

KURUL KARARLARIEnerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:**KURUL KARARI****Karar No:** 11194**Karar Tarihi:** 08/09/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 08/09/2022 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 25/01/2006 tarihli ve DAG/640-12/111 numaralı lisans sahibi **Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin** (Şirket) üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2022 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **545.426.986 TL** olarak belirlenmiştir.

MADDE 2- (1) Şirket'in tarife uygulama dönemi öngörülen şebeke yatırım tutarı olarak aşağıdaki değerler dikkate alınır.

	2022	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	117.784.860	49.435.608	51.407.715	53.446.399	55.615.671

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aşağıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2022 yılı Ekim ayı için üst sınırlar fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,785902
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,273973
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,111421
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,093589
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,039912

(3) İkinci fıkrada 2022 yılı Ekim 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 müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satıŐı yaptığı mőŐterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tőketim Vergisi dâhil doğal gaz alım fiyatına ilgili mőŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli Őst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

MADDE 4- (1) Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara Katma Değer Vergisi dâhil değildir.

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/10/2022 tarihinden geçerli olmak ũzere yayımı tarihinde yũrũrlũđe girer.

MADDE 6- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Dũzenleme Kurumu Başkanı yũrũtũr.

EK- Parametreler Tablosu (Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi, 3 sayfa).

EK- PARAMETRELER TABLOSU (TRAKYA BÖLGESİ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ)

PARAMETRELER TABLOSU									
Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler (TL)		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	148.808.859							
	Şebeke Yatırım Harcaması	14.703.220	11.200.538	25.817.811	61.847.142	76.554.476	24.715.945	58.450.102	40.944.270
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	14.083.328	10.554.735	24.923.587	61.830.380	76.232.185	24.430.244	58.508.247	40.303.538
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	12.516.097	12.412.648	11.206.470	14.992.855	22.826.777	20.347.917	23.121.844	25.318.679
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0	0	0	0	0
2022 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	446.374.594							
	Şebeke Yatırım Harcaması	41.725.026	29.648.991	63.493.164	137.148.603	147.127.062	41.047.840	86.193.323	51.374.783
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	39.965.886	27.939.482	61.294.019	137.111.432	146.507.665	40.573.353	86.279.067	50.570.825
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	35.518.373	32.857.571	27.559.820	28.785.492	43.869.892	33.793.492	34.096.580	31.768.588
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	4.447.513	-4.918.089	33.734.199	108.325.940	102.637.773	6.779.861	52.182.487	18.802.237
	İtfa	21.907.032	20.289.754	29.489.990	44.909.286	38.951.168	21.214.281	25.033.617	21.144.401
Düzenlenmiş Varlık Tabanı		545.426.986							

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	545.426.986	622.708.689	629.394.066	635.714.837	641.644.909
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY₀)	117.784.860	49.435.608	51.407.715	53.446.399	55.615.671
İtfa	40.503.157	42.750.231	45.086.945	47.516.327	50.044.312
Dönem Sonu Varlık Tabanı	622.708.689	629.394.066	635.714.837	641.644.909	647.216.268
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	584.067.837	626.051.378	632.554.451	638.679.873	644.430.589
Makul Getiri Tutarı	72.582.110	77.799.405	78.607.542	79.368.748	80.083.389
Yatırım Bileşeni	113.085.268	120.549.635	123.694.487	126.885.074	130.127.701
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	13.142.404	13.149.714	13.127.241	13.077.241	13.001.897
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	11.932.591	11.939.229	11.918.824	11.873.426	11.805.019
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	101.987.958	102.044.688	101.870.290	101.482.277	100.897.594
ARGE Bütçesi	1.019.880	1.020.447	1.018.703	1.014.823	1.008.976
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	155.441.353	154.871.575	153.410.241	154.177.807	155.905.822
Diğer Gelirler	5.701.082	5.866.159	6.022.350	6.169.695	6.308.257
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	149.740.272	149.005.417	147.387.891	148.008.112	149.597.566
İşletme Sermayesi Gideri	1.653.382	1.645.268	1.627.408	1.634.256	1.651.806
İşletme Gideri Bileşeni	151.393.654	150.650.685	149.015.299	149.642.368	151.249.372
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	65.496.689	54.100.665	71.019.223	87.938.170	102.001.133
Yatırım Düzeltme Bileşeni	-21.073.640	-21.073.640	-21.073.640	-21.073.640	-21.073.640
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	-8.752.985	-8.752.985	-8.752.985	-8.752.985	-8.752.985
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	-3.537.630	-3.537.630	-3.537.630	-3.537.630	-3.537.630
Yıllık Gelir Gereksinimi	296.611.356	291.936.731	310.364.754	331.101.358	350.013.952

