

شرکت صنعتی الکتریک خراسان

افشارراد



افشارراد



فهرست

○ کابلهای نصب ثابت

کابلهای با عایق PVC

کابلهای قدرت

کابلهای کنترل

کابلهای مسلح

کابلهای شیلد

کابلهای شیلد مسلح

کابلهای تخت با هادی محافظ

کابلهای با عایق XLPE

کابلهای قدرت

کابلهای مسلح

کابلهای بدون هالوزن

کابلهای بدون هالوزن مقاوم در برابر آتش

○ کابلهای افشان

کابلهای افشان سبک

کابلهای کنترل افشان

کابلهای افشان مقاوم در برابر حرارت 105°C

سیمهای تخت بدون روکش

○ سیمها

سیمهای ساختمانی و ارت

سیمهای اتومبیلی

سیمهای سخت هوایی

○ کابلهای تلفنی و ابزار دقیق

کابلهای تلفنی هوایی

کابلهای تلفنی زمینی

کابلهای تلفنی داخلی

کابلهای ابزار دقیق با عایق و روکش PVC

کابلهای ابزار دقیق با عایق و روکش PE

سیمهای رانزه

○ کابلهای گواکسیال

○ گرانول

گرانولهای PVC برای مواد عایقی و روکش

مستر بجهای PVC

○ اطلاعات فنی

صفحه شماره: ۴-۱

NYM , NYY-J , NYY-O

صفحه شماره: ۵

NYY-J , NYY-O

صفحه شماره: ۱۰-۶

NYRY , NYBY

صفحه شماره: ۱۳-۱۱

NYCY

صفحه شماره: ۱۶-۱۴

NYCYRY

صفحه شماره: ۱۷

صفحه شماره: ۲۱-۱۸

N2XY , NA2XY , NA2XBY

صفحه شماره: ۲۵-۲۲

N2XRY , N2XBY

صفحه شماره: ۲۷-۲۶

N2XH

صفحه شماره: ۲۸

صفحه شماره: ۳۰-۲۹

NYMHY

صفحه شماره: ۳۴-۳۱

NYSLY , NYSLCY

صفحه شماره: ۳۵

صفحه شماره: ۳۶

صفحه شماره: ۳۸-۳۷

NYAF , NYA

صفحه شماره: ۴۱-۳۹

AVSS , PSA

صفحه شماره: ۴۲

صفحه شماره: ۴۴-۴۳

JY(st)Y

صفحه شماره: ۴۵

A2Y(st)2Y

صفحه شماره: ۴۶

J-YY

صفحه شماره: ۴۷

RE-Y(st)Y

صفحه شماره: ۴۸

RE-2Y(st)2Y

صفحه شماره: ۴۹

Y , YV

صفحه شماره: ۵۰

صفحه شماره: ۵۲-۵۱

صفحه شماره: ۵۳

صفحه شماره: ۸۱-۵۴



گرانول PVC جهت عایق و روکش برای کابل‌های مختلف برقی و تلفنی



- عایق و روکش در کابل‌های مختلف برقی و تلفنی برای دامنه های حرارتی $70-90^{\circ}\text{C}$ مطابق استانداردهای IEC 60189 , IEC 60227 , IEC 60502 و TCI
- تولید گرانول‌های PVC بصورت رنگی یا بیرنگ امکان پذیر می باشد.
- انواع گرانول : A , C , D , E , ST1 , ST2 , ST4 , ST5 , KHF , KHTI و KHTS

نوع گرانول PVC	A	C	D	E	ST1	ST2
کاربرد	عایق کابل‌های 0.6/1 KV	عایق سیم‌های نصب ثابت تا ولتاژ 450/750 V	عایق سیم‌های افشان تا ولتاژ 450/750 V	عایق کابل‌های مقاوم در برابر حرارت با دمای کاری 90°C	روکش کابل‌های 0.6/1 KV	روکش کابل‌های 0.6/1 KV با دمای کاری 90°C

اطلاعات فنی				نوع گرانول PVC							
No.	Item	Unit	A	C	D	E	ST1	ST2			
									اطلاعات فنی		
خواص مکانیکی	1-1	خواص مکانیکی	استحکام کششی	N/mm ²	12.5	12.5	10	15	12.5	12.5	
		قبل از کهنگی									درصد افزایش طول
	1-2	بعد از کهنگی	خواص مکانیکی	استحکام کششی	N/mm ²	12.5	12.5	10	15	12.5	12.5
			درصد تغییرات نسبت به قبل از کهنگی	%	±25	±20	±20	±25	±25	±25	
			درصد افزایش طول	%	150	125	150	150	150	150	
			درصد تغییرات نسبت به قبل از کهنگی	%	±25	±20	±20	±25	±25	±25	
1-3	چگالی	gr/cm ³	1.48	1.5	1.5	1.4	1.54	1.54			
1-4	کاهش جرم	در مدت 7 روز	mg/cm ²	-	2	2	2	-	1.5		
		در دمای			80° C	80° C	115° C (10days)		100° C		
1-5	سختی	shore A	84	78	72	78	82	82			
2	مقاومت حجمی در 70°C	$\Omega\cdot\text{cm}$	10^{10}	10^{10}	10^{10}	10^{10}	-	-			
3-1	دمای کارکرد دائمی	$^{\circ}\text{C}$	70	70	70	90	80	90			
									3-2	دمای ذوب	$^{\circ}\text{C}$



