

Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. Otomatik Sayaç Okuma Sistemi Bilgilendirme Dokümanı

Dağıtım Şirketlerince kurulacak Otomatik Sayaç Okuma Sistemine (OSOS) dahil edilecek sayaçların, haberleşme donanımının ve ilave teçhizat ve altyapının ortak asgari teknik özellikleri Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun (EPDK) 30.03.2011 tarihli ve 3139-2 sayılı Kurul kararıyla onaylanmıştır. Bu kapsamda OSOS kurulumlarının başlaması ile yıllık tüketimi belirlenen değerlerin üzerinde olan tüketiciler Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin (TREDAS) belirlemiş olduğu iş planı kapsamında OSOS sistemine dahil edilmektedir.

Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar Resmi Gazete'nin 10.04.2011 tarihli ve 27901 sayılı nüshasında yayımlanmış mevzuatta belirlenmiştir.

Bu bağlamda OSOS'a dahil edilecek Sayaçlar;

- a) İletim sistemine verilen ya da iletim sisteminden çekilen elektrik enerjisini ölçen sayaçlar,
- b) Tüketimi (B) bendi çerçevesinde Kurulca onaylanan limitin üzerinde olan sayaçlar,
- c) Dağıtım şirketinin yatırım planında yer alması halinde, toplam tüketimi (B) bendi çerçevesinde Kurulca onaylanan limitin üzerinde olan ve tek bir haberleşme ünitesi ile OSOS sistemine bağlanabilen sayaçlar,
- d) Üretim lisansına sahip piyasa katılımcılarının tüketim birimleri tarafından dağıtım sisteminden çekilen elektrik enerjisini ölçen sayaçlar,
- e) Üretim lisansına sahip üretim birimleri tarafından dağıtım sistemine verilen elektrik enerjisini ölçen sayaçlar,
- f) İki dağıtım sistemi arasındaki alış-verişe esas elektrik enerjisini ölçen sayaçlar,
- g) Dengeleme birimi niteliğine sahip tüketim tesislerinin sisteme bağlantı noktalarındaki elektrik enerjisini ölçen sayaçlar,

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik uyarınca tesis edilmesi öngörülen üretim sayaçları ve bu üretim tesisleriyle ilişkilendirilen tüketim sayaçlarıdır.

Yukarıda yer almayan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimine ait sayaçlardan dağıtım şirketi tarafından OSOS kapsamına alınması zorunlu görülen sayaçlar da OSOS kapsamına dahil edilebilir. Ek olarak Şirketimiz tarafından OSOS kapsamına alınması zorunlu görülen sayaçlar da OSOS kapsamına dahil edilmektedir.

Yukarıda belirlenen kısımların kapsamında yer almayan bir tüketiciye elektrik enerjisi tedarik eden piyasa katılımcısı ve/veya ilgili tüketici OSOS ile iletişim kurulması için gerekli ilave teçhizatı ve altyapıyı temin etmek kaydı ile söz konusu çekiş sayacının OSOS kapsamına dahil edilmesini isteyebilir. Bu sayaçlardan elde edilen veriler sistemin veri okuma periyotlarına sadık kalındığı hallerde ilgili piyasa katılımcısına ve talep etmesi halinde tüketiciye herhangi bir bedel alınmaksızın verilmektedir.

Organize Sanayi Bölgesi (OSB) dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiliğin OSOS kurmaması halinde OSOS kapsamındaki sayaçlar, OSB'nin talebi üzerine ve ilgili maliyetler, yönetmelikler çerçevesinde OSB, tüketici veya üreticiler tarafından karşılanmak kaydıyla, TREDAS tarafından kurulan OSOS'a dahil edilir. Bu şekilde OSOS kapsamına dahil edilen sayaçların verileri ilgili yönetmelikte belirtilen maliyet karşılama esaslarına göre ilgili OSB ile paylaşılır.

Veri Paylaşımı ve Tarafların Görev ve Sorumlulukları

OSOS sistemi ile elde edilen veriler Şirketimiz tarafından internet tabanlı güvenli şekilde paylaşılmaktadır.

