

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 kullanıcısında 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 Millî Güç Kalitesi İzleme Sistemi sunucuları tarafından bu klasöre periyodik olarak erişilerek verilerin TEİAŞ Millî Güç Kalitesi İzleme Sistemine aktarımını gerçekleştirecektir.

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.

EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

BAĞLANTI ANLAŞMASI

İKİNCİ BÖLÜM

ÖZEL HÜKÜMLER

TEİAŞ ile Şirketiniz arasında 07.03.2011 tarihinde imzalanan Bağlantı Anlaşmasında aşağıdaki eklerde yer alan hususlar bu anlaşma için de aynen geçerlidir.

Ekler:

- 1) Bağlantı Bilgileri,
- 2) Bağlantı Noktasındaki Teiaş'a ait Tesis ve/veya Teçhizatın 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) Teminatlar, (1)
- 9) Tadilat.

1) 07.03.2011 tarihinde imzalanan Bağlantı Anlaşmasında yer alan Ek'lerin sıralaması, EPDK'nın 04.06.2013 tarih ve 4431-16 no'lu Kurul Kararı ile Genel Hükümlerde yer aldığı şekilde değiştirilmiştir.

**EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.**

Ek 9: Sistem Kullanım Anlaşması



TEİAŞ TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Erişim ve Uygulamalar Daire Başkanlığı
Sistem Kullanım Anlaşmaları Müdürlüğü

Sayı : 71978696-104.01.EÜ

Konu : Sistem Kullanım Anlaşmaları lisans tadili ile güç artışı
(Şenköy RES)

Sermaye : 5 Milyar ₺
Vergi Dairesi : HİTİT V.D.
Vergi No : 879 030 4314
ASO : 5887
ATO : 165458
Adres : Nasuh Akar Mahallesi
Türk Ocağı Cad. No: 12
Çankaya - ANKARA

EOLOS RÜZGAR ENERJİSİ ÜRETİM A.Ş.
Ankara – Konya karayolu 23.km Gölbaşı/ANKARA
Faks: (0312) 484 05 70

16.10.2014 10576

- İlgi: a) 02/09/2014 tarih, 1938/103 sayılı yazınız,
b) 08/09/2014 tarih, 9248 sayılı yazınız,
c) 26/09/2014 tarih, 103/1978 sayılı yazınız,

İlgi (a) yazınızda, Şenköy RES santraline ait lisansın tadil edildiği belirtilerek Sistem Kullanım Anlaşması için güç artışı talep edilmiştir. İlgi (b) yazınız ekinde gönderilen Sistem Kullanım Anlaşmasının ilgili yerleri, Şirketinizce doldurulup imzalanarak ilgi (c) yazınız ekinde Genel Müdürlüğümüze sunulmuştur.

Şirketinizce imzalanarak gönderilen Sistem Kullanım Anlaşması 30/09/2014 tarihinde Genel Müdürlüğümüzce de onaylanmış olup bir sureti ekte gönderilmektedir.

Gereğini bilgilerinize arz/rica ederiz.

Ferhat Z. DAĞKIRAN
Müdür (G)

Sepiha BAKIR
Daire Başkanı (G)

EK: Sistem Kullanım Anlaşması sureti (14 sayfa- 1 Takım)

DAĞITIM:

(Bilgi için)

- 1- İHTD Bşk.'lığı (eki ile)
- 2- TMTD.Bşk.'lığı (eki ile)
- 3- YTD Bşk.'lığı (eki ile)
- 4- İD Bşk.'lığı (eki ile)
- 5- İBSD Bşk.'lığı (eki ile)
- 6- APKD Bşk.'lığı (eki ile)
- 7- İletim Tarifeleri ve Uygulama Müd.'lüğü (eki ile)
- 8- 18. İlet. Tes. İşl.Gr.Md.lüğü / ADANA (eki ile)
- 9- Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş. / ANKARA



TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM
ANONİM ŞİRKETİ

İLETİM SİSTEMİ
SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ

İLETİM SİSTEMİ

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

Tarih: **30.08.2014**

Bu Anlaşma; isim ve/veya unvanı ile kanuni ikametgah adresi aşağıda belirtilen Kullanıcıya ait **EOLOS RÜZGAR ENERJİSİ ÜRETİM A.Ş. / ŞENKÖY 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	Nasuh Akar Mahallesi Türk Ocağı Caddesi No:12 T Blok	Sabiha BAKIR Daire Başkanı G.
	Çankaya/ANKARA	İbrahim BALANUYE Tic. Sic. Mühür Yardımcısı V.
EOLOS RÜZGAR ENERJİSİ ÜRETİM A.Ş.	Ankara-Konya Devlet Karayolu 23. km Gölbaşı/ANKARA	AH KARADUMAN
		TARIK AYGÜN

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

**EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.**

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

BİRİNCİ BÖLÜM

MADDE 1. KULLANICIYA ÖZGÜ ŞARTLAR:

İletim sisteminin kullanılmasına ilişkin bilgiler Ek-1'de belirtildiği şekildedir.

MADDE 2. MAKSİMUM ENERJİ ALIŞ/VERİŞ KAPASİTESİ:

Kullanıcı, bu anlaşma, Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanım Hakkında Tebliğ hükümleri uyarınca revize edilmeden bağlantı noktasından maksimum enerji alış kapasitesinin üzerinde elektrik enerjisi alamaz, maksimum enerji veriş kapasitesinin üzerinde elektrik enerjisi veremez.

Kullanıcının maksimum enerji alış veya veriş kapasitelerini ihlal etmesi durumunda TEİAŞ, bu anlaşmanın 9'uncu maddesi kapsamındaki yaptırımları uygular ve ihlalin tekrarlanmaması için kullanıcıya bildirimde bulunur. Kullanıcıya TEİAŞ tarafından kesilen ve aldığı/verdiği gücü belirten faturalar bildirim yerine geçer, bu durumda ayrıca bildirim yapılması gerekmez. Kullanıcı, üretim faaliyeti gösteren tüzel kişi olması halinde, bildirim alındığı tarih itibarıyla; dağıtım şirketi veya iletim sistemine doğrudan bağlı tüketici olması halinde ise bildirim alınmasından itibaren otuz gün içerisinde söz konusu ihlale son verir. TEİAŞ, bu yükümlülüklerin yerine getirilmemesi halinde kullanıcının elektrik enerjisini en az 7 (yedi) gün önceden bildirimde bulunmak sureti ile kesebilir.

