



1954

TMMOB
ELEKTRİK MÜHENDİSLERİ
ODASI



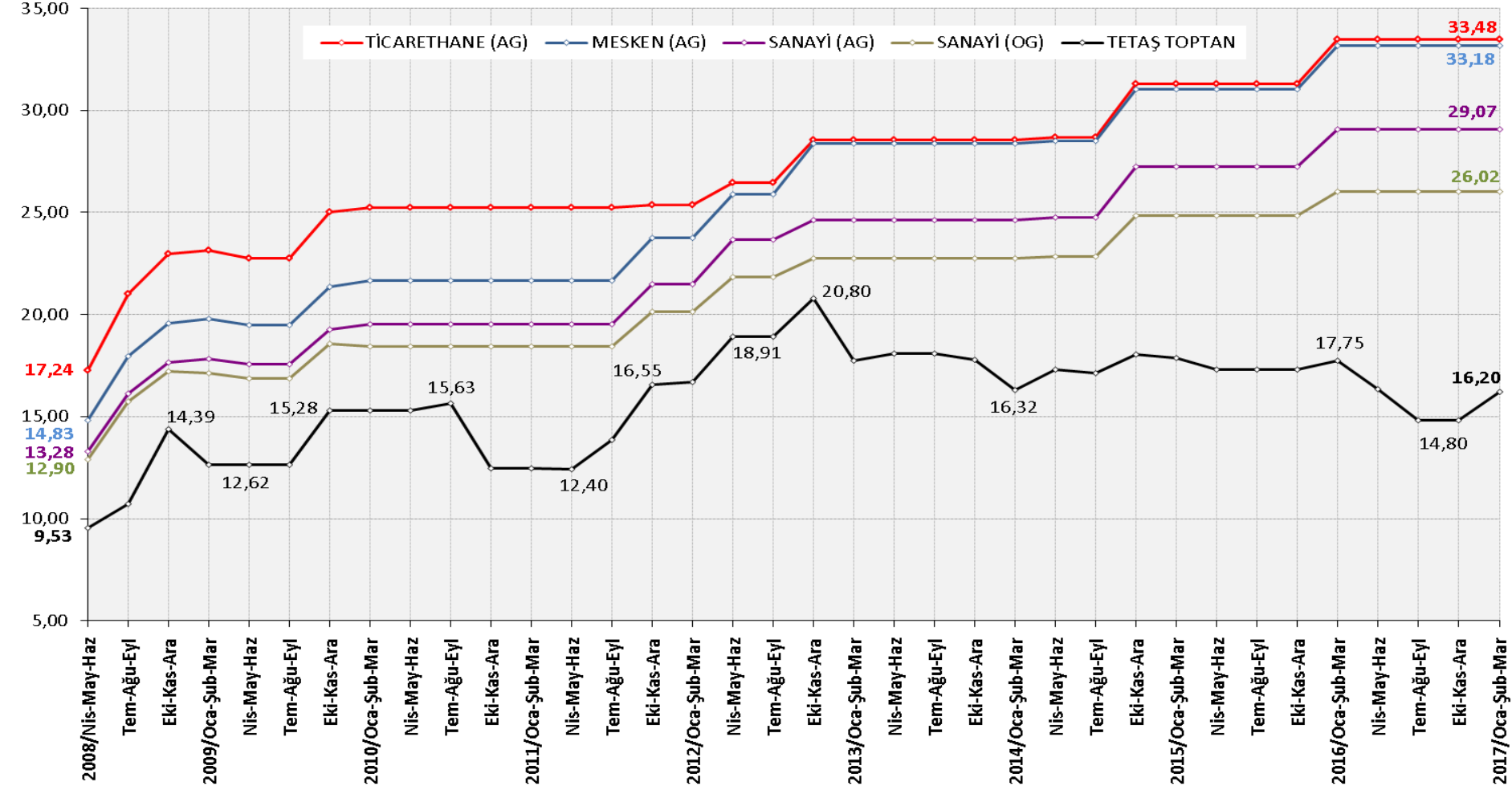
ENERJİ VERİMLİLİĞİ & ELEKTRİK TARİFELERİ

19-20 Ocak 2017
YAŞAR ÜNİVERSİTESİ / İZMİR

OLGUN SAKARYA
EMO ENERJİ BİRİM KOORDİNATÖRÜ

TEK TERİMLİ ABONELERE UYGULANAN BİRİM BEDELLERİN DEĞİŞİMİ

(Kr/kWh)



Yüksek Planlama Kurulundan:

Tarih : 20/2/2012

Karar No : 2012/1

Konu : Enerji Verimliliği Strateji Belgesi 2012-2023

1. STRATEJİK AMAÇLAR

SA-01: Sanayi ve hizmetler sektöründe enerji yoğunluğunu ve enerji kayıplarını azaltmak

SA-02: Binaların enerji taleplerini ve karbon emisyonlarını azaltmak; yenilenebilir enerji kaynakları kullanan sürdürülebilir çevre dostu binaları yaygınlaştırmak

