

.... ŞİRKETİ

VE

**ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
(EÜAŞ)**

ARASINDAKİ

**..... TARİHLİ
ELEKTRİK ENERJİSİ SATIŞ ANLAŞMASI**

KONU	3
TANIMLAR.....	3
ANLAŞMANIN SÜRESİ.....	5
ANLAŞMA MİKTAR VE FİYATININ BELİRLENMESİ.....	5
ANLAŞMA MİKTAR DEĞİŞİKLİĞİ.....	6
UZLAŞTIRMAYA ESAS İKİLİ ANLAŞMA BİLDİRİMİNİN YAPILMASI VE ONAYLANMASI	7
UZLAŞTIRMAYA ESAS İKİLİ ANLAŞMA BİLDİRİMLERİNDE YER ALAN MİKTARLARA İLİŞKİN ÖDEME TUTARI	7
ŞİRKETİN ORGANİZE TOPTAN ELEKTRİK PİYASALARINDAN ELEKTRİK ENERJİSİ TEMİNİ DURUMUNDAKİ ÖDEME TUTARI	8
ANLAŞMA VE BİLDİRİM MİKTARLARI ARASINDAKİ FARKA İLİŞKİN ÖDEME TUTARI	9
FATURALANDIRMA.....	10
ÖDEME KOŞULLARI.....	11
İHTİLAFLI FATURALAR.....	12
GEÇ ÖDEME	12
MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ	12
GEÇERLİ HUKUK	12
ANLAŞMANIN DİLİ.....	13
YAZIŞMA VE BİLDİRİMLER.....	13
ANLAŞMANIN TADİLİ	14
ANLAŞMA MASRAFLARI.....	14
HÜKÜMLERİN AYRILABİLİRLİĞİ	14
MÜCBİR SEBEPLER	14
CEZALAR	16
TEMLİK	16
İHTİLAFLARIN HALLİ	16
ANLAŞMANIN YÜRÜRLÜĞE GİRMESİ.....	16

İşbu Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması (“Anlaşma”), Şirketi (Anlaşma’da “Satıcı” olarak anılacaktır) ile Elektrik Üretim Anonim Şirketi (Anlaşma’da “Alıcı” olarak anılacaktır) arasında akdedilmiştir.

Konu

MADDE 1- (1) Anlaşma’nın konusu, aşağıda belirtilen esaslar çerçevesinde, Satıcı tarafından Alıcı’ya, bedeli mukabili sabit miktarlı Aktif Elektrik Enerjisi satışından ibarettir. Buna göre;

(2) Satıcı, Anlaşma hüküm ve koşulları çerçevesinde, Alıcı’ya sabit miktarlı Aktif Elektrik Enerjisi satışını gerçekleştirecektir.

(3) Anlaşma konusunu teşkil eden sabit miktarlı Aktif Elektrik Enerjisi satışı, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri gereği, Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimlerinin yapılması suretiyle ifa edilecek olup, Satıcı’nın, işbu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerini, 6446 sayılı Kanun ile 04.08.2016 tarihli 2016/9096 sayılı ve 20.11.2017 tarihli ve 2017/11070 sayılı Bakanlar Kurulu Kararları ile 09.07.2018 tarihli ve 703 sayılı KHK’nın 9’uncu maddesinin 13’üncü bendi kapsamında alınan Bakanlık Makamı Olur’u çerçevesinde, sadece yerli kömür yakıtlı özel elektrik üretim santralından karşılaması esastır.

Tanımlar

MADDE 2- (1) Bu Anlaşma’da ;

- a) Aktif Elektrik Enerjisi;** Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen ve MWh (megawatt saat) birimi ile ölçülen enerjiyi,
- b) Anlaşma Fiyatı;** Anlaşma çerçevesinde satılan Aktif Elektrik Enerjisinin TL/MWh (TL/megawatt saat) birim fiyatını,
- c) Anlaşma Miktarı;** Anlaşma Süresi boyunca Anlaşma’nın 4’üncü maddesine göre alım-satımı yapılacak MWh (megawatt saat) cinsinden elektrik enerjisi miktarını,
- d) Anlaşma Süresi;** Anlaşma’nın geçerli olacağı süreyi,
- e) ETKB;** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nı,
- f) Bildirim Yapılmaması;** Tarafların Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Miktarı’nı Piyasa İşletmecisi’ne Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğine uygun olarak bildirmemeleri durumunu,

- g) Bildirimin Onaylanmaması;** Tarafların, ilgili Mevzuat kapsamında öngörülen fakat yerine getiremediği görevlerinden kaynaklanan nedenlerle bir Uzlaştırma Dönemi için Piyasa İşletmecisi'ne bildirilen miktarın Anlaşma Miktarı'ndan farklılık göstermesi sonucunu doğuran, onayın gerçekleştirilmemesini veya onay sürecindeki bir hata nedeniyle onayın gerçekleşmemesi durumunu,
- h) Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği;** 14.04.2009 tarih ve 27200 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ile ek ve değişikliklerini,
- i) Fatura Dönemi;** Bir takvim ayının ilk günü saat 00:00'da başlayıp, aynı ayın son günü saat 24:00'de biten süreyi,
- j) İş Günü;** Cumartesi ve Pazar günleri ile Türkiye Cumhuriyeti'nde resmi tatil sayılan günler dışındaki her günü,
- k) KDV;** Katma Değer Vergisini,
- l) Kurul;** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nu,
- m) Lisans;** 6446 sayılı Kanunda tanımlanan izinleri,
- n) Lot;** Uzlaştırmaya esas ikili anlaşmalar ile gün öncesi piyasası kapsamında tekliflerin bildirilmesi amacıyla kullanılan ve 0,1 MWh'e eşdeğer enerji miktarını,
- o) Mevzuat;** Türkiye Cumhuriyeti'nin Kanunları, Bakanlar Kurulu Kararları, Tüzükleri, Yönetmelikleri, Tebliğleri, Kurul Kararları ile Tarafların sahip olduğu Lisansları,
- p) Piyasa İşletmecisi;** Organize toptan elektrik piyasalarının işletilmesi ve bu piyasalarda gerçekleştirilen faaliyetlerin mali uzlaştırma işlemleri ile söz konusu faaliyetlere ilişkin diğer mali işlemleri gerçekleştiren kuruluş olan Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ)'yi,
- q) Taraf;** Alıcı veya Satıcı'yı (Taraflar ise Alıcı ve Satıcı'nın her ikisini ifade eder),
- r) Vade Tarihi;** Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimlerinde yer alan miktarlara ilişkin faturaların ve anlaşma ve bildirim miktarları arasındaki farka ilişkin faturaların son ödeme tarihini,

ifade eder.

(2) Anlaşma'nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tüm terimler, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve bu kanuna dayanılarak yayımlanan ikincil Mevzuat kapsamındaki tebliğ ve yönetmeliklerde tanımlanan anlamlara sahiptir.

Anlaşmanın Süresi

MADDE 3- (1) Anlaşma, 01.02.2019 tarihi saat 00.00'dan 31.12.2019 tarihi saat 24.00'a kadar geçerli olacaktır.

