

1/554
5159-11004

T.C.
BAŞBAKANLIK
Kanunlar ve Kararlar Genel Müdürlüğü

Sayı : B.02.0.KKG.0.10/101-581 / 1367

01/4 /2008

Konu : Kanun Tasarısı

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'na hazırlanan ve Başkanlığınıza arzı Bakanlar Kurulu'na 3/3/2008 tarihinde kararlaştırılan "Elektrik Piyasası Kanunu ve Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun Tasarısı" ile gerekçesi ilişikte gönderilmiştir.

Gereğini arz ederim.

Recep Tayyip ERDOĞAN
Başbakan

Eki :
1- Kanun Tasarısı
2- Gerekçe (Genel-Madde)

T.B.M.M. BAŞKANLIĞI			
Tali Komisyon	- AB Uyum - Sanayi, Ticaret		
Baş Komisyon	Plan ve Bütçe		
Tarih	07 Nisan 2008	P. No	1/534
Ad.Y.	17/14	D.Ş.Ş.	Ç.Ş.Y. Gen. Sek.
BAŞKAN	C.Ş.Y.		

GENEL GEREKÇE

2001 yılında kabul edilen 4628 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunun yayınlandığı tarihten bugüne kadar geçen süre içerisinde Kanunun öngördüğü önemli yapısal ve yasal değişiklikler gerçekleşmiştir. Ancak rekabete dayalı düzenlenmiş bir elektrik piyasasının oluşması hedefine tam olarak ulaşılması belirli bir süre almakta olup bu hedefe ulaşmak isteyen bir çok ülkede olduğu gibi, bu süre içerisinde alınan neticelerin değerlendirilmesi, uygulamalarda tespit edilen aksaklıkların giderilmesi, dünya ve ülke şartlarındaki değişimlerin yansıtılması açısından gerekli değişiklik ve ilavelerin yapılması gerekmektedir.

Bu bağlamda, Kanunun yürürlüğe girmesinden bu yana piyasanın gelişiminde gelinen durum, 4628 sayılı kanunun uygulanması esnasında karşılaşılan aksamalar, arz -talep dengelerindeki değişimler ve yatırımların gerçekleşmesinde karşılaşılan güçlükler, hidrolik kaynakların ve kömür sahalarının enerji üretim amaçlı olarak özel sektöre açılması ve 2001 yılından sonra çıkartılan YEK Kanunu doğrultusundaki uygulamalar ile değişen piyasa şartları mevcut kanunda değişiklik yapılması ihtiyacını doğurmuştur.

Arz güvenliğinin sağlanması konusu mevcut kanunda yeterli ölçüde yer almamıştır. Bu konuda AB direktifleri paralelinde arz güvenliğinin izlenmesi, değerlendirilmesi ve arz güvenliği kapsamında kamu kuruluşları ile piyasa katılımcılarının rol ve sorumluluklarının ayrıntılı olarak tanımlanmasına ihtiyaç bulunduğundan, gerekli değişiklik ve ilaveler yapılmıştır. Arz güvenliğinin sağlanması için enerji ticaretine dayalı piyasa yapısına destek olarak, yeterli yedek kapasitenin oluşturulması açısından kapasite mekanizmalarının ilave edilmesine ihtiyaç duyulmuş, tasarıda bu hususta yeni düzenlemeler yapılmıştır. Buna ilaveten, yatırımcıların üretim lisansı alarak gerçekleştirecekleri üretim tesislerinin yetersiz olması halinde merkezi ihale yapılabilmesine yönelik düzenleme yapılmış, İletim Şirketine bölgesel kısıtları gidermek amacıyla kapasite kiralayabilme görevi, tüm tedbirlere rağmen yeterli kapasitenin oluşmaması halinde de kamu üretim şirketlerine Bakanlar Kurulu kararı ile üretim yatırımı yapma görevi verilmiştir.

Ayrıca,

- Mevcut kapasitenin tam olarak kullanılması, başlayan yatırımların hızlandırılmasına yönelik düzenlemelere ihtiyaç duyulduğu için geçici olarak uygulanacak teşvik uygulamalarına yönelik düzenlemeler yapılmıştır..
- Değişen piyasa şartları nedeniyle Kanunda farklı yorumlara yol açtığı tespit edilen veya yetersiz kalan bazı tanımlara açıklık getirilmiş ve yeni tanımlar ilave edilmiş, EPDK tarafından bildirilen ve Kurum faaliyetlerine daha fazla işlerlik kazandıracak düzenlemeler yapılmıştır.
- Yenilenebilir enerji kapsamında kurulan 200 kW'lık kurulu gücün altındaki tesisleri teşvik etmek amacıyla düzenleme yapılmıştır
- Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak için aynı alan için müracaatta bulunan rüzgar santral yatırımcılarının başvurularının değerlendirilmesi ve yatırımcıların seçimine ilişkin düzenleme yapılmıştır..



- Üretim tesislerinin özelleştirilmesine ilişkin olarak, özelleştirme sürecinde teknik ve idari sorunlar oluşmaması ve bu konuda yapılacak özelleştirmelerden elde esilecek gelirin enerji sektöründe kullanılmasına yönelik düzenleme yapılmıştır.
- İnşaatı devam eden yeni yatırımlarla ilgili uygulamada karşılaşılan sorunların aşılmasına yönelik olarak 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun, 3194 sayılı İmar Kanunu ve 4342 sayılı Mera Kanununda da değişiklikler yapılmıştır.
- Ülkemizdeki yüksek talep artışının karşılanabilmesi ve arz-talep dengesinin sağlanabilmesini teminen, özel sektör yatırımların öngörülen sürelerde yapılmasının sağlanması ve kamu yatırımlarının hızlanması için tedbir alınmıştır..
- Doğalgaz piyasasındaki gelişmeler ve doğalgazda oluşan arz-talep dengesi de 4646 Sayılı Doğalgaz Piyasası Kanununda bazı düzenlemeler yapılması lüzumunu getirmiştir. Bu nedenle LNG ithalatına ilişkin düzenlemeler yapılmış ve özellikle kış aylarında yaşanan doğalgaz sıkıntılarının önüne geçmek amacıyla spot LNG ithalatına serbestlik getirilmiş ve bu işlemlerde BOTAŞ, KİK mevzuatından muaf tutulmuştur.
- Ayrıca 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu ve 3093 sayılı TRT Gelirleri Kanununun bazı uygulama maddelerinde düzenleme yapılarak uygulamaya basitlik ve işlerlik kazandırmak amaçlanmıştır.



MADDE GEREKÇELERİ

MADDE 1-

(18) numaralı bende ilişkin değişiklik ile dağıtım şirketlerinin de tedarikçi olduğu açıklığa kavuşturulmuştur.

(32) numaralı bent ile dağıtım tesisi tanımına açıklık getirilmiştir.

(37) numaralı bende ilişkin değişiklik ile, yan hizmetlerin teminine ilişkin olarak hizmetin niteliğine ve bu hizmeti sağlayacak taraflara dayalı olarak karar verilmesi anlayışının benimsenmesi durumunda, yan hizmetlerin temin edilmesi ile ilgili ayrıntılı usul ve esasların belirlenmesi ve bu kuralların bir mevzuat çerçevesinde yürürlüğe konması gerekmektedir.

Bu çerçevede, Şebeke Yönetmeliğinde yan hizmetlere ilişkin yer alan teknik tanımları da kapsayacak şekilde, yan hizmetlerin temin edilmesi ile ilgili usul ve esasları içeren bir Yan Hizmetler Yönetmeliğinin hazırlanması amaçlanmıştır.

Bu değişiklik sonucunda Kanun'da yan hizmetlerin tek temin yöntemi olarak belirlenmiş olan yan hizmetler anlaşmalarına atıfta bulunulması ihtiyacı ortadan kalktığı için mevcut Kanun'da yer alan bu tanımın da Kanun metninden çıkarılması gerekmektedir.

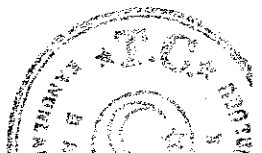
(38) numaralı bende ilişkin değişiklik ile yapılan "yan hizmetler" tanımında bu hizmetlerin yan hizmetler anlaşmaları çerçevesinde satın alınacağı düzenlenmiştir. Bu alanda uluslararası uygulamalar incelendiğinde yan hizmetlerin temin yöntemi olarak yan hizmet anlaşmalarının yanı sıra piyasa tabanlı çözümlerin de bulunduğu gözlemlenmektedir. Yan hizmetlerin temin yönteminin belirlenmesinde hizmetin niteliğine ve bu hizmeti sağlayacak taraflara dayalı olarak karar verilmesi uygun bir yaklaşımdır. Bu sebeple Kanun'da yer alan "yan hizmetler" tanımının güncellenerek, tanım içerisinden hizmetin temin yöntemine ilişkin hükmün çıkarılması uygun olarak değerlendirilmektedir.

Kanunun mevcut halinde, yan hizmetlerin, yan hizmetler anlaşması hükümleri uyarınca iletim sistemine veya dağıtım sistemine bağlı tüm tüzel kişilerce sağlanacak olan hizmetlerden oluştuğu dile getirilmektedir. Ancak bazı yan hizmetler yalnızca belirli teknik kriterleri sağlayabilen katılımcılar tarafından sağlanabildiği için Kanun'daki tanımda yer alan "tüm tüzel kişilerce sağlanacak olan hizmetler" ifadesinin metinden çıkarılması gerekmektedir.

(39) numaralı bende ilişkin değişiklik ile Anayasa Mahkemesi tarafından iptal edilen 4628 sayılı Kanunun Geçici 4 ve Geçici 8'inci maddelerinden bahseden hükümler bu tanımdan çıkartılmaktadır.

(42) numaralı bende ilişkin değişiklik ile özel direkt iletim hattına ilave olarak özel direkt dağıtım hatlarının da yapılabilmesini teminen Kanuna eklenen hükme uyum sağlanmıştır..

(53) numaralı bendin ilave edilmesi ile 4628 Sayılı Kanunun birçok bölümünde bahsedilmesine veya atıfta bulunulmasına rağmen Kanununun tanımlar bölümünde bulunmayan uluslar arası enterkonneksiyon şartı tanımlanmıştır.



MADDE 2- Kanunun 2 nci maddesinin (a) bendi yeniden düzenlenerek 10.05.2006 Tarihli 5496 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun' un 2 nci maddesinde yapılan düzenlemenin farklı şekilde Kanun metninde yer alması dolayısıyla oluşan olumsuzlukların ortadan kaldırılması öngörülmüştür.