Sayaçlardan alınan her ayın son endeksinin (ilgili ayın son günü saat 23:59:59 değerleri) faturalama sistemine dönüşmesi aşamasında zaman farkından ve endeksin "kesir" hanelerdeki sapmadan dolayı farklar oluşabilmektedir. İlgili ay içerisinde yapılan sayaç ve çarpan değişimleri gibi benzeri durumlarda da aynı farklar oluşabilmektedir. Bu tür durumlarda verilerin kontrolü Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ) ekranlarından yapılması gerekmektedir. Ayrıca OSOS sistemi üzerinde yer alan veriler bilgi amaçlı olup faturalamaya esas

değildir.

Veri Paylaşılma Esasları

- 1- Dengeleme birimi olan üretim veya tüketim tesislerinin 15 dakikalık üretim veya tüketim değerleri piyasa işletmecisi ile en geç ilgili saatin 2 saat sonrasında paylaşılır.
- 2- Dengeleme birimi olmayan üretim tesislerinin 15 dakikalık üretim değerleri, piyasa işletmecisi ile en geç ilgili günün sonunu takip eden 2 saat içerisinde paylaşılır.
- 3- OSOS kapsamındaki diğer tüm sayaçların uzlaştırma dönemi bazındaki değerleri en geç ilgili ayın uzlaştırma takviminde tanımlanan son güne kadar piyasa işletmecisi ile paylaşılır.
- 4- Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ve dağıtım şirketlerinin OSOS'larının Piyasa Yönetim Sistemi (PYS) ile gerçek zamanlı haberleşme altyapısına sahip olması için gerekli çalışmalar TEİAŞ, dağıtım şirketleri ve piyasa işletmecisi tarafından yürütülür.
- 5- OSOS veri tabanında yer alan veriler, uzlaştırmaya esas veriş-çekiş konfigürasyonlarında yer alan sayaçlarla sınırlı olmak üzere tedarikçiler ve talep etmesi halinde ilgili üretici ve/veya tüketici ile ek bir bedel talep edilmeksizin paylaşılır.

OSOS veri tabanında sistem planlaması kapsamında yer almamasına rağmen ilgili tedarikçi, üretici veya tüketici tarafından talep edilen veriler TEİAŞ ve dağıtım şirketi tarafından bu kapsamda maruz kalınan ek maliyetleri karşılayacak şekilde belirlenen bir bedel karşılığında temin edilir. Söz konusu bedeller gerekçeleri ile birlikte Kuruma bildirilir.

Dağıtım şirketlerince kurulacak OSOS kapsamına su, doğal gaz ve ısı ölçüm sayaçlarının dahil edilmesi halinde, bu sayaçlardan toplanan bilgiler dağıtım şirketlerince belirlenecek bedel üzerinden ilgili su, doğal gaz ve ısı dağıtım hizmeti veren tüzel kişiliklerle paylaşılabilir.

Şirketimize ait OSOS bilgi ekranlarının güncelleme çalışmaları ihtiyaç ve mevzuatlar doğrultusunda yapılmak olduğu için belirli zamanlarda Şirketimiz tarafından güncellenmektedir.

Tarafların Görev Sorumlulukları

OSOS'u kurulmuş olan tüketiciler TREDAS'ın internet sayfasından OSOS talep başvurusu yaparak kullanıcı adı ve şifre alabilmektedir.

Tüketiciler talep formunda yer alan bilgileri istenilen şekilde ve gerekli evraklarla birlikte TREDAS'a sunmaları durumunda OSOS kullanıcı adı ve şifresi alabileceklerdir.

Tedarikçi şirketler Dağıtım Sistem Kullanım Anlaşmasında yer alan yükümlülüklerini yerine getirmekle sorumludur. Bu sorumlulukları yerine getiren Şirketler OSOS'u kurulan tüketici için aynı internet sayfası üzerinden Kullanıcı Adı ve Şifre talebinde bulunabilir.