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01 Ekim 2022 itibarıyla – TL)	96.104.771	445.994.045	476.219.202	505.096.029	536.720.573
---	-------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülürü (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
İstima Gazı	12.276.533	12.639.722	13.241.966	13.817.345	14.447.472
Gaz Alım Damga Vergisi	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117
Kokulandırma Gideri	683.840	703.657	736.517	767.912	802.295

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülürü	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,2%	15,4%	19,7%	24,0%	28,2%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	7,9%	15,2%	22,0%	28,4%	34,1%
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)	47.802	39.480	25.999	29.170	40.225

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³	81.233.820	432.870.773	464.904.119	495.508.473	529.024.923
100.001-1.000.000 Sm ³	19.149.353	82.413.959	88.512.765	94.339.506	100.720.680
1.000.001-10.000.000 Sm ³	126.158.710	438.955.830	469.283.849	498.258.949	529.991.118
10.000.001-100.000.000 Sm ³	106.471.128	258.742.923	258.742.923	258.742.923	258.742.923
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	75.047.294	252.967.767	252.967.767	252.967.767	252.967.767
TOPLAM	408.060.305	1.465.951.253	1.534.411.424	1.599.817.619	1.671.447.411

KURUL KARARI

Karar No: 11196

Karar Tarihi: 08/09/2022

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 08/09/2022 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 28/06/2006 tarihli ve DAG/806-1/129 numaralı lisans sahibi **Torosgaz Isparta Burdur Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin** (Şirket) üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aşığıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2022 yılı başı Dzenlenmiş Varlık Tabanı **209.209.849 TL** olarak belirlenmiştir.

MADDE 2- (1) Şirket'in tarife uygulama dönemi öngörülen şebeke yatırım tutarı olarak aşığıdaki değerler dikkate alınır.

	2022	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	82.652.388	57.343.854	66.587.044	115.067.029	165.657.347

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aşığıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2022 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	1,052400
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,524315
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,380191
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,177150
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,082543

(3) İkinci fıkrada 2022 yılı Ekim 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 müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırı geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satıŐı yaptığı mőŐterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tüketim Vergisi dâhil doğal gaz alım fiyatına ilgili mőŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli Őst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

MADDE 4- (1) Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara Katma Değer Vergisi dâhil değildir.

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/10/2022 tarihinden geçerli olmak ũzere yayımı tarihinde yũrũrlũęe girer.

MADDE 6- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Dũzenleme Kurumu Başkanı yũrũtũr.

EK- Parametreler Tablosu (Torosgaz Isparta Burdur Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi, 3 sayfa).

EK-PARAMETRELER TABLOSU (TOROSGAZ ISPARTA BURDUR DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ)

PARAMETRELER TABLOSU		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler (TL)								
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	34.185.252						
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.663.595	3.103.219	8.670.946	44.000.677	50.988.242	37.627.809	54.246.014
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.773.789	3.116.882	7.968.058	39.647.416	42.816.566	31.309.026	43.065.925
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	1.909.784	6.354.596	6.070.508	14.743.835	15.929.033	13.177.638	12.044.842
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.669.794	0	0	0	0	0	0
2022 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	94.798.800						
	Şebeke Yatırım Harcaması	9.697.917	7.631.676	19.228.182	84.563.186	84.680.447	55.487.771	68.065.133
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	9.989.612	7.665.277	17.669.500	76.196.824	71.109.058	46.169.791	54.036.927
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	14.112.522	13.596.113	13.461.603	24.153.266	22.378.013	16.437.847	12.466.924
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	-4.122.910	-5.930.836	4.207.897	52.043.558	48.731.045	29.731.944	41.570.004
	İtfa	4.309.036	4.309.036	5.265.377	13.771.501	10.954.179	7.011.940	6.198.582
Düzenlenmiş Varlık Tabanı		209.209.849						

