

SABANCI ÜNİVERSİTESİ SERBEST PİYASADAN ELEKTRİK ENERJİSİ TEMİNİ TEKNİK ŞARTNAMESİ

1. HİZMETİN KONUSU ve KAPSAMI :

1.1 Bu Şartname; Sabancı Üniversitesi ve Bağlı Birimleri için Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Temini İşi'ne ilişkin olarak Sabancı Üniversitesi (bundan sonra ÜNİVERSİTE olarak anılacaktır) ile Projeyi gerçekleştirecek yüklenici (bundan sonra FİRMA olarak anılacaktır) arasında akdedilen Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Alımı sözleşmesi'nin eki olup, bu hususta uyulacak iş tanımları ve teknik esasların belirlenmesini konu alır.

1.2 Bu Şartname ÜNİVERSİTE'nin, EK-1'deki listede elektrik tesisat numaraları ile belirtilen orta gerilim (OG) abonelikleri ve alçak gerilim abonelikleri için yıllık elektrik enerjisi tüketim miktarının, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından belirlenen limiti aşması ve "serbest tüketici" niteliğine haiz olunması nedeniyle "Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği" kapsamında, FİRMA'yı seçmekte kullanılacak teknik yöntem ile kurallar ve seçilen FİRMA'nın yükümlülüklerini içermektedir.

NOT: ÜNİVERSİTE'nin Tuzla kampüsünde kojenerasyon, güneş enerji tesis ve şebekeden, Küçükköy yerleşkesinde güneş enerji tesisi ve şebekeden, diğer yerleşkelerde sadece şebekeden enerji temini yapılmaktadır.

2. TANIM VE KISALTMALAR

EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

EDAŞ: Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş

TEİAŞ: Türkiye Elektrik Üretim A.Ş

EPIAŞ: Enerji Piyasaları İşletme A.Ş

Serbest Tüketici: Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimde bulunması veya iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle Yüklenicisini seçme serbestliğine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,

FİRMA: "Elektrik Piyasası Kanunu" ve "Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği" çerçevesinde elektrik üretim lisansı, otoprodüktör lisansı, otoprodüktör grubu lisansı, toptan satış lisansı, tedarik lisansı, perakende satış lisanslarından en az birine sahip Türkiye Cumhuriyeti Yasalarına göre kurulmuş ve faaliyet gösteren şirketi,

Orta Gerilim (OG): Gerilim seviyesi 1001 V - 52000 V arası olan şebekeleri,

Alçak Gerilim (AG): Gerilim seviyesi 1 V - 1000 V arası olan şebekeleri,

Aktif Enerji: Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen kWh birimi ile ölçülen elektrik enerjisini ifade eder.

Aktif Enerji Birim Bedeli: ÜNİVERSİTE'nin FİRMA'dan satın alacağı **1 kWh** elektrik enerjisi için ödeyeceği bedeldir. FİRMA tarafından **Türk Lirası** olarak teklif edilecektir. **KDV, Dağıtım Payı, Güç Bedeli, Güç Aşım Bedeli, Enerji Fonu, TRT Payı, Elektrik Tüketim Vergisi** hariç birim satış fiyatıdır.

Nihai Aktif Enerji Birim Bedeli: Aktif Enerji Birim Bedeline, elektrik piyasası mevzuatında tanımlanan şekliyle, sayaç okuma dışında, diğer tüm bedel, vergi, fon, katkı payı ve yasal yükümlülüklerin (KDV, Dağıtım Payı, Enerji Fonu, TRT Payı ve Elektrik Tüketim Vergisi) eklenmesi ile hesaplanacak olan birim satış fiyatıdır.

Reaktif Güç: Elektrik devrelerinde, akım ve gerilimin aynı fazda olmamasından kaynaklanan durumlarda oluşan zahiri güç bileşenini gösterir.

