

Law No. 7257 Amending the Energy Market Legislation Has Been Published

Enerji Piyasası Mevzuatında Değişiklikler Yapan 7257 Sayılı Kanun Yayınlandı



Photo by Pok Rie from Pexels

The Law Amending the Electricity Market Law and Other Laws numbered 7257 (“the Law”) has been published and has entered into force on 2 December 2020.

Below, we summarize the most significant amendments introduced to the Electricity Market Law No. 6446 (the “Electricity Market Law”), Law No. 5346 on the Utilization of Renewable Energy Resources for the Purpose of Energy Generation (the “Renewable Energy Law”) and Natural Gas Market Law No. 4646 (the “Natural Gas Market Law”).

1. Amendments in the Electricity Market Law

With the amendments made in Article 19 of the Electricity Market Law, expropriation procedures are revisited and all transactions on immovable property procurement are regulated in detail. The amendments aim to simplify the procedures that were previously carried out by a number of different public authorities. All procurement procedures regarding generation activities will be carried out by Electricity Market Regulatory Authority (“EMRA”), whereas all

7257 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun (“Kanun”), 2 Aralık 2020 tarihinde yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Bu kanun ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun (“YEK Kanunu”) ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’nda (“Doğal Gaz Kanunu”) yapılan başlıca değişiklikleri aşağıda kısaca özetliyoruz.

1. Elektrik Piyasası Kanunu’nda Yapılan Değişiklikler

Elektrik Piyasası Kanunu’nun 19. Maddesi değiştirilerek kamulaştırma süreçleri yeniden ele alınmış ve tüm taşınmaz temin işlemleri detaylı olarak düzenlenmiştir. Bu değişiklikler ile farklı kamu kurumları tarafından yürütülen süreçler basitleştirilmiştir. Üretim faaliyetlerine ilişkin taşınmaz temin işlemlerinin tümü Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu (“EPDK”) tarafından, dağıtım faaliyetlerine ilişkin taşınmaz temini işlemlerinin tümü ise TEDAŞ tarafından yapılacaktır.

procurement procedures regarding distribution activities will be carried out by TEDAŞ.

One of the significant amendments made in the Electricity Market Law concerns the approval required from Electricity Market Regulatory Board (the "Board") on share transfer transactions made in license-holder companies. As per the amended provision, share transfers that are subject to the Board's approval are limited to license-holders whose tariffs are regulated.

Pursuant to the provision incorporated into Article 14 of the Electricity Market Law in which the activities exempted from the requirements of obtaining license and establishing a company are provided, regardless of their installed capacity, generation facilities using renewable energy are also included within the exemptions, provided that their generation is limited to the capacity stipulated in their connection agreement.

The application term of electricity price equalization mechanism is extended from 31 December 2020 to 31 December 2025.

It is regulated that TEİAŞ is authorized to impose penalties and other sanctions provided under system connection and grid connection agreements and that the disputes arising from or out of such penalties and sanctions will be settled by administrative courts.

With the provisional article incorporated into the Electricity Market Law, those who wish to terminate their existing generation or auto-producer licenses or to decrease their installed power stipulated in their licenses are granted an opportunity to retrieve their performance bonds in part or in whole by terminating or amending their license applications. To benefit from this opportunity, an application must be made to EMRA by 3 February 2021.

Elektrik Piyasası Kanunu'nda yapılan önemli değişikliklerden biri, lisans sahibi şirketlerdeki pay devri işlemlerinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'ndan ("Kurul") alınması gereken onaya ilişkin olmuştur. Yeni düzenleme ile, Kurul onayına tabi olan pay devri işlemleri yalnızca tarifesi düzenlemeye tabi olan tüzel kişiler ile sınırlandırılmıştır.

Elektrik Piyasası Kanunu'nun 14. Maddesinde sayılan lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf tutulan faaliyetlere yapılan ekleme ile, kurulu gücüne bakılmaksızın, bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü ile sınırlı olmak kaydıyla yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri de muafiyet kapsamına alınmıştır.

Fiyat eşitleme mekanizmasının uygulanacağı süre 31 Aralık 2020 tarihinden 31 Aralık 2025 tarihine kadar uzatılmıştır.

Bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarında düzenlenen cezai şartlar ve diğer yaptırımların uygulanmasında TEİAŞ'ın yetkili olduğu ve bunlardan doğan uyuşmazlıkların idari yargıda görüleceği düzenlenmiştir.

Elektrik Piyasası Kanunu'na eklenen geçici madde ile mevcut üretim veya otoprodüktör lisanslarını, ön lisanslarını ya da lisans başvurularını sonlandırmak ya da kurulu güç düşümü suretiyle tadil etmek isteyenlere, başvuruları sonlandırılarak ya da tadil edilerek, teminatlarının kısmen veya tamamen iade edilmesi imkânı getirilmiştir. Bu imkândan yararlanmak isteyen ilgililerin 3 Şubat 2021 tarihine kadar EPDK'ya başvurmaları gerekmektedir.