Anlaşma Miktar ve Fiyatının Belirlenmesi

MADDE 4- (1) Elektrik enerjisi miktarı; 6446 sayılı Kanun ile 04.08.2016 tarihli 2016/9096 sayılı ve 20.11.2017 tarihli ve 2017/11070 sayılı Bakanlar Kurulu Kararları ile 09.07.2018 tarihli ve 703 sayılı KHK'nın 9'uncu maddesinin 13'üncü bendi kapsamında alınan Bakanlık Makamı Olur'u çerçevesinde, uzlaştırma dönemi bazında sabit ve ilgili Mevzuat kapsamında ikili anlaşma bildirimine dayalı Anlaşma ekinde Tablo 1'de yer alan miktardır.

(2) Elektrik enerjisi birim fiyatı; 09.07.2018 tarihli ve 703 sayılı KHK'nın 9'uncu maddesinin 13'üncü bendi kapsamında alınan Bakanlık Makamı Olur'u çerçevesinde belirlenen 2019 yılı birinci çeyrek dönemi (Ocak-Şubat-Mart) için 285 TL/MWh, 2019 yılı ikinci çeyrek döneminden itibaren yıl sonuna kadar ilgili yılın çeyrek dönemleri için fiyat, aşağıda belirtilen formül uyarınca belirlenir.

$$P = P_0 \times \left[\left(\frac{1}{4} \times \frac{\ddot{U}FE_1}{\ddot{U}FE_{10}} \right) + \left(\frac{1}{4} \times \frac{T\ddot{U}FE_1}{T\ddot{U}FE_{10}} \right) + \left(\frac{1}{2} \times \frac{Kur_1}{Kur_{10}} \right) \right]$$

Bu formülde geçen;

P : Birim fiyatın geçerli olacağı çeyreklik dönem için birim fiyatı (TL/MWh),

P_0 : Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemden önceki çeyrek dönem için geçerli olan birim fiyatı (TL/MWh),

$\ddot{U}FE_1$: Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki aya ait Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan Üretici Fiyat Endeksi (ÜFE) değerini,

$\ddot{U}FE_{10}$: Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki dördüncü aya ait Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan Üretici Fiyat Endeksi (ÜFE) değerini,

$T\ddot{U}FE_1$: Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki aya ait Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE) değerini,

$T\ddot{U}FE_{10}$: Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki dördüncü aya ait Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE) değerini,

Kur_1 : Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki aya ait gösterge niteliğindeki aylık TCMB ABD Doları satış kurunu,

Kur_{10} : Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki dördüncü aya ait gösterge niteliğindeki aylık TCMB ABD Doları satış kurunu, ifade eder.

Belirlenecek birim fiyat 55 ABD Doları/MWh'den fazla, 50 ABD Doları/MWh'den az olamaz. Birim fiyatın 55 ABD Doları/MWh'den fazla çıkması halinde 55 ABD Doları/MWh'nin, 50 ABD Doları/MWh'den az olması halinde ise 50 ABD Doları/MWh'nin TL karşılığı esas alınır. Kur değeri, fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemden önceki üç ayın TCMB ortalama döviz satış kurudur.

Santralin, Çevre mevzuatı açısından gerekli tüm izinleri almış olması durumunda, yapılacak elektrik enerjisi temininde;

- 1- Söz konusu yatırımlarını tamamlamış olması halinde Anlaşma başlangıcından itibaren,
- 2- Bu yatırımlarını tamamlamamış olması halinde ise yatırımların tamamlandığı tarihten sonraki aybaşından itibaren başlamak üzere, bu maddeye göre belirlenen birim fiyat ve birim fiyat üst sınırı %3 oranında arttırılarak uygulanacaktır.

Çeyrek dönemler için hesaplanacak birim fiyat, virgülden sonra en yakın iki ondalık basamaklı sayıya yuvarlanarak belirlenecektir. Yuvarlama işleminde yarım kuruş ve üzerindeki değerler bir kuruşa tamamlanacak, yarım kuruşun altındaki değerler ise dikkate alınmayacaktır.

(3) Satın alınacak elektrik enerjisi miktarları kWh üzerinden belirlenmektedir. Ancak uzlaştırma dönemi bazında her bir Şirkete dağılımının lot olarak dönüştürülmesi sonucu elde edilen miktarlar ile ESA ekinde kWh olarak yer alan miktarlar arasında pozitif veya negatif yönde oluşan farklar her ay tespit edilerek fark miktarına göre aylık olarak ekleme ya da çıkarma işlemi yapılarak dengeleme sağlanacaktır.

Anlaşma Miktar Değişikliği

MADDE 5- (1) Toplam Anlaşma Miktarının değişmemesi, Anlaşma Süresi içerisinde kalınması ve Taraflar arasında karşılıklı mutabakat sağlanması kaydıyla, işbu Anlaşma ekinde yer alan Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirim Miktarları revize edilebilecektir.

(2) Alıcı'nın, 20.11.2017 tarihli ve 2017/11070 sayılı Bakanlar Kurulu Karar'ında belirtilen oranı geçmemek üzere, işbu Anlaşma ekinde yer alan Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirim

Miktarlarını artırmayı talep etmesi durumunda, artırma talebi için Satıcı'nın teklifinin alınması kaydıyla, Alıcı tarafından belirlenecek şekilde söz konusu miktarlar revize edilecektir.

Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildiriminin Yapılması ve Onaylanması

MADDE 6- (1) Taraflar, Anlaşma Süresi boyunca, her bir ayın her bir Uzlaştırma Dönemi için, DUY'da belirtilen usul ve esaslara uygun olarak Piyasa İşletmecisi'ne Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimi'nde bulunacaklardır.

(2) Piyasa İşletmecisi'ne yapılacak Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimi'nde yer alacak miktarlar, Anlaşma'nın ekinde yer alan miktarlardır. Satıcı, taahhüt ettiği enerji miktarını piyasa katılımcısı kodu ile bildirim yapacaktır. Alıcı, Satıcı adına yapılmış bildirimleri onaylayacaktır.

(3) Taraflar, herhangi bir günde yer alan uzlaştırma dönemine ilişkin bildirim yapılmadığının veya bildirimde hata yapıldığının farkına vardığı takdirde veya bildirimin Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilmesi durumunda; Bildirim Yapılmaması durumunu veya bildirimin Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilme sebebini gidermek veya bildirim hatasını düzeltmek için, DUY'a göre işlem yapacaklardır.

Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimlerinde Yer Alan Miktarlara İlişkin Ödeme Tutarı

MADDE 7- (1) Piyasa İşletmecisi nezdinde yapılan Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildiriminde yer alan Aktif Elektrik Enerjisi miktarlarına ilişkin olarak, Alıcı tarafından Satıcı'ya aşağıdaki formül uyarınca hesaplanacak tutar ödenecektir:

$$\text{ÖTa} = \sum_{u=1}^n (\text{SF}_{a,u} \times \text{UEİABM}_{a,u})$$

Bu formülde geçen,

ÖTa : 'a' ayına ait Ödeme Tutarını (TL),

$\text{SF}_{a,u}$: 'a' ayının 'u' uzlaştırma dönemine ait Anlaşma Satış Fiyatını (TL/MWh),

$\text{UEİABM}_{a,u}$: 'a' ayının 'u' uzlaştırma dönemine ait olarak yapılmış Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimi Miktarını (MWh),

n : 'a' ayı içerisindeki uzlaştırma dönemi sayısını

ifade eder.