Reaktif Enerji: Reaktif güç bileşeninin zaman ile çarpımı sonucunda elde edilen enerji miktarını ifade eder.

Elektrik Piyasası Mevzuatı: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuatı ile elektrik piyasasına ilişkin EPDK ve diğer yetkili kurumlarca yayınlanan yönetmeliklerin tamamını ifade eder.

PTF: Piyasa Takas Fiyatı ifade eder.

YEKDEM: Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizmasını ifade eder.

SKTT: Son Kaynak Tedarik Tarifesini ifade eder.

3. TÜKETİM BİLDİRİMLERİ

3.1 Tüketim bildirimleri, FİRMA tarafından bu şartnameye göre düzenlenecektir. Tüketim bildirimlerinde, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre asgari olarak aşağıdaki bilgiler yer alır;

a) Müşterinin adı-soyadı veya unvanı, adresi, müşteri veya abone numarası, abone grubu,

b) Sayaç veya sayaçlara ait marka, tip ve seri numarası, çarpan, varsa akım ve/veya gerilim trafo oranları,

- c) Tüketime esas ilk ve son endeksler ile okuma tarihleri,
- d) Tüketilen elektrik enerjisi miktarı (toplam ve saatlik olarak),
- e) Tüketime fiyatlandırılmasına esas enerji ve kapasite bilgileri,
- f) Elektrik enerjisi birim fiyatları ve tüketim bedeli (toplam ve saatlik olarak),
- g) Vergi, yasal kesinti ve borçlar,
- h) Son ödeme tarihi ve ödeme merkezleri,
- ı) Değiştirilen sayaç var ise aynı döneme ait tüketim değerleri,
- j) Müşteri hizmetleri merkezinin telefon ve faks numaraları ile internet adresi,
- k) Günlük enerji tüketim ortalaması,
- l) Geçmiş dönem aylarının tüketim ortalaması,

Bunlara ek olarak ÜNİVERSİTE'ye gönderilecek faturalarda reaktif tüketimlere ilişkin endeks değerleri (indüktif yada kapasitif olduğu belirtilerek), tüketim miktarları ve tutar bilgileri de faturada belirtilecektir.

4. GENEL ESASLAR

4.1. ÜNİVERSİTE'nin mevcut ölçüm noktalarına ilave edilecek yeni ölçüm noktaları, ÜNİVERSİTE'nin talebi ile sözleşme yapılan şartlar ve bedel üzerinden **EK-1 deki listeye eklenebilecek veya listeden çıkarılabilecektir.**

4.2. Ekte listede verilen ölçüm noktaları dışında yeni açılan ölçüm noktaları olduğu takdirde FİRMA, EPIAŞ kayıtlarını ve tüm belgeleri hazırlayarak verilen teklif fiyatı üzerinden yeni ölçüm noktalarını faturalandıracaktır. İptal edilen ölçüm noktaları olduğunda ise EPIAŞ'tan abone kaydını FİRMA iptal edecektir ve FİRMA, yapılması gereken başvurular hakkında ÜNİVERSİTE'ye yönlendirecektir.

5. ELEKTRİK ENERJİSİNİN TEDARİK EDİLMESİ

5.1. FİRMA, ÜNİVERSİTE'nin ihtiyacı olan elektrik enerjisini, TEİAŞ ve dağıtım şirketi hatlarından, ÜNİVERSİTE ile FİRMA ve dağıtım şirketi ile FİRMA arasında imzalanmış bulunan sözleşmelere uygun olarak günün her saatinde kesintisiz ve Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmeliğe uygun olarak temin etmekle yükümlüdür.

5.2. FİRMA 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ve ilgili diğer mevzuat hükümleri ile belirtilen sorumluluklarını eksiksiz olarak yerine getirmekle yükümlüdür.

