

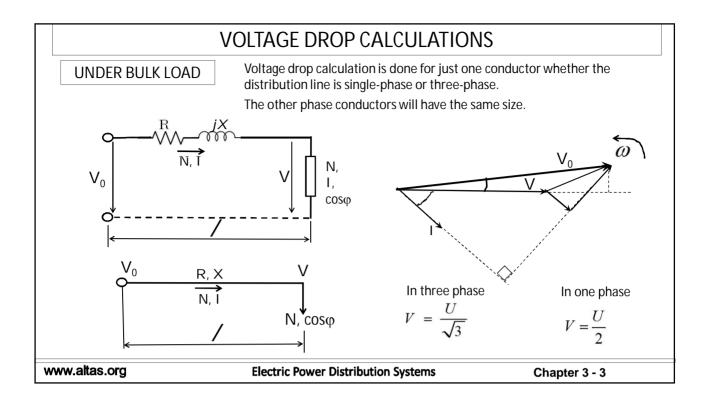
## Electric Power Distribution Systems Chapter 3 – Voltage Drop Calculations

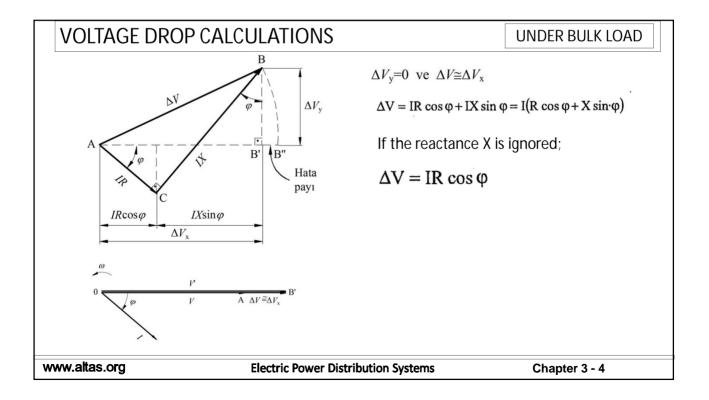


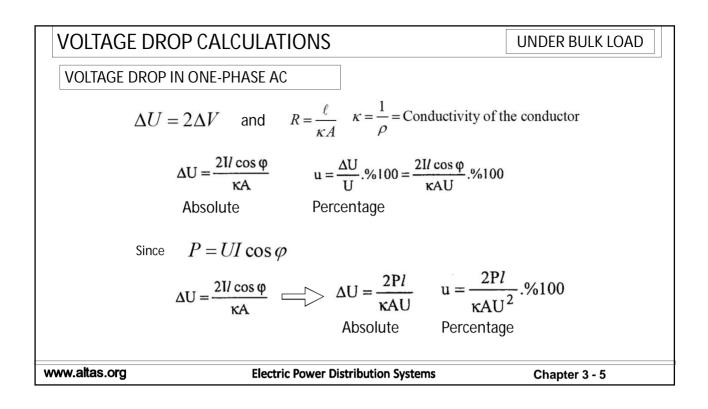
Publication of this lecture presentation notes on any platform by others is subject to permission. Remember, Stealing is not sharing.

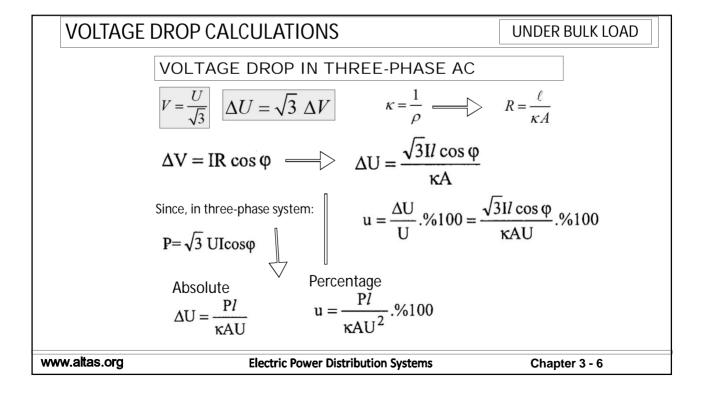


www.altas.org









**UNDER BULK LOAD** 

#### 

### VOLTAGE DROP CALCULATIONS UNDER BULK LOAD

Yukarıdaki bağıntılarda R=l/kA bağıntısının kullanılması ile:

- İletkenin tellerinin ve çok damarlı kablolarda ayrıca damarların da burulu olmalarına karşın, iletkenin gerçek uzunluğu yerine hattın serili uzunluğu alındığından,

- İletkenin gerçek kesiti yerine anma kesiti alındığından; örneğin, 50 mm<sup>2</sup> kesitindeki örgülü bakır iletkenin gerçek kesiti 49,45 mm<sup>2</sup>,

- İletkenin en yüklü durumdaki en büyük sıcaklıktaki öziletkenliği yerine 20 °C deki öziletkenliği alındığından, önemli hata yapılmaktadır.

Bu hataları kaldırmak için, yapımcısı tarafından verilen direnç değerleri kullanılmalıdır.

VOLTAGE DROP CALCULATIONS UNDER BULK LOAD													
		Açıklamalar	A	kım biliniyor	(	Güç biliniyor							
		1. Bir fazlı AA: Mutlak gerilim düşümü	[5.5.1]	$\Delta U = \frac{2Il\cos\phi}{\kappa A}$	[5.5.3]	$\Delta U = \frac{2Pl}{\kappa AU}$							
EQUATIONS FOR VOLTAGE DROP		Yüzde gerilim düşümü	[5.5.2]	$u = \frac{2Il\cos\phi}{\kappa AU}.\%100$	) [5.5.4]	$u = \frac{2Pl}{\kappa A U^2}.\%100$							
CALCULATIONS	Gerilim	<ol> <li>Üç fazlı AA: Mutlak gerilim düşümü Yüzde gerilim düşümü</li> </ol>	[5.6.1]	$\Delta U = \frac{\sqrt{3}Il\cos\phi}{\kappa A}$	[5.6.3]	$\Delta U = \frac{Pl}{\kappa AU}$							
	düşümü	Yüzde gerilim düşümü	[5.6.2]	$u = \frac{\sqrt{3}I/\cos\varphi}{\kappa AU}.\%10$	00 [5.6.4]	$u = \frac{Pl}{\kappa A U^2} .\% 100$							
		3. DA: Mutlak gerilim düşümü	[5.7.1]	$\Delta U = \frac{2Il}{\kappa A}$	[5.7.3]	$\Delta U = \frac{2Pl}{\kappa AU}$							
		Yüzde gerilim düşümü	[5.7.2]	$u = \frac{2Il}{\kappa AU} \cdot \%100$	[5.7.4]	$u = \frac{2Pl}{\kappa AU^2}.\%100$							
www.altas.org Electric Power Distribution Systems Chapter 3 - 9													

VOLTAGE DROP CALC	ULATI	ONS		UNDER	BULK LOAD						
		Açıklamalar		Akım biliniyor	Güç biliniyor						
EQUATIONS FOR THE		1. Bir fazlı AA: Mutlak gerilim düşümü Vücdə çərilim düşümü	[5.5.5]	$A = \frac{2II\cos\phi}{\kappa\Delta U}$ $A = \frac{2II\cos\phi}{\kappa\Delta U} \frac{96100}{\kappa}$	$\begin{bmatrix} 5.5.7 \end{bmatrix}  A = \frac{2Pl}{\kappa U \Delta U}$ $\begin{bmatrix} 5.5.8 \end{bmatrix}  A = \frac{2Pl}{\kappa U^2}.\%100$						
CALCULATIONS OF CONDUCTOR CROSS-SECTIONS		2. Üç fazlı AA: Mutlak gerilim düşümü									
	Kesit	Yüzde gerilim düşümü	[5.6.6]	$A = \frac{\sqrt{3}U\cos\phi}{\kappa_{\rm H}U}.\%100$	$[5.6.8] A = \frac{Pl}{\kappa_1 U^2} .\%100$						
		3. DA:									
		Mutlak gerilim düşümü	[5.7.5]	$A = \frac{2Il}{\kappa\Delta U} \cdot$	$[5.7.7]  A = \frac{2Pl}{\kappa U \Delta U}$						
		Yüzde gerilim düşümü	[5.7.6]	$A = \frac{2Il}{\kappa u U}.\%100$	$[5.7.8] A = \frac{2Pl}{\kappa_1 U^2}.\%100$						
www.altas.org	www.altas.org Electric Power Distribution Systems Chapter 3 - 10										

UNDER BULK LOAD

Örnek 1. 380/220 V dizgede 50 kW güç GK=0,80 altında 100 m uzaklığa iletilecektir. Gerilim düşümünün %2 yi geçmemesi istenmektedir. Kablo kesiti saptanacaktır.

İletkenin izin verilen en büyük sıcaklığı olan 70 °C deki öziletkenliğinin alınması gerekir.

Bakır için 70 °C deki öziletkenlik  $\kappa_{70}$ =56/1,1965=46,8032 m/ $\Omega$ mm<sup>2</sup> alınmıştır. Bak: Ayıt 3.55 ve çizelge 3.55.

Yalnız R omik direnci göz önüne alınırsa, [5.6.8] bağıntısından:

 $A = \frac{Pl}{\kappa u U^2}.\%100 = \frac{50.10^3.100}{46.8032.\%2.380^2}.\%100 = 37 \text{ mm}^2$ 

olduğundan, 3x50/25 mm<sup>2</sup> YVV 0,6/1 kV kablo seçilir. Bu kesit için, yüzde gerilim düşümü:

$$u = \%2.\frac{37}{50} = \%1,480$$

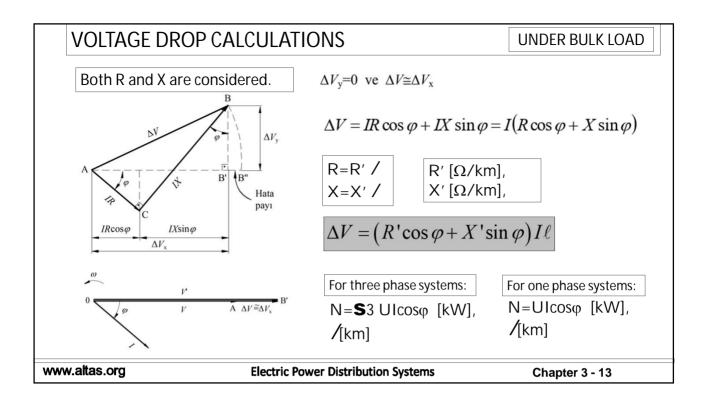
www.altas.org

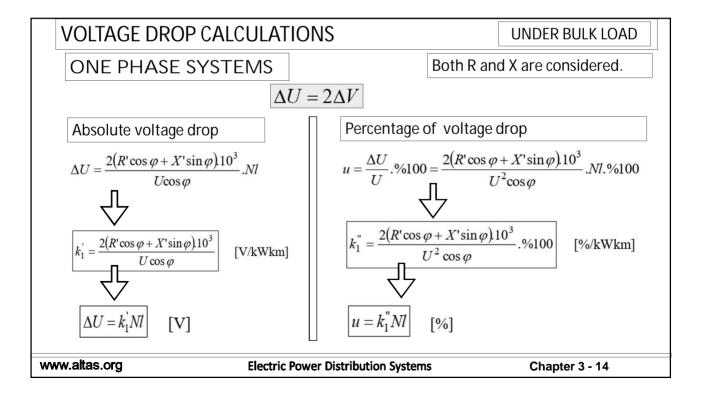
**Electric Power Distribution Systems** 

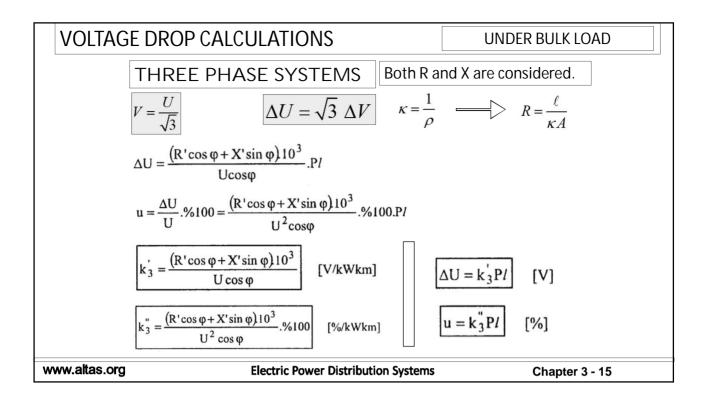
Chapter 3 - 11

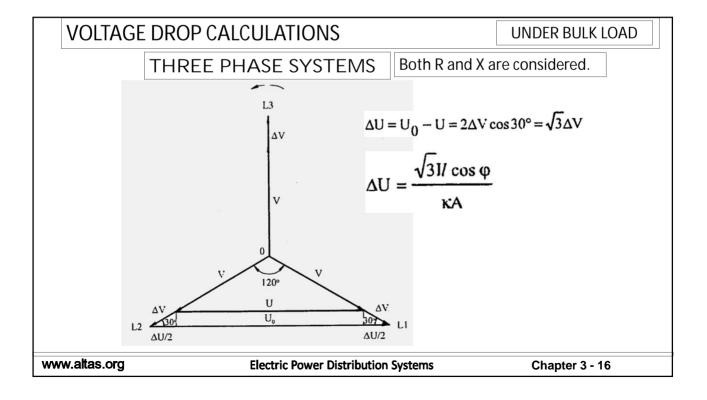
# VOLTAGE DROP CALCULATIONS UNDER BULK LOAD CONCIDERING BOTH RESISTANCE AND REACTANCE OF THE LINES

www.altas.org









**VOLTAGE DROP CALCULATIONS** UNDER BULK LOAD CALCULATION OF LV VOLTAGE DROP COEFFICIENTS, k In one-pase AC U = 220 VUsed in the calculation of voltage drop  $k_1', k_1'', k_3', k_3''$ In three-pase AC U = 380 Vcoefficients These coefficients are calculated for overhead lines and undergrounda cables, and listed Tables 10 to 18. R' and X' data for cables and overhead lines are also given in tables. Since the highest voltage drop occurs under highest loading of the power lines, the value of R' is taken under the highest operating temperature in cables and at the value at 40 °C in overhead lines because the loading current limit has never reached in overhead lines. From now on, the subscripts 1 and 3 will not be used in the voltage drop coefficiens. We  $u = kP\ell$ [%] will just select the coefficient from the tables depending of the problem whether it is onepase or three-phase. The supercript ' will not be used, neither. www.altas.org **Electric Power Distribution Systems** Chapter 3 - 17

### VOLTAGE DROP CALCULATIONS

Örnek 2. Örnek 1 deki  $3x50/25 \text{ mm}^2$  YVV 0,6/1 kV kablo için k<sup>"</sup><sub>3</sub> gerilim düşümü katsayısı hesaplanacaktır.

Cizelge 3.57 den, R'=0,463  $\Omega$ /km, X'=0,085  $\Omega$ /km dir.

Yalnız R omik direnci göz önüne alınırsa (X=0), [5.10.2] bağıntısından:

$$k_{3}'' = \frac{(R'\cos\varphi + X'\sin\varphi)10^{3}}{U^{2}\cos\varphi}.\%100 = \frac{(0,463.0,80 + 0.0,085)10^{3}}{380^{2}.0,80}.\%100 = \%0,321$$

R omik direnci ve X endüktif direnci göz önüne alınırsa, [5.10.2] bağıntısından:

$$k_{3}^{"} = \frac{(0,463.0,80+0,085.0,60)10^{3}}{380^{2}.0,80}.\%100 = \%0,365$$

**UNDER BULK LOAD** 

UNDER BULK LOAD

Yalnız R omik direnci göz önüne alınırsa, gerilim düşümü, [5.12] bağıntısından:

 $u = k_3'' Pl = \%0,321.50.0,100 = \%1,605$ 

R omik direnci ve X endüktif direnci göz önüne alınırsa, gerilim düşümü, [5.12] bağıntısından:

$$u = k_{3}'' Pl = \%0,365.50.0,100 = \%1,825$$

bulunur.

Not: Gerilim düşümünde örnek 1 ve 2 arasındaki yaklaşık %8 fark, sahife 5.16 da açıklandığı gibi, yapımcısı tarafından verilen direnç değerlerinin kullanılmamasından kaynaklanmaktadır.

www.altas.org

**Electric Power Distribution Systems** 

Chapter 3 - 19

VOLTAGE	TAGE DROP CALCULATIONS     UNDER BULK LOAD														
	- <u>2 - 7 -</u> 7	10. 0,6/1 kV	YVV(NYY)	kablola	r için k	ve $k_1^{"}$	gerilim	düşüm	ü katsay	/ilari.		Bir U=2	fazlı 20 V		
	Damar sayısı x Anma kesiti	70 °C de AA direnci	Endüktif direnç	k' mu	tlak geril		mü kats K=	ayısı [V/	kWkm]	k <sub>1</sub> " yüz	de gerili		mü katsa K=	yısı [%/	kWkm]
	[mm <sup>2</sup> ]	R' [Ω/km]	X' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60
	2x1,5	14,5	0,108	131,8		132,3		132,8			60,06	60,13	60,25	60,37	60,51
	2x2,5	8,87	0,100	80,64						36,65			36,96		37,20
	2x4	5,52	0,099	50,18	50,48	50,62	50,86	51,10	51,38	22,81	22,94	23,01	23,12	23,23	23,36
	2x6	3,69	0,094	33.55	33.83	33.96	34 19	34 42	34 68	15,25	15 38	15,44	15 54	15,64	15,77
	2x10	2,19	0,087	19,91	20,17			20,72		9,050				9,416	
	2x16ç 1,38 0,082 12,55 12,79 12,91 13,10 13,31 13,54 5,702 5,814 5,867 5,957 6,048 6,154														
	2x25ç	0,870	0,081												4,041
	2x35ş	0,627	0,078	5,700 4,209	5,933 4,442		6,232 4,741	6,423 4,933	6,645	1,913	2,697		2,833		3,021 2,343
	2x50ş	0,463	0,078	4,209	4,442	4,555	4,/41	4,933	5,155	1,915	2,019	2,009	2,155	2,242	2,343
	2x70ş	0,321	0,075	2,918	3,142	3,248	3,430	3,614	3,827	1,326	1,428	1,477	1,559	1,643	1,740
	2x95ş	0,232	0,075	2,109	2,333	2,439	2,620	2,805	3,018	0,959	1,061	1,109	1,191	1,275	1,372
	2x120ş	0,184	0,073	1,673	1,891	1,994	2,170	2,350	2,558	0,760	0,859	0,906	0,987	1,068	1,163
	2x150s	0,150	0,073	1,364	1,582	1,685	1,861	2 041	2 248	0,620	0 710	0 766	0,846	0.028	1,022
	2x130ş 2x185ş	0,130	0,073	1,100	1,318	1,421	1,598	1,777					0,726		0,902
	· 2x240s	0,0928	0,073	0,844	1,062	1,165	1,341	1,521	1,728		0,483	0,530			0,786
	2x300ş	0,0752	0,073	0,684		1,005	1,181	1,361					0,537		
	2x400ş	0,0603	0,072	0,548	0,763	0,865	1,039	1,216	1,421	0,249	0,347	0,393	0,472	0,553	0,646
	2x500ş		<i>a</i>												
www.altas.org	Electric Power Distribution Systems Chapter 3 - 20													r 3 - 20	

UNDER BULK LOAD

L	Çizelge 5. katsayıları <sup>(*)</sup> .	11. 0,6/1 kV	YVV(NYY)	ve YVI	MV(NY	'CY) ka	blolar i	cin k'3 v	ve k <sub>3</sub> g	gerilim d	lüşümü		fazlı 80 V		٢
	Damar sayısı x Anma kesiti	70 °C de AA direnci	Endüktif direnç	k'3 mu	tlak geri		imü kats K=	ayısı [V	/kWkm]	k <sub>3</sub> yuz	de geril		mü katsa K=	ayısı [%	/kWkm]
	[mm <sup>2</sup> ]	R' [Ω/km]	$X^{\cdot}[\Omega/km]$	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60
	4x1,5	14,5	0,115	38,16	38,26	38,30	38,38	38,47	38,56	10,04		10,08	10.10	10,12	10.15
	4x2,5	8,87	0,107	23,34	23,43					6,143					
	4x4	5,52	0,106	14,53	14,62	14,66	14,74	14,81	14,90	3,823					3,921
	4x6	3,69	0,101	9,711	9,798	9,839	9,910	9,982	10,06	2,555	2.578	2.589	2,608	2,627	2 649
	4x10	2,19	0,095	5,763	5,845	5,884				1,517				1,584	1,604
	4x16ç	1,38	0,090	3,632						0,956			1,002	1,019	1,039
	4x25ç	0,870	0,088	2,289	2,366	2,402	2,463	2,526	2.598	0,602	0.623	0.632	0,648	0,665	0 684
	4x35ş	0,627	0,085	1,650		1,758	1,818	1,878							0,513
	4x50ş	0,463	0,085	1,218	1,292	1,327	1,386	1,447	1,517		0,340			0,381	
	4x70ş	0,321	0,082	0,845	0,916	0,949	1,007	1,065	1.132	0,222	0.241	0.250	0.265	0 280	0.298
	4x95ş	0,232	0,082	0,611	0,681	0,715	0,772	0,831	0.898	0,161	0.179	0.188	0,203	0 219	0,236
	4x120ş	0,184	0,080	0,484		0,586						0,154			
	4x150ş	0,150	0,080	0,395	0,464	0,497	0.553	0.610	0.675	0,104	0.122	0.131	0 145	0 160	0 178
	4x185ş	0,120	0,080	0,316	0,385	0,418	0,474	0,531	0.596	0,0831	0.101	0.110	0.125	0 140	0 157
	4x240ş	0,0925	0,080						0,524	0,0641	0,0823	0,0909	0,106	0,121	0,138
	4x300ş	0,0747	0,080	0,197	0,266	0,299	0,354	0,411	0,477	0,0517	0.0699	0.0786	0.0933	0.108	0.126
	4x400ş	0,0597	0,079	0,157	0,225	0,258	0,313	0,369	0,434	0,0413	0.0593	0.0678	0.0824	0.0972	0.114
	4x500ş			~						.,	.,	-,- 570	.,	0,0072	0,114
	(*) Bu değerler, 3 v	e 3½ damarlı ka	blolar için de çol	x yaklaşık	geçerlidir										
www.altas.org			Electri	c Pov	ver D	istrib	ution	Syst	ems				Cł	napte	er 3 - 2