Şirketin Organize Toptan Elektrik Piyasalarından Elektrik Enerjisi Temini Durumundaki Ödeme Tutarı

MADDE 8- (1) Satıcı'nın, Tablo 1'de yer alan elektrik enerjisi miktarının uzlaştırma dönemi bazında iş bu Anlaşmanın 4.maddesinin 3.fikrasına göre lot olarak dönüştürülmesi sonucu elde edilen miktarın tamamını veya bir kısmını, santralde üretemeyerek teslim edememesi durumunda, Anlaşma Fiyatı ile Organize Toptan Elektrik Piyasalarından temin ettiği elektrik enerjisinin birim fiyatı arasında oluşacak pozitif farka ilişkin olarak, Alıcı tarafından Satıcı'ya aşağıdaki formüller uyarınca fatura düzenlenecektir. Bu duruma ilişkin bilgi ve belgeler (Sayaç Ölçüm Protokolü, Uzlaştırmaya Esas bilgi, vs...) Satıcı tarafından Alıcı'ya gönderilecektir.

a) Anlaşma Sonrası İkili Anlaşma kapsamında temin edilmesi durumunda:

$$ABMFÖTa = \sum_{u=1}^n [(S_{Fa,u} - [\min(NPT_{Fa,u}, SM_{Fa,u}) \times (1-l)]) \times (SM_{a,u} - UEV_{Ma,u})]$$

b) Gün Öncesi Piyasası/Gün İçi Piyasası'ndan temin edilmesi durumunda:

$$ABMFÖTa = \sum_{u=1}^n [(S_{Fa,u} - (NPT_{Fa,u})) \times (SM_{a,u} - UEV_{Ma,u})]$$

c) Dengeleme Güç Piyasası'ndan temin edilmesi durumunda:

$$ABMFÖTa = \sum_{u=1}^n [(S_{Fa,u} - [\max(NPT_{Fa,u}, SM_{Fa,u}) \times (1+k)]) \times (SM_{a,u} - UEV_{Ma,u})]$$

d) Santralin herhangi bir Dengeden Sorumlu Grup altında taraf /katılımcı olarak yer alması veya Portföy grubu içinde yer alması durumunda:

$$ABMFÖTa = \sum_{u=1}^n [(S_{Fa,u} - \min(NPT_{Fa,u}, SM_{Fa,u})) \times (SM_{a,u} - UEV_{Ma,u})]$$

Yukarıdaki formüllerde geçen;

ABMFÖTa : 'a' ayına ilişkin yapılacak Anlaşma Miktarı ve Bildirim Miktarı Arasındaki Farka İlişkin Ödeme Tutarı'nı (TL),

S_{Fa,u} : 'a' ayının 'u' uzlaştırma dönemine ait Anlaşma Satış Fiyatı'nı (TL/MWh),

S_{MFa,u} : 'a' ayının 'u' uzlaştırma dönemine ait Sistem Marjinal Fiyatı'nı (TL/MWh),

NPTFa,u : ‘a’ ayının ‘u’ uzlaştırma dönemine ait Gün Öncesinde oluşan Nihai Piyasa Takas Fiyatı’nı (TL/MWh),

SMa,u : ‘a’ ayının ‘u’ uzlaştırma dönemine ait Anlaşma Miktarı’nı (MWh),

UEVMa,u : ‘a’ ayının ‘u’ uzlaştırma dönemine ait yapılan ve Piyasa İşletmecisi tarafından onaylanan Uzlaştırmaya Esas Veriş Miktarı’nı (MWh),

k : Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından değeri “0” ile “1” arasında belirlenerek en az üç ay öncesinden duyurulmak kaydı ile katılımcıların negatif elektrik enerjisi dengesizliği halinde kullanılacak olan katsayıyı,

l : Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından değeri “0” ile “1” arasında belirlenerek en az üç ay öncesinden duyurulmak kaydı ile katılımcıların pozitif elektrik enerjisi dengesizliği halinde kullanılacak olan katsayıyı,

n : ‘a’ ayı içerisindeki uzlaştırma dönemi sayısını,
ifade eder.

Yukarıda (a), (b), (c) bentlerinde yer alan formüllerdeki eksik kalan elektrik enerjisi miktarının (SMa,u - UEVMa,u), hangi piyasa/piyasalardan temin edildiğinin kesin olarak tespit edilememesi halinde, eksik kalan elektrik enerjisi miktarı için söz konusu miktar tamamlanana kadar (a),(b),(c) bentlerinde yer alan formüller sıra ile uygulanacaktır. Santralın herhangi bir Dengeden Sorumlu Grup altında taraf/katılımcı olarak yer alması veya Portföy grubu içinde yer alması halinde, yalnızca (d) bendinde yer alan formül uygulanacaktır.

(2) Anlaşma Fiyatı ile Organize Toptan Elektrik Piyasalarından temin ettiği elektrik enerjisinin birim fiyatı arasında oluşacak uzlaştırma dönemi bazındaki negatif farka ilişkin olarak, Satıcı Alıcı’dan herhangi bir hak talep etmeyecektir.

Anlaşma ve Bildirim Miktarları Arasındaki Farka İlişkin Ödeme Tutarı

MADDE 9- (1) Anlaşma Süresi boyunca her bir ayın her bir Uzlaştırma Dönemi için Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimlerine ilişkin olarak, herhangi bir Taraf’ın, Anlaşma Miktarı’nı Mevzuat’a uygun olarak Piyasa Yönetim Sistemi (PYS)’ye girmemesi, Taraflardan birinin Anlaşma Miktarı’nı onaylamaması, hatalı girmesine bağlı olarak veya Taraflardan kaynaklanan herhangi bir sebeple bildirimin Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilmesi halinde;

- a) Bu duruma neden olan taraf Satıcı ise, aşağıdaki formül uyarınca hesaplanacak tutarı Alıcı'ya ödeyecektir.

$$ABMFÖTa = \sum_{u=1}^n [\max (0, ((\max(NPTFa,u, SMFa,u) \times (1+k)) - SFa,u))] \times (SMA,u - UEİABMa,u)$$

- b) Bu duruma neden olan taraf Alıcı ise, aşağıdaki formül uyarınca hesaplanacak tutarı Satıcı'ya ödeyecektir.

$$ABMFÖTa = \sum_{u=1}^n [\max (0, (SFa,u - (\min (NPTFa,u, SMFa,u) \times (1-l))))] \times (SMA,u - UEİABMa,u)$$

Bu formüllerde geçen,

ABMFÖTa : 'a' ayına ilişkin yapılacak Anlaşma Miktarı ve Bildirim Miktarı Arasındaki Farka İlişkin Ödeme Tutarını(TL),

SFa,u : 'a' ayının 'u' uzlaştırma dönemine ait Anlaşma Satış Fiyatını (TL/MWh),

SMFa,u : 'a' ayının 'u' uzlaştırma dönemine ait Sistem Marjinal Fiyatını (TL/MWh),

