

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 12095

Karar Tarihi: 28/09/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/09/2023 tarihli toplantısında; 6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (Yönetmelik)'nin 140 ıncı maddesi uyarınca, 31 Aralık 2023 tarihine kadar;

1) Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş., Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ile söz konusu dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren;

- Görevli tedarik şirketlerinin, Yönetmeliğin 17 nci maddesi ikinci fıkrasının (a), (b) (c) ve (ç) bentleri kapsamında yer alan kategorileri,
- Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu olduğu tedarik şirketleri,

için ödemekle yükümlü olunan, Yönetmeliğin 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiği süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizinin uygulanmamasına,

2) Bu Kararın 1 Ekim 2023 tarihinde yürürlüğe girmesine,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 12096

Karar Tarihi: 28/09/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/09/2023 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasasında Lisanssuz Elektrik  retim Yönetmeliğinin 7 nci maddesinin ondokuzuncu fıkrası kapsamında, TEİAŞ tarafından her bir trafo merkezine ait bağlantı kapasitelerine ilişkin bilgileri i eren tablonun, aylık olarak ekteki tablo formatına uygun olacak Şekilde yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

EK- İletim Seviyesindeki Elektrik  retim Tesisleri Bağlantı Kapasitesi Durum Tablosu.

İLETİM SEVİYESİNDEKİ ELEKTRİK ÜRETİM TESİSLERİ BAĞLANTI KAPASİTESİ DURUM TABLOSU

DÖNEM:	/	
<p>Genel Esaslar:</p> <p>1- Bu tabloda ilan edilen kapasiteler, dağıtım sistemi üzerinden sisteme bağlı/bağlanacak önlisans/lisanslı ve lisanssız üretim tesislerini kapsamaktadır.</p> <p>2- Bu tabloda ilan edilen kapasiteler, yatırımcıyı bilgilendirme amacıyla açıklanmış olup herhangi bir resmi kapasite tahsisi niteliği taşımamaktadır. Önlisans/Lisanslı tesisler için EPDK'ya, lisanssız tesisler için EDAŞ/OSB'ye resmi bağlantı görüşü bildirildikten sonra kapasite tahsisi resmîyet kazanacaktır.</p> <p>3- Önlisans/Lisanslı ve lisanssız üretim tesislerinin sistem bağlantıları, bu tabloda ilan edilen kalan kapasite dahilinde Teşekkülümüz tarafından değerlendirilecektir.</p> <p>4- Bu veriler, tablonun yayımlandığı tarihe kadar yapılan değerlendirmeleri kapsamaktadır. Tablonun yayımlanma tarihinden sonra oluşan her türlü değişiklik, bir sonraki tablonun hazırlanmasında dikkate alınacaktır.</p> <p>5- Başvurular şebekenin teknik kısıtlarına tabidir. Gerekli görülmesi halinde teknik kısıtlar kapsamında başvurular reddedilebilir.</p> <p>6- Bu tabloda ilan edilen;</p> <p>Tahsis Edilen Kapasite: Bu tablonun yayımlandığı tarih itibarıyla ilgili TM/bara özelinde bağlantı görüşü verilen önlisans/lisanslı ve lisanssız üretim tesislerinin toplam gücünü ifade eder.</p> <p>Tahsis Edilebilecek Kalan Kapasite: Bu tablonun yayımlandığı tarih itibarıyla ilgili TM/bara özelinde bağlantı görüşü verilebilecek önlisans/lisanslı ve lisanssız üretim tesislerinin toplam gücünü ifade eder.</p>		

İL	TRANSFORMATÖR MERKEZİ	BARA	EDAŞ/OSB	TAHSİS EDİLEN KAPASİTE (MWe)	TAHSİS EDİLEBİLECEK KALAN KAPASİTE (MWe)
A İli	A TM	TR-A	A EDAŞ		
		TR-B	A EDAŞ		
	B TM	Tek	A EDAŞ		
		C TM	TR-A	A EDAŞ	
	A OSB				
	TR-B		B OSB		
			C OSB		
			D OSB		
		E OSB			
B İli	D TM	Tek	B EDAŞ		

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 12097

Karar Tarihi: 28/09/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/09/2023 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasasında Lisanssuz Elektrik  retim Yönetmeliğinin 7 nci maddesinin yirminci fıkrası kapsamında, dağıtım seviyesindeki Őebeke iŐletmecileri tarafından verilen bağlantı g rŐŐlerine ve üretim tesisi baŐvurularına ilişkin bilgileri iŐeren tablonun, aylık olarak ekteki tablo formatına uygun olacak Şekilde yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Dağıtım Seviyesindeki Elektrik  retim Tesisleri Bağlantı Kapasitesi Durum Tablosu.

