

TEİAŞ TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Tarih: .../.../.....

Bu Anlaşma; isim ve/veya unvanı ile kanuni ikametgah adresi aşağıda belirtilen Kullanıcıya ait tesislerinin, Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca bağlanması için gerekli hüküm ve şartları içermektedir.

Taraflar	TEİAŞ Genel Müdürlüğü	
Kanuni Adresleri	Nasuh Akar Mah. Türkocağı Cad. No:12 T blok Balgat/ANKARA	
Temsile Yetkili Kişiler ve İmzaları		

Bu anlaşma, genel hükümleri içeren Birinci Bölümü ve özel hükümleri ve ekleri içeren İkinci Bölümü ile birlikte ayrılmaz bir bütündür.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

BİRİNCİ BÖLÜM

MADDE 1. BAĞLANTI BİLGİLERİ:

Bağlantı bilgileri Ek-1’de belirtilmiştir.

MADDE 2. TEİAŞ’IN BAĞLANTI NOKTASINDAKİ TESİS VE/VEYA TEÇHİZATINA İLİŞKİN BİLGİLER:

TEİAŞ’ın bağlantı noktasındaki tesis ve/veya teçhizatına ilişkin bilgiler Ek-2’de belirtilmiştir.

MADDE 3. MAKSİMUM ENERJİ ALIŞ/VERİŞ KAPASİTESİNİN UYGULANMASI:

Kullanıcı; bağlantı noktasından bu Anlaşma ve/veya Sistem Kullanım Anlaşması revize edilmeden maksimum enerji alış kapasitesinin üzerinde elektrik enerjisi alamaz, bağlantı noktasına maksimum enerji veriş kapasitesinin üzerinde elektrik enerjisi veremez.

Kullanıcının maksimum alış ve/veya veriş kapasitelerini ihlal etmesi veya TEİAŞ’ın Kullanıcıya taahhüt ettiği kapasiteyi sağlayamaması durumunda, TEİAŞ ile Kullanıcı arasında imzalanan Sistem Kullanım Anlaşması hükümleri uyarınca işlem yapılır.

MADDE 4. MÜLKİYET SINIRLARI ve SAHA SORUMLULUK ÇİZELGESİ:

TEİAŞ ile Kullanıcı arasındaki tesis ve/veya teçhizatın mülkiyet sınırları Ek-3’de belirtildiği şekildedir.

Saha Sorumluluk Çizelgesi; Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde, bu Anlaşmanın yürürlüğe girmesini izleyen onbeş gün içerisinde veya bağlantının tesis edilmesinden onbeş gün önce TEİAŞ tarafından Kullanıcı ile müzakere edilmek suretiyle düzenlenir ve bu Anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

MADDE 5. KARŞILIKLI YÜKÜMLÜLÜKLER:

A. İletim Sistemi Varlıklarının Kullanıcı Tarafından Tesis Edilmesi veya Ettirilmesi:

Üretim ve tüketim tesislerinin sisteme bağlantısı için yeni iletim tesisi ve bu tesisin sisteme bağlanabilmesi için yeni iletim hatlarının yapılmasının gerekli olduğu hâllerde; bu tesislerin yapımı için TEİAŞ’ın yeterli finansmanının olmaması veya zamanında yatırım planlaması yapılamaması durumlarında, söz konusu yatırımlar, bu tesise bağlantı talebinde bulunan tüzel kişi veya kişilerce, ilgili mevzuat kapsamındaki teknik standartlar sağlanarak müştereken yapılabilir veya finanse edilebilir. Yapılan yatırımın tutarı ilgili tüzel kişi veya kişiler ile TEİAŞ arasında yapılacak bir tesis sözleşmesi ile bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları çerçevesinde geri ödenir. Geri ödeme süresi üretim ve tüketim tesisleri için en fazla on yıldır.

Genişleme yatırımı veya yeni yatırımın Kullanıcı tarafından yapılması veya finansmanının sağlanması halinde, TEİAŞ ile Kullanıcı arasında Ek-4’de yer alan “Tesis Sözleşmesi” yapılır.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Kullanıcı ile imzalanan Sistem Kullanım Anlaşmasının anlaşma hükümleri çerçevesinde feshi halinde Kullanıcı yaptığı harcamalar için herhangi bir hak talebinde bulunamaz.

B. Mali Yükümlülükler:

1.İşletme ve Bakım Masraflarının Karşılanması:

Bağlantı varlıklarının işletme ve bakım masrafları, mülkiyet sınırları dahilinde ilgili taraflarca karşlanır.

2.Diğer Masraflar:

Bu Anlaşmadan doğan vergi, resim, harç gibi masrafların tamamı Kullanıcıya aittir.

3.Tazminat:

Kullanıcı, bu Anlaşma ve ilgili mevzuata aykırı davranışları sonucunda TEİAŞ'ın uğradığı zararları tazmin etmekle yükümlüdür.

C- Teknik Hükümler:

1.Veri Sağlama:

Kullanıcı, bağlantının gerçekleştirilmesi için talep edilen her türlü bilgi ve belgeyi TEİAŞ'a vermekle yükümlüdür.

2.Koruma ve Ölçüm Sistemi:

Koruma:

a) Kullanıcı; uygulanacak koruma sistemi ile ilgili tasarımlarını ilgili mevzuata ve EK-5'de genel çerçevesi belirtilen şartlara uygun olarak hazırlayarak TEİAŞ'a sunmak ve koruma ayarlarını TEİAŞ ile varacağı mutabakat uyarınca TEİAŞ'ın kontrol ve koordinasyonu altında yapmakla yükümlüdür. TEİAŞ ile Kullanıcının mutabakata vardığı koruma ayarları ile ilgili ayrıntılar Ek-5'de belirtilmiştir.

b) Kullanıcı, gerek olması halinde, EK-5'de yer alan şartlar çerçevesinde sub-senkron rezonans koruması tesis etmekle yükümlüdür.

c) Kullanıcı, bağlantı noktasında Ek-5'de özellikleri belirlenen nitelikte izolatörler kullanmakla yükümlüdür.

d) Kullanıcı, Ek-5'de belirlenen arıza giderme süresini TEİAŞ'ın onayı olmaksızın değiştiremez.

Ölçüm Sistemi:

a) Ölçüm sisteminde yer alan sayaçlar, ana sayaç grubu ve yedek sayaç grubu olmak üzere aynı karakteristiklere sahip iki gruptan oluşur. Sayaçlar ve ölçü transformatörlerinin taşıyacağı özellikler ilgili mevzuata uygun olmak zorundadır.

b) Ölçüm sistemi ile ilgili projeler, ilgili mevzuata uygun olarak kullanıcı tarafından hazırlanır ve TEİAŞ'ın onayına sunulur.

c) İlgili mevzuata göre seçilen ve ölçüm sisteminde yer alan teçhizat ile ilgili fabrika test raporları, kataloglar (İngilizce, Türkçe), kullanım kılavuzları (İngilizce, Türkçe) kullanıcı tarafından TEİAŞ'a verilir.

d) Kullanıcı, ölçüm sisteminin karşılıklı kayıt altına alınması, ölçüm sistemini oluşturan teçhizatın projeye göre kontrolü ve hassasiyet testleri için TEİAŞ'a başvuruda bulunmakla yükümlüdür. Bu çalışmalar, TEİAŞ ve kullanıcı tarafından müştereken yürütülür.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

3. İletişim:

TEİAŞ'ın ilgili Yük Tevzi ve sistem işletim merkezleri ile Kullanıcı tesisleri arasındaki ses ve bilgi iletişimi ile koruma sinyalizasyonu, TEİAŞ'ın mevcut iletişim araç ve gereçlerine (Ek-6) uyumlu olarak Kullanıcı tarafından temin ve tesis edilecek olan donanım ve yazılım ile sağlanır.

Sistem kontrol ve veri toplama işlevinin yürütülmesi için gerekli uzak terminal birimi, donanım, yazılım, iletişim linki ve cihazlar Ek-6'da yer alan şartlar çerçevesinde Kullanıcı tarafından tasarımılandırılır ve söz konusu tasarımlar TEİAŞ tarafından onaylanmasını müteakip tesis edilir.

Kullanıcının üretim faaliyeti gösteren bir şirket olması durumunda; TEİAŞ ile Kullanıcı arasında yapılacak yan hizmetler anlaşması kapsamında sekonder frekans kontrolü için belirlenen üretim tesisi ünitelerine, Milli Yük Tevzii Merkezindeki (MYTM) otomatik üretim kontrolü sistemi tarafından gönderilen sinyalleri alan ve bunları otomatik üretim kontrolü programının gereklerine tam uyumlu olarak işleyen donanım, Kullanıcı tarafından TEİAŞ'ın görüşü doğrultusunda tasarımılandırılır ve söz konusu tasarımlar TEİAŞ tarafından onaylanmasını müteakip temin ve tesis edilir.

Kullanıcı ve TEİAŞ'ın ilgili Yük Tevzi merkezleri arasındaki veri iletişimi, MYTM kurallarına, iletim sisteminde kullanılan iletişim protokolü (IEC 870.5.101) ve iletişim ortamına uygun olarak sağlanır. İletim sisteminin izlenmesi amacıyla Kullanıcı tesisinden alınan bilgiler, nihai tek hat şemasının Kullanıcı tarafından sağlanmasından sonra, TEİAŞ tarafından Kullanıcıya bildirilir ve bu sinyaller Kullanıcı tarafından TEİAŞ'ın ilgili merkezlerine iletmek üzere temin edilir. TEİAŞ sisteminde kullanılan iletişim protokolünün (IEC 870.5.101) detayları, tasarım aşamasında TEİAŞ tarafından Kullanıcıya verilir.

Kullanıcı ile TEİAŞ arasında, idari, mali ve ticari konularda bilgi alışverişi ve dengeleme ve uzlaştırma faaliyetleri için kullanılacak ve Kullanıcı tesisinde kurulacak Bilgi Teknolojisi (BT) Şebeke sistemi TEİAŞ'ın kullandığı standard ve kurallara uygun olarak Kullanıcı tarafından temin ve tesis edilir.

İletişimle ilgili donanımların ne zaman, ne şekilde, nereye ve nasıl tesis edileceği TEİAŞ'ın görüşleri doğrultusunda belirlenir.

İletişim sistemlerinin uyumlu çalışabilmesi ve teknolojik gereklilikler nedeniyle tüm iletişim donanımları bir bütün olarak projelendirilip, temin ve tesis edilir. Bu nedenle Kullanıcıya özgü iletişim donanımlarının projelendirilmesi, temini, tesisi ve işletme-bakımı konuştandırma yerine bakılmaksızın TEİAŞ'ın öngördüğü ilkelere göre yapılır. Kullanıcı bu yükümlülüklerini TEİAŞ'ın denetiminde gerçekleştirir.

Kullanıcı, yukarıdaki yükümlülükleri ile ilgili olarak gereksinim duyduğunda bedeli karşılığında, TEİAŞ'dan mal ve hizmet temin edebilir.

4. Harmonik Bozulmalar ve Fliker Şiddeti:

Kullanıcının tesis ve/veya teçhizatı ile şalt sahalarındaki kısımları, ilgili mevzuatta belirlenen sınır değerlerde oluşan harmonik bozulmalar ve fliker şiddetinden dolayı ortaya çıkabilecek etkilere dayanacak şekilde tasarımılandırılır.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Kullanıcının tesisinde harmonik bozulmaya yol açan yüklerin/üretimlerin ve fliker değerlerinin ilgili mevzuatta yer alan sınır değerlerini geçmemesini sağlamak Kullanıcının sorumluluğundadır. TEİAŞ mülkiyet sınırları içinde Kullanıcı ve TEİAŞ tarafından güç kalitesinin izlenmesine ilişkin cihazlar, Kullanıcı tarafından tesis edilebilir. Kullanıcı tarafından tesis edilecek bu cihazlar, harmonik bozulma ve fliker ölçüm değerleri ile diğer güç kalitesi parametrelerini; TS EN 61000-4-30 standardıyla uyumlu, A sınıfı doğrulukta, yirmi dört saat boyunca kayıt yapabilmeli ve teknik karakteristikleri Ek-8'de belirtilen özelliklere haiz olmalıdır. Tesis edilen söz konusu ölçüm sistemi ile Kullanıcı, ölçüm verilerini Ek-8'de belirtilen veri formatı ve haberleşme protokolüne uygun olarak TEİAŞ Güç Kalitesi İzleme Merkezine aktarır. Bu cihazlar, sayaçlar ve ölçü devreleri ile ilgili mevzuatta tanımlanan ölçüm noktalarında yer alır. Kullanıcı tarafından tesis edilen cihazların, ölçüm doğruluğunu belgeleyen ulusal ve uluslararası geçerliliği olan akredite edilmiş laboratuvarlardan alınmış Tip Kalibrasyon Sertifikası bulunmak zorundadır.

5. Faz Dengesizliği:

Kullanıcı Faz Dengesizliğine ilişkin ilgili mevzuat hükümlerini uygulamakla yükümlüdür.

6. Kompanzasyon:

İletim sistemine doğrudan bağlı tüketiciler ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin her bir ölçüm noktasında çekecekleri endüktif reaktif enerjinin/verecekleri kapasitif reaktif enerjinin, aktif enerjiye oranı ilgili mevzuata uygun olmak zorundadır. İlgili mevzuata uygunluğun kontrolü, ölçüm noktasında ölçülen MWh ve MVARh değerleri kullanılarak yapılır. Kullanıcı kompanzasyona ilişkin ilgili mevzuat hükümlerini uygulamakla yükümlüdür.

7. Üretim Tesislerinin Tasarım ve Performans Şartları:

a) Kullanıcıya ait senkron kompanseör çalışma kapasite değerleri Ek-7a'da yer almaktadır.

b) Üniteler, bağlı olduğu sisteme verdiği aktif ve reaktif gücün sürekli modülasyonu ile frekans ve gerilim kontrolüne katkıda bulunabilecek şekilde ilgili mevzuata uygun olarak tasarlanmış kontrol düzeneklerine sahip olmak zorundadır.

Kullanıcı tarafından ilgili mevzuata uygun olarak tesis edilecek ünite veya bloğun frekans testleri sırasında hız regülatörü vana konumlarının ölçüm değerleri Ek-7b'de yer alan parametrelere uygun olmak zorundadır.

c) Otomatik ikaz kontrol sistemi ve gerilim regülatörü:

1. İkaz kontrol teçhizatı ve güç sistemi dengeleyicilerine ilişkin teknik bilgiler Ek-7c'de yer almaktadır.