VOLTAGE	DROP C	ALCUI	ATI	ON	S						UN	DER	BUL	K LOAD	
Çize	lge 5.12. 0,6/1 kV	YVV(NYY)	kablola	r için k	3 ve k3	gerilin	n düşün	nü katsa	yıları.		Üç f U=3	fazlı 80 V	Yeralt		
Damar s x Anma k	/0 °C de	Endüktif direnç	k'3 mu	tlak geril	im düşü GH		ayısı [V/	kWkm]	k <sup>"</sup> 3 yüz	de gerili	m düşür GH		iyisi [%/	'kWkm]	
[mm		X' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70		
1x4	5,52	0,297	14,53	14,78	14,90	15,11	15,32	15,57	3,823	3,890	3,922	3,977	4,033	4,097	
1x6	3,69	0,284	9,711	9,956	10,07		10,47		2,555			2,703			
1x10	2,19	0,269	5,763	5,996	6,106	6,294	6,485	6,707	1,517	1,578	1,607	1,656	1,707	1,765	
1x16	$ \begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$														
	1x25c 0.870 0.239 2.289 2.496 2.594 2.761 2.931 3.128 0.602 0.657 0.683 0.727 0.771 0.823														
	$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$														
1x50	$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$														
1x70		0,210	0,845	1,026		1,259	1,409	1,582	0,222		0,293		0,371	0,416	
1x95		0,202	0,608	0,783	0,865	1,007	1,150	1,317	0,160		0,228	0,265	0,303	0,346	
1x12	0,184	0,195	0,484	0,653	0,733	0,869	1,008	1 168	0,127	0,172	0,193	0,229	0.265	0,307	
1x12		0,190	0,392				0,902		0,103				0,237		
1x13		0,190	0,313	0,350	0,548	0,676			0,0824					0,252	
		0.177	0.240	0.202	0.466	0,589	0.715	0.861	0,0632	0 103	0 123	0 155	0 188	0.227	
1x24		0,177	0,240		0,466	0,589	0,715	0,001	0,0507	0,105	0 108	0 140	0,172	0,210	
1x30		0,172	0,193	0,341			0 598	0 735	0,0307	0 0779	0.0958	0.126			
1x40 1x50		0,166. 0,161		0,290	0,304	0,439	0,554	0.686	0,0319	0.0686	0.0859	0.116	0,146	0,181	
	0,0401	0,101	0,121	0,201	0,527	0,107	0,001	,	1-,						
www.altas.org		E	ectric	Powe	r Disti	ibutic	on Syst	tems				Chap	oter 3	- 22	

VOLT	AGE DF	ROP C	ALCUI	_AT	ION	IS						ι	JNDI	ER B	ULK LOAD
	Çizelge 5.	13. 0,6/1 kV	YVV(NYY)	kablola	r için k	3 ve k	gerilin	n düşür	nü katsa	ıyıları.		Üç U=3	fazlı 80 V		
	Damar sayısı	70 °C de	Endüktif	k' mu	tlak geri	lim düsü	imü kats	avısı (V	/kWkm]	k <sup>"</sup> <sub>3</sub> yüz	de geril	m düsü	mü katsa		kWkml
	X	AA direnci	direnç	5	0		K=				8		ζ=	-) Ior [ / o	
	Anma kesiti [mm <sup>2</sup> ]	$R' [\Omega/km]$	X' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0.60
	1x4	5,52	0,196	14,53		14,78	14,91	15,05	15,21	3,823		3,888	3,925		4,004
	1x6	3,69	0,187		9,872		10,08			2,555					
	1x10	2,19	0,177		5,916		6,113		6,384			1,576	1,609	1,642	1,680
				1.5											
	1x16ç	1,38	0,168	3,632	3,777	3,846				0,956		1,012			1,111
	1x25ç	0,870	0,161	2,289	2,429	2,495	2,607	2,722	2,854	0,602		0,656			0,751
	1x35ç	1x35ç 0,627 0,156 1,650 1,785 1,849 1,958 2,069 2,197 0,434 0,470										0,487	0,515	0,544	0,578
	1x50c	0,463	0,154	1,218	1,352	1,415	1,522	1,632	1.759	0,321	0.356	0.372	0.401	0.429	0.463
	1x70ç	0,321	0,149		0,974			1,245	1,368	0,222					0,360
	1x95ç	0,231	0,146		0,734		0,896			0,160					0,295
	· 1x120ç	0,184	0,144	0 101	0 600	0 660	0 760	0.071	0.000	0.107	0.1/0	0.176	0.000	0.000	0.000
	1x120ç 1x150ç	0,184	0,144		0,516					0,127 0,103					0,260
	1x130ç	0,149	0,143		0,310			0,778		0,0831					0,235 0,214
	1,1059	0,120	0,142	0,510	0,439	0,497	0,590	0,097	0,014	0,0851	0,115	0,151	0,157	0,165	0,214
	1x240ç	0,0916	0,140	0,241	0,362	0,419	0,517	0,617	0,732	0,0634	0,0953	0,110	0,136	0,162	0,193
	1x300ç	0,0736	0,139			0,371				0,0510					0,179
	1x400ç	0,0584	0,138	0,154	0,273	0,330				0,0404					0,168
	1x500ç	0,0465	0,137	0,122	0,241	0,297	0,393	0,490	0,603	0,0322	0,0634	0,0782	0,103	0,129	0,159
www.altas.	org		Ele	ectric	Powe	r Dist	ributi	on Sy	stems	;			Ch	apter	3 - 23

VO	LTAGE D	ROP (	CALCU	ILA1	101	٧S						U	NDE	r bu	LK LOAD
	Çizelge 5.	14. 0,6/1 kV	YVV(NYY)	kablola	r için k	3 ve k	gerilin	n düşür	nü katsa	ıyıları.		Üç U=3	fazlı 80 V	Ycralt Hava	da
	Damar sayısı x Anma kesiti	70 °C de AA direnci	Endüktif direnç	k' <sub>3</sub> mu	tlak geri		imü kats K=	ayısı [V	/kWkm]	k <sup>"</sup> 3 yüz	de gerili		mü katsa K=		
	[mm <sup>2</sup> ]	R' [Ω/km]	X' [Ω/km]	• 1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60
	1x4	5,52	0,144	14,53	14,65	14,71	14,81	14,91	15,03	3,823	3,855	3,871	3,898	3,924	3,956
	1x6	3,69	0,135	9,711	9,827		9,977			2,555		2.601	2.626	2,651	2,680
	1x10	2,19	0,125	5,763	5,871	5,922	6,010	6,099	6,202	1,517	1,545	1,559	1,582		1,632
	1x16ç	1,38	0,117	3,632	3,733	3,781	3,863	3,946	4,042	0,956	0.982	0.995	1.016	1,038	1.064
	1x25ç	0,870	0,110	2,289	2,385	2,430	2,507	2,585		0,602		0,639			
	1x35ç	0,627	0,105	1,650	1,741	1,784	1,857	1,932		0,434	0,458	0,469		0,508	
	1x50ç	0,463	0,102	1,218	1,307	1,348	1,420	1,492	1,576	0,321	0,344	0.355	0.374	0.393	0.415
	1x70ç	0,321	0,097	0,845	0,929	0,968		1,105				0.255	0.273		0,312
	1x95ç	0,232	0,095	0,611	0,693	0,732	0,798			0,161		0,193			
	1x120ç	0,184	0,092	0,484	0,564	0,601	0.666	0.731	0.807	0,127	0.148	0.158	0 175	0,192	0.212
	1x150ç	0,150	0,091		0,473		0,574	0,639	0,714	0,104	0.125	0.134	0.151	0,168	
	1x185ç	0,121	0,090	0,318	0,396	0,433	0,496	0,560	0,634	0,0838	0,104	0,114	0,131	0,147	
	1x240ç	0,0930	0,088	0,245	0,321	0,357	0,418	0,481	0.554	0,0644	0.0844	0.0939	0 110	0 127	0 146
	1x300ç.	0,0754	0,088	0,198	0,275	0,311	0,372	0,435	0,507	0,0522	0.0722	0.0817	0.0979	0.114	0,133
	1x400ç	0,0607	0,086	0,160	0,234	0,269	0,329	0,391	0,461	0,0420	0,0616	0.0709	0.0867	0.103	0.121
	1x500ç	0,0495	0,085	0,130	0,204	0,239	0,298	0,358	0,429	0,0343	0,0536	0,0628	0,0784	0,0943	0,113
www.alta	as.org		Eİ	ectric	Powe	er Dist	ributi	on Sys	stems				Cha	npter :	3 - 24

Endüktif

direnc

 $X' [\Omega/km]$ 

0.357

0,341

0,328

0.317

0,306

www.altas.org

		Gl	K=					GI	K=	
	0,95								0,80	
18,49	19,56	20,06	20,93	21,80	22,82	8,405	8,890	9,119	9,511	Γ

15,29

11,15

9,000

7.291

14,32

10,21

8,095

6,420

kı mutlak gerilim düşümü katsayısı [V/kWkm] kı yüzde gerilim düşümü katsayısı [%/kWkm]

5,070

3,260

2,343

1,628

5,533

3,706

2,774

2,044

5,753

3,917

2,977

2,241

6,127

4,277

3,325

2,576

Çizelge 5.15. Bakır iletkenli AG hava hatları için k<sub>1</sub> ve k<sub>1</sub> gerilim düşümü katsayıları.

11,15 12,17

7,173 8,153

5,155 6,102

3,582 4,496

www.altas.org
---------------

Anma Gercek

kesiti kesiti

 $[mm^2][mm^2]$ 

9.57

15,88

24,70

34.34

49,45

10

16

25

35

50

40 °C de

AA direnci

 $R' [\Omega/km]$ 

2,034

1,227

0,789

0,567

0,394

**Electric Power Distribution Systems** 

12,66 13,48

6,550 7,316

9,409

5,668

8,617

4,929

#### Chapter 3 - 25

UNDER BULK LOAD

Üç fazlı

U=380 V

#### **VOLTAGE DROP CALCULATIONS**

Çizelge 5.16. Bakır iletkenli AG hava hatları için k3 ve k3 gerilim düşümü katsayıları.

k'a mutlak gerilim düşümü katsayısı [V/kWkm] k'a yüzde gerilim düşümü katsayısı [%/kWkm] 40 °C de Endüktif Anma Gercek kesiti kesiti AA direnci direnç GK= GK=  $[mm^2]$ [mm<sup>2</sup>]  $R' [\Omega/km]$ 0,95 | 0,90 | 0,80 | 0,70 | 0,60 0,95 0,90 0,80  $X' [\Omega/km]$ 1 1 0,70 0,60 5,353 5,667 5,815 6,069 6,327 10 9,57 2,034 0,363 6,626 1,409 1,491 1,530 1,597 1,665 1,744 16 15,88 1,227 0,347 3,229 3,529 3,671 3,914 0,929 0,966 4,161 4,446 0,850 1,030 1,094 1,170 25 24,70 0,789 0,333 2,076 2,364 2,501 2,734 2,970 3,245 0,546 0,622 0,658 0,719 0,782 0,854 35 34,34 0,567 0,323 1,492 1,771 1,904 2,130 2,359 2,625 0,393 0,466 0,501 0,560 0,621 0,691 50 49,45 0,394 0,311 1,037 1,306 1,433 1,651 1,872 2,128 0,273 0.344 0.377 0,434 0,493 0,560

