

**4646 SAYILI DOĞALGAZ PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KANUN  
TASARISI TASLAĞI HAKKINDAKİ GÖRÜŞ**

**11 Ekim 2012**

<b>MADDE NO</b>	<b>DEĞİŞİKLİK ÖNERİSİ</b>	<b>GEREKÇE</b>
<b>MADDE 1-</b> 18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğalgaz Piyasası Kanununun 3 üncü maddesinin 1 inci fıkrasının (8), (12), (14), (15), (16), (19), (21), (22), (23), (24), (28), (33), (36), (37), (39), (40) ve (41) numaralı bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (26), (34) ve (42) numaralı bentler yürürlükten kaldırılmış ve fıkra (43), (44), (45), (46), (47) ve (48) numaralı bentler eklenmiştir.		
<b>8) Üretim:</b> Doğal gazın 7.3.1954 tarihli ve 6326 sayılı Petrol Kanunu kapsamında Türkiye'de yer altında bulunan yataklarından yer üstüne çıkarılmasını, temizlenmesini ve arıtılmasını, toplama hatlarıyla iletim veya dağıtım hatlarına kadar taşınmasını,	<b>8) Üretim:</b> Doğal gazın 7.3.1954 tarihli ve 6326 sayılı Petrol Kanunu kapsamında Türkiye'de yer altında bulunan yataklarından yer üstüne çıkarılmasını, temizlenmesini ve arıtılmasını, toplama hatlarıyla iletim veya dağıtım hatlarına veya Serbest Tüketiciye kadar taşınmasını,	İlgili maddeye doğrudan serbest tüketiciye teslim hizmet ifadesi de getirilmelidir.  Sisteme giriş yapmaksızın, son kullanıcı olan serbest tüketicilere de bağlantı yapılması mümkün olmalıdır
<b>12) Dağıtım:</b> Doğal gazın müşterilere ve/veya CNG şirketlerine teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı		

şebekesi ile nakli ve perakende satışı ile CNG ve LNG formunda doğal gaz tüketenlere verilen hizmetleri,		
<b>14) Dağıtım şirketi:</b> Belirlenen bir dağıtım bölgesinde doğal gazın dağıtım ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,		
<b>15) Toptan satış:</b> Doğal gazın ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, toptan satış şirketlerine, CNG şirketlerine, dağıtım şirketlerine ve serbest tüketicilere yapılan satışını,		
<b>16) Toptan satış şirketi:</b> Sistem içinde veya dışında iletim veya dağıtım faaliyeti yapmaksızın, doğal gazın, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, toptan satış şirketlerine, CNG şirketlerine, dağıtım şirketlerine ve serbest tüketicilere toptan satış faaliyeti ile iştigal eden tüzel kişiyi,		
<b>19) Depolama:</b> Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın, gaz olarak depolanmasını,	<b>19) Depolama:</b> Doğal gazın, gaz olarak depolanmasını,	Depolama, mevsimsel değişikliklerden başka amaçları da kapsadığı için ilgili tanımda amaç bildirmemek uygun olacaktır.
<b>21) Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisi:</b> Doğal gazın sıvılaştırılması, boşaltılması, geçici olarak depolanması ve yeniden gaz haline getirilmesi ile	<b>21) Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisi:</b> Doğal gazın sıvılaştırılması, boşaltılması, geçici olarak depolanması ve yeniden gaz haline getirilmesi ile iletim sistemine veya iletim sistemine girmeden	Sisteme giriş yapmaksızın, terminalden son kullanıcı olan serbest tüketicilere de bağlantı yapılması mümkün olmalıdır.

iletim sistemine teslimi için gerekli olan hizmetlerin sunulabilmesi için kullanılan tesisleri,	doğrudan serbest tüketiciye teslimi için gerekli olan hizmetlerin sunulabilmesi için kullanılan karada kurulu veya yüzer tesisleri,	Tesis tanımına karada kurulu ve yüzer tesis (FSRU) ifadelerinin de eklenmesi gerekmektedir.
<b>22) Depolama tesisi:</b> Üretimde yararlanılan tesisler hariç olmak üzere, bir tüzel kişinin mülkiyet veya işletmesinde bulunan ve doğal gazı, gaz olarak depolamaya mahsus tesisi,		
<b>23) Sistem:</b> Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması, dağıtımı, sıvılaştırılması, boşaltılması, geçici olarak depolanması ve yeniden gaz haline getirilmesi ile iletim sistemine teslimi işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,		
<b>24) Sistem kullanıcısı:</b> Sistemden gaz alan veya sisteme gaz temin eden gerçek veya tüzel kişiyi,		
<b>26) Dolaysız hat:</b> Bir serbest tüketiciyi bağlantılı sistem oluşturacak şekilde besleyen doğal gaz boru hattını, doğal gazın şehirlerarasında ve özel vasıtalarla taşınmasını, iletim şebekelerinin ulaşamadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılmasını,	Yürürlükten kaldırılan 18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğalgaz Piyasası Kanununun 3 üncü maddesinin 1 inci fıkrasının (26) numaralı Bendinde yer alan “Dolaysız Hat” tanımı yeniden eklenmelidir.	
<b>28) Dağıtım şebekesi:</b> Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş dağıtım bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını		
<b>33) Ulusal iletim şebekesi:</b> Sistemin bir parçası olan yüksek basınçlı boru		

hatlarını,		
<b>36) Piyasa faaliyeti:</b> Doğal gazın iletim, dağıtım, toptan satış, ithalat, ihracat ve depolama tesislerinde gaz olarak depolanması ve LNG Terminal İşletmeciliği de dâhil olmak üzere alımı, satımı veya hizmet ve ticari faaliyetleri ile bu faaliyetlere ilişkin işlemlerden oluşan faaliyeti,		
<b>37) Tarife:</b> Doğal gazın iletimi, dağıtımı, depolanması, satışı ve LNG terminal işletmeciliği ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri,		
<b>39) Sertifika:</b> Doğal gazla ilgili yapım ve hizmet faaliyetlerine ilişkin her türlü tasarım, yapım, revizyon, bakım, onarım, kontrol, müşavirlik ve benzeri hizmetlerde bulunacak gerçek ve tüzel kişilerin yeterliliğini gösteren izni,		
<b>40) Kullanıcı birliği:</b> Serbest Bölgeler ve organize sanayi bölgelerini,		
<b>41) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG):</b> Doğal gazın basınçlandırılmış halini,		
<b>43) Dağıtım Bölgesi:</b> Dağıtım şirketinin dağıtım faaliyetini gerçekleştirebilmek için lisansında		

belirtilen yetkili kılındığı bölgeyi,		
<b>44) Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Terminal İşletmecisi (Şirketi):</b> Doğal gazın sıvılaştırılması, boşaltılması, geçici olarak depolanması ve yeniden gaz haline getirilmesi faaliyetleri ile iletim sistemine teslimi için gerekli olan hizmetleri yürüten ve LNG terminalinin işletilmesinden sorumlu olan kişiyi,	<b>44) Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Terminal İşletmecisi (Şirketi):</b> Doğal Gazın sıvılaştırılması, boşaltılması, geçici olarak depolanması ve yeniden gaz haline getirilmesi faaliyetleri ile iletim sistemine veya iletim sistemine girmeden doğrudan serbest tüketiciye teslimi için gerekli olan hizmetleri yürüten ve karada kurulu veya yüzer LNG terminalinin işletilmesinden sorumlu olan kişiyi,	Sisteme giriş yapmaksızın, terminalden son kullanıcı olan serbest tüketicilere direkt bağlantı yapılması da mümkün olmalıdır.  LNG Terminal tanımına karada kurulu ve yüzer tesis (FSRU) ifadelerinin de eklenmesi gerekmektedir.
<b>45) CNG Şirketi:</b> Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden teslim alınıp sıkıştırılması, basınçlı kaplara doldurulması ve satılması; sıkıştırılmış haldeki doğal gazın özel vasıtalarla taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen ve/veya üretim şirketlerinden kuyu başında teslim alınarak taşıma vasıtası üzerindeki sıkıştırma ekipmanlarıyla sıkıştırılan ve basınçlı kaplara doldurulan sıkıştırılmış doğal gazın satılması faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,		
<b>46) Toplama Hattı:</b> 7.3.1954 tarihli ve 6326 sayılı Petrol Kanunu kapsamında Türkiye'de üretilen doğal gazı, iletim veya dağıtım hatlarına kadar taşıyan hatları ve ilgili teçhizatı (toplama hattından dağıtım şebekesine herhangi		

bir bağlantı yapılması hattın toplama hattı özelliğini ortadan kaldırmaz),		
<b>47) Sistem Kullanım Bedeli:</b> Dağıtım şirketleri tarafından bir kWh doğal gazın nakli ve/veya sunumu karşılığında alınacak bedeli,		
<b>48) Perakende Satış:</b> Dağıtım şirketleri tarafından yapılan satışı,		
<b><u>MADDE 2-</u></b> 4646 sayılı Kanunun 4 üncü maddesinin birinci fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki paragraf eklenmiş, üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, dördüncü fıkrasının; (a) bendinin (1), (2), (3) numaralı alt bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (4) numaralı alt bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, “şartları aranır” ibaresinden sonra gelmek üzere aşağıdaki paragraf eklenmiş, 4. fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (b) bendinin ikinci ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (c) bendinin (6), (7) ve (9) numaralı alt bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilerek (8) numaralı alt bent metinden çıkarılmış, (d) bendinin (1) ve (2) numaralı alt bentleri aşağıdaki şekilde		

