

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13404

Karar Tarihi: 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında;

1) Ek'te yer alan;

- Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşmasının,
- Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşmasının,
- Üretim Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşmasının,
- Müstakil Elektrik Depolama Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşmasının,
- Primer Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşmasının,
- Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşmasının,
- Talep Tarafı Katılımı Hizmetine İlişkin Yan Hizmet Anlaşmasının,

onaylanarak Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

2) 1 inci madde kapsamında onaylanan anlaşmaların 1/6/2025 tarihine kadar ilgili kişilerce imzalanmaması halinde;

a) Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması, Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması, Üretim Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşması ve Müstakil Elektrik Depolama Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşmasını imzalamayan ilgili kişilerin TEİAŞ tarafından Kuruma raporlanmasına,

b) Onaylanan diğer anlaşmalar imzalayıncaya kadar, ilgili kişilerin mevcut anlaşmalarının askıya alınmasına,

3) Bu kapsamda, yürürlükte olan;

a) 11.11.2021 tarihli ve 10544 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan Talep Tarafı Yedeği Hizmetine İlişkin Yan Hizmet Anlaşmasının,

b) 06.05.2021 tarihli, 10196-1 ve 10196-2 sayılı Kurul Kararları ile onaylanan Konvansiyonel Üretim Tesisleri İçin Reaktif Güç Desteği Sağlanmasına Dair Yan Hizmet Anlaşması, Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Desteği Sağlanmasına Dair Hizmet Anlaşması, Rüzgâr Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri İçin Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşmasının ve Güneş Enerjisine Dayalı Fotovoltaik Üretim Tesisleri İçin Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşmasının,

c) 21.12.2017 tarihli ve 7527 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan Primer Frekans Kontrolü Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması ile Sekonder Frekans Kontrolü Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşmasının,

yürürlükten kaldırılmasına,

karar verilmiştir.

EKLER:

EK-1 Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması.

EK-2 Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması.

EK-3 Üretim Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşması.

EK-4 Müstakil Elektrik Depolama Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşması.

EK-5 Primer Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması.

EK-6 Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması.

EK-7 Talep Tarafı Katılımı Hizmetine İlişkin Yan Hizmet Anlaşması.

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş. (TEİAŞ)

VE

ARASINDAKİ

.../.../.... TARİHLİ

REAKTİF GÜÇ KONTROLÜ YAN HİZMET

ANLAŞMASI

ANKARA

.....

İÇİNDEKİLER

Konu	4
Kapsam	4
Anlaşmaya tabi taraflar	5
Yan Hizmet Sağlayıcının yükümlülükleri	5
TEİAŞ'ın yetki ve yükümlülükleri	7
Çalışma gerilimi aralıkları ve ünite trafo kademelerinin değiştirilme gereği	10
Kayıt, izleme ve kontrol	12
Cezai yaptırımlar	12
Veri gönderim yükümlülüğünün yerine getirilmemesi	13
Anlaşma'nın tadili	14
Anlaşma'nın bütünlüğü	14
Anlaşma masrafları	14
Anlaşma'nın süresi	14
Anlaşma'nın sona ermesi	14
Kısmi hükümsüzlükte Anlaşmanın geçerliliği	14
Anlaşmazlıkların çözümü	14
Mücbir Sebepler	14
Devir, temlik ve rehin	15
Gizlilik	15
Fikri haklar	15
Mevzuata uyum	15
Geçerli hukuk	15
Feragat	15
Bildirimler	15

Yürürlüğe girme koşulları.....	16
Ekler	16
Ek 1 Üretim tesisleri	17
Ek 2 Üretim tesisi ve ünite verileri	18
Ek 3 Sunulacak verilerin özellikleri	26
Ek 4 Reaktif güç destek hizmeti sertifikası ve reaktif güç destek hizmeti test raporu	28
Ek 5 Taahhütname.....	29

İşbu Reaktif Güç Kontrol Yan Hizmet Anlaşması (“Anlaşma”), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma’da “TEİAŞ” olarak anılacaktır) ile [.....]

(Anlaşma’da “Yan Hizmet Sağlayıcı” olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında akdedilmiştir.

BİRİNCİ BÖLÜM

Konu, Kapsam ve Tanımlar

Konu

MADDE 1- (1) İşbu Anlaşma, ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler uyarınca, Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma kapsamında yer alan her bir ünite/tesisi tarafından sağlanması gereken reaktif güç kontrolü hizmetine dair hususlarda tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

Kapsam

MADDE 2- (1) İşbu Anlaşma;

Elektrik piyasasında yan hizmetler kapsamında sunulan reaktif güç kontrolü hizmetinin sağlanmasına dair tarafların görev, yetki ve sorumluluklarına, Reaktif Güç Kontrolü Hizmetinin sağlanmaması, veri gönderme yükümlülüğünün yerine getirilmemesi ve reaktif güç desteği sağlanmasına dair sertifikanın sunulmaması durumlarında Yan Hizmet Sağlayıcıya uygulanacak yaptırımlara ilişkin usul ve esasları kapsar.

Tanımlar ve kısaltmalar

MADDE 3- (1) Bu Anlaşma’da ;

- a) Bara: İlgili tesisin bağlı olduğu yüksek gerilim barasını,
- b) Bölgesel Yük Tevzi Merkezi (BYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve iletim sisteminin belli bir bölgesine ait üretim, iletim ve tüketim faaliyetlerini izleyen, işletme manevralarının koordinasyonunu ve kumandasını yürüten kontrol merkezini,
- c) Devre dışı olma: Tesis ve/veya teçhizatın bir parçasının bakım, onarım veya bir arıza nedeniyle otomatik veya elle şebekeden ayrılmasını,
- d) Gerilim regülatörü: Jeneratörlerin çıkış gerilimini regüle eden sistemi,
- e) İlgili mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişilerin sahip olduğu lisans veya lisansları,
- f) İlgili prosedürler: İlgili mevzuat kapsamında işbu Anlaşmaya konu TEİAŞ tarafından yayımlanan teknik kriter ve/veya prosedürleri,
- g) Jeneratör Nominal Güç Faktörü: İlgili ünitenin jeneratörünün nominal MVA değerini sağlayabildiği en düşük güç faktörü, jeneratör dizayn değerini,
- ğ) Kanun: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nu,
- h) Kurulu Güç: Ünite/Tesisin lisansında belirtilen toplam elektriksel nominal gücünü,
- ı) Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı dengelenmesinden ve elektrik enterkonnekte iletim sisteminin işletiminden sorumlu olan merkez birimini,

- i) MVAR: Mega Volt Amper Reaktif Güç'ü,
 - j) Nominal Güç: Üretim lisansında ya da santral kabul tutanaklarında belirtilen, her bir ünitenin ISO ve dizayn şartlarında (1 atm basınç, 15 derece Celcius sıcaklık, %60 bağıl nem, dizayn giriş buhar basınç ve sıcaklığı ile kondenser vakum değeri, dizayn net düşü miktarı) ulaşabildiği aktif güç değerini,
 - k) Sistem İşletmecisi: TEİAŞ'ı,
 - l) Taraflar: TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcının her ikisini,
 - m) TÜRKAK: Türk Akreditasyon Kurumunu,
 - ö) Yan Hizmet Sağlayıcı: Reaktif güç kontrol hizmeti sağlamakla yükümlü gerçek/tüzel kişi,
 - n) Yükleme eğrisi: Bir ünitenin aktif ve reaktif güç olarak yüklenebilme kapasitesini gösteren grafiği,
 - r) Yüksüz Kademe Değiştirici: Trafoda yükseltme/düşürme kademesini ayarlayan ve ancak trafo yüksüzken kullanılabilen kademe değiştiriciyi,
 - s) Yükle Kademe Değiştirici: Trafoda yükseltme/düşürme kademesini ayarlayan ve trafo yüklü iken de kullanılabilen kademe değiştiriciyi,
 - ş) YHPYS: Yan hizmet piyasa yönetim sistemini,
 - t) TEKİS: TEİAŞ Elektrik Güç Kalitesi ve Şebeke İzleme Sistemini ifade eder.
- (2) Anlaşma'nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tüm terimler, ilgili Mevzuat ve ilgili prosedürler kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarafların Yükümlülükleri

Anlaşmaya tabi taraflar

MADDE 4- (1) İlgili mevzuat ve ilgili prosedürler kapsamında reaktif güç kontrol hizmeti sunma yükümlülüğü bulunan aşağıda yer alan tesislerden bir veya birkaçına sahip gerçek/tüzel kişiler ile TEİAŞ arasında iş bu Anlaşma imzalanır:

- a) Konvansiyonel tip senkron jeneratörler,
- b) Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisleri,
- c) Güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesisleri,
- ç) Kanunun 7'nci maddesinin onuncu fıkrası kapsamındaki depolamalı elektrik üretim tesisleri,
- d) Kanunun 7'nci maddesinin onbirinci fıkrası kapsamındaki depolamalı elektrik üretim tesisleri,
- e) Üretime bütünlük elektrik depolama ünitesi olan rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisleri,
- f) Üretime bütünlük elektrik depolama ünitesi olan güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesisleri,
- g) Üretime bütünlük elektrik depolama ünitesi olan konvansiyonel üretim tesisleri,
- ğ) Müstakil elektrik depolama tesisleri.

Yan Hizmet Sağlayıcının yükümlülükleri

MADDE 5- (1) İlgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma hüküm ve şartları çerçevesinde,

- a) Yan Hizmet Sağlayıcı; EK-1 kapsamında yer alan;
- 1) Ünite/tesislerinin devre dışı oldukları,
- 2) Rüzgâr Enerjisine dayalı üretim tesislerinin ve güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesislerinin kurulu güç değerinin %10'unun altında üretim yaptıkları,

3) Üretim tesislerinin Dengeleme Güç Piyasası kapsamında bildirilen MKÜD seviyeleri altında üretim yaptıkları

durumlar hariç olmak üzere, her çalışma seviyesinde; TEİAŞ tarafından gönderilen set değeri doğrultusunda Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sağlamakla yükümlüdür.

b) Yan Hizmet Sağlayıcı,

1) Bu Anlaşma'nın 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının (a) bendinde belirtilen üretim tesisleri için, her bir ünitesinin jeneratör terminalinde,

2) Bu Anlaşma'nın 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının diğer bentlerindeki tesisler için ise, sisteme bağlantı noktasında

aşırı ikazlı ya da düşük ikazlı olarak ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler doğrultusunda hesaplanan ve bu Anlaşmanın EK-2'sinde kayıt altına alınan zorunlu MVar değerlerine ulaşmakla yükümlüdür.

c) Yan Hizmet Sağlayıcı,

1) Konvansiyonel üretim tesisleri için nominal aktif çıkış gücü ve minimum kararlı üretim düzeyleri arasındaki her noktada,

2) Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri ile güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesisleri için kurulu güçlerinin %10'u ve üzerinde üretim yaptıkları her noktada,

3) Elektrik depolama ünite/tesisleri için ise devre dışı olmadığı her aktif güç seviyesinde zorunlu MVar değerlerine gerektiğinde ulaşmakla yükümlüdür.

ç) Yan Hizmet Sağlayıcının, işletme koşullarındaki aktif güç çıkışına göre jeneratör yüklenme eğrisinin sınırları doğrultusunda zorunlu MVar miktarından daha fazla MVar sağlayabilecek kapasiteye sahip olması durumunda, BYTM ve/veya MYTM tarafından gerek görülmesi ve Yan Hizmet Sağlayıcının da kabul etmesi halinde söz konusu ek kapasite kullanılabilir.

d) Elektrik Şebeke Yönetmeliği kapsamında,

1) Jeneratör terminalinde 0,85 güç faktöründe çalışabilme yeteneği bulunmayan ünitelere sahip,

2) İşletmedeki mevcut üretim tesisleri için TEİAŞ'ın uygun görüşü doğrultusunda jeneratör terminallerinde güç faktörlerini aşırı ikazlı olarak en fazla 0,9 değerine çekebilecek şekilde lisans gücünü arttıran,

3) Bağlantı anlaşması veya proje onayı Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin yürürlüğe girdiği tarihten önce yapılmış olan ve P-Q jeneratör yüklenme eğrisine göre nominal aktif gücündeki aşırı ikazlı çalışma durumunda jeneratör terminalinde 0,85 güç faktöründe çalışabilme yeteneği bulunmayan jeneratörler ve/veya bu durumda olup aynı zamanda üretim lisansına konu kurulu güçlerini mevcut üretim tesisleri için sistem işletmecisinin uygun görüşü doğrultusunda lisans tadili yapılmak suretiyle mevcut jeneratörlerin nominal aktif güçlerini arttıran Yan Hizmet Sağlayıcı, sistem işletmecisinin talep etmesi halinde jeneratörün aşırı ikazlı olarak 0,85 güç faktöründeki nominal aktif güç seviyesine inmeyi, bu talebin yerine getirilmesi sonucunda ortaya çıkabilecek herhangi bir dengesizlikten dolayı veya Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında herhangi bir bedel talep etmemeyi ve sistem işletmecisi tarafından belirlenecek tüm özel yükümlülükleri yerine getirmeyi kabul ve taahhüt eder.

e) Yan Hizmet Sağlayıcı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında zorunlu reaktif güç değerinin üzerinde katkı sağlanması amacıyla aktif güç değişimi için verilecek talimatlara uymak ve talep edilen ilave MVar miktarını sağlamakla yükümlüdür.

f) EK-1'de yer alan üretim tesislerine yardımcı kaynak ünitesinin eklenmesi halinde; sisteme bağlı oldukları noktada reaktif güç kontrolüne katılması, Reaktif Güç Destek Hizmeti Performans

Test Sertifikasının 120 gün içerisinde yenilenmesi ve işbu Anlaşma'nın eklerinin güncellenmesi Yan Hizmet Sağlayıcının sorumluluğundadır.

g) Yan Hizmet Sağlayıcı, Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan uzlaştırma saatinde hizmeti sağlamadığı duruma ilişkin işbu Anlaşma kapsamında TEİAŞ'a karşı olan mali yükümlülüklerine uymayı kabul ve taahhüt eder.

ğ) Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından TEİAŞ'a verilen başvuru belgesi ve Anlaşma Eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğundan Yan Hizmet Sağlayıcı sorumludur.

h) Yan Hizmet Sağlayıcı, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

TEİAŞ'ın yetki ve yükümlülükleri

MADDE 6- (1) TEİAŞ, Anlaşma kapsamındaki ünite/tesislerin ilgili mevzuata ve ilgili prosedürlere uygun olarak sağlaması gereken reaktif güç kontrolü hizmeti ve hizmeti sunma kapasitesini gerektirdiği şekilde sağlamadığını tespit etmesi durumunda ilgili hizmeti test etmeye veya ettirmeye yetkilidir.

(2) TEİAŞ, Yan Hizmet Sağlayıcıya Reaktif Güç Kontrol Hizmeti kapsamında bildirimleri YHPYS aracılığıyla yapacaktır.

(3) YHPYS'de yaşanabilecek arıza durumlarında, Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi Arıza Prosedürleri uygulanacaktır. Yan Hizmet Sağlayıcı TEİAŞ tarafından bu şekilde yapılacak bildirimleri kabul ederek gereğini yerine getirmeyi kabul ve taahhüt eder.

(4) TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Hizmetin Özellikleri Ve Sağlanması Süreci

Reaktif güç kontrolü hizmetinin özellikleri

MADDE 7- (1) TEİAŞ tarafından Yan Hizmet Sağlayıcıya Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin set değerleri, hizmetin sağlanacağı ilgili günden önceki gün saat 17.00'a kadar YHPYS aracılığıyla uzlaştırma dönemi bazında saatlik olarak bildirilir.

(2) Yan Hizmet Sağlayıcıya gönderilen set değerleri, tesisin yükümlülüğüne göre bara gerilim set değeri, güç faktörü set değeri veya reaktif güç set değeri olarak bildirilir.

(3) TEİAŞ tarafından Yan Hizmet Sağlayıcılara Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin gün öncesinden gönderilen set değerleri, TEİAŞ tarafından gerek görülmesi durumunda hizmetin sağlanacağı ilgili saatten en az 15 dakika öncesine kadar YHPYS aracılığıyla güncellenebilir.

(4) TEİAŞ tarafından Yan Hizmet Sağlayıcıya Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin gün öncesinden gönderilen set değerleri, sistemde öngörülemeyen işletme koşullarının oluşması durumunda hizmetin sağlandığı ilgili saat içerisinde de YHPYS aracılığıyla güncellenebilir. Ancak bu durumda YHPYS aracılığıyla gönderilen set değerlerin MYTM/BYTM yetkilileri tarafından ayrıca ses kayıt sistemine bağlı iletişim kanalları aracılığıyla da bildirilmesi zorunludur.

Bara gerilimi set değeri doğrultusunda reaktif güç kontrol hizmetinin sağlanması

MADDE 8- (1) Bu anlaşmanın 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının a) ve g) bentlerinde belirtilen üretim tesislerinin; iletim sistemine bağlı oldukları yüksek gerilim barası için, TEİAŞ tarafından YHPYS aracılığıyla uzlaştırma dönemi bazında saatlik olarak gönderilen bara gerilim set değeri doğrultusunda ilgili baranın gerilimini regüle etmeleri zorunludur.

(2) Yan Hizmet Sağlayıcının, ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü olduğu bara gerilimini; ilgili saat için TEİAŞ tarafından bildirilen bara gerilimi set değerine, bara nominal geriliminin ± 1.5 'unun eklenmesiyle elde edilen alan içerisinde tuttuğu müddetçe ilgili uzlaştırma saati için Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı kabul edilir.

(3) Yan Hizmet Sağlayıcının, ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü olduğu bara gerilimini; ilgili saat için TEİAŞ tarafından bildirilen bara gerilimi set değerine, bara nominal geriliminin $\pm\%1.5$ 'unun eklenmesiyle elde edilen alan içerisinde tutamadığı durumlarda, ilgili ünite/tesisin belirtilen işletme esasları dahilinde, belirlenen zorunlu MVAr değerlerine ulaştığının tespit edilmesi halinde ilgili uzlaştırma saatine ilişkin Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı kabul edilir.

(4) Yan Hizmet Sağlayıcının, ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü olduğu bara gerilimini; ilgili saat için TEİAŞ tarafından bildirilen bara gerilimi set değerine, bara nominal geriliminin $\pm\%1.5$ 'unun eklenmesiyle elde edilen alan içerisinde tutamadığı ve

a) Konvansiyonel tek kaynaklı üretim tesisleri için, ilgili üretim tesisinin her bir ünitesinin jeneratör çıkışı noktasında zorunlu MVAr değerlerine,

b) Birden çok kaynaklı üretim tesisleri için, ilgili üretim tesisinin iletim sistemine bağlı olduğu noktada, Elektrik Şebeke Yönetmeliği kapsamında zorunlu MVAr değerlerine,

c) Elektrik Şebeke Yönetmeliği kapsamında jeneratör terminalinde 0,85 güç faktöründe çalışabilme yeteneği bulunmayan ünitelere sahip olan üretim tesisleri için, ilgili ünitelerin kabul tutanaklarında ya da üretim lisansında belirlenmiş nominal güç değeri ve ünitelere bağlı jeneratörlerinin nominal güç faktörü doğrultusunda hesaplanacak ve EK-2'de kayıt altına alınacak azami reaktif çıkış gücü değerlerine ve/veya TEİAŞ tarafından zorunlu MVAr değerine ulaşması talep edildiği durumlarda ise 0,85 güç faktörüne göre ulaşması gereken zorunlu MVAr değerlerine, her uzlaştırma saati için bu değerlerin %10 toleransı dahilinde ulaşamadığı toplam sürenin

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda reaktif güç kontrol hizmetini sağladığı, fazla olması durumunda ise reaktif güç kontrol hizmetini sağlamadığı kabul edilir.

(5) Belirtilen azami reaktif çıkış gücü değerlerine ve/veya zorunlu MVAr değerlerine ulaşılmasına rağmen, bara geriliminin istenen kontrol bandında regüle edilemediği durumlarda, sistem durumu ve kısıtları göz önünde bulundurularak, TEİAŞ;

a) Bara geriliminin mevcut seviyesinin sistem güvenliğini tehdit etmediğini öngörürse, sistemi mevcut gerilim seviyesinde işletmeye devam edebilir.

b) Bara geriliminin mevcut seviyesinin sistem güvenliğini tehdit ettiğini öngörürse, bara gerilimini istenilen değer aralığına getirmek için Yan Hizmet Sağlayıcıdan o anki işletme koşullarındaki aktif enerji üretimini etkilemeksizin jeneratör yüklenme eğrisi sınırlarında, reaktif güç kontrol hizmeti için herhangi bir bedel ödemeksizin ilave reaktif güç miktarı talep edebilir.

c) Bara geriliminin, b) bendinde talep edilen ilave reaktif güç desteğine rağmen, sistem güvenliği açısından hala kritik seviyede olması durumunda, MYTM/BYTM bara gerilimini işletme koşullarına göre istenilen değer aralığına getirmek için Yan Hizmet Sağlayıcıdan aktif enerji üretimini azaltarak işletme koşullarındaki jeneratör yüklenme eğrisi sınırlarında ilave reaktif güç miktarı talep edebilir. Bu durumda Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında ücretlendirme gerçekleştirilir.

Bara gerilimi set değeri ve gerilim düşümü (droop) değeri doğrultusunda reaktif güç kontrol hizmetinin sağlanması

MADDE 9- (1)

a) Bu anlaşmanın 4'üncü maddesinin birinci fıkrası (b) ve (c) bendi kapsamında bulunan üretim tesislerinden bağlantı anlaşması imzalanma tarihi 03.01.2013 ve sonrası olan üretim tesislerinin,

b) Bu anlaşmanın 4'üncü maddesinin birinci fıkrası (c), (ç), (d), (f) ve (ğ) bentleri kapsamında bulunan ünite/tesislerinin

iletim sistemine bağılı oldukları yüksek gerilim barası için, TEİAŞ tarafından YHPYS aracılığıyla uzlaştırma dönemi bazında gönderilen bara gerilimi set değeri ve gerilim düşümü (“droop”) parametresi doğırtusunda oransal tepki vererek ilgili baranın gerilimini regüle etmeleri zorunludur.

(2) İlgili ünite/tesis, TEİAŞ tarafından belirlenen bara gerilim set değeri ve gerilim düşümü (“droop”) parametresi uyarınca iletim sistemine bağılı olduğı yüksek gerilim barasının gerilimini regüle ederken kullanacağı kontrol yapısının seçimi, yükseltici trafoların kademelerinin belirlenmesi ve değıştirilmesi Yan Hizmet Sağılayıcının sorumluluğundadır.

(3) Yan Hizmet Sağılayıcının, iletim sistemine bağılı olduğı ve ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü bulunduğı yüksek bara geriliminin bara gerilim set değeri ile söz konusu uzlaştırma saati için ilgili bara gerilim değerine göre belirlenen zorunlu reaktif çıkış gücünü her uzlaştırma saati için %10 toleransı dahilinde sağılayamadığı toplam sürenin, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğı Reaktif Güç Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağıladığı, fazla olması durumunda ise reaktif güç kontrol hizmetini sağılamadığı kabul edilir.

Güç faktörü set değeri doğırtusunda reaktif güç kontrol hizmetinin sağılanması

MADDE 10- (1) Bu anlaşmanın 4’üncü maddesinin birinci fıkrası (b) ve (e) bendi kapsamında bulunan üretim tesislerinden bağılantı anlaşması imzalanma tarihi 25.09.2008 ile 02.01.2013 arasında olan üretim tesislerinin iletim sistemine bağılı oldukları yüksek gerilim barası için, TEİAŞ tarafından YHPYS aracılığıyla uzlaştırma dönemi bazında gönderilen güç faktörü set değeri ve reaktif güç ihtiyacının yönü (indüktif/kapasitif) kapsamında, reaktif güç kontrolü sağılaması zorunludur.

(2) Yan Hizmet Sağılayıcı, reaktif güç desteğini, TEİAŞ tarafından belirlenen güç faktörü değerinde sabit güç faktörü modunda çalışarak sağılamak zorundadır.

(3) İlgili üretim tesisinin sağılaması gereken zorunlu reaktif çıkış gücü değerlerinin, sistem gerilimine göre değışmemesi gerekmektedir.

(4) Yan Hizmet Sağılayıcının, iletim sistemine bağılı olduğı yüksek gerilim barası için TEİAŞ tarafından belirlenen ve ilgili uzlaştırma saati için yükümlü bulunduğı güç faktörü set değerine karşılık gelen reaktif çıkış gücünü her uzlaştırma saati için zorunlu reaktif gücün %10’u olarak belirlenmiş tolerans bandı dâhilinde sağılayamadığı toplam sürenin, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğı Reaktif Güç Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda reaktif güç kontrol hizmetini sağıladığı; fazla olması durumunda ise reaktif güç kontrol hizmetini sağılamadığı kabul edilir.

(5) Yan Hizmet Sağılayıcının işbu Anlaşmayı imzalama aşamasında talep etmesi ve BYTM/MYTM’nin onay vermesi durumunda, ilgili tesisin Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin TEİAŞ tarafından güç faktörü set değeri yerine, bara gerilim set değeri gönderilir. Söz konusu talep tekrardan değıştirilemez. Bu durumda Yan Hizmet Sağılayıcının, iletim sistemine bağılı olduğı ve ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü bulunduğı yüksek bara geriliminin bara gerilim set değeri ile söz konusu uzlaştırma saati için ilgili bara gerilim değerine göre belirlenen zorunlu reaktif çıkış gücünü her uzlaştırma saati için %10 toleransı dahilinde sağılayamadığı toplam sürenin; Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğı Reaktif Güç Kontrolü Hizmetinin İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağıladığı; fazla olması durumunda ise Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağılamadığı kabul edilir.

Reaktif güç set değeri doğırtusunda reaktif güç kontrol hizmetinin sağılanması

MADDE 11- (1) Bu anlaşmanın 4’üncü maddesinin birinci fıkrası (b) ve (e) bendinde belirtilen üretim tesislerinden bağılantı anlaşması imzalanma tarihi 24.09.2008 ve öncesinde olan üretim tesisleri, iletim sistemine bağılı oldukları yüksek gerilim barası için TEİAŞ tarafından ilgili uzlaştırma saatine ilişkin belirlenen reaktif güç set değeri doğırtusunda reaktif güç kontrolünü sağılamak zorundadır.

(2) Yan Hizmet Sağlayıcının, iletim sistemine bağlı olduğu yüksek gerilim barası için TEİAŞ tarafından belirlenen ve ilgili uzlaştırma saati için yükümlü bulunduğu reaktif güç set değerini, her uzlaştırma saati için Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen zorunlu reaktif gücün %10'u olarak belirlenmiş tolerans bandı dâhilinde sağlayamadığı toplam sürenin Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda reaktif güç kontrol hizmetini sağladığı; fazla olması durumunda ise Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağlamadığı kabul edilir.

(3) Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşmayı imzalama aşamasında talep etmesi ve BYTM/MYTM'nin onay vermesi durumunda ilgili tesisin Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin TEİAŞ tarafından reaktif güç set değeri yerine, bara gerilim set değeri gönderilir. Söz konusu talep tekrardan değiştirilemez. Bu durumda Yan Hizmet Sağlayıcının, iletim sistemine bağlı olduğu ve ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü bulunduğu yüksek bara geriliminin bara gerilim set değeri ile söz konusu uzlaştırma saati için ilgili bara gerilim değerine göre belirlenen zorunlu reaktif çıkış gücünü her uzlaştırma saati için %10 toleransı dahilinde sağlayamadığı toplam sürenin Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolü hizmetinin İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı; fazla olması durumunda ise Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağlamadığı kabul edilir.

Çalışma gerilimi aralıkları ve ünite trafo kademelerinin değiştirilme gereği

MADDE 12- (1) Ünitelerin zorunlu reaktif güç çıkışı, ilgili tesisin bağlı olduğu baranın nominal gerilim seviyesinin Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin 8 inci maddesinde belirtilen aralıklar içinde tümüyle emre amade olmalıdır. Jeneratör terminal gerilimi sürekli çalışma aralığı, hiçbir zaman nominal terminal geriliminin %95 ve %105 bandından daha dar olmamalıdır.

(2) İşletme sırasında, V/f limitlemesi jeneratör yüksek gerilim koruma değeri, jeneratör terminal gerilimi çalışma aralığının sınırlarına ulaşılması gibi nedenlerden kaynaklı belirlenen zorunlu MVar değerlerine ulaşılmadığı için bara geriliminin belirlenen set değerinde regüle edilememesi ve bu durumun süreklilik arz etmesi halinde TEİAŞ ile Yan Hizmet Sağlayıcı arasında sağlanacak koordinasyon ile ünite yüksüz trafo kademe değiştiricileri, gerekli koşullar sağlanarak değiştirilir. Belirtilen prensipler doğrultusunda, yükte kademe değiştiricilerinin gerektiğinde kullanımı Yan Hizmet Sağlayıcının kontrolünde ve sorumluluğundadır.

(3) TEİAŞ tarafından belirlenen bara gerilim set değerinin regüle edilmesi doğrultusunda, ünite iç ihtiyaç geriliminin kabul edilebilir sınırların dışına çıkması halinde, TEİAŞ ile Yan Hizmet Sağlayıcı arasında sağlanacak koordinasyon ile iç ihtiyaç/servis trafosu yüksüz trafo kademe değiştiricileri, gerekli koşullar sağlanarak değiştirilebilir. Belirtilen prensipler doğrultusunda, yükte kademe değiştiricilerinin gerektiğinde kullanımı Yan Hizmet Sağlayıcının kontrolünde ve sorumluluğundadır.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Reaktif Güç Kontrol Desteği Test Sertifikaları

Reaktif güç kontrol desteği test sertifikaları

MADDE 13- (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin yan hizmetler belgelendirme esaslarına ilişkin hükümleri uyarınca Yan Hizmet Sağlayıcısı:

a) Tek kaynaklı üretim tesisleri kapsamında Reaktif Güç Kontrol Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan her bir ünite için bu hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu, birden çok kaynaklı üretim tesisleri kapsamında Reaktif Güç Kontrol Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan her bir ünite/tesisin sisteme bağlı olduğu noktada bu hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu geçerli bir reaktif güç destek hizmeti sertifikası aracılığıyla belgelendirmesi ve işbu Anlaşma ekinde derç edilmesi zorunludur.

b) Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin 109 uncu maddesinin birinci fıkrasının (ç) ve (d) bentleri

kapsamındaki üretim tesislerinin, reaktif güç destek hizmeti sertifikası sunma zorunluluğu bulunmamaktadır.

(2) Yan Hizmet Sağlayıcı işbu Anlaşmaya konu, ünite/tesisin kabul veya nükleer güç santralleri için ön kabul tarihi itibarıyla 120 gün içerisinde, Reaktif Güç Destek Hizmeti Sertifikasını TEİAŞ'a sunmakla yükümlüdür.