6. SAYAÇLAR

6.1. ÜNİVERSİTE kullandığı tüm sayaçları Elektrik Piyasası Kanunu ile Yönetmeliklerde belirtilen standartlara uygun olarak tesis etmek zorundadır. FİRMA bu doğrultuda uygun olmayan sayaçların değiştirilmesini isteyebilir. Talep edilen sayacın montajı ve devreye alınması ile ilgili tüm işlemler FİRMA tarafından yapılacaktır. Sadece AG ölçüm sayaçlarını ve kullanılacak malzemeleri ÜNİVERSİTE temin edilecektir.

6.2. Sayaç standartlarındaki değişikliklerin EPDK tarafından çıkarılacak tebliğlerde yayımlanması halinde, sayaç tarafında yapılması mecburi olan değişikliklere uyacağını ÜNİVERSİTE kabul ve beyan eder. Mevcut sayaçların ilgili yönetmelik ve düzenlemelere uygun hale getirilmesi zorunluluğunun çıkması halinde her türlü projelendirme, yer değişikliği, montaj ve devreye alma işini FİRMA yürütecek, gerekli her türlü yasal vergi, harç ve benzeri giderler ile malzemelerin tedarikini ÜNİVERSİTE sağlayacaktır.

6.3. Sayacın tüketimi kaydetmemesi veya doğru kaydetmemesi halinde, dağıtımdaki lisans sahibinin ilgili mevzuata göre belirleyeceği hesaplama şekline göre düzenleyeceği tutanak, belge ve raporlar dikkate alınarak enerji tüketimi tahakkuka bağlanır. Faturalamadan, sayacın hatalı okunmasından, yanlış tarife veya yanlış çarpan faktörü uygulaması gibi hususlardan kaynaklanacak hataların tespitinde, ÜNİVERSİTE'nin bağlı olduğu dağıtım lisansı sahibinin ilgili mevzuat gereği belirleyeceği usule göre işlem yapılır ve gecikme zammı uygulanmaz.

6.4. Sayacın arızalanması veya ölçme hassasiyetinden şüphe edilmesi veya sayacın FİRMA tarafından uzaktan izlenmesinde karşılaşılan bir problem halinde, TEDAŞ, TEİAŞ, TETAŞ, FİRMA veya ÜNİVERSİTE tarafından sayacın kontrolü talep edilebilir. Bu talep, dağıtım şirketi tarafından Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde karşılanır ve kontrol neticesinde oluşacak bedeller FİRMA tarafından ödenir.

EKLER:

EK-1: ABONE NUMARASI LİSTESİ
EK-2: TÜKETİM BİLGİLERİ

SABANCI ÜNİVERSİTESİ ÖLÇÜM (ABONE) NOKTALARI

No	Tesisat No / Tekil Kod	Abone Grubu	Adres	Bağlı Olduğu Belediye	Dağıtım Şirketi
1	4005235637	Ticarethane	Orta Mah. Üniversite Cad. No:27 Tuzla	Tuzla	AYEDAŞ
2	4011952850	Ticarethane	Küçük Çamlıca Mah. Şehit İsmail Moray Sk. No: 3-1/1 Üsküdar	Üsküdar	AYEDAŞ
3	6000000648 / 1427025000	Ticarethane	Emirgan Mah. Sakıp Sabancı Cad. No:42 Atlı Köşk Sarıyer	Sarıyer	BEDAŞ
4	6000000654 / 3437533000	Ticarethane	Emirgan Mah. Sakıp Sabancı Cad. No:42 Atlı Köşk Bahçe İçi Sarıyer	Sarıyer	BEDAŞ
5	6000009957 / 8205550000	Ticarethane	Bereketzade Mah. Bankalar Cad. No:2 Beyoğlu	Beyoğlu	BEDAŞ
6	6000009956 / 1094184000	Ticarethane	Bereketzade Mah. Yüksek Kaldırım Cad. No:44A Beyoğlu	Beyoğlu	BEDAŞ
7	6000015828 / 3264037	Ticarethane	Küçükköy Mah. Sarıkaya Cad. Eski Okul Yanı Ayvalık	Ayvalık	UEDAŞ