Yapılan değişikliklerle:

1. Üçüncü bendin sonuna eklenen hüküm ile üretim lisansı alıp faaliyet göstermeyen kişilere yeni müeyyideler getirilmiş, yükümlülüklerini yerine getirmeyenlerin yeni lisans alması bir süre için engellenmiştir. Böylece alınan lisansların gerçekleştirilmesinde gözlemlenen aksaklıkların giderilmesi amaçlanmıştır.
2. (a) Bendinin 1 inci alt bendinde tanımlanmış olan Elektrik Üretim Anonim Şirketinin görev tanımı yeniden yapılarak, mevcut kanunda "gerektiğinde" şartına bağlı olan ve bu nedenle muğlak olan EÜAŞ'ın yeni santral yapımı hususuna açıklık getirilmiş ve EÜAŞ'ın yeni santral yatırımı yapması arz güvenliği için Kanuna eklenen ek madde 3'te belirlenen şarta bağlanmıştır.
3. (a) Bendinin 3üncü alt bendinde değişiklik yapılarak, otoprodüktörlerin piyasaya satış yapması konusunda mevcut sınırlamanın ve arz güvenliği açısından gerek duyulması halinde artırılabilmesine imkan sağlanmıştır.
4. (b) Bendinin 3 üncü alt bendinde yapılan düzenleme ile TEİAŞ'ın sistem güvenliği ve enerji kalitesini sağlamak için yan hizmetleri belirlemesi ve satın alması hususunun yönetmelik hükümlerine göre yapılması sağlanmıştır.
5. (c) Bendinin 5inci alt bendinde yapılan değişiklik ile dağıtım şirketlerinin yan hizmetleri yönetmelik hükümlerine göre sağlamaları hükmü getirilmiştir.
6. (c) Bendine eklenen 9 uncu alt bent ile uygulamada karşılaşılan bağlantı sorununu gidermek için, üretim şirketlerin mülkiyetindeki arazi dahilindeki tüketicilerin, isterlerse üretim tesisine doğrudan bağlanabilmelerine imkan tanınmıştır.
7. (d) Bendinin 1 numaralı alt bendinde yapılan değişiklik ile TETAŞ'ın enerji alım- satımına ilişkin şartlar yeniden düzenlenmiş, Anayasa Mahkemesi tarafından iptal edilmiş olan geçici 4 ve 8'inci maddeye bağlı alım-satım hükmü madde metninden çıkartılmıştır.

MADDE 3- 3 üncü fıkrada yapılan değişiklik ile, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı, kurulu gücü azami iki yüz kilovatlık üretim tesisi ile mikro kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişilerin ürettikleri elektrik enerjisini sisteme vermek istemeleri durumunda uygulanacak usul ve esasların Kurum tarafından çıkartılacak yönetmelikle belirlenmesi hükmü getirilmektedir. Böylece yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı küçük santrallerin sadece kendi ihtiyaçları için üretim yapması şartı kaldırılarak, bu santrallerde üretilen enerjinin de sisteme verilebilmesi ve böylece bu alandaki potansiyelimizin değerlendirilmesi sağlanmış olacaktır.

İlave edilen yeni fıkayla, rüzgâr enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri kurulması amacıyla aynı bölge ve/veya aynı trafo merkezi için yapılan başvurularda, mevcut iletim/dağıtım kapasitesinin yeterli yatırım yapılınca kadar kime tahsis edileceği ve aynı kaynak için birden fazla başvuru olması durumunda, başvuru sahiplerinin teknik ve mali



şartları sağlamaları halinde bu kaynak için hangi başvuru sahibine lisans verileceği hususunda uygulanabilecek yöntem tanımlanmıştır.

MADDE 4- Kanunun 14'üncü maddesine yapılan ilave ile, Elektrik Üretim Anonim Şirketi ve/veya müessese, bağlı ortaklık, işletme ve işletme birimi ve varlıklarının özelleşmesi sürecinde özelleştirme programına alınan kuruluş veya kuruluşa bağlı müessese, bağlı ortaklık işletme ve işletme birimi ile varlıkların mülkiyetlerinin ait oldukları kuruluşlarda kalmaya devam edeceği ile statülerinin ve bağlı bulunduğu bakanlıkla olan ilgilerinin aynen devam edeceği düzenlenmiştir. Böylece özelleştirmelerin tamamlanmasına kadar bu tesislerin enerji sistemi yönetimi bütünlüğü içerisinde kalması sağlanmış olacaktır. Diğer taraftan özelleştirmeden elde edilen gelirlerin münhasıran enerji sektöründe gereken alt yapı yatırımlarında kullanılması amaçlanmıştır.

MADDE 5- İlave edilen (f) fıkrasıyla, Kanunun mevcut halinde olmayan tebligatların nasıl yapılacağına ilişkin yasal çerçevenin belirlenmesi amaçlanmıştır.

MADDE 6- Elektrik piyasası bir geçiş dönemi içinde bulunduğundan her geçen gün piyasa yapısı değişiklikleri oluşmaktadır. Bu madde ile dağıtım bölgeleri arası Fiyat Eşitleme Mekanizması kurulması ve 2010 yılına kadar tarifelerin TEDAŞ tarafından yapılması öngörülmesine rağmen TEDAŞ bünyesinde olmayan dağıtım bölgelerinin Fiyat Eşitleme Mekanizmasında nasıl yer alacağı 5496 sayılı Kanunda muğlak kalmıştır. 5496 sayılı Kanun sonrası TEDAŞ 2010 yılına kadar geçerli tarifeleri yapmış bu çerçevede 20 dağıtım bölgesi lisans almıştır. 20 dağıtım bölgesine perakende satış ve dağıtım lisansı verilmesi sonrası TEDAŞ'ın dağıtım lisansı iptal edilmiştir. Bu çerçevede 4628 sayılı Kanunun gereği mevcut sözleşmelerin tadili ile perakende satış ve dağıtım lisansı sahibi olacak şirketler lisans verilen elektrik dağıtım şirketleri ve lisansı iptal edilen TEDAŞ'ın piyasa yapısı içerisinde zamansal ilgilerinin bu geçiş dönemi içinde düzenlenmesi amaçlanmıştır. Böylece lisans iptali ve ihdası durumlarında veya şirket ismi değişikliklerinde Kanun değişikliği ihtiyacı giderilmiş olacaktır. 5496 sayılı Kanunla ilave edilen Geçici Madde 9'da, halen TEDAŞ dışında perakende satış lisansına sahip dağıtım kuruluşlarının tarifelerinin düzenlenmesine ilişkin herhangi bir husus yer almadığından, öngörülen piyasa yapısı içerisinde TEDAŞ dışında perakende satış lisansına sahip dağıtım kuruluşlarının tarifelerinin de oluşturulan diğer 20 dağıtım şirketiyle aynı esaslara sahip olması amaçlanmaktadır. Ayrıca, dağıtım özelleştirilmesi ertelendiğinden tarifelerin geçerli olacağı süre 1 yıl daha uzatılarak 31.12.2011 yılına alınmış olup, bu sürenin de Bakanlar Kurulu kararıyla en fazla 1 yıl uzatılabilmesi hükmü getirilmektedir.

MADDE 7- Bu değişiklik ile Kanun maddesinde açıklanan enerji alım-satımına ilişkin geçiş dönemi sözleşmelerinin süresinin Bakanlar Kurulu kararıyla iki yıl daha uzatılabilmesine imkan sağlanmıştır.

MADDE 8-

Kanunun mevcut halinde, arz güvenliğinin izlenmesi ve zamanında tedbir alınması konusunda yeterli bir mekanizma tanımlanmamış, ayrıca ilgili kurum ve kuruluşlarla piyasa katılımcılarının arz güvenliği bağlamında sorumluluklarının ne olacağı hususu da yeterince belirlenmemiştir. Bu nedenle Kanuna arz güvenliğine ilişkin özel bir madde eklenmiştir. Öncelikle arz güvenliğinin izlenmesi, değerlendirilmesi ve gerekli tedbirlerin alınmasından Bakanlığın sorumlu olduğu hususu açıklığa kavuşturulmuştur

Bu maddenin (a) bendinde sistem operatörü olan Türkiye Elektrik İletim Şirketinin (TEİAŞ), dağıtım şirketlerinin, tedarikçilerin ve Kurum'un arz güvenliği bağlamında sorumlulukları belirlenmiş, bölgesel kısıt olması halinde TEİAŞ'ın bu kısıtı gidermek amacıyla yan hizmetler kapsamında üretim kapasitesi kiralama veya oluşturması imkanı sağlanmıştır. Ayrıca dağıtım şirketlerinin bölgelerindeki talebi karşılamakla yükümlü oldukları hususu açıklığa kavuşturulmuş, gelecek 5 yıl için dağıtım şirketlerinin ve serbest tüketicilere enerji sağlayan tedarikçilerin tedarik miktarına ve kaynaklarına ilişkin bilgi ve belgeleri ibraz etme zorunda oldukları hükmü getirilmiştir. Böylece temin zorunluluğu yanında arz güvenliğinin izlenmesi ve önceden tedbir alınabilmesi imkanı sağlanmıştır.

Maddenin (b) bendinde gerekli kurulu gücün yeterli yedek kapasite ile oluşturulması amacıyla kapasite oluşturma ve ticareti kavramı kanuna eklenmiştir. Mevcut Kanun ve piyasa yapısı, üreticiler, toptan ve perakende satıcılar ile tüketiciler arasında ikili anlaşmalara dayalı bir enerji piyasasını öngörmektedir. Bu piyasa sadece enerji dengesizliğini belirleyecek ve enerji açısından mali uzlaştırma sistemi ile desteklenmektedir. Ancak gerek ihtiyaç duyulan kurulu gücün gerekse yedek güç kapasitesinin nasıl oluşacağına dair düzenleme yoktur. Bu nedenle piyasaya girmesi gereken yeni üretim tesis yatırımlarında belirsizlik oluşmakta, yeni ve yedek kapasitenin serbest piyasa şartlarında oluşmasında tereddütler yaratmaktadır. Bu husus, sadece ülkemiz enerji piyasa uygulamasına has bir durum olmayıp, Dünya piyasalarında da bu eksiklik görüldüğünden birçok ülkede değişik kapasite mekanizmaları oluşturulmaktadır. Bu nedenle yapılan düzenleme ile kapasite mekanizmalarının oluşturulmasına imkan tanınmakta, ayrıntıların ise Yönetmelikle belirlenmesi amaçlanmaktadır.

