

KURUL KARARLARI**Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:****KURUL KARARI****Karar No : 8680****Karar Tarihi : 27/06/2019**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/06/2019 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 ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 12/10/2017 tarihli ve 7350 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7350 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	10.641.556	4.907.732	4.810.025	18.413.760	5.350.691

MADDE 2- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7350 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/07/2019 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/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,223041
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,122328
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,060315
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,023671
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,009290

MADDE 3- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7350 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 4- (1) Bu Karar, 01/07/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA ÇANAKKALE 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 Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	29.739.945	38.347.219	40.997.589	43.331.615	58.432.387
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	10.641.556	4.907.732	4.810.025	18.413.760	5.350.691
İtfa Tutarı	2.034.283	2.257.361	2.475.999	3.312.988	3.556.201
Dönem Sonu Varlık Tabanı	38.347.219	40.997.589	43.331.615	58.432.387	60.226.877
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	34.043.582	39.672.404	42.164.602	50.882.001	59.329.632
Makul Getiri Tutarı	4.110.422	4.790.046	5.656.381	6.825.820	7.959.070
Yatırım Bileşeni	6.144.705	7.047.407	8.132.380	10.138.808	11.515.271
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	8.504.627	8.874.125	9.026.883
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	11.326.956	11.934.241	12.756.770	13.808.867	14.288.347
Diğer Gelirler	949.195	991.472	1.068.229	1.136.808	1.179.374
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	10.377.761	10.942.768	11.688.541	12.672.059	13.108.972
İşletme Sermayesi Gideri	111.129	117.179	140.068	151.854	157.089
İşletme Gideri Bileşeni	10.488.889	11.059.947	11.828.609	12.823.913	13.266.062
Yıllık Gelir Gerekisini	16.633.594	18.107.354	19.960.989	22.962.721	24.781.333
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-47.444	-47.444	-47.444	-47.444	-47.444
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	16.586.150	18.059.910	19.913.545	22.915.277	24.733.889
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/07/2019 itibarıyla)	0	0	7.696.256	31.631.982	34.258.282

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%	57,1%	68,2%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,4%	22,6%	33,3%	44,2%	54,2%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	0	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	0	1	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	81.169.058	88.491.343	96.094.437

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			28.789.454	126.620.706	137.683.646
100.001-1.000.000 Sm ³			1.169.750	8.763.485	9.450.848
1.000.001-10.000.000 Sm ³			0	15.795.794	17.034.736
10.000.001-100.000.000 Sm ³			0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			121.844.354	147.000.000	147.000.000
TOPLAM	0	0	151.803.558	298.179.985	311.169.230

KURUL KARARI

Karar No : 8681

Karar Tarihi : 27/06/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/06/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 27/10/2005 tarihli ve DAG/570-15/105 numaralı lisans sahibi **Aksa Manisa Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 05/10/2017 tarihli ve 7333 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7333 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/07/2019 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 ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,308239
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,096473
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,036862
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,018935
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,016050

MADDE 2- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7333 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 01/07/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA MANİSA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	27.648.241		
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.404.032	2.928.878	11.393.805
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.266.006	2.827.448	10.876.547
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	4.845.553	5.744.937	5.797.846
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	35.318.180	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.113.751	3.301.660	11.932.638
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.946.947	3.187.321	11.390.918
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	5.855.819	5.634.245	5.282.671
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	-1.908.872	-2.446.924	6.108.246
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	-1.908.872	-2.446.924	6.108.246
	İtfa	1.605.372	1.605.372	1.883.019
	2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı	31.976.868		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	31.976.868	45.779.569	69.619.117	84.791.765	130.425.285
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	16.432.660	27.729.958	19.970.824	52.833.206	24.357.199
İtfa Tutarı	2.629.958	3.890.411	4.798.176	7.199.685	8.306.831
Dönem Sonu Varlık Tabanı	45.779.569	69.619.117	84.791.765	130.425.285	146.475.653
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	38.878.219	57.699.343	77.205.441	107.608.525	138.450.469
Makul Getiri Tutarı	4.694.156	6.966.619	10.357.110	14.435.684	18.573.130
Yatırım Bileşeni	7.324.115	10.857.030	15.155.286	21.635.369	26.879.961
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	18,17%	18,17%	18,17%	18,17%	18,17%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,58%	9,58%	9,58%	9,58%	9,58%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	7.051.520	8.313.732	9.791.503	10.675.373	11.233.462
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	11.640.435	14.157.363	17.154.512	19.877.497	21.195.493
Diğer Gelirler	964.075	1.166.266	1.409.369	1.576.638	1.702.300
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	10.676.359	12.991.097	15.745.143	18.300.859	19.493.193
İşletme Sermayesi Gideri	114.326	139.113	188.679	219.305	233.593
İşletme Gideri Bileşeni	10.790.685	13.130.210	15.933.822	18.520.164	19.726.786
Yıllık Gelir Gerekisini	18.114.800	23.987.240	31.089.108	40.155.533	46.606.747
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-180.231	-180.231	-180.231	-180.231	-180.231
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	17.934.569	23.807.008	30.908.877	39.975.301	46.426.516
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/07/2019 itibariyle)	0	0	14.355.506	56.237.530	62.783.879

