



Lisanssız Elektrik Üretim Mevzuatında Yapılan Değişiklikler

10 Mayıs 2019 tarihli Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 1044 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ("Karar") Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına Dayalı Üretim Faaliyeti Gösteren Tesisler için Uygulanacak Fiyat ve Süreler ile Yerli Katkı İlavesine ilişkin 18 Kasım 2013 tarihli ve 2013/5625 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı'nda değişiklik yapılmıştır.

12 Mayıs 2019 tarihli Resmi Gazetede ise Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği ("Yeni Yönetmelik") yayımlanarak yürürlüğe girmiş ve 2013 tarihli Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik yürürlükten kaldırılmıştır.

Yeni Yönetmelik, lisanssız tesis yatırımlarının elektrik ticaretinden ziyade, öz tüketime yönelik yapılması yönündeki politika tercihini yansıtmaktadır.

Bu iki düzenlemenin mevzuata getirdiği önemli değişikliklerden bazıları aşağıdaki gibidir:

Kurulu güç üst sınırı:

Karar ile kurulu gücü azami 1 MW olan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesislerine getirilen lisans alma ve şirket kurma muafiyetine ilişkin üst sınır, 10 Mayıs 2019'dan sonra bağlantı anlaşması çağrı mektubu almaya hak kazanan tesisler için 1 MW'dan 5 MW'a çıkarılmıştır.

Bağlantı esasları:

Yeni Yönetmelik yürürlüğe girmeden evvel rüzgar veya güneş enerjisine dayalı lisanssız elektrik üretim tesislerinin kurulu gücü, üretim tesisleri ile ilişkilendirilen tüketim tesislerinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünün 30 katından fazla olamıyordu. Yeni Yönetmelikte ise bu tesislerin kurulu gücünün, üretim tesisleri ile ilişkilendirilen tüketim tesislerinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünden fazla olmayacağı düzenlenmiştir.

Güneşe enerjisine dayalı üretim tesisleri:

Yeni Yönetmelik ile güneş enerjisine dayalı kurulu gücü azami 5MW olan lisanssız elektrik üretim tesislerinin ancak çatı ve cephe uygulaması olarak gerçekleştirilebileceği düzenlenmiştir.

Mahsuplaşma:

Yeni Yönetmelik ile ihtiyaç fazlası enerjinin satın alınmasına ilişkin olarak özellikle güneş enerjisi sektörünün bir süredir beklediği aylık mahsuplaşma yöntemi düzenlenmiştir.

Buna göre, ilgili şebeke işletmecisi, 12 Mayıs 2019 itibarıyla yapılacak başvurular neticesinde bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan ve üretimi ile tüketimi aynı ölçüm noktasında olan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri için, üretilerek şebekeye verilen elektrik enerjisi

Changes in the Unlicensed Electricity Generation Regime

The Presidential Decree No. 1044 ("Decree"), published in the Official Gazette, and entered into force on 10 May 2019 has amended the Council of Ministers Decision No. 2013/5625, dated 18 November 2013, regarding the Fees and Periods Applicable to Generation Facilities based on Renewable Resources and Local Content Addition.

The new Regulation on Unlicensed Electricity Generation in the Electricity Market ("New Regulation") has entered into force upon its publication in the Official Gazette on 12 May 2019, and the Regulation on Unlicensed Electricity Generation in the Electricity Market dated 2013 has been abolished.

The New Regulation reflects a policy preference towards self-consumption rather than electricity trading purposes for unlicensed facilities investments.

Some of the most notable regulatory changes introduced by these two pieces of legislation are as follows:

Maximum installed capacity limit:

The maximum installed capacity limit for generation facilities based on renewable energy resources that are exempt from the obligation to obtain an electricity generation license and are not required to be owned by a legal entity has been increased from 1MW to 5MW for those that receive a call letter after 10 May 2019.

Connection Principles:

Prior to the entry into force of the New Regulation, the installed capacity of unlicensed generation facilities based on solar or wind power could not be higher than thirty times the power requirement of the generation facility designated in the system connection agreement associated with the relevant unlicensed generation facility. With the New Regulation, the installed capacity of unlicensed generation facilities based on solar or wind power are not permitted to be higher than the power amount stated in the system connection agreement of the consumption facility associated with the relevant unlicensed generation facility.

Generation facilities based on solar power:

Pursuant to the New Regulation, unlicensed generation facilities based on solar energy with a maximum installed capacity of 5MW may only be realized in the form of rooftop or façade applications.

Settlement:

The monthly settlement method regarding the purchase of surplus electricity, which has been awaited for some time now by the solar sector, has been regulated under the New Regulation.

miktarını, bağlantı anlaşmasında belirlenen yere takılan sayaç verilerinden saatlik bazda tespit edecektir.

İlgili şebeke işletmecisi her bir üretici için bu kapsamında elde edilen saatlik verileri abone grupları ve kaynak bazında bir araya getirerek fatura dönemi bazında şebekeye verilen ve şebekeden çekilen elektrik enerjisi miktarını belirleyecek ve her ayın altıncı gününe kadar ilgili görevli tedarik şirketine bildirecektir.

