



YEŞİLIRMAK ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.

**YEŞİLIRMAK ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
TEDAŞ KURULUŞUDUR.**



YEŞİLIRMAK ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.

YEŞİLIRMAK

BAŞLARKEN:

- TEDAŞ; biri özel olmak üzere 21 Dağıtım Bölgesine ayrılmış olup, özelleşmeyen 20 Dağıtım Şirketi Yüksek Planlama Kurulu'nun 17.03.2004 tarih, 2004/3 sayılı kararı ile kabul edilen "Elektrik Enerjisi Reformu ve Özelleştirme Stratejisi Belgesi" ile Özelleştirme Yüksek Kurulunun 02.04.2004 tarih, 2004/22 sayılı Kararı ve 4046 sayılı Kanun çerçevesinde özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır.

- Bu hususta bugüne kadar yapılan çalışmalar:

- TEDAŞ'a bağlı 20 şirket kuruldu.
- Bağlı şirketlerin Dağıtım, Perakende Satış ve Perakende Satış Hizmet Lisansı alındı.
- İlk tarife uygulama dönemi olan 5 yıla ilişkin çalışmalar tamamlandı:
 - Dağıtım Şirketi Performans Standartları
 - Hedef Kayıp-Kaçak Azaltma Programı
 - Dağıtım Bölgelerinin Yük Profillerinin Çıkarılması
 - Dağıtım Şirketi Gelir Gereksinimi
 - Fiyatlandırma Yöntemi ve Hizmet/Maliyet Analizi

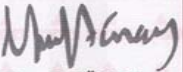
- **Şirketimiz YEŞİLIRMAK Elektrik Dağıtım A.Ş., Samsun, Ordu, Çorum, Amasya ve Sinop illerindeki Dağıtım ve Perakende Satış Hizmetlerini yürütmekle görevlendirilmiş, toplam 144 Milyon YTL tutarındaki sermayesinin tamamı TEDAŞ'a ait, 20 şirketinden birisidir.**

**T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME
KURUMU**

DAĞITIM LİSANSI

Lisans No : ED/874-51/705
Tarih : 24/08/2006

Bu Lisans; Yeşilirmak Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi'ne, Amasya, Çorum, Ordu, Samsun, Sinop illerinde 01/09/2006 tarihinden itibaren 30 yıl süreyle elektrik dağıtım faaliyeti göstermek üzere 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 24/08/2006 tarihli ve 874-51 sayılı Kararı ile verilmiştir.


Yusuf GÜNAY
Başkan

Bu lisans, genel ve özel hükümleri ile ayrılmaz bir bütündür.

**T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME
KURUMU**

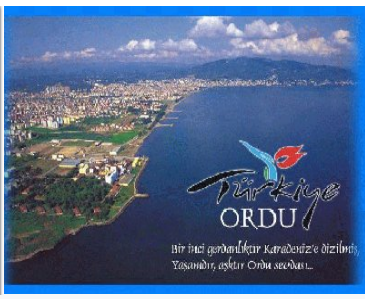
PERAKENDE SATIŞ LİSANSI

Lisans No : EPS/874-52/706
Tarih : 24/08/2006

Bu Lisans; Yeşilirmak Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi'ne, Amasya, Çorum, Ordu, Samsun, Sinop illerinde 01/09/2006 tarihinden itibaren 30 yıl süreyle elektrik perakende satış faaliyeti göstermek üzere 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 24/08/2006 tarihli ve 874-52 sayılı Kararı ile verilmiştir.


Yusuf GÜNAY
Başkan

Bu lisans, genel ve özel hükümleri ile ayrılmaz bir bütündür.

**SAMSUN****ORDU****ÇORUM****AMASYA****SİNOP**

YEŞİLIRMAK EDAŞ GENEL BİLGİLER

	YÜZÖLÇÜMÜ	NÜFUS			İLÇE SAYISI	BELDE SAYISI	KÖY SAYISI
		SEHİR	KÖY	TOPLAM			
SAMSUN	9.579 km ²	635.254	573.883	1.209.137	15	51	959
ORDU	5.963 km ²	416.631	471.134	887.765	19	53	496
ÇORUM	12.820 km ²	285.168	282.589	567.757	14	24	732
AMASYA	5.701 km ²	196.621	168.610	365.231	7	22	348
SİNOP	6.083 km ²	116.830	111.103	227.933	9	2	469
YESİLIRMAK EDAS TOPLAM	40.146 km ²	1.650.504	1.607.319	3.257.823	64	152	3.004

YEŞİLIRMAK EDAŞ GENEL BİLGİLER

	PERSONEL SAYISI			ARAÇ SAYISI			TELSİZ SAYISI
	KADROLU	HİZMET SATINALMA	TOPLAM	RESMİ	KİRALIK	TOPLAM	
SAMSUN	514	261	775	34	62	96	177
ORDU	293	247	540	30	49	79	174
ÇORUM	231	116	347	26	30	56	189
AMASYA	220	133	353	13	22	35	137
SİNOP	159	71	230	23	19	42	90
YESİLIRMAK EDAS TOPLAM	1.417	828	2.245	126	182	308	767

SAMSUN İL MÜDÜRLÜĞÜ ABONE SAYILARI

ABONE GRUPLARI	OG	AG	TOPLAM	ORAN %
SANAYİ	407	1.402	1.809	0,32
TİCARETHANE	247	66.657	66.904	11,80
MESKEN	15	458.843	458.858	80,96
TARIMSAL SULAMA	57	21.454	21.511	3,80
DİĞER	553	17.160	17.713	3,13
TOPLAM	1.279	565.516	566.795	

ORDU İL MÜDÜRLÜĞÜ ABONE SAYILARI

ABONE GRUPLARI	OG	AG	TOPLAM	ORAN %
SANAYİ	178	48	226	0,09
TİCARETHANE	136	24.442	24.578	9,75
MESKEN	1	214.198	214.199	84,98
TARIMSAL SULAMA		40	40	0,02
DİĞER	3.025	9.997	13.022	5,17
TOPLAM	3.340	248.725	252.065	

ÇORUM İL MÜDÜRLÜĞÜ ABONE SAYILARI

ABONE GRUPLARI	OG	AG	TOPLAM	ORAN %
SANAYİ	447	172	619	0,25
TİCARETHANE	362	26.572	26.934	10,72
MESKEN	17	214.265	214.282	85,29
TARIMSAL SULAMA	295	1.145	1.440	0,57
DİĞER	402	7.551	7.953	3,17
TOPLAM	1.523	249.705	251.228	

AMASYA İL MÜDÜRLÜĞÜ ABONE SAYILARI

ABONE GRUPLARI	OG	AG	TOPLAM	ORAN %
SANAYİ	188	80	268	0,18
TİCARETHANE	160	16.149	16.309	10,99
MESKEN	1	124.250	124.251	83,75
TARIMSAL SULAMA	265	1.557	1.822	1,23
DİĞER	158	5.550	5.708	3,85
TOPLAM	772	147.586	148.358	

SİNOP İL MÜDÜRLÜĞÜ ABONE SAYILARI

ABONE GRUPLARI	OG	AG	TOPLAM	ORAN %
SANAYİ	96	31	127	0,11
TİCARETHANE	78	12.326	12.404	10,26
MESKEN	2	102.769	102.771	84,97
TARIMSAL SULAMA	42	489	531	0,44
DİĞER	172	4.942	5.114	4,23
TOPLAM	390	120.557	120.947	

ŞİRKET GENELİ TOPLAM ABONE SAYILARI

ABONE GRUPLARI	OG	AG	TOPLAM	ORAN %
SANAYİ	1.316	1.733	3.049	0,23
TİCARETHANE	983	146.146	147.129	10,98
MESKEN	36	1.114.325	1.114.361	83,20
TARIMSAL SULAMA	659	24.685	25.344	1,89
DİĞER	4.310	45.200	49.510	3,70
TOPLAM	7.304	1.332.089	1.339.393	

SAMSUN İL MÜDÜRLÜĞÜ ENERJİ BİLGİLERİ

	ALINAN ENERJİ		SATILAN ENERJİ		KAYIP KAÇAK ORANI (%)
	Miktar (kWh)	Tutar (YTL)	Miktar (kWh)	Tutar (YTL)	
2006 Yıl Sonu	1.817.100.559	196.768.554	1.666.832.890	236.058.633	8,27
2006 Temmuz Sonu	1.013.530.748	102.956.202	919.783.429	130.089.822	9,25
2007 Temmuz Sonu	1.164.233.347	145.294.528	1.019.654.378	147.106.819	12,42
2006 Temmuz - 2007 Temmuz DEĞİŞİM (%)	14,87	41,12	10,86	13,08	

ORDU İL MÜDÜRLÜĞÜ ENERJİ BİLGİLERİ

	ALINAN ENERJİ		SATILAN ENERJİ		KAYIP KAÇAK ORANI (%)
	Miktar (kWh)	Tutar (YTL)	Miktar (kWh)	Tutar (YTL)	
2006 Yıl Sonu	747.178.081	83.060.264	674.726.246	99.713.097	9,70
2006 Temmuz Sonu	419.397.710	43.814.243	361.400.840	51.019.904	13,83
2007 Temmuz Sonu	480.868.404	60.780.310	428.322.535	64.185.659	10,93
2006 Temmuz - 2007 Temmuz DEĞİŞİM (%)	14,66	38,72	18,52	25,81	

ÇORUM İL MÜDÜRLÜĞÜ ENERJİ BİLGİLERİ

	ALINAN ENERJİ		SATILAN ENERJİ		KAYIP KAÇAK ORANI (%)
	Miktar (kWh)	Tutar	Miktar	Tutar	
2006 Yıl Sonu	560.186.510	61.534.246	500.685.102	71.510.908	10,62
2006 Temmuz Sonu	315.029.735	32.546.534	271.300.548	38.545.135	13,88
2007 Temmuz Sonu	349.024.665	43.778.784	308.300.616	45.517.782	11.67
2006 Temmuz - 2007 Temmuz DEĞİŞİM (%)	10,79	34,85	13,64	18,09	