NPTFa,u : 'a' ayının 'u' uzlaştırma dönemine ait Gün Öncesinde oluşan Nihai Piyasa Takas Fiyatını (TL/MWh),

SMA,u : 'a' ayının 'u' uzlaştırma dönemine ait Anlaşma Miktarı'nı (MWh),

UEİABMa,u : 'a' ayının 'u' uzlaştırma dönemine ait yapılan ve Piyasa İşletmecisi tarafından onaylanan Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimi Miktarını (MWh),

k : Kurul tarafından değeri "0" ile "1" arasında belirlenerek en az üç ay öncesinden duyurulmak kaydı ile katılımcıların negatif enerji dengesizliği halinde kullanılacak olan katsayıyı,

l : Kurul tarafından değeri "0" ile "1" arasında belirlenerek en az üç ay öncesinden duyurulmak kaydı ile katılımcıların pozitif enerji dengesizliği halinde kullanılacak olan katsayıyı,

n : 'a' ayı içerisindeki uzlaştırma dönemi sayısını,

ifade eder.

Faturalandırma

MADDE 10- (1) Anlaşma hükümlerine göre ödenecek herhangi bir tutara ilişkin olarak, Taraflardan birinin ("Fatura Eden Taraf") diğer Taraf'a ("Ödeme Yapacak Taraf") tebliğ edilmek üzere düzenlemiş olduğu her bir fatura Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecektir.

(2) Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimlerinde yer alan miktarlara ilişkin faturalar, ait olduğu ayın son günü tarihini taşıyacak ve ait oldukları ayı takip eden 7 (yedi) gün içinde aylık olarak tanzim edilerek deme Yapacak Taraf'ın Anlaşma'da belirtilen tebligat adresine aynı süre içinde tebliğe çıkarılacaktır. Faturalar, Elektronik Fatura düzenlenmesi halinde ayrıca bir tebligat yapılmayacak olup, fatura tebliğ edilmiş sayılacaktır.

(3) Anlaşma ve bildirim miktarları arasındaki farka ilişkin faturalar ise, Piyasa İşletmecisi tarafından yapılacak uzlaştırma bildiriminin kesinleşmesini takip eden 4 (dört) gün içinde ait olduğu Fatura Dönemi belirtilmek suretiyle ve tanzim günü tarihini taşıyacak şekilde tanzim edilerek, ödeme yapacak Taraf'ın Anlaşma'da belirtilen tebligat adresine aynı süre içinde tebliğe çıkarılacaktır.

(4) Her bir faturada ve varsa eklerinde yer alan rakam ve harfler okunaklı olacak; faturada Taraflarca karşılıklı mutabık kalınmamış olan kısaltmalar bulunmayacaktır. Fatura orijinalleri, tüm kopyaları ve varsa ekleri, fatura eden Taraf'ın yetkili temsilcilerince imzalanacak ve şirket kaşesini taşıyacaktır. Elektronik Fatura düzenlenmesi halinde bu paragraftaki hususlar uygulanmayacaktır.

deme Koşulları

MADDE 11- (1) Tarafların, Anlaşma hükümlerine göre birbirlerine karşı yükümlü olduğu tüm demeler, Fatura Eden Taraf'ın, deme Yapacak Taraf'a yazılı olarak bildireceği ve Türk bankacılık sektöründe faaliyet gösteren bir banka hesabına yapılacaktır. Elektronik Fatura düzenlenmesi halinde, ayrıca bir yazılı bildirime gerek olmaksızın Elektronik Faturada belirtilen banka hesabına demeler yapılacaktır.

(2) Her bir Taraf, Anlaşma hükümlerine göre yapılacak ödeme ve alacak tahsili işlemleri için, kendi bankasının masraflarından sorumlu olacaktır.

(3) Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimlerinde yer alan miktarlara ilişkin faturaların ödemeleri, deme Yapacak Tarafça, ilgili Fatura Dönemi'ni takip eden ayın 24'üncü gününe kadar (24'üncü günü dahil) yapılacaktır.

(4) Anlaşma ve bildirim miktarları arasındaki farka ilişkin faturaların ödemeleri, deme Yapacak Tarafça, ilgili Fatura Dönemi'ni takip eden ayın 24'üncü gününe kadar (24'üncü günü dhil) yapılacaktır.

(5) Vade Tarihi'nin resmi tatil gününe rastlaması halinde, ödeme bir sonraki İş Günü yapılacaktır.

İhtilaflı Faturalar

MADDE 12- (1) Ödeme Yapacak Taraf, faturanın teslim alındığı tarihi izleyen 8 (sekiz) gün içinde faturaya itiraz ederse, fatura tutarının ihtilaflı kısmı bloke tutularak bakiyesi Satıcı'ya ödenecektir.

(2) Faturanın teslim alındığı tarihi izleyen 8 (sekiz) gün içinde itiraz, karşı Taraf'a yazılı olarak bildirilmediği takdirde, fatura tutarının tamamı ödenecektir.

(3) Ödeme yapacak Tarafça, fatura tutarına itiraz edilmesi halinde, Taraflar, Ödeme Yapacak Tarafça, Fatura Eden Taraf'a yapılan yazılı itiraz bildiriminden itibaren 5 (beş) iş günü içinde söz konusu ihtilafı çözümlmek için bir araya gelecekler ve 3 (üç) iş günü içinde ihtilaf çözülemediği takdirde uyuşmazlık zaptı düzenlenecek ve konu hakkında Ankara Mahkemeleri ve/veya İcra Müdürlüğü yetkili olacaktır.

(4) İhtilafın işbu madde hükümleri çerçevesinde çözümlenmesini müteakip Taraflardan birine yapılacak ödeme veya geri ödeme için, gecikme zammı/faiz uygulanmayacaktır.

Geç Ödeme

MADDE 13- (1) Anlaşma hükümlerine göre yapılacak ödeme, Vade Tarihi'ne kadar kısmen ya da tamamen yapılmaz ise, ödenmeyen kısım için Vade Tarihi'nden ödemenin yapıldığı tarihe kadar geçen süre için faiz oranı olarak Hazine ve Maliye Bakanlığının internet sitesinde yer alan Kamu Haznedarlığı getiri hesaplaması sayfasındaki oranlar uygulanacaktır.

Mevzuat Değişiklikleri

MADDE 14- (1) Anlaşma'nın imza tarihini müteakip, Mevzuat kapsamında meydana gelecek ve Anlaşma'yı etkileyebilecek değişikliklere Taraflar uymakla yükümlüdür. Gerekirse bu değişiklikleri içeren ek protokoller düzenlenir. Bu durum nedeniyle Taraflar birbirlerinden mali hak talebinde bulunamayacaklardır.

Geçerli Hukuk

MADDE 15- (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti Mevzuatı'na tabidir.

Anlaşmanın Dili

MADDE 16- (1) Anlaşma'nın dili, Türkçe'dir.

(2) Anlaşma'ya ilişkin Taraflar arasında yapılacak yazışmalar Türkçe olacaktır.

