

GEDİZ ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.



AR-GE PLANLAMA VE KOORDİNASYON MÜDÜRLÜĞÜ

REAKTİF GÜÇ KOMPANZASYONU

SUNAN
Abdullah YAVUZLAR
Elk. Müh.



GEDİZ EDAŞ 2007 YILI



İZMİR

Nüfusu : 3.370.866 kişi

Yüzölçümü : 12.012 km²

İlçe..... : 28 adet

Belde..... : 60 adet

Köy..... : 595 adet

MANİSA

Nüfusu : 1.260.169 kişi

Yüzölçümü : 13.096 km²

İlçe..... : 16 adet

Belde: 84 adet

Köy..... : 846 adet

REAKTİF GÜÇ KOMPANZASYONU

10.11.2004 tarih ve 25639 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren **Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliği**, **Dağıtım Şirketlerini 01.01.2007 tarihinden** itibaren iletim sisteminin her bir ölçüm noktasında aylık çekilen endüktif reaktif enerjinin sistemden çekilen aktif enerjiye oranı **% 25**, aylık sisteme verilen kapasitif reaktif enerjinin sistemden çekilen aktif enerjiye oranı **% 15** olması ve **01.01.2009** tarihinden itibaren ise bu oranların **% 14 ve % 10** seviyesine getirilmesi yükümlülüğü altına sokmakta idi. Anılan yükümlülüklerin yerine getirilmesine ilişkin mali ve teknik kaygılarımızın EPDK tarafından uygun görülmesi neticesinde Türkiye genelinde **Dağıtım Şirketleri ve Müşterilere** uygulanacak güç faktörü ve uygulama takvimi değiştirilmiştir.

REAKTİF GÜÇ KOMPANZASYONU

9 Ocak 2007 tarih ve 26398 sayılı Resmi Gazete'de **Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik** yayınlanarak yeni oranlar ve uygulama takvimi yürürlüğe girmiştir. **Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelikte;**

- **01.01.2007** tarihinden itibaren **dağıtım lisansına sahip tüzel kişiler için**, iletim sisteminin her bir ölçüm noktasında aylık çekilen endüktif reaktif enerjinin sistemden çekilen aktif enerjiye oranı **% 50** olarak uygulanır.
- **01.01.2008** tarihinden itibaren **dağıtım lisansına sahip tüzel kişiler için**, iletim sisteminin her bir ölçüm noktasında aylık çekilen endüktif reaktif enerjinin sistemden çekilen aktif enerjiye oranı **% 33**, aylık sisteme verilen kapasitif reaktif enerjinin sistemden çekilen aktif enerjiye oranı **% 20** olarak uygulanır.
- **01.01.2009** tarihinden itibaren ise bu oranlar, bu Yönetmeliğin 11. maddesi hükümlerinde yer alan esaslara göre tesbit edilir; denilmekte ve değiştirilen 11. madde de ise “ **İletim sistemine doğrudan bağlı tüketiciler ve dağıtım lisansına sahip tüzel kişiler** tarafından; iletim sistemine bağlantıyla ilgili her bir ölçüm noktasında ve her bir uzlaşma periyodunda sistemden çekilen endüktif reaktif enerjinin sistemden çekilen aktif enerjiye oranı **% 20**'yi, sisteme verilen kapasitif reaktif enerjinin sistemden çekilen aktif enerjiye oranı ise **% 15**'i geçemez.” denilmektedir.

REAKTİF GÜÇ KOMPANZASYONU

20 Haziran 2007 tarihli ve 26558 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan **Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelikte** ise;

- 01.01.2007 tarihinden itibaren **kurulu gücü 50 kVA ve üstünde olan müşteriler** çektikleri aktif enerji miktarının **% 33'ünü** aşan şekilde endüktif reaktif enerji tüketmeleri veya tükettikleri aktif enerji miktarının **% 20'sini** aşan şekilde sisteme kapasitif reaktif enerji vermeleri halinde, reaktif enerji tüketim bedeli ödemekle yükümlüdür. Bu müşteriler için **01.01.2008** tarihinden itibaren Yönetmeliğin 16. maddesi hükümlerinde yer alan hükümler uygulanır.