AMASYA İL MÜDÜRLÜĞÜ ENERJİ BİLGİLERİ

	ALINAN ENERJİ		SATILAN ENERJİ		KAYIP KAÇAK ORANI (%)
	Miktar (kWh)	Tutar (YTL)	Miktar (kWh)	Tutar (YTL)	
2006 Yıl Sonu	411.755.532	44.480.652	368.942.933	54.118.225	10,40
2006 Temmuz Sonu	229.400.409	23.215.866	201.859.163	29.651.011	12,01
2007 Temmuz Sonu	259.069.659	32.338.317	212.309.523	31.797.837	18,05
2006 Temmuz - 2007 Temmuz DEĞİŞİM (%)	12,93	39,29	5,18	7,27	



SİNOP İL MÜDÜRLÜĞÜ ENERJİ BİLGİLERİ

	ALINAN ENERJİ		SATILAN ENERJİ		KAYIP KAÇAK ORANI (%)
	Miktar (kWh)	Tutar (YTL)	Miktar (kWh)	Tutar (YTL)	
2006 Yıl Sonu	224.901.857	24.631.161	193.712.508	29.030.504	13,87
2006 Temmuz Sonu	124.603.305	12.823.960	94.420.808	14.179.166	24,22
2007 Temmuz Sonu	139.736.352	17.521.858	112.304.595	17.192.585	19,63
2006 Temmuz - 2007 Temmuz DEĞİŞİM (%)	12,14	36,63	18,94	21,25	



ŞİRKET GENELİ ENERJİ BİLGİLERİ

	ALINAN ENERJİ		Alınan Enerji Birim Fiyatı (YTL)	SATILAN ENERJİ		KAYIP KAÇAK ORANI (%)
	Miktar (kWh)	Tutar (YTL)		Miktar (kWh)	Tutar (YTL)	
2006 Yıl Sonu	3.761.122.539	410.474.877	0,1091	3.404.899.679	490.431.367	9,47
2006 Temmuz Sonu	2.101.962.907	215.356.805	0,1025	1.848.764.788	263.485.038	12,05
2007 Temmuz Sonu	2.392.932.427	299.713.796	0,1252	2.080.891.647	305.800.683	13,04
2006 Temmuz – 2007 Temmuz DEĞİŞİM (%)	13,84	39,17	22,15	12,56	16,06	

TÜRKİYE GENELİ - YEŞİLİRMAK EDAŞ KARŞILAŞTIRMA TABLOSU

		ABONE SAYILARI (Adet)			TÜKETİM (kWh)		
		2006 YIL SONU	2006 TEMMUZ SONU	2007 TEMMUZ SONU	2006 YIL SONU	2006 TEMMUZ SONU	2007 TEMMUZ SONU
Türkiye Geneli	Değerler	28.892.253	28.747.791	29.036.714	106.876.587.037	56.947.560.127	69.721.872.480
SAMSUN	Değerler	562.453	557.200	566.795	1.666.832.890	919.783.429	1.019.654.378
	Şirket Oranı	42,32	42,12	42,32	48,95	49,75	49,00
	Türkiye Oranı	1,95	1,94	1,95	1,56	1,62	1,46
ORDU	Değerler	249.985	249.580	252.065	674.726.246	361.400.840	428.322.535
	Şirket Oranı	18,81	18,82	18,83	19,82	19,55	20,58
	Türkiye Oranı	0,87	0,87	0,87	0,63	0,63	0,61
ÇORUM	Değerler	249.470	249.170	251.228	500.685.102	271.300.548	308.300.616
	Şirket Oranı	18,77	18,84	18,76	14,70	14,67	14,82
	Türkiye Oranı	0,86	0,87	0,87	0,47	0,48	0,44
AMASYA	Değerler	147.045	146.980	148.358	368.942.933	201.859.163	212.309.523
	Şirket Oranı	11,06	11,11	11,08	10,84	10,92	10,20
	Türkiye Oranı	0,51	0,51	0,51	0,35	0,35	0,30
SİNOP	Değerler	120.005	119.845	120.947	193.712.508	94.420.808	112.304.595
	Şirket Oranı	9,03	9,06	9,03	5,69	5,11	5,40
	Türkiye Oranı	0,42	0,42	0,42	0,18	0,17	0,16
YEŞİLİRMAK EDAŞ	Değerler	1.328.958	1.324.775	1.339.393	3.404.899.679	1.848.764.788	2.080.891.647
	Türkiye Oranı	4,60	4,61	4,61	3,19	3,25	2,98



YEŞİLIRMAK EDAŞ GÜÇ BİLGİLERİ

	KURULU GÜÇ (MVA)		TOPLAM PUANT GÜCÜ (MVA)	DOLULUK ORANI (%)
	Dağıtım	İletim		
SAMSUN	1.119	551	370	33,07
ORDU	427	123	178	41,60
ÇORUM	518	200	130	25,10
AMASYA	323	305	80	24,77
SİNOP	240	93	50	20,83
TOPLAM	2.627	1.272	808	30,07



YEŞİLIRMAK EDAŞ ŞEBEKE HAT UZUNLUKLARI

	OG (Km)	AG (Km)	TOPLAM (Km)	Abone Sayısı (2006 Yıl Sonu) (Adet)	Abone Başına Düşen Hat Uzunluğu (Hat uzunluğu / Abone Sayısı)
SAMSUN	6.890	13.499	20.389	562.453	36 Metre
ORDU	4.348	15.744	20.092	249.985	79 Metre
ÇORUM	5.505	4.800	10.305	249.470	41 Metre
AMASYA	3.394	3.655	7.049	147.045	47 Metre
SİNOP	2.542	10.889	13.431	120.005	111 Metre
YESİLIRMAK EDAS	22.679	48.587	71.266	1.328.958	53 Metre

*** Türkiye Geneline Abone başına düşen hat uzunluğu ortalama 30 Metre' dir.**



ORDU



SAMSUN



ORDU

Abone Başına Düşen Hat Uzunluğu'na Türkiye Genelinden Örnekler

	Hat Uzunluğu (Km)	Abone Sayısı (Adet)	Abone Başına Düşen Hat Uzunluğu (Hat Uzunluğu/Abone Sayısı)
Tekirdag	6.078	347.119	17,5 Metre
Elazığ	8.150	214.503	38 Metre
Manisa	15.396	552.181	28 Metre
Artvin	5.061	89.926	56 Metre
Giresun	12.118	223.799	54 Metre
Sinop	13.431	120.005	111 Metre
Ordu	20.092	249.985	79 Metre

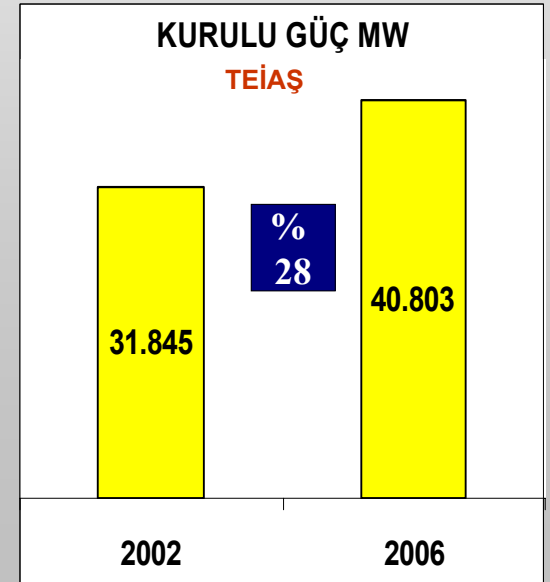
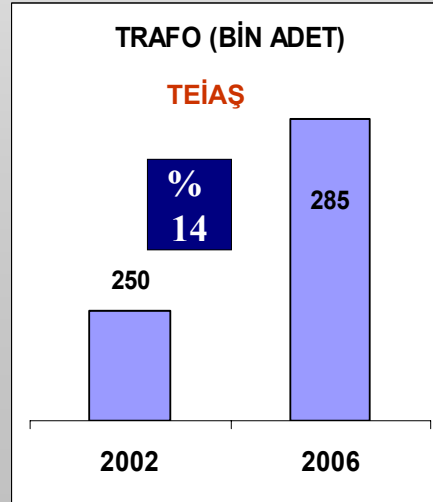
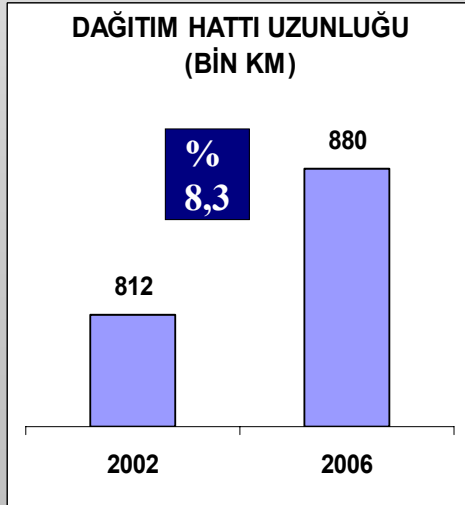
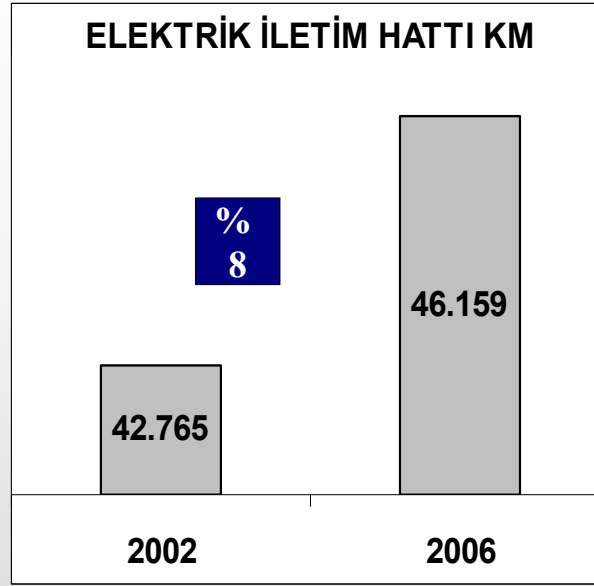
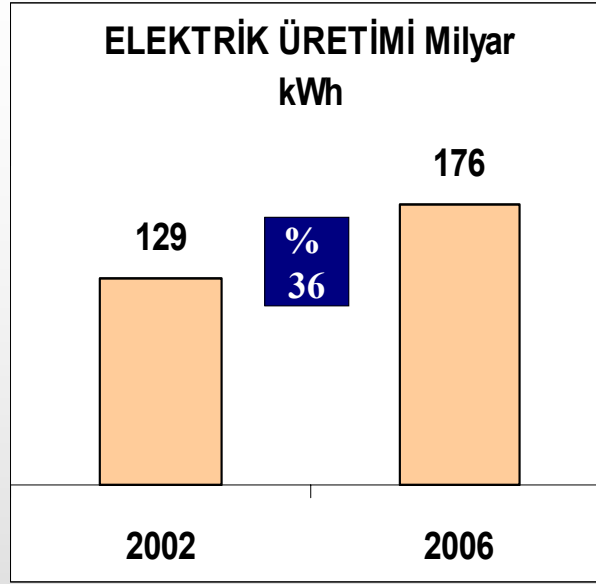
*** Rakamlar Karadeniz Bölgesi coğrafi şartlarının ne kadar zorlu olduğunu göstermektedir.**