Yazışma ve Bildirimler

MADDE 17- (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir:

- | | |
|-----------|---|
| a) Satıcı | : |
| Yetkili | : |
| Adres | : |
| Faks | : |
| Telefon | : |
| | |
| b) Alıcı | : Elektrik Üretim A.Ş. |
| Yetkili | : |
| Adres | : Nasuh Akar Mah. Türkocağı Cad. No:2/F-1 – 06520 Çankaya /ANKARA |
| Faks | : 0 (312) 213 01 03 |
| Telefon | : 0 (312) 212 69 00 |

(2) Faturalar dışında, Anlaşma çerçevesindeki tüm yazışma ve bildirimler faks, iadeli taahhütlü mektup, kurye servisi, KEP veya noter kanalıyla yapılacaktır.

(3) Faturaların tebliğ usulü; her iki taraf da e-fatura sistemine dahil ise faturalar bu sistem üzerinden düzenlenecektir. E-fatura düzenlenememesi halinde faturalar alındı belgesi karşılığında elden teslim ya da iadeli taahhütlü mektup ile tebliğ edilmek suretiyle usulüne uygun biçimde teslim edilmiş sayılacaktır.

(4) Taraflardan birinin tebligat adresinin değişmesi halinde bu durum diğer tarafa, değişikliğin meydana geldiği tarihi takip eden 5 (beş) iş günü içerisinde bildirilecektir. Tebligat adresi değişiklik bildiriminin yapılmaması halinde, Anlaşma'da belirtilen tebligat adresi, önceden bir tebligat adresi değişiklik bildiriminin yapılmış olması halinde ise en son bildirilen tebligat adresi geçerli kabul edilecektir.

(5) Posta kutusu tebligat adresi olarak kabul edilmeyecektir.

Anlaşmanın Tadili

MADDE 18- (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir.

(2) Ek protokoller, Tarafların yetkili temsilcilerince imzalanmasını takiben yürürlüğe girer ve Anlaşma'nın mütemmim cüzü olarak kabul edilir.

Anlaşma Masrafları

MADDE 19- (1) Bu Anlaşma ve bu Anlaşma'ya ek yapılacak Protokollerin imzalanmasından doğan/doğacak tüm vergi, resim ve harç vb. giderler taraflar arasında eşit olarak paylaşılacak ve taraflar tahakkuk ve ödemelere ilişkin belge örneklerini karşılıklı olarak gönderilecektir.

Hükümlerin Ayrılabilirliği

MADDE 20- (1) Anlaşma'nın temel unsurlarına ilişkin olmaması kayıt ve şartı ile Mevzuat'ta yapılacak herhangi bir değişiklik veya yetkili idari ya da yargı mercilerinin aldığı karar sonucunda, Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün uygulanamaz hale gelmesi, Anlaşma'nın geri kalan hüküm, koşul, bölüm ve kısımlarının geçerliliğini etkilemez.

Mücbir Sebepler

MADDE 21- (1) Tarafların Anlaşma'da öngörülen yükümlülüklerini yerine getirmesini geciktirebilecek ve/veya engelleyebilecek bir olayın meydana gelmesi ve bu madde hükümlerine tabi olması, bu maddenin 4'üncü fıkrası uyarınca belgelenmesi ve aşağıda sayılan şartların tümünün birden sağlanması kaydıyla Mücbir Sebep kabul edilecektir:

- a) Mücbir Sebep'ten etkilenen Taraf'ın ("Etkilenen Taraf") kontrolü dışında olması veya kendi kusurundan kaynaklanmaması ve temelde Etkilenen Taraf'a atfedilemeyecek olması,
- b) Etkilenen Taraf'ın tüm özen ve dikkati göstermiş ve her türlü önlemi almış olmasına rağmen olayın önlenemeyecek, kaçınılamayacak veya giderilemeyecek olması,
- c) Etkilenen Taraf'ın Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getirmesinde gecikmenin söz konusu olması ve üzerinde önemli olumsuz etki bırakması veya bunu engellemesi,
- d) Etkilenen Taraf'ın, olayın etkilerinden sakınmak ve sonuçlarını azaltmak maksadıyla tüm gerekli tedbirleri almış olması.

(2) Yukarıdaki şartların tümünü birden sağlaması kaydıyla Mücbir Sebep olarak addedilecek olaylar aşağıdakilerle sınırlı olmamak kaydıyla şunlardır:

- a) Deprem, yangın, sel, fırtına, çığ, yıldırım gibi doğal afetler ve salgın hastalıklar,
- b) Savaş ve seferberlik halleri, halk ayaklanmaları, saldırı veya terör hareketleri, sabotajlar, isyanlar,
- c) Nükleer, radyoaktif ya da kimyasal kazalar, sızıntılar veya serpintiler,
- d) Grev lokavt veya diğer memur ve işçi hareketleri,
- e) Çıkabilecek tarihi ve arkeolojik bulgular nedeniyle işin ilgili resmi mercilerce durdurulması.

(3) Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerin yerine getirilmesi sırasında yukarıda belirtilen olaylardan birinin veya birkaçının vuku bulması halinde bundan Etkilenen Taraf Anlaşma'da öngörülen yükümlülüklerinin yerine getirilmesini geciktirebilecek ve/veya engelleyecek herhangi bir durumu, Mücbir Sebep iddiasına konu olayın tarihini, niteliğini belirtecek şekilde söz konusu olayı takip eden 1 (bir) iş günü içerisinde diğer tarafa yazılı bildirecek, ayrıca en geç 7 (yedi) gün içinde yine yazılı olarak olaya ilişkin resmi bilgi ve belgelerle birlikte olayın tahmini süresini kapsayacak şekilde durumu bildirecek ve bu durumun düzeltilmesi için eğer varsa kendisi tarafından alınan tedbirlerden diğer tarafı haberdar edecektir.

(4) Bir Mücbir Sebep olayının sona ermesinden sonra 180 gün içinde Etkilenen Taraf mücbir sebebin başlama ve bitiş tarihlerini, mahiyetini yükümlülüklerini yerine getirmesine etkilerini tespit etmeye yetkili ulusal veya uluslararası kuruluşlardan alınan belgeleri diğer Tarafa ibraz edecektir. Aksi takdirde yükümlülüklerin yerine getirilmemesinden dolayı Taraflar mücbir sebebe istinat edemezler.

(5) Yukarıda sayılan Mücbir Sebep hallerinden birinin vuku bulması ve bu durumun Tarafların yükümlülüklerini yerine getirmesini engellemesi halinde yükümlülükler, Tarafların üzerinde mutabık kaldığı etkilenme süresi boyunca askıya alınır ve askı süresince Alıcı tarafından Satıcı'ya herhangi bir ödeme yapılmaz. Ancak Mücbir Sebep vuku bulmadan önce vadesi gelmiş borçların ödeme yükümlülüğü devam edecektir.

(6) Mücbir Sebep halinin sona erdiğinin ve Mücbir Sebebin vuku bulduğu toplam sürenin, ulusal veya uluslararası yetkili kamu veya özel yetkili kuruluşların onayıyla belgelenmesini müteakip,

askıya alınan yükümlölükler, Mücbir Sebep halinin ortadan kalktığı tarihten itibaren kaldığı yerden devam edecektir.

