

2 Ocak 2005 tarihli ve 25688 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 414

Karar Tarihi: 30/12/2004

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30/12/2004 tarihli toplantısında, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 9 uncu maddesi uyarınca uygulanacak olan kayıp katsayılarının;

1) Halen mevcut 8 dağıtım bölgesi bazında Dağıtım Kayıp Katsayılarının (DKK) aşağıdaki tablodaki gibi uygulanmasına;

DAĞITIM BÖLGELERİ DAĞITIM KAYIP KATSAYILARI

BÖLGE	Dağıtım Kayıp Katsayıları (DKK)		
	OG(%)	AG(%)	Toplam(%)
TEDAŞ(64+1)	2,8	5,0	7,8
Başkent	1,8	5,5	7,3
Boğaziçi	1,6	5,6	7,2
Karaelmas	1,9	5,4	7,3
Körfez	1,9	6,1	8,0
Meram	2,6	5,9	8,5
Sakarya	2,4	5,3	7,7
Trakya	2,0	5,6	7,6

2) Transformör Kayıp Katsayılarının (TKK) aşağıdaki tablodaki gibi uygulanmasına;

Genleşmeli ve Hermetik Tip Transformör Güçlerine Göre Uygulanacak Kayıp Oranları					
Trafo Gücü	İşletme Gerilimi	Boşta Kayıplar	Yükte Kayıplar	Kayıp Oranı	Kayıp Oranı
				Tüketiciler	Üreticiler
kVA	kV	W	W	%	%
50	15	190	1.100	2,5	2,5
	33	230	1.250	2,9	2,8
100	15	320	1.750	2,0	2,0
	33	380	1.950	2,3	2,2
160	15	460	2.350	1,7	1,7
	33	520	2.550	1,9	1,8
250	15	650	3250	1,5	1,5

					1,7
	33	780	3500	1,7	
400	15	930	4.600	1,4	1,3
	33	1.120	4.900	1,5	1,5
630	15	1.300	6.500	1,2	1,2
	33	1.450	6.650	1,3	1,2
800	15	1.500	8.500	1,2	1,2
	33	1.750	8.700	1,3	1,3
1.000	15	1.700	10.500	1,2	1,2
	33	2.000	10.500	1,2	1,2
1.250	15	2.100	13.000	1,2	1,1
	33	2.250	13.000	1,2	1,2
1.600	15	2.600	17.000	1,2	1,2
	33	2.800	17.000	1,2	1,2

Yük Faktörü	0,65	0,70
--------------------	------	------

$$\text{Trafo Kaybı} = \frac{\text{Boşta Kayıplar} + \text{Yükte Kayıplar} \times (\text{Yük Faktörü})}{\text{Transformatör Gücü} \times \text{Güç Faktörü} \times \text{Yük Faktörü}}$$

$$\text{Cos } \varphi = 0,95$$

TEİAŞ İletim Sisteminde Kullanılan Transformatör Güçlerine Göre Üretici Tarafında Uygulanacak Transformatör Kayıp Kayıp Oranları				
Trafo Gücü	İşletme Gerilimi	Boşta Kayıplar	Yükte Kayıplar	Kayıp Oranı
MVA	kV	kW	kW	%
31,25	154	23	185	0,73
62,5	154	30	250	0,49
100	154	60	310	0,42
125	154	80	330	0,37
150 (oto trafo) 380/154	380	54	298	0,26
250 (oto trafo) 380/154	380	83	450	0,24
345 MVA Grup Trafosu	380	150	687	0,27

Yük Faktörü	0,70
--------------------	-------------

Trafo Kaybı	=	$\frac{\text{Boşta Kayıplar} + \text{Yükte Kayıplar} \times (\text{Yük Faktörü})}{\text{Transformatör Gücü} \times \text{Güç Faktörü} \times \text{Yük Faktörü}}$
--------------------	---	---

Cos φ = 0,95

NOT: Listede bulunmayan transformatörler için transformatörlerin fabrika test değerleri baz alınarak, yukarıdaki formül uyarınca hesaplanacak kayıp katsayıları uygulanacaktır.

3) Hat Kayıp Katsayılarının (HKK) aşağıdaki tablolar ve hüküm uyarınca uygulanmasına,

a) TEDAŞ Orta Gerilim (6,3 kV,10.5 kV, 15,8 kV, 33 kV) dağıtım sisteminde kullanılan iletkenlere göre hesaplanmış Hat Kayıp Katsayıları olarak belirlenmiştir.

Tüketiciler İçin Hat Kayıpları				
Yüzde/km	Gerilim (kV)			
İletken Tipi	6,3	10,5	15,8	33
Swallow	3,63%	2,18%	1,45%	0,69%
Raven	2,82%	1,69%	1,12%	0,54%
Pigeon	2,28%	1,37%	0,91%	0,43%
Partridge	2,05%	1,23%	0,82%	0,39%
Hawk	1,66%	1,00%	0,66%	0,32%

Üreticiler İçin Hat Kayıpları				
Yüzde/km	Gerilim (kV)			
İletken Tipi	6,3	10,5	15,8	33
Swallow	3,91%	2,35%	1,56%	0,75%
Raven	3,04%	1,82%	1,21%	0,58%
Pigeon	2,45%	1,47%	0,98%	0,47%
Partridge	2,21%	1,32%	0,88%	0,42%
Hawk	1,79%	1,07%	0,71%	0,34%

b) TEDAŞ Alçak Gerilim (0,4 kV) dağıtım sisteminde kullanılan iletkenler için kilometre başına % 3,63 kayıp oranı Hat Kayıp Katsayıları olarak belirlenmiştir.

c) TEİAŞ iletim sisteminde kullanılan iletkenlere göre hesaplanmış Hat Kayıp Katsayıları olarak belirlenmiştir.

Tüketiciler için Hat Kayıp Katsayısı

CONDUCTOR (İletken Tipi)	Gerilim (kV)	% Kayıp (kayıp/km)
266.8 MCM	66	0,24
477 MCM	154	0,05
795 MCM	154	0,04
954 MCM	154	0,03

1272 MCM	154	0,03
630 mm ²	154	0,02
1000 mm ²	154	0,01
2B954 MCM	154	0,03
2R 954 MCM	380	0,01
2C 954 MCM	380	0,01
3C 954 MCM	380	0,01
3Ph 1272 MCM	380	0,01

Üreticiler içi Hat Kayıp Katsayısı

CONDUCTOR (İletken Tipi)	Gerilim (kV)	% Kayıp (kayıp/km)
266.8 MCM	66	0,34
477 MCM	154	0,07
795 MCM	154	0,05
954 MCM	154	0,05
1272 MCM	154	0,04
630 mm ²	154	0,02
1000 mm ²	154	0,02
2B954 MCM	154	0,05
2R 954 MCM	380	0,02
2C 954 MCM	380	0,02
3C 954 MCM	380	0,02
3Ph 1272 MCM	380	0,02

4) Yukarıda belirlenen kayıp katsayılarının Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin geçici 7 nci maddesi uyarınca sürdürülmekte olan sanal uygulama dönemini müteakip uygulamaya girmesine, bu tarihe kadar geçecek süre içerisinde Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ hükümleri kapsamındaki kayıplara dair mevcut uygulamaların devam etmesine,

5) Bu Kararın 1/1/2005 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girmesine,

karar vermiştir.