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	18,3%	48,6%	79,0%	119,0%	156,3%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,5%	23,5%	38,4%	57,5%	76,9%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	3	4	1	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	3	4	1	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	9.565	8.452	4.894	7.524	14.444
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	182.309.150	213.990.505	221.646.303	232.245.178	244.355.227

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			27.640.592	151.586.611	172.262.127
100.001-1.000.000 Sm ³			6.878.224	14.159.097	15.172.006
1.000.001-10.000.000 Sm ³			22.174.116	28.680.323	30.732.046
10.000.001-100.000.000 Sm ³			158.815.075	260.859.896	260.859.896
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			83.955.691	133.960.000	133.960.000
TOPLAM			299.463.697	589.245.926	612.986.074

KURUL KARARI

Karar No : 8682

Karar Tarihi : 27/06/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/06/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 18/10/2007 tarihli ve DAG/1346-1/164 numaralı lisans sahibi **Aksa Van Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 19/10/2017 tarihli ve 7376 sayılı Kurul Kararı'nın aşığıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7376 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/7/2019 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	0,263650
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,187419
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,108794
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,063153
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,036659

MADDE 2- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7376 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/7/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA VAN DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ			
1- Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	18.538.225	
	Şebeke Yatırım Harcaması	8.355.180	11.385.240
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	8.293.653	11.499.693
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	9.466.455	3.047.984
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	21.892.348	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	9.418.613	11.923.668
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	9.349.255	12.043.534
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	9.284.057	2.777.152
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY_G)	65.198	9.266.382
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	65.198	9.266.382
	İtfa	1.001.034	1.416.306
	2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı	28.806.588	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	28.806.588	39.731.034	59.238.381	73.469.489	80.662.544
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	12.931.512	22.538.908	18.084.701	11.572.679	8.377.332
İtfa Tutarı	2.007.065	3.031.561	3.853.593	4.379.624	4.760.412
Dönem Sonu Varlık Tabanı	39.731.034	59.238.381	73.469.489	80.662.544	84.279.465
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	34.268.811	49.484.708	66.353.935	77.066.016	82.471.004
Makul Getiri Tutarı	4.137.616	5.974.784	8.901.380	10.338.406	11.063.485
Yatırım Bileşeni	6.144.682	9.006.345	12.754.973	14.718.030	15.823.897
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	21,41%	21,41%	21,41%	21,41%	21,41%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	4.274.462	5.130.276	5.646.338	6.030.974	6.278.241
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	6.700.796	8.738.086	10.322.176	11.274.057	11.898.845
Diğer Gelirler	722.398	891.184	1.008.151	1.106.822	1.184.295
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	5.978.398	7.846.902	9.314.025	10.167.235	10.714.549
İşletme Sermayesi Gideri	64.019	84.027	111.613	121.837	128.396
İşletme Gideri Bileşeni	6.042.417	7.930.929	9.425.638	10.289.072	10.842.945
Yıllık Gelir Gereksinimi	12.187.098	16.937.274	22.180.612	25.007.102	26.666.842
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-147.211	-147.211	-147.211	-147.211	-147.211
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	12.039.887	16.790.063	22.033.401	24.859.891	26.519.631
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/07/2019 itibarıyla)	0	0	11.548.918	34.915.358	38.228.030

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	18,4%	47,9%	85,4%	113,8%	134,6%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	15,6%	47,0%	87,7%	127,2%	160,6%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	3	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	3	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	4	30	347	3.004	3.898
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	102.431.874	115.685.399	139.964.498	168.177.730	195.016.570