2. Sistem kararlılığına ve çalışma aralığında ikaz akımı sınırlarına uygun olarak ünitenin reaktif güç çıkışını sınırlayan reaktif güç sınırlayıcıları Ek-7d'de belirtildiği şekliyle tesis edilir ve ayarlanır.

3. Gerilim kontrolüne ilişkin olarak, sabit reaktif güç çıkışı kontrol modları ve sabit güç faktörü kontrol modları da dahil olmak üzere, diğer kontrol teçhizatı ile ilgili bilgiler Ek-7e'de yer almaktadır.

d) Kullanıcı tesisinin hızlı devreye girebilme özelliğine sahip ünitelerine ilişkin koşullar Ek-7f'de yer almaktadır.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Bu Anlaşmada hüküm bulunmayan hallerde, ilgili mevzuatta yer alan hükümler geçerlidir.

MADDE 6. ERİŞİM ve MÜDAHALE HAKLARI:

TEİAŞ, mülkiyetin gayri ayni haklar da dahil olmak üzere;

- a) Bağlantı ve iletim sistemi varlıklarının tesisi, işletmesi, bakımı, kontrolü, test edilmesi ve sökülmesi,
- b) Ölçüm sistemlerine zaman sınırlaması olmaksızın erişim, hakkına sahiptir. Bu hakların tapu siciline kaydettirilmesinden kaynaklanan masraflar Kullanıcıya aittir.

Taraflar, temsilcileri, çalışanları ve taraflarca davet edilen diğer kimseler;

- a) Can ve mal güvenliğinin sağlanması için yapılması gereken acil durum müdahaleleri,
- b) TEİAŞ'ın, iletim sistemini ilgili mevzuatta yer alan hükümler uyarınca işletebilmek amacıyla yapacağı müdahaleler, dışında diğer tarafın tesis ve/veya teçhizatına müdahale edemez.

MADDE 7. PARALELE GİRME:

İletim sistemi ile üretim tesislerinde paralele girme işlemine ilişkin alınması gerekli tüm tedbirler (koruma, kilitleme, iletişim gibi), Kullanıcı tarafından alınır ve paralele girme işlemi TEİAŞ ilgili Bölge Yük Tevzi Merkezinin komuta ve talimatları doğrultusunda Kullanıcı tarafından Kullanıcı tesislerinde gerçekleştirilir.

MADDE 8. MÜCBİR SEBEP HALLERİ:

Bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülükler ilgili mevzuatta belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getirilemediği takdirde, mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler askıya alınır.

Mücbir sebeplerden dolayı yükümlülüğünü yerine getiremeyen taraf; mücbir sebebe yol açan koşulları, mahiyetini ve tahmini süresini açıklayan mücbir sebep bildirim raporunu, mücbir sebebin süresi boyunca yükümlülüklerini yerine getirememeye durumunu ortadan kaldırmak için aldığı önlemleri ve güncel bilgileri içeren raporları diğer tarafa gönderir.

MADDE 9. KULLANICI BAĞLANTISININ VE/VEYA ENERJİSİNİN KESİLMESİ:

TEİAŞ;

- a) Bu Anlaşma ve ilgili mevzuat hükümleri gereğince enerji kesilmesini gerektiren durumlarda en az beş gün önceden bildirimde bulunmak suretiyle,
- b) İletim sisteminin herhangi bir bölümünün TEİAŞ tarafından test ve kontrolünün, tadilatının, bakımının, onarımının veya genişletilmesinin gerektirdiği durumlarda en az beş gün önceden bildirimde bulunmak suretiyle,
- c) Mücbir sebep hallerinden birine bağlı durumlarda,
- d) Can ve mal güvenliğinin sağlanmasının gerektirdiği durumlarda,
- e) İletim sistemini veya enerji alınan veya verilen başka bir sistemi etkileyen veya etkileme ihtimali olan kaza, sistem arızası veya acil durumlarda,

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Kullanıcının tesis ve/veya teçhizatının bağlantısını kesebilir.

Enerji kesintisine neden olan durumun ortadan kalkmasından sonra Kullanıcıya ait tesis ve/veya teçhizat mümkün olan en kısa sürede yeniden enerjilendirilir.

Kullanıcının bağlantı noktasında enerjisinin kesilmesi talebi TEİAŞ tarafından varılan mutabakat çerçevesinde yerine getirilir.

TEİAŞ'ın kullanıcının yazılı isteği üzerine veya kullanıcıdan kaynaklanan nedenlere dayalı enerjiyi kesme ve tekrar verme işlemleri ile ilgili olarak yaptığı harcamalar, Kullanıcı tarafından üstlenilir.

MADDE 10. İLETİM SİSTEMİNDEN AYRILMA:

Kullanıcı, bu Anlaşmaya konu tesis ve/veya teçhizatını sistemden ayırma talebini en az dört ay önceden TEİAŞ'a yazılı olarak bildirmekle yükümlüdür.

TEİAŞ ile Kullanıcı farklı bir süre için mutabık kalmadıkları takdirde, sistemle bağlantının fiziki olarak kesilmesini takip eden altı ay içerisinde birbirlerinin arazisi içinde bulunan varlıklarını kaldırmakla yükümlüdürler.

MADDE 11. TEMİNATLAR:

Sisteme bağlantı yapılmasının TEİAŞ tarafından ilave yatırım gerektirdiği hallerde veya sistem kullanımı açısından kapasitenin yetersiz olması nedeniyle genişleme yatırımı veya yeni yatırım yapılmasının gerekli olduğu ve yeterli finansmanın mevcut olmaması nedeniyle söz konusu yatırımın finansman koşulları TEİAŞ tarafından uygun bulunarak ilgili Kullanıcı tarafından finanse edildiği hallerde, mali yükümlülüklerin teminat altına alınabilmesini teminen Kullanıcıdan Ek-9'da belirtilen teminatlar alınmıştır.

Bağlantı yapıp tüm yükümlülükler yerine getirildikten sonra Kullanıcının teminatı iade edilir.

MADDE 12. DEVİR, TEMLİK VE REHİN:

Kullanıcı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini devir, temlik ve rehne konu edemez.

MADDE 13. HİZMET ALIMI:

TEİAŞ ile Kullanıcı, önceden birbirlerinin yazılı onayını almaksızın, bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerini hizmet alımı yoluyla başkalarına gördürebilir. Hizmet alımı yoluna gidilmesi, bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerin devri anlamına gelmez. Hizmet alımında bulunan Kullanıcı, bu durumu uygulamanın başlamasından en az üç iş günü öncesinden TEİAŞ'a yazılı olarak bildirir.

MADDE 14. GİZLİLİK:

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 açıklamamak ve ilgili mevzuat ile öngörülen hususlar dışında kullanmamakla yükümlüdür.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

MADDE 15. FERAGAT:

Kullanıcı yazılı olarak haklarından feragat etmediği sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasındaki 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.

MADDE 16. CEZAI ŞARTLAR

Kullanıcının ilgili mevzuat ile Sistem Kullanım Anlaşması ve/veya bu Anlaşma hükümlerinin herhangi birini ihlal etmesi durumunda, TEİAŞ, Kullanıcı ile imzalanan Sistem Kullanım Anlaşmasında belirtilen cezai şartları uygular.

MADDE 17. EK PROTOKOLLER/EK SÖZLEŞMELER:

Taraflar, karşılıklı mutabakat sağlamaları halinde aralarında mevzuat çerçevesinde bu Anlaşmaya ek olarak ilave ve/veya değişiklik protokolleri/sözleşmeleri yapabilirler.

Bu Anlaşmanın Birinci Bölümünde yer alan Genel Hükümler, Enerji Piyasası Düzenleme Kurul kararı ile değiştirilebilir.

MADDE 18. TADİLATLAR:

Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanımı Hakkındaki Tebliğ hükümlerine göre yapılan tadilat, Ek-10'a işlenir.

MADDE 19. SONA ERME:

Bu Anlaşma;

- Kullanıcının lisans sahibi tüzel kişi olması durumunda lisansının iptal edilmesi veya sona ermesi halinde,
- Kullanıcının iflasına karar verilmesi, tasfiye memuru atanması, hukuken tasfiyesini gerektiren bir durum ortaya çıkması veya acze düşmesi hallerinde,
- Bu anlaşmanın eki olan tesis sözleşmesinin feshi halinde,

mali yükümlülükleri saklı kalmak kaydıyla kendiliğinden veya Kullanıcı tarafından yazılı olarak başvurulması halinde tarafların mutabık kalacakları tarihte sona ermiş kabul edilecektir.

MADDE 20. KISMİ HÜKÜMSÜZLÜKTE ANLAŞMANIN GEÇERLİLİĞİ:

Bu Anlaşmanın herhangi bir hükmünün, batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşmanın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz.

MADDE 21. ANLAŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ:

TEİAŞ ile Kullanıcının bu Anlaşmanın hükümleri üzerinde mutabakata varamamaları halinde, taraflar, anlaşmazlığın çözümü konusunda Kuruma yazılı olarak başvuruda bulunabilir.

MADDE 22. BİLDİRİMLER:

Bildirimler, 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır. Bildirim adresinde bir değişiklik olması durumunda Kullanıcı, adres değişikliğini, adres değişikliği gerçekleşmeden önceki üç iş günü içerisinde TEİAŞ'a yazılı olarak bildirmekle yükümlüdür. Bu bildirim belirtilen süre içerisinde yapılmaması durumunda mevcut en son adrese yapılmış tebligatlar geçerli kabul edilir. TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi internet sayfasında yayımlanarak bildirilir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

MADDE 23. MEVZUATA UYUM:

Bu Anlaşmanın yürürlük tarihinden sonraki mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

MADDE 24. YÜRÜRLÜĞE GİRME:

Kullanıcıya imzalanmak üzere gönderilen bu Anlaşma; Anlaşmadan kaynaklanan ödeme yükümlülüklerinin yerine getirilerek, 30 gün içerisinde TEİAŞ'a gönderilmesini müteakip TEİAŞ tarafından imzalanmakla yürürlüğe girer.

Ekler:

- 1) Bağlantı Bilgileri,
- 2) Bağlantı Noktasındaki Teiaş'a ait Tesis ve/veya Teçizatın Özellikleri
- 3) Mülkiyet Sınırları Çizelgesi,
- 4) Tesis Sözleşmesi,
- 5) Koruma Sisteminde Uygulanacak Yöntem ve Tasarımlar,
- 6) İletişim Sistemi
- 7) Üretim Tesislerinin Tasarım ve Performans Şartları,
- 8) Güç Kalitesi Ölçüm Sistemi,
- 9) Teminatlar,
- 10) Tadilat.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

İKİNCİ BÖLÜM

EK-1a

ÜRETİCİLER İÇİN BAĞLANTI BİLGİLERİ

Tesisin Adresi :
Lisans Tarihi ve No'su :
Transformatör Merkezi/EİH :
Gerilim Seviyesi :
Ölçüm Noktası : Tek hat şemasında belirtildiği gibi
Maksimum Alış Kapasitesi :MW
Maksimum Veriş Kapasitesi¹⁾:MW
Prensip Tek Hat Şeması²⁾ :

¹⁾ Üretim lisansındaki kurulu güç değerinden az olmamalıdır.

²⁾ Prensip Tek Hat Şeması, söz konusu tesisin Ölçüm Noktası ve İletim Sistemine Bağlantılarıyla ilgili bilgileri içermelidir.

³⁾ Kullanıcıya özgü bağlantı koşulları varsa EK-1d'de yer verilecektir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

İKİNCİ BÖLÜM

EK-1b

OTOPRODÜKTÖR veya OTOPRODÜKTÖR GRUBU İÇİN BAĞLANTI BİLGİLERİ

Tesisin Adresi :
Lisans Tarihi ve Nosu :
Transformatör Merkezi / EİH :
Gerilim Seviyesi :
Ölçüm Noktası : Tek hat şemasında belirtildiği gibi.
Maksimum Alış Kapasitesi : MW
Maksimum Veriş Kapasitesi : MW
Prensip Tek Hat Şeması¹⁾ :

- 1) Prensip Tek Hat Şeması, söz konusu tesisin Ölçüm Noktası ve İletim Sistemine Bağlantılarıyla ilgili bilgileri içermelidir.
- 2) Kullanıcıya özgü bağlantı koşulları varsa EK-1d'de yer verilecektir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

İKİNCİ BÖLÜM

EK-1c

TÜKETİCİLER İÇİN BAĞLANTI BİLGİLERİ

Tesisin Adresi :
Transformatör Merkezi/EİH :
Gerilim Seviyesi :
Ölçüm Noktası : Tek hat şemasında belirtildiği gibi.
Maksimum Alış Kapasitesi :MW
Prensip Tek Hat Şeması¹⁾ :

TEELAS

¹⁾ Prensip Tek Hat Şeması, söz konusu tesisin Ölçüm Noktası ve İletim Sistemine Bağlantılarıyla ilgili bilgileri içermelidir.

²⁾ Kullanıcıya özgü bağlantı koşulları varsa EK-1d'de yer verilecektir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

İKİNCİ BÖLÜM

EK-1d

KULLANICININ SİSTEME BAĞLANTI KOŞULU

..... tesislerinin sisteme bağlantısı için, TEİAŞ tarafından eş zamanlı olarak yapılması gereken bağlantı ve sistem güçlendirme yatırımları veya diğer bir sistem kullanıcısı tarafından yapılması gereken iletim tesisi yatırımları (TM, EİH vb.) aşağıda belirtilmiştir. Aşağıda belirtilen bu yatırımlar tamamlanana kadar'nın Sistem Kullanım Anlaşması yapılmayacaktır. Gerekli bağlantı ve sistem güçlendirme yatırımları veya diğer bir kullanıcı tarafından yapılması gereken iletim tesisi yatırımları tamamlanmadan üretim/tüketim tesisinin farklı bir bağlantı şekli ile (farklı gerilim ve farklı bağlantı şekli) devreye girmesi halinde ise, kapasitenin sağlanamaması riski tarafından üstlenilecek olup;'nın bu yöndeki zararları TEİAŞ tarafından tazmin edilmeyecektir.

TEİAŞ tarafından yapılması gereken bağlantı ve sistem güçlendirme yatırımları veya diğer bir sistem kullanıcısı tarafından yapılması gereken iletim tesisi yatırımları:

- 1-
- 2-
- 3-
- 4-

BAĞLANTI ANLAŞMASI

EK-2

BAĞLANTI NOKTASINDAKİ TEİAŞ'A AİT TESİS VE/VEYA TEÇHİZATIN ÖZELLİKLERİ:

Kullanılacak primer ve sekonder teçhizat TEİAŞ'ın yürürlükteki teknik şartnamelerine ve ilgili yönetmeliklere uygun olarak, TEİAŞ'ın onayı alındıktan sonra; temin, tesis ve test edilecektir.