Elektrik enerjisinin kesilmesi ve tekrar verilmesi durumunda ortaya çıkan masraf ve maliyetler, 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 ödenecek cezalar 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. Yük aktarmalarından kaynaklanan güç artışları güç aşımı olarak değerlendirilmez ve bu uygulama birden fazla Transformatör Merkezinden (TM) beslenen diğer sistem kullanıcılarına da uygulanır.

TEİAŞ tarafından verilen talimatlarla maksimum güç değerlerinin aşılması durumunda TEİAŞ tarafından talimatlandırılan zaman dilimlerindeki güçler güç aşımı olarak değerlendirilmez.

MADDE 3. KARŞILIKLI YÜKÜMLÜLÜKLER:

A- Mali Yükümlülükler:

1. İletim Sistemi Kullanım Fiyatı ve İletim Sistemi İşletim Fiyatı Üzerinden Hesaplanan Bedellerin Ödenmesi:

Kullanıcı, aylık olarak, iletim sistemi kullanım fiyatı üzerinden tahakkuk ettirilen bedel ile iletim sistemi işletim fiyatı üzerinden tahakkuk ettirilen bedeli TEİAŞ'a öder. Sistem kullanım ve sistem işletim fiyatları, bu anlaşmada belirtilen maksimum enerji alış ve/veya veriş kapasitesi esas alınarak hesaplanır. Kullanıcının ölçüm dönemleri sırasında alınan veya verilen enerjiye ilişkin ölçülen güç değerlerinin, bu anlaşmadaki maksimum enerji alış ve/veya veriş kapasitesini aşması halinde, ilgili ölçüm dönemine ait aylık sistem kullanım ve veriş fiyatlarında, yüksek olan bu ölçüm değeri dikkate alınır.

ECOL
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

Kullanıcı, ödeme bildiriminin kendisine tebliğ edildiği günü izleyen onbeş 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 uygulanır.

Maddi hatalar dışında; ödeme bildirimi içeriğine yapılacak herhangi bir itiraz, ödemeyi durdurmaz. TEİAŞ'ın hatası nedeniyle fazla tahakkuk edilmiş olan tutara, ödeme bildiriminin tebliğ edildiği günden itibaren 15 (onbeş) gün içerisinde itiraz edilebilir. İtirazın kısmen veya tamamen haklı bulunması halinde fazla ödenen tutar, ödeme süresinin bitiminden başlamak üzere 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre hesaplanan gecikme zammı da dahil 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 bildiriminin bulunulur. Kullanıcı, TEİAŞ tarafından yapılan uyarı bildirimine rağmen, ödeme yükümlülüğünü bildirimin yapıldığı tarihi izleyen 8 (sekiz) gün içerisinde yerine getirmemezse, kullanıcıdan bu anlaşma kapsamında alınan teminat kullanıcının borçlarına mahsup edilir. Teminatın kullanıcının borçlarına mahsuben kullanılması durumunda; kullanıcı 30 (otuz) gün içerisinde ek teminat vermek sureti ile teminatını tamamlar veya yeni teminat verir. Teminatın süresinde verilmemesi durumunda TEİAŞ kullanıcının elektrik enerjisini, en az 7 (yedi) gün önceden kullanıcıya bildirimde bulunmak sureti ile kesebilir.

2.Diğer Masraflar:

Bu anlaşmadan doğan vergi, resim, harç gibi yükümlülükler ile diğer masrafların tamamı kullanıcıya aittir.

3.Tazminat:

Kullanıcı, bu anlaşma ve ilgili mevzuata aykırı davranışları sonucunda TEİAŞ'ın uğradığı zararları tazmin eder.

B- Teknik Hükümler:

1. Veri Sağlama:

Kullanıcı, iletim sistemi kullanım ve iletim sistemi işletim fiyatlarının hesaplanmasına ilişkin talep edilen her türlü bilgi ve belgeyi TEİAŞ'a verir.

2.Ölçüm Sistemi ve Ölçüm Yeri:

Kullanıcının maksimum enerji alışı ve veriş kapasitesinin ölçümü, bir TM'de birden fazla ölçüm noktası olması durumunda eş zamanlı olarak yapılır.

Ölçüm sistemi ve ölçüm yerine ilişkin hususlar TEİAŞ ile kullanıcı arasında imzalanan bağlantı anlaşmasında yer alır. Bunlara ek olarak;

a) Ölçüm sisteminde yer alan sayaçlarla ilgili devreye alma ve periyodik muayene işlemleri EK-3'e uygun olarak gerçekleştirilir.

b) Taraflardan biri test tarihleri dışında da sayaçların hatalı ölçüm yaptığını iddia ederse, iddia eden taraf, sayaçların bağlı bulunduğu ölçüm sisteminin her iki taraf temsilcilerinin huzurunda test edilmesini isteyebilir. Bu durumda, sayaçlar önceden bildirilen ve üzerinde mutabık kalınan tarihte veya bir tarih üzerinde anlaşamadığı takdirde bildirim tarihinden itibaren 7 (yedi) gün içerisinde (a) bendinde belirtildiği şekilde test edilecektir.

EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

Taraflardan biri, sayaçların hatalı ölçüm yaptığını iddia eder ve test sonucunda söz konusu cihazların hassasiyet sınıfı içerisinde çalıştığı anlaşılırsa, yapılan bu testin masrafları, talepte bulunan tarafça karşılanır; aksi durumda test masrafları ölçüm teçhizatı hatalı olan tarafça karşılanacaktır.

c) Ana sayacın mühürünün 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 yaptığı tespit edilirse, ana sayaç grubu kayıt değerlerinin yedek sayaç grubu kayıt değerleri ile aynı olduğu son ölçümden itibaren doğru enerji miktarları yedek sayaç grubu üzerinden tespit edilir. Yedek sayaç grubunun da mühürünün 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 yanlış ölçüm yaptığı tespit edilirse ilgili mevzuat hükümleri uygulanacaktır.