(3) Reaktif Güç Destek Hizmeti Sertifikası ve raporunda;

a) Tek kaynaklı üretim tesislerinin Reaktif Güç Kontrol Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan her bir ünitesi için; nominal güç değeri, o üniteye bağlı jeneratörün nominal güç faktörü ve MVA değeri sertifikasında, soğutma tipi jeneratör yüklenme eğrisi ve bara gerilimini regüle etmek için kullanılan kontrol yapısı blok şeması test raporunda,

b) Birden çok kaynaklı üretim tesislerinin Reaktif Güç Kontrol Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan her bir ünite/tesisi için; bara gerilimini regüle etmek için kullanılan kontrol yapısı blok şemasının yanı sıra,

1) Ana kaynak üniteleri için, ilgili ünitenin kabul tutanaklarında ya da üretim lisansında belirlenmiş nominal güç değeri, o üniteye bağlı jeneratörün nominal güç faktörü ve MVA değeri sertifikasında, soğutma tipi, jeneratör yüklenme eğrisi test raporunda,

2) Yardımcı kaynak üniteleri için, ilgili ünitenin kabul tutanaklarında ya da üretim lisansında belirlenmiş nominal aktif güç değeri, nominal MVA değeri ile kaynak türü rüzgar enerjisine dayalı yardımcı kaynak üniteleri için ünite tipi, güneş enerjisine dayalı yardımcı kaynak üniteleri için toplam panel DC gücü sertifikasında ve yardımcı kaynak ünitesi reaktif kapasite eğrisi raporunda

bilgilerinin yer alması gerekmektedir.

(4) Yan Hizmet Sağlayıcı, ünite/tesisin vereceği reaktif güç kontrol hizmetinin ilgili mevzuat hükümleri uyarınca test edildiğini ve ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler kapsamında sağlamakta yükümlü olduğu Reaktif Güç Kapasitesinin tespit edilmesini temin edecektir.

(5) Yapılan izleme ya da kontroller neticesinde reaktif güç kontrol hizmeti sunan bir ünite/tesisin hizmeti gerektiği şekilde sağlamadığının, işbu Anlaşma'da belirtilen esaslar çerçevesinde tespit edilmesi durumunda TEİAŞ, Yan Hizmet Sağlayıcıdan Anlaşma'nın ekinde yer alan ilgili ünite/tesise ilişkin Reaktif Güç Destek Hizmeti Sertifikasının yenilenmesini talep edebilir.

(6) Bu durumda reaktif güç desteği hizmet sertifikasının 2 ay içerisinde yenilenmesi gerekmekte olup, söz konusu süre zarfında ilgili sertifikaların yenilenmemesi halinde, mevcut sertifikası geçersiz sayılır. Sertifikanın yenilenmesi sürecinde veya geçersiz sayılması durumlarında da Yan Hizmet Sağlayıcının Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine katılma yükümlülüğü devam eder.

(7) Reaktif Güç Destek Hizmeti Sertifikasının yenilenmesi kapsamında yapılacak performans testlerine ilişkin tüm giderler Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından karşılanır.

(8) Yapılan izleme ve kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcının TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, Yan Hizmet Sağlayıcının ilgili tesise ilişkin Reaktif Güç Desteği Hizmet Sertifikası iptal edilebilir. Bu durum Yan Hizmet Sağlayıcının Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine katılma yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

(9) Reaktif Güç Kontrolü Hizmetinin izlenmesine ilişkin Yan Hizmet Sağlayıcının ilgili fatura döneminde hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu uzlaştırma saati için hizmetin izlenmesine ve değerlendirilmesine dair 14'üncü maddede belirtilen sistem, cihaz ve kayıtlardan hiçbirinden güvenilir bilgi sağlanmadığı durumlarda ilgili uzlaştırma saati için Yan Hizmet Sağlayıcının hizmeti yerine getirmedeği kabul edilir.

(10) Yan Hizmet Sağlayıcının adına kayıtlı üretim tesisleri için geçerli olan hizmet sertifikaları ve test raporları, bu Anlaşma'da EK-4 kapsamında yer almaktadır.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Kayıt, İzleme ve Kontrol

Kayıt, izleme ve kontrol

MADDE 14- (1) Reaktif Güç Kontrol Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite/tesisin ilgili mevzuat ve ilgili prosedürlerde tanımlanmış özellikleri sağlayacak şekilde, TEİAŞ tarafından izlenebilir olmaları esastır.

(2) Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ'ın izleme sistemi ile veri alışverişi gerçekleştirmek üzere bağlantı kurulması için gerekli yazılım ve donanımı sağlamakla yükümlüdür.

(3) Yan Hizmet Sağlayıcı, söz konusu hizmetin TEİAŞ'ın SCADA Sistemi üzerinden kontrol edilebilmesi ve izlenebilmesi için, TEİAŞ Yük Tevzi Merkezi ile ünite/tesis arasında gerekli veri alışverişini sağlamak amacıyla üretim tesislerine kurulacak olan Uzak Terminal Birimi'ne (RTU) bağlantısını gerçekleştirmekle yükümlüdür.

(4) TEİAŞ, Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin sağlanan hizmetlerin izlenmesinde öncelikle TEİAŞ SCADA sistemi ve/veya TEKİS vasıtasıyla elde edilen veri ve bilgileri kullanır. Ancak gerekmesi halinde ilgili tesislerde bulunan kayıt cihazlarından elde edilen veri ve bilgiler ile YHPYS aracılığıyla yapılan bildirimler de dikkate alınır.

(5) Yan Hizmet Sağlayıcı, Reaktif Güç Kontrol Hizmetine katılım durumuna ilişkin ilgili tesislerinde bulunan kayıtları TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik formatlarda ve sıklıkta TEİAŞ'a göndermekle yükümlüdür.

(6) Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ'ın talep etmesi halinde ilgili her türlü bilgi ve belgeyi TEİAŞ tarafından belirlenen formatta ve zaman diliminde grafik ortamına aktararak göndermekle yükümlüdür.

(7) Reaktif Güç Kontrolü Hizmetinin izlenmesine ilişkin Yan Hizmet Sağlayıcının herhangi bir fatura döneminde hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu uzlaştırma dönemi için hizmetin izlenmesine ve değerlendirilmesine dair bu maddenin dördüncü fıkrasında belirtilen sistem, cihaz ve kayıtlardan hiçbir verinin sağlamadığı durumlarda ilgili uzlaştırma saati için Yan Hizmet Sağlayıcının hizmeti yerine getirmediği kabul edilir.

ALTINCI BÖLÜM

Cezai Yaptırımlar

Cezai yaptırımlar

MADDE 15- (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin Reaktif Güç Kontrolü Hizmetiyle ilgili cezai yaptırımlara ilişkin hükümleri uyarınca, Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sunmakla yükümlü olan Yan Hizmet Sağlayıcıya,

a) Reaktif Güç Kontrolü Hizmetinin sağlanmaması,

b) Reaktif Güç Destek Hizmeti Sertifikasının;

1) İlgili ünite/tesisin kabul veya nükleer güç santralleri için ön kabul tarihi itibarıyla 120 gün içerisinde,

2) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin geçici 10'uncu maddesi kapsamındaki lisanssız üretim tesisleri için ilgili mevzuatın yayımlandığı tarihten itibaren 180 gün içerisinde TEİAŞ'a sunulmaması,

c) Hizmete ilişkin veri gönderim yükümlüğünün yerine getirilmemesi, durumlarında yerine getirmeme bedelleri yansıtılır.

3) Yapılan izleme ve kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcının TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, TEİAŞ tarafından tespite ilişkin bilgi ve belgeleri içeren ayrıntılı bir rapor düzenlenerek gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ye raporlanır. Bu

durum Yan Hizmet Sağlayıcının Reaktif Güç Kontrolü Hizmetini sağlama yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

Veri gönderim yükümlülüğünün yerine getirilmemesi

MADDE 16- (1) İşbu Anlaşmanın “Kayıt Kontrol ve İzleme” başlıklı 14 üncü maddesinin beşinci ve altıncı fıkraları kapsamında Yan Hizmet Sağlayıcıya; herhangi bir fatura döneminde TEİAŞ’a göndermekle yükümlü olduğu verileri TEİAŞ’ın belirlediği formatta ve sıklıkta göndermediği her gün için, verileri gönderilmeyen ünite/tesis kapsamında oluşan ilgili fatura dönemi sistem işletim bedelinin %1’i oranında yerine getirmeme bedeli yansıtılır.

Reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasının sunulmaması

MADDE 17- (1) İşbu Anlaşmanın “Reaktif Güç Destek Hizmeti Yan Hizmet Test Sertifikaları” başlıklı 13 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında Yan Hizmet Sağlayıcıya, TEİAŞ’a sunmakla yükümlü olduğu Reaktif Güç Destek Hizmeti Yan Hizmet Sertifikasını ilgili fatura döneminde sunmadığı her gün için Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite/tesisine dair sistem işletim bedelinin %1’i oranında yerine getirmeme bedeli yansıtılır.

Reaktif güç kontrolü hizmetinin sağlanmaması

MADDE 18- (1) İlgili mevzuat, ilgili prosedür ve işbu Anlaşmada belirtildiği şekilde Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan Yan Hizmet Sağlayıcıya, yükümlülüğünün bulunduğu uzlaştırma saatleri için yapılan izleme sonucunda hizmeti sağlamadığının tespit edilmesi durumunda, ilgili fatura dönemi için aşağıda belirtilen formül uyarınca hesaplanan yerine getirmeme bedeli yansıtılır.

$$RYGB = \sum_{i=1}^y UEVM_{f,i} x (Sl_{f,i} x 0,5) x \left(\frac{m_{f,i}}{n_{f,i}} \right) x k$$

(2) Birinci fıkradaki formülde geçen;

- a) RYGB: Reaktif Güç Destek Hizmeti Yerine Getirmeme Bedelini (TL),
- b) $Sl_{f,i}$: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1’inde kayıtlı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan ünite ve/veya tesisine ilişkin f fatura dönemindeki geçerli veriş yönlü sistem işletim tarifesini (TL/MWh),
- c) $UEVM_{f,i}$: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1’inde kayıtlı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki sisteme veriş yönlü toplam elektrik enerjisi miktarını (MWh),
- ç) y: Yan Hizmet Sağlayıcının İşbu Anlaşma Ek-1’inde kayıtlı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan ünite ve/veya tesislerin İletim sistemine bağı olduğu baradaki UEVÇB sayısını,
- d) $m_{f,i}$: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1’inde kayıtlı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamadığı toplam uzlaştırma saati sayısını,
- e) $n_{f,i}$: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1’inde kayıtlı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu toplam uzlaştırma saati sayısını,
- f) k: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1’inde kayıtlı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamadığı uzlaştırma saati sayısının hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu toplam uzlaştırma saati sayısına oranının yüzde ondan küçük yada eşit olması durumunda “0”, büyük olması durumunda “1” olarak kullanılacak değeri, ifade eder.

YEDİNCİ BÖLÜM

Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

Anlaşma'nın tadili

MADDE 19- (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

Anlaşma'nın bütünlüğü

MADDE 20- (1) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcıyı bağlar. Ancak, Anlaşma hükümleri ile Anlaşma dokümanını oluşturan ekteki belge hükümleri arasında çelişki veya farklılık olması halinde Anlaşma hükümleri esas alınır.

Anlaşma masrafları

MADDE 21- (1) Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından ödenecektir.

Anlaşma'nın süresi

MADDE 22- (1) Anlaşma'nın Sona Ermesi başlığında belirtilen haller dolayısıyla Anlaşma sona ermediği müddetçe, Anlaşma geçerli olacaktır.

Anlaşma'nın sona ermesi

MADDE 23- (1) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:

- a) Yan Hizmet Sağlayıcının, EK-1'de yer alan tüm ünite/tesislerinin ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,
 - b) Yan Hizmet Sağlayıcıya Kanun uyarınca verilen ve EK-1'de yer alan tüm ünite/tesislerinin lisanslarının sona ermesi veya iptal edilmesi durumunda,
 - c) Bu Anlaşma'da belirtilen, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında reaktif güç kontrol hizmetine katılma zorunluluğu bulunan ünite/tesisinin kalmaması durumunda,
- (2) Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Taraflar'ın sona erme tarihi itibarıyla sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

Kısmi hükümsüzlükte Anlaşmanın geçerliliği

MADDE 24- (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz. Ancak, geçersiz olan hüküm nedeniyle Anlaşma'nın uygulanması imkansız olacak veya Anlaşma'nın varlığı bir hüküm ifade etmeyecek ise Anlaşma geçersiz kabul edilecektir.

Anlaşmazlıkların çözümü

MADDE 25- (1) Bu anlaşma yasal düzenlemelere göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

Mücbir Sebepler

Mücbir sebepler

MADDE 26- (1) Yan hizmet sağlayıcı bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerini, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği

süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya askıya alınır.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Çeşitli ve Son Hükümler

Devir, temlik ve rehin

MADDE 27- (1) Yan Hizmet Sağlayıcı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehne konu edemez.

Gizlilik

MADDE 28- (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler.

(2) Aşağıda sayılan durumlar bu maddenin birinci fıkrasındaki hükmün istisnasını oluşturur:

- a) Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,
- b) Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

Fikri haklar

MADDE 29- (1) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi TEİAŞ olacaktır.

Mevzuata uyum

MADDE 30- (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

Geçerli hukuk

MADDE 31- (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

Feragat

MADDE 32- (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımını engellemez.

Bildirimler

MADDE 33- (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir:

Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

İnternet Sitesi Adresi: www.teias.gov.tr

..... A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

Elektronik Posta:

(2) Bu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat

Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

(3) TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi internet sayfasında yayımlanarak bildirilir.

(4) Yan Hizmet Sağlayıcının internet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektupların, e-posta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sorumlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğruluğu kabul edilecektir.

Yürürlüğe girme koşulları

MADDE 34- (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 34 Madde ve 5 Ek'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcı Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra/...../..... tarihinde 1 nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Yan Hizmet Sağlayıcıya istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM AŞ
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

YAN HİZMET
PİYASA KATILIMCISI

Ekler

EK-1 Üretim tesisleri

EK-2 Üretim tesisi ve ünite verileri

Ek-3 Sunulacak verilerin özellikleri

Ek-4 Reaktif güç destek hizmeti sertifikası ve reaktif güç destek hizmeti test raporu

Ek-5 Taahhütname

Ek 1 Üretim tesisleri

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği, Yan Hizmet Sağlayıcının Reaktif Güç Kontrol Hizmeti verecek olan üretim tesisleri aşağıda belirtilmiştir.

Tesis Adı	Toplam DC Panel Gücü (MW)*	Kurulu Güç (MW)	Bağlantı Anlaşması Tarihi**	Anlaşmaya Eklendiği Tarih

* Güneş enerjisine dayalı ünite içeren tesisler için doldurulacaktır

** Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri için doldurulacaktır.

Yan Hizmet Sağlayıcının Adına Kayıtlı Tesislerin Toplam Kurulu Gücü:..... MW

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

Ek 2 Üretim tesisi ve ünite verileri

Ek.2.A. Konvansiyonel Ana Kaynak Üniteleri İçin

Üretim Tesisinin Adı	:	
Uzlaştırmaya Esas Veriş Çekiş		
Birimi Adı	:	
Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu		
Tüzel Kişilik Adı	:	
Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu		
Bölgesel Yük Tevzi Merkezi	:	
Ünite Kodu	:	
Testin Gerçekleştirildiği Tarih	:	.../.../.....
Ekin Düzenlendiği Tarih	:	.../.../.....
Ünitenin Nominal Gücü		
(Kabul tutanakları ya da Üretim Lisansında belirtilen değer) (Pnom)		 MW
Ünitenin Minimum Kararlı Üretim Düzeyi		 MW
Jeneratörün nominal MVA değeri		 MVA
Jeneratörün nominal terminal gerilimi		 kV
Jeneratörün bağlı olduğu baranın nominal gerilimi		 kV
Jeneratörün nominal güç faktörü değeri	:	
Jeneratörün soğutma tipi	:	
Aşırı İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max +)		 MVar
Aşırı İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesini Sağlayabileceği		
Aktif Çıkış Gücü**		 MW
Düşük İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max -)		 MVar
Düşük İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesini Sağlayabileceği		
Aktif Çıkış Gücü**		 MW

Ünitenin Reaktif Güç Kapasitesi Değişimleri (MVar) (Jeneratör Yüklenme Eğrisi Baz

Alınarak)

	Maksimum Reaktif Güç Miktarı (MVar)	
	Düşük İkaz Bölgesi	Aşırı İkaz Bölgesi
P_{nom} x %100		
P_{nom} x %75***		
Minimum Kararlı Üretim Düzeyi		

*Her bir ünite için hazırlanacaktır.

** EŞY madde 20 ve geçici madde 6 kapsamındaki üretim tesisleri tarafından düzenlenecektir.

***Minimum Kararlı Üretim Düzeyi ve nominal güç arasında ortalama değer.

Yükseltici (Step-Up) Trafo Nominal Primer Gerilimi.....kV

Yükseltici (Step-Up) Trafo Nominal Sekonder GerilimikV

Yükseltici (Step-Up) Trafo Nominal MVA.....MVA

Yükseltici (Step-Up) Trafo Empedansı (%) :.....

Yükseltici (Step-Up) Trafo X/R oranı :.....

Step-Up Trafo Kademe Bilgileri

Kademe	Sekonder Gerilim (kV)
1	
2	
3	
4	
5	

Yan Hizmet Sağlayıcı Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Ünitenin Jeneratör Yüklenme Eğrisi,
- Lisansındaki/anlaşmasındaki mücbir sebepler,
- Bara gerilimini regüle etmek için ünite/santral bazında kullanılan kontrol yapısı blok şeması

Ek.2.B. Yardımcı kaynak üniteleri için

Üretim Tesisinin Adı :

Uzlaştırmaya Esas Veriş Çekiş

Birimi Adı :

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Bölgesel Yük Tevzi Merkezi :

Ünite Kodu :

Testin Gerçekleştirildiği Tarih : .../.../.....

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

Ünite Kaynak Türü :

Ünitenin Nominal Gücü..... MW

(Kabul tutanakları ya da Üretim Lisansında belirtilen değer)

(P_{nom}) Ünitenin Minimum Kararlı Üretim Düzeyi..... MW

Jeneratör/İnverter nominal MVA değeri MVA

Ünitenin bağlı olduğu baranın

nominal gerilimi kV

Aşırı İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max +)..... MVar

Düşük İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max -)..... MVar

Rüzgar enerjisine dayalı yardımcı kaynak üniteleri için

Ünite Tipi:

Güneş Enerjisine dayalı yardımcı kaynak üniteleri için

Toplam DC Gücü..... MW

Ünitenin Reaktif Güç Kapasitesi Değişimleri (MVar)

	Maksimum Reaktif Güç Miktarı (MVar)	
	Düşük İkaz Bölgesi	Aşırı İkaz Bölgesi
P _{nom} x %100		
P _{nom} x %50		
P _{nom} x %20		
P _{nom} x %10		

* İnvertör tabanlı yardımcı kaynak ünitesi/üniteleri için P-Q yüklenme eğrisine göre hazırlanacaktır.

EK.2.C. Rüzgar enerjisine dayalı ünite/tesisler için

Üretim Tesisinin Adı :

Uzlaştırmaya Esas Veriş Çekiş

Birimi Adı :

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı :

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Bölgesel Yük Tevzi Merkezi :

Üretim Tesisinin Kurulu Gücü (Kabul Tutanakları ya da Üretim Lisansında

Belirtilen Değer) MW

Üretim Tesisinin Bağlı Olduğu Baranın

Nominal Gerilimi kV

Testin Gerçekleştirildiği Tarih : .../.../.....

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

Aşırı İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max +) MVAR
(%100-%50 yük)

Düşük İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max -) MVAR
(%100-%50 yük)

Üretim Tesisinde Kullanılan Ünite Teknolojileri (Teknoloji***/Adet): :

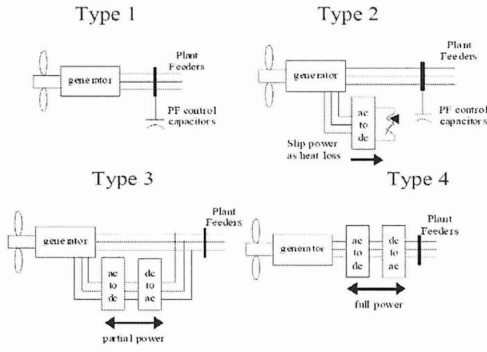
Tip1: Asenkron jeneratör

Tip2: Değişken harici rotor dirençli asenkron jeneratör (Wound Rotor Induction Generator with Adjustable External Rotor Resistance)

Tip3: Çift beslemeli, değişken hızlı asenkron jeneratör (Variable Speed Wind Turbine Generator with Doubly Fed Induction Generator)

Tip4: Tam konverterli, değişken hızlı senkron/asenkron jeneratör (Variable Speed Wind Turbine Generator with Full Conversion Power Converter)

Tip5: Farklı bir üretim teknolojisi kullanılıyor ise, imalatçı adı ile birlikte tanımlanmalıdır.



Üretim tesisinin aktif güç çalışma noktasına göre, bağlantı noktası geriliminden bağımsız, Zorunlu Reaktif Güç Miktarı Değişimleri (MVAR)

	Bağlantı noktası geriliminden bağımsız Zorunlu Reaktif Güç Miktarı (MVAR)	
	Düşük İkaz Bölgesi	Aşırı İkaz Bölgesi
Kurulu Güç x %100		
Kurulu Güç x %50		
Kurulu Güç x %20		
Kurulu Güç x %10		

* P-Q yüklenme eğrisine göre hazırlanacaktır.

Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenacak Belgeler:

- Bağlantı anlaşması tarihini belirten belge (Bağlantı anlaşmasında revizyon yapıldığı durumda, TEİAŞ'tan alınan ve ilgili üretim tesisinin hangi tarihli Şebeke Yönetmeliğine tabi olduğuna dair resmi yazı da eklenecektir),
- Lisansındaki/anlaşmasındaki mücbir sebepler,
- Kabul testlerinde elde edilen reaktif güç kontrolü yetkinliğini belirten test raporları,
- Bara gerilimini regüle etmek için tesis bazında kullanılan donanım (generator/konverter/kapasitor/reaktor, OG kablo vb...) tek hat şeması ve kontrol yapısı blok şeması

EK.2.D. Güneş enerjisine dayalı üretim tesisleri için

Üretim Tesisinin Adı :

Uzlaştırmaya Esas Veriş Çekiş

Birimi Adı :

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı :

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Bölgesel Yük Tevzi Merkezi :

Üretim Tesisinin AC Kurulu Gücü

(Kabul Tutanakları ya da Üretim Lisansında

Belirtilen Değer) MW

Üretim Tesisinin DC Kurulu Gücü

(Toplam DC Panel Gücü) MW

Üretim Tesisinin Bağlı Olduğu Baranın

Nominal Gerilimi kV

Testin Gerçekleştirildiği Tarih : .../.../.....

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

Aşırı İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max +) MVAR
(%100-%50 yük)

Düşük İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max -) MVAR
(%100-%50 yük)

Üretim Tesisinde Kullanılan Panel Teknolojileri (Teknoloji***/Adet): :

- c-Si – Monokristal
- CIS - Bakır İndiyum Galyum Selenyum
- CdTe - Kadmiyum Tellürid
- Diğer (Teknoloji türünü belirterek)

Üretim tesisinin aktif güç çalışma noktasına göre, bağlantı noktası geriliminden bağımsız, Zorunlu Reaktif Güç Miktarı Değişimleri (MVAR)

	Bağlantı noktası geriliminden bağımsız Zorunlu Reaktif Güç Miktarı (MVAR)	
	Düşük İkaz Bölgesi	Aşırı İkaz Bölgesi
Kurulu Güç x %100		
Kurulu Güç x %50		
Kurulu Güç x %20		
Kurulu Güç x %10		

* P-Q yüklenme eğrisine göre hazırlanacaktır.

Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler:

- Lisansındaki/anlaşmasındaki mücbir sebepler,
- Kabul testlerinde elde edilen reaktif güç kontrolü yetkinliğini belirten test raporları,
- Bara gerilimini regüle etmek için tesis bazında kullanılan donanım (generator/konverter/kapasitor/reaktor, OG kablo vb...) tek hat şeması ve kontrol yapısı blok şeması

Ek 3 Sunulacak verilerin özellikleri

TEİAŞ, reaktif güç kontrol hizmetinin sağlanıp sağlanmadığının tespit edilmesi amacıyla bu hizmeti sunan üretim tesislerinden aşağıda belirtilen verileri istemeye yetkilidir.

Yan Hizmet Sağlayıcı, reaktif güç kontrol hizmetinin izlenmesi için TEİAŞ tarafından belirlenen verileri, ölçüldüğü zaman bilgisiyle birlikte, kayıt altına alınma ve raporlanma amacına yönelik hizmetler için, TEİAŞ'ın belirleyeceği biçimde sağlayacaktır. Bu amaç doğrultusunda, TEİAŞ tarafından belirlenen veriler, anlaşma konusu yan hizmetlerin sağlandığı süre boyunca kesintisiz olarak, ölçülüp kayıt altına alınacaktır. Bu verilerin ve raporların sağlanması için ihtiyaç duyulacak her türlü gerekli cihaz, teçhizat, donanım ve yazılım Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından seçilecek ve kurulacaktır. Kurulum için gerekli her türlü araç-gereç, kablaj ve montaj işleri yine Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından sağlanacaktır.

Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ tarafından kurulacak izleme ve kontrol sistemi ile veri alışverişi gerçekleştirmek amacıyla bağlantı kurulmasına ve uzaktan erişime imkân verecek şekilde gerekli yazılım ve donanımı sağlayacaktır.

Yan Hizmet Sağlayıcı, Primer frekans kontrolü ve Sekonder frekans kontrolüne ek olarak, reaktif güç kontrol hizmetine ilişkin olarak kaydedilecek verileri (bara gerilimi bara gerilim set değeri, devrede olan ünite sayısı, aktif güç*, reaktif güç*, ünite jeneratör gerilimi**), TEİAŞ tarafından aksi belirtilmedikçe; dakikada en az 1 veri olacak şekilde ölçülecek ve ölçüldüğü zaman bilgisiyle birlikte kayıt altına alacaktır. Yan Hizmet Sağlayıcı, reaktif güç kontrol hizmetine ilişkin olarak en az aşağıdaki tabloda yer alan verileri, belirtildiği şekilde kayıt altına alacaktır.

* Bu Anlaşmanın 4'üncü maddesinin 1'inci fıkrasının a) bendindeki tesisler için jeneratör terminalinde, diğer tesisler için sisteme bağlantı noktasında ölçülen değerler

** Bu Anlaşmanın 4'üncü maddesinin 1'inci fıkrasının a) bendindeki tesisler için

S/N	Sinyal Adı	Örnekleme Süresi
1	Bara gerilimi (kV)	0 ... 60saniye
2	Bara Gerilim Referans Değeri (kV) / Güç Faktörü Referans Değeri/Reaktif Güç Referans Değeri ¹	
3	Bağlantı Noktasında Ölçülen Toplam Aktif Çıkış Gücü(MW)	
4	Bağlantı Noktasında Ölçülen Toplam Reaktif Çıkış Gücü(MVAR)	
5	Unitenin aktif çıkış gücü (MW)	0 ... 60 saniye
6	Unitenin reaktif çıkış gücü (genaratör terminali) (MVar)	0 ... 60 saniye
7	Unitenin genaratör terminal gerilimi (kV)	0 ... 60 saniye
8	Unitenin yükseltici trafo sonrası, bağlantı noktasındaki reaktif gücü	0 ... 60 saniye
9	Bara gerilim set değeri	0 ... 60 saniye

TEİAŞ tarafından hazırlanan ödeme bildirimlerine esas verilerin oluşturulması ve kontrol faaliyetlerinin gerçekleştirilmesi için Yan Hizmet Sağlayıcı, reaktif güç kontrol hizmetine katılım durumuna ilişkin kayıtları TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik formatlarda ve sıklıkta BYTM'ye TEİAŞ tarafından belirlenen esaslar çerçevesinde gönderecektir. TEİAŞ tarafından tesis edilen İzleme ve Kontrol Sistemi çerçevesinde belirlenen format, www.teias.gov.tr adresinde yan hizmetler bağlantısında yer almaktadır.

¹ Bağlantı anlaşması imzalanma tarihi 03.01.2013 ve sonrasında olan santraller Bara Gerilim Referans Değerini, bağlantı anlaşması imzalanma tarihi 01.01.2009 ile 02.01.2013 arasında olan santraller Güç Faktörü Referans Değerini, bağlantı anlaşması imzalanma tarihi 31.12.2008 ve öncesinde olan santraller ise Reaktif Güç Referans Değerini kayıt altına alacaktır.

Ek 4 Reaktif güç destek hizmeti sertifikası ve reaktif güç destek hizmeti test raporu
(İlgili Rapor formatı TEİAŞ internet sitesinde duyurulacaktır)

Ek 5 Taahhütname

- Elektrik Şebeke Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda reaktif güç destek hizmeti performans testlerini gerçekleştirerek reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasını TEİAŞ'a sunacağımı,
- Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümleri doğrultusunda belirlenmiş olan reaktif güç kapasitesini, BYTM ve/veya MYTM'nin talimatları doğrultusunda sağlayarak Anlaşma süresince Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sunacağımı,
- Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümleri doğrultusunda belirlenmiş olan hizmete ilişkin veri gönderim yükümlüğünü sağlayacağımı

taahhüt ederim.

YAN HİZMET SAĞLAYICI

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.

VE

ARASINDAKİ

.../.../... TARİHLİ

SENKRON KOMPANSATÖR OLARAK
REAKTİF GÜÇ KONTROLÜ YAN HİZMET
ANLAŞMASI

ANKARA

.....

İÇİNDEKİLER

Konu.....	4
Kapsam.....	4
Tanımlar	4
Anlaşmaya tabi taraflar	5
Yan Hizmet Sağlayıcının yükümlülükleri.....	5
TEİAŞ'ın yetki ve yükümlülükleri.....	6
Hizmetinin tanımı ve özellikleri.....	6
Senkron kompensatör olarak çalışma esasları.....	7
Hizmetin sağlanması süreci.....	7
Senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikaları	8
Kayıt, izleme ve kontrol	9
Senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmetinin ücretlendirilmesi	9
Faturalama ve ödeme	10
Cezai yaptırımlar	10
Veri gönderim yükümlülüğünün yerine getirilmemesi	10
Senkron kompensatör olarak reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasının sunulmaması	10
Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrolü hizmetinin sağlanmaması	11
Anlaşma'nın tadili	11
Anlaşma'nın bütünlüğü.....	11
Anlaşma masrafları	12
Anlaşma'nın süresi.....	12
Anlaşma'nın sona ermesi	12
Kısmi hükümsüzlükte Anlaşma'nın geçerliliği.....	12

Anlaşmazlıkların çözümü.....	12
Mücbir sebepler.....	12
Devir, temlik ve rehin.....	13
Gizlilik.....	13
Fikri haklar	13
Feragat.....	13
Bildirimler	13
Mevzuata uyum	13
Tazminat.....	13
Geçerli hukuk	14
Yürürlüğe girme koşulları	14
Ekler	14
Ek 1 Üretim tesisleri.....	15
Ek 2 Üretim tesisi ve ünite verileri.....	16
Ek 3 Sayaç özellikleri ve tek hat şeması	18
Ek 4 Senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikası ve performans test raporu.....	19
Ek 5 Sunulacak verilerin özellikleri.....	20
Ek 6 Taahhütname.....	21

İşbu Senkron Kompansatör olarak Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması (“Anlaşma”), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma’da “TEİAŞ” olarak anılacaktır) ile [.....] Tüzel Kişi (Anlaşma’da “Yan Hizmet Sağlayıcı” olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

BİRİNCİ BÖLÜM

Konu, Kapsam ve Tanımlar

Konu

MADDE 1- (1) İşbu Anlaşma, ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler uyarınca, Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimlerinin, senkron kompansatör olarak çalışması suretiyle reaktif güç kontrolü hizmeti sağlamasına dair tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

Kapsam

MADDE 2- (1) İşbu Anlaşma; Elektrik piyasasında yan hizmetler kapsamında sunulan senkron kompansatör olarak çalışması suretiyle reaktif güç kontrolü hizmeti sağlamasına dair tarafların görev, yetki ve sorumluluklarına ve Senkron kompansatör hizmetinin sağlanmaması, veri gönderme yükümlülüğünün yerine getirilmemesi ve senkron kompansatör olarak çalışması suretiyle reaktif güç kontrolü hizmeti sağlamasına dair Sertifikanın sunulmaması durumunda Yan Hizmet Sağlayıcıya uygulanacak yaptırımlara, ilişkin usul ve esasları kapsar.