SA-03: Enerji verimli ürünlerin piyasa dönüşümünü sağlamak

SA-04: Elektrik üretim, iletim ve dağıtımında verimliliği artırmak, enerji kayıplarını ve zararlı çevre emisyonlarını azaltmak

SA-05: Motorlu taşıtların birim fosil yakıt tüketimini azaltmak, kara, deniz ve demir yollarında toplu taşıma payını artırmak ve şehiriçi ulaşımda gereksiz yakıt sarfiyatını önlemek

SA-06: Kamu kesiminde enerjiyi etkin ve verimli kullanmak

SA-07: Kurumsal yapıları, kapasiteleri ve işbirliklerini güçlendirmek, ileri teknoloji kullanımını ve bilinçlendirme etkinliklerini artırmak, kamu dışında finansman ortamları oluşturmak

SA-04/SH-02 : 2023 yılına kadar, elektrik enerjisi yoğunluğunu en az yüzde yirmi (%20) azaltmak amacıyla talep tarafı yönetimi konusunda tedbirler geliştirilecektir.

Eylemin Kodu : SA-04/SH-02/E-01

Eylemin Konusu : Enerji ve güç miktarına göre kademelendirilmiş tarife, çok terimli sayaç ve akıllı şebeke uygulamalarının yapılması.

Yapılacak İşlem ve Açıklama : Bu uygulamalar, dağıtım özelleştirmeleri dikkate alınmak suretiyle başlatılacaktır.

Sorumlu : EPDK

İşbirliği Yapılacak Kuruluş : Elektrik Dağıtım Şirketleri

İşlemin Başlatılma Süresi : Belgenin yayım tarihinden itibaren yirmidört (24) ay içerisinde başlatılacaktır.

22 Haziran 2015

Taslak versiyon No. 7

2009/125/EC ile 2010/30/EU sayılı AB Direktiflerini değiştiren ve 2004/8/EC ile 2006/32/EC sayılı AB Direktiflerini yürürlükten kaldıran Avrupa Parlamentosu'nun 2012/27/EC sayılı AB Direktifi ile 25 Ekim 2012 tarihli enerji verimliliğine dair Konsey kararı uyarınca hazırlanmış ve ayrıca Avrupa evre Ajansı açısından geçerli olan

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı

Madde 7 enerji tasarruf hedeflerine ulaşılması için teklif edilen alternatif önlemler

Aşağıdaki önlemler Ulusal Enerji Verimliliği Fonuna yönelik tamamlayıcı birer fon kaynağı olarak hayata geçirilecek ve Enerji Verimliliği Direktifi Madde 7 enerji tasarrufu hedeflerinin gerçekleşmesine katkıda bulunacaktır.

Adı	Elektrik Vergisi		
Türü	Mevzuat ve mali	No:	5.1.1.4
Kaynağı	Türkiye 1. UEVEP	Durumu	Uygulanması önerilmektedir
Hedef Kitleler	Tüm elektrik tüketicileri		
Hesap Yöntemi	<p>İki vergi oranı mevcuttur:</p> <ul style="list-style-type: none">Ticarî amaçlı kullanım için arz edilen elektrik mukabili birim (Megavat Saat) başına 1.5 ABD\$;Ticarî amaçlı olmayan kullanım için arz edilen elektrik mukabili birim başına 3 ABD\$; <p>Enerji fiyatına yapılacak bir zam enerji tüketiminin gelişmesi üzerinde olumsuz bir etkiye sahiptir, enerji fiyatında yapılacak bir birimlik artış, enerji tüketimi üzerinde %0.729 oranında azaltıcı etkiye sahip olmalıdır.</p>		

Adı	İklim Değişikliği Vergisi		
Türü	Mevzuat ve mali	No:	5.1.1.5
Kaynağı	Türkiye 1. UEVEP	Durumu	Uygulanması önerilmektedir
Hedef Kitleler	Sanayi ve hizmetler		
Açıklama	<p>Önerilen İklim Değişikliği Vergisi, ülke genelinde evsel olmayan kullanıcılara sunulan enerji üzerinden alınan bir vergidir. Amacı enerji veriminin artırılması ve karbon emisyonlarının azaltılması için bir teşvik sağlanmasıdır.</p> <p>İklim Değişikliği Vergisi sınai, ticarî, zirai ve kamu hizmet sektörlerinde ticarî tüketicilere aydınlatma, ısıtma ve enerji ihtiyaçlarını karşılamak üzere arz edilen "vergilendirmeye tabi emtialar" üzerinden tahakkuk ettirilir. "Vergilendirmeye tabi emtia" doğal gaz ve elektriği kapsar.</p> <p>İklim Değişikliği Vergisi karayolu yakıtından ve halihazırda gümrük vergisine tabi olan diğer yakıtlardan alınmaz. Aşağıdakilere yapılanlar dâhil, diğer belli enerji arzlarından da alınmaz:</p> <ul style="list-style-type: none">• Mesken aboneleri.• Ticarî olmayan amaçlarla ihtiyaç duyan vakıflar ve hayır kurumları.• Çok az miktarda enerji tüketen ticarî aboneler. <p>Önerilen tarifeler:</p> <ul style="list-style-type: none">• Elektrik 8 ABD\$ / MWs• Doğal gaz 3 ABD\$ / MWs		

