

## KURUL KARARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

Karar No: 10279

Karar Tarihi : 24.06.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24.06.2021 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını (Metodoloji) belirleyen 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı uyarınca, **Palen Enerji Doğal Gaz Dağıtım End. ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin 2017-2021 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 2/11/2017 tarihli ve 7413 sayılı Kurul Kararının revize edilmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

**MADDE 1-** 2/11/2017 tarihli ve 7413 sayılı Kurul Kararının 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/7/2021 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm <sup>3</sup> )
<b>KADEME 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,535423
<b>KADEME 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,303722
<b>KADEME 3</b>	<b>1.000.001-10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,122822
<b>KADEME 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,088778
<b>KADEME 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,064170

**MADDE 2-** Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

**EK- PARAMETRELER TABLOSU**

<b>PALEN ENERJİ DOĞAL GAZ DAĞITIM END. 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
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (TNY <sub>G</sub> )	1.805.521	2.317.093	10.551.164	3.493.983
	Tarife 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 Gereksinimi 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	110.511.784	137.402.040	145.898.403
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY <sub>0</sub> )	57.387.471	29.390.460	34.185.196	16.543.270	43.309.669
İtfa Tutarı	4.405.137	5.741.067	7.294.940	8.046.907	10.015.528
Dönem Sonu Varlık Tabanı	86.862.391	110.511.784	137.402.040	145.898.403	179.192.545
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	60.371.225	98.687.088	123.956.912	141.650.222	162.545.474
Makul Getiri Tutarı	7.289.222	11.915.479	16.628.820	19.002.377	21.805.475
Yatırım Bileşeni	11.694.359	17.656.546	23.923.760	27.049.284	31.821.003
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	9.340.089	10.062.460	10.061.168	10.678.417
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	11.844.804	14.531.409	16.446.789	16.534.940	18.061.442
Diğer Gelirler	1.439.099	1.768.610	1.989.763	2.077.597	2.302.691
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	10.405.705	12.762.799	14.457.026	14.457.343	15.758.751
İşletme Sermayesi Gideri	111.428	136.668	173.243	173.247	188.842
CNG Fiyat Farkı Öngörüsü	0	27.994	1.837.769	3.711.012	4.645.875
İşletme Gideri Bileşeni	10.517.133	12.927.461	16.468.038	18.341.602	20.593.469
<b>Yıllık Gelir Gereksinimi</b>	<b>22.211.492</b>	<b>30.584.008</b>	<b>40.391.798</b>	<b>45.390.886</b>	<b>52.414.472</b>
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-618.813	-618.813	-618.813	-618.813	-618.813
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	21.592.679	29.965.195	39.772.985	44.772.072	51.795.659
<b>Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/07/2021 itibariyle)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>40.196.899</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)	27,0%	50,8%	75,2%	92,2%	110,8%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	6,9%	16,2%	27,2%	37,6%	46,2%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	5	2	0	3
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	3	2	0	2
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	9.002	9.669	8.159	7.245	7.582
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm <sup>3</sup> )	179.828.509	186.939.065	197.925.488	207.160.875	219.414.745

<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>					61.796.730
100.000-1.000.000 Sm <sup>3</sup>					14.140.618
1.000.000-10.000.000 Sm <sup>3</sup>					19.890.567
10.000.000-100.000.000 Sm <sup>3</sup>					4.186.760
100.000.000 Sm <sup>3</sup> üzeri					0
<b>TOPLAM</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100.014.675</b>