TEİAŞ

BAĞLANTI ANLAŞMASI

EK-3

MÜLKİYET SINIRLARI

a) Mülkiyet sınırının yazılı ifadesi:

b) Mülkiyet sınırının Prensip Tek Hat Şeması üzerinde gösterimi:

TEELAS

BAĞLANTI ANLAŞMASI

EK-4 TESİS SÖZLEŞMESİ

Bu Sözleşme; Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuatı uyarınca iletim sistemi varlıklarının isim ve/veya unvanı ile kanuni ikametgah adresi aşağıda belirtilen kullanıcı tarafından tesis edilmesi ve/veya , finanse edilmesi ve/veya TEİAŞ tarafından yapımı ile iletim sistemine bağlanması için uyulması gereken hüküm ve şartları içerir.

MADDE 1. TARAFLAR:

TEİAŞ : Türkiye Elektrik İletim A.Ş.
Nasuh Akar Mah. Türkocağı Cad. No.12 Balgat/ANKARA
Kullanıcı :
Kullanıcının Kanuni Adresi :
Kullanıcının sıfatı : (Kullanıcının üretim faaliyeti gösteren şirket, dağıtım şirketi veya tüketici olduğu belirtilir)
Kullanıcının Ticaret Sicil No'su :
İmza Tarihi :

MADDE 2. İŞİN KAPSAMI VE TAHMİNİ KEŞİF BEDELİ:

Kullanıcı tesisinin İletim sistemine bağlantısını teminen;

A. Kullanıcı Yapımı Kapsamında;

1. 380/154/OG kV TM'de adet 380/154/OG kV'luk fider donatılması ve 380/154/OG kV, MVA'lık adet transformatör tesisi işi (İşin yaklaşık tahmini bedeli TL'dir)
2. 380/154/OG TM'den itibaren karakteristikli bir EİH tesisi. (İşin yaklaşık tahmini bedeli TL'dir.) (OPGW; standardında fiber optikli olarak tesis edilecektir.)
3. kullanıcı şalt sahasında TEİAŞ standartlarına uygun alt yapısı aşağıdaki maddelerde belirtilen şekilde hazırlanmış (TEİAŞ Kullanımı İçin) 380/154 kV adet yedek hat fideri/trafo fideri yeri bırakılacaktır. (Detayları için madde İşin Yapılması ve Yapım Koşulları: I bendine bakınız.)
4. İşin damga vergisine tabi toplam keşif bedeli TL'dir.
5. İşin gerçekleşme süresi; Tesis yapımı öncesi işler için ay, tesis yapımı süresi için ay olmak üzere, toplam aydır..

B. TEİAŞ Yapımı Kapsamında;

- 1) Proje No'lu..... Tesisi işi
- 2) Proje No'lu..... Tesisi işi

A-1. ve A-2. bentlerinde belirtilen tesislerin tahmini keşif bedeli ve geri ödemeye esas gerçekleşen yatırım tutarı; EPDK tarafından onaylanan "Geri Ödemeye Esas Gerçekleşen Yatırım Tutarı Tespit Metodolojisi"ne göre;

BAĞLANTI ANLAŞMASI

1- İletim Trafo Merkezi Şalt Tesisi

Tesis sözleşmesinde yer alan TM şalt sistemi ilgili tahmini keşif bedeli, anlaşmanın ekinde yer alan şalt sistemine ait keşif listesindeki her bir iş kalemi tahmini miktarı ile iş kalemi birim fiyatlarının çarpımı ve genel toplam alınmasıyla tespit edilir. Anlaşma eki keşif listesindeki iş kalemlerinin birim fiyatları; Bağlantı Anlaşması imza tarihinden bir ay önceki tarih başlangıç alınarak, geriye dönük bir yıl içinde (Bağlantı Anlaşması imza tarihinden bir ay öncesi başlangıç alınarak belirlenen geriye dönük bir yıl içinde, Bağlantı Anlaşmasına esas yapım işiyle aynı teknik özelliğe sahip en az bir sözleşme bulunmuyorsa, Bağlantı Anlaşması tarihinden geriye dönük olarak en yakın gerçekleştirilen ilk işin sözleşme fiyatları dikkate alınacaktır) TEİAŞ'ın Kamu İhale Kanunu'na göre gerçekleştirdiği "Yapım İş İhaleleri" sonucunda imzalamış olduğu sözleşmelerdeki, aynı teknik özelliğe sahip iş kalemleri birim fiyatlarının en düşüğü alınarak belirlenecektir.

Geçici kabul çalışmaları sırasında, onaylı projeler dikkate alınarak, TEİAŞ bölge teşkilatı ve anlaşmanın tarafı olan iletim sistemi kullanıcısının katılımlarıyla ve imzasıyla, keşif listesindeki her bir iş kalemi miktarları kontrol edilecek ve bu miktarlardaki artış ya da eksilişler ve varsa ilave iş kalemleri kaydedilerek bir durum tespit tutanağı düzenlenecektir. Anlaşma eki keşif listesinde yer almamakla birlikte, onaylı projelerine göre gerçekleştirilerek, miktarı da girilmek suretiyle geçici kabul çalışmaları sırasında hazırlanan durum tespit tutanakları kapsamında ödeme yapılacaktır.

TEİAŞ Genel Müdürlüğü, Kamu İhale Kanunu'na göre ihale ederek, sözleşmesini imzaladığı "Yapım İş İhaleleri"nin fiyat formlarında belirtilen iş kalemlerini kullanarak, bu sözleşmeye konu tesisin onaylı projesine göre gerçekleşen yatırıma ait bir keşif listesi oluşturur. Keşif listesindeki iş kalemlerinin birim fiyatları; anlaşma tarihi ile ilgili şalt tesisinin geçici kabul tarihleri arasındaki sürede (Anlaşma ve geçici kabul tarihleri arasında bir yıldan az bir zaman olması halinde, bu süre geçici kabul tarihinden önceki bir yıldır. Anlaşma tarihinden önceki bir yıl içinde anlaşmaya esas yapım işi ile aynı teknik karakteristiğe sahip en az bir işe ait sözleşme bulunmuyorsa geçmişte gerçekleştirilmiş olan, anlaşma tarihine en yakın ilk işin sözleşme fiyatları dikkate alınır.) TEİAŞ'ın Kamu İhale Kanunu'na göre ihale ederek, sözleşmesini imzaladığı Yapım İşlerindeki aynı iş kalemi birim fiyatlarının en düşüğü alınarak belirlenir ve bu birim fiyatlar keşif listesindeki miktarlarla çarpılarak genel toplam alınmak suretiyle "Gerçekleşen Yatırım Tutarı" hesaplanır. İş kalemlerinin birim fiyatları sabit olup, "Gerçekleşen Yatırım Tutarı" hesaplanırken, herhangi bir fiyat farkı ve eskalasyon verilmez.

Geçici kabulün onayını müteakiben 30 takvim günü içinde, anlaşmanın tarafı olan iletim sistemi kullanıcısı, metodoloji ile belirlenen "Gerçekleşen Yatırım Tutarı" üzerinden TM şalt sistemi için TEİAŞ adına bir fatura düzenleyecektir.

2- Enerji İletim Hatları (veya Kablo Sistemi) Tesisi

Tesis sözleşmesinde yer alan havai hat (veya kablo sistemi) tesisleri ile ilgili tahmini keşif bedeli, kilometrik birim maliyet ile tahmini hat (veya kablo sistemi) uzunluğunun çarpılmasıyla bulunur.

Havai hat (veya kablo sistemi) tesislerinin kilometrik birim maliyeti; Bağlantı Anlaşması imza tarihinden bir ay önceki tarih başlangıç alınarak, geriye dönük bir yıl içinde (Bağlantı Anlaşması imza tarihinden bir ay öncesi başlangıç alınarak belirlenen geriye dönük bir yıl içinde, Bağlantı Anlaşmasına esas yapım işiyle aynı teknik özelliğe sahip en az bir

BAĞLANTI ANLAŞMASI

sözleşme bulunmuyorsa, Bağlantı Anlaşması tarihinden geriye dönük olarak en yakın gerçekleştirilen ilk işin sözleşme fiyatları dikkate alınacaktır) TEİAŞ'ın Kamu İhale Kanunu'na göre gerçekleştirdiği “Yapım İşi İhaleleri” sonucunda imzalamış olduğu sözleşmelerdeki, aynı teknik özelliğe sahip havai hat (veya kablo sistemi) tesisi kilometrik maliyetlerin en düşüğü alınarak belirlenecektir.

Geçici kabul çalışmaları sırasında, onaylı projeler dikkate alınarak, TEİAŞ bölge teşkilatı ve anlaşmanın tarafı olan iletim sistemi kullanıcısının katılımlarıyla ve imzasıyla, anlaşmadaki kilometrik miktarlar kontrol edilecek ve bu miktarlardaki artış ya da eksilişler kaydedilerek bir durum tespit tutanağı düzenlenecektir. Anlaşmadaki kilometrik miktarı aşmakla birlikte, onaylı projelerine göre gerçekleştirilerek, miktarı da girilmek suretiyle geçici kabul çalışmaları sırasında hazırlanan durum tespit tutanakları kapsamında ödeme yapılacaktır.

TEİAŞ Genel Müdürlüğü, anlaşma tarihi ile ilgili hat (veya kablo sistemi) tesisinin geçici kabul tarihleri arasındaki sürede (Anlaşma ve geçici kabul tarihleri arasında bir yıldan az bir zaman olması halinde, bu süre geçici kabul tarihinden önceki bir yıldır. Anlaşma tarihinden önceki bir yıl içinde anlaşmaya esas yapım işi ile aynı teknik karakteristiğe sahip en az bir işe ait sözleşme bulunmuyorsa geçmişte gerçekleştirilmiş olan, anlaşma tarihine en yakın ilk işin sözleşme fiyatları dikkate alınır.) Kamu İhale Kanunu'na göre ihale ederek, sözleşmesini imzaladığı aynı karakteristikli Enerji İletim Hattı (veya Kablo Sistemi) Yapım İşlerindeki en düşük kilometrik maliyeti tespit ederek, onaylı projesinde belirtilen hat uzunluğunu tespit edilen en düşük kilometrik maliyet ile bedellendirmek suretiyle “Gerçekleşen Yatırım Tutarı”nı hesaplar. “Gerçekleşen Yatırım Tutarı” hesaplanırken, herhangi bir fiyat farkı ve eskalasyon verilmez.

Geçici kabulün onayını müteakiben 30 takvim günü içinde, Anlaşmanın tarafı olan iletim sistemi kullanıcısı, metodoloji ile belirlenen “Gerçekleşen Yatırım Tutarı” üzerinden havai hat (veya kablo sistemi) tesisi için TEİAŞ adına bir fatura düzenleyecektir.

Tesisin gerçekleşen yatırım tutarı Kullanıcıya borçlanılan toplam miktarı oluşturacaktır.

Madde 2-A'da tariflenen enerji iletim tesislerinin tümünün tamamlanmasına müteakip, en son kabulü yapılan tesisin geçici kabul onay tarihi geri ödeme işlemi için esas alınarak yapılacaktır.

MADDE 3.KARŞILIKLI YÜKÜMLÜLÜKLER:

Madde 2-A'da tarif edilen enerji iletim tesisleri ile ilgili olarak yapılması gereken ve yer teslimine esas teşkil edecek olan etüt, ÇED ve kamulaştırma (gerekmesi halinde imar) çalışmalarına ilişkin plan ve projeler, Kullanıcı tarafından TEİAŞ standartlarına uygun olarak hazırlanacak ve bu Sözleşmenin ilgili eklerinde belirtilen esaslara göre onay mercii ilgili idarelere onayları yaptırılarak TEİAŞ'a teslim edilecektir.

1) Çevresel Etki Değerlendirilmesi (ÇED) Kararı Temin İşleri:

Bağlantı Anlaşması kapsamında yer alan Enerji İletim Tesislerine (EİT) ait Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) çalışmalarına başlanılabilmesi için etüt, plan, proje çalışmalarının TEİAŞ tarafından onaylanarak kesinleştirilmiş olması şarttır. Buna göre;

- TEİAŞ tarafından onaylı kesin güzergah planı bulunan Enerji İletim Hattı (EİH),
- EİH ile birlikte tesisi planlanıyorsa onaylı saha plankotesi olan Trafo Merkezi (TM),
- Tek başına tesisi planlanan onaylı saha plankotesi olan TM,

BAĞLANTI ANLAŞMASI

d) Gerilim ve/veya uzunluk değişimine konu EİH yenileme projeleri, için uygulanacak ÇED işlemleri Kullanıcı tarafından aşağıda belirtilen esaslara göre yürütülecektir.

Bu itibarla TEİAŞ tarafından onaylı kesin güzergah planındaki EİH'nın 154 kV ve üstü gerilimde olması ve uzunluğunun:

A) 5 km'den az olması durumunda;

EİH veya EİH ile entegre TM projeleri yürürlükteki ÇED Yönetmeliği kapsamı dışındadır.

Ayrıca sadece TM olarak tesisi planlanan projeler ile mevcut hattın ve direk yerlerinin kullanıldığı aynı gerilimde ve mesafede olan yenileme (iyileştirme) EİH projeleri de yürürlükteki ÇED Yönetmeliği kapsamı dışındadır.

Ancak, söz konusu projeler ÇED Yönetmeliğinden muaf olmakla beraber tesis aşamasında, yürürlükteki Çevre Kanunu ve ilgili yönetmeliklere uyulması, mer'î mevzuat uyarınca ilgili kurum/kuruluşlardan gerekli izinlerin alınması, ekolojik dengenin bozulmamasına, çevrenin korunmasına ve geliştirilmesine yönelik tedbirlere riayet edilmesi gerekmektedir.

Tesis aşamasında belirtilen hususlara uyulmadığının TEİAŞ/Çevre ve Şehircilik Bakanlığı/Valilik/üçüncü şahıslar tarafından tespit edilmesi durumunda tüm hukuki ve mali sorumluluk ve yükümlülükler Kullanıcıya ait olacaktır.

