

KURUL KARARLARI**Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:****KURUL KARARI****Karar No : 8731****Karar Tarihi : 18/07/2019**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 18/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 27/06/2007 tarihli ve DAG/1238-7/156 numaralı lisans sahibi **Akmercan Adıyaman Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 26/10/2017 tarihli ve 7402 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 26/10/2017 tarihli ve 7402 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/8/2019 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	0,289444
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,190604
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,149771
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,117686
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,092474

MADDE 2- (1) 26/10/2017 tarihli ve 7402 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/8/2019 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

AKMERCANGAZ DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ			
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	39.754.330	
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.855.712	3.333.912
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.763.098	3.327.002
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	4.369.559	4.150.072
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	46.947.084	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.346.461	3.491.579
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.242.059	3.484.342
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	4.925.709	3.781.312
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	-683.650	-296.970
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	-683.650	-296.970
	İtfa	2.133.958	2.133.958
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		41.698.548	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	41.698.548	41.716.253	46.057.932	50.852.949	54.698.611
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	2.254.124	6.891.340	7.694.425	7.066.264	6.957.116
İtfa Tutarı	2.236.419	2.549.661	2.899.408	3.220.602	3.536.834
Dönem Sonu Varlık Tabanı	41.716.253	46.057.932	50.852.949	54.698.611	58.118.893
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	41.707.400	43.887.092	48.455.440	52.775.780	56.408.752
Makul Getiri Tutarı	5.035.752	5.298.928	6.500.297	7.079.871	7.567.234
Yatırım Bileşeni	7.272.170	7.848.589	9.399.705	10.300.473	11.104.068
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	4,02%	4,02%	4,02%	4,02%	4,02%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	11,64%	11,64%	11,64%	11,64%	11,64%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	4.560.121	4.818.377	5.071.123	5.303.766	5.432.106
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	5.991.054	6.347.885	6.703.056	7.109.109	7.499.976
Diğer Gelirler	762.025	809.065	855.611	899.179	925.379
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	5.229.029	5.538.820	5.847.445	6.209.930	6.574.597
İşletme Sermayesi Gideri	55.994	59.312	70.072	74.416	78.786
İşletme Gideri Bileşeni	5.285.023	5.598.131	5.917.517	6.284.346	6.653.382
Yıllık Gelir Gereksinimi	12.557.193	13.446.720	15.317.223	16.584.819	17.757.451
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	1.994.832	1.994.832	1.994.832	1.994.832	1.994.832
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	14.552.025	15.441.552	17.312.055	18.579.651	19.752.283
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	6.585.915	25.054.744	28.024.304

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	7,2%	18,6%	30,6%	41,8%	50,8%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	20,3%	38,7%	55,8%	72,0%	78,2%
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)	0	0	91	2.471	8.272
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	77.103.449	83.477.343	90.065.559	97.173.609	104.842.634

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			20.018.411	81.548.284	91.213.621
100.001-1.000.000 Sm ³			2.183.592	4.644.221	5.194.668
1.000.001-10.000.000 Sm ³			2.507.192	3.778.270	4.226.081
10.000.001-100.000.000 Sm ³			0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			24.709.195	89.970.775	100.634.370

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8732

Karar Tarihi : 18/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 18/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 18/09/2003 tarihli ve DAG/211-14/031 numaralı lisans sahibi **Esgaz Eskişehir Şhiri i Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 02/01/2018 tarihli ve 7622 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 02/01/2018 tarihli ve 7622 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/08/2019 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	0,229108
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,154313
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,115449
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,030997
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,008935

MADDE 2- (1) 02/01/2018 tarihli ve 7622 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" eteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 01/08/2019 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

[illegible]

