

BAĞLANTI ANLAŞMASI

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ANLAŞMASI (AG/YG'DEN BAĞLANTI YAPAN TÜKETİCİLER İÇİN)

Tarih: .././2025
00001

Kullanıcı No: E-COSB-

Bu Anlaşma; isim ve/veya unvanı ile kanuni ikametgah adresi aşağıda belirtilen Kullanıcıya ait **A.Ş TRP** tesisinin, Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca **OG-OG** bağlanması için gerekli hüküm ve şartları içermektedir.

Taraflar	Dağıtım Şirketi:	Kullanıcı:
	CEYHAN ORGANİZE SANAYİ BÖLGESİ A.Ş
Kanuni Adresleri	Sarımazı Mah. Tayseb Karşısı
	Ceyhan OSB 1025 Sk. No:3
	Ceyhan /ADANA	
Temsile Yetkili Kişiler		
İmzalar		

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

BİRİNCİ BÖLÜM

MADDE 1. TANIMLAR

İşbu maddede tanımlanan kelime ve terimler işbu sözleşme kapsamında, aksi belirtilmedikçe, aşağıda tanımlandıkları şekilde kullanılacaktır.

“**Abone**”: İşbu anlaşmaya konu elektriği alan Organize Sanayi Bölgesi katılımcısını,

“**AT**”: Ölçüm sistemindeki akım transformatörlerini,

“**Bağlantı Noktası**”: Piyasa katılımcılarının ve/veya serbest tüketicilerin bağlantı anlaşmaları uyarınca iletim ya da dağıtım sistemine bağlandıkları saha veya irtibat noktasını,

“**Dağıtım Bedeli**”: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayımlanan dağıtım şirketinin aldığı dağıtım bedelini,

“**Dağıtım Şirketi**”: İşbu anlaşmaya konu Organize Sanayi Bölgesi Yönetim Kurulu Başkanlığını,

“**GT**”: Ölçüm sistemindeki gerilim transformatörlerini,

“**Harmonik**”: Doğrusal olmayan yükler veya gerilim dalga şekli ideal olmayan jeneratörlerden dolayı bozulmaya uğramış bir alternatif akım veya gerilimde ana bileşen frekansının tam katları frekanslarda oluşan sinüsoidal bileşenlerin her birini,

“**İlgili Mevzuat**”: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, (Ek ibare:RG-9/5/2021-31479) Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişilerin sahip olduğu lisans veya lisansları,

“**Kullanıcı**”: İşbu anlaşmaya konu elektriği alan Organize Sanayi Bölgesi katılımcısını,

“**Kurul**”: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,

“**Kurum**”: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,

“**Ölçüm Sistemi**”: Sayaçlar, ölçü trafoları (gerilim ve akım trafoları), ilgili iletişim teçhizatı ve kablağı da içeren ölçüm teçhizatının tümünü,

“**Taraflar**”: İşbu Sözleşmenin tarafları olan kullanıcı ve Organize Sanayi Bölgesi Yönetim Kurulu Başkanlığını ifade eder.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

“**Tedarikçi**”: Elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlayan üretim şirketleri ile tedarik lisansına sahip şirketini,
“**Tesis**”: Elektrik enerjisi üretimi, iletimi veya dağıtım faaliyeti yürütülen veya yürütülmeye hazır tesis, şebeke veya teçhizatı,

MADDE 2. BAĞLANTI BİLGİLERİ:

Bağlantı bilgileri Ek-1’de belirtilmiştir.

MADDE 3. GEÇİCİ BAĞLANTI:

Kullanıcının geçici olarak dağıtım sistemini kullanmak istemesi durumunda, geçici bağlantı, bağlantı noktasına kadar tesislerin tamamının Kullanıcı tarafından yapılması ve işletme bakım, onarım ve yenileme işlerinin Kullanıcıya ait olması şartıyla gerçekleştirilir. Geçici bağlantıdan üçüncü şahıslar yararlanamaz. Kullanıcının geçici bağlantı ihtiyacı ortadan kalktıktan sonra transformatör ve besleme hattı kalıcı olarak tesis edilmemiş ise tesisler Kullanıcı tarafından sökülecektir.

MADDE 4. ANLAŞMA GÜCÜ:

Kullanıcı, bu Anlaşma revize edilmeden anlaşma gücünün üzerinde elektrik enerjisi almayacaktır. Anlaşma gücü Ek-1’de yer alan bağlantı gücü olup, bağlantı gücünün hesaplanmasında $\cos \varphi = 1$, kullanma faktörü 0,60 olarak kabul edilir.

Kullanıcının anlaşma gücünü ihlal etmesi durumunda Dağıtım Şirketi, bu Anlaşma kapsamındaki yaptırımları uygulayacak ve ihlalin düzeltilmesi için Kullanıcıya, ihlalin tespit edildiği tarihte bildirimde bulunacaktır. Kullanıcı, bildirim alınmasından itibaren otuz gün içerisinde bu durumu düzeltecektir. Dağıtım Şirketi, bu yükümlülüklerin yerine getirilmemesi halinde Kullanıcının elektrik enerjisini kesebilir. Elektrik enerjisinin kesilmesi ve tekrar verilmesi durumunda ortaya çıkan masraf ve maliyetler, Kullanıcı tarafından Dağıtım Şirketine ödenecektir.