Mayıs, 2016

Avrupa Parlamentosunun ve Konseyinin 25 Ekim 2012'de Enerji Verimliliği üzerine yayınladığı (2009/125/EC ve 2010/30/AB sayılı Direktifleri Değiştiren ve 2004/8/EC ve 2006/32/EC sayılı direktifleri, yürürlükten kaldıran) 2012/27/AB sayılı Direktif, Avrupa Birliği'nin 2020'deki %20 enerji verimliliği hedefini gerçekleştirmek ve bu tarihten sonra da verimlilik iyileştirmelerini devam ettirmek için, enerji verimliliği konusunda ortak bir önlem çerçevesi oluşturulması konusunu düzenlemektedir. Yukarıda bahsi geçen Direktifin Ek XIV'inin 2. kısmında, üye ülkelerin hazırlaması öngörülen Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planları için ortak bir yapısal çerçeve ve uygulamaya yönelik yöntemler sunulmaktadır. Ulusal enerji verimliliği eylem planı, söz konusu Direktife ek olarak,

- Binalarda Enerji Performansı Direktifi (2010/31/AB)
- AB Çevre Uyumlu Tasarım Direktifi (2009/125/EC)
- AB Enerji Etiketlemesi Direktifi (2010/30/AB)
- Avrupa'nın 2020 stratejisinin bir parçası olarak, Avrupa'nın en iyi uygulamaları

gibi diğer Direktiflere ve uygulamalarına da dayalı olarak hazırlanmıştır. Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti, bu yöntemi temel alarak ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın inisiyatifiyle, 2015-2023 yılı için Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planının hazırlık sürecini yürütmüştür. Bu Eylem Planı, Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) tarafından, AB Enerji Verimliliği ve Türkiye için Yenilenebilir Enerji Programının (AB IPA 2013) desteğiyle fonlanmıştır. Deloitte, Touche & Tohmatsu (Deloitte) ve Deutsche Energie-Agentur ("Dena") bu eylem planının hazırlanmasında, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile birlikte çalışmıştır.

TÜRKİYE ULUSAL ENERJİ VERİMLİLİĞİ EYLEM PLANI

5 Enerji Verimliliği Direktifinin Uygulanmasına Yönelik Politika Önlemleri

Önerilen araçlar / önlemler

Ölçüm ve akıllı ölçüm

Akıllı sayaç uygulamaları, tüketicilere hane içi enerji tüketimleri hakkında gerçek zamanlı bilgi vermek için tasarlanmıştır. Bu bilgi ne kadar gaz ve elektrik tüketildiğine, bunun karşılığında ne kadar ödendiğine ve bu tüketimin çevre açısından ne gibi etkileri olduğuna (sera gazı emisyonları gibi) dair veriler içerir.

Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) salt tahakkuka esas verilerin tek yönlü -genellikle tüketim noktasından dağıtım şirketi veri merkezine- iletimine olanak sağlayan sistemleri ifade etmektedir. OSOS, enerji şirketlerinin tüketim verilerini, olay kayıtlarını ve tüketim noktasının durumunu uzaktan okumasına olanak sağlamaktadır.

Öte yandan, son dönemde Gelişmiş Ölçüm Altyapısını (GÖA) öne çıkarmaktadır. Bu teknoloji, akıllı sayaçlar ile çift yönlü bilgi akışını mümkün kılan, tüketicilere ve altyapı işletmecilerine tüketilen elektriğin tüketim saati ve miktarı da dahil olmak üzere, elektrik fiyatı ve tüketim miktarları ile ilgili veriler sağlayan bir dizi teknolojinin hayata geçirilmesini kapsamaktadır. GÖA geniş bir yelpazede fonksiyonellik sağlayacaktır.

Tek yönlü iletişim sistemi nedeniyle OSOS'un kabiliyeti sayaç verilerinin okunmasıyla sınırlıdır. Dağıtım şirketlerine sayaçlardan alınan bilgiye dayanarak düzeltici işlem yapma olanağı sağlanamamaktadır. Başka bir ifadeyle, OSOS tüm kademelerde kapsayıcı kontrolün temel bir şart olduğu akıllı şebekeye geçişe izin vermemektedir. Türkiye'nin ölçüm sisteminin mevcut durumu tüketim ölçümleri ve tahakkuk süreçlerinin iyileştirilmesi amacıyla OSOS ekipmanlarının kurulmasına dayanmaktadır, ancak doğru yol haritasının GÖA sistemlerine odaklanmak olması gerekmektedir.