MADDE 4. 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 raporları diğer tarafa gönderir.

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 gördürebilir 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 dahil üçüncü şahıslara açıklamamak ve ilgili mevzuat ile öngörülen hususlar dışında kullanmamakla yükümlüdür.

MADDE 8. 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.

EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

MADDE 9. CEZAI ŞARTLAR:

Kullanıcının ilgili mevzuat, taraflar arasında imzalanan bağlantı anlaşması ve bu anlaşma hükümlerinin herhangi birini ihlal etmesi durumunda, TEİAŞ, aşağıda belirlenen cezai şartları uygular. TEİAŞ'ın uğradığı zararlar ayrıca tazmin edilir.

Aşağıdaki ihlallerin tespitine ilişkin olarak TEİAŞ'a ait trafo merkezlerinde; fider açma sayıları, reaktif enerji ve maksimum enerji alış/veriş miktarının tespitine yönelik dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından kurulması talep edilecek izleme sistemlerine TEİAŞ tarafından gerekli izin verilir.

İhlalin Tanımı	Kullanıcı Tarafından TEİAŞ'a Ödenmesi Gereken Ceza
TEİAŞ tesislerinde kullanıcının bağlı olduğu fidere 00.00-24.00 saatleri arasında 4 (dört) veya daha fazla arıza intikal ederek kesicinin açması	00.00-24.00 saatleri arasındaki her 4 (dört) açma için içinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin % 1'i oranında ceza uygulanır. 4'ün (dört) katına ulaşmayan açma sayıları 4'ün (dört) katına doğru aşağı çekilerek hesaplanır (Not: 11 açma varsa 8 olarak hesap edilir). Buna ilave olarak, günde 4 (dört) ve katlarında açma olmasa dahi aylık toplamda 20'nin (yirmi) üzerinde açma olursa, bu miktarın aşıldığı her bir açma için kullanıcının, içinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin % 0,2'si oranında ceza uygulanır. (Örnek: 25 açma için 20 açmanın üzerindeki açma sayısı olan 5 açma için % 0,2 oranında ceza uygulanır.) Günde 4 (dört) ve katlarında açma olsa dahi ayda toplam 12 (oniki) açmaya kadar ceza uygulanmaz. Test, tekrar kapama ve paralel arıza kapsamındaki fider açmaları bu hesaplamalarda dikkate alınmaz.
Kullanıcının bağlantı noktasına maksimum enerji veriş kapasitesinin üzerinde elektrik enerjisi vermesi	Her takvim yılında; kullanıcının sisteme verdiği gücün anlaşmada yer alan maksimum veriş kapasitesini aşması halinde, sisteme verilen gücün maksimum veriş kapasitesini aştığı değerlerin en yükseği dikkate alınarak, ilk aşımın gerçekleştiği aydan itibaren ilgili takvim yılı sonuna veya anlaşma ilgili takvim yılı sonundan önce revize edilmiş ise yeni anlaşmanın yürürlüğe girdiği tarihe kadar ceza uygulanır. Bu ceza, anlaşmada yer alan maksimum veriş kapasitesini aşan kısım için (MW), ilgili takvim yılının son ayı veya ilgili takvim yılı sonundan önce ise anlaşmanın son ayı için geçerli olan Sistem Kullanım Fiyatı üzerinden uygulanır.
Kullanıcının bağlantı noktasından maksimum enerji alış kapasitesinin üzerinde elektrik enerjisi alması	Her takvim yılında; kullanıcının sistemden aldığı gücün anlaşmada yer alan maksimum alış kapasitesini aşması halinde, sistemden alınan gücün maksimum alış kapasitesini aştığı değerlerin en yükseği dikkate alınarak, ilk aşımın

EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

	gerçekleştiği aydan itibaren ilgili takvim yılı sonuna veya anlaşma ilgili takvim yılı sonundan önce revize edilmiş ise yeni anlaşmanın yürürlüğe girdiği tarihe kadar ceza uygulanır. Bu ceza, anlaşmada yer alan maksimum alış kapasitesini aşan kısım için (MW), ilgili takvim yılının son ayı veya ilgili takvim yılı sonundan önce ise anlaşmanın son ayı için geçerli olan Sistem Kullanım Fiyatı üzerinden uygulanır.
Kullanıcının tesis ve/veya teçhizatının bağlantı anlaşmasında ve ilgili mevzuatta belirtilen bozucu etkilere ilişkin sınır değerlerini aşması üzerine yapılan uyarı bildiriminden itibaren 30 (otuz) gün içerisinde bu ihlalin sonlandırılmaması	Kullanıcının o ayki Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin % 1'i oranında ceza uygulanır. Ceza, 00.00 - 24.00 saatleri arasında bir defadan fazla uygulanmaz.
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	Kullanıcının o ayki Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin % 5'i oranında ceza uygulanır. Bu oran aylık olarak toplam % 30'u geçemez. Ceza, 00.00 - 24.00 saatleri arasında bir defadan fazla uygulanmaz.
Kullanıcının ilgili mevzuatta tanımlanan emniyet tedbirlerini almaması, yanlış manevrası, test ve işletme hatası veya teçhizat arızası gibi nedenlerle TEİAŞ çalışanlarının, tesislerinin, iletim sisteminin olumsuz yönde etkilenmesi	Kullanıcının o ayki Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin % 5'i oranında ceza uygulanır. Ceza, 00.00 - 24.00 saatleri arasında bir defadan fazla uygulanmaz.
Bağlantı anlaşması kapsamında temin ve tesis edilmesi gereken iletişim ve TEİAŞ SCADA sistemine bağlantı ve sekonder frekans kontrolü ile ilgili teçhizatın/sistemlerin kurularak servise alınması konusundaki eksikliklerin giderilmemesi, işletmede olan tesislerde ise kullanıcıya ait arızalı iletişim teçhizatının TEİAŞ'ın yazılı uyarısına rağmen onarılmaması/değiştirilmemesi ve bu durumu ile kullanılmaya devam edilmesi	Gerekli olan servise alma işleminin tamamlanamaması halinde kullanıcıya verilen sürenin bitiş tarihinden itibaren gecikilen her gün için o ayki Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin % 1'i oranında ceza uygulanır. İşletmede olan tesislerde gerekli onarımın/değişikliğin yapılmayıp ihlalin devam ettiği her gün için kullanıcının o ayki Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin % 1'i oranında ceza uygulanır.
İletim sistemine doğrudan bağlı tüketiciler ve dağıtım lisansına sahip tüzel kişilerin iletim sisteminin her bir ölçüm noktasında çekecekleri endüktif reaktif enerjinin/verecekleri kapasitif reaktif enerjinin, aktif enerjiye oranının ilgili mevzuata uygun olmaması	Kullanıcının o ayki Sistem Kullanım Fiyatına göre hesaplanan bedelin % 0,5'i oranında ceza uygulanır. Ceza, her uzlaştırma periyodu için yapılacak ölçümlerin sonucuna göre 00.00 - 24.00 saatleri arasında bir defadan fazla uygulanmaz. TEİAŞ tarafından sistem ihtiyacı için konulan kapasitör fider sayaç değerleri ölçümlere dahil edilmez.

EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

TEİAŞ'ın kullanıcıya taahhüt ettiği kapasiteyi, Kullanıcıdan kaynaklanmayan bir nedenle sağlayamaması durumunda, kapasite sağlanamayan süreye karşılık gelen sistem kullanım bedeli kullanıcıya ödenir. TEİAŞ tarafından ödenecek bedeller hakkında sağlanamayan kapasitenin gerçekleştiği TM adı, gün ve saati ile süresini içeren iade faturası ilgili Kullanıcı tarafından düzenlenir.

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.

MADDE 10. ANLAŞMANIN YENİLENMESİ, EK PROTOKOLLER/EK SÖZLEŞMELER:

Kullanıcı bu anlaşmayı revize etmek koşulu ile aynı fiyatlandırma yılı içerisinde eşit periyotlar halinde dörder aylık dönemlerde ve her dönemde 1 (bir) defa olmak üzere en fazla 3 (üç) defa güç artışı talebinde bulunabilir. TEİAŞ'ın talebin değerlendirilmesine ilişkin cevabından önce kullanıcının aynı tesis için güç artışını içeren yeni bir talepte bulunması halinde, yeni talebi değerlendirmeye alınmaz.

TEİAŞ, kullanıcının güç artışı talebini, başvurunun alındığı tarihten itibaren en geç 60 gün içerisinde sonuçlandırır. Kullanıcı 60 günlük değerlendirme süresi içerisinde bu anlaşmadaki maksimum enerji alış kapasitesini veya maksimum enerji veriş kapasitesini aşamaz. Değerlendirme süresi içerisinde gerçekleştirilen güç aşımaları, bu anlaşmanın ihlali kabul edilir ve kullanıcı hakkında bu anlaşmada yer alan cezai şartlar uygulanır. Değerlendirme süresi sonuna kadar olumsuz görüş verilmemesi halinde başvuru kabul edilmiş sayılır.

Kullanıcı, takip eden yıl için geçerli olacak güç düşümüne ilişkin talebini en fazla bir defa olmak üzere, her yılın en geç Eylül ayı başına kadar TEİAŞ'a yazılı olarak bildirir. Güç düşümü içeren sistem kullanım anlaşması en erken takip eden yılın ilk ayında yürürlüğe girer. Kullanıcı tarafından güç düşümüne ilişkin başvurunun Eylül ayı başına kadar yapılmamış olması halinde, yürürlükte olan bu anlaşmadaki maksimum enerji alış veya veriş kapasiteleri geçerliliğini korur. Ancak, TEİAŞ tarafından yeni bir trafo merkezi veya mevcut bir trafo merkezine yeni bir trafo tesis edilmesi halinde, mevcut anlaşmalarda yer alan maksimum alış kapasitelerinin düşürülmesine, yük aktarılan trafo merkezine ait revize sistem kullanım anlaşmasındaki ve yeni trafo merkezine ait sistem kullanım anlaşmasındaki maksimum enerji alış kapasiteleri değerlerinin toplamının, yük aktarılan trafo merkezine ait önceki sistem kullanım anlaşmasındaki güç değerinden az olmaması kaydıyla izin verilir.

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,

EOLO
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

b) TEİAŞ ile kullanıcı arasında imzalanı bağlantı anlaşmasının sona ermesi halinde,

c) Kullanıcının iflasına karar verilmesi, tasfiye memuru atanması, hukuken tasfiyesini gerektiren bir durum ortaya çıkması veya acze düşmesi hallerinde,

kendiliğinden sona erer.

Kullanıcının, bu anlaşmaya konu iletim sistemi kullanımını sona erdirmek üzere TEİAŞ'a yazılı olarak başvurması halinde, tarafların mutabık kalacakları tarihte bu anlaşma sona ermiş kabul edilir. Bu durumda kullanıcı, iletim sistemi kullanımını sona erdirmeye talebini en az 4 (dört) ay önceden TEİAŞ'a yazılı olarak bildirir ve ilgili mevzuata uygun olarak yıl sonuna kadar, iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim fiyatları üzerinden hesaplanan bedeli TEİAŞ'a öder.

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

MADDE 12. KISMİ HÜKÜMSÜZLÜKTE ANLAŞMANIN GEÇERLİLİĞİ:

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

MADDE 13. ANLAŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ:

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

MADDE 14. BİLDİRİMLER:

Bu anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanımı Hakkında Tebliğ'de öngörülen usullere göre 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 sistem kullanım bedeli ile sistem işletim bedeline ilişkin ödeme yükümlülüklerinin teminat altına alınabilmesini teminen TEİAŞ'a teminat olarak nakit veya kesin ve süresiz banka teminat mektubu verir. Ancak, her koşulda alınan teminat miktarı, kullanıcının anlaşma tarihindeki 2 (iki) aylık sistem kullanım fiyatına göre hesaplanan bedelden daha fazla olamaz. Bu anlaşma kapsamında kullanıcıdan alınan teminatlar EK-4'te belirtilmiştir.