Chapter 3 - 26

#### UNDER BULK LOAD

Bir fazlı U=220 V

0,70 0,60

9,910 10,37

2,918 3,314

6,949

5,067 4,090

6,508

4,643

3,679

						,		-1 8		,					U=22	0 V
Anma kesiti	AWG	Gerçek kesiti		Endüktif direnç	k <sub>1</sub> mu	tlak geri		imü kats K=	ayısı [V	/Kwkm]	k <sub>1</sub> " yüz	de gerili		nü katsa K=	yısı [%/	kWkm]
[mm <sup>2</sup> ]		[mm <sup>2</sup> ]	R' [Ω/km]	X' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60
Rose	4	21,14	1,4643	0,346	13,31	14,35	14,84	15,67	16,52	17,51	6,051	6,521	6,743	7,123	7,509	7,957
Lily	3	26,60	1,1627	0,339	10,57	11,58	12,06	12,88	13,71	14,68	4,805	5,265	5,483	5,855	6,234	6,672
Iris	2	33,53	0,9220	0,331	8,382	9,371	9,839	10,64	11,45	12,39	3,810	4,259	4,472	4,836	5,205	5,634
Pansy	1	42,49	0,7282	0,324	6,620	7,588	8,047	8,829	9,625	10,547	3,009	3,449	3,658	4,013	4,375	4,794
Poppy	1/0	53,48	0,5782	0,317	5,256	6,204	6,652	7,418	8,196	9,099	2,389	2,820	3,024	3,372	3,726	4,136
Aster	2/0	67,14	0,4594	0,309	4,176	5,100	5,537	6,283	7,042	7,922	1,898	2,318	2,517	2,856	3,201	3,601
Phlox	3/0	84,91	0,3642	0,302	3,311	4,213	4,641	5,370	6,112	6,972	1,505	1,915	2,109	2,441	2,778	3,169
Oxlip	4/0	107,38	0,2875	0,295	2,614	3,495	3,913	4,625	5,350	6,189	1,188	1,589	1,778	2,102	2,432	2,813

Çizelge 5.17. Alüminyum iletkenli AG hava hatları için  $k'_1$  ve  $k''_1$  gerilim düşümü katsayıları.

www.altas.org

**Electric Power Distribution Systems** 

Chapter 3 - 27

### **VOLTAGE DROP CALCULATIONS**

**UNDER BULK LOAD** 

Çiz	elge 5.	18. Alü	minyum iletl	kenli AG ha	ava hatl	arı için	k'3 ve	k <sub>3</sub> ge	rilim dü	işümü k	atsayıl	arı.			Üç fa U=38	
Anma		Gerçek	40 °C de	Endüktif	k ; mut	lak geril	lim düşü	mü kats	ayısı [V/	kWkm]	k <sup>"</sup> <sub>3</sub> yüz	de gerili	m düşür	nü katsa	yısı [%/	kWkm]
kesiti	AWG	kesiti		direnç			GI	ζ=		,			GI	ζ=		
[mm <sup>2</sup> ]		[mm <sup>2</sup> ]	R' [Ω/km]	X' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60
Rose	4	21,14	1,6812	0,351	4.424	4,728	4,872	5,117	5,367	5,656	1,164	1,244	1,282	1,347	1,412	1,488
Lily	3	26,60	1,3350	0,344	3.513	3,811	3,952	4,192	4,437	4,720	0,925	1,003	1,040	1,103	1,168	1,242
Iris	2	33,53	1,0586	0,337	2.786	3,077	3,215	3,451	3,691	3,968	0,733	0,810	0,846	0,908	0,971	1,044
Pansy	1	42,49	0,8361	0,330	2,200	2,486	2,621	2,852	3,086	3,358	0,579	0,654	0,690	0,750	0,812	0,884
Poppy	1/0	53,48	0,6639	0,322	1,747	2,026	2,158	2,383	2,612	2,877	0,460	0,533	0,568	0,627	0,687	0,757
Aster	2/0	67,14	0,5275	0,315	1,388	1,661	1,790	2,010	2,234	2,493	0,365	0,437	0,471	0,529	0,588	0,656
Phlox	3/0	84,91	0,4181	0,308	1,100	1,367	1,493	1,708	1,927	2,181	0,290	0,360	0,393	0,450	0,507	0,574
Oxlip	4/0	107,38	0,3301	0,300	0,869	1,128	1,251	1,461	1,674	1.921	0.229	0.297	0.329	0,384	0,441	0,506

www.altas.org

**Electric Power Distribution Systems** 

Chapter 3 - 28

#### UNDER BULK LOAD

Bir fazlı

#### İzin verilen gerilim düşümü sınırları<sup>[8]</sup>.

- Yapı bağlantı kutusu (Kofre) ile aydınlatma ve priz sortilerinin sonundaki aydınlatıcı veya priz arasında en az %1,5,

- Yapı bağlantı kutusu ile motor linyelerinin sonundaki motor arasında en az %3,

- Şehir şebekesinde ayırım alınan nokta ile yapı bağlantı kutusu arasında en az $\%0,5^{(*)},$ 

- Besleme doğrudan transformatör merkezindeki AG tablosundan yapılıyorsa, üç fazlı beslemede, AG tablosu ile yapı bağlantı kutusu arasında en az %5 olmalıdır.

(\*) Eski EİTY nden alınarak önerilmiştir. Bak: Sahife 5.91, problem 7.

www.altas.org

**Electric Power Distribution Systems** 

Chapter 3 - 29

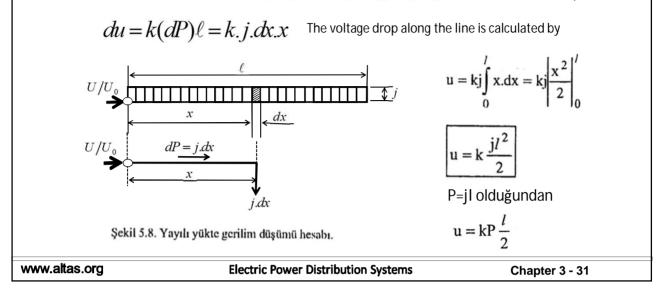
### **VOLTAGE DROP CALCULATIONS**

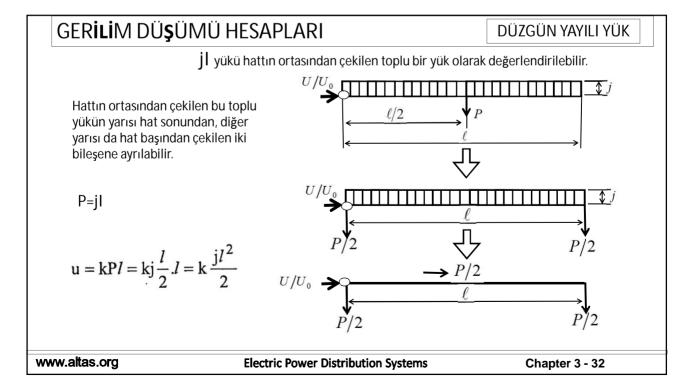
### Voltage Drop Under Uniformly Distributed Load

www.altas.org

DÜZGÜN YAYILI YÜK

Şekil 5.8.de, hat başından x uzaklığındaki dx sonsuz küçük parçasında sonsuz küçük yük j.dx olduğundan, sonsuz küçük gerilim düşümü, [5.12] bağıntısından:





DÜZGÜN YAYILI YÜK

Örnek. 80 m uzunluğundaki sokakta bitişik düzende sıralanmış olan konutların istek gücü 125 kW tır. Yük yoğunluğu, [5.4] bağıntısından:

$$j = \frac{P}{l} = \frac{125}{80.10^{-3}} = 1562,5 \text{ kW/km}$$

Gerilim düşümünün %5 den küçük olması istenmektedir. 0,6/1 kV YVV kablonun kesiti 16 mm<sup>2</sup> alınırsa, GK=0,80 için yüzde gerilim düşümü, çizelge 5.11 ve [5.13] bağıntısından:

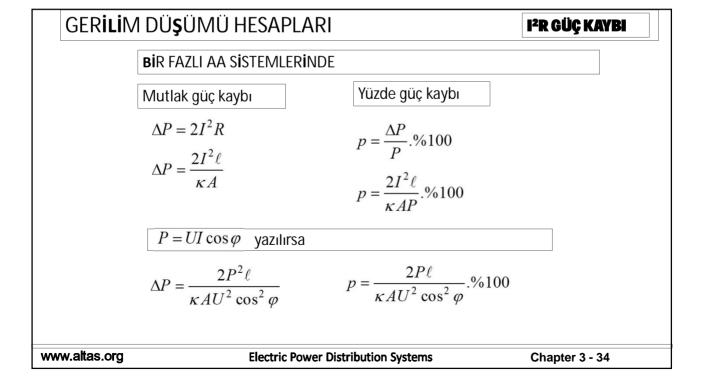
$$u = k_3'' \frac{jl^2}{2} = \%1,002. \frac{1562,5(80.10^{-3})^2}{2} = \%5$$

Seçilen kablo: YVV 3x16/10 mm<sup>2</sup> 0,6/1 kV.

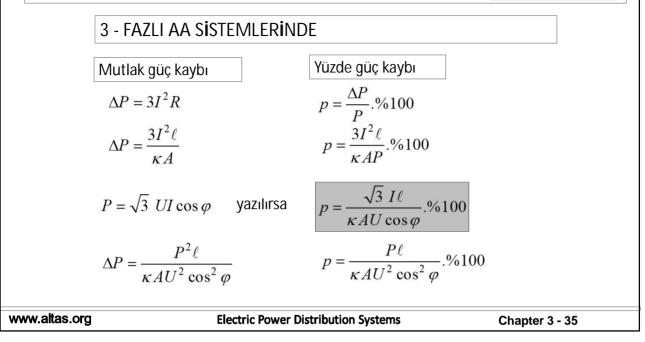
www.altas.org

**Electric Power Distribution Systems** 

Chapter 3 - 33



I<sup>2</sup>R GÜÇ KAYBI



GER <b>ili</b> m dü <b>ş</b> ün	/Ü H	ESAPLARI				I <sup>2</sup> R GÜÇ KAY	BI				
-		Açıklamalar		Akım biliniyor		Güç biliniyor					
		1. Bir fazlı AA: Mutlak güç kaybı	[5.14.1]	$\Delta P = \frac{2I^2l}{\hat{e}A}$	[5.14.3]	$\Delta P = \frac{2P^2 l}{\kappa A U^2 \cos^2 \phi}$					
GÜÇ KAYBI		Yüzde güç kaybı	[5.14.2]	$p = \frac{2ll}{\kappa AU\cos\phi} .\%100$	[5.14.4]	$p = \frac{2P7}{\kappa AU^2 \cos^2 \phi} .\%100$					
BAĞINTILARI	Güç	<ol> <li>Üç fazlı AA: Mutlak güç kaybı</li> </ol>	[5.15.1]	$\Delta P = \frac{3I^2l}{\hat{e}A}$	[5.15.3]	$\Delta P = \frac{P^2 l}{\kappa A U^2 \cos^2 \varphi}$					
	kaybı	Yüzde güç kaybı	[5.15.2]	$p = \frac{\sqrt{3}II}{\kappa AU\cos\varphi} .\%100$	[5.15.4]	$p = \frac{Pl}{\kappa AU^2 \cos^2 \phi}.\%100$					
				$\Delta P = \frac{2I^2l}{\hat{e}A}$							
		Yüzde güç kaybı	[5.16.2]	$p = \frac{2Il}{\kappa AU} .\%100$	[5.16.4]	$p = \frac{2Pl}{\kappa AU^2}.\%100$					
www.altas.org     Electric Power Distribution Systems     Chapter 3 - 36											