YEŞİLIRMAK EDAŞ TRAFÖ-DİREK-ARMATÜR SAYILARI

	TRAFÖ SAYILARI (ADET)	DİREK SAYISI (ADET)	ARMATÜR ve LAMBA SAYISI (ADET)
SAMSUN	4.894	314.929	110.845
ORDU	3.246	377.386	78.257
ÇORUM	2.834	140.501	35.418
AMASYA	1.914	85.300	38.237
SİNOP	1.708	109.690	26.029
YEŞİLIRMAK EDAS	14.596	1.027.806	288.786

BAZI EKONOMİK BÜYÜKLÜKLER

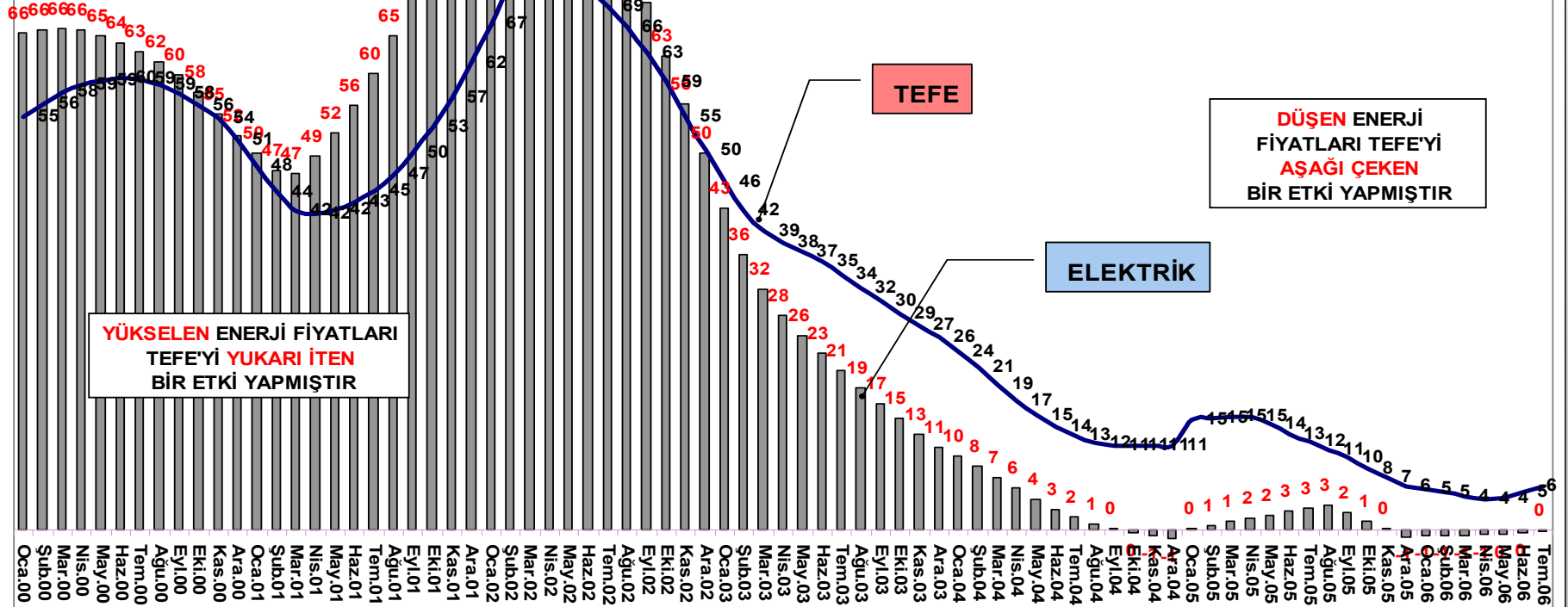


ENFLASYONUN DÜŞMESİNDE DÜŞÜK ENERJİ FİYATLARININ ETKİSİ

TEFE'Yİ DÖRT ANA UNSUR ETKİLEMEKTEDİR;

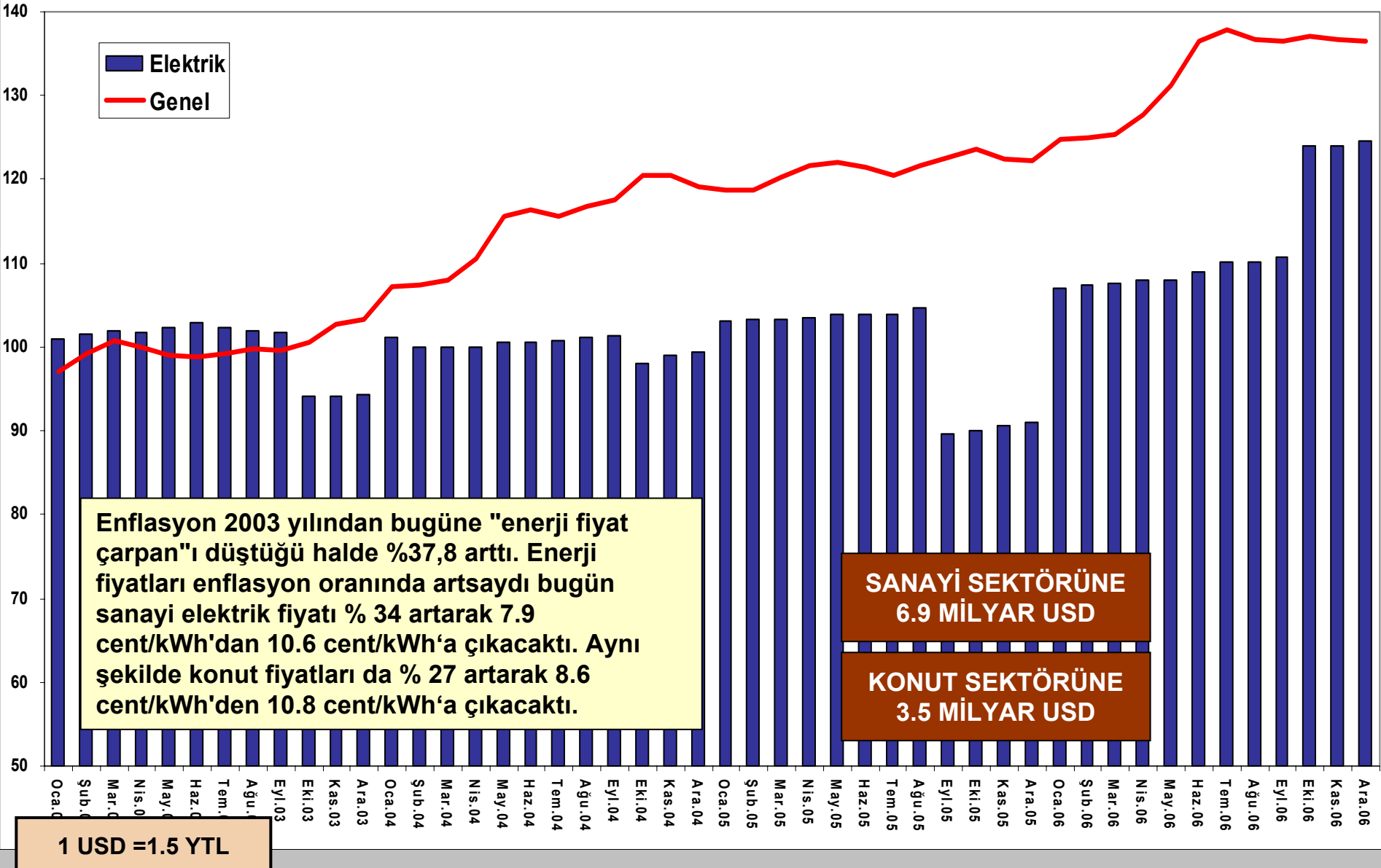
- A- TARIM FİYATLARI,
- B- MADEN FİYATLARI,
- C- İMALAT FİYATLARI,
- D- ENERJİ FİYATLARI

ENERJİDE YÜRÜTÜLEN YERLİ KAYNAĞA DÖNÜŞ POLİTİKASI ÇERÇEVESİNDE ENERJİ MALİYETLERİ AŞAĞIYA ÇEKİLMEKLE KALMAMIŞ ENFLASYONUN DÜŞMESİNE DE ÇOK ÖNEMLİ KATKI SAĞLANMIŞTIR. DOLAYISIYLA, ENERJİ EKONOMİK İSTİKRARIN EN ÖNEMLİ UNSURU OLMUŞTUR. BAKANLIĞIMIZ ENERJİ MALİYETLERİNİN TEFE'YE OLAN ARTI ÇARPAN ETKİSİNİ EKSIYE ÇEVİRMİŞTİR.