değiştirilmiş, (e) bendinin (1), (2) ve (3) numaralı fıkraları ve (1), (2), (3), (4) ve (6) numaralı alt bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (f) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (g) bendinin (1), (2), (3), (4) ve (5). Fıkraları ve (1), (2), (3), (4) ve (5). numaralı alt bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (4) numaralı alt bendinden sonra gelmek üzere aşağıdaki paragraf eklenmiş, (6) numaralı alt bent eklenmiş, (h) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve (i) bendi eklenmiştir.		
<b>Madde 4.-1)</b> Bu Kanuna göre doğal gaz piyasa faaliyetlerinde bulunacak tüzel kişilerin gerekli lisansları almaları şarttır.		
Lisans sahibi şirketlerin, doğalgaz piyasasında yapacakları her türlü işlemin, ilgili taraf veya taraflarla yazılı sözleşmeye bağlanması şartı aranır. Sözleşme yapılmadan faaliyete başlanmaz. Doğal gaz piyasa faaliyetlerinde bulunacak tüzel kişiler arasında yapılacak sözleşmeler Kurum'a bildirilir. Yapılacak olan sözleşmelere ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından düzenlenir. Yapılan sözleşmeler damga vergisinden muaftır.	Lisans sahibi şirketlerin, doğalgaz piyasasında yapacakları her türlü işlemin, ilgili taraf veya taraflarla yazılı sözleşmeye bağlanması şartı aranır. Sözleşme yapılmadan faaliyete başlanmaz. Doğal gaz piyasa faaliyetlerinde bulunacak tüzel kişiler arasında yapılacak sözleşmeler talep edildiği takdirde Kurum'a bildirilir. Yapılacak olan sözleşmelere ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından düzenlenir. Yapılan sözleşmeler damga vergisinden muaftır.  Lisans sahibi şirketlerin doğal gaz piyasasında yapacakları işlemlerle ilgili olarak mal ya da hizmet satın aldıkları tarafı seçebildikleri	Lisans sahibi şirketlerin doğal gaz piyasasında yapacakları işlemlerle ilgili olarak mal ya da hizmet satın aldıkları tarafı seçebildikleri durumlarda sözleşmeler taraflar arasında serbestçe düzenlenebilmeli, buna karşılık İletim, depolama, dağıtım, LNG terminal vb servisler için standart sözleşmeler Kurumca hazırlanmalıdır.  Ancak sözleşmeye bağlanması pratikte kolay olmayan spot ve gün sonu ve borsa üzerinde gaz ticaretleri olduğu için çatı kontratı yazılı akit vb şeklinde

	<p>durumlarda sözleşmeler taraflar arasında serbestçe düzenlenebilir, buna karşılık İletim, depolama, dağıtım, LNG terminal vb servisler için standart sözleşmeler Kurumca hazırlanacaktır.</p>	<p>esneklikler getirilmelidir.</p> <p>İstenilen her bilginin ticari gizliliği olsa dahi Kurum tarafından talep edilebilmesi zaten mümkündür; sözleşmelerin önceden bildirilmesi mecburi olmamalıdır.</p>
<p><b>3)</b>Piyasada faaliyet gösterecek özel hukuk tüzel kişilerinin 29.6.1956 tarihli ve 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümleri doğrultusunda anonim şirket veya limited şirket olarak kurulmaları ve hisselerinin tamamının nama yazılı olması şarttır. Bu şirketlerin sermayeleri ile ana sözleşmelerinde bulunması gereken diğer hususlar yönetmelikle düzenlenir.</p>		
<p><b>4)</b> Doğal gaz piyasa faaliyetleri şunlardır:</p>		
<p><b>a)</b> İthalat: Doğal gazın ithalat yoluyla temin edilmesi ithalat lisansına göre yapılır.</p>		
<p>İthalat lisansı almak için başvuran tüzel kişilerde;</p>		
<p><b>1)</b> İthalat yapacak ekonomik güce sahip olunması,</p>		
<p><b>2)</b> İthal edilecek doğal gazın kaynağı, rezervleri, üretim</p>		



tesisleri ve iletim sistemi hakkında doğal gazın satıcı tarafından alınan bilgi ve garantinin bulunması,		
3) Her sene ithal edilecek doğal gazın yüzde onu kadar bir miktarı beş yıl içerisinde ulusal topraklarda depolama imkânına sahip olunması veya depolama şirketi ile yapılacak kira sözleşmelerine ilişkin Kurumca belirlenen taahhüt ve garantilerin alınması,	Her sene ithal edilecek doğal gazın yüzde onu kadar bir miktarı beş yıl içerisinde ulusal topraklarda depolama imkânına sahip olunması veya depolama şirketi ile yapılacak kira sözleşmelerine ilişkin Kurumca belirlenen taahhüt ve garantilerin alınması, Kurumca belirlenen oranda depolama imkanları olmaması halinde müşterilerin mevsimsel ve günlük azami doğal gaz çekişlerini karşılamak amacıyla tüketimi azaltma yoluyla sistem dengelemesine katılacak kesintili müşteri portföyünü bulundurmaktır.	Kurulca belirlenen oranda depolama imkanları olmaması halinde müşterilerin mevsimsel ve günlük azami doğal gaz çekişlerini karşılamak amacıyla tüketimi azaltma yoluyla sistem dengelemesine katılacak kesintili müşteri portföyünü bulundurmaktır.
4) Bakanlığın görüşünün alınması,	4) Bakanlıkça doğal gaz gelişim planına göre belirlenmiş kriterler doğrultusunda, Kurumun görüşünün alınması,	Kurum, her yıl talimat verildiğinde tüketimini azaltma yoluyla sistem dengelemesine katılabilecek tüketici türlerini yayınlar.
şartları aranır. İthalat lisansı için aranacak diğer şartlar ve lisans verilmesine ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir.		
Özel hukuk tüzel kişiliğini haiz herhangi bir ithalatçı şirketin, ithal yoluyla temin ettiği yıllık doğal gaz miktarı, Kurumca belirlenecek cari yıla ait ulusal gaz tüketim tahmininin yüzde		

yirmisini aşamaz.		
İthalatçı şirketler, yapacakları her ithalat bağlantısı için ayrı ayrı lisans almak zorundadır. İthalatçı şirketler, ithalat sözleşmelerinde yer alan sözleşme sürelerini, süre uzatımlarını, öngörülen yıllık ve mevsimlik ithalat miktarlarını ve bu miktarlardaki değişiklikler ile sözleşmelerde veya temditlerinde yer alan ve sistemin güvenliğini ilgilendiren yükümlülükleri Kuruma bildirmek zorundadır.	Yürürlükten kaldırılan paragraf yeniden eklenmelidir.	
İthalatçı şirket, yapmış olduğu bütün sözleşmelere ait Kurumun talep ettiği bilgi ve belgeleri vermek zorundadır.	Yürürlükten kaldırılan paragraf yeniden eklenmelidir.	
<b>b) Üretim:</b>		
Üretim şirketleri, ürettikleri gazı toptan satış lisansı almak kaydıyla toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine, CNG şirketlerine veya serbest tüketicilere pazarlayabilir. Üretici şirketler bu satış miktarının Kurumca cari yıla ilişkin olarak belirlenecek ulusal tüketim tahmininin yüzde yirmisini geçmemek kaydıyla doğrudan serbest tüketicilere, geri kalan doğal gazı ise, ithalatçı şirketler, dağıtım şirketleri veya toptan satış şirketleri vasıtasıyla piyasaya sunabilir.		

Üretim şirketleri, ihracatçı lisansı almak kaydıyla ürettiği gazı ihraç edebilir.		
Üretilen doğal gaz, iletim şirketleri ile yapılacak taşıma ve teslim sözleşmelerine göre taşıttırılır. Üretim merkezinin bağlantılı sisteme uzak olması halinde, üretilen gazın bağlantılı sistem oluşturma şartı aranmaksızın iletilmesi ve serbest tüketicilere satışı üretim şirketlerince yapılabilir. Ancak, bu husus, Kurulun ekonomik ve teknik şartları göz önünde bulundurarak vereceği karara bağlıdır. Ayrıca, üretim şirketleri ürettiği doğal gazın üretim kapasitesinin bir milyon metreküpten az olması durumunda, üretilen doğal gazı, şehir içi dağıtım faaliyeti yapmaksızın diğer tüketicilere satabilir. Üretim şirketlerinin iletim ve depolama ile ilgili mevcut tesislerdeki hakları saklıdır. Bu hakkın kullanılması (c) ve (d) bentlerindeki hükümlere tabidir.	Üretilen doğal gaz, iletim şirketleri ile yapılacak taşıma ve teslim sözleşmelerine göre taşıttırılır. Üretim merkezinin bağlantılı sisteme uzak olması halinde, üretilen gazın bağlantılı sistem oluşturma şartı aranmaksızın dolaysız hat ile iletilmesi ve serbest tüketicilere satışı üretim şirketlerince yapılabilir. Ancak, bu husus, Kurulun ekonomik ve teknik şartları göz önünde bulundurarak vereceği karara bağlıdır. Ayrıca, üretim şirketleri ürettiği doğal gazın üretim kapasitesinin bir milyon metreküpten az olması durumunda, üretilen doğal gazı, şehir içi dağıtım faaliyeti yapmaksızın diğer tüketicilere satabilir. Üretim şirketlerinin iletim ve depolama ile ilgili mevcut tesislerdeki hakları saklıdır. Bu hakkın kullanılması (c) ve (d) bentlerindeki hükümlere tabidir.	Yürürlükten kaldırılan 18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğalgaz Piyasası Kanununun 3 üncü maddesinin 1 inci fıkrasının (26) numaralı Bendinde yer alan “Dolaysız Hat” tanımının yeniden ilgili maddeye eklenmesi önerildiği için bu paragrafda da yer alması uygun olacaktır.
<b>c) İletim:</b>		
<b>6) İletim şirketlerinin faaliyete geçebilmesi için, Kuruldan lisans almaları zorunludur. İletim lisansı için aranacak diğer şartlar ve lisans verilmesine ilişkin usul ve esaslar Bakanlığın görüşü alınarak Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir. Sistemin işleyişini ihlal</b>		

eden iletim şirketlerine, bu Kanunda belirtilen cezalar tatbik edilir.		
<b>7) İletim şirketleri ithalatçı şirket, toptan satış şirketi, üretim şirketi ve ihracatçı şirketler ile taşıma sözleşmesi yapar. İletim şirketleri ayrıca, sistem kullanıcıları veya onların adına hareket edenler, depolama şirketi, LNG Terminal Şirketi, üretim şirketi, dağıtım şirketi, serbest tüketici ve diğer iletim şirketleri ile teslim sözleşmeleri yapar. Yapılan veya yapılacak sözleşmelerde Kurumca belirlenen usul ve esaslar göz önünde bulundurulur ve sistemin işleyişini engelleyen veya aksatan hükümlere yer verilmez.</b>		
<b>8) İletim şirketlerince mevcut hatlarla bağlantılı sistem oluşturacak şekilde inşa edilecek iletim amaçlı yeni boru hatlarının mülkiyeti yatırım yapan iletim şirketlerine aittir. İletim şirketlerinin diğer hak ve yükümlülükleri çıkarılacak yönetmeliklerle belirlenir.</b>		
<b>d) Doğal gazın depolanması:</b> Depolama faaliyeti yapacak olan tüzel kişiler aşağıdaki hususlara uymakla yükümlüdür.		
<b>1) Tüzel kişiler, depolama faaliyetinde bulunabilmek için, Kuruldan lisans almak zorundadır. Söz</b>		

konusu lisans olmaksızın depolama faaliyetinde bulunulamaz. Lisans talebinde bulunan tüzel kişiler, çıkarılacak yönetmelikte yer alacak koşullara uymak mecburiyetindedir.		
Depolama lisansı almak için başvuran tüzel kişilerde;		
<b>aa)</b> Depolama yapacak ekonomik yeterliliğe sahip olmak,		
<b>bb)</b> Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işlemesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerini taahhüt etmek,		
<b>cc)</b> Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tarafsız ve eşit bir şekilde hizmete sunulacağını taahhüt etmek,	cc) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin depolama şirketine yönetmelikle belirlenen oranda tanınmış muafiyetler haricindeki kısmını tarafsız ve eşit bir şekilde hizmete sunulacağını taahhüt etmek,	Yatırımcıyı desteklemek için uzun süreli ve en az %50 oranında kapasite kullanım muafiyeti getirilmelidir.
şartları aranır.		
<b>2)</b> 6326 sayılı Petrol Kanununa göre verilmiş olan arama ve işletme ruhsat sahaları ile bunların dışında kalan açık sahalarda doğal gaz depolama amaçlı lisans verilmeden önce Bakanlığın onayı alınır. Şirketlerin doğal gaz ürettiği yer altı doğal gaz yatağını, depolama amacı ile kullanmak üzere Bakanlığın onayının alınmasını müteakip Kuruma başvurması halinde,		

