

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## **KURUL KARARI**

**Karar No:** 7413

**Karar Tarihi:** 02/11/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/11/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 06/02/2004 tarihli ve DAG/295-9/039 numaralı lisans sahibi **Palen Enerji Doğalgaz Dağıtım Endüstri ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin (Şirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satıŐ 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 baŐ Düzenlenmiş Varlık Tabanı **33.880.058 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
<b>Yatırım Tavanı (TL)</b>	57.387.471	25.658.083	23.852.597	4.246.841	3.296.559

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

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

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm <sup>3</sup> )
<b>KADEME 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,205226
<b>KADEME 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,122096
<b>KADEME 3</b>	<b>1.000.001-10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,050813
<b>KADEME 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,027987
<b>KADEME 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,015415

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Kasım 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 m Őteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satıŐı yaptđđı m Őterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı; her ay,  zel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili m Őteri 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, 6/11/2017 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

<b>PALEN ENERJİ DOĞALGAZ DAĞITIM ENDÜSTRİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ</b>					
<b>1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
<b>Cari Fiyatlar</b>	BVT Tutarı	15.567.517			
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.414.882	4.006.830	11.211.664	6.341.120
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.138.655	3.704.592	10.714.713	5.470.275
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	2.034.531	2.054.313	1.557.306	2.452.950
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
<b>2017 Başı Fiyatları</b>	BVT Tutarı	21.357.789	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.505.026	4.842.227	12.638.666	6.641.002
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.140.619	4.476.975	12.078.463	5.728.973
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	2.335.098	2.159.882	1.527.300	2.234.990
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY <sub>G</sub> )	1.805.521	2.317.093	10.551.164	3.493.983
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	1.805.521	2.317.093	10.551.164	3.493.983
	İtfa	1.299.085	1.286.776	1.930.005	1.129.626
	<b>2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı</b>	<b>33.880.058</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	33.880.058	86.862.391	106.949.061	124.146.035	121.544.216
Tarife Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY <sub>0</sub> )	57.387.471	25.658.083	23.852.597	4.246.841	3.296.559
İtfa Tutarı	4.405.137	5.571.414	6.655.623	6.848.661	6.998.505
Dönem Sonu Varlık Tabanı	86.862.391	106.949.061	124.146.035	121.544.216	117.842.270
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	60.371.225	96.905.726	115.547.548	122.845.126	119.693.243
Makul Getiri Tutarı	7.289.222	11.700.397	13.951.211	14.832.320	14.451.762
Yatırım Bileşeni	11.694.359	17.271.811	20.606.834	21.680.982	21.450.267
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	4,96%	4,96%	4,96%	4,96%	4,96%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,41%	8,41%	8,41%	8,41%	8,41%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	7.936.431	9.293.126	9.687.885	9.542.492	9.330.005
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	11.844.804	14.442.819	15.593.129	15.430.355	15.269.383
Diğer Gelirler	1.439.099	1.759.718	1.915.694	1.970.492	2.011.920
Tarife Esas İşletme Giderleri	10.405.705	12.683.101	13.677.435	13.459.863	13.257.463
İşletme Sermayesi Gideri	111.428	135.815	146.463	144.133	141.965
İşletme Gideri Bileşeni	10.517.133	12.818.916	13.823.898	13.603.996	13.399.429
<b>Yıllık Gelir Gerekisini</b>	<b>22.211.492</b>	<b>30.090.727</b>	<b>34.430.732</b>	<b>35.284.977</b>	<b>34.849.695</b>
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-618.813	-618.813	-618.813	-618.813	-618.813
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	21.592.679	29.471.914	33.811.919	34.666.164	34.230.882
<b>Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini</b>	<b>7.123.145</b>	<b>32.854.480</b>	<b>35.119.238</b>	<b>36.963.458</b>	<b>39.260.212</b>

<b>3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörütleri</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	27,0%	48,4%	69,4%	77,7%	84,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	6,9%	16,2%	27,1%	37,2%	43,7%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	5	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	3	1	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	9.002	9.669	8.159	7.245	7.582
Gaz Alım Dama Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm <sup>3</sup> )	179.828.509	186.939.065	197.879.208	206.967.104	218.045.285

<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>	27.702.510	136.546.728	146.731.729	154.869.910	165.213.147
100.001-1.000.000 Sm <sup>3</sup>	8.134.968	25.362.822	26.431.419	27.497.088	28.562.757
1.000.001-10.000.000 Sm <sup>3</sup>	2.828.161	20.580.376	21.447.476	22.312.202	23.176.927
10.000.001-100.000.000 Sm <sup>3</sup>	10.751.976	24.621.824	24.621.824	24.621.824	24.621.824
100.000.001 Sm <sup>3</sup> ve üzeri	0	0	0	0	0
<b>TOPLAM</b>	<b>49.417.615</b>	<b>207.111.750</b>	<b>219.232.448</b>	<b>229.301.024</b>	<b>241.574.656</b>