Dağıtım Şirketi, anlaşma gücü üzerinde elektrik enerjisi alınmasını ve verilmesini önlemek amacıyla otomatik enerji kesme sistemlerini devreye alabilir.

Kullanıcının anlaşma gücünü ihlal etmesi veya Dağıtım Şirketinin taahhüt ettiği anlaşma gücünü sağlayamaması durumunda, Dağıtım Şirketi ile Kullanıcı arasında bu Anlaşma hükümleri uyarınca işlem yapılacaktır.

MADDE 5. MÜLKİYET SINIRLARI:

Dağıtım Şirketi ile Kullanıcı arasındaki tesis ve/veya teçhizatın mülkiyet sınırları Ek-2’de yer alan vaziyet planı veya tek hat şemasında belirtildiği şekildedir.

Dağıtım Şirketi ve Kullanıcı tarafından işletme sınırlarında yer alan tesis ve/veya teçhizatın bakım/onarımı, işletilmesi ve korunması ile ilgili olarak yetki ve sorumluluğun hangi tarafta olduğunu belirleyen yetki çizelgesi ve dağıtım sistemi ile Kullanıcı tesisleri ve/veya iletim sistemi arasındaki işletme sınırlarında veya ortak sorumluluğun bulunduğu yerlerde uygulanacak güvenlik yönetimi sistemine ilişkin hususlar, hali hazırda dağıtım sistemine bağlı olanlar için bu Anlaşmanın yürürlüğe girmesini izleyen 15 (onbeş) gün içerisinde; dağıtım sistemine bağlanmak için başvuruda bulunanlar, bağlantının tesis edilmesinden 15 (onbeş) gün önce Dağıtım Şirketi tarafından Kullanıcı ile müzakere edilmek suretiyle düzenlenecek ve bu Anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilecektir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

MADDE 6. KARŞILIKLI YÜKÜMLÜLÜKLER:

A. Dağıtım Sistemi Varlıklarının Tesis Edilmesi ve Müşteri Mülkiyetindeki Tesisten Faydalanma:

1. Dağıtım Sistemi Varlıklarının Kullanıcı Tarafından Tesis Edilmesi veya Ettirilmesi:

Dağıtım sistemine bağlantı yapılması halinde, sistem kullanımı açısından kapasitenin yetersiz olması nedeniyle genişleme yatırımı veya yeni yatırım yapılmasının gerekli olduğu ve yeterli finansmanın mevcut olmadığı hallerde; söz konusu yatırım Dağıtım Şirketi adına Kullanıcı tarafından ilgili mevzuat kapsamındaki teknik standartlar sağlanarak yapılabilir veya finansman koşullarının Dağıtım Şirketi tarafından uygun bulunması halinde Kullanıcı tarafından finanse edilebilir. Bu durumda; gerçekleşen yatırıma ait toplam harcama tutarı, Kullanıcının tedarikçisinin Dağıtım Şirketi ile imzalamış olduğu Sistem Kullanım Anlaşması çerçevesinde, Kullanıcıya rücu edilmek üzere sistem kullanım fiyatına göre hesaplanan bedelden düşülecektir.

Genişleme yatırımı veya yeni yatırımın Kullanıcı tarafından yapılması veya finansmanının sağlanması halinde, Dağıtım Şirketi ile Kullanıcı arasında tesis sözleşmesi düzenlenecektir.

2. Bir Başka Müşteri Mülkiyetindeki Tesisten Faydalanma:

Mevcut olması halinde, sisteme bağlantısı yapılan Kullanıcı tarafından bağlantı noktasına kadar müstakilen tesis edilen branşman hattından Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği çerçevesinde üçüncü şahıslar da yararlanabilir.

B. Mali Yükümlülükler:

1. Bağlantı Bedeli:

Dağıtım Şirketinin Kurul tarafından onaylı tarifesindeki yöntemle göre hesaplanan bağlantı bedeli Kullanıcı tarafından Dağıtım Şirketine ödenecektir.

05.12.2024 tarihli ve 28-02 sayılı yönetim kurulu kararı dahilinde Organize Sanayi Bölgemiz 1. Etap sınırları içerisinde bulunan firmaların elektrik ihtiyacı kapsamında OSB Müdürlüğümüz tarafından dağıtım yapılacak elektrik aboneliklerine ilişkin firmalara 1. abonelikte EPDK'nın belirlediği birim fiyat üzerinden miktar hesaplanarak kesin ve süresiz teminat mektubu alınmasına, Sonraki ilk 6 ay içerisinde maksimum 2 fatura tutarı kadar teminatın güncellenmesine, Bu durum her yılın ilk ayında her abone için, bir önceki yılın maksimum 2 fatura tutarı kadar kesin ve süresiz teminat mektubu alınarak uygulanmasına; Karar verilmiştir.