Tablo 14. Ölçüm ve tahakkuk yönünden UEVEP ile Enerji Verimliliği Stratejisi Belgesi 2012-2023 arasındaki ilişki. Kaynak: Deloitte

Enerji Verimliliği Direktifi / Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı	Enerji Verimliliği Stratejisi Belgesi 2012-2023		
Ölçüm ve tahakkuk (Enerji Verimliliği Direktifi Maddeler 9-11)	SA-04 Elektriğin üretiminde, iletiminde ve dağıtımında verimin artırılması; enerji kayıplarının ve zararlı çevre emisyonlarının azaltılması	SA-04/SH-02 Talep tarafı yönetimi konusunda ilgili bazı önlemler elektrik enerjisi yoğunluğunu 2023 yılına kadar en az %20 azaltma yönünde geliştirilecektir.	SA-04/SH-02/E-01 Artan oranlı tarife uygulamaları, yansıtılan enerji ve güç miktarına göre çok dönemli sayaç ve akıllı şebeke uygulamaları yapılması

5 Enerji Verimliliği Direktifinin Uygulanmasına Yönelik Politika Önlemleri

Akıllı Ölçüm

EU mevcut elektrik sayaçlarının en az %80'ini 2020 itibarıyla maliyet-etkin olan her yerde akıllı sayaçlarla değiştirmeyi hedeflemektedir. Bu akıllı ölçüm ve akıllı şebekelerin yaygınlaşması AB genelindeki emisyonları %9'a varan oranda ve yıllık hane içi enerji tüketim miktarlarını yine benzer miktarlarda azaltacağı öngörülmektedir.

Akıllı sayaçların hayata geçirilmesine ilişkin 2014 tarihli bir Komisyon raporu tespit edilmiştir:

- Yaklaşık 200 milyon akıllı elektrik saati ile 45 milyon gaz sayacı AB genelinde 2020 itibarıyla yaygınlaştırılacaktır. Bu rakamlar 45 milyar Avroluk potansiyel bir yatırıma işaret etmektedir.
- 2020 itibarıyla Avrupalı tüketicilerin hemen hemen %72'sinin akıllı elektrik sayaçlarına sahip olması beklenmektedir. Tüketicilerin yaklaşık %40'ı akıllı gaz sayacı sahibi olacaktır.
- **AB dahilinde akıllı sayaç takma maliyeti ortalama 200 ile 250 Avro arasındadır.**
- Akıllı sayaçlar ortalama %3'lük bir enerji tasarrufunun yanı sıra (tüketiciler, tedarikçiler, dağıtım sistemi işletmecileri vb. arasında dağınık) ölçüm noktası başına gazda ortalama 160 Avroluk, elektrikte 309 Avroluk bir tasarruf sağlamaktadır.

5 Enerji Verimliliği Direktifinin Uygulanmasına Yönelik Politika Önlemleri

Önerilen araçlar / önlemler

Akıllı Ölçüm Yerleşmesi

Türkiye'de akıllı sayaç sistemlerine ilişkin uygulamalar Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) başlığı / kapsamı altında yürütülmeye devam edilmektedir.

Adı	Elektrik Sayaçlarının Okunmasını Düzenleyen Düzenleyici Çerçevenin Avrupa Direktifleriyle Belirlenen Ana Esaslarla Uyumlaştırılması		
Türü	Yönetmelik	No	5.1.3.1
Kaynağı	Türkiye 1. UEVEP	Durumu	Uygulanıyor / daha fazla geliştirilmesi önerilmektedir
Hedef Kitleler	Ülke Genelinde / Dağıtım sistemi		
Sorumlu Taraf	Mevzuat çerçevesi için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), uygulama için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı		
Açıklama	<p>Elektrik ve gaz piyasası için genel esasları konu alan AB Direktifleri (2009/72/EU ve 2009/73/EU) ile Enerji Verimliliği Hakkında AB Direktifi (2012/27/EU) Üye Devletlere tüketicilerin enerji piyasasına aktif katılımına yardımcı olacak 'akıllı ölçüm sistemlerinin' uygulanmasını temin etme zorunluluğu getirmektedir.</p> <p><u>Pozitif bir fayda-maliyet değerlendirmesinin bulunduğu elektrik alanında, hanelerin en az %80'inin 2020 itibarıyla akıllı ölçüm sistemleriyle donatılması öngörülmektedir.</u></p> <p>Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, uygun maliyetli olması durumunda 2020 yılına ilişkin Avrupa Komisyonunun belirlediklerine benzer hedefler belirlemek amacıyla Avrupa Komisyonunca temin edilen yönergeleri esas alarak fayda-maliyet analizi yapmalıdır.</p>		

1/10/2016 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Vergi, Fon ve Pay Hariç Tarifeler

Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcısı Tüketiciler

Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh
20,5219	20,3887	36,3022	8,9104