Cezalar

MADDE 22- (1) Sadece yerli kömür yakıtlı özel elektrik üretim santralinden elektrik enerjisi üretiminde ithal kömür tam veya kısmi olarak kesinlikle kullanmayacaktır. Böyle bir kullanımın tespiti halinde, Alıcı tarafından resmi tebligat yapılacak olup, tebliğin yapıldığı tarihi kapsayan ayın başından tebligat tarihine kadar olan süre için işbu Anlaşma kapsamındaki doğacak alacakları ödenmeyecek ve Anlaşma Alıcı tarafından tek taraflı olarak (önceden ihtar şartı aranmaksızın) fesih edilecektir. Bu durumda Satıcı herhangi bir hak talebinde bulunamayacaktır.

(2) Ayrıca, işbu Anlaşma hükümlerinin Satıcı tarafından hiç veya gereği gibi ifa edilmemesi durumunda (önceden ihtar şartı aranmaksızın) Alıcının, Anlaşmayı tek taraflı olarak feshetme hakkı doğacaktır.

Temlik

MADDE 23 - (1) Satıcı, Alıcıdan Anlaşma hükümleri gereğince doğmuş veya doğabilecek herhangi bir alacağını ancak Alıcının yazılı onayını alması koşuluyla üçüncü şahıslara temlik edebilir.

İhtilafların Halli

MADDE 24 - (1) Taraflar, Anlaşma Süresi boyunca Faturalardan kaynaklanan ihtilaflar hariç olmak üzere aralarında vuku bulan herhangi bir uzlaşmazlığı, Taraflardan birinin yazılı ihbarda bulunmasını takiben 10 (on) iş günlük bir süre içerisinde karşılıklı görüşme yoluyla çözümlmek üzere bir araya geleceklerdir.

(2) Tarafların bir araya gelmelerini takip eden 10 (on) iş günü içerisinde söz konusu ihtilafların karşılıklı görüşme ile çözülememesi halinde, Ankara Mahkemeleri ve/veya İcra Müdürlüğü yetkilidir.

Anlaşmanın Yürürlüğe Girmesi

MADDE 25- (1) İşbu Anlaşma, tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe girer.

(2) İşbu Anlaşma, tarihinde Tarafların yetkili temsilcilerince 1 (bir) asıl nüsha olarak imzalanmıştır.

ELEKTRİK ÜRETİM

ANONİM ŞİRKETİ

ADINA

.....

ADINA

.....

.....

Ek: Tablo 1- Uzlaştırma Dönemi Bazında İkili Anlaşma Miktarı Tablosu

EÜAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

6446 SAYILI ELEKTRİK PİYASASI KANUNU İLE 04.08.2016 TARİHLİ 2016/9096 SAYILI VE 20.11.2017 TARİHLİ VE 2017/11070 SAYILI BAKANLAR KURULU KARARLARI İLE 09.07.2018 TARİHLİ VE 703 SAYILI KHK’NIN 9’UNCU MADDESİNİN 13’ÜNCÜ BENDİ KAPSAMINDA ALINAN BAKANLIK MAKAMI OLUR’U ÇERÇEVESİNDE LİSANS SAHİBİ SADECE YERLİ KÖMÜR YAKITLI ELEKTRİK ÜRETİM SANTRALLERİNİ İŞLETEN ÖZEL ŞİRKETLERDEN ELEKTRİK ENERJİSİ SATIN ALIMI

İşin Adı:	Sadece Yerli Kömür Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerini (Santral) İşleten Özel Şirketlerden (Şirket) Elektrik Enerjisi Satın Alımı
İdarenin Adı:	Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ)
Son Teklif Tarihi:	25.01.2019
6446 SAYILI ELEKTRİK PİYASASI KANUNU İLE 04.08.2016 TARİHLİ 2016/9096 SAYILI VE 20.11.2017 TARİHLİ VE 2017/11070 SAYILI BAKANLAR KURULU KARARLARI İLE 09.07.2018 TARİHLİ VE 703 SAYILI KHK’NIN 9’UNCU MADDESİNİN 13’ÜNCÜ BENDİ KAPSAMINDA ALINAN BAKANLIK MAKAMI OLUR’U ÇERÇEVESİNDE LİSANS SAHİBİ SADECE YERLİ KÖMÜR YAKITLI ELEKTRİK ÜRETİM SANTRALLERİNİ İŞLETEN ÖZEL ŞİRKETLERDEN ELEKTRİK ENERJİSİ SATIN ALINACAKTIR. 1) İdarenin; a) Adresi : Nasuh Akar Mah. Türkocağı Cad. No:2/F-1 06520 Çankaya/ANKARA b) Telefon ve Faks Numarası :0 312 212 69 00- 0 312 213 01 03 c) Elektronik Posta Adresi : basinhalk@euas.gov.tr d) Elektrik enerjisi alımı için gerekli dokümanların görülebileceği internet adresi: www.euas.gov.tr	

2) Alım konusu elektrik enerjisinin;

- a)** Satın Alınacak Elektrik Enerjisinin Miktarı: 6446 sayılı Kanun, 04.08.2016 tarihli 2016/9096 sayılı ve 20.11.2017 tarihli ve 2017/11070 sayılı Bakanlar Kurulu Kararları ile 09.07.2018 tarihli ve 703 sayılı KHK'nın 9'uncu maddesinin 13'üncü bendi kapsamında alınan Bakanlık Makamı Olur'u çerçevesinde 2019 yılında sadece yerli kömür yakıtla elektrik enerjisi üretimi yapılan santralleri işleten Şirketlerden 23.138.108.781 kWh elektrik enerjisi satın alınacaktır.
- b)** Satın Alma Süresi: Anlaşma taraflarca imzalandıktan sonra, enerji alımı işi 01.02.2019 tarihi saat 00:00'da başlayacak; 31.12.2019 tarihi saat 24:00'da sona erecektir.
- c)** Satın Alınacak Elektrik Enerjisinin Fiyatı: 09.07.2018 tarihli ve 703 sayılı KHK'nın 9'uncu maddesinin 13'üncü bendi kapsamında alınan Bakanlık Makamı Olur'u çerçevesinde belirlenen 2019 yılı birinci çeyrek dönemi (Ocak-Şubat-Mart) için 285 TL/MWh, 2019 yılı ikinci çeyrek döneminden itibaren yıl sonuna kadar ilgili yılın çeyrek dönemleri için fiyat, aşağıda belirtilen formül uyarınca belirlenir.

$$P = P_0 \times \left[\left(\frac{1}{4} \times \frac{\ddot{U}FE_1}{\ddot{U}FE_{10}} \right) + \left(\frac{1}{4} \times \frac{T\ddot{U}FE_1}{T\ddot{U}FE_{10}} \right) + \left(\frac{1}{2} \times \frac{Kur_1}{Kur_{10}} \right) \right]$$

P : Birim fiyatın geçerli olacağı çeyreklik dönem için birim fiyat (TL/MWh)

P_0 : Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemden önceki çeyrek dönem için geçerli olan birim fiyat (TL/MWh)

$\ddot{U}FE_1$: Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki aya ait Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan Üretici Fiyat Endeksi (ÜFE) değeri