- **25.09.2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 16. maddesinin 4. fıkrası** ise aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

Reaktif enerji miktarını ölçmek üzere gerekli ölçme düzeneği, ilgili mevzuata göre reaktif enerji tarifesi uygulanmayacak aboneler dışında kalan müşteriler tarafından tesis edilir. Bu müşterilerden, **kurulu gücü 50 kVA'nın altında olanlar**, çektikleri aktif enerji miktarının **% 33'ünü** aşan şekilde endüktif reaktif enerji tüketmeleri veya aktif enerji miktarının **% 20'sini** aşan şekilde kapasitif reaktif enerji tüketmeleri halinde; **kurulu gücü 50 kVA ve üstünde olanlar ise**, çektikleri aktif enerji miktarının **% 20'sini** aşan şekilde endüktif reaktif enerji tüketmeleri veya aktif enerji miktarının **% 15'ini** aşan şekilde sisteme kapasitif reaktif enerji vermeleri halinde, reaktif enerji tüketim bedeli ödemekle yükümlüdür. Endüktif ve kapasitif enerji tüketimleri itibarıyla söz konusu sınırların ikisini birden aşan veya reaktif enerji ölçme düzeneği kurma yükümlülüğü bulunmasına rağmen yada mevzuat hükümlerine uygun olarak

REAKTİF GÜÇ KOMPANZASYONU

kurmayan müşterilerin ödemeleri gereken reaktif enerji bedeline ilişkin usul ve esaslar Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve ilgili tebliğleri çerçevesinde Kuruma sunulan tarife önerilerinde yer alır.” denilmektedir.

Mevzuatlar gereği **TEİAŞ ve TEDAŞ ortak görüşü**, bundan sonra yapılacak kompanzasyon uygulamalarının klasik konvansiyonel kompanzasyon olarak yapılmaması, yapılacak kompanzasyonun şebeke harmonik ölçümleri neticesinde elde edilecek değerlere bağlı olarak harmonik filtreli veya ihtiyaca göre belirlenecek yeni tip kompanzasyon olması gerekecektir.

12.09.2006 tarih ve 26287 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren **“Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmelik”te** yer alan aşağıdaki hususlara kullanıcılar tarafından uyulması gerekmektedir.

- **Dağıtım Sistemi kullanıcıları** IEEE Std.519-1992 standardında yada bunun revizyonlarında belirtilen aşağıda belirtilen harmonik sınır değerlerine uymakla yükümlüdür. Ölçüm periyodu boyunca ölçülen her bir akım harmoniğinin etkin değerinin ve TTB'nin 3'er saniyelik ortalamalarının IL'e göre oransal değerleri Tablo-1'de verilen değerlerden küçük veya bu değerlere eşit olmalıdır.Kullanıcının akım harmoniklerine ilişkin performansı, AG ve OG seviyesi için faturalandırmaya esas ölçüm noktasından ölçülür.Kullanıcıdan harmonik ölçüm değerleri talep edildiğinde, kullanıcı, akım harmoniklerini bir hafta boyunca kesintisiz kaydedebilecek uygun cihazları tesis eder ve işletir.

REAKTİF GÜÇ KOMPANZASYONU

TABLO 1- Akım Harmonikleri İçin Maksimum Yük Akımına (I_L) Göre Sınır Değerler

Tek Harmonikler						
I_{sc}/I_L	<11	11≤h<17	17≤h<23	23≤h<35	35≤h	TTB
<20*	4.0	2.0	1.5	0.6	0.3	5.0
20<50	7.0	3.5	2.5	1.0	0.5	8.0
50<100	10.0	4.5	4.0	1.5	0.7	12.0
100<1000	12.0	5.5	5.0	2.0	1.0	15.0
>1000	15.0	7.0	6.0	2.5	1.4	20.0

Çift harmonikler, kendinden sonraki tek harmonik için tanımlanan değerin %25'i ile sınırlandırılmıştır.

REAKTİF GÜÇ KOMPANZASYONU

Harmonik bozulmaya neden olan kullanıcıya, Dağıtım Şirketi tarafından durumun düzeltilmesi için AG müşterisi olması durumunda en fazla 60 iş günü, OG müşterisi olması durumunda ise en fazla 120 iş günü süre tanınır. Kullanıcıya yapılan bildirimde, verilen sürenin sonunda durumun düzeltilmemiş olmasının tespiti halinde bağlantısının kesileceği bildirilir. Verilen sürenin sonunda kullanıcı tarafından kusurlu durumun giderilmemesi halinde, kullanıcının bağlantısı kesilir.

- Dağıtım Şirketi, fliker etkisi için kullanıcının IEEE Std.1453-2004 standardına yada bunun revizyonlarında belirtilen ve Tablo-2 de gösterilen sınır değerlere uymasını sağlar.