EK-2: TÜKETİM BİLGİLERİ

SABANCI ÜNİVERSİTESİ 2019-2024 YILLARI ARASI ŞEBEKE ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİMİ (kWh)							
Dönem	Tuzla Kampüs 4005235637	Altunizade 4011952850	Sakıp Sabancı Müzesi 6000000648 / 1427025000	The Seed 6000000654/ 3437533000	Minerva Han 600000 9957/ 820555 0000	Selamet Han 6000009 956/ 1094184 000	Küçüköy YTA 600001 5828/ 326403 7
1.01.2019	217.570		148.732	17.367	8.838	1.157	1.479
1.02.2019	195.587		135.964	22.083	8.406	790	1.099
1.03.2019	207.400		151.995	18.729	8.529	738	834
1.04.2019	190.385		120.116	18.502	7.424	736	449
1.05.2019	244.398		136.189	11.829	7.408	774	528
1.06.2019	239.512		201.535	12.590	8.973	793	1.185
1.07.2019	337.396		199.392	10.516	10.015	787	2.684
1.08.2019**	875.927		184.837	9.328	10.545	911	2.895
1.09.2019**	1.640.061		154.963	10.362	10.216	325	1.805
1.10.2019**	1.438.637		242.718	11.089	9.551	720	1.294
1.11.2019	158.824		204.063	12.779	9.406	660	532
1.12.2019	173.383		183.275	15.930	10.306	667	1.603
2019 YILI TOPLAM	5.919.080		2.063.779	171.105	109.615	9.057	16.386
1.01.2020	70.877		160.188	23.749	10.725	685	2.268
1.02.2020	100.919		161.743	16.850	9.181	689	2.036
1.03.2020	175.108		95.953	11.440	7.694	669	846
1.04.2020*	157.348		48.312	12.499	4.905	637	
1.05.2020*	169.588		73.833	8.149	4.415	426	
1.06.2020*	296.686		127.699	8.096	4.423	444	744
1.07.2020*	310.514		155.657	5.007	5.682	507	1.159
1.08.2020*	343.358		160.125	7.778	5.727	535	1.418
1.09.2020*	315.565		139.913	8.537	5.156	484	1.021
1.10.2020*	242.618		128.050	10.621	4.439	501	485
1.11.2020*	198.278		118.095	11.900	4.015	679	331
1.12.2020*	187.307		102.087	5.217	5.109	581	906
2020 YILI TOPLAM	2.568.166		1.471.655	129.845	71.472	6.837	11.212
1.01.2021*	206.089	18.058	95.147	6.555	4.798	412	561
1.02.2021*	193.366	15.011	85.360	4.791	4.261	416	484
1.03.2021*	237.319	19.780	115.792	6.499		548	532
1.04.2021*	124.448	12.504	99.144	5.724	4.046	549	442
1.05.2021*	158.189	10.447	115.050	4.301	3.702	579	506
1.06.2021*	393.024	13.623	197.687	4.613	3.317	476	498
1.07.2021*	517.459		221.357	4.992	4.397	696	506
1.08.2021*	610.774	37.234	222.120	6.250	6.569	794	1.434
1.09.2021*	320.905	15.267	183.338	7.092	4.933	493	928
1.10.2021	296.369	20.276	158.327	9.132	5.274	608	1.018
1.11.2021	299.929	26.635	148.830	13.649	5.604	520	853
1.12.2021	337.410	32.761	143.626	18.817	5.800	449	

