



*Ekin Ilgın Gök, Senior Associate*

**Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 14 Ekim 2023 Tarihli Resmî Gazete’de Yayımlandı**

14 Ekim 2023'te 32339 numaralı Resmî Gazete'de Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde yapılan değişiklikleri içeren Yönetmelik ilan edildi. Bu yeni Yönetmelikle, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin bazı maddeleri revize edilmiştir. Aşağıda, revizeler kısaca açıklanmıştır.

**Bağlantı Kapasiteleri ve Raporlama (1. Madde):**

(7) YEKA için yapılacak başvurular hariç olmak üzere Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ), takip eden beş ve on yıl için bölgesel üretim tesisi kapasiteleri hakkında her yıl 1 Ekim'e kadar rapor hazırlayıp sunacaktır. Bu raporlar, rüzgâr ve güneş enerjisi üretim tesisleri için ayrı kapasite tahsislerini içermelidir. Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı bağlantı kapasiteleri, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK) kararıyla belirlenir. Bağlantı başvuruları için tarihler yine EPDK kararıyla belirlenecektir.

**Mülkiyet ve Kullanım Hakları (2. Madde)**

"Kendi arazisi" ifadesi "veya kullanım hakkı sahibinin bu arazi" şeklinde revize edilmiştir.

**Amendments to the Electricity Market Licensing Regulation Published in the Official Gazette on October 14, 2023**

On October 14, 2023, in the Official Gazette numbered 32339, the Regulation containing the amendments to the Electricity Market Licensing Regulation was announced. With this new Regulation, some articles of the Electricity Market Licensing Regulation have been revised, as explained below.

**Connection Capacities and Reporting (Article 1):**

Except for applications for (7) YEKA, the Turkish Electricity Transmission Co. (TEİAŞ) will prepare and submit a report every year by October 1st on the regional production facility capacities for the next five and ten years. These reports should include separate capacity allocations for wind and solar energy production facilities. Connection capacities based on wind or solar energy will be determined by the decision of the Energy Market Regulatory Authority (EMRA). The dates for connection applications will also be determined by the decision of EMRA.

**Ownership and Usage Rights (Article 2)**

The phrase "own land" has been revised as "or the land of the right of use holder".

### **Yönetmelikteki Değişiklik (3. Madde)**

Yönetmeliğin 17. maddesinin birinci fıkrasında bir değişiklik yapılmıştır. Bu değişikliğe göre; üretim tesisinin kurulması planlanan sahanın, önlisans sahibi tüzel kişinin mülkiyetinde olmadığı durumlarda, bu sahanın mülkiyeti veya kullanım hakkının elde edilmesi gerekmektedir.

### **Önlisans Tadilatında Değişiklikler (MADDE 4):**

Yönetmeliğin 18 inci maddesindeki "*bir ay*" ifadeleri "*kırk beş gün*" olarak güncellenmiştir.

Önlisansa konu üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi ekleme hakkında tadil başvurusu şartları belirlenmiştir. Bunlar arasında; sahanın dışına çıkmama, kurulu gücün değişmemesi, bağlantı noktasının ve geriliminin değişmemesi, ilgili şebeke işletmecisinden olumlu görüş alınması ve TEİAŞ'tan gerekli teknik kriterlerle ilgili görüş alınması yer alıyor. Ek olarak, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli kararın alınabilmesi için belirlenen süre içerisinde ilgili belgelerin sunulması gerekmektedir.

### **24. Maddede yapılan değişiklikler (5. Madde)**

Üretim lisansına sahip tesisler için, elektrik depolama ünitesi eklemek istediklerinde, belirtilen şartlara uygunlukları kontrol edilecektir. Bu şartlar; sahanın dışına çıkmama, kurulu gücün ve bağlantı şeklinin değişmemesi, ilgili şebeke işletmecisinden olumlu görüş alınması ve TEİAŞ'tan teknik kriterlere uygunluk hakkında görüş alınmasıdır.

Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği gereğince alınması gereken bir kararın, belirli bir süre içerisinde alınıp, kuruma sunulması gerekmektedir. Üretim lisansına sahip tesisler için eklenen depolama ünitesi için sermaye ve teminat yükümlülüğü talep edilmeyecektir.

### **Changes in the Regulation (Article 3)**

There has been a change in the first paragraph of Article 17 of the Regulation. According to this change; if the field where the production facility is planned to be established is not owned by the pre-license holder legal entity, it is necessary to obtain the ownership or right of use of this field.