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			36.297.196	116.957.190	128.272.528
100.001-1.000.000 Sm ³			6.446.031	12.504.313	13.674.810
1.000.001-10.000.000 Sm ³			7.087.284	15.957.217	16.968.390
10.000.001-100.000.000 Sm ³			0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			49.830.511	145.418.720	158.915.729

KURUL KARARI

Karar No : 8683

Karar Tarihi : 27/06/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/06/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım  irketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 06/07/2004 tarihli ve DAG/336-12/058 numaralı lisans sahibi **Samgaz Doğal Gaz Dağıtım Anonim  irketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan ve 22/03/2018 tarihli ve 7753 sayılı Kurul Kararı ile revize edilen 05/10/2017 tarihli ve 7335 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7335 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/7/2019 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 ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,142269
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,080219
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,046946
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,015006
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,009008

MADDE 2- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7335 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde deği tirilmi tir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/7/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

SAMGAZ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	22.809.252			
	Şebeke Yatırım Harcaması	5.888.652	9.203.810	7.476.307	10.079.023
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	5.080.955	8.762.429	7.178.485	10.023.115
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	48.137	896.978	150.983	573.308
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	46.676	879.940	145.212	572.200
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	8.404.225	7.485.515	6.532.615	7.679.575
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	31.293.057	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	7.768.506	11.122.744	8.427.878	10.555.677
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	6.702.965	10.589.338	8.092.151	10.497.126
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	63.503	1.083.991	170.200	600.421
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	61.576	1.063.402	163.694	599.261
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	9.645.807	7.870.190	6.406.746	6.997.197
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	-2.942.842	2.719.148	1.685.405	3.499.929
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	-3.004.419	1.655.747	1.521.711	2.900.668
	İtfa	1.444.803	2.034.887	1.620.274	1.772.173
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		29.382.559			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	29.382.559	31.273.054	48.205.457	65.198.492	66.760.709
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	3.850.000	19.791.524	20.797.495	5.622.234	4.109.046
İtfa Tutarı	1.959.505	2.859.120	3.804.461	4.060.017	4.246.791
Dönem Sonu Varlık Tabanı	31.273.054	48.205.457	65.198.492	66.760.709	66.622.963
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	30.327.806	39.739.256	56.701.975	65.979.600	66.691.836
Makul Getiri Tutarı	3.661.779	4.798.118	7.606.570	8.851.163	8.946.710
Yatırım Bileşeni	5.621.285	7.657.238	11.411.030	12.911.180	13.193.501
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	6,18%	6,18%	6,18%	6,18%	6,18%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,05%	9,05%	9,05%	9,05%	9,05%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	10.608.501	10.937.765	11.520.457	11.678.784	11.765.754
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	14.988.201	15.391.086	16.257.752	16.700.136	17.214.331
Diğer Gelirler	2.425.558	2.546.164	2.730.408	2.818.094	2.890.531
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	12.562.644	12.844.923	13.527.344	13.882.041	14.323.800
İşletme Sermayesi Gideri	134.525	137.548	162.103	166.353	171.647
İşletme Gideri Bileşeni	12.697.168	12.982.470	13.689.447	14.048.395	14.495.447
Yıllık Gelir Gereksinimi	18.318.453	20.639.708	25.100.477	26.959.575	27.688.948
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-1.503.001	-1.503.001	-1.503.001	-1.503.001	-1.503.001
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	16.815.452	19.136.707	23.597.477	25.456.574	26.185.948
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/07/2019 itibarıyla)	0	0	11.014.511	37.660.695	38.656.243

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	5,5%	18,2%	32,6%	40,8%	47,2%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,1%	17,7%	25,9%	33,8%	40,9%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	14.307	9.846	8.203	9.495	20.577
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	222.747.060	242.415.040	262.091.919	282.707.167	304.267.561

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			50.905.304	224.878.971	233.827.906
100.001-1.000.000 Sm ³			5.319.312	16.137.325	16.779.501
1.000.001-10.000.000 Sm ³			10.110.161	16.722.843	17.388.319
10.000.001-100.000.000 Sm ³			25.235.351	53.000.000	59.000.000
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			276.669.796	310.000.000	260.000.000
TOPLAM			368.239.924	620.739.138	586.995.726