

İçindekiler

<i>Vizyon ve Misyon</i>	3
<i>Şirket Profili</i>	4
<i>Kalite Politikamız</i>	5
<i>Çevre Yönetimi Politikamız</i>	6
<i>İş Sağlığı ve Güvenliği Politikamız</i>	7
<i>Kalite Belgelerimiz</i>	8
<i>Organizasyon Şeması</i>	9
<i>2014 Yılı Fırat EDAŞ Dağıtım Bölgesi Genel Bilgileri</i>	10
<i>2014 Yılı Fırat EDAŞ Abone Gruplarına Göre Abone Sayıları</i>	11
<i>Fırat EDAŞ 2014 Yılı Abone Gruplarına Göre Tüketimleri</i>	12
<i>Fırat EDAŞ Yıllar İtibariyle İl Bazında Abone Sayıları</i>	13
<i>Fırat EDAŞ Yıllar İtibariyle Kayıp Kaçak Oranları</i>	14
<i>Fırat EDAŞ Hat Uzunlukları, Trafo Sayıları ve Güçleri</i>	15
<i>Fırat EDAŞ 2014 Yılı Personel Sayısı</i>	16
<i>Bingöl İli Genel Bilgileri</i>	17-18
<i>Elazığ İli Genel Bilgileri</i>	19-20
<i>Malatya İli Genel Bilgileri</i>	21-22
<i>Tunceli İli Genel Bilgileri</i>	23-24
<i>Eğitimler</i>	25-26
<i>Fırat EDAŞ 2014 Yatırımları</i>	27-28
<i>Kompanzasyon</i>	29
<i>Fider Açma Sayıları</i>	30-31
<i>Fider Ölçüm Analizatörü</i>	32
<i>Teknik Kalite İzleme</i>	33-34
<i>Arıza Tespit Cihazı</i>	35

<i>Recloser Projesi</i>	36
<i>Master Plan Projesi</i>	37
<i>CBS 39-</i>	38-39
<i>OSOS</i>	40-41-42
<i>Müşteri Şikâyet Talep Takip Sistemi</i>	43
<i>Bildirimli Elektrik Kesinti Takip Sistemi</i>	44
<i>Çağrı Merkezi</i>	45-46
<i>Mobil Takip Sistemi</i>	48
<i>Fırat EDAŞ 2014 Yılı Aktif ve Pasifler</i>	49-50
<i>Fırat EDAŞ 2014 Gelir ve Giderler</i>	51-52
<i>İletişim Bilgileri</i>	53-54-55

Vizyon ve Misyon



Vizyonumuz,

Tüm enerjimizle, varlığımızı
hissettirmeden daima yanınızda yer
almak.

Misyonumuz,

Çağın yeniliklerini ve ilklerini bünyesinde barındıran, bilgi teknolojilerine dayalı modern ve akıllı altyapımız ile yetkin çalışanlarımız ve dinamik yönetim tarzımızla, Müşterilerimizi tüm faaliyetlerimizin odağında tutan, sadece taleplerini değil beklentilerini de karşılayan bir anlayışla, Ülkemize, Müşterilerimize, Çalışanlarımıza ve Çevremize karşı tüm sorumluluklarımızı eksiksiz yerine getirmek.

Şirket Profili



❖ Özelleştirme Yüksek Kurulu' nun 01.10.2010 tarih ve 2010/86 sayılı kararı uyarınca 01.01.2011 Tarihi itibariyle Fırat Akse Elektrik Hizmetleri A.Ş' ye devri gerçekleştirilen şirketimiz 01.01.2011 tarihi itibariyle Elazığ, Malatya, Bingöl ve Tunceli illerinde hizmet vermeye başlamıştır.



Kalite Politikamız

“Tüm Enerjimizle, Daima Yanınızdayız” Söz Ve Vaadi İle, “Enerji Hayattır” Sloganı İle;

- *Kaliteyi vazgeçilmez bir esas olarak benimseyip faaliyet gösterdiğimiz sektörde bölgede lider, Ülkemizde ise öncüler arasında yer almak,*
- *Kalite düzeyini arttırıcı katkıları teşvik etmek ve bulunduğu kalite düzeyi ile yetinmeyen bir hizmet anlayışı yaratmak,*
- *Hizmet kalitemizin ve Kalite Yönetim Sistemimizin mevzuatlara uygun olarak güncelliğini sağlamak, etkinliğini sürekli iyileştirmek ve bu amaçla kaynaklarımızı en etkin şekilde kullanmak,*
- *Personel temini konusunda seçici olmak ve Şirketimizin iş kapasitesinin gerektireceği sayıda ve yetkinlikte personel istihdam etmek,*
- *Personelimizi şirketimizin faaliyet alanlarında yetkin bilgi, beceri ve deneyim sahibi olmalarını sağlayacak düzeyde, eğitmek ve onlara takım ruhu aşılayarak ekip çalışmasını benimsetmek,*
- *İç ve dış müşterilerimiz tarafından talep edilen hizmetleri, ihtiyaçlarına karşılayacak kalite, şart ve kriterlerde, hatta beklentilerini de karşılayacak, yeni beklentiler oluşturacak düzeyde sunmak,*
- *Tüm çalışma ve faaliyetlerimiz sırasında; kesintisiz enerji sağlamayı, çevresel etkileri, iş sağlığı ve güvenliğinin gerekliliklerini ve müşteri memnuniyetini önemsemek.*

Çevre Yönetim Politikası

Çevre Yönetim Politikamız,

- Tüm çalışma ve faaliyetlerimiz sonucu oluşan atıkları, geri dönüşüm ve geri kazanım faaliyetleri ile kaynağında azaltmak,
- Atıkların doğaya zarar vermeyecek şekilde bertarafını sağlamak,
- Çevre yönetimi konusunda ilgili mevzuatlara uymak ve diğer gereklilikleri yerine getirmek,
- Faaliyetlerin çevresel etkilerini periyodik olarak denetleyip kontrol altında tutmak
- Çevre Yönetimi ile ilgili tüm çalışmalara çalışanların da katılımını sağlayıp, oluşturulan çevre bilincini sürekli olarak tüm araçlarla desteklemek,
- Gelecek nesillerden bizlere emanet bırakılmış olan çevremizi onlara kirletmeden teslim etmek.



İş Sağlığı ve Güvenliği Politikası

Çevre Yönetim Politikamız,

- Tüm çalışma ve faaliyetlerimiz sonucu oluşan atıkları, geri dönüşüm ve geri kazanım faaliyetleri ile kaynağında azaltmak,
- Atıkların doğaya zarar vermeyecek şekilde bertarafını sağlamak,
- Çevre yönetimi konusunda ilgili mevzuatlara uymak ve diğer gereklilikleri yerine getirmek,
- Faaliyetlerin çevresel etkilerini periyodik olarak denetleyip kontrol altında tutmak
- Çevre Yönetimi ile ilgili tüm çalışmalara çalışanların da katılımını sağlayıp, oluşturulan çevre bilincini sürekli olarak tüm araçlarla desteklemek,
- Gelecek nesillerden bizlere emanet bırakılmış olan çevremizi onlara kirletmeden teslim etmek.



Kalite Belgelerimiz

Müşteri Memnuniyeti, Çevre ve İş Sağlığı-Güvenliğine verdiğimiz önemi her geçen gün artırarak kaliteli hizmet, mutlu müşteri, yaşanılabilir bir çevre, emniyetli çalışma ortamı için şirket bünyesinde tüm personellerimizin de katılımı ile yürütülen Toplam Kalite Yönetim Sistemi kurulumu çalışmalarını neticelenmiş, şirketimiz 29.11.2013 tarihinde ISO 9001:2008 Kalite Yönetim Sistemi, OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi ve ISO 10002 Müşteri Memnuniyeti Yönetim Sistemi belgelerini almıştır.



ORGANİZASYON ŞEMASI

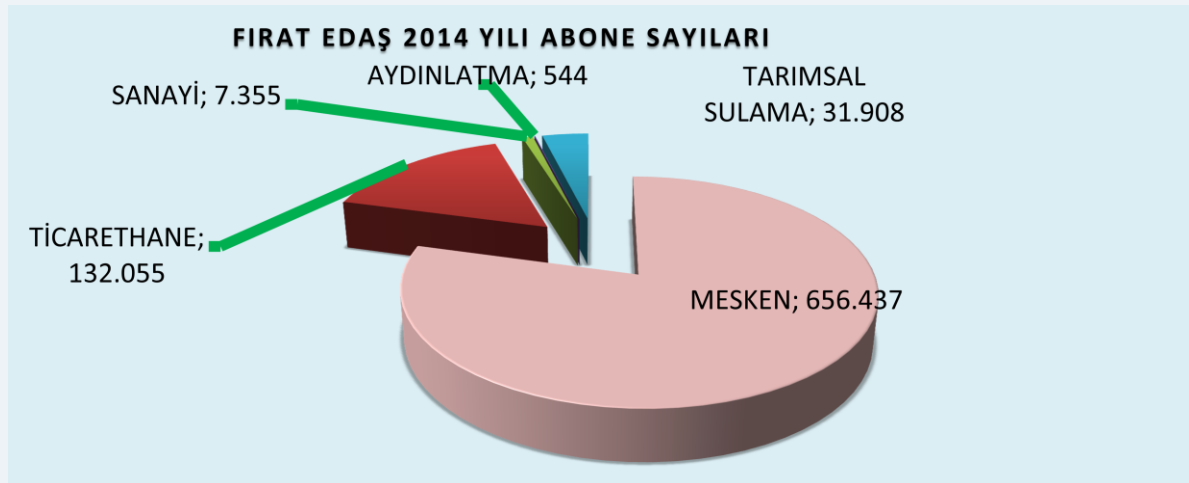


2014 YILI FIRAT EDAŞ DAĞITIM BÖLGESİ GENEL BİLGİLERİ

Nüfus	1.690.843
Yüzölçümü (km ²)	37.441
İlçe Sayısı	37
Belde Sayısı	13
Köy Sayısı	1950
Abone Sayısı	828.299
Araç Sayısı	209
Çalışan Sayısı (Hizmet Alımı Hariç)	363
Kurulu Güç (MW)	2035
Puant Güç (MW)	566
Dağ. Sist. Giren Enerji (kWh)	2.971.101.440
Dağıtılan Enerji (kWh) (Kaçak Tahakkuku Dahil)	2.688.557.565
Kayıp Kaçak Miktarı	282.543.875
Kayıp Kaçak Oranı	9,51
OG Hat Uzunluğu (km)	18.276
AG Hat Uzunluğu (km)	25.033
Trafo Sayısı	10.475
AG Arıza Sayısı	77.230
OG Arıza Sayısı	37.780