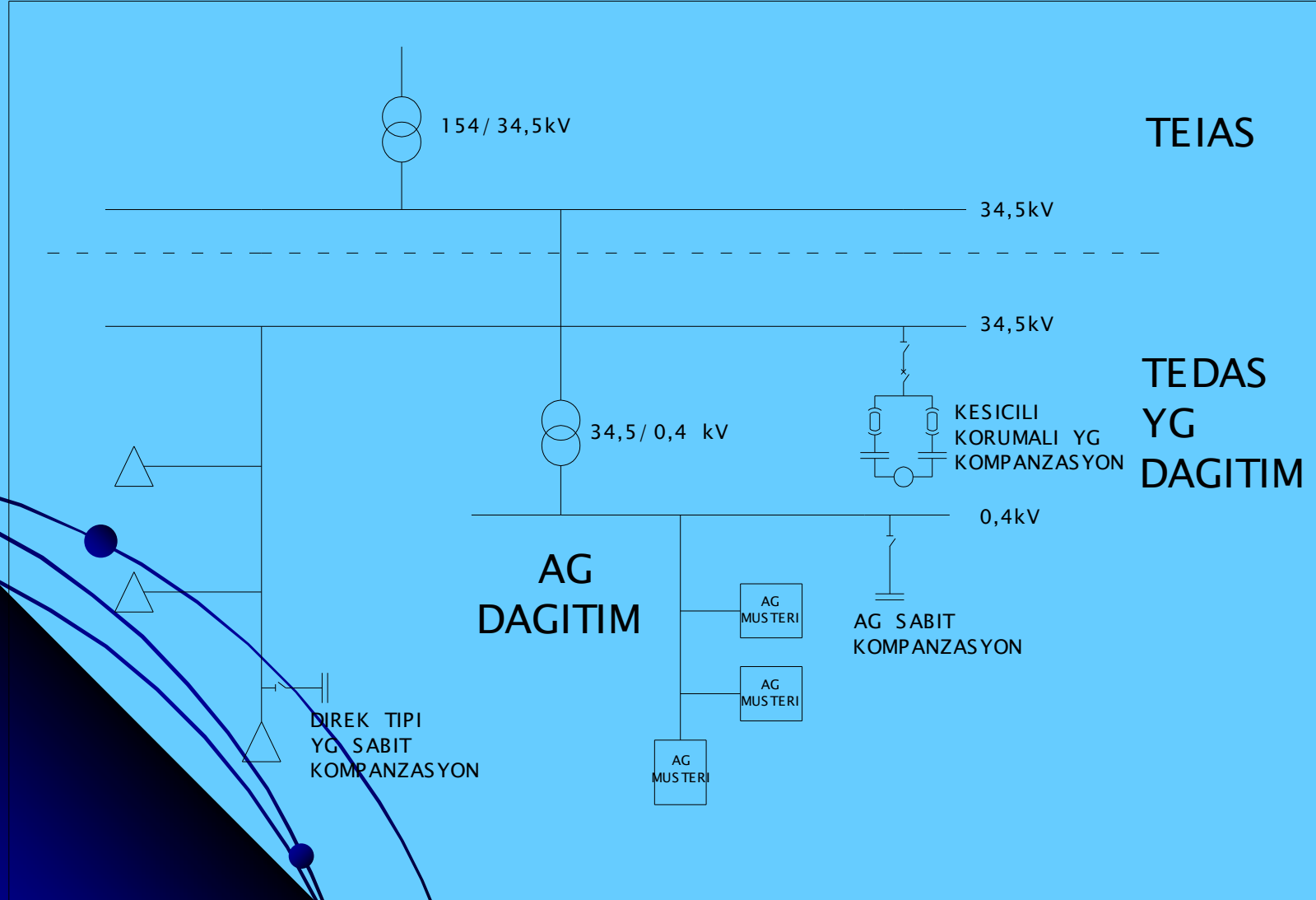
TABLO 2- FLİKER ŞİDDETİ İÇİN SINIR DEĞERLER

Fliker Şiddeti Endeksi	Sınır Değerler
Pst	$\leq 1,0$
Plt	$\leq 0,8$

REAKTİF GÜÇ KOMPANZASYONU

Fliker şiddeti “Pst” ve “Plt” göstergeleri aracılığıyla ve TS EN 61000-4-15’e uygun flikermetreler ile ölçülür. Kullanıcıdan fliker ölçüm değerleri talep edildiğinde, kullanıcı, fliker değerlerini 1 hafta boyunca kesintisiz kaydedebilecek uygun cihazları tesis eder ve işletir. Fliker etkisine ilişkin olarak bu sınırlardan birinin aşılması durumunda, **Dağıtım Şirketi; fliker etkisine neden olan müşteriye durumun düzeltilmesi için en fazla 120 iş günü süre tanır.** Kullanıcıya yapılan bildirimde, verilen sürenin sonunda durumun düzeltilmemiş olmasının tespiti halinde bağlantısının kesileceği bildirilir. **Verilen sürenin sonunda, kullanıcı tarafından kusurlu durumun giderilmemesi halinde, kullanıcının bağlantısı kesilir.** Fliker etkisine ilişkin bu hususlar hakkında gereği ve takibini yapmadığı tespit edilen Dağıtım Şirketi hakkında Kanunun 11. maddesi hükümleri çerçevesinde işlem yapılır.” denilmektedir.

SABİT VE OTOMATİK YG KOMPANZASYON PRENSİP ŞEMASI



REAKTİF GÜÇ KOMPANZASYONU

- GEDİZ EDAŞ İzmir İl Müdürlüğü hizmet alanındaki 154/34,5kV ve 154/10,5kV indirici merkezlerdeki kurulu güç değerleri, trafo puant güçleri ve gereken kondansatör güçleri aşağıdaki tabloda belirtilmektedir.

İZMİR İL MÜDÜRLÜĞÜ

İNDİRİCİ TRAFİKO MERKEZLERİ

TM	ÖLÇÜM	TRAFİKO MERKEZİ	ÖLÇÜM	GERİLİMİ	KURULU GÜCÜ	PUANT GÜCÜ	tgΦ1	cosΦ1	tgΦ2=0.33 (cosΦ2=0.95)	tgΦ2=0.20 (cosΦ2=0.98)
SIRA	NOK.	ADI	NOK TASI	(kV)	(MVA)	(MW)			İÇİN GEREKEN	İÇİN GEREKEN