GÜVENCE BEDELİ									
Trafo Gücü		Kullanma	1kVAGüç		Tutarı		Katı		Toplam
kVA		Faktörü %60	Bedeli TL.		TL.				Tutarı. TL:
63	=	37.8	x	569.4	=	21.523.32	x	1.00	= 21.523.32
100	=	60.0	x	569.4	=	34.164.00	x	1.00	= 34.164.00
160	=	96.0	x	569.4	=	54.662.40	x	1.00	= 54.662.40
250	=	150.0	x	569.4	=	85.410.00	x	1.00	= 85.410.00
400	=	240.0	x	569.4	=	136.656.00	x	1.00	= 136.656.00
630	=	378.0	x	569.4	=	215.233.20	x	1.00	= 215.233.20
800	=	480.0	x	569.4	=	273.312.00	x	1.00	= 273.312.00
1000	=	600.0	x	569.4	=	341.640.00	x	1.00	= 341.640.00
1250	=	750.0	x	569.4	=	427.050.00	x	1.00	= 427.050.00
1600	=	960.0	x	569.4	=	546.624.00	x	1.00	= 546.624.00
5000	=	3000.0	x	569.4	=	1.708.200.00	x	1.00	= 1.708.200.00

2. İşletme ve Bakım Masraflarının Karşılanması:

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

BAĞLANTI ANLAŞMASI

3.Diğer Masraflar:

Bu Anlaşmadan doğan vergi, resim, harç gibi masraflar Kullanıcı tarafından karşılanacaktır.

4.Tazminat:

Kullanıcı, bu Anlaşma ve ilgili mevzuata aykırı davranışları sonucunda Dağıtım Şirketi ve diğer kullanıcı tesislerinde ortaya çıkan zararları tazmin edecektir.

C. Teknik Hükümler:

1.Veri Sağlama:

Kullanıcı, bağlantının gerçekleştirilmesi için talep edilen her türlü bilgi ve belgeyi Dağıtım Şirketine verecektir.

2.Koruma ve Ölçüm Sistemi:

Koruma:

a) Kullanıcı; uygulanacak koruma sistemi ile ilgili tasarımlarını ilgili mevzuat çerçevesinde belirtilen şartlara uygun olarak hazırlayarak Dağıtım Şirketine sunacak ve koruma ayarlarını Dağıtım Şirketi ile varacağı mutabakat uyarınca Dağıtım Şirketinin kontrol ve koordinasyonu altında yapacaktır. Dağıtım Şirketi ile Kullanıcının mutabakata vardığı koruma sistemi ayarları ile ilgili ayrıntılar Ek-3'de belirtilmiştir.

b) Kullanıcı, bağlantı noktasında, bölgenin çevre şartları da göz önüne alınarak tespit edilen nominal spesifik ark sürünme mesafesini sağlayan izolatörler kullanacaktır.

Ölçüm Sistemi:

a) Ölçüm sisteminde ilgili mevzuatta tanımlanan sayaçlar kullanılacaktır.
b) Ölçüm sistemi ile ilgili projeler, mevzuata uygun olarak Kullanıcı tarafından hazırlanacak ve Dağıtım Şirketinin onayına sunulacaktır.

c) Kullanıcı, ölçüm sisteminin karşılıklı kayıt altına alınması, ölçüm sistemini oluşturan teçhizatın projeye göre kontrolü ve hassasiyet testleri için Dağıtım Şirketine başvuruda bulunacaktır.

d) Ölçüm sisteminde yer alan sayaçlarla ilgili devreye alma ve periyodik muayene işlemleri Ek-4'e uygun olarak gerçekleştirilecektir.

e) Taraflardan biri test tarihleri dışında da sayaç(lar)ın hatalı ölçüm yaptığını iddia ederse, iddia eden taraf, sayaç(lar)ın bağlı bulunduğu ölçüm sisteminin her iki taraf temsilcilerinin huzurunda test edilmesini isteyebilir. Bu durumda, sayaç(lar) önceden bildirilen ve üzerinde mutabık kalınan tarihte veya bir tarih üzerinde anlaşamadığı takdirde bildirim tarihinden itibaren yedi gün içerisinde (d) bendinde belirtildiği şekilde test edilecektir.

f) Taraflardan biri, sayaç(lar)ın hatalı ölçme yaptığını iddia eder ve test sonucunda söz konusu cihazların hassasiyet sınıfı içerisinde çalıştığı anlaşılırsa, bu test masrafları, talepte bulunan tarafça karşılanır; aksi durumda test masrafları ölçüm teçhizatı hatalı olan tarafça karşılanacaktır.

3. İletişim:

Kullanıcı ile iletişimin temin edilmesi için; ilgili mevzuat kapsamında öngörülen donanımlar, Kullanıcı tesisinin dağıtım sistemine bağlanması aşamasında Dağıtım Şirketi ile görüşülmek suretiyle belirlenecektir. İletişim sistemine ilişkin bilgiler Ek-5'de belirtilmiştir.

4. Kompanzasyon:

Kompanzasyona ait uygulamalar ilgili mevzuat hükümlerine göre yapılacaktır.