Tanımlar

MADDE 3- (1) Bu Anlaşma’da ;

- a) Bara: İlgili üretim tesisin bağlı olduğu yüksek gerilim barasını,
- b) Bölgesel Yük Tevzi Merkezi (BYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve iletim sisteminin belli bir bölgesine ait üretim, iletim ve tüketim faaliyetlerini izleyen, işletme manevralarının koordinasyonunu ve kumandasını yürüten kontrol merkezini,
- c) Devre Dışı Olma: Tesis ve/veya teçhizatın bir parçasının bakım, onarım veya bir arıza nedeniyle otomatik veya elle devre dışı olmasını,
- ç) ENTSO-E: Avrupa Şebekeleri Elektrik İletim Sistemi İşletmecilerini,
- d) İlgili Mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı karamamesi, Cumhurbaşkanlığı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararlarını,
- e) Kanun: Elektrik Piyasası Kanunu’nu,
- f) Kesinleşmiş Gün Öncesi Üretim/Tüketim Programı (KGÜP): Bir uzlaştırmaya esas veri-şekil biriminin bağlı olduğu dengeden sorumlu tarafın yükümlülüklerine ve gün öncesi dengeleme sonucuna bağlı olarak bir sonraki güne ilişkin gerçekleştirmeyi öngördüğü ve Sistem İşletmecisine dengeleme güç piyasasının başlangıcında bildirdiği üretim ya da tüketim değerlerini,
- g) Kurulu Güç: Birden fazla ünite olduğu durumda, o santralin tüm ünitelerinin toplam nominal gücünü,
- ğ) Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı dengelenmesinden ve elektrik enterkonnekte iletim sisteminin işletiminden sorumlu olan merkez birimini,

h) MVAr: Mega Volt Amper Reaktif Güç'ü

i) Nominal Görünür Güç: Sistemdeki bir elemanın nominal gerilimde, sürekli olarak sağlayabileceği ve/veya dayanabileceği azami akım değeri ile nominal gerilimin çarpılmasıyla elde edilen değeri (Volt Amper),

j) Planlı Devre Dışı Olma: Yan Hizmet Sağlayıcının, gün öncesinden Sistem İşletmecisine bildirmiş olduğu üretim planında belirttiği çalışma zaman aralıklarının dışında devre dışı olmasını,

k) Reaktif Güç Kontrolü: Ünitelerin jeneratör veya senkron kompanseör olarak çalışması sırasında sisteme reaktif güç vermesi veya sistemden reaktif güç çekmesi,

l) Senkron Kompanzasyon: Bara gerilimlerini istenilen seviyede tutmak için, sisteme bağlı olan senkron makinelerin, generator olarak değil de motor olarak çalışmak suretiyle, ikaz akımlarını ayarlayarak sisteme reaktif güç vermesi veya sistemden reaktif güç çekmesini,

m) Senkron kompanseör: Senkron kompanzasyon hizmetini sağlayacak üniteyi,

n) Sistem İşletmecisi: TEİAŞ'ı,

o) Taraflar: TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcının her ikisini,

p) TÜRKAK: Türk Akreditasyon Kurumunu,

q) Yan Hizmet Sağlayıcı: Reaktif güç kontrol hizmeti sağlamakla yükümlü tüzel kişiyi,

r) YHPYS: Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemini,

s) TEKİS: TEİAŞ Elektrik Güç Kalitesi ve Şebeke İzleme Sistemi, ifade eder.

(2) Anlaşma'nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tüm terimler, ilgili Mevzuat kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarafların Yükümlülükleri

Anlaşmaya tabi taraflar

MADDE 4- (1) İlgili mevzuat kapsamında senkron kompanseör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sunmakla yükümlü

a) Üretim tesisi sahibi tüzel kişiler,

b) Portföyünde reaktif güç kontrol hizmeti sunmakla yükümlü üretim tesisi bulunduran toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler
ile işbu Anlaşma imzalanır.

Yan Hizmet Sağlayıcının yükümlülükleri

MADDE 5- (1) Yan Hizmet Sağlayıcı işbu Anlaşma kapsamında yer alan ünite/ünitelerinin, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği, Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve işbu Anlaşma hüküm ve şartları çerçevesinde, senkron kompanseör olarak çalışmak suretiyle reaktif güç kontrol hizmetini sunma yeterliliğine sahip olduğunu kabul ve taahhüt eder.

(2) Yan Hizmet Sağlayıcı, otomatik gerilim regülatörü vasıtasıyla ve/veya TEİAŞ'ın talimatları doğrultusunda işbu Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesisleri tarafından ilgili hizmetin sağlanmasından yükümlüdür.

(3) Senkron kompanseör olarak çalışmak suretiyle reaktif güç kontrol hizmeti sağlayan ünite/üniteler;

a) Sıfır güç faktörü ile çalışabilecek,

b) Termik üniteler, aşırı ikaz ile çalıştırıldığında nominal görünür güçlerinin % 75'ine kadar reaktif güç verebilecek, düşük ikaz ile çalıştırıldığında ise % 30'una kadar reaktif güç çekebilecek,

c) Hidroelektrik üniteler, aşırı ikaz ile çalıştırıldığında nominal görünür güçlerinin % 75'ine kadar reaktif güç verebilecek, düşük ikaz ile çalıştırıldığında ise % 60'ına kadar reaktif güç çekebilecek,

kapasitede olmalıdır.

(4) Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmetini sağlamak üzere, ihtiyaç duyulması halinde kontrol sisteminde gerekli ayarlamaları yapmakla yükümlüdür.

(5) Yan Hizmet Sağlayıcı, 22/3/2003 tarihli ve 25056 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğe uygun olarak çok zamanlı ölçü düzeneklerini kuracak olup, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği sadece senkron kompensatör olarak çalışma durumlarında sistemden çekilen aktif enerji bedelini ödemeye esas ölçüm verilerinin ölçüm kriterlerine uygun olmasını sağlamakla yükümlüdür.

(6) Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompensatör olarak çalışmak suretiyle reaktif güç kontrol hizmetini sağlamadığı, veri bildirim yükümlülüğüne uymadığı ve hizmete ilişkin sertifikasını zamanında TEİAŞ'a sunmadığı durumlara ilişkin işbu Anlaşma kapsamında TEİAŞ'a karşı olan mali yükümlülüklerine uymayı kabul ve taahhüt eder.

(7) Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından TEİAŞ'a verilen başvuru belgesi ve Anlaşma Eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğundan Yan Hizmet Sağlayıcı sorumludur.

(8) Yan Hizmet Sağlayıcı, Elektrik Piyasası Kanunu ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

TEİAŞ'ın yetki ve yükümlülükleri

MADDE 6- (1) TEİAŞ, üretim tesislerinin Elektrik Şebeke Yönetmeliğine uygun olarak hizmet verip vermediğini ve Anlaşma kapsamındaki senkron kompanzasyon hizmetini sunma kapasitesini;

a) İlgili mevzuat ve hükümleri doğrultusunda,

b) TEİAŞ'ın yaptığı izleme ya da kontroller neticesinde senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sunan bir tesisin hizmeti gerektiği şekilde sağlamadığının tespit edilmesi durumunda,

test etmeye ve ettirmeye yetkilidir.

(2) TEİAŞ, Yan Hizmet Sağlayıcıya senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti kapsamında bildirimleri YHPYS aracılığıyla yapacaktır.

(3) YHPYS'de yaşanabilecek arıza durumlarında, Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi Arıza Prosedürleri uygulanacaktır. Yan Hizmet Sağlayıcı TEİAŞ tarafından bu şekilde yapılacak bildirimler i kabul ederek gereğini yerine getir meyi kabul ve taahhüt eder.

(4) TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci

Hizmetinin tanımı ve özellikleri

MADDE 7- (1) TEİAŞ tarafından iletilen talimatlar doğrultusunda sunulacak olan senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmetinin tanımı ve özellikleri Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtildiği şekildedir.

(2) İşbu Anlaşmaya ilişkin tüm parametreler ilgili mevzuata uygun olarak belirlenir ve uygulanır. TEİAŞ, ENTSO-E kriterlerinin sağlanmasını ve Türkiye Elektrik Şebekesinin güvenli ve kaliteli işletilmesini teminen, ilgili mevzuatta yapılacak değişikliklere paralel olarak, işbu Anlaşma kapsamında belirtilen parametrelerde değişiklik yapma hakkını saklı tutar.

(3) Yan Hizmet Sağlayıcı, Anlaşma'nın imzalandığı tarihte işletmede olan üretim tesisleri için, senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrolü hizmetini, Elektrik Şebeke Yönetmeliği çerçevesinde, ünite/ünitelerin performans testleri neticesinde belirlenen reaktif güç kapasitesi değerleri içinde sağlayacaktır. Ünite/ünitelerin reaktif güç kapasite değerleri bu Anlaşma kapsamında EK-2'de yer alır.

(4) Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmetini sağlayan ünite/ünitelere ilişkin tüm ayarlar taraflarca bu Anlaşma'da yer alan EK-2 kapsamında kayıt altına alınacaktır. Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompensatör olarak sağlanacak reaktif güç kontrol hizmeti yükümlülüğü kapsamında, taraflarca kayıt altına alınmış değerleri, TEİAŞ tarafından aksi belirtilmedikçe hizmet verdiği süre boyunca değiştirmeyecektir.

(5) Yan Hizmet Sağlayıcı, Anlaşma kapsamında yer alan ve EK-1'de listelenen her bir üretim tesisi için EK-2'de yer alan bilgileri senkron kompensatör olarak çalışacak ünite/üniteler bazında sağlayacaktır.

Senkron kompensatör olarak çalışma esasları

MADDE 8- (1) Senkron kompensatör olarak çalışarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayan ünite/üniteler Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nin 20 nci maddesidogrultusunda;

a) Sıfır güç faktörü ile çalışabilecek,

b) Termik üniteler, aşırı ikaz ile çalıştırıldığında nominal görünür güçlerinin % 75'ine kadar reaktif güç verebilecek, düşük ikaz ile çalıştırıldığında ise % 30'una kadar reaktif güç çekebilecek,

c) Hidroelektrik üniteler, aşırı ikaz ile çalıştırıldığında nominal görünür güçlerinin % 75'ine kadar reaktif güç verebilecek, düşük ikaz ile çalıştırıldığında ise % 60'ına kadar reaktif güç çekebilecek,

kapasitede olmalıdır.

(2) Ünitelerin senkron kompensatör olarak EK-2'de belirtilen sınırlar dahilinde sağlayacakları reaktif güç çıkışı, ilgili tesisin bağlı olduğu baranın nominal gerilim seviyesinin $\pm$ % 10 bant aralığı içinde tümüyle emreamade olmalıdır.

(3) TEİAŞ Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayacak ünitelerin, ,

a) Sabit güç faktörü,

b) Sabit reaktif güç,

c) Gerilim kontrolü,

modlarında çalıştırılmasını isteyebilir.

Hizmetin sağlanması süreci

MADDE 9- (1) İlgili ünite devrede değilse ve senkron kompensatör olarak çalışmak suretiyle sağlayacağı reaktif güç desteğinin sistem gerilim profilini düzenlemek için etkin olacağına karar verilirse, TEİAŞ tarafından seçilen ve talimat verilen üretim tesisi en geç EK-2'de belirtilen devreye girme süresi içinde senkron kompensatör olarak devreye girer.

(2) İlgili ünitenin jeneratör olarak çalışma suretiyle sağladığı zorunlu ve zorunlu miktarın ötesindeki reaktif güç kontrolünün bara gerilimini regüle etmek için yeterli olmadığına karar verilirse, TEİAŞ, ünitenin senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlamasının gerekliliğine karar verir. Bu durumda, gereken çıkış gücü değişimleri, ilgili üretim tesislerinin dengeleme güç piyasası kapsamında sunmuş oldukları yük atma teklifleri aracılığıyla sağlanır. Bu durumda da hidrolik ünitelerin kompensatör olarak çalışmaya başlama süresi EK-2'de yer alır.

(3) Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlamak üzere devrede olan üretim tesislerinin, TEİAŞ'ın talimatları doğrultusunda sağlamakta oldukları reaktif güç miktarına ilişkin değişim talimatlarını talimat kapsamında belirtilen süre içerisinde yerine getirmesi zorunludur.

(4) Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlamak üzere devrede olan tesislerin, belirlenen işletme modu dahilinde, EK-2’de kayıt altına alınmış zorunlu MVAR değerlerine, talimatlar doğrultusunda, ya da otomatik olarak gerektiğinde ulaşabilmesi zorunludur.

(5) Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlamak üzere seçilen tesislere ilişkin talimatlar öncelikle YHPYS aracılığıyla bildirilir. YHPYS aracılığıyla bildirilen talimatların gerekli görülmesi durumunda ayrıca kayıtlı iletişim araçları aracılığıyla da bildirilmesi zorunludur. Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlanmasına dair verilen talimatların sona ermesine ilişkin bildirimler TEİAŞ tarafından ilgili tesislere yapılır.

(6) Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ tarafından gönderilen talimatlar doğrultusunda belirlenen reaktif çıkış gücünü, hizmetin sağlanması gereken her bir saat dilimi için Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans dâhilinde olduğu sürece hizmeti sağlamış kabul edilecektir.

(7) Yan Hizmet Sağlayıcı verilen talimat doğrultusunda, Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümleri çerçevesinde senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlar.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Senkron Kompensatör Olarak Reaktif Güç Kontrol Desteği Test Sertifikaları

Senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikaları

MADDE 10- (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği’nin yan hizmetler belgelendirme esaslarına ilişkin hükümleri uyarınca Yan Hizmet Sağlayıcının, senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayacağı her bir ünitenin bu hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu geçerli bir senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikası aracılığıyla belgelendirmesi zorunludur.

(2) Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin 22/4/2017 tarihli ve 30046 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilen Geçici 5’inci maddesi kapsamındaki üretim tesislerine ilgili madde hükümleri uygulanır.

(3) Sunulan sertifikalar, ünite/ünitelerin vereceği hizmetin ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun sağlanması ve sağlayabilecekleri maksimum reaktif güç kapasitesinin tespit edilmesini temin edecektir.

(4) İşbu Anlaşma’nın imzalanmasından önce TEİAŞ’a sunulan ve Anlaşma’nın ekinde yer alan senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanmasına ilişkin hizmet sertifikası, bu Anlaşma’nın 8 inci maddesinde belirtilen izleme ve kontroller neticesinde ilgili üretim tesisinin hizmeti sürekli olarak gerektiği şekilde sağlamadığının tespit edilmesi durumunda, Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından yaptırılacak performans testleri ile yenilenecektir. Performans testlerine ilişkin tüm giderler Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından karşılanacaktır. TEİAŞ’ın talep etmesi halinde, tüzel kişinin senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikalarını 2 ay içerisinde yenilememesi durumunda, mevcut belgeleri geçersiz sayılır. Yapılan izleme ve kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcının TEİAŞ’a yanıtıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda ilgili tesisin yan hizmet sertifikası iptal edilir ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK’ye raporlanır. Bu durum Yan Hizmet Sağlayıcının Senkron Kompensatör Olarak Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine katılma yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

(5) Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrolü hizmetinin izlenmesine ilişkin Yan Hizmet Sağlayıcının ilgili fatura döneminde hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu uzlaştırma saati için hizmetin izlenmesine ve değerlendirilmesine dair 11 inci maddede belirtilen sistem, cihaz ve

kayıtlardan hiçbirinden güvenilir bilgi sağlanamadığı durumlarda ilgili uzlaştırma saati için Yan Hizmet Sağlayıcının hizmeti yerine getirmedeği kabul edilir.

(6) Yan Hizmet Sağlayıcının adına kayıtlı üretim tesisleri için geçerli olan hizmet sertifikaları ve test raporları, bu Anlaşma'da EK-4 kapsamında yer almaktadır.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Kayıt, İzleme ve Kontrol

Kayıt, izleme ve kontrol

MADDE 11- (1) Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayacak üretim tesislerinin Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış özellikleri sağlayacak şekilde, TEİAŞ tarafından izlenebilir olmaları zorunludur.

(2) Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ'ın izleme sistemi ile veri alışverişi gerçekleştirmek üzere bağlantı kurulması için gerekli yazılım ve donanımı sağlamakla yükümlüdür.

(3) Yan Hizmet Sağlayıcı, söz konusu hizmetin TEİAŞ'ın SCADA/EMS Sistemi üzerinden kontrol edilebilmesi ve izlenebilmesi için, TEİAŞ Yük Tevzi Merkezi ile üretim tesisi arasında gerekli veri alışverişini sağlamak amacıyla üretim tesislerine kurulacak Uzak Terminal Birimi (RTU) veya üretim tesislerinde bulunan Dağıtık Kontrol Sistemi (DCS) Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından TEİAŞ'ın SCADA Sistemine bağlantısını yapacaktır.

(4) Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayacak ünite/ünitelerin geriye dönük en az üç aylık hizmet sunma durumunu belgelemekle yükümlüdür. Sunulacak veriler en az EK-5'teki şartları sağlamalıdır.

(5) TEİAŞ tarafından kurulacak gerekli izleme ve kontrol sistemi tesis edilmeye kadar, hizmeti sağlayan üretim tesislerinin izlenmesi ve kontrolü, ilgili tesislerin EK-5'teki şartları sağlayacak şekilde sunduğu kayıtlarından, Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından TEİAŞ'ın YHPYS aracılığı ile yapılan bildirimlerden, TEİAŞ'ın mevcut SCADA sisteminden ve diğer imkânlardan yararlanılarak azami olarak aylık periyotlar halinde TEİAŞ tarafından yapılır.

(6) Yan Hizmet Sağlayıcı, hizmete katılım durumuna ilişkin kayıtları TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik formatlarda ve sıklıkta TEİAŞ'a gönderecektir. TEİAŞ'ın talep etmesi halinde, istenen zaman dilimi için ünitenin reaktif gücü ve bara gerilimi gibi santralde bu amaçla kaydedilmesi öngörülen tüm bilgiler ve ilgili eğrileri aynı sayfa üzerinde olmak üzere TEİAŞ tarafından belirlenen formatta grafik ortamına aktararak gönderilecektir.

ALTINCI BÖLÜM

Hizmetin Ücretlendirilmesi, Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar

Senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmetinin ücretlendirilmesi

MADDE 12- (1) Anlaşma kapsamında bulunan üretim tesislerinin senkron kompensatör olarak çalışarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayan Yan Hizmet Sağlayıcıya bir fatura dönemi için ödenecek senkron kompanzasyon tutarı Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin senkron kompensatör olarak çalışma hizmetinin ücretlendirilmesine ilişkin hükümleri uyarınca hesaplanacaktır.

(2) Anlaşma kapsamında bulunan üretim tesislerinin ilgili fatura dönemi içerisinde senkron kompensatör olarak hiç çalışmadığının tespit edilmesi durumunda Yan Hizmet Sağlayıcıya herhangi bir ödeme yapılmaz.

(3) Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayan üretim tesislerinin senkron kompensatör olarak çalışabilmesi ihtiyacı olduğunda gereken çıkış gücü değişimleri, ilgili

üretim tesislerinin dengeleme güç piyasası kapsamında sunmuş oldukları yük atma teklifleri aracılığıyla sağlanır. Bu kapsamda, senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanmasına dair hizmet anlaşmasına uygun olarak, aktif çıkış gücü değişimlerine karşılık olarak her bir fatura dönemi için Yan Hizmet Sağlayıcıya ödenecek tutar, dengeleme güç piyasası kapsamında değerlendirilir.

Faturalama ve ödeme

MADDE 13- (1) Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayan Yan Hizmet Sağlayıcıya sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan bildirimler, faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür.

(2) Yan Hizmet Sağlayıcılar tarafından TEİAŞ'a düzenlenen faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecektir.

(3) Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine gecikme faizi uygulanacaktır. Bu oran 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun ilgili maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranıdır.

Cezai yaptırımlar

MADDE 14- (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği reaktif güç kontrol hizmetiyle ilgili cezai yaptırımlara ilişkin hükümler uyarınca, işbu Anlaşma kapsamında senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrolü hizmeti sunmakla yükümlü olan Yan Hizmet Sağlayıcıya,

- a) Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrolü hizmetinin sağlanmaması,
- b) Senkron kompensatör olarak reaktif güç destek hizmeti sertifikası'nın, ilgili ünite/ünitelerinin kabul tarihi itibarıyla 120 gün içerisinde teiaş'a sunulmaması,
- c) Hizmete ilişkin veri gönderim yükümlüğünün yerine getirilmemesi, durumlarında yerine getirmeme bedelleri yansıtılır.

(2) Yapılan izleme ve kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcının TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, herhangi bir süre sınırlaması olmaksızın, ilgili tesise senkron kompensatör olarak çalışma hizmeti kapsamında yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve TEİAŞ tarafından tespite ilişkin bilgi ve belgeleri içeren ayrıntılı bir rapor düzenlenerek gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ye raporlanır. Söz konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsamında değerlendirilmez.

Veri gönderim yükümlülüğünün yerine getirilmemesi

MADDE 15- (1) İşbu Anlaşmanın "Kayıt Kontrol ve İzleme" başlıklı 11 inci maddesinin beşinci fıkrası kapsamında Yan Hizmet Sağlayıcıya, TEİAŞ'a gönderme yükümlülüğü bulunan verileri TEİAŞ'ın belirlediği formatta ve sıklıkta ilgili fatura döneminde göndermediği her gün için verileri gönderilmeyen senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrolü hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite/ünitelerin bağlı olduğu UEVÇB'ye dair sistem işletim bedelinin %1'i oranında yerine getirmeme bedeli yansıtılır.

Senkron kompensatör olarak reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasının sunulmaması

MADDE 16- (1) İşbu Anlaşma'nın "Reaktif Güç Destek Hizmeti Yan Hizmet Test Sertifikaları" başlıklı 13 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında Yan Hizmet Sağlayıcıya, TEİAŞ'a sunmakla yükümlü olduğu Senkron Kompensatör Olarak Reaktif Güç Destek Hizmeti Yan Hizmet Sertifikasını ilgili fatura döneminde sunmadığı her gün için Senkron Kompensatör

Olarak Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite/ünitelerin bağlı olduğu UEVÇB'ye dair sistem işletim bedelinin %1'i oranında yerine getirmeme bedeli yansıtılır.

Senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrolü hizmetinin sağlanmaması

MADDE 17- (1) İlgili mevzuat, ilgili prosedür ve işbu Anlaşmada belirtildiği şekilde Senkron Kompensatör Olarak Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan Yan Hizmet Sağlayıcıya, yükümlülüğünün bulunduğu uzlaştırma saatleri için yapılan izleme sonucunda hizmeti sağlamadığının tespit edilmesi durumunda, ilgili fatura dönemi için aşağıda belirtilen formül uyarınca hesaplanan yerine getirmeme bedeli yansıtılır:

$$SKYGB = \sum_{i=1}^y UEV M_{f,i} \times (S_{f,i} \times 0,2) \times (m_{f,i}/n_{f,i}) * k$$

(2) Birinci fıkradaki formülde geçen;

a) SKYGB: Senkron Kompensatör Olarak Reaktif Güç Destek Hizmeti Yerine Getirmeme Bedelini (TL),

b) $S_{f,i}$: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite ve/veya tesisine ilişkin f fatura dönemindeki geçerli veriş yönlü sistem işletim tarifesini (TL/MWh) ,

c) $UEVM_{f,i}$: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki sisteme veriş yönlü toplam elektrik enerjisi miktarını (MWh),

ç) y: Yan Hizmet Sağlayıcının İşbu Anlaşma Ek-1'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite/ünitelerinin bağlı olduğu UEVÇB sayısını,

d) $m_{f,i}$: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamadığı toplam uzlaştırma saati sayısını,

e) $n_{f,i}$: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu toplam uzlaştırma saati sayısını,

f) k: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamadığı uzlaştırma saati sayısının hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu toplam uzlaştırma saati sayısına oranının yüzde ondan küçük yada eşit olması durumunda "0", büyük olması durumunda "1" olarak kullanılacak değeri,

ifade eder.

YEDİNCİ BÖLÜM

Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

Anlaşma'nın tadili

MADDE 18- (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

Anlaşma'nın bütünlüğü

MADDE 19- (1) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcıyı bağlar. Ancak, Anlaşma hükümleri ile Anlaşma dokümanını oluşturan ekteki belge hükümleri arasında çelişki veya farklılık olması halinde Anlaşma hükümleri esas alınır.

Anlaşma masrafları

MADDE 20- (1) Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından ödenecektir.

Anlaşma'nın süresi

MADDE 21- (1) Anlaşma'nın Sona Ermesi başlığında belirtilen haller dolayısıyla Anlaşma sona ermediği müddetçe, Anlaşma geçerli olacaktır.

Anlaşma'nın sona ermesi

MADDE 22- (1) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:

- a) Yan Hizmet Sağlayıcının, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğine tabi olmaktan çıkması durumunda,
- b) Yan Hizmet Sağlayıcının, ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,
- c) Yan Hizmet Sağlayıcıya Kanun uyarınca verilen ve EK-1'de yer alan tüm üretim lisanslarının sona ermesi, iptal edilmesi veya toplayıcılık lisansının sona ermesi, iptal edilmesi durumunda,
- ç) Bu Anlaşma kapsamında, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrolüne katılma zorunluluğu bulunan üretim tesisinin kalmaması.

(2) Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Tarafların sona erme tarihi itibarıyla sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

Kısmi hükümsüzlükte Anlaşma'nın geçerliliği

MADDE 23- (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz. Ancak, geçersiz olan hüküm nedeniyle Anlaşma'nın uygulanması imkansız olacak veya Anlaşma'nın varlığı bir hüküm ifade etmeyecek ise Anlaşma geçersiz kabul edilecektir.

Anlaşmazlıkların çözümü

MADDE 24- (1) Bu anlaşma yasal düzenlemele göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

Mücbir Sebepler

Mücbir sebepler

MADDE 25- (1) Yan hizmet sağlayıcı bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerini, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya askıya alınır.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Çeşitli ve Son Hükümler

Devir, temlik ve rehin

MADDE 26- (1) Yan Hizmet Sağlayıcı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehne konu edemez.

Gizlilik

MADDE 27- (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler.

(2) Aşağıda sayılan durumlar bu hükmün istisnasını oluşturur:

- a) Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,
- b) Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

Fikri haklar

MADDE 28- (1) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi söz konusu Taraf olacaktır.

Feragat

MADDE 29- (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımını engellemez.

Bildirimler

MADDE 30- (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir. Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

Adres:

Faks: Telefon: İnternet Sitesi Adresi:
www.teias.gov.tr

.....A.Ş.

Adres:

Faks: Telefon: Elektronik Posta:

(2) Bu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11/2/1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

(3) TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi internet sayfasında yayımlanarak bildirilir.

(4) Yan Hizmet Sağlayıcının internet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektupların, e-posta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sorumlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğruluğu kabul edilecektir.

Mevzuata uyum

MADDE 31- (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

Tazminat

MADDE 32- (1) Bu Anlaşma'dan kaynaklanan yükümlölüklerin Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından yerine getirilmemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Yan Hizmet Sağlayıcı sorumlu olup, TEİAŞ'ın ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

Geçerli hukuk

MADDE 33- (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

Yürürlüğe girme koşulları

MADDE 34- (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 34 Madde ve 6 Ek'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcı Şirket Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra/.../.... tarihinde 1 nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Yan Hizmet Sağlayıcıya istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM AŞ
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

YAN HİZMET
PİYASA KATILIMCISI

Ekler

Ek-1 Üretim tesisleri

Ek-2 Üretim tesisi ve ünite verileri

Ek-3 Sayaç özellikleri ve tek hat şeması

Ek-4 Senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikası ve senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmeti test raporu

Ek-5 Sunulacak verilerin özellikleri

Ek-6 Taahhütname

Ek 1 Üretim tesisleri

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği, Yan Hizmet Sağlayıcının senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmetini verecek olan üretim tesisleri aşağıda belirtilmiştir.

Üretim Tesisinin Adı	Kurulu Güç (MW)

Ekin Düzenlendiği Tarih:/...../.....

Ek 2 Üretim tesisi ve ünite verileri

Üretim Tesisinin Adı

.....

Uzlaştırmaya Esas Veri Çekiş

Birimi Adı

:

.....

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı

.....

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Bölgesel Yük Tevzi Merkezi

:

.....

Ünite Kodu

.....

Ünite Tipi: (Gaz/Buhar/Hidrolik)

.....

Ekin Düzenlendiği Tarih

: .../.../.....

Testin Gerçekleştirildiği Tarih:

: .../.../.....

Ünitenin Nominal Gücü

(Kabul tutanakları ya da Üretim Lisansında

belirtilen değer) (P_{nom})

:..... MW

Ünitenin Minimum Kararlı Üretim Düzeyi :..... MW

Jeneratörün nominal görünür güç değeri

:..... MVA

Jeneratörün nominal terminal gerilimi

:..... kV

Jeneratörün bağlı olduğu baranın

nominal gerilimi

:..... kV

Jeneratörün nominal güç faktörü değeri

:.....

Jeneratörün soğutma tipi

:.....

Durağan halden, Senkron Kompansatör olarak devreye girme süresi

:.....