B) 5 km-15 km (5 km dahil) arasında olması durumunda;

EİH veya EİH ile entegre TM olarak tesisi planlanan projeler ile gerilimi ve uzunluğu değişen yenileme EİH projelerine ait tesislere ilişkin çalışmalara başlanılmadan önce, irtibatı sağlayacak olan projeler için TEİAŞ tarafından onaylanmış güzergah planı/plankotesi esas alınmak şartıyla Proje Tanıtım Dosyasının (PTD) yürürlükteki ÇED Yönetmeliği ve Yeterlik Tebliğine uygun şekilde, Çevre ve Şehircilik Bakanlığında yeterlik belgesi almış kurum/kuruluş vasıtasıyla hazırlanması ve TEİAŞ'a sunulması gerekmektedir. TEİAŞ tarafından uygun bulunan PTD ve eklerine ait Taahhütname ilgili Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü'ne TEİAŞ tarafından gönderilecektir.

PTD sürecinde, ilgili kurum kuruluş yazışmalarının takibi, sonuçlandırılması, taleplerin yerine getirilmesine müteakiben süreç sonunda temin edilen "ÇED Gerekli Değildir Kararı" ve istenilen sayıda PTD'nin TEİAŞ'a sunulması gerekmektedir.

Kullanıcı tarafından bu kapsamda yer alan projeler için "ÇED Gerekli Değildir Kararı" temin edilmeden hiçbir şekilde tesise başlanılmayacak ve anılan kararın temini ardından projede yapılacak Yönetmeliğe tâbi değişiklikler ilgili valiliğe iletilmek üzere TEİAŞ'a bildirilecektir.

Ayrıca Kullanıcı, tesis aşamasında yürürlükteki Çevre Kanunu ve ilgili yönetmelikler uyarınca "ÇED Gerekli Değildir Kararı" temin edilen EİH'na ait PTD ve eklerinde taahhüt edilen hususlara uymakla yükümlüdür. "ÇED Gerekli Değildir Kararı" temin edilmeden tesise başlandığının ve/veya tesis aşamasındaki yükümlülüklerle uyulmadığının, TEİAŞ/Çevre ve Şehircilik Bakanlığı/Valilik(ler) veya üçüncü şahıslar tarafından tespit edilmesi veya proje

BAĞLANTI ANLAŞMASI

değişikliğine gidilmesi halinde bunun derhal TEİAŞ'a bildirilmemesi durumlarında oluşacak tüm hukuki ve mali sorumluluk ve yükümlülükler Kullanıcıya ait olacaktır.

C) 15 km'den fazla (15 km dahil) olması durumunda;

EİH veya EİH ile entegre TM olarak tesisi planlanan projeler ile gerilimi ve uzunluğu değişen yenileme EİH projelerine ait tesislere ilişkin çalışmalara başlanılmadan önce irtibatı sağlayacak olan proje için, TEİAŞ tarafından onaylanmış güzergah planı/plankotesi esas alınmak şartıyla ÇED süreci yürürlükteki ÇED Yönetmeliği ve Yeterlik Tebliğine uygun şekilde, Çevre ve Şehircilik Bakanlığında yeterlik belgesi almış kurum/kuruluş vasıtasıyla başlatılacaktır. ÇED sürecinde, ilgili kurum kuruluş yazışmalarının takibi, sonuçlandırılması, taleplerin yerine getirilmesine müteakiben süreç sonunda temin edilen "ÇED Olumlu Kararı" ve istenilen sayıda Nihai ÇED Raporunun Kullanıcı tarafından TEİAŞ'a sunulması gerekmektedir. ÇED sürecinde İnceleme Değerlendirme Komisyonunun asli üyesi olan TEİAŞ'ın görüş ve önerilerinin de yer aldığı ve Bakanlıkça Nihai edilecek ÇED Raporu ve eklerine ait Taahhütname TEİAŞ tarafından verilecektir.

Kullanıcı tarafından bu kapsamda yer alan projeler için "ÇED Olumlu Kararı" temin edilmeden hiçbir şekilde tesise başlanılmayacak ve anılan kararın temini ardından projede yapılacak Yönetmeliğe tâbi değişiklikler Valiliğe iletilmek üzere TEİAŞ'a bildirilecektir.

Ayrıca Kullanıcı, tesis aşamasında yürürlükteki Çevre Kanunu ve ilgili yönetmelikler uyarınca "ÇED Olumlu Kararı" temin edilen projeye ait nihai ÇED Raporu ve eklerinde taahhüt edilen hususlara uymakla yükümlüdür. "ÇED Olumlu Kararı" temin edilmeden tesise başlandığının ve/veya tesis aşamasındaki yükümlülüklere uyulmadığının, TEİAŞ/Çevre ve Şehircilik Bakanlığı/Valilik(ler) veya üçüncü şahıslar tarafından tespit edilmesi veya proje değişikliğine gidilmesi halinde bunun derhal TEİAŞ'a bildirilmemesi durumlarında oluşacak tüm hukuki ve mali sorumluluk ve yükümlülükler Kullanıcıya ait olacaktır.

"ÇED Olumlu Kararı" sonrasında yer teslimine müteakiben, geçici kabule kadarki süreçte, Nihai ÇED Raporunda belirtilen periyotlarda, Kullanıcı tarafından yetkilendirilen temsilcisi tarafından tesisin başlangıç ile inşaat dönemlerini kapsayacak şekilde ve yerinde yapacağı izlemeler sonucu düzenleyeceği İzleme-Kontrol Formlarının Çevre ve Şehircilik Bakanlığına gönderilmesi ve bir nüshasının da ilgili valiliğe sunulması ile bunları takiben TEİAŞ'ın bilgilendirilmesinin sağlanması da Kullanıcı yükümlülüğü altındadır.

2) İşin Yapılması Ve Yapım Koşulları:

A. Madde 2-A'da belirtilen tesisler ilgili mevzuat ve genel hukuk hükümleri ile, Bağlantı Anlaşması tarihindeki TEİAŞ teknik şartnamelerine ve ilgili mevzuat hükümlerine uyulması koşulu ile Kullanıcı tarafından başlatılacak ve tamamlanacaktır. Aksi halde oluşabilecek her türlü hukuki ve malî sorumluluk Kullanıcıya ait olacak ve bu sebeple Kullanıcı, TEİAŞ'tan herhangi bir hak ve alacak talebinde bulunmayacaktır.

B. Tesisin yeterliliği olan kişilerce yapılması esastır. Tesisi yapmakla yükümlü olan Kullanıcı veya Yüklenici/Altyüklenici, sözleşme konusu iletim tesisi tahmini keşif bedelinin %50'sinden az olmamak üzere, TEİAŞ'ın uygulamakta olduğu, benzer iş tanımına uygun iş deneyim belgesine haiz olacaktır. Bu şartları sağlayan Yüklenici ile Kullanıcı arasında veya alt yüklenici kullanılıyor ise Altyüklenici ile Yüklenici arasında Bağlantı Anlaşması tarihinden sonra yapılan bütün sözleşmelerin birer sureti tesis çalışmalarına başlanmadan önce Kullanıcı

BAĞLANTI ANLAŞMASI

tarafından TEİAŞ'ın ilgili tesis dairesine sunulacak ve Yapım Yetkisi alınacaktır. Yapım yetkisi alınmadan tesis işlerine başlanmayacaktır.

C. Madde 2-A'da anılan enerji iletim tesislerinin yapımına ilişkin olarak takribi güzergah/ yer seçimi işleri Bağlantı Anlaşması imzalanmadan önce TEİAŞ'ın ilgili birimleri tarafından gerçekleştirilir ve İşin Gerçekleşme Süresini belirlemek üzere Kullanıcıya iletilir. Belirlenen bu güzergah Anlaşma imzalandıktan sonra bir tutanakla Kullanıcı tarafından ismen yetkilendirilen tesis yüklenicisine plan-proje çalışmalarının yapılması amacıyla teslim edilir.

D. Madde 2-A'da anılan iletim tesislerinin yapımına başlanmadan önce; Etüt, Plan, Proje, Direk Ayak Kesitleri, Direk Tevzi Cetveli, Kadastro Onaylı Kamulaştırma Haritaları, gerekmesi halinde İmar Planları, ÇED Raporu vb. diğer gereklilikler, Kullanıcı tarafından tamamlanacaktır.

E. Kullanıcı tarafından TEİAŞ adına yapılacak İletim tesislerinin yapımına esas Bağlantı Anlaşması tarihindeki TEİAŞ teknik şartnameleri ve ön projeler TEİAŞ'ın ilgili tesis Daire Başkanlıkları tarafından sağlanacaktır.

F. Kullanıcı tarafından TEİAŞ adına hazırlanan iletim tesisi projeleri ve tesislerde kullanılacak olan malzemelere ait onay dokümanları (tip testleri, garantili karakteristik listeleri, boyut resimleri, etiket resimleri, vs.) TEİAŞ'a onaylatılacaktır. Tesislerde kullanılacak olan malzemelere ilişkin onaylama işlemleri TEİAŞ tarafından yapım yetkisi verilmeden yapılmayacaktır.

G. Kullanıcı tarafından TEİAŞ adına yapılacak tesislerde kullanılacak tüm malzemelerin kabul testlerine TEİAŞ elemanlarının gözlemci olarak iştirak etmesi esas olup, Kullanıcı TEİAŞ elemanlarının testlere iştirakini teminen gerekli organizasyonu yapacaktır. TEİAŞ'ın gözlemci (Muayene ve Kabul Komisyonu) gönderme hakkı saklıdır. Malzemelerin tesiste kullanımına test dokümanlarının onayına müteakip başlanılabilecektir. Yapılacak iletim tesisleri, onaylı projelere uygun olarak ilgili mevzuat ve genel hukuk hükümlerine uyulmak koşulu ile TEİAŞ'ın yapım kontrollüğü altında (TEİAŞ'a devredilecek olanlar) Kullanıcı tarafından tesis edilecektir.

H. Kullanıcı tarafından yapılacak olan işlerin yürütülmesinde; Çevre Kanununa, bu Kanuna istinaden yürürlüğe giren yönetmeliklere, tebliğlere ve iş güvenliği ile ilgili diğer mevzuata uyulacak ve tüm güvenlik tedbirleri Kullanıcı tarafından sağlanacak olup tüm sorumluluk Kullanıcıya ait olacaktır.

I. Kullanıcının şalt sahasında ileride donatılacak 380/154/OG kV'luk fider(lerin) yeri/yerleri TEİAŞ tarafından belirlenecektir.

Boş fider yeri iç fensin içinde kalacak şekilde şalt projelendirilecek, şalt içi yollar buna göre yapılacak, topraklama ağı döşenecek, 154 kV ve/veya 380 kV tüm baralar çekilecek (GIS Trafo Merkezleri hariç), drenajı yapılacak ve micir serilecek. Fider çıkış portalı, koruma teli pylonları ve çıkış yönleri belli olan fiderler için fider üst gergi iletkenleri yapılacaktır. Boş fider yerlerine ileride konulacak primer cihazların temelleri, kanalları ve bu cihazlara ait kablo kanalları yapılacaktır. Bara diferansiyel ve kesici arıza koruma sistemi yedek fideride kapsayacak şekilde tesis edilecektir. Kumanda/kontrol sistemi yedek fiderler için tesis edilecektir. Ancak röle panosu yapılmasına gerek olmayacaktır.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

J. Kullanıcı tarafından TEİAŞ adına yapılan tesislerin geçici kabulünden sonra 2 yıl boyunca proje tasarımı, imalat ve montajından kaynaklanan hasarlardan Kullanıcı sorumlu olacak ve bu süre içerisinde söz konusu hasarlara ait giderler Kullanıcı tarafından karşılanacaktır.

K. Kullanıcı tarafından TEİAŞ adına yapılan tesislerdeki primer teçhizat ile her türlü haberleşme, koruma, kumanda, ölçü, sayaç ve benzeri cihazlar ile sistemler ve bunlarla ilgili dokümantasyon, yazılım ve Türkçe tercümelere, Kullanıcı tarafından masrafları kendisine ait olmak üzere yaptırılacak ve TEİAŞ'a verilecektir.

L. Trafo merkezlerinin komple nihai tek hat şeması, komple fiziki resimleri (genel konum, genel yerleşme, kesit, temel kanal, topraklama, aydınlatma v.s. resimleri), inşaat ve komple sekonder resimleri elektronik ortamda üzerinde çalışma yapılabilecek şekilde dwg formatında hazırlanacak ve en geç geçici kabul onay tarihine kadar CD içerisinde (2 kopya) TEİAŞ'a verilecektir.

3) Kamulaştırma İşleri:

A- Tesislerin yapılacağı yerlerin, Kullanıcı mülkiyetindeki arazide kalması halinde tesis yeri (direk yeri, fider yeri trafo merkezi, şalt sahası v.b.) mülkiyeti/kullanım hakkı ile hat güzergahlarının irtifak haklarının, üzerinde herhangi bir takyidat ve kısıtlama bulunmaksızın TEİAŞ adına ve TEİAŞ'tan hiçbir bedel talep edilmeyecek şekilde tapuda devir ve tescili öncelikle sağlanacak olup, bu devir ve tescillere yönelik kamulaştırma planları (gerekli olması halinde imar planları ve gerekli olabilecek diğer izinler) Ek-i'deki esaslara göre yapılacaktır.

Bu Sözleşmenin "İşin Kapsamı ve Tahmini Keşif Bedeli" başlıklı 2-A maddesi kapsamında TEİAŞ'a yedek hat fider yer(ler)i bırakılacaktır. Kullanıcı mülkiyeti ve işletmesinde kalacak şekilde tesis edilecek olan trafo merkezi veya şalt sahasındaki yedek hat fider(ler)i TEİAŞ'a ait olacaktır. Bu fider(ler)in isabet ettiği kadar sahanın, mülkiyeti/kullanım hakkı tapu kaydında herhangi bir rehin, takyidat ve kısıtlama bulunmaksızın TEİAŞ adına ve TEİAŞ' dan hiçbir bedel talep edilmeyecek şekilde tapuda devir ve tescili de öncelikle yapılacak olup, bu devir ve tescillere yönelik kamulaştırma planları (gerekmesi halinde imar planları ile gerekli olabilecek diğer izinler) Ek-i'deki esaslara göre yapılacaktır.

B- Madde 2-A'da belirtilen tesislerin, Kullanıcının mülkiyetindeki taşınmazların sınırı dışına taşması halinde ise işlemler, enerji iletim hatlarında, İletim Hatları Tesis Dairesi Başkanlığınca güzergâh planı ile direk tevzi listesinin; trafo merkezlerinde ise Trafo Merkezleri Tesis Dairesi Başkanlığınca saha plankotesi üzerine işlenmiş trafo merkezi yerleşim planının onaylanmasını müteakiben Ek-i'de belirtilen esaslara göre yapılacaktır.

