129	10.799.857	11.388.998	7.201.711	4.395.288
İtfâ Tutarı	1.420.198	1.911.101	2.428.782	2.756.133	2.955.919
Dönem Sonu Varlık Tabanı	25.474.843	34.363.599	43.323.815	47.769.393	49.208.763
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	21.948.377	29.919.221	38.843.707	45.546.604	48.489.078
Makul Getiri Tutarı	2.650.047	3.612.447	4.689.989	5.499.297	5.854.571
Yatırım Bileşeni	4.070.245	5.523.547	7.118.771	8.255.430	8.810.490
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	5,60%	5,60%	5,60%	5,60%	5,60%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	5,23%	5,23%	5,23%	5,23%	5,23%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	6.061.901	6.207.015	6.290.831	6.231.848	6.083.772
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	7.916.832	8.296.818	8.637.809	8.742.807	8.577.669
Diğer Gelirler	589.500	644.334	697.091	737.142	768.175
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	7.327.332	7.652.484	7.940.718	8.005.665	7.809.494
İşletme Sermayesi Gideri	78.464	81.945	85.032	85.727	83.627
İşletme Gideri Bileşeni	7.405.796	7.734.429	8.025.750	8.091.392	7.893.120
Yıllık Gelir Gereksinimi	11.476.041	13.257.977	15.144.522	16.346.822	16.703.610
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-1.008	-1.008	-1.008	-1.008	-1.008
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	11.475.032	13.256.968	15.143.514	16.345.814	16.702.602
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi	3.633.741	14.813.098	16.106.280	16.992.654	18.089.736

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	13,2%	35,3%	63,7%	83,2%	96,5%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,1%	17,0%	27,0%	37,8%	48,9%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	1	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	5.409	3.486	4.598	7.171	6.512
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	72.702.095	73.736.153	78.102.279	80.983.827	84.632.067

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	14.862.433	64.964.837	71.354.723	75.643.906	81.029.183
100.001-1.000.000 Sm ³	868.806	6.018.871	6.209.683	6.699.811	7.021.157
1.000.001-10.000.000 Sm ³	2.106.434	6.269.617	7.186.937	7.356.154	7.914.710
10.000.001-100.000.000 Sm ³	21.102.032	49.374.928	49.374.928	49.374.928	49.374.928
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	38.939.704	126.628.254	134.126.271	139.074.799	145.339.978

KURUL KARARI

Karar No: 7356

Karar Tarihi: 12/10/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/10/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 29/09/2005 tarihli ve DAG/555-20/102 numaralı lisans sahibi **Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin (Şirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **29.072.713 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	7.489.486	4.580.303	4.730.222	3.329.744	2.773.477

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda mŐŐteri grubu bazında 2017 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,140191
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,064608
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,045796
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,032462
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,023010

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst 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 mŐŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı müşterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili müşteri 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, 16/10/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK: Parametreler Tablosu

EK: PARAMETRELER TABLOSU

ENERYA KAPADOKYA GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	23.519.850		
	Şebeke Yatırım Harcaması	7.210.983	5.907.337	5.907.220
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	7.211.492	5.738.003	5.604.386
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	5.905.124	5.535.904	5.502.348
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	30.044.526	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	8.714.426	6.659.213	6.186.583
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	8.715.040	6.468.327	5.869.427
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	7.136.304	5.429.239	5.013.430
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	1.578.737	1.039.088	855.997
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	1.578.737	1.039.088	855.997
	İtfa	1.580.943	1.460.123	1.404.569
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		29.072.713		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	29.072.713	34.698.206	37.206.322	39.649.346	40.540.540
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	7.489.486	4.580.303	4.730.222	3.329.744	2.773.477
İtfâ Tutarı	1.863.992	2.072.188	2.287.198	2.438.550	2.564.617
Dönem Sonu Varlık Tabanı	34.698.206	37.206.322	39.649.346	40.540.540	40.749.400
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	31.885.459	35.952.264	38.427.834	40.094.943	40.644.970
Makul Getiri Tutarı	3.849.850	4.340.876	4.639.777	4.841.063	4.907.474
Yatırım Bileşeni	5.713.843	6.413.064	6.926.975	7.279.614	7.472.091
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,17%	9,17%	9,17%	9,17%	9,17%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	8.607.939	8.469.571	8.331.179	8.149.178	7.941.638
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	11.696.742	11.722.805	11.769.729	11.934.812	11.702.585
Diğer Gelirler	920.968	954.761	989.527	1.019.819	1.047.146
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	10.775.775	10.768.044	10.780.202	10.914.993	10.655.438
İşletme Sermayesi Gideri	115.391	115.308	115.438	116.881	114.102
İşletme Gideri Bileşeni	10.891.165	10.883.351	10.895.640	11.031.874	10.769.540
Yıllık Gelir Gereksinimi	16.605.008	17.296.416	17.822.615	18.311.488	18.241.631
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	56.897	56.897	56.897	56.897	56.897
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	16.661.904	17.353.312	17.879.511	18.368.385	18.298.528
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi	3.833.998	16.903.825	18.166.726	18.990.931	20.013.990