Bir takvim yılı içerisinde iletim sistemi kullanım fiyatında herhangi bir sebeple artış olması halinde kullanıcı tarafından verilen teminatlar TEİAŞ tarafından yapılan bildirim izleyen 30 (otuz) gün içerisinde, ek teminat verilmek sureti ile tamamlanır veya yenilenir.

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


E. OLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

MADDE 17. YÜRÜRLÜĞE GİRME KOŞULLARI:

Bu anlaşma, anlaşmanın taraflarınca imzalanmasını müteakip, iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim faturalama işlemleri ve 9 uncu maddede belirtilen cezai şartlar açısından anlaşmanın imzalanmasını takip eden aydan itibaren, diğer hükümleri açısından ise imzalandığı tarihte yürürlüğe girer.

Ekler:

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

EÖLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

İmza

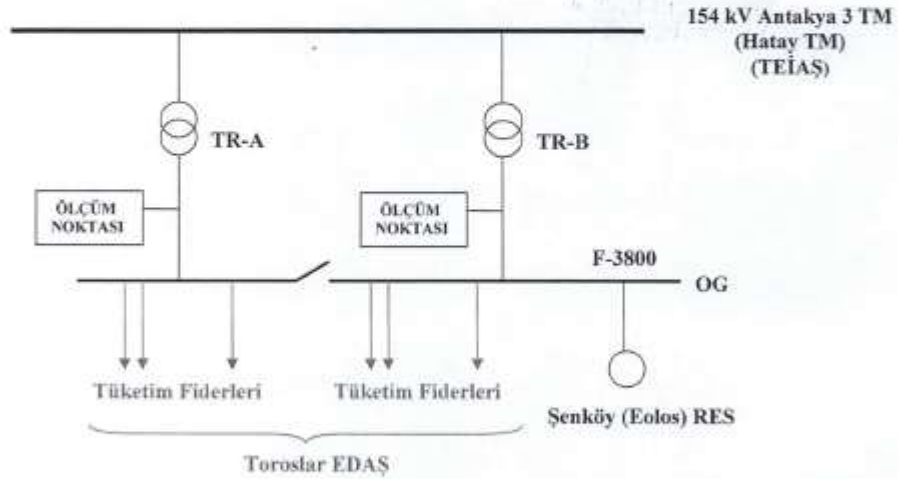
SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

İKİNCİ BÖLÜM

EK-1

İLETİM SİSTEMİNİN KULLANILMASINA İLİŞKİN BİLGİLER

Lisans No	: EÜ/1622-9/1182
Lisans Verilme Tarihi	: 29/05/2008
Lisans Süresi	: 45 YIL
Tesis Adresi	: Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş. / HATAY
Tarife Bölgesi	: 10
Transformatör Merkezi/EİH	: 380/OG kV Antakya-3 TM
Gerilim Seviyesi	: OG
Ölçüm Noktası	: Aşağıda prensip tek hat şemasında gösterilmiştir.
Sistem Kullanımı İçin Öngörülen Tarih :	
Maksimum Alış/Veriş Kapasitesi	: 1 / 29,794 MW



EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

EK-2

KULLANICININ SİSTEME BAĞLANTI KOŞULU

EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

TSKB GARANTİ KURUMU
KATILIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI
EK-2
KULLANICININ SİSTEME BAĞLANTI KOŞULU

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

EK-3

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 TEİAŞ, 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.

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

2. Ölçü Transformatörleri Bağlantı ve Yükleri

Tüm tesisler için TEİAŞ, 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 çalıştığı tespit edilmesi,

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

(e) Sayaç bağlantısının enerjinin akış yönüne göre doğru yapılmış olduğunun tespiti.

EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

SİSTEM KULLANIM 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.

(g) Sistemde yer alan tüm primer teçhizatın saha testleri TEİAŞ test prosedürlerine göre yapılacaktır.

3.3 Periyodik Muayene İşlemleri

Periyodik muayene işlemlerinde yapılması gereken işlemler aşağıdaki gibidir.

(a) Sayacın hassasiyet sınırları içinde doğru ölçüm yaptığını teyit etmek amacıyla test edilmesi,

(b) Ölçüm sistemindeki teçhizatın (sayaç, YVTÜ, AT ve GT bağlantılarının) kontrol edilmesi,

(c) Sayacın fiziksel donanımının (ekran, buton, klemens vb.) kontrol edilmesi,

(d) Sayacın periyodik muayene işlemlerinin yılda bir kez yapılması.

FOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

EK-4

TEMİNATLAR

**EOLOS
RÜZGAR ENERJİSİ
ÜRETİM A.Ş.**

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



[Handwritten signature]

Ek 10: Kapasite Raporu

TÜRKİYE ODALAR VE BORSALAR BİRLİĞİ			
KAPASİTE RAPORU			
ANTAKYA TİCARET VE SANAYİ ODASI		Geçerlilik Süresi Sonu 22.09.2023	
Rapor Tarihi : 22.09.2021		Rapor No : 162	
Firma Ünvanı	:EOLOS RÜZGAR ENERJİSİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ - ŞENKÖY ŞUBESİ		Sanayi Sicil No :
Tescilli Markaları	:		Oda Sicil No :17558
Vergi Dairesi/No	:23 Temmuz V.D. / 4590102973		Ticaret Sicil No :12564
İşyeri SGK No	:235110202105893103101		Faaliyet Kodu :35.11.19 (NAÇE)
MERSİS No	:		
Üretim Yapıldığı Yer	Adres : Cumhuriyet Mah.Hırbı Mevkii N:50/1 Şenköy YAYLADAĞI / HATAY		
	İşyeri Tel (Kodlu): 326-2962004 Faks : 326-2962170		
	e-posta : aguler@guris.com.tr Web : www.eolos.com.tr		
Merkez	Adres : Karaoğlu Mah. Ankara Cad. No:222 GÖLBAŞI / ANKARA		
	Büro Tel (Kodlu): 3124840570 Faks : 3124841471		
Üretim Konuları	:Rüzgar Tribünleriyle Elektrik Enerjisi		
Üretim Tesisinin Durumu	Sermaye Kıymetler Durumu (TL)		Personel Durumu
Kiracı	Makine ve Teçhizat Değeri 268.807.049		Mühendis : -
Arazi (m2) 184.087	Tescilli Sermayesi 17.000.000		Teknisyen : 1
Toplam Kapalı Saha (m2) 300			Usta : -
Bina İnşaat Tipi B.ARME			İşçi : -
			İdari Pers. : 6
			Toplam : 7
Üretim Faaliyetine Başlama Tarihi : 29.12.2014			
Yabancı Sermaye		Gayri Maddi Hak	
Ülkesi	Oran (%)	Patent	Know How Lisans Ülkesi
Sertifikalar :			
Yukarıda ünvanı yazılı işletmenin, işyerinde mevcut makine ve teçhizatının yürürlükteki yöntem ve kriterlere göre teorik olarak hesaplanan azami üretim kapasitesi ile tüketim kapasitesini kapsayan bu kapasite raporu 22.09.2021 günü tarafımızdan düzenlenmiştir.			
RAPORTÖR	1.EKSPER	2.EKSPER	
Ibrahim EMINOĞLU Mühür	BERNA ÖZKAYA NAHİT Ziraat Mühendisi		
			