گرانول PVC جهت عایق و روکش برای کابل‌های مختلف برقی و تلفنی



- عایق و روکش در کابل‌های مختلف برقی و تلفنی برای دامنه‌های حرارتی $70-90^{\circ}\text{C}$ مطابق استانداردهای IEC 60502 , IEC 60227 , IEC 60189 و TCI
- تولید گرانول‌های PVC بصورت رنگی یا بیرنگ امکان پذیر می باشد.
- انواع گرانول: A , C , D , E , ST1 , ST2 , ST4 , ST5 , KHF , KHTI و KHTS

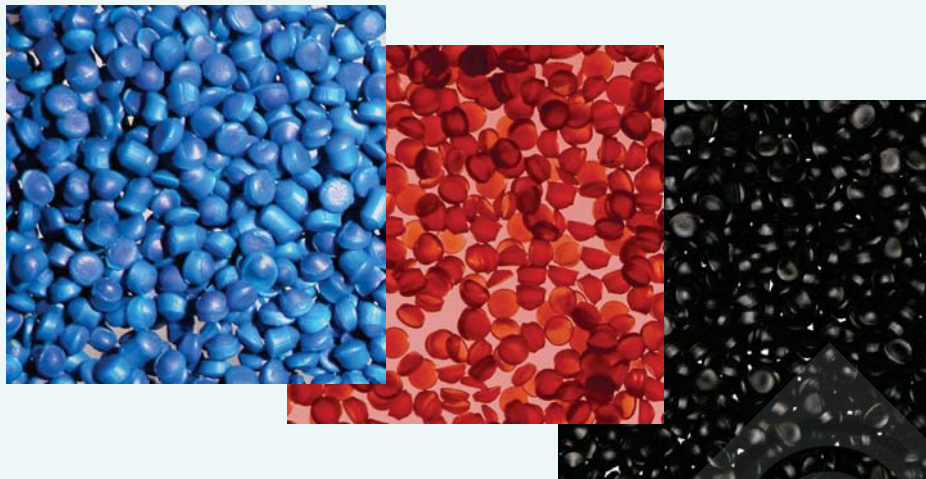
نوع گرانول PVC	ST4	ST5	KHF	KHTI	KHTS
کاربرد	روکش کابل‌های نصب ثابت تا ولتاژ 450/750 V	روکش کابل‌های افشان تا ولتاژ 450/750 V	مواد فیبری برای کابل‌های چند رشته	عایق کابل‌های تلفنی	روکش کابل‌های تلفنی

اطلاعات فنی				نوع گرانول PVC				
No.	Item		Unit	ST4	ST5	KHF	KHTI	KHTS
	1-1	خواص مکانیکی قبل از کهنگی	استحکام کششی	N/mm ²	12.5	10	10	15
درصد افزایش طول			%	125	150	150	150	150
خواص مکانیکی بعد از کهنگی		استحکام کششی	N/mm ²	12.5	12.5	-	15	12.5
		درصد تغییرات نسبت به قبل از کهنگی	%	±20	±20	-	±20	±20
1-2	خواص مکانیکی بعد از کهنگی	درصد افزایش طول	%	125	125	-	150	150
		درصد تغییرات نسبت به قبل از کهنگی	%	±20	±20	-	±20	±20
		چگالی	gr/cm ³	1.48	1.45	1.65	1.4	1.5
1-3	کاهش جرم	در مدت 7 روز	mg/cm ²	2	2	-	-	-
		در دمای		80° C	80° C	-	-	-
1-4	سختی		shore A	80	72	60	82	70
2	مقاومت حجمی در 70° C		Ω.cm	-	-	-	-	-
3-1	دمای کارکرد دائمی		° C	70	70	70	50	50
3-2	دمای ذوب		° C	150	145	150	155	160

افشارزاد



رنگهای فشرده PVC (مسترچ)



- مسترچ های بر پایه PVC با پیگمنت های مناسب در رنگهای مختلف برای کابلهای مختلف الکتریکی و مخابراتی استفاده می شوند و سازگاری مناسبی با گرانولهای PVC مختلف دارند.
- مسترچ های PVC پراکندگی رنگ مناسبی در سرعت های اکستروژن بالا تا 1000 m/min دارند.
- مسترچ های مشککی که به روکش اضافه می شوند در مقابل اشعه ماوراء بنفش مقاوم می باشند.
- درصد مصرف 1%
- چگالی 1.45 gr/cm^3
- سختی (shore A) 80 ± 2
- مقاومت حجمی حداقل $10^{14} \Omega \cdot \text{cm}$ at 20°C
- پایداری حرارتی دقیقه 200°C , 100



ظرفیت تحمل جریان

از آنجاییکه ظرفیت جریان برای یک سطح مقطع مشخص از نقطه نظر افت ولتاژ و توزیع گرما محدود می شود، لذا انتخاب صحیح سطح مقطع در شبکه های برقی بسیار حائز اهمیت می باشد.