Dağıtım Sistemi Kullanıcıları

Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan Tüketiciler							
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Kapasite		Aktif Enerji +Dağıtım				Reaktif Enerji kr/kVARh
	Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece	
	kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	
Orta Gerilim							
Çift Terimli							
Sanayi	180,2650	360,5300	25,4854	25,3522	41,2657	13,8739	15,3431
Ticarethane	180,2650	360,5300	29,7283	29,5897	46,5235	17,3558	15,3431
Mesken	180,2650	360,5300	29,5260	29,3874	46,3211	17,1539	
Tarımsal Sulama	180,2650	360,5300	26,3738	26,2472	41,7149	15,0736	15,3431
Aydınlatma	180,2650	360,5300	27,5498				
Tek Terimli							
Sanayi			26,0173	25,8841	41,7976	14,4058	15,3431
Ticarethane			31,6584	31,5198	48,4536	19,2859	15,3431
Mesken			31,4095	31,2709	48,2045	19,0374	
Tarımsal Sulama			27,9568	27,8302	43,2979	16,6566	15,3431
Aydınlatma			29,4034				
Alçak Gerilim							
Tek Terimli							
Sanayi			29,0697	28,9365	44,8500	17,4582	15,3431
Ticarethane			33,4760	33,3374	50,2713	21,1035	15,3431
Mesken			33,1833	33,0447	49,9784	20,8112	
Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler			15,9521				
Tarımsal Sulama			29,4477	29,3211	44,7888	18,1475	15,3431
Aydınlatma			31,1491				
Genel Aydınlatma Tarifesi			25,7243				

Özel tedarikçiden enerji alan tüketiciler için sistem kullanım tarifeleri				
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Kapasite		Dağıtım Bedeli kr/kWh	Reaktif Enerji kr/kVARh
	Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli		
	kr/Ay/kW	kr/Ay/kW		
Orta Gerilim				
Çift Terimli				
Sanayi	180,2650	360,5300	4,9635	15,3431
Ticarethane	180,2650	360,5300	7,6076	15,3431
	180,2650	360,5300	7,4240	
Tarımsal Sulama	180,2650	360,5300	6,2398	15,3431
Aydınlatma	180,2650	360,5300	7,3067	
Tek Terimli				
Sanayi			5,4954	15,3431
Ticarethane			9,5377	15,3431
Mesken			9,3075	
Tarımsal Sulama			7,8227	15,3431
Aydınlatma			8,9884	
Alçak Gerilim				
Tek Terimli				
Sanayi			8,5478	15,3431
Ticarethane			11,3552	15,3431
Mesken			11,0813	
Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler			8,2521	
Tarımsal Sulama			9,3137	15,3431
Aydınlatma			10,5721	

Üreticiler için veriş yönünde çift terimli dağıtım tarifesi

Üretici	Kapasite		Dağıtım Bedeli kr/kWh	Reaktif Enerji kr/kVARh
	Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli		
	kr/Ay/kW	kr/Ay/kW		
	83,1914	166,3827	0,5601	15,3431

Üreticiler için veriş yönünde tek terimli dağıtım tarifesi

Üretici	Dağıtım Bedeli	Reaktif Enerji
	kr/ kWh	kr/kVARh
	0,7597	15,3431

Çok zamanlı tarife uygulamasında Gündüz 06-17, Puant 17-22, Gece 22-06 saatleri arasındır.

Emreamade kapasite tarifesine tabi kullanıcılara üreticiler için belirlenmiş olan güç, güç aşım ve dağıtım bedeli emreamade güç, güç aşım ve dağıtım bedeli olarak uygulanır.

Uygulanacak tarifeler her tüketici ve kullanıcı için ilgili bileşenlerden oluşan toplam tarifelerdir.

Reaktif enerji tarifesi ilgili usul ve esaslarda belirtilen şartlar dahilinde uygulanır.

Fon, pay, vergi vb. yasal yükümlülükler ayrıca ilave edilecektir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 5999-3

Karar Tarihi: 30/12/2015

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30/12/2015 tarihli toplantısında; ekteki “Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar”ın kabul edilmesine,

karar verilmiştir.

EK-1 Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar.

DAĞITIM LİSANSI SAHİBİ TÜZEL KİŞİLER VE GÖREVLİ TEDARİK ŞİRKETLERİNİN TARİFE UYGULAMALARINA İLİŞKİN USUL VE ESASLAR

ÜÇÜNCÜ KISIM

Perakende Satış Tarifesi Kapsamındaki Uygulamalar

Perakende satış tarifeleri

MADDE 18 – (1) Perakende satış tarifeleri düzenlemeye tabi olan tüketicileri kapsar.

a) Tek Zamanlı Tarife: Günün tüm zamanlarında tüketilen elektrik enerjisi için, ilgili bileşenlerden oluşan ve tek fiyat olarak uygulanan tarifiedir.

b) Çok Zamanlı Tarife: Günün belirlenmiş olan farklı zaman dilimlerinde tüketilen elektrik enerjisi için, ilgili bileşenlerden oluşan ve farklı zaman dilimleri için farklı fiyat uygulanan tarifiedir.

(2) Çok zamanlı tarifelerin uygulanması bakımından;

Gündüz dönemi : Saat 06-17

Puant dönemi : Saat 17-22

Gece dönemi : Saat 22-06

arasındaki dönemlerdir. Bununla birlikte, iletim ve dağıtım şebekelerinin verimli kullanılabilmesi amacıyla sayaç altyapısının uygun olduğu tüketiciler, tüketici grupları, tüketim seviyeleri ya da bağlantı tipleri için farklı çok zamanlı tarifeler Kurul onayı ile uygulanabilir. Farklı çok zamanlı tarifelerin uygulanması durumunda, tüketiciler içerisinde sayacı çok zamanlı ölçüme uygun olmayanlara tek zamanlı tarife uygulanır.