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	209.209.849	275.783.345	314.441.767	359.316.696	447.441.290
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY₀)	82.652.388	57.343.854	66.587.044	115.067.029	165.657.347
İtfa	16.078.893	18.685.431	21.712.115	26.942.435	34.472.314
Dönem Sonu Varlık Tabanı	275.783.345	314.441.767	359.316.696	447.441.290	578.626.323
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	242.496.597	295.112.556	336.879.232	403.378.993	513.033.806
Makul Getiri Tutarı	30.135.052	36.673.637	41.863.982	50.127.907	63.754.711
Yatırım Bileşeni	46.213.945	55.359.069	63.576.097	77.070.342	98.227.025
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	4.307.727	4.421.531	4.448.431	4.650.652	4.878.677
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	4.766.497	4.892.421	4.922.186	5.145.944	5.398.253
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	30.871.094	31.686.665	31.879.445	33.328.652	34.962.778
ARGE Bütçesi	308.711	316.867	318.794	333.287	349.628
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	51.121.275	52.743.742	51.712.412	56.076.960	60.879.738
Diğer Gelirler	2.764.938	2.871.581	2.923.254	3.092.322	3.282.344
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	48.356.337	49.872.161	48.789.158	52.984.638	57.597.394
İşletme Sermayesi Gideri	533.935	550.672	538.714	585.039	635.971
İşletme Gideri Bileşeni	48.890.272	50.422.833	49.327.872	53.569.677	58.233.366
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	3.673.153	11.429.923	23.337.067	30.161.042	42.606.297
Yatırım Düzeltme Bileşeni	-3.898.733	-3.898.733	-3.898.733	-3.898.733	-3.898.733
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	-299.316	-299.316	-299.316	-299.316	-299.316
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	70.322	70.322	70.322	70.322	70.322
Yıllık Gelir Gereksinimi	94.649.642	113.084.097	132.113.309	156.673.334	194.938.960

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Ekim 2022 itibarıyla - TL)	33.961.117	205.307.166	216.864.896	222.295.635	231.636.633
--	-------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazı	2.175.956	2.140.377	2.238.221	2.286.759	2.369.849
Gaz Alım Damga Vergisi	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117
Kokulandırma	118.728	116.788	122.125	124.774	129.308

Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	10,4%	13,7%	18,6%	28,8%	36,5%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	4,8%	12,3%	15,9%	20,2%	28,3%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	2	1	0	4	3
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	0	0	0	1
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	19.636	15.058	2.446	9.683	9.619

Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³	23.888.427	173.581.037	184.461.025	189.356.824	197.811.180
100.000-1.000.000 Sm ³	4.399.647	17.803.306	17.915.974	18.207.400	18.671.793
1.000.000-10.000.000 Sm ³	7.084.831	20.181.829	20.309.549	20.639.909	21.166.345
10.000.000-100.000.000 Sm ³	21.566.729	31.741.420	31.741.420	31.741.420	31.741.420
100.000.000 Sm ³ üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	56.939.634	243.307.592	254.427.966	259.945.553	269.390.738

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 11197

Karar Tarihi: 08/09/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 08/09/2022 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 10/02/2004 tarihli ve DAG/298-26/041 numaralı lisans sahibi **İnegöl Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin** (Şirket)  nc  tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2022 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **168.830.302 TL** olarak belirlenmiştir.

MADDE 2- (1) Şirket'in tarife uygulama dönemi  ng r len Şebeke yatırım tutarı olarak aşağıdaki değerler dikkate alınır.

	2022	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	29.526.625	35.268.625	33.869.975	47.002.125	46.333.076

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aşağıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2022 yılı Ekim ayı için üst sınırlanmış fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,860160
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,443448
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,330737
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,049488
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,043586

(3) İkinici fıkrada 2022 yılı Ekim 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 müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırlanmış geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satıŐı yaptığı müşterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tüketim Vergisi dâhil doğal gaz alım fiyatına ilgili müşteri 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 dâhil değildir.

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/10/2022 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu (İnegöl Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi, 3 sayfa).