$\ddot{U}FE_{10}$: Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki dördüncü aya ait Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan Üretici Fiyat Endeksi (ÜFE) değeri

$T\ddot{U}FE_1$: Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki aya ait Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE) değeri

$T\ddot{U}FE_{10}$: Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki dördüncü aya ait Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE) değeri

Kur_1 : Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki aya ait gösterge niteliğindeki aylık TCMB ABD Doları satış kuru

Kur_{10} : Birim fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemin ilk ayından önceki dördüncü aya ait gösterge niteliğindeki aylık TCMB ABD Doları satış kuru

Belirlenecek birim fiyat 55 ABD Doları/MWh'den fazla, 50 ABD Doları/MWh'den az olamaz. Birim fiyatın 55 ABD Doları/MWh'den fazla çıkması halinde 55 ABD Doları/MWh'nin, 50 ABD Doları/MWh'den az olması halinde ise 50 ABD Doları/MWh'nin TL karşılığı esas alınır. Kur değeri, fiyatın geçerli olacağı çeyrek dönemden önceki üç ayın TCMB ortalama döviz satış kurudur.

Santralin, Çevre mevzuatı açısından gerekli tüm izinleri almış olması durumunda, yapılacak elektrik enerjisi temininde;

- 1- Söz konusu yatırımları tamamlamış olan santrallerde Anlaşma başlangıcından itibaren,
- 2- Bu yatırımlarını tamamlamamış olan santrallerde ise yatırımların tamamlandığı tarihten sonraki aybaşından itibaren başlamak üzere, bu maddeye göre belirlenen birim fiyat ve birim fiyat üst sınırı %3 oranında arttırılarak uygulanacaktır.

3) Teklif Verebilme Şartları ve İstenilen Belgeler İle Yeterlilik Değerlendirmesinde Uygulanacak Kriterler:

a) Teklif Verebilme Şartları ve İstenilen Belgeler:

- i. Teklif konusu elektrik enerjisinin satış faaliyetinin yerine getirilebilmesi için 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde, Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından düzenlenmiş Üretim Lisansı'nın noter onaylı suretini veya aslı idarede görülmesi şartıyla bir kopyasını,
- ii. Teklif sahibi şirketler, EÜAŞ'a satmak istedikleri toplam miktarları,
- iii. Teklif sahibi şirketler, yukarıda belirtilen döneme ilişkin TEİAŞ Genel Müdürlüğü onaylı Bakım Programlarını veya Lisans Gücü nedeniyle ilgili mevzuat gereği TEİAŞ onaylı bakım programı bulunmaması halinde bakım programları konusundaki beyanını,

- iv. Teklif Sahipleri teklif ettikleri elektrik enerji miktarı ile 20.11.2017 tarihli ve 2017/11070 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile 09.07.2018 tarihli ve 703 sayılı KHK'nın 9'uncu maddesinin 13'üncü bendi kapsamında alınan Bakanlık Makamı Olur'u çerçevesinde 2019 yılı birinci çeyrek dönemi için belirlenen birim fiyatın (285 TL/MWh) çarpımı ile hesaplanan tutarın en az %3'ü oranında, teklif tarihinden itibaren 60 gün süreli geçici teminatı ve geçici teminata ilişkin banka teyit mektuplarını (Geçici teminat mektubu, Kamu İhale Mevzuatında belirlenen kriterlere uygun olacaktır),
- v. Teklif Sahipleri, teklif vermeye yetkili olduğunu gösteren belge, imza beyannamesi veya imza sirkülerini,

Teklif zarfı içerisinde en geç 25.01.2019 tarihi mesai bitimine kadar idareye sunmak zorundadır.

- b) 01 Kasım 2018 tarihi saat 00:00'dan sonra ticari işletmeye giren santralleri işleten Şirketler, bu ilanda yer alan şartlara uygun olarak ilgili ayın onuncu gününe kadar (onuncu gün dahil) EÜAŞ'a başvurma hakkına sahiptir.
- c) Teklif sahiplerinin, yukarıda belirtilen belgelerinin eksik olması halinde, teklifleri dikkate alınmayacaktır
- d) Anlaşma imzalayan Şirketler; Elektrik Enerjisi Satış Anlaşmasının uygulanması kapsamındaki hesaplamalar için gerekmesi halinde EÜAŞ'a gerekli bilgi ve belgeleri sağlamakla yükümlü olacaktır.

4) Tekliflerin Alınması, Değerlendirilmesi ve Anlaşma İmzalama Süreci:

- a) Sadece yerli kömür yakıtla elektrik enerjisi üretimi yapan santralleri işleten Şirketlerden temin edilmesi öngörülen toplam miktarlar ve bu miktarların uzlaştırma dönemi bazındaki dağılımı, ilan ekinde yer almaktadır.
- b) Bu kapsamda EÜAŞ'a elektrik enerjisi satmak isteyen Şirketler, Lisansları kapsamındaki ticari işletmede olan santral kurulu gücü (MWe) ile uyumlu toplam

teklif miktarlarını, bildirim tarihi dahil olmak üzere en geç 3 (üç) iş günü içerisinde EÜAŞ'a sunacaktır.

c) Şirketler, TEİAŞ onaylı bakım programlarını teklifleriyle birlikte sunacaklardır. Lisans Gücü nedeniyle ilgili mevzuat gereği TEİAŞ onaylı bakım programı bulunmayan şirketlerin bakım programları konusundaki beyanı esas alınacaktır.

d) Şirketlerin, teklif ettiği toplam elektrik enerjisi miktarı aşağıda yer alan madde hükümlerine uygun olarak değerlendirilecektir. Bu kapsamda;

i. 01 Kasım 2016 tarihinden önce ticari işletmeye girmiş olan santralleri işleten Şirketlerin, santral kurulu gücü ile uyumlu 01 Kasım 2016 tarihi saat 00:00 - 31 Ekim 2017 saat 24:00 tarihlerini kapsayan yılda ürettikleri elektrik enerjisi miktarının %20'si, 01 Kasım 2017 tarihi saat 00:00 - 31 Ekim 2018 saat 24:00 tarihlerini kapsayan yılda ürettikleri elektrik enerjisi miktarının %30'u ve işbu ilanın 4. maddesinin (b) fıkrasında teklif ettikleri elektrik enerjisi miktarının %50'sinin toplamından oluşan miktarı,

ii. 01 Kasım 2016 tarihi saat 00:00 - 31 Ekim 2017 saat 24:00 tarihleri arasında ilk defa ticari işletmeye girmiş olan santralleri işleten Şirketlerin, santral kurulu gücü ile uyumlu 01 Kasım 2017 tarihi saat 00:00 - 31 Ekim 2018 saat 24:00 tarihlerini kapsayan yılda ürettikleri elektrik enerjisi miktarının %50'si ve işbu ilanın 3. maddesinin (b) fıkrasında teklif ettikleri elektrik enerjisi miktarının %50' sinin toplamından oluşan miktarı,

iii. 01 Kasım 2017 tarihi saat 00:00 - 31 Ekim 2018 saat 24:00 tarihleri arasında ilk defa ticari işletmeye girmiş olan santralleri işleten Şirketlerin (i) bendi kapsamındaki Santrallerin;

- 01 Kasım 2017 tarihi saat 00:00 - 31 Ekim 2018 tarihi saat 24:00 tarihlerini kapsayan yılda 1 MW kurulu güç ile ürettikleri ortalama miktarın işletmede olan santral kurulu gücü ile çarpımı sonucu hesaplanan miktarın %50'si ile işbu ilanın 3. maddesinin (b) fıkrasında Şirketçe teklif edilen elektrik enerjisi miktarının %50' sinin toplamından oluşan miktarı,

esas alınarak, her bir Santralin temin edilecek elektrik enerjisi miktarı içerisindeki oranı hesaplanacaktır. Bu oran, her bir uzlaştırma döneminde santrallerden temin edilecek elektrik enerjisi miktarının tespitinde kullanılacaktır.