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	119.539.139	122.424.358	137.806.466	134.422.698	146.631.453
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	12.691.491	26.387.826	7.984.901	24.700.158	17.995.359
İtfa Tutarı	9.806.272	11.005.718	11.368.669	12.491.403	13.309.374
Dönem Sonu Varlık Tabanı	122.424.358	137.806.466	134.422.698	146.631.453	151.317.438
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	120.981.748	130.115.412	136.114.582	140.527.075	148.974.445
Makul Getiri Tutarı	14.607.336	15.710.135	18.259.771	18.851.707	19.984.922
Yatırım Bileşeni	24.413.608	26.715.853	29.628.440	31.343.110	33.294.296
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	6,68%	6,68%	6,68%	6,68%	6,68%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	10,16%	10,16%	10,16%	10,16%	10,16%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	20.544.433	20.228.960	20.736.052	20.309.863	19.731.532
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	28.066.776	27.688.228	28.663.616	28.309.899	27.726.405
Diğer Gelirler	2.871.857	2.946.195	3.146.540	3.210.949	3.250.173
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	25.194.919	24.742.033	25.517.076	25.098.950	24.476.232
İşletme Sermayesi Gideri	269.796	264.946	305.780	300.769	293.307
İşletme Gideri Bileşeni	25.464.714	25.006.979	25.822.856	25.399.719	24.769.539
Yıllık Gelir Gereksinimi	49.878.322	51.722.833	55.451.295	56.742.829	58.063.835
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-13.707	-13.707	-13.707	-13.707	-13.707
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	49.864.616	51.709.126	55.437.589	56.729.122	58.050.128
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	24.005.841	82.995.439	87.225.118

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	3,9%	8,4%	14,4%	19,7%	23,4%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	7,1%	14,9%	23,3%	27,7%	29,8%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	1	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	20.999	20.387	17.314	20.669	22.923
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	388.315.430	384.828.045	399.721.204	416.417.447	431.573.775

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			83.764.587	312.463.061	329.470.731
100.001-1.000.000 Sm ³			7.778.413	25.445.515	26.830.540
1.000.001-10.000.000 Sm ³			8.503.500	18.993.972	20.027.833
10.000.001-100.000.000 Sm ³			38.897.844	63.878.623	63.878.623
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			159.704.169	370.251.538	370.251.538
TOPLAM			298.648.513	791.032.709	810.459.265

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8734

Karar Tarihi : 18/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 18/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım  irketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 09/11/2004 tarihli ve DAG/382-26/070 numaralı lisans sahibi **Armazaz Arsan Marmara Doğalgaz Dağıtım Anonim  irketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 23/11/2017 tarihli ve 7464 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 23/11/2017 tarihli ve 7464 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/8/2019 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	0,330424
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,159053
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,110052
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,044261
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,017801

MADDE 2- (1) 23/11/2017 tarihli ve 7464 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/8/2019 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

ARMAGAZ ARSAN MARMARA DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ					
1-Baz Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	Şebeke Yatırım Harcaması	9.997.496	17.512.944	13.109.194	15.011.572
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	9.340.258	16.758.834	12.029.116	13.798.830
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	2.954.380	3.611.475	3.704.703	4.233.021
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	605.151	4.315.273	2.310.315	835.583
2017 Baş Fiyatları	Şebeke Yatırım Harcaması	13.189.030	21.164.277	14.777.710	15.721.495
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	12.321.980	20.252.940	13.560.162	14.451.401
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	4.695.852	9.012.045	6.780.600	5.308.307
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	7.626.129	11.240.895	6.779.562	9.143.093
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	7.626.129	11.240.895	6.779.562	9.143.093
	İtfa	4.028.653	4.174.933	3.258.408	3.057.679
2017 Baş Baz Varlık Tabanı		78.395.848			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	78.395.848	89.445.658	96.266.818	99.762.161	101.474.269
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	16.000.539	12.332.457	9.435.526	8.016.687	7.969.037
İtfa Tutarı	4.950.730	5.511.296	5.940.184	6.304.579	6.666.808
Dönem Sonu Varlık Tabanı	89.445.658	96.266.818	99.762.161	101.474.269	102.776.499
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	83.920.753	92.856.238	98.014.489	100.618.215	102.125.384
Makul Getiri Tutarı	10.132.592	11.211.462	14.094.484	14.468.899	14.685.630
Yatırım Bileşeni	15.083.322	16.722.758	20.034.667	20.773.478	21.352.438
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	11,18%	11,18%	11,18%	11,18%	11,18%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,48%	9,48%	9,48%	9,48%	9,48%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	9.424.899	9.617.899	9.739.209	9.829.063	9.907.178
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	13.880.919	14.318.419	14.486.153	14.751.776	15.043.942
Diğer Gelirler	1.347.969	1.408.099	1.459.576	1.507.874	1.555.796
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	12.532.950	12.910.319	13.026.577	13.243.902	13.488.145
İşletme Sermayesi Gideri	134.207	138.248	156.102	158.706	161.633
İşletme Gideri Bileşeni	12.667.157	13.048.568	13.182.679	13.402.608	13.649.778
Yıllık Gelir Gereksinimi	27.750.479	29.771.326	33.217.346	34.176.086	35.002.216
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	27.750.479	29.771.326	33.217.346	34.176.086	35.002.216
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/08/2019 itibarıyla)			14.896.372	49.604.615	52.095.251