DAĞITIM SEVİYESİNDEKİ ELEKTRİK ÜRETİM TESİSLERİ BAĞLANTI KAPASİTESİ DURUM TABLOSU

DÖNEM:

/

NOTLAR

- 1- Bu tablo Yönetmelik' in 7 nci maddesi uyarınca, başvuru yapacak gerçek/tüzel kişilere bilgi amaçlı oluşturulmuştur.
 - 2- Bu tablodaki bilgiler, **kesinlikle** kapasite taahhütü içermemektedir. Yatırımcıların bilgilendirilmesi amacıyla hazırlanmıştır.
 - 3- Bu veriler, tablonun yayımlandığı tarihe kadar yapılan değerlendirmeleri kapsamaktadır. Tablonun yayımlanma tarihinden sonra oluşan her türlü değişiklik, bir sonraki tablonun hazırlanmasında dikkate alınacaktır.
 - 4- Dağıtım şebekesindeki teknik gereksinimler nedeniyle, TM ve fiderler arasında yük aktarımları olabilmektedir. Aktarım daimi olabileceği gibi geçici de olabilmektedir. Ancak başvuruların değerlendirilmesinde esas alınan husus, normal işletme koşulundaki kapasitedir.
 - 5- "**Tahsis beklenen fider**" teknik değerlendirme sonuçlanmadığı için tahsisi yapılmış fider olarak değerlendirilmez.
 - 6- Başvurular şebekenin teknik kısıtlarına tabidir. Gerekli görülmesi halinde teknik kısıtlar kapsamında başvurular reddedilebilir.
 - 7- TEİAŞ trafo merkezlerine ait kapasite bilgileri, TEİAŞ'ın internet sayfasından her ayın on beşinci gününe kadar yayınlanacaktır.
 - 8- "**Daha önce tahsis edilen kapasite**" sütunu; önlisans/lisans verilen projeler ile lisanssız mevzuatı kapsamında Bağlantı Anlaşmasına Çağrı Mektubu verilen, Bağlantı Anlaşması imzalayan ve kabulü yapılan tesisleri içermektedir.
- * Bu TM' ler diğer EDAŞ/OSB' lerle ortak kullanılmakta olup, diğer EDAŞ/OSB' lere kapasite tahsisi yapılmış olabilir.

TEİAŞ TRANSFORMATÖR MERKEZİ (TM) ADI	Tahsis Yapılan Fider No	Daha Önce Tahsis Edilen Kapasite		Değerlendirmede Olan Kapasite		Toplam	
		Sayı (Adet)	Kurulu Güç (MWe)	Sayı (Adet)	Kurulu Güç (MWe)	Sayı (Adet)	Kurulu Güç (MWe)
A TM	3/4 (Hat karakteristiği)						
	15/16						
	9						
	Tahsis Beklenen Fider						
	Toplam						
B TM*	1						
	2						
	3						
	4						
	Toplam						

KURUL KARARI

Karar No: 12101

Karar Tarihi: 28/09/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/09/2023 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 20/03/2014 tarihli ve DAG/4922-3/352 numaralı lisans sahibi Akmercan Mardin Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin (Şirket)  c nc  tarife uygulama dönemi perakende satıŐ tarifelerine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2023 yılı başı Baz Varlık Tabanı 272.375.956 TL olarak belirlenmiŐtir.

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

	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	84.476.192	85.880.069	71.841.067	73.455.359

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aşağıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2023 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	2,406963
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	1,848544
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	1,506420
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,129471
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,116524

(3) İkinici fıkrada 2023 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 yaptđı müŐterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı; her ay,  zel Tüketim Vergisi d hil 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 d hil değildir.