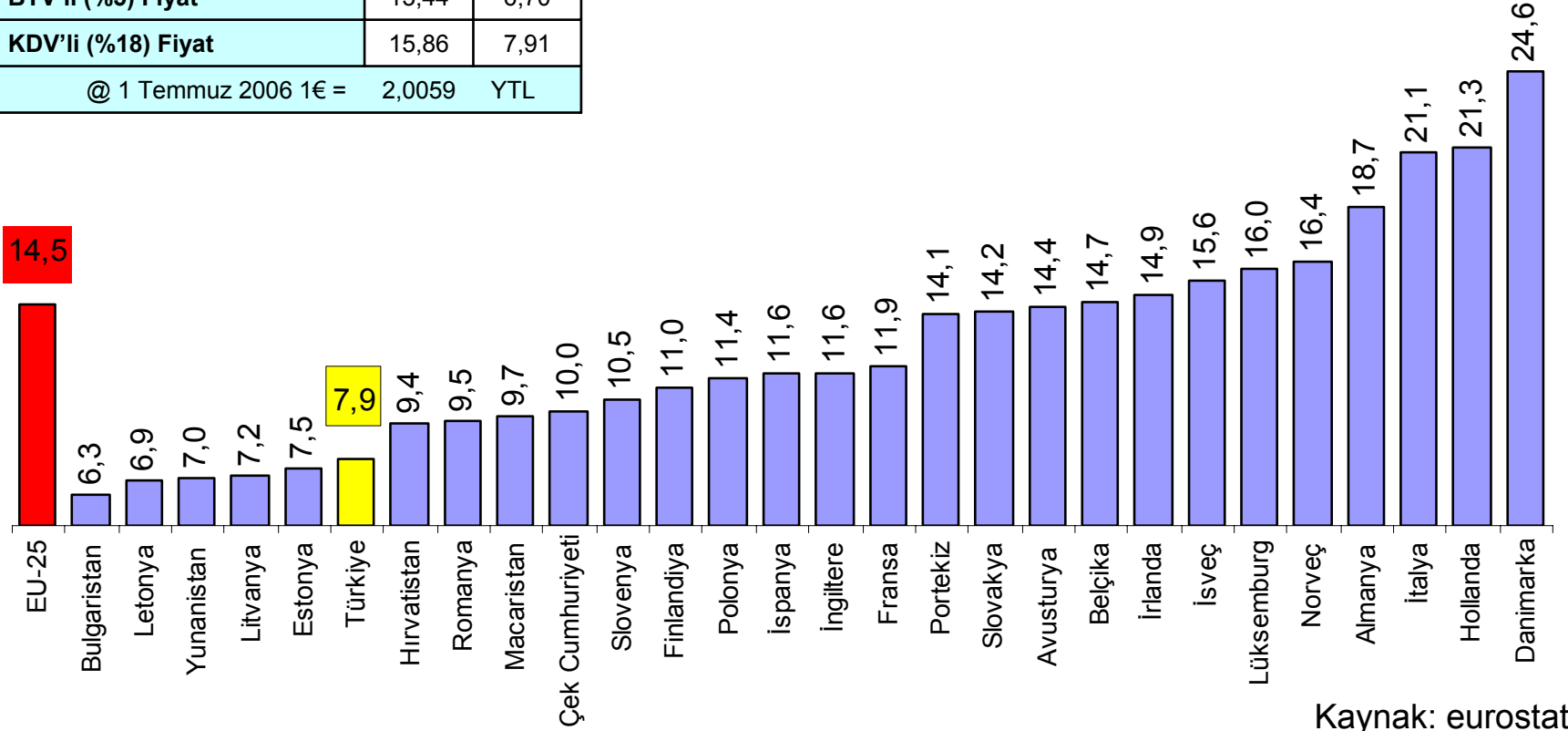
EKONOMİYE SAĞLADIĞIMIZ KATKI

ÜRETİCİ FİYATLARI ENDEKSİ(2003=100)



Elektrik KONUT

TÜRKİYE - KONUT	Ykr	euro ¢
Elektrik Fiyatı	12,80	6,38
BTV'li (%5) Fiyat	13,44	6,70
KDV'li (%18) Fiyat	15,86	7,91
@ 1 Temmuz 2006 1€ =	2,0059	YTL



Kaynak: eurostat

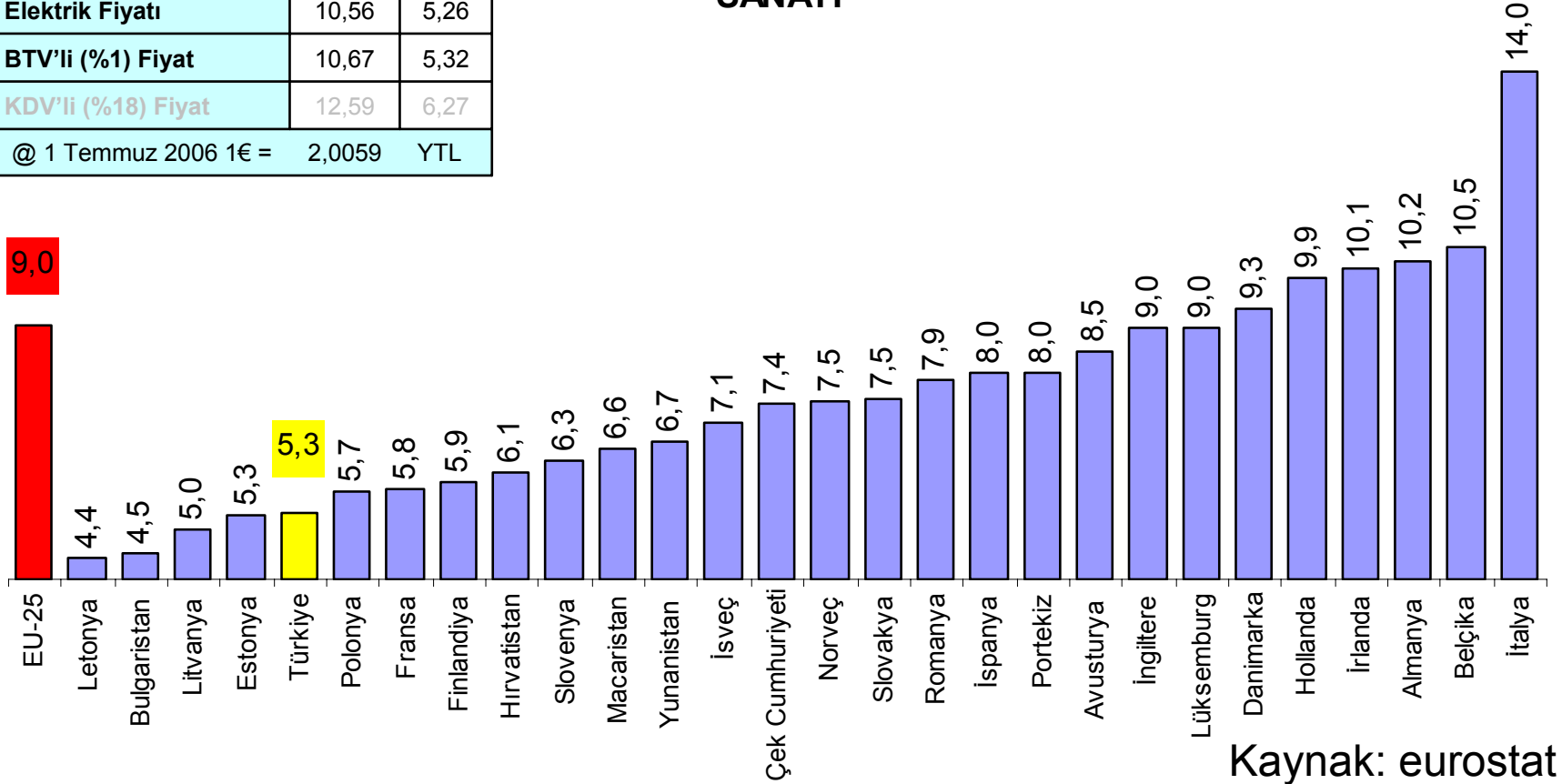
Değerler,
• euro ¢ / kWh olup,
• 1 Temmuz 2006'daki
• Tüm Vergiler DAHİL fiyatlardır.

- ISSN 1562-3106
- Issue number 18 / 2006
- Release Date: 23/11/2006

EU - Konut: Yıllık tüketimi 3.500 kWh ve bunun 1.300 kWh'ı gece olan standart tüketici

Elektrik SANAYİ

TÜRKİYE SANAYİ İletimden Bağlı	Ykr	euro ¢
Elektrik Fiyatı	10,56	5,26
BTV'li (%1) Fiyat	10,67	5,32
KDV'li (%18) Fiyat	12,59	6,27
@ 1 Temmuz 2006 1€ =	2,0059	YTL



Kaynak: eurostat

Değerler,
• euro ¢ / kWh olup,
• 1 Temmuz 2006'daki
• KDV HARIÇ fiyatlardır.

- ISSN 1562-3106
- Issue number 18 / 2006
- Release Date: 23/11/2006

Sanayi: Yıllık tüketimi 2.000 MWh ve maksimum Demand 500 kW olan standart tüketici

2002 KASIM - 2007 OCAK ELEKTİK FİYATLARI (Ykr/kWh)

ENFLASYON ORANINDA ARTIŞ OLSAYDI

MESKEN

SANAY

16,20

15,80

12,78

12,78

12,78

12,78

12,61

12,61

MESKEN

SANAY

11,98

11,98

11,98

MEVCUT DURUM

Kasım 02 Ocak 03 Mart 03 Mayıs 03 Temmuz 03 Eylül 03 Kasım 03 Ocak 04 Mart 04 Mayıs 04 Temmuz 04 Eylül 04 Kasım 04 Ocak 05 Mart 05 Mayıs 05 Temmuz 05 Eylül 05 Kasım 05 Ocak 06 Mart 06 Mayıs 06 Temmuz 06 Eylül 06 Kasım 06 Ocak 07

ELEKTRİK PİYASASI KANUNU

Kanun No : 4628

Kabul Tarihi 20.02.2001

R.G.Yayımlandığı Tarih : 03.03.2001

R.G.Sayısı : 24335 (Mükerrer)

Kanunun Amacı

Madde 1- Bu Kanunun amacı; elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreye uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanmasıdır.