Maddenin (c) bendinde arz güvenliğinin izlenmesi ve değerlendirilmesi için yöntem tanımlanmaktadır. Öncelikle dönemsel olarak talep projeksiyonlarının hazırlanıp yayınlanması hususuna belirlilik getirilmekte, belirlenen talebi karşılamak üzere, kaynak çeşitliliğini, kaynak kullanım politikalarını, iletim ve dağıtım sisteminin durumunu, ithalat ve ihracat imkanlarını göz önünde bulunduran uzun dönemli üretim gelişim planı hazırlanması zorunluluğu getirilmektedir. Bu plan piyasa katılımcıları açısından yaptırımcı olmayıp, ülke elektrik enerjisi arz politikalarının belirlenmesi ve arz açısından optimum gelişme hedeflerinin belirlenmesi amacına yöneliktir. Ayrıca TEİAŞ tarafından orta dönemde arz-talep açısından gerçekleştirmeler de tespit edilecek, Kurum tarafından hazırlanan Piyasa Gelişim Raporu ile yukarıda bahsedilen plan ve gerçekleştirme raporu değerlendirilerek, hedeflerden sapmalar tespit edilecek ve raporlanacaktır. Bu değerlendirmeler sonucunda tespit edilen hususlar ve alınması gereken önlemler her yıl Bakanlar Kurulu'na sunulacaktır.

Bu hususta Bakanlar Kurulunca alınabilecek tedbirler içerisinde, elektrik piyasasında arz güvenliğini sağlamak üzere, gerekmesi halinde 2003/54/EC rumuzlu AB Elektrik Direktifi paralelinde, lisanslı elektrik üretim yatırımlarının elektrik enerjisi talebini karşılayamaması ve/veya puant gücün belirli bir yedekle karşılanmasında yetersiz kalınacağının tespiti halinde, arz güvenliğini sağlamak üzere yeni üretim yatırımlarının yarışma usulü ile yaptırılması, piyasa şartları içerisinde alınan tüm tedbirlere rağmen yeterli üretim kapasitesinin oluşmaması halinde kamu üretim şirketlerine yeni üretim yatırımı yapma imkanı getirilmiştir.

MADDE 9-

Geçici Madde 13- Yunanistan ve Bulgaristan ile olan bağlantılarımız bu komşularımızın UCTE (Avrupa Elektrik İletim Birliği) üyesi olmaları nedeniyle ithalat için

Uluslararası enterkonneksiyon şartında açıklanan senkron paralel çalışma, ünite yönlendirilmesi ya da asenkron (DC) bağlantılarla mümkün olabilecektir.

Doğu, güneydoğu ve güney komşularımız ile ise ülkemizin de UCTE üyesi adayı olması nedeni ile ithalat, ünite yönlendirme, asenkron (DC) bağlantı beslenme yöntemlerinin birinin uygulanması ile mümkün olabilecektir. Söz konusu komşularımızla mevcut enterkonneksiyon bağlantılarımızda komşu ülke sistemlerinin teknik özellikleri bakımından ünite yönlendirme imkanı son derece kısıtlıdır. Asenkron (DC) bağlantı için ise büyük yatırımlara ve zamana ihtiyaç duyulmaktadır. Bu nedenle geçici bir süre için , Türkiye Elektrik Sisteminde yeterli arzın bulunamaması ya da şebeke kısıtı olması halinde geçici olarak Doğu, Güneydoğu ve Güney komşularımızdan ülkemizde oluşturulacak bir izole bölgenin beslenebilmesi suretiyle ithalat imkânının artırılması amaçlanmış ve gerektiğinde bu sürenin uzatılabilmesine ilişkin görev Kurula verilmiştir.

Geçici Madde 14- Söz konusu Geçici maddede, artan elektrik enerjisi talebimizin karşılanması ve 2013 yılına kadar arz güvenliğinin sağlanması amacıyla, mevcut kapasitenin en üst düzeyde kullanılması ve gerekli arz kapasitesinin yeterli bir yedekle oluşturulması için üretim yatırımlarının kolaylaştırılması için alınması gereken geçiş dönemi tedbirleri yer almaktadır. Bu kapsamda:

1. (a) bendinde arz güvenliği açısından TETAŞ' a sınırlı bir süre için dağıtım şirketlerine satmak üzere yeni enerji alımı yapma görevi verilmektedir. Böylece birçok dağıtım şirketinin ayrı ayrı alım yapması yerine TETAŞ' tarafından ihale yapılarak mevcut kapasitenin tam olarak değerlendirilmesi ve yeni yatırımların özendirilmesi hedeflenmiştir. Ayrıca enerji alım sözleşmeleri yapılmamasından dolayı üreticilerin Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine yüksek fiyatla yaptıkları spot piyasa satışlarının asgariye indirilmesi amaçlanmıştır.
2. (b) bendinde yapılan düzenleme ile orta gerilim seviyesinde sisteme bağlanacak üretim tesislerinin işletmeye alınması kolaylaştırılmış, dağıtım sistemine bağlanıncaya kadar iletim şirketinin bağlantı yapmasına imkan tanınmıştır. Böylece sadece bağlantı konusunda yaşanmakta olan sıkıntılar nedeniyle sisteme girmesi geciken üretim tesislerinin işlemlerinin hızlandırılması amaçlanmıştır. Ayrıca, ödenek kısıtı nedeniyle TEİAŞ veya dağıtım şirketlerinin yapamadığı bağlantı hat yatırımlarının özel üretim şirketleri tarafından kamu adına yapılması ve yatırım bedelinin belirli bir süre içerisinde kamu tarafından ödenmesine ilişkin düzenleme yapılmıştır. Böylece üretim tesislerinin bağlantı hatlarının yapımının hızlandırılması amaçlanmıştır.
3. (c) bendinde yapılan düzenleme ile geçici bir dönem için üretim tesislerine teşvik verilerek yatırımların kolaylaştırılması amaçlanmıştır.

Geçici Madde 15- 3096 sayılı Kanun gereğince Enerji ve Tabii Kaynaklara Bakanlığı ile Şirketler arasında yapılmış olan Uygulama/İmtiyaz Sözleşmeleri esas alınarak yapılan Fon Anlaşmaları hükümleri gereği verilen krediler faizlendirilerek "İlave Tarife" olarak baz tarifeye yansıtılmakta ve TETAŞ tarafından ilgili Şirketlere elektrik alım faturalarına eklenmek suretiyle ödenmekte, TETAŞ tarafından ödenen bu meblağlar, Şirketler tarafından Elektrik Enerjisi Fonuna geri ödenmektedir. Bu şekilde yapılan ödeme, elektrik fiyatlarının yükselmesine neden olmaktadır. Bu uygulama sürdüğü takdirde sonraki yıllarda "İlave Tarife"nin daha da yükselebileceği ve bu durumun ülkemiz ekonomisini olumsuz yönde etkileyeceği göz önüne alınarak, tarifenin yükselmemesi amaçlanmıştır. Bu uygulamanın kaldırılması, kamu tarafından yine kamuya ödenmekte olan meblağlar nedeniyle tarifelerin

yükselmesine neden olan bir uygulamanın sona erdirilmesi olup, herhangi bir şekilde Şirketlerin borçlarının affedilmesi anlamına gelmemektedir. Sadece Elektrik Enerjisi Fonu tarafından sağlanan kredilerin tarifelere yansıtılarak geri ödenmesi nedeniyle elektrik fiyatlarının yükselmesi sorununa çözüm getirilmiştir.

Geçici Madde 16- Bu düzenlemeyle, uygulamaya yönelik olarak bu kanun gereğince yapılacak ikinci mevzuat düzenlemelerinde yapılacak değişikliklerin belirli bir süre içerisinde yapılmasının sağlanması amaçlanmaktadır.

Geçici Madde 17- Otoprodüktör grubu kavramı 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun yayımından önce, mevzuattaki elektrik ticareti yapılabilmesine yönelik engellerin aşılması amacıyla geliştirilmiştir. Kanunun yayımlanmasıyla birlikte, elektrik piyasası serbestleştirilmiş ve serbest tüketici uygulamasıyla birlikte, otoprodüktör grubu statüsüne gerek kalmamıştır. 3.9.2002 tarihinden itibaren yapılan uygulamalar, otoprodüktör gruplarının önemli bir kısmının üretim şirketine dönüşmesini sağlamıştır. Kalan 500 MW civarında kurulu gücü bulunan otoprodüktör gruplarının genellikle bara bağlantılarından kaynaklanan sorunlarının aşılması halinde bu kapsamdaki grupların da de üretim şirketine dönüşebilecekleri düşünülerek söz konusu Geçici Maddenin ilave edilmesi öngörülmüştür.

MADDE 10- Artan elektrik enerjisi talebimizin karşılanması ve 2013 yılına kadar arz güvenliğinin sağlanması amacıyla, mevcut kapasitenin en üst düzeyde kullanılabilmesini teminen sıvı yakıtlı elektrik üretim santrallerinde kullanılan yakıtlara vergi muafiyeti getirilmektedir.

MADDE 11- 4628 sayılı Kanuna istinaden 11.08.2002 tarih ve 24843 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin 21.maddesinde "Tarife önerisindeki fiyat yapısı içerisinde, tarifeleri düzenlemeye tabi tüzel kişilerin piyasa faaliyetleri ile doğrudan ilişkisi olmayan hiçbir unsur yer alamaz ve Kurum tarafından onaylanmış bir tarifenin fiyat yapısına hiçbir surette müdahale edilemez." ve 30.maddesinde ise "Tarifeleri düzenlemeye tabi tüzel kişiler, tahsilatına aracı oldukları tüm vergileri ve yasal kesintileri ödeme bildirimlerinde ayrı olarak gösterirler."denilmektedir.

MADDE 12- Doğal gazın tedarik edildiği arz kaynağı ve transit ülkelerdeki ağır kış şartları ve özellikle geçtiğimiz yıl yaşandığı gibi kış aylarında tüketimin yüksek olduğu dönemlerde ve diğer teknik nedenlerden dolayı zaman zaman günlük gaz kontrat değerlerinin çok altında doğal gaz arzı sağlanabilmekte, bunun sonucunda ise kış aylarında mevcut sistemimizde günlük bazda arz-talep dengesinin sağlanmasında ciddi sıkıntılar yaşanmakta ve bu kapsamda kısıntı ve kesintiler uygulanmaktadır. Bu doğrultuda, kısa dönemli arz-talep dengesizliklerinin giderilebilmesi amacıyla ihtiyaç duyulan gazın spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) alımı ile sağlanması için BOTAS'a spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı yapma izni verilmektedir.

Ayrıca, BOTAS dışında da sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatının önündeki kısıtlamaların kaldırılması ve spot LNG alımının özellikleri nedeniyle işlemlerin basitleştirilmesi amaçlanmıştır.

Buna ilaveten BOTAS'ın 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu'na tabi olması nedeniyle Kamu İhale Kanunu kapsamında spot sıvılaştırılmış doğal gazın (LNG) pazarı koşullarında alım yapılmasında karşılaşılan güçlükleri ortadan kaldırmak için bu işlemler açısından BOTAS'ın 4734 sayılı Kanundan muaf olması amaçlanmıştır.