### **Changes in Pre-license Amendment (Article 4)**

The phrases "*one month*" in Article 18 of the Regulation have been updated as "*forty-five days*".

Conditions for amendment applications to add an integrated electricity storage unit to the production facility subject to the pre-license have been determined. These include; not going outside the field, no change in installed power, no change in connection point and voltage, receiving a positive opinion from the relevant network operator, and receiving an opinion from TEİAŞ regarding the necessary technical criteria. In addition, the necessary documents must be submitted within the specified period to make a decision within the scope of the Environmental Impact Assessment Regulation.

### **Changes Made in Article 24 (Article 5)**

For facilities with a production license, when they want to add an electricity storage unit, their compliance with the specified conditions will be checked. These conditions are; not going outside the field, no change in installed power and connection method, receiving a positive opinion from the relevant network operator, and getting an opinion from TEİAŞ about compliance with technical criteria.

A decision required to be taken under the Environmental Impact Assessment Regulation must be taken and submitted to the institution within a certain period. There will be no capital and collateral obligation for the storage unit added for facilities with a production license.

Tedarik lisansı sahipleri, bağımsız bir elektrik depolama tesisi eklemek istediklerinde, bazı prosedürlere uymak zorundadır. Bunlar arasında, sisteme bağlantı ve sistem kullanımı hakkında belirtilen maddeye uygunluk ve çevresel etki değerlendirmesi için belirtilen süre içerisinde ilgili kurumlara başvurularak gerekli kararın alınması yer alır. Ayrıca, her bir depolama tesisi için ayrı bir lisans tadili başvurusu yapılması gerekmektedir.

#### **Lisans Yenileme Süreçleri ve Zamanlamaları (6. madde)**

Genel olarak, lisansın bitiminden en erken 12 ay, en geç 9 ay önce; tedarik lisansı için en geç 1 ay önce; dağıtım şirketi ve görevli tedarik şirketi için ise en erken 15 ay, en geç 12 ay önce başvuru yapılabilir. Lisans yenileme sırasında, bedelin Kurum hesabına yatırıldığını gösterir belgenin sunulması zorunludur.

#### **Ölçüm Sistemleri ve Yıllık Üretim Verisi Bildirimi (7. ve 8. maddeler)**

Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerinde, yardımcı kaynak üniteleri ile ilgili veriler, ölçüm sistemleri aracılığıyla toplanır. Bu verilerin, bir sonraki yılın Ocak ayının onuna kadar, ilgili kurumlara (Kurum, piyasa işletmecisi ve eğer ana kaynak hidrolikse DSİ Genel Müdürlüğü) bildirilmesi gerekmektedir.

#### **Doğrudan Pay Değişiklikleri ve Bildirim Zorunluluğu (9. madde)**

Yönetmelikteki “onayına tabidir” ibaresi, doğrudan pay değişikliklerini kapsayacak şekilde genişletilmiştir. Yüzde dörtten az olan doğrudan pay değişikliklerinin, değişikliğin gerçekleştiği tarihten itibaren bir ay içinde EPDK Başvuru Sistemi üzerinden Kuruma bildirilmesi zorunluluğu getirilmiştir.

Supply license holders, when they want to add an independent electricity storage facility, have to comply with certain procedures. These include; compliance with the article on system connection and system use, applying to the relevant institutions within the specified period for the environmental impact assessment, and obtaining the necessary decision. A separate license amendment application must also be made for each storage facility.

#### **License Renewal Processes and Timings (Article 6)**

Generally, applications can be made at least 12 months and at most 9 months before the end of the license; for supply license, at most 1 month before; for the distribution company and the responsible supply company, at least 15 months and at most 12 months in advance. During the license renewal, it is mandatory to submit a document showing that the fee has been deposited into the Institution's account.

#### **Measurement Systems and Annual Production Data Notification (Articles 7 and 8)**

In multi-source electricity production facilities, data related to auxiliary source units are collected through measurement systems. These data must be reported to the relevant institutions (Institution, market operator, and if the main source is hydraulic, the General Directorate of State Hydraulic Works) by the tenth of January of the following year.

#### **Direct Share Changes and Notification Obligation (Article 9)**

The phrase “subject to approval” in the Regulation has been expanded to cover direct share changes. There has been an obligation to notify the Institution via the EPDK Application System within one month from the date of the direct share change of less than four percent.