Kullanıcıya açılmış İnternet sayfası ekranından Görülecek olan veriler;

Hizmet Noktası No: Abone Numarası (Tekil No)

Sayaç Seri No : Kullanılmakta olan Sayacın Seri Numarası

Flag : Kullanılmakta olan Sayacın Markası

ETSO : ETSO Kod (EPIAŞ)

Bölge : Operasyon Bölgesi

Merkez: Operasyon Merkezi

İlçe : Bağlı Bulunduğu İlçe

Tanım : Unvan

Profil Değerleri : Tüketim Zamanı ve Tüketim Endeks Bilgileri

Aylık Tüketim Değerleri : Dönem, Aylık Tüketim Endeks Değerleri

Tarife Değerleri : Readout Endeks Değerleri

Max Aktif Güç: Aylık Demand Değerleri ve Oluşma Zamanı (Çekiş)

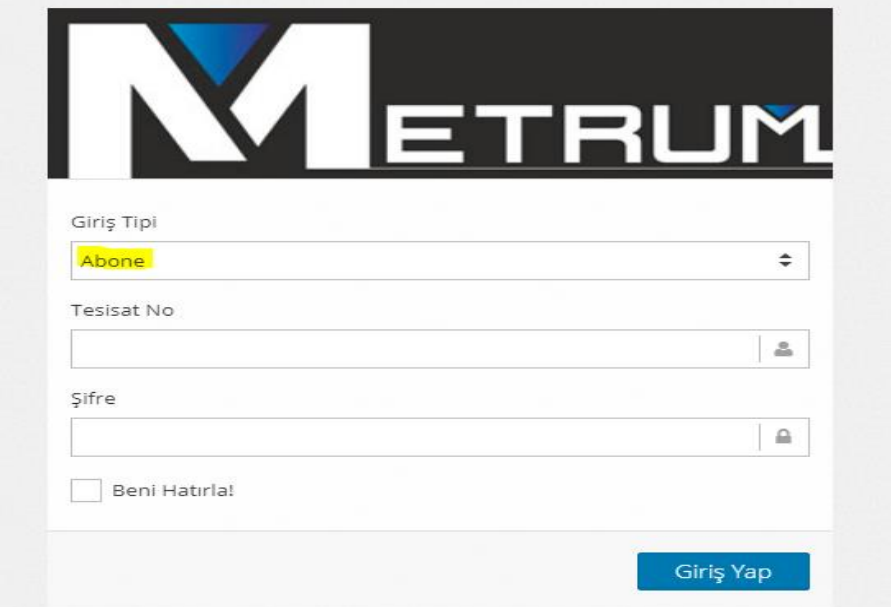
Max Demand (2.6.0) : Aylık Demand Değerleri ve Oluşma Zamanı (Veriş)

Soru ve Talepleriniz için osos.tredas@tredas.com.tr mail adreslerine mail atılması yeterlidir.

OSOS METRUM MÜŞTERİ PANELİ KULLANIMI

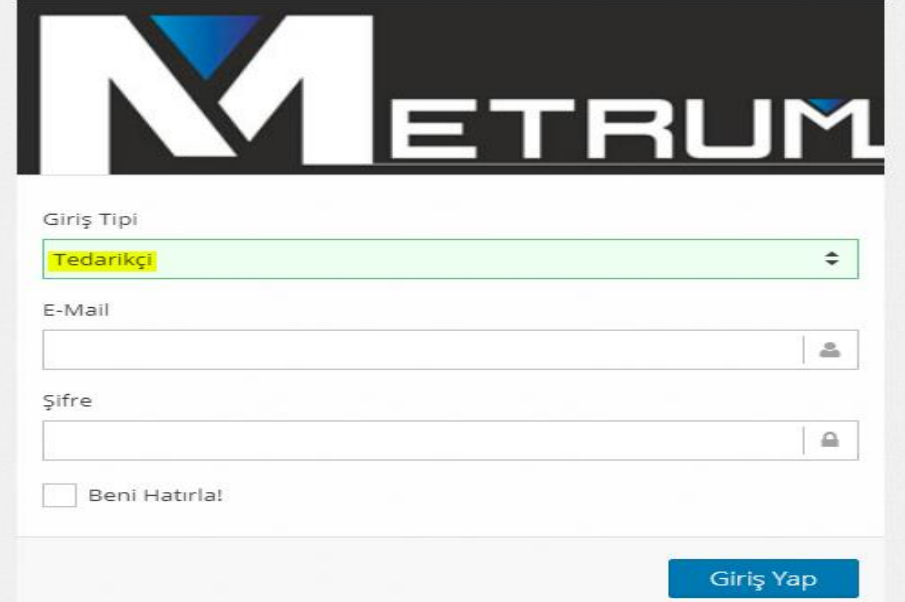
1- osos.tredas.com.tr adresine girilir. Ekrana gelen sayfada Giriş Tipi'nden

Bireysel abone ise Giriş Tipi sekmesinden Abone seçilir. Tesisat numarası(örnek: 200*****) ve şifresi girilerek erişim sağlanır.