MADDE 13- BOTAS' ın uluslararası anlaşmalar yaparak iştirak ilişkisine girmesi önündeki kısıtlama kaldırılmıştır. Böylece BOTAS'ın yeni uluslararası projelerde yer alıp yatırım yapabilmesi ve benzer hizmetler sunan girişimcilerle ortaklık yapabilmesi amaçlanmıştır.

MADDE 14- Uygulamalar, konunun bütünlüğü bakımından bir bende toplanmıştır. Söz konusu belirlemeler ve uygulamalar, Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından, AB direktiflerine uyumlu olarak, yürürlükteki ikincil mevzuatı kapsamında yapılabilecektir.

MADDE 15- AB 1996 yılından itibaren, Türkiye ise 2005 yılından itibaren "D" sınıfının altı buzdolabı satışını kaldırmıştır. AB, halen yürüttüğü çalışmalar ile de, mal çeşitlendirmesi ve sınıf yükseltmesi kapsamındaki uygulamaları Kasım 2008'de başlatmayı hedeflemiştir. Diğer taraftan, Türkiye'deki uygulamaların daha erkene alınması halinde, AB'nin ticari kuralları kapsamında, bu ülkelerden ithal edilecek malların (AB'nin henüz engellemediği mallar) iç pazardaki satışlarının teknik nedenlerle engellenemeyeceği tespit edildiği için süre değiştirilmiştir..

MADDE 16- Mera alanlarının tahsisinde Kanun içeriğinde açıkça "Mera, yaylak, kışlak veya kamuya ait ortak çayırılar" ifadeleri yer almadığından Tarım İl Müdürlüklerinde yapılan Mera tahsis amacı değişikliğinde sorun yaşanmakta ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesislerinin kurulması engellenmektedir. Bu soruna çözüm getirilmiştir. ORKÖY ve Ağaçlandırma Özel Ödenek Gelirlerinin kaldırılması ve yerine Orman Köylüleri Kalkındırma Geliri ve Ağaçlandırma ve Erozyon Kontrolü Geliri konulması nedeniyle Kanun içeriğinde bu bedellerin alınmamasına ilişkin düzenleme yapılmıştır. Ayrıca rezervuarlı hidroelektrik tesislerin göl alanlarındaki kamu arazilerinin bedelsiz tahsisine imkan sağlayarak hidroelektrik santral yatırımlarının kolaylaştırılması ve elektrik üretiminde yerli kaynaklarımızın daha fazla değerlendirilmesi amaçlanmıştır.

MADDE 17- 3194 sayılı İmar Kanununun 9 uncu maddesinde, Bayındırlık ve İskan Bakanlığının bu maddede sayılan hallerde imar planlarını yapmaya, yaptırmaya, değiştirmeye ve re'sen onaylamaya yetkili olduğu belirtilmektedir. İmar planlarında gerekli değişiklikler yapılmaksızın ya da imarsız alanlarda mevzi imar planları yapılmaksızın enerji yatırımlarının gerçekleştirilmesi imkanı bulunmamaktadır. Bu nedenle, enerji yatırımlarının kısa sürede gerçekleştirilebilmesi için enerji yatırımlarıyla ilgili imar planlarının yapılması, yaptırılması, değiştirilmesi ve re'sen onaylanması hususunda Bayındırlık ve İskan Bakanlığına yetki verilmesi amaçlanmaktadır.

MADDE 18- 4342 sayılı Mera Kanununun 14 üncü maddesinde, bu maddede sayılan sınırlı hallerde meralık vasfının değiştirilebileceği belirtilmektedir. Elektrik, doğal gaz ve petrol piyasalarıyla ilgili enerji yatırımlarının gerçekleştirilebilmesi için söz konusu değişiklikler öngörülmüştür.

MADDE 19- Kanunda, tüm "taşıma" faaliyetlerinin lisanslandırılması kararlaştırılmıştır.

Ancak, 10/07/2003 tarihli ve 4925 sayılı Karayolu Taşıma Kanunu, karayolu taşıma araçlarının lisanslandırılması suretiyle konuya ilişkin düzenleme ihtiyacını karşılamıştır. Petrol taşıyan karayolu taşıma araçlarının iki kurum tarafından lisanslandırılması mükerrer işlemlere sebebiyet vermekte ve bürokrasiyi artırmaktadır.



Öte yandan, ham petrol ve akaryakıt taşınmasında, yurtdışından başlayan veya yurtdışında biten tüm deniz seferlerinde seferlerde lisans aranmasının, milletlerarası anlaşmalara aykırı unsurlar içermesi nedeniyle, faaliyet göstermesi için lisans gereken gemilerin kabotaj hattında faaliyet gösteren gemilerle sınırlandırılması sağlanmaktadır.

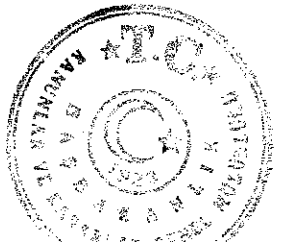
Bu nedenle karayolu ile taşıma faaliyetlerinin, taşıma tanımından, dolayısıyla icrası için lisans gerektiren faaliyetler kapsamından çıkarılması sağlanmaktadır.

MADDE 20 - Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu bugüne kadar 30.000 (otuz bin)'den fazla lisans ve 50.000 (elli bin)'den fazla karar vermiş olup, bu Kararların çoğu idari para cezalarına ve idari yaptırımlara ilişkindir. Piyasa aktörünün sayısının fazla olması ve verilen cezalar sebebiyle haksızlığa uğradığını düşünenler tarafından kötü niyetle Kurul Başkanı ve üyelerine karşı çok sayıda ve yurdun çeşitli yerlerinde dava açılması mümkündür.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 8 inci maddesinin birinci fıkrasının (a) bendine göre, Kurul'un en az haftada bir defa olmak üzere, gerekli gördüğü sıklıkta toplanması gerekli olup, aynı bendin ikinci paragrafına göre ise, Kurul salt çoğunlukla toplanacaktır. Ancak, yukarıda belirtildiği gibi Kurul tarafından alınan kararlar sebebiyle Kurul Başkan ve üyeleri hakkında açılacak olan çok sayıda dava, dört büyük piyasada düzenleme ve denetim sağlanması ile görevli Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun karar organı olan Kurul'un kimi zaman toplantı yeter sayısını bile sağlayabilmesini ve dolayısıyla görevini yapmasını imkansız hale getirebilecektir. Bu nedenle söz konusu değişikliğin yapılmasının yerinde olacağı düşünülmektedir.

MADDE 21- Bu madde ile yürürlük tarihi belirlenmiştir.

MADDE 22- Bu madde ile yürütme yetkisi belirlenmiştir.



ELEKTRİK PİYASASI KANUNU VE BAZI KANUNLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KANUN TASARISI

MADDE 1 – 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 1 inci maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan (18), (32), (37), (38), (39) ve (42) numaralı bentler aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve fıkraya aşağıdaki (53) numaralı bent eklenmiştir.

“18.Tedarikçi: Elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlayan üretim şirketleri, otoprodüktörler, otoprodüktör grupları, toptan satış şirketleri ve perakende satış lisansına sahip şirketleri,

32. Dağıtım tesisi: İletim tesislerinin ve dağıtım gerilim seviyesinden bağlı üretim tesislerine ait şalt sahalarının bittiği noktadan itibaren elektrik dağıtımı için tesis edilmiş tesis ve şebekeyi,

37.Yan Hizmetler Yönetmeliği: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak ve Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe girecek, iletim lisansı hükümleri uyarınca iletim sistemine veya dağıtım lisansı hükümleri uyarınca dağıtım sistemine bağlı ilgili tüzel kişilere uygulanacak, yan hizmetlerin tanımlarını ve yan hizmetlerin temin edilmesi ile ilgili usul ve esasları kapsayan kuralları,

38.Yan Hizmetler: Yan hizmetler yönetmeliği uyarınca iletim sistemine veya dağıtım sistemine bağlı ilgili tüzel kişilerce sağlanacak olan, iletim veya dağıtım sisteminin güvenilir şekilde işletimini ve elektriğin gerekli kalite koşullarında hizmete sunulmasını sağlamak üzere Yan Hizmetler Yönetmeliği’nde ayrıntılı olarak tanımlanan hizmetleri,

39. Enerji alım ve enerji satış anlaşmaları: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin; mevcut sözleşmeler kapsamında TEAŞ’dan ve TEDAŞ’dan devralacağı anlaşmalarla Kanunun 2 nci maddesinin dördüncü fıkrasının (d) bendinin (1) numaralı alt bendi kapsamında Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından imzalanabilecek anlaşmaları.”

42. Kontrol anlaşması: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi veya dağıtım şirketi ile özel direkt hattın mülkiyet sahibi ya da işletmecisi olan özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişi arasında, özel hukuk hükümlerine göre yapılan anlaşmayı.

53. Uluslararası enterkonneksiyon şartı: Ulusal elektrik sisteminin diğer ülkelere ait elektrik sistemi ile senkron paralel şekilde işletilebilmesini ve/veya söz konusu ülke elektrik sistemindeki bir üretim tesisi ya da üretim tesisinin bir ünitesinin Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği ve/veya Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği hükümlerine uygun olarak ulusal elektrik sistemine paralel çalıştırılabilmesini ve/veya enterkonneksiyon hatları ile komşu ülkede oluşturulacak izole bölgenin beslenmesi ve/veya asenkron paralel bağlantıyı,”

MADDE 2 - 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 2 nci maddesinin üçüncü fıkrasının sonuna aşağıdaki cümle eklenmiş, dördüncü fıkrasının (a) bendi, (b) bendinin 3 üncü paragrafı ve 7 nci paragrafı, (c) bendinin 5 inci paragrafı aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve bu bendin sonuna aşağıdaki paragraf eklenmiş; (d) bendinin (1) numaralı alt bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Kurulca ilgili mevzuat çerçevesinde haklı görülmeyen gerekçelerden dolayı üretim tesisi yatırımlarını lisansları ve ilgili mevzuat kapsamında belirlenen süreler içerisinde gerçekleştirilemeyen tüzel kişilerin lisansları iptal edilir. Lisansı iptal edilen tüzel kişi ile lisansı iptal edilen tüzel kişilikte yüzde on ve daha üzeri doğrudan pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişiler ve bu tüzel kişiliklerde ortaklık yapısı itibarıyla yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde



beş) veya daha fazla pay sahibi bulunan gerçek ve tüzel kişiler, lisans iptalini takip eden 3 (üç) yıl süreyle lisans başvurusunda bulunamaz, lisans başvurusu yapan tüzel kişiliklerde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olamaz.”