FIRAT EDAŞ 2014 YILI ABONE GRUPLARINA GÖRE ABONE SAYILARI (ADET)

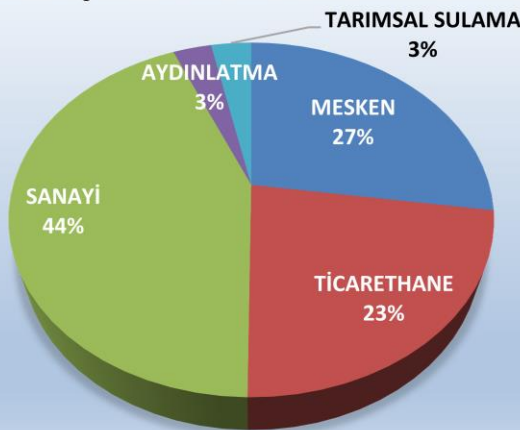
ABONE GRUBU	BİNGÖL		ELAZIĞ		MALATYA		TUNCELİ		FIRAT	
	ABONE (ADET)	PAY (%)	ABONE (ADET)	PAY (%)	ABONE (ADET)	PAY (%)	ABONE (ADET)	PAY (%)	ABONE (ADET)	PAY (%)
MESKEN	85.866	85,5%	232.734	78,7%	293.811	77,4%	44.026	83,7%	656.437	79,3%
TİCARETHANE	12.904	12,8%	48.024	16,2%	63.937	16,8%	7.190	13,7%	132.055	15,9%
SANAYİ	1.150	1,1%	2.369	0,8%	2.916	0,8%	920	1,7%	7.355	0,9%
AYDINLATMA	58	0,1%	203	0,1%	233	0,1%	50	0,1%	544	0,1%
TARIMSAL SULAMA	483	0,5%	12.284	4,2%	18.743	4,9%	398	0,8%	31.908	3,9%
TOPLAM	100.461	100%	295.614	100%	379.640	100%	52.584	100%	828.299	100%



FIRAT EDAŞ 2014 YILI ABONE GRUPLARINA GÖRE TÜKETİMLERİ (MWh)

ABONE GRUBU	ELAZIĞ		MALATYA		TUNCELİ		BİNGÖL		FIRAT EDAŞ	
	Tüketim (MWh)	Pay (%)	Tüketim (MWh)	Pay (%)	Tüketim (MWh)	Pay (%)	Tüketim (MWh)	Pay (%)	Tüketim (MWh)	Pay (%)
MESKEN	256.466,7	0,2	341.687,7	0,3	35.907,0	0,3	93.420,5	0,4	727.481,9	0,3
TİCARETHANE	319.743,1	0,2	395.524,2	0,4	56.830,7	0,5	92.502,1	0,4	864.600,1	0,3
SANAYİ	654.678,8	0,5	193.755,4	0,2	8.342,7	0,1	22.274,0	0,1	879.050,9	0,3
AYDINLATMA	32.688,3	0,0	45.710,6	0,0	8.856,1	0,1	8.999,8	0,0	96.254,8	0,0
TARIMSAL SULAMA	35.599,9	0,0	84.945,5	0,1	358,4	0,0	266,1	0,0	121.169,8	0,0
TOPLAM	1.299.176,7	1,0	1.061.623,4	1,0	110.294,9	1,0	217.462,6	1,0	2.688.557,6	1,0

FIRAT EDAŞ 2014 YILI ABONE TÜKETİMLERİ



FIRAT EDAŞ YILLAR İTİBARI İLE İL BAZINDA ABONE SAYILARI

YIL	BİNGÖL	ELAZIĞ	MALATYA	TUNCELİ	FIRAT EDAŞ	ARTIŞ ORANI
2008	78.137	236.404	298.699	41.481	654.721	
2009	81.176	242.026	310.110	42.563	675.875	3%
2010	84.981	247.176	323.273	44.490	699.920	3%
2011	87.418	263.615	339.209	45.902	736.144	5%
2012	91.125	274.332	349.942	47.481	762.880	4%
2013	95.996	285.550	364.308	50.281	796.134	4%
2014	100.461	295.614	379.640	52.584	828.299	4%



*FIRAT EDAŞ YILLAR İTİBARI İLE KAYIP KAÇAK ORANLARI***ELAZIG**

YIL	Bölgeye Giren Enerji (kWh)	Dağıtım Sistemine Giren Enerji (kWh)	Dağıtılan Enerji (kWh)	Kayıp Kaçak Enerji (kWh)	Kayıp Kaçak Oranı (%)
2014	1.370.664.217	1.370.663.883	1.299.176.677	71.487.207	5,22%

MALATYA

YIL	Bölgeye Giren Enerji (kWh)	Dağıtım Sistemine Giren Enerji (kWh)	Dağıtılan Enerji (kWh)	Kayıp Kaçak Enerji (kWh)	Kayıp Kaçak Oranı (%)
2014	1.525.227.048	1.192.523.782	1.061.623.404	130.900.377	10,98%

TUNCELİ

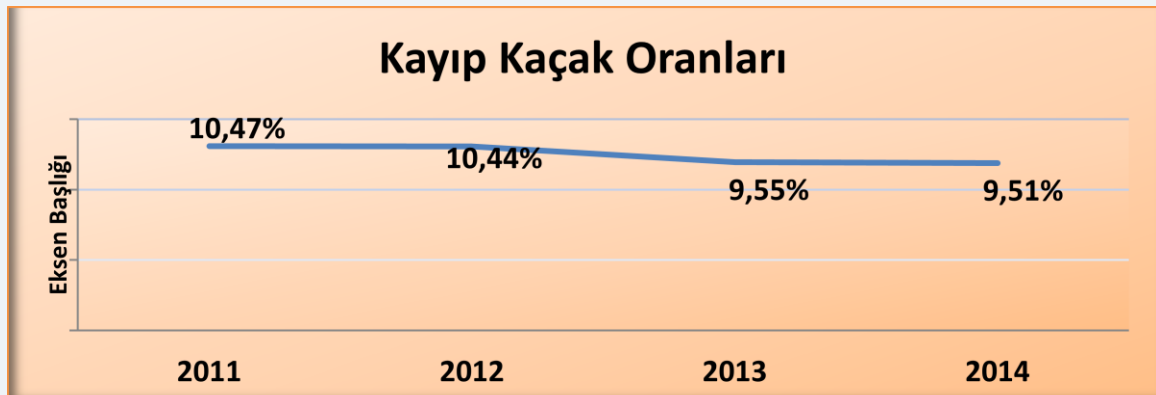
YIL	Bölgeye Giren Enerji (kWh)	Dağıtım Sistemine Giren Enerji (kWh)	Dağıtılan Enerji (kWh)	Kayıp Kaçak Enerji (kWh)	Kayıp Kaçak Oranı (%)
2014	123.609.394	123.609.364	110.294.916	13.314.448	10,77%

BİNGÖL

YIL	Bölgeye Giren Enerji (kWh)	Dağıtım Sistemine Giren Enerji (kWh)	Dağıtılan Enerji (kWh)	Kayıp Kaçak Enerji (kWh)	Kayıp Kaçak Oranı (%)
2014	284.304.480	284.304.411	217.462.568	66.841.843	23,51%

FIRAT EDAŞ

YIL	Bölgeye Giren Enerji (kWh)	Dağıtım Sistemine Giren Enerji (kWh)	Dağıtılan Enerji (kWh)	Kayıp Kaçak Enerji (kWh)	Kayıp Kaçak Oranı (%)
2014	3.303.805.140	2.971.101.440	2.688.557.565	282.543.875	9,51%

Kayıp Kaçak Oranları

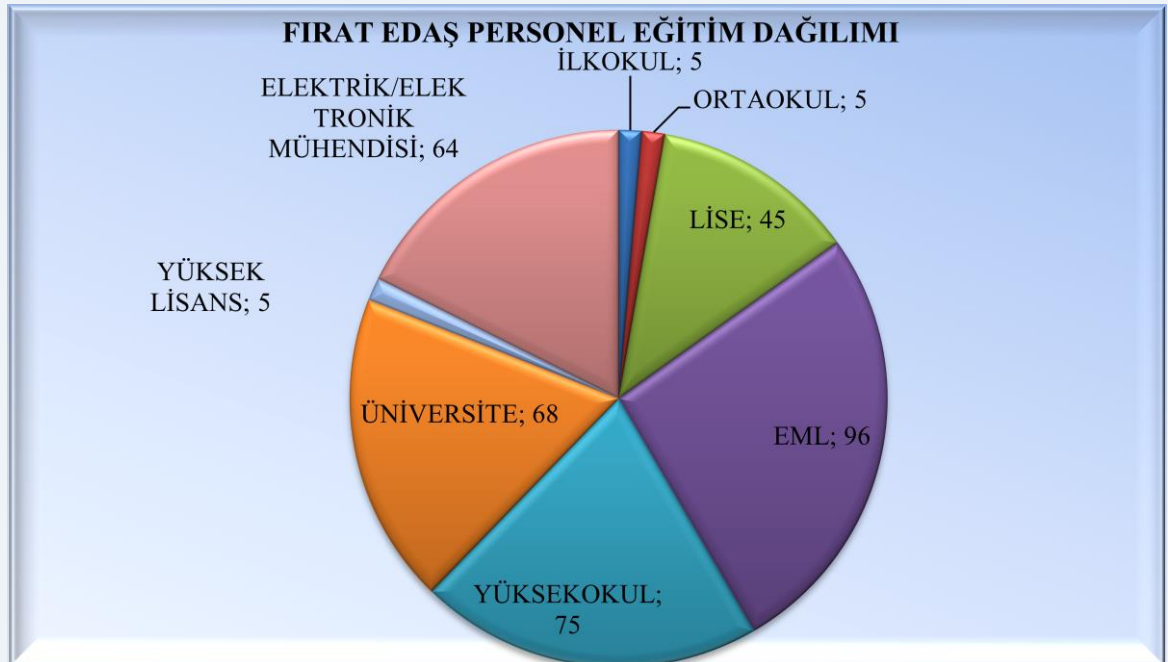
FIRAT EDAŞ AG-OG HAT UZUNLUKLARI, TRAFİKO SAYI VE GÜÇLERİ

YIL	HAVAI HAT	YERALTI HATTI
2008	33.288	1.288
2009	33.895	1.484
2010	35.883	1.644
2011	35.447	1.914
2012	36.866	2.066
2013	39.879	2.561
2014	40.631	2.678