		23.09.2021	

ANTAKYA TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 12564 / Vergi No: 4590102973
 FOLOS RÜZGAR ENERJİSİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ - ŞENKÖY ŞUBESİ

TABLO : I MAKİNE VE TEÇHİZAT (FİRMAYA AİT)

ADRES : Cumhuriyet Mah.Hırbı Mevkii N:50/1 Şenköy YAYLADAĞI / HATAY

Makine Kodu	Adet	Makine ve Teçhizat(Cinsi Ve Teknik Özellikleri)	Puan	Yerli/İthal	Gücü (KW)
28.11.23	12	Alstom Rüzgar Türbini (9 Adet ECO100) (3 Adet ECO110)	0	Y	710.0
	1	Alstom Scada Panosu	0	İ	0.0
	4	OG Kesici Shneider Marka	0	Y	0.0
	2	OG Kumanda Panosu Gül Marka	0	Y	0.0
	1	Bilgi Toplama Panosu Gül Marka	0	Y	0.0
	1	Simens Scada Panosu (Uzaktan İzleme)	0	Y	0.0
	2	OG Ölçü Hücresi Shneider Marka	0	Y	0.0
27.11.43	1	OG İç İhtiyaç Servis Trafo Hücresi	0	Y	0.0
27.11.43	1	160 KVA İç İhtiyaç Servis Trafosu Best Marka	0	Y	0.0
	1	100 KVA Jeneratör Çukurova Marka	0	Y	0.0
	1	AC Dağıtım Panosu	0	Y	0.0
	1	DC Dağıtım Panosu	0	Y	0.0
	1	Kompanzasyon Panosu	0	Y	0.0
	1	Transfer Panosu	0	Y	0.0
	1	110 V DC Redresör ve Akü Grubu	0	Y	0.0

Toplam : 0 710.0 - 951.4 BG



TOBB tarafından 22.09.2021 tarih ve 36062 no ile onaylanmıştır. En son 22.09.2023 tarihine kadar geçerlidir.
 Sayfa 2/6

ANTAKYA TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 12564 / Vergi No: 4590102973 EOLOS RÜZGAR ENERJİSİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ - ŞENKÖY ŞUBESİ			
TABLO : II YILLIK ÜRETİM KAPASİTESİ			
Madde Kodu	Ürün Adı(Cins-Özellik Ticari Ve Teknik Adı)	Miktar	Birim
35.11.10.73.00	RÜZGAR ELEKTRİĞİ	91.139.040	kilowatt saat



ASLI GİBİDİR
ANTAKYA TİCARET VE SANAYİ ODASI
Belge Sahibi: NHAHİT
Savfa 3/6
23-09-2023

TOBB tarafından 22.09.2021 tarih ve 36062 no ile onaylanmıştır. En son 22.09.2023 tarihine kadar geçerlidir.
Savfa 3/6

ANTAKYA TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 12564 / Vergi No: 4590102973
EOLOS RÜZGAR ENERJİSİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ - ŞENKÖY ŞUBESİ

TABLO : III KAPASİTE HESABI (Raporun hangi maksatla düzenlendiği : Yenileme)

Yukarıda ticaret sicil numarası ve ünvanı yazılı olan firma Odamıza müracaat ederek iş konusu ile ilgili kapasite raporunun yenilenmesini talep etmiştir. İş yerinde yapılan tespitler neticesinde kapasitesi aşağıya çıkartılmıştır.

İşletmede Rüzgar Türbinleriyle elektrik üretimi yapılmaktadır.

İşletmeye ait 12 adet 3.Megawatt/Saat üretim kapasiteli Rüzgar Türbini bulunmaktadır. Üretim tabiat şartlarına bağlı olmakla beraber şu ana kadar üretilen elektrige göre tüm sistem verimi %28,9'dur. Buna göre işletmenin yıllık kapasitesi;

$$K=12 \text{ Adet} \times 3.000 \text{ Kilowatt/Adet} \times 24 \text{ Saat/Gün} \times 365 \text{ Gün/Yıl} \times \%28,9$$

$$K=91.139.040.\text{Kilowattsaat/Yıl/Elektrik Üretimi.}$$

İHTİYAÇ MALZEMELERİ:

Antifiriz Suyu:50.lt./Yıl

Balata Temizleme Spreyi : 2.Litre/Yıl.

Temizlik Spreyi :30.Litre/Yıl.

Kalem Pili: 50.Adet/Yıl.

Gres Yağı: 214.kg/Yıl.

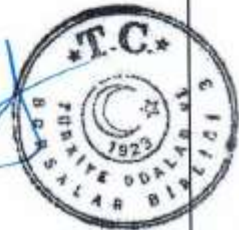
Muhtelif Yağlama Yağı: 170.lt./Yıl.

Gearbox Hava Filtresi: 12.Adet/Yıl.

Gearbox Yağ Filtresi: 12.Adet/Yıl.