Elektrik Piyasası, Çevre, Kamulaştırma ve İmar kanunlarında ve bunlarla ilgili mevzuatta değişiklik olmasından dolayı TEİAŞ dışındaki idarelerde bu sözleşmede tanımlı kamulaştırma ve imara ilişkin işlerin ve görevlerin yerine getirilmesi imkanının kalmaması halinde bu işler, Kullanıcı tarafından TEİAŞ'ın görüşü doğrultusunda yapılarak sonuçlandırılacaktır.

C- Madde 2-A'da anılan iletkenli hattın ve sahasının kamulaştırma ve irtifak haklarına ilişkin işlemler için anlaşma imzalanmadan önce Kullanıcı; Ek-9/B'de belirtilen teminatı derhal nakde çevrilebilen kesin ve süresiz teminat mektubu olarak temin ederek TEİAŞ Erişim ve Uygulamalar Dairesi Başkanlığına teslim edecektir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Ek-9/B'de belirtilen teminatlar TEİAŞ Erişim ve Uygulamalar Dairesi Başkanlığına ulaştırılmadan Bağlantı Anlaşması yürürlüğe girmeyecektir.

D- Madde 2-A'da belirtilen işlerin tesis yapımı öncesi sürede kullanıcı tarafından tamamlanamaması halinde, ilgili Daire Başkanlığı/ilgili Grup Müdürlüğü tarafından Kullanıcıya, bildirim yapılmak ve Kullanıcının Tesis Yapım Öncesi süreyi geçmemek koşuluyla belirleyeceği süre kadar ilave süre bir defaya mahsus olmak üzere verilecektir. Söz konusu işlerin verilen ilave süre sonunda da tamamlanmamış olması durumunda, eksik kalan işler TEİAŞ tarafından tamamlanacaktır. Bu işlerin tamamlanması için, Kullanıcıdan Ek-9/B kapsamında alınan teminat nakde çevrilerek kullanılacak, teminat tutarını aşan harcamalar ise ayrıca Kullanıcıdan tahsil edilecektir.

E- Madde 2-A'da anılan tesislere ilişkin Kullanıcının yapmakla yükümlü olduğu işlerin tamamlanmasını müteakiben fiili kamulaştırma işlemleri TEİAŞ işletme bütçesinden karşılanmak suretiyle TEİAŞ'ca yapılacaktır. Fiili kamulaştırma sürecinde meydana gelebilecek gecikmeler ya da kamulaştırmanın gerçekleştirilememesi sebebiyle tesis yapımının gecikmesi veya yavaşlamasından ve bunların sonucunda oluşabilecek malî ve hukuki durumlardan TEİAŞ sorumlu tutulamaz.

4) Vazgeçme ve Fesih:

Bu Bağlantı Anlaşmasının imzalanmasından sonra,

A) Bağlantı dahilindeki iletim varlıklarının Madde 2-B kapsamında TEİAŞ tarafından yapılması ve tesis sürecinde veya sonunda kullanıcının kendi tesislerinin (üretim/tüketim) yapımından vazgeçmesi veya tamamlamaması,

B) Kullanıcı tarafından TEİAŞ adına yapılacak tesislerin "İşin Gerçekleşme Süresi" sonunda TEİAŞ'dan kaynaklanmayan sebeplerden dolayı Geçici Kabule hazır hale getirilememesinin ilgili Tesis Daire Başkanlıklarınca tespit edilmesi durumunda, iletim sistemi ihtiyaçları, arz güvenilirliği gözetilerek TEİAŞ tarafından kullanıcıya, tesisin geçici kabule hazır hale getirilmesi için en fazla işin yapım süresi kadar ilave süre verilecektir. Verilen bu ilave sürenin sonunda da tesisin geçici kabule hazır hale getirilmemesi durumlarında TEİAŞ bu Sözleşmeyi herhangi bir ihbara gerek kalmaksızın tek taraflı olarak fesih edecektir.

Sözleşmenin yukarıda sayılan nedenlerle feshi durumunda;

A) Bu Sözleşmenin feshi tarihine kadar TEİAŞ tarafından Madde 2-A ve 2-B'de anılan tesislere ilişkin olarak yapılmış ve yapılacak olan (tesis yapımı öncesi işler için yapılacak harcamalar da dahil) harcamalar, TEİAŞ ilgili Daire Başkanlığı/Grup Müdürlüğü tarafından belgelendirilmesi kaydıyla hesaplanacak ve bu miktar Kullanıcı tarafından TEİAŞ'ın yazılı isteminden itibaren 30 takvim günü içerisinde, bir defada ve nakden TEİAŞ'ın Mali İşler Daire Başkanlığındaki veznesine yatırılacaktır.

Kullanıcı bu bedeli belirtilen süre içinde ödemez ise, TEİAŞ bu bedeli yasal faizi ile birlikte talep edecektir.

B) Ek-9/A ve/veya Ek-9/B'de belirtilen teminatlar TEİAŞ'ca irad kaydedilir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

5) Geçici Ve Kesin Kabuller:

A. Geçici kabulden önce şalt sahası, primer ve sekonder teçhizata ait testler TEİAŞ gözlemcisi nezaretinde yaptırılacak ve sonuç raporları Kullanıcı tarafından TEİAŞ'a sunulacaktır. Madde 2-A'da anılan tesislerin Kullanıcı tarafından tamamlanmasından sonra Kullanıcı, TEİAŞ'dan geçici kabul isteyecektir.

B. Geçici kabul sırasında Madde 3/2'de belirtilen şartname ve onaylı projesine göre belirlenen eksiklikler ve aksaklıklar (sistemin enerjilendirilmesine mani teşkil etmeyen) tutanakta belirtilen süresi içerisinde, geçici kabul sonrasında ortaya çıkacak sorunlar ise kesin kabule kadar Kullanıcı tarafından giderilecektir. Madde 2-A'da anılan tesislerin devir işlemi; geçici kabul tutanağının onaylanmasını müteakiben 30 takvim günü içerisinde yapılacaktır. Geçici kabul ile tesislerin garanti süresi başlayacak olup nihai projeler bu aşamada TEİAŞ'a teslim edilecektir. 2 yıllık garanti süresi sonunda kesin kabule mani bir halin olmaması durumunda kesin kabul yapılacaktır.

Kullanıcı, üretim tesisinin iletim sistemi ile paralel girme işlemine ilişkin olarak gerek tesis aşamasında (proje tasarımında) gerek tesislerin tamamlanmasını takiben, şalt, kontrol, koruma ve kumanda merkezlerinde alınması gerekli tüm tedbirleri alacak ve paralel girme işlemi TEİAŞ ilgili Yük Tevzi merkezinin komuta ve talimatları doğrultusunda Kullanıcı tarafından kendi tesislerinde gerçekleştirilecektir.

6) Diğer Masraflar:

Bu sözleşmeden doğan vergi, resim, harç v.b. masrafların tamamı Kullanıcıya ait olacaktır.

7) Tesislerin Mülkiyeti:

Madde 2'de anılan tesislerden TEİAŞ adına Kullanıcı tarafından tesis edilenler ile kullanıcı şalt sahasında TEİAŞ kullanımına ayrılan donatılı veya donatısız fider(ler) TEİAŞ'ın mülkiyetinde olacaktır.

8) Kullanıcıya Borçlanılan Toplam Miktarın Ödenmesi:

Kullanıcıya borçlanılan toplam miktar, Madde 2-A'da belirtilen tesislerin gerçekleşen yatırım tutarlarından oluşur. Madde 2-A'da belirtilen tesisler için yapılacak fiili kamulaştırma bedelleri TEİAŞ tarafından karşılanacağından; kullanıcıya borçlanılan toplam miktarın içinde yer almaz.

Madde 2-A'da belirtilen iletim varlıkları için Kullanıcıya borçlanılan Geri Ödemeye Esas Gerçekleşen Yatırım Tutarı Madde-2 hükümleri çerçevesinde belirlenerek; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu gereği en fazla on yılda geri ödenecektir.

9) Anlaşmazlıklar:

Bu Sözleşmenin uygulanmasında TEİAŞ ile Kullanıcı arasında çıkabilecek anlaşmazlıklarda Ankara Mahkemeleri ve İcra Daireleri yetkilidir.

10) İlave ve Değişiklik:

Taraflar, karşılıklı anlaşma sağlamaları halinde aralarında bu sözleşmeye ek olarak ilave ve/veya değişiklikler yapabilirler.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

11) Teminat

Birinci Bölüm Madde-11’de belirtilen teminatlara ilave olarak; Sisteme bağlantı tesislerinin TEİAŞ tarafından yapılması halinde anlaşma yükümlülüklerinin teminat altına alınabilmesini teminen Kullanıcıdan Ek-9/A ve/veya Ek-9/B’de belirtilen teminatlar alınacaktır.

MADDE 4. SÖZLEŞMENİN YÜRÜRLÜĞE GİRME VE YÜRÜRLÜKTEN KALKMA KOŞULLARI:

1) ...(...) sayfalık bir asıldan ibaret olan Bağlantı Anlaşması ve ekleri, gerekli vergilerin (damga, resim, harç... gibi.) ödendiğine ilişkin makbuzlar ile Ek-9’da belirtilen Teminatların TEİAŞ Erişim ve Uygulamalar Dairesi Başkanlığına iletilmesini müteakip yetkili taraflarca imzalanması ile yürürlüğe girer.

2) Bu sözleşme;

A- Tesisin geçici kabul işlemlerinin Madde 3/5’te belirtilen şekilde yapılarak enerjilendirilmesini takiben TEİAŞ’a devrinden itibaren en erken 2 yıl sonra tesisin kesin kabulünün Madde 3/5’te belirtilen şekilde yapılması ve sözleşme kapsamındaki mali yükümlülüklerin yerine getirilmesiyle,

B- Madde 3/4’te belirtilen durumlarda sözleşmenin TEİAŞ tarafından fesih edilmesi durumunda,

TEİAŞ’ın hakları saklı kalmak koşuluyla yürürlükten kalkar.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

TESİS SÖZLEŞMESİ

Ek-i

KAMULAŞTIRMA İŞLERİ VE GİDERLERİ

A. 1-YAPILACAK TESİSLERİN KULLANICI MÜLKİYETİNDEKİ TAŞINMAZLAR İÇİNDE KALAN KISIMLARI İÇİN:

a) İletim tesislerinin yapılacağı yerlerin Kullanıcı mülkiyetindeki taşınmazlarda kalması halinde tesis yeri mülkiyeti/kullanım hakkı ile hat güzergahlarının irtifak haklarının, TEİAŞ adına devir ve tescil işlemleri, taşınmazlar üzerindeki takyidatlardan ve kısıtlamalardan arındırılmış olarak ve TEİAŞ'tan hiçbir bedel talep edilmeyecek şekilde Kamulaştırma planlarının (gerekmesi halinde imar planları ile gerekli olabilecek diğer izinlerin) Kullanıcı tarafından tamamlanmasını müteakiben en geç 30 gün içinde Kullanıcı tarafından yapılacaktır.

b) Kullanıcı mülkiyetinde bulunan taşınmazlarda yukarıda (1-a) maddesinde belirtildiği şekilde ve 4650 sayılı Yasa ile değişik 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 8. Maddesine göre tapuda yapılacak devir ve tescil sırasında harç doğması halinde bu harçlar, gerçek değeri yansıtan değerinden az olmamak üzere belirlenecek matraha göre hesaplanacak ve kamu yararı/kamulaştırmaya başlama kararı doğrultusunda Kullanıcı tarafından bu bedel üzerinden ilgili tapu sicil müdürlüğünde mülkiyet devrine/kullanım hakkına ve/veya irtifak hakkı tesisine rıza-i ferah verilecektir. Harçların hesaplanması amacıyla yönelik olarak belirlenen bu kamulaştırma bedeli, Kullanıcıya bu işlemler sırasında ödenecek bir bedel olmayıp, sadece tapu işlemlerinin yürütülmesi için matrah belirlemek amacıyla kullanılacaktır.

c) Kullanıcı mülkiyetinde olmakla birlikte TEİAŞ'a mülkiyet devrinden/kullanım hakkı kurulmasından imtina edilen veya bu işlemler gerçekleştirilemeyen taşınmazlar, kamulaştırmaya tâbi tutulacak ve bu kamulaştırma işlemleri 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu kapsamında Kullanıcının Ek-9/B'deki teminatından kesilecektir.

2-YAPILACAK TESİSLERİN KULLANICI MÜLKİYETİNDE BULUNMAYAN TAŞINMAZLARDA YER ALAN KISIMLARI İÇİN:

a) Tesis edilecek olan iletim tesislerinin kurulacağı yerlere/güzergahlara isabet eden taşınmazlarda TEİAŞ tarafından yapılacak mülkiyet ve irtifak hakkı kamulaştırmalarında, kamu yararı olduğuna dair TEİAŞ Yönetim Kurulundan verilecek kararın Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanınca onayına müteakiben alınacak kamulaştırmaya başlama kararına esas olmak üzere; tesis yerinin/güzergahının imar planı içinde olup olmadığı Kullanıcı tarafından araştırılarak bu husus ilgili Belediye(ler)den/Valilik(ler)den belgelendirilmek suretiyle TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğüne yazılı olarak bildirilecektir. Bildirimin gerçeği yansıtmaması halinde doğabilecek tüm hukuki ve mali yükümlülükler ve sorumluluklar Kullanıcıya ait olacaktır.

b) Kullanıcının (2-a)'da belirtilen şekilde yapacağı bildirim üzerine tesis yerinin / güzergahının imar planı dışında olan kısmı için tarım dışı amaca tahsisini sağlamak ve varsa meralık vasfının değiştirilmesini temin etmek üzere TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğünün vereceği destek yazısı ile birlikte konu, Kullanıcı tarafından ilgili Valiliklere iletilecek ve gerekli takipler yapılarak tarım dışı amaca tahsis ve varsa meralık vasfının değiştirilmesi sağlanarak belgesi TEİAŞ'a verilecektir. Tesis yeri/güzergahı için başka kamu kurum, kuruluş ve idarelerinden alınması gereken izin ve görüşler de aynı yöntemle temin edilecektir.

c) Kullanıcının (2-a)'da belirtilen şekilde yapacağı bildirim üzerine tesis yerinin/güzergahının imar planı içinde olan kısmı için ilgili Belediyelerden (imar planı onay mercisinin belediyeden başka bir idare olması halinde o idareden) onaylı halihazır harita ve her ölçekteki üst planlar da dahil olmak üzere tüm imar planı paftalarını Kullanıcı olarak tesis yerini/güzergahının tersim edecek ve enerji tesisi/enerji iletim hattı olarak her ölçekteki imar planı tahsisini yürürlükteki imar mevzuatına uygun olacak şekilde sağlamak üzere hazırlatacağı tadilat teklifini TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğünün vereceği destek yazısı ile birlikte onaylatmak üzere

BAĞLANTI ANLAŞMASI

plan onama mercii ilgili idareye sunacaktır. Usulüne uygun olarak onaylanan ve askı süresi sonucunda kesinleşecek tadilat imar planı ve buna esas kararı (Belediyelerde Meclis Kararını, Valiliklerde İl Genel Meclisi Kararını ve bunlara ilişkin kesinleşme belgelerini) TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğüne verecektir.

d) Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanınca onaylanan kamu yararı kararı kapsamında tesis yerinin/güzergahının kamulaştırma planları; TEİAŞ standartlarına, Büyük Ölçekli Harita ve Harita Bilgileri Üretim Yönetmeliği ve Tescile Konu Olan Harita ve Planlar Yönetmeliği ile bunlara göre çıkarılan/çıkarılacak genelgelere ve değişmesi halinde yeni mevzuata uygun ve tescile esas olacak bir şekilde Kullanıcı tarafından yapılıp/yaptırıldıktan sonra TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğünün kontrolüne sunulacaktır. TEİAŞ kontrolünden sonra kadastro onayları, TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğünün destek yazısı vasıtasıyla Kullanıcı tarafından ilgili kadastro müdürlüğüne yaptırılarak onaylı kamulaştırma planı ile birlikte tüm fenni belgeler çıktı olarak ve manyetik ortamda TEİAŞ'a teslim edilecektir.