ELEKTRİK PİYASASI YÖNETMELİKLERİ

- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Serbest tüketici Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği
- Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliği
- Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Hakkında Yönetmelik
- Yenilenebilir Enerji Kaynak Belgesi Verilmesine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik
- Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmelik
- Elektrik Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik
- Elektrik Piyasasında Birden Fazla Piyasa Faaliyetini Sürdürmekte Olan Tüzel Kişilerin Mevcut Sözleşmelerinde Yapılacak Tadillere ve İletim Faaliyeti ile Vazgeçilen Faaliyetlerin Devrine İlişkin Yönetmelik
- Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik
- Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik
- İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi
- EPDK'nın Çıkardığı Kararlar
- TEDAŞ'ın Çıkardığı ve Şirketimizce de Yerine Getirilmesi Gereken Kararlar
- Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nın Kararları

LİSANS TÜRLERİ

(E.P.Lisans Yönetmeliği Madde-6)

- 1- Üretim Lisansı
- 2- Otoprodüktör Lisansı
- 3- Otoprodüktör Grubu Lisansı
- 4- İletim Lisansı
- 5- Dağıtım Lisansı
- 6- Toptan Satış Lisansı
- 7- Perakende Satış Lisansı

LİSANS TÜRLERİ

(4628 sayılı Kanun Madde-3)

- **Dağıtım Lisansı** : Belirli bir bölgede dağıtım faaliyetinde bulunabilmek için tüzel kişilerin Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder.
- **Perakende Satış Lisansı** : Tüzel kişilerin, piyasada perakende satış yapabilmek ve/veya perakende satış hizmeti verebilmek için Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder.

SİSTEME ERİŞİM ve SİSTEM KULLANIM HAKLARI (E.P.Lisans Yönetmeliği Madde-38)

Sisteme bağlantı yapılması halinde sistem kullanımı açısından kapasitenin yetersiz olması nedeniyle genişleme yatırımı veya yeni yatırım yapılmasının gerekli olduğu ve yeterli finansmanın mevcut olmadığı hallerde,

Söz konusu yatırım TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi adına, bağlantı yapmak isteyen gerçek veya tüzel kişi tarafından ilgili mevzuat kapsamındaki teknik standartlar sağlanarak yapılabilir veya finanse edilebilir.

Bu durumda; gerçekleşen yatırıma ait toplam harcama tutarı, sisteme bağlantı yapan gerçek veya tüzel kişi ile TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler arasında yapılacak bağlantı ve sistem kullanım anlaşması çerçevesinde gerçek veya tüzel kişinin iletim ve/veya dağıtım tarifi bedelinden düşülür.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI **(06.01.2005 Tarih 1-28 sayılı Yönetim Kurulu Kararı)**

- “Kurulu gücü 10 MW’ın altında olup halen dağıtım şebekesine bağlı olarak çalışan ve kurulu gücünü 10 MW veya üzerine çıkarmak isteyen üretim santralleri ile kurulu gücü 10 MW’ın üzerinde olan üretim santrallerinin özel direk bir hat ile ilgili TM’nin orta gerilim barasına bağlanması” gerekli görülmüştür.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

Genel Olarak ;

- ✓ 16 kA kısa devre arıza akım limitinin aşılmaması,
- ✓ Bir dağıtım barasına bağlanacak toplam kurulu gücün 50 MW'ı geçmemesi,
şartlarının sağlanması halinde ,

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

Dağıtım (36 kV ve altındaki) gerilim seviyesindeki elektrik şebekesi ile paralel çalışmak üzere kurulan üretim tesislerinin “Sisteme Bağlantı ve Erişimi” konusunda,

Üretim tesisinin dağıtım şebekesi ile paralel çalışmasını olumsuz yönde etkileyecek bağlantılara kesinlikle izin verilmemektedir.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

Dolayısı ile bu tür bağlantılarda;

- ✓ Arıza olasılığı düşük,
- ✓ 3/0 AWG ve/veya eşdeğer yer altı kablosundan düşük kesitte olmaması şartıyla, gerilim düşümü ve güç kaybı yönünden uygun iletken kesitine sahip,
- ✓ İşletme güvenliği, can ve mal emniyetine yönelik koruma tedbirleri alınmış bağlantılar tercih edilmektedir.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

O halde :

Üretim tesislerinin dağıtım sistemine bağlantılarını;

I) Kurulu gücü 10 MW'ın altında,

II) Kurulu gücü 10 MW ve üstünde,

olarak iki bölümde ve LİSANS TÜRÜ de göz önüne alınarak incelemek yararlı olacaktır.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

I) Kurulu Gücü (KG) < 10 MW olan Üretim Tesislerinin Sistem Bağlantısı

➤ Üretim tesisi, mülkiyeti ve işletmesi Şirketimize ait olan, gerilim düşümü ve güç kaybı yönünden uygun olması koşuluyla, iletken kesiti en az 3/0 AWG olan enerji nakil hattına,

Dağıtım Merkezi üzerinden bağlantı yapılması koşuluyla izin verilmektedir.

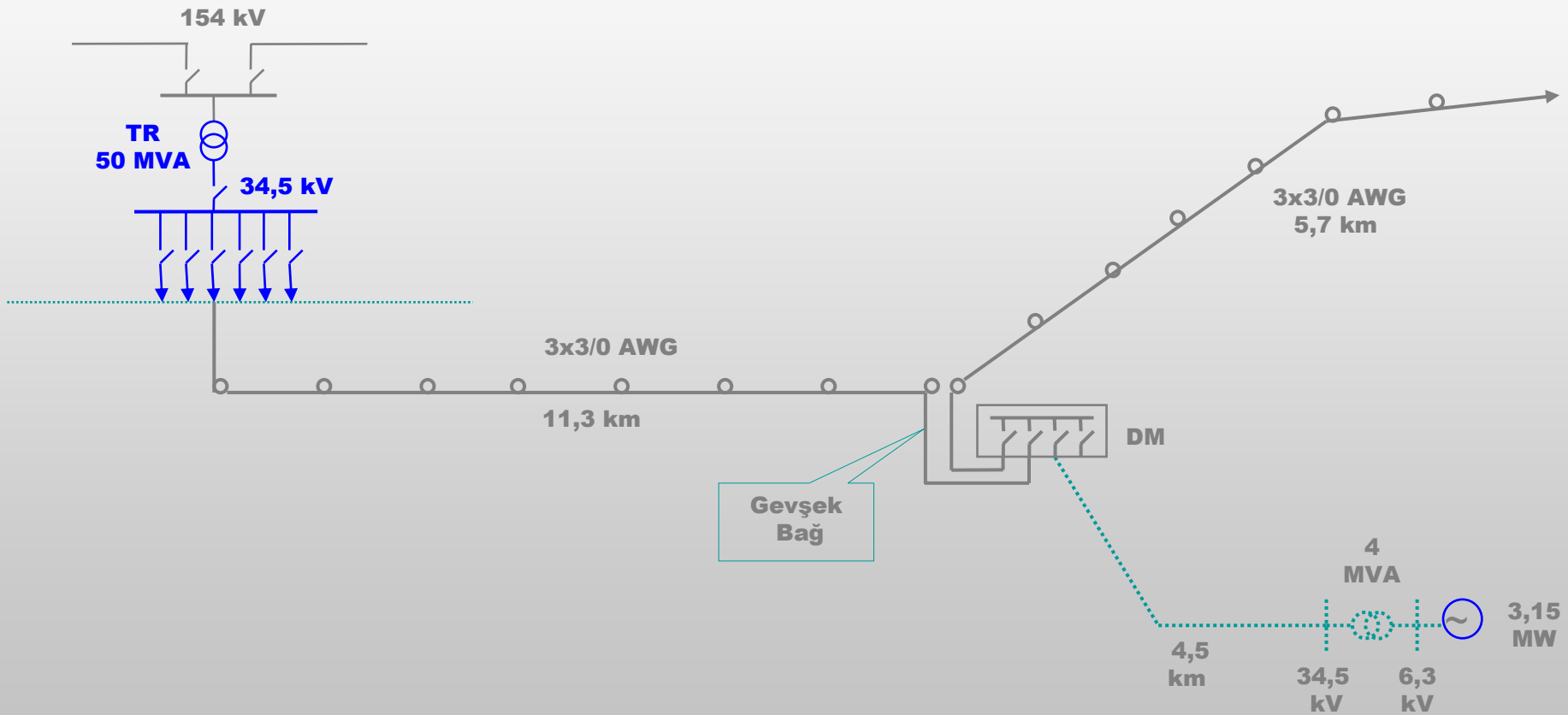
DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

Bağlantı noktası için uygun görülen yerde :

a)-Şirketimize ait bir Dağıtım Merkezi (DM) varsa bu dağıtım merkezindeki boş hücreye,

b)-Şirketimize ait olan dağıtım merkezinde boş hücre yoksa bu DM'ye Firma tarafından yapılacak ilave hücre üzerinden bağlantı yaptırılmaktadır.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