Ünitenin Jeneratör Yüklenme Eğrisi Baz Alınarak Belirlenen “Senkron Kompansatör olarak” Reaktif Güç Kapasitesi (MVA_r)

Aşırı İkaz Bölgesindeki Reaktif Güç Kapasitesi (Q_{max+})

:..... MVA_r

Düşük İkaz Bölgesindeki Reaktif Güç Kapasitesi (Q_{max-})

:..... MVA_r

**Ünitenin Madde 10 İkinci Fıkrası Kapsamında Belirlenen “Senkron Kompansatör olarak”
Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (MVA_r)**

Aşırı İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q_{max} +) :..... MVA_r
Düşük İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q_{max} -) :..... MVA_r
Yükseltici (Step-Up) Trafo Nominal Primer Gerilimi :.....kV
Yükseltici (Step-Up) Trafo Nominal Sekonder Gerilimi :.....kV
Yükseltici (Step-Up) Trafo Nominal MVA :.....MVA
Yükseltici (Step-Up) Trafo Empedansı (%) :.....
Yükseltici (Step-Up) Trafo X/R oranı :.....

Step-up Trafo Kademe Bilgileri

Kademe	Sekonder Gerilim (kV)
1	
2	
3	
4	
5	

Yan Hizmet Sağlayıcı Tarafından Anlaşma’ya Eklenecek Belgeler;
- Lisansındaki mücbir sebepler,
- Yüklenme (MW-MVA_r) Eğrisi,

Ek 3 Sayaç özellikleri ve tek hat şeması

Ünite Kodu	Sayaç Seri No	Sayaç YHPYS Kayıt No	Sayacın Markası	Sayacın Tipi	Sayacın Akımı (Amper)	Sayacın Gerilimi (Volt)	Sayacın Sabitesi (imp – Devir/kWh. kVarh	Sayacı Besleyen (A.T.O.)	Sayacı Besleyen (G.T.O.)	Sayacın Çarpanı

Yan Hizmet Sağlayıcı Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Tek Hat Şeması

Ek 4 Senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikası ve performans test raporu
(İlgili Rapor formatı TEİAŞ internet sitesinde duyurulacaktır.)

Ek 5 Sunulacak verilerin özellikleri

TEİAŞ, senkron kompensatör olarak reaktif güç kontrol hizmetinin sağlanıp sağlanmadığının tespit edilmesi amacıyla Anlaşma kapsamındaki üretim tesislerinden bu EK’te yer alan verileri istemeye yetkilidir.

Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmetinin izlenmesi için TEİAŞ tarafından belirlenen verilerin yerinde ölçülerek değer eğrisi grafiğinin ekranda gösterilmesi ve alınan verilerin ölçüldüğü zaman bilgisiyle birlikte kayıt altına alınabilmesi ve raporlanabilmesi amacına yönelik hizmetleri, TEİAŞ’ın belirleyeceği biçimde sağlayacaktır. Bu amaç doğrultusunda, TEİAŞ tarafından belirlenen veriler, anlaşma konusu yan hizmetlerin sağlandığı süre boyunca kesintisiz olarak (arıza halleri, planlı veya belirli müdahaleler dışında) ölçülüp kayıt altına alınacaktır. Bu verilerin ve raporların sağlanması için ihtiyaç duyulacak her türlü gerekli cihaz, teçhizat, donanım ve yazılım Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından seçilecek ve kurulacaktır. Kurulum için gerekli her türlü araç-gereç, kablaj ve montaj işleri yine Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından sağlanacaktır.

Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ tarafından kurulacak izleme ve kontrol sistemi ile veri alışverişi gerçekleştirmek amacıyla bağlantı kurulmasına ve uzaktan erişime imkan verecek şekilde gerekli yazılım ve donanımı sağlayacaktır.

Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompensatör hizmetine ilişkin olarak kaydedilecek verileri TEİAŞ tarafından aksi belirtilmedikçe; reaktif çıkış gücü ve bara gerilimi verilerini dakikada en az 1 veri olacak şekilde ölçecek ve ölçüldüğü zaman bilgisiyle birlikte kayıt altına alacaktır. Yan Hizmet Sağlayıcı, reaktif güç kontrol hizmetine ilişkin olarak en az aşağıdaki tabloda yer alan verileri belirtildiği şekilde kayıt altına alacaktır:

S/N	Sinyal Adı	Örnekleme Süresi
1	Bara gerilim değeri (kV)	0 ... 60 saniye
2	Ünitenin reaktif çıkış gücü değeri (step up trafo öncesi) (MVar)	0 ... 60 saniye
3	Ünitenin (generator) terminal gerilimi	0 ... 60saniye
4	Ünitenin yükseltici trafo sonrası reaktif gücü (fider)	0 ... 60 saniye

TEİAŞ tarafından hazırlanan ödeme bildirimlerine esas verilerin oluşturulması ve kontrol faaliyetlerinin gerçekleştirilmesi için Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompensatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmetine katılım durumuna ilişkin kayıtları TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik formatlarda ve sıklıkta BYTM’ye TEİAŞ tarafından belirlenen esaslar çerçevesinde gönderecektir. TEİAŞ tarafından tesis edilen İzleme ve Kontrol Sistemi çerçevesinde belirlenen format, www.teias.gov.tr adresinde yan hizmetler bağlantısında yer almaktadır.

Ek 6 Taahhütname

- Elektrik Şebeke Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda senkron kompensatör olarak reaktif güç destek hizmeti performans testlerini gerçekleştirerek senkron kompensatör olarak reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasını TEİAŞ'a sunacağımı,
- Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümleri doğrultusunda belirlenmiş olan reaktif güç kapasitesini, BYTM ve/veya MYTM'nin talimatları doğrultusunda sağlayarak Anlaşma süresince Senkron Kompensatör Olarak Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sunacağımı,
- Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümleri doğrultusunda belirlenmiş olan hizmete ilişkin veri gönderim yükümlüğünü sağlayacağımı

taahhüt ederim.

YAN HİZMET SAĞLAYICI

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.

VE

ARASINDAKİ

..../..../..... TARİHLİ

ÜRETİM TESİSLERİ İÇİN
OTURAN SİSTEMİN TOPARLANMASI YAN
HİZMET ANLAŞMASI

ANKARA

.....

İÇİNDEKİLER

Konu.....	4
Kapsam.....	4
Üretici'nin yükümlülükleri.....	5
Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci.....	6
Oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikaları.....	8
Kayıt ve kontrol.....	8
Oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesi.....	9
Faturalama ve ödeme	9
Cezai yaptırımlar	9
Anlaşmanın tadili	10
Anlaşmanın bütünlüğü	10
Anlaşma masrafları	10
Anlaşmanın süresi ve sona ermesi	10
Kısmi hükümsüzlükte anlaşma'nın geçerliliği.....	10
Anlaşmazlıkların çözümü.....	10
Mücbir sebepler.....	10
Devir, temlik ve rehin.....	11
Fikri haklar	11
Mevzuata uyum	11
Geçerli hukuk	11
Feragat.....	11
Tazminat.....	11
Yürürlüğe girme koşulları	12

EKLER	12
EK-1 Üretim Tesisleri	13
EK-2 Üretim Tesisi Ve Hizmeti Sağlayacak Ünite Verileri	14
EK-3 Acil Durum Jeneratörünün Teknik Özellikleri	16
EK-4 Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Verileri.....	17
EK-5 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası	18
EK-6 Taahhütname	19

İşbu Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşması (“Anlaşma”), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma’da “TEİAŞ” olarak anılacaktır) ile [.....]Şirketi (Anlaşma’da “Üretici” olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Kanun, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

BİRİNCİ BÖLÜM

Konu, Kapsam ve Tanımlar

Konu

MADDE 1–(1) Anlaşma’nın konusu, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında, Üretici’nin, toparlanma yeteneğine sahip ve TEİAŞ’ın Sistem Toparlanma Planında yer alan üretim birimlerinde, 4.üncü Bölüm’de belirtilen süreç doğrultusunda, gerekli emreamadeliği sağlaması ve gerektiğinde bu birimlerin TEİAŞ’ın direktifleri doğrultusunda, oturan sistemin toparlanması hizmetine katılımına ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

Kapsam

MADDE 2– (1) Üreticiye ilişkin İşbu Anlaşma ekinde yer alan ünite/tesislerden ilgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma uyarınca sağlanacak oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanmasına dair usul ve esasları kapsar.

Tanımlar

MADDE 3 –(1)Bu Anlaşma’da ;

- a) Ada: İletim sisteminin geri kalan kısmı ile elektriksel bağlantısı olmayan, bağımsız çalışan alt sistemlerini,
- b) Ada modu kararlılığı: Sistem toparlanması sırasında, adaların gerilim ve frekansının kararlı bir şekilde, artan genlikte bir salınıma sebep olmadan, Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen sınırlar içerisinde tutulabilmesi koşulunu,
- c) Bölgesel Yük Tevzi Merkezi (BYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve iletim sisteminin belli bir bölgesine ait üretim, iletim ve tüketim faaliyetlerini izleyen, işletme manevralarının koordinasyonunu ve kumandasını yürüten kontrol merkezini,
- ç) Hız Eğim Kontrol Modu: Ünitelerin hız eğiminin %4 ile %8 aralığında çalıştırıldığı ve frekanstaki değişime bu ayarlanan değerler oranında tepki verdiği jeneratör hız regülatör modunu,
- d) İlgili Mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararlarını,
- e) Kanun: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nu,
- f) Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı dengelenmesinden ve elektrik enterkonnekte iletim sisteminin işletiminden sorumlu olan merkez birimini,
- g) Normal İşletme Modu : Ünitelerin ilgili parametrelerinin frekanstaki değişime tepki vermeyecek şekilde ayarlandığı modu veya Hız Eğim Kontrol Modunu,
- ğ) Oturan sistemin toparlanması: İletim sisteminin kısmen veya tamamen oturması durumunda harici bir enerji kaynağına ihtiyaç duymadan devreye alınabilen üretim tesisleri

vasıtasıyla iletim sisteminin enerjilendirilmesi, müşterilere elektrik enerjisi verilmesi ve diğer üretim tesislerinin yeniden devreye alınması,

h) Senkron Hız Kontrol Modu: Sistem toparlanması sırasında ünitelerin, frekansı tek başına regüle edebilecek ve bağlı bulunduğu adanın kararlılığını sağlayacak (Hız eğiminin “0” olduğu ve diğer parametrelerin ada modu kararlılığını sağlayacak şekilde belirlendiği) parametreler kullanılarak çalıştırıldığı jeneratör hız regülatörü modunu,

ı) Sistem İşletmecisi: TEİAŞ’ı,

i) Sistemin oturması: Elektrik sisteminin tamamen veya kısmen istem dışı enerjisiz kalmasını,

j) Taraflar: TEİAŞ ve Üretici’nin her ikisini,

k) Toparlanma yeteneği: Sistem oturması durumunda bir üretim tesisinin TEİAŞ’ın talimatı doğrultusunda, harici besleme olmaksızın kendi imkanları ile devreye girmesini ve sistemin bir bölümünü enerjilendirebilmesini,

l) TÜRKAK: Türk Akreditasyon Kurumunu,

m) Üretici: Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti sağlayan tüzel kişileri, ifade eder.

(2) Anlaşma’nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tüm terimler, ilgili Mevzuat kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarafların Hak ve Yükümlülükleri

Üretici’nin yükümlülükleri

MADDE 4- (1) İlgili mevzuat ve işbu Anlaşma hüküm ve şartları çerçevesinde Üretici’nin EK-1 kapsamında yer alan üretim tesisleri, ilgili mevzuatta belirtildiği şekilde oturan sistemin toparlanması hizmetini sunma yeterliliğine, aşağıda belirtilen nitelikler doğrultusunda, sahip olacaktır. Bu kapsamda:

a) İlgili üretim tesisinin en az bir ünitesi, harici bir enerji kaynağına ihtiyaç duymadan devreye girmesini sağlayabilecek kapasitede acil durum jeneratörüne ve/veya bütünsel elektrik depolama ünitesine sahip olmalıdır. Acil durum jeneratörüne ve/veya bütünsel elektrik depolama ünitesine sahip olmayan üretim tesisleri için, Üretici, ilgili üretim tesisinde harici bir enerji kaynağına ihtiyaç duymadan devreye alınabilme yeteneğini sağlayan acil durum jeneratörü ve/veya bütünsel elektrik depolama ünitesi tesis edilmesi ile ana türbin ve jeneratörde gerekiyorsa kontrol sistemi ayar/modifikasyon işlemlerini gerçekleştirmekle yükümlüdür.

b) Oturan sistemin toparlanması hizmetini sunacak, toparlanma yeteneğine sahip üretim tesisleri, MYTM ve/veya BYTM’den talimat gelmesinin ardından hidrolik üniteler en fazla 15 dakika içerisinde, diğer üniteler en fazla 30 dakika içerisinde ünite barasını enerjilendirmiş olmalıdır.

c) Oturan sistemin toparlanması sırasında meydana gelebilecek olası problemler ve tekrardan oturma durumlarına karşı, ilgili üretim tesisinin üniteleri arka arkaya toparlanabilecek yeteneğe sahip olmalıdır.

ç) İlgili üretim tesisinin en az beş defa arka arkaya toparlanabilecek acil durum jeneratörü enerji kaynağına ve/veya bütünsel elektrik depolama ünitesinde depolanmış enerjiye sahip olmalıdır. Acil durum jeneratörü veya bütünsel elektrik depolama ünitesi enerji kaynağını en kısa süre içerisinde tekrar temin etmekle yükümlüdür.

d) İletim sistemi tekrar enterekte yapıya kavuşana kadar, bölgesel bir adayı ve bu adadaki yükleri beslemesi gereken üretim tesisleri ada modu kararlılığını sağlamalıdır. Bu doğrultuda, ilgili ünitenin jeneratör hız regülatörü için ada modu kararlılığını sağlayacak

parametrelerin belirlenmiş olması ve ilgili ünitenin sistem toparlanması sırasında bu parametrelerin geçerli olduğu ada modunda çalıştırılması gerekmektedir. Ayrıca, ilgili mevzuatta belirtilen oturan sistemin toparlanması hizmeti performans testlerinin uygulanması sırasında ilgili ünitenin jeneratör hız regülatörü modunun normal işletme modundan ada moduna geçiş yapabildiğinin gösterilmesi gerekmektedir.

e) Bir adanın beslenmesi sırasında fider kapama suretiyle ani yüklerin bağlanması esnasında, üretim tesisinin frekans ve gerilim değerlerini ilgili mevzuatta belirtilen değerler arasında tutması esastır.

f) İlgili üretim tesisinin üniteleri ilk enerjilendirilme esnasında enerjisiz baraya kesici kapatabilmeli ve söz konusu bölgedeki boş hatların reaktif güç ihtiyacını kademeli olarak karşılayabilmelidir.

g) Gerek acil durum jeneratöründe ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesinde, gerekse de hizmeti sağlayacak üretim tesislerinin ünitelerinde acilen devreye girmelerini engelleyecek ve emre amade olma durumlarını etkileyecek planlı bakımlar için ilgili BYTM'den izin alınmalı, emreamadeliği ortadan kaldıran arızalar ise derhal bildirilmelidir.

ğ) Hizmet sağlayacak yan hizmet birimlerinin TEİAŞ'a sağlamakla yükümlü olduğu Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nin "Veri İletişim Sistemi" başlıklı 29 uncu maddesinde belirtilen verileri ve bu verilerin iletiminin sağlandığı veri iletişim sistemini birincil güç kaynağının kaybı durumunda en az 24 saat süreyle çalışır halde tutabilecek yedek güç kaynağına sahip olmalıdır.

(2) Üretici, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

a. TEİAŞ'ın Yükümlülükleri

MADDE 5- (1) TEİAŞ, üretim tesislerinin Elektrik Şebeke Yönetmeliği uyarınca Anlaşma kapsamındaki hizmetleri sunma yeterliliğini ispatlayacak sertifikaları;

(a) Bu anlaşmanın imzalanmasından ve/veya anlaşma kapsamına yeni bir üretim tesisi eklenmesinden önce,

(b) Bu Anlaşma'nın Sinci Maddesinde belirtilen periyotlarda,

(c) TEİAŞ'ın yaptığı kontroller neticesinde Anlaşma kapsamındaki üretim tesislerinin oturan sistemin toparlanması hizmetini sunma yeterliliğine sahip olmadığının tespit edilmesi veya bu yönde şüphe oluşması durumunda,

istemeye veya mevcut sertifikaların yenilenmesini istemeye Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde yetkilidir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci

b. Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Tanımı

MADDE 6 –(1) Kısmi ya da genel sistem oturması sonucunda, sistemin tekrar toparlanması ve iletim sisteminin tekrardan enternette yapıya kavuşması, bölgesel toparlanma planları içerisinde rolleri olan üretim tesislerinin devreye alınması ve oluşturulan bölgesel adaların birleştirilmesi ile sağlanmaktadır.

(2) Toparlanma yeteneği olan üretim birimlerinin, devreye girme sırasında, normal koşullarda santralin bağlı olduğu iletim ya da dağıtım sisteminden karşıladıkları enerjiyi, sistem oturması durumunda, bu andaki iç ihtiyaçlarını karşılayabilecek kapasitedeki acil durum jeneratörlerinden ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesinden sağlamaları gerekmektedir. Böylece bölgesel adaları enerjilendirip, kararlı bir şekilde besleyerek, bu adaların diğer adalarla senkronize olmasını sağlayacaklar, bu özelliğe sahip olmayan ancak sistem toparlanma planları

içerisinde rolleri olan üretim birimlerinin de iç ihtiyaçlarını karşılayarak devreye girmeleri için olarak tanıyacaklardır.

(3) Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesisleri, ilgili mevzuatta yer alan hükümler doğrultusunda, iletim sisteminin kısmen veya tamamen oturması durumunda, arzın tekrar sağlanması amacıyla, bu Anlaşma hükümleri uyarınca oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayacaktır.

(4) Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesislerinin bu hizmeti sağlayacak şekilde hazır bulundurulacağının ve ihtiyaç duyulması halinde oturan sistemin toparlanması hizmetinin sunulacağının anlaşma süresince garanti edildiğini gösterir taahhütname EK-6'de yer almaktadır.

(5) Üretici, Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesislerini, hizmeti sağlayacak şekilde emre amade bulundurmakla ve Milli Yük Tevzi Merkezi ve/veya Bölgesel Yük Tevzi Merkezi'nden talimat aldığı anda oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlamakla yükümlüdür.

c. Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Sağlanması Süreci

MADDE 7– (1) Bu anlaşma kapsamındaki üniteler sistem oturması durumunda:

a) İç ihtiyacı karşılayabilecek şekilde senkron hızda üretime devam edebiliyor ise MYTM ve/veya BYTM'den bir talimat gelmedikçe, mevcut durumlarını sürdüreceklerdir.

b) Sistem oturması sırasında devrede olmayan ya da ani yük değişimi sonrası senkron hızda iç ihtiyacı karşılayabilir konumda kalamamış üniteler MYTM ve/veya BYTM talimatları doğrultusunda hareket etmek üzere emreamade olarak bekleyeceklerdir.

(2) MYTM ve/veya BYTM tarafından verilen talimatın iletilmesinin ardından ilgili üretim tesisi (acil durum jeneratörü ve/veya bütünlüklü elektrik depolama ünitesi vasıtasıyla) toparlanma hizmetini sunacak olan ünitesini senkron hız kontrol modunda devreye alarak hidrolik üniteler en fazla 15 dakika içerisinde, diğer üniteler en fazla 30 dakika içerisinde ünite barasını enerjilendirecektir. Üretim tesisi kendi trafo merkezinin boş olan yüksek gerilim barasını enerjilendirerek BYTM'den gelen talimatlar doğrultusunda iletim hatlarını veya güç trafolarını devreye almak için gerekli manevraları yapacaktır.

(3) Üretim tesisinin kontrol sistemlerinin ada modu kararlılığını sağlayabilecek şekilde gerektiğinde değiştirilmesi Üretici'nin sorumluluğundadır. İlgili üretim tesisi öncelikle enerjisiz baranın kesicisini kapatarak talimat verilen enerjisiz hatları, TEİAŞ'ın ilgili birimince bildirilecek sıraya göre, kontrollü bir şekilde enerjilendirecektir.

(4) Sistemin toparlanması sırasında BYTM tarafından oluşturulan ada sisteminin kararlılığını sağlamak ilgili üretim tesisinin sorumluluğunda olup ünitelerinin frekans ve gerilim kontrolüne katılımının sağlanması için aktif ve reaktif güç rezervlerinin azami seviyede olması sağlanacaktır. Bu kapsamda oluşturulan adaların çeşitli sebeplerle enerjisinin sıfırlanması durumunda toparlanma yeteneğine sahip yan hizmet birimleri BYTM talebi doğrultusunda aynı işlemleri tekrarlayabilmelidirler.

(5) BYTM tarafından oluşturulan ada sisteminde birden fazla ünite olması durumunda hangi ünitenin hız eğim kontrol modunda hangi ünitenin senkron hız kontrol modunda çalışacağına BYTM karar verecektir.

(6) İzole adaların enerjilendirilmesi sırasında, ada tek ünite tarafından enerjilendirilebileceği gibi, aynı üretim biriminden ya da farklı üretim birimlerinden birden fazla ünite tarafından da enerjilendirilebilir. Adanın tek bir ünite tarafından enerjilendirilmesi durumunda, ilgili ünite adanın frekansının regüle edilmesinden sorumlu ünite olarak, sistem toparlanması için belirlenmiş olan parametrelerin geçerli olduğu senkron hız kontrol modunda çalıştırılacaktır. Adanın birden fazla ünite tarafından enerjilendirilmesi durumunda ise, MYTM ve/veya BYTM tarafından görev verilen adanın frekansının regüle edilmesinden sorumlu ünite, sistem toparlanması için belirlenmiş olan parametrelerin geçerli olduğu senkron hız kontrol

modunda çalıştırılacak; adadaki diğer üniteler ise normal işletme koşullarında çalıştırıldığı parametrelerin geçerli olduğu çalışma modunda çalıştırılacaktır. İzole adada ani blok yük değişimleri sonrasında frekansın belirli değerler dâhilinde tutulması esas olarak, o izole adada tek bir ünite varsa o ünitenin, dolayısıyla o üretim tesisinin sorumluluğunda, izole adada birden fazla ünite var ise MYTM ve/veya BYTM tarafından bu görevin verildiği üretim tesisinin sorumluluğunda olacaktır.

(7) İzole adaların birbirine senkronize edilmesi sırasında, ilgili üretim birimleri MYTM ve/veya BYTM direktifleri doğrultusunda, ada senkronizasyon koşullarını sağlayacak şekilde hareket edecektir.

(8) İşbu Anlaşmaya ilişkin tüm parametreler ilgili mevzuata uygun olarak belirlenir ve uygulanır. TEİAŞ, ENTSO-E'nin ilgili kriterlerinin sağlanmasını ve Türkiye Elektrik Şebekesinin güvenli ve kaliteli işletilmesini teminen, ilgili mevzuatta yapılacak değişikliklere paralel olarak, işbu Anlaşma kapsamında belirtilen parametrelerde değişiklik yapma hakkını saklı tutar.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti Test Sertifikaları

Oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikaları

MADDE 8- (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin yan hizmetler belgelendirme esaslarına ilişkin hükümleri uyarınca Üretici'nin, oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayacağı her bir üretim tesisinin bu hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu, oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikası aracılığıyla belgelendirmesi esastır.

(2) Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde yer alan performans test prosedürüne uygun olarak gerçekleştirilecek testler sonucunda hazırlanan oturan sistemin toparlanması yan hizmet test sertifikaları, üretim tesislerinin süreçle ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun ve üretim tesislerinin sağlaması gereken teknik özelliklerinin tespit edilmesini temin edecektir. Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nde yer alan performans test prosedürü aşamalarından ünite toparlanma testi her üç yılda bir kere, Üretim Tesis Toparlanma Testi ise her altı yılda bir kere yapılacaktır. Üretim tesisi toparlanma testinin yapılması durumunda ünite toparlanma testinin ayrıca yapılmasına gerek yoktur.

(3) Bu Anlaşma'nın 9 uncu maddesinde belirtilen kontroller neticesinde ve/veya Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uyarınca oturan sistemin toparlanması hizmetine ilişkin yerine getirmeme bedeli uygulanması gerektiren hususların ortaya çıkar ise, TEİAŞ, oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikalarının daha önce yenilenmesini talep edebilir. TEİAŞ'ın talep etmesi halinde, tüzel kişinin ilgili hizmet sertifikasını 2 ay içerisinde yenilememesi durumunda, mevcut sertifikası geçersiz sayılır.

(4) Üretici'nin adına kayıtlı üretim tesisleri için geçerli olan tüm yan hizmet sertifikaları, bu Anlaşma'da EK-7 kapsamında yer almaktadır.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Kayıt, İzleme ve Kontrol

Kayıt ve kontrol

MADDE 9- (1) Acil durum jeneratöründe ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesinde gerçekleştirilen kapsamlı bir bakım çalışmasının, üretim biriminin bir sistem oturması durumunda belirlenen süreler içerisinde devreye girmesini engelleyebilecek olması durumunda bakım zamanları için ilgili BYTM'den onay alınacaktır.

(2) TEİAŞ, üretim tesislerinin Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümlerine uygun olarak oturan sistemin toparlanması yeterliliğine sahip

olup olmadığını tespit etmeye yetkilidir. Bu kapsamda, en geç 5 gün önce bildirilmesi kaydıyla TEİAŞ'ın vereceği talimat doğrultusunda söz konusu üretim tesisinin toparlanma yeterliliğine sahip olup olmadığını tespit edilmesi amacıyla gerekli testler gerçekleştirilir. TEİAŞ'ın yaptığı kontroller neticesinde Üretici'nin oturan sistemin toparlanması yeterliliğine gerektiği şekilde sahip olmadığının tespit edilmesi durumunda, TEİAŞ ilgili üreticiye ait tesisin oturan sistemin toparlanması hizmeti sertifikasının yenilenmesini talep edebilir.

ALTINCI BÖLÜM

Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar

Oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesi

MADDE 10 – (1) İlgili üretim biriminin, sistem toparlanması sürecine dahil olabilmesi için emreamade tutulması ve/veya gerekli olması durumunda oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanmasından dolayı Üretici'ye bir fatura dönemi için ödenecek tutar Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesine ilişkin hükümleri uyarınca hesaplanacaktır.

(2) Oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayan üreticilere TEİAŞ tarafından aylık ödeme yapılması esastır. Üretici'ye ödenecek aylık tutar, oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanması durumunda, hizmetin sağlandığı süre boyunca acil durum jeneratörü için kullanılan yakıt maliyetini ve/veya bütünlük elektrik depolama ünitesinden karşılanan enerji maliyetini kapsayacaktır. Acil durum jeneratörü için kullanılan yakıt tipi, miktarı ve yakıt fiyatı bilgileri Üretici tarafından sağlanır.

Faturalama ve ödeme

MADDE 11 – (1) Oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayan üreticilere sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ve yerine getirmedikleri yükümlülükleri sebebiyle uygulanan cezalara ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde, hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür.

(2) Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetine ilişkin üreticiler tarafından TEİAŞ'a düzenlenecek faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecektir.

(3) Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un ilgili maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı günlük olarak uygulanacaktır.

Cezai yaptırımlar

MADDE 12 – (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin oturan sistemin toparlanması hizmetine ilişkin cezai yaptırımlara ilişkin hükümleri uyarınca cezai yaptırım gerektiren hususların ortaya çıkması durumunda bahsi geçen madde hükümleri uygulanır. TEİAŞ tarafından yapılan izleme ve kontroller neticesinde Üreticinin TEİAŞ'a yarıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, herhangi bir süre sınırlaması olmaksızın, ilgili tesise oturan sistemin toparlanması hizmeti kapsamında yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ya raporlanır. Söz konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsamında değerlendirilmez.

YEDİNCİ BÖLÜM

Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

Anlaşmanın tadili

MADDE 13 – (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

Anlaşmanın bütünlüğü

MADDE 14 – (1) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup TEİAŞ ve Üretici'yi bağlar. Ancak, Anlaşma hükümleri ile anlaşma dokümanını oluşturan ekteki belge hükümleri arasında çelişki veya farklılık olması halinde Anlaşma hükümleri esas alınır.

Anlaşma masrafları

MADDE 15- (1) Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Üretici tarafından ödenecektir.

Anlaşmanın süresi ve sona ermesi

MADDE 16 – (1) Anlaşma sonlanıncaya kadar geçerliliğini sürdürecektir.

(2) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:

(a) Üretici'nin, ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,

(b) Üretici'ye Kanun uyarınca verilen ve EK-1'de yer alan tüm üretim lisanslarının sona ermesi veya iptal edilmesi durumunda,

(c) Bu Anlaşma kapsamında, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında oturan sistemin toparlanması hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan üretim tesisinin kalmaması durumunda.

(3) Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Taraflar'ın sona erme tarihi itibarıyla sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

Kısmi hükümsüzlükte anlaşma'nın geçerliliği

MADDE 17– (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz.(2) Yapılan tespit sonucunda Anlaşma'nın yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilecektir.

Anlaşmazlıkların çözümü

MADDE 18 – (1) Bu anlaşma yasal düzenlemeler göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

Mücbir Sebepler ve Öngörülme-yen Haller

Mücbir sebepler

MADDE 19- (1) Üretici, bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülükler, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya askıya alınır.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Çeşitli ve Son Hükümler

Devir, temlik ve rehin

MADDE 20- (1) Üretici, bu anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehne konu edemez.

Gizlilik

MADDE 21- (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dâhil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler.

(2) Aşağıda sayılan durumlar birinci fıkradaki hükmün istisnasını oluşturur:

(a) Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,

(b) Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

Fikri haklar

MADDE 22- (1) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi ilgili Taraflar olacaktır.

Mevzuata uyum

MADDE 23- (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

Geçerli hukuk

MADDE 24- (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

Feragat

MADDE 25- (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımı engellemez.

Tazminat

MADDE 26-(1)Bu Anlaşma'dan kaynaklanan yükümlülüklerin Üretici tarafından yerine getirilmemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Üretici sorumlu olup, TEİAŞ'ın ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

Bildirimler

MADDE 27- (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir:

Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

İnternet Sitesi Adresi: www.teias.gov.tr

.....A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

Elektronik Posta:

(2) Bu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

(3) TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi internet sayfasında yayımlanarak bildirilir.

(4) Yan Hizmet Sağlayıcının internet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektupların, eposta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sorumlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğruluğu kabul edilecektir.

Yürürlüğe girme koşulları

MADDE 28- (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 28 Madde ve 5 EK'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Üretici Şirket Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra/..... tarihinde 1 nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Üreticiye istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

ÜRETİCİ

EKLER

EK-1 Üretim Tesisleri

EK-2 Üretim Tesisleri Ve Hizmeti Sağlayacak Ünite Verileri

EK-3 Acil Durum Jeneratörünün Teknik Özellikleri

EK-4 Bütünleşik elektrik depolama ünitesi verileri

EK-4 Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir ünite için (üniteler özdeş olsa bile) ayrı ayrı doldurulacaktır.)

Yan hizmet biriminin (UEVÇB) Adı:.....

Yan hizmet biriminin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı

.....

Ünite Kodu

.....

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

Ünitenin Nominal Gücü
(Kabul tutanakları ya da Lisansında belirtilen değer) (P_{nom}) : MW

Tesisin aşırı ikazlı azami reaktif çıkış gücü : MVar

Tesisin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü : MVar

Ünitenin nominal MVA değeri : MVA

Ünitenin nominal terminal gerilimi : kV

Ünitenin bağlı olduğu yüksek gerilim barasının nominal gerilimi : kV

Ünite Elektrik Depolama Tipi : (Batarya vb.)

Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Lisansındaki mücbir sebepler,

EK-5 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası

EK-6 Taahhütname

EK-1 Üretim Tesisleri

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği Üretici'nin Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetine katılımları zorunlu olan üretim tesisleri aşağıda belirtilmiştir.

Üretim Tesisinin Adı	Hizmete Katılacak Ünite Sayısı	Anlaşmaya Eklendiği Tarih

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

EK-2 Üretim Tesisi Ve Hizmeti Sağlayacak Ünite Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir ünite için (üniteler özdeş olsa bile) ayrı ayrı doldurulacaktır.)

Üretim Tesisinin Adı

.....

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı

.....

Ünite Kodu

.....

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

Ünitenin Nominal Gücü

(Kabul tutanakları ya da Üretim Lisansında

belirtilen değer) (P_{nom})

..... MW

Ünitenin Minimum Kararlı Üretim Düzeyi :..... MW

Ünitenin aşırı ikazlı azami reaktif çıkış gücü

..... MVA

Ünitenin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü

..... MVA

Jeneratörün nominal MVA değeri

..... MVA

Jeneratörün nominal terminal gerilimi

..... kV

Jeneratörün bağlı olduğu yüksek gerilimi

barasının nominal gerilimi

..... kV

Türbin Tipi

: (Gaz/Buhar/Hidrolik)

Yakıt Tipi

: (Doğalgaz, Motorin, Kömür, Hidrolik vb.)

Acil Durum Jeneratörü Vasıtasıyla Hizmetin Sağlanması Durumunda

Durağan halden, soğuk durumda

(Bekleme süresi >48 saat) devreye girerek

yüklenmek üzere kesiciyi kapatma süresi : saat

Durağan halden, sıcak durumda

(Bekleme süresi <8 saat) devreye girerek

yüklenmek üzere kesiciyi kapatma süresi : saat

Emreanadelik Oranı (Availability Factor) :

Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Aracılığıyla Hizmetin Sağlanması Durumunda

Durağan halden, devreye girerek

yüklenmek üzere kesiciyi kapatma süresi : dakika

Oturan Sistemin Toplanması

Hizmeti Kapsamında Sağlanacak Enerji

: MWh

Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;
- Lisansındaki mücbir sebepler,

EK-3 Acil Durum Jeneratörünün Teknik Özellikleri

(Birden fazla acil durum jeneratörü varsa, her biri için ayrı ayrı doldurulacaktır.)

Üretim Tesisi :.....

Acil Durum Jeneratörü Nominal Gücü :.....(MW)

Acil Durum Jeneratörü Yakıt Tipi :.....

Acil Durum Jeneratörünün Devreye Girerek

İç İhtiyacı Beslemeye Başlama Süresi :..... (Dakika)

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

EK-4 Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir ünite için (üniteler özdeş olsa bile) ayrı ayrı doldurulacaktır.)

Yan hizmet biriminin (UEVÇB) Adı :

Yan hizmet biriminin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı

:

Ünite Kodu :

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

Ünitenin Nominal Gücü

(Kabul tutanakları ya da Lisansında

belirtilen değer) (P_{nom})

: MW

Tesisin aşırı ikazlı azami reaktif çıkış gücü : MVAr

Tesisin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü : MVAr

Ünitenin nominal MVA değeri : MVA

Ünitenin nominal terminal gerilimi : kV

Ünitenin bağlı olduğu yüksek gerilim

barasının nominal gerilimi

: kV

Ünite Elektrik Depolama Tipi : (Batarya vb.)

Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Lisansındaki mücbir sebepler,

EK-5 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası

EK-6 Taahhütname

Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimlerimi, Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma hükümlerine uygun olarak, Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti'ni sağlayacak şekilde hazır bulunduracağımı ve ihtiyaç halinde bu hizmeti sağlayacağımı anlaşma süresince taahhüt ederim.

ÜRETİCİ

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.

VE

ARASINDAKİ

..../..../..... TARİHLİ

MÜSTAKİL ELEKTRİK DEPOLAMA TESİSLERİ
İÇİN
OTURAN SİSTEMİN TOPARLANMASI
YAN HİZMET ANLAŞMASI

ANKARA

.....

İÇİNDEKİLER

Konu.....	4
Kapsam.....	4
Tanımlar	4
Yan Hizmet Sağlayıcı'nın Yükümlülükleri.....	5
TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri.....	5
Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci.....	6
Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Tanımı	6
Oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikaları.....	6
Kayıt ve kontrol.....	7
Oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesi.....	7
Faturalama ve Ödeme.....	7
Cezai yaptırımlar	8
Anlaşmanın tadili	8
Anlaşmanın bütünlüğü	8
Anlaşmanın masrafları	8
Anlaşmanın süresi ve sona ermesi	8
Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği	8
Anlaşmazlıkların çözümü.....	9
Mücbir sebepler.....	9
Devir, temlik ve rehin.....	9
Gizlilik.....	9
Fikri haklar	9
Mevzuata uyum	9
Geçerli hukuk	9

Feragat.....	9
Tazminat.....	10
Bildirimler	10
Yürürlüğe girme koşulları	10

İşbu Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşması (“Anlaşma”), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma’da “TEİAŞ” olarak anılacaktır) ile [.....]Şirketi (Anlaşma’da “Yan Hizmet Sağlayıcı” olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Kanun, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

BİRİNCİ BÖLÜM

Konu, Kapsam ve Tanımlar

Konu

MADDE 1 –(1)Anlaşma’nın konusu, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında, Yan Hizmet Sağlayıcı’nın, toparlanma yeteneğine sahip yan hizmet birimlerinde, 4 üncü Bölüm’de belirtilen süreç doğrultusunda, gerekli emre amadeliği sağlanması ve gerektiğinde bu birimlerin TEİAŞ’ın talimatları doğrultusunda, oturan sistemin toparlanması hizmetine katılımına ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

Kapsam

MADDE 2– (1) Yan Hizmet Sağlayıcısına ilişkin İşbu Anlaşma ekinde yer alan ünite/tesislerden ilgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma uyarınca sağlanacak oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanmasına dair usul ve esasları kapsar.

Tanımlar

a) **MADDE 3** –(1) Bu Anlaşmada:Ada: İletim sisteminin geri kalan kısmı ile elektriksel bağlantısı olmayan, bağımsız çalışan alt sistemlerini,

b) Bölgesel Yük Tevzi Merkezi (BYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve iletim sisteminin belli bir bölgesine ait üretim, iletim ve tüketim faaliyetlerini izleyen, işletme manevralarının koordinasyonunu ve kumandasını yürüten kontrol merkezini,

c) İlgili Mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararlarını,

ç)Kanun: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nu,

d) Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı dengelenmesinden ve elektrik enterkonnekte iletim sisteminin işletiminden sorumlu olan merkez birimini,

e) Oturan sistemin toparlanması: İletim sisteminin kısmen veya tamamen oturması durumunda harici bir enerji kaynağına ihtiyaç duymadan devreye alabilen üretim tesisleri vasıtasıyla iletim sisteminin enerjilendirilmesi, müşterilere elektrik enerjisi verilmesi ve diğer üretim tesislerinin yeniden devreye alınması,

f) Sistem İşletmecisi: TEİAŞ’ı,

g)Sistemin oturması: Elektrik sisteminin tamamen veya kısmen istem dışı enerjisiz kalmasını,

ğ) Taraflar: TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcı’nın her ikisini,

h) Toparlanma yeteneği: Sistem oturması durumunda bir üretim tesisinin TEİAŞ’ın talimatı doğrultusunda, harici besleme olmaksızın kendi imkanları ile devreye girmesini ve sistemin bir bölümünü enerjilendirebilmesini,

1) Yan Hizmet Birimi: Bu anlaşma kapsamında Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti sağlayan müstakil elektrik depolama tesislerini,

ifade eder.

(2) Anlaşma'nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tüm terimler, ilgili Mevzuat kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarafların Hak ve Yükümlülükleri

Yan Hizmet Sağlayıcı'nın Yükümlülükleri

MADDE 4– (1) İlgili mevzuat ve işbu Anlaşma hüküm ve şartları çerçevesinde Yan Hizmet Sağlayıcı'nın EK-1 kapsamında yer alan yan hizmet birimleri, ilgili mevzuatta belirtildiği şekilde oturan sistemin toparlanması hizmetini sunma yeterliliğine sahip olacaktır. Bu kapsamda Yan Hizmet Sağlayıcı bu anlaşma kapsamındaki yan hizmet birimlerinde:

a) MYTM ve/veya BYTM tarafından verilecek talimatlar doğrultusunda , yan hizmet biriminde depolanmış enerjisinin tamamını sisteme verebilecek şekilde gerekli kontrol sisteminin kurulması,

b) MYTM ve/veya BYTM talimat gelmesinin ardından en fazla 3 dakika içerisinde iletim sistemi seviyesinde bağlı olduğu barayı enerjilendirebilmesi,

c) Oturan sistemin toparlanması sırasında meydana gelebilecek olası problemler ve tekrardan oturma durumlarına karşı, ilgili yan hizmet biriminin ünitelerinin arka arkaya toparlanabilecek yeteneğe ve bunu sağlayabilecek gerekli altyapıya sahip olmasının sağlanması,

ç) İlk enerjilendirme esnasında enerjisiz baranın kesicisinin kapatılması ve söz konusu bölgedeki boş hatların reaktif güç ihtiyacını kademeli olarak karşılanabilmesi

d) Acilen devreye girmelerini engelleyecek ve emre amade olma durumlarını etkileyecek planlı bakımlar için ilgili BYTM'den izin alınması, emre amadeliği ortadan kaldıran arızaların ise derhal bildirilmesi,

e) TEİAŞ'a sağlamakla yükümlü olduğu Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nin "Veri İletişim Sistemi" başlıklı 29 uncu maddesinde belirtilen verileri ve bu verilerin iletiminin sağlandığı veri iletişim sistemini birincil güç kaynağının kaybı durumunda en az 24 saat süreyle çalışır halde tutabilecek yedek güç kaynağına sahip olmasının sağlanması ile yükümlüdür.

(2) Yan Hizmet Sağlayıcı, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri

MADDE 5– (1) TEİAŞ, yan hizmet birimlerinin ilgili mevzuat uyarınca Anlaşma kapsamındaki hizmetleri sunma yeterliliğini ispatlayacak sertifikaları:

(a) Bu Anlaşmanın imzalanmasından ve/veya Anlaşma kapsamına yeni bir yan hizmet birimi eklenmesinden önce,

(b) Bu Anlaşma'nın 5 inci Maddesinde belirtilen periyotlarda,

(c) TEİAŞ'ın yaptığı kontroller neticesinde Anlaşma kapsamındaki yan hizmet birimlerinin Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetini sunma yeterliliğine sahip olmadığının tespit edilmesi veya bu yönde şüphe oluşması durumunda,

istemeye veya mevcut sertifikaların yenilenmesini istemeye Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde yetkilidir.

(2) TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci

Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Tanımı

MADDE 6 –(1) Kısmi ya da genel bir sistem oturması sonucunda, sistemin tekrar toparlanması ve iletim sisteminin tekrardan enterekte yapıya kavuşması, bölgesel toparlanma planları içerisinde rolleri olan yan hizmet birimlerinin devreye alınması ve oluşturulan bölgesel adaların birleştirilmesi ile sağlanacaktır.

(2) Yan hizmet birimleri, depolamış oldukları enerjiyi kullanarak bölgesel adaları enerjilendirip, bulunduğu bölgesel adadaki konvansiyonel üretim tesislerinin iç ihtiyaçlarını karşılayarak sistemin toparlanmasında katkıda bulunmakla yükümlüdür.

(3)Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimleri, ilgili mevzuatta yer alan hükümler doğrultusunda, iletim sisteminin kısmen veya tamamen oturması durumunda, arzın tekrar sağlanması amacıyla, bu Anlaşma hükümleri uyarınca oturan sistemin toparlanması hizmetinde bulunmakla yükümlüdür.

(4) Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimlerinin bu hizmeti sağlayacak şekilde hazır bulundurulacağının ve ihtiyaç duyulması halinde oturan sistemin toparlanması hizmetinin sunulacağının anlaşma süresince garanti edildiğini gösterir taahhütname EK-4'de yer almaktadır.

(5) Yan Hizmet Sağlayıcı, Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimlerini, hizmeti sağlayacak şekilde emre amade bulundurmamak ve MYTM ve/veya BYTe'den talimat aldığı anda oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlamakla yükümlüdür.

Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Sağlanması Süreci

MADDE 7 – (1) Sistem oturması sırasında bu anlaşma kapsamındaki yan hizmet birimleri, TEİAŞ'ın talimatları doğrultusunda hareket etmek üzere emre amade olarak beklemekle yükümlüdür.(2) TEİAŞ'ın ilgili birimince verilen talimatın iletilmesinin ardından en geç 3 dakika içerisinde, ilgili yan hizmet birimi toparlanacak ve iletim sistem seviyesinde bağlı olduğu barayı enerjilendirecektir. İlgili yan hizmet birimi öncelikle enerjisiz baranın kesicisini kapatarak talimat verilen boş hatları, TEİAŞ'ın ilgili birimince bildirilecek sıraya göre, kontrollü bir şekilde enerjilendirecektir.

(3) İzole adaların elektrik depolama tesisleri vasıtasıyla enerjilendirilmesi sırasında, elektrik depolama tesisleri tarafından depolanmış enerji öncelikle diğer üretim tesislerinin iç ihtiyaçlarını karşılamak üzere kullanılarak üretim tesislerinin devreye girmesi sağlanacak, daha sonrasında izole adanın ihtiyaç duyacağı enerji bu üniteler tarafından sağlanacaktır. İzole adanın frekansının regüle edilmesi sorumluluğunu üstlenecek ünite TEİAŞ tarafından belirlenecektir. Müstakil elektrik depolama tesisleri TEİAŞ'ın talimatı doğrultusunda sisteme enerji verme ve/veya sistemden enerji çekme yönünde hizmet verecektir.

(4) İşbu Anlaşmaya ilişkin tüm parametreler ilgili mevzuata uygun olarak belirlenir ve uygulanır. TEİAŞ, ENTSO-E'nin ilgili kriterlerinin sağlanmasını ve Türkiye Elektrik Şebekesinin güvenli ve kaliteli işletilmesini teminen, ilgili mevzuatta yapılacak değişikliklere paralel olarak, işbu Anlaşma kapsamında belirtilen parametrelerde değişiklik yapma hakkını saklı tutar.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti Test Sertifikaları

Oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikaları

MADDE 8 – (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin yan hizmetler belgelendirme esaslarına ilişkin hükümleri uyarınca Yan Hizmet Sağlayıcı'nın, oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayacağı her bir yan hizmet biriminin bu hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu, oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikası aracılığıyla belgelendirmesi esastır.

(2) İlgili mevzuatta yer alan performans test prosedürüne uygun olarak gerçekleştirilecek testler sonucunda hazırlanan oturan sistemin toparlanması yan hizmet test sertifikaları, yan hizmet birimlerinin süreçle ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun ve yan hizmet birimlerinin sağlaması gereken teknik özelliklerinin tespit edilmesini temin edecektir. TEİAŞ tarafından yayımlanan Elektrik Depolama Tesislerinin Yan Hizmetlere Katılımı İçin Test Prosedürlerinde yer alan EK.5.Elektrik Depolama Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti Performans Testleri, her üç yılda bir kere yapılacaktır.

(3) Bu Anlaşma'nın 9 uncu maddesinde belirtilen kontroller neticesinde ve/veya Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin yan hizmetler belgelendirme esasları ile ilgili hükümleri uyarınca TEİAŞ, oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikalarının daha önce yenilenmesini talep edebilir. TEİAŞ'ın talep etmesi halinde, tüzel kişinin ilgili hizmet sertifikasını 2 ay içerisinde yenilememesi durumunda, mevcut sertifikası geçersiz sayılır.

(4) Yan Hizmet Sağlayıcı'nın adına kayıtlı yan hizmet birimleri için geçerli olan tüm yan hizmet sertifikaları, bu Anlaşma'da EK-3 kapsamında yer almaktadır.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Kayıt, İzleme Ve Kontrol

Kayıt ve kontrol

MADDE 9- (1)TEİAŞ, yan hizmet birimlerinin ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak Oturan sistemin toparlanması yeterliliğine sahip olup olmadığını tespit etmeye yetkilidir. Bu kapsamda, TEİAŞ'ın vereceği talimat doğrultusunda söz konusu yan hizmet biriminin toparlanma yeterliliğine sahip olup olmadığını tespit edilmesi amacıyla gerekli testler gerçekleştirilir. Bununla birlikte, Yan Hizmet Sağlayıcı bu Anlaşma kapsamındaki yan hizmet birimlerinin TEİAŞ tarafından gerekli görülen durumlarda uzaktan test edilebilmesi için gerekli altyapıyı kurmakla yükümlüdür. TEİAŞ'ın yaptığı kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcı'nın oturan sistemin toparlanması yeterliliğine gerektiği şekilde sahip olmadığının tespit edilmesi durumunda, TEİAŞ ilgili yan hizmet sağlayıcısına ait tesisin oturan sistemin toparlanması hizmeti sertifikasının yenilenmesini talep edebilir.

ALTINCI BÖLÜM

Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar

Oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesi

MADDE 10 - (1) İlgili yan hizmet biriminin, sistem toparlanması sürecine dahil olabilmesi için emre amade tutulması ve/veya gerekli olması durumunda oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanmasından dolayı Yan Hizmet Sağlayıcı'ya bir fatura dönemi için ödenecek tutar Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesine ilişkin hükümleri uyarınca hesaplanacaktır.

Faturalama ve Ödeme

MADDE 11 -(1)Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti'ni sağlayan yan hizmet sağlayıcılarına sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ve yerine getirmedikleri yükümlülükleri sebebiyle uygulanan cezalara ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde, hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür.

(2) Oturan sistemin toparlanması hizmetine ilişkin yan hizmet sağlayıcıları tarafından TEİAŞ'a düzenlenecek faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecek olup, TEİAŞ tarafından sağlanacak fatura formatında olacaktır.

(3) Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine ilgili mevzuat kapsamında belirlenen gecikme zammı oranı günlük olarak uygulanacaktır.

Cezai yaptırımlar

MADDE 12 – (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin oturan sistemin toparlanması hizmetine ilişkin cezai yaptırımlara ilişkin hükümleri uyarınca cezai yaptırım gerektiren hususların ortaya çıkması durumunda bahsi geçen madde hükümleri uygulanır. TEİAŞ tarafından yapılan izleme ve kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcının TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, herhangi bir süre sınırlaması olmaksızın, ilgili tesise oturan sistemin toparlanması hizmeti kapsamında yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ya raporlanır. Söz konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsamında değerlendirilmez

YEDİNCİ BÖLÜM

Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

Anlaşmanın tadili

MADDE 13- (1)Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

Anlaşmanın bütünlüğü

MADDE 14– (1) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup Tarafları bağlar.

Anlaşmanın masrafları

MADDE 15– (1) İşbu Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından ödenecektir.

Anlaşmanın süresi ve sona ermesi

MADDE 16- (1) Anlaşma sonlanıncaya kadar geçerliliğini sürdürecektir.

(2) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:

(a) Yan Hizmet Sağlayıcı'nın, EK-1'de yer alan tüm depolama tesislerinin ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,

(b) Yan Hizmet Sağlayıcı'ya Kanun uyarınca verilen ve EK-1'de yer alan tüm lisanslarının sona ermesi veya iptal edilmesi durumunda,

(c) Bu Anlaşma kapsamında, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında oturan sistemin toparlanması hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan yan hizmet biriminin kalmaması durumunda.

(3) Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Taraflar'ın sona erme tarihi itibarıyla sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği

MADDE 17- (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz.

(2) Yapılan tespit sonucunda Anlaşma'nın yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilir.

Anlaşmazlıkların çözümü

MADDE 18 -(1) Bu anlaşma yasal düzenlemelere göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

Mücbir Sebepler ve ÖngörülmeYen Haller

Mücbir sebepler

MADDE 19- (1) Yan hizmet sağlayıcı bu Anlaşma kapsamındaki yükümlölüklerini, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlölüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlölükler ertelenir veya Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde yer alan usulle askıya alınır.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Çeşitli ve Son Hükümler

Devir, temlik ve rehin

MADDE 20- (1) Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ'ın yazılı izni olmaksızın bu Anlaşma'dan doğan hak ve yükümlölüklerini hiçbir şekilde başkasına devredemez veya devretme niyetiyle hareket edemez.

Gizlilik

MADDE 21- (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dâhil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlölüdürler.

(2) Aşağıda sayılan durumlar birinci fıkradaki hükmün istisnasını oluşturur:

- (a) Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi.
- (b) Herhangi bir yasal yükümlölük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

Fikri haklar

MADDE 22 -(1) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi ilgili taraf olacaktır.

Mevzuata uyum

MADDE 23- (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

Geçerli hukuk

MADDE 24- (1) İşbu Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

Feragat

MADDE 25- (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımını engellemez.

Tazminat

MADDE 26- (1) Bu Anlaşma'dan kaynaklanan yükümlülüklerin Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından yerine getirilmemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Yan Hizmet Sağlayıcı sorumlu olup, TEİAŞ'ın ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

Bildirimler

MADDE 27- (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

İnternet Sitesi Adresi: www.teias.gov.tr

.....A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

Elektronik Posta:

Bildirimler, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma hükümlerinde öngörülen usullere göre yapılır. Bildirim adresinde bir değişiklik olması durumunda Taraflar, adres değişikliğini, adres değişikliği gerçekleşmeden önceki üç iş günü içerisinde diğer Taraf'a yazılı olarak bildireceklerdir. Bu bildirimin belirtilen süre içerisinde yapılmaması durumunda mevcut en son adrese yapılmış tebligatlar geçerli olacaktır.

TEİAŞ'ın adres değişikliği resmi gazetede ve/veya Ulusal bir gazete ve TEİAŞ'ın internet sayfasında yayınlanarak bildirilecektir.

Yürürlüğe girme koşulları

MADDE 28- (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 28 Madde ve 4 EK'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcı Şirket Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra tarihinde 1 nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Yan Hizmet Sağlayıcıya istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

YAN HİZMET SAĞLAYICI

EKLER

EK-1 Yan Hizmet Birimleri

EK-2 Elektrik Depolama Tesisi Verileri

EK-3 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası

EK-4 Taahhütname

EK-1 Yan Hizmet Birimleri

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği Yan Hizmet Sağlayıcı'nın Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetine katılımları zorunlu olan yan hizmet birimleri aşağıda belirtilmiştir.

Yan hizmet biriminin Adı	Kurulu Güç (MW)	Enerji Kapasitesi (MWh)	Anlaşmaya Eklendiği Tarih

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

EK-2 Enerji Depolama Tesisi Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir tesis için (tesisler özdeş olsa bile) ayrı ayrı doldurulacaktır.)

Yan hizmet biriminin (UEVÇB) Adı:.....

Yan hizmet biriminin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı

:.....

Tesis Kodu :.....

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

Tesisin Nominal Gücü

(Kabul tutanakları ya da Lisansında

belirtilen değer) (P_{nom}) :..... MW

Tesisin aşırı ikazlı azami reaktif çıkış gücü :..... MVar

Tesisin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü :..... MVar

Tesisin nominal MVA değeri :..... MVA

Tesisin nominal terminal gerilimi :..... kV

Tesisin bağlı olduğu yüksek gerilim

barasının nominal gerilimi :..... kV

Tesis Elektrik depolama Tipi : (Batarya vb.)

Durağan halden, devreye girerek

yüklenmek üzere kesiciyi kapatma süresi : dakika

Yan Hizmet Sağlayıcı Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Lisansındaki mücbir sebepler,

EK-3 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası



EK-4 Taahhütname

Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimlerimi, ilgili mevzuat ve işbu Anlaşma hükümlerine uygun olarak, Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti'ni sağlayacak şekilde hazır bulunduracağımı ve ihtiyaç halinde bu hizmeti sağlayacağımı anlaşma süresince taahhüt ederim.

Yan Hizmet Sağlayıcı

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.

(TEİAŞ)

VE

(YAN HİZMET PİYASA KATILIMCISI)

ARASINDAKİ

.../.../..... TARİHLİ

**PRİMER FREKANS KONTROL REZERV
TEDARİK SÜRECİ KATILIM ANLAŞMASI**

ANKARA

.....

İÇİNDEKİLER

Konu	4
Kapsam	4
Tanımlar	4
Yan hizmet piyasa katılımcısının hak ve yükümlülükleri	4
TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri	5
Hizmetin özellikleri	5
Hizmetin sağlanması süreci	6
Primer frekans kontrol hizmeti sertifikaları	6
Kayıt, izleme ve kontrol	7
Faturalama ve ödeme	7
Cezai yaptırımlar	7
Anlaşmanın tadili	7
Anlaşmanın bütünlüğü	7
Anlaşmanın masrafları	8
Anlaşmanın süresi ve sona erme	8
Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği	8
Anlaşmazlıkların çözümü	8
Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller	8
Devir, temlik ve rehin	8
Gizlilik	8
Fikri haklar	9
Mevzuata uyum	9
Geçerli hukuk	9
Feragat	9
Bildirimler	9
Tazminat	9

Yürürlüğe girme koşulları	9
Ekler	10
Ek-1 Yan hizmet birimleri.....	11
Ek-2 Primer frekans kontrol kapasitesi özet verileri:	12
Ek-3 Primer frekans kontrol performans test sertifikası ve performans test raporu	15
Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar	16
Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları	17
Ek-6 Taahhütname	18

İşbu Primer Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması (“Anlaşma”), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma’da “TEİAŞ” olarak anılacaktır) ile [.....] Lisans Sahibi Tüzel Kişi (Anlaşma’da “Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı” olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

BİRİNCİ BÖLÜM

Konu, Kapsam ve Tanımlar

Konu

MADDE 1– (1) İşbu Anlaşma, ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler uyarınca, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının işbu Anlaşma kapsamında yer alan her bir ünite/tesislerinin primer frekans kontrol rezerv tedarik sürecine katılımlarına ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

Kapsam

MADDE 2– (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına ilişkin İşbu Anlaşma ekinde yer alan ünite/tesislerden ilgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma uyarınca sağlanacak primer frekans kontrol hizmetinin rezerv tedarik süreçlerine katılımlarına dair usul ve esasları kapsar.

Tanımlar

MADDE 3– (1) İşbu Anlaşma’da yer alan tüm terimler Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile Elektrik piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişilerin sahip olduğu lisans veya lisanslar kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarafların Hak ve Yükümlülükleri

Yan hizmet piyasa katılımcısının hak ve yükümlülükleri

MADDE 4– (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ve elektrik depolama üniteleri/tesisleri için TEİAŞ tarafından yayımlanan Elektrik Depolama Ünite ve Tesislerinin Yan Hizmetlerde Kullanılmasına Dair Teknik Kriterler ve Test Prosedürleri’nde yer alan şartları sağlayarak Anlaşma’yı imzalayan ve Primer Frekans Kontrol Tedarik Süreci Teknik Şartnamesinde belirtilen kriterleri sağlayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, primer frekans kontrol rezerv tedarik sürecine katılım hakkını elde eder.

(2) Anlaşma’yı imzalayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ve buna bağlı olarak çıkarılan ilgili mevzuatta yer alan tüm usul ve esasları kabul etmiş sayılır ve bu usul ve esaslara uyacağını taahhüt eder.

(3) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve primer frekans kontrolü rezervi tedarik sürecine ilişkin tüm yükümlülüklerini yerine getirecektir. Aksi takdirde anılan Yönetmelik ve rezerv tedarik süreci uygulamalarından doğan sorumluluk Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına ait olacaktır.

(4) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı kendisine verilecek ve yapılacak işlemler için geçerli olacak kullanıcı adı ve şifrelerin gizliliğinden sorumludur.

(5) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından TEİAŞ’a verilen başvuru belgesi ve Anlaşma eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğundan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumludur.

(6) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı başvuru işlemlerini Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi üzerinden gerçekleştirecektir.

(7) Yan hizmet piyasa katılımcısı, uzlaştırma hesaplarına kayıtlı olan yan hizmet birimlerinin primer frekans kontrol yan hizmeti sertifikalarının içeriğinde bulunan ve primer

frekans kontrol performans testleri sonucunda belirlenen MW cinsinden sağlayabilecekleri primer frekans kontrol rezerv kapasiteleri ve bu birimlere ait teknik karakteristikleri; işbu Anlaşmaya derç ettirmekle yükümlüdür.

(8) EK-1'de yer alan yan hizmet birimlerine yardımcı kaynak ünitesinin eklenmesi halinde primer frekans kontrol performans test sertifikasının 120 gün içerisinde yenilenmesi ve işbu Anlaşma'nın eklerinin güncellenmesi yan hizmet piyasa katılımcısının sorumluluğundadır.

(9) Rezerv tedarik sürecine katılım sağlayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, TEİAŞ tarafından açıklanan rezerv tedarik süreci teknik şartnamesi hükümlerine uymakla yükümlüdür.

(10) Yan hizmet piyasa yönetim sisteminde yaşanabilecek arıza durumlarında, Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi Arıza Prosedürleri uygulanacaktır. TEİAŞ tarafından bu şekilde yapılacak bildirimler kabul edilecek ve yan hizmet piyasa katılımcısı tarafından gereği yerine getirilecektir.

(11) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında primer frekans kontrol hizmetinin izlenmesi için kullanılmak üzere, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı gerek duyulan verileri TEİAŞ'ın belirlediği formatta sağlayacaktır.

(12) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Primer Frekans Kontrol Rezerv sağlama yükümlülüğü bulunan uzlaştırma saatinde hizmeti yerine getirmediği durumlara ilişkin ilgili mevzuat kapsamında TEİAŞ'a karşı olan mali yükümlülüklerine uymayı kabul ve taahhüt eder.

(13) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri

MADDE 5- (1) TEİAŞ, Anlaşma kapsamındaki ünite/tesislerin ilgili mevzuata ve ilgili prosedürlere uygun olarak sağlaması gereken primer frekans kontrolü hizmeti ve hizmeti sunma kapasitesini gerektiği şekilde sağlamadığını tespit etmesi durumunda ilgili hizmeti test etmeye veya ettirmeye yetkilidir.

(2) TEİAŞ, primer frekans kontrol rezerv tedarik süreci takvimi ve şartnamesini hazırlamak ve yayımlamakla yükümlüdür.

(3) TEİAŞ, primer frekans kontrol rezerv tedarik sürecini, ilgili şartname doğrultusunda eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin, şeffaflık ve sorumluluk ilkeleri çerçevesinde yürütür.

(4) TEİAŞ, primer frekans kontrol hizmetine ilişkin sunulan yan hizmeti; Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma kapsamında izlemekle yükümlüdür.