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/10/2023 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

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

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2023 başı - TL)	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	272.375.956	340.631.596	406.387.473	454.838.846
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	84.476.192	85.880.069	71.841.067	73.455.359
İtfa	16.220.552	20.124.192	23.389.695	26.728.575
Dönem Sonu Varlık Tabanı	340.631.596	406.387.473	454.838.846	501.565.630
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	306.503.776	373.509.535	430.613.160	478.202.238
Makul Getiri Tutarı	38.089.224	46.416.030	53.512.297	59.426.192
Yatırım Bileşeni	54.309.776	66.540.222	76.901.992	86.154.767
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	3.000.000	4.161.452	4.483.090	4.861.915
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	3.198.250	3.520.025	3.792.088	4.112.522
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	28.428.891	31.289.110	33.707.446	36.555.753
ARGE Bütçesi	284.289	312.891	337.074	365.558
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	40.537.622	47.178.685	52.051.023	56.441.462
Diğer Gelirler	2.118.256	2.357.780	2.568.783	2.817.402
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	38.419.366	44.820.905	49.482.240	53.624.060
İşletme Sermayesi Gideri	424.214	494.897	546.366	592.099
İşletme Gideri Bileşeni	38.843.580	45.315.803	50.028.607	54.216.159
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	6.354.956	22.629.469	28.819.138	35.517.246
Yatırım Düzeltme Bileşeni	0	0	0	0
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	0	0	0	0
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	17.602	17.602	17.602	17.602
Yıllık Gelir Gerekisini	99.525.914	134.503.095	155.767.339	175.905.774

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01.10.2023 itibariyle - TL)	36.258.463	201.958.233	241.670.392	277.568.298
--	-------------------	--------------------	--------------------	--------------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülere (2023 başı - TL)	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazı	2.489.017	2.700.516	2.939.424	3.155.194
Gaz Alım Damga Vergisi	1.295.931	1.406.050	1.530.440	1.642.783
Kokulandırma Gideri	135.811	147.351	160.387	172.160

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülere	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	45,2%	66,3%	97,0%	123,6%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	15,9%	40,3%	60,0%	88,5%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	1	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	0	0	1

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³	12.292.633	73.571.528	89.978.869	104.846.382
100.001-1.000.000 Sm ³	1.325.303	4.638.199	4.730.963	4.778.273
1.000.001-10.000.000 Sm ³	416.925	1.620.363	1.652.771	1.669.298
10.000.001-100.000.000 Sm ³	27.748.350	107.046.545	107.046.545	107.046.545
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0
TOPLAM	41.783.210	186.876.636	203.409.148	218.340.499

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 12102

Karar Tarihi: 28/09/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/09/2023 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 11/06/2014 tarihli ve DAG/5052-3/353 numaralı lisans sahibi **Akmercan Sinop Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin (Şirket)  c nc  tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhuriyet Başkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2023 yılı başı Baz Varlık Tabanı **166.828.245 TL** olarak belirlenmiştir.

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

	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	42.949.862	82.361.902	78.570.164	109.315.602

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 2023 yılı Ekim ayı için üst sınıır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	2,487923
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	1,990159
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	1,591984
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	1,273473
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	1,018687

(3) İkinici fıkrada 2023 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 sınıırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı müşterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay,  zel Tüketim Vergisi d hil doğal gaz alım fiyatına ilgili müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınıırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

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

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/10/2023 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