Sprey WD40: 10.lt/Yıl

Pitch Sistem Elektronik DC Sunucusu:3 Adet/Yıl



TOBB tarafından 22.09.2021 tarih ve 36062 no ile onaylanmıştır. En son 22.09.2023 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 4/6

ANTAKYA TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 12564 / Vergi No: 4590102973
BOLOS RÜZGAR ENERJİSİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ - ŞENKÖY ŞUBESİ

TABLO : IV YILLIK TÜKETİM KAPASİTESİ

Madde Kodu	Tüketim Maddeleri(Cins-Özellik Ve Teknik Adı)	Birim	Miktar	Yazı ile
20.59.43	Antifiriz Suyu	Litre	50	Elili
	Balata Temizleme Spreyi	Litre	2	İki
	Temizlik Spreyi	Litre	30	Onuz
	Kalem Pili	adet	50	Elili
28.29.13	Gearbox Hava Filtresi	adet	12	Oniki
28.29.13	Gearbox Yağ Filtresi	adet	12	Oniki
06.10.10	Gres Yağı	kilogram	214	İkiYüzOnDört
06.10.10	Muhtelif Yağlama Yağı	Litre	170	YüzYetmiş
	Sprey WD40 Sprey	Litre	10	On
	Pitch Sistem Elektronik DC Sunucusu	adet	3	Üç



23 -09- 2021

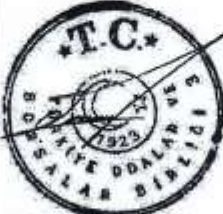
TOBB tarafından 22.09.2021 tarih ve 36062 no ile onaylanmıştır. En son 22.09.2023 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 5/6

ANTAKYA TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 12564 / Vergi No: 4590102973
EOLOS RÜZGAR ENERJİSİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ - ŞENKÖY ŞUBESİ

İşbu kapasite raporu; oda tarafından ekspertiz tarihi itibarıyla tespit edilmiş bilgileri içermekte olup, 6 sayfadan oluşmaktadır ve firmanın TOBB tarafından 10.09.2019 tarih ve 29744 sayı ile onaylı kapasite raporunu geçersiz kılar.

İnceleyen:
TOBB Sanayi Müdürlüğü
Efe AYDEN
Makine Mühendisi

- 1.Kapasite raporları TOBB tarafından belirlenen Usul ve Esaslar ile kriterler çerçevesinde düzenlenmektedir.
- 2.İnceleme tarihindeki çalışma şartları dikkate alınarak, firmaların teorik olarak hesaplanan azami üretim kapasitesini ve bu kapasiteye ulaşılması halinde ortalama olarak belirlenen ham madde ve yarı mamullerin cins ve miktarını gösteren belgelerdir.
- 3.Hesaplamalar aksi belirtilmediği sürece günde 8 saat ve yılda 300 işgünü çalışıldığı varsayılarak ve rapordaki tüm ürünlerin aynı anda ve sürekli olarak imal edilmekte olduğu kabulüyle yapılmaktadır. Dolayısıyla, firmaların fiili üretim/tüketim cins ve miktarları kapasite raporlarında yer alan cins ve miktarlardan farklılık gösterebilir. Vardiyalı çalışma dikkate alınmaz.
- 4.Birlikteki elektronik ortamda tutulan kapasite raporlarına ait kayıtlar esastır.
- 5.Bu kapasite raporundaki bilgilerin doğruluğundan eksper heyeti sorumludur.

ODA ONAYI  ALİ MULLAOĞLU Genel Sekreter 23.09.2021	TÜRKİYE ODALAR VE BORSALAR BİRLİĞİ ONAYI  Müjdat BAYRAMOĞLU Metalurji Mühendisi	TÜRKİYE ODALAR VE BORSALAR BİRLİĞİ ONAYI TARİH VE NO 22.09.2021 * 036062 Bu kapasite raporu 1. sayfada Birlikçe tespit edilen "Geçerlilik süresi sonu" na kadar yürürlüktedir.
---	--	---



TOBB tarafından 22.09.2021 tarih ve 36062 no ile onaylanmıştır. En son 22.09.2023 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 6/6

Ek 11: Özgeçmişler

Adı ve Soyadı	Gökhan EFE		
Doğum Yeri, Tarihi	Sivas, 22.02.1984		
Mesleği	Makine Mühendisi		
Pozisyon	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. Yönetici / Lisanslı Değerleme Uzmanı (920919) SPK		
Eğitim Durumu	Lisans Kocaeli Üniversitesi / Mühendislik Fakültesi / Makine Mühendisliği / 2009 Anadolu Üniversitesi / İşletme Fakültesi / İşletme Bölümü / 2013		
İş Tecrübesi	01.2022 - ...	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici
	01.2016 - 12.2021	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici Yardımcısı
	01.2015 - 12.2015	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Kıdemli Makine Değerleme Uzmanı
	06.2013 - 12.2014	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Makine Değerleme Uzmanı
	03.2012 - 05.2013	İkinci El Fabrikalar	Değerleme ve Proje Tasarlama
	06.2011 - 02.2012	Ekip Mühendislik	Üretim, Proje Tasarlama ve Yönetme
Sertifikalar	SPK Onaylı Gayrimenkul Değerleme Uzmanı (Lisans No: 920919)		
Yabancı Diller	İngilizce (İleri)		
	Almanca (Başlangıç)		

Şirketimizin gizlilik politikası çerçevesinde uzmanın hazırladığı değerlendirme raporu hakkında bilgi verilememektedir. Uzman şirketimizde değerlendirme raporu hazırlanmasında faal olarak görev almaktadır.

Adı ve Soyadı	Bilge SEVİLENGÜL		
Doğum Yeri, Tarihi	Gümüşhane, 27.03.1986		
Mesleği	Harita Mühendisi		
Pozisyon	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. - Yönetici Yardımcısı		
Eğitim Durumu	Lisans KaradenizTeknik Üniversitesi / Mühendislik Fakültesi / Harita Mühendisliği / 2005 – 2010 Viyana Teknik Üniversitesi / Erasmus / 2009 Yüksek Lisans Ankara Üniversitesi / Sosyal Bilimler Fakültesi / Taşınmaz Mal Değerleme / 2015-		
İş Tecrübesi	2019-...	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici/Özel Projeler
	2016- 2019	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici Yardımcısı/Özel Projeler
	2013-2016	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Kıdemli Değerleme Uzmanı/Özel Projeler
	2010-2013	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Değerleme Uzmanı/Özel Projeler
Sertifikalar	SPK Lisansı, No:402484		
Yabancı Diller	İngilizce		

Şirketimizin gizlilik politikası çerçevesinde uzmanın hazırladığı değerlendirme raporu hakkında bilgi verilememektedir. Uzman şirketimizde değerlendirme raporu hazırlanmasında faal olarak görev almaktadır.