<p>Kurul tarafından uygun görüldüğü takdirde, işletme ruhsatının ilgili bölümü depolama lisansına çevrilir. Ancak, üretim şirketinin Kuruma yaptığı başvuruda, depolama lisansı için istenen yeterliliğe sahip olduğunu belgelemesi şarttır. Şirket, depolama faaliyetine başladığı takdirde, depolama faaliyetini, muhasebesini ayırtırmak suretiyle üretim faaliyetinden ayrı olarak yürütür.</p>		
<p><b>e) Toptan satış:</b> Toptan satış şirketleri, toptan satış faaliyetlerinde bulunabilmek için, Kuruldan lisans almak zorundadır. İthalat lisansı almış olan tüzel kişilerin, toptan satış lisansı alma zorunlulukları yoktur. İthalat lisansı ile doğal gaz toptan satışı yapabilirler. Ancak ithalat lisansı ile doğal gaz toptan satışı yapılması durumunda, toptan satış faaliyeti kapsamındaki taahhütler ortadan kalkmaz.</p>		
<p>Toptan satış faaliyeti yapmak isteyen tüzel kişilerin, lisans almak için doğal gazı nereden temin edeceğini ve hangi taşıma koşulları ile satışı gerçekleştireceğini, yeterli ekonomik gücünün bulunduğunu göstermesi ve yönetmeliklerde belirtilen diğer taahhüt ve garantileri de vermesi gerekir.</p>		

Doğal gazın toptan satış faaliyetlerinin düzenlenmesinde aşağıdaki esaslara uyulması zorunludur.		
1) Dağıtım şirketlerine doğal gaz satışı yapan tüzel kişiler, Kurumca öngörülecek süre içerisinde, müşterilerin mevsimsel azami doğal gaz çekişlerini karşılamak amacıyla, gerekli arz planlamasını yapmak ve Kurul tarafından belirlenen gerekli dengeleme amaçlı depolama tedbirlerini almak zorundadır. Söz konusu tüzel kişiler dağıtım şirketleri ile yapacakları satış sözleşmeleri süresince doğal gaz arzını sağlama garantisi vermek zorundadır.	Dağıtım şirketlerine doğal gaz satışı yapan tüzel kişiler, Kurumca öngörülecek süre içerisinde, müşterilerin mevsimsel ve günlük azami doğal gaz çekişlerini karşılamak amacıyla, gerekli arz planlamasını yapmak ve Kurul tarafından belirlenen gerekli dengeleme amaçlı depolama tedbirlerini almak zorundadır. Kurulca belirlenen oranda depolama imkanları olmaması halinde müşterilerin mevsimsel ve günlük azami doğal gaz çekişlerini karşılamak amacıyla tüketimi azaltma yoluyla sistem dengelemesine katılacak kesintili müşteri portföyünü bulundurmaları yükümlülüğü getirilmelidir.	Dağıtım şirketlerine doğal gaz satışı yapan tüzel kişilerin, Kurulca belirlenen oranda depolama imkanları olmaması halinde müşterilerinin mevsimsel azami doğal gaz çekişlerini karşılamak amacıyla tüketimi azaltma yoluyla sistem dengelemesine katılacak kesintili müşteri portföyünü bulundurmaları yükümlülüğü getirilmelidir.
Bu amaçla, Kurul her yıl iklim değerlerine göre, her dağıtım bölgesi için müteakip yılın mevsimsel yoğunluğunu karşılayacak dengeleme amaçlı depolama miktarlarını tayin etmeye ve gerekli tedbirleri almaya yetkilidir.	Bu amaçla, Kurul her yıl iklim değerlerine göre, her dağıtım bölgesi için müteakip yılın mevsimsel ve günlük yoğunluğunu karşılayacak dengeleme amaçlı depolama miktarlarını tayin etmeye ve gerekli tedbirleri almaya yetkilidir.  Kurum, her yıl talimat verildiğinde tüketimini azaltma yoluyla sistem dengelemesine katılabilecek tüketici türlerini yayınlamalıdır.	Kurum, her yıl talimat verildiğinde tüketimini azaltma yoluyla sistem dengelemesine katılabilecek tüketici türlerini yayınlamalıdır.

1) Serbest tüketicilere toptan gaz satışı yapan tüzel kişiler, bu Kanunun yürürlüğe girmesini müteakip müşterilerine mevsimlik, günlük ve saatlik esneklik limitleri dâhilinde gaz girişini sağlamak mecburiyetindedir.		
2) Doğal gaz toptan satışı yapan tüzel kişiler, Kurum tarafından öngörülen süre içerisinde beklenen talebi karşılayabilecek iletim, dengeleme amaçlı depolama ve sistemi dengeleyici kapasiteleri sağlamak zorundadır.		
4)Toptan satış şirketleri; ithalatçı şirketler, ihracatçı şirketler, CNG şirketleri, serbest tüketiciler veya dağıtım şirketleri ile satış sözleşmeleri yapar ve fiyatları serbestçe belirler. Ticari gizliliği olan bilgiler Kurum hariç üçüncü taraflara açıklanamaz ve suiistimal edilemez.		
5)Toptan satış şirketlerinin, doğal gaz ithalatı yapabilmesi için ithalatçı lisansı alması zorunludur.		
6)Özel hukuk tüzel kişiliğini haiz toptan satış şirketlerinin her birinin bir yıl içinde satışını gerçekleştirdikleri toplam gaz miktarı, Kurumca cari yıla ilişkin belirlenen ulusal tüketim	6)Özel hukuk tüzel kişiliğini haiz toptan satış şirketlerinin her birinin bir yıl içinde son kullanıcılara yaptıkları toplam gaz satış miktarı, Kurumca cari yıla ilişkin belirlenen ulusal tüketim	Toptan satış şirketlerinin kendi aralarında yaptığı ticaretler söz konusu satış payı hesaplamasında değerlendirilmemelidir.



tahmininin yüzde yirmisini geçemez. Bu oran Bakanlar Kurulu kararı ile değiştirilebilir.	tahmininin yüzde yirmisini geçemez. Bu oran Bakanlar Kurulu kararı ile değiştirilebilir.	
<b>f) Doğal gazın ihracı:</b>		
1) Ekonomik yeterliğe sahip olduğunu göstermesi,		
4) Bakanlığın görüşünün alınması,	4) Bakanlıkça doğal gaz gelişim planına göre belirlenmiş kriterler doğrultusunda, Kurumun görüşünün alınması,	Görüş alınırken hangi kriterlerin esas alındığı belirlenmelidir.
<b>g) Doğal gazın şehir içi dağıtımı:</b> Şehir içi doğal gaz dağıtım hizmeti, Kurum tarafından belirlenen dağıtım bölgeleri için açılacak ihaleyi kazanan şirkete mahalli doğalgaz dağıtım şebekesinin mülkiyeti de dâhil olmak üzere şehirlerin gelişmişlik düzeyi, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak Kurum tarafından belirlenecek lisans süresi için verilir.		
Kurumun belirli bir dağıtım bölgesi için açacağı ihale, Resmi Gazete’de ilan edilir. Şirketlerin ihaleye katılmak için vereceği teklifler, çıkarılacak yönetmeliklerde belirtilen usul ve esaslara göre değerlendirilerek ihaleyi kazanan şirkete dağıtım lisansı verilir ve şirket o dağıtım bölgesinde dağıtım faaliyetlerini gerçekleştirmeye yetkili		

dağıtım şirketi unvanını alır. Doğal gazın şehir içi dağıtımına ait ihale usul ve esasları, değerlendirme kriterleri ve lisansla bulunması gereken diğer hususlar yönetmelikle düzenlenir.		
Dağıtım lisansı alan tüzel kişiler, bu Kanunda dağıtım lisansı ile ilgili hükümlere ve Kurumca belirlenecek usul ve esaslara uymakla yükümlüdür. Dağıtım lisansı alan tüzel kişi, mülkiyetinde olacak dağıtım şebekesini lisans süresi sona ermeden başka bir tüzel kişiye Kurul onayıyla satabilir.		
Lisans süresi sona eren dağıtım şirketi, lisans süresinin tamamlanmasından bir yıl önce, söz konusu şehir içi dağıtım lisansının yenilenmesini Kurumdan talep etmesi halinde Kurul, şirketin ekonomik ve teknik gücünü, hizmet kalitesini, abonelerinin memnuniyetini, Kurumca çıkarılacak yönetmeliklerde belirtilecek diğer hususları dikkate alarak ikinci kez dağıtım lisansı verebilir. Lisans sahibinin lisans süresi yukarıda belirtilen nedenlerle uzatılmadığı takdirde, Kurum ilgili dağıtım bölgesi için yeniden ihale açar ve mevcut şebekenin işletme ve mülkiyeti için en yüksek teklifi veren tüzel kişiye dağıtım lisansını verir. Mevcut şebekenin işletme ve mülkiyeti		