- iv.** 01 Kasım 2018 tarihi saat 00:00'dan sonra ticari işletmeye giren santralleri işleten Şirketlerin, bu ilanda yer alan şartlara uygun olarak ilgili ayın onuncu gününe kadar (onuncu gün dahil) EÜAŞ'a başvurmaları halinde (i) bendi kapsamındaki Santrallerinin;

- 01 Kasım 2017 tarihi saat 00:00 - 31 Ekim 2018 saat 24:00 tarihlerini kapsayan yılda 1 MW kurulu güç ile ürettikleri ortalama miktarın işletmede olan santral kurulu gücü ile çarpımı sonucu hesaplanan miktarın %50'si ile işbu ilanın 3. maddesinin (b) fıkrasında Şirketçe teklif edilen elektrik enerjisi miktarının %50'sinin toplamından oluşan miktarı,

esas alınarak bu miktarın yılın kalan aylarına oranlanması ile belirlenecek elektrik enerjisi miktarı EÜAŞ tarafından satın alınacak miktar olacaktır.

- v.** Santrallerde bakım dönemlerinde üretilmeyen elektrik enerjisi miktarı, EÜAŞ tarafından varsa Santralin bakımda olmayan ünitelerinin işletme gücü ile diğer Teklif Sahiplerinin Lisans gücü kapsamındaki ilgili dönemdeki işletme güçleri oranında ve Lisans gücü kapsamındaki işletme güçlerini aşmayacak şekilde dağıtılacaktır.
- vi.** Bakım programı 30 günden daha az olan santraller/Üniteler için TEİAŞ onaylı bakım programında bakıma başlayacağı öngörülen günden itibaren 30 günlük bakım programı, bakım programı öngörülmeyen santraller/Üniteler için ise Mart-Nisan-Eylül-Ekim aylarından EÜAŞ'ın uygun göreceği ayda 30 gün bakım programı öngörüsü ile işbu maddenin v. fıkrasına göre işlem tesis edilecektir.
- vii.** Teklif Sahibi Şirketlerin teklifine ilişkin Geçici Teminat tutarının teklifine karşılık gelecek tutarı karşılamaması durumunda, teklif miktarı Geçici Teminat tutarı ile uyumlu olacak şekilde azaltılacak ve EÜAŞ hesaplamalarında söz konusu azaltılan miktar kullanılacaktır.
- viii.** EÜAŞ tarafından tespit edilen elektrik enerjisi miktarları, teklif sahiplerine en

geç 1 (bir) iş günü içerisinde bildirilecektir.

- ix.** Teklif sahipleri, taraflarına sunulan miktarları kabul etmeme hakkına sahiptir.
- x.** Teklif sahipleri, taraflarına sunulan miktarı kabul edip etmediklerine dair bildirimlerini, EÜAŞ'ın bildirimini takip eden iş günü içerisinde EÜAŞ'a yapacaktır. Bildirim yapılmaması durumunda teklif sahibince EÜAŞ tarafından sunulan miktarın kabul edilmediği varsayılacaktır.
- xi.** Teklif sahiplerince taraflarına sunulan miktarın kabul edilmemesi durumunda, söz konusu teklif değerlendirme dışına alınır ve yukarıda yer alan işlemler, kabul eden diğer teklif sahipleri için tekrarlanır.
- xii.** Bu uygulama, yukarıda belirtilen süreler çerçevesinde gerekmesi halinde tekrar edilebilecektir.
- xiii.** EÜAŞ tarafından yukarıda belirtilen süreç, en geç 3 (üç) iş günü içinde tamamlanacaktır. Bu sürecin en geç 3 (üç) iş günü içerisinde tamamlanabilmesini teminen, EÜAŞ tarafından yukarıda belirtilen sürelerde değişiklik yapılabilecektir.
- xiv.** Yukarıda yapılan iş ve işlemler hakkında teklif sahiplerince EÜAŞ'a karşı herhangi bir hak iddia edilemeyecektir.
- xv.** Teklif sahibi Şirketler, EÜAŞ tarafından Anlaşmaları imzalamak üzere davet edilecektir.
- xvi.** Anlaşmalar, EÜAŞ tarafından uzlaştırma dönemi bazında, sabit miktarlı ve ilgili mevzuat kapsamında ikili anlaşma bildirimine dayalı tek tip ve tek nüsha olarak hazırlanacaktır.
- xvii.** Teklif sahibi Şirketlere, Anlaşmaları imzalamak üzere gerekli tebligat yapılacaktır.
- xviii.** Tebligatı alan Şirketler ile en geç 30.01.2019 tarihi dahil olmak üzere gerekli yükümlülükleri yerine getirerek Anlaşma imzalamak zorundadır.
- xix.** İlgili Şirketlerin Anlaşmayı imzalamaması durumunda, geçici teminatı cezai şart olarak irad kaydedilecektir.
- xx.** Anlaşmaların imzalanmasını takip eden iş günü içerisinde, geçici teminatlar ilgili Şirketlere iade edilir.
- xxi.** Anlaşmalar kapsamında, taraflar birbirlerinden, yukarıda belirtilen geçici teminat hariç olmak üzere, teminat talep etmeyeceklerdir.
- xxii.** Anlaşmanın imzalanması nedeniyle oluşacak vergi, resim, harç vb. giderler

taraflar (EÜAŞ ve ilgili şirket) arasında eşit olarak paylaşılacak ve taraflar tahakkuk ve ödemelere ilişkin belge örneklerini karşılıklı olarak gönderecektir.

- 5) Teklifler, son teklif tarihi mesai saati bitimine kadar EÜAŞ'ın adresine elden teslim edilecektir.
- 6) İdare, bu ilanda belirtilen elektrik enerjisi temin işlemini Anlaşma imzalanmadan önceki herhangi bir süreçte, hiçbir gerekçe göstermeden iptal etme hakkına sahiptir. Bu takdirde teklif sahipleri hiçbir hak talebinde bulunmayacaktır.
- 7) Verilen teklifler, son teklif tarihinden itibaren 01.02.2019 tarihine kadar geçerlidir.

EKLER:

1. EÜAŞ tarafından Satın Alınacak Uzlaştırma Dönemi Bazındaki Elektrik Enerjisi Miktarı
2. Tip Anlaşma Dokümanı