NO	SIRA								KOND.GÜCÜ	KOND.GÜCÜ
	NO								(KVAR)	(KVAR)
1	1	İŞIKLAR	TR-A	154/34.5	100	109	0.2125	0.9782	0.00	464.20
	2	İŞIKLAR	TR-C	154/34.5	100	136	0.2336	0.9738	0.00	1766.50
2	3	KEMALPAŞA	TR-A	154/34.5	50	56	1.3944	0.5828	945.60	1061.10
	4	KEMALPAŞA	TR-B	154/34.5	50	49	0.2265	0.9753	0.00	1093.40
3	5	ULUCAK	TR	154/34.5	50	32	0.4019	0.9279	1676.00	4705.20
4	6	PİYALE	TR-1	154/10.5	25		0.3815	0.9343	504.40	1778.90
	7	PİYALE	TR-2	154/10.5	50	50.5	0.5732	0.8676	4665.80	7160.30
5	8	BORNOVA	TR-B	154/34.5	100	58	0.2157	0.9775	0.00	628.00
	9	BORNOVA	TR-A	154/10.5	50	44	0.4116	0.9247	2167.50	5621.00
	10	BORNOVA	TR-C	154/10.5	25	23	0.4212	0.9216	1393.30	3379.70

İZMİR İL MÜDÜRLÜĞÜ

İNDİRİCİ TRAF0 MERKEZLERİ

TM	ÖLÇÜM	TRAF0	ÖLÇÜM	GERİLİMİ	KURULU	PUANT	tgΦ1	cosΦ1	tgΦ2=0.33	tgΦ2=0.20
SIRA	NOK.	MERKEZİ	NOKTA	(kV)	GÜCÜ	GÜCÜ			(cosΦ2=0.95)	(cosΦ2=0.98)
NO	SIRA	ADI	SI		(MVA)	(MW)			İÇİN	İÇİN
	NO								GEREKEN	GEREKEN
									KOND.GÜCÜ	KOND.GÜCÜ
									(KVAR)	(KVAR)
	11	BOZYAKA	TR-A	154/34.5	50					
6	12	BOZYAKA	TR-B	154/34.5	80	64	0.2048	0.9797	0.00	117.60
	13	BOZYAKA	TR-C	154/10.5	25	25	0.5651	0.8706	3393.20	5269.10
7	14	GÜZELYALI	TR-1	154/10.5	20	25	0.3843	0.9334	560.10	1901.70
	15	GÜZELYALI	TR-2	154/10.5	25	24	0.5618	0.8718	2623.10	4094.40
8	16	HATAY	TR-1	154/10.5	50	38.5	0.5408	0.8796	4036.40	6526.20
	17	HATAY	TR-2	154/10.5	20	26.5	0.5645	0.8708	1604.40	2493.90
9	18	BAHRİBABA	TR-A	154/10.5	50	50	0.4454	0.9135	2583.10	5493.10
10	19	BUCA	TR-A	154/10.5	25	22	0.5280	0.8843	2032.30	3366.60
	20	BUCA	TR-B	154/10.5	50	46	0.4211	0.9216	2513.70	5239.60