İL	Mevcut Hat Uzunluğu (Km)				Mevcut Trafo Kapasitesi (Kurulu Güç MVA)				Mevcut Trafo Sayısı (ADET)			
	KURUM		ÖZEL		KURUM		ÖZEL		KURUM		ÖZEL	
	AG	OG	AG	OG	AG	OG	AG	OG	AG	OG	AG	OG
BİNGÖL	3.086	2.804	-	24	160	-	9	-	1436	0	43	0
ELAZIĞ	6.087	4.842	-	74	595	236	27	-	3228	15	128	0
MALATYA	13.509	8.160	-	85	1.111	95	19	-	4117	16	116	0
TUNCELİ	2.351	2.284	-	4	142	-	49	-	1143	0	233	0

FIRAT EDAŞ 2014 YILI PERSONEL SAYISI (HİZMET ALIMI HARIÇ)

İLLER	İLKOKUL	ORTAOKUL	LİSE	EML	YÜKSEKOKUL	ÜNİVERSİTE	YÜKSEK LİSANS	ELEKTRİK/E LEKTRONİK MÜHENDİSİ	TOPLAM
BİNGÖL	0	0	12	17	19	6	0	9	63
ELAZIĞ	2	2	10	37	8	2	0	17	77
MALATYA	2	0	6	34	27	12	0	17	98
TUNCELİ	1	0	7	7	8	7	1	8	39
ŞİRKET	0	3	10	1	13	41	4	13	85
TOPLAM	5	5	45	95	75	68	5	64	363



BİNGÖL



	BİNGÖL
Nüfus	266.019
Yüzölçümü (km ²)	8.277
İlçe Sayısı	7
Belde Sayısı	3
Köy Sayısı	321
Abone Sayısı	100.461
Araç Sayısı	37
Çalışan Sayısı (Hizmet Alımı Dahil)	166
Kurulu Güç (MW)	153
Puant Güç (MW)	48
Dağ. Sist. Giren Enerji (kWh)	284.304.411
Dağıtılan Enerji (kWh)	217.462.568
Kayıp Kaçak Miktarı	66.841.843
Kayıp Kaçak Oranı	23,51 %
OG Hat Uzunluğu (km)	2.828
AG Hat Uzunluğu (km)	3.086
Trafo Sayısı	1.479
AG Arıza Sayısı	10.947
OG Arıza Sayısı	4.282

ELAŽIĞ



ELAZIĞ	
Nüfus	568.753
Yüzölçümü (km ²)	9.313
İlçe Sayısı	10
Belde Sayısı	9
Köy Sayısı	550
Abone Sayısı	295.614
Araç Sayısı	71
Çalışan Sayısı (Hizmet Alımı Dahil)	336
Kurulu Güç (MW)	746
Puant Güç (MW)	259
Dağ. Sist. Giren Enerji (kWh)	1.370.663.883
Dağıtılan Enerji (kWh)	1.299.176.677
Kayıp Kaçak Miktarı	71.487.207
Kayıp Kaçak Oranı	5,22
OG Hat Uzunluğu (km)	4.915
AG Hat Uzunluğu (km)	6.087
Trafo Sayısı	3.371
AG Arıza Sayısı	26.979
OG Arıza Sayısı	11.325

MALATYA



	MALATYA
Nüfus	769.544
Yüzölçümü (km ²)	12.146
İlçe Sayısı	13
Belde Sayısı	0
Köy Sayısı	714(*)
Abone Sayısı	379.640
Araç Sayısı	66
Çalışan Sayısı (Hizmet Alımı Dahil)	256
Kurulu Güç (MW)	1010
Puant Güç (MW)	268
Dağ. Sist. Giren Enerji (kWh)	1.192.523.782
Dağıtılan Enerji (kWh)	1.061.623.404
Kayıp Kaçak Miktarı	130.900.377
Kayıp Kaçak Oranı	10,98
OG Hat Uzunluğu (km)	8.245
AG Hat Uzunluğu (km)	13.509
Trafo Sayısı	4.249
AG Arıza Sayısı	34.753
OG Arıza Sayısı	16.991

TUNCELİ



	TUNCELİ
Nüfus	86.527
Yüzölçümü (km ²)	7.705
İlçe Sayısı	7
Belde Sayısı	1
Köy Sayısı	365
Abone Sayısı	52.584
Araç Sayısı	35
Çalışan Sayısı (Hizmet Alımı Dahil)	146
Kurulu Güç (MW)	126
Puant Güç (MW)	22
Dağ. Sist. Giren Enerji (kWh)	123.609.364
Dağıtılan Enerji (kWh)	110.294.916
Kayıp Kaçak Miktarı	13.314.448
Kayıp Kaçak Oranı	10,77
OG Hat Uzunluğu (km)	2.288
AG Hat Uzunluğu (km)	2.351
Trafo Sayısı	1.376
AG Arıza Sayısı	4.551
OG Arıza Sayısı	5.182

EĞİTİMLER

2014 YILI GERÇEKLEŞEN EĞİTİMLER

İletişim Becerileri Eğitimi

Ekip Çalışması ve Sinerji Eğitimi

Müşteri İlişkileri Yönetimi Eğitimi

Jean Müller-Noja Power Eğitimi

Kaynakçı Eğitimi

Lider Yönetici Eğitimi

İSG Genel Eğitimi

EKAT YG ALTINDA ÇALIŞMA İZİN BELGESİ EĞİTİMİ VE İŞ
GÜVENLİĞİ YENİ EĞİTİM

EL TERMİNALİ VE MRP EĞİTİMİ

İlkyardım Eğitimi



EĞİTİMLER

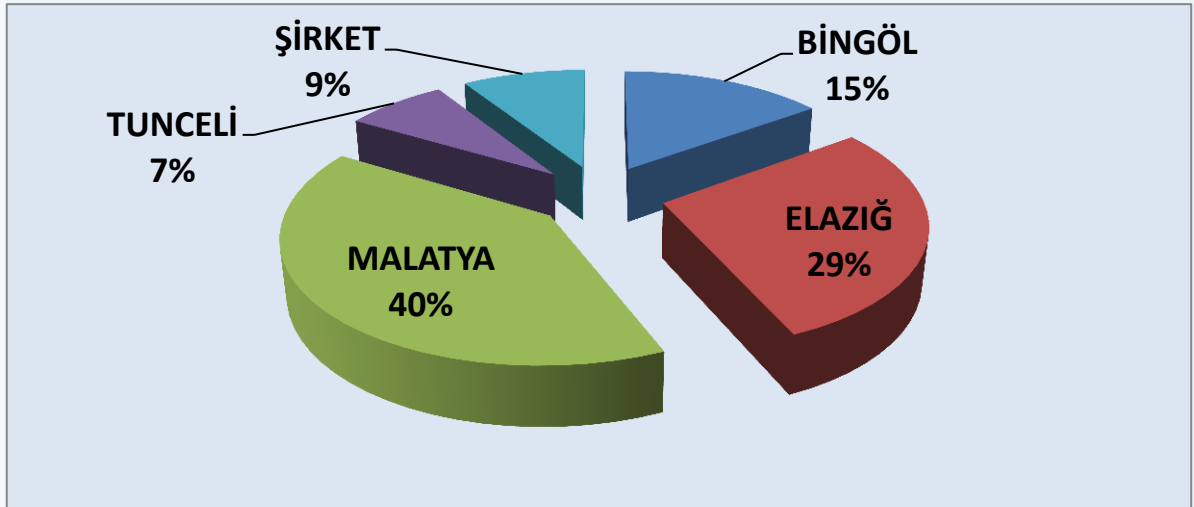
Alınan/Verilen Eğitimler	Eğitim Tarihleri	Eğitim Veren Kişi/Kuruluş	Eğitim Süresi	Katılımcı Sayısı
İletişim Becerileri Eğitimi	25.01.2014 26.01.2014	NLP Deniz Danışmanlık	2 Gün	24
Ekip Çalışması ve Sinerji Eğitimi	04.04.2014 05.04.2014	NLP Deniz Danışmanlık	2 Gün	22
Müşteri İlişkileri Yönetimi Eğitimi	10.04.2014	Eğitim Uzmanı Dilruba MUTLU	4 Saat	16
Jean Müller-Noja Power Eğitimi	17.04.2014	Form Elektrik	1 Gün	28
Kaynakçı Eğitimi	13.04.2014	Halk Eğitim Merkezi		16
Lider Yönetici Eğitimi	09.05.2014 10.05.2014	NLP Deniz Danışmanlık	2 Gün	12
İSG Genel Eğitimi	03.04.2014 04.04.2014	İSG Uzmanı	2 Gün	79
İSG Genel Eğitimi	08.05.2014 09.05.2014	İSG Uzmanı	2 Gün	70
İSG Genel Eğitimi	05.08.2014 06.08.2014	İSG Uzmanı	2 Gün	76
EKAT YG ALTINDA ÇALIŞMA İZİN BELGESİ EĞİTİMİ VE İŞ GÜVENLİĞİ YENİ EĞİTİM	TÜM YIL	Eğitim Merkezi	30 gün	81
EKAT YG ALTINDA ÇALIŞMA İZİN BELGESİ EĞİTİMİ VE İŞ GÜVENLİĞİ YENİLEME EĞİTİMİ	TÜM YIL	Eğitim Merkezi	5 gün	59
EL TERMİNALİ VE MRP EĞİTİMİ	22.09.2014	Merve ŞEKEROĞLU - Mehmet ÇAVUŞ	3 gün	46
İSG Genel Eğitimi	30.10.2014	İSG Uzmanı	1 Gün	76
İlkyardım Eğitimi	25.10.2014	Anadolu Eğitim Merkezi / Nilgün ÖZMEN	2 Gün	1
İlkyardım Eğitimi	18.10.2014	Anadolu Eğitim Merkezi / Nilgün ÖZMEN	2 Gün	10
İlkyardım Eğitimi	01.11.2014 02.11.2014	Anadolu Eğitim Merkezi / Nilgün ÖZMEN	2 Gün	9
İlkyardım Eğitimi	08.11.2014 09.11.2014	Anadolu Eğitim Merkezi / Nilgün ÖZMEN	2 Gün	5
YANGIN EĞİTİMİ			GERÇEKLEŞMEDİ	
YER ALTI KABLO EĞİTİMİ			GERÇEKLEŞMEDİ	
KİŞİSEL GELİŞİM/DİKSİYON			GERÇEKLEŞMEDİ	
PROBLEM ÇÖZME TEKNİKLERİ			GERÇEKLEŞMEDİ	