2021 YILI TOPLAM	3.695.281	221.596	1.785.778	92.415	52.700	6.540	7.762
1.01.2022	322.961	18.332	129.509	10.635	5.353	549	1.447
1.02.2022	291.787	22.337	115.890	13.378	4.910	468	2.019
1.03.2022	582.236	29.109	135.320	15.030	5.817	457	1.811
1.04.2022***	1.311.579	21.221	119.478	11.699	4.796	557	1.293
1.05.2022***	1.313.967	19.121	144.779	8.447	5.002	387	1.274
1.06.2022***	1.482.548	24.878	195.075	9.049	5.056	453	1.798
1.07.2022***	1.425.291	22.738	207.715	5.130	5.362	449	1.808
1.08.2022***	1.647.485	23.893	217.310	8.249	7.390	539	1.713
1.09.2022***	1.283.552	21.244	182.638	8.399	5.654	781	1.404
1.10.2022***	1.384.292	26.096	173.370	8.230	4.988	682	1.370
1.11.2022***	1.407.407	28.817	142.382	9.710	5.353	349	1.026
1.12.2022***	1.445.659	37.534	127.718	13.491	5.487	503	1.075
2022 YILI TOPLAM	13.898.766	295.319	1.891.184	121.447	65.168	6.174	18.038
1.01.2023***	1.310.434	35.956	114.852	13.181	5.728	807	1.403
1.02.2023***	1.085.687	31.441	116.805	10.187	5.672	539	1.134
1.03.2023	634.883	33.805	110.783	10.387	5.627	424	888
1.04.2023	661.448	27.306	95.412	8.360	4.889	276	814
1.05.2023	1.170.792	22.061	124.440	8.151	5.012	238	1.105
1.06.2023	558.003	23.451	182.183	8.909	4.738	373	1.212
1.07.2023	847.610	31.509	215.349	7.201	7.236	530	2.214
1.08.2023	966.925	27.453	232.379	7.650	8.269	545	2.196
1.09.2023	580.594	23.803	188.448	8.042	6.090	465	1.236
1.10.2023	671.950	22.715	163.100	6.867	4.946	472	1.160
1.11.2023	678.353	26.278	142.842	9.391	5.434	330	948
1.12.2023	624.561	36.777	129.654	16.029	5.903	277	844
2023 YILI TOPLAM	9.791.239	342.555	1.816.247	114.354	69.545	5.277	15.153
1.01.2024	1.120.132	39.924	136.932	10.495	6.265	237	1.349
1.02.2024	366.473	31.409	111.836	8.837	5.581	275	1.001
1.03.2024	465.874	31.407	115.003	10.907	5.755	226	1.124
1.04.2024	400.131	18.959	90.292	6.542	4.825	291	1.139
1.05.2024	549.074	24.552	98.177	8.148	5.588	206	812
1.06.2024	499.008	30.437	183.469	6.112	7.618	257	1.364
1.07.2024	676.862	34.456	224.844	5.124	10.181	461	2.752
1.08.2024	515.264	26.507	211.610	4.995	8.886	598	2.142
1.09.2024	409.322	25.797	183.348	6.053	9.562	500	1.573
1.10.2024	720.000	28.500	175.000	10.000	5.000	500	1.800
1.11.2024	730.000	32.500	150.000	10.000	5.500	350	1.800
1.12.2024	680.000	43.500	130.000	15.000	6.500	300	1.600
2024 YILI TOPLAM****	7.132.141	367.947	1.810.511	102.213	81.261	4.201	18.456

* Pandemi nedeniyle uzaktan eğitim yapılmıştır.

** Belirtilen aylarda kojenerasyon tesisi bakıma alınmıştır.

***Belirtilen aylarda kojenerasyon tesisi kapatılmıştır.

****2024 yılı Ocak ayında 1100kWe GES tesisi devreye alınmıştır.

---Mart 2023 den itibaren Tuzla Kampüste kojenerasyon tesisi tek motor olarak çalışmaya başlamıştır.

---Şubat 2023 - Haziran 2023 arası uzaktan eğitim yapılmıştır.

_Eylül 2024 sonrası tüketimler tahmini yazılmıştır.