

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9499

Karar Tarihi : 20/08/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/08/2020 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük A.Ş.**'nin; DEP/767-17/17138 sayılı Depolama Lisansı kapsamında Sultanköy Beldesi Tilkiçatağı Mevkii Marmara Ereğlisi/TEKİRDAĞ adresinde faaliyette bulunan Marmara Ereğlisi Tesisine ilişkin depolama tarifesinin ekteki şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük A.Ş. - Marmara Ereğlisi Tesisi Depolama Tarifesi.

EPDK ONAYLI DEPOLAMA TARİFESİ

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. MARMARA EREĞLİSİ TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 26.05.2006 DEP/767-17/17138
Tesisin Adresi : Marmara Ereğlisi Sultanköy Beldesi,
Tilki çatağı mevki
Marmara Ereğlisi / TEKİRDAĞ

Tarife Bilgileri;

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun .././2020 tarih ve-
... sayılı Kararı ile .././2020 tarihinden itibaren uygulanmak
üzere onaylanmıştır.

KAPSAM

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

Tesiste aşağıdaki petroler depolanacaktır.

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	X
Denizcilik Yakıtı Türleri	X

Tarifeye konu hizmet, depolama hizmeti alan kişiye ait petrolün teslim alınması, tesiste depolanması ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere ait deniz ve kara araçlarına teslim edilmesini kapsar.

Teslim alma bedeli akaryakıt türleri için ekli fiyat listesine göre uygulanacaktır.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2: Tarifedeki hizmet bedelleri Arz - Talep esaslı baz 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 eklenecektir.

İNDİRİMLER

MADDE 4: Hizmetlerin ifasında her hangi bir indirim uygulanmayacaktır.

HADLER

MADDE 5: Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere lisans sahibi, Depolanacak akaryakıt miktarı beyaz ürünlerde 5.000 m³/yıldan düşük ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6: Kara araçları ile yapılan teslim alma ve teslim etme işlemleri, işgünleri ve mesai saatleri içerisinde gerçekleştirilir. Acil durumlarda, yazılı olarak talep edilmesi ve depocu 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: Depolamadan kaynaklanacak fireler depocu tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8: Depocu, tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini, hizmetin alındığı ayın son işgünü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) işgününe kadar depocunun bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

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 5 (beş) işgünü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9: Akaryakıt teslimini ve depolanmasını imkansızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, ikmalî etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zلزله vesair tabii afetler dolayısıyla depolama tesisinin, 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 ikmalî 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 tutulmayacaklardır.

DİĞER HÜKÜMLER

MADDE 10: Talepler kapasite kısıtları dâhilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşlanır.

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 tarifecinin ayrılmaz parçası sayılacak, zeyilnamedeki değişiklikler başkaca bir karar aranmaksızın tarifeyi değiştirecektir.

EKİ: FİYAT LİSTESİ

FIYAT LİSTESİ - TEKİRDAĞ

I- HİZMET BEDELLERİ

A- Günlük “depolama” hizmet bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M3/GÜN	0,27 TL
Motorin Türleri	M3/GÜN	0,27 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M3/GÜN	0,27 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M3	19,00 TL
Motorin Türleri	M3	19,00 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M3	8,00 TL

C – Uzun süreli kapasite kiralanması halinde günlük depolama hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Hizmet Fiyatı
Motorin Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,40 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,53 TL
Fuel Oil Türleri (Denizcilik Yakıtı Türleri)	Kapasite M3/GÜN	0,58 TL
Deniz Motorini Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,58 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

*** Uzun süreli kapasite kiralanması en az üç ay süreli olmalıdır.

**** Uzun süreli kapasite kiralanmasında asgari kiralanacak kapasite 1.500 M3'ün altında olmayacaktır.

*****Motorin ürünleri için fiyatlandırma; Hizmet Alan ile uzun süreli transit ürün kapasite kiralanması kapsamında depolama sözleşmesi imzalanması ve/veya depolanacak ürünün İletim Hattı ile transfer edilmesi durumunda geçerli olacaktır.

D – Uzun süreli Depolama ve Teslim Etme hizmeti alınması halinde uygulanacak hizmet bedelleri

1-Günlük Depolama Hizmet Bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,45 TL
Motorin Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,45 TL

2-Teslim Etme Hizmet Bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Etme Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M3	2,00 TL
Motorin Türleri	M3	2,00 TL

3- Münferiden fiyatlandırılan hizmetler için alınacak “Yan Hizmet” Fiyatı.

Madde-2 de belirtilen Teslim Etme hizmetlerinden Kara yolu ile teslim hizmetleri mesai saatleri dışında yapılırsa, ilave olarak;	0,46 TL/M3
--	------------

* Fiyatlara KDV dâhil değildir.