FIRAT EDAŞ 2014 YATIRIMLARI

FIRAT EDAŞ 2014 YILI RAPORLANAN TOPLAM HARCAMA	BİNGÖL	ELAZIĞ	MALATYA	TUNCELİ	ŞİRKET	TOPLAM
Şebeke kapasite artış yatırımları	4.186.134,07	4.342.500,13	5.831.141,96	1.433.779,31	-	15.793.555,47
Şebeke yenileme yatırımları	7.340,30	73.582,31	429.854,43	4.244,33	-	515.021,37
Şebeke iyileştirme yatırımları	1.734.355,36	6.757.082,22	8.355.827,73	1.582.379,03	-	18.429.644,34
Yeni standart bağlantı yatırımları	-	24.850,29	20.532,82	-	-	45.383,11
Yeni standart olmayan bağlantı yatırımları	78.997,31	64.849,79	341.131,40	568,60	-	485.547,10
Yük dağılım değişimine bağlı yatırımlar	-	408.894,61	212.261,87	-	-	196.632,74
Çevre, güvenlik ve diğer yasal zorunluluğu olan yatırımları	106.211,96	131.903,95	156.887,49	96.450,25	162.096,14	653.549,79
Aydınlatma Yatırımları	489.357,88	401.714,82	2.534.463,28	26.840,12	-	3.452.376,10
Şebeke işletim sistemi yatırımları	21.532,89	99.651,19	208.275,10	24.767,38	-	354.226,56
Sayaç Yatırımları	-	-	-	-	2.471.725,59	2.471.725,59
Yatırım harcaması niteliğindeki diğer harcamalar	125.536,12	507.387,66	278.561,16	185.307,38	1.437.046,77	2.533.839,09
TOPLAM	6.749.465,89	12.812.416,97	17.944.413,50	3.354.336,40	4.070.868,50	44.931.501,26

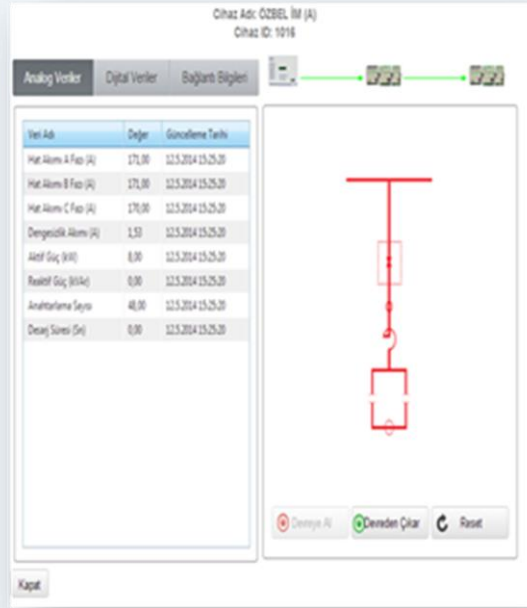
FIRAT EDAŞ 2014 YATIRIMLARI

YAPILAN FİİLİ HARCAMA	İLLER BAZINDA					
	BİNGÖL	ELAZIĞ	MALATYA	TUNCELİ	ŞİRKET	2014 YILI FİİLİ HARCAMA MİKTARI
	6.749.465,89	12.812.416,97	17.944.413,50	3.354.336,40	4.070.868,50	44.931.501,26



KOMPANZASYON

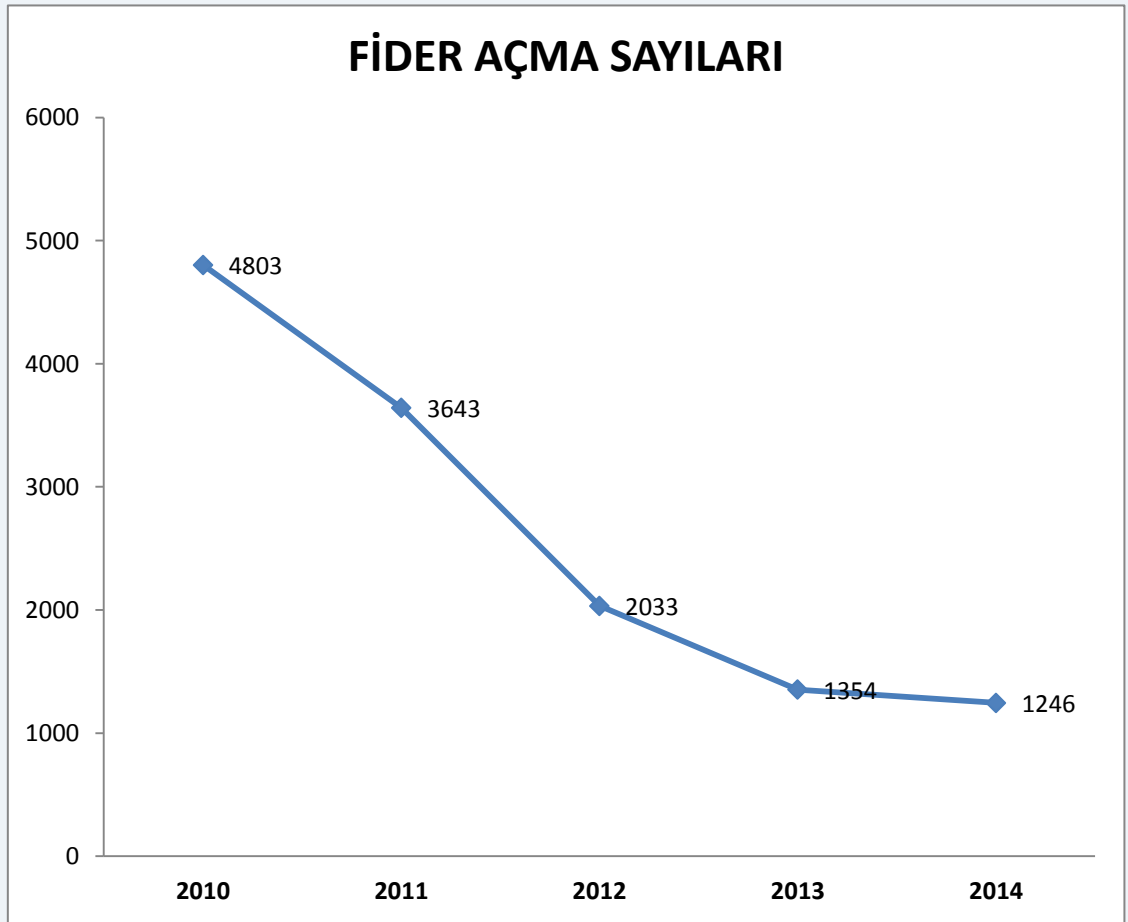
- ❑ **Hizmet Bölgemizdeki 4 ilde 20 adet Trafo merkezinden enerji alan 50 noktada Dağıtım Merkezlerinin OG baralarında reaktif güç kompanzasyonu ve raporlanması amacıyla Kapasitör ve Reaktör montaj çalışmaları tamamlanmış olup daha sonrasında yapılan analizler sonucu sistem ihtiyaçları doğrultusunda ilave olarak OG ve AG olmak üzere 11 Adet Dağıtım Merkezinde ilaveler yapılmıştır.**
- ❑ **Kompanzasyon yazılımı üzerinden otomatik kontrol ve kumanda işlemleri gerçekleştirilmektedir.**



FİDER AÇMA SAYILARI

	2010	2011	2012	2013	2014
Ocak	367	391	224	143	130
Şubat	201	210	231	65	60
Mart	289	315	145	68	103
Nisan	336	243	128	86	102
Mayıs	353	334	270	135	146
Haziran	623	349	170	100	140
Temmuz	741	612	212	192	200
Ağustos	432	364	162	121	104
Eylül	367	295	115	141	87
Ekim	372	222	147	89	75
Kasım	275	186	78	113	44
Aralık	447	122	151	101	55
TOPLAM	4803	3643	2033	1354	1246

FİDER AÇMA SAYILARI



FİDER ÖLÇÜM ANALİZATÖRÜ

- ❑ Kurulan uzaktan okuma sistemi ile TM'lerdeki fider tüketimlerini, reaktif tüketimleri ve fider açmalarını kayıt altına alarak raporlama yapılabilmektedir. Sisteme ayrıca alarm tanımlamaları yapılabilmekte ve tanımlanan alarm değerleri aşıldığında e-mail veya SMS gönderilmektedir.

	ANALİZÖR SAYISI
BİNGÖL	14
ELAZIĞ	55
MALATYA	51
TUNCELİ	15
TOPLAM	135

DUZENLE	CIHAZ	P(MW)	Q(MVAr)	S(MVA)	HABERLEŞME
	ELAZIG 3 TRA	24.55	-2.24	24.68	VAR
	ELAZIG 3 TRB	0.0	0.0	0.0	VAR
	F14 TOHURLU/ELAZIG 3 TRA	1.05	-0.55	1.17	VAR
	HANKENDI/ELAZIG 3 TRA	5.15	0.04	5.15	VAR
	F15 ELTAS/ELAZIG 3 TRA	0.95	0.06	0.95	VAR
	F16 HILALKENT/ELAZIG 3 TRA	5.74	-1.03	5.84	VAR
	F17 COPYOLU/ELAZIG 3 TRA	7.8	0.0	7.8	VAR
	F18 1800 EVLER/ELAZIG 3 TRA	4.71	-0.08	4.71	VAR
DUZENLE	CIHAZ	P(MW)	Q(MVAr)	S(MVA)	HABERLEŞME

TEKNİK KALİTE İZLEME SİSTEMİ

	<i>AG</i>	<i>OG</i>	<i>TOPLAM</i>
<i>BİNGÖL</i>	3	8	11
<i>ELAZIĞ</i>	10	7	17
<i>MALATYA</i>	12	8	20
<i>TUNCELİ</i>	5	3	8
<i>TOPLAM</i>	30	26	56

- ❑ *Elektrik Dağıtımı ve Perakende Satışına ilişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliği gereği Hizmet Bölgemiz genelinde 30 AG, 26 OG toplamda 56 noktada yine yönetmelikle belirlenen standartlar çerçevesinde ölçüm yapabilen Güç Kalitesi İzleme Cihazlarının montajı yapılarak teknik kalite parametrelerinin raporlanması sağlanmaktadır .*

TEKNİK KALİTE İZLEME SİSTEMİ

OPERASYON BİRLİMLERİ ELAZIG

DIYARBAKIR YOLU SON KABIN
HILALKENT FİDER 15 GİRİS
A.PASA 257.SOK. TR
SIVRICE AKSEKİ TR
MADEN BAHCEDERE YOLBOYL
GEZİN DM MADEN KOYLER CII
KOVANCILAR KEMASLI TR
PALU ASAGIMAH TR
ALACAKAYA HALKALI TR
KARAKOCAN ATATURK CD TR
AGIN BALKAYASI TR
KEBAN CALIK TR
BASKIL MIRTOLAR
MADEN 2 HAZAR KOYLER
POYRAZ DM ALPAGUT CKS
KARAKOCAN CATALYOL DM
KOVANCILAR F-3 477 GİRİS

CHZ HILALKENT FİDER 15 GİRİS Yenile Comm Stat Son Güncelleme: 28/04/2015 11:46:25