Tesisin bir transformatör merkezi veya şalt sahası olması durumunda ve bu tesisin kurulacağı sahanın mevcut bir uygulama imar planı sınırı dışında kalması halinde de Kullanıcı, imar mevzuatı uyarınca istenen planları amacına uygun olarak hazırlatıp ilgili idarelere onaylatarak kesinleştirecek ve imar uygulamasını da yaptırarak TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğüne teslim edecektir.

e) Kullanıcı tarafından hazırlanan kamulaştırma planlarına göre tesis yerine/güzergahına isabet eden taşınmazların (ipotek, haciz, şerh v.b.) tüm bilgilerini içeren tasdikli tapu kayıtlarının çıkarılması, malik ve alakadarların adreslerinin tespiti, malikleri ölü olanların mirasçılarını gösterir nüfus kayıtlarının çıkarılması ve adreslerinin tespiti Kullanıcı tarafından ilgili mevzuatta belirtilen esaslara göre yapılacak ve TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğünün vereceği formatta manyetik bir ortama kayıt edilerek TEİAŞ'a teslim edilecektir.

Verilecek bu bilgi ve belgelerle ilgili olarak çıkabilecek tüm hata ve eksiklikler Kullanıcı tarafından giderilecek ve giderilmesi için yapılacak tüm masraflar Kullanıcıya ait olacak, ayrıca bu yanlışlık ve eksikliklerden kaynaklanabilecek tüm ceza, zarar ve masraflar Kullanıcı tarafından tazmin edilecektir.

f) Tesis yerine/güzergahına isabet eden taşınmazların tahmini bedellerinin TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğüne tespitine ilişkin olarak 4650 sayılı Yasa ile değişik 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 7, 8 ve 11. Maddeleri doğrultusunda ihtiyaç duyulan bilgi ve belgeler Kullanıcı tarafından temin edilerek TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğüne teslim edilecektir.

g) Tesis yerinin/güzergahının kamulaştırılması ile ilgili olarak hazırlanması gereken tutanak, bildirim, yazışma vb. form ve belgeler TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğünün talebi üzerine Kullanıcı tarafından hazırlanarak TEİAŞ'a teslim edilecektir.

h) Tesis yerinin/güzergahının orman sayılan yerlere rastlayan kısımlarına ilişkin olarak ilgili Orman İdaresinden alınması gereken izin-irtifak hakkına yönelik yapılacak müracaat TEİAŞ ilgili Grup Müdürlüğü tarafından gerçekleştirilecek olmakla birlikte, müracaat için ihtiyaç duyulan bilgi ve dokümanın temini ile işlemlerin takip ve sonuçlandırılması Kullanıcı tarafından yerine getirilecektir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

EK-5

KORUMA SİSTEMİNDE UYGULANACAK YÖNTEM VE TASARIMLAR

Koruma Sistemi, TEİAŞ'ın yürürlükteki teknik şartnamelerine ve ilgili yönetmeliklere uygun olarak, TEİAŞ'ın onayı alındıktan sonra yapılacaktır.

TEİAŞ

BAĞLANTI ANLAŞMASI

EK-6

İLETİŞİM SİSTEMİ

1. İletişim sistemi (ses ve veri iletişimi ile koruma sinyalizasyonu için), Uzak Terminal Birimi (RTU)/Gateway ve ilgili yönetmelikler uyarınca sekonder frekans kontrolüne katılacak santrallerde Otomatik Üretim Kontrolü (Automatic Generation Control, AGC) Arabirimi/Sistemi, iletim sistemi Kullanıcıları tarafından TEİAŞ'ın yürürlükteki teknik şartnameleri ve ilgili yönetmeliklere uygun olarak, TEİAŞ'ın onayı alındıktan sonra ve TEİAŞ'ın sistemine tam uyumlu olarak kurulacaktır.

2. Kullanıcı, burada genel olarak belirtilen "İletişim Gereklilikleri" için, ilgili tesis şaltının iletim sistemine dahil edilmesinden en az 12 ay önce TEİAŞ İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığına başvuracak ve yapılacak planlamaya göre öngörülecek iletişim, SCADA/RTU ve AGC sistemlerini temin ve tesis edecektir.

3. Kullanıcının bir branşmanla bağlandığı hatta Optik Fiberli Toprak Teli (OPGW) mevcut ise, Kullanıcı branşman hattını, bağlandığı hattın OPGW'sine uygun tesis edecektir. Bağlantı yeni tesis edilecek hat(lar)la sağlanacak ise bu hatlarda da TEİAŞ'ın öngördüğü tip ve sayıda fiber optik iletişim ortamı Kullanıcı tarafından (OPGW, ADSS, Y/FO) tesis edilecektir.

4. Ses, bilgi ve koruma sinyalizasyonu iletişimde TEİAŞ'ın mevcut iletişim alt yapısı kullanılabilir. Ancak, bu yapı mevcut değil veya yetersiz ise, komşu istasyonlara ve Bölgesel Yük Tevzi Merkeziyle (BYTM) bağlantı için gerekli iletişim cihazları (komşu istasyonlarda ihtiyaç duyulan iletişim cihazları da dahil) Kullanıcı tarafından temin ve tesis edilecektir. Bu amaçla ihtiyaç duyulacak iletişim cihazlarından kuranportör (PLC) cihazları ve yan birimleri, bedeli karşılığı TEİAŞ'tan temin edilecektir.

İletim şebekesine 380 kV ve 154 kV gerilim seviyelerinden bağlı tüm sistem Kullanıcılarının TEİAŞ'ın SCADA sistemine bağlanması zorunlu olup, bu amaçla gerekli olan ve TEİAŞ tarafından bildirilen tüm donanımları Kullanıcı tesis etmekle yükümlüdür. TEİAŞ SCADA Sistemi ile iletişim, ana ve yedek olmak üzere 2 ayrı linkten sağlanacaktır. Bunlardan biri telekomünikasyon şirketlerinin iletişim altyapısı (kiralık kanal, özel durumlarda Radyo Link) üzerinden Kullanıcı tarafından, diğeri TEİAŞ'ın mevcut iletişim altyapısı üzerinden sağlanacak, bunların olmaması veya yetersiz olması halinde linkler (PLC ve/veya F/O) için gerekli yapı karşı merkezleri de kapsayacak şekilde Kullanıcı tarafından sağlanacaktır. Ancak, kurulu gücü 50 MW'ın altındaki üretim ve bağlantı gücü 50 MW'ın altındaki tüketim tesislerinin SCADA sistemine bağlantısında iki iletişim linkinin mümkün olmaması durumunda tek iletişim linki ile bağlanması yeterli olacaktır. Söz konusu iletişim ortamı TEİAŞ tarafından belirlenerek Kullanıcı tarafından tesis edilecektir.

İhtiyaç duyulması halinde Kullanıcı tarafından tesis edilen iletişim altyapısı (kiralık kanal, SDH, MUX, PLC vb.), TEİAŞ'a ait komşu merkezlerin iletişim ihtiyaçları (ses, veri, vb.) için de kullanılacaktır.

Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM) için gerekli olan bilgilerin toplanması, değerlendirilmesi ve ilgili BYTM'ye iki ayrı link (ana ve yedek) üzerinden iletilmesinde yerel ve uzak istasyonlarda ihtiyaç duyulan cihazlar (donanım/yazılım) Kullanıcı tarafından temin ve tesis edilecek ve bu cihazların işletme-bakımı Kullanıcının sorumluluğunda olacaktır. Buna ilave olarak, söz konusu iletişim linklerinin TEİAŞ'ın ilgili BYTM'deki bağlantıları için gerekli olan donanımın (modem, çevirici, vb.) temini, tesisi ve işletme-bakımı da Kullanıcının sorumluluğundadır.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Kullanıcının talebi ve TEİAŞ'ın uygun görmesi halinde; Kullanıcı tarafından temin ve tesis edilen iletişim cihazlarının işletme-bakımı, bedeli karşılığında TEİAŞ tarafından yapılabilecektir.

Bilgilerin toplanması, değerlendirilmesi ve iletilmesi TEİAŞ'ın SCADA Sistemi kurallarına ve iletişim protokolü ile iletişim ortamına tam uyumlu olacaktır.

5. İletim şebekesine 380 kV ve 154 kV gerilim seviyelerinden bağlı tüm Kullanıcılar, komşu istasyonlar ve TEİAŞ'ın ilgili Yük Tevzi Merkezi (YTM) ile haberleşmeyi sağlamak amacıyla, Kullanıcı tesisinde TEİAŞ'ın mevcut özel telefon sistemine (PAX, Private Automatic Exchange) tam uyumlu bir özel telefon santralı (PAX) temin ve tesis edecektir. PAX sistemi;

- Komşu istasyon(lar)a bağlı her bir PLC linki için en az 1 (bir) trunk hattı bağlantısına,
- Komşu istasyon(lar)a F/O link bağlantısı olması durumunda her bir F/O link için en az 2 (iki) adet E&M trunk bağlantısı ile 1 adet PRI sayısal trunk (E1) bağlantısına,
- İlgili YTM ile Kullanıcı tesisleri arasında sağlanacak kiralık kanal bağlantısına,
- Kullanıcı tesisinde gereksinim duyulabilecek yeterli sayıda yerel abone (en az 4) bağlantısına

imkân sağlayacak yapıda olacaktır. TEİAŞ'ın ihtiyaç duyması halinde Kullanıcı tesisinde bulunan PAX santralinden komşu TEİAŞ merkezlerine uzak abone tahsis edilecektir.

6. Bağlantı Anlaşması kapsamında Kullanıcı tarafından tesis edilen ve mülkiyeti TEİAŞ'a ait olan Havza Trafo Merkezleri için gerekli hat tıkaçları, 48 V DC Akü-Redresör Grubu ve DC Dağıtım Panosu ile Bilgi Toplama Panosu (BTP), Tesis Sözleşmesi kapsamında Yüklenici tarafından temin ve tesis edilecektir. Bu Havza Trafo Merkezleri için gerekli Kuranportör (PLC) ve aksesuarları, SDH+MUX, Uzak Terminal Birimi (RTU), PAX, Modem ve kiralık kanal (leased line) TEİAŞ tarafından temin ve tesis edilecektir.

Havza Trafo Merkezlerinde istasyon otomasyonu uygulaması yapılması durumunda, TEİAŞ'ın Bölgesel Yük Tevzi Merkezi ile veri alışverişi için gerekli olan Gateway ve gerekli diğer teçhizat (modem, vb.) de TEİAŞ SCADA Sisteminde kullanılan iletişim protokolü ve diğer kurallara tam uyumlu olarak Havza TM tesisi kapsamında temin ve tesis edilerek servise alınacaktır. Bu durumda, söz konusu merkezde Bilgi Toplama Panosu (BTP) temin ve tesisine gerek kalmayacaktır.

SCADA Sistemi vasıtasıyla Havza Trafo Merkezlerinden TEİAŞ'ın Yük Tevzi Merkezine gönderilecek bilgilerin yer alacağı Teleinformasyon Planlarının hazırlanması ve tıkaç karakteristiklerinin bildirilmesi amacıyla onaylanmış tek-hat şemaları ile TEİAŞ İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığına başvurulacaktır. Havza Trafo Merkezinde istasyon otomasyonu uygulaması yapılması durumunda, TEİAŞ'ın Bölgesel Yük Tevzi Merkezi ile veri alışverişi için kullanılacak modem, iletişim protokolü ve diğer konularda gerekli bilgiler de TEİAŞ tarafından sağlanacak, Havza TM'de bu konulardaki tüm uygulamalar TEİAŞ Sisteminde uygulanan kurallara tam uyumlu olarak yapılacaktır.

Havza Trafo Merkezinde istasyon otomasyonu uygulaması yapılmaması durumunda ise, Havza TM tek-hat şemaları esas alınarak TEİAŞ tarafından hazırlanacak teleinformasyon planında yer alan tüm bilgiler TEİAŞ Sisteminde kullanılan standartlara uygun olarak Tesis Sözleşmesi çerçevesinde Bilgi Toplama Panosunda toplanacaktır. Havza TM kabul çalışmaları kapsamında, teleinformasyon planında belirtilen tüm bilgilerin TEİAŞ standartlarına uygun olarak Bilgi Toplama Panosuna taşındığı ve bunların RTU'ya bağlanmak üzere BTP'de terminal bloklara getirildiği kontrol edilecektir. Bilgi Toplama Panosu Projesinin "As-Built" kopyası SCADA Projelerinde kullanılmak üzere TEİAŞ İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığına gönderilecektir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

İletim sistemine Havza Trafo Merkezleri üzerinden bağlanan santraller için aşağıda belirtilen alternatiflerden TEİAŞ'ın da uygun bulacağı alternatif uygulanacaktır:

– Havza bölgesinde bulunan bütün Kullanıcılar, TEİAŞ'ın ileride hazırlayacağı iletişim planlamasına (SCADA ve haberleşme) uymakla yükümlüdür. Belirli bir bölgede bulunan Santral ve Trafo merkezlerine ait bilgilerin bir noktada toplanarak ilgili Bölgesel Yük Tevzi Merkezine gönderilmesini sağlamak amacıyla, Havza TM'lerde master Uzak Terminal Birimi (RTU), veri yoğunlaştırma merkezi veya link çoğullama (multiplexing) uygulanması gibi çözümler oluşturuluncaya kadar Havza Trafo Merkezlerine bağlanan santraller iletişim gerekliliklerini 4. maddede belirtilen şekilde yerine getirmek zorundadır.