(5) TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Hizmetin Özellikleri ve Sağlanması Süreci

Hizmetin özellikleri

MADDE 6- (1) Primer frekans kontrol hizmeti lisanslı üretim tesisleri ve müstakil elektrik depolama tesislerinden ilgili yan hizmeti sağlama niteliğine sahip olduğunu TEİAŞ'a sunulacak bir sertifika aracılığıyla belgelendirilmiş olan yan hizmet birimleri tarafından; TEİAŞ tarafından yürütülen ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği uyarınca düzenlenen tedarik süreci sonunda doğrudan veya yükümlülüklerin transfer yoluyla devralınması neticesinde sağlanır.

(2) Tedarik süreci sonucunda seçilen tüzel kişiler, ilgili tedarik döneminde yükümlenmiş oldukları primer frekans kontrol rezerv miktarını emre amade bulundurarak, Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde yer alan koşullar çerçevesinde primer frekans kontrol hizmeti sağlarlar.

(3) Seçilen tüzel kişilerin, ilgili uzlaştırma dönemi için yükümlenmiş oldukları primer frekans kontrol rezerv miktarını sağlamak üzere bildirime bulunduğu yan hizmet birimlerinin gerekli çalışma düzeyinde olmaları ve dengeleme güç piyasası kapsamında almış oldukları yük

alma (YAL) ve yük atma (YAT) talimatları veya kesinleşmiş günlük üretim programı (KGÜP) değişiklikleri hariç olmak üzere çalışma düzeyini korumaları, söz konusu tüzel kişilerin sorumluluğundadır.

(4) Tedarik süreci sonucunda seçilen ve bu yönde bildirimde bulunulan teklif sahibi tüzel kişiler imzalamış oldukları primer frekans kontrol rezervi tedarik süreci katılım anlaşmalarına uygun olarak primer frekans kontrol hizmetini yerine getirmeyi yükümlenmiş kabul edilir.

(5) İlgili hizmete ilişkin rezerv yükümlülüğü, işbu Anlaşma ekinde kayıtlı yan hizmet birimleri vasıtasıyla hız eğim değeri oranında frekans sapmasını süresince merkezi müdahale olmaksızın, otomatik olarak sağlanmalıdır.

Hizmetin sağlanması süreci

MADDE 7– (1) TEİAŞ tedarik sürecinin kapsayacağı tedarik dönemi için sistemin ihtiyaç duyacağı öngörülen primer frekans kontrol yedeğinin minimum ve maksimum değerlerini içeren aralığı Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen esaslar çerçevesinde tespit eder ve açıklanan takvime uygun olarak YHPYS aracılığıyla duyurur.

(2) YHPYS üzerinde yapılacak işlemlerde, TEİAŞ Genel Müdürlüğünde kurulu olan uygulama sunucusu bilgisayarının tarih ve saati geçerli olacaktır.

(3) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile TEİAŞ tarafından açıklanan Primer Frekans Kontrolü Rezerv Tedarik Süreci Takvimi ve Şartnamesi doğrultusunda teklif ve bildirimlerini YHPYS aracılığıyla yapacaktır.

(4) Yan hizmet piyasa katılımcısı tüzel kişi, primer frekans kontrol rezervi olarak tedarik etmek istediği miktarlara ilişkin tekliflerini YHPYS üzerinden saatlik kapasite bedeli olarak TL/MW cinsinden bildirecektir.

(5) Hizmete ilişkin teklif ve bildirimlerde YHPYS esas alınacaktır.

(6) YHPYS'den kaynaklanan sebeplerle, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının teklif girişlerini yapamaması durumunda, ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda gerekli işlemler yürütülecektir.

(7) TEİAŞ tarafından yan hizmet piyasa katılımcılarına rezerv yükümlülüklerinin bildirimleri YHPYS aracılığıyla yapılacaktır.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Primer frekans kontrol hizmeti sertifikaları

MADDE 8– (1) Primer frekans kontrol hizmeti tedarik sürecine katılmak isteyen yan hizmet piyasa katılımcılarının, primer frekans kontrol hizmeti sağlayacağı her bir yan hizmet biriminin primer frekans kontrol hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu belgelendirmeleri hususunda, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uygulanır. Primer frekans kontrol yan hizmet testlerinin;

a) Üretim tesisleri için son 5 yılda

b) Elektrik depolama üniteleri/tesisleri için son 2 yılda

gerçekleştirilerek düzenlenmiş olan primer frekans kontrol hizmeti sertifikaları geçerli kabul edilecektir.

(2) Sunulan primer frekans kontrol sertifikaları, yan hizmet birimlerinin vereceği primer frekans kontrol hizmetinin ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun, ünitelerin sağlaması gereken parametre değerlerinin ve sağlayabilecekleri primer frekans kontrol rezerv kapasitesinin tespit edilmesini temin edecektir. Primer frekans kontrol hizmeti sertifikaları Ek-2'de belirtilen verileri içermelidir.

(3) Primer frekans kontrolü hizmeti rezerv tedarik sürecine katılmak isteyen yan hizmet piyasa katılımcısının adına kayıtlı yan hizmet birimleri için geçerli olan tüm primer frekans kontrol hizmet sertifikaları ve test raporları bu Anlaşmaya EK-3 olarak derç edilir.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Kayıt, izleme ve kontrol

MADDE 9– (1) Yan hizmet piyasa katılımcısı, sunulan hizmetin izlenmesi, kontrolü ve kurulması gereken teçhizatlar ile ilgili olarak Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümlerine uymakla yükümlüdür.

(2) Yan hizmet piyasa katılımcısının, primer frekans kontrol rezerv miktarına ilişkin kaydedilen değerler, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin Frekans Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen esaslar doğrultusunda incelenecektir.

(3) Yan hizmet piyasa katılımcısı, primer frekans kontrolüne katılım durumuna ilişkin kayıtları TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik formatlarda ve sıklıkta ilgili BYTM'ye gönderecektir. TEİAŞ'ın talep etmesi halinde, ilave bilgi ve belgeler istenen formatta gönderilecektir.

ALTINCI BÖLÜM

Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar

Faturalama ve ödeme

MADDE 10– (1) Primer frekans kontrol hizmeti sağlayan yan hizmet piyasa katılımcılarına sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ve yerine getirmedikleri yükümlülükleri sebebiyle uygulanan yerine getirmeme bedellerine ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan bildirimler, faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür.

(2) Yan hizmet piyasa katılımcıları tarafından TEİAŞ'a düzenlenecek faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecektir.

(3) Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un ilgili maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı günlük olarak uygulanacaktır.

Cezai yaptırımlar

MADDE 11– (1) Primer frekans kontrol hizmetinin yerine getirilmediği durumlarda Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin primer frekans kontrol hizmetine ilişkin yerine getirmeme bedeli hükümleri uygulanır.

(2) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin primer frekans kontrol hizmetine ilişkin yerine getirmeme bedellerinin hesaplanmasına ilişkin hükümleri uyarınca cezai yaptırım gerektiren hususların ortaya çıkması durumunda bahsi geçen madde hükümleri uygulanır. TEİAŞ tarafından yapılan izleme ve kontroller neticesinde, yan hizmet piyasa katılımcısının TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, herhangi bir süre sınırlaması olmaksızın, ilgili tesise oturan sistemin toparlanması hizmeti kapsamında yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ya raporlanır. Söz konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsamında değerlendirilmez.

YEDİNCİ BÖLÜM

Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

Anlaşmanın tadili

MADDE 12– (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

Anlaşmanın bütünlüğü

MADDE 13– (1) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup Tarafları bağlar.

Anlaşmanın masrafları

MADDE 14– (1) İşbu Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından ödenecektir.

Anlaşmanın süresi ve sona erme

MADDE 15– (1) Anlaşma sonlanıncaya kadar geçerliliğini sürdürecektir.

(2) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:

(a) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğine tabi olmaktan çıkması durumunda,

(b) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,

(c) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca verilen;

1) Toplayıcılık Lisansının,

2) EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin lisanslarının sona ermesi veya iptal edilmesi durumunda,

(3) Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Tarafların sona erme tarihi itibarıyla sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği

MADDE 16– (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz.

(2) Yapılan tespit sonucunda Anlaşma'nın yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilir.

Anlaşmazlıkların çözümü

MADDE 17– (1) Bu Anlaşma yasal düzenlemelere göre yorumlanır ve yürütülür. Bu Anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

Mücbir Sebepler ve Öngörülmeyen Haller

Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller

MADDE 18– (1) Yan hizmet piyasa katılımcısıbu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerini, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya askıya alınır.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Çeşitli ve Son Hükümler

Devir, temlik ve rehin

MADDE 19– (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehine konu edemez.

Gizlilik

MADDE 20– (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dâhil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler. Aşağıda sayılan durumlar bu hükmün istisnasını oluşturur:

(a) Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,

(b)Herhangi bir yasal yükümlölük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

Fikri haklar

MADDE 21- (1) Aksi yönde Anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi söz konusu taraftır.

Mevzuata uyum

MADDE 22- (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değışiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

Geçerli hukuk

MADDE 23- (1) İşbu Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

Feragat

MADDE 24- (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımı engellemez.

Bildirimler

MADDE 25- (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

İnternet Sitesi Adresi:www.teias.gov.tr

Elektronik Posta:

.....A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

Elektronik Posta:

(2) Bu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

(3) TEİAŞ'ın adres değışikliği, resmi internet sayfasında yayımlanarak bildirilir.

(4) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının internet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektupların, e-posta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sorumlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğruluğu kabul edilir.

Tazminat

MADDE 26- (1) Bu Anlaşma'dan kaynaklanan yükümlölüklerin Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından yerine getirilmemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumlu olup, TEİAŞ'ın ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

Yürürlüğe girme koşulları

MADDE 27- (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 27 Madde ve 6 Ek'den ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Yetkilisi/Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra/..... tarihinde bir nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş
GENEL MÜDÜRLÜğÜ

YAN HİZMET
PİYASA KATILIMCISI

Ekler

Ek-1 Yan hizmet birimleri

Ek-2 Primer frekans kontrol kapasitesi özet verileri,

Ek-3 Primer frekans kontrol performans test sertifikası ve primer frekans kontrol performans test raporu

Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar

Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

Ek-6 Taahhütname

Ek-1 Yan hizmet birimleri

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda Yan hizmet piyasa katılımcısının Primer Frekans Kontrolü hizmeti sunma yeterliliği bulunan yan hizmet birimleri aşağıda belirtilmiştir.

Tesis Adı - Yan Hizmet Biriminin Adı*	Kurulu Güç (MW)	Enerji Kapasitesi (MWh)**	Azami PFK Rezerv Miktarı (MW)

*Bu sütuna hem tesis adı hem de yan hizmet birimi adı (Yan hizmet birimleri olarak UEVÇB'ler) kaydedilecektir.

**Bu sütun Elektrik depolama üniteleri/tesisleri için doldurulacaktır.

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Adına Kayıtlı PFK Hizmetine Katılabilecek Tesislerin Toplam Kurulu Gücü: MW

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının Sağlayabileceği Toplam Primer Frekans Kontrol Rezerv Miktarı:MW

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

Ek-2 Primer frekans kontrol kapasitesi özet verileri:

A) Üretim Tesisleri için

Santral Adı :

Yan Hizmet Birimi - Ünite :

Azami Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi (ΔP) = $\text{Max}(Q_p) = \pm \dots\dots\dots \text{MW}$

Asgari Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi = $\%5,0 \times \text{Kurulu Güç } (P_{\text{nom}}) = \pm \dots\dots\dots \text{MW}$

(Her bir ünite için Asgari Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi 3 MW'tan az olamaz.)

Sertifikanın Geçerliliğinin Dolduğu Tarih : .../.../.....

Testin Gerçekleştirildiği Tarih : .../.../.....

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

... Santral	P _{nom.}	P _{set}	ΔP	Etkinleştirme	Sürdürme	Hassasiyet	Ölü	Hız Eğimi		
	(MW)	(MW)	(MW)	Süresi	(dakika)	(mHz)	(mHz)	Bant		
				(saniye)				(%)	Ayarlanan	Gerçekleşen
Maksimum Çıkış Gücü Seviyesi Testleri (P _{set} = MW)										
Ünite- #	-200mHz									
	+200mHz									
Minimum Çıkış Gücü Seviyesi Testleri (P _{set} = MW)										
Ünite- #	-200mHz									
	+200mHz									

P_{nom} : Ünite Kurulu Gücünün Nominal Değeri (MW),

P_{set} : Ünite Çıkış Gücünün Ayarlanmış Değeri (MW),

$\Delta P = Q_P$: Ünite Çıkış Gücündeki Değişim Miktarı (90 ıncı saniye ile 900 üncü saniye arasındaki kararlı durum değerleri ortalaması), Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi (MW),

Minimum çıkış gücü seviyesi testleri, santral tipine bağlı olarak santrallardaki kömür kalitesi, su seviyesi ve ortam sıcaklığı gibi işletme şartlarının uygun olması durumunda gerçekleştirilir

... Santrah		$P_{nom.}$ (MW)	P_{set} (MW)	ΔP (MW)	Etkinleştirme Süresi (saniye)	Sürdürme Süresi (dakika)	Hassasiyet (mHz)	Ölü Bant (mHz)
Yardımcı Kaynak Ünitesi Devrede İken UEVÇB Maksimum Çıkış Gücü Seviyesi Testleri ($P_{set} = \dots\dots\dots$ MW $P_{YardımcıKaynak} = \dots\dots\dots$ MW)								
UEVÇB #	- 200 mHz							
	+ 200 mHz							
Yardımcı Kaynak Ünitesi Devrede İken UEVÇB Minimum Çıkış Gücü Seviyesi Testleri ($P_{set} = \dots\dots\dots$ MW $P_{YardımcıKaynak} = \dots\dots\dots$ MW)								
UEVÇB #	- 200 mHz							
	+ 200 mHz							

P_{nom} : UEVÇB Kurulu Gücünün Nominal Değeri (MW),

P_{set} : UEVÇB Çıkış Gücünün Ayarlanmış Değeri (MW),

$\Delta P = Q_P$: Ünite Çıkış Gücündeki Değişim Miktarı (90 ıncı saniye ile 900 üncü saniye arasındaki kararlı durum değerleri ortalaması), Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi (MW),

Minimum çıkış gücü seviyesi testleri, santral tipine bağlı olarak santrallardaki kömür kalitesi, su seviyesi ve ortam sıcaklığı gibi işletme şartlarının uygun olması durumunda gerçekleştirilir

B) Elektrik Depolama Üniteleri/Tesisleri için

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı :

Elektrik Depolama Ünite/Tesis :

Azami Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi (ΔP) = $\text{Max}(Q_p) = \pm \dots\dots\dots \text{MW}$

Asgari Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi = $\pm 3 \text{ MW}$

(Her Bir Elektrik Depolama Ünitesi İçin Asgari Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi $\pm 3 \text{ MW}$ 'tır.)

Sertifikanın Geçerliliğinin Dolduğu Tarih : .../.../.....

Testin Gerçekleştirildiği Tarih : .../.../.....

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

... Tesisi	P _{nom.}	ΔP	Etkinleştirme	Sürdürme	Hassasiyet	Ölölü	Enerji	Enerji Kapasitesi / Rezerv Kapasitesi Oranı
	(MW)	(MW)	(saniye)	(dakika)	(mHz)	(mHz)	Kapasitesi	
							(MWh)	
%100 Doluluk Seviyesi Testi								
EDÜ/EDT								
-#	-200mHz							
%0 Doluluk Seviyesi Testi								
EDÜ/EDT								
-#	+200mHz							

P_{nom} : Ünite Kurulu Gücünün Nominal Değeri (MW),

$\Delta P = Q_p$: Ünite Aktif Güç Değişim Miktarı (90 ıncı saniye ile 900 üncü saniye arasındaki kararlı durum değerleri ortalaması), Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi (MW),

Ek-3 Primer frekans kontrol performans test sertifikası ve performans test raporu
(İlgili Rapor Formatı TEİAŞ internet sitesinde yayımlanacaktır)

Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar

Üretim tesislerine ve/veya elektrik depolama tesislerine ait lisanslar ile Toplayıcılık lisansının noter onaylı suretleri

Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının (toplayıcının), EK-1’de yer alan tüm yan hizmet birimlerini portföyüne dahil ettiğine ilişkin anlaşmanın sureti

Ek-6 Taahhütname

PFK Rezerv tedarik süreci kapsamında seçilen primer frekans kontrol rezerv miktarını Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümlerine uygun olarak anlaşma süresince sağlayacağımı taahhüt ederim.

YAN HİZMET PİYASA KATILIMCISI

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.

(TEİAŞ)

VE

(YAN HİZMET PİYASA KATILIMCISI)

ARASINDAKİ

..../..../..... TARİHLİ

**SEKONDER FREKANS KONTROL REZERV
TEDARİK SÜRECİ KATILIM ANLAŞMASI**

ANKARA

.....

İÇİNDEKİLER

Konu	4
Kapsam	4
Tanım	4
Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının hak ve yükümlülükleri	4
TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri	5
Hizmetin özellikleri	5
Hizmetin sağlanması süreci	6
Sekonder frekans kontrol performans test raporları	6
Kayıt, izleme ve kontrol	7
Faturalama ve ödeme	7
Cezai yaptırımlar	7
Anlaşma'nın tadili	7
Anlaşmanın bütünlüğü	8
Anlaşma masrafları	8
Anlaşma'nın süresi ve sona ermesi	8
Kısmi hükümsüzlükte Anlaşma'nın geçerliliği	8
Anlaşmazlıkların çözümü	8
Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller	8
Devir, temlik ve rehin	8
Gizlilik	8
Fikri haklar	9
Mevzuata uyum	9
Geçerli hukuk	9
Feragat	9
Bildirimler	9
Tazminat	9

Yürürlüğe girme koşulları	9
Ekler	10
Ek-1 Yan hizmet birimleri.....	11
Ek-2 sekonder frekans kontrol kapasitesi özet verileri	12
Ek-3 Sekonder frekans kontrol performans test raporu.....	14
Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar	15
Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları	16
Ek-6 Taahhütname	17

İşbu Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması (“Anlaşma”), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma’da “TEİAŞ” olarak anılacaktır) ile [.....] Lisans Sahibi Tüzel Kişi (Anlaşma’da “Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı” olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

BİRİNCİ BÖLÜM

Konu, Kapsam ve Tanımlar

Konu

MADDE 1– (1) İşbu Anlaşma, ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler uyarınca, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının işbu Anlaşma kapsamında yer alan her bir ünite/tesislerinin sekonder frekans kontrol rezerv tedarik sürecine katılımlarına ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

Kapsam

MADDE 2– (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına ilişkin İşbu Anlaşma ekinde yer alan ünite/tesislerden ilgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma uyarınca sağlanacak sekonder frekans kontrol hizmetinin rezerv tedarik süreçlerine katılıma dair usul ve esasları kapsar.

Tanımlar

MADDE 3– (1) Anlaşma’da yer alan tüm terimler Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile Elektrik piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişilerin sahip olduğu lisans veya lisanslar kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarafların Hak ve Yükümlülükleri

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının hak ve yükümlülükleri

MADDE 4–(1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ve elektrik depolama üniteleri/tesisleri için TEİAŞ tarafından yayımlanan Elektrik Depolama Ünite ve Tesislerinin Yan Hizmetlerde Kullanılmasına Dair Teknik Kriterler ve Test Prosedürleri’nde yer alan şartları sağlayarak Anlaşma’yı imzalayan ve Sekonder Frekans Kontrol Tedarik Süreci Teknik Şartnamesinde belirtilen kriterleri sağlayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, sekonder frekans kontrol rezerv tedarik sürecine katılım hakkını elde eder.

(2) Anlaşma’yı imzalayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ve buna bağlı olarak çıkarılan ilgili mevzuatta yer alan tüm usul ve esasları kabul etmiş sayılır ve bu usul ve esaslara uyacağını taahhüt eder.

(3) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve sekonder frekans kontrolü rezerv tedarik sürecine ilişkin tüm yükümlülüklerini yerine getirecektir. Aksi takdirde anılan Yönetmelik ve rezerv tedarik süreci uygulamalarından doğan sorumluluk Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına ait olacaktır.

(4) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı kendisine verilecek ve yapılacak işlemler için geçerli olacak kullanıcı adı ve şifrelerin gizliliğinden sorumludur.

(5) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından TEİAŞ’a verilen başvuru belgesi ve Anlaşma Eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğundan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumludur.

(6) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı başvuru işlemlerini Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi üzerinden gerçekleştirecektir.

(7) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, uzlaştırma hesaplarına kayıtlı olan yan hizmet birimlerinin sekonder frekans kontrol performans test raporunun içeriğinde bulunan ve sekonder frekans kontrol performans testleri sonucunda belirlenen MW cinsinden sağlayabilecekleri sekonder frekans kontrol rezerv kapasiteleri ve bu birimlere ait teknik karakteristikleri; işbu sekonder frekans kontrol rezervi tedarik süreci katılım anlaşmasına derç ettirmekle yükümlüdür.

(8) EK-1’de yer alan yan hizmet birimlerine yardımcı kaynak ünitesinin eklenmesi halinde sekonder frekans kontrol performans test raporunun 120 gün içerisinde yenilenmesi ve işbu Anlaşma’nın Eklerinin güncellenmesi Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının sorumluluğundadır.

(9) Rezerv tedarik sürecine katılım sağlayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, TEİAŞ tarafından açıklanan rezerv tedarik süreci teknik şartnamesi hükümlerine uymakla yükümlüdür.

(10) Yan hizmet piyasa yönetim sisteminde yaşanabilecek arıza durumlarında, Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi Arıza Prosedürleri uygulanacaktır. TEİAŞ tarafından bu şekilde yapılacak bildirimler kabul edilecek ve Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından gereği yerine getirilecektir.

(11) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında sekonder frekans kontrol hizmetinin izlenmesi için kullanılmak üzere, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı gerek duyulan verileri TEİAŞ’ın belirlediği formatta sağlayacaktır.

(12) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Sekonder Frekans Kontrol Rezerv sağlama yükümlülüğü bulunan uzlaştırma saatinde hizmeti yerine getirmediği durumlara ilişkin ilgili mevzuat kapsamında TEİAŞ’a karşı olan mali yükümlülüklerine uymayı kabul ve taahhüt eder.

(13) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Kanunu,, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

TEİAŞ’ın hak ve yükümlülükleri

MADDE 5- (1) TEİAŞ, Anlaşma kapsamındaki ünite/tesislerin ilgili mevzuata ve ilgili prosedürlere uygun olarak sağlaması gereken sekonder frekans kontrolü hizmeti ve hizmeti sunma kapasitesini gerektiği şekilde sağlamadığını tespit etmesi durumunda ilgili hizmeti test etmeye veya ettirmeye yetkilidir.

(2) TEİAŞ, sekonder frekans kontrolü rezerv tedarik süreci takvimi ve şartnamesini hazırlamak ve yayımlamakla yükümlüdür.

(3) TEİAŞ, Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Sürecini, TEİAŞ tarafından açıklanan sekonder frekans kontrolü rezerv tedarik süreci takvimi ve şartnamesi doğrultusunda eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin, şeffaflık ve sorumluluk ilkeleri çerçevesinde yürütür.

(4) TEİAŞ, sekonder frekans kontrolü hizmetine ilişkin sunulan yan hizmeti; Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma kapsamında izlemekle yükümlüdür.

(5) TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Hizmetin Özellikleri ve Sağlanması Süreci

Hizmetin özellikleri

MADDE 6- (1) Sekonder frekans kontrol hizmeti lisanslı üretim tesisleri ve müstakil elektrik depolama tesislerinden ilgili yan hizmeti sağlama niteliğine sahip olduğunu TEİAŞ’a sunulacak bir Sekonder Frekans Kontrol Performans Test Raporu aracılığıyla belgelendirilmiş olan yan hizmet birimleri tarafından; TEİAŞ tarafından yürütülen ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği uyarınca düzenlenen tedarik süreci sonunda doğrudan veya yükümlülüklerin transfer yoluyla devralınması neticesinde sağlanır.

(2) Tedarik süreci sonucunda seçilen tüzel kişiler, ilgili tedarik döneminde yükümlenmiş oldukları sekonder frekans kontrol rezerv miktarını emre amade bulundurarak, Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde yer alan koşullar çerçevesinde sekonder frekans kontrol hizmeti sağlarlar.

3) Seçilen tüzel kişilerin, ilgili uzlaştırma dönemi için yükümlenmiş oldukları sekonder frekans kontrol rezerv miktarını sağlamak üzere bildirimde bulunduğu yan hizmet birimlerinin gerekli çalışma düzeyinde olmaları ve dengeleme güç piyasası kapsamında almış oldukları yük alma (YAL) ve yük atma (YAT) talimatları veya kesinleşmiş günlük üretim programı (KGÜP) değişiklikleri hariç olmak üzere çalışma düzeyini korumaları, söz konusu tüzel kişilerin sorumluluğundadır.

(4) Tedarik süreci sonucunda seçilen ve bu yönde bildirimde bulunulan teklif sahibi tüzel kişiler imzalamış oldukları sekonder frekans kontrol rezervi tedarik süreci katılım anlaşmalarına uygun olarak sekonder frekans kontrol rezervi tedarik hizmetini yerine getirmeyi yükümlenmiş kabul edilir.

(5) İlgili hizmete ilişkin rezerv yükümlülüğü, MYTM’de bulunan otomatik üretim kontrol programı (AGC) tarafından gönderilecek sinyaller kapsamında, işbu Anlaşma, ekinde kayıtlı yan hizmet birimleri vasıtasıyla aktif güç çıkışlarının artırılıp veya azaltılmasıyla otomatik olarak sağlanmalıdır.

Hizmetin sağlanması süreci

MADDE 7– (1) TEİAŞ tedarik sürecinin kapsayacağı tedarik dönemi için sistemin ihtiyaç duyacağı öngörülen sekonder frekans kontrol yedeğinin minimum ve maksimum değerlerini içeren aralığı Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen esaslar çerçevesinde tespit eder ve açıklanan takvime uygun olarak Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi aracılığıyla duyurur.

(2) Yan Hizmetler Piyasası Yönetim Sistemi (YHPYS) üzerinde yapılacak işlemlerde, TEİAŞ Genel Müdürlüğünde kurulu olan uygulama sunucusu bilgisayarının tarih ve saati geçerli olacaktır.

(3) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile TEİAŞ tarafından açıklanan Sekonder Frekans Kontrolü Rezerv Tedarik Süreci Takvimi ve Şartnamesi doğrultusunda teklif ve bildirimlerini YHPYS aracılığıyla yapacaktır. Bu teklif ve bildirimlerde YHPYS kayıtları esas alınacaktır.

(4) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tüzel kişi, sekonder frekans kontrol rezervi olarak tedarik etmek istediği miktarlara ilişkin tekliflerini YHPYS üzerinden saatlik kapasite bedeli olarak TL/MW cinsinden bildirecektir.

(5) Yan Hizmetler Piyasa Yönetim Sisteminden kaynaklanan sebeplerle Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının teklif girişlerini yapamaması durumunda, ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda gerekli işlemler yürütülecektir.

(6) TEİAŞ tarafından yan hizmet piyasa katılımcılarına rezerv yükümlülüklerinin bildirimleri YHPYS aracılığıyla yapılacaktır.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Sekonder Frekans Kontrol Hizmeti Raporları

Sekonder frekans kontrol performans test raporları

MADDE 8– (1) Sekonder frekans kontrol hizmeti tedarik sürecine katılmak isteyen yan hizmet piyasa katılımcılarının, sekonder frekans kontrol hizmeti sağlayacağı her bir yan hizmet biriminin sekonder frekans kontrol hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu belgelendirmeleri hususunda, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uygulanır.

(2) Sekonder frekans kontrol yan hizmet testlerinin;

a) Üretim tesisleri için son 5 yılda,

b) Elektrik depolama ünite/tesisleri için son 2 yılda

gerçekleştirilerek düzenlenmiş olan sekonder frekans kontrol hizmeti performans test raporları geçerli kabul edilecektir.

(3) Sunulan sekonder frekans kontrol hizmetinin ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun, ünitelerin sağlaması gereken parametre değerlerinin ve sağlayabilecekleri sekonder frekans kontrol rezerv kapasitesinin tespit edilmesini temin edecektir. Sekonder frekans kontrol performans test raporları Ek-2’de belirtilen verileri içermelidir.

(4) Sekonder frekans kontrolü hizmeti rezerv tedarik sürecine katılmak isteyen Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının adına kayıtlı yan hizmet birimleri için geçerli olan tüm sekonder frekans kontrol performans test raporları, bu Anlaşma’nın EK-3’ünde yer almalıdır.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Kayıt, izleme ve kontrol

Kayıt, izleme ve kontrol

MADDE 9- (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, sunulan hizmetin izlenmesi, kontrolü ve kurulması gereken teçhizatlar ile ilgili olarak Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümlerine uymakla yükümlüdür.

(2) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, sekonder frekans kontrol rezerv miktarına ilişkin kaydedilen değerleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin Frekans Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen esaslar doğrultusunda incelenecektir.

(3) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, sekonder frekans kontrolüne katılım durumuna ilişkin kayıtları TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik formatlarda ve sıklıkta BYTM’ye gönderecektir. TEİAŞ’ın talep etmesi halinde, ilave bilgi ve belgeler istenen formatta gönderilecektir.

ALTINCI BÖLÜM

Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar

Faturalama ve ödeme

MADDE 10- (1) Sekonder frekans kontrol hizmeti sağlayan yan hizmet piyasa katılımcılarına sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ve yerine getirmedikleri yükümlülükleri sebebiyle uygulanan yerine getirmeme bedellerine ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan bildirimler, faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür. Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri gereği YHPYS aracılığıyla yayımlanan ödeme bildirimleri, tebligat olarak kabul edilecektir.

(2) Yan hizmet piyasa katılımcıları tarafından TEİAŞ’a düzenlenecek faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecektir.

(3) Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun’un ilgili maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı günlük olarak uygulanacaktır.

Cezai yaptırımlar

MADDE 11- (1) Sekonder frekans kontrol hizmetinin yerine getirilmediği durumlarda Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin sekonder frekans kontrol hizmetine ilişkin yerine getirmeme bedeli hükümleri uyarınca yerine getirmeme bedeli hükümleri uygulanır.

YEDİNCİ BÖLÜM

Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

Anlaşma’nın tadili

MADDE 12- (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma’nın

yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

Anlaşmanın bütünlüğü

MADDE 13- (1) İşbu Anlaşma, Ek'leri ile birlikte bir bütün olup Tarafları bağlar.

Anlaşma masrafları

MADDE 14- (1) Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından ödenecektir.

Anlaşma'nın süresi ve sona ermesi

MADDE 15- (1) Anlaşma sonlanıncaya kadar geçerliliğini sürdürecektir.

(2) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:

a) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğine tabi olmaktan çıkması durumunda,

b) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,

c) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına Kanun uyarınca verilen

1) Toplayıcılık Lisansının,

2) EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin lisanslarının

sona ermesi veya iptal edilmesi durumunda,

(3) Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Tarafların sona erme tarihi itibarıyla sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

Kısmi hükümsüzlükte Anlaşma'nın geçerliliği

MADDE 16- (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz.

(2) Yapılan tespit sonucunda Anlaşma'nın yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilecektir.