İZMİR İL MÜDÜRLÜĞÜ

İNDİRİCİ TRAF0 MERKEZLERİ

TM	ÖLÇÜM	TRAF0 MERKEZİ	ÖLÇÜM	GERİLİMİ	KURU LU GÜCÜ	PUANT GÜCÜ	tgΦ1	cosΦ1	tgΦ2=0.33 (cosΦ2=0.95)	tgΦ2=0.20 (cosΦ2=0.98)
SIRA	NOK.	ADI	NOKTA SI	(kV)	(MVA)	(MW)			İÇİN GEREKEN	İÇİN GEREKEN
NO	SIRA NO								KOND.GÜCÜ (KVAR)	KOND.GÜCÜ (KVAR)
11	21	ÜNİVERSİTE	TR-A	154/34.5	80	70.8	0.1643	0.9868	0.00	0.00
	22	ÜNİVERSİTE	TR-D	154/10.5	50	33.3	0.4276	0.9195	1733.40	4042.30
	23	KARABAĞLAR	TR-A	154/34.5	80	87	0.1372	0.9907	0.00	0.00
12	24	KARABAĞLAR	TR-B	154/10.5	25	26	0.5417	0.8793	3487.20	5470.90
	25	KARABAĞLAR	TR-C	154/10.5	50	46	0.5743	0.8672	4507.70	6906.60
13	26	KARŞIYAKA	TR-1	154/10.5	50	57.8	0.4845	0.8999	4115.20	7197.80
	27	KARŞIYAKA	TR-2	154/10.5	50	56.5	0.4865	0.8992	4032.50	7381.30
14	28	BOSTANLI	TR-1	154/10.5	20	26	0.4373	0.9162	1202.40	2658.60
	29	BOSTANLI	TR-2	154/10.5	20	26.3	0.4733	0.9039	1152.60	2197.90

İZMİR İL MÜDÜRLÜĞÜ

İNDİRİCİ TRAF0 MERKEZLERİ

TM	ÖLÇÜM	TRAF0	ÖLÇÜM	GERİLİMİ	KURULU	PUANT	tgΦ1	cosΦ1	tgΦ2=0.33	tgΦ2=0.20
SIRA	NOK.	MERKEZİ	NOKTA	(kV)	GÜCÜ	GÜCÜ			(cosΦ2=0.95)	(cosΦ2=0.98)
NO	SIRA	ADI	SI		(MVA)	(MW)			İÇİN GEREKEN	İÇİN
	NO								KOND.GÜCÜ	GEREKEN
									(KVAR)	KOND.GÜCÜ
										(KVAR)
	30	HİLAL	TR-A	154/34.5	100	76	0.2012	0.9804	0.00	49.60
15	31	HİLAL	TR-1	154/10.5	20	14	0.3442	0.9456	439.10	1256.80
	32	HİLAL	TR-2	154/10.5	20	19.5	0.4209	0.9217	1316.40	2517.60
	33	EBSO	TR-A	154/34.5	50	27	0.2709	0.9652	0.00	1278.40
16	34	EBSO	TR-C	154/10.5	25	23	0.4870	0.8991	1955.90	3575.30
	35	EBSO	TR-D	154/10.5	25	23.5	0.4248	0.9204	1220.70	2894.60
	36	İLİCA	TR-1	154/10.5	50	39	0.3054	0.9564	0.00	2769.30
17	37	İLİCA	TR-2	154/10.5	25	25.5	0.4455	0.9135	1431.20	3041.90
	38	TAHTALI	TR-A	154/34.5	25	24	0.3760	0.9360	569.60	2178.20
18	39	TAHTALI	TR-B	154/34.5	50	30	0.2451	0.9713	0.00	1549.30