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

Karar No: 7415

Karar Tarihi: 02/11/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/11/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 03/08/2004 tarihli ve DAG/353-14/061 numaralı lisans sahibi **Aksa Düzce Ereğli 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) 20/02/2013 tarihli ve 4276 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

*"Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2013 yılı başı Baz Varlık Tabanı **48.593.629 TL** olarak belirlenmiştir."*

**MADDE 2-** (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **85.816.975 TL** olarak belirlenmiştir.

**MADDE 3-** (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>	13.970.108	6.238.940	3.812.629	3.812.629	11.221.415

**MADDE 4-** (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 2017 yılı Kasım ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm <sup>3</sup> )
<b>KADEME 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,187778
<b>KADEME 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,066679
<b>KADEME 3</b>	<b>1.000.001-10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,026368
<b>KADEME 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,013915
<b>KADEME 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,007216

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Kasım 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 m şteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı m şterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay,  zel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili m şteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

**MADDE 5-** (1) Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara Katma Değer Vergisi dahil değildir.

**MADDE 6-** (1) Bu Karar, 6/11/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

**MADDE 7-** (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

**EK:** Parametreler Tablosu

**EK: PARAMETRELER TABLOSU**

<b>AKSA DÜZCE EREĞLİ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ</b>					
<b>1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
<b>Cari Fiyatlar</b>	BVT Tutarı	48.593.629			
	Şebeke Yatırım Harcaması	6.057.883	5.799.512	12.262.508	26.024.920
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	6.048.408	5.617.045	12.373.144	25.996.063
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	4.502.788	4.932.175	6.160.302	5.699.800
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
<b>2017 Başı Fiyatları</b>	BVT Tutarı	66.667.824	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	7.991.761	7.008.672	13.823.260	27.255.683
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	7.979.262	6.788.162	13.947.977	27.225.462
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	5.940.228	5.185.636	6.041.606	5.193.338
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY <sub>G</sub> )	2.039.034	1.602.526	7.906.371	22.032.124
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	2.039.034	1.602.526	7.906.371	22.032.124
	İtfa	3.401.089	3.248.882	3.749.117	4.031.816
		<b>2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı</b>		<b>85.816.975</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	85.816.975	94.595.356	95.358.981	93.522.994	91.513.706
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY <sub>0</sub> )	13.970.108	6.238.940	3.812.629	3.812.629	11.221.415
İttîa Tutarı	5.191.727	5.475.315	5.648.616	5.821.917	6.331.982
Dönem Sonu Varlık Tabanı	94.595.356	95.358.981	93.522.994	91.513.706	96.403.139
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	90.206.166	94.977.169	94.440.988	92.518.350	93.958.423
Makul Getiri Tutarı	10.891.492	11.467.543	11.402.805	11.170.666	11.344.540
Yatırım Bileşeni	16.083.219	16.942.858	17.051.421	16.992.583	17.676.522
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	16,96%	16,96%	16,96%	16,96%	16,96%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,06%	9,06%	9,06%	9,06%	9,06%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	9.220.278	9.906.641	10.147.580	10.357.226	10.576.643
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	14.494.203	15.428.589	15.823.052	16.277.934	16.750.620
Diğer Gelirler	1.250.309	1.343.383	1.376.056	1.404.484	1.434.238
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	13.243.894	14.085.206	14.446.997	14.873.450	15.316.381
İşletme Sermayesi Gideri	141.820	150.829	154.703	159.270	164.013
İşletme Gideri Bileşeni	13.385.714	14.236.035	14.601.700	15.032.719	15.480.394
<b>Yıllık Gelir Gerekisini</b>	<b>29.468.933</b>	<b>31.178.893</b>	<b>31.653.121</b>	<b>32.025.303</b>	<b>33.156.916</b>
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	2.211	2.211	2.211	2.211	2.211
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	29.471.144	31.181.103	31.655.332	32.027.513	33.159.127
<b>Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini</b>	<b>5.239.254</b>	<b>31.441.112</b>	<b>33.480.071</b>	<b>35.510.608</b>	<b>37.541.652</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)	12,1%	17,7%	19,8%	21,6%	27,4%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	12,1%	25,0%	37,1%	47,6%	52,5%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	1	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	1	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	11.348	7.600	4.426	7.071	9.651
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm <sup>3</sup> )	233.402.101	236.449.088	241.716.673	246.968.760	252.221.781

