

K7	539610	4625996	K30	539610	4624652
K8	540036	4626242	K31	539365	4625078
K9	540528	4626242	K32	539111	4625288
K10	540717	4626133	K33	538992	4625357
K11	540818	4626133	K34	538936	4625455
K12	541092	4625975	K35	538767	4625553
K13	541235	4625975	K36	538538	4625950
K14	541661	4625729	K37	538538	4625603
K15	541907	4625303	K38	538292	4625177
K16	541908	4624713	K39	537866	4624931
K17	542027	4624644	K40	537374	4624931
K18	542273	4624218	K41	536948	4625177
K19	542273	4623727	K42	536849	4625349
K20	542027	4623301	K43	536784	4625387
K21	541601	4623055	K44	536538	4625812
K22	541109	4623055	K45	536538	4626304
K23	540683	4623301	K46	536784	4626730

5- Lisansta yapılan tadiller

Tadilin		
Sıra No	Tarihi Sayısı	Kapsamı
1	18/01/2012 3649 Kurul Kararı ve 25/06/2012 809 Daire Başkanlığı Olur'u	<u>Tadil öncesi durum:</u> Tesis tamamlanma süresi : 40 Ay (inşaat öncesi dönem için 16 ay, inşaat dönemi için 24 ay) Tesis tamamlanma tarihi : 28/04/2015 <u>Tadil sonrası durum:</u> Tesis tamamlanma süresi : 52 Ay (inşaat öncesi dönem için 22 ay, inşaat dönemi için 30 ay) Tesis tamamlanma tarihi : 28/04/2016
2	31/12/2012 1379 (Daire Başkanlığı Olur'u)	<u>Tadil öncesi durum:</u> 1-Bildirim Adresi: Turgut Özal Bulvarı Gardenya 1 Plaza, Kat:4 Ataşehir İstanbul 4-Tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişiler <u>Doğrudan Pay Sahibi Ortaklar</u> <u>Hisse Oranı (%)</u> - Iberdrola S.A. 99,5 <u>Tadil sonrası durum:</u> 1-Bildirim Adresi: Turgut Özal Bulvarı Gardenya Plaza 5, Kat:2 Ataşehir İstanbul 4-Tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişiler <u>Doğrudan Pay Sahibi Ortaklar</u> <u>Hisse Oranı (%)</u> - Iberdrola Renovables Energia S.A.U. 99,5 <u>Dolaylı Pay Sahibi Ortaklar</u> <u>Hisse Oranı (%)</u> - Iberdrola S.A. 100
3	09/04/2013 13474 (Daire Başkanlığı)	<u>Tadil öncesi durum:</u> 1-Bildirim Adresi: Turgut Özal Bulvarı Gardenya Plaza 5, Kat:2 Ataşehir İstanbul

	Olur'u)	4-Tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişiler <u>Doğrudan Pay Sahibi Ortaklar</u> - Iberdrola Renovables Energia S.A.U. <u>Dolaylı Pay Sahibi Ortaklar</u> - Iberdrola S.A. <u>Tadil sonrası durum:</u> 1-Bildirim Adresi: Karaoğlan Mah. Karaoğlan Kümeevleri (Ankara-Konya Karayolu 23.km) No:739 Gölbaşı ANKARA 4-Tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişiler <u>Doğrudan Pay Sahibi Ortaklar</u> -Gürış İnşaat ve Mühendislik A.Ş. <u>Dolaylı Pay Sahibi Ortaklar</u> - Gürış Holding A.Ş. - Müşfik Hamdi YAMANTÜRK - Tefvik YAMANTÜRK - Gürış Makine ve Montaj San. A.Ş.	<u>Hisse Oranı (%)</u> 99,5 <u>Hisse Oranı (%)</u> 100 <u>Hisse Oranı (%)</u> 90 <u>Hisse Oranı (%)</u> 71,10 46,49 46,49 18,90																														
4	09/04/2013 13475 (Daire Başkanlığı Olur'u)	<u>Tadil öncesi Durum:</u> Proje adı : Yaprak RES <u>Tadil Sonrası Durum:</u> Proje adı : Zeliha RES																															
5	10/04/2013 4352/6 Kurul Kararı	<u>Tadil öncesi durum:</u> Lisans süresi : 25 yıl <u>Tadil sonrası durum:</u> Lisans süresi : 49 yıl																															
6	02/07/2013 23221 (Daire Başkanlığı Olur'u)	<u>Lisans alma tarihindeki durum:</u> Tüzel Kişi Ünvanı : Iberdrola Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Enerji Üretimi Ticaret ve Sanayi Limited Şirketi <u>Tadil Sonrası Durum:</u> Tüzel Kişi Ünvanı : Derne Temiz Enerji Üretim Anonim Şirketi																															
7	05/12/2013 4740/3 Kurul Kararı	<u>Tadil öncesi durum:</u> Ünite sayısı : 7 adet Ünite kurulu gücü : 6x2.000 kW+1x3.000 kW Tesis toplam kurulu gücü : 15 MW Öngörülen ortalama yıllık üretim miktarı : 47.250.000 kWh Ünite koordinatları: <table><tr><td></td><td>E</td><td>N</td><td></td><td>E</td><td>N</td></tr><tr><td>T1</td><td>537456</td><td>4626058</td><td>T5</td><td>540989</td><td>4625057</td></tr><tr><td>T2</td><td>537620</td><td>4625849</td><td>T6</td><td>540990</td><td>4624607</td></tr><tr><td>T3</td><td>540282</td><td>4625324</td><td>T7</td><td>541355</td><td>4623973</td></tr><tr><td>T4</td><td>540572</td><td>4625215</td><td></td><td></td><td></td></tr></table>		E	N		E	N	T1	537456	4626058	T5	540989	4625057	T2	537620	4625849	T6	540990	4624607	T3	540282	4625324	T7	541355	4623973	T4	540572	4625215				
	E	N		E	N																												
T1	537456	4626058	T5	540989	4625057																												
T2	537620	4625849	T6	540990	4624607																												
T3	540282	4625324	T7	541355	4623973																												
T4	540572	4625215																															
8	16/03/2015 tarih ve 10451 sayılı Daire Başkanlığı Olur'u	<u>Tadil öncesi durum:</u> Bildirim adresi : Karaoğlan Mah. Karaoğlan Kümeevleri (Ankara-Konya Karayolu 23.km) No:739 Gölbaşı ANKARA																															