Anlaşmazlıkların çözümü

MADDE 17- (1) Bu anlaşma yasal düzenlemelere göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

Mücbir Sebepler ve Öngörülmeyen Haller

Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller

MADDE 18- (1) Yan hizmet piyasa katılımcısı bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülükler, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getirilmediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya Elektrik askıya alınır.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Çeşitli ve Son Hükümler

Devir, temlik ve rehin

MADDE 19- (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehine konu edemez.

Gizlilik

MADDE 20- (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli

tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler. Aşağıda sayılan durumlar bu hükmün istisnasını oluşturur:

- a) Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,
- b) Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

Fikri haklar

MADDE 21– (1) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi söz konusu Taraf olacaktır.

Mevzuata uyum

MADDE 22– (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri Taraflar için bağlayıcıdır.

Geçerli hukuk

MADDE 23– (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti hukukuna tabidir.

Feragat

MADDE 24– (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımını engellemez.

Bildirimler

MADDE 25– (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

İnternet Sitesi Adresi: www.teias.gov.tr

.....A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

Elektronik Posta:

(2) Bu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

(3) TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi internet sayfasında yayımlanarak bildirilir

(4) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının internet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektupların, eposta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sorumlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğruluğu kabul edilecektir.

Tazminat

MADDE 26– (1) Bu Anlaşma'dan kaynaklanan yükümlülüklerin Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından yerine getirilmemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumlu olup, TEİAŞ'ın ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

Yürürlüğe girme koşulları

MADDE 27– (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 27 Madde ve 6 Ek'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Yetkilisi/Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra tarihinde bir nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM AŞ
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

YAN HİZMET
PİYASA KATILIMCISI

Ekler

- Ek-1 Yan hizmet birimleri
- Ek-2 Sekonder frekans kontrol kapasitesi özet verileri
- Ek-3 Sekonder frekans kontrol performans test raporu
- Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar
- Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları
- Ek-6 Taahhütname

Ek-1 Yan hizmet birimleri

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının Sekonder Frekans Kontrolü hizmeti sunma yeterliliği bulunan yan hizmet birimleri aşağıda belirtilmiştir

Tesis Adı - Yan Hizmet Biriminin Adı*	Kurulu Güç (MW)	Enerji Kapasitesi (MWh)**	Azami Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (MW)

*Bu sütuna hem tesis adı hem de yan hizmet birimi adı (yan hizmet birimleri olarak UEVÇB'ler) kaydedilecektir.

**Bu sütun Elektrik depolama üniteleri/tesisleri için doldurulacaktır.

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Adına Kayıtlı SEKONDER FREKANS KONTROLÜHizmetine Katılabilecek Tesislerin Toplam Kurulu Gücü : MW

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının Sağlayabileceği Toplam Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı :MW

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

Ek-2 sekonder frekans kontrol kapasitesi özet verileri

A)Santral, Blok ve Ünite Verileri

Santral Adı :

Yan Hizmet Birimi - Ünite :

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

Performans Test Raporu Tarihi: .../.../.....

Santral/Blok/Ünite Tipi:

Yan Hizmet Birimi (Santral/Blok/Ünite)Kurulu Gücü: MW

Her Ünitenin Kurulu Gücü (Ünite-1....Ünite-n) MW

Asgari Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RS_{min}): $\pm$ MW

$RS_{min} = K_{RS} \times \text{En Küçük Ünite Kurulu Gücü}$

(K_{RS} : Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirlenen limitler dahilinde)

(RS_{min} 5 MW'tan küçük olamaz.)

Azami Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RS_{max}): $\pm$ MW

(Sekonder Frekans Kontrolü Performans Testlerinde belirlenen azami kapasitenin yarısı olup Sekonder Frekans Kontrolü Performans Test Raporunun Sonuç bölümünde belirtilen değerdir.)

Yan Hizmet Biriminin İşletme Ayar Değerleri :

	Ayar Değeri
Yük Alma Hızı (MW/dak.)	
Yük Atma Hızı (MW/dak.)	
Gecikme Zamanı (saniye)	
Zaman Sabiti	
Diğer	

B) Elektrik Depolama Ünite/Tesisleri

Tesis Adı :

Yan Hizmet Birimi - Ünite :

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

Performans Test Raporu Tarihi: .../.../.....

Tesis Tipi (Müstakil/Bütünleşik/Depolamalı) :

Yan Hizmet Birimi Kurulu Gücü : MW

Yan Hizmet Birimi Enerji Depolama Kapasitesi : MWh

Asgari Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RS_{min}) : ± 5 MW

(RS_{min} Her Bir Elektrik Depolama Ünitesi İçin ± 5 MW'tır.)

Azami Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RS_{max}) : $\pm$ MW

(Sekonder Frekans Kontrolü Performans Testlerinde belirlenen azami kapasitenin yarısı olup Sekonder Frekans Kontrolü Performans Test Raporunun Sonuç bölümünde belirtilen değerdir.)

Yan Hizmet Biriminin İşletme Ayar Değerleri :

	Ayar Değeri
Yük Alma Hızı (MW/dak.)	
Yük Atma Hızı (MW/dak.)	
Gecikme Zamanı (saniye)	
Zaman Sabiti	
Diğer	

Ek-3 Sekonder frekans kontrol performans test raporu
(İlgili Rapor formatı TEİAŞ internet sitesinde duyurulacaktır.)

Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar

Üretim tesislerine ve/veya elektrik depolama tesislerine ait lisanslar ile Toplayıcılık lisansının noter onaylı suretleri

Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının (toplayıcının), EK-1’de yer alan tüm yan hizmet birimlerini portföyüne dahil ettiğine ilişkin anlaşmanın sureti

Ek-6 Taahhütname

SEKONDER FREKANS KONTROLÜRezerv tedarik süreci kapsamında seçilen sekonder frekans kontrol rezerv miktarını Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümlerine uygun olarak anlaşma süresince sağlayacağımı taahhüt ederim.

YAN HİZMET PİYASA KATILIMCISI

TEİAŞ TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
(TEİAŞ)

VE

ARASINDAKİ

__/__/__ TARİHLİ

TALEP TARAFI KATILIMI HİZMETİNE İLİŞKİN
YAN HİZMET ANLAŞMASI

ANKARA

__/__/__

İÇİNDEKİLER

Konu.....	4
Kapsam.....	4
Tanımlar	4
Toplayıcının yükümlülükleri.....	5
TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri.....	6
Talep tarafı katılımı hizmeti özellikleri.....	6
Yük düşün talimatları özellikleri.....	7
Talep tarafı katılımı hizmetinin sağlanması süreci	7
Talep tarafı katılımı test raporu.....	8
İzleme ve kontrol.....	8
Talep tarafı katılımı hizmetinin ücretlendirilmesi.....	9
Faturalama ve ödeme şekli.....	9
Cezai yaptırımlar	10
Anlaşmanın tadili	10
Anlaşmanın bütünlüğü	10
Anlaşmanın masrafları	10
Anlaşmanın süresi ve sona erme	10
Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği	10
Anlaşmazlıkların çözümü.....	11
Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller.....	11
Devir, temlik ve rehin.....	11
Gizlilik.....	11
Fikri haklar	11
Mevzuata uyum	11

Geçerli Hukuk	11
Feragat	11
Bildirimler	11
Yürürlüğe girme koşulları	12
Ekler	12
Ek 1 Yan hizmet birimleri	13
Ek 2 Tüketim tesisi sayaç kayıt formu	14
Ek 3 Talep tarafı katılımı test raporu	15
Ek 4 Toplayıcı geçmiş elektrik tüketim profilleri	16
Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları	17
Ek 6 Taahhütname.....	18

İşbu Talep Tarafı Katılımı Hizmetine İlişkin Yan Hizmet Anlaşması (“Anlaşma”), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma’da “TEİAŞ” olarak anılacaktır) ile [] Toplayıcılık Lisans Sahibi Tüzel Kişi (Anlaşma’da ”Toplayıcı” olarak anılacaktır) arasında, 6446 sayılı 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Kanun, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiş olup/...../..... tarihine kadar geçerlidir.

BİRİNCİ BÖLÜM

Konu, Kapsam ve Tanımlar

Konu

MADDE 1- (1) İşbu Anlaşma; Toplayıcı tarafından ilgili mevzuat uyarınca işbu anlaşma ekinde yer alan tüketim tesisleri vasıtasıyla sağlayacağı talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

Kapsam

MADDE 2- (1) İşbu Anlaşma; Yan Hizmetler Piyasası kapsamında sağlanacak talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin tarafların görev, yetki ve sorumlulukları ile hizmete ilişkin ödeme ve cezai yükümlülüklerine dair usul ve esasları kapsar.

Tanımlar

MADDE 3– (1) Bu Anlaşmada geçen;

- a) Kanun: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nu,
- b) İlgili Mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararlarını,
- c) Talep: Tüketilecek aktif güç miktarını,
- ç) Talep tarafı katılımı hizmeti: Sistem işletmecisinin talimatı doğrultusunda, toplayıcılar vasıtasıyla toplayıcıların portföyünde yer alarak hizmete katılan tüketim tesislerinin tüketim miktarının düşürülmesi suretiyle verilen hizmeti,
- d) Talep tarafı katılımı hizmeti test raporu: Talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin tedarik sürecine katılmak isteyen toplayıcıların gerekli kontrol, ölçme, izleme, doğrulama ve hizmeti sağlamak için gerekli iletişim altyapılarına sahip olunduğunun tespit edilmesi halinde ilgili toplayıcı için sistem işletmecisi tarafından düzenlenen belgeyi,
- e) Kritik ay: TEİAŞ tarafından, talep tarafı katılımı hizmeti tedarik şartnamesinde belirlenen ve söz konusu hizmete katılan toplayıcılara talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında tüketim düşürme talimatı verilebilecek ayları,
- f) Kritik gün: TEİAŞ tarafından talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında, kritik aylar içerisinde bir gün önceden toplayıcılara tüketimi düşürme talimatı verilecek gün olarak ilan edilen günleri,
- g) Kritik saat: TEİAŞ tarafından, talep tarafı katılımı hizmeti tedarik şartnamesinde belirlenen ve söz konusu hizmete katılan toplayıcılara talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında gün içerisinde tüketim düşürme talimatı verilebilecek saatleri,
- ğ) Temel tüketim değeri: Talep tarafı katılımı hizmetine katılan toplayıcıların, yan hizmet anlaşmalarına kaydettirdiği, her bir tüketim tesisi için bir sonraki güne ilişkin gerçekleştirmeyi öngördüğü ve TEİAŞ’a gün öncesinde bildirdiği tüketim tesislerinin tüketim değerlerinin toplanması sonucu elde edilen tüketim değeri,
- h) Uzlaştırma dönemi: Anlaşma kapsamında yer alan her bir saatlik zaman dilimini,
- ı) Taraflar: TEİAŞ ve Toplayıcının her ikisini,

- i) Toplayıcı: Talep tarafı katılımı yan hizmet anlaşması kapsamında hizmeti sağlayacak toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiyi,
- j) YTBS: TEİAŞ'ın Yük Tevzi Bilgi Sistemini,
- k) YHPYS: Yan Hizmetler Piyasa Yönetim Sistemini,
- l) TEKİS: TEİAŞ Elektrik Güç Kalitesi ve Şebeke İzleme Sistemini,
- ifade eder.
- (2) Anlaşma'nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tüm terimler, ilgili mevzuat kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarafların Yükümlülükleri

Toplayıcının yükümlülükleri

MADDE 4- (1) Toplayıcı, işbu Anlaşma süresince geçerli olacak Toplayıcı Lisansına sahip olmakla yükümlüdür.

(2) Toplayıcı, geçerli lisansının her hangi bir sebeple iptal edilmesi veya sonlanması halinde ilgili durumu derhal TEİAŞ'a bildirmekle yükümlüdür.

(3) Lisansı iptal edilen Toplayıcı, her hâlikârda TEİAŞ'a karşı işbu anlaşmadan doğan mali yükümlülüklerini Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu anlaşma uyarınca yerine getirmeyi kabul ve taahhüt eder.

(4) Toplayıcı,

a) Hizmetin izlenmesi kapsamında işbu Anlaşma ekinde yer alan tüm tüketim tesislerine ait sayaç verilerini TEİAŞ'a göndermekle yükümlüdür.

b) Talep tarafı katılımı hizmeti faaliyetine ilişkin olarak her türlü bilgi ve belgeyi TEİAŞ'a sunmakla yükümlüdür.

c) İşbu Anlaşmada kayıtlı olan tüketim tesislerinde veya tüketim tesisi ile ilişkili sayaç bilgilerinde veya sayılarında değişiklik olması ve/veya bir tüketim tesisinin sahibi gerçek veya tüzel kişi ile toplayıcı arasındaki anlaşmanın sona ermesi veya feshedilmesi durumlarında, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda durumu TEİAŞ'a bildirmekle yükümlüdür.

ç) Talep Tarafı Katılımı Hizmetine ilişkin portföyünde yer alan bir tüketim tesisine ait sayaçların tamamını işbu Anlaşma ekine kaydetmekle yükümlüdür.

d) Toplayıcı, tedarik süreci duyurusunda TEİAŞ tarafından belirlenecek teknik kriterler kapsamında gerekli olan sayaç, uzaktan okuma, uzaktan kumanda, izleme, doğrulama ile diğer donanım ve yazılıma ilişkin yatırımları Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği uyarınca yapmakla yükümlüdür.

e) Talep tarafı katılımı tedarik süreçlerine teklif verecek olan Toplayıcı, tedarik dönemi boyunca kendisinin ve işbu Anlaşmada kayıtlı olan tüketim tesislerinin gerekli kontrol, ölçme, izleme ve doğrulama altyapısına sahip olduğunu ve TEİAŞ'ın istediği şekilde gerekli veri akışını sağlayabileceğini TEİAŞ tarafından belirlenecek gerekli bilgi, belge ve/veya sertifikalarla belgelendirmekle ve buna dair TEİAŞ tarafından verilen test raporuna sahip olmakla yükümlüdür.

(5) Toplayıcı, işbu Anlaşmada kayıtlı tüketim tesislerine ilişkin bilgileri, hizmeti sağlamaya hak kazandığı tedarik dönemi içerisinde yer alan kritik aylarda değiştiremez, kaydedilen tüketim tesislerine ekleme veya çıkarma yapamaz. Ancak; İşbu Anlaşmaya kaydedilen bir tüketim tesisine ilişkin sayaç bilgilerinin sehven yanlış veya eksik kaydedilmiş olması ve kayıtlı tüketim tesislerine sayaç ilave edilmesi durumlarında, kritik aylarda Anlaşmada kayıtlı tüketim tesislerine ilişkin sayaç bilgileri değiştirilebilir.

(6)Toplayıcı, talep tarafı katılımı hizmeti yükümlülüğü bulunan tedarik dönemlerinde hizmeti sağlamadığı veya hizmete katılmadığı durumlara ilişkin Yönetmelik kapsamında TEİAŞ'a karşı olan mali yükümlülüklerine uymayı kabul ve taahhüt eder.

(7)Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından TEİAŞ'a verilen başvuru belgesi ve anlaşma eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğundan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumludur.

(8)Toplayıcı, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri

MADDE 5– (1) TEİAŞ, Toplayıcı portföyünde yer alan ve işbu Anlaşma ekine kayıtlı olup hizmeti sağlamakla yükümlü olan tüketim tesislerinin ilgili mevzuata uygun olarak hizmeti sağlamadığını tespit etmesi durumunda ilgili hizmeti test etmeye yetkilidir.

(2)TEİAŞ, kritik aylar içerisinde kapasite tedarik süreci sonucunda hizmeti sağlamaya hak kazanan Toplayıcıya, aktivasyon süreci işletilmeksizin, Toplayıcının emre amadeliğini kontrol etmek amacıyla en fazla iki defa ve en fazla birer saat olacak şekilde yük düşme talimatı verebilir.

(3)TEİAŞ, Toplayıcı tarafından talep tarafı katılımına ilişkin sunulan yan hizmeti Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma kapsamında izler.

(4)TEİAŞ tarafından Toplayıcıya yapılacak talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin ödemeler Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında kritik ayları takip eden fatura dönemlerinde yapılır.

(5)TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Hizmetin Özellikleri Ve Sağlanması Süreci

Talep tarafı katılımı hizmeti özellikleri

MADDE 6– (1) Toplayıcılar, talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında, işbu Anlaşmada kayıtlı Toplayıcılık Hizmet Anlaşması imzaladıkları tüketim tesislerinin yüklerinin düşürülmesi suretiyle katılırlar.

(2)Toplayıcılar, işbu Anlaşmada kayıtlı tüketicilerin, tedarik sürecine ilişkin TEİAŞ tarafından yapılan duyuruda belirtilen şartları sağladığını kabul ve taahhüt eder.

(3)Talep tarafı katılımı hizmeti tedarik süreci, kapasite tedariki ve aktivasyon tedariki olmak üzere iki aşamadan oluşur ve iki süreç sonucunda seçilen Toplayıcıdan hizmet tedarik edilir.

(4)Toplayıcı, Kapasite tedariki sonucunda talep tarafı katılımı hizmeti sağlamaya hak kazanması halinde, kazanmış olduğu kapasite miktarını ve bu miktarların hangi tüketim tesislerinden sağlanacağını işbu Anlaşma ekine kaydettirmekle yükümlüdür.

(5)Toplayıcı, Kapasite tedariki sonucunda teklifin seçilmesi durumunda, aktivasyon tedarik sürecine kapasite tedarik sürecinde hizmet kapsamında sunmayı taahhüt ettiği kapasitenin tamamını teklif etmekle yükümlüdür.

(6)TEİAŞ, talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin tekliflerin değerlendirilmesi hususunda, teknik ve bölgesel gereklilikler ile sistem şartlarını dikkate alarak eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin hareket eder.

(7)Toplayıcının portföyünde yer alan tüketim tesis/tesislerinden, bölgesel gereklilikler ile sistem şartları değerlendirildiğinde aktivasyon tedarik süreci sonucunda hizmeti sağlamaları durumunda sistemde kısıt oluşturması düşünülen tesis/tesisleri, kısıt oluşturması muhtemel saatler için aktivasyon tedariki sürecinde kısıtlı tesis listesine alınabilir.

(8)Talep tarafı katılımı hizmeti için kapasite tedariki sonucunda seçilen Toplayıcı, işbu Anlaşma ekine kaydetttiği tüketim tesislerinden aktivasyon tedariki sonucunda yükümlendiği miktarı Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma uyarınca yerine getirmeyi kabul ve taahhüt eder.

(9)Toplayıcı, talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin talep tarafı katılımı portföyüne dâhil edeceği tüketim tesislerinin, TEİAŞ'a başvurduğu aydan geriye dönük olarak nihai uzlaştırmaya esas son on iki aya ilişkin toplam asgari elektrik enerjisi tüketim miktarının, TEİAŞ tarafından tedarik süreci duyurusunda yer alan asgari koşulları sağladığını belgelendirmekle yükümlüdür.

Yük düşüm talimatları özellikleri

MADDE 7- (1) TEİAŞ tarafından Toplayıcıya, Anlaşma süresi boyunca tedarik süreci duyurusunda belirtilen azami kritik gün ve azami kritik saati aşacak şekilde yük düşüm talimatı verilemez.

(2)TEİAŞ tarafından kritik gün için Toplayıcıya verilecek talimat süresi tedarik süreci duyurusunda belirtilen azami aktivasyon süresini aşamaz.

(3)TEİAŞ tarafından Toplayıcıya bildirilecek hizmete ilişkin aktivasyon talimatı, 1 saatten az olmamak ve tedarik sürecine ilişkin duyuruda belirtilen kritik günde verilebilecek toplam azami aktivasyon saat sayısından fazla olmayacak şekilde ardışık ve/veya ardışık olmayan saatler için saatlik olarak verilir.

(4)Aktivasyon tedarik sürecindeki son teklif için toplayıcıya asgari aktivasyon talimat miktarından az olmamak üzere kısmi talimat verilebilir. Ancak teknik ve bölgesel gereklilikler ile sistem şartları dikkate alındığında oluşan kısıtlar nedeniyle aktivasyon teklifini TEİAŞ değerlendirme dışı bırakabilir.

(5)Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında TEİAŞ tarafından verilecek yük düşüm talimatları, ilgili toplayıcı için en fazla kapasite tedarik sürecinde teklif edilmiş olan miktar kadar olabilir.

(6)Emre amade testleri kapsamında verilen talimatlar hariç olmak üzere, aktivasyon talimatları sistem ihtiyaçları doğrultusunda iptal edilebilir. Bu durumda,

a) Aktivasyon talimatının geçerli olduğu saatten iki saat öncesine kadar iptal edilmesi halinde sadece kapasite,

b) Aktivasyon talimatının geçerli olduğu saatten iki saatten daha az bir süre içerisinde iptal edilmesi halinde ilgili saate ilişkin hem aktivasyon hem de kapasite bedeli ödenir.

(7) Aktivasyon tedarik süreci sonucunda seçilen Toplayıcıya hizmete ilişkin verilen aktivasyon talimatı, talimat süresi tamamlanmadan önce sistemin ihtiyaçları doğrultusunda tedarik sürecine ilişkin duyuruda belirtilen kritik günde verilebilecek toplam azami aktivasyon saat sayısını aşmayacak şekilde uzatılabilir.

(8)Aktivasyon talimatının geçerli olduğu ve hizmetin sağlandığı veya sağlanacağı süre zarfında hizmeti sağlayan veya sağlayacak tüketim tesislerinin şebekeden kaynaklı elektrik kesintisi yaşaması sebebiyle Toplayıcının, hizmet sonucunun "Sağlamadı" veya "Katılmadı" olarak değerlendirildiği durumlarda Toplayıcının, yaşanan kesintinin şebeke kaynaklı olduğunu ilgili şebeke işletmecisinden aldığı resmi yazıyla belgelendirmesi halinde toplayıcının hizmeti "Sağladı" olarak yerine getirdiği kabul edilir.

Talep tarafı katılımı hizmetinin sağlanması süreci

MADDE 8- (1) TEİAŞ, kapasite tedarik sürecinde belirtilen kritik aylar içerisinde gerekli gördüğü durumlarda ertesi gün için kritik gün ilanında bulunur ve aktivasyon tedarik süreci başlatılır.

(2)Kapasite Tedarik Süreci sonucunda yükümlülük alan Toplayıcının, kritik günde yük düşüm talimatı alabilmek için aktivasyon tedarik sürecine teklif vermesi zorunludur.

(3)Şebekedeki arz-talep dengesinin sağlanması amacıyla, TEİAŞ tarafından yürütülen ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri kapsamında, kapasite ve aktivasyon süreçleri sonucunda tedarik edilen yükümlülüğü; Toplayıcının işbu Anlaşmada yer alan tüketim tesislerinin yüklerinin düşürülmesi suretiyle sağlaması esastır.

(4)Aktivasyon tedariki sonucunda hizmeti sağlama yükümlülüğü üstlenmiş olan Toplayıcıya, TEİAŞ tarafından hizmetin sağlanmasına gerek duyulan saatten en geç 2 saat öncesine kadar aktivasyon talimatı verilir.

(5)Hizmete ilişkin talimatlar saatlik bazda verilir ve talimat başlangıç zamanı ilgili saatin başı, talimat bitiş zamanı ilgili saatin sonudur.

(6)Toplayıcı aktivasyon tedarik süreci sonunda yükümlü olduğu miktarın aktivasyonunu, talimatın başlangıç saatinde sağlamış olması koşuluyla ilgili saatten en geç 15 dakika öncesinde başlayarak dakikada en fazla tedarik süreci duyurusunda belirtilen azami miktar kadar azaltacak şekilde gerçekleştirmesi, talimatın bitişi ile de ilgili saatten sonraki çalışacağı KGÜP seviyesine göre talimatın bittiği saat sonundan itibaren 15 dakika içerisinde azaltılan aktivasyon miktarını, en fazla tedarik süreci duyurusunda belirtilen miktar kadar değiştirmesi gerekmektedir.

(7)Toplayıcı aktivasyon tedarik süreci sonunda hizmete ilişkin yükümlendiği miktarın aktive edilmesi ile düşülen tüketim seviyesini, talimat süresi boyunca korumakla yükümlüdür.

(8)TEİAŞ yük düşüm talimatlarını, Talep Tarafı Katılımı Modülü üzerinden Toplayıcı 'ya gönderir. Talep Tarafı Katılımı Modülü üzerinden gönderilecek her bir talimat en az aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) Talimat verilen Toplayıcının ismi
- b) Talimatın verildiği tarih ve saat
- c) Talimatın başlangıç-bitiş tarih ve saati
- ç) Talimatın Miktarı (MW)

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Talep Tarafı Katılımı Test Raporu

Talep tarafı katılımı test raporu

MADDE 9– (1) Talep Tarafı Katılımı Hizmetine ilişkin kapasite tedarik sürecine katılmak isteyen toplayıcıların, talep tarafı katılımı hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu belgelendirmeleri hususunda, ilgili mevzuat hükümleri uygulanır.

(2) Talep tarafı katılımı hizmeti portföyüne tüketim tesisi ilave edilmesi durumunda, Toplayıcının işbu Anlaşma ekinde yer alan Talep Tarafı Katılımı Test Raporunu geçerli portföyüne göre yenilemesi gerekmektedir.

(3) Sunulan talep tarafı katılımı test raporu; Toplayıcının vereceği talep tarafı katılımı hizmetinin ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun, tüketim tesislerinin sağlaması gereken parametre değerlerinin ve gerekli yazılım, teçhizat ve donanımlara sahip olduğunun tespit edilmesini temin edecektir. Talep tarafı katılımı test raporu Ek-2'de belirtilen verileri içermelidir.

(4) Talep Tarafı Katılımı test raporu almış bir toplayıcının talep tarafı katılımı hizmetini, bu Anlaşmada belirtilen esaslar doğrultusunda sağlayamayacağıının ortaya çıkması durumunda, Toplayıcı verilmiş olan talep tarafı katılımı hizmeti test raporu sebebiyle herhangi bir hak iddia edemez.

BEşİNCİ BÖLÜM

İzleme Ve Kontrol

İzleme ve kontrol

MADDE 10– (1) Toplayıcı, hizmetin izlenmesine ilişkin, portföyünde yer alan her bir tüketim tesisinin tüketim değerlerini sayaç bazlı olarak ve portföyünde yer alan tüm tüketim

tesislerinin toplam tüketim değerini anlık olarak izlemek ve elde ettiği verileri eş zamanlı olarak Talep Tarafı Katılımı Modülü üzerinden TEİAŞ'a iletmekle yükümlüdür.

(2)Toplayıcı hizmetin kontrolüne ilişkin, portföyünde yer alan her bir tüketim tesisinin tüketim değerlerine ilişkin sayaç verilerini takip eden ayın en geç 5'inci günü bitimine kadar talep tarafı platformu aracılığıyla TEİAŞ'a göndermekle yükümlüdür.

(3)Hizmetin izlenmesi ve kontrolü kapsamında EPİAŞ tarafından gönderilen sayaç verilerinin kullanılması esastır.

(4)Toplayıcı tarafından gönderilen sayaç verileri ön bildirim kapsamında, nihai bildirim için ise EPİAŞ tarafından gönderilen sayaç verileri kullanılacaktır. Ön bildirim bilgilendirme amaçlı olup ödeme ve faturalama işlemleri için nihai bildirim esas alınacaktır.

(5)Ön bildirim kapsamında Toplayıcı tarafından gönderilen sayaç verilerinin hizmetin değerlendirilmesine yeterli olmaması durumunda Toplayıcı tarafından sağlanması gereken hizmet sayaç verilerinin eksik olduğu saatler için "sağlamadı" olarak değerlendirilir.

(6)Nihai bildirim kapsamında EPİAŞ tarafından gönderilen sayaç verilerinin hizmetin değerlendirilmesine yeterli olmaması durumunda Toplayıcı tarafından gönderilen veriler değerlendirmede kullanılır. Toplayıcı tarafından gönderilen verilerin de hizmetin değerlendirilmesine yeterli olmaması durumunda Toplayıcı tarafından sağlanması gereken hizmet sayaç verilerinin eksik olduğu saatler için "katılmadı" olarak değerlendirilir.

(7)Toplayıcının, Talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin kaydedilen sayaç değerleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde belirtilen esaslar doğrultusunda incelenecektir.

(8)TEİAŞ hizmetin izlenmesi kapsamında ihtiyaç olması durumunda; TEİAŞ SCADA, TEKİS veya YTBS verilerini kullanabilir.

ALTINCI BÖLÜM

Ücretlendirme, Faturalama ve Ödeme Şekli ile Cezai Yaptırımlar

Talep tarafı katılımı hizmetinin ücretlendirilmesi

MADDE 11- (1) Kapasite tedariki sonucunda hizmeti sağlamaya hak kazanan her bir Toplayıcı için, ilgili tedarik dönemine ilişkin tedarik süreci duyurusunda belirtilen azami teklif fiyatını aşmamak koşuluyla, kapasite tedariki için vermiş olduğu teklif, ödenecek saatlik kapasite bedeli (TL/MW) olarak belirlenir.

(2)Hizmeti sağlamaya hak kazanan Toplayıcılar için, ilgili mevzuatta belirtilen azami teklif fiyatını aşmamak koşuluyla, aktivasyon tedariki sonucunda oluşan en yüksek teklif fiyatı aktivasyon bedeli (TL/MWh) olarak belirlenir.

(3)Toplayıcılara kritik ayları takip eden fatura dönemlerinde talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında yapılacak ödemelere esas tutar Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği uyarınca hesaplanır.

Faturalama ve ödeme şekli

MADDE 12- (1) TEİAŞ işbu Anlaşma kapsamındaki ödemelerini, Toplayıcıya kritik ayları takip eden fatura dönemlerinde aylık olarak yapar.

(2) Talep tarafı katılımı hizmeti sağlayan Toplayıcıya sağladığı hizmet sonucu yapılması gereken ödeme ve hizmeti yerine getirmemesi sebebiyle uygulanan cezalara ilişkin faturalama, ödeme ve itiraz süreçleri; Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan bildirimler, faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür.

(3)Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri gereği yayımlanan ödeme bildirimleri, tebligat olarak kabul edilir.

(4)Talep Tarafı Katılımı Hizmetine ilişkin, Toplayıcı tarafından TEİAŞ'a düzenlenen faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenir.

(5)Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un ilgili maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı günlük olarak uygulanır.

Cezai yaptırımlar

MADDE 13– (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin talep tarafı katılımı hizmetine dair cezai yaptırımlara ilişkin hükümleri uyarınca cezai yaptırım gerektiren hususların ortaya çıkması durumunda bahsi geçen madde hükümleri uygulanır.

(2)TEİAŞ tarafından yapılan izleme ve kontroller neticesinde Toplayıcının TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, herhangi bir süre sınırlaması olmaksızın, Toplayıcıya talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında ilgili anlaşma dönemi süresince yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ya raporlanır. Söz konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsamında değerlendirilmez.

YEDİNCİ BÖLÜM

Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

Anlaşmanın tadili

MADDE 14– (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

Anlaşmanın bütünlüğü

MADDE 15– (1) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup Tarafları bağlar.