** Uzun süreli depolama ve teslim etme hizmeti için yapılacak kontrat en az beş yıl süreli olmalıdır.

*** Uzun süreli depolama ve teslim etme hizmeti için garanti edilecek asgari geçiş miktarı yıllık 350.000 M3'ün altında olmayacaktır.

**** Yıllık 350.000 M3'e kadar olan çekişlerde “Teslim Etme” hizmet bedelinde %46,50 indirim uygulanacak olup, “Teslim Etme Hizmeti” bedeli 1,07 TL uygulanacaktır.

**** Yıllık 750.000 M3'e kadar 350.000 M3'ü aşan çekişler için alınacak “Teslim Etme Hizmeti” bedeli 0,93 TL/M3 olacaktır.

***** Yıllık 750.000 M3'ü aşan çekişler için alınacak “Teslim Etme Hizmeti” bedeli 4,18 TL/M3 olacaktır.

KURUL KARARI

Karar No : 9500

Karar Tarihi : 20/08/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/08/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Őirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 04/06/2004 tarihli ve DAG/325-30/053 numaralı lisans sahibi **Kırgaz Kırıkkale KırŐehir Doğal Gaz Dağıtım Pazarlama Ticaret Anonim Őirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satıŐ tarifelerine yönelik alınmıŐ olan 11/07/2019 tarihli ve 8719 sayılı Kurul Kararı ile deđiŐik 05/10/2017 tarihli ve 7325 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 7325 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki Şekilde deđiŐtirilmiŐtir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	15.451.423	10.506.588	9.225.668	18.050.041	14.421.859

MADDE 2- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7325 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/09/2020 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	0,296863
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,096503
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,092554
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,017911
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,011990

MADDE 3- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7325 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki Şekilde deđiŐtirilmiŐtir.

MADDE 4- (1) Bu Karar, 01/09/2020 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

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

EK: PARAMETRELER TABLOSU

KIRGAZ KIRIKKALE KİRŞEHİR DOĞAL GAZ DAĞITIM PAZ. TİC. A.Ş.					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	34.200.407			
	Şebeke Yatırım Harcaması	5.659.466	3.818.841	4.866.610	4.650.923
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	5.871.826	3.824.901	4.681.096	3.940.981
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.657.620	3.559.639	3.751.081	3.456.177
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	46.921.104	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	7.466.156	4.615.044	5.486.024	4.870.873
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	7.746.309	4.622.367	5.276.898	4.127.357
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	4.197.971	3.742.566	4.228.512	3.149.075
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	3.548.338	879.801	1.048.386	978.283
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	3.548.338	879.801	1.048.386	978.283
	İtfa	2.777.930	2.252.750	2.228.085	2.177.245
		2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		43.939.902	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	43.939.902	56.262.810	63.163.310	68.363.542	81.567.691
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	15.451.423	10.506.588	9.225.668	18.050.041	14.421.859
İtfa Tutarı	3.128.515	3.606.087	4.025.436	4.845.892	5.501.431
Dönem Sonu Varlık Tabanı	56.262.810	63.163.310	68.363.542	81.567.691	90.488.118
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	50.101.356	59.713.060	65.763.426	74.965.616	86.027.904
Makul Getiri Tutarı	6.049.238	7.209.755	8.822.164	10.056.637	11.540.643
Yatırım Bileşeni	9.177.753	10.815.842	12.847.600	14.902.530	17.042.075
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,05%	9,05%	9,05%	9,05%	9,05%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	9.028.767	9.094.962	9.744.427	10.125.344	10.167.699
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	12.711.918	13.140.179	14.189.962	15.317.183	15.839.713
Diğer Gelirler	1.205.732	1.246.226	1.370.017	1.460.673	1.505.010
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	11.506.186	11.893.952	12.819.945	13.856.510	14.334.703
İşletme Sermayesi Gideri	123.212	127.364	153.626	166.047	171.778
İşletme Gideri Bileşeni	11.629.398	12.021.317	12.973.571	14.022.557	14.506.481
Yıllık Gelir Gerekisini	20.807.151	22.837.159	25.821.170	28.925.087	31.548.555
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-559.739	-559.739	-559.739	-559.739	-559.739
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	20.247.412	22.277.420	25.261.431	28.365.347	30.988.816
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/09/2020 itibarıyla)	0	0	0	9.481.704	53.971.095

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,1%	17,7%	25,8%	36,0%	46,2%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	5,8%	11,6%	18,5%	24,9%	30,6%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	2	0	2	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	2	0	2	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	11.706	9.343	5.859	8.143	13.343
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	163.576.000	172.647.201	185.182.464	196.848.654	208.058.165