		<u>Tadil sonrası durum:</u> Bildirim adresi : Ankara Caddesi No:222 Karaoğlan Mahallesi 06830 Gölbaşı/ANKARA
9	27/08/2015 5751-16 Kurul Kararı	<u>Tadil öncesi durum:</u> Tesis tamamlanma süresi : 52 Ay (inşaat öncesi dönem için 22 ay, inşaat dönemi için 30 ay) (28/12/2011 tarihinden itibaren) Tesis tamamlanma tarihi : 28/04/2016 <u>Tadil sonrası durum:</u> Tesis tamamlanma süresi : 64 ay 11 gün Tesis tamamlanma tarihi : 09/05/2017
10	08/10/2015 5812-19 Kurul Kararı	<u>Tadil öncesi durum:</u> Ünite kurulu gücü : 3.000 kW Tesis toplam kurulu gücü : 24 MWm / 15 MWe <u>Tadil sonrası durum:</u> Ünite kurulu gücü : 3200 kWm / 3000 kWe Tesis toplam kurulu gücü : 25,6 MWm / 15 MWe

Ek 6: Geçici Kabul Belgeleri

Söz konusu rüzgâr türbinlerine ait geçici kabul belgelerinin ilk sayfaları örnek olarak aşağıda belirtilmiştir.

T. C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR
BAKANLIĞI

KISMİ GEÇİCİ KABUL TUTANAĞI

DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

ZELİHA RES

2 x (3,2 MW_m / 3,0 MW_e)= 6,4 MW_m / 6 MW_e
(T1-T2) no'lu
Rüzgar Türbini-Generatör Grubu

LİSANS TARİHİ VE NO'SU : 28.12.2011 EÜ/3597-4/2199
LİSANS TOPLAM GÜCÜ : 25,6 MW_m / 15 MW_e
KISMİ GEÇİCİ KABULE ESAS GÜÇ : 2x(3,2 MW_m / 3,0 MW_e)=6,4 MW_m / 6 MW_m
PROJE ONAY TARİHİ-SAYISI : 27.01.2016 / 2410

TEMMUZ 2016

**T. C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR
BAKANLIĞI**

GEÇİCİ KABUL TUTANAĞI

DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

ZELİHA RES

6 x (3,2 MW_m / 3,0 MW_e) = 19,2 MW
(T3-T4-T5-T6-T7-T8) no'lu
Rüzgar Türbini-Generatör Grubu

LİSANS TARİHİ VE N0'SU : 28.12.2011 EÜ/3597-4/2199
LİSANS TOPLAM GÜCÜ : 25,6 MW_m / 15 MW_e
GEÇİCİ KABULE ESAS GÜÇ : 6 x (3,2 MW_m / 3,0 MW_e) = 19,2 MW
(Bu geçici kabul ile santral üretim lisansındaki tüm ünitelerin geçici kabulleri tamamlanmıştır.
Santral 25,6 MW_m / 15 MW_e üretim lisansı ve sistem kullanım anlaşması gücü üzerinden
işletilecektir.)
PROJE ONAY TARİHİ-SAYISI : 27.01.2016 / 2410
TADİLAT PROJELERİ ONAY TARİHİ-SAYISI : 15.08.2016/ 21806

ARALIK 2016

Ek 7: Bağlantı Anlaşması

TEİAŞ TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Tarih: 27/11/2013

Bu Anlaşma; isim ve/veya unvanı ile kanuni ikametgah adresi aşağıda belirtilen Kullanıcıya ait **Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş./ Zeliha RES** tesislerinin, Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca **154 kV Pınarhisar TM'ye** bağlanması için gerekli hüküm ve şartları içermektedir.

Taraflar	TEİAŞ Genel Müdürlüğü	Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.
Kanuni Adresleri	Nasuh Akar Mah. Türkocağı Cad. No:12 T blok Balgat/ANKARA	Karaoğlan Mh. Karaoğlan Kümeevleri No:739 Gölbaşı / ANKARA
Temsile Yetkili Kişiler ve İmzaları	Muhammed NOYAN Derne Başkanı V. İbrahim BALANUYE Genel Müdür Yardımcısı V.	TARİK AĞUN AR. KUTLUOĞLU

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

DERNE
TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
Başkan

Ek 8: Sistem Kullanım Anlaşması

İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

TEİAŞ TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ

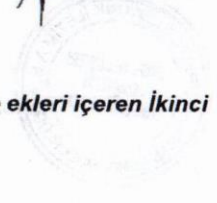
İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

Tarih: 30.10.2018

Bu Anlaşma; isim ve/veya unvanı ile kanuni ikametgah adresi aşağıda belirtilen Kullanıcıya ait **DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş./ZELİHA RES** tesisinin, Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemini kullanması için gerekli hüküm ve şartları içermektedir.