“a) Üretim faaliyeti gösterebilecek tüzel kişiler: Özel sektör üretim şirketleri, Elektrik Üretim Anonim Şirketi ve bağlı ortaklıkları, Elektrik Üretim Anonim Şirketinin yeniden yapılandırılmasıyla oluşan diğer kamu üretim şirketleri ile otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarıdır. Özel sektör ve kamu üretim şirketleri, lisansları uyarınca gerçek ve tüzel kişilere elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı yapar.

1. Elektrik Üretim Anonim Şirketi; Elektrik Üretim Anonim Şirketi, DSİ bünyesindeki üretim tesislerini bu Kanun hükümlerine göre devralır, TEAŞ' dan devralınan ve özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmamış üretim tesislerini kendisi ve/veya bağlı ortaklıkları vasıtasıyla işletir ya da gerektiğinde sistemden çıkarır.

Elektrik Üretim Anonim Şirketi, mevcut sözleşmeler kapsamında işletme hakkı devri yoluyla özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmış veya yapılacak tesis ve işletmelerin ve bunlara yapılacak ilave ve idame yatırımlarının mülkiyetini muhafaza eder. Elektrik Üretim Anonim Şirketi Ek Madde 3 kapsamında verilen görevleri yerine getirir.

2. Özel sektör üretim şirketleri; sahip oldukları, finansal kiralama yoluyla edindikleri veya işletme hakkını devraldıkları üretim tesisi ya da tesislerinde elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile iştigal eden özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilerdir.

Herhangi bir özel sektör üretim şirketinin iştirakleri ile birlikte işletmekte olduğu üretim tesisleri yoluyla piyasada sahip olacağı toplam pay, bir önceki yıla ait yayımlanmış Türkiye toplam elektrik enerjisi kurulu gücünün yüzde yirmisini geçemez.

3. Bir otoprodüktör ya da otoprodüktör grubu, bir takvim yılı içerisinde lisanslarına derç edilen yıllık ortalama elektrik enerjisi üretim miktarının yüzde yirmisini piyasada satabilir. Arz güvenliği açısından ihtiyaç duyulacak hallere münhasır olmak üzere, Kurul bu oranı artırabilir. Bir takvim yılı içinde Kurulca belirlenen orandan daha fazla elektrik enerjisinin piyasada satılması halinde üretim lisansı alınması zorunludur. Bu bent hükümleri, otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarının Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ile yaptıkları yan hizmet anlaşmaları kapsamında gerçekleştirdikleri üretim miktarları için uygulanmaz.

Otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarının çalışma usul ve esasları, ortaklarına yapacakları satışın niteliğine ilişkin düzenlemeler ile ihtiyaç fazlası olarak ürettikleri elektriğin satışı, çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.”

“Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi; ayrıca, Kurul onayına tabi olan iletim, bağlantı ve sistem kullanım tarifelerini ve şebeke yönetmeliğini hazırlar, revize eder, denetler ve yük dağıtımı ile frekans kontrolünü gerçekleştirir, iletim sisteminde ikame ve kapasite artırımı yapar, gerçek zamanlı sistem güvenilirliğini izler, sistem güvenilirliğini ve elektrik enerjisinin öngörülen kalite koşullarında sunulmasını sağlamak üzere gerekli yan hizmetleri belirler ve Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda yan hizmetleri sağlar.”

“İletim şebekesi dışında, ulusal iletim sistemi için geçerli standartlara uygun olan ve üretim faaliyeti gösteren tüzel kişinin lisansı kapsamındaki üretim tesisi ile müşterileri ve/veya iştirakleri ve/veya serbest tüketiciler arasında özel direkt hat tesisi, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ile üretim faaliyeti gösteren tüzel kişi arasında yapılacak kontrol anlaşması ile mümkündür. Bu kontrol anlaşmasının amacı, iletim sisteminin kararlılığının ve



işletme bütünlüğünün korunmasıdır. Özel direkt hat tesis edilmesi, serbest tüketicilerin tedarikçilerini seçebilmelerine engel teşkil etmez.”

“Dağıtım şirketleri, Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda yan hizmetleri sağlar.”

“Dağıtım şebekesi dışında, dağıtım sistemi için geçerli standartlara uygun olan ve üretim faaliyeti gösteren tüzel kişinin lisansı kapsamındaki üretim tesisi ile müşterileri ve/veya iştirakleri ve/veya serbest tüketiciler arasında, direkt hat tesis edecek tarafların mülkiyetindeki saha üzerinde özel direkt hat tesisi, dağıtım şirketi ile üretim faaliyeti gösteren tüzel kişi arasında yapılacak kontrol anlaşması ile mümkündür. Bu kontrol anlaşmasının amacı, dağıtım sisteminin kararlılığının ve işletme bütünlüğünün korunmasıdır. Özel direkt hat tesis edilmesi, serbest tüketicilerin tedarikçilerini seçebilmelerine engel teşkil etmez. Bu fıkra da bahsedilen üretim tesisinin iletim sistemine bağlı olması durumunda, kontrol anlaşması yapılmasına ilişkin esas ve usuller yönetmelikle düzenlenir.”

“1. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi, mevcut sözleşmeler kapsamında imzalanmış olan enerji alım ve satış anlaşmalarını TEAŞ’ dan ve TEDAŞ’ dan devralır, dağıtım şirketlerine karşı üstlendiği enerji alım ve satım taahhütleri ile sınırlı kalmak üzere, bir yılı aşmamak ve Kurul tarafından onaylanmak kaydıyla enerji alım anlaşmaları ve Hükümetler arası anlaşmalar kapsamında elektrik enerjisi ithalat ve/veya ihracat anlaşmaları imzalayabilir.”

MADDE 3- 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 3 üncü maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddenin sonuna aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı, kurulu gücü azami iki yüz kilovatlık üretim tesisi ile mikro kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişiler, lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaftır. Bu tüzel kişilerin ihtiyaçlarının üzerinde ürettikleri elektrik enerjisinin sisteme verilmesi halinde uygulanacak teknik ve mali usul ve esaslar Kurum tarafından çıkartılacak bir yönetmelikle belirlenir.”

“Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere yapılmış veya yapılacak olan lisans başvuruları kapsamında, birden fazla tüzel kişinin aynı bölge ve/veya aynı trafo merkezi için başvuruda bulunması ve Kanun ile 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu kapsamında yapılan inceleme ve değerlendirme sonucunda da lisans almak için gerekli koşulları sağlayan birden fazla tüzel kişinin olması durumunda söz konusu başvurular Kurum tarafından Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi’ne intikal ettirilir. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından bu durumda olan tüzel kişiler arasından Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi’ne ödenecek birim elektrik üretimi başına en yüksek katkı payını teklif ve taahhüt eden tüzel kişiyi belirlemek amacıyla ihale yapılır. İhale sonrası ihale evrakı ile ihale sonuçları Kuruma gönderilir. Lisans verilmesine ilişkin tüm hak ve yetkiler Kurula aittir. İhale sonucu belirlenen bedel üzerinden her yıl üretilen elektrik enerjisi miktarına karşı gelen tutar, takip eden yılın Ocak ayı sonuna kadar Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketine ödenir. Katkı payı gelirleri Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından münhasıran sisteme bağlanacak üretim tesisleri için gerekli iletim yatırımlarının finansmanında kullanılır. İhaleye ilişkin usul ve esaslar Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak ve Kurum tarafından onaylanacak yönetmelikle düzenlenir.”



MADDE 4- 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 14 üncü maddesinin sonuna aşağıdaki fıkra ilave edilmiştir.

“Elektrik Üretim Anonim Şirketi ve/veya müessese, bağlı ortaklık, iştirak, işletme ve işletme birimleri ile varlıkları özelleştirme programına alınsa bile bunların bağlı oldukları Bakanlık veya kurumları ile ilgileri ve önceki statüleri, mülkiyetinin bağlı bulundukları kurum ve/veya kuruluşlara aidiyeti aynen devam eder. Ancak bu kuruluşların özelleştirmeye hazırlanmalarına yönelik teknik, mali, idari ve hukuki işlemler ile özelleştirilmelerine ilişkin iş ve işlemler, 24/11/1994 tarihli ve 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun hükümleri çerçevesinde gerçekleştirilir.

Bu kuruluşların özelleştirilmelerinden elde edilen gelirlerin Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yapılan masraflar düşüldükten sonra kalan kısmı izleyen onbeş gün içinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığınca Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı merkez ödemelerini yapan muhasebe birimi hesaplarına aktarılır. Aktarılan bu tutarlar aynı birim tarafından genel bütçenin (B) işaretli cetveline özel gelir kaydedilir. Bu tutarı, enerji altyapı yatırımlarında kullanılmak üzere; Bakanlık görüşleri doğrultusunda Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, Elektrik Üretim Anonim Şirketi, Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu ve Boru Hatlarıyla Petrol Taşıma Anonim Şirketine sermayeleri artırılmak suretiyle ve yatırımlarıyla ilişkilendirilerek ödenmek üzere Hazine Müsteşarlığı bütçesine özel ödenek kaydetmeye Maliye Bakanı yetkilidir. Özel gelir ve ödenek kaydedilen tutarlardan yılı içerisinde kullanılmayan kısımları ertesi yıl bütçelerine devren gelir ve ödenek kaydetmeye Maliye Bakanı yetkilidir.

MADDE 5- 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 15 inci maddesine aşağıdaki (f) fıkrası eklenmiştir.

“f) Kurumca bu Kanuna göre yapılacak her türlü tebligat hakkında 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümleri uygulanır, ancak, ilanen yapılacak tebligatlar Resmi Gazetede yayımlanır.”

MADDE 6- 4628 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 9 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“**Geçici Madde 9** – Düzenlemeye tâbi tarifeler üzerinden elektrik enerjisi satın alan tüketicileri, dağıtım bölgeleri arası maliyet farklılıkları nedeniyle var olan fiyat farklılıklarından kısmen veya tamamen koruyacak şekilde tesis edilmiş geçici bir Fiyat Eşitleme Mekanizması uygulanır. Fiyat Eşitleme Mekanizmasına ilişkin usul ve esaslar ile Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi ve perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketlerinin bu uygulamaya ilişkin görev ve yükümlülükleri, Bakanlık ile Hazine Müsteşarlığının görüşleri alınmak suretiyle Kurul tarafından altmış gün içerisinde çıkarılacak tebliğ ile düzenlenir. Fiyat Eşitleme Mekanizmasının uygulanacağı geçiş dönemi 31 Aralık 2011 tarihinde sona erer. Bu süre Bakanlar Kurulu kararıyla en fazla 1 yıl uzatılabilir.