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

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2023 başı - TL)	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	166.828.245	200.242.738	269.325.549	331.045.251
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	42.949.862	82.361.902	78.570.164	109.315.602
İtfa	9.535.368	13.279.091	16.850.462	21.819.353
Dönem Sonu Varlık Tabanı	200.242.738	269.325.549	331.045.251	418.541.499
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	183.535.492	234.784.143	300.185.400	374.793.375
Makul Getiri Tutarı	22.807.956	29.176.626	37.304.040	46.575.573
Yatırım Bileşeni	32.343.324	42.455.717	54.154.502	68.394.926
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	2.306.602	2.381.643	2.541.001	2.770.179
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	2.103.191	2.171.614	2.316.919	2.525.887
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	15.957.440	16.476.586	17.579.051	19.164.543
ARGE Bütçesi	159.574	164.766	175.791	191.645
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	22.485.750	23.899.311	27.836.537	33.832.296
Diğer Gelirler	1.058.339	1.123.324	1.231.998	1.380.668
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	21.427.411	22.775.986	26.604.540	32.451.627
İşletme Sermayesi Gideri	236.594	251.485	293.758	358.320
İşletme Gideri Bileşeni	21.664.005	23.027.471	26.898.298	32.809.947
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	0	0	0	0
Yatırım Düzeltme Bileşeni	0	0	0	0
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	0	0	0	0
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gereksinimi	54.007.329	65.483.188	81.052.800	101.204.874

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01.10.2023 itibarıyla - TL)	21.655.474	111.522.638	121.803.499	138.468.316
---	-------------------	--------------------	--------------------	--------------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülere (2023 başı - TL)	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazı	595.294	653.410	713.182	810.091
Gaz Alım Damga Vergisi	914.348	1.003.612	1.095.419	1.244.268
Kokulandırma Gideri	32.482	35.653	38.914	44.202

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülere	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	22,2%	33,6%	64,9%	91,9%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,0%	26,3%	39,3%	56,8%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	1	1	4
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	1	2
Periyodik Muayene ve Savaş Kalibrasyon Giderine Esas Savaş Sayısı (Adet)	0	0	0	0

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³	8.282.045	43.263.830	47.380.519	54.047.256
100.001-1.000.000 Sm ³	527.789	1.952.387	1.971.911	2.011.349
1.000.001-10.000.000 Sm ³	0	0	0	0
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0
TOPLAM	8.809.834	45.216.217	49.352.430	56.058.605

KURUL KARARI

Karar No: 12103

Karar Tarihi: 28/09/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/09/2023 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 07/08/2014 tarihli ve DAG/5157-1/359 numaralı lisans sahibi **Serhat Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin (Şirket)**  c nc  tarife uygulama dönemi perakende satıŐ tarifelerine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2023 yılı başı Baz Varlık Tabanı **123.127.907 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	77.389.337	13.287.841	7.928.873	6.259.156

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aşağıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2023 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	2,240610
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	1,633538
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	1,190946
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,868270
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,633020

(3) İkinci fıkrada 2023 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 müŐterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı; her ay,  zel Tüketim Vergisi d hil 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 d hil değildir.

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/10/2023 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

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

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2023 başı - TL)	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	123.127.907	191.402.824	194.972.252	192.822.309
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	77.389.337	13.287.841	7.928.873	6.259.156
İtfa	9.114.420	9.718.413	10.078.816	10.363.323
Dönem Sonu Varlık Tabanı	191.402.824	194.972.252	192.822.309	188.718.142
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	157.265.366	193.187.538	193.897.280	190.770.225
Makul Getiri Tutarı	19.543.367	24.007.415	24.095.615	23.707.016
Yatırım Bileşeni	28.657.787	33.725.828	34.174.431	34.070.339
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	1.636.121	1.619.181	1.582.322	1.553.113
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	1.435.117	1.420.257	1.387.926	1.362.307
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	13.300.431	13.162.715	12.863.081	12.625.640
ARGE Bütçesi	0	0	0	0
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	18.710.024	19.220.472	18.916.350	19.530.285
Diğer Gelirler	675.401	699.025	714.404	733.337
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	18.034.622	18.521.447	18.201.947	18.796.948
İşletme Sermayesi Gideri	199.132	204.508	200.980	207.550
İşletme Gideri Bileşeni	18.233.755	18.725.955	18.402.926	19.004.498
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	0	0	0	0
Yatırım Düzeltme Bileşeni	0	0	0	0
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	0	0	0	0
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gereksinimi	46.891.542	52.451.783	52.577.358	53.074.837

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01.10.2023 itibarıyla - TL)	14.924.673	76.664.050	78.422.300	81.950.017
---	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2023 başı - TL)	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazı	471.534	503.119	514.545	537.385
Gaz Alım Damga Vergisi	771.177	822.832	841.520	878.873
Kokulandırma Gideri	25.729	27.452	28.076	29.322