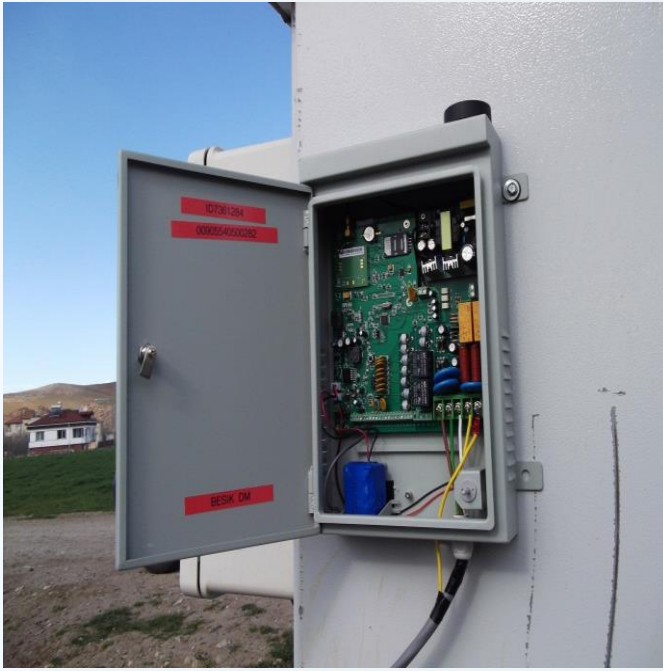
Van	Vbn	Von	Vab	Vbo
19.18 kV	19.25 kV	19.28 kV	33.25 kV	33.43 kV
Vos	Q1	Q2	Q3	Q4
33.27 kV	1.0	0.0	0.0	0.0
FazorGenlikVa	FazorGenlikVb	FazorGenlikVo	Gertlim Dengesizlik	THDla
19.16 kV	19.23 kV	19.26 kV	0.31 %	11.54 %
THDla	THDlb	THDlc	THDld	THDle
11.45 %	12.27 %	1.74 %	1.73 %	1.81 %
Frekans	Ia	Ib	Io	FazorAolli
50.01 Hz	14.6 A	15.4 A	16.4 A	14.3 °
FazorAolli	FazorAolli	FazorGenlikla	FazorGenliklb	FazorGenliklo
14.9 °	15.8 °	0.0 A	102.0 A	0.0 A
FazorAolli	FazorAolli	FazorAolli	P	Q
0.0 °	119.8 °	0.0 °	0.84 MW	0.29 MVar
S	GusFaktoruLead	GusFaktoruLag	Comm Stat	BeslemeOK
0.89 MVA	0.0 NA	94.0 NA	1.0	1.0
In	V FosIeq	V NegIeq	V ZeroIeq	
0.0	19.21 kV	0.06 kV	0.01 kV	



GKC İZLEME YAZILIMI

GKC ÖLÇÜM CİHAZI

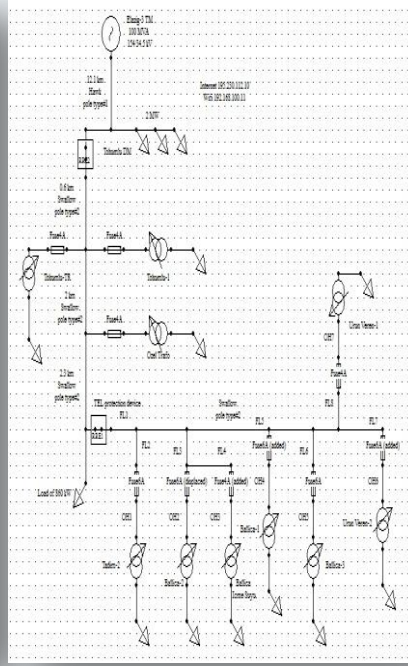
ARIZA TESPİT CİHAZI



Enter text to search...					
ALARM ID	DEVICE ID	SITE NAME	ALARM NAME	ALARM VALUE	ALARM CREATION DATE
718	1077963204	Besik DM	C PHASE	RECOVERED	4/20/2015 12:07:30 PM
716	1077963204	Besik DM	B PHASE	RECOVERED	4/20/2015 12:06:57 PM
714	1077963204	Besik DM	A PHASE	RECOVERED	4/20/2015 12:06:33 PM
708	1077963204	Besik DM	C PHASE	FAILURE	4/20/2015 12:04:01 PM
712	1077963204	Besik DM	C PHASE	FAILURE	4/20/2015 12:04:01 PM
710	1077963204	Besik DM	C PHASE	FAILURE	4/20/2015 12:04:01 PM
706	1077963204	Besik DM	B PHASE	FAILURE	4/20/2015 12:03:35 PM
704	1077963204	Besik DM	A PHASE	FAILURE	4/20/2015 12:02:49 PM
662	107749917	Hızır Özü DM	B PHASE	FAILURE	4/20/2015 9:46:04 AM
660	107749917	Hızır Özü DM	A PHASE	FAILURE	4/20/2015 9:45:30 AM
658	107749917	Hızır Özü DM	B PHASE	RECOVERED	4/20/2015 9:12:59 AM
656	107749917	Hızır Özü DM	A PHASE	RECOVERED	4/20/2015 9:12:30 AM
654	107749917	Hızır Özü DM	C PHASE	RECOVERED	4/20/2015 9:11:57 AM
652	107749917	Hızır Özü DM	C PHASE	FAILURE	4/20/2015 9:10:55 AM
650	107749917	Hızır Özü DM	B PHASE	FAILURE	4/20/2015 9:10:20 AM
648	107749917	Hızır Özü DM	A PHASE	FAILURE	4/20/2015 9:09:45 AM
646	107749917	Hızır Özü DM	C PHASE	RECOVERED	4/20/2015 8:48:03 AM
644	107749917	Hızır Özü DM	B PHASE	RECOVERED	4/20/2015 8:47:34 AM
642	107749917	Hızır Özü DM	A PHASE	RECOVERED	4/20/2015 8:47:04 AM
640	107749917	Hızır Özü DM	C PHASE	FAILURE	4/20/2015 8:46:35 AM

- ❑ **Hizmet kalitesi yönetmelik gereği kesintiden etkilenen kullanıcı sayıları tespitine yönelik bir pilot çalışma ile trafoya montajı yapılan arıza tespit cihazı ile trafoda meydana gelen kesintiler SMS yoluyla iletilmekte ve raporlama yapılabilmektedir.**

RECLOSER PROJESİ



- ❑ **Recloser Projesi Dağıtım şebekemiz hatlarında oluşan anlık geçici arızalarda kesintisiz enerji arzının sağlanması amacıyla, otomatik tekrar kapayıcı kesici (OTKK) montajı yapılmış ve şebeke arıza durumları olay kayıtları alınıp takip edilmeye başlanmıştır.**

MASTER PLAN PROJESİ

Master Plan Projesi, dağıtım bölgemizdeki elektrik şebekesinin geleceği, teknik ve ekonomik performansı için, işletimi ve geliştirilmesinde ihtiyaçlar göz önüne alınarak, proje kapsamında toplanan verilerin AKSABİS veri tabanına girişleri yapılmış olup; gerçek sistemin zayıf noktaları analiz edilerek, beklentiler ışığında kısa, orta ve uzun dönem planlarının hazırlanması çalışmaları tamamlanmıştır.

AKSABİS
ELEKTRİK
SİSTEMLERİ

Veri Toplama Çalışması

Çağrı Merkezi

Duyurular

Profiliniz

Çıkış

İl

İlçe

Belde

Köy

Mahalle

İşletme Kullanan Adı

Tek Hat Şema Kodu

Listele

Yeni Kayıt

Excel'e At

Filtre Temizle

TM-DM-KÖK-İM BİLGİLERİ

Kayıtlı Veriler Listesi

Sıra	Id	Adı	Şema Kodu	İl	İlçe	Belde	Köy	Mahalle	
1	121690	ABDALAN TR	05.F1.F8.D01.H10.D01.H6.D01.H3.TRP09	ELAZIĞ	KARAKOÇAN	MERKEZ	OKÇULAR	ABDALAN	Hücre Liste
2	129994	ABDULLAH PAŞA BASIN SİTESİ	04.F15.F16.F17.F18.D01.H10.D01.H2.D01.H3.D01.H2.TRP02	ELAZIĞ	MERKEZ	MERKEZ	MERKEZ	ABDULLAH PAŞA	Hücre Liste
3	130080	ABDULLAH PAŞA İZİK MARKET	04.F15.F16.F17.F18.D01.H8.D01.H2.TRP01	ELAZIĞ	MERKEZ	MERKEZ	MERKEZ	ABDULLAH PAŞA	Hücre Liste
4	130013	ABDULLAH PAŞA NURULLAH CAMİ	04.F15.F16.F17.F18.D01.H10.D01.H2.D01.H3.D01.H2.TRP03	ELAZIĞ	MERKEZ	MERKEZ	MERKEZ	ABDULLAH PAŞA	Hücre Liste
5	130176	ABDULLAH PAŞA SPOR OKULU	04.F15.F16.F17.F18.D01.H10.D01.H3.D01.H2.D01.H2.D01.H3.TRP06	ELAZIĞ	MERKEZ	MERKEZ	MERKEZ	ABDULLAH PAŞA	Hücre Liste
6	129971	ABDULLAH PAŞA SU DEPOSU	04.F15.F16.F17.F18.D01.H10.D01.H2.D01.H3.D01.H2.TRP06	ELAZIĞ	MERKEZ	MERKEZ	MERKEZ	ABDULLAH PAŞA	Hücre Liste
7	136078	ABDULLAH PAŞA T.DM	04.F15.F16.F17.F18.D01.H10.D01	ELAZIĞ	MERKEZ	MERKEZ	MERKEZ	ABDULLAH PAŞA	Hücre Liste



CBS

- ❑ ***Fırat EDAŞ Coğrafi Bilgi Sistemleri Projesi Sahadan Şebeke Verisi Toplama İşi ve Sahadan Adres&Sayaç Verisi Toplama İşi olarak iki kısımdan oluşmaktadır.***
- ❑ ***Projede geline aşamada, Şirketimiz Lisans bölgesi dâhilindeki şebeke varlıklarının sahadan alımı işi %80 oranında tamamlanmış olup tamamlanan kısımların güncellemeleri yapılarak veri güncel tutulmaktadır. Adres ve Sayaç verilerinin sahadan alımı işinde ise geline noktada sahadan veri alımı işi tamamlanmış, Müşteri Bilgi Sistemi ile entegrasyon sonucunda eşleşmeme durumunda kalan veriler için yüklenicinin saha çalışması devam etmektedir. Şu an için bu eşleşme sonucu Bölge geneli için %69 oranında olup entegrasyon çalışmaları devam etmektedir.***
- ❑ ***Coğrafi Bilgi Sistemleri Projesinin 2015 yılı sonuna kadar tamamlanması öngörülmektedir.***