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³				24.259.366	139.691.952
100.001-1.000.000 Sm ³				8.780.910	19.826.742
1.000.001-10.000.000 Sm ³				10.663.107	25.097.520
10.000.001-100.000.000 Sm ³				15.592.059	28.771.242
100.000.001 Sm ³ ve üzeri				13.880.677	646.387.422
TOPLAM				73.176.119	859.774.877

KURUL KARARI

Karar No : 9508

Karar Tarihi : 20/08/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/08/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Őirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını (Metodoloji) belirleyen 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı uyarınca, **Kargaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Őirketi**'nin 2017-2021 yılları arası perakende satıŐ tarifelerine yönelik alınmıŐ olan 09/11/2017 tarihli ve 7435 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen Kurul Kararının revize edilmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

Madde 1- 11/07/2019 tarihli ve 8718 sayılı Kurul Kararı ile deđiŐik 09/11/2017 tarihli ve 7435 sayılı Kurul Kararının 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki Şekilde revize edilmiŐtir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	25.456.855	26.990.500	6.937.771	6.734.835	6.530.900
İlave Yatırım Tavanı (TL)				780.267	12.352.931

Madde 2- (1) 11/07/2019 tarihli ve 8718 sayılı Kurul Kararı ile deđiŐik 09/11/2017 tarihli ve 7435 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/9/2020 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	0,320593
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,247654
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,072064
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,024772
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,008515

Madde 3- Bu Karar yayımı tarihinde y r rl ge girer.

Madde 4- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu BaŐkanı yürütür.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

KARGAZ DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	46.943.569		
	Şebeke Yatırım Harcaması	17.388.493	10.096.685	9.740.398
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	17.014.639	9.780.887	9.451.643
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	876.514	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	854.945	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	9.647.101	6.791.268	8.396.509
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	59.966.253	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	21.013.879	11.381.774	10.201.038
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	20.562.079	11.025.781	9.898.628
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	1.059.261	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	1.033.195	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	10.142.859	6.660.415	7.650.427
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	10.419.220	4.365.366	2.248.200
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	9.386.025	4.365.366	2.248.200
	İtfa	4.334.395	3.122.590	2.827.930
		2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı	66.714.125	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	66.714.125	87.513.894	108.620.467	109.358.958	109.588.384
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	25.456.855	26.990.500	6.937.771	6.734.835	6.530.900
İtfa Tutarı	4.657.086	5.883.927	6.199.280	6.505.409	6.802.268
Dönem Sonu Varlık Tabanı	87.513.894	108.620.467	109.358.958	109.588.384	109.317.016
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	77.114.010	98.067.181	108.989.713	109.473.671	109.452.700
Makul Getiri Tutarı	9.310.746	11.840.631	14.620.970	14.685.893	14.683.080
Yatırım Bileşeni	13.967.832	17.724.558	20.820.250	21.191.302	21.485.348
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	9,32%	9,32%	9,32%	9,32%	9,32%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	5,43%	5,43%	5,43%	5,43%	5,43%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	10.206.213	11.918.292	12.383.148	12.809.584	13.208.112
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	14.556.604	17.942.045	19.249.035	20.245.429	21.514.806
Diğer Gelirler	1.871.700	2.185.675	2.270.924	2.349.128	2.422.213
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	12.684.904	15.756.370	16.978.111	17.896.302	19.092.593
İşletme Sermayesi Gideri	135.834	168.724	203.454	214.457	228.793
CNG Fiyat Farkı Öngörüsü	0	1.724.542	6.998.599	1.938.122	0
İşletme Gideri Bileşeni	12.820.738	17.649.636	24.180.165	20.048.881	19.321.386
Yıllık Gelir Gereksinimi	26.788.570	35.374.195	45.000.415	41.240.183	40.806.734
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	53.210	53.210	53.210	53.210	53.210
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	26.841.780	35.427.405	45.053.625	41.293.393	40.859.944
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/09/2020 itibarıyla)	0	0	0	16.133.537	80.662.960

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	15,3%	35,1%	47,0%	58,6%	69,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,5%	25,8%	37,4%	46,9%	55,4%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	4	3	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	2	3	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	740	2.747	11.074	25.558
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	275.190.529	293.767.057	311.499.437	325.885.809	337.670.187

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³				33.537.588	199.761.988
100.000-1.000.000 Sm ³				5.827.413	36.443.030
1.000.000-10.000.000 Sm ³				47.311.140	90.640.490
10.000.000-100.000.000 Sm ³				21.355.116	42.931.000
100.000.000 Sm ³ üzeri				0	0
TOPLAM	0	0	0	108.031.257	369.776.509