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	18,9%	30,8%	37,4%	42,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	6,0%	11,4%	15,6%	22,2%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	0	0	2.465

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³	6.232.935	32.600.447	33.369.014	34.927.145
100.001-1.000.000 Sm ³	587.129	2.215.536	2.237.692	2.260.069
1.000.001-10.000.000 Sm ³	0	0	0	0
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0
TOPLAM	6.820.063	34.815.983	35.606.706	37.187.213

KURUL KARARI

Karar No: 12104

Karar Tarihi: 28/09/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/09/2023 tarihli toplantısında; **Akdeniz Akaryakıt Depolama Nakliyat ve Ticaret A.Ő.**'nin; DEP/2574-2/27768 sayılı depolama lisansı kapsamında Liman Mahallesi Akdeniz Bulvarı 64. Sokak No:2 Konyaaltı/ANTALYA adresinde faaliyette bulunan Antalya Tesisine ait onaya tabi depolama tarifesinin tadiline ilişkin 23 Eylül 2023 tarihli ve 32318 sayılı Resm  Gazete'de yayımlanan 21/09/2023 tarihli ve 12083 sayılı Kurul Kararının tashihi edilmektedir. ekteki Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Akdeniz Akaryakıt Depolama Nakliyat ve Ticaret A.Ő. Antalya Tesisi Depolama Tarifesi.

EPDK Onaylı Depolama Tarifesi

**AKDENİZ AKARYAKIT DEPOLAMA NAKLİYAT TİC. A.Ş.
ANTALYA TESİSİ**

Lisansın Tarih ve Sayısı: 27.05.2010 ve DEP/2574-2/27768
Tesis Adresi : Liman Mahallesi Akdeniz Bulvarı
64.Sokak No:2 Konyaaltı/ANTALYA

KAPSAM

MADDE 1- Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrolere depolama ve teslim 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	X
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	X
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

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

Teslim alma ve teslim etme ekli fiyat listesine göre uygulanacaktır.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri ve indirimler Arz-Talep esası 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 eklenir.

İNDİRİMLER

MADDE 4- Hizmetlerin ifasında, herhangi bir indirim uygulanmayacaktır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere, lisans sahibi aşağıdaki hallerde tesisine erişim talebini ret eder.

Erişim ve diğer hizmet talepleri;

Kapasite kiralama talepleri her ürün için en az 1.000 m³/gün ve bir yıldan az ise kabul edilmez.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Kara araçları ile yapılan teslim alma ve teslim etme işlemleri, iş günleri 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 Mevzuatında belirtilen limitleri geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8- Depocu tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini hizmetin alındığı ayın son iş günü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi faturanın ait olduğu günü takip eden 5.(beşinci) işgününe kadar depocunun göstereceği 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, ikmali etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele ve sair tabii afetler dolayısıyla depolama tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışmayacak 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 ikmali 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 dahilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanacaktır.

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

EK- FİYAT LİSTESİ

I- HİZMET BEDELLERİ

A – Kapasite Kiralanması halinde günlük “depolama” hizmeti bedeli *

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	m ³ /gün	2,78 TL
Motorin Türleri	m ³ /gün	2,78 TL
Biodizel	m ³ /gün	2,78 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	m ³ /gün	2,78 TL

*Kapasite kiralınması durumunda uygulanacaktır.

- Fiyatlara KDV Dahil değildir.
- İndirim uygulanmayacaktır.

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” ve “Teslim Etme” hizmeti bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmeti Fiyatı	Teslim Etme Hizmeti Fiyatı (Kara Dolu)
Benzin Türleri	M ³	24,37 TL	16,24 TL
Motorin Türleri	M ³	27,09 TL	18,06 TL
Biodizel	M ³	27,09 TL	18,06 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³	27,09 TL	18,06 TL

- Kara Tankerleri ile yapılan teslim alma hizmeti %25 ilaveyle uygulanır.
- Teslim etme tarifesini sadece Kapasite kiralınmasında veya Teslim alma hizmet alımlarında uygulanır.
- Kapasite kiralama talepleri her ürün için en az 1000 m³/gün ve bir yıldan az ise kabul edilmez.
- Kapasite kiralamalarda kapasitenin aşılmamasına özen gösterilecek, kapasite aşım durumlarında yüklemmeden önce tesisten onay alınacaktır. Kapasiteyi aşan miktar için günlük tarife %25 ilaveyle uygulanır.