<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>	20.099.280	129.418.216	139.150.458	148.837.851	158.527.945
100.001-1.000.000 Sm <sup>3</sup>	5.939.043	22.329.491	23.969.308	25.609.125	27.248.942
1.000.001-10.000.000 Sm <sup>3</sup>	17.020.005	52.735.271	56.608.006	60.480.741	64.353.476
10.000.001-100.000.000 Sm <sup>3</sup>	17.868.108	119.034.764	119.034.764	119.034.764	119.034.764
100.000.001 Sm <sup>3</sup> ve üzeri	51.500.000	360.784.075	360.784.075	360.784.075	360.784.075
<b>TOPLAM</b>	<b>112.426.437</b>	<b>684.301.818</b>	<b>699.546.612</b>	<b>714.746.556</b>	<b>729.949.202</b>

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## **KURUL KARARI**

**Karar No:** 7416

**Karar Tarihi:** 02/11/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/11/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 15/03/2007 tarihli ve DAG/1129-1/144 numaralı lisans sahibi **Aksa Karadeniz Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin (Şirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satıŐ 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 **35.896.458 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
<b>Yatırım Tavanı (TL)</b>	24.609.592	36.069.015	33.757.850	26.804.325	28.394.215

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

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

	<b>Yıllık Tüketim Miktarı</b>	<b>Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm<sup>3</sup>)</b>
<b>KADEME 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,226455
<b>KADEME 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,138982
<b>KADEME 3</b>	<b>1.000.001-10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,036424
<b>KADEME 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,013591
<b>KADEME 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,005071

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Kasım 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 satıŐı yaptđđı mŐŐterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı; her ay,  zel T kretim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili mŐŐteri 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, 6/11/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

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

**EK:** Parametreler Tablosu

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA KARADENİZ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ			
I- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	25.782.176	
	Şebeke Yatırım Harcaması	9.567.153	13.212.385
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	8.316.634	12.510.574
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	6.205.990	7.418.679
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	30.446.947	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	10.784.845	13.837.222
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	9.375.161	13.102.221
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	6.995.878	6.759.484
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY <sub>G</sub> )	2.379.282	6.342.737
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	2.379.282	6.342.737
	İtfa	1.600.251	1.672.258
<b>2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı</b>		<b>35.896.458</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	35.896.458	57.607.024	89.137.513	116.822.389	136.335.362
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY <sub>0</sub> )	24.609.592	36.069.015	33.757.850	26.804.325	28.394.215
İtfa Tutarı	2.899.025	4.538.526	6.072.974	7.291.352	8.581.998
Dönem Sonu Varlık Tabanı	57.607.024	89.137.513	116.822.389	136.335.362	156.147.579
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	46.751.741	73.372.269	102.979.951	126.578.876	146.241.470
Makul Getiri Tutarı	5.644.805	8.858.968	12.433.799	15.283.133	17.657.195
Yatırım Bileşeni	8.543.831	13.397.494	18.506.773	22.574.486	26.239.193
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	16,90%	16,90%	16,90%	16,90%	16,90%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	10,12%	10,12%	10,12%	10,12%	10,12%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	7.387.224	9.148.700	10.365.818	11.039.051	11.649.731
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	11.136.024	15.239.350	17.762.417	19.312.632	20.376.287
Diğer Gelirler	1.127.527	1.438.681	1.679.456	1.842.707	2.003.550
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	10.008.498	13.800.669	16.082.962	17.469.924	18.372.737
İşletme Sermayesi Gideri	107.174	147.782	172.222	187.074	196.741
İşletme Gideri Bileşeni	10.115.672	13.948.451	16.255.183	17.656.998	18.569.478
<b>Yıllık Gelir Gerekisini</b>	<b>18.659.502</b>	<b>27.345.945</b>	<b>34.761.956</b>	<b>40.231.484</b>	<b>44.808.672</b>
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-126.950	-126.950	-126.950	-126.950	-126.950
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	18.532.553	27.218.995	34.635.007	40.104.534	44.681.722
<b>Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini</b>	<b>4.540.726</b>	<b>29.641.238</b>	<b>35.409.991</b>	<b>39.887.902</b>	<b>43.953.454</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)	24,2%	72,0%	123,4%	168,3%	214,4%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	19,5%	44,3%	70,2%	96,0%	118,4%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	5	2	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	2	1	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	1.282	4.316	6.769	8.226
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm <sup>3</sup> )	143.970.361	156.021.212	179.823.116	198.423.348	215.682.424

<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>	16.198.699	117.564.104	141.647.737	160.209.576	176.851.916
100.001-1.000.000 Sm <sup>3</sup>	3.896.827	13.600.087	15.255.903	16.735.075	18.311.835
1.000.001-10.000.000 Sm <sup>3</sup>	8.439.301	17.970.488	20.297.666	22.189.597	24.321.982
10.000.001-100.000.000 Sm <sup>3</sup>	1.726.688	34.841.752	34.841.752	34.841.752	34.841.752
100.000.001 Sm <sup>3</sup> ve üzeri	0	0	0	0	0
<b>TOPLAM</b>	<b>30.261.516</b>	<b>183.976.431</b>	<b>212.043.059</b>	<b>233.976.001</b>	<b>254.327.485</b>