CBS

Mekansal Veri Yönetim Sistemi

Harita Sorgular Analizler Raporlar Araçlar Yazdır Yardım Çıkış Dil SH Metraj Kontrol

(Web) Hoş Geldiniz Ümit ÇOKRAK

Katmanlar

- Google Harita
- Google Hibrid
- Bing Harita
- Bing Hibrid
- Bing Uydur
- Fırat EDAŞ-Elazığ-Keban
- Opaklık (1.0)
- Şebeke Planı
- Geo-Şema
- Kesit
- Detay Şeması
- Şebeke Planı (Demontaj)
- Adres
- Yönetimsel
- Atıklar
- HAVA_FOTO_FRAT

Direk Sorgulama

Genel Kriterler Detay Kriterler

İl Elazığ Direkt Id İmalatçı

İlçe Keban Tipi Trafo Direği Fiziki Durumu

Bucak Merkez Direk Altı Tip T-15 Boyu

Belde Denizli Cinsi

Mahalle Denizli Görevi

Sokak Bulunduğu Yer

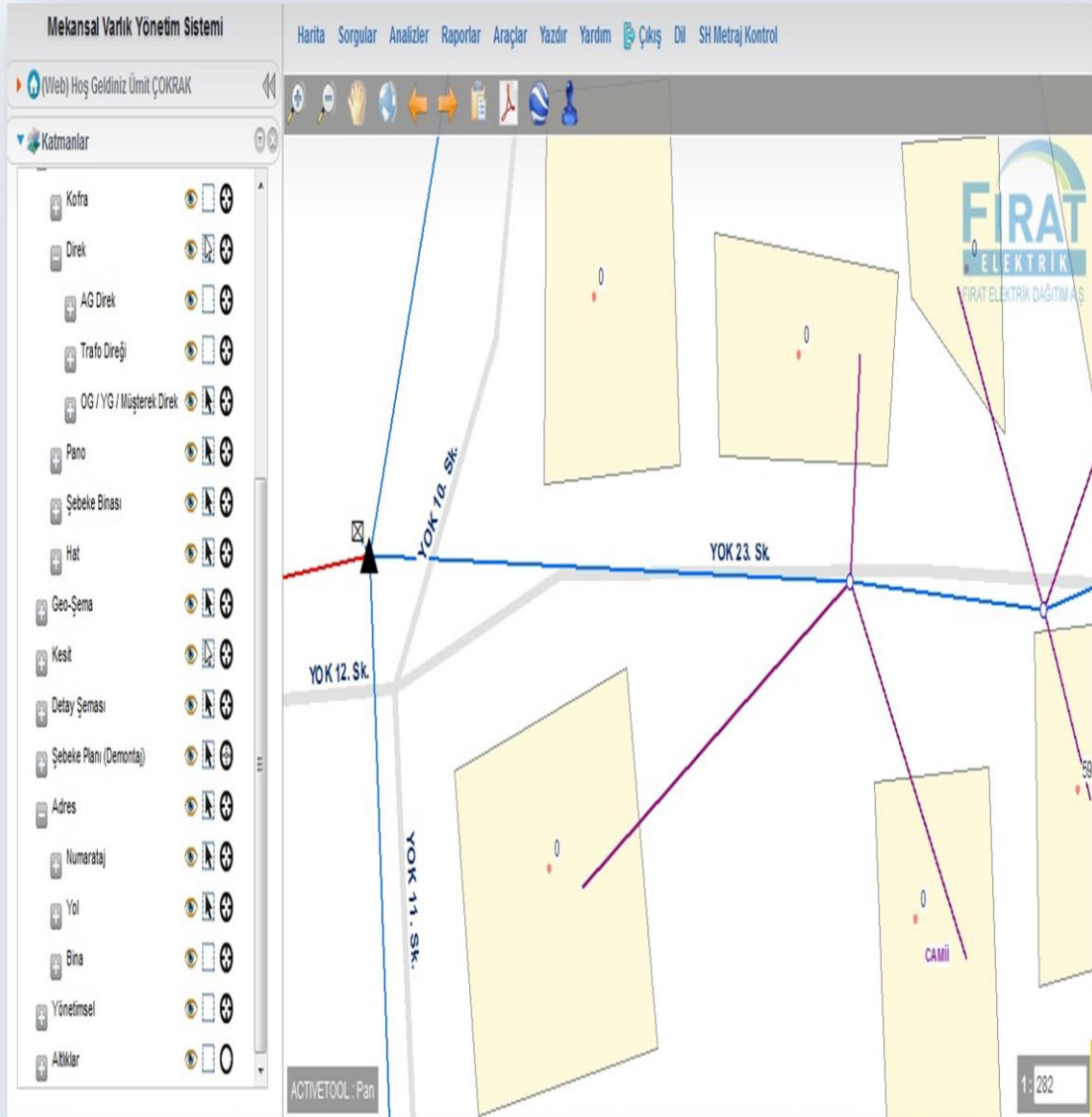
Sorgula

Aradığınız kelimeyi yazarak enter'a basınız

TUMUNU GÖSTER	NESNE ID	ELE_SUPPORT_STRUCT.MAST_ID	DIREK TİPİ	ALT TİPİ	DIREK MALZEME	GÖREVİ	BULUNDUĞU
	15922	10000022220965	Trafo Direği	T-15	Boyali Kaynaklı	(TR) Trafo Direği	Yol Kenarı

Kayıt Sayısı : 1

CBS



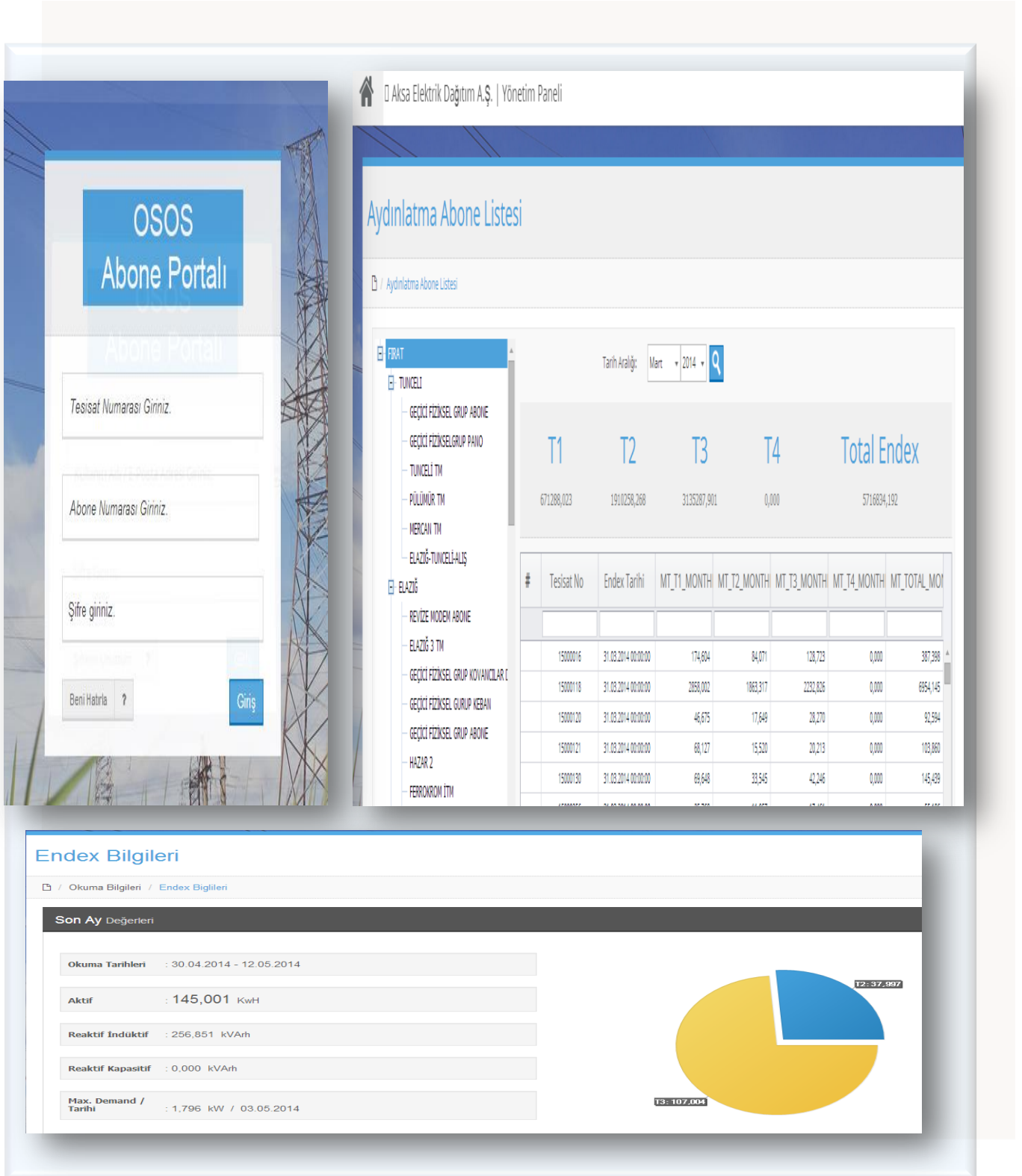
OSOS (Otomatik Sayaç Okuma Sistemleri)

	GERÇEKLEŞEN AYDINLATMA OSOS MONTAJI	LİMİTLİ MÜŞTERİLERE MODEM MONTAJI	MODEM MONTAJI YAPILAN ÜRETİM SANTRALLERİ	EDAŞLAR ARASI	TOPLAM	TAMALANMA YÜZDESİ
LİMİT 200 MWh/YIL	6	1,573	15	14	7,968	100%
LİMİT 40 MWh/YIL	6	4	15	14	10,168	78%