– İlgili Havza Trafo Merkezlerinde, master RTU, veri yoğunlaştırıcı veya RTU iletişim link çoğullama çözümlerinin uygulanması durumunda, Kullanıcının kendi merkezine koyacağı bir RTU veya uydu RTU vasıtasıyla, bağlı oldukları Havza Trafo Merkezinde gerçekleştirilen bu sistemler üzerinden TEİAŞ'ın SCADA Sistemine bağlanmaları imkanı olabilecektir. Bu durumda, söz konusu santrallere tesis edilecek RTU veya uydu RTU'nun ilgili Havza TM'deki sistemlerle tam uyumlu olarak temin ve tesis edilmesi ile Havza TM'ye bağlantı için gerekli iletişim linkinin (her iki uçtaki iletişim cihazları dahil) sağlanması da Kullanıcının yükümlülüğünde olacaktır. Havza TM'de kurulacak sistemlerle gerekli uyumun sağlanamaması durumunda ise, TEİAŞ tarafından da uygun bulunması koşuluyla, Kullanıcı bu konudaki yükümlülüğünü 4. maddede belirtilen şekilde yerine getirebilecektir.

7. Dağıtım sistemine bağlanan santraller ve Dağıtım Şirketleri/Dağıtım Lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgeleri (OSB):

– Elektrik Dağıtım Şirketleri / Dağıtım Lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgeleri (OSB) tarafından kendi mevcut/kurulacak SCADA sistemleri vasıtasıyla toplanan, dağıtıma gömülü toplam elektrik üretim bilgileri (MW, MVar) ve mümkün olması durumunda toplam elektrik tüketim bilgileri (MW, MVar) ile TEİAŞ'ın Trafo Merkezleriyle bağlantı noktalarına ait bilgilerin (Ör. MW, MVar, kV, kesici ve ayırıcı konum bilgileri, vb.) TEİAŞ'ın SCADA Sistemi ile kurulacak bağlantılar üzerinden TEİAŞ SCADA Sistemine aktarılması sağlanacaktır. Bu amaçla Dağıtım Şirketi/OSB SCADA kontrol merkezleri ile TEİAŞ'ın SCADA kontrol merkezi arasında ihtiyaç duyulacak iletişim linki ilgili Dağıtım Şirketleri ve OSB'ler tarafından temin ve tesis edilecektir. Bu iletişim linklerinin, varsa kira bedelleri ile işletme-bakımı da söz konusu Elektrik Dağıtım Şirketleri / OSB'lerin sorumluluğunda olacaktır. Dağıtım Şirketleri ve OSB'lerin SCADA Sistemi kontrol merkezleri ile TEİAŞ SCADA Sistemi kontrol merkezi arasında alışverişi yapılacak bilgilerin belirlenmesi ve bu bağlantının kurulması için yapılacak çalışmalar için Dağıtım Şirketleri / OSB'ler TEİAŞ İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığına başvuracak, TEİAŞ SCADA Sistemi kontrol merkezi ile alışverişi yapılacak bilgilerin nihai listesini içeren teleinformasyon planı TEİAŞ tarafından hazırlanarak ilgili Dağıtım Şirketleri/OSB'lere bildirilecektir. Bu bilgilerin TEİAŞ SCADA Sistemine aktarılması amacıyla ilgili Dağıtım Şirketleri/OSB'ler TEİAŞ sisteminde kullanılan iletişim protokolü ve kurallara tam uyumlu olarak gerekli çalışmaları yapacaktır.

– Elektrik Dağıtım Şirketleri / Dağıtım Lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgeleri (OSB) tarafından, dağıtım sistemine ve Dağıtım Lisansı sahibi OSB'lerin şebekelerine bağlanacak 30 MW ve üzeri kurulu gücünde üretim tesislerine ait santral bazında toplam MW ve MVar bilgilerinin ilgili Dağıtım Şirketinin / Dağıtım Lisansı sahibi OSB'lerin mevcut/kurulacak SCADA kontrol merkezi üzerinden TEİAŞ SCADA Sistemine aktarılması sağlanacaktır.

– Elektrik Dağıtım Şirketleri / Dağıtım Lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgeleri (OSB) tarafından, dağıtım sistemine ve Dağıtım Lisansı sahibi OSB'lerin şebekelerine bağlanacak kurulu gücü 10 MW ve üzeri olan yenilenebilir enerji kaynaklarından güneş ve rüzgar üretim tesislerine ait santral bazında toplam MW ve MVAR bilgilerinin ilgili Dağıtım Şirketinin

BAĞLANTI ANLAŞMASI

mevcut/kurulacak SCADA kontrol merkezi üzerinden TEİAŞ SCADA Sistemine aktarılması sağlanacaktır.

8. TEİAŞ'ın ilgili Bölgesel Yük Tevzi Merkezi ile veri iletişimi IEC 60870-5-101 veya IEC 60870-5-104 veri iletişim protokolü ile yapılacaktır. Bu iletişim protokollerinden hangisinin kullanılacağına, sağlanabilecek iletişim linki hızı da dikkate alınarak TEİAŞ tarafından karar verilecektir. Bu konudaki uygulamanın TEİAŞ'ın SCADA sisteminde kullanılan veri iletişim Protokollerinin opsiyon ve detaylarına tam uyumlu olması sağlanacaktır.

9. SCADA Sistemi vasıtasıyla toplanacak bilgiler aşağıda özetlenmiştir;

- Her yüksek gerilim iletim hattının aktif güç akışı,
- Her yüksek gerilim iletim hattının reaktif güç akışı,
- Her santral ünitesinin aktif gücü (brüt ve net),
- Her santral ünitesinin reaktif gücü (brüt ve net),
- Yüksek gerilim (380 kV, 220 kV ve 154 kV) ve orta gerilim (6-36 kV) baralarında gerilim,
- En az bir ana baradan şebeke frekansı,
- Santral ünitelerinin orta gerilim kesici konum bilgileri,
- Santral ünitelerinin orta gerilim ayırıcı konum bilgileri,
- Trafo merkezlerindeki kesici, ayırıcı konum bilgileri,
- Yüksek gerilim iletim hatlarının kesici tekrar kapama bilgileri,
- İletişim teçhizatı (PAX, PLC, F/O Terminal Teçhizatı, DC Güç Kaynağı, vb.) alarmları,
- Santral ünite trafolarının kademe pozisyon bilgileri,
- Ototrafo ve trafoların yükte kademe değiştirici pozisyon bilgileri,
- Toprak ayırıcısı konum bilgileri,
- 380 kV ve 154 kV baraların gerilim durumu (enerjilenme durumu),
- Yük frekans kontrolü ile ilgili bilgiler,
- Hız regülatörleri droop ayarları,
- Hidroelektrik üretim tesislerinde rezervuar seviyesi, kuyruk suyu çıkış seviyesi ve ünite çıkış debisi, vb. bilgiler,
- Santral ünitelerinin primer frekans kontrolüne katılım durum bilgisi,
- Rüzgar santralleri için rüzgar hızı, rüzgar yönü, vb. bilgiler.

Tüm kesici, ayırıcı, toprak ayırıcısı bilgileri birbirini teyit eden iki kontak bilgisi (00: Geçiş, 01: Açık, 10: Kapalı, 11: Arıza) olarak taşınacaktır.

Tüm durum ve alarm bilgileri 1 milisaniye çözünürlüklü zaman etiketine sahip olacaktır.

SCADA Sistemi vasıtasıyla santral ve trafo merkezlerinden TEİAŞ'ın Yük Tevzi Merkezine gönderilecek bilgiler ile TEİAŞ'ın Yük Tevzi Merkezinden bu santral ve trafo merkezlerine gönderilecek kontrol verilerinin yer alacağı Teleinformasyon Planları, Kullanıcılar tarafından gönderilecek tek-hat şemaları esas alınarak TEİAŞ İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı tarafından hazırlanacaktır. Bu bilgilerin toplanması/gönderilmesi için gerekli olan teçhizatın TEİAŞ'ın vereceği teknik şartnameye uygun olarak temin ve tesisi ile işletme-bakımı Kullanıcı tarafından yapılacaktır.

10. İlgili yönetmelikler uyarınca, sekonder frekans kontrolüne katılma özelliğine sahip olmaları zorunlu olan toplam 100 MW ve üzerinde kurulu güce (can suyu üniteleri dahil) sahip üretim merkezlerinde tesis edilmesi gereken ve MYTM'de bulunan AGC programı tarafından gönderilen güç talebi sinyallerine göre sekonder frekans kontrolü için gerekli olan sistem ve

BAĞLANTI ANLAŞMASI

arayüz, AGC programının bütün gerekliliklerini sağlayacak ve bu programa tam uyumlu olacaktır.

11. Şebeke kısıtları vb. nedenlerle rüzgar santrallerinde üretim azaltılması yapılabilmesi amacıyla TEİAŞ Yük Tevzi Merkezince belirli süreler için gönderilecek set-point değerlerine uygun olarak üretim miktarlarının azaltılmasının sağlanabilmesi için rüzgar santrallerinde gerekli sistem TEİAŞ SCADA Sistemine tam uyumlu olarak Kullanıcılar tarafından gerçekleştirilecektir.

12. İletişim bağlantısı için gerekli görülen ve TEİAŞ'ın mevcut sistemine uyumlu olarak çalışacak yeterli sayı ve kapasitede F/O terminal teçhizatları ve sayısal çoklayıcılardan;

a) Kullanıcının, TEİAŞ'ın mevcut F/O ağına girdi-çıkıtı yapması durumunda, TEİAŞ'ın her iki uçtaki mevcut F/O terminal teçhizatları (SDH sistemler) ve sayısal çoklayıcı sistemleri (Multiplexer) ile uyumlu çalışabilecek F/O terminal teçhizatları ve sayısal çoklayıcı sistemlerinin,

b) Kullanıcının, TEİAŞ F/O ağına radyal bağlanması durumunda Kullanıcı ve karşı merkezler için TEİAŞ ağındaki mevcut F/O terminal teçhizatları ve sayısal çoklayıcı sistemleri ile uyumlu çalışacak F/O terminal teçhizatları ve sayısal çoklayıcı sistemlerinin, ve gerekli donanımların (F/O kablo uzatımı, F/O kablo bağlantı kutusu, MDF v.b.) temini, tesisi ve işletme-bakımı Kullanıcının sorumluluğundadır. Kurulacak SDH sistemlerinin TEİAŞ sistemindeki Senkronizasyon (clock) sistemine uyumlu olması Kullanıcı tarafından sağlanacaktır.

13. Kullanılacak Hat Tıkaçları aşağıdaki Standartlarda belirtilen özellikleri sağlayacaktır.

- Ana sargı (Main Coil): IEC 60353 Line Traps for a.c. power systems,
- Koruma Birimi (Parafudr-Surge arresters): IEC 60099-4 Part 4: Metal-oxide surge arresters without gaps for a.c. systems.

Kullanıcı standartlarda belirtilen özellikleri sağlayan hat tıkaçlarını, TEİAŞ'ın ilgili Daire Başkanlıklarının belirleyeceği sayıda, frekans bandında ve akım kapasitesinde, temin ve tesis edecektir. Gerekli görülmesi halinde karşı merkezlerdeki hat tıkaçları da Kullanıcı tarafından temin ve tesis edilecektir.

14. TEİAŞ'ın gerekli görmesi halinde, Kullanıcı tarafından tesis edilen bağlantı hatlarında fiber iletişim ortamı (OPGW, ADSS vb.), TEİAŞ'ın ilgili Daire Başkanlığınca yapılan planlamaya uygun olarak, Kullanıcı tarafından tesis edilecektir. OPGW, ADSS vb. fiber kabloların temin ve tesisi Bağlantı Anlaşmasının imzalandığı tarihte yürürlükte olan TEİAŞ şartnamelerine uygun olacaktır. Kullanıcı tesislerinin TEİAŞ tesislerine bitişik olması ve TEİAŞ'ın uygun görmesi halinde Yer Altı Non-Metalic fiber kablo tesisi de uygulanabilecektir.

15. İletişim cihazları (PLC, PSU, RTU, PAX, FOTT vb.) ayrı bir, artısı (+) topraklı -48 VDC Akü-Redresör grubu ile beslenecektir. Bu DC güç kaynağı, 380 kV merkezlerde %100 yedekli (2 redresör, 2 akü grubu), 154 kV merkezlerde ise yedeksiz (1 redresör, 1 akü grubu) olacaktır. 48 V DC akü grupları 24 x 2 V akülerden oluşacaktır. Redresör, en az 30 amper değerinde, akü grubu ise 380 kV merkezlerde en az 200 amper-saat, 154 kV merkezlerde de en az 100 amper-saat değerinde olacaktır.

16. Kullanıcı, tesislerinde, iletişim donanımlarının konuşlandırılabilmesi için uygun bir "Telekom Odası" ayıracaktır.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

17. Kullanıcı şalt sahasında TEİAŞ kullanımı için TEİAŞ tarafından tesis edilen veya Kullanıcı tarafından tesis edilerek mülkiyeti/kullanım hakkı TEİAŞ'a devredilen fider ve bu fiderin bağlandığı Enerji İletim Hattının iletişim cihazları ve aksesuarlarının (hat tıkaçı, tuner, sızdırma bobini, Kuranportör, SDH, MUX vb.) temin, tesis ve işletme-bakımı TEİAŞ tarafından yapılacaktır.

18. İletim sisteminin güçlendirilmesi, geliştirilmesi ve yenilenmesi nedeniyle, kullanıcıya ait mevcut ses ve veri iletişim sisteminde ortaya çıkan değişiklik ihtiyaçları, bağlı olduğu TEİAŞ merkezindeki ihtiyaçlar da dahil, TEİAŞ tarafından yapılacak planlama çerçevesinde kullanıcı tarafından yerine getirilecektir.

TEİAŞ

BAĞLANTI ANLAŞMASI

EK-7

ÜRETİM TESİSLERİNİN TASARIM VE PERFORMANS ŞARTLARI

Aşağıdaki bilgilerle birlikte “Uygulamaya Esas Tesis Performans Raporu” tesisin devreye alınmasından en az 4 ay önce ilgili birimlere sunulacaktır.