KURUL KARARI

Karar No: 12108

Karar Tarihi: 28/09/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/09/2023 tarihli toplantısında;

a) Dağıtım şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına ve görevli tedarik şirketleri tarafından serbest olmayan t teticiler ile serbest t teticisi olmasına rağmen tedarikçisini seğmeyen ve 20/1/2018 tarihli ve 30307 sayılı Resm  Gazete’de yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesi’nin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük t teticimli t teticilere 1/10/2023 tarihinden itibaren uygulanmak üzere Ek-1 ve Ek-2’de yer alan tarife tablolarının onaylanmasına,

b) Görevli tedarik şirketleri tarafından, Yeşil Tarifeyi seğen t teticilere 1/10/2023 tarihinden itibaren uygulanmak üzere Ek-3’te yer alan tarife tablosunun onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EKLER:

EK-1 1/10/2023 tarihinden itibaren uygulanacak Faaliyet Bazlı Tarife Tablosu.

EK-2 1/10/2023 tarihinden itibaren uygulanacak Nihai Tarife Tablosu.

EK-3 1/10/2023 tarihinden itibaren uygulanacak Yeşil Tarife Tablosu.

EPDK Tarafından Onaylanan ve 1 Ekim 2023 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Faaliyet Bazlı Tarifeler										
1/10/2023		Faaliyet Bazlı Tüketici Tarifeleri (kr/kWh)				Güç Bedeli Hariç Toplam Tarifeler (kr/kWh)				
İletim Sistemi Kullanıcıları	Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puant Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
		Tüketici	312,4942	316,4941	507,6545	162,2084	0,0000	312,4942	316,4941	507,6545
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puant Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
Orta Gerilim Çift Terimli		Orta Gerilim Çift Terimli								
	Sanayi	298,4576	302,3210	487,0179	153,2520	37,9163	336,3739	340,2373	524,9342	191,1683
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	275,5610	278,5817	451,6047	140,9145	59,0916	334,6526	337,6733	510,6963	200,0061
	Mesken	119,2748	121,8171	214,4121	47,7707	58,5300	177,8048	180,3471	272,9421	106,3007
	Tarımsal Faaliyetler	166,0829	168,0581	280,8049	77,9626	48,6664	214,7493	216,7245	329,4713	126,6290
	Aydınlatma	252,7690				56,7151	309,4841			
Tek Terimli		Tek Terimli								
	Sanayi	309,1461	313,1462	504,3066	158,8605	41,8818	351,0279	355,0280	546,1884	200,7423
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	277,8419	280,8626	453,8856	143,1945	73,7099	351,5518	354,5725	527,5955	216,9044
	Mesken	116,2298	118,7722	211,3659	44,7248	72,2696	188,4994	191,0418	283,6355	116,9944
	Tarımsal Faaliyetler	165,3739	167,3493	280,0962	77,2525	60,5948	225,9687	227,9441	340,6910	137,8473
	Aydınlatma	254,8504				70,7477	325,5981			
Alçak Gerilim Tek Terimli		Alçak Gerilim Tek Terimli								
	Sanayi	305,3828	309,1833	490,9037	162,5171	64,7998	370,1826	373,9831	555,7035	227,3169
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (30 kWh/gün ve altı)	191,2220	285,8616	458,8843	148,1941	87,8175	279,0395	373,6791	546,7018	236,0116
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (30 kWh/gün üstü)	282,8414	285,8616	458,8843	148,1941	87,8175	370,6589	373,6791	546,7018	236,0116
	Mesken (8 kWh/gün ve altı)	48,2187	115,7700	208,3645	41,7225	85,8883	134,1070	201,6583	294,2528	127,6108
	Mesken (8 kWh/gün üstü)	113,2271	115,7700	208,3645	41,7225	85,8883	199,1154	201,6583	294,2528	127,6108
	Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler	6,1590				58,2521	64,4111			
	Tarımsal Faaliyetler	165,3096	170,4822	280,0325	77,1882	72,1579	237,4675	242,6401	352,1904	149,3461
	Aydınlatma	259,5835				84,1099	343,6934			
	Genel Aydınlatma	389,0440				84,1099	473,1539			