31 Aralık 2011 tarihinde sona eren ilk uygulama dönemi için ulusal tarife uygulamasının gerekleri esas alınır. Bu dönem süresince abone grupları ve/veya faaliyetler arasında çapraz sübvansiyon uygulanabilir. Bu kapsamda, dağıtım şirketleri tarafından ilk uygulama dönemini kapsayacak şekilde Kuruma yapılan tarife tekliflerinde çapraz sübvansiyonlara da yer verilir. ve uygulanan sübvansiyonlar ancak Bakanlar Kurulu kararı ile değiştirilebilir. Geçiş dönemi süresince tüm hesaplar 4628 sayılı Kanun ve ilgili mevzuatına uygun şekilde ayrıştırılarak tutulur.



Dağıtım bölgelerine ilişkin tarife teklifleri, dağıtım şirketleri tarafından ilgili mevzuat çerçevesinde yapılır ve meri mevzuat kapsamında Kurulca onaylanır. Bu dönem içerisinde kamu uhdesindeki dağıtım şirketleri dışındaki dağıtım şirketlerinin Kuruma sunacakları tarife tekliflerinde, kamu dağıtım şirketleri için onaylanan tarifelerdeki çapraz sübvansiyon prensipleri uygulanır ve bu şirketler de Fiyat Eşitleme Mekanizması içerisinde yer alır .”

MADDE 7- 4628 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 10’uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Geçici Madde 10 –Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi, Elektrik Üretim Anonim Şirketi, perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketleri, Elektrik Üretim Anonim Şirketinin yeniden yapılandırılmasıyla oluşan gruplar adına Elektrik Üretim Anonim Şirketi veya kamu üretim şirketleri arasında, süresi beş yılı aşmamak kaydıyla enerji alım-satımına ilişkin geçiş dönemi anlaşmaları imzalanır. Bu süre Bakanlık görüşü alınarak Kurul kararı ile en fazla 2 yıl uzatılabilir. Söz konusu anlaşmalara ilişkin hak ve yükümlülükler, üretim ve dağıtım varlıklarının özelleştirilmesine paralel olarak lisans sahiplerine ait olur. Bu anlaşmalar damga vergisinden müstesnadır.”

MADDE 8- 4628 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununa aşağıdaki ek maddeler eklenmiştir.

“Arz Güvenliği

EK MADDE 3-

a) Görev ve sorumluluklar:

Bakanlık, elektrik enerjisi arz güvenliğinin izlenmesinden ve arz güvenliğine ilişkin tedbirlerin alınmasından sorumludur.

Arz güvenliği bağlamında;

1. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, iletim kısıtlarını asgari seviyeye indirecek şekilde iletim şebekesinin planlamasından, tesisinden, işletilmesinden, sistem güvenilirliğinin muhafaza edilmesinden ve üretim kapasite projeksiyonu ile 20 yıllık Uzun Dönem Elektrik Enerjisi Üretim Gelişim Planının hazırlanmasından sorumludur. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, sistem güvenilirliğinin muhafaza edilmesini teminen ve yeterli kapasite olmaması nedeniyle oluşabilecek bölgesel sistem ihtiyaçlarını karşılamak üzere, yan hizmetler anlaşmaları kapsamında yeni üretim tesisi yaptırarak ve/veya mevcut üretim tesislerinin kapasitelerini kiralamak amacıyla ihale yapabilir. İhaleler çerçevesinde Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından ödenecek kapasite kiralama bedeli sistem işletim bedeline yansıtılmak suretiyle, enerji bedeli ise kullanım amacına bağlı olarak Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde piyasa katılımcılarından ve/veya ticari yan hizmetler anlaşmaları kapsamında sistem işletim tarifesine yansıtılmak suretiyle karşılanır. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından yan hizmetler anlaşmaları kapsamında kapasite kiralama amacıyla yapılacak ihaleye ilişkin usul ve esaslar, bu Kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren 3 ay içerisinde Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak ve Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe girecek yönetmelik ile düzenlenir.
2. Perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketleri, bölgelerindeki serbest olmayan tüketicilerin elektrik enerjisi ve kapasite talebini karşılamakla yükümlüdürler. Söz

konusu tüzel kişiler her yıl Aralık ayı sonuna kadar, gelecek 5 yıl için, tahmin ettikleri elektrik enerjisi puant güç taleplerini, ihtiyaç duydukları elektrik enerjisi miktarını, bu miktarın temini için yaptıkları sözleşmeleri ve ilave enerji/kapasite ihtiyaçlarını Kuruma bildirmek zorundadır.

3. Serbest tüketicilerin elektrik enerjisi talebini karşılayan tedarikçiler her yıl, serbest tüketicilerle yaptıkları sözleşmeler kapsamında enerjiyi temin edecekleri kaynakları, bir önceki yılın Aralık ayı sonuna kadar tedarikçi bazında Kuruma bildirmek zorundadır.
4. Kurum, lisans verilen üretim tesislerinin gerçekleştirmelerinin izlenmesinden, ilgili mevzuat kapsamında bu tesislerin öngörülen zamanda devreye girmesi için gerekli önlemlerin alınmasından, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından yapılacak arz-talep dengesi çalışmalarında kullanılmak üzere, 5 yıl içerisinde işletmeye girecek ve arz hesabında dikkate alınacak lisanslı yeni üretim kapasite miktarlarının Bakanlığa düzenli aralıklarla bildirilmesinden sorumludur.

b) Gerekli kurulu gücün yeterli yedek kapasite ile oluşturulması

Arz güvenliğinin temini için gerekli yedek kapasite de dâhil olmak üzere yeterli kurulu güç kapasitesinin oluşturulması amacıyla kapasite mekanizmaları oluşturulur. Kapasite mekanizmalarının oluşturulmasına ilişkin usul ve esaslar bu kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren 6 ay içerisinde, Kurum görüşü alınarak Bakanlık tarafından hazırlanacak ve Bakanlar Kurulu Kararı ile yürürlüğe girecek yönetmelikle belirlenir.

c) Arz güvenliğinin izlenmesi ve değerlendirilmesi:

Gelecek 20 yılı kapsayan Türkiye Elektrik Enerjisi Talep Projeksiyonu Raporu, her iki yılda bir Devlet Planlama Teşkilatı ve Kurum görüşleri de alınmak suretiyle Bakanlık tarafından hazırlanır ve yayımlanır.

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, Türkiye Elektrik Enerjisi Talep Projeksiyonu Raporunun yayımlanmasını müteakiben, gelecek 20 yılı kapsayacak şekilde yapılan talep tahminini, mevcut arz potansiyelini, potansiyel arz imkânlarını, yakıt kaynaklarını, iletim ve dağıtım sisteminin yapısı ve gelişme planlarını, ithalat ve/veya ihracat imkânlarını ve kaynak çeşitliliği politikalarını dikkate alarak enerji politikalarının belirlenmesinde yararlanmak üzere Uzun Dönem Elektrik Enerjisi Üretim Gelişim Planı'nı hazırlayarak Bakanlığın onayına sunar. Bu plan onaylanmasını müteakip Bakanlık tarafından yayımlanır.

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, üretim kapasite projeksiyonu kapsamında her yıl gelecek 5 yılı kapsayacak şekilde, Uzun Dönem Elektrik Enerjisi Üretim Gelişim Planına göre gerçekleştirmeler ile kısa ve orta dönem arz-talep dengesini belirleyerek Bakanlığa ve Kuruma sunar.

Bakanlık, her yıl 31 Aralık tarihine kadar, yukarıda belirtilen çalışmaların ve Kurum tarafından hazırlanan Elektrik Piyasası Gelişim Raporunun sonuçlarına göre arz-talep dengesini, kaynak çeşitliliğini, iletim ve dağıtım sistemi ile üretim tesislerinin durumunu dikkate alarak Elektrik Enerjisi Arz Güvenliği Raporunu hazırlar ve Bakanlar Kuruluna sunar. Rapor, elektrik piyasasının gelişimi ve işlemesi hakkında değerlendirmeleri ve arz güvenliği açısından tespitleri, sorunları ve çözüm önerilerini kapsar.

Elektrik üretim yatırımlarının elektrik enerjisi talebini karşılayamaması ve/veya puant gücün belirli bir yedekle karşılanmasında yetersiz kalınacağının tespiti halinde, tedarikçilerin talebini karşılamak üzere Bakanlar Kurulu Kararıyla merkezi bir yarışma düzenlenebilir. Bu yöntemlere ilişkin usul ve esaslar bu Kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren 6 ay içerisinde

Kurum görüşü alınmak suretiyle Bakanlık tarafından hazırlanacak ve Bakanlar Kurulu Kararı ile yürürlüğe girecek yönetmelikle belirlenir.

Yukarıda öngörülen tedbirlerle de arz güvenliğinin sağlanamayacağının Bakanlık tarafından tespit edilmesi halinde, kamu elektrik üretim şirketlerine gerekli üretim tesisi yapma görevi de dahil arz güvenliği bakımından gerekli görülen tedbirleri almaya Bakanlar Kurulu yetkilidir. “

MADDE 9- 4628 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununa aşağıdaki geçici maddeler eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 13- 31-12-2009 tarihine kadar, ülke içerisinde oluşturulacak izole bölge besleme yöntemiyle de elektrik enerjisi ithal edilebilir. Bu süre Kurul kararıyla uzatılabilir.”

“GEÇİCİ MADDE 14- Kısa dönemde gerekli arz kapasitesinin yeterli bir yedekle oluşturulması amacıyla aşağıdaki tedbirler uygulanır:

a- Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi, Kanunun 2 nci maddesinin dördüncü fıkrasının (d) bendinde belirtilen koşullara bağlı olmadan ihale yapmak suretiyle, lisans sahibi tüzel kişilere ait mevcut veya işletmeye girecek üretim tesislerinin üretimlerinin satın alınması için enerji alım sözleşmeleri yapar. Sözleşmelerin süresi 31 Aralık 2012 tarihini geçemez. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından satın alınacak olan enerji, geçiş dönemi sözleşmeleri kapsamında, tüketimleri oranında perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketlerine satılır.

b- Herhangi bir dağıtım merkezine bağlanmadan doğrudan iletim tesisi şalt sahalarının dağıtım gerilimi seviyesindeki fiderlerine bağlı olan ya da ilgili mevzuata göre dağıtım sistemine bağlanması gerektiği halde Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ve ilgili dağıtım şirketlerinden alınan görüşler çerçevesinde iletim tesisi şalt sahalarının dağıtım gerilimi seviyesindeki fiderlerine bağlanması Kurul tarafından uygun görülen üretim tesisleri bağlantı hatları, bu tesisler herhangi bir dağıtım tesisine bağlanıncaya kadar iletim tesisi olarak kabul edilir ve bu süre boyunca bu tesislerin yapımı ve işletilmesine ilişkin hususlar Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ile üretim tesisine sahip tüzel kişiler arasında yapılacak tesis sözleşmeleri ve Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmaları kapsamında düzenlenir. Bu bağlantı hatları dağıtım sistemiyle irtibatlandırıldığı anda dağıtım tesisi olarak kabul edilerek ilgili dağıtım şirketine devredilir. Bu tesislerin devrine ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından yayımlanacak bir tebliğ ile düzenlenir.