İçin Kurum tarafından yapılacak ihaleye ilişkin usul ve esaslar Yönetmelikle düzenlenir.		
Kurum, dağıtım şirketinin dağıtım faaliyetlerini yönlendirir, denetler, izler ve gerektiğinde bu hizmetleri, masrafları dağıtım şirketine ait olmak üzere, bu Kanuna tabi sertifika sahibi gerçek ve tüzel kişilerden satın alabilir.		
Dağıtım şirketlerinin yükümlülükleri:		
1) Doğal gaz dağıtım şirketleri, dağıtım şebekeleri için sevkiyat kontrol merkezini Kurulun belirleyeceği süre içinde kurarlar.		
2) Dağıtım şirketleri sorumluluk alanlarında bulunan tüketicilerin talep etmesi halinde, bu tüketicileri sisteme bağlamakla yükümlüdür. Ancak bağlantı yapma yükümlülüğü, şirketin tasarrufu altındaki sistemin bağlantı yapmaya imkân veren kapasitede olmasına ve tüketicinin de kendi üzerine düşen ve ilgili yönetmelikte öngörülen işlemleri yapmasına ve belirleyeceği usul ve esaslara göre, bağlantının teknik ve ekonomik olarak gerçekleşmesinin mümkün olmasına bağlıdır. Bu konuda ihtilaf olması halinde bağlantının teknik ve ekonomik olup olmadığına Kurul		

karar verir.		
<b>3) Bağlantı talebi</b> reddedilen talep sahibi durumu Kuruma bildirir. Bu maddede belirtilen esasların ihlal edildiğinin tespit edilmesi halinde, şirket Kurumun konu hakkında vereceği karara uymak zorundadır. Ancak bağlantı talebinde bulunan talep sahibinin teknik ve ekonomik imkânsızlığı ortadan kaldıracak masrafları üstlenmesi halinde, talep reddedilemez.		
<b>4) Dağıtım şirketleri,</b> tüketicilerin iç tesisatını kendi teknik personeline veya kendi adına çalışan denetim şirketlerine kontrol ettirebilir. İç tesisatın, yayımlanacak yönetmeliğe uygun olmadığının tespiti halinde, şirket gaz vermeyi reddedebileceği gibi vermekte olduğu gazı da kesebilir. Tüketicinin tesisatı uygun hale getirip tekrar başvurması halinde, aynı işlemler tekrarlanır. İç tesisatta, dağıtım şirketinden izinsiz yapılan her türlü tadilat ve proje dışı işlemler ile tesisatın bakımsızlığı nedeniyle doğabilecek zarar ve ziyanlardan dağıtım şirketleri sorumlu değildir.		
Mevcut iç tesisatın dağıtım şirketleri veya kendi adına çalışan şirketlerce belirli aralıklarla denetlenmesi ve kontrolüne ilişkin hususlar Kurum		

tarafından düzenlenir.		
5) Dağıtım şirketlerinin belirlenmiş dağıtım bölgesi kapsamı, teknik ve ekonomik gerekler dikkate alınarak Kurul tarafından yeniden belirlenebilir. Kurul, nüfus yoğunluğuna göre bir şehri sınırları belirlenmiş birden fazla dağıtım bölgesine ayırabilir ve her bölgeyi ayrı ihale edebilir.	5)Dağıtım şirketlerinin belirlenmiş dağıtım bölgesi kapsamı, teknik ve ekonomik gerekler dikkate alınarak il sınırlarını aşmayacak şekilde Kurul tarafından yeniden belirlenebilir. Kurul, nüfus yoğunluğuna göre bir şehri sınırları belirlenmiş birden fazla dağıtım bölgesine ayırabilir ve her bölgeyi ayrı ayrı ihale edebilir.	Dağıtım bölgesi kapsamında İl sınırlarını aşması kontrolsüz ve ekonomik olmayan genişlemelere neden olabilir ve bu durum geçmişe yönelik olarak ihale şartlarının değiştirilmesi durumunu ortaya çıkarabilecektir.
Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin talep etmesi ve kurulun teknik ve ekonomik olarak uygun bulması durumunda dağıtım lisans bölgeleri tek bir lisans altında birleştirilebilir. Uygulamaya ilişkin usul ve esaslar yönetmelikle düzenlenir.	Yeni eklenen ilgili paragraf Kanundan çıkarılmalıdır.	Dağıtım bölgelerinin tek bir lisans altında birleştirilmesi başta tarifeler olmak üzere, yatırımları ve benzeri ekonomik koşulları farklı olduğu için birleştirme uygun gözükmemektedir. Buradan kaynaklanabilecek olumsuzluklar olası teknik kazançlardan yüksek olacaktır ve bu durum geçmişe yönelik olarak ihale şartlarının değiştirilmesi durumunu ortaya çıkarabilecektir.
6) Dağıtım şirketleri, dağıtım ve satış faaliyetleri için muhasebe ayrışımını yapmak zorundadır. Konuya ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından çıkarılacak tebliğler ile düzenlenir.		
<b>h) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) satışı, dağıtımı ve iletimi:</b> Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden teslim alınıp sıkıştırılması ve basınçlı kaplara		

<p>doldurulması, sıkıştırılmış haldeki doğal gazın özel vasıtalarla taşınması ve satılması, CNG satış istasyonlarından temin edilen ve/veya toptan satış faaliyeti yapan üretim şirketlerinden kuyu başında teslim alınarak taşıma vasıtası üzerindeki sıkıştırma ekipmanlarıyla sıkıştırılan ve basınçlı kaplara doldurulan sıkıştırılmış doğal gazın satılması faaliyetlerini yapacak tüzel kişilerin, bu faaliyetler için Kuruldan lisans almaları zorunludur. Motorlu araçlara CNG satmak üzere verilmiş lisansa konu tesiste motorlu aracın kullanımı haricinde basınçlı kaplara dolum yapılmaz. Bu tesislerde sıkıştırılan doğal gaz, özel vasıtalarla taşınmak üzere teslim edilmez. Doğal gazın sıkıştırılması ve satışı amacıyla verilen lisansa konu tesisten, basınçlı kaplara doldurulan CNG sadece CNG'nin özel vasıtalarla taşınması ve satılması amacıyla verilen lisans sahibine teslim edilir. Motorlu taşıtların kullanımı için olanlar hariç basınçlı kaplar lisans sahibinin mülkiyetinde olup, standartlara uygunluğundan ve güvenliğinden lisans sahibi sorumludur. Bu faaliyeti yapacak tüzel kişilerin, lisans almak için ilgili yönetmeliklerde yer alan şartlara uymaları yanında,</p>		
--	--	--

yapacakları faaliyet kapsamında yer alacak tesis ve ekipmanların Türk Standartlarına ve/veya Avrupa Birliğince kabul edilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti etmesi şartı aranır.		
<b>i) Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) terminal işletme faaliyeti:</b> Doğal gazın sıvılaştırılması, boşaltılması, geçici olarak depolanması ve yeniden gaz haline getirilmesi faaliyetlerini kapsar. Ayrıca, LNG terminal işletmecisi sıvılaştırılmış doğal gazın iletim sistemine teslimi için gerekli olan hizmetleri sunar.	<b>i) Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) terminal işletme faaliyeti:</b> Doğal gazın sıvılaştırılması, boşaltılması, geçici olarak depolanması ve yeniden gaz haline getirilmesi faaliyetlerini kapsar. Ayrıca, LNG terminal işletmecisi sıvılaştırılmış doğal gazın iletim sistemine veya iletim sistemine girmeden doğrudan serbest tüketiciye teslimi için gerekli olan hizmetleri sunar.	İletim sistemine girmeden terminalden direkt son kullanıcı olan serbest tüketicilere bağlantı yapılması da mümkün olmalıdır.
LNG terminal işletme faaliyeti yapacak olan tüzel kişiler aşağıdaki hususlara uymakla yükümlüdür.		
<b>1) LNG terminalinin</b> işletilmesinden sorumlu olan tüzel kişi Kuruldan lisans almak zorundadır. Söz konusu lisans olmaksızın LNG terminal işletme faaliyetinde bulunulamaz. Lisans talebinde bulunan tüzel kişiler, çıkarılacak yönetmelikte yer alacak koşullara uymak mecburiyetindedir.		
LNG terminal işletme lisansı almak için başvuran tüzel kişilerde;		
<b>a) LNG terminal işletme faaliyeti</b> yapacak ekonomik yeterliliğe sahip olmak,		

b) Tasarrufları altında bulunacak kapasitenin tümünü sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işlemesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerini taahhüt etmek,		
c) Tasarrufları altında bulunacak LNG terminal kapasitesinin minimum stok ve terminalin emre amade tutulması için gerekli olan asgari miktarın dışında kalan kısmının, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmete sunulacağını taahhüt etmek,	Tasarrufları altında bulunacak LNG terminal kapasitesinin minimum stok ve terminalin emre amade tutulması için gerekli olan asgari miktar ve lisans aşamasında Kurum tarafından belirlenmiş muafiyet miktarının dışında kalan kısmının, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmete sunulacağını taahhüt etmek,	Tasarrufları altında bulunacak LNG terminal kapasitelerinin belirlenen oranda tanınmış muafiyetler haricindeki kısmının tarafsız ve eşit bir şekilde hizmete sunulacağı taahhüt edilmelidir. Yatırımcıyı desteklemek için kapasite kullanımı için uzun süreli ve en az %50 oranında muafiyetler getirilmelidir
şartları aranır.		
2) LNG Terminal işletmecisine yapılan taleplerin reddedilmesi ve talep sahibinin bu durumdan Kurumu haberdar etmesi halinde, Kurum gerekli incelemeleri ve denetimleri yaparak lisans sahibi şirketin yayımlanan usul ve esaslar ile lisans şartlarını ihlal ettiğini tespit etmesi halinde, LNG Terminal işletmecisini talep edilen hizmeti vermeğe icbar edebilir. Yapılan bu ihlal nedeniyle, bu Kanunda gösterilen cezai müeyyideler uygulanır.		
<b><u>MADDE 3-</u></b> 4646 sayılı Kanunun 5 inci maddesinin (1) numaralı fıkrası		



aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (2) ve (3) numaralı fıkraları yürürlükten kaldırılmış (3) numaralı fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki paragraf eklenmiştir.		
<b>Madde 5.</b> –Doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek şirketler ve tüketiciler, sertifika almış gerçek ve tüzel kişiler ile yapım ve hizmet sözleşmesi imzalayabilir. Doğal gazla ilgili herhangi bir yapım ve hizmet faaliyeti sertifika sahibi olmayan kişiler tarafından gerçekleştirilemez. Lisans sahiplerinin lisansları kapsamındaki işlemler bu hükmün istisnasıdır.		
Doğal gaz piyasasında sertifika kapsamında yapılacak yapım ve hizmet faaliyetlerine ve bu faaliyetler için verilecek sertifikalar ile bu sertifikaları verecek kuruluşların yetkilendirilmelerine ilişkin hususlar Kurum tarafından düzenlenir.		
<b>MADDE 4-</b> 4646 sayılı Kanunun altıncı maddesinin (d) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve maddeye (e) bendi eklenmiştir.		
<b>d)</b> Lisansların sona ermesi:		