İZMİR İL MÜDÜRLÜĞÜ

İNDİRİCİ TRAF0 MERKEZLERİ

TM	ÖLÇÜM	TRAF0	ÖLÇÜM	GERİLİMİ	KURULU	PUANT	tgΦ1	cosΦ1	tgΦ2=0.33	tgΦ2=0.20
SIRA	NOK.	MERKEZİ	NOKTA	(kV)	GÜCÜ	GÜCÜ			(cosΦ2=0.95)	(cosΦ2=0.98)
NO	SIRA	ADI	SI		(MVA)	(MW)			İÇİN GEREKEN	İÇİN
	NO								KOND.GÜCÜ	GEREKEN
									(KVAR)	KOND.GÜCÜ
										(KVAR)
19	40	URLA	TR-A	154/34.5	25		0.4773	0.9025	1572.30	2959.70
	41	URLA	TR-B	154/34.5	50	42	0.4301	0.9186	2503.70	5755.30
20	42	ALAÇATI	TR-A	154/34.5	25	16	0.8493	0.7622	4433.00	5542.60
	43	ALAÇATI	TR-B	154/34.5	50	36	0.2258	0.9754	0.00	721.60
21	44	ASLANLAR	TR-A	154/34.5	50	49	0.4367	0.9164	3470.50	7700.60
	45	ASLANLAR	TR-B	154/34.5	80	62	0.2554	0.9689	0.00	3330.50
22	46	ÖDEMİŞ-2	TR-A	154/34.5	50	31	0.4824	0.9007	4764.30	8827.60
	47	ÖDEMİŞ-2	TR-B	154/34.5	50	41	0.4081	0.9259	3036.40	8092.70
23	48	TİRE-2	TR-A	154/34.5	50	42.2	0.6209	0.8496	7290.10	10548.30
	49	TİRE-2	TR-B	154/34.5	50	22	0.2490	0.9704	0.00	1342.60

İZMİR İL MÜDÜRLÜĞÜ

İNDİRİCİ TRAF0 MERKEZLERİ

TM	ÖLÇÜM	TRAF0	ÖLÇÜM	GERİLİMİ	KURULU	PUANT	tgΦ1	cosΦ1	tgΦ2=0.33	tgΦ2=0.20
SIRA	NOK.	MERKEZİ	NOKTA	(kV)	GÜCÜ	GÜCÜ			(cosΦ2=0.95)	(cosΦ2=0.98)
NO	SIRA	ADI	SI		(MVA)	(MW)			İÇİN	İÇİN
	NO								GEREKEN	GEREKEN
									KOND.GÜCÜ	KOND.GÜCÜ
									(KVAR)	(KVAR)
24	50	VİKİNG	TR	154/6.3	25	8.1	0.2412	0.9721	0.00	273.70
25	51	ALİAĞA-1	TR-C	154/34.5	50	18	0.2902	0.9604	0.00	1202.70
26	52	HABAŞ	TR-C	154/34.5	80	70			0.00	0.00
	53	HABAŞ	TR-D	154/34.5	80	44	0.2276	0.9751	0.00	919.30
27	54	ALÇUK	TR-D	154/34.5	50	38	0.2913	0.9601	0.00	2576.00
28	55	ALMAK	TR-C	154/34.5	25		0.4882	0.8986	475.20	865.70
29	56	BERGAMA	TR-B	154/34.5	50	56	0.3992	0.9287	1817.30	5229.90
30	57	ŞEMİKLER	TR-C	154/10.5	50		0.3745	0.9365	46.70	183.30
31	58	AL0SBİ	TR	154/34.5	100	29	0.0079	1.0000	0.00	0.00