TARAFLAR	KANUNİ ADRESLERİ	TEMSİLE YETKİLİ KİŞİLER
TEİAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	Nasuh Akar Mahallesi Türk Ocağı Caddesi No:12 T Blok Çankaya / ANKARA	Murat ŞAHİN Daire Bşk. V
		Murat TOKAT Genel Müdür Yardımcısı V.
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	Ankara Caddesi No:222 Karaoğlan Mah. 06830 Ankara	Ali KARADUMAN DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
		Ali Avni KILIÇ DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

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



İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

BİRİNCİ BÖLÜM

MADDE 1. KULLANICIYA ÖZGÜ ŞARTLAR:

İletim sisteminin kullanılmasına ilişkin bilgiler Anlaşmanın Ek-1 bölümünde belirtilmektedir.

MADDE 2. ANLAŞMA GÜCÜ:

İlk imzalanan Sistem Kullanım Anlaşması gücü aşağıdaki şekillerde belirlenir:

- 1- Üreticiler için ilk imzalanan anlaşma gücü, lisanslarına derç edilmiş olan kurulu güç değeri ile aynı olmalıdır.
- 2- Elektrik dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi organize sanayi bölgeleri ile imzalanan ilk anlaşma gücü, iletim sistemine bağlantı görüşü verilmesi esnasında TEİAŞ tarafından tahsis edilen güç değeri ile aynı olmalıdır.
- 3- Tüketiciler ile imzalanan ilk anlaşma gücü, iletim sistemine bağlantı görüşü verilmesi esnasında TEİAŞ tarafından tahsis edilen güç değeri ile aynı olmalıdır.

Bu anlaşma, Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği hükümleri uyarınca revize edilmeden, kullanıcı bağlantı noktasından anlaşma gücünün üzerinde elektrik enerjisi alamaz ve/veya bağlantı noktasına anlaşma gücünün üzerinde elektrik enerjisi veremez.

Kullanıcının anlaşma gücünün artırılması veya düşürülmesine ilişkin başvuruları,

- a) Üretim lisansı sahibi tüzel kişiler için lisans tadiliyle paralel olacak şekilde Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nin ilgili hükümleri çerçevesinde,
- b) Elektrik dağıtım şirketleri, dağıtım lisansı sahibi organize sanayi bölgeleri ve tüketiciler için Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nin ilgili hükümleri çerçevesinde değerlendirilir.

Kullanıcı, anlaşma gücünü artırmak üzere, aynı fiyatlandırma yılı içerisinde en fazla üç defa bu anlaşmada değişiklik yapılmasını talep edebilir. TEİAŞ'ın talebin değerlendirilmesine ilişkin cevabından önce kullanıcının aynı tesis için güç artışı içeren yeni bir talepte bulunması halinde, yeni talebi değerlendirmeye alınmaz. TEİAŞ, kullanıcının güç artışı talebine ilişkin görüşünü, başvurunun alındığı tarihten itibaren en geç 45 gün içerisinde kullanıcıya bildirir. Kullanıcı, güç artışı içeren revize anlaşma yürürlüğe girinceye kadar, mevcut anlaşma gücünü aşamaz. Değerlendirme süresi sonuna kadar olumsuz görüş verilmemesi halinde başvuru kabul edilmiş sayılır.

Kullanıcı anlaşma gücünü düşürmek amacıyla talep tarihinden iki ay sonra uygulanmak üzere değişikliğin gerçekleştiği tarihten itibaren üç yılda bir defa sistem kullanım anlaşmasında değişiklik yapılmasını talep edebilir. İletim seviyesinden bağlı tüketiciler, bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarında ilk imzalanan anlaşma güçlerinin altına düşecek şekilde güç düşümü talebinde bulunamaz. Ancak, TEİAŞ tarafından yeni bir trafo merkezi veya mevcut bir trafo merkezine yeni bir trafo tesis edilmesi halinde, mevcut anlaşmalarda yer alan maksimum alışı kapasitelerinin düşürülmesine, yükü aktarılan trafo merkezine ait revize sistem kullanım anlaşmasındaki ve yeni trafo merkezine ait sistem kullanım anlaşmasındaki maksimum enerji alışı kapasiteleri değerlerinin toplamının, yükü aktarılan trafo merkezine ait önceki sistem kullanım anlaşmasındaki güç değerinden az olmaması kaydıyla izin verilir. Elektrik Şebeke Yönetmeliği uyarınca, elektrik dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi organize sanayi bölgeleri talepleri doğrultusunda yeni trafo merkezi inşa edilmesi halinde yapılacak olan Sistem Kullanım Anlaşmasında yer alacak anlaşma güçleri, yeni trafo merkezi kapsamında TEİAŞ tarafından tahsis edilen gücün altında olamaz.



TEİAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

TEİAŞ, anlaşma gücünü aşan kullanıcıya, daha önceden herhangi bir ihtara gerek kalmaksızın bu Anlaşmanın 9'uncu maddesi kapsamında söz konusu ihlale ilişkin olarak belirlenen cezai şartı uygular.