Lisanslar Kurul tarafından lisansta belirtilen yöntem uyarınca süreleri uzatılmadığı takdirde, sürelerinin bitiminde veya lisans sahibi tüzel kişinin iflası halinde kendiliğinden, lisans sahibi tüzel kişinin lisansından vazgeçmeyi istemesi halinde ise ancak Kurul onayı ile sona erer.		
e) Sertifikaların sona ermesi: Sertifikalar sertifikada belirtilen yöntem uyarınca süreleri uzatılmadığı takdirde, sürelerinin bitiminde veya sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişinin iflası halinde kendiliğinden, sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişinin sertifikadan vazgeçmeyi istemesi halinde ise Kurum veya sertifikayı veren kuruluşun onayı ile sona erer.		
<b><u>MADDE 5-</u></b> 4646 sayılı Kanunun 7 inci maddesinin(a) fıkrasının (2) numaralı bendi ve (b) fıkrasının (1) ve (2)alt bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve maddeye (e) fıkrası eklenmiştir.		
<b>Madde 7.–a)</b>		
<b>2)</b> Türkiye’deki üretim şirketleri hariç olmak kaydıyla hiçbir özel hukuk tüzel kişiliğini haiz şirket, Kurumun cari yıla ait olarak belirlediği ulusal doğal gaz	<b>2)</b> Türkiye’deki üretim ve özel hukuk tüzel kişiliğini haiz toptan satış şirketlerinin her birinin bir yıl içinde diğer toptan satış şirketlerine yaptıkları satışlar hariç olmak kaydıyla hiçbir özel	Toptan satış şirketlerinin kendi aralarında yaptığı ticaretler söz konusu satış payı hesaplamasında değerlendirilmemelidir.

tüketim tahmininin yüzde yirmisinden fazlasını satamaz. Bu oran, kayıplar düşüldükten sonra kalan net ulusal tüketim miktarından şirketin doğrudan doğruya veya sermayesinin yarısından fazlası kendisine ait şirketler vasıtasıyla tükettiği gaz miktarı tenzil edilerek bulunur. Bu oranın aşılması halinde Kurum tarafından gerekli önlemler alınır.	hukuk tüzel kişiliğini haiz şirket, Kurumun cari yıla ait olarak belirlediği ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisinden fazlasını satamaz. Bu oran, kayıplar düşüldükten sonra kalan net ulusal tüketim miktarından şirketin doğrudan doğruya veya sermayesinin yarısından fazlası kendisine ait şirketler vasıtasıyla tükettiği gaz miktarı tenzil edilerek bulunur. Bu oranın aşılması halinde Kurum tarafından gerekli önlemler alınır.	
<b>b) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişiler yaptıkları faaliyetle ilgili konularda, bilgi vermekle yükümlüdürler. Verilecek bilgilerin kapsamı ve bilgi verilecek merciler aşağıda belirtilmiştir.</b>		
<b>1) İletim şirketleri, Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Terminal İşletmecileri, depolama şirketleri, dağıtım şirketleri, üretim ve ithalat şirketleri doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen faaliyetlerine ilişkin gerekli her türlü bilgiyi Kurumun belirlediği esaslar kapsamında vermekle yükümlüdürler.</b>		
<b>2) Bu maddede belirtilen bilgilerin kapsamı, bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten sonra, Kurumun öncelikle çıkaracağı</b>		

yönetmeliklerde düzenlenecektir.		
e) Dağıtım şirketlerinin doğal gaz alımına ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından düzenlenir.		
<b><u>MADDE 6-</u></b> 4646 sayılı Kanunun 8 inci maddesinin (a) fıkrasının (1) numaralı bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş aynı bende (5), (6) ve (7) numaralı bentler eklenmiştir.		
<b>Madde 8.–a)</b> Serbest tüketiciler aşağıdaki sınıflamaya göre belirlenir.		
1) Tükettiği yıllık doğal gaz miktarı Kurul'un belirlediği miktardan daha fazla olan tüketiciler,		
2) Elektrik enerjisi üretimi için gaz satın alan şirketler,		
3) Elektrik ve ısı enerjisi üreten kojenerasyon tesisleri,		
4) Üretim faaliyetinde kullanılmak üzere, Türkiye’de doğal gaz üreten üretim şirketleri,		
5) Kullanıcı birlikleri,		
6) Dağıtım bölgeleri dışında kalan tüketiciler,		
7) CNG ve LNG kullanıcıları,		

<b>MADDE 7-</b> 4646 sayılı Kanunun dokuzuncu maddesinin birinci fıkrasına (a), (b), (c), (d), (e), (f)ve (g) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (f) bendinden sonra gelmek üzere yeni bir bent eklenmiş, (g)bendi (h) bendi olarak teselsül ettirilmiş, (h) bendinden sonra gelmek üzere (i) ve (j) bentleri eklenmiş, ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve ikinci fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.		
<b>Madde 9.-</b>		
<b>a)</b> Kurul tarafından bilgi isteme veya yerinde inceleme hallerinde; istenen bilgilerin yanlış, eksik veya yanıltıcı olarak verildiğinin saptanması veya hiç bilgi verilmemesi ya da yerinde inceleme imkânının verilmemesi hallerinde, yediyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve yedi gün içinde bilgilerin doğru olarak verilmesi veya inceleme imkânının sağlanması ihtar edilir. Ancak, kolay giderilebilecek kusurlu haller için ilgili gerçek ve tüzel kişilerden belgelerin doğru olarak verilmesi veya inceleme imkânının sağlanması istenir.		
<b>b)</b> Bu Kanun hükümlerine ve çıkarılan yönetmelik, talimat ve tebliğlere aykırı hareket edildiğinin		

saptanması halinde, altıyüzbinTürk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içinde aykırılığın giderilmesi ihtar edilir.		
<b>c)</b> Lisans veya sertifika genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birisinin yerine getirilmediğinin saptanması halinde, yediyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir.		
<b>d)</b> Lisans veya sertifika müracaatında ve bunların verilmesinde aranan şartlar konusunda, gerçek dışı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya lisans veya sertifikada öngörülen hususları etkileyecek şartlardaki değişikliklerin Kurula bildirilmemesi halinde, bir milyon Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir.		
<b>e)</b> Lisans müracaatı sırasında iştirak ilişkisi konusunda yanıltıcı bilgi verilmesi veya faaliyet süresi boyunca iştirak ilişkisi yasağına aykırı davranışta bulunulması halinde, bir milyon Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içerisinde iştirak ilişkisinin düzeltilmesi ihtar edilir.		
<b>f)</b> Piyasada lisans kapsamı dışında faaliyet gösterildiğinin saptanması halinde, birmilyonikiyüzbinTürk Lirası		

idarî para cezası verilir ve on beş gün içinde kapsam dışı faaliyetin veya aleyhe faaliyetin durdurulması ihtar edilir.		
<b>g)</b> Lisans sahibi şirketlerin, doğal gaz piyasasında yaptıkları herhangi bir faaliyeti yazılı sözleşme yapmaksızın gerçekleştirdiklerinin tespit edilmesi durumunda, bu şirketlere birmilyon Türk Lirası idari para cezası verilir.		Sözleşmeye bağlanması her zaman mümkün olmayan spot, gün sonu ve borsa dahilinde gaz ticaretleri olduğu için gerekli esneklikler getirilmiş olmalıdır.
<b>h)</b> Lisans veya sertifikanın verilmesine esas olan şartların, faaliyetlerin yürütülmesi sırasında ortadan kalktığına saptanması halinde lisans veya sertifika iptal edilir. Ancak, bu şartların baştan mevcut olmadığına saptanması halinde ise lisans veya sertifikanın iptali yanında ayrıca birmilyonikiyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir.		
<b>i)</b> Bu Kanun hükümlerine ve çıkarılan yönetmelik, talimat ve tebliğlere, lisans ve sertifika hükümlerine aykırılık teşkil eden fiiller telafisi güç veya imkansız sonuçlar doğurmuş veya doğuracak ise, ilgili lisans veya sertifika sahibine yukarıdaki bentlerde öngörülen cezalar ihtara gerek olmaksızın uygulanır.		
<b>j)</b> Doğal gaz piyasasında lisanssız faaliyet gösterildiğinin veya sertifikasız işlem yapıldığının tespit edilmesi		

durumunda, yukarıdaki (b) bendinde öngörülen idari para cezası ihtara gerek olmaksızın uygulanır.		
Yukarıdaki idarî para cezalarını gerektiren fiillerin ihtara rağmen düzeltilmemesi veya tekrarlanması hallerinde idarî para cezaları her defasında bir önceki cezanın iki katı oranında artırılarak uygulanır. Bu cezaların verildiği tarihten itibaren iki yıl içinde idarî para cezası verilmesini gerektiren aynı fiil işlenmediği takdirde önceki cezalar tekrarda esas alınmaz. Tekrarda esas alınacak fiiller birbirinin nedeni, sonucu veya unsuru olarak düzenlenmişse tek bir fiil olarak dikkate alınır. Ancak, aynı fiil iki yıl içinde işlendiği takdirde, artırılarak uygulanacak idarî para cezasının tutarı cezaya muhatap tüzel kişinin bir önceki malî yılına ilişkin bilançosundaki safi satış hasılatının yüzde yirmisini aşamaz. Cezaların bu düzeye ulaşması halinde, Kurul lisans veya sertifikayı iptal edebilir.		
Yapım ve hizmet sertifikası sahipleri için yukarıda yer alan cezaların yirmide biri, diğer sertifika sahipleri için ise ellide biri uygulanır. Sertifika kapsamındaki faaliyetleri sertifikasız olarak yapan gerçek ve tüzel kişiler için		



de bu oranlar geçerlidir.		
İdari para cezalarını gerektiren fiiller para ile ölçülebilen bir aykırılığa ilişkin ise Kurul yukarıdaki idari para cezalarını bu miktara kadar arttırmaya yetkilidir. Bu artırılarak uygulanacak idarî para cezasının tutarında, cezaya muhatap tüzel kişinin bir önceki malî yılına ilişkin bilançosundaki safî satış hasılatının yüzde yirmisini aşamayacağı hükmü uygulanmaz.		
Bu cezalar her yıl Maliye Bakanlığının yeniden değerlendirme oranı nispetinde arttırılır.		
<b>MADDE 8-</b> 4646 sayılı Kanunun 11 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.		
<b>Madde 11.- 1)</b> Bu Kanun kapsamında Kurulca düzenlenen tarifelere ilişkin ilkeler şunlardır:		
<b>a)</b> Bu kanunda yer alan piyasa faaliyetlerine ilişkin tüm tarifelerin uygulanmasına yönelik usul ve esaslar Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelik ile düzenlenir.		
<b>b)</b> Kurul tarafından belirlenecek usul ve esaslara göre hazırlanacak tarife önerileri ve bu		