	GER <b>ili</b> m dü <b>ş</b> ümi	Ü HES	SAPLARI	101			<b>1²R GÜÇ KAYBI</b>
			<ol> <li>Bir fazlı AA: Mutlak güç kaybı</li> </ol>	[5.14.5]	$A = \frac{2I^2 l}{\kappa \Delta P}$	[5.14.7	$A = \frac{2P^2 l}{\kappa U^2 \Delta P \cos^2 \varphi}$
	GÜÇ KAYBINA Göre	÷		1			$A = \frac{2Pl}{\kappa p U^2 \cos^2 \varphi}.\%100$
	KESIT BAĞINTILARI	Kesit					$A = \frac{P^2 l}{\kappa U^2 \Delta P \cos^2 \varphi}$
			Yüzde güç kaybı	[5.15.6]	$A = \frac{\sqrt{3}I}{\kappa p U \cos \varphi} .\%100$	[5.15.8	$A = \frac{P!}{\kappa p U^2 \cos^2 \phi}.\%100$
			3. DA: Mutlak güc kaybı	[5,16,5]	$A = \frac{2I^2 l}{\kappa \Delta P}$	[5 16 7	$A = \frac{2P^2l}{l}$
					$A = \frac{2Pl}{\kappa p U^2}.\%100$		
ww	altas.org	Ele	ctric Power Distrik	oution S	ystems		Chapter 3 - 37

GER <b>ili</b> m I	dü <b>ş</b> ümü hesapları	I <sup>2</sup> R GÜÇ KAYBI
	DA SISTEMLERINDE	
	3. DA da güç kaybı. Bir fazlı AA da bulunan bağınt bağıntılar DA için elde edilmiş olur.	tılarda cosφ=1 alınırsa, bu
	DA da AA direnci yerine DA direnci alınır.	
	Bu bağıntılarda:	
	P = Dağıtım gücü (Hat gücü) [W]	
	I = Yükün çektiği akım [A]	x
	cosφ = Yükün GK	
	l = Hattın serili uzunluğu [m]	
	A = Hat iletkeninin kesiti $[mm^2]$	
	$\kappa$ = Hat iletkeninin öziletkenliği [m/ $\Omega$ mm <sup>2</sup> ]	
	Bulunan güç kaybı bağıntıları toplu olarak yukarıdaki çize	lgeye alınmıştır.
www.altas.org	Electric Power Distribution Systems	Chapter 3 - 38

Örnek 1. 380/220 V dizgede 50 kW güç GK=0,80 altında 100 m uzaklığa iletilecektir. Gerilim düşümünün %2 yi geçmemesi istenmektedir. Kablo kesiti saptanacaktır.

, 3x50/25 mm<sup>2</sup> YVV 0,6/1 kV kablo seçilir.

Örnek 1. Ayıt 5.4 de örnek 1 deki kabloda mutlak ve yüzde güç kaybı bulunacaktır.

Mutlak güç kaybı, [5.15.3] bağıntısından:

$$\Delta P = \frac{P^2 l}{\kappa A U^2 \cos^2 \varphi} = \frac{(50.10^3)^2 .100}{46,8032.50.380^2 .0.80^2} = 1156 \text{ W} = 1,156 \text{ kW}$$

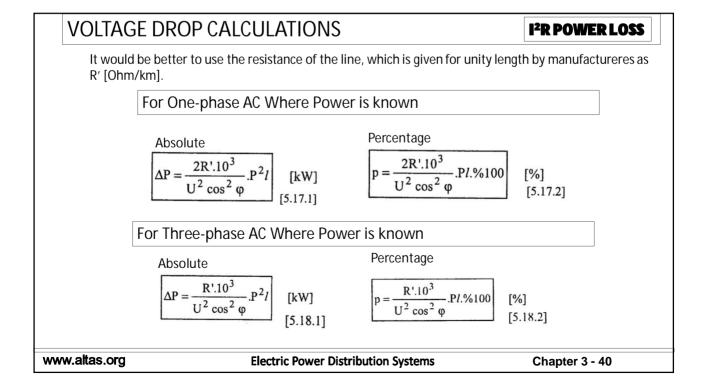
Yüzde güç kaybı, [5.15.3] bağıntısından:

$$p = \frac{Pl}{\kappa AU^2 \cos^2 \phi} .\%100 = \frac{50.10^3.100}{46,8032.50.380^2.0,80^2} .\%100 = \%2,31$$

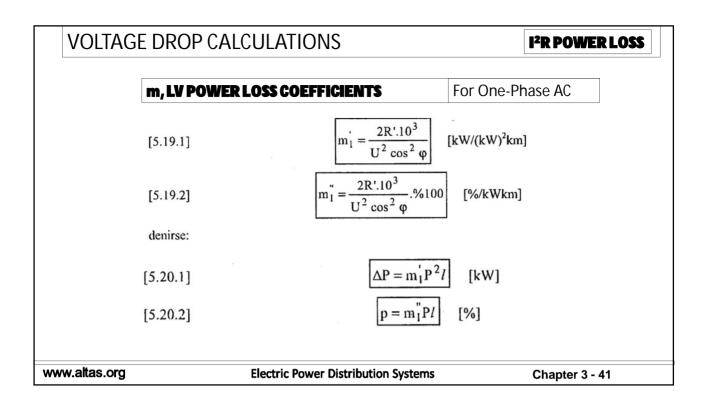
www.altas.org

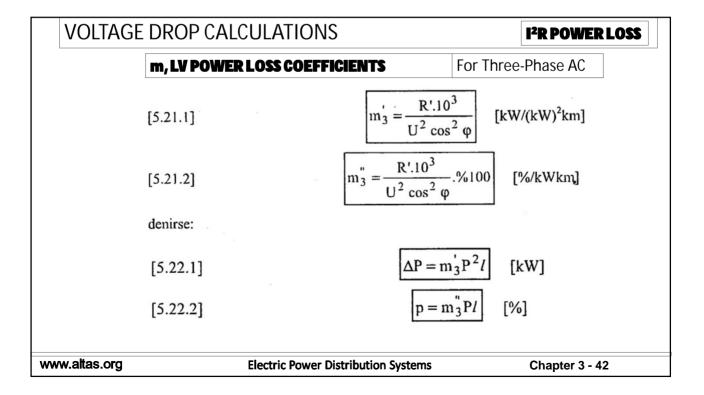
**Electric Power Distribution Systems** 

Chapter 3 - 39



#### I<sup>2</sup>R GÜÇ KAYBI





LV POWER LOSS COEFFICIENTS

	Çizelge 5.	19. 0,6/1 kV	YVV(N	YY) kabl	olar için	m <sub>1</sub> ve	m <sup>"</sup> ı güç l	kaybı kat	sayıları.			ir fazlı =220 V		•
	Damar sayısı x Anma kesiti	70 °C de AA direnci	m'1 m	utlak güç	kaybı k GF		[kW/(kW	/) <sup>2</sup> km]	$m_1^{"}$	yüzde gi	üç kaybı Gł		I [%/kW]	km]
	[mm <sup>2</sup> ]	R' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60
Table 5.19.	2x1,5	14,5	0,599	0,664	0,740	0,936	1,22	1,66	59,92	66,39	73,97	93,62	122,3	166,4
Power loss coefficients	2x2,5	8,87	0,367	0,406	0,453	0,573	0,748	1,02	36,65	40,61	45,25	57,27	74,80	101,8
	2x4	5,52	0,228	0,253	0,282	0,356	0,466	0,634	22,81	25,27	28,16	35,64	46,55	63,36
m <sub>1</sub> ' and m <sub>1</sub> '' for 0.6/1 kV YVV(NYY) cables	2x6	3,69	0,152	0,169	0,188	0,238	0,311	0,424	15,25 9,050	16,90 10,03	18,82 11,17	23,82	31,12 18,47	42,36 25,14
	2x10 2x16	2,19 1,38	0,0905 0,0570	0,100 0,0632	0,112 0,0704	0,141 0,0891	0,185 0,116	0,251 0,158	9,030 5,702	6,318	7,040	8,910	11,64	15,84
	2x25c	0,870	0,0360	0,0398	0,0444	0,05.52	0,0734	0,0999	3,595	3,983	4,438	5,617	7,337	9,986
	2x35ş	0,627					0,0529		2,591	2,871	3,199	4,048	5,288	7,197
	2x50ş	0,463	0,0191	0,0212	0,0236	0,0299	0,0390	0,0531	1,913	2,120	2,362	2,989	3,905	5,315
	2x70ş	0,321						0,0368 0,0266		1,470 1,062	1,638 1,184	2,073	2,707	3,685 2,663
	2x95ş 2x120ş	0,232 0,184					0,0155		0,760	0,842	0,939	1,188	1,552	2,112
	2x150s	0,150						0,0172		0,687	0,765	0,968	1,265	1,722
	2x185ş	0,121	0,0050	0,0055	0,0062	0,0078	0,0102	0,0139		0,554	0,617	0,781	1,020	1,389
	2x240ş	0,0928	0,0038	0,0042	0,0047	0,0060	0,0078	0,0107	0,383	0,425	0,473	0,599	0,783	1,065
	2x300ş	0,0752						0,0086		0,344 0,276	0,384	0,486	0,634 0,509	0,863 0,692
	2x400ş 2x500ş	0,0603	0,0025	0,0028	0,0031	0,0039	0,0051	0,0069	0,249	0,270	0,308	0,309	0,509	0,072
	2x3005									I				
www.altas.org		Electric	Powe	r Dist	ributi	on Sys	stems				Ch	apter	3 - 43	3