Üretim tesislerinin sisteme bağlantısı için, genişleme yatırımı ve/veya yeni yatırım yapılmasının gerekli olduğu ve Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi'nin ya da dağıtım şirketlerinin yeterli finansmanının mevcut olmadığı hallerde, söz konusu yatırım, bağlantı talebinde bulunan tüzel kişi veya tüzel kişilerce yapılabilir ve Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketine veya ilgili dağıtım şirketine devredilir. Yapılan yatırımın tutarı, tüzel kişi veya tüzel kişiler ile Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi veya ilgili dağıtım şirketi arasında yapılacak tesis sözleşmesi ile bağlantı ve sistem kullanım anlaşması çerçevesinde, yıllık sistem kullanım bedelinden düşülmek suretiyle geri ödenir. Ödenecek miktarın tespitinde ödeme süresince ilave edilecek faiz de yer alır ve söz konusu faiz oranı, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi veya ilgili dağıtım şirketi tarafından yapılan teklif çerçevesinde Kurul tarafından belirlenir. Faiz dahil yatırıma ilişkin maliyetlerin yedi yıl içerisinde karşılanamaması halinde, bakiye tutar, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi veya ilgili dağıtım şirketi tarafından yedinci yılın sonundan itibaren 1 yıl içerisinde, yatırımı yapan tüzel kişiye defaten ödenir,

c- Üretim ve otoprodüktör lisansı sahibi tüzel kişilere aşağıdaki teşvikler sağlanır:



- 1) Üretim tesislerinin işletmeye giriş tarihlerinden itibaren 2012 yılı sonuna kadar iletim sistemi sistem kullanım bedellerinden yüzde elli indirim yapılır.
- 2) 2012 yılı sonuna kadar işletmeye girecek üretim tesislerinin yatırım döneminde, üretim tesisleriyle ilgili yapılan işlemler ve düzenlenen kağıtlar damga vergisi ve harçtan müstesnadır.

“GEÇİCİ MADDE 15 - 3096 sayılı Kanun çerçevesinde gerçekleştirilmiş olan projeler kapsamında ilgili şirketlerle mülga Elektrik Enerjisi Fonu arasında imzalanan Fon Anlaşmaları gereğince, Fon tarafından sağlanan ve sağlanacak olan ve şirketlerin satış tarifelerine yansıtılmak suretiyle, şirketlere ilave kaynak sağlanarak Fon’a geri ödenmesi öngörülen kredilerin geri ödenmesinde faiz uygulanmaz.”

“GEÇİCİ MADDE 16- Bu kanunun gereği olarak, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa dayalı olarak çıkarılan yönetmelik ve tebliğlerde yapılması gerekli değişiklikler, bu Kanunun yürürlüğe girmesini izleyen 45 gün içerisinde gerçekleştirilir.”

“GEÇİCİ MADDE 17- Otoprodüktör gruplarına, mevcut lisanslarındaki hakları korunarak 2008 yılı sonuna kadar üretim lisansı verilir. Bunun için otoprodüktör gruplarınca bu Kanunun yürürlüğe girmesinden sonra altı ay içerisinde Kuruma başvurulur. Kurul, otoprodüktör grup ortaklarının haklarının korunması için gereken önlemleri alır. Bu tarihten sonra kuruma otoprodüktör grubu lisansı başvurusunda bulunulamaz, yapılan başvurular üretim lisansı başvurusu kapsamında değerlendirilir.”

MADDE 10- 6.6.2002 tarihli ve 4760 sayılı Özel Tüketim Vergisi Kanununun Geçici 4 üncü maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 5- 31.12.2012 tarihine kadar, Kanuna ekli (I) sayılı listenin (A) cetvelinde yer alan 2710.19.61.00.00, 2710.19.63.00.00, 2710.19.65.00.00 ve 2710.19.69.00.00 G.T.İ.P. numaralı malların yalnızca elektrik üretiminde kullanılmak üzere teslimi ile birincil yakıtı doğalgaz ve ikincil yakıtı akaryakıt olan santrallara Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı talimatı veya onayı ile Kanuna ekli (I) sayılı listenin (A) cetvelinde yer alan 2710.19.41.00.11, 2710.19.41.00.19, 2710.19.45.00.11 ve 2710.19.49.00.11 G.T.İ.P. numaralı malların aynı amaçla kullanılmak üzere teslimi vergiden müstesnadır.

Maliye Bakanlığı, bu maddenin uygulanmasına ilişkin usul ve esasları belirlemeye yetkilidir.”

MADDE 11- (a) 04.12.1984 tarihli ve 3093 sayılı TRT Gelirleri Kanununun 4’üncü maddesinin 06.07.1999 tarihli ve 4397 sayılı Kanun ile değişik 4’üncü maddesinin (c) bendi ile 5 inci maddesinin (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

“c) Nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişiler, iletim, dağıtım ve perakende satış hizmetlerine ilişkin bedeller hariç olmak üzere, elektrik enerjisi satış bedelinin Bakanlar Kurulu Kararıyla Türkiye Radyo Televizyon Kurumunun ilgili yıl bütçesi dikkate alınmak suretiyle belirlenecek sabit bir orana tekabül eden payı (Katma Değer Vergisi, diğer vergiler, fon ve paylar ile v.b. kesintiler hariç) faturalarında ayrıca gösterir ve bu kapsamdaki bedelleri Türkiye Radyo Televizyon Kurumuna intikal ettirirler. Bu oran hiçbir şekilde % 2 den fazla olamaz.”

“c) Nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişilerce, bu Kanunun 4 üncü maddesinin (c) bendine göre hesaplanacak bedeller en geç tahakkuku takip



eden 2. ayın 25'inde Türkiye Radyo Televizyon Kurumunun göstereceği banka hesabına ödenir ve tahakkuk cetvelleri aynı süre içinde Türkiye Radyo Televizyon Kurumuna gönderilir.

Nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişiler üçer aylık dönem bilançoları kesinleştğinde, o dönemin ödemeleri ile bilançoaya göre ortaya çıkacak farklar müteakip ayın sonuna kadar taraflarca mutabakatı yapılarak tasfiye edilir.

Ödemelerin geciktirilmesi halinde, her geçen ay ve kesri için, nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişilere 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında öngörülen gecikme zammı oranında gecikme faizi uygulanır. Kurum alacağı 2004 sayılı İcra ve İflas Kanunu hükümlerince takip ve tahsil olunur.”

MADDE 12- 18.4.2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun geçici 2 nci maddesinin (1) inci fıkrasının ilk cümlesi “BOTAŞ, bu Kanunun yayımlandığı tarihten sonra ithalatı ulusal tüketimin yüzde yirmisi oranına düşünceye kadar, spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı haricinde yeni doğal gaz alım sözleşmesi yapamaz.” şeklinde değiştirilmiş ve üçüncü fıkrasının sonuna gelmek üzere aşağıdaki fıkralar eklenmiştir

“Ancak bu hükümler, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı için uygulanmaz. Ayrıca arz-talep dengesizliğinin giderilmesi ve arz güvenliğinin sağlanması amacıyla yapılacak Spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatında bu Kanunun 4 uncu Maddesinin (4) uncu fıkrasının (a) bendinin (2) , (3) ve (4) numaralı alt bentleri ve (4) numaralı alt bendini takip eden 1.paragrafta belirtilen şartlar aranmaz. Uzun dönem sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat anlaşması bulunmayan şirketler, herhangi bir piyasadan spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı yapamaz.

Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat lisansları için bu Kanunun 4 üncü maddesinin 2 inci fıkrasında yer alan altmış günlük süre otuz gün olarak uygulanır.

BOTAŞ'ın spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatında 4.1.2002 tarihli ve 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu hükümleri uygulanmaz.”

MADDE 13- 18.4.2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 7 nci maddesinin (a) bendinin (3) numaralı alt bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

“Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan herhangi bir tüzel kişi, kendi faaliyet alanı dışında faaliyet gösteren tüzel kişilerden sadece birine iştirak edebilir; ancak ayrı bir şirket kuramaz. İştirak ettiği tüzel kişi üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak o tüzel kişinin sermayesinin veya ticari mal varlığının yarısından fazlasını veya oy haklarının yarısından fazlasını kullanma hakkına ya da denetim kurulu, yönetim kurulu veya tüzel kişiyi temsile yetkili organların üyelerinin yarısından fazlasını atama hakkına ya da işlerini idare etme hakkına sahip olamaz. Kendi faaliyet alanında, faaliyet gösteren hiç bir tüzel kişiye iştirak edemez ve şirket kuramaz. BOTAŞ'ın mevcut iştirakleri, uluslararası projeler için kurulacak şirketleri ve gerçekleştireceği iştirakleri için bu madde hükmü uygulanmaz.”

MADDE 14- 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanununun 7 nci maddesinin birinci fıkrasının (ğ) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve (h) bendi fıkra metninden çıkarılmıştır.

“ğ) Yakma tesislerinde yer alan kazanların, brülörlerin, kat kaloriferi ve kombilerin, elektrik motorlarının, klimaların, elektrikli ev aletlerinin ve ampullerin sınıflandırılmasına ve asgari



verimlerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esaslar Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından belirlenir ve asgarî sınırları sağlamayanların satışına izin verilmez.”

MADDE 15- 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanununun Geçici 6 inci maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(3) Bu Kanunun yayımı tarihinden itibaren iki yıl süreyle 7 nci maddenin birinci fıkrasının (ğ) bendinde yer alan asgarî sınırları sağlama şartı aranmaz.”

MADDE 16- 5346 sayılı Kanunun 8 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“**Madde 8-** (1) Orman vasıflı olan veya Hazinesin özel mülkiyetinde ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altında bulunan taşınmazlardan bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretimi yapılmak amacıyla tesis, ulaşım yolları ve şebekeye bağlantı noktasına kadarki enerji nakil hattı için kullanılacak olanlar hakkında Çevre ve Orman Bakanlığı veya Maliye Bakanlığı tarafından bedeli karşılığında izin verilir, kiralama yapılır, irtifak hakkı tesis edilir veya kullanma izni verilir.

(2) Bu maddenin birinci fıkrasında belirtilen amaçlarda kullanılacak olan taşınmazların 25/2/1998 tarihli ve 4342 sayılı Mera Kanunu kapsamında bulunan mera, yaylak, kışlak ile kamuya ait otlak ve çayır olması halinde, 4342 sayılı Mera Kanunu hükümleri uyarınca bu taşınmazlar, tahsis amacı değiştirilerek Hazine adına tescil edilir. Bu taşınmazlara ilişkin olarak, Maliye Bakanlığı tarafından bedeli karşılığında kiralama yapılır veya irtifak hakkı tesis edilir.