Tüketim tesislerine ilişkin sınırlamalar:

Yeni Yönetmelik uyarınca, üretim tesisi ile ilişkilendirilen tüketim tesisi veya tesislerine ilişkin aboneliğin değiştirilmek istenmesi halinde, yeni tüketim tesisi veya tesislerinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü, başvuruya esas bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünden az olamayacağı düzenlenmiştir.

Geçici kabulü tamamlanarak işletmeye alınan üretim tesislerine ilişkin olarak ise; üretim tesisi ile ilişkilendirilen tüketim tesisi veya tesislerinde (i) tüketim için yapılan anlaşma veya sözleşmenin geçersiz hale gelmesi veya (ii) bu tesis(ler)de elektrik tüketimi olmaması halinde; ilgili aya ilişkin üretilip şebekeye verilen ihtiyaç fazlası elektrik ile ilgili olarak herhangi bir ödeme yapılmayacağı düzenlenmiştir.

Denetim:

Yeni Yönetmelik yürürlüğe girmeden evvel lisanssız faaliyet gösteren kişilerin faaliyetlerinin inceleme ve denetimi, ilgili şebeke işletmecisi ve/veya görevli tedarik şirketi tarafından yapılmaktaydı. Yeni Yönetmelik ile birlikte, inceleme ve denetimin doğrudan yahut ilgili şebeke işletmecisi ve/veya görevli tedarik şirketi tarafından hazırlanan raporlar vasıtasıyla EPDK tarafından gerçekleştirileceği hüküm altına alınmıştır.

Accordingly, the relevant network operator will determine the amount of energy generated and charged by the generation facilities to the grid on an hourly basis. This is applicable to generation facilities based on renewable resources that received an invitation letter as of 12 May 2019 and whose generation and consumption takes place at the same point. The settlement will rely on data from the meter installed at this point, which is determined in the system connection agreement.

The relevant network operator will then bring together the hourly data for each generator based on the subscriber group and resources, will determine the amount of energy charged and taken off from the grid during the invoice period, and will inform the relevant assigned supply company of the same by the sixth day of each month.

Restrictions related to consumption facilities:

Pursuant to the New Regulation, if the owner wishes to change the consumption facility(ies) that is associated with its generation facility, the amount of power listed in the system connection agreement of the new consumption facility or facilities cannot be lower than the amount of power designated in the system connection agreement of the existing consumption facility or facilities.

In generation facilities that became operational through provisional acceptance, if (i) the agreement concerning the sale of electricity to the consumption facility associated with the relevant unlicensed generation facility becomes invalid; or (ii) the consumption facility associated with the relevant unlicensed generation facility has no electricity consumption in the relevant month, then no payment will be made to the owner of such unlicensed electricity generation facility for surplus electricity charged to the grid within that month.

Audit:

Prior to the entry into force of the New Regulation, inspection and audit of activities of persons who owned unlicensed generation facilities were performed by the relevant network operator and/or the assigned supply company. According to the New Regulation, these inspections and audits will be performed by EMRA directly or via reports to be prepared by the relevant network operator and/or the assigned supply company.

Daha fazla bilgi ve sorularınız için:

Deniz Tuncel (dtuncel@herguner.av.tr)
Ayşe Hosta Okyar (ahosta@herguner.av.tr)

Büyükdere Caddesi 199, Levent 34394 ISTANBUL
Telefon: (90) 212 310 18 00 Fax: (90) 212 310 18 99

<http://www.herguner.av.tr>

© 2019 Hergüner Bilgen Özeke Avukatlık Ortaklığı
Hergüner Bilgen Özeke uluslararası müvekkillere sahip tam teşekküllü bir hukuk bürosudur. Bu bülten Türkiye'de hukuk alanındaki gelişmeleri paylaşmak amacıyla hazırlanmıştır. Bülten, hukuki bir görüş veya yönlendirme olarak alınmamalıdır ve genel bilgi için hazırlanmıştır.

For further information please contact:

Deniz Tuncel (dtuncel@herguner.av.tr)
Ayşe Hosta Okyar (ahosta@herguner.av.tr)

Büyükdere Caddesi 199, Levent 34394 ISTANBUL
Telephone: (90) 212 310 18 00 Fax: (90) 212 310 18 99

<http://www.herguner.av.tr>

© 2019 Hergüner Bilgen Özeke Attorney Partnership
Hergüner Bilgen Özeke is a full-service Turkish law firm with major international clientele. This bulletin is to inform the recipients concerning certain recent legal developments in Turkey. It does not constitute legal advice or legal opinion on any specific facts or circumstances, and the contents are intended to be general information purposes only. The advice of legal counsel should be obtained for specific questions and concerns.

Bu e-postayı düzgün görüntüleyemiyorsanız lütfen tıklayınız.

Bilgilendirme e-postalarını almak istemiyorsanız lütfen tıklayınız.