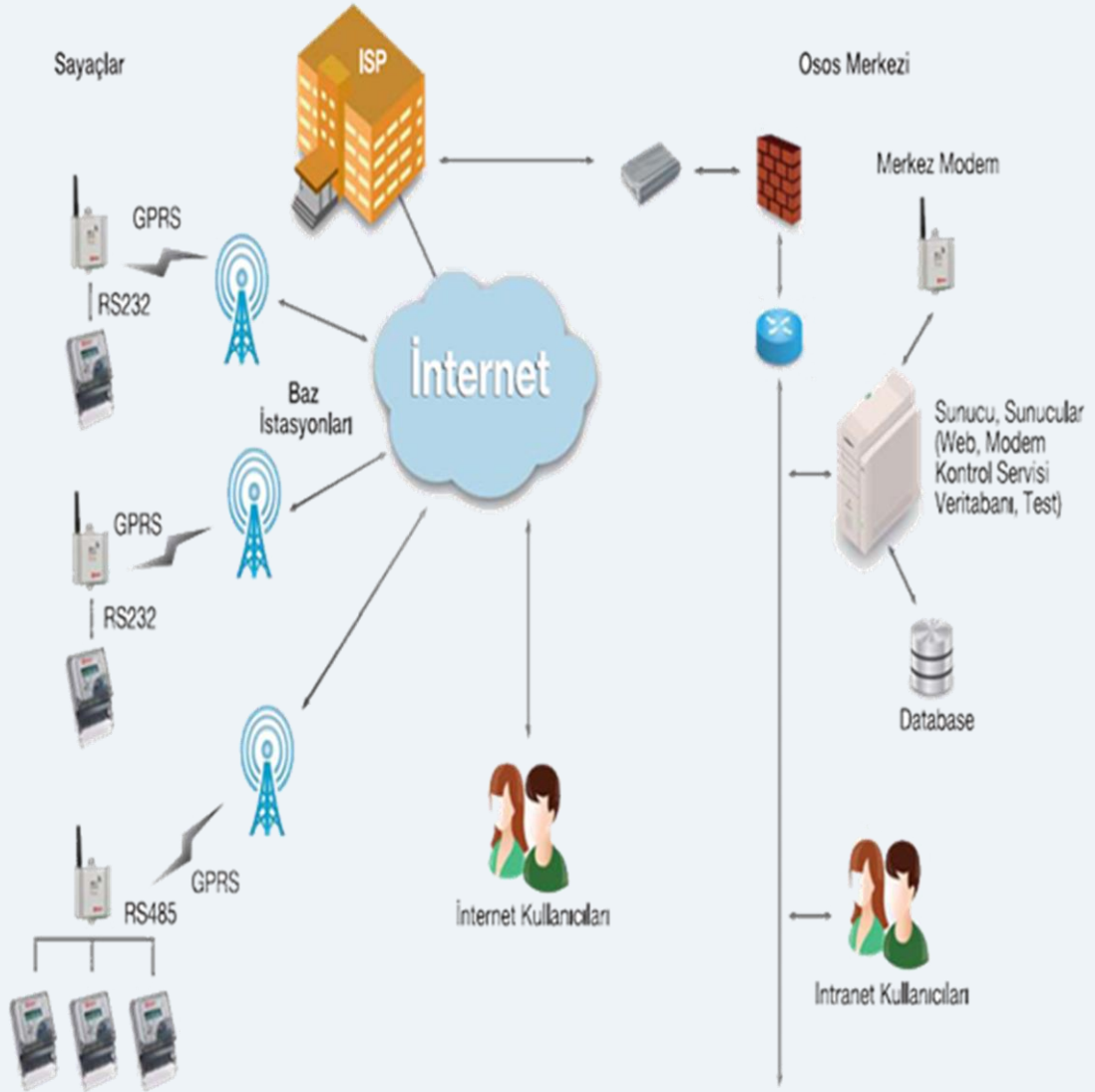


	OSOS Sayısal Kapsama Oranı (A/Bx100)	OSOS Kapsamına Alınan Sayaçların Toplam Yıllık Tüketimi (MWh) (C)	Bölgedeki Sayaçların Toplam Yıllık Tüketimi (MWh) (D)	OSOS Tüketim Kapsama Oranı (C/Dx100)
LİMİT 200 MWh/YIL	0,07%	1.328.240	2.688.473	49,77%
LİMİT 40 MWh/YIL	0,37%	1.559.216	2.688.473	58,43%

OSOS (Otomatik Sayaç Okuma Sistemleri)



OSOS (Otomatik Sayaç Okuma Sistemleri)



MÜŞTERİ ŞİKAYET VE TALEP TAKİP SİSTEMİ

MÜŞTERİ TALEP VE ŞİKAYET TAKİP

Onay Durum Tipi:

Adı: Soyadı:

Şirket: Talep No:

Şube: Talep Tipi:

Tarih Aralığı: – Veri Kaynağı:

Kayıtlı Veriler Listesi

ID	ADI	SOYADI	İŞLEM TARİHİ	ŞİRKET	ŞUBE	İŞLEM DURUM	İŞLEM SORUMLUSU	DETAY
107613	HACI BAYRAM	ÖZAGCA	12.05.2014 15:08:00	FIRAT EDAŞ	KALE	Tamamlandı		Göster
107608	CUMALİ	MECİT	12.05.2014 15:04:12	FIRAT EDAŞ	KALE	Tamamlandı		Göster
107591	REMZİ	YILMAZ	12.05.2014 14:53:17	FIRAT EDAŞ	KALE	Tamamlandı		Göster
107590	GAZİ	KILIÇKAYA	12.05.2014 14:48:09	FIRAT EDAŞ	KALE	Tamamlandı		Göster

- ❑ **Müşteri talep ve şikayetleri 2013 yılında sistem üzerinden kayıt altına alınmaya başlanmıştır.**

BİLDİRİMLİ ELEKTRİK KESİNTİ TAKİP SİSTEMİ

ELEKTRİK KESİNTİ TAKİP

Kesinti Son Durumu: Açık

Şirket: FIRAT EDAŞ

İl: Seçiniz

İlçe:

Bucak:

Köy:

Mahalle:

Onay Durum: Hepsi

Kesinti No:

Planlanan Tarih Aralığı: 12.03.2014 - 12.06.2014

Gerçekleşen Tarih Aralığı:

ID	Kesinti Durum	İl	Kesinti Yapacak İşletme	Şirket	Pln. Başlangıç Tarih	Pln. Bitiş Tarih	Ger. Başlangıç Tarih	Ger. Bitiş Tarih	Onay Durumu
1051	Onaylandı	ELAZIĞ	ELAZIĞ	FIRAT EDAŞ	15/05/2014 09:00	15/05/2014 10:00			Onaylı
1050	Onaylandı	ELAZIĞ	KARAKOÇAN	FIRAT EDAŞ	15/05/2014 09:00	15/05/2014 12:00			Onaylı
1046	Onaylandı	ELAZIĞ	AĞIN KEBAN	FIRAT EDAŞ	14/05/2014 08:00	14/05/2014 08:30			Onaylı
1043	Onaylandı	MALATYA	MERKEZ	FIRAT EDAŞ	14/05/2014 08:30	14/05/2014 16:00			Onaylı
1042	Onaylandı	MALATYA	MERKEZ	FIRAT EDAŞ	14/05/2014 08:30	14/05/2014 16:00			Onaylı
1040	Onaylandı	MALATYA	MERKEZ	FIRAT EDAŞ	13/05/2014 08:30	13/05/2014 16:00			Onaylı
1039	Kesinti Yapıldı	MALATYA	MERKEZ	FIRAT EDAŞ	12/05/2014 08:30	12/05/2014 16:00	12/05/2014 08:55		Onaylı

❑ **2013 yılında Hizmet Kalitesi Yönetmeliği gereği planlı elektrik kesintileri bilgileri sistemi üzerinden kayıt altına alınmaya ve isteyen abonelere kısa mesaj ve e-posta yoluyla iletmeye başlanmıştır.**

ÇAĞRI MERKEZİ



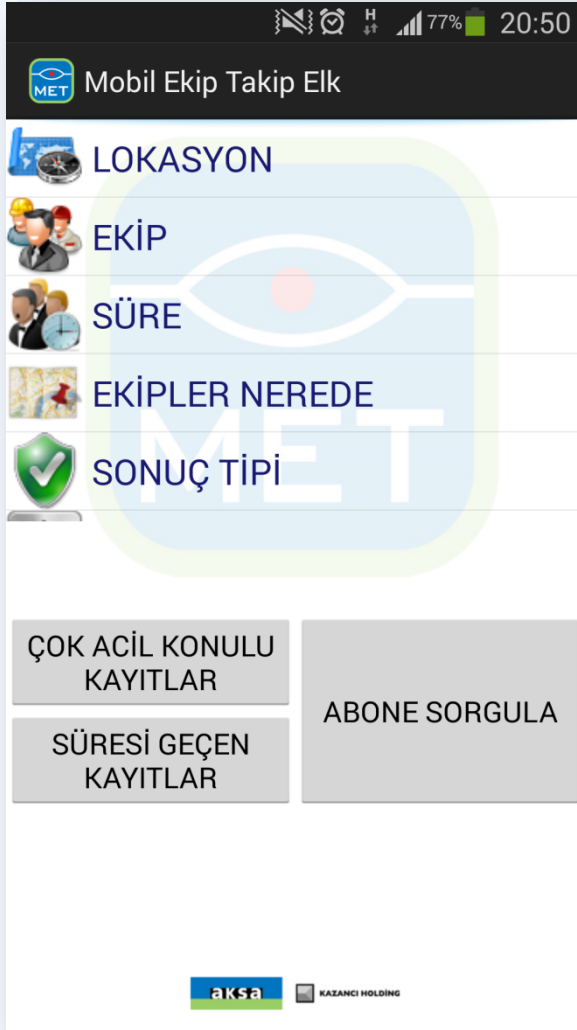
Dağıtım bölgemiz, Muhtar ve diğer yetkililerine daha hızlı hizmet verebilmek, memnuniyetlerini arttırmak ve şirketimiz hakkında oluşacak olumsuz imaj ve şikayetleri minimize etmek maksadı ile santralimize gelen bu tip aramalar için önceliklendirmeler yapmış olup, toplamda 4792 ayrı yetkili kişi tanımlaması ile başta muhtarlarımız olmak üzere, diğer yetkililer 444 9 187 veya 187 kanalı üzerinden aradıklarında **en öncelikli olarak müşteri temsilcimize bağlanabilmektedir.**

ÇAĞRI MERKEZİ

AYLAR	Sisteme Gelen Toplam Çağrı Sayısı	Müşteri Temsilcisine Bağlanmak İçin Aktarılan Çağrı Sayısı	Sesli Yanıt Sisteminden Bilgi Alınan Çağrı Sayısı	Sesli Yanıt Sisteminden Hizmet Alınan Oran	Kaçan Çağrı Sayısı	Karşılanan Çağrı Sayısı	Çağrı Karşılama Oranı
OCAK	50342	30053	20289	40,30%	2186	27867	93%
ŞUBAT	40121	24296	15825	39,44%	1133	23163	95%
MART	55440	36293	19147	34,54%	3898	32395	89%
NİSAN	59814	36502	23312	38,97%	5286	31216	86%
MAYIS	63833	39312	24521	38,41%	4346	34966	89%
HAZİRAN	108161	59365	48796	45,11%	7677	51688	87%
TEMMUZ	93494	60224	33270	35,59%	7246	52978	88%
AĞUSTOS	93128	59938	33190	35,64%	11135	48803	81%
EYLÜL	75534	44703	30831	40,82%	6417	38286	86%
EKİM	54168	32930	21238	39,21%	2047	30883	94%
KASIM	54038	32219	21819	40,38%	3678	28541	89%
ARALIK	55157	28367	26790	48,57%	1910	26457	93%
TOPLAM	803230	484202	319028	39,7%	56959	427243	88%

Elektrik Dağıtımı ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliği Geçici Madde 5 ' e göre: İsteyen abonelere elektronik posta ve kısa mesaj gönderilmek suretiyle kesintilerin bildirilmesine ilişkin gerekli çalışmalar yapılmış ve talep eden müşterilere SMS yolu ile bilgilendirme işlemi başlatılmıştır. Ayrıca talep etsin veya etmesin tüm köy ve belde muhtarlıklarımıza bu bilgiler anında ulaştırılmaktadır.