Kullanıcının her bir ölçüm noktasından çekeceği endüktif reaktif enerjinin/vereceği kapasitif reaktif enerjinin, aktif enerjiye oranı ilgili mevzuata uygun olacaktır. Ölçüm noktası OSB dağıtım merkezleride olacak olup çıkış hücrelerinden sonraki reaktif güç tüketimleri kullanıcı tarafından kontrol edilerek giderilecektir.

5. Harmonik Bozulmalar, Fliker Şiddeti, Faz Dengesizliği:

Harmonik bozulmalar, fliker şiddeti ve faz dengesizliğinin giderilmesine ilişkin uygulamalar ilgili mevzuata uygun olarak yapılacaktır.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

6. Talep Kontrolü:

Dağıtım Şirketi, Kullanıcının talep kontrolünden etkilenme olasılığı bulunması halinde etkilenen tarafı mümkün ise önceden haberdar edecektir. Kullanıcının talep kontrolü uygulamalarına ilişkin hak ve yükümlülükleri Ek-6'da yer almaktadır.

MADDE 7. ERİŞİM ve MÜDAHALE HAKLARI:

Dağıtım Şirketi, mülkiyetin gayri ayni haklar da dahil olmak üzere;

a) Bağlantı ve dağıtım sistemi varlıklarının tesisi, işletmesi, bakımı, kontrolü, test edilmesi ve sökülmesi,

b) Ölçüm sistemlerine zaman sınırlaması olmaksızın erişim,

hakkına sahiptir. Bu hakların, Kullanıcı tarafından Dağıtım Şirketi adına tapu siciline kaydedilmiş olması halinde Kullanıcı, Dağıtım Şirketinden kira talep edebilir.

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

a) Can ve mal güvenliğinin sağlanması için yapılması gereken acil durum müdahaleleri,

b) Dağıtım Şirketinin, dağıtım sistemini ilgili mevzuatta yer alan hükümler uyarınca işletebilmek amacıyla yapacağı müdahaleler,

dışında diğer tarafın tesis ve/veya teçhizatına müdahale etmeyecektir.

MADDE 8. MÜCBİR SEBEP HALLERİ:

Bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülükler Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 51 inci maddesinde 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 getirememe durumunu ortadan kaldırmak için aldığı önlemleri ve güncel bilgileri içeren düzenli raporları diğer tarafa gönderir.

MADDE 9. KULLANICI BAĞLANTISININ VE/VEYA ENERJİSİNİN KESİLMESİ:

Dağıtım Şirketi;

a) Bu Anlaşma ve ilgili mevzuat hükümleri gereğince enerji kesilmesini gerektiren durumlarda en az 5 (beş) gün önceden bildirimde bulunmak suretiyle,

b) Dağıtım sisteminin herhangi bir bölümünün Dağıtım Şirketi tarafından test ve kontrolünün, tadilatının, bakımının, onarımının veya genişletilmesinin gerektirdiği durumlarda en az 5 (beş) gün önceden bildirimde bulunmak suretiyle,

c) Mücbir sebep hallerinden birine bağlı durumlarda,

d) Can ve mal güvenliğinin sağlanmasının gerektirdiği durumlarda,

e) Dağıtım sistemini veya enerji alınan veya verilen başka bir sistemi etkileyen veya etkileme ihtimali olan kaza, sistem arızası veya acil durumlarda,
Kullanıcının tesis ve/veya teçhizatının bağlantısını kesebilecektir.

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

Kullanıcının bağlantı noktasında enerjisinin kesilmesine ilişkin yazılı talebi Dağıtım Şirketi tarafından varılan mutabakat çerçevesinde yerine getirilecektir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Dağıtım Şirketinin yukarıdaki nedenlere dayalı enerjii kesme ve tekrar verme işlemleri ile ilgili olarak yaptığı harcamalar, Kullanıcı tarafından üstlenilecektir.

MADDE 10. DAĞITIM SİSTEMİNDEN AYRILMA:

Kullanıcı, bu Anlaşmaya konu tesis ve/veya teçhizatını sistemden ayırma talebini en az dört ay önceden Dağıtım Şirketine yazılı olarak bildirecektir.

Dağıtım Şirketi ile Kullanıcı farklı bir süre için mutabık kalmadıkları takdirde, sistemle bağlantının fiziki olarak kesilmesini takip eden dört ay içerisinde birbirlerinin arazisi içinde bulunan varlıklarını kaldıracaklardır.

MADDE 11. TEMİNATLAR:

Sisteme bağlantı yapılmasının Dağıtım Şirketi 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 Dağıtım Şirketi tarafından uygun bulunarak ilgili Kullanıcı tarafından finanse edildiği hallerde, mali yükümlülüklerin teminat altına alınabilmesini teminen Kullanıcıdan Ek-7'de belirtilen teminatlar alınmıştır.

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

MADDE 12. DEVİR, TEMLİK VE REHİN:

Kullanıcı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini önceden Dağıtım Şirketinden yazılı onay almaksızın başkalarına devir, temlik ve rehine konu edemez.