EPDK tarafından onaylanan ve 1 Ekim 2023 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Vergi, Fon ve Pay Hariç Tarifeler												
Görevli Tedarik Şirketine Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcısı Tüketiciler												
Tek Zamanlı		Gündüz		Puant		Gece						
kr/kWh		kr/kWh		kr/kWh		kr/kWh						
312,4942		316,4941		507,6545		162,2084						
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları												
Görevli Tedarik Şirketine Enerji Alan Tüketiciler						Özel Tedarikçiden Enerji Alan Tüketiciler İçin Sistem Kullanım Tarifeleri						
Kapasite		Aktif Enerji + Dağıtım				Reaktif Enerji		Kapasite		Dağıtım Bedeli	Reaktif Enerji	
Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece			Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	kr/kWh	kr/kVARh	
kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kVARh	kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh	kr/kVARh	
Orta Gerilim						Orta Gerilim						
Çift Terimli						Çift Terimli						
Sanayi	2.260,1335	2.520,2670	336,3739	340,2373	524,9342	191,1683	123,7525	Sanayi	1.260,1335	2.520,2670	37,9163	123,7525
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer	2.028,8050	4.057,6100	334,6526	337,6733	510,6963	200,0061	123,7525	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer	2.028,8050	4.057,6100	59,0916	123,7525
Mesken	1.978,5240	3.957,0480	177,8048	180,3471	272,9421	106,3007		Mesken	1.978,5240	3.957,0480	58,5300	
Tarımsal Faaliyetler	1.957,9274	3.915,8548	214,7493	216,7245	329,4713	126,6290	123,7525	Tarımsal Faaliyetler	1.957,9274	3.915,8548	48,6664	123,7525
Aydınlatma	2.016,5997	4.033,1994	309,4841					Aydınlatma	2.016,5997	4.033,1994	56,7151	
Tek Terimli						Tek Terimli						
Sanayi		351,0279	355,0280	546,1884	200,7423	123,7525		Sanayi			41,8818	123,7525
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer		351,5518	354,5725	527,5955	216,9044	123,7525		Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer			73,7099	123,7525
Mesken		188,4994	191,0418	283,6355	116,9944			Mesken			72,2696	
Tarımsal Faaliyetler		225,9687	227,9441	340,6910	137,8473	123,7525		Tarımsal Faaliyetler			60,5948	123,7525
Aydınlatma		325,5981						Aydınlatma			70,7477	
Alçak Gerilim						Alçak Gerilim						
Tek Terimli						Tek Terimli						
Sanayi		370,1826	373,9831	555,7035	227,3169	123,7525		Sanayi			64,7998	123,7525
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer (30 kWh/gün ve altı)		279,0395	373,6791	546,7018	236,0116	123,7525		Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer (30 kWh/gün ve altı)			87,8175	123,7525
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer (30 kWh/gün üstü)		370,6589	373,6791	546,7018	236,0116	123,7525		Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer (30 kWh/gün üstü)			87,8175	123,7525
Mesken (8 kWh/gün ve altı)		134,1070	201,6583	294,2528	127,6108			Mesken (8 kWh/gün ve altı)			85,8883	
Mesken (8 kWh/gün üstü)		199,1154	201,6583	294,2528	127,6108			Mesken (8 kWh/gün üstü)			85,8883	
Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler		64,4111						Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler			58,2521	
Tarımsal Faaliyetler		237,4675	242,6401	352,1904	149,3461	123,7525		Tarımsal Faaliyetler			72,1579	123,7525
Aydınlatma		343,6934						Aydınlatma			84,1099	
Genel Aydınlatma		473,1539						Genel Aydınlatma				
Üreticiler İçin Veriş Yönünde Çift Terimli Dağıtım Tarifesi						Üreticiler İçin Veriş Yönünde Tek Terimli Dağıtım Tarifesi						
Kapasite		Dağıtım Bedeli		Reaktif Enerji		Kapasite		Dağıtım Bedeli		Reaktif Enerji		
Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	kr/kWh		kr/kVARh		Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	kr/kWh	kr/kVARh			
kr/Ay/kW	kr/Ay/kW					kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kVARh			
Üretici	1.368,6194	2.737,2388					9,2142	123,7525		12,4980	123,7525	
Lisanssız Üreticilere İlişkin Tek Terimli Dağıtım Tarifesi*												
										73,7099	123,7525	
Lisanssız Üretici												
Çok zamanlı tarife uygulamasında; saçağ saati süreklî yaz saati uygulamasına göre güncellenmemiş saçağlar için, Ekim Ayının Son Pazar Günü ile Mart Ayının Son Pazar Günü arasında Gündüz 07-18, Puant 18-23, Gece 23-07 saatleri arasında; Mart Ayının Son Pazar Günü ile Ekim Ayının Son Pazar Günü arasında Gündüz 05-17, Puant 17-22, Gece 22-06 saatleri arasında; saçağ saati süreklî yaz saati uygulamasına göre güncellenmiş saçağlar için yıl boyunca Gündüz 06-17, Puant 17-22, Gece 22-06 saatleri arasındadır.												
Mesken alçak gerilim tek zamanlı tüketiciler için faturaya esas günlük ortalama 8 kWh tüketim miktarına kadar olan tüketimlere düşük kademeli tarife uygulanır. Kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer alçak gerilim tek zamanlı tüketiciler için faturaya esas günlük ortalama 30 kWh tüketim miktarına kadar olan tüketimlere düşük kademeli tarife uygulanır. Faturaya esas günlük ortalama tüketim miktarının üzerinde olan tüketimlerin belirtilen limite kadar olan kısmına düşük kademeli tarife, limiti aşan kısmına yüksek kademeli tarife uygulanır.												
Emremsade kapasite tarifesine tabi kullanıcılar üreticiler için belirlenmiş olan güç, güç aşım ve dağıtım bedeli emremsade güç, güç aşım ve dağıtım bedeli olarak uygulanır.												
Fon, pay, vergi vb. yasal yükümlülükler ayrıca ilave edilecektir.												
*6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 14 üncü maddesi kapsamındaki lisanssız üreticiler için sadece tek terimli dağıtım tarifesi uygulanacaktır.												