Üretim tesisinin TEİAŞ tarafından verilen acil durum talimatları doğrultusunda yapmış olduğu güç aşırımları hariç olmak üzere, TEİAŞ, iletim sisteminin güvenliği üzerinde risk oluşturacak şekilde anlaşma gücünü aşan kullanıcıyı, ihlalin sonlandırılması için uyarır. Üretim şirketleri, uyarı bildirimini aldığı tarih itibarıyla, diğer kullanıcılar ise uyarı bildirimini alınmasından itibaren otuz gün içerisinde anlaşma gücü ihlalinin sonlandırmakla yükümlüdür. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde ilgili kullanıcının elektrik enerjisi kesilebilir.

Elektrik enerjisinin kesilmesi ve tekrar verilmesi durumunda ortaya çıkan maliyetler ilgili kullanıcı tarafından TEİAŞ'a ödenir.

TEİAŞ, elektrik enerjisi iletimini olumsuz yönde etkileyecek şekilde maksimum kapasiteler üzerinde elektrik enerjisi alınmaması ve verilmemesi için otomatik enerji kesme sistemlerini devreye alabilir.

TEİAŞ'ın kullanıcıya taahhüt ettiği kapasiteyi sağlayamaması durumunda TEİAŞ tarafından kullanıcıya iade edilecek bedel bu Anlaşmanın 9'uncu maddesinde belirtilmiştir.

TEİAŞ ve/veya dağıtım şirketlerinden kaynaklanan nedenlerle yük aktarmaları yapılması gerektiğinde ilgili mevzuata uygun olarak yük aktarma tutanağı düzenlenir. İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildiriminde tanımlı yük aktarmalarından kaynaklanan güç artışları güç aşımı olarak değerlendirilmez ve bu uygulama birden fazla Trafo Merkezinden (TM) beslenen diğer sistem kullanıcılarına da uygulanır.

TEİAŞ tarafından verilen talimatlarla anlaşma gücünün aşılması durumunda TEİAŞ tarafından talimatlandırılan zaman dilimlerindeki güçler güç aşımı olarak değerlendirilmez.

MADDE 3. KARŞILIKLI YÜKÜMLÜLÜKLER:

A- Mali Yükümlülükler:

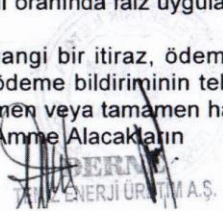
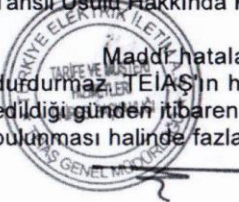
1. Kurum Tarafından İletim Faaliyetine İlişkin Olarak Onaylanan Tarifeler Uyarınca Hesaplanan Bedeller ve İlgili Mevzuat Çerçevesinde Oluşan Diğer Bedellerin Ödenmesi:

Kullanıcı, Kurum tarafından iletim faaliyetine ilişkin olarak onaylanan tarifeler uyarınca hesaplanan bedeller ve ilgili mevzuat çerçevesinde oluşan diğer bedeller üzerinden tahakkuk ettirilen tutarı TEİAŞ'a öder.

9 uncu madde kapsamında oluşan cezai şartlara ilişkin faturalar, ihlalin tespit edilmesini takip eden en geç 3 ay ve her halükarda en geç ihlalin meydana gelmesini takip eden 9 ay içerisinde kullanıcıya gönderilir.

Kullanıcı, ödeme bildirimini kendisine tebliğ edildiği günü izleyen 15 (on beş) gün içerisinde bildirimde yer alan tutarı, TEİAŞ'a öder. Ödemede gecikilen süre için 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51'inci maddesinde öngörülen gecikme zammı oranında faiz uygulanır.

Maddi hatalar dışında; ödeme bildirimi içeriğine yapılacak herhangi bir itiraz, ödemeyi durdurmaz. TEİAŞ'ın hatası nedeniyle fazla tahakkuk edilmiş olan tutara, ödeme bildirimini tebliğ edildiği günden itibaren 15 (on beş) gün içerisinde itiraz edilebilir. İtirazın kısmen veya tamamen haklı bulunması halinde fazla ödenen tutar, ödeme tarihinden itibaren 6183 sayılı Amme Alacaklarının



İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre hesaplanan gecikme zammı oranında faiz de dâhil olmak üzere kullanıcıya iade edilir.

Kullanıcının, TEİAŞ'a karşı bu anlaşmadan kaynaklanan ödeme yükümlülüklerini son ödeme tarihine kadar yerine getirmemesi durumunda TEİAŞ tarafından kullanıcıya uyarı bildiriminde bulunulur. Kullanıcı, TEİAŞ tarafından yapılan uyarı bildirimine rağmen, ödeme yükümlülüğünü bildirimin yapıldığı tarihi izleyen 8 (sekiz) gün içerisinde yerine getirmezse, kullanıcıdan bu anlaşma kapsamında alınan teminat kullanıcının borçlarına mahsup edilir.

Teminatın kullanıcının borçlarına mahsuben kullanılması durumunda, bu anlaşmanın "Teminat Alınması" başlıklı 16 ncı maddesi hükümleri doğrultusunda işlem yapılır.

2. Diğer Masraflar :

Bu Anlaşmadan doğan ya da ileride doğabilecek vergi, resim, harç ve bunlar gibi yükümlülükler ile diğer masrafların tamamı kullanıcıya aittir.