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,9%	22,3%	30,7%	38,0%	45,3%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	10,0%	20,7%	30,8%	41,1%	51,3%
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)	12.071	7.581	6.700	8.710	11.546
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	160.864.199	225.425.732	233.534.798	241.643.864	249.752.930

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			31.598.662	122.348.719	129.211.970
100.001-1.000.000 Sm ³			3.584.130	8.054.679	8.506.513
1.000.001-10.000.000 Sm ³			19.165.978	24.457.582	25.829.550
10.000.001-100.000.000 Sm ³			40.127.769	117.596.407	117.596.407
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			94.476.540	272.457.388	281.144.441

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8735

Karar Tarihi : 18/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 18/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım  irketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 02/01/2006 tarihli ve DAG/743-3/124 numaralı lisans sahibi **Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım Anonim  irketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 19/10/2017 tarihli ve 7371 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7371 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/8/2019 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	0,245383
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,182438
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,086691
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,057014
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,037496

MADDE 2- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7371 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde deği tirilmi tir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/8/2019 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 ŞANLIURFA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	16.604.727		
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.282.829	8.177.859	12.333.507
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.302.674	8.088.831	11.974.546
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	5.383.122	6.167.522	6.025.944
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	21.211.069	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.967.277	9.218.723	12.916.780
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.991.259	9.118.364	12.540.843
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	5.659.756	6.048.687	5.490.502
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY_G)	-1.668.497	3.069.677	7.050.341
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	-1.668.497	3.069.677	7.050.341
	İtfa	964.139	1.243.201	1.284.610
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		26.170.639		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	26.170.639	37.009.384	59.600.558	67.712.098	74.772.059
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	12.846.832	25.770.654	11.828.688	11.290.305	7.460.978
İtfa Tutarı	2.008.087	3.179.481	3.717.148	4.230.344	4.569.479
Dönem Sonu Varlık Tabanı	37.009.384	59.600.558	67.712.098	74.772.059	77.663.557
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	31.590.012	48.304.971	63.656.328	71.242.078	76.217.808
Makul Getiri Tutarı	3.814.178	5.832.342	8.539.496	9.557.125	10.224.619
Yatırım Bileşeni	5.822.265	9.011.823	12.256.645	13.787.469	14.794.098
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	19,84%	19,84%	19,84%	19,84%	19,84%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	7,83%	7,83%	7,83%	7,83%	7,83%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	5.756.803	6.557.757	6.839.176	7.061.665	7.108.622
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	8.636.072	10.217.247	11.124.141	11.650.477	11.963.408
Diğer Gelirler	777.590	916.859	989.758	1.057.816	1.102.215
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	7.858.482	9.300.388	10.134.383	10.592.661	10.861.193
İşletme Sermayesi Gideri	84.151	99.592	121.444	126.935	130.153
İşletme Gideri Bileşeni	7.942.633	9.399.979	10.255.827	10.719.596	10.991.346
Yıllık Gelir Gerekisini	13.764.899	18.411.802	22.512.472	24.507.065	25.785.444
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-870.724	-870.724	-870.724	-870.724	-870.724
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	12.894.175	17.541.078	21.641.748	23.636.341	24.914.720
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)			8.663.832	31.499.861	34.395.296