EPDK tarafından onaylanan ve 1 Ekim 2023 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Vergi, Fon ve Pay Hariç Yeşil Tarife						
İletim Sistemi Kullanıcıları						
	Yeşil Enerji Bedeli					
	kr/kWh					
	312,4942					
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları						
Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan Tüketiciler						
	Yeşil Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Kapasite		Yeşil Enerji + Dağıtım	Reaktif Enerji
			Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli		
	kr/kWh	kr/kWh	kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh	kr/kVARh
Orta Gerilim						
Çift Terimli						
Sanayi	312,4942	37,9163	1.260,1335	2.520,2670	350,4105	123,7525
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	312,4942	59,0916	2.028,8050	4.057,6100	371,5858	123,7525
Mesken	312,4942	58,5300	1.978,5240	3.957,0480	371,0242	
Tarımsal Faaliyetler	312,4942	48,6664	1.957,9274	3.915,8548	361,1606	123,7525
Aydınlatma	312,4942	56,7151	2.016,5997	4.033,1994	369,2093	
Tek Terimli						
Sanayi	312,4942	41,8818			354,3760	123,7525
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	312,4942	73,7099			386,2041	123,7525
Mesken	312,4942	72,2696			384,7638	
Tarımsal Faaliyetler	312,4942	60,5948			373,0890	123,7525
Aydınlatma	312,4942	70,7477			383,2419	
Alçak Gerilim						
Tek Terimli						
Sanayi	312,4942	64,7998			377,2940	123,7525
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	312,4942	87,8175			400,3117	123,7525
Mesken	312,4942	85,8883			398,3825	
Tarımsal Faaliyetler	312,4942	72,1579			384,6521	123,7525
Aydınlatma	312,4942	84,1099			396,6041	