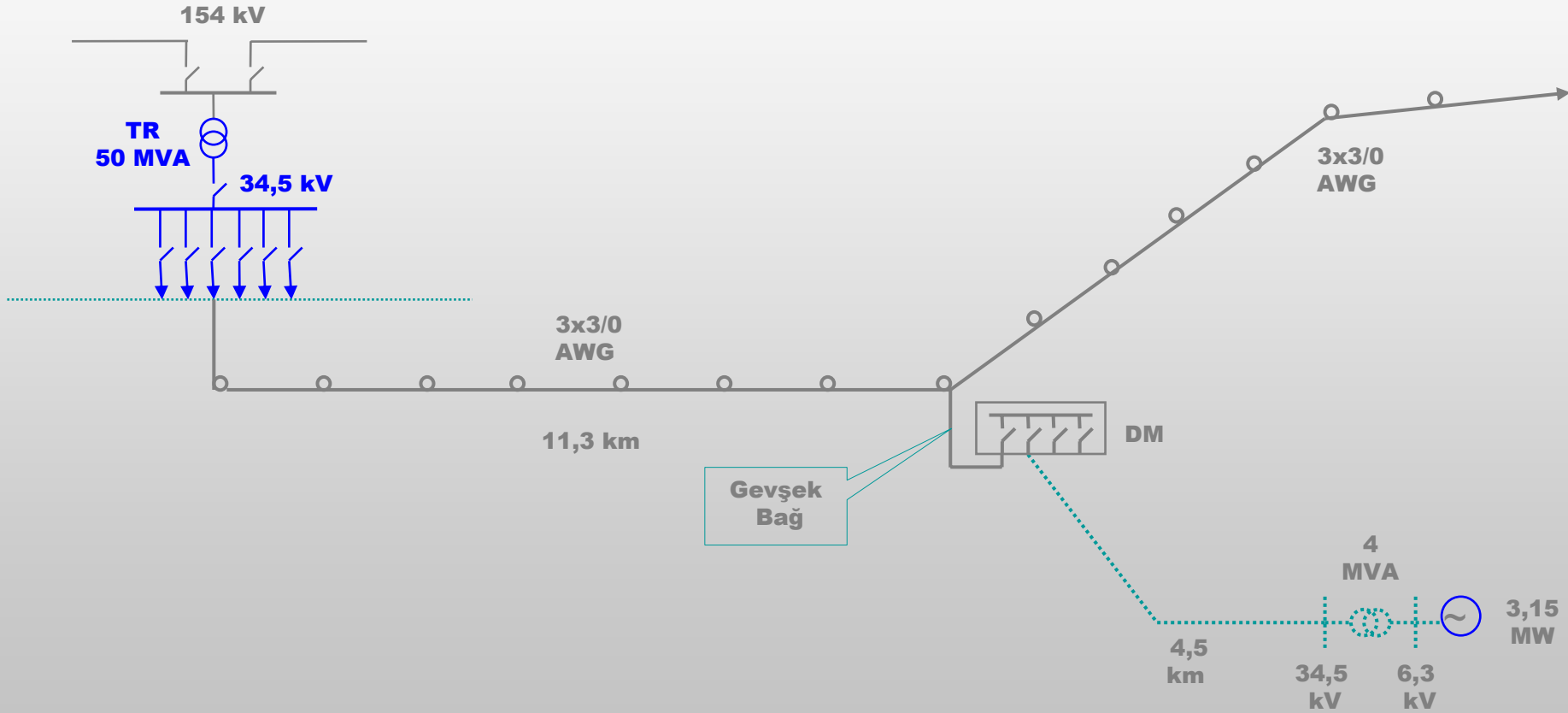


DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

Şirketimize ait olan dağıtım merkezine ilave hücre tesisinin mümkün olmaması veya bağlantı noktası için uygun görülen yerde dağıtım merkezi olmaması halinde ise ;

c-Kullanımı (ihtiyaç halinde) Şirketimizde olacak şekilde, Bağlı Şirketimizin uygun göreceği özelliklere sahip yeni bir dağıtım merkezi Firma tarafından yaptırılacaktır.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

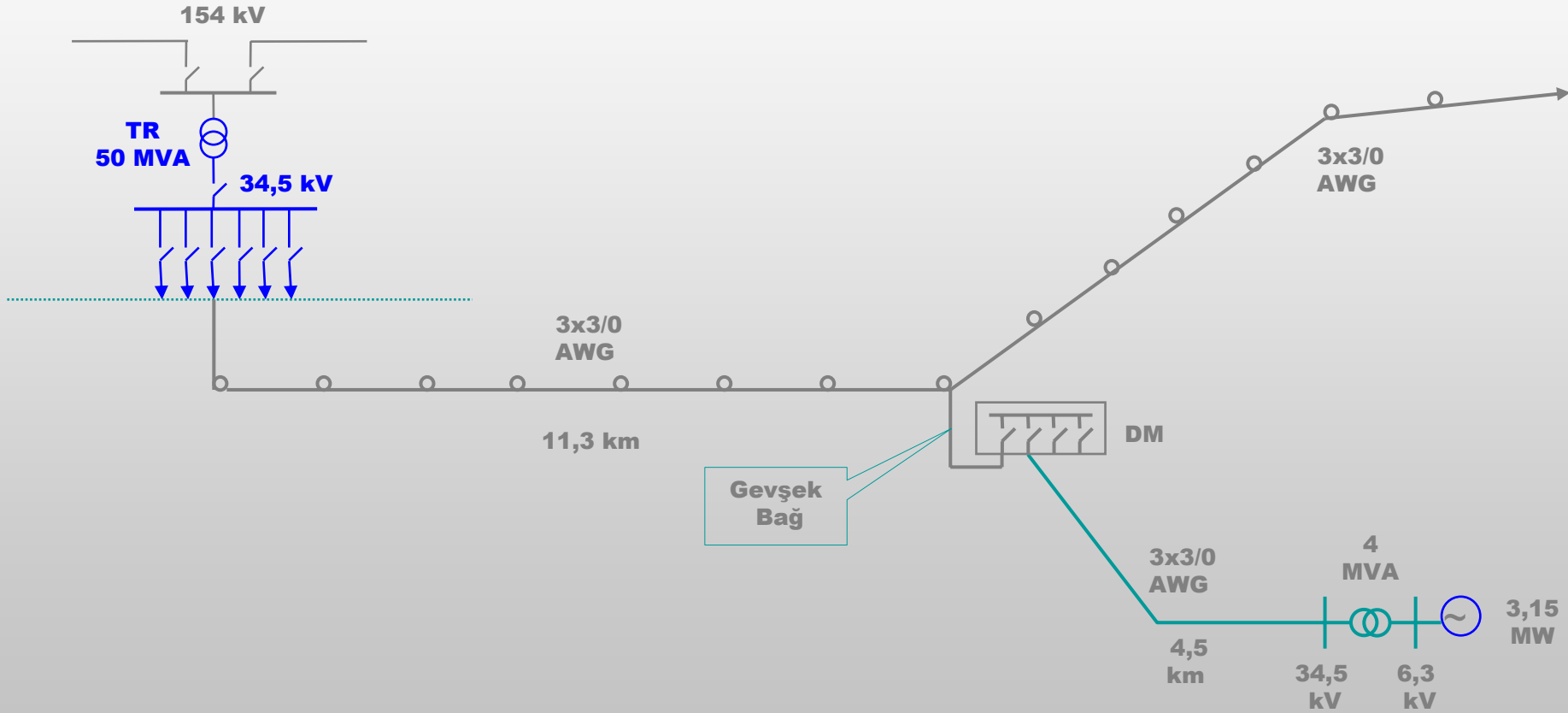


DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

- Üretim santralının, ENH'na bağlantı noktasında yapılacak dağıtım merkezine irtibatının da;

Mülkiyeti ve İşletmesi Firma'ya ait olmak üzere, gerilim düşümü ve güç kaybı yönünden uygun olması koşuluyla, 3/0 AWG havai hat ve/veya eşdeğer yer altı kablolu iletken kesitinden aşağı olmamak şartıyla tesis edilecek branşman (irtibat) hattı ile yapılması istenmektedir.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI



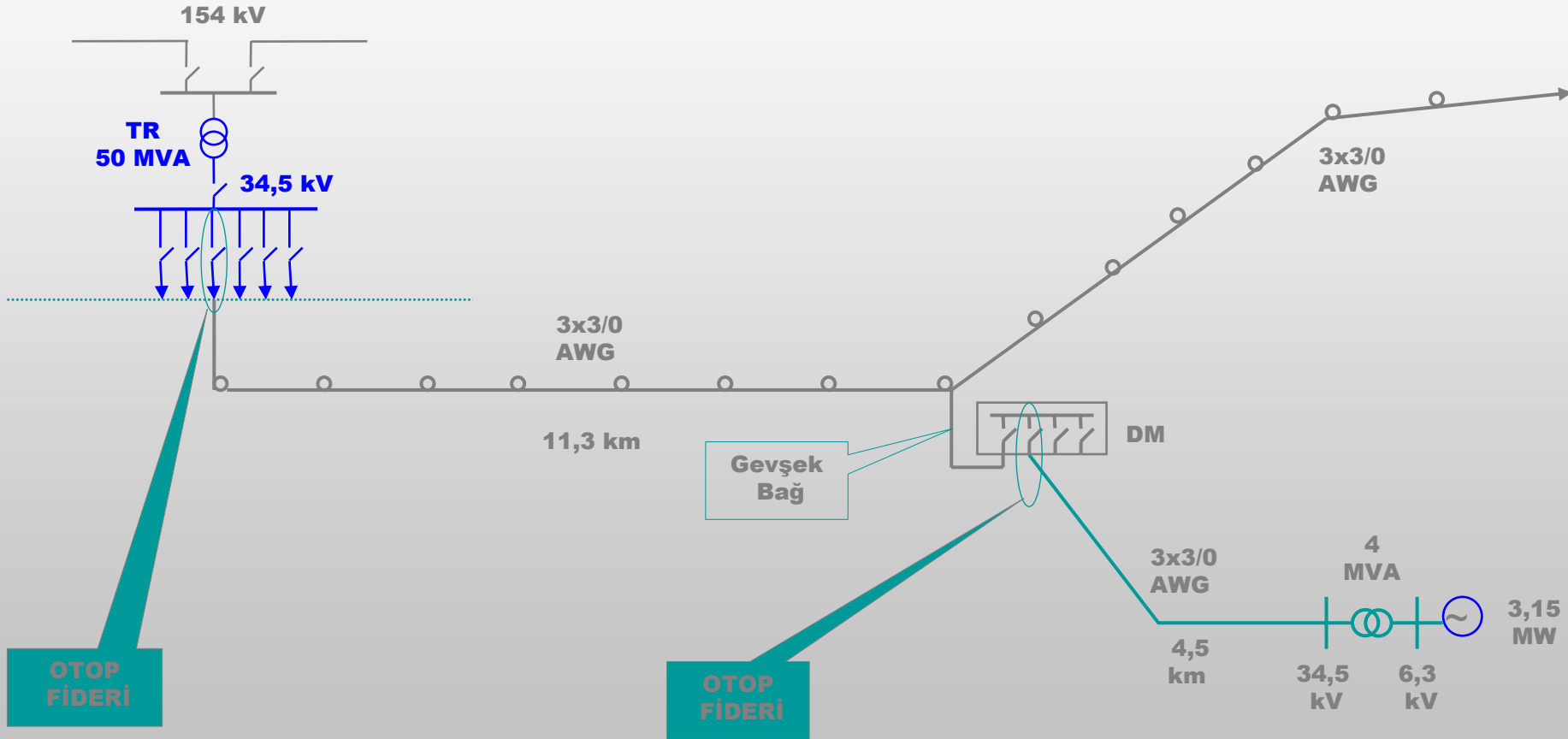
DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

➤ Üretim tesisinin bağlandığı dağıtım merkezindeki fider ile dağıtım merkezinin beslendiği 380 –154/OG TM veya TM’lerdeki fiderin de,

Yürürlükte olan otoprodüktör fider kriterlerine göre donatılması veya dönüştürülmesinin de firma tarafından yaptırılması gerekmektedir.