önerilere esas veri, bilgi ve belgeler Kuruma sunulur. Kurul ilgili tüzel kişilerin mali verileri ve tarife önerileri ile piyasa verilerinden hareketle tarifeleri belirler.		
<b>c)</b> Tarifeler kapsamındaki fiyatlar ve fiyat formülleri mevzuatta belirtilen koşullarda tadil edilebilir.		
<b>d)</b> Tarifeler içinde söz konusu tüzel kişinin piyasa faaliyetleri ile doğrudan ilişkili olmayan hiçbir unsur yer alamaz.		
<b>e)</b> Tarifelerin hüküm ve şartları, bu tarifelere tabi olan tüm gerçek ve tüzel kişileri bağlar. Bir gerçek veya tüzel kişinin tabi olduğu tarifiede öngörülen ödemelerden herhangi birisini yapmaması halinde, söz konusu hizmetin durdurulmasını da içeren usul ve esaslar yönetmelikle düzenlenir.		
<b>f)</b> İletim, depolama, LNG terminal ve dağıtım şirketleri ekonomik ve verimli işletmecilik hizmeti vermek zorundadır.		
<b>g)</b> İletim ve dağıtım şirketleri hizmet alanlardan ve tüketicilerden Kurul tarafından belirlenen tarife unsurları dışında herhangi bir ad altında ücret talep edemez.		
<b>h)</b> Rekabetin oluşmadığı veya doğal gaz piyasasında olumsuz etkiye		

neden olacak fiyat uygulamalarının gerçekleştiği hallerde uygulanacak tarifeler Kurum tarafından belirlenir.		
<b>2) Kurulca düzenlemeye tabi tarife türleri şunlardır:</b>		
a. Bağlantı Tarifeleri: Bağlantı tarifeleri, bir dağıtım şebekesine bağlantı için Kurul tarafından belirlenen bedel, hüküm ve şartları içerir. Tarifeler eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması esasına dayalı olarak uygulanır.		
b. Sistem Kullanım Tarifeleri: Sistem kullanım tarifeleri dağıtım şirketleri tarafından doğal gazın nakli ve/veya sunumu karşılığında eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulanacak bedel, hüküm ve şartları içerir. Sistem kullanım bedellerinin tespitinde hizmet maliyeti, yatırımların itfası ve makul ölçüde kârlılık dikkate alınır.	Sistem Kullanım Tarifeleri: Sistem kullanım tarifeleri dağıtım şirketleri tarafından doğal gazın nakli ve/veya sunumu karşılığında eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulanacak bedel, hüküm ve şartları içerir. Sistem kullanım bedelleri tespit edilirken kademeli bir yapı kullanılarak her bir tüketici grubunun kendi maliyetlerinin çapraz sübvansiyona mahal vermeyecek şekilde o tüketici grubuna yansıtıldığı bir yapı içerisinde belirlenmelidir.	Sistem kullanım bedelleri tespit edilirken kademeli bir yapı kullanılarak her bir tüketici grubunun kendi maliyetlerinin çapraz sübvansiyona mahal vermeyecek şekilde o tüketici grubuna yansıtıldığı bir yapı içerisinde belirlenmelidir.
c) Perakende Satış Tarifeleri: Dağıtım şirketinin birim gaz alım fiyatı ve sistem kullanım bedelinden oluşan perakende satış fiyatları ve tarife esasları Kurulca belirlenir. Dağıtım şirketleri en ucuz kaynaktan gaz temin etmekle yükümlüdür.		

<p><b>d) İletim Tarifeleri:</b> Kurum, tarifelerde iletilen gaz miktarı ve öngöreceği diğer faktörleri dikkate alarak iletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeleri belirler. Kurum tarafından hazırlanacak olan iletim ve sevkiyat kontrol tarifeleri üretilen, ithal veya ihraç edilen doğal gazın nakli için iletim şebekesinden yararlanan eşit durumda olan tüm kullanıcılar arasında fark gözetmeksizin uygulanacak bedelleri, hükümleri ve tarife şartlarını içerir. Bu bedellerin tespitinde hizmet maliyeti, yatırımların itfası ve makul ölçüde kârlılık dikkate alınır.</p>		
<p><b>e) Depolama ve LNG tesisi tarifeleri:</b> Kurum depolama ve LNG tesisi tarifelerinde esas alınacak unsurları ve şartları belirler. Uygulanacak bedeller ise, bu esaslar dahilinde taraflar arasında serbestçe belirlenir.</p>	<p><b>e)Depolama ve LNG tesisi tarifeleri:</b> Kurum depolama ve LNG tesislerinin üçüncü taraflara açılacak kapasitelerinin tarifelerinde esas alınacak unsurları ve şartları belirler. Uygulanacak bedeller de Kurum tarafından belirlenir.</p>	<p>Yatırımları cazip kılmak için kapasite kullanım muafiyeti belirli bir süre verilmekle beraber, üçüncü tarafların kullanıma açılan kısım için tarifelerin Kurum tarafından belirlenmesi uygun olacaktır.</p>
<p><b>e) Toptan Satış Tarifeleri:</b> Kurul toptan satış tarifelerinde esas alınacak unsurları ve şartları belirler. Uygulanacak fiyatlar ise, bu esaslar dahilinde doğal gaz alım satımı yapan taraflarca serbestçe belirlenir.</p>	<p><b>f) Toptan Satış Tarifeleri:</b> Uygulanacak fiyatlar doğal gaz alım satımı yapan taraflarca serbestçe belirlenir.</p>	<p>Fiyatların rekabete dayalı bir şekilde serbestçe belirlendiği bir ortamda usul ve esasların Kurulca belirlenmesine gerek yoktur.</p>
<p><b>3) Belirli bölgelere ve/veya belirli amaçlara yönelik olarak tüketicilerin desteklenmesi amacıyla</b></p>	<p><b>3) Belirli bölgelere ve/veya belirli amaçlara yönelik olarak tüketicilerin desteklenmesi amacıyla destek verilmesi gerektiğinde, bu</b></p>	<p>Tüketicilere sübvansiyon uygulanması yerine teşvik şeklinde destekte bulunulması, serbestleşen doğal gaz</p>

sübvansiyon yapılması gerektiğinde, bu sübvansiyon fiyatlara müdahale edilmeksizin, söz konusu tüketicilere geri ödeme şeklinde yapılır. Geri ödemeye esas, miktar ve/veya oran ile uygulama şekli, ilgili Bakanlığın teklifi ve Bakanlar Kurulu kararı ile düzenlenir.	destek, fiyatlara müdahale edilmeksizin, söz konusu tüketicilere geri ödeme şeklinde yapılır. Geri ödemeye esas, miktar ve/veya oran ile uygulama şekli, ilgili Bakanlığın teklifi ve Bakanlar Kurulu kararı ile düzenlenir.	piyajasında daha uygun gözükmeKtedir.
<b>4)</b> İthal ve yerli doğal gazın ithal ve satışında Akaryakıt Fiyat İstikrar Fonu mevzuatına ilişkin hükümler uygulanmaz.		
<b><u>MADDE 9-</u></b> 4646 sayılı Kanunun on ikinci maddesinin (a) fıkrasına son paragraf olarak aşağıdaki cümle eklenmiş, (e) fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (g) fıkrası yürürlükten kaldırılmış, (h) fıkrası (g) fıkrası olarak teselsül ettirilmiş ve maddeye aşağıdaki bent eklenmiştir.		
Doğal gaz ve petrol boru hatları ile bunlara ait sabit tesislerin kurulu bulunduğu ve halen BOTAŞ adına irtifak hakkı bulunan taşınmazlar ile BOTAŞ kullanımında olup hiçbir işlem tesis edilmemiş hazine arazileri bedelsiz olarak BOTAŞ adına tescil edilir ve geriye dönük olarak eciri misil talep edilmez.		

<p>e) BOTAŞ veya doğal gaz piyasa faaliyeti yapmak üzere lisans sahibi olan tüzel kişilerin başvurusu üzerine ilgili idare 3.5.1985 tarihli ve 3194 sayılı İmar Kanununa göre doğal gazın depolanması, iletimi ve dağıtım hatları ile bunların işletimi için gerekli binalar dahil tüm müstemilatının imar planında önceden tahsis edilmiş olması şartını aramaz ve doğal gaz iletim, dağıtım hatları ile depolama tesislerinin projesi uyarınca imar planına işleyerek gerekli ruhsatları verir.</p>		
<p>h) Doğal gaz dağıtım şirketleri kendilerine ait dağıtım şebekesi ve bu şebekeyi oluşturan tüm ekipmanların tesisi ve teçhizi için umuma ait arazi, park ve yolları işbu arazi, park ve yollar üzerinde geçişe engel olmayacak şekilde ve Belediyeden uygun görüşünü almak suretiyle bilabedel kullanır. Altyapı çalışmaları nedeniyle doğacak zemin tahrip bedelleri dağıtım şirketleri tarafından karşılanır. Bu bedellerin belirlenmesine esas birim fiyatlar, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na yayımlanacak birim fiyatları aşamaz. İletim ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerce yapılan altyapı kazı ruhsat başvuruları ilgili kamu tüzel kişilerince ivedilikle sonuçlandırılır.</p>		