Devir ve temlik;

a) Devir ve temlik edilmesi teklif edilen kişi bu Anlaşmaya taraf olacağını, Anlaşmanın tüm hüküm ve şartlarına uyacağını ve yükümlülüklerini yerine getireceğini Dağıtım Şirketine doğrudan taahhüt etmeden,

b) Kullanıcı, kendi yükümlülükleri için vermiş olduğu teminatı devir ve temlik edilmesi teklif edilen kişinin yükümlülüklerini de kapsayacak şekilde genişletmeden veya Dağıtım Şirketine eşdeğer bir teminat sağlayan yeni bir teminatla değiştirmeden, geçerli olmayacaktır.

MADDE 13. HİZMET ALIMI:

Dağıtım Şirketi 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 3 (üç) iş günü öncesinden Dağıtım Şirketine yazılı olarak bildirecektir.

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 açıklamamakla yükümlüdür.

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 ve bu Anlaşma hükümlerinin herhangi birini ihlal etmesi ve söz konusu ihlali, Dağıtım Şirketinin yazılı uyarısına rağmen uyarıda belirtilen süre içinde sona erdirmemesi durumunda, aşağıda yer alan cezai şartlar uygulanacaktır.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

İhlalin Tanımı	Kullanıcı Tarafından Dağıtım Şirketine Ödenmesi Gereken Ceza
Kullanıcının bağlantı noktasından anlaşma gücü üzerinde elektrik enerjisi alması	Her takvim yılının sonunda Kullanıcının sistemden aldığı enerjinin gücünün en yüksek olduğu değerle anlaşma gücü arasındaki her bir kW için o yılın Aralık ayı için belirlenen Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin 12 misli ceza uygulanır.
Kullanıcının tesis ve/veya teçhizatının bu Anlaşma ve ilgili mevzuatta belirtilen bozucu etkilere ilişkin sınır değerlerini aşması	İçinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin %3'ü oranında ceza uygulanır. Ceza, 00.00-24.00 saatleri arasında bir defadan fazla uygulanmayacaktır.
Kullanıcının yanlış manevrası nedeniyle Dağıtım Şirketine ait tesislerin ve/veya dağıtım sisteminin etkilenmesi	İçinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin %5'i oranında ceza uygulanır. Ceza, 00.00-24.00 saatleri arasında bir defadan fazla uygulanmayacaktır.
Kullanıcıya ait arızalı iletişim teçhizatının Dağıtım Şirketinin yazılı uyarısına rağmen onarılmaması/değiştirilmemesi ve bu durumu ile kullanılmaya devam edilmesi	Gerekli onarımın/değişikliğin yapılmayıp ihlalin devam ettiği her gün için içinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin %1'i oranında ceza uygulanır.
Kullanıcının Dağıtım Şirketinden habersiz olarak teçhizatında ve/veya ayarlarında değişiklik yapması	a)Tespiti müteakip Dağıtım Şirketi tarafından bu değişikliğin kalmasında sakınca görülmemesi durumunda bir defaya mahsus olmak üzere içinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin %5'i oranında ceza uygulanır. b)Tespiti müteakip Dağıtım Şirketi değişikliği benimsemesiz ve yazılı ihbarda bulunursa bu durumu devam ettirdiği her ay için içinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin %5'i oranında ceza uygulanır.
Kullanıcıya ait tesislerdeki teknik ömrü dolan teçhizatın Dağıtım Şirketinin yazılı uyarısına rağmen değiştirilmemesi	Gerekli değişikliğin yapılmayıp ihlalin devam ettiği her ay için içinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin %1'i oranında ceza uygulanır.
Kullanıcıya ait tesis ve/veya teçhizatın sisteme uyumsuz olması ve bu durumun Dağıtım Şirketinin yazılı uyarısına rağmen devam ettirilmesi	Gerekli değişikliğin yapılmayıp ihlalin devam ettiği her ay için içinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin %1'i oranında ceza uygulanır.
Kullanıcının dağıtım sisteminin her bir ölçüm noktasında çekekçeleri endüktif reaktif enerjinin/verecikleri kapasitif reaktif enerjinin, aktif enerjeye oranının ilgili mevzuata uygun olmaması	İçinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin %5'i oranında ceza uygulanır. İhlalin ay içerisinde herhangi bir uzlaştırma döneminde bir defa yapılması ceza uygulaması için yeterli olup, her bir uzlaştırma dönemi için ayda bir defadan fazla ceza uygulanmayacaktır.

Dağıtım Şirketinin, Kullanıcıya taahhüt ettiği anlaşma gücünü Kullanıcıdan kaynaklanmayan bir nedenle sağlayamaması durumunda, bu gücün sağlanamadığı süre boyunca sağlanamayan güce karşılık gelen sistem kullanım fiyatına göre hesaplanan bedel Kullanıcıya ödenecektir.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

MADDE 17. EK PROTOKOLLER/EK SÖZLEŞMELER:

Taraflar, karşılıklı mutabakat sağlamaları halinde aralarında mevzuat çerçevesinde bu Anlaşmaya ek olarak ilave ve/veya değişiklik protokolleri/sözleşmeleri yapabilecektir. Bu Anlaşmadaki bağlantı noktası mevcut olduğu sürece bu Anlaşma yürürlükte kalacak olup, Kullanıcı değişiklikleri Ek-8'e işlenecektir. Yeni Kullanıcılar, bu Anlaşmanın hükümlerini aynen kabul etmiş sayılacaktır.