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	7,8%	15,8%	24,4%	31,2%	37,2%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,5%	18,9%	28,2%	37,2%	45,7%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	4.586	4.467	7.577	14.243	13.697
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	125.027.352	130.835.071	140.582.673	146.950.514	154.666.990

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	23.655.997	110.548.571	118.826.771	124.224.979	131.056.761
100.001-1.000.000 Sm ³	5.171.257	14.155.152	15.185.862	15.864.720	16.522.225
1.000.001-10.000.000 Sm ³	4.007.677	10.729.632	11.510.912	12.025.488	12.523.878
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	0	0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	32.834.930	135.433.356	145.523.545	152.115.187	160.102.864

KURUL KARARI

Karar No: 7357

Karar Tarihi: 12/10/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/10/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 22/06/2004 tarihli ve DAG/332-28/057 numaralı lisans sahibi **Enerya Ereğli Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin (Şirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar vermiŐtir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **12.090.966 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	3.412.521	3.115.792	1.990.597	1.472.957	2.409.694

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2017 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,196276
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,068864
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,049577
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,031487
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,019998

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst 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 müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı müşterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili müşteri 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, 16/10/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK: Parametreler Tablosu

EK: PARAMETRELER TABLOSU

ENERYA EREĞLİ GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	6.218.570			
	Şebeke Yatırım Harcaması	2.760.397	2.305.984	2.607.714	2.747.186
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.794.321	2.294.000	2.582.191	2.683.813
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	132.439	43.677	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	134.221	43.389	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	916.032	1.502.661	1.351.217	1.633.120
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	8.531.541	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.641.608	2.786.766	2.939.620	2.877.105
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.686.361	2.772.283	2.910.848	2.810.735
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	174.718	52.783	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	177.069	52.436	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	1.208.460	1.815.956	1.523.198	1.710.353
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	2.477.902	956.327	1.387.650	1.100.382
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	2.300.832	903.891	1.387.650	1.100.382
	İtfa	878.568	532.506	513.947	437.815
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		12.090.966			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	12.090.966	14.691.381	16.853.441	17.799.824	18.161.613
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	3.412.521	3.115.792	1.990.597	1.472.957	2.409.694
İtfâ Tutarı	812.106	953.732	1.044.214	1.111.167	1.220.698
Dönem Sonu Varlık Tabanı	14.691.381	16.853.441	17.799.824	18.161.613	19.350.609
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	13.391.173	15.772.411	17.326.632	17.980.719	18.756.111
Makul Getiri Tutarı	1.616.850	1.904.361	2.092.018	2.170.992	2.264.613
Yatırım Bileşeni	2.428.956	2.858.093	3.136.232	3.282.159	3.485.311
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	5,77%	5,77%	5,77%	5,77%	5,77%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	5,80%	5,80%	5,80%	5,80%	5,80%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	4.296.151	4.208.145	4.068.994	3.881.831	3.690.837
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	5.383.936	5.226.101	5.121.501	4.940.650	4.711.122
Diğer Gelirler	260.344	275.419	287.625	296.355	304.324
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	5.123.593	4.950.682	4.833.876	4.644.296	4.406.798
İşletme Sermayesi Gideri	54.865	53.014	51.763	49.733	47.189
İşletme Gideri Bileşeni	5.178.458	5.003.696	4.885.639	4.694.028	4.453.988
Yıllık Gelir Gereksinimi	7.607.414	7.861.789	8.021.871	7.976.187	7.939.299
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	14.995	14.995	14.995	14.995	14.995
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	7.622.408	7.876.784	8.036.865	7.991.182	7.954.294
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi	2.259.955	8.395.064	8.758.064	9.189.080	9.583.983

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	15,4%	30,7%	41,6%	49,6%	59,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,9%	20,2%	30,7%	38,1%	40,4%
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)	1.881	1.034	1.893	2.442	2.000
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	43.881.502	40.308.209	41.629.694	42.949.353	44.269.012

