

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 10169-4

Karar Tarihi : 22.04.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22.04.2021 tarihli toplantısında; 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu kapsamında faaliyette bulunan Rafinerici Lisansı sahiplerinin, rafineriye boru hattı ile bağılı lisanslı LPG depolama tesislerinden LPG depolama hizmeti alabilmelerine,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Dzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 10170

Karar Tarihi : 22.04.2021

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 22.04.2021 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve 10/07/2014 tarihli ve 5120/1 sayılı Kurul Kararı uyarınca 16/03/2004 tarihli ve DAG/306-39/045 numaralı lisans sahibi **Çorum Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin (Şirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 25/07/2019 tarihli ve 8753sayılı Kurul Kararı ile değişik 23/11/2017 tarihli ve 7461 sayılı Kurul Kararı'nın aşığıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına, karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 23/11/2017 tarihli ve 7461 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/05/2021 tarihinden itibaren aşığıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,274940
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,170794
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,121029
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,050512
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,021081

MADDE 2- (1) 23/11/2017 tarihli ve 7461 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3-(1) Bu Karar, 01/05/2021 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4-(1) Bu Kararı Enerji Piyasası Dzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- PARAMETRELER TABLOSU

CORUM DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	11.526.015			
	Şebeke Yatırım Harcaması	2.951.459	3.099.301	3.592.305	3.312.500
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.826.059	3.080.730	3.445.218	3.275.647
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	2.272.044	2.678.029	2.517.177	4.150.888
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	15.813.068	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.893.663	3.745.485	4.049.527	3.469.154
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.728.231	3.723.041	3.883.720	3.430.558
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	2.997.356	3.236.381	2.468.676	3.782.056
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	730.875	486.661	1.415.044	-351.498
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	730.875	486.661	1.415.044	-351.498
	İtfa	851.662	785.139	847.416	718.776
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		14.891.157			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	14.891.157	31.365.225	37.835.149	53.145.957	59.197.845
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	18.136.912	8.520.042	18.187.637	9.353.894	9.797.339
İtfa Tutarı	1.662.844	2.050.118	2.876.829	3.302.006	3.747.340
Dönem Sonu Varlık Tabanı	31.365.225	37.835.149	53.145.957	59.197.845	65.247.844
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	23.128.191	34.600.187	45.490.553	56.171.901	62.222.845
Makul Getiri Tutarı	2.792.498	4.177.627	6.102.558	7.535.460	8.347.195
Yatırım Bileşeni	4.455.341	6.227.745	8.979.387	10.837.467	12.094.534
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	14,15%	14,15%	14,15%	14,15%	14,15%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,19%	9,19%	9,19%	9,19%	9,19%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	6.254.953	6.677.518	7.722.380	8.120.713	8.560.843
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	9.807.639	10.844.066	12.844.221	14.020.472	14.696.302
Diğer Gelirler	949.870	1.015.869	1.176.945	1.239.885	1.309.442
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	8.857.769	9.828.197	11.667.277	12.780.587	13.386.860
İşletme Sermayesi Gideri	94.852	105.244	139.813	153.154	160.419
İşletme Gideri Bileşeni	8.952.621	9.933.441	11.807.089	12.933.741	13.547.279
Yıllık Gelir Gerekisini	13.407.962	16.161.186	20.786.476	23.771.207	25.641.814
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-97.507	-97.507	-97.507	-97.507	-97.507
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	13.310.455	16.063.679	20.688.969	23.673.700	25.544.307
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/05/2021 itibarıyla)	0	0	0	0	18.960.109

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,2%	35,6%	60,0%	83,2%	110,0%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,3%	23,4%	30,7%	37,9%	44,1%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	0	3	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	3	0	3	0	0
Periyodik Muayene ve Savaş Kalibrasyon Giderine Esas Savaş Sayısı (Adet)	155	91	76	61	117
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	139.673.389	144.502.188	149.892.689	155.475.934	160.815.687

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³					55.770.614
100.001-1.000.000 Sm ³					7.076.427
1.000.001-10.000.000 Sm ³					6.080.158
10.000.001-100.000.000 Sm ³					33.300.000
100.000.001 Sm ³ ve üzeri					0
TOPLAM	0	0	0	0	102.227.199

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 10171

Karar Tarihi : 22.04.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22.04.2021 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve 10/07/2014 tarihli ve 5120/1 sayılı Kurul Kararı 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 alınmış olan 30/12/2020 tarihli ve 9947 sayılı Kurul Kararı ve 01/08/2019 tarihli ve 8768 sayılı Kurul Kararı ile deđiŐik 12/10/2017 tarihli ve 7358 sayılı Kurul Kararı'nın aŐađıdaki Şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7358 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/05/2021 tarihinden itibaren aŐađıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,239286
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,116115
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,071409
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,022598
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,007151

MADDE 2- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7358 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki Şekilde deđiŐtirilmiŐtir.

MADDE 3- (1) Bu Karar,01/05/2021 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- PARAMETRELER TABLOSU

ENERYA KONYA GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ		2012	2013	2014	2015	2016
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler						
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
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _C)	6.763.376	17.093.054	144.816	16.356.764	32.797.331
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	6.704.158	17.093.054	144.816	16.356.764	32.797.331
	İtfa	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 Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	103.675.778	125.288.399	142.158.851	158.002.371	180.316.940
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	28.477.821	24.865.921	24.974.179	32.942.619	26.108.628
İtfa Tutarı	6.865.200	7.995.469	9.130.659	10.628.050	11.814.806
Dönem Sonu Varlık Tabanı	125.288.399	142.158.851	158.002.371	180.316.940	194.610.762
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	114.482.089	133.723.625	150.080.611	169.159.656	187.463.851
Makul Getiri Tutarı	13.822.567	16.145.790	20.133.314	22.692.768	25.148.276
Yatırım Bileşeni	20.687.767	24.141.259	29.263.973	33.320.818	36.963.082
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	26.801.921	26.764.136
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	33.948.719	35.182.443	35.632.625	37.430.358	37.431.049
Diğer Gelirler	3.934.334	4.207.666	4.359.773	4.657.764	4.828.901
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	30.014.385	30.974.776	31.272.853	32.772.594	32.602.149
İşletme Sermayesi Gideri	321.404	331.688	374.753	392.725	390.682
LNG Fiyat Farkı Öngörüsü	0	273.715	975.787	1.873.288	3.090.839
İşletme Gideri Bileşeni	30.335.789	31.580.180	32.623.393	35.038.607	36.083.670
Yıllık Gelir Gerekisini	51.023.556	55.721.439	61.887.365	68.359.425	73.046.752
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	539.158	539.158	539.158	539.158	539.158
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	51.562.713	56.260.597	62.426.523	68.898.583	73.585.910
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/05/2021 itibarıyla)	0	0	0	0	55.432.050

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%	39,2%	50,6%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,2%	16,9%	26,0%	35,8%	46,1%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	1	0	1	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	3	1	0	1	0
Periyodik Muayene ve Savaş Kalibrasyon Giderine Esas Savaş 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	563.378.472	595.496.594

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³					200.352.950
100.001-1.000.000 Sm ³					30.065.972
1.000.001-10.000.000 Sm ³					30.779.807
10.000.001-100.000.000 Sm ³					79.711.857
100.000.001 Sm ³ ve üzeri					0
TOPLAM	0	0	0	0	340.910.586