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	168.830.302	187.056.841	209.422.260	228.849.485	259.272.399
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	29.526.625	35.268.625	33.869.975	47.002.125	46.333.076
İtfa	11.300.086	12.903.206	14.442.750	16.579.210	18.685.259
Dönem Sonu Varlık Tabanı	187.056.841	209.422.260	228.849.485	259.272.399	286.920.216
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	177.943.571	198.239.550	219.135.872	244.060.942	273.096.308
Makul Getiri Tutarı	22.113.048	24.635.229	27.232.015	30.329.453	33.937.678
Yatırım Bileşeni	33.413.134	37.538.435	41.674.765	46.908.664	52.622.937
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	2.709.424	2.675.213	2.636.399	2.605.039	2.567.462
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	2.289.824	2.260.911	2.228.108	2.201.604	2.169.847
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	19.963.592	19.711.518	19.425.527	19.194.459	18.917.584
ARGE Bütçesi	199.636	197.115	194.255	191.945	189.176
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	32.787.413	32.578.572	32.341.961	32.893.430	32.780.846
Diğer Gelirler	1.403.510	1.440.229	1.475.091	1.514.805	1.551.605
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	31.383.903	31.138.343	30.866.870	31.378.625	31.229.241
İşletme Sermayesi Gideri	346.531	343.819	340.822	346.472	344.823
İşletme Gideri Bileşeni	31.730.434	31.482.162	31.207.691	31.725.098	31.574.064
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	0	0	0	0	0
Yatırım Düzeltme Bileşeni	185.380	185.380	185.380	185.380	185.380
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	-721.542	-721.542	-721.542	-721.542	-721.542
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gereksinimi	64.607.406	68.484.435	72.346.294	78.097.599	83.660.840

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01.10.2022 itibarıyla - TL)	24.442.856	110.472.390	114.528.017	117.524.871	121.177.944
---	-------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazı	3.214.538	3.190.644	3.233.664	3.265.453	3.302.831
Gaz Alım Damga Vergisi	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117
Kokulandırma Gideri	175.398	174.094	176.442	178.176	180.215

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,3%	16,0%	23,4%	33,2%	42,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	4,6%	9,0%	13,1%	17,1%	20,5%
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)	5.220	5.758	5.899	10.856	11.672

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³	24.735.247	111.699.627	116.258.879	119.627.881	123.874.912
100.001-1.000.000 Sm ³	958.165	5.315.336	5.532.292	5.692.610	5.692.523
1.000.001-10.000.000 Sm ³	452.482	2.795.024	2.909.108	2.993.410	2.993.364
10.000.001-100.000.000 Sm ³	25.987.581	88.932.425	88.932.425	88.932.425	88.932.425
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	29.962.924	153.954.427	153.954.427	153.954.427	153.954.427
TOPLAM	82.096.399	362.696.839	367.587.132	371.200.752	375.447.651

Enerji Piyasası Dzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 11198

Karar Tarihi: 08/09/2022

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 08/09/2022 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 27/01/2004 tarihli ve DAG/290-22/038 numaralı lisans sahibi **ordaş orlu Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi Şirketi**'nin (Şirket) üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aşığıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2022 yılı başı Dzenlenmiş Varlık Tabanı **215.813.138 TL** olarak belirlenmiştir.

MADDE 2- (1) Şirket'in tarife uygulama dönemi öngörülen şebeke yatırım tutarı olarak aşığıdaki değerler dikkate alınır.

	2022	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	22.490.358	21.353.375	25.116.963	48.419.550	44.419.914

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aşığıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2022 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,801383
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,360876
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,169822
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,059579
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,020902

(3) İkinci fıkrada 2022 yılı Ekim 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 müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satıŐı yaptığı mőŐterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tüketim Vergisi dâhil doğal gaz alım fiyatına ilgili mőŐteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli ũst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geğermez.

MADDE 4- (1) Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara Katma Değer Vergisi dâhil değildir.

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/10/2022 tarihinden geçerli olmak ũzere yayımı tarihinde yũrũrlũęe girer.

MADDE 6- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Dũzenleme Kurumu Başkanı yũrũtũr.

EK- Parametreler Tablosu (Çordaş Çorlu Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi, 3 sayfa).

EK- PARAMETRELER TABLOSU (ÇORDAŞ ÇORLU DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ)

PARAMETRELER TABLOSU										
Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler (TL)		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	19.917.217								
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.739.194	6.924.716	22.641.731	12.568.637	19.850.919	26.573.248	27.779.766	37.976.814	36.383.602
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.092.831	6.377.824	19.961.853	10.941.187	18.495.999	24.928.409	26.054.767	37.061.709	35.452.113
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	2.414.195	2.507.539	2.656.373	3.237.602	6.556.034	6.386.769	7.853.360	18.962.925	14.970.285
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	548.215	252.734	605.930	782.967	0	0	0	0	0
2022 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	64.166.075								
	Şebeke Yatırım Harcaması	14.681.349	19.651.067	59.935.019	30.909.766	44.020.237	51.070.090	46.136.185	56.002.432	45.652.289
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	12.679.009	18.099.089	52.841.104	26.907.414	41.015.645	47.908.937	43.271.335	54.652.974	44.483.505
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	9.177.125	7.833.146	8.635.656	8.852.614	12.587.241	12.274.482	13.042.734	27.963.639	18.783.951
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNYG)	3.501.884	10.265.943	44.205.448	18.054.801	28.428.404	35.634.455	30.228.602	26.689.335	25.699.554
	İtfa	4.349.229	6.649.710	16.982.010	7.840.676	9.377.641	9.395.632	7.038.722	5.342.943	4.084.801
Düzenlenmiş Varlık Tabanı		215.813.138								