Anlaşmanın masrafları

MADDE 16– (1) İşbu Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Toplayıcı tarafından ödenecektir.

Anlaşmanın süresi ve sona erme

MADDE 17– (1) Anlaşmanın Geçerlilik Süresi/...../..... tarihine kadardır.

(2) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erer:

a) Toplayıcının, toplayıcı lisansının iptal edilmesi veya sona ermesi durumunda,
b)Anlaşma kapsamındaki tüketim tesislerinin tamamının Toplayıcının portföyünden çıkması veya geçerli bir Talep Tarafı Katılımı Test Raporunun kalmaması

(3) Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Tarafların sona erme tarihi itibarıyla sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği

MADDE 18– (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz. Yapılan tespit sonucunda Anlaşma'nın yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilir.

Anlaşmazlıkların çözümü

MADDE 19– (1) Bu Anlaşma yasal düzenlemelere göre yorumlanır ve yürütülür. Bu Anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

Mücbir Sebepler ve Öngörülmeyen Haller

Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller

MADDE 20– (1) Yan hizmet piyasa katılımcısı bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerinin, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getirmediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya askıya alınır.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Çeşitli ve Son Hükümler

Devir, temlik ve rehin

MADDE 21– (1) Toplayıcı, bu anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehine konu edemez.

Gizlilik

MADDE 22– (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dâhil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler. Aşağıda sayılan durumlar bu hükmün istisnasını oluşturur:

- a) Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,
- b) Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

Fikri haklar

MADDE 23– (1) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi söz konusu taraftır.

Mevzuata uyum

MADDE 24– (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

Geçerli Hukuk

MADDE 25– (1) İşbu Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

Feragat

MADDE 26– (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımını engellemez.

Bildirimler

MADDE 27– (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir.

Adres:

Faks:

Telefon:

İnternet Sitesi Adresi: www.teias.gov.tr

Elektronik Posta:

.....A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

Elektronik Posta:

(2) Bu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

(3) TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi internet sayfasında yayımlanarak bildirilir.

(4) Toplayıcı yasal adres değişikliğini yedi iş günü içerisinde TEİAŞ'a bildirir. Aksi takdirde Toplayıcının eski adresine yapılan bildirim geçerli olacaktır.

(5) Toplayıcının internet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektupların, e-posta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sorumlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğruluğu kabul edilir.

Yürürlüğe girme koşulları

MADDE 28- (1) İşbu Anlaşma Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 28 Madde ve 6 Ek'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Toplayıcı tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra/....../20.. tarihinde 1 orijinal nüsha olarak imza altına alınmış ve orijinal kopya TEİAŞ'ta ahkonulmuştur. Toplayıcı 'ya istenirse bir sureti verilir.

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM AŞ
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

YAN HİZMET
PİYASA KATILIMCISI

Ekler

Ek-1 Yan hizmet birimleri

Ek-2 Toplayıcı sayaç kayıt formu

Ek-3 Talep tarafı katılımı hizmeti test raporu

Ek-4 Toplayıcı geçmiş elektrik tüketim profilleri

Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

Ek-6 Taahhütname

Ek 1 Yan hizmet birimleri

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda, Toplayıcı portföyündeki Talep tarafı katılımı hizmeti sunacak yan hizmet birimleri aşağıda belirtilmiştir.

Yan Hizmet Biriminin Adı (Tüketim Tesisi)	Talep Tarafı Katılımı Miktarı (MW)

Portföydeki tüketim tesislerinin Toplam Talep Tarafı Katılımı

Kapasitesi:.....MW

Anlaşma kapsamında teklif edebileceği Talep Tarafı Katılımı

Kapasitesi:.....MW

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

Ek 2 Tüketim tesisi sayaç kayıt formu

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında TEİAŞ ile Talep Tarafı Katılımı Yan Hizmetler Anlaşması imzalamış olan Toplayıcının aşağıdaki bilgileri sağlaması gerekmektedir.

Tüketim tesisi adı:	
Toplayıcı ile Anlaşma imza tarihi:	
ETSO kodu:	
Bağlı Olduğu Trafo Merkezi:	
Bağlı Olduğu Gerilim Seviyesi:	
Bağlı Olduğu Bölge Yük Tevzi Müdürlüğü:	
Bağlı Olduğu Dengeleme Bölgesi:	
Ekin Düzenlendiği Tarih:	

*Toplayıcıya bağlı uzlaştırmaya esas talep tarafı katılımı hizmeti sunacak her bir sayaç için düzenlenecektir.

Ek 3 Talep tarafı katılımı test raporu

(İlgili Rapor formatı TEİAŞ internet sitesinde duyurulacaktır.)

Ek 4 Toplayıcı geçmiş elektrik tkretim profilleri

Toplayıcı, talep tarafı katılımı hizmeti temel tkretim değerlerinin hesaplanmasında kullanılmak üzere geçmiş dönem (son 1 yıl) kayıtlarını TEİAş tarafından belirlenen elektronik formatlarda oluşturacaktır. TEİAş tarafından belirlenen format, www.teias.gov.tr adresinde yan hizmetler bağlantısında yer almaktadır.

Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

Ek 6 Taahhütname

Elektrik Şebeke Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda talep tarafı katılım hizmeti performans testlerini gerçekleştirerek talep tarafı katılım hizmeti test raporunu TEİAŞ'a sunacağımı taahhüt ederim.

YAN HİZMET SAĞLAYICI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13409

Karar Tarihi: 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; aşağıda yer alan 14/3/2018 tarihli ve 7742 sayılı Dağıtıcılar Arası Akaryakıt Ticareti Hakkında Karar'da Değişiklik Yapılmasına Dair Karar'ın kabul edilerek Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

7742 SAYILI DAĞITICILAR ARASI AKARYAKIT T CARET  HAKKINDA KARAR'DA DEĐİŐİŐL K YAPILMASINA DA R KARAR

MADDE 1 - 17/3/2018 tarihli ve 30363 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 14/3/2018 tarihli ve 7742 sayılı Dağıtıcılar Arası Akaryakıt Ticareti Hakkında Karar'ın 4 üncü maddesinin altıncı fıkrası aşağıdaki şekilde deĐiŐtirilmiŐtir.

“(6) İzin sahibi “Dağıtıcılar Arası Ticarete İlişkin Kılavuz”da yer alan Dağıtıcılar Arası Ticaret Satış Beyanı ile Tesis Bazlı Dağıtıcılar Arası Ticaret Temin Teslim Beyanı tablosunu y k ml l k tablosunda belirtilen süre içerisinde aĐ hizmeti aracılığı ile Kuruma gönderir. Dağıtıcılar Arası Ticarete İlişkin Kılavuzda ihdas, iptal ve değişiklik işlemleri Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından yapılır ve Kurum internet sitesinde duyurulur.”

MADDE 2 - Bu Karar yayımlandığı tarihte yürürlüğe girer.

MADDE 3 - Bu Karar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 13410

Karar Tarihi: 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; **OPET Petrolcülük Anonim  irketi**'nin; DEP/476-161/10881 sayılı Depolama Lisansı kapsamında Karaduvar Mah. Ata  Rafinerisi Girişi 1031 Sk. No: 113, MERSİN adresinde faaliyette bulunan **Mersin Tesisine** ilişkin depolama tarifesinin ekteki şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına, karar verilmiştir.

EK- OPET Petrolcülük Anonim  irketi - Mersin Tesisi Depolama Tarifesi.

EPDK Onaylı Depolama Tarifesi

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. MERSİN TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 21.04.2005 DEP/476-161/10881
Tesisin Adresi : Karaduvar Mah. Ataş Rafinerisi
Girişi 1031 Sk. No: 113 MERSİN

KAPSAM

MADDE 1- Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrollere depolama hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar;

Tesiste aşağıdaki petroller depolanacaktır.

HAM PETROL	
GENEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Yakıt Nafta	
Benzin Türleri	X
Gazyağı	
Motorin Türleri	X
Fuel Oil Türleri	
Biodizel Türleri	
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	X
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

Tarifeye konu hizmet, depolama hizmeti alan kişiye ait petrolün teslim alınması, tesiste depolanması ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere ait deniz ve kara araçlarına teslim edilmesini kapsar.

Teslim alma bedeli akaryakıt türleri için ekli fiyat listesine göre uygulanacaktır.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri Arz-Talep esaslı baz alınarak oluşturulmuştur.

HİZMET BEDELLERİ

MADDE 3- Hizmetlerin ifasında, ekli fiyat listesinde yer alan hizmet bedelleri uygulanır. Bedeller artırılmaz ve indirimlerde yer alan unsur haricinde indirim yapılamaz.

Fiyatlara KDV ayrıca eklenecektir.

İNDİRİMLER

MADDE 4- Hizmetlerin ifasında herhangi bir indirim uygulanmayacaktır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere lisans sahibi, Depolanacak akaryakıt miktarı en az 5.000 Ton/yıldan düşük ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Kara araçları ile yapılan teslim alma ve teslim etme işlemleri, iş günleri ve mesai saatleri içerisinde gerçekleştirilir. Acil durumlarda, yazılı olarak talep edilmesi ve depocu tarafından kabul edilmesi halinde mesai saatleri dışında da hizmet verilebilir

Hizmet alan veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişiler, tesisin işletme, teknik emniyet ve güvenlik kurallarına uymak zorundadırlar. Aksine hareket sonucu oluşacak zarar ve ziyan hizmet alan tarafından tazmin edilecektir.

FİRE

MADDE 7- Depolamadan kaynaklanacak fireler depocu tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8- Depocu, tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini, hizmetin alındığı ayın son iş günü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) iş gününe kadar depocunun bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde T.C. Merkez Bankası tarafından açıklanan cari reeskont oranında gecikme faizi alınacaktır.

Hizmet bedeli faturasının ait olduğu ödeme gününü takip eden 5 (beş) iş günü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9- Akaryakıt teslimini ve depolanmasını imkânsızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, ikmali etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla depolama tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkanlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün ikmali yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkan bulunmayan hadiselerin vukuu halinde taraflar, taahhüt ettiği hizmeti yerine getirmemiş ve/veya geciktirmiş olmaktan sorumlu tutulmayacaklardır.

DİĞER HÜKÜMLER

MADDE 10- Talepler kapasite kısıtları dâhilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanır.

Hizmet alan, sadece kendi ihtiyacına yönelik hizmet alabilecek olup, üçüncü şahıslar adına hizmet alamayacaktır.

Bu tarife ekli fiyat listesi ile bir bütün olup, yapılabilecek zeyilnameler de bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacaktır.

EK - FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ**I- HİZMET BEDELLERİ****A- Günlük “depolama” hizmet bedeli**

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³ /GÜN	1,63 TL
Motorin Türleri	M ³ /GÜN	1,63 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³ /GÜN	1,37 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	81,35 TL
Motorin Türleri	M ³	127,10 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³	40,66 TL

C – Uzun süreli kiralama yapılması halinde depolama hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Havacılık Yakıtı Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	5,43 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	Teslim Alma M ³ /GÜN	1,44 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

*** Uzun süreli Kiralama en az 5 (Beş) yıl süreli olmalıdır.

**** Uzun süreli Kiralamada, asgari kiralananak kapasite 6.500 M³’ün altında olmayacaktır.

D – Vagon ile taşıma hizmeti alınması halinde teslim alma / teslim etme hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma / Etme Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	35,61 TL
Motorin Türleri	M ³	35,61 TL

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13411

Karar Tarihi: 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “*Yer altı Doğal Gaz Depolama  irketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları*”  er evesinde **Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim  irketi**’ne (BOTA ) ait 27/06/2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı **Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi**’nin ve 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı **Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi**’nin 2025 depolama yılında uygulayacağı depolama tarifelerine esas aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmî Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- 2025 yılı bütünleşik gelir tavanı 20.023.503.141 TL (Yi- FE = 3610,51) olarak onaylanmıştır.

MADDE 2- 2025 depolama yılında geçerli olacak depolama bedelleri üst sınırları (Yi- FE = 3610,51) aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

DEPOLAMA TARİFELERİ	(TL/Sm ³)
Kapasite Bedeli	3,080123
Enjeksiyon Bedeli	0,105722
Geri �retim Bedeli	0,010516
Enjeksiyon Gaz Takas Bedeli	0,005286
Geri �retim Gaz Takas Bedeli	0,000526
Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedeli	0,052861
Geri �retim Hizmet Kesinti Bedeli	0,005258
KUE 5.2.3. Uyarınca �denecek Bedeller	(TL/Sm³)
Günlük Kapasite Bedeli	0,016877
Günlük Geri �retim Bedeli	0,021032

MADDE 3- Bu Kararda hacim TL/Sm³ cinsinden belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller 10,64'e bölünmek suretiyle BOTAŞ tarafından TL/kWh bazında ayrıca düzenlenir.

MADDE 4- Bu Kararda belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller için doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınır.

MADDE 5- Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara, Katma Değer Vergisi dahil değildir.

MADDE 6- Bu Karar yayımı tarihinden itibaren yürürlüğe girer.

MADDE 7- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13412

Karar Tarihi: 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 22/6/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) 28 inci maddesinin beşinci fıkrası ile 23/6/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı uyarınca; 1/3/2007 tarihli ve DAG/1114-1/143 numaralı lisans sahibi **Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 29/9/2022 tarihli ve 11263 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 29/9/2022 tarihli ve 11263 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/4/2025 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	2,842758
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	1,500797
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,792326
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,418298
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,220835

MADDE 2- (1) 29/9/2022 tarihli ve 11263 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/4/2025 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK: PARAMETRELER TABLOSU (AKSA GÜMÜŞHANE BAYBURT DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ)

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	72.727.741	100.569.418	120.256.749	144.846.203	148.264.603
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY₀)	33.660.046	26.720.256	33.128.207	12.526.541	24.393.785
İtfa	5.818.369	7.032.926	8.538.753	9.108.141	10.216.950
Dönem Sonu Varlık Tabanı	100.569.418	120.256.749	144.846.203	148.264.603	162.441.438
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	86.648.580	110.413.084	132.551.476	146.555.403	155.353.020
Makul Getiri Tutarı	10.767.819	13.721.034	16.472.172	18.212.440	19.305.720
Yatırım Bileşeni	16.586.188	20.753.960	25.010.925	27.320.581	29.522.670
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	2.294.783	2.307.857	2.316.599	2.301.797	2.323.941
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	1.724.104	1.733.926	1.740.495	1.729.373	1.746.011
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	12.724.014	12.796.504	12.844.980	12.762.903	12.885.687
ARGE Bütçesi	127.240	127.965	128.450	127.629	128.857
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	20.911.216	22.197.894	22.902.213	23.032.756	24.551.169
Diğer Gelirler	694.841	730.350	766.218	795.696	839.622
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	20.216.376	21.467.544	22.135.995	22.237.060	23.711.546
İşletme Sermayesi Gideri	223.222	237.037	244.418	245.534	261.815
İşletme Gideri Bileşeni	20.439.598	21.704.581	22.380.414	22.482.594	23.973.361
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	8.000	489.513	1.171.580	103.969	860.108
Yatırım Düzeltme Bileşeni	-1.904.100	-1.904.100	-1.904.100	-1.904.100	-1.904.100
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	-1.345.009	-1.345.009	-1.345.009	-1.345.009	-1.345.009
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	4.351	4.351	4.351	4.351	4.351
Yıllık Gelir Gerekсинimi	33.789.028	39.703.296	45.318.161	46.662.386	51.111.382

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekсинimi (1 Nisan 2025 itibariyle - TL)	0	0	0	99.726.135	211.620.755
---	----------	----------	----------	-------------------	--------------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazi	550.732	537.185	560.037	574.589	601.213
Gaz Alım Damga Vergisi	1.934.146	1.890.291	1.984.860	2.054.620	2.166.024
Kokulandırma	30.051	29.370	30.839	31.923	33.654

Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	25,6%	39,4%	53,2%	63,8%	81,6%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	6,4%	13,8%	21,3%	27,5%	34,2%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	2	0	0	1	2
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	1	1	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	1.835	3.150	3.551	2.374	4.129

Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³				32.003.296	69.074.429
100.000-1.000.000 Sm ³				5.829.243	10.167.178
1.000.000-10.000.000 Sm ³				0	0
10.000.000-100.000.000 Sm ³				0	0
100.000.000 Sm ³ üzeri				0	0
TOPLAM	0	0	0	37.832.539	79.241.606

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13413

Karar Tarihi: 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) 28 inci maddesinin beşinci fıkrası ile 23/06/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı uyarınca; 10/05/2007 tarihli ve DAG/1189-1/149 numaralı lisans sahibi **Diyarbakır Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 29/09/2022 tarihli ve 11260 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 29/09/2022 tarihli ve 11260 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/04/2025 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	1,960069
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	1,272851
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	1,129263
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	1,001873
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,888854

MADDE 2- (1) 29/09/2022 tarihli ve 11260 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 01/04/2025 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU (DİYARBAKIR DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ)

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	269.210.324	361.437.477	503.278.764	513.567.650	517.258.817
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	112.054.183	169.366.808	39.615.093	34.589.630	246.823.941
İtfa	19.827.030	27.525.521	29.326.207	30.898.463	42.117.733
Dönem Sonu Varlık Tabanı	361.437.477	503.278.764	513.567.650	517.258.817	721.965.024
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	315.323.901	432.358.121	508.423.207	515.413.233	619.611.920
Makul Getiri Tutarı	39.185.301	53.729.144	63.181.752	64.050.403	76.999.173
Yatırım Bileşeni	59.012.331	81.254.665	92.507.959	94.948.866	119.116.907
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	7.714.067	7.965.594	8.024.159	8.045.497	8.475.296
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	5.083.833	5.249.598	5.288.195	5.302.257	5.585.509
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	37.685.941	38.914.738	39.200.851	39.305.093	41.404.814
ARGE Bütçesi	376.859	389.147	392.009	393.051	414.048
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	62.129.182	67.813.334	70.741.648	65.063.135	72.940.229
Diğer Gelirler	3.848.324	4.054.902	4.168.076	4.264.449	4.583.939
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	58.280.858	63.758.432	66.573.572	60.798.687	68.356.290
İşletme Sermayesi Gideri	643.518	703.999	735.083	671.319	754.767
İşletme Gideri Bileşeni	58.924.376	64.462.431	67.308.655	61.470.005	69.111.057
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	90.801	7.432.798	0	0	0
Yatırım Düzeltme Bileşeni	-4.979.126	-4.979.126	-4.979.126	-4.979.126	-4.979.126
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	-964.494	-964.494	-964.494	-964.494	-964.494
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gerekisini	112.083.888	147.206.275	153.872.995	150.475.252	182.284.344

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (1 Nisan 2025 itibariyle - TL)	0	0	0	302.899.919	722.902.467
---	---	---	---	-------------	-------------

Düzeltemeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazi	2.530.198	2.508.180	2.626.498	2.753.457	2.866.257
Gaz Alım Damga Vergisi	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117
Kokulandırma	138.058	136.856	143.312	150.240	156.395

Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,3%	23,8%	31,2%	36,5%	47,5%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	5,8%	12,2%	18,3%	24,0%	30,0%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	0	0	0	3
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	3	0	0	0	3
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	20.771	35.216	50.908	9.254	19.444

Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³				140.307.226	340.863.647
100.000-1.000.000 Sm ³				14.514.636	31.911.744
1.000.000-10.000.000 Sm ³				8.335.619	12.545.619
10.000.000-100.000.000 Sm ³				0	0
100.000.000 Sm ³ üzeri				0	0
TOPLAM	0	0	0	163.157.481	385.321.010

KURUL KARARI

Karar No: 13414

Karar Tarihi: 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) ve 23/06/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı doğrultusunda 17/2/2004 tarihli ve DAG/299-13/043 numaralı lisans sahibi **İğdaş İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 27/6/2024 tarihli ve 12709 sayılı Kurul Kararı ile değişik 29/12/2022 tarihli ve 11511 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 27/6/2024 tarihli ve 12709 sayılı Kurul Kararı ile değişik 29/12/2022 tarihli ve 11511 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/4/2025 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 nc  maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	1,782808
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,485714
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,295364
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,206901
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,093799

MADDE 2- (1) 27/6/2024 tarihli ve 12709 sayılı Kurul Kararı ile değişik 29/12/2022 tarihli ve 11511 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/4/2025 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK: PARAMETRELER TABLOSU (İGDAŞ İSTANBUL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ)

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	1.724.301.340	1.844.339.672	1.996.341.062	2.187.692.279	2.321.274.907
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	310.701.723	358.982.152	417.300.168	376.652.130	313.276.329
İtfa	190.663.391	206.980.762	225.948.951	243.069.502	257.309.336
Dönem Sonu Varlık Tabanı	1.844.339.672	1.996.341.062	2.187.692.279	2.321.274.907	2.377.241.900
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	1.784.320.506	1.920.340.367	2.092.016.670	2.254.483.593	2.349.258.403
Makul Getiri Tutarı	221.737.509	238.640.697	259.974.912	280.164.676	291.942.342
Yatırım Bileşeni	412.400.900	445.621.459	485.923.863	523.234.178	549.251.677
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	98.238.148	97.676.919	97.185.089	96.538.455	95.750.914
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	59.891.672	59.549.515	59.249.667	58.855.441	58.375.310
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	993.228.398	987.554.143	982.581.539	976.043.795	968.081.428
ARGE Bütçesi	9.932.284	9.875.541	9.825.815	9.760.438	9.680.814
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	1.338.453.898	1.346.234.751	1.309.211.104	1.357.592.198	1.333.654.459
Diğer Gelirler	52.831.536	53.503.476	54.220.892	54.858.551	55.419.664
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	1.285.622.362	1.292.731.275	1.254.990.213	1.302.733.647	1.278.234.795
İşletme Sermayesi Gideri	14.195.414	14.273.908	13.857.184	14.384.351	14.113.843
İşletme Gideri Bileşeni	1.299.817.775	1.307.005.183	1.268.847.396	1.317.117.997	1.292.348.637
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	0	0	0	0	0
Yatırım Düzeltme Bileşeni	0	0	0	0	0
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	0	0	0	0	0
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gerekсинimi	1.712.218.676	1.752.626.642	1.754.771.259	1.840.352.176	1.841.600.315

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekсинimi (1 Nisan 2025 itibariyle - TL)	0	0	0	5.396.642.650	10.822.158.014
--	---	---	---	---------------	----------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazı	73.953.958	72.681.282	73.376.391	74.151.820	74.659.819
Gaz Alım Damga Vergisi	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117
Kokulandırma	4.035.228	3.965.786	4.003.714	4.046.024	4.073.743

Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	4,0%	8,4%	13,4%	18,0%	21,8%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	2,5%	4,3%	5,9%	7,4%	8,7%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	347.847	446.591	225.158	598.035	491.042

Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³				2.716.534.274	5.641.148.371
100.000-1.000.000 Sm ³				600.013.961	891.863.039
1.000.000-10.000.000 Sm ³				510.331.893	619.337.696
10.000.000-100.000.000 Sm ³				140.249.371	210.143.412
100.000.000 Sm ³ üzeri				878.442.511	1.124.471.097
TOPLAM	0	0	0	4.845.572.010	8.486.963.615

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13416

Karar Tarihi: 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) 28 inci maddesinin beşinci fıkrası ile 23/06/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı uyarınca; 29/08/2012 tarihli ve DAG/3990-1/273 numaralı lisans sahibi **Kızılcahamam Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 10/11/2022 tarihli ve 11380 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 10/11/2022 tarihli ve 11380 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/04/2025 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	2,684114
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	2,175491
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	1,763249
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	1,429124
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	1,158314

MADDE 2- (1) 10/11/2022 tarihli ve 11380 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 01/04/2025 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU (KIZILCAHAMAM DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ)

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	4.034.299	4.697.282	4.757.674	4.921.793	5.138.140
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY₀)	930.000	343.000	468.000	545.000	555.000
İtfa	267.017	282.608	303.881	328.653	353.881
Dönem Sonu Varlık Tabanı	4.697.282	4.757.674	4.921.793	5.138.140	5.339.259
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	4.365.791	4.727.478	4.839.734	5.029.967	5.238.700
Makul Getiri Tutarı	606.344	606.344	606.344	606.344	606.344
Yatırım Bileşeni	873.361	888.952	910.224	934.997	960.224
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	393.801	398.405	406.435	416.363	426.159
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	807.714	817.158	833.628	853.992	874.084
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	2.947.861	2.982.327	3.042.437	3.116.758	3.190.087
ARGE Bütçesi	0	0	0	0	0
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	4.633.389	4.844.072	5.095.655	4.977.809	5.119.089
Diğer Gelirler	48.623	50.221	52.305	54.704	57.163
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	4.584.767	4.793.851	5.043.350	4.923.104	5.061.926
İşletme Sermayesi Gideri	50.623	52.932	55.687	54.359	55.892
İşletme Gideri Bileşeni	4.635.390	4.846.784	5.099.037	4.977.464	5.117.818
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	0	0	0	0	0
Yatırım Düzeltme Bileşeni	-134.542	-134.542	-134.542	-134.542	-134.542
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	-41.650	-41.650	-41.650	-41.650	-41.650
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gereksinimi	5.332.559	5.559.544	5.833.070	5.736.269	5.901.851

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Nisan 2025 itibariyle - TL)	0	0	0	13.212.200	27.234.226
---	----------	----------	----------	-------------------	-------------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazi	77.327	70.239	70.937	72.166	72.758
Gaz Alım Damga Vergisi	202.779	184.193	186.022	189.245	190.799
Kokulandırma	4.219	3.833	3.871	3.938	3.970

Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	46,4%	63,7%	87,1%	114,4%	142,3%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	1,9%	3,9%	6,0%	8,3%	10,6%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	1.250	2.327	796	1.013

Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³				4.100.806	8.651.907
100.000-1.000.000 Sm ³				1.013.642	1.843.961
1.000.000-10.000.000 Sm ³				0	0
10.000.000-100.000.000 Sm ³				0	0
100.000.000 Sm ³ üzeri				0	0
TOPLAM				5.114.448	10.495.869

KURUL KARARI

Karar No: 13422

Karar Tarihi: 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 17 nci maddesi kapsamında, 1/4/2025 tarihinden geçerli olmak üzere **Elektrik  retim Anonim Şirketi (EÜAŐ)** tarafından dağıtım Őirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji kapsamında yapılan satışlarda aktif elektrik enerji toptan satış tarifesinin **225,0000 kr/kWh** olarak uygulanmasına,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 13424

Karar Tarihi: 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; **T.C. Milli Savunma Bakanlığı Akaryakıt İkmal ve NATO POL Tesisleri İşletme Başkanlığının**; PİL/8239-5/40810 sayılı İletim Lisansı kapsamında Antalya ilinde faaliyette bulunan DEP/6912-1/37996 Lisans Numaralı Depolama Tesisini ile DEP/12301-2/47187 Lisans Numaralı Depolama Tesisini arasındaki boru hattına ilişkin iletim tarifesinin ekteki şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına ve 01/04/2025 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmesine,

karar verilmiştir.

EK- T.C. Milli Savunma Bakanlığı Akaryakıt İkmal ve NATO POL Tesisleri İşletme Başkanlığı - İletim Tarifesi

EPDK Onaylı İletim Tarifesi

**T.C. MİLLÎ SAVUNMA BAKANLIĞI
AKARYAKIT İKMAL VE NATO POL TESİSLERİ
İŞLETME BAŞKANLIĞI**

**DEP/6912-1/37996 Lisans Numaralı Depolama Tesisi ile DEP/12301-2/47187
Lisans Numaralı Depolama Tesisi Arasındaki PİL/8239-5/40810 Lisans
Numaralı Akaryakıt Boru Hattı**

Lisansın Tarih ve Sayısı : 13.12.2018 - PİL/8239-5/40810

KAPSAM

MADDE 1- Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrollere iletim hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar:

Tesiste aşağıdaki petroller* iletilecektir.

HAM PETROL	
GENEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Yakıt Nafta	
Benzin Türleri	
Gazyağı	
Motorin Türleri	
Fuel Oil Türleri	
Biodizel Türleri	
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	X
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

(*) İletilecek petroller (x) ile işaretlenecektir.

Tarifeye konu hizmet, iletim hizmeti alan kişiye ait petrolün teslim alınması, iletimi ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere teslim edilmesini kapsar.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki iletim hizmet bedelleri ve indirimler arz/talep esas alınarak oluşturulmuştur.

HİZMET BEDELLERİ

MADDE 3- İletim hizmetinin ifasında, ekli fiyat listesinde yer alan hizmet bedelleri uygulanır. Bedeller artırılmaz ve indirimlerde yer alan unsur haricinde indirim yapılamaz.

Fiyatlara KDV ayrıca eklenir.

İNDİRİMLER

MADDE 4- İletim hizmetinin ifasında, varsa ekli fiyat listesinde yer alan indirimler uygulanır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere, lisans sahibi; iletilecek yakıt miktarı bir seferde 1.000 (bin) m³'den az ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Boru hattı ile iletim faaliyetleri 7 gün 24 saat çalışma esasına göre gerçekleştirilir.

Hizmet alan veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişiler, tesisin işletme, teknik emniyet ve güvenlik kurallarına uymak zorundadırlar. Aksine hareket sonucu oluşacak zarar ve ziyan hizmet alan tarafından tazmin edilecektir.

FİRE

MADDE 7- İletimden kaynaklanacak fireler iletici tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar iletimi yapılan toplam yakıt miktarı üzerinden %0,4 (binde dört) limitini geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8- İletici tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini hizmetin alındığı ayın son iş günü sonunda fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi faturanın tebellüğ ettiği tarihten itibaren 10 (on) gün içinde ileticinin göstereceği banka hesaplarına yapacaktır.

Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde T.C. Merkez Bankası tarafından açıklanan cari reeskont/avans faiz oranlarından yüksek olanı kadar gecikme faizi alınacaktır.

Hizmet bedeli faturasının ait olduğu ödeme gününü takip eden 10 (on) gün içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9- Akaryakıt teslimini ve iletimini imkansızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, iklimli etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla iletim tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkanlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün iklimli yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkan bulunmayan hadiselerin vukuu halinde taraflar, taahhüt ettiği hizmeti yerine getirmemiş ve/veya geciktirmiş olmaktan sorumlu tutulmayacaklardır.

DİĞER HÜKÜMLER

MADDE 10- Talepler kapasite kısıtları dahilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanacaktır.

Hizmet alan, sadece kendi ihtiyacına yönelik hizmet alabilecek olup, üçüncü şahıslar adına hizmet alamayacaktır.

Bu tarife ekli fiyat listesi ile bir bütün olup, yapılabilecek zeyilnameler de bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacaktır.

EK - FİYAT LİSTESİ

I- HİZMET BEDELLERİ

A – “İletim” hizmeti bedeli

İletilecek Petrol	Ölçü Birimi	İletim Hizmeti Fiyatı
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³	210,64 TL

- Hizmet alanın ANT Başkanlığı TF-6 Güney Antalya Tank Çiftliği Deposundan yıllık 5.000 m³ ve üzeri depolama kapasitesi alınıp bu depolardaki yakıtın boru hattı ile iletimi yapılması halinde iletim hizmeti bedelinde (%21) indirim uygulanır.