(3) Müşteri aşağıda belirtilen şartlar dahilinde tek veya çok zamanlı tarifelerden birini seçebilir.

a) Çok zamanlı tarifenin uygulanabilmesi için, çok zamanlı ölçüm yapan sayacın bulunması zorunludur. Çok zamanlı sayacın olması durumunda müşterilerin, çok zamanlı tarifeyi seçmeleri zorunlu olmayıp, tek zamanlı tarifeyi seçebilirler.

b) Müşteri, tek veya çok zamanlı tarifeye geçme talebini yazılı olarak yapar. Tarife değişikliği, talep tarihinin içinde bulunduğu dönem sonundaki endeks tespitleri ile çıkarılacak faturayı takip eden ilk fatura döneminde yerine getirilir. Tek veya çok zamanlı tarifeye geçme talebi bir takvim yılında en fazla iki kez yapılır.

Çok Zamanlı tarife yapısı üzerine yapılan çalışmalarda;

Tüketicilerin puant zaman diliminde talep ettikleri elektrik enerjisini, günün diğer zamanlarında kullanılmasını sağlayarak, puant anlarda fazladan üretim santralinin devreye girmesini engellemek ve üretimin tüketim noktalarına taşınmasına aracılık eden enerji hatlarını da rahatlatmaktır.

Böylelikle;

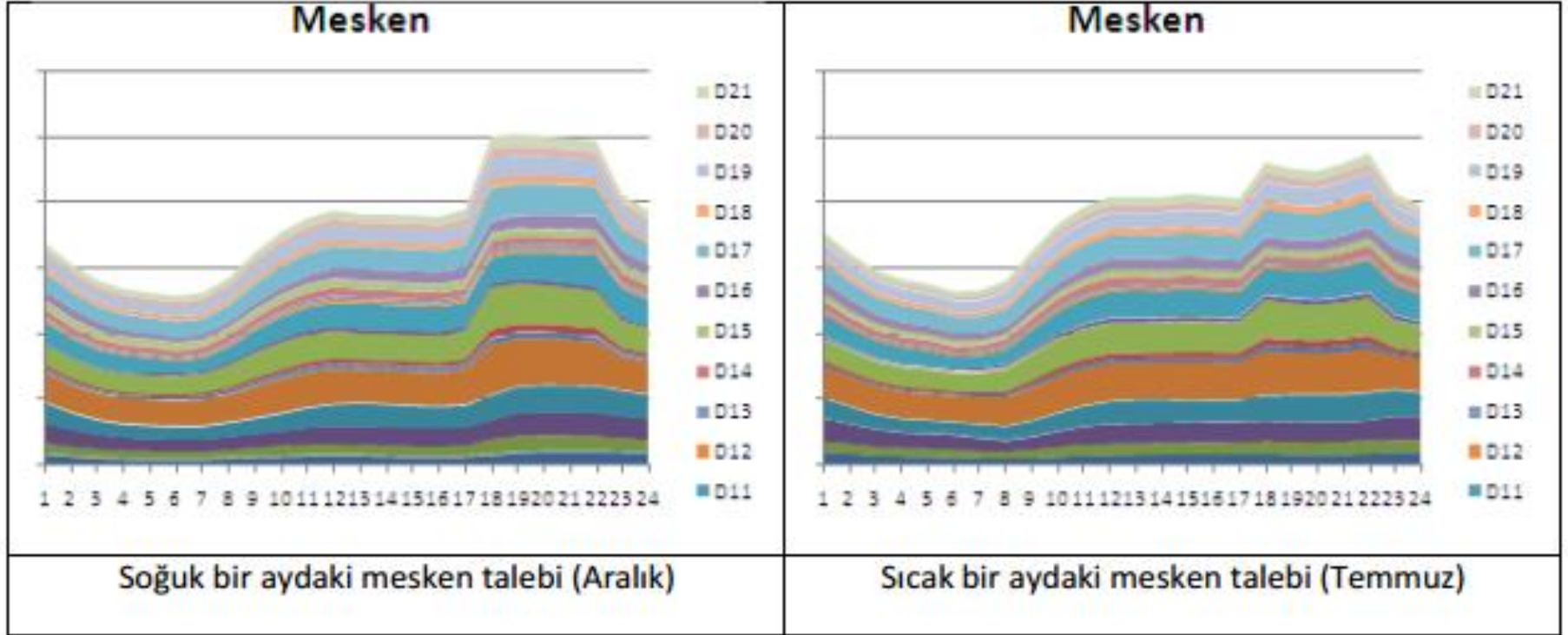
- ✓ **Enerji nakli için şebekede akıma bağlı olarak fazladan oluşan teknik kayıpların önüne geçilmiş olacak,**
- ✓ **Puant saatlerdeki üretimden kaynaklı pahalı fiyatların da kısmen düşmesi sağlanacaktır.**

Bu etkenlerin her birinin, genel anlamda enerjinin verimli kullanılması amacına dönük olduğu gibi tüketici tarifelerine de olumlu yönde yansımaları söz konusudur.