VOLTAGE DROP	P CALCU	LATIC	ONS					[	LVP	owe	R L OS	is co	EFFIC	IENTS
	Çizelge 5.2	0. 0,6/1 kV YV	/V(NYY)	) ve YVM	V(NYC)	') kablola	r için m'3	ve m <sup>"</sup> <sub>3</sub>	güç kaybı	katsayıla	n'. I	ç fazlı =380 V	(	<u>ی</u>
	Damar sayısı x Anma kesiti	70 °C de AA direnci	m <sub>3</sub> m	utlak gü	ç kaybı k GI		[kW/(kV	V) <sup>2</sup> km]	m3	yüzde g	üç kaybı Gł	katsayıs ζ=	ı [%/kW]	km]
	[mm <sup>2</sup> ]	R' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	· 0,70	0,60
Table 5.20.	4x1,5 4x2,5	14,5 8,87	0,100 0,0614	0,111 0,0681	0,124 0,0758	0,157 0,0960	0,205 0,125	0,279 0,171	10,04 6,143	11,13 6,806	12,40 7,584	15,69 9,598	20,49 12,54	27,89 17,06
Power loss coefficients	4x4	5,52	0,0382	0,0424	0,0472	0,0597	0,0780	0,106	3,823	4,236	4,719	5,973	7,801	10,62
$m_{3}$ ' and $m_{3}$ '' for 0.6/1 kV YVV(NYY) and	4x6 4x10 4x16	3,69 2,19 1,38	0,0152	0,0168	0,0187	0,0237	0,0522 0,0310 0,0195	0,0421	2,555 1,517 0,956	2,831 1,680 1,059	3,155 1,872 1,180	3,993 2,370 1,493	5,215 3,095 1,950	7,098 4,213 2,655
YVM (NYCY) cables	4x25ç 4x35ş	0,870 0,627	0,0043	0,0048	0,0054	0,0068	0,0123 0,0089 0,0065	0,0121	0,602 0,434 0,321	0,668 0,481 0,355	0,744 0,536 0,396	0,941 0,678 0,501	1,230 0,886 0,654	1,674 1,206 0,891
	4x50ş 4x70ş 4x95ş	0,463 0,321 0,232 0,184	0,0022 0,0016	0,0025 0,0018	0,0027 0,0020	0,0035 0,0025	0,0085 0,0045 0,0033 0,0026	0,0062 0,0045	0,222	0,246 0,178 0,141	0,390 0,274 0,198 0,157	0,347 0,251 0,199	0,454 0,328 0,260	0,617 0,446 0,354
	4x120ş 4x150ş 4x185ş 4x240ş	0,150 0,120		0,0012 0,00092	0,0013 0,0010	0,0016 0,0013	0,0021 0,0017	0,0029 0,0023	0,104 0,0831	0,111 0,0921 0,0710	0,128 0,103 0,0791	0,162 0,130 0,100	0,212 0,170 0,131	0,289 0,231 0,178
	4x300ş 4x400ş 4x500ş	0,0747 0,0597	0,00052 0,00041				0,0011 0,00084						0,106 0,0844	0,144 0,115
	<sup>(*)</sup> Bu değerler, 3	ve 3½ damarlı k	ablolar için	de çok yal	daşık geçer	lidir.		9		25			2	
ww.altas.org		Electric	Power	. Distr	ibutic	n Sys	tems				Cha	pter 3	3 - 44	

VOLTAGE D	DROP C	ALCUL	ATIC	ONS					LV	POWE	RLOS	S COE	FFICI	ENTS
	Çizelge 5.	21. 0,6/1 kV	YVV(N	YY) kab	lolar içir	m' <sub>3</sub> ve	m <sub>3</sub> güç	kaybı ka	atsayıları			ç fazlı =380 V		
	Damar sayısı x Anma kesiti	70 °C de AA direnci	m' <sub>3</sub> m	utlak gü	; kaybı k Gl	atsayısı K=	[kW/(kV	V) <sup>2</sup> km]	m <sub>3</sub>	yüzde g	üç kaybı Gl	katsayıs K=	1 [%/kW	km]
Table 5.21.	[mm <sup>2</sup> ]	R' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60
	1x4	5,52	0,0382	0,0424	0,0472	0,0597	0,0780	0,106	3,823	4,236	4,719	5,973	7,801	10,62
Power loss	1x6	3,69					0,0522	0,0710	2,555	2,831	3,155	3,993	5,215	7,098
and m <sub>3</sub> " for	1x10	2,19	0,0152	0,0168	0,0187	0,0237	0,0310	0,0421	1,517	1,680	1,872	2,370	3,095	4,213
	1x16	1,38	0,0096	0,0106	0,0118	0,0149	0,0195	0,0265	0,956	1,059	1,180	1,493	1,950	2,655
0.6/1 kV YVV(NYY)	1x25ç	0,870						0,0167	0,602	0,668	0,744	0,941	1,230	1,674
cables.	1x35ç	0,627	0,0043	0,0048	0,0054	0,0068	0,0089	0,0121	0,434	0,481	0,536	0,678	0,886	1,206
	1x50ç	0,463	0.0032	0.0036	0 0040	0.0050	0.0065	0,0089	0,321	0,355	0,396	0,501	0,654	0,891
	1x70c	0,321						0,0062		0,246	0,274	0,347	0,454	0,617
	1x95ç	0,231						0,0044	0,160	0,177	0,197	0,250	0,326	0,444
	1-120-	0.104	0.0012	0.0014	0.0016	0.0000	0.0000	0.0005	0.107	0.141	0.157	0.100	0.000	0.054
	1x120ç 1x150c	0,184 0,149						0,0035		0,141	0,157	0,199	0,260	0,354
	1x150ç 1x185ç		0,0010 0,00082						0,103	0,114	0,127 0,102	0,161 0,129	0,211 0,168	0,287
	12105ç	0,119	0,00082	0,00091	0,0010	0,0015	0,0017	0,0023	0,0824	0,0913	0,102	0,129	0,108	0,229
	1x240ç	0,0912	0,00063	0,00070	0,00078	0,00099	0,0013	0,0018	0,0632	0,0700	0,0780	0,0987	0,129	0,175
	1x300ç		0,00051										0,103	0,141
	1x400ç		0,00040										0,0818	0,111
	1x500ç	0,0461	0,00032	0,00035	0,00039	0,00050	0,00065	0,00089	0,0319	0,0354	0,0394	0,0499	0,0652	0,0887
www.altas.org			Electric	Powe	r Distri	bution	Syste	ms			Cha	pter 3	- 45	

VOLTAGE I	DROP C	ALCU	ATI	ONS					LV	POW	ER LO	SS COI	EFFICI	ENTS
		.22. 0,6/1 kV	YVV(N	YY) kab	lolar için	n m' <sub>3</sub> ve	m <sub>3</sub> güç	kaybı ka	atsayıları			lç fazlı I=380 V		
	Damar sayısı	70 °C de	m3 m	utlak gü	ç kaybı l	catsayısı	[kW/(kV	$(V)^2 km$		vüzde g	üc kavb	katsavis	51 [%/kW	'km]
	x Anma kesiti	AA direnci			51 - 50 i.u.s	K=		<i>,</i> .		,		K=		
Table 5.22.	[mm <sup>2</sup> ]	R' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60
Power loss	1x4	5,52					0,0780		3,823	4,236	4,719	5,973	7,801	10,62
	1x6	3,69	0,0256	0,0283	0,0315	0,0399	0,0522	0,0710	2,555	2,831	3,155	3,993	5,215	7,098
coefficients m <sub>3</sub> ' and m <sub>3</sub> '' for	1x10	2,19				0,0237			1,517	1,680	1,872	2,370	3,095	4,213
0.6/1 kV YVV(NYY)	1x16	1,38	0,0096	0,0106	0,0118	0,0149	0,0195	0,0265	0,956	1,059	1,180	1,493	1,950	2,655
• •	1x25ç	0,870	0,0060	0,0067	0,0074	0,0094	0,0123	0,0167		0,668	0,744	0,941	1,230	1,674
cables.	1x35ç	0,627	0,0043	0,0048	0,0054	0,0068	0,0089	0,0121	0,434	0,481	0,536	0,678	0,886	1,206
	1x50ç	0,463	0,0032	0,0036	0,0040	0,0050	0,0065	0,0089	0,321	0,355	0,396	0,501	0,654	0,891
	1x70ç	0,321	0,0022	0,0025	0,0027	0,0035	0,0045	0,0062		0,246	0,274	0,347	0,454	0,617
	1x95ç	0,231	0,0016	0,0018	0,0020	0,0025	0,0033	0,0044	0,160	0,177	0,197	0,250	0,326	0,444
	1x120ç	0,184	0,0013	0,0014	0,0016	0,0020	0,0026	0,0035	0,127	0.141	0,157	0,199	0,260	0,354
	1x150ç	0,149						0,0029		0.114	0,127	0,161	0,211	0,287
	1x185ç	0,120	0,00083	0,00092	0,0010	0,0013	0,0017	0,0023	0,0831	0,0921	0,103	0,130	0,170	0,231
	1x240ç	0,0916	0,00063	0,00070	0,00078	0,00099	0,0013	0,0018	0.0634	0.0703	0.0783	0.0991	0,129	0,176
	1x300ç	0,0736	0,00051	0,00057	0,00063	0,00080	0,0010	0,0014	0.0510	0.0565	0.0629	0.0796	0.104	0,142
	1x400ç	0,0584 .	0,00040	0,00045	0,00050	0,00063	0,00083	0,0011	0,0404	0,0448	0.0499	0.0632	0.0825	0,112
	1x500ç	0,0465	0,00032	0,00036	0,00040	0,00050	0,00066	0,00090	0,0322	0,0357	0,0398	0,0503	0,0657	0,0895
www.altas.org			Electri									apter 3		

	Çizelge 5.	23. 0,6/1 kV	YVV(N	YY) kab	Iolar için	m'3 ve	m <sup>"</sup> 3 güç	kaybı ka	tsayıları.			ç fazlı =380 V	Yeralt	ida
	Damar sayısı x	70 °C de	m' <sub>3</sub> m	utlak güç	ç kaybı k GF		[kW/(kW	V) <sup>2</sup> km]	m"3	yüzde gi	iç kaybı GF	katsayısı	I [%/kW]	km]
Table 5.23.	Anma kesiti [mm <sup>2</sup> ]	AA direnci R' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60
Power loss coefficients	1x4	5,52			0,0472		0,0780	0,106	3,823	4,236	4,719	5,973	7,801	10,62
m <sub>3</sub> ' and m <sub>3</sub> '' for	1x6	3,69			0,0315 0,0187				2,555 1,517	2,831	3,155 1,872	3,993 2,370	5,215 3,095	7,098 4,213
0.6/1 kV YVV(NYY)	1x10	2,19	0,0152	0,0168	0,0187	0,0237	0,0310	0,0421	1,517	1,000		100		
cables.	1x16	1,38			0,0118					1,059	1,180	1,493	1,950	2,655
	1x25ç	0,870	0,0060	0,0067	0,0074	0,0094	0,0123	0,0167	0,602 0,434	0,668 0,481	0,744 0,536	0,941 0,678	1,230 0,886	1,674 1,206
	1x35ç	0,627	0,0043	0,0048	0,0054	0,0008	0,0089	0,0121	0,434	0,401	0,550	0,078	0,000	
	1x50ç	0,463			0,0040					0,355	0,396	0,501	0,654	0,891
	1x70ç	0,321						0,0062		0,246	0,274	0,347	0,454	0,617 0,446
	1x95ç	0,232	0,0016	0,0018	0,0020	0,0025	0,0033	0,0045	0,161	0,178	0,198	0,251	0,328	0,440
	1x120ç	0,184	0,0013	0,0014	0,0016	0,0020	0,0026	0,0035	0,127	0,141	0,157	0,199	0,260	0,354
	1x150ç	0,150	0,0010	0,0012	0,0013	0,0016	0,0021	0,0029	0,104	0,115	0,128	0,162	0,212	0,289
	1x185ç	0,121	0,00084	0,00093	0,0010	0,0013	0,0017	0,0023	0,0838	0,0928	0,103	0,131	0,171	0,233
	1x240c	0,0930	0,00064	0,00071	0,00080	0,0010	0,0013	0,0018	0,0644	0,0714	0,0795	0,101	0,131	0,179
	1x300ç	0,0754	0.00052	0.00058	0.00065	0.00082	0,0011	0,0015	0,0522	0,0579	0,0645	0,0816	0,107	0,145
	1x400ç	0,0607	0,00042	0,00047	0,00052	0,00066	0,00086	0,0012	0,0420	0,0466	0,0519	0,0657	0,0858	0,117
	1x500ç	0,0495	0,00034	0,00038	0,00042	0,00054	0,00070	0,00095	0,0343	0,0380	0,0423	0,0536	0,0700	0,0952
www.altas.org		Elec	ctric Po	ower D	istribu	ition S	ystem	s			Chap	oter 3 -	47	