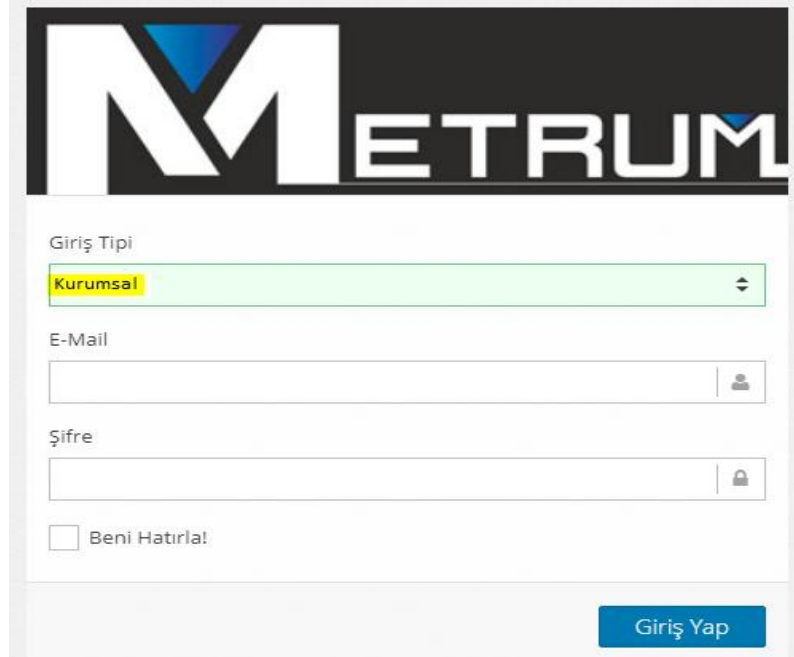
The screenshot shows the login interface for individual subscribers. At the top is the METRUM logo. Below it, the 'Giriş Tipi' (Login Type) dropdown menu is set to 'Abone' (Subscriber). The 'Tesisat No' (Installation No) field is empty. The 'Şifre' (Password) field is also empty. There is a checkbox for 'Beni Hatırla!' (Remember me!). A blue 'Giriş Yap' (Login) button is at the bottom right.

Piyasa Katılımcıları için (Tedarikçi) ise Giriş Tipi sekmesinden Tedarikçi seçilir. Kayıtlı e-mail adresi ve şifresi girilerek erişim sağlanır.



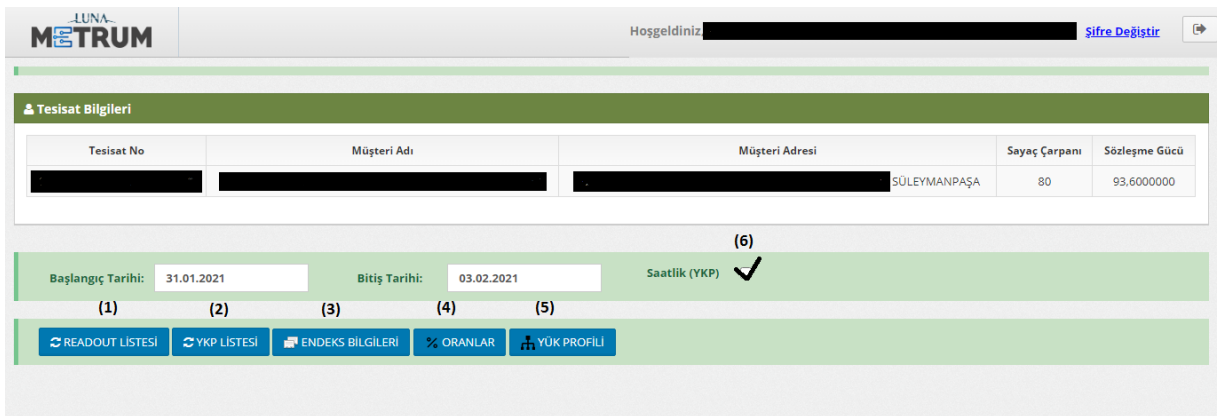
The screenshot shows the login interface for market participants (suppliers). At the top is the METRUM logo. Below it, the 'Giriş Tipi' (Login Type) dropdown menu is set to 'Tedarikçi' (Supplier). The 'E-Mail' field is empty. The 'Şifre' (Password) field is also empty. There is a checkbox for 'Beni Hatırla!' (Remember me!). A blue 'Giriş Yap' (Login) button is at the bottom right.