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	18,3%	46,5%	69,4%	90,6%	102,1%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	16,8%	36,7%	57,3%	76,9%	93,3%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	2	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	2	0	0	0
Periyodik Muayene ve Savaş Kalibrasyon Giderine Esas Savaş Sayısı (Adet)	1.783	2.721	3.607	6.360	10.086
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	146.635.457	156.922.693	162.984.313	169.145.845	174.956.266

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			25.610.095	106.092.044	117.408.192
100.001-1.000.000 Sm ³			1.977.433	7.197.359	7.718.355
1.000.001-10.000.000 Sm ³			2.044.076	3.760.039	4.032.218
10.000.001-100.000.000 Sm ³			32.300.636	67.135.152	67.135.152
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			61.932.239	184.184.593	196.293.917

KURUL KARARI

Karar No : 8736

Karar Tarihi : 18/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 18/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 13/01/2004 tarihli ve DAG/288-6/037 numaralı lisans sahibi **Çinigaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 22/02/2018 tarihli ve 7707 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 22/02/2018 tarihli ve 7707 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	6.928.115	22.164.119	24.922.324	3.146.375	2.682.419

MADDE 2- (1) 22/02/2018 tarihli ve 7707 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/08/2019 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	0,265541
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,155757
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,058918
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,020319
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,007007

MADDE 3- (1) 22/02/2018 tarihli ve 7707 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 4- (1) Bu Karar, 01/08/2019 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

ÇİNİGAZ 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	51.517.433			
	Şebeke Yatırım Harcaması	10.732.442	9.019.702	8.075.881	14.726.164
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	7.786.337	8.295.583	6.432.114	13.511.720
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	1.174.089	492.711	511.171	133.510
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	847.907	452.403	405.095	121.866
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.442.250	3.637.190	3.801.919	5.719.346
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	70.679.125	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	14.158.595	10.900.250	9.103.766	15.422.590
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	10.271.996	10.025.157	7.250.783	14.150.712
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	1.548.897	595.438	576.232	139.823
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	1.118.587	546.726	456.655	127.629
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	3.950.783	3.824.102	3.728.664	5.211.147
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	6.321.212	6.201.055	3.522.118	8.939.566
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	5.202.625	5.654.329	3.065.463	8.811.937
	İtfa	4.616.223	4.207.393	3.678.179	3.665.442
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		79.495.839			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	79.495.839	81.760.718	98.254.141	116.372.936	112.572.765
Tarife Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	6.928.115	22.164.119	24.922.324	3.146.375	2.682.419
İtfa Tutarı	4.663.236	5.670.696	6.803.529	6.946.546	7.068.474
Dönem Sonu Varlık Tabanı	81.760.718	98.254.141	116.372.936	112.572.765	108.186.710
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	80.628.278	90.007.429	107.313.538	114.472.850	110.379.738
Makul Getiri Tutarı	9.735.058	10.867.497	14.396.111	15.356.533	14.807.442
Yatırım Bileşeni	14.398.294	16.538.193	21.199.640	22.303.079	21.875.916
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	4,44%	4,44%	4,44%	4,44%	4,44%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	11,80%	11,80%	11,80%	11,80%	11,80%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	6.698.287	6.928.342	7.302.211	7.405.630	7.491.689
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	9.763.974	10.450.470	10.746.044	11.090.329	11.086.731
Diğer Gelirler	664.038	694.662	740.480	759.514	777.085
Tarife Esas İşletme Giderleri	9.099.936	9.755.808	10.005.564	10.330.815	10.309.646
İşletme Sermayesi Gideri	97.445	104.468	119.900	123.798	123.544
İşletme Gideri Bileşeni	9.197.381	9.860.277	10.125.464	10.454.613	10.433.190
Yıllık Gelir Gerekisini	23.595.676	26.398.470	31.325.104	32.757.692	32.309.106
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	23.595.676	26.398.470	31.325.104	32.757.692	32.309.106
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	15.185.560	47.322.934	49.225.958