#### **VOLTAGE DROP CALCULATIONS** LV POWER LOSS COEFFICIENTS Table 5.24. Power loss coefficients $m_1$ ' and $m_1$ '' for Cooper wired LV One phase U=220 V Bir fazlı Çizelge 5.24. Bakır iletkenli AG hava hatları için m<sub>1</sub> ve m<sub>1</sub> güç kaybı katsayıları. U=220 V m1 yüzde güç kaybı katsayısı [%/kWkm] m1 mutlak güç kaybı katsayısı [kW/(kW)<sup>2</sup>km] Anma Gerçek 40 °C de GK= GK= kesiti kesiti AA direnci 0,90 0,80 0,70 0,60 0,95 0,90 0,80 0,70 0,60 1 0,95 $[mm^2]$ $[mm^2]$ R' $[\Omega/km]$ 1 13,13 17,15 23,35 2,034 0,0841 0,0931 0,104 0,131 0,172 0,233 8,405 9,313 10,38 10 9,57 14,08 7,922 10,35 15,88 0,0507 0,0562 0,0626 0,0792 0,103 0,141 5,070 5,618 6,260 16 1,227 9,056 0,789 0,0326 0,0361 0,0403 0,0509 0,0665 0,0907 3,260 3,613 4,025 5,094 6,654 24,70 25 6,508 0,567 0,0234 0,0260 0,0289 0,0366 0,0478 0,0651 2,343 2,596 2,893 3,661 4,782 34,34 35 2.010 2,544 3,323 4,522 0,0163 0,0180 0,0201 0,0254 0,0332 0,0452 1,628 1,804 50 49,45 0,394

LV POWER LOSS COEFFICIENTS

### **VOLTAGE DROP CALCULATIONS** LV POWER LOSS COEFFICIENTS

Table 5.25. Power loss coefficients m<sub>3</sub>' and m<sub>3</sub>'' for Cooper wired LV

Three phase U=380 V

Üç fazlı

U=380 V

Çizelge 5.25. Bakır iletkenli AG hava hatları için m3 ve m3 güç kaybı katsayıları.

	Gerçek kesiti	40 °C de AA direnci	-	utlak güç	ç kaybı k Gk		[kW/(kW	/) <sup>2</sup> km]	m3	yüzde gi	üç kaybı GK		a [%/kW	km]
[mm <sup>2</sup> ]	[mm <sup>2</sup> ]	R' [Ω/km]	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60
10	9,57	2,034	0,0141	0,0156	0,0174	0,0220	0,0287	0,0391	1,409	1,561	1,739	2,201	2,875	3,913
16	15,88	1,227	0,0085	0,00942	0,0105	0,0133	0,0173	0,0236	0,850	0,942	1,049	1,328	1,734	2,360
25	24,70	0,789	0,0055	0,0061	0,0067	0,0085	0,0112	0,0152	0,546	0,605	0,675	0,854	1,115	1,518
											0.405	0.014	0.001	1 001
35	34,34	0,567	0,0039	0,0044	0,0048	0,0061	0,00801	0,0109	0,393	0,435	0,485	0,614	0,801	1,091
.50	49,45	0,394	0,0027	0,0030	0,0034	0,0043	0,0056	0,076	0,273	0,302	0,337	0,426	0,557	0,758

www.altas.org

**Electric Power Distribution Systems** 

Chapter 3 - 49

#### **VOLTAGE DROP CALCULATIONS** LV POWER LOSS COEFFICIENTS Table 5.24. Power loss coefficients $m_1$ ' and $m_1$ '' for Aluminium wired LV One phase U=220 V Bir fazlı Çizelge 5.26. Alüminyum iletkenli AG hava hatları için m1 ve m1 güç kaybı katsayıları. U=220 V m1 mutlak güç kaybı katsayısı [kW/(kW)<sup>2</sup>km] m<sup>"</sup> yüzde güç kaybı katsayısı [%/kWkm] Anma Gerçek 40 °C de kesiti AWG kesiti AA direnci GK= GK= [mm<sup>2</sup>] [mm<sup>2</sup>] 0,95 0,90 0,70 0,60 $R'[\Omega/km]$ 1 0,80 1 0,95 0,90 0,80 0,70 0,60 Rose 21,14 1,4643 0,0605 0,0670 0,0747 0,0945 0,123 6,051 6,705 4 0,168 7,470 9,454 12,35 16,81 Lily 3 26,60 1,1627 0,0480 0,0532 0,0593 0,0751 0,0981 0,133 4,805 5,324 5,932 7,507 9,805 13,35 0,0381 0,0422 0,0470 0,0595 0,0778 7,775 Iris 2 33,53 0,9220 0,106 3,810 4,222 4,704 5,953 10,58 Pansy 42.49 0.7282 0,0301 0,0333 0,0371 0,0470 0,0614 0,0836 1 3,009 3,334 4,702 8,359 3,715 6,141 2,647 1/0 0,0239 0,0265 0,0295 0,0373 0,0488 0,0664 Poppy 53,48 0.5782 2,389 2,950 3,733 4,876 6,637 Aster 2/0 67,14 0,4594 0,0190 0,0210 0,0234 0,0297 0,0387 0,0527 1,898 2,103 2,344 2,966 3,874 5,273 Phlox 3/0 84,91 0,3642 0,0151 0,0167 0,0186 0,0235 0,0307 0,0418 1,505 1,668 1,856 2,351 3,071 4,180 0,0129 0,0132 0,0147 0,0186 0,0242 0,0330 1,188 Oxlip 4/0 107,38 0,2875 1,316 1,467 1,856 2,429 3,300

www.altas.org

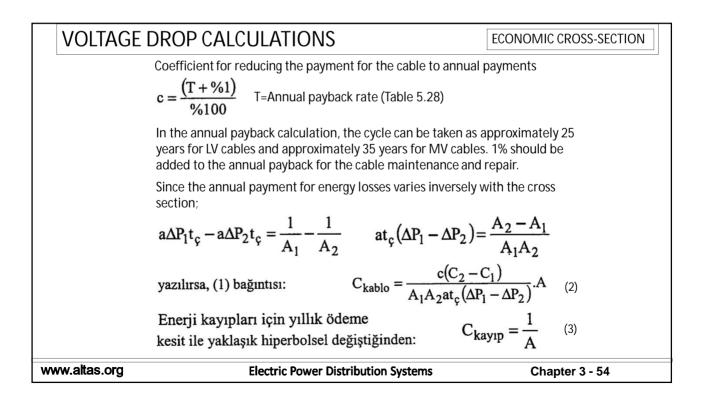
LV POWER LOSS COEFFICIENTS

Table 5.25. Power loss coefficients  $m_{3}$ ' and  $m_{3}$ '' for Aluminium wired LV Three phase U=380 V

Çiz	elge 5.2	27. Alün	ninyum iletko	enli AG l	nava hatl	arı için 1	n' <sub>3</sub> ve n	n <sup>"</sup> 3 güç k	aybı kats	ayıları.				Üç f U=38		
Anma kesiti	AWG	Gerçek kesiti	40 °C de AA direnci	m' <sub>3</sub> m	ıtlak güç	kaybı k GI	atsayısı K=	[kW/(k	W) <sup>2</sup> km]	m <sub>3</sub> "	yüzde gi	iç kaybı GF		51 [%/kW	/km]	
[mm <sup>2</sup> ]		[mm <sup>2</sup> ]	$R'[\Omega/km]$	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	1	0,95	0,90	0,80	0,70	0,60	
Rose	- 4	21,14	1,6812	0,0116	0,0129	0,0144	0,0182	0,0234	0,032	1,164	1,290	1,437	1,819	2,376	3,234	
Lily	3	26,60	1,3350			0,0114				0,925	1,024	1,141	1,445	1,887	2,568	
' Iris	2	33,53	1,0586						0,0204	0,733	0,812	0,905	1,145	1,496	2,036	
Pansy	1	42,49	0,8361	0,0058	0,0064	0,0071	0,0090	0,0118	0,0161	0,579	0,642	0,715	0,905	1,182	1,608	
Poppy	1/0	53,48	0,6639							0,460	0,509	0,568	0,718	0,938	1,277	
Aster	2/0	67,14	0,5275	0,0037	0,0040	0,0045	0,0057	0,0075	0,0101	0,365	0,405	0,451	0,571	0,746	1,015	
Phlox	3/0	84,91	0,4181	0,0029	0,0032	0,0036	0,0045	0,0059	0,0080	0,290	0,321	0,357	0,452	0,591	0,804	
Oxlip	4/0	107,38	0,3301	0,0023	0,0025	0,0028	0,0036	0,0047	0,0064	0,229	0,253	0,282	0,357	0,467	0,635	
v.altas.c	org			Ele	Electric Power Distribution Systems						Chapter 3 - 51					

VOLTAGE DROP CALCULATIO	NS	LV POWER LOSS COEFFICIENTS
The values of R' are taken from Table 3	3.56 for cables and from Table 3	.66 to 69 for overhead lines.
The highest voltage drop occurs when temperature for cables and at 40oC for closer to loading current limit.		
<b>Örnek 1.</b> Ayıt 5.4 de örnek 1 deki kabloda mutlak ve yüzde güç kaybı bulunacaktır. Mutlak güç kaybı, [5.15.3] bağıntısından: $\Delta P = \frac{P^2 l}{\kappa A U^2 \cos^2 \phi} = \frac{(50.10^3)^2 .100}{46,8032.50.380^2 .0,80^2} = 1156 \text{ W} = 1,156 \text{ kW}$ Yüzde güç kaybı, [5.15.3] bağıntısından: $p = \frac{Pl}{\kappa A U^2 \cos^2 \phi} \cdot \%100 = \frac{50.10^3 .100}{46,8032.50.380^2 .0,80^2} \cdot \%100 = \%2,31$	$m'_{3} = \frac{R' \cdot 10^{3}}{U^{2} \cos^{2} \varphi} = \frac{0.463 \cdot 10^{3}}{380^{2} 0.80^{2}} = \Delta P = m'_{3}P^{2}l = 0.0050 \cdot 50^{2} \cdot 0.100 = 0.0050 \cdot 50^{2} \cdot 0.0050 = 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 = 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 = 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 = 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 = 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 = 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 = 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 = 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 = 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 \cdot 0.0050 = 0.0050 \cdot 0$	=1,250 kW
The difference between the results of Example 1 and 2 comes from using manufacturer data for R.	Yüzde güç kaybı, [5.21.2] ve [5.22] $m_3^{"} = \frac{R' \cdot 10^3}{U^2 \cos^2 \phi} .\% 100 = \frac{0.463}{380^2 0}$ $p = m_3^{"} Pl = \% 0.501.50.0, 100 = \%$	$\frac{10^3}{0.80^2}$ .%100 = %0,501
www.altas.org Electric F	ower Distribution Systems	Chapter 3 - 52

#### **VOLTAGE DROP CALCULATIONS** FCONOMIC CROSS-SECTION The sum of the annual repayment of the payment for the cable and the annual payment for the energy losses varies depending on the cross-section of the cable. The section that gives the smallest total cost among the different sections is the economic section. In the economic section calculation, since the laving costs for different sections are approximately the same, only the cable costs are taken into account. Since the cable value varies approximately linearly with the cross-Ödeme/yı] section, the cable value for cross-section A can be written from the Toplam yıllık ödemeler figure. cC Kablo icin villik ödeme $C_{kablo} = \frac{c(C_2 - C_1)}{A_2 - A_1}.A$ (1) a∆P Kayıplar için A = Ekonomik kesit [mm<sup>2</sup>]cC yıllık ödeme a∆P $A_1 = Y$ üklenme akımına ve gerilim düşümüne göre saptanan en küçük kesit [mm<sup>2</sup>] $A_2 = Yapımcının katalogunda bulunan en büyük kesit [mm<sup>2</sup>]$ 0 A, A $A_2$ $C_1, C_2 = A_1$ ve $A_2$ kesitleri için kabloların bugünkü birim ederleri [TL/m] İletkenin kesiti [mm2] www.altas.org **Electric Power Distribution Systems** Chapter 3 - 53



Çizelge 5.28. Yıllık amortisman oranı, bugünkü ederin yüzdesi olarak<sup>(\*)</sup>.