(**Önemli** : Üretim tesisi geçmiş yıllarda işletmeye alınmış ve uzun bir süredir işletmede olsa bile, yeni Lisans alma aşamasında verilen bağlantı görüşlerinde de bu şart mutlaka istenmektedir.)

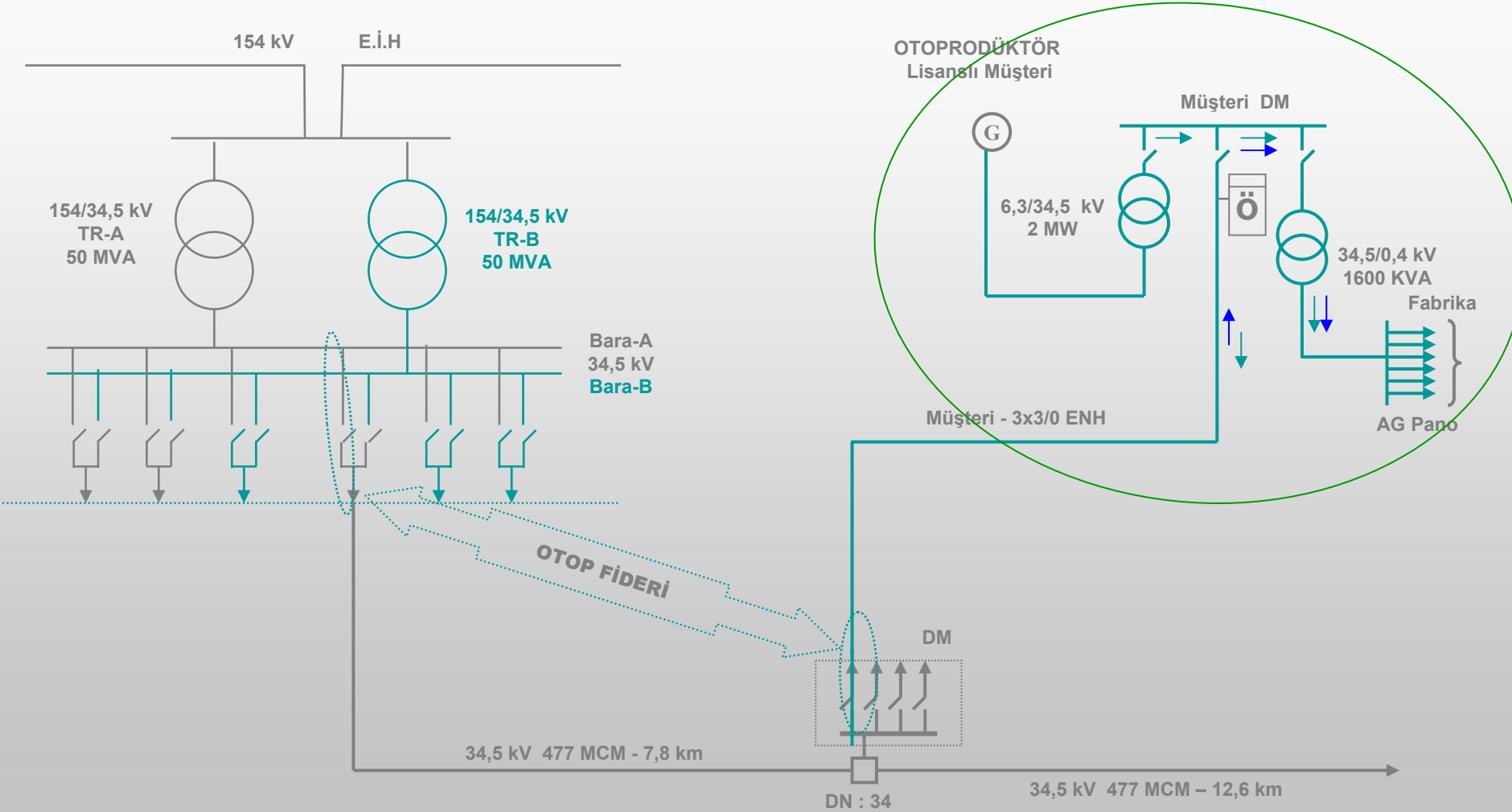
DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI



DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI **(Lisans Türü : Otoprodüktör)**

- Tüketicinin kendi ihtiyacını karşılamak üzere kurulmuş olan otoprodüktör lisansına sahip üretim tesislerinin orta gerilim barasına tüketicinin direk olarak bağlanması mümkündür.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI (Lisans Türü : Otoprodüktör)

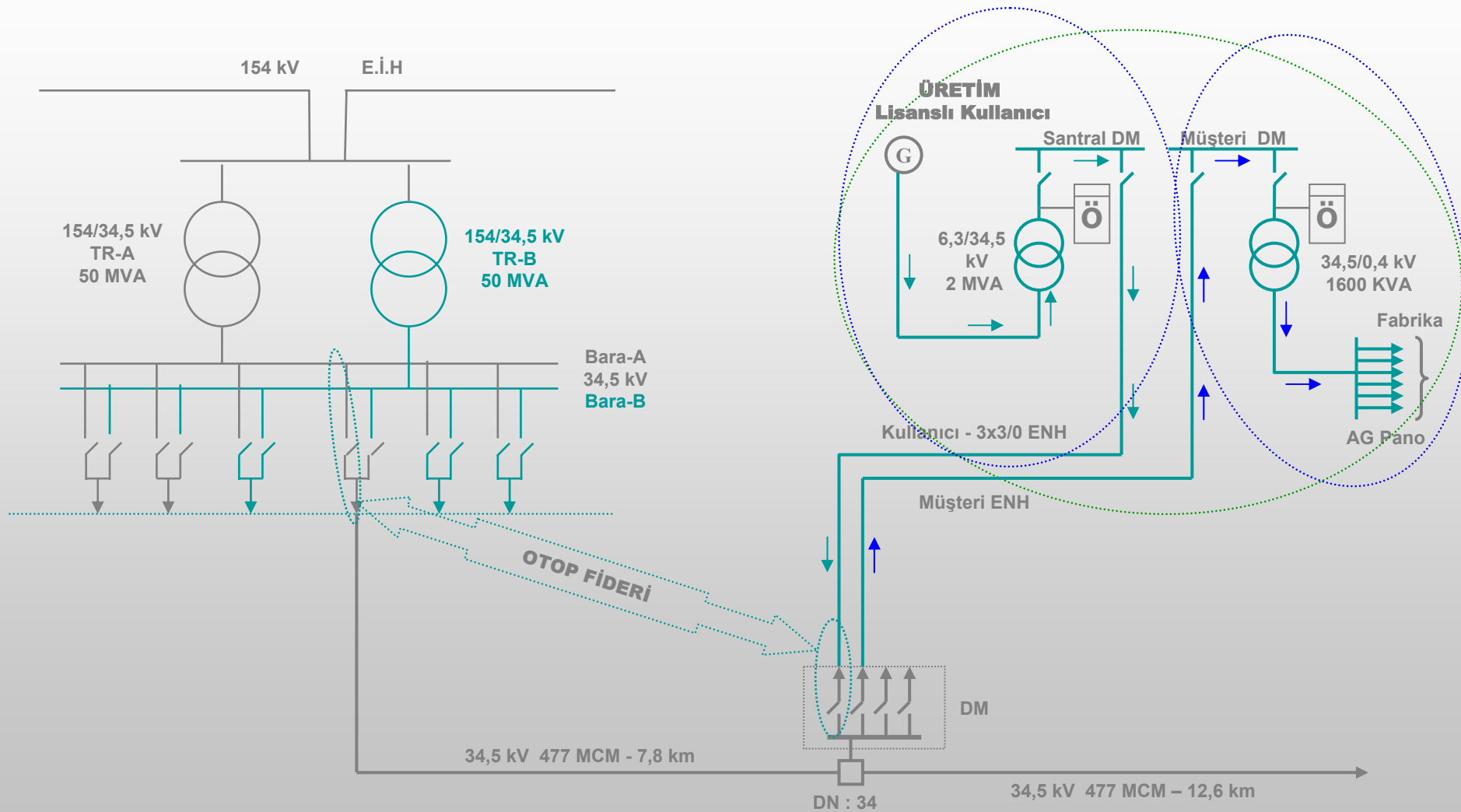


DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI **(Lisans Türü : Üretim)**

➤ Ancak, elektrik enerjisinin ticaretini yapmak amacıyla Üretim Lisansına sahip santrallerin orta gerilim baralarına, ortaklarının veya müşterilerinin direk özel bir hatla bağlanmaları ise, Dağıtım Yönetmeliğinde yer alan kurallara bağlı olarak Kurul iznine tabidir.

Üretim lisansı için verilecek bağlantı görüşlerinde bu hususa özellikle dikkat edilmektedir.