MOBİL TAKİP SİSTEMİ



Ekran resmi kaydediliyor...

 İş Emirleri

Bu Ay

☒	ARAKLI	270	17
☐	ARSİN	125	33
☐	BEŞİKDÜZÜ	152	17
☐	ÇARŞIBAŞI	60	11
☐	ÇAYKARA	122	6
	Seçilen	270	17
Konu	Pasif	Aktif	
Elektrik Kesintisi	165	2	
Sokak Aydınlatma Arızası	41	14	
Voltaj Düşüklüğü	28	0	
Tel Kopması	11	1	
Direk Devrilmesi	10	0	
Hatta Kıvılcım	4	0	
Direkte Eğilme	4	0	
Antigon Kablo / Bağlantı Arız..	2	0	
Akım Kaçağı	1	0	
Direkte Çürüme	1	0	
Sık Enerji Kesintisine Sikavet	1	0	
Çok Acil	11	0	
Acil	15	1	
Acil Değil	244	16	

FIRAT EDAŞ 2014 YILI AKTİF VE PASİFLER

PASİF (KAYNAKLAR) TL	
I- KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	
A - Mali Borçlar	18.496.446,28
B - Ticari Borçlar	141.053.600,00
C - Diğer Borçlar	4.341.856,23
D - Alınan Avanslar	528.477,52
F - Öd. Vergi ve Diğ. Yükümlülükler	2.504.803,53
G - Borç ve Gider Karşılıkları	- 918.744,59
H - Gel. Aylara ait Gelirler ve Gid. Tahakk.	2.712.140,28
I - Diğer Kısa Vad. Yabancı Kaynaklar	-
KISA VAD. YAB. KAYNAK. TOPLAMI	168.718.579,25
II- UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	
A - Mali Borçlar	120.392.659,20
B - Ticari Borçlar	9.295.086,76
C - Diğer Borçlar	-
D - Alınan Avanslar	
E - Borç ve Gider Karşılıkları	3.471.647,53
F - Gel. Yıllık Ait Gelirler ve Gid. Tahakkukl	
G - Diğ. Uzun Vadeli Yab. Kaynaklar	
UZUN VAD. YAB. KAYNAK. TOPLAMI	
III- ÖZKAYNAKLAR	
A - Ödenmiş Sermaye	253.151.281,19
B - Sermaye Yedekleri	-
C - Kar Yedekleri	12.260.246,73
E - Geçmiş Yıllar Zararları (-)	-
F - Dönem Net Karı (Zararı)	34.150.360,46
ÖZKAYNAKLAR TOPLAMI	299.561.888,38
PASİF (KAYNAKLAR) TOPLAMI	601.439.861,12

FIRAT EDAŞ 2014 YILI AKTİF VE PASİFLER

AKTİF (VARLIKLAR) TL	2014
I- DÖNEN VARLIKLAR	
A-Hazır Değerler	1.592.886,52
B-Menkul Kıymetler	-
C-Ticari Alacaklar	180.885.421,33
D-Diğer Alacaklar	1.442.218,33
E-Stoklar	19.700.377,98
G-Gelecek Aylara Ait Gid.,Gelir Tah.	332.348,83
H-Diğer Dönen Varlıklar	1.765.389,84
DÖNEN VARLIKLAR TOPLAMI	205.718.642,83
II- DURAN VARLIKLAR	
A-Ticari Alacaklar	42.223,92
B-Diğer Alacaklar	1.333.043,90
C-Mali Duran Varlıklar	-
D-Maddi Duran Varlıklar	52.952.368,02
E-Maddi Olmayan Duran Varlıklar	341.393.582,45
F-Özel Tükenmeye Tabi Varlıklar	-
G-Gelecek Yıllara Ait Giderler	-
ve Gelir Tahakkukları	
H-Diğer Duran Varlıklar	-
DURAN VARLILAR TOPLAMI	395.721.218,29
AKTİF (VARLIKLAR) TOPLAMI	601.439.861,12

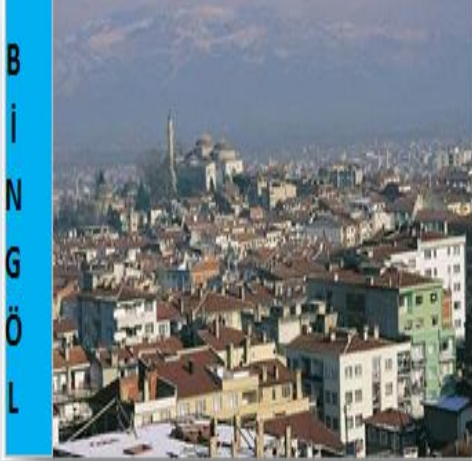
FIRAT EDAŞ 2014 YILI GELİR VE GİDERLER

A- BRÜT SATIŞLAR	287.554.589,51
1-Yurtiçi Satışlar	267.857.561,58
2-Yurtdışı Satışlar	
3-Diğer Gelirler	19.697.027,93
B- SATIŞ İNDİRİMLERİ (-)	(40.584.235,97)
1-Satıştan İadeler (-)	-101.107,95
2-Satış İskontoları (-)	
3-Diğer İndirimler (-)	(40.483.128,02)
C- NET SATIŞLAR	246.970.353,54
D- SATIŞLARIN MALİYETİ (-)	(191.640.217,92)
1-Satılan Mamüller Maliyeti (-)	
2-Satılan Ticari Mallar Maliyeti (-)	(105.844.105,22)
3-Satılan Hizmet Maliyeti (-)	(85.796.112,70)
4-Diğer Satışların Maliyeti (-)	
BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI	55.330.135,62
E- Faaliyet Giderleri (-)	(16.510.927,21)
1-Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	
2-Pazarlama,Satış, Dağıtım Gid.(-)	
3-Genel Yönetim Giderleri (-)	(16.510.927,21)
FAALİYET KARI VEYA ZARARI	38.819.208,41

FIRAT EDAŞ 2014 YILI GELİR VE GİDERLER

F- Diğ.faaliyetlerden Olağan Gelir ve Karı.	42.744.241,49
1-İştiraklerden Temettü Gelirleri	
2-Bağlı Ortaklıklardan Tem. Gelirleri	
3-Faiz Gelirleri	15.735.668,80
4-Komisyon Gelirleri	
5-Konusu Kalmayan Karşılıklar	2.105.982,81
6-Menkul Kıymet Satış Karları	1.411,11
7-Kambiyo Karları	13.871.449,42
8-Enflasyon düzeltme farkları	
8-Reeskont Faiz Gelirleri	
9-Diğ.Olağan Gelir ve Karlar	11.029.729,35
G-DİĞ.FAAL.OLAĞAN GİD.VE ZARAR (-)	(21.145.894,38)
1-Komisyon Giderleri (-)	
2-Karşılık Giderleri (-)	-4.130.163,97
3-Menkul kıymet Satış Zararları (-)	
4-Kambiyo Zararları (-)	-17.015.397,43
8-Enflasyon düzeltme farkları	
5-Reeskont Faiz Giderleri (-)	
6-Diğ.Olağan Gid. ve Zararlar(-)	-332,98
H-FİNANSMAN GİDERLERİ (-)	(19.909.899,08)
1-Kısa Vadeli Borçlanma Giderleri (-)	(14.817.902,26)
2-Uzun Vadeli Borçlanma Giderleri (-)	(5.091.996,82)
OLAĞAN KAR VEYA ZARAR	40.507.656,44
I- OLAĞANDIŞI GELİR VE KARLAR	2.777.449,01
1-Önceki Dönem Gelir ve Karları	
2-Diğ.Olağandışı Gelir ve Karlar	
J- OLAĞANDIŞI GİDER VE ZARARLAR (-)	(3.794.011,29)
1-Çalışmayan Kısım Gid.ve Zararı (-)	
2-Önceki Dönem Gider ve Zararlar (-)	
3-Diğ. Olağandışı Gider ve Zararlar (-)	
DÖNEM KARIVEYA ZARARI	39.491.094,16
K-DÖN.KARIVERGİ,D.Y.Y.KARŞ.(-)	(5.340.733,70)
DÖNEM NET KARIVEYA ZARARI	34.150.360,46

İLETİŞİM BİLGİLERİ



Adres: Karşıyaka Mahallesi Hüseyin Çelik Caddesi No:9

Tel: (426) 213 23 92

Faks: (426) 213 45 03



Adres: Cumhuriyet Caddesi. Dinçer Sok. No:8-A

Tel: (0424) 234 56 00

Faks: (0424) 247 24 18

İLETİŞİM BİLGİLERİ

M
A
L
A
T
Y
A

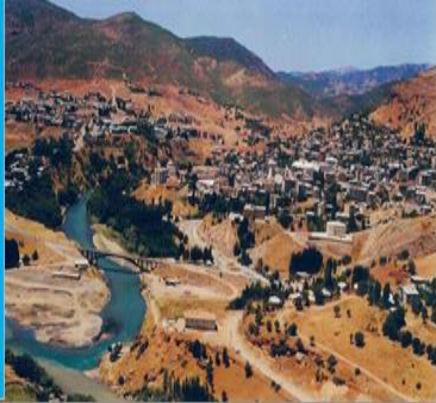


Adres: İkizce Köyü Ankara Asfaltı No:4 Yeşilyurt

Tel: (0422)377 53 00

Faks: (0422) 324 14 52

T
U
N
C
E
L
İ



Adres: Atatürk Mahallesi Cem Emir Caddesi No: 22/1

Tel: (428) 213 81 81

Faks: (428) 213 81 82

İLETİŞİM BİLGİLERİ

Fırat EDAŞ Şirket Müdürlüğü:

Tel: 0(424) 234 56 00

Faks: 0(424) 247 24 18

Adres: Cumhuriyet Mah. Melike Sokak No:4/A ELAZIĞ

www.firatedas.com.tr

bilgi@firatedas.com.tr