Faiz	. 11	Amo	ortisman	çevrimi	n[Yıl]	<u>а</u> ,
oranı	10	15	.20	25	30	35
i[%]		Yıllık	amortis	man orai	n T[%]	
0	10,000	6,667	-5,000	4,000	3,333	2,857
1	10,558	7,212	5,542	4,541	3,875	3,400
2	11,133	7,783	6,116	5,122	4,465	4,000
3	11,723	8,377	6,722	5,743	5,102	4,654
4	12,329	8,994	7,358	6,401	5,783	5,358
5	12,950	9,634	8,024	7,095	6,505	6,107
6	13,587	10,296	8,718	7,823	7,265	6,897
7	14,238	10,979	9,439	8,581	8,059	7,723
8	14,903	11,683	10,185	9,368	8,883	8,580
9	15,582	12,406	10,955	10,181	9,734	9,464
10	16,275	13,147	11,746	11,017	10,608	10,369
11	16,980	13,907	12,558	11,874	11,502	11,293
12	17,698	14,682	13,388	12,750	12,414	12,232
13	18,429	15,474	14,235	13,643	13,341	13,183
14	19,171	16,281	15,099	14,550	14,280	14,144
15	19,925	17,102	15,976	15,470	15,230	15,113
16	20,690	17,936	16,867	16,401	16,189	16,089
17	21,466	18,782	17,769	17,342	17,154	17,070
18	22,251	19,640	18,682	18,292	18,126	18,055
19	23,047	20,509	19,605	19,249	19,103	19,043
20	23,852	21,388	20,536	20,212	20,085	20,034
21	24,667	22,277	21,474	21,180	21,069	21,027
22	25,489	23,174	22,420	22,154	22,057	22,021
23	26,321	24,079	23,372	23,131	23,046	23,016
24	27,160	24,992	24,329	24,111	24,038	24,013
25	28,007	25,912	25,292	25,095	25,031	25,010

(\*) 
$$T = \frac{i(1+i)^n}{(1+i)^n - 1}$$
 bağıntısından hesaplanmıştır. Burada:

T = Yıllık amortisman oranı [%]

n = Amortisman çevrimi (Yıl)

i = Geri ödeme faiz oranı [%]

Toplam yıllık ödemeler, (2) ile (3) ün toplamı olduğundan:

$$C = \frac{c(C_2 - C_1)}{A_1 A_2 a t_{c} (\Delta P_1 - \Delta P_2)} A + \frac{1}{A}$$

En küçük kesit için A değişkenine göre türev alınır ve türev sıfıra eşit yazılırsa:

$$\frac{dC}{dA} = \frac{c(C_2 - C_1)}{A_1 A_2 a t_{c} (\Delta P_1 - \Delta P_2)} - \frac{1}{A^2} = 0 \qquad A = \sqrt{\frac{A_1 A_2 a t_{c} (\Delta P_1 - \Delta P_2)}{c(C_2 - C_1)}} \quad [mm^2]$$

Electric Power Distribution Systems

#### Chapter 3 - 55

#### VOLTAGE DROP CALCULATIONS

#### ECONOMIC CROSS-SECTION

 $\Delta P_1$ ,  $\Delta P_2 = A_1$  ve  $A_2$  kesitleri için I<sup>2</sup>R güç kaybı [kW]

a = Enerji ederi [TL/kWh]

t<sub>c</sub> = Kablonun tam yük altında yıllık çalışma süresi [h]

Kablodan çekilen akım çok değişken olduğundan, bir yıldaki enerji kaybının aynısının yüklenme akımında sürekli olabilmesi için, kablonun bir yılda  $t_c$  saat çalıştığı düşünülür. Kablonun tam yük altında çalıştığı düşünülen süreler çizelge 5.29 da verilmiştir.

İşletme koşullarıİşletme örneğiyıllık çalışma süresi tç [h]Kesintili yüklenmeSürücüler, servomotorlar, tarım makinaları500 e kadarBir vardiyalı işletmede düzensiz yüklenme veya zaman zaman düzenli yüklenmeİşletme tezgahları (Torna, vb), pompalar, oda ısıtması500 ara 1500Çok vardiyalı işletmede düzensiz yüklenmeÜretim makinaları, sanayide ısıtma1500 ara 2500 1500 ara 3500Çok vardiyalı işletmede düzensiz yüklenmeİsıtma, kimya endüstrisi, yükü besleyen güç santralları3500 ara 7000Tam yüklenme, yalnız kesintili duruş varMaden ocaklarının drenajı ve havalandırılması7000 ara 8000	www.altas.org	Electric Power	Distribution Systems	Chapter 3 - 5
İşletme koşullarıİşletme örneğiyıllık çalışma süresi tç [h]Kesintili yüklenmeSürücüler, servomotorlar, tarım makinaları500 e kadarBir vardiyalı işletmede düzensiz yüklenme veya zaman zaman düzenli yüklenmeİşletme tezgahları (Torna, vb), pompalar, oda ısıtması500 ara 1500Çok vardiyalı işletmede düzensiz yüklenmeÜretim makinaları, sanayide ısıtma1500 ara 2500 1500 ara 3500Çok vardiyalı işletmede düzensiz yüklenmeİsıtma, kimya endüstrisi,3500 ara 7000				7000 ara 8000
İşletme koşullarıİşletme örneğiyıllık çalışma süresi tç [h]Kesintili yüklenmeSürücüler, servomotorlar, tarım makinaları500 e kadarBir vardiyalı işletmede düzensiz yüklenme veya zaman zaman düzenli yüklenmeİşletme tezgahları (Torna, vb), pompalar, oda ısıtması500 ara 1500Çok vardiyalı işletmede Üretim makinaları,Üretim makinaları,1500 ara 2500				3500 ara 7000
İşletme koşullarıİşletme örneğiyıllık çalışma süresi t_c [h]Kesintili yüklenmeSürücüler, servomotorlar, tarım makinaları500 e kadarBir vardiyalı işletmede düzensiz yüklenme veyaİşletme tezgahları (Torna, vb), pompalar, oda ışıtmaşı500 ara 1500				
İşletme koşulları İşletme örneği yıllık çalışma süresi t <sub>c</sub> [h] Kesintili yüklenme Sürücüler, servomotorlar, 500 e kadar		düzensiz yüklenme veya		500 ara 1500
İşletme koşulları İşletme örneği yıllık çalışma süresi		Kesintili yüklenme		500 e kadar
Tam yük altında		İşletme koşulları	İşletme örneği	

Çizelge 5.29. Değişik işletme koşullarında, kablonun tam yük altında yıllık çalışma süreleri:

Ornek. Ekonomik kesit seçilecektir. Seçilen kablo: YVV 3x/ 0,6/1 kV Yük akımı: 200 A		VOLTAGE DROP CA			LCULATIONS	ECONOMIC CROSS-SECTION	
Yuk akimi: 20	0 A						
Büyüklük	Birim	En küçük kesit (Çizelge 3.16)	En büyük kesit	Ara bağıntı	Ara sonuç	EXAMPLE	
Kesit	mm <sup>2</sup>	A <sub>1</sub> =70 Cu	A <sub>2</sub> =240 Cu	$A_1A_2 =$	D 16.800		
Kayıplar (Çizelge 3.57)	kW/km	$\Delta P_1 = 3I^2 R' =$ 3.200 <sup>2</sup> .0,321.10 <sup>-3</sup> =38,52	$\Delta P_2 = 3.200^2 \cdot 0.0925 \cdot 10^{-3} = 11,10$	$\Delta P_1 - \Delta P_2 =$	© 27,42		
Kablonun bugünkü ederi	TL/km	C <sub>1</sub> =8.600.000.000	C <sub>2</sub> =29.720.000.000	$C_2 - C_1 =$	3 21.120.000.000		
Tam yükte yıllık çalışma süresi (Çizelge 5.29)	h	t <sub>e</sub> =			2.000		
Enerji ederi	TL/kWh	a=			43.650		
Kayıplar için yıllık ödeme	TL/kW	at <sub>ç</sub> =43650.2000=	£		④ 87.300.000		
Yıllık amortisman oranı (Çizelge 5.28)	%	n=25  yll $i=\%12$ } T=			12,750		
Kablo için ödemenin yıllık ödemelere indirgeme katsayısı	1 <sup>1</sup>	$c = \frac{T + \%1}{\%100} = \frac{\%1}{}$	%100		\$ 0,1375		
Ekonomik kesit ([5.23] bağıntısı)	mm <sup>2</sup>	$A = \sqrt{\frac{(1).(4).(2)}{(5).(3)}} =$	$=\sqrt{\frac{16800.8730000}{0,1375.21120}}$	$\frac{0027,42}{00000} =$	118≈120	ion Systems	Chapter 3 - 58

#### Ekonomik karşılaştırma:

Kesit	mm <sup>2</sup>	70 Cu	95 Cu	120 Cu	150 Cu
Kablonun bugünkü ederi x1.000	TL/km	C= 8.600.000	11.665.000	14.976.000	17.757.000
Yıllık amortisman oranı (Çizelge 5.28)		n=25 yıl i=%12},	Γ=%12,750		

In this example, if the selected cross section is increased from 70 mm<sup>2</sup> to 120 mm<sup>2</sup>, it is seen that for 1 km of cable  $(4.545.296 - 3.986.784) \cdot 10^3 = 558.512.000$  TL will be saved per year.

However, if the interest rate charged on repayment of the cable in this example is unrealistic for the investor, realistic interest rates are charged. For example, if the interest rate is taken as zero, it is not economical to choose the cable section larger than normal.

indirgenmesi x1.000 Kayıplar	TL/km	1.182.500 ΔP=	1.603.938	2.059.200	2.441.588
(Çizelge 3.57)	kW/km	38,52	27,84	22,08	18,00
Tam yükte yıllık çalışma süresi (Çizelge 5.29)	h	t <sub>ç</sub> =2.000			
Enerji ederi	TL/kWh	a=43.650			
Kayıplar için yıllık ödeme x1.000	TL/km	$at_{c}\Delta P=$ 3.362.796	2.430.432	1.927.584	1.571.400
Toplam yıllık ödemeler x1.000		cC+at <sub>c</sub> ΔP= 4.545.296	4.034.370	3.986.784	4.012.988
Ekonomik sonuç x1.000	TL/km		5	3.986.784	

www.altas.org

**Electric Power Distribution Systems** 

### End of the Chapter

# Voltage Drop Calculations

www.altas.org

**Electric Power Distribution Systems** 

Chapter 3 - 60

#### ECONOMIC CROSS-SECTION

www.altas.org

**Electric Power Distribution Systems** 

Chapter 3 - 61