B- Teknik Hükümler:

1. Veri Sağlama:

Kullanıcı, Kurum tarafından iletim faaliyetine ilişkin olarak onaylanan tarifeler uyarınca hesaplanan bedellere esas fiyatların hesaplanmasına ilişkin talep edilen her türlü bilgi ve belgeyi TEİAŞ'a verir.

2. Ölçü Sistemi ve Ölçü Yeri:

Kullanıcının enerji alışına ve verişine ilişkin ölçüm, bir TM'de birden fazla ölçü noktası olması durumunda eş zamanlı olarak yapılır.

Ölçü sistemi ve ölçü noktasına ilişkin hususlar TEİAŞ ile kullanıcı arasında imzalanan Bağlantı Anlaşmasında ve bu Anlaşmanın Ek-1: İletim Sisteminin Kullanılmasına İlişkin Bilgiler kısmında yer alır. Bunlara ek olarak;

a) Ölçü noktasında yer alan sayaçlarla ilgili devreye alma ve periyodik muayene işlemleri Ek-3'e uygun olarak gerçekleştirilir.

b) Taraflardan biri test tarihleri dışında da sayaç veya ölçü devresinden kaynaklı hatalı ölçüm yapıldığını iddia ederse, iddia eden taraf ilgili teçhizatın her iki taraf temsilcilerinin huzurunda test edilmesini isteyebilir. Bu durumda, ilgili teçhizat önceden bildirilen ve üzerinde mutabık kalınan tarihte veya bir tarih üzerinde anlaşılmadığı takdirde bildirim tarihinden itibaren 7 (yedi) gün içerisinde (a) bendinde belirtildiği şekilde test edilir. Test sonucunda ilgili teçhizatın hassasiyet sınıfı içerisinde çalıştığı anlaşılırsa, yapılan bu testin masrafları talepte bulunan tarafça karşılanır, aksi durumda test masrafları hatalı ölçüm yapan teçhizatın sahibi olan tarafça karşılanır.

c) Ölçü noktasında bulunan ana sayacın mührünün kopartıldığı veya sayacın normal ölçüm yapmasına engel olacak mahiyette herhangi bir müdahalenin yapılmış olduğu tespit edilirse veya ana sayaç kayıt yapmıyorsa veya kontrol ve test sonucu ana sayacın yanlış ölçüm yaptığının tespit edilmesi durumunda ana sayacın hatalı ölçüm yaptığı tespit edilen döneme ait verilerin yerine, ölçü noktasında yer alan satışa esas yedek sayaçta kaydedilen veriler kullanılır. Yedek sayacın da mührünün kopartıldığı veya sayacın normal ölçüm yapmasına engel olacak mahiyette herhangi bir müdahalenin yapılmış olduğu tespit edilirse veya yedek sayaç da kayıt yapmıyorsa veya kontrol ve test sonucu yedek sayacın da yanlış ölçüm yaptığı tespit edilirse ilgili mevzuat hükümleri uygulanır.



MADDE 4. MÜCBİR SEBEP HALLERİ:

Mücbir sebep hallerinde Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uyarınca işlem tesis edilir.



İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

MADDE 5. DEVİR, TEMLİK VE REHİN:

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

MADDE 6. HİZMET ALIMI:

TEİAŞ ile Kullanıcı, önceden birbirlerinin yazılı onayını almaksızın, bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerini hizmet alımı yoluyla başkalarına gödürebilir. Hizmet alımında bulunan Kullanıcı, bu durumu uygulamanın başlamasından en az 3 (üç) iş günü öncesinden TEİAŞ'a yazılı olarak bildirir. Hizmet alımı yoluna gidilmesi, bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerin devri anlamına gelmez.

MADDE 7. GİZLİLİK:

Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari önemi haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dâhil üçüncü şahıslara açıklamamak ve ilgili mevzuat ile öngörülen hususlar dışında kullanmamakla yükümlüdür.

MADDE 8. FERAGAT:

Taraflar 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 9. CEZAI ŞARTLAR:

Kullanıcının aşağıdaki tabloda belirtilen sistem kullanım ihlallerine sebep olduğunun tespit edilmesi halinde, TEİAŞ ihlalin karşısında düzenlenen cezai şartı uygular. TEİAŞ kaynaklı etkilerden dolayı meydana gelen kullanıcı ihlalleri için cezai şart uygulanmayacaktır.

Bu maddede düzenlenen ve aşağıda A, B, D, E ve G fıkralarında belirtilen cezai şartların uygulanması için TEİAŞ'ın kullanıcıya önceden herhangi bir ihtarda bulunması gerekmez. Anlaşma ile düzenlenen söz konusu cezai şartlar ihlalin gerçekleşmesi ile uygulanacak olup, bağlantı anlaşması gibi başka anlaşmalardaki hükümlerle ilişkilendirilemez.

İhlalin Tanımı	Uygulanacak Cezai Şart
A) Fider Açma İhlali TEİAŞ tesislerinde kullanıcının bağlı olduğu fidere arıza intikal ederek kesicinin açması	00.00-24.00 saatleri arasındaki her 4 (dört) açma için ihlalin gerçekleştiği aya ilişkin sistem işletim bedelinin %2'si oranında cezai şart uygulanır. 4'ün (dört) katına ulaşmayan açma sayıları aşağı yuvarlanmak suretiyle hesaba dâhil edilir (Örnek: 11 açma varsa hesaplamada 8 olarak alınır). Günde 4'ün (dört) üzerinde açma olsa dahi ayda toplam 12'nin (on iki) altında kalan açmalar için cezai şart uygulanmaz. Günlük cezai şart uygulamasında dikkate alınmamış olan açmaların bir ay içerisindeki sayısının toplam 20'nin (yirmi) üzerinde olması halinde, 20'nin üzerinde kalan her bir açma için kullanıcının içinde bulunulan aya ait sistem işletim bedelinin %0,4'ü oranında ilave cezai şart uygulanır (Örnek: bu duruma tekabül eden 30 açma için toplamda $10 \times \%0,4 = \%4$ sistem işletim bedeli tutarında aylık ilave cezai şart uygulanır). Test, tekrar kapama ve paralel arıza kapsamındaki fider açmaları bu hesaplamalarda dikkate alınmaz.



TEİAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
TARİFE VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ DAİRESİ BAŞKANLIĞI

İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

B) Anlaşma Gücü Aşım İhlali Kullanıcının bağlantı noktasında anlaşma gücünün üzerinde elektrik enerjisi vermesi veya bağlantı noktasından anlaşma gücünün üzerinde elektrik enerjisi alması	Kullanıcının bağlantı noktasında sisteme verdiği gücün veya sistemden aldığı gücün anlaşma gücünü aşması halinde aşımın gerçekleştiği ay için aylık olarak cezai şart uygulanır. Cezai şart, aşım miktarının aylık sistem kullanım tarifesinin sabit bileşeni (TL/MW) ile çarpılması sonucu bulunan tutarın 2 katı olarak uygulanır.
C) Kullanıcının Bozucu Etki İhlali İletim Sistemi Sistem Bağlantı Anlaşmasında ve ilgili mevzuatta belirtilen bozucu etkilere ilişkin sınır değerlerin ilgili kullanıcı kaynaklı aşıldığının tespit edilmesi üzerine yapılan uyarı bildiriminden itibaren güç kalitesi parametrelerinde iyileştirme yapmak için ilave teçhizat tesis etmek üzere verilen 12 ay içerisinde bu ihlalin sonlandırılmaması	Kullanıcıya verilen sürenin bitiş tarihinden itibaren ihlalin devam ettiği her gün için o aya ilişkin sistem işletim bedelinin % 2'si oranında cezai şart uygulanır. Cezai şart 00.00 - 24.00 saatleri arasında bir defadan fazla uygulanmaz. Bir ayda uygulanacak toplam cezai şart tutarı ilgili aya ilişkin sistem işletim bedelinin % 50'sini geçemez.
D) Acil Durum Yük Atma/Alma İhlali İletim sistemine doğrudan bağlı tüketiciler ve dağıtım lisansına sahip tüzel kişiler için acil yük düşme talimatlarına uyulmaması, üreticiler için acil durum yük düşme ve ilave (emre amade kapasitesi bulunmak kaydıyla) yüklenme talimatlarına uyulmaması	Kullanıcıya, ihlalin gerçekleştiği her gün için o aya ilişkin sistem işletim bedelinin % 10'u oranında cezai şart uygulanır. Cezai şart 00.00-24.00 saatleri arasında bir defadan fazla uygulanmaz. Bir ayda uygulanacak toplam cezai şart tutarı ilgili ayın sistem işletim bedelinin % 50'sini geçemez.
E) İşletme ve Emniyet Kuralları İhlali Kullanıcının ilgili mevzuatta tanımlanan emniyet tedbirlerini almaması, yanlış manevrası, test ve işletme hatası veya teçhizat arızası gibi nedenlerle şebeke işletmeciliğini tehlikeye atması	İhlal başına ihlalin gerçekleştiği tarihteki tarifi en yüksek bölgeye ait yıllık üretim sabit sistem kullanım tarifesinin 4 katı tutarında cezai şart uygulanır.

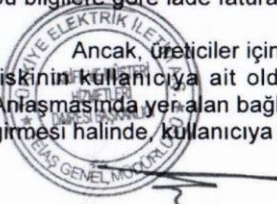


İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

F) SCADA Sistemi Arıza ve Eksiklik İhlali a) İlgili mevzuat ve Bağlantı Anlaşması kapsamında temin ve tesis edilmesi gereken iletişim, TEİAŞ SCADA sistemine bağlantı, sekonder frekans kontrolü (SFK), güç kalitesi ölçüm sistemi ve diğer izleme sistemleri ile ilgili teçhizatın/sistemlerin kurularak tesis edilmemesi ve/veya servise alınması konusundaki eksikliklerin giderilmemesi, b) İşletmede olan tesislerde ise kullanıcıya ait arızalı veya uygun olmayan iletişim SCADA, SFK, güç kalitesi ölçüm sistemi diğer izlem sistemlerinin TEİAŞ'ın yazılı uyarısına rağmen 1 (bir) ay içerisinde onarılmaması/değiştirilmemesi veya bu durumu ile kullanılmaya devam edilmesi	a) Yükümlü olunan tesis etme ve servise alma işlemlerinin tamamlanmamış olması halinde ihlalin devam ettiği her gün için o aya ilişkin sistem işletim bedelinin % 2'si oranında cezai şart uygulanır. b) İşletmede olan tesislerde yapılması gerekli olan onarım/değişiklik işleri için TEİAŞ tarafından kullanıcıya 1 (bir) ay süre verilir. Sürenin bitiminden itibaren gerekli onarımın/değişikliğin yapılmayıp ihlalin devam ettiği her gün için kullanıcıya o aya ilişkin sistem işletim bedelinin % 2'si oranında cezai şart uygulanır. Uygulanacak cezai şart, cezai şart uygulamasına başlanıldığı tarihten itibaren ilk 3 (üç) ay için aylık toplamda ilgili aya ilişkin sistem işletim bedelinin % 20'sini geçemez. Arızanın onarıldığının tespiti ve/veya servise alma işlemi için test gerekmesi halinde test, kullanıcının TEİAŞ'a başvurusundan itibaren 1 (bir) ay içerisinde gerçekleştirilir. Aksi halde testin bitimine kadar cezai şart uygulanmaz.
G) Reaktif Yük İhlali İletim sistemine doğrudan bağlı tüketiciler ve dağıtım lisansına sahip tüzel kişiler tarafından aylık olarak iletim sisteminden çekilecek endüktif reaktif enerjinin veya verilecek kapasitif reaktif enerjinin, aktif enerjiye oranının ilgili mevzuata uygun olmaması	Kullanıcının ihlal değerlendirmesi yapılan ölçü noktaları esas alınarak belirlenen aylık toplam tüketim miktarına tekabül eden sistem işletim bedelinin % 40'ı oranında aylık cezai şart uygulanır. TEİAŞ tarafından sistem ihtiyacı için konulan kapasitör fider sayaç değerleri cezai şartın hesaplanmasında dikkate alınmaz.