(3) 2011 yılı sonuna kadar devreye alınacak bu tesislerden, ulaşım yollarından ve şebekeye bağlantı noktasına kadarki enerji nakil hatlarından yatırım ve işletme dönemlerinin ilk on yılında izin, kira, irtifak hakkı ve kullanma izni bedellerine yüzde seksen beş indirim uygulanır. Orman Köylüleri Kalkındırma Geliri, Ağaçlandıırma ve Erozyon Kontrolü Geliri alınmaz.

(4) Bu Kanun kapsamındaki hidroelektrik üretim tesislerinin rezervuar alanında bulunan Hazinesin özel mülkiyetindeki ve Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmaz mallar için Maliye Bakanlığı tarafından bedelsiz olarak kullanma izni verilir.”

MADDE 17- 03.05.1985 tarihli ve 3194 sayılı İmar Kanununun 9 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Bakanlık gerekli görülen hallerde, kamu yapıları ve enerji tesisleriyle ilgili alt yapı, üst yapı ve iletim hatlarına ilişkin imar planı ve değişikliklerinin, umumi hayata müessir afetler dolayısıyla veya toplu konut uygulaması veya Geceköndü Kanununun uygulanması amacıyla yapılması gereken planların ve plan değişikliklerinin, birden fazla belediyeyi ilgilendiren metropoliten imar planlarının veya içerisinde veya civarından demiryolu veya karayolu geçen, hava meydanı bulunan veya havayolu veya denizyolu bağlantısı bulunan yerlerdeki imar ve yerleşme planlarının tamamını veya bir kısmını, ilgili belediyelere veya diğer idarelere bu yolda bilgi vererek ve gerektiğinde işbirliği sağlayarak yapmaya, yaptırmaya, değiştirmeye ve re'sen onaylamaya yetkilidir.”

MADDE 18- 25.02.1998 tarihli ve 4342 sayılı Mera Kanununun 14 üncü maddesinin birinci fıkrasının (g) bendinden sonra gelmek üzere (h) bendi eklenmiş ve dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.



“h) Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun talebi üzerine, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu hükümlerine göre, elektrik, doğal gaz ve petrol piyasası faaliyetleri için gerekli bulunan, ”

“(4) Durum ve sınıfı çok iyi veya iyi olan mera, yaylak ve kışlaklarda birinci fıkranın (a), (f), (g) ve (h) bentleri hariç, tahsis amacı değişikliği yapılamaz. ”

MADDE 19- 20.12.2003 tarih ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 2 nci maddesinin birinci fıkrasının (39) numaralı bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve 9 uncu maddesinin sekizinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

“39. Taşıma: Ham petrol ve akaryakıtların, kabotaj kapsamında denizyolu ve demiryolu taşıma araçlarıyla yapılan nakil faaliyetlerini,”

MADDE 20- 5728 sayılı Temel Ceza Kanunlarına Uyum Amacıyla  eşitli Kanunlarda ve Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 493 üncü maddesi ile değişik 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12 nci maddesinin (d) fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Kurumun para, evrak ve her çeşit malları Devlet malı hükmündedir. Görevleri ile ilgili olarak suç işleyen Kurul Başkanı ve  yeleri ile Kurum personeli Devlet memurları gibi cezalandırılır. Kurul  yeleri ve personeline karşı işlenen suçlar Devlet memuruna karşı işlenmiş sayılır. Görevleri ile ilgili olarak suç işleyen Kurul Başkanı ve  yeleri ile Kurum personeli hakkında soruşturma ve kovuşturmalar 4483 sayılı Memurlar ve Diğer Kamu Görevlilerinin Yargılanması Hakkında Kanuna göre yapılır.”



31/03 '08 MON 18:57 FAX 903122878811
31-MRR-2008 18:16 FROM KKLAT

DISISLERI BAKAN OZEL KAL
TC 20.03.11

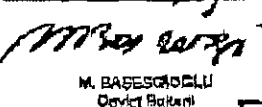
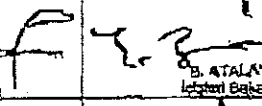
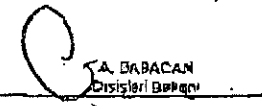
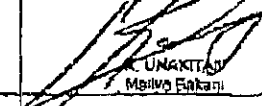
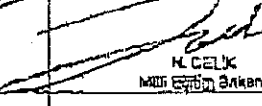
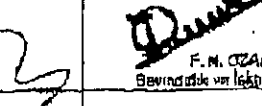
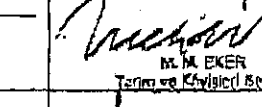
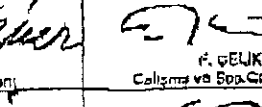
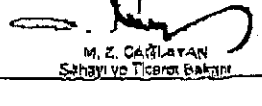
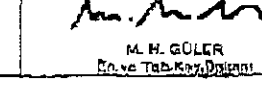
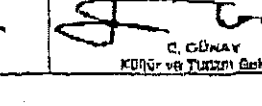
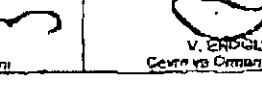
PARLAK KANUNU
KANUNLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA
KANUN TASARISI

BASBAKANLIK
ANUNLAR VE KARARLAR
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

MADDE 21 - Bu Kanun yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 22- Bu Kanun hükümlerini Bakanlar Kurulu yürütür.

RECEP TAYYIP ERDOĞAN
BAŞBAKAN

 D. DİCK Devlet Bakanı ve Başb. Yrd.	 H. YILMAZ Devlet Bakanı ve Başb. Yrd.	 N. EKREN Devlet Bakanı ve Başb. Yrd.	 M. ÇİFTÇİ Devlet Bakanı
 M. BAŞEĞİRCİ Devlet Bakanı	 V. YILMAZ Devlet Bakanı V.	 N. GÖRÜKÇÜ Devlet Bakanı	 M. ÇİFTÇİ Devlet Bakanı
 M. S. YAZICIOĞLU Devlet Bakanı	 M. A. SAHİN Adalet Bakanı	 M. S. GÖRÜKÇÜ Dışişleri Bakanı	 B. ATALAY İçişleri Bakanı
 A. BABACAN Disisleri Bakanı	 K. UNAKITAN Mevkûat Bakanı	 M. ÇELİK Mülkiyet Bakanı	 F. N. ÖZAK Beynâlmilel ve İktisat Bakanı
 N. KADAR Bölgeler Bakanı	 M. R. GÜLER Ulaştırma Bakanı V.	 M. M. EKER Tarım ve Kırsal Kalkınma Bakanı	 F. ÇELİK Caliye ve Sığ. Gıda Bakanı
 M. Z. ÇALIŞKAN Sağlık ve Tıbbiye Bakanı	 M. H. GÜLER Evl. ve Tıbbiye Bakanlığı	 C. GÜNEY Kültür ve Turizm Bakanı	 V. ERDOĞAN Cevre ve Orman Bakanı

T.C.
BAŞBAKANLIK
KANUNLAR VE KARARLAR
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

T/ 1302

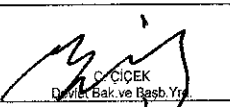
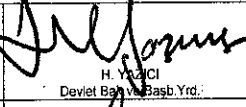
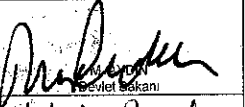
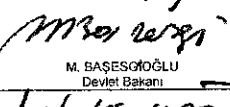
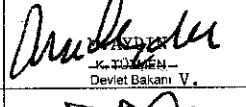
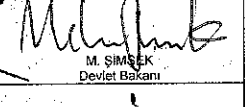
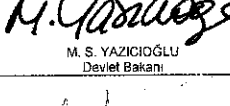
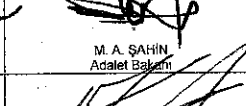
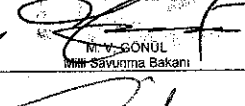
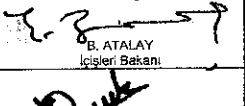
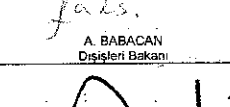
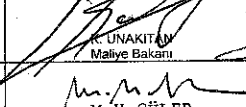
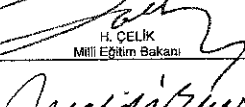
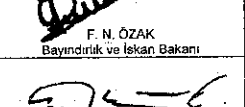
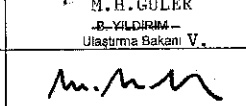
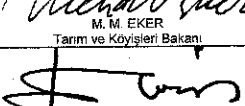
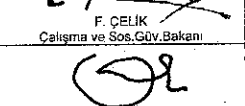
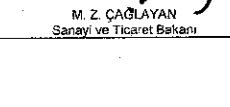
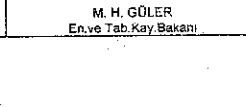
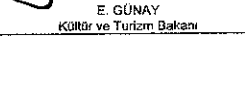
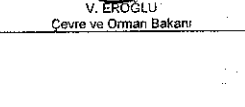
MADDE 21- Bu Kanun yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 22- Bu Kanun hükümlerini Bakanlar Kurulu yürütür.

Eki

Carf

RECEP TAYYİP ERDOĞAN
BAŞBAKAN

 C. ÇİÇEK Devlet Bak. ve Başb. Yrd.	 H. YALCI Devlet Bak. ve Başb. Yrd.	 N. EKREN Devlet Bak. ve Başb. Yrd.	 M. ŞİMŞEK Devlet Bakanı
 M. BAŞESOĞLU Devlet Bakanı	 K. TUNALI Devlet Bakanı V.	 N. GÜBÜKÇÜ Devlet Bakanı	 M. ŞİMŞEK Devlet Bakanı
 M. S. YAZICIOĞLU Devlet Bakanı	 M. A. SAHİN Adalet Bakanı	 M. V. GÖNÜL Millî Savunma Bakanı	 B. ATALAY İçişleri Bakanı
 A. BABACAN Dışişleri Bakanı	 R. UNAKITAN Maliye Bakanı	 H. ÇELİK Millî Eğitim Bakanı	 F. N. ÖZAK Bayındırlık ve İşleri Bakanı
 R. AKDAĞ Sağlık Bakanı	 M. H. GÜLER Ulaştırma Bakanı V.	 M. M. EKER Tarım ve Köylüleri Bakanı	 F. ÇELİK Çalışma ve Sos. G. v. Bakanı
 M. Z. ÇAĞLAYAN Sanayi ve Ticaret Bakanı	 M. H. GÜLER En. ve Tab. Kay. Bakanı	 E. GÜNAY Kültür ve Turizm Bakanı	 V. EROĞLU Çevre ve Orman Bakanı

Dosya No:

101-581

369