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	215.813.138	224.241.457	230.562.185	239.504.820	269.549.154
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	22.490.358	21.353.375	25.116.963	48.419.550	44.419.914
İtfa	14.062.039	15.032.647	16.174.327	18.375.216	20.394.303
Dönem Sonu Varlık Tabanı	224.241.457	230.562.185	239.504.820	269.549.154	293.574.765
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	220.027.297	227.401.821	235.033.503	254.526.987	281.561.960
Makul Getiri Tutarı	27.342.792	28.259.224	29.207.613	31.630.069	34.989.705
Yatırım Bileşeni	41.404.831	43.291.871	45.381.940	50.005.284	55.384.007
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	3.871.894	4.051.894	4.231.894	4.411.894	4.591.894
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	3.993.954	4.072.273	4.153.686	4.267.987	4.373.164
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	23.801.873	24.268.609	24.753.788	25.434.965	26.061.765
ARGE Bütçesi	238.019	242.686	247.538	254.350	260.618
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	39.701.400	40.081.432	40.989.280	42.738.006	45.320.965
Diğer Gelirler	2.555.207	2.626.852	2.701.521	2.798.812	2.891.494
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	37.146.193	37.454.580	38.287.759	39.939.194	42.429.471
İşletme Sermayesi Gideri	410.156	413.561	422.761	440.995	468.492
İşletme Gideri Bileşeni	37.556.349	37.868.141	38.710.520	40.380.190	42.897.963
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	0	0	0	0	0
Yatırım Düzeltme Bileşeni	-2.626.988	-2.626.988	-2.626.988	-2.626.988	-2.626.988
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	1.134.540	1.134.540	1.134.540	1.134.540	1.134.540
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gereksinimi	77.468.733	79.667.565	82.600.013	88.893.026	96.789.523

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01.10.2022 itibarıyla - TL)	29.947.337	125.706.942	131.413.973	136.925.209	142.062.875
---	-------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazı	2.479.380	2.527.937	2.590.584	2.652.293	2.708.704
Gaz Alım Damga Vergisi	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117
Kokulandırma Gideri	135.285	137.934	141.353	144.720	147.797

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,3%	15,1%	22,6%	35,6%	47,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	5,7%	11,3%	16,8%	22,3%	27,7%
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)	8.964	5.923	6.133	10.128	20.337

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³	27.870.217	129.707.952	136.829.429	143.655.626	150.066.815
100.001-1.000.000 Sm ³	5.960.105	19.292.924	19.292.924	19.339.105	19.338.934
1.000.001-10.000.000 Sm ³	19.244.089	59.462.599	59.462.599	59.604.935	59.604.408
10.000.001-100.000.000 Sm ³	36.819.861	78.900.014	78.900.014	78.900.014	78.900.014
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	89.894.272	287.363.489	294.484.966	301.499.679	307.910.170

KURUL KARARI

Karar No: 11200

Karar Tarihi: 08/09/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 08/09/2022 tarihli toplantısında; **Petrol Ofisi A.Ő.**'nin; PİL/476-259/10968 sayılı iletim lisansı kapsamında Deniz Mah. Petrol Ofisi Cad. No.39 Derince / KOCAELİ adresinde faaliyette bulunan **Petrol Ofisi A.Ő.** Derince Terminali İletim Tesisine ilişkin iletim tarifesinin ekteki Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Petrol Ofisi A.Ő. Derince Terminali İletim Tarifesi (4 sayfa).

EPDK Onaylı İletim Tarifesi

PETROL OFİSİ A.Ş.

DERİNCE TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 21.04.2005/ PİL/476-259/10968

Tesis Adresi : Deniz Mah. Petrol Ofisi Cad. No.39
Derince / KOCAELİ

KAPSAM

MADDE 1- Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrolere iletim hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar:

Tesiste aşağıdaki petroler iletilecektir.