TEİAŞ'ın kullanıcıya taahhüt ettiği anlaşma gücüne karşılık gelen kapasiteyi, kullanıcıdan kaynaklanmayan bir nedenle sağlayamaması durumunda, kapasite sağlanamayan süreye karşılık gelen Sistem Kullanım kapasite Bedeli (MW-sabit) kısmı kullanıcıya ödenir. Kullanıcının talebi üzerine TEİAŞ tarafından ödenecek bedeller hakkında sağlanamayan kapasitenin gerçekleştiği TM adı, gün ve saati ile süresini içeren bildirim TEİAŞ tarafından hazırlanır ve 30 gün içerisinde kullanıcıya gönderilir. Kullanıcı bu bilgilere göre iade faturasını düzenleyerek TEİAŞ'a gönderir.

Ancak, üreticiler için lisansında, bağlantı anlaşmasında veya bu anlaşmada tek hatla bağlı olma riskinin kullanıcıya ait olduğunun belirtilmiş olması hali ile üretim/tüketim tesisleri için Bağlantı Anlaşmasında yer alan bağlantı koşulu tamamlanmadan bu tesislerin farklı bir bağlantı şekliyle devreye girmesi halinde, kullanıcıya kapasite sağlanamayan durumlarda herhangi bir bedel iade edilmez.



DERNEK
TEİAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

MADDE 10. EK PROTOKOLLER/EK SÖZLEŞMELER:

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

Bu anlaşmanın birinci bölümünde yer alan genel hükümler, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararı ile değiştirilebilir.

MADDE 11. SONA ERME:

Bu anlaşma;

- a) Kullanıcının lisansının iptal edilmesi veya sona ermesi halinde,
- b) TEİAŞ ile kullanıcı arasında imzalanan bağlantı anlaşmasının sona ermesi halinde,
- c) Kullanıcının iflasının kesinleşmesi ve tasfiye memuru atanması hallerinde, kendiliğinden sona erer.

Kullanıcının bu Anlaşmadan kaynaklanan yükümlülüklerini zamanında yerine getirmemesi hallerinde, bu Anlaşmanın ilgili maddelerinde belirtildiği şekilde TEİAŞ tarafından feshedilir.

Üretim lisansı sahibi kullanıcılar lisansları iptal edilmediği veya sona ermediği sürece bu Anlaşmanın sonlandırılmasını talep edemezler.

Taraflar farklı bir süre üzerinde mutabık kalmadıkları takdirde serbest tüketici vasfını haiz kullanıcıların bu Anlaşmaya konu iletim sistemi kullanımını sona erdirmek üzere TEİAŞ'a yazılı olarak başvurmasından itibaren en geç iki ay içerisinde bu anlaşma sona erer.

Bu anlaşmanın sona ermesi, doğmuş ve/veya doğacak mali yükümlülükleri kaldırmaz.

MADDE 12. 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 13. ANLAŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ:

TEİAŞ ile kullanıcı bu anlaşmanın hükümleri veya anlaşma hükümlerinde yapılacak değişiklikler üzerinde mutabakata varamazlarsa, oluşan ihtilafların çözümü için öncelikle Kuruma başvuruda bulunabilirler.

Bu anlaşmanın uygulanmasında TEİAŞ ile kullanıcı arasında çıkabilecek anlaşmazlıklarda Ankara Mahkemeleri ve İcra Daireleri yetkilidir.

MADDE 14. BİLDİRİMLER:

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

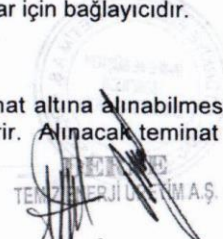
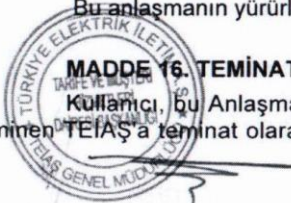
TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi internet sayfasında yayımlanarak bildirilir.