MANİSA İL MÜDÜRLÜĞÜ

İNDİRİCİ TRAF0 MERKEZLERİ

TM	ÖLÇ ÜM	TRAF0 MERKEZİ	ÖLÇ ÜM	GERİLİMİ	KURULU GÜCÜ	PUANT GÜCÜ	tgφ1	cosφ1	tgφ2=0.33 (cosφ2=0.95)	tgφ2=0.20 (cosφ2=0.98)
SIRA	NOK	ADI	NOK TASI	(kV)	(MVA)	(MW)			İÇİN GEREKEN	İÇİN GEREKEN
NO	SIRA NO								KOND.GÜCÜ (KVAR)	KOND.GÜCÜ (KVAR)
1	1	MANİSA	TR-2	154/34.5	*	*			0	0.0
	2	MANİSA	TR-3	154/34.5	*	*			0	0.0
2	3	MORSAN	TR-A	154/34.5	50	49	0.3362	0.9479	32.1	1342.5
	4	MORSAN	TR-B	154/34.5	50	53	0.2664	0.9663	0	3079.9
	5	AKHİSAR	TR-A	154/15.8	20	14	0.3859	0.9329	530.9	1765.5
3	6	AKHİSAR	TR-B	154/34.5	50	TÜKETİ M YOK			-	-
	7	AKHİSAR	TR-D	154/34.5	100	29	0.2689	0.9657	0	2815.5
	8	ALAŞEHİR	TR-A	154/34.5	50	32	0.2271	0.9752	0	955.4
4	9	ALAŞEHİR	TR-B	154/34.5	25	0	0.4338	0.9174	2309.1	5201.9
	10	DEMİRCİ	TR-A	154/34.5	20	8	0.3432	0.9458	59.4	643.3
5	11	SALİHLİ	TR-A	154/34.5	50	25	0.3460	0.9450	442.2	4032.0
6	12	DEMİRKÖPRÜ	TR-A	154/34.5	25	8	0.0721	0.9974	0	0.0
7	13	SARUHANLI	TR-B	154/34.5	50	17	0.2748	0.9643	0	1609.0
8	14	SOMA	TR-A	154/34.5	50	35	0.3258	0.9508	0	3037.4
9	15	DERBENT	TR-A	154/34.5	25	18	0.1182	0.9931	0	0.0
	16	DERBENT	TR-B	154/34.5	50	35	0.1559	0.9881	0	0.0

İZMİR İL MÜDÜRLÜĞÜ İNDİRİCİ TRAF0 MERKEZLERİNDEKİ MEVCUT KONDANSATÖR GÜÇLERİ

TM SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ ADI	MEVCUT KONDANSATÖR GÜÇLERİ	
		DİREK TİPİ (KVAR)	KESİCİ KORUMALI (KVAR)
1	İŞIKLAR		4800
2	KEMALPAŞA	1200	3600
3	BORNOVA		7200
4	BOZYAKA		7200
5	HATAY		2400
6	KARABAĞLAR	2400	13200
7	KARŞIYAKA	600	
8	HİLAL		9600
9	URLA	600	6000
10	ASLANLAR	1200	
11	ÖDEMİŞ-2	2400	12000
12	TİRE-2	1600	3600
13	BERGAMA	2400	4800
TOPLAM		12400	74400

REAKTİF GÜÇ KOMPANZASYONU MALİYET HESABI

İL MÜDÜRLÜĞÜ	GERİLİMİ (KV)	tgQ2=0.33 İÇİN GEREKEN KOND. GÜCÜ TOPLAMI (KVAR)	tgQ2=0.20 İÇİN GEREKEN KOND.GÜCÜ TOPLAMI (KVAR)	tgQ2=0.33 İÇİN MALİYET (YTL)	tgQ2=0.20 İÇİN MALİYET (YTL)
İZMİR	154 / 34,5	32.554,00	80.506,60	520.864,00	1.288.105,60
	154 / 10,5	54.718,30	104.418,70	875.492,80	1.670.699,20
	154 / 6,3	0,00	273,70	0,00	4.379,20
TOPLAM		87.272,30	185.199,00	1.396.356,80	2.963.184,00
MANİSA	154 / 34,5	2.842,80	22.716,90	45.484,80	363.470,40
	154 / 15,8	530,90	1.765,50	8.494,40	28.248,00
TOPLAM		3.373,70	24.482,40	53.979,20	391.718,40
GENEL TOPLAM		90.646,00	209.681,40	1.450.336,00	3.354.902,40