Kurumsal ise Giriş Tipi sekmesinden Kurumsal seçilir. Kayıtlı e-mail adresi ve şifresi girilerek erişim sağlanır.



The image shows the METRUM login interface. At the top is the METRUM logo. Below it, there is a 'Giriş Tipi' (Login Type) dropdown menu with 'Kurumsal' (Corporate) selected. Below this are two input fields: 'E-Mail' and 'Şifre' (Password). There is a 'Beni Hatırla!' (Remember me!) checkbox. At the bottom right is a 'Giriş Yap' (Login) button.

- 2- (1) Readout Listesi sekmesinden en son okunan değerlerin görüldüğü ekrandır.
- 3- (2) YKP Listesi sekmesinden Saatlik görülmesi istendiğinde (6) Saatlik (YKP) tıklanır ve saatlik olarak alınan endeksler ve tüketimlerin görülebildiği ekrandır.
- 4- (3) Endeks Bilgileri sekmesinden son 3 ay sonu verileri ve son gelen okuma verisinin görüldüğü ekrandır.
- 5- (4) Oranlar sekmesinden Son ay değerlerinde İndüktif ve Kapasitif oranların görüldüğü ekrandır.
- 6- (5) Yük Profili sekmesinden Yük Profilinden (YKP) alınan son endeksler ve Gerilim-Akım değerlerinin görüldüğü ekrandır.



The image shows the METRUM dashboard. At the top, there is a header with the METRUM logo, a 'Hoşgeldiniz' (Welcome) message, and a 'Şifre Değiştir' (Change Password) link. Below the header is a 'Tesisat Bilgileri' (Installation Information) section with a table containing the following data:

Tesisat No	Müşteri Adı	Müşteri Adresi	Sayaç Çarpanı	Sözleşme Gücü
		SÜLEYMANPAŞA	80	93.6000000

Below the table, there is a section for 'Başlangıç Tarihi' (Start Date) and 'Bitiş Tarihi' (End Date). The start date is 31.01.2021 and the end date is 03.02.2021. There is a 'Saatlik (YKP)' (Hourly (YKP)) checkbox which is checked. Below this, there are five tabs labeled (1) through (5):

- (1) READOUT LİSTESİ
- (2) YKP LİSTESİ
- (3) ENDEKS BİLGİLERİ
- (4) ORANLAR
- (5) YÜK PROFİLİ

- (1) Readout Listesi görünümü;

Hosgeldiniz. TORUS İPLİK TEKSTİL SAN.VE TİC.A.Ş. [Sifre Değiştir](#)

Tesisat Bilgileri

Tesisat No	Müşteri Adı	Müşteri Adresi	Saygı Çarpanı	Sözleşme Gücü
10000012493-99.06.04.08.00	TORUS İPLİK TEKSTİL SAN.VE TİC.A.Ş.	DURAK Mağ. FABRİKA SK. NO:1 LÜLEBURGAZ	5040	2200.0000000