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	4,7%	15,7%	26,3%	30,0%	33,4%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,0%	17,2%	27,2%	37,7%	47,5%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Savaş Kalibrasyon Giderine Esas Savaş Sayısı (Adet)	6.196	17.698	9.916	14.030	9.540
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	289.077.138	295.788.181	301.291.234	306.984.697	312.582.954

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	0	0	40.533.962	147.040.682	153.348.687
100.001-1.000.000 Sm ³	0	0	3.939.416	5.494.580	6.320.380
1.000.001-10.000.000 Sm ³	0	0	11.616.429	17.966.241	19.652.757
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	0	153.753.778	313.167.469	313.167.469
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	0	0	209.843.585	483.668.972	492.489.293

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8737

Karar Tarihi : 18/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 18/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım  irketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 04/08/2006 tarihli ve DAG/850-1/134 numaralı lisans sahibi **Enerya Erzincan Gaz Dağıtım Anonim  irketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 19/10/2017 tarihli ve 7373 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7373 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/08/2019 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	0,434943
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,276429
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,077540
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,021750
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,006101

MADDE 2- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7373 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 01/08/2019 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

ENERYA ERZİNCAN GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	10.986.624		
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.562.607	4.063.517	18.933.722
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.404.680	3.996.955	18.907.111
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	97.090	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	91.957	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.413.999	3.222.891	4.817.162
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	14.034.439	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.305.387	4.580.715	19.829.131
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.114.533	4.505.681	19.801.261
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	117.332	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	111.129	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	4.125.796	3.160.793	4.389.128
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	-11.263	1.344.888	15.412.134
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	-122.392	1.344.888	15.412.134
	İtfa	668.237	760.192	1.338.481
	2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı	28.013.290		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	28.013.290	36.711.958	40.916.181	44.581.858	46.328.308
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	10.584.443	6.379.997	6.119.615	4.400.407	3.532.775
İtfa Tutarı	1.885.774	2.175.774	2.453.938	2.653.957	2.814.538
Dönem Sonu Varlık Tabanı	36.711.958	40.916.181	44.581.858	46.328.308	47.046.546
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	32.362.624	38.814.070	42.749.019	45.455.083	46.687.427
Makul Getiri Tutarı	3.907.463	4.686.411	5.734.781	6.097.799	6.263.118
Yatırım Bileşeni	5.793.237	6.862.185	8.188.719	8.751.756	9.077.656
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	4,79%	4,79%	4,79%	4,79%	4,79%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	5,62%	5,62%	5,62%	5,62%	5,62%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	6.509.757	6.199.449	5.851.584	5.469.517	5.097.722
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	8.592.779	8.802.148	8.526.133	8.323.586	7.982.500
Diğer Gelirler	546.000	567.719	585.067	597.081	607.592
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	8.046.779	8.234.429	7.941.066	7.726.505	7.374.908
İşletme Sermayesi Gideri	86.168	88.177	95.160	92.589	88.376
LNG Fiyat Farkı Öngörüsü	0	445.530	1.621.892	2.224.520	3.330.115
İşletme Gideri Bileşeni	8.132.947	8.768.137	9.658.119	10.043.615	10.793.398
Yıllık Gelir Gereksinimi	13.926.184	15.630.322	17.846.838	18.795.371	19.871.054
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-98.843	-98.843	-98.843	-98.843	-98.843
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	13.827.341	15.531.479	17.747.995	18.696.528	19.772.212
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	8.479.183	28.838.275	31.899.691