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	7.101.478	34.180.595	35.742.366	37.778.807	39.563.930
100.001-1.000.000 Sm ³	2.667.156	8.761.358	9.295.156	9.753.894	10.251.804
1.000.001-10.000.000 Sm ³	1.769.678	2.249.039	2.646.456	2.640.816	2.847.321
10.000.001-100.000.000 Sm ³	18.887.135	30.850.532	30.850.532	30.850.532	30.850.532
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	30.425.448	76.041.523	78.534.509	81.024.049	83.513.588

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 7358

Karar Tarihi: 12/10/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/10/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 05/12/2003 tarihli ve DAG/250-40/035 numaralı lisans sahibi **Enerya Konya Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin (Şirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı baŐ Düzenlenmiş Varlık Tabanı **103.675.778 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	28.477.821	24.865.921	24.974.179	30.537.155	23.750.398

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda mŐŐteri grubu bazında 2017 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,131607
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,058886
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,031549
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,015854
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,007967

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst 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 mŐŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı müşterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili müşteri 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, 16/10/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK: Parametreler Tablosu

EK: PARAMETRELER TABLOSU

ENERYA KONYA GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ						
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2012	2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	33.917.539				
	Şebeke Yatırım Harcaması	16.043.774	25.686.277	12.554.969	26.338.684	48.410.000
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	15.962.546	25.381.110	12.149.904	25.722.410	46.664.233
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	41.676	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	41.449	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	12.906.436	14.280.807	13.827.669	12.887.873	17.641.270
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	49.401.229	0	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	22.921.692	33.886.193	15.172.597	29.691.027	50.699.393
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	22.805.642	33.483.607	14.683.079	28.996.316	48.871.065
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	59.542	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	59.217	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	16.042.266	16.390.554	14.538.263	12.639.551	16.073.734
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	6.763.376	17.093.054	144.816	16.356.764	32.797.331
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	6.704.158	17.093.054	144.816	16.356.764	32.797.331
	İfta	3.793.408	5.353.338	2.265.258	3.732.489	3.736.298
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı				103.675.778		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	103.675.778	125.288.399	142.158.851	158.002.371	178.020.815
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	28.477.821	24.865.921	24.974.179	30.537.155	23.750.398
İtfa Tutarı	6.865.200	7.995.469	9.130.659	10.518.711	11.598.275
Dönem Sonu Varlık Tabanı	125.288.399	142.158.851	158.002.371	178.020.815	190.172.939
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	114.482.089	133.723.625	150.080.611	168.011.593	184.096.877
Makul Getiri Tutarı	13.822.567	16.145.790	18.120.733	20.285.720	22.227.857
Yatırım Bileşeni	20.687.767	24.141.259	27.251.392	30.804.431	33.826.132
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	7,54%	7,54%	7,54%	7,54%	7,54%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	6,05%	6,05%	6,05%	6,05%	6,05%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	25.334.381	26.097.375	26.045.688	26.004.801	25.901.069
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	33.948.719	35.182.443	35.632.625	36.295.783	36.000.735
Diğer Gelirler	3.934.334	4.207.666	4.359.773	4.519.236	4.673.183
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	30.014.385	30.974.776	31.272.853	31.776.546	31.327.553
İşletme Sermayesi Gideri	321.404	331.688	334.880	340.274	335.466
İşletme Gideri Bileşeni	30.335.789	31.306.465	31.607.733	32.116.820	31.663.019
Yıllık Gelir Gereksinimi	51.023.556	55.447.724	58.859.124	62.921.251	65.489.150
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	539.158	539.158	539.158	539.158	539.158
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	51.562.713	55.986.881	59.398.282	63.460.409	66.028.308
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi	13.808.567	61.759.802	66.147.020	70.622.777	75.255.420

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,1%	18,1%	28,2%	38,8%	48,9%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,2%	16,9%	26,0%	35,7%	45,1%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	1	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	3	1	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	25.851	16.930	21.170	32.205	26.212
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	497.161.848	503.213.729	532.607.636	563.324.308	594.546.585

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	90.528.690	419.485.413	450.684.906	482.113.944	514.980.612
100.001-1.000.000 Sm ³	15.063.874	53.851.363	57.178.400	60.970.618	64.500.828
1.000.001-10.000.000 Sm ³	13.935.304	49.794.277	52.495.795	56.177.898	59.324.737
10.000.001-100.000.000 Sm ³	35.805.580	114.200.492	114.200.492	114.200.492	114.200.492
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	155.333.449	637.331.545	674.559.592	713.462.951	753.006.669