Başlangıç Tarihi: 08.06.2020

Bitiş Tarihi: 09.06.2020

Saatlik (YKP) ☐

READOUT LİSTESİ

YKP LİSTESİ

EXCEL AL

İNDEKS BİLGİLERİ

ORANLAR

YÜK PROFİLİ

Tesisat Okumaları

Okuma Tarihi	Saygı Saati	Saygı Tarihi	Seri No	T	T1	T2	T3	Tüketim	İndüktif Enerji	Kapasitif Enerji	AkımR	AkımS	AkımT	VoltaJR	VoltaJS	VoltaJT	Üretim	T Veri	T1 Veri	T2 Veri	T3 Veri	İndüktif E. Veri	Kapasitif E. Veri
09.06.2020 13:57:10	13:57:10	09.06.2020	50958897	14503.058	6562.521	3045.149	4895.387	1033.2	983.738	30.035													
09.06.2020 12:57:17	12:57:17	09.06.2020	50958897	14502.853	6562.315	3045.149	4895.387	1048.32	983.737	30.034													
09.06.2020 11:56:55	11:56:55	09.06.2020	50958897	14502.645	6562.108	3045.149	4895.387	25.2	983.737	30.031													
09.06.2020 11:55:34	11:55:34	09.06.2020	50958897	14502.64	6562.103	3045.149	4895.387	0	983.737	30.031													

4 Kayıttan 1 - 4 Arası Kayıtlar

Sayfada 10 Kayıt Göster

Önceki 1 Sonraki

- (2) YKP Listesi görünümündeki verilerin Excel formatında görünmesi istendiğinde (7) Excel al seçilerek Excel'e indirilir.

Başlangıç Tarihi: 09.06.2020

Bitiş Tarihi: 09.06.2020

Saatlik (YKP) ☒

READOUT LİSTESİ

YKP LİSTESİ

(7) EXCEL AL

İNDEKS BİLGİLERİ

ORANLAR

YÜK PROFİLİ

Tesisat Okumaları

Okuma Tarihi	Seri No	T	T1	T2	T3	Tüketim	İndüktif Enerji	Kapasitif Enerji	AkımR	AkımS	AkımT	VoltaJR	VoltaJS	VoltaJT	Üretim	T Veri	T1 Veri	T2 Veri	T3 Veri	İndüktif E. Veri	Kapasitif E. Veri
09.06.2020 12:00:00	50958897	14502.656				1118.88	983.737	30.031													
09.06.2020 11:00:00	50958897	14502.434				1063.44	983.737	30.029													
09.06.2020 10:00:00	50958897	14502.223				1078.56	983.736	30.027													
09.06.2020 09:00:00	50958897	14502.009				1063.44	983.736	30.025													
09.06.2020 08:00:00	50958897	14501.798				1088.64	983.735	30.023													
09.06.2020 07:00:00	50958897	14501.582				1063.44	983.735	30.021													
09.06.2020 06:00:00	50958897	14501.371				992.88	983.735	30.02													
09.06.2020 05:00:00	50958897	14501.174				917.28	983.734	30.018													
09.06.2020 04:00:00	50958897	14500.992				942.48	983.734	30.016													
09.06.2020 03:00:00	50958897	14500.805				917.28	983.734	30.015													

13 Kayıttan 1 - 10 Arası Kayıtlar

Sayfada 10 Kayıt Göster

Önceki 1 Sonraki

- (3) Endeks Bilgileri görünümü;

READOUT LİSTESİ

YKP LİSTESİ

İNDEKS BİLGİLERİ

ORANLAR

YÜK PROFİLİ

Alış Değerleri

Dönem	T1(kWh)(1.8.0)	T1(kWh)(1.8.1)	T2(kWh)(1.8.2)	T3(kWh)(1.8.3)	+R1(kVAh)(5.8.0)	-R1(kVAh)(5.8.0)	Pmax(kW)(1.6.0)	Dönem Fark Endeks	+R1(%)	+R1(%)
09.06.2020 14:57:03	14503.272	6562.735	3045.149	4895.387	983.739	30.036	0.241	35.733	0.308	1.416
2020 Mayıs Aylsonu Endeksi	14467.539	6545.497	3037.92	4884.121	983.629	29.53	0.228	58.896	0	2.793
2020 Nisan Aylsonu Endeksi	14408.643	6516.911	3026.905	4864.826	983.088	27.885	0.114	12.988	0	3.757
2020 Mart Aylsonu Endeksi	14395.655	6506.639	3025.513	4863.503	982.652	27.397	0.101	12.440	0	5.273

