

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9276

Karar Tarihi : 02/04/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2020 tarihli toplantısında; dünyayı ve ülkemizi etkileyen **Corona Virüsü (COVID-19)** Salgınının Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin (Yönetmelik) 35 inci maddesi ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 19 uncu maddesi kapsamında "**mücbir sebep**" olarak kabul edilmesine, bu kapsamda;

A. Yönetmelik kapsamında önlisans veya üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin süreli yükümlülükleri açısından 10/03/2020 tarihinde veya sonrasında;

- 1) Önlisans süreleri ile üretim lisansı kapsamında inşaat öncesi dönem ile inşaat dönemi ya da Yönetmeliğin Geçici 15 inci maddesi kapsamındaki yükümlülük erteleme süreleri,
- 2) Önlisans veya üretim lisansı tadil işleri kapsamında belirlenen yükümlülüklerle ilişkin süreleri,
- 3) Birleşme veya bölünme işlemleri kapsamında belirlenen yükümlülüklerle ilişkin süreleri,
- 4) Eskisinin devamı mahiyetinde üretim lisansı verilmesi kapsamında belirlenen yükümlülüklerle ilişkin süreleri,
- 5) Önlisans veya lisans başvuruları kapsamında gerekli bilgi ve belgelerin tamamlanması için verilen süreleri,
- 6) Yönetmeliğin 18 inci maddesinin ikinci fıkrası kapsamında yapılması öngörülen başvurulara ilişkin süreleri,

B. Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında kurulması öngörülen üretim tesislerinden bağlantı anlaşması süresi 10/03/2020 tarihinde veya sonrasında;

sona eren veya sona erecek gerçek veya tüzel kişilere, sona erme tarihinden itibaren geçerli olmak ve bir defaya mahsus olmak üzere, söz konusu sürelerinin, herhangi bir işleme gerek kalmaksızın, 3 (üç) ay süreyle uzamış olarak değerlendirilmesine ve bu konuda ilgili ana hizmet dairesinin yetkilendirilmesine,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No : 9282

Karar Tarihi : 02/04/2020

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 02/04/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 23/03/2004 tarihli ve DAG/308-20/046 numaralı lisans sahibi **Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 23/05/2019 tarihli ve 8605 sayılı Kurul Kararı ile değişik 05/10/2017 tarihli ve 7332 sayılı Kurul Kararı'nın aşığadaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 8605 sayılı Kurul Kararı ile değişik 05/10/2017 tarihli ve 7332 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 06/04/2020 tarihinden itibaren aşığadaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellenmesi, Metodoloji'ni 26 ncı maddesi uyarınca yapıldır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,235849
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,097620
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,027852
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,010493
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,003965

MADDE 2- (1) 8605 sayılı Kurul Kararı ile değişik 05/10/2017 tarihli ve 7332 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 06/04/2020 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA BANDIRMA DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ					
1- Tarif Uygulama Dönemi Baş Varrık Tabanı Hesabına Esas Veriler					
	2013	2014	2015	2016	
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	8.076,625			
	Sebeke Yatırım Harcaması	791.590	1.241.641	1.611.438	2.167.574
	Düzenlenmiş Sebeke Yatırım Harcaması	787.447	1.160.777	1.605.467	2.135.944
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Sebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	1.232.970	1.335.596	1.456.641	1.819.583
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Baş Varratları	BVT Tutarı	11.080.692	0	0	0
	Sebeke Yatırım Harcaması	1.044.293	1.500.515	1.816.340	2.270.082
	Düzenlenmiş Sebeke Yatırım Harcaması	1.038.820	1.402.791	1.809.808	2.236.957
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Sebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	1.676.523	1.404.232	1.428.575	1.638.175
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (TNY ₀)	-87.703	-1.440	381.233	578.782
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hane)	-87.703	-1.440	381.233	578.782
	İtfa	803.668	503.668	538.325	529.976
		2017 Baş Düzenlenmiş Varrık Tabanı		9.375.926	

2. Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler					
	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	9.375.926	10.348.991	14.649.817	17.567.246	22.803.485
Tarife Esas Üngömlen Net Yatırım Tutarı (İNY _o)	1.592.768	5.154.841	3.951.036	6.044.600	6.706.800
İlla Tutarı	619.703	854.014	1.033.607	1.308.361	1.613.219
Dönem Sonu Varlık Tabanı	10.348.991	14.649.817	17.567.246	22.803.485	27.397.127
Ortalama Dönemsel Varlık Tabanı (ODVT)	9.862.459	17.499.404	16.108.832	19.935.365	24.850.306
Makul Gelir Tutarı	1.190.793	1.509.178	2.160.960	2.674.329	3.433.669
Yatırım Bileşeni	1.810.497	2.363.192	3.194.566	3.982.691	4.946.887
Uyumlulaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	19,73%	19,73%	19,73%	19,73%	19,73%
Uyumlulaştırılmış Kısa Giderine Esas Oran	9,56%	9,56%	9,56%	9,56%	9,56%
Yerlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	3.357.376	3.635.029	3.845.286	4.126.818	4.425.263
Düzeltilmiş İşletme Giderleri	5.570.812	6.114.955	6.598.199	7.048.466	7.560.479
Diğer Girdiler	310.426	333.990	354.330	381.156	409.786
Tamleme Esas İşletme Giderleri	5.260.385	5.780.965	6.243.869	6.667.310	7.150.693
İşletme Sermayesi Gideri	56.330	61.904	74.824	79.897	85.689
İşletme Gideri Bileşeni	5.316.715	5.842.869	6.318.792	6.747.206	7.246.382
Yıllık Gelir Gereksinimi	7.127.212	8.206.061	9.513.359	10.729.897	12.183.269
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-3.885	-3.885	-3.885	-3.885	-3.885
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	7.123.327	8.202.176	9.509.474	10.726.012	12.179.384
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (06/04/2020 İtibarıyla)	0	0	0	8.766.347	17.442.153
3. Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörütleri					
	2017	2018	2019	2020	2021
Enü Levazımı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	6,3%	14,9%	31,8%	56,9%	84,1%
Mitigleri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,2%	16,5%	27,6%	38,2%	48,7%
İlave İleç Sayısı (Adet)	0	1	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	1	0	0	0
Periyodik Müayene ve Sayış Kalibrasyon Giderine Esas Sayış Sayısı (Adet)	2.683	3.051	2.335	2.806	4.062
Gas Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gas Miktarı (Sm ³)	76.239.440	76.677.160	81.205.251	85.189.994	89.209.069
4. Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalın Tüketim Öngütüsü					
	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³				18.978.395	48.129.121
100.001-1.000.000 Sm ³				4.303.356	6.572.956
1.000.001-10.000.000 Sm ³				25.462.411	25.235.623
10.000.001-100.000.000 Sm ³				22.474.377	38.255.039
100.000.001 Sm ³ ve üzeri				737.750.295	1.045.544.316
TOPLAM	0	0	0	808.977.745	1.214.047.135

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9284

Karar Tarihi : 02/04/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2020 tarihli toplantısında; Danıştay 13. Dairesi Başkanlığının 17/12/2019 tarihinde verdiği E:2017/386, K:2019/4367; E:2016/3542, K:2019/4366 ve E:2016/653, K:2019/4365 sayılı kararlarının gereğini yerine getirilmesini temmen, 2007 yıla ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının (TORETESAF) **10,07 kr/kWh** olarak belirlenmesine,

karar verilmiştir.