

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 katılımına 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 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 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 sapması 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 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 taraftır.

Mevzuata uyum

MADDE 22- (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri 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 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

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

(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 : .../.../.....

... Santrali	P _{nom.}	P _{set}	ΔP	Etkinleştirme	Sürdürme	Hassasiyet	Ölü	Hız Eğimi		
	(MW)	(MW)	(MW)	Süresi	Süresi	(mHz)	Bant	(%)		
				(saniye)	(dakika)		(mHz)	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

... Santral	$P_{nom.}$ (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) = $\text{Max}(Q_P) = \pm \dots \text{MW}$

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

... Tesis	P_{nom} (MW)	ΔP (MW)	Etkinleştirme Süresi (saniye)	Sürdürme Süresi (dakika)	Hassasiyet (mHz)	Ölü Bant (mHz)	Enerji Kapasitesi (MWh)	Enerji Kapasitesi / Rezerv Kapasitesi Oranı
% 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)

(4)

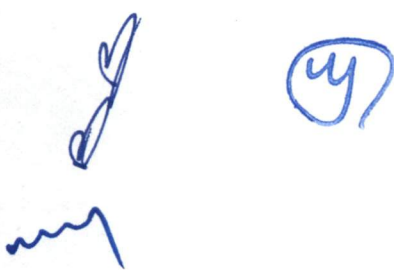
Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar

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

Handwritten signature and a circular stamp containing the number 47.

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

Handwritten signature and a circular stamp containing the number 47.

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


Mustafa YILMAZ
Başkan