1 Kayıttan 1 - 10 Arası Kayıtlar

Sayfada 10 Kayıt Göster

Önceki 1 Sonraki

Satış Değerleri

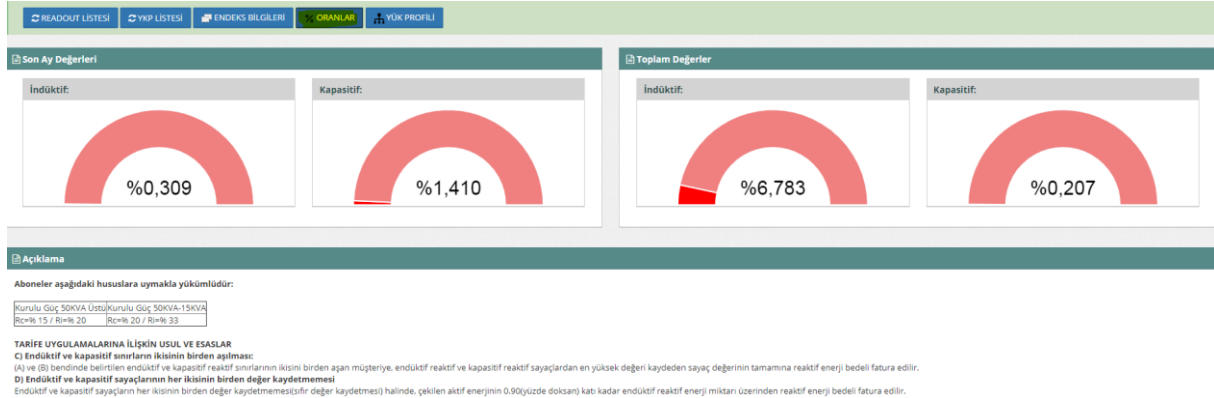
Dönem	T1(kWh)(2.8.0)	T1(kWh)(2.8.1)	T2(kWh)(2.8.2)	T3(kWh)(2.8.3)	+R1(kVAh)(7.8.0)	-R1(kVAh)(7.8.0)	Dönem Fark Endeks	+R1(%)	+R1(%)
Ekleme Kayıt Bulunamadı									

1 Kayıttan 1 - 1 Arası Kayıtlar

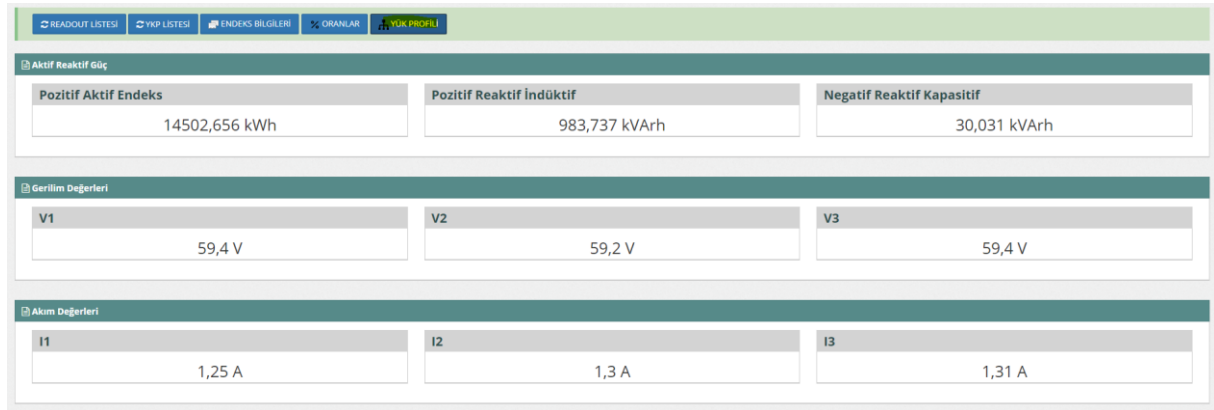
Sayfada 10 Kayıt Göster

Önceki 1 Sonraki

- (4) Oranlar sekmesi görünümündeki Son Ay Değerleri kısmındaki oran; Endeks Bilgilerindeki son endeks değeri ve önceki ay sonu değeri arasındaki farkının grafiğe yansdığı kısımdır.



- (5) Yük Profili sekmesi görünümü;



Kaynak:

- 1- Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar Resmi Gazete'nin 10.04.2011 tarihli ve 27901 sayılı nüshası.
- 2- 30.03.2011 tarihli ve 3139-2 EPDK Kurul kararı
- 3- 10.04.2011 tarihli ve 27901 sayılı EPDK Kurul kararı