MADDE 15. MEVZUATA UYUM:

Bu anlaşmanın yürürlük tarihinden sonraki mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

MADDE 16. TEMİNAT ALINMASI:

Kullanıcı, bu Anlaşma kapsamındaki ödeme yükümlülüklerinin teminat altına alınabilmesini teminen TEİAŞ'a teminat olarak kesin ve süresiz banka teminat mektubu verir. Alınacak teminat



İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

miktarı her koşulda kullanıcının anlaşma tarihindeki anlaşma gücüne göre belirlenen 3 (üç) aylık sabit Sistem Kullanım Bedelinden (MW-sabit) az olamaz.

İletim sistemi kullanım fiyatında herhangi bir sebeple artış olması halinde kullanıcı tarafından verilen teminatlar TEİAŞ tarafından yapılan bildirimi izleyen 30 (otuz) gün içerisinde, ek teminat verilmek sureti ile tamamlanır veya yenilenir. Bu kapsamdaki teminatın süresinde tamamlanmaması veya yenilenmemesi durumunda bu anlaşma TEİAŞ tarafından feshedilerek kullanıcının elektrik enerjisi en az 7 (yedi) gün önceden kullanıcıya bildirimde bulunmak sureti ile TEİAŞ tarafından kesilebilir.

Anlaşma gücü değişikliklerinde teminat miktarı yeniden hesaplanır.

Teminatın bu anlaşmanın 3 üncü maddesi uyarınca kullanıcının borcuna mahsup edilmesi durumunda kullanıcıya yazılı talebin ulaşmasından itibaren 14 (on dört) gün içinde yeni teminat TEİAŞ'a gönderilir. Bu kapsamdaki teminatın süresinde verilmemesi durumunda bu anlaşma TEİAŞ tarafından feshedilerek kullanıcının elektrik enerjisi en az 7 (yedi) gün önceden kullanıcıya bildirimde bulunmak sureti ile TEİAŞ tarafından kesilebilir.

Anlaşmanın sona ermesi halinde kullanıcının doğmuş ve/veya doğacak mali yükümlülüklerini aşan teminat miktarı herhangi bir talep aranmaksızın kullanıcıya iade edilir.

MADDE 17. YÜRÜRLÜĞE GİRME KOŞULLARI:

Bu Anlaşma imzalandığı tarihte yürürlüğe girer.

Ekler:

1. İletim Sisteminin Kullanılmasına İlişkin Bilgiler,
2. Kullanıcının Sisteme Bağlantı Koşulu,
3. Ölçü Sistemleri Devreye Alma Testleri,
4. Teminatlar.

TEİAŞ
TEMİNAT ENERJİ ÜRETİM A.Ş.



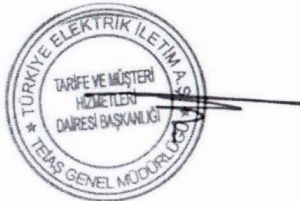
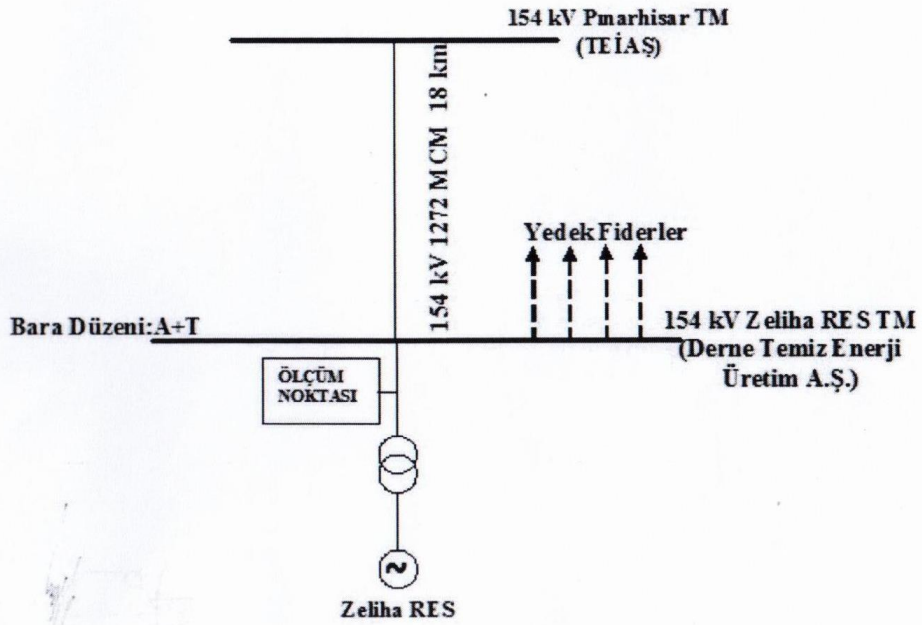
İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

İKİNCİ BÖLÜM

EK-1

İLETİM SİSTEMİNİN KULLANILMASINA İLİŞKİN BİLGİLER

Lisans No	: EÜ/3597-4/2199
Lisans Verilme Tarihi	: 28.12.2011
Lisans Süresi	: 49 Yıl
Tesis Adresi	: Kırklareli
Tarife Bölgesi	: 2
Transformatör Merkezi/EİH	: Tek hat şemasında gösterilmiştir.
Gerilim Seviyesi	: 154 kV
Ölçü Noktası	: Tek hat şemasında gösterilmiştir.
Maksimum Alış Kapasitesi	: 0,5 MW
Maksimum Veriş Kapasitesi	: 15 MW



İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

EK-2

KULLANICININ SİSTEME BAĞLANTI KOŞULU



İLERİ
TEİAŞ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