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

MADDE 18. TADİLATLAR:

Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanımı Hakkındaki Tebliğ hükümlerine göre yapılan tadilat, Ek-9'a işlenecektir.

MADDE 19. SONA ERME:

Bu Anlaşma, Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği çerçevesinde, bağlantı noktası mevcut olduğu sürece yürürlükte kalacaktır.

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. Yapılan tespit sonucunda Anlaşmanın yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilecektir.

MADDE 21. ANLAŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ:

Dağıtım Şirketi ile Kullanıcının bu Anlaşmanın hükümleri üzerinde mutabakata varamamaları halinde, taraflar, anlaşmazlığın çözümü konusunda Kuruma yazılı olarak başvuruda bulunabilir. Anlaşmazlıklar Kurum tarafından çözüme kavuşturulur. Anlaşmazlıklar hakkındaki Kurul kararları bağlayıcıdır.

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 Dağıtım Şirketine yazılı olarak bildirecektir. Bu bildirim belirlenen süre içerisinde yapılmaması durumunda mevcut en son adrese yapılmış tebligatlar geçerli olacaktır.

MADDE 23. MEVZUATA UYUM:

Bu anlaşmanın yürürlük tarihinden sonraki mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

MADDE 24. YÜRÜRLÜĞE GİRME:

Bu Anlaşma imzalandığı tarihte yürürlüğe girer.

Kullanıcının, Dağıtım Şirketine karşı bu Anlaşmadan kaynaklanan mali yükümlülüklerini 30 (otuz) gün içerisinde yerine getirmemesi halinde anlaşma akdedilmemiş sayılacaktır.

Ekler:

1. Bağlantı Bilgileri,
2. Mülkiyet Sınırları Çizelgesi,
3. Koruma Ayarları,
4. Devreye Alma Testleri,
5. İletişim Sistemine İlişkin Bilgiler,
6. Kullanıcının Talep Kontrolü Uygulamalarına İlişkin Hak ve Yükümlülükleri,
7. Teminatlar,
8. Kullanıcı Değişiklikleri,
9. Tadilat.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

EK-2 MÜLKİYET SINIRLARI ÇİZELGESİ

EK-3 KORUMA SİSTEMİ AYARLARI

EK-4 DEVREYE ALMA TESTLERİ

Bu Ek, devreye alma programına dahil edilecek olan testleri ve kontrolleri belirler.

Ölçüm teçhizatı, topraklama ve izolasyon gibi temel testler ile Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği ve Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliğinde belirtilen diğer testlere de tabi tutulur.

1. Ölçü Transformatörleri

Yeni ölçü transformatörleri devreye alınırken Dağıtım Şirketi, saha testleri ve denetlemeler ile ilgili olarak aşağıdaki hususları tespit eder ve kayıt altına alır:

- (a) Seri numaraları, çevirme oranı, gücü, doyma katsayısı, imal yılı, hassasiyet sınıfı dahil olmak üzere tesis edilen üniteye ait detayları,
- (b) Her sekonder sargı için GT ve AT'nin kullanılan çevirme oranı, polaritesi ve ölçüm teçhizatını da gösterir prensip şeması.

Dağıtım Şirketi mevcut ölçü transformatörleri için, pratikte mümkün olduğu sürece (a) ve (b) bentlerindeki yükümlülükleri gerçekleştirir. Ancak, Dağıtım Şirketi her durumda GT ve AT çevirme oranlarını tespit eder ve kayıt altına alır.

2. Ölçü Transformatörleri Bağlantı ve Yükleri

Tüm tesisler için Dağıtım Şirketi, pratikte mümkün olduğu sürece aşağıdakileri gerçekleştirir:

- (a) GT ve AT bağlantılarının doğrulanması,
- (b) GT ve AT'lerin her bir ölçüm sekonderi için harici devre sekonder yük ölçümlerinin tespit edilip kayıt altına alınması,
- (c) AT ve GT'lerin ölçüm hassasiyetinin gerektirdiği en düşük yük değerlerinin standartlara göre (IEC185, IEC186) tespit edilip kayıt altına alınması.