Adı ve Soyadı	Ozan KOLCUOĞLU		
Doğum Yeri, Tarihi	İstanbul, 17.11.1981		
Mesleği	Elektrik Mühendisliği, Lisanslı Değerleme Uzmanı		
Pozisyon	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. - Genel Müdür Yardımcısı		
Eğitim Durumu	Lisans YTÜ / Elektrik – Elektronik Fakültesi / Elektrik Mühendisliği / 2004 Yüksek Lisans İstanbul Üniversitesi, MBA, 2007 Sertifika Programı University of Florida / Yenilebilir Enerji ve Sürdürülebilirlik / 2014		
İş Tecrübesi	2015-	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Genel Müdür Yardımcısı
	2014-2015	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.,	Müdür
	2012-2013	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici
	2010-2011	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici Yardımcısı
	2006-2009	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Değerleme Uzmanı
	2006-2006	KC Group	Elektrik Mühendisi
Sertifikalar	Royal Institution of Chartered Surveyors (RICS) Üyesi SPK Lisansı, No:402293 LEED Green Associate Sertifikası (USGBC)		
Yabancı Diller	İngilizce		

Şirketimizin gizlilik politikası çerçevesinde uzmanın hazırladığı değerlendirme raporu hakkında bilgi verilememektedir. Uzman şirketimizde değerlendirme raporu hazırlanmasında faal olarak görev almaktadır.

Ek 12: SPK Lisansları ve Mesleki Tecrübe Belgeleri



Sermaye Piyasası
Lisanslama Sicil ve Eğitim Kuruluşu



Sermaye Piyasası
Lisanslama Sicil ve Eğitim Kuruluşu

Düzenlenme Tarihi: 24.12.2021

Belge No: 920919

GAYRİMENKUL DEĞERLEME LİSANSI

Sermaye Piyasası Kurulunun VII-128.7 sayılı Sermaye Piyasasında Faaliyette Bulunanlar İçin Lisanslama ve Sicil Tutmaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliği'ni uyarınca

GÖKHAN EFE

Gayrimenkul Değerleme Lisansı almaya hak kazanmıştır.



Levent HANLIOĞLU
LİSANSLAMA SINAV VE SİCİL MÜDÜRÜ



Serkan KARABACAK
GENEL MÜDÜR VE YÖNETİM KURULU ÜYESİ





Düzenlenme Tarihi: 2.09.2019

Belge No: 402484

GAYRİMENKUL DEĞERLEME LİSANSI

Sermaye Piyasası Kurulunun VII-128.7 sayılı Sermaye Piyasasında Faaliyette Bulunanlar İçin Lisanslama ve Sicil Tutmaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ'i uyarınca

BİLGE SEVİLENGÜL

Gayrimenkul Değerleme Lisansı almaya hak kazanmıştır.

Levent HANLIOĞLU
LİSANSLAMA SINAV VE SİCİL MÜDÜRÜ

Tuba ERTUGAY YILDIZ
GENEL MÜDÜR VE YÖNETİM KURULU ÜYESİ





Tarih : 21.03.2013

No : 402293

GAYRİMENKUL DEĞERLEME UZMANLIĞI LİSANSI

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri:VIII, No:34 sayılı "Sermaye Piyasasında Faaliyetle
Bulunanlar İçin Lisanslama ve Sicil Tutanağına İlgilin Esaslar Hakkında Tebliği" uyarınca

Ozan KOLCUOĞLU

Gayrimenkul Değerleme Uzmanlığı Lisansını almaya hak kazanmıştır.


Serkan KARABACAK
GENEL MÜDÜR YARDIMCISI


Bekir YENER YILDIRIM
GENEL MÜDÜR



MESLEKİ TECRÜBE BELGESİ

Belge Tarihi: 24.02.2022

Belge No: 2022-01.1572

Sayın Gökhan EFE

(T.C. Kimlik No: 28753837698 - Lisans No: 920919)

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından gayrimenkul değerlendirme alanındaki tecrübenin kontrolüne ilişkin belirlenen ilke ve esaslar çerçevesinde **“Sorumlu Değerleme Uzmanı”** olmak için aranan 5 (beş) yıllık mesleki tecrübe şartını sağladığınız tespit edilmiştir.

Doruk KARŞI
Genel Sekreter

Yaşar BAHÇECİ
Başkan



MESLEKİ TECRÜBE BELGESİ

Belge Tarihi: 19.11.2019

Belge No: 2019-01.2295

Sayın Bilge KALYONCU

(T.C. Kimlik No: 20444596914 - Lisans No: 402484)

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından gayrimenkul değerlendirme alanındaki tecrübenin kontrolüne ilişkin belirlenen ilke ve esaslar çerçevesinde **“Sorumlu Değerleme Uzmanı”** olmak için aranan 5 (beş) yıllık mesleki tecrübe şartını sağladığınız tespit edilmiştir.

Doruk KARŞI
Genel Sekreter

Encan AYDOĞDU
Başkan



MESLEKİ TECRÜBE BELGESİ

Belge Tarihi: 09.12.2019

Belge No: 2019-01.2584

Sayın Ozan KOLCUOĞLU

(T.C. Kimlik No: 13289431854 - Lisans No: 402293)

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından gayrimenkul değerleme alanındaki tecrübenin kontrolüne ilişkin belirlenen ilke ve esaslar çerçevesinde “**Sorumlu Değerleme Uzmanı**” olmak için aranan 5 (beş) yıllık mesleki tecrübe şartını sağladığınız tespit edilmiştir.

Doruk KARŞI
Genel Sekreter

Encan AYDOĞDU
Başkan