EK-7/a Senkron Kompansatör Çalışma Kapasite Değerleri

EK-7/b Hız Regülatörleri Vana Konumları Ölçüm Değerleri

EK-7/c İkaz Kontrol

EK-7/d Reaktif Güç Sınırlayıcısı Teknik Karakteristiği

EK-7/e Kontrol Modları

EK-7/f Hızlı Devreye Girebilme Koşulları

BAĞLANTI ANLAŞMASI

EK-8

GÜÇ KALİTESİ ÖLÇÜM SİSTEMİ

1. Harmonik Bozulmalar ve Flicker Ölçüm Sistemi (Güç Kalitesi Ölçüm Sistemi)

Kullanıcı, “Harmonik ve Flicker Ölçüm Gereklilikleri” yanı sıra diğer güç kalitesi parametrelerinin ölçümü için; sistem bağlantısının yapılmasından en az 4 ay önce ilgili Daire Başkanlığımıza başvuracak ve yapılacak planlamaya göre öngörülecek Harmonik Bozulmalar ve Flicker Ölçüm Sistemlerini (Güç Kalitesi Ölçüm Sistemi) temin ve tesis edecektir.

2. Milli Güç Kalitesi Ölçüm Sisteminin Bağlantı Noktası ve Tesisi Montaj (Nereye ve Nasıl Tesis Edileceği)

Güç kalitesi ölçüm sistemi, sistem kullanıma esas ölçüm noktası/noktalarına konulacaktır.

Ölçüm sisteminin tesis edileceği merkezde Güç Kalitesi Ölçüm panosunun mevcut ve müsait olması halinde cihaz bu panoya monte edilecektir. Aksi durumda cihaz pano ile birlikte kullanıcı tarafından tesis edilecektir.

Uygulamada sorun çıkması halinde TEİAŞ’ın ilgili biriminin görüşleri alınacaktır.

3. Ölçüm Parametreleri ve Gerekli Ölçüm Doğruluğu

Tesis edilecek ölçüm cihazları Tablo-1’de verilen güç kalitesi parametrelerinin aşağıda belirtilen standartlara uygun olarak kesintisiz ölçüm ve analizini yapabilmelidir.

- IEC 61000-4-30 Ed2.0 (2008-10) Elektromanyetik uyumluluk, Bölüm 4-30: Deneyler ve ölçme teknikleri (enerji kalitesi ölçme yöntemleri)- A Sınıfı (Class – A)
- IEC 61000-4-7 Ed2.1 (2009-10) Elektromanyetik uyumluluk, Bölüm 4-7: Deneyler ve ölçme teknikleri (harmonik ve ara harmonik) – 1. Sınıf (Class – 1)
- IEC 61000-4-15 Ed2.0 (2010-08) Elektromanyetik uyumluluk, Bölüm 4-15: Deneyler ve ölçme teknikleri (kırpışma ölçer)- A Sınıfı (Class – A)
- IEC 61000-2-4 Ed2.0 (2002-06) Elektromanyetik uyumluluk (EMU) – Bölüm 2-4: Çevre - Düşük frekanslı iletilen bozulmalar için sanayi tesislerindeki uyumluluk seviyeleri

Tablo 1. Ölçülmesi gerekli olan güç kalitesi değişkenleri

Ölçülen Büyüklükler	İstenilen Ölçüm Periyodu	Uygunluk	Ölçülen Fazlar	Ölçüm Aralığı (Ölçüm hassasiyeti bu aralıkta geçerli olacaktır)	Ölçüm Hassasiyeti (\leq)
Frekans	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı	Tüm fazlar için tek değer	42.5 Hz-57.5Hz	± 10 mHz

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Şebeke Gerilimi Büyüklüğü	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı	Tüm fazlar	Nominal gerilimin %10- %150'si arası	Nominal gerilimin $\pm\%0.1$ 'i
Şebeke Akımı Büyüklüğü	10 dakika	IEC 61000-4-30	Tüm fazlar ve Nötr Akımı	Nominal gerilimin %10- %150'si arası	Nominal akımın $\pm\%0.1$ 'i
Şebeke Gerilimi Kırışması	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı (IEC 61000-4-15)	Tüm fazlar	0.2-10 Pst	IEC 61000-4-15'te verilen dikdörtgen test sinyalleri için Pst $\pm\%5$ doğrulukla ölçülebilmelidir.
Şebeke Gerilimi Dengesizliği	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı	Tüm fazlar için tek değer	%0 - %5 arası Negatif bileşen %0- %5 Sıfır bileşen	Ölçülen bileşenin pozitif bileşene oranının $\pm\%0.15$ i
Gerilim Harmonikleri	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı (IEC 61000-4-7, IEC 61000-2-4)	Tüm fazlar, 50. Harmoniğe kadar	IEC 61000-2-4 standardında 3. sınıf uygunluk limit değerlerinin %10-%200'ü arası	Eğer ölçülen gerilim nominal gerilimin %1'ine eşit veya büyükse, Ölçülen Gerilim harmonisinin $\pm\%5$ 'i, değilse nominal gerilim harmonisinin $\pm\%0,05$ 'i
Gerilim Ara Harmonikleri	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı (IEC 61000-4-7, IEC 61000-2-4)	Tüm fazlar, 50. Ara Harmoniğe kadar	IEC 61000-2-4 standardında 3. sınıf uygunluk limit değerlerinin %10-%200'ü arası	Eğer ölçülen gerilim nominal gerilimin %1'inden büyükse, Ölçülen gerilim ara harmonisinin $\pm\%5$ 'i, değilse nominal gerilim harmonisinin $\pm\%0,05$ 'i
Akım Harmonikleri	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı (IEC 61000-4-7, IEC 61000-2-4)	Tüm fazlar 50. Harmoniğe kadar	IEC 61000-2-4 standardında 3. sınıf uygunluk limit değerlerinin %10-%200'ü arası	Eğer ölçülen akım nominal akımın %3'üne eşit veya büyükse, Ölçülen Akım harmonisinin $\pm\%5$ 'i, değilse nominal akım harmonisinin $\pm\%0,15$ 'i

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Akım Ara Harmonikleri	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı (IEC 61000-4-7, IEC 61000-2-4)	Tüm fazlar ve Nötr Akımı, 50. Ara Harmoniğe kadar	IEC 61000-2-4 standardında 3. sınıf uygunluk limit değerlerinin %10-%200'ü arası	Eğer ölçülen akım nominal akımın %3'üne eşit veya büyükse, ölçülen akım harmoniğinin $\pm\%5$ 'i, değilse nominal akım harmoniğinin $\pm\%0,15$ 'i
Gerilim Alt Sapma	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı	Tüm fazlar	Nominal gerilimin %10- %150'si arası	Nominal gerilimin $\pm\%0,1$ 'i
Gerilim Üst Sapma	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı	Tüm fazlar	Nominal gerilimin %10- %150'si arası	Nominal gerilimin $\pm\%0,1$ 'i
Aktif Güç	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı (IEC 61000-4-7)	Tüm fazlar		Eğer ölçülen güç 150 W'a eşit veya büyükse ise ölçülen aktif gücün $\pm\%1$ 'i, değilse ($P < 150$ W) ise $\pm 1,5$ W
Reaktif Güç	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı	Tüm fazlar		
Görünen Güç	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı	Tüm fazlar		
Güç Faktörü	10 dakika	IEC 61000-4-30 A Sınıfı	Tüm fazlar		

4. Olay Kaydı

Güç kalitesi ölçüm cihazları, çukur (sag), tepe (swell) ve kesinti (interruption) türlerindeki güç kalitesi olaylarını tespit ederek akım ve gerilim dalga şekillerini 25600 örnek/saniye hızında kayıt edebilmelidir.

Güç kalitesi olayları 3 saniyeden kısa sürüyorsa "kısa süreli", 3 saniyeden uzun sürüyorsa "uzun süreli" olarak ifade edilir. Kısa süreli olaylarda tek olay dosyası, uzun süreli bir olay durumunda ise olayın başlangıç ve bitişine ait 2 farklı olay dosyası kaydı oluşturulmalıdır.

Bir olay tespit edildiğinde, olay kısa süreliyse veya uzun süreli bir olayın başlangıcıysa, olay zamanından 0.5 saniye öncesinden olay zamanının 2.5 saniye sonrasına kadar, eğer olay uzun süreli bir olayın bitişiyse, olay zamanından 2.5 saniye öncesinden 0.5 saniye sonrasına kadar geçen 3 saniyelik süreye ait gerilim ve akım ham verileri, olay bilgileriyle birlikte kayıt edilmelidir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Tablo 2. Ölçülmesi gerekli olan güç kalitesi olayları

Ölçülen Büyüklükler	Temel Ölçüm Periyodu / Değerlendirme Periyodu	Uygunluk	Ölçülen Fazlar
Şebeke Gerilim Çukuru	Her yarım çevrim	IEC 61000-4-30	Tüm fazlar
Şebeke Gerilim Tepesi	Her yarım çevrim	IEC 61000-4-30	Tüm fazlar
Şebeke Gerilim Kesintisi	Her yarım çevrim	IEC 61000-4-30	Tüm fazlar

5. Haberleşme

Güç kalitesi ölçüm cihazları kayıt etmiş oldukları güç kalitesi ölçüm ve olay verilerini bağlantı anlaşmasını yapan iletim sistemi kullanıcılarında bulunan bir sunucuya aktarabilecektir. Bu veriler 5.1 maddesinde anlatılan dosya yapısında güvenli dosya aktarım protokolü (sftp) ile TEİAŞ tarafından kesintisiz olarak erişilebilir bir klasörde depolanacaktır. Güç kalitesi ölçüm dosyalarının her biri toplam bir saatlik verilerden oluşmalıdır. Olay verileri ise her bir olay için 3 saniyelik ham verilerden oluşmalıdır. TEİAŞ Milli Güç Kalitesi İzleme Sistemi sunucuları tarafından bu klasöre periyodik olarak erişilerek verilerin TEİAŞ Milli Güç Kalitesi İzleme Sistemine aktarımını gerçekleştirilecektir.

Güç Kalitesi Ölçüm ve Olay Verileri Dosya Yapıları TEİAŞ tarafından Sistem Kullanıcısına sağlanacak ve ilgili kullanıcı bu dosya yapısına uygun yazılımı temin edecektir.

6. Veri Depolama

Haberleşme durumunun uygun olmadığı durumlarda ölçüm verilerinin kaybolmaması için söz konusu cihaz en az 6 ay boyunca ölçüm sonuçlarını saklayacak veri depolama kapasitesine haiz olmalıdır.

7. Ölçüm Senkronizasyonu

Güç kalitesi problemlerinin kaynaklarının doğru olarak adreslenebilmesi için söz konusu cihaz GPS+NTP üzerinden zaman senkronizasyonu yapma yeteneğine haiz olmalıdır. Zaman belirsizliği IEC 61000-4-30 Ed2.0 (2008-10) standartına göre 20 milisaniyeden küçük olmalıdır. Bu özellik ölçüm periyotlarının senkronize (eş zamanlı) olarak alınması ve dolayısıyla güç kalitesi problemlerinin kaynaklarının ve sisteme olan etkilerinin tespiti için önem taşımaktadır.

Ayrıca ölçüm ve analizlerin eş zamanlı olması için IEC 61000-4-30 Ed2.0 (2008-10) standartına göre ölçüm periyotları 10 dakika başlarında başlamalıdır.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

EK-9

TEMİNATLAR

A-

1- Bağlantı kapsamındaki yatırımın kullanıcı tarafından yapılması halinde mali yükümlülükler ve anlaşma yükümlülüklerinin teminat altına alınabilmesini teminen Anlaşma imzalanmadan önce Ek-4 Tesis Sözleşmesi Madde 2-A'da belirtilen toplam tahmini keşif bedelinin %20'si oranındaTL kadar derhal nakde çevrilebilen kesin ve süresiz teminat mektubunun TEİAŞ'ın ilgili birimine sunulması gerekmektedir. Kullanıcıdan tesis amacıyla alınan teminatın, bağlantı kapsamındaki tesislerin geçici kabul onayı sonrası %50'si; kesin kabul onayı sonrasında ise kalan %50'si iade edilecektir.

2- Bağlantı kapsamındaki yatırımın finansmanının kullanıcı tarafından sağlanması halinde Bağlantı Anlaşmasının eki olmak üzere hazırlanacak bir Ön Anlaşmada finansman koşulları belirlenecektir.

3- Sisteme bağlantı tesislerinin TEİAŞ tarafından yapılması halinde mali yükümlülükler ve anlaşma yükümlülüklerinin teminat altına alınabilmesini teminen, Anlaşma imzalanmadan önce Ek-4 Tesis Sözleşmesi Madde 2-B'de belirtilen TEİAŞ tarafından yapılacak tesis ve kamulaştırma işlerine ait TEİAŞ Yatırım Programında yer alan proje bedelinin %100 oranında TL kadar derhal nakde çevrilebilen kesin ve süresiz teminat mektubunun TEİAŞ'ın ilgili birimine sunulması gerekmektedir. Sisteme bağlantı tesislerinin TEİAŞ tarafından yapılması halinde kullanıcıdan alınan teminatın tamamı kullanıcı tesislerinin geçici kabul onayı sonrası iade edilecektir.

Ek-4 Tesis Sözleşmesi Madde 2-B kapsamındaki işler uyarınca TEİAŞ tarafından yapılacak enerji iletim tesislerine ilişkin alınan teminat kullanıcı tesislerinin geçici kabul onayı sonrası iade edilecektir.

B-

Ek-4 Tesis Sözleşmesi Madde 2-A da anılaniletkenli hattın ve sahasına yönelik kamulaştırma çalışmalarının teminat altına alınabilmesini teminen, Anlaşma imzalanmadan önce Kullanıcı tarafından Ek-4 Tesis Sözleşmesi Madde 2-A'da yer alan EİH için belirlenen tahmini keşif bedelinin %25'i ile TM/Fider için belirlenen tahmini keşif bedelinin %5'nin toplamı olanTL bedele karşılık gelen derhal nakde çevrilebilen kesin ve süresiz teminat mektubu olarak TEİAŞ'ın ilgili birimine sunulması gerekmektedir.

EİH ve/veya TM/Fider için Bağlantı Anlaşması kapsamında Kullanıcının yapmakla yükümlü olduğu işlerin tamamlanmış olması ve tesisin tamamlanarak geçici kabulün onaylanması halinde teminat mektubu TEİAŞ tarafından iade edilecektir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

EK-10

TADİLAT

TEİAŞ