3. Ölçüm Sistemi

3.1. Genel Kontroller

Aşağıdaki hususlar sahada veya başka bir yerde (fabrika, referans cihaz, akredite laboratuvar gibi) gerçekleştirilebilir:

- (a) Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca gerekli olan ölçüm sistemi detay bilgilerinin kaydedilmesi,
- (b) Kayıtlardaki GT ve AT çevirme oranlarının sahadaki oranlarla aynı olduğunun tespit edilip kayıt altına alınması,
- (c) Varsa, sayaç test terminal bloklarının sağlıklı çalıştığının tespit edilmesi,
- (d) Kablo ve bağlantıların onaylanmış şemaya uygunluğunun tespit edilmesi,
- (e) Sayaç bağlantısının enerjinin akış yönüne göre doğru yapılmış olduğunun tespiti,

BAĞLANTI ANLAŞMASI

(f) Bağımsız Yerel Veri Toplama Ünitelerinin kullanılması durumunda, sayacı Yerel Veri Toplama Ünitesine bağlayan kanalda gerçekleştirilecek tahsis işlemlerinin ve sayaç birimlerine ait değerlerinin veya eşdeğer verilerin her sinyal için doğru olduğunun tespit edilmesi,

(g) Yerel sorgulama teçhizatının doğru çalıştığının tespit edilmesi.

3.2. Saha Testleri

Aşağıdaki testler sahada gerçekleştirilir;

(a) Yukarıdaki 1, 2 ve 3.1 maddeler uyarınca sahadaki daha önceden kontrolü yapılmamış olan kablo ve bağlantıların kontrol edilmesi,

(b) Sayaç/Yerel Veri Toplama Ünitesi'nin koordineli evrensel saate göre doğru ayarlanmış olduğunun tespiti,

(c) Sayaç terminallerindeki gerilim bağlantılarının ve fazların sırasının doğru olduğunun kontrol edilmesi,

(d) Sayaç/Yerel Veri Toplama Ünitesi'nin ilk endeks tespit protokolünün yapılması ve kayıt altına alınması,

(e) Her sayaç GT ve AT çevirme oranı da dikkate alınarak mevcut yükte veya harici güç kaynağı vasıtasıyla uygulanan yükte sayaç kaydının doğru olduğunu teyit etmek amacıyla test edilmesi,

(f) Sayaç alarm bilgilerinin fonksiyonlarının kontrol edilmesi.

EK-5

İLETİŞİM SİSTEMİNE İLİŞKİN BİLGİLER

EK-6

KULLANICININ TALEP KONTROLÜ UYGULAMALARINA İLİŞKİN HAK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

EK-7

TEMİNATLAR DOSYASINDADIR

EK-8

KULLANICI DEĞİŞİKLİKLERİ DOSYASINDADIR

EK-9

TADİLAT

TESİSLE İLGİLİ TADİLAT BİLGİLERİ TADİLAT PROJESİNDE SUNULACAKTIR.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

İKİNCİ BÖLÜM

EK-1 BAĞLANTI BİLGİLERİ

Tesisin Adresi :

.....

Kullanıcının Bağlanacağı Nokta : Ceyhan

Gerilim Seviyesi : 31,5kV

Ölçüm Noktası :

Bağlantı İçin Öngörülen Tarih : (Dağıtım Şirketinin fiziki bağlantıya ilişkin olarak verdiği termin programı çerçevesinde)

Bağlantı Bedeli :

Anlaşma Gücü :

Kurulu Güç :

Tahsis Edilen Güç :

Bağlantı Gücü :

Bağlantı Varlıkları :

Tedarikçinin

Lisans No :

Adı :

Geçici Bağlantının

Amacı :

Bağlantı Noktası :

Süresi :

Ölçüm Sistemi Tek Hat Şeması :

Enerji Müsaade Belgesi :

Tapu Kaydı :

Elektrik Projesi :

İnşaat/Yapı Kullanma İzin Belgesi :

EK-2 MÜLKİYET SINIRLARI ÇİZELGESİ

EK-3 KORUMA AYARLARI

Koruma sistemi TEDAŞ'ın Teknik Şartnamelerine ve yürürlükteki ilgili yönetmeliklere göre COSB onayı alındıktan sonra yapılacaktır.

a) Kullanıcı; uygulanacak koruma sistemi ile ilgili tasarımlarını ilgili mevzuat çerçevesinde belirtilen şartlara uygun olarak hazırlayarak Dağıtım Şirketine sunacak ve koruma ayarlarını Dağıtım Şirketi ile varacağı mutabakat uyarınca Dağıtım Şirketinin kontrol ve koordinasyonu altında yapacaktır. Dağıtım Şirketi ile Kullanıcının mutabakata vardığı koruma sistemi ayarları ile ilgili ayrıntılar Ek-3'de belirtilmiştir.

b) Kullanıcı, bağlantı noktasında, bölgenin çevre şartları da göz önüne alınarak tespit edilen nominal spesifik ark sürünme mesafesini sağlayan izolatörler kullanacaktır.

EK-4 DEVREYE ALMA TESTLERİ

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Bu Ek, devreye alma programına dahil edilecek olan testleri ve kontrolleri belirler.

Ölçüm teçhizatı, topraklama ve izolasyon gibi temel testler ile Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği ve Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliğinde belirtilen diğer testlere de tabi tutulur.