TM ADI	ÖLÇÜM NOKTASI	OCAK 2007 ENDEKS DEĞERLERİNE GÖRE				TEMMUZ 2007 ENDEKS DEĞERLERİNE GÖRE			
		MEVCUT TANΦ1 DEĞERİ	MEVCUT COSΦ1 DEĞERİ	TANΦ2=0,33 İÇİN GEREKEN KOND.GÜCÜ	TANΦ2=0,20 İÇİN GEREKEN KOND.GÜCÜ	MEVCUT TANΦ1 DEĞERİ	MEVCUT COSΦ1 DEĞERİ	TANΦ2=0,33 İÇİN GEREKEN KOND.GÜCÜ	TANΦ2=0,20 İÇİN GEREKEN KOND.GÜCÜ
HATAY	TR-1	0,3275	0,9503	0,0	3.116,1	0,5408	0,8796	4.036,4	6.526,2
	TR-2	0,3313	0,9492	16,4	1.603,0	0,3601	0,9409	312,1	1.659,3
GÜZELYALI	TR-1	0,3327	0,9489	36,4	1.784,8	0,2739	0,9645	0,0	989,2
	TR-2	0,3516	0,9434	306,3	2.148,5	0,5618	0,8718	2.623,0	4.094,3
KARŞIYAKA	TR-1	0,2885	0,9608	0,0	2.735,2	0,4845	0,8999	3.908,7	7.197,9
	TR-2	0,2974	0,9585	0,0	2.930,2	0,4865	0,8992	4.032,5	7.381,3
BOSTANLI	TR-1	0,3220	0,9519	0,0	1.609,8	0,4373	0,9162	1.202,4	2.658,6
	TR-2	0,3109	0,9549	0,0	1.500,1	0,4733	0,9039	1.152,6	2.197,9
BORNOVA	TR-A	0,3125	0,9545	0,0	2.936,5	0,4116	0,9247	2.167,5	5.621,0
	TR-B	0,1175	0,9932	0,0	0,0	0,2157	0,9775	0,0	628,0
	TR-C	0,3160	0,9535	0,0	1.503,0	0,4212	0,9216	1.393,3	3.379,7
KEMALPAŞA	TR-B	0,1849	0,9833	0,0	0,0	0,2265	0,9753	0,0	1.093,4
TİRE	TR-A	0,2006	0,9805	0,0	6,1	0,6209	0,8496	7.290,1	10.548,3
	TR-B	0,0789	0,9969	0,0	0,0	0,2490	0,9704	0,0	1.342,6
ÖDEMİŞ	TR-A	0,1124	0,9937	0,0	0,0	0,4824	0,9007	4.764,3	8.827,6
	TR-B	0,0503	0,9987	0,0	0,0	0,4081	0,9259	3.036,4	8092,7
ASLANLAR	TR-A	0,2191	0,9768	0,0	380,6	0,4367	0,9164	3.470,5	7.700,6
	TR-B	0,1617	0,9872	0,0	0,0	0,2554	0,9689	0,0	3.330,5
BERGAMA	TR-B	0,2079	0,9791	0,0	230,2	0,3988	0,9289	1.816,1	5.270,0

İZMİR İL MÜDÜRLÜĞÜ

2007-TEMMUZ SONU DEĞERLERİ

- Alınan Enerji : 7.020.934.653 kWh
- Satılan Enerji : 6.310.552.479 kWh
- Kayıp-Kaçak Oranı : % 10,12
- Toplam Abone Sayısı : 1.641.309
- Yıllık Tahakkuk Miktarı: 912.466.018 YTL.
- Yıllık Tahsilat Miktarı : 909.444.615 YTL.
- Tahsilat Oranı : % 99,67

İZMİR İL MÜDÜRLÜĞÜ

2007-AĞUSTOS SONU DEĞERLERİ

- Kurulu Güç : 3728 MVA
- Metropol Alan Puant Yüğü : 1217 MW
- İzmir İli Toplam Puant Yüğü : 2266 MW
- Yatırım Ödenekleri Tutarı : 72.315.650 YTL.
- Yatırım Harcamaları Tutarı : 29.251.609 YTL.
- Yatırım Gerçekleşme Oranı: % 40,45

MANİSA İL MÜDÜRLÜĞÜ

2007-TEMMUZ SONU DEĞERLERİ

- Alınan Enerji : 1.174.716.747 kWh
- Satılan Enerji : 965.936.826 kWh
- Kayıp-Kaçak Oranı : % 17,77
- Toplam Abone Sayısı : 588.731
- Yıllık Tahakkuk Miktarı: 152.958.649 YTL.
- Yıllık Tahsilat Miktarı : 146.313.644 YTL.
- Tahsilat Oranı : % 96

MANİSA İL MÜDÜRLÜĞÜ

2007-AĞUSTOS SONU DEĞERLERİ

- Kurulu Güç : 1747 MVA
- Manisa İli Toplam Puant Yüğü : 450,2 MW
- Yatırım Ödenekleri Tutarı : 11.189.200 YTL.
- Yatırım Harcamaları Tutarı : 3.080.665 YTL.
- Yatırım Gerçekleşme Oranı: % 27,53



Işıl ışıl bir İZMİR dileği ve saygılarımızla...





GEDİZ E.D.A.Ş.
AR-GE PLANLAMA VE KOORDİNASYON MÜDÜRLÜĞÜ
EYLÜL 2007