Bu nedenledir ki çok zamanlı tarife yapısı, bir anlamda tüketiciler için teşvik içerecek şekilde düzenlenmesini gerektirmektedir.

Mesken

Aşağıda Aralık ayı için verilen Türkiye toplamı mesken yük eğrisinde en çok göze çarpan nokta, saat 17'den sonra başlayan ve 22'ye kadar devam eden puant taleptir. Özellikle talepteki bu yükseklik, soğuk aylarda zirve yaparken sıcak aylarda azalmaktadır.



DÖNEMİ (MESKEN TARİFESİ)	TEK ZAMANLI	GÜNDÜZ 06.00-17.00	PUANT 17.00-22.00	GECE 22.00-06.00	TEK ZAMANLI	GÜNDÜZ 06.00-17.00	PUANT 17.00-22.00	GECE 22.00-06.00
	Kr/kWh	Kr/kWh	Kr/kWh	Kr/kWh	Artış (%)	Artış (%)	Artış (%)	Artış (%)
2010/Oca-Şub-Mar	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357				
2010/Nis-May-Haz	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357				
2010/Tem-Ağu-Eyl	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357				
2010/Eki-Kas-Ara	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357				
2011/Oca-Şub-Mar	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357				
2011/Nis-May-Haz	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357				
2011/Tem-Ağu-Eyl	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357				
2011/Eki-Kas-Ara	23,7341	22,4298	34,5039	13,7231	9,58	10,03	7,38	14,97
2012/Oca-Şub-Mar	23,7341	22,4298	34,5039	13,7231				
2012/Nis-May-Haz	25,8865	24,4157	38,0309	14,5976	9,07	8,85	10,22	6,37
2012/Tem-Ağu-Eyl	25,8865	24,4157	38,0309	14,5976				
2012/Eki-Kas-Ara	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688	9,66	9,48	10,61	7,34
2013/Oca-Şub-Mar	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688				
2013/Nis-May-Haz	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688				
2013/Tem-Ağu-Eyl	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688				
2013/Eki-Kas-Ara	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688				
2014/Oca-Şub-Mar	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688				
2014/Nis-May-Haz	28,4860	26,8291	42,2170	15,7188	0,35	0,37	0,36	0,32
2014/Tem-Ağu-Eyl	28,4860	26,8291	42,2170	15,7188				
2014/Eki-Kas-Ara	31,0484	29,3086	45,4656	17,6430	9,00	9,24	7,70	12,24
2015/Oca-Şub-Mar	31,0485	29,3087	45,4657	17,6431				
2015/Nis-May-Haz	31,0485	29,3087	45,4657	17,6431				
2015/Tem-Ağu-Eyl	31,0485	29,3087	45,4657	17,6431				
2015/Eki-Kas-Ara	31,0485	29,3087	45,4657	17,6431				
2016/Oca-Şub-Mar	33,1835	33,0449	49,5950	21,1076	6,88	12,75	9,08	19,64
2016/Nis-May-Haz	33,1833	33,0447	49,9784	20,8112	0,00	0,00	0,77	-1,40
2016/Tem-Ağu-Eyl	33,1833	33,0447	49,9784	20,8112				
2016/Eki-Kas-Ara	33,1833	33,0447	49,9784	20,8112				

DÖNEMİ (MESKEN TARİFESİ)	TEK ZAMANLI	GÜNDÜZ 06.00-17.00	PUANT 17.00-22.00	GECE 22.00-06.00
	Kr/kWh	Kr/kWh	Kr/kWh	Kr/kWh
2010/Oca-Şub-Mar	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357
2010/Nis-May-Haz	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357
2010/Tem-Ağu-Eyl	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357
2010/Eki-Kas-Ara	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357
2011/Oca-Şub-Mar	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357
2011/Nis-May-Haz	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357
2011/Tem-Ağu-Eyl	21,6590	20,3846	32,1329	11,9357
2011/Eki-Kas-Ara	23,7341	22,4298	34,5039	13,7231
2012/Oca-Şub-Mar	23,7341	22,4298	34,5039	13,7231
2012/Nis-May-Haz	25,8865	24,4157	38,0309	14,5976
2012/Tem-Ağu-Eyl	25,8865	24,4157	38,0309	14,5976
2012/Eki-Kas-Ara	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688
2013/Oca-Şub-Mar	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688
2013/Nis-May-Haz	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688
2013/Tem-Ağu-Eyl	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688
2013/Eki-Kas-Ara	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688
2014/Oca-Şub-Mar	28,3860	26,7291	42,0670	15,6688
2014/Nis-May-Haz	28,4860	26,8291	42,2170	15,7188
2014/Tem-Ağu-Eyl	28,4860	26,8291	42,2170	15,7188
2014/Eki-Kas-Ara	31,0484	29,3086	45,4656	17,6430
2015/Oca-Şub-Mar	31,0485	29,3087	45,4657	17,6431
2015/Nis-May-Haz	31,0485	29,3087	45,4657	17,6431
2015/Tem-Ağu-Eyl	31,0485	29,3087	45,4657	17,6431
2015/Eki-Kas-Ara	31,0485	29,3087	45,4657	17,6431
2016/Oca-Şub-Mar	33,1835	33,0449	49,5950	21,1076
2016/Nis-May-Haz	33,1833	33,0447	49,9784	20,8112
2016/Tem-Ağu-Eyl	33,1833	33,0447	49,9784	20,8112
2016/Eki-Kas-Ara	33,1833	33,0447	49,9784	20,8112