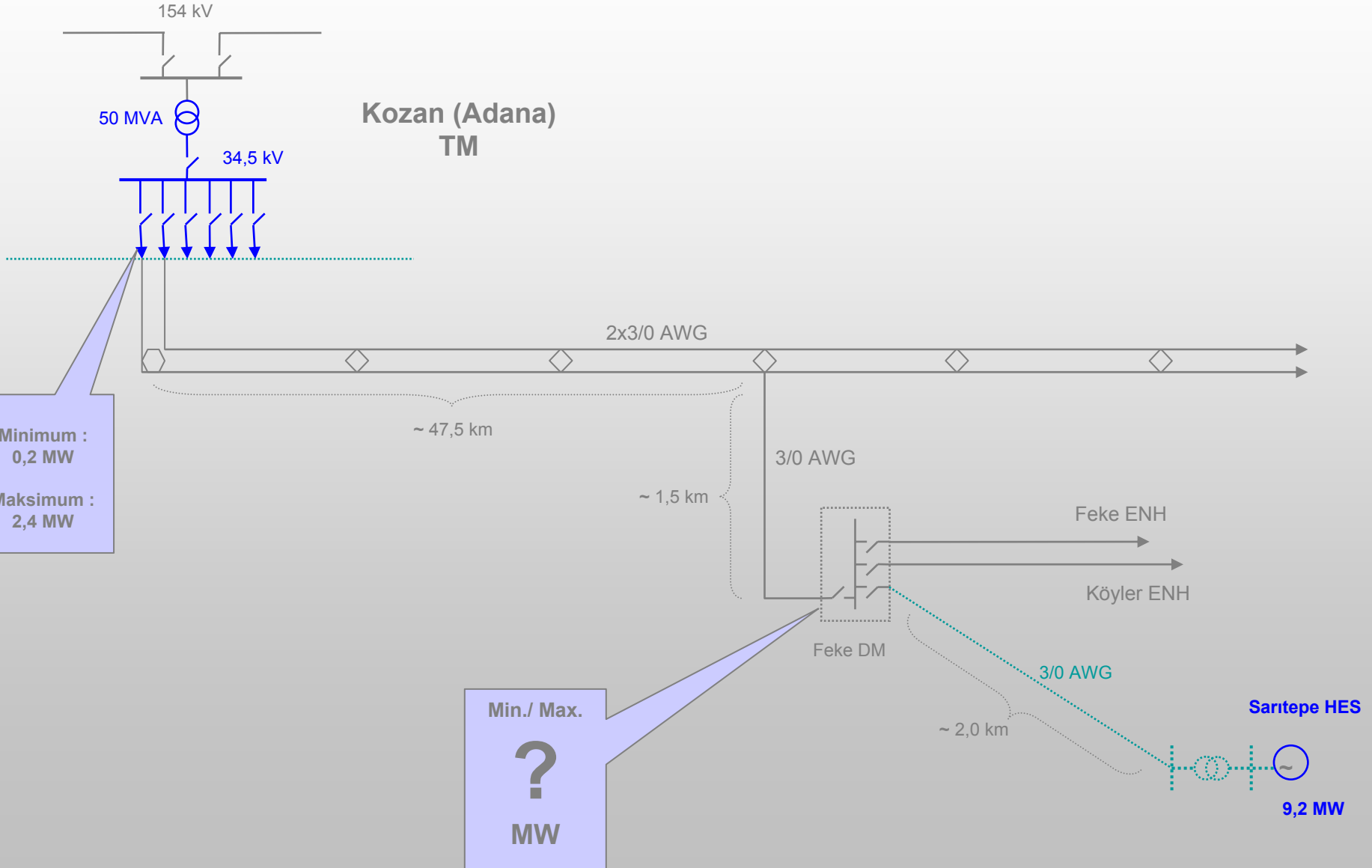
DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI (Lisans Türü : Üretim)



DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI (Lisans Türü : Üretim)

- Üretim lisansına sahip santraldan elde edilen elektrik enerjisi, Şirketimize ait hatlar üzerinden tüketime sunulması nedeniyle, santralin bağlanacağı dağıtım merkezine uzaklığı,
- Dağıtım merkezinde yıl boyunca gerçekleşen minimum ve maksimum tüketimler ile ENH'nda meydana gelen arıza sıklığı hususlarının, bağlantı görüşü oluşturulurken incelenmesi ve irdelenmesi gerekmektedir.
- Aynı inceleme ve irdelenmenin, dağıtım merkezini besleyen ENH ile ENH'nın beslendiği TM'deki fiderden çekilen minimum ve maksimum yükler için de yapılması gerekmektedir.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI



DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

II) Kurulu Gücü (KG) ≥ 10 MW olan Üretim Tesislerinin Sistem Bağlantısı

➤ 154/ 33 kV Trafo Merkezleri arasında açık ring olarak çalıştırılmak üzere tesis edilen dağıtım hatlarının bu özelliği kaybedilmekte ve hat beslendiği Trafo Merkezindeki baradan başka hiçbir noktadan beslenememektedir.

Bir başka ifadeyle bağlı olduğu baraya mahkum edilmektedir.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

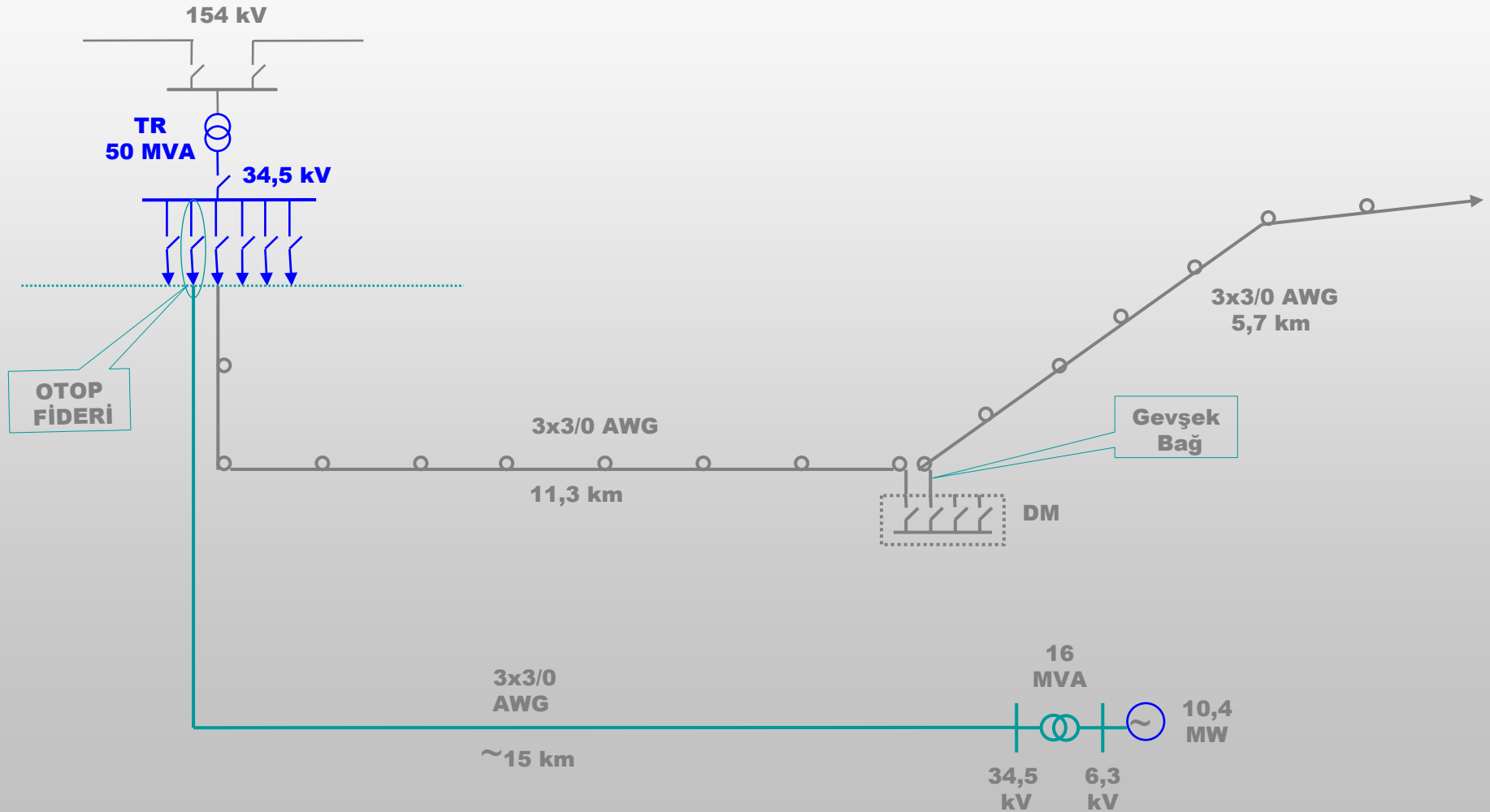
- TM'ler arasında ve aynı TM'deki Trafolar arasında yük aktarımı yapılamamaktadır.
- TM'ler arasındaki DM'ler de ihtiyaç duyulan manevraların ve yük aktarmalarının yapılamaması nedeniyle işletmenin hareket kabiliyeti kaybolmaktadır.
- Aynı sıkıntılar Bakım-Onarım çalışmalarında da söz konusu olmakta ve arz güvenliği sıkıntısı yaşanmaktadır.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

Üretim santrallerinin dağıtım şebekesine bağlı olarak çalıştırılmasında yaşanan ve yukarıda kısaca izah edilmeye çalışılan olumsuzluklar dikkate alınarak, Şirketimiz Yönetim Kurulunun 06.01.2005 tarih ve 1-28 sayılı Kararı ile ;

Kurulu gücü 10 MW veya üzerinde olan üretim santrallerinin özel, direk bir hat ile ilgili TM'nin orta gerilim barasına bağlanması kararlaştırılmıştır.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI



DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

- Üretim tesislerinin bağlantı(irtibat hatları için yapılacak hesaplamalarda, Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliğinin 58.a-4 maddesinde de yer aldığı üzere;

Gerilim düşümünde $\% e \leq 7$ oranı aşılmamalıdır.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17.02.2004 tarih ve 299/11 nolu Kararında yer aldığı gibi;

Güç kaybında da $\% P \leq 3,02$ oranı göz önüne alınarak değerlendirme yapılmaktadır.

DAĞITIM SİSTEMİNE BAĞLANTI ESASLARI

➤ Üretim tesisine ait elektriksel sabiteleri TEİAŞ'a ait Yük Tevzi Merkezine veya TEİAŞ'ın uygun göreceği bir Trafo Merkezine taşıyacak bilgi erişim sistemi Firma tarafından tesis edilecektir.

Bağlantı Anlaşmasında bu hususa mutlaka yer verilecektir.



YEŞİLIRMAK ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.

YEŞİLIRMAK



YEŞİLIRMAK ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
SAMSUN