2. Amendments in the Renewable Energy Law

A new regulation on the Renewable Energy Resources Support Mechanism ("YEKDEM") has long been expected. To that end, there are some major amendments made in the Renewable Energy Law.

Firstly, for the license holders with YEK Certificates whose generation facilities have commenced/will commence operations by 31 December 2020, the term of application for the feed-in tariff determined under List No. I of the Law will continue to apply for 10 years. On the other hand, pursuant to the President's Resolution dated 17.09.2020 and numbered 2949, the period for benefiting from the YEKDEM scheme was extended for 6 months due to delays caused by the Covid-19 pandemic. As per the said resolution, generation license holders that commission between 1 January 2021 and 30 June 2021 will benefit from the feed-in tariff until 31 December 2030.

With the Law No. 7257, it has been regulated that YEKDEM scheme will continue to apply. After 30 June 2021 as well. The applicable tariffs and terms for the generation facilities that will commence after 30 June 2021, however, will be further determined by the President provided that they do not exceed the feed-in tariffs in the List. Furthermore, the prices that were previously determined in USD, will be based on Turkish Lira.

Applications to obtain YEK Certificates for the commissioned generation facilities were previously made until the end of 31st October, whereas with the amendment, the deadline for applications will be specified by EMRA.

Furthermore, the scope of the contribution fee applicable to the generation facilities using domestic

2. YEK Kanunu'nda Yapılan Değişiklikler

Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") hakkında yeni bir düzenleme yapılması uzun süredir bekleniyordu. Bu doğrultuda, YEK Kanunu'nda bazı önemli değişiklikler yapılmıştır.

Öncelikle, YEK Kanunu'na ekli I sayılı Cetvel'de belirlenen fiyat tarifesi, yeni düzenleme ile 31 Aralık 2020 tarihine kadar işletmeye girmiş veya girecek olan YEK Belgeli üretim lisansı sahipleri için 10 yıl süre ile uygulanmaya devam edecektir. Öte yandan, Cumhurbaşkanı'nın 17.09.2020 tarih ve 2949 sayılı kararı uyarınca, Covid-19 salgını nedeniyle ortaya çıkan gecikmeler nedeniyle tarifeden yararlanma süresi 6 ay daha uzatılmıştı. Bu karara göre, 1 Ocak 2021 ile 30 Haziran 2021 arasında işletmeye girecek üretim lisansı sahipleri için ise tarifenin 31 Aralık 2030 tarihine kadar geçerli olacağı düzenlenmişti.

7257 sayılı Kanun ile, 30 Haziran 2021 tarihinden sonra da YEKDEM tarifelerinin uygulanacağı düzenlenmiştir. Yeni düzenleme göre, bu tarihten sonra işletmeye girecek olan üretim tesisleri için uygulanacak tarife ve süreler ise Cetveldeki fiyatları geçmemek kaydıyla Cumhurbaşkanı tarafından belirlenecektir. Ayrıca, önceden ABD Doları üzerinden belirlenen söz konusu fiyatlar artık Türk Lirası üzerinden belirlenecektir.

İşletmeye alınan lisanslı elektrik üretim tesisleri için YEK Belgesi almak üzere yapılacak başvurular önceki düzenlemeye göre 31 Ekim tarihine kadar yapılırken, artık EPDK tarafından belirlenecek tarihe kadar yapılacaktır.

Öte yandan, YEK Kanunu kapsamında işletmeye giren üretim tesislerinde kullanılan yerli ürün için uygulanan katkı payının kapsamı 30.06.2015 tarihinden önce

components - which was previously limited to the generation facilities commissioned before 30 June 2015 – is now applicable to the generation facilities that are commissioned before 30 June 2021. Accordingly, such facilities will be able to benefit from the additional fees provided under List No. II for a period of 5 years.

As per the provisional article incorporated into the Renewable Energy Law, the legal entities which have been allocated a capacity with zero or less than zero bid prices pursuant to competitions made prior to the entry into force of the amendments cannot benefit from the domestic component contribution fees.

There are further amendments that are related to unlicensed generation activities. Following the expiry of the 10-year operation term, the generation facilities that are exempt from licensing can benefit from the following features: (i) continue their operations under a generation license; or (ii) sell the surplus electricity generated within the scope of its unlicensed generation activities at a price not exceeding the market clearance price in the electricity market. Those who switch to licensed generation will pay 15% of the hourly clearance price as YEKDEM contribution during the license term. The applicable fees and procedures and principles concerning their implementation will be determined by the President of the Republic of Turkey.

işletmeye giren üretim tesisleri ile sınırlıyken, yeni düzenleme ile 30.06.2021 tarihine kadar işletmeye alınan tesisler de 5 yıl süreyle Cetvel II’de yer alan ilave fiyatlardan faydalanabilecektir.

YEK Kanunu’na eklenen geçici madde ile, değişikliklerin yürürlüğe girdiği tarihten önce yapılan yarışmalar kapsamında sıfır veya sıfırdan küçük teklif fiyatı ile kapasite tahsis edilen tüzel kişilerin yerli katkı fiyatlarından yararlanamayacağı belirtilmiştir.