6,88

1,72	1,00	2,25
1,72	1,39	1,95
1,72	1,39	1,95
1,72	1,39	1,95

Elektrikte 3 zamanlı tarife zam sürprizi

15 Şubat 2016 Pazartesi, 02:41:26Güncelleme: 02:45:46

Tek zamanlı tarife gelen yüzde 6.8’lik zammın ardından gece düşük fiyattan elektrik kullandıran 3 zamanlı tarife zam yapıldığı ortaya çıktı. EPDK Başkanı Yılmaz, “Mevcut adaletsizliği gidermeye çalıştık” dedi



Olca AYDİLEK / GAZETE HABERTÜRK

Elektrik abonelerinin yüzde 90’ının dahil olduğu tek zamanlı tarife gelen yüzde 6.8’lik zammın ardından akıllı sayaca sahip elektrik abonelerinin, kullanımı gece saatlerine kaydirmaları halinde düşük fiyattan elektrik tüketmesini öngören üç zamanlı tarife de zam geldi. Konutlarda, gece tarifi yüzde 19.6 oranında artırıldı. HABERTÜRK, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nun (EPDK) aldığı karar uyarınca 1 Ocak’ta uygulamaya giren yeni elektrik tarifesindeki bazı ayrıntılara ulaştı. EPDK, üç zamanlı elektrik tarifiyle ilgili önemli değişiklik yaptı.

‘BİRİM FİYAT YÖNÜNDEN ARADA MAKAS OLUŞTU’

Buna göre, konutlarda gece tarifi (22.00-06.00 saatleri arasında) her kilovatsaat için yüzde 19.6 oranında artarak, 17.6431 kuruştan, 21.1076 kuruşa çıktı. Puant tarife (17.00-22.00 saatleri arası), yüzde 9 dolayında artarak 45.4657 kuruştan 49.5950 kuruşa yükseldi. Gündüz tarifi (06.00-17.00 saatleri arası) de yüzde 12.7 oranında artarak 29.3087 kuruştan 33.0449 kuruşa çıktı. **EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz**, HABERTÜRK’e yaptığı açıklamada, tek zamanlı tarife ile üç zamanlı tarife arasında birim elektrik fiyatı yönünden bir makasın oluştuğuna işaret ederek, “Tek zamanlı tarifeden elektrik kullanan aboneler, 3 zamanlı tarifeden daha düşük fiyatla elektrik kullananları sübvansede ediyordu. Bu kararlar adaletsizliği gidermeye çalıştık” dedi. Yılmaz, 3 zamanlı tarifeden elektrik kullanan abone sayısının düşük olduğunu belirterek, **“Abonelerin yüzde 90’ı tek zamanlı tarifeden elektrik kullanıyor. 3 zamanlı tarifeden elektrik kullanan abone sayısı, toplamın yüzde 10’unu geçmez”** dedi.

**2014 YILINDA TÜKETİME SUNULAN ELEKTRİK ENERJİSİNİN
ABONE GRUPLARINA GÖRE DAĞILIMI**

ABONE GRUBU	TÜKETİM (2014)		ABONE (2014)	
	MWh	Payı (%)	Sayı	Payı (%)
MESKEN	46.189.693	22,3	31.388.451	81,7
TİCARET VE KAMU HİZ.	54.303.872	26,2	5.905.040	15,4
SANAYİ	97.777.468	47,2	203.178	0,5
TARIMSAL SULAMA	3.919.119	1,9	561.948	1,5
AYDINLATMA	3.942.641	1,9	285.807	0,7
DİĞER	1.242.285	0,6	63.909	0,2
TOPLAM	207.375.078	100,0	38.408.333	100,0

Kaynak: TEDAŞ Türkiye Elektrik Dağıtım ve Tüketim İstatistikleri - 2014

ÇOK ZAMANLI TARİFEDEN;

- ✓ **MESKEN ABONE SAYISI : 3.000.000 Adet**
- ✓ **YILLIK TÜKETİM : 5.000.0000.000 kWh**

TEK/ÇOK ZAMANLI TARİFE FARKI = 1,7 kr/kWh = 0,017 TL/kWh

5.000.000.000 kWh x 0,017 TL/kwh = 85.000.000.-TL



1954

TMMOB
ELEKTRİK MÜHENDİSLERİ
ODASI

Saygılarımızla...



/emoorgtr



/emoorgtr



/tmmobemoorgtr

www.emo.org.tr