1. Ölçü Transformatörleri

Yeni ölçü transformatörleri devreye alınırken COSB, saha testleri ve denetlemeler ile ilgili olarak aşağıdaki hususları tespit eder ve kayıt altına alır:

(a) Seri numaraları, çevirme oranı, gücü, doyma katsayısı, imal yılı, hassasiyet sınıfı dahil olmak üzere tesis edilen üniteye ait detayları,

(b) Her sekonder sargı için GT ve AT'nin kullanılan çevirme oranı, polaritesi ve ölçüm teçhizatını da gösterir prensip şeması.

COSB mevcut ölçü transformatörleri için, pratikte mümkün olduğu sürece (a) ve (b) bentlerindeki yükümlülükleri gerçekleştirir. Ancak, COSB her durumda GT ve AT çevirme oranlarını tespit eder ve kayıt altına alır.

2. Ölçü Transformatörleri Bağlantı ve Yükleri

Tüm tesisler için COSB, pratikte mümkün olduğu sürece aşağıdakileri gerçekleştirir:

(d) GT ve AT bağlantılarının doğrulanması,

(e) GT ve AT'lerin her bir ölçüm sekonderi için harici devre sekonder yük ölçümlerinin tespit edilip kayıt altına alınması,

(f) AT ve GT'lerin ölçüm hassasiyetinin gerektirdiği en düşük yük değerlerinin standartlara göre (IEC185, IEC186) tespit edilip kayıt altına alınması.

3. Ölçüm Sistemi

3.1. Genel Kontroller

Aşağıdaki hususlar sahada veya başka bir yerde (fabrika, referans cihaz, akredite laboratuvar gibi) gerçekleştirilebilir:

(h) Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca gerekli olan ölçüm sistemi detay bilgilerinin kaydedilmesi,

(i) Kayıtlardaki GT ve AT çevirme oranlarının sahadaki oranlarla aynı olduğunun tespit edilip kayıt altına alınması,

(j) Varsa, sayaç test terminal bloklarının sağlıklı çalıştığıının tespit edilmesi,

(k) Kablo ve bağlantıların onaylanmış şemaya uygunluğunun tespit edilmesi,

(l) Sayaç bağlantısının enerjinin akış yönüne göre doğru yapılmış olduğunun tespiti,

(m) Bağımsız Yerel Veri Toplama Ünitelerinin kullanılması durumunda, sayacı Yerel Veri Toplama Ünitesine bağlayan kanalda gerçekleştirilecek tahsis işlemlerinin ve sayaç birimlerine ait değerlerinin veya eşdeğer verilerin her sinyal için doğru olduğunun tespit edilmesi,

(n) Yerel sorgulama teçhizatının doğru çalıştığıının tespit edilmesi.

3.2. Saha Testleri

Aşağıdaki testler sahada gerçekleştirilir;

BAĞLANTI ANLAŞMASI

- (g) Yukarıdaki 1, 2 ve 3.1 maddeler uyarınca sahadaki daha önceden kontrolü yapılmamış olan kablo ve bağlantıların kontrol edilmesi,
- (h) Sayaç/Yerel Veri Toplama Ünitesi'nin koordineli evrensel saate göre doğru ayarlanmış olduğunun tespiti,
- (i) Sayaç terminallerindeki gerilim bağlantılarının ve fazların sırasının doğru olduğunun kontrol edilmesi,
- (j) Sayaç/Yerel Veri Toplama Ünitesi'nin ilk endeks tespit protokolünün yapılması ve kayıt altına alınması,
- (k) Her sayaç GT ve AT çevirme oranı da dikkate alınarak mevcut yükte veya harici güç kaynağı vasıtasıyla uygulanan yükte sayaç kaydının doğru olduğunu teyit etmek amacıyla test edilmesi,
- (l) Sayaç alarm bilgilerinin fonksiyonlarının kontrol edilmesi.

EK-5 İLETİŞİM SİSTEMİNE İLİŞKİN BİLGİLER

SAYAÇ:

Faturalandırmaya esas ölçüm noktası nolu kesicili hücreden enerjilenen A.Ş'ye ait yeni tesis edilen trafo binasının OG ölçü hücresinde makel marka 0,5 class sayaç talep edilmektedir. Talep edilen sayaç A.Ş tarafından temin edilerek ölçü hücresine montaj edilecektir. Ölçüm noktası daha sonra binasında COSB tarafından tesis edilecek ölçülü kesicili modüler hücre montajından sonranolu dağıtım binasında olacaktır.

SCADA :

COSB tarafından daha sonra bildirim yapılacaktır.

EK-6 KULLANICILARIN TALEP KONTROLÜ UYGULARINA İLİŞKİN HAK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

EK-7 TEMİNATLAR

Kullanıcı tarafından talep edilen maksimum enerji alış veya veriş kapasitesine yönelik dağıtım şirketince gerçekleştirilecek talep kontrollerine, kullanıcı itirazda bulunamaz. Talep edilen maksimum enerji alış veya veriş kapasitelerinin taahhüt edilen sınırlar içerisinde tutulması kullanıcının sorumluluğundadır.

EK-8 KULLANICI DEĞİŞİKLİKLERİ

EK-9 TADİLATLAR

Tüketici tarafından tadilat yapılması halinde onaylı projeler idareye bildirilecektir.