HAM PETROL	
GENEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Yakıt Nafta	
Benzin Türleri	x
Gazyağı	
Motorin Türleri	x
Fuel Oil Türleri	
Biodizel Türleri	
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	x
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

Tarifeye konu hizmet, iletim hizmeti alan kişiye ait petrolün teslim alınması, iletimi ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere teslim edilmesini kapsar.

Tarife kapsamında ayrıca aşağıdaki yan hizmetler de, ekli fiyat listesine göre bedelli olarak verilir.

Depolama *	
Pompalama	
Diğer (Belirtiniz)	
Diğer (Belirtiniz)	

*Depolama Hizmeti ve diğer hizmet bedellerimiz Depolama Tarifemizde belirtilmektedir.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri ve indirimler Arz/Talep esas alınarak oluşturulmuştur.

HİZMET BEDELLERİ

MADDE 3- Hizmetlerin ifasında, ekli fiyat listesinde yer alan hizmet bedelleri uygulanır. Bedeller artırılmaz ve indirimlerde yer alan unsur haricinde indirim yapılamaz.

Fiyatlara KDV ayrıca eklenir.

İNDİRİMLER

MADDE 4- Hizmetlerin ifasında, varsa ekli fiyat listesinde yer alan indirimler uygulanır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere, lisans sahibi: iletilecek akaryakıtlar yıllık 3.000 ton'dan az, bir seferde sevk edilecek miktar 750 m³ ten az ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Teslim alma ve teslim etme işlemleri, iş günleri ve mesai saatleri içerisinde gerçekleştirilir. Acil durumlarda, yazılı olarak talep edilmesi ve iletili tarafından kabul edilmesi halinde mesai saatleri dışında da hizmet verilebilir.

Hizmet alan veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişiler, tesisin işletme, teknik emniyet ve güvenlik kurallarına uymak zorundadırlar. Aksine hareket sonucu oluşacak zarar ve ziyan hizmet alan tarafından tazmin edilecektir.

FİRE

MADDE 7- İletimden kaynaklanacak fireler iletili tarafından her ay sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçmeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8- İletici tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini hizmetin alındığı ayın son iş günü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 10. (on) iş gününe kadar iletilcinin göstereceği banka hesaplarına yapacaktır.

Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde T.C. Merkez Bankası tarafından açıklanan cari reeskont oranında gecikme faizi alınacaktır.

Hizmet bedeli faturasının ait olduğu ödeme gününü takip eden 10 (on) iş günü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9- Akaryakıt teslimini ve iletimini imkansızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, iklimli etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisdeki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesaire tabii afetler dolayısıyla iletim ve depolama tesislerinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkanlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün iklimli yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkan bulunmayan hadiselerin vukuu halinde taraflar, taahhüt ettiği hizmeti yerine getirmemiş ve/veya geciktirmiş olmaktan sorumlu tutulacaklardır.

DiĞER HÜKÜMLER

MADDE 10- Talepler kapasite kısıtları dahilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanacaktır.

Hizmet alan, sadece kendi ihtiyacına yönelik hizmet alabilecek olup, üçüncü şahıslar adına hizmet alamayacaktır.

Bu tarife ekli fiyat listesi ile bir bütün olup, yapılabilecek zeyilnameler de bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacaktır.

EKİ- FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ

I- HİZMET BEDELLERİ

A – “İletim” hizmeti bedeli (yükleme ve varış mahalleri veya taşıma mesafesine göre)

İletilecek Petrol	Ölçü Birimi	İletim Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	m ³	12,40 TL
Motorin Türleri	m ³	13,82 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	m ³	13,10 TL

II- UYGULANACAK İNDİRİM ORANLARI

A) İletim fiyatlarında;

En az 1 yıllık ve 15.000 m³’lük depolama hizmeti alınması için sözleşme bulunması durumunda;

Toplamda 60.000-235.000 m³/yıl olarak yapılan teslimlerde (% 6)

Toplamda 235.001-355.000 m³/yıl olarak yapılan teslimlerde (% 11)

Toplamda >355.000 m³/yıl olarak yapılan teslimlerde (% 13,5)

B) İletim fiyatlarında;

Sadece en az 1 yıllık iletim hizmeti sözleşmesi bulunması durumunda;

Toplamda 60.000-235.000 m³/yıl olarak yapılan teslimlerde (% 1,5)

Toplamda 235.001-355.000 m³/yıl olarak yapılan teslimlerde (% 7)

Toplamda >355.000 m³/yıl olarak yapılan teslimlerde (% 9,5)

indirim uygulanır. İndirimler boru hattından yıl içinde iletilen yakıtın tümüne uygulanır.