<b>MADDE 10-</b> 4646 sayılı Kanunun Üçüncü Bölümünün başlığı aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve söz konusu bölüme başlıklarıyla birlikte 21 ve 22 inci maddeler eklenmiş ve mevcut kanunda 21 ve 22 numaralı maddeler 23 ve 24 olarak teselsül ettirilmiştir.		
<b>ÜÇÜNCÜ BÖLÜM</b>		
<b>Elektrik Piyasası Kanununda Yapılan Değişiklikler, Denetim ve Arz Güvenliği ile İlgili Maddeler</b>		
<b>Denetim</b>		
<b>Madde 21.-</b> Kurum, lisans veya sertifika sahiplerini kendi personeli veya kamu kurum ve kuruluşları ile bu Kanuna tabi sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişilerden hizmet alımı yoluyla, masrafları ilgili lisans veya sertifika sahibine ait olmak üzere, izlemeye ve denetime tâbi tutar.	<b>Madde 21.-</b> Kurum, lisans veya sertifika sahiplerini kendi personeli veya kamu kurum ve kuruluşları ile bu Kanuna tabi sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişilerden hizmet alımı yoluyla izlemeye ve denetime tâbi tutar.	İzleme ve denetim Kurumun faaliyetleri içindedir. Bu faaliyetler için lisans sahipleri yıllık katkı payı ödemektedirler. Ayrıca denetlenen kuruluşun denetim bedellerini ödemesi çıkar çatışmasına neden olabilir.
<b>Arz güvenliği</b>		
<b>Madde 22.-</b> Bakanlık, doğal gaz arz güvenliğine ilişkin tedbirlerin alınmasından sorumludur. Bu kapsamda piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin görev ve sorumlulukları şunlardır:		

<p><b>a)</b> İthalat şirketleri; toptan satış şirketleri ve dağıtım şirketleri ile yapmış oldukları doğalgaz alım ve satım sözleşmelerini, sözleşme tarihinden itibaren en geç bir ay içerisinde Kuruma bildirir.</p>	<p>a) İthalat şirketleri; toptan satış şirketleri ve dağıtım şirketleri ile yapmış oldukları doğalgaz alım ve satım sözleşmelerini, sözleşme tarihinden itibaren en geç bir ay içerisinde Kuruma bildirir.</p> <p>Dağıtım şirketleri yapmış oldukları doğalgaz alım ve satım sözleşmelerini, sözleşme tarihinden itibaren en geç bir ay içerisinde Kuruma bildirir.</p>	<p>Arz güvenliğinin sağlanma durumundan birinci derecede etkilenecek tarafın aboneler olması nedeniyle, bunlara gaz sağlayan dağıtım şirketlerinin alım sözleşmelerinin takibi daha kritiktir.</p>
<p><b>b)</b> Dağıtım şirketleri işlettikleri dağıtım bölgelerine ilişkin talep tahminlerini ve puant tahminlerini Kurumun belirlediği esaslar dahilinde hazırlar ve iletim şirketlerine sunar. İletim şirketleri her yıl takip eden 10 yıllık süre için iletim şebekesinin arz talep dengesi raporunu hazırlar ve Kuruma sunar.</p>	<p>b) Dağıtım şirketleri işlettikleri dağıtım bölgelerindeki abonelere ilişkin talep tahminlerini ve puant tahminlerini Kurumun belirlediği esaslar dahilinde hazırlar ve iletim şirketlerine ve Kurum'a sunar. İletim şirketleri her yıl takip eden 10 yıllık süre için iletim şebekesinin arz talep dengesi ve bu gereksinimin karşılanması için gereken yatırım planlarına sorun tespitlerine ve çözüm önerilerine ilişkin raporunu hazırlar ve Kuruma sunar.</p>	<p>Dağıtım şirketlerinin altyapı çözümü önerisi vermesi önemlidir.</p>
<p>c) Kurum, mevcut ve potansiyel arz imkanlarını, iletim sisteminin yapısını ve gelişme planlarını, ithalat ve/veya ihracat imkân ve gerçekleştirmelerini dikkate alarak enerji politikalarının belirlenmesinde yararlanmak üzere Doğal Gaz Gelişim Planını hazırlar ve Bakanlığın onayına sunar.</p>	<p>c) Kurum, mevcut ve potansiyel arz imkanlarını, iletim sisteminin yapısını ve gelişme planlarını, ithalat ve/veya ihracat imkân ve gerçekleştirmelerini dikkate alarak enerji politikalarının belirlenmesinde yararlanmak üzere Doğal Gaz Gelişim Planını hazırladıktan sonra sektör görüşünü alarak, Bakanlığın onayına sunar. Doğal Gaz Gelişim Planı bu Kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren 6 ay içinde Bakanlığa sunulur ve her yıl takip eden 10 yıllık dönemi kapsayacak</p>	



Doğal Gaz Gelişim Planı bu Kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren 6 ay içinde Bakanlığa sunulur ve her yıl takip eden 10 yıllık dönemi kapsayacak şekilde yeniden hazırlanır.	şekilde yeniden hazırlanır.	
d)Bakanlık, her yıl 31 Aralık tarihine kadar, Kurum tarafından hazırlanacak Planın sonuçlarına göre Doğal Gaz Arz Güvenliği Raporunu hazırlar ve Bakanlar Kuruluna sunar. Rapor, doğal gaz piyasasının işleyişi ve gelişimi hakkında değerlendirmeleri, iletim şebekesinde gerekli olabilecek ilave ve yeni yatırım ihtiyaçlarını, gaz temininde yaşanabilecek olumsuz gelişmelere karşı gerekli olan depolama kapasitesinin sağlanmasına ilişkin yatırım ihtiyaçlarını ve arz güvenliği konusundaki diğer tespit, sorun ve çözüm önerilerini kapsar.		
Bakanlar Kurulu, uygun bulduğu çözüm önerilerinin gereğinin yapılması veya yaptırılması konusunda Bakanlığı yetkilendirebilir.		
<b><u>MADDE 11-</u></b> 4646 sayılı Kanunun Geçici 1 inci Maddesi yürürlükten		

kaldırılmıştır.		
<b>MADDE 12-</b> 4646 sayılı Kanunun Geçici 2 nci Maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.		
<b>Geçici Madde 2.-</b> Bu kanun hükümlerine göre BOTAŞ'ın dikey bütünleşmiş tüzel kişiliği bu kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren 1 yıl süreyle devam eder. Bu tarihten sonra BOTAŞ; iletim faaliyeti, LNG tesislerinin işletilmesi ile depolama faaliyetleri ve diğer faaliyetleri gerçekleştirmek üzere 3 ayrı tüzel kişilik olarak yeniden yapılandırılır. Bunlardan iletim ve LNG tesislerinin işletilmesi ile depolama faaliyetleri dışındaki faaliyetleri gerçekleştirecek olan şirket BOTAŞ'ı temsil eder ve BOTAŞ adıyla anılır.		İletim şirketi ve LNG Tesisi ve Depolama Faaliyetlerini yürüten şirketler, KİK kapsamı dışına çıkartılmalı ve özerk hale getirilmelidir.
Yeniden yapılandırma sürecinde yeni şirketlerin kurulması, söz konusu şirketlerin faaliyet konularının kapsamının belirlenmesi, merkezleri ve sermayelerinin belirlenmesi, personel, varlık, kaynak, menkul, gayrimenkul, araç, gereç ve malzemeleri ile hak ve alacaklarına ilişkin devir işlemleri, BOTAŞ'ın taraf olduğu dava ve icra takiplerinin hangi şirketler tarafından yürütüleceği gibi hususlara ilişkin		

işlemler Bakanlık ve Hazine Müsteşarlığının görüşleri alınarak 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun hükümleri uyarınca Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yapılır veya yaptırılır.		
Bu madde uyarınca gerçekleştirilecek devir işlemlerinden doğan kazanç kurumlar vergisinden, devir kapsamındaki mal teslimi ve hizmet ifâları katma değer vergisinden, devre ilişkin bütün işlemler harçlardan ve bu işlemlerle ilgili olarak düzenlenecek her türlü kâğıt damga vergisinden müstesnadır. İlgili mevzuatta BOTAŞ'a yapılan atıflar, ilgisi itibariyle BOTAŞ'ın yeniden yapılandırılması sonucunda meydana gelecek olan tüzel kişiliklere yapılmış sayılır. BOTAŞ'ın yeniden yapılandırılması sonucunda meydana gelecek olan tüzel kişiliklere bu Kanun ile verilen görev ve yükümlülükler, bu kuruluşlar tüzel kişiliği haiz olana kadar BOTAŞ tarafından yürütülür.		
BOTAŞ'ın Hazine garantili yükümlülükleri ile Hazine Müsteşarlığı'na olan yükümlülükleri saklıdır ve ilgisine göre BOTAŞ'ın yeniden yapılandırılması sonucu meydana çıkacak tüzel kişilikler tarafından		

ödenir.		
BOTAŞ, ithalatı ulusal tüketimin yüzde yirmisi oranına düşünceye kadar, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı haricinde yeni doğal gaz alım sözleşmesi yapamaz. Süresi biten mevcut doğal gaz alım sözleşmelerini yenileyemez. Ancak Bakanlar Kurulu kararıyla, doğal gaz arz güvenliğinin sağlanması veya ihraç etmek amacıyla yeni doğal gaz alım sözleşmesi yapılabilir.		
Bu kanunun yayım tarihi itibarı ile BOTAŞ mevcut doğal gaz satış sözleşmeleri haricinde yeni doğal gaz satış sözleşmesi yapamaz, ancak süresi biten sözleşmeler yenilenebilir. Dağıtım şirketlerinin abone tüketicileri için gerekli olan miktar bu hükmün istisnasıdır.		BOTAŞ'a alım sözleşmelerinde getirilen kısıtlamalar ve miktar devri yükümlülükleri satış sözleşmeleri anlamında doğal sınırlayıcı olacaktır.
BOTAŞ tarafından devredilen doğal gaz alım veya satım sözleşmeleri için kontrat veya miktar devrine imkan tanıyan ihaleler yapılabilir. Söz konusu ihalelere ilişkin usul ve esaslar Bakanlık ve Hazine Müsteşarlığının görüşü alınarak Bakanlar Kurulu Kararı ile yürürlüğe konulacak yönetmelikle düzenlenir.	BOTAŞ tarafından mevcut doğal gaz alım sözleşmeleri için kontrat veya miktar devrine imkan tanıyan ihaleler yapılır. Söz konusu ihalelere ilişkin usul ve esaslar Bakanlık ve Hazine Müsteşarlığının görüşü alınarak Bakanlar Kurulu Kararı ile yürürlüğe konulacak yönetmelikle düzenlenir. Ayrıca BOTAŞ gerek gördüğünde ithal ettiği gazı yurt içindeki toptan satıcılara, iletimcilere ve diğer ithalatçılara satabilir.	Mevcut alım kontratlarının devri halinde toplam satılabilecek miktar azalacağı için satım sözleşmelerine dair ayrı bir devir işlemine gerek kalmayacaktır. Miktar devri mutlaka yapılmalıdır.  Ayrıca, BOTAŞ'ın gelecekte kurulabilecek EPIAŞ vb noktalarda ticaret yapmasına ve iletimciye satış yapabilmesine imkan sağlanmalıdır.