Ayrıca, lisanssız elektrik üretimine ilişkin de bazı önemli değişiklikler yapılmıştır. Lisanssız elektrik enerjisi üretimi yapan tesisler için, on yıllık sürenin bitiminin ardından: (i) lisanslı üretime geçme, (ii) lisanssız üretim kapsamında ihtiyaçlarının üzerinde ürettikleri elektrik enerjisini elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatını geçmemek üzere belirlenecek fiyattan satma olanağı tanınmıştır. Lisanslı üretime geçmek isteyenler için lisans süresi boyunca elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatının %15’i YEKDEM katkı bedeli olarak ödenecektir. Uygulanacak fiyat ile uygulamaya ilişkin usul ve esasların Cumhurbaşkanı tarafından belirleneceği düzenlenmiştir.

3. Amendments in the Natural Gas Law

With the Law No. 7257, the term “Organized Wholesale Natural Gas Sales Market (OTSP)” which was previously regulated under a directive is integrated into the Natural Gas Market Law. OTSP stands for a wholesale natural gas market which comprises markets in which license holders buy and sell natural gas and balancing transactions are carried out; markets which require post-dated physical delivery; and other natural gas markets designated by the Board.

For the purpose of establishing a competitive market environment, the Board is given the authority to incentivize and/or oblige certain license holder(s) to trade natural gas in an amount or ratio determined by the Board by using the organized wholesale natural gas sales market.

Another term that is integrated in the Natural Gas Law is “the last resource supply”. With the new provision, the Board will be able to designate one or more license holders as the last resource supplier to provide consumers who cannot be supplied with gas due to reasons such as bankruptcy of gas supplier companies, cancellation of their licenses etc. or to the consumers who cannot be supplied with gas even though they are entitled to be eligible consumers.

Principles concerning OTSP and mechanism of the last resource supply will be further determined by the Board.

Another amendment made in the Natural Gas Law is related to the use of LNG and CNG. The opportunity provided by the directive to the gas distribution companies allowing them to use LNG or CNG feeding methods in their gas distribution activities in areas outside pipeline network coverage and in existing

3. Doğal Gaz Kanunu’nda Yapılan Değişiklikler

7257 sayılı Kanun ile, daha önce yönetmelik ile düzenlenmiş olan Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası (OTSP) kavramı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’na eklenmiştir. OTSP, lisans sahiplerinin doğal gazın alım-satımının ve dengeleme işlemlerinin yapıldığı piyasalar, ileri tarihli fiziksel teslimat gerektiren doğal gaz piyasaları ve Kurul tarafından belirlenen diğer doğalgaz piyasası işlemlerinin gerçekleştirileceği bir toptan doğal gaz piyasasını ifade etmektedir.

Piyasada rekabet ortamının oluşturulması amacıyla Kurul’a belirli bir lisans sahibinin ya da lisans sahiplerinin Kurul tarafından belirlenen miktar veya orandaki doğal gazın organize toptan doğal gaz satış piyasasını kullanmak suretiyle alım satımını yapmalarını teşvik etme ve/veya zorunlu hale getirme yetkisi verilmiştir.

Doğal Gaz Kanunu’na eklenmiş olan bir diğer kavram ise “son kaynak tedariki” olmuştur. Yeni düzenleme ile Kurul, Doğal gaz tedarik şirketlerinin iflası, lisanslarının iptal edilmesi vb. nedenlerle doğal gaz tedarik edilemeyen veya serbest tüketici olma hakkına sahip olduğu halde gaz tedariki sağlanamayan tüketicilere gaz arzı sağlamak üzere bir veya birden fazla lisans sahibini son kaynak tedarikçisi olarak belirleyebilecektir.

OTSP ve son kaynak tedariki mekanizmasına ilişkin hususlar Kurul tarafından ayrıca belirlenecektir.

Doğal Gaz Kanunu’nda yapılan bir diğer değişiklik ise LNG ve CNG kullanımını hakkındadır. Boru hatlarının ulaşmadığı bölgelerde veya acil durum ve mücbir sebep hallerinde dağıtım şirketlerinin LNG veya CNG ile beslenme yöntemini kullanarak gaz dağıtım faaliyetlerinde

networks in case of emergency or force majeure events is integrated in the Natural Gas Law.

bulunabileceğine ilişkin yönetmelikle sağlanan imkan, bu değişiklikle Doğal Gaz Kanunu'na eklenmiştir.

For your inquiries please contact | Sorularınız için



Dr. Erman Özgür, Partner

M: +90 533 318 4780

E: erman.ozgur@ozgurunuvar.com



Barış Seven, Associate

M: +90 537 658 3102

E: baris.seven@ozgurunuvar.com

www.ozgurunuvar.com

ANKARA
Güneş Sokak, No: 13/6, Güvnevler,
Çankaya, Ankara
+90 (312) 806 3047

İSTANBUL
Büyükdere Caddesi, Tekfen Tower, No:209,
Kat:8, Levent, Şişli, İstanbul
+90 212 371 84 88