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,0%	26,1%	37,1%	44,2%	50,3%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	12,3%	19,5%	23,1%	26,5%	29,6%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	3	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	1.571	915	2.392	6.253	7.164
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	63.110.363	68.269.518	75.223.236	82.118.326	88.843.932

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			16.532.952	59.490.631	65.957.868
100.001-1.000.000 Sm ³			3.378.533	8.918.778	9.733.660
1.000.001-10.000.000 Sm ³			4.570.111	6.420.323	6.720.556
10.000.001-100.000.000 Sm ³			0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM	0	0	24.481.597	74.829.732	82.412.084

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8738

Karar Tarihi : 18/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 18/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 23/06/2005 tarihli ve DAG/500-28/089 numaralı lisans sahibi **Polgaz Polatlı Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 13/12/2017 tarihli ve 7511 sayılı Kurul Kararı'nın aşığıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 13/12/2017 tarihli ve 7511 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/8/2019 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/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,520634
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,246305
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,240992
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,046081
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,008811

MADDE 2- (1) 13/12/2017 tarihli ve 7511 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/8/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

POLGAZ POLATLI DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	20.736.060		
	Şebeke Yatırım Harcaması	632.669	2.514.475	18.302.810
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	530.324	1.559.204	13.279.345
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	1.257.344	1.167.358	2.103.256
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	26.488.481	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	764.576	2.834.513	19.168.382
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	640.893	1.757.657	13.907.349
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	1.519.492	1.315.937	1.916.369
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY_G)	-878.599	441.719	11.990.980
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	-878.599	441.719	11.990.980
	İtfa	1.204.022	1.244.178	1.749.066
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		33.845.315		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	33.845.315	49.642.749	62.360.913	66.057.912	69.145.790
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY _Ö)	18.403.082	16.053.517	7.367.227	7.079.920	7.068.602
İtfa Tutarı	2.605.648	3.335.354	3.670.228	3.992.042	4.313.342
Dönem Sonu Varlık Tabanı	49.642.749	62.360.913	66.057.912	69.145.790	71.901.050
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	41.744.032	56.001.831	64.209.412	67.601.851	70.523.420
Makul Getiri Tutarı	5.040.174	6.761.661	8.613.693	9.068.788	9.460.717
Yatırım Bileşeni	7.645.823	10.097.015	12.283.920	13.060.830	13.774.059
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	5,64%	5,64%	5,64%	5,64%	5,64%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,26%	9,26%	9,26%	9,26%	9,26%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	3.307.301	3.487.608	3.501.596	3.519.572	3.524.621
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	4.669.411	5.118.834	5.128.683	5.223.770	5.317.235
Diğer Gelirler	327.640	356.892	370.136	384.301	397.539
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	4.341.772	4.761.942	4.758.547	4.839.470	4.919.696
İşletme Sermayesi Gideri	46.493	50.992	57.023	57.993	58.954
İşletme Gideri Bileşeni	4.388.265	4.812.934	4.815.570	4.897.462	4.978.650
Yıllık Gelir Gerekisini	12.034.087	14.909.949	17.099.490	17.958.293	18.752.709
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-1.289.643	-1.289.643	-1.289.643	-1.289.643	-1.289.643
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	10.744.444	13.620.306	15.809.847	16.668.649	17.463.066
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	6.398.263	21.582.107	23.933.052

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	26,4%	54,0%	65,8%	77,6%	89,3%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	12,5%	25,8%	32,9%	41,8%	48,9%
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)	4.048	3.826	2.084	2.885	4.257
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	34.340.949	36.201.762	39.781.463	42.612.817	45.481.287

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			9.065.441	33.132.300	37.457.988
100.001-1.000.000 Sm ³			301.471	1.605.939	1.815.607
1.000.001-10.000.000 Sm ³			576.189	1.500.210	1.696.074
10.000.001-100.000.000 Sm ³			31.800.000	77.585.473	77.585.473
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			41.743.101	113.823.922	118.555.142