BOTAŞ'ın yıllık ithalat miktarı ulusal tüketimin yüzde yirmisi oranına düşünceye kadar, BOTAŞ'ın mevcut sözleşmelerinin devam ettiği ülkelerden ithalat yapmak için lisans başvurusunda bulunulması halinde, ithalat için başvuru miktarın %50'sinin BOTAŞ'ın mevcut yükümlüklerinden düşürülmesi şartı aranır.	Bu maddenin kaldırılması uygundur.	Bu maddenin pratikte uygulanması tarafımızca mümkün görünmemektedir. Ayrıca bu madde LNG için geçerli olmamalıdır.
Hazine garantili sözleşmesi bulunan 04.12.1984 tarihli ve 3096 sayılı Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi, Dağıtım Ve Ticareti İle Görevlendirilmesi Hakkında Kanun, 08.06.1994 tarihli ve 3996 sayılı Bazı Yatırım Ve Hizmetlerin Yap-İşlet-Devret Modeli Çerçevesinde Yaptırılması Hakkında Kanun, 16.07.1997 tarihli ve 4283 sayılı Yap-İşlet Modeli İle Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması Ve İşletilmesi İle Enerji Satışının Düzenlenmesi Hakkında Kanun Hükümleri ve ilgili yönetmelikler çerçevesinde özel sektör tarafından yapılarak işletilen santraller, Hazine Müsteşarlığına başvurarak ilgili Hazine garantilerinden feragat etmek, doğal gaz alımlarını piyasa koşulları içinde basiretli bir işletmeci gibi davranarak en ekonomik kaynaktan yaptıklarını Kurula ispat etmek ve		

doğal gaz satın alma maliyetindeki düşüşü, elektriğin satış fiyatında bir azalma sağlayacak şekilde yansıtmak şartlarını yerine getirmeleri halinde serbest tüketici olabilirler ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 8 inci maddesinin (a) fıkrası kapsamına dâhil olurlar.		
Ancak bu hükümler, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı için uygulanmaz. Ayrıca, yapılacak spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatında bu Kanunun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinin (2) ve (3) numaralı alt bentleri ve (4) numaralı alt bendini takip eden ikinci paragrafta belirtilen şartlar aranmaz.		
Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat lisansları için bu Kanunun 4 üncü maddesinin ikinci fıkrasında yer alan altmış günlük süre otuz gün olarak uygulanır.		
<b><u>MADDE 13-</u></b> 4646 sayılı Kanunun Geçici 3 üncü maddesinin (a), (c) ve (d) bentleri yürürlükten kaldırılmış, (b)bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve (e) bendi (b) bendi olarak teselsül		

ettirilmiştir.		
<p>b) İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi (İGDAŞ), mülkiyet ve kâr payı haklarına hâlel gelmemek ve pay sahipliğinden kaynaklanan bütün malî hakları İstanbul Büyükşehir Belediyesinde kalmak kaydıyla, 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun uyarınca Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından özelleştirilir. Özelleştirme işleminde uygulanacak yöntem, usul ve esaslar, süreler ve şirketin hisselerinin hangi oranda özelleştirileceği Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından belirlenir. Özelleştirme işlemlerinden doğan kazanç kurumlar vergisinden, devir kapsamındaki mal teslimi ve hizmet ifaları katma değer vergisinden, devre ilişkin bütün işlemler ve bu işlemlerle ilgili olarak düzenlenecek her türlü kâğıt, damga vergisi dahil her türlü vergi, resim, harç ve benzeri malî yükümlülüklerden müstesnadır. İGDAŞ'ın özelleştirilmesinden elde edilecek gelirden öncelikle Özelleştirme İdaresi Başkanlığınca yapılan özelleştirme giderleri düşüldükten sonra kalan tutardan; Hazine Garantisi altında ve dış borcun ikrazı sureti ile İGDAŞ'a doğal gaz</p>		

<p>uygulama projeleri kapsamında sağlanan dış kredilerden, anlaşmalar çerçevesinde Hazine Müsteşarlığı tarafından kreditörlere ödenen tutarlar, kreditörlere yapılan ödeme döviz cinsleri üzerinden ödemenin yapılacağı tarihte geçerli olan Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz satış kuru esas alınarak Hazine'ye ödenir ve arta kalan tutar İstanbul Büyükşehir Belediyesine aktarılır. İGDAŞ hakkında 4646 sayılı Kanunun 4 üncü maddesinin 4 numaralı bendinin (g) alt bendinin altıncı ve yedinci paragrafları uygulanmaz. Yukarıda anılan esaslar çerçevesinde her türlü satış işlemlerinde, satılacak hisselerin mülkiyetinin devrine ilişkin sözleşmeleri ve diğer anlaşmaları ve gereken belgeleri imzalamaya, Özelleştirme İdaresi Başkanlığının bağlı olduğu Bakan veya yetki verdiği temsilci yetkilidir. İGDAŞ'ın özelleştirilmesi ile ilgili düzenleme bulunmayan hususlar Özelleştirme Yüksek Kurulu tarafından belirlenecektir.</p>		
<p><b><u>MADDE 14-</u></b> 4646 sayılı Kanuna aşağıdaki Geçici maddeler eklenmiştir.</p>		



<b>Geçici Madde 6.-</b> Bu Kanunun yürürlüğünden önce BOTAŞ tarafından 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümlerine göre başlatılmış olan tüm işlemler, tahsilatı tamamlanıncaya kadar söz konusu Kanun hükümleri çerçevesinde ilgisine göre BOTAŞ'ın yeniden yapılandırılması sonucunda kurulacak olan tüzel kişilikler tarafından devam ettirilir.		
Söz konusu işlemlerin yürütülmesi sırasında kurulacak olan tüzel kişilikler, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun Maliye Bakanlığı Tahsil Dairesi ve diğer makam, merci ve komisyonlara verdiği yetkileri kullanırlar. Borçlu veya borçlunun malları başka mahallerde bulunduğu takdirde; bu tüzel kişilikler, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümlerini, kendi tahsil birimleri aracılığı ile uygulayabilir.”		
<b>Geçici Madde 7.-</b> Kuruldan lisans almış olan dağıtım şirketlerinin lisanslarında belirtilen süreli yükümlülükleri Kurul kararı ile yeniden belirlenir. Dağıtım şirketlerinden teminat mektubu alınması durumunda, ilgili süreli yükümlülükleri		

tamamlanana kadar teminat mektuplarıyla ilgili herhangi bir işlem yapılmaz.		
<b>Geçici Madde 8.-</b> Bu Kanundan önce Kurul tarafından LNG terminali için verilmiş olan depolama lisansları LNG Terminal İşletme Lisansına dönüştürülür. Bu lisans sahiplerine Kanunun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (i) bendindeki hükümler uygulanır. Bu işlem için bedel alınmaz.		
<b>Geçici Madde 9.-</b> Bu Kanundan önce Kurul tarafından sıkıştırılmış doğal gaz faaliyetinde bulunmak üzere verilmiş lisanslar Kanunun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (h) bendi kapsamında tadil edilir.		
<b>Geçici Madde 10.-</b> Bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren işletmeye giren LNG terminal işletmesi veya doğal gaz depolama tesisleri ile söz konusu mevcut tesislerdeki kapasite artışları, bu Kanunun sisteme giriş ile ilgili hükümlerinden 31.12.2025 tarihine kadar muafıdır.	<b>Geçici Madde 10.-</b> Bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren işletmeye girecek olan karada kurulu veya yüzer LNG terminal işletmesi veya doğal gaz depolama tesisleri ile söz konusu mevcut tesislerdeki kapasite artışları için Kurum üçüncü şahısların bu kapasiteye erişimi ile ilgili muafiyet oran ve sürelerini belirler ve açıklar.	Bahsi geçen kesinleşmiş uzun süreli muafiyetlerin bulunmaması durumunda Bu tip büyük miktarda yatırım gerektiren tesislerin finansmanının mümkün olamayacağı düşünülmektedir. Diğer yandan bu kapasitelerin rekabete izin verecek ölçüde artmasına kadar bu kapasitelerin bir kısmı üçüncü tarafların erişimine açık tutulmalıdır. Kurum muafiyet oranları ve sürelerini herkes için açıklayarak uzun süreli anlaşmalara da izin verecek şekilde düzenlemeleri

		yapmalıdır.
<b>Geçici Madde 11.-</b> Kurum bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten önce verilmiş olan sertifikaları, en geç bir yıl içerisinde, bu kanunun beşinci maddesinde belirtilen düzenlemelere uygun hale getirir.		

18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğalgaz Piyasası Kanunda yer almayan; fakat eklenmesi talep edilen maddeler;

	Kanundaki İlgili Madde	Açıklama
		Ulusal Dengeleme Noktasında gaz ticaretinin yapılmasının önünün de açılması ve bu kapsamda doğal gaz borsasının oluşturulmasına yönelik madde eklenmelidir.
	Geçici Madde 4’de Botaş tarafından parafe edilmiş olan Mısır doğal gaz alım satım anlaşması Kanunun yürürlüğe girmesinden sonra arz açığı çıkması durumunda, söz konusu anlaşma sonuçlandırılarak Kanun kapsamı dışında tutulur.	Şah Deniz 2 olarak bilinen Azerbaycan’la devletlerarası anlaşma konusunda net bir ibare bulunmamaktadır. Aynı koşulun geçerli olup olmadığı konusunda açıklama yapılmalıdır.
		Ülkenin arz güvenliği ve jeopolitik konumu için büyük önem arz eden transit ve interkonektör boru hatları oluşumlarında devletin öncülük etmesi esastır.
		Yoğun sermaye yatırımı gerektiren faaliyetlerde gerçek yatırımcıların ayırt edilmesi, söz konusu yatırımların hızlandırılması ve mevcut projelerin geliştirilmesi amacıyla doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek tüzel kişilerden teminat mektubu alınmasına ve inşaat ilerleme programının takibi elektrik sektörüne benzer bir yapıda yapılmasına yönelik madde eklenmelidir.