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## **KURUL KARARI**

**Karar No:** 7420

**Karar Tarihi:** 02/11/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/11/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 23/12/2005 tarihli ve DAG/605-18/109 numaralı lisans sahibi **Armadaş Arsan Maraş Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin (Şirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satıŐ 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 **74.337.599 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
<b>Yatırım Tavanı (TL)</b>	28.249.780	25.012.963	18.777.970	15.490.236	15.465.418

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

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

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm <sup>3</sup> )
<b>KADEME 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,187901
<b>KADEME 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,107228
<b>KADEME 3</b>	<b>1.000.001-10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,052837
<b>KADEME 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,027742
<b>KADEME 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,014566

(3) İkinci fıkrada 2017 yılı Kasım 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 m Őteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırnı geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satıŐı yaptđđı m Őterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı; her ay,  zel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili m Őteri 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, 6/11/2017 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**

<b>ARMADAŞ ARSAN MARAŞ 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	45.900.101		
	Şebeke Yatırım Harcaması	9.966.694	15.414.125	23.876.211
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	9.299.432	14.347.845	22.856.565
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.876.937	4.095.303	5.955.035
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.250.946	3.944.260	2.702.431
<b>2017 Başı Fiyatları</b>	BVT Tutarı	58.633.315	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	12.044.685	17.376.009	25.005.358
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	11.238.302	16.174.015	23.937.491
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	8.614.000	9.062.825	8.256.127
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY <sub>G</sub> )	2.624.302	7.111.190	15.681.364
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	2.624.302	7.111.190	15.681.364
	İtfa	3.023.010	3.311.622	3.377.940
	<b>2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı</b>			<b>74.337.599</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	74.337.599	97.482.836	116.254.303	127.937.232	135.628.327
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY <sub>0</sub> )	28.249.780	25.012.963	18.777.970	15.490.236	15.465.418
İflâ Tutarı	5.104.543	6.241.496	7.095.040	7.799.142	8.502.115
Dönem Sonu Varlık Tabanı	97.482.836	116.254.303	127.937.232	135.628.327	142.591.630
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	85.910.218	106.868.570	122.095.768	131.782.780	139.109.978
Makul Getiri Tutarı	10.372.800	12.903.311	14.741.843	15.911.453	16.796.139
Yatırım Bileşeni	15.477.343	19.144.807	21.836.883	23.710.595	25.298.254
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	9,15%	9,15%	9,15%	9,15%	9,15%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	7,76%	7,76%	7,76%	7,76%	7,76%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	6.813.628	7.380.628	7.870.380	8.063.961	8.152.347
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	10.827.660	11.625.921	13.033.603	13.625.493	14.115.514
Diğer Gelirler	1.174.058	1.312.173	1.443.710	1.526.228	1.591.989
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	9.653.602	10.313.748	11.589.893	12.099.266	12.523.525
İşletme Sermayesi Gideri	103.374	110.443	124.108	129.563	134.106
İşletme Gideri Bileşeni	9.756.976	10.424.191	11.714.001	12.228.829	12.657.631
<b>Yıllık Gelir Gerekisini</b>	<b>25.234.319</b>	<b>29.568.998</b>	<b>33.550.885</b>	<b>35.939.423</b>	<b>37.955.885</b>
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-229.999	-229.999	-229.999	-229.999	-229.999
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	25.004.319	29.338.999	33.320.885	35.709.424	37.725.886
<b>Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini</b>	<b>5.128.899</b>	<b>29.428.704</b>	<b>33.002.352</b>	<b>36.117.480</b>	<b>38.716.761</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)	19,6%	39,4%	56,6%	75,0%	90,0%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,6%	36,6%	59,1%	75,1%	87,3%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	2	1	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	1	1	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	10.612	397	6.451	7.720	13.879
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm <sup>3</sup> )	272.679.748	269.399.801	293.744.710	316.069.836	335.633.679

<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>	20.879.792	114.978.597	131.195.317	144.750.626	155.569.028
100.001-1.000.000 Sm <sup>3</sup>	3.486.248	20.982.507	22.766.637	24.691.604	26.611.220
1.000.001-10.000.000 Sm <sup>3</sup>	12.063.551	74.610.176	80.954.236	87.799.085	94.624.910
10.000.001-100.000.000 Sm <sup>3</sup>	7.005.257	58.828.521	58.828.521	58.828.521	58.828.521
100.000.001 Sm <sup>3</sup> ve üzeri	0	0	0	0	0
<b>TOPLAM</b>	<b>43.434.848</b>	<b>269.399.801</b>	<b>293.744.710</b>	<b>316.069.836</b>	<b>335.633.679</b>