حداکثر دمای مجاز هادی با عایق PVC 70°C و در هادیهای با عایق XLPE 90°C می باشد.

اگر دمای محیط 30°C اختلاف داشته باشد برای کابلهایی که در هوا نصب شده اند ظرفیت مجاز جریان آنها باید در ضرایب جدول صفحه بعد ضرب شود.





ضرایب تغییر جریان بر اساس دماهای مختلف محیط

جدول ۲

☑ ضرایب تغییر برای کابلهای مقاوم در برابر گرما					
دمای عملکرد مجاز	80°C	90°C	110°C	135°C	180°C
دمای محیط °C					
bis 50	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
55	0.91	0.94	1.00	1.00	1.00
60	0.82	0.87	1.00	1.00	1.00
65	0.71	0.79	1.00	1.00	1.00
70	0.58	0.71	1.00	1.00	1.00
75	0.41	0.61	1.00	1.00	1.00
80	—	0.50	1.00	1.00	1.00
85	—	0.35	0.91	1.00	1.00
90	—	—	0.82	1.00	1.00
95	—	—	0.71	1.00	1.00
100	—	—	0.58	0.94	1.00
105	—	—	0.41	0.87	1.00
110	—	—	—	0.79	1.00
115	—	—	—	0.71	1.00
120	—	—	—	0.61	1.00
125	—	—	—	0.50	1.00
130	—	—	—	0.35	1.00
135	—	—	—	—	1.00
140	—	—	—	—	1.00
145	—	—	—	—	1.00
150	—	—	—	—	1.00
155	—	—	—	—	0.91
160	—	—	—	—	0.82
165	—	—	—	—	0.71
170	—	—	—	—	0.58
175	—	—	—	—	0.41

جدول ۱

☑ ضرایب تغییر برای دماهای مختلف محیط						
دمای عملکرد مجاز	40°C	60°C	70°C	80°C	85°C	90°C
دمای محیط °C						
10	1.73	1.29	1.22	1.18	1.17	1.15
15	1.58	1.22	1.17	1.14	1.13	1.12
20	1.41	1.15	1.12	1.10	1.09	1.08
25	1.22	1.08	1.06	1.05	1.04	1.04
30	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
35	0.71	0.91	0.94	0.95	0.95	0.96
40	—	0.82	0.87	0.89	0.90	0.91
45	—	0.71	0.79	0.84	0.85	0.87
50	—	0.58	0.71	0.77	—	0.82
55	—	0.41	0.61	0.71	—	0.76
60	—	—	0.50	0.63	—	0.71
65	—	—	0.35	0.55	—	0.65
70	—	—	—	0.45	—	0.58
75	—	—	—	0.32	—	0.50
80	—	—	—	—	—	0.41
85	—	—	—	—	—	0.29

جدول ۳

☑ ضرایب تغییر برای کابلهای چند رشته ، برای سطح مقاطع تا 10 mm ²	
تعداد رشته های تحت بار	ضرایب تغییر
5	0.75
7	0.65
10	0.55
14	0.50
19	0.45
24	0.40
40	0.35
61	0.30

جدول ۴

☑ ضرایب تغییر برای کابلهای روی قرقره					
تعداد لایه های روی قرقره	1	2	3	4	5
ضرایب تغییر	0.80	0.61	0.49	0.42	0.38

Note: For spiral-reeling the conversion factor 0.80.



میزان جریان برای کابلهای

NYN,NAYN,NYCN,NYCNWY,NAYCNWY 0.6/1 KV

جدول ۵

ظرفیت تحمل جریان برای کابلهایی که در زمین $20^{\circ}C$ نصب شده اند (به آمپر)

سطح مقطع نامی mm ²	هادی مسی						هادی آلومینیومی				
	NYN			NYCNWY			NAYN			NAYCNWY	
1.5	30	27	41	31	27	-	-	-	-	-	
2.5	39	36	55	40	36	-	-	-	-	-	
4	50	47	71	51	47	-	-	-	-	-	
6	62	59	90	63	59	-	-	-	-	-	
10	83	79	124	84	79	-	-	-	-	-	
16	107	102	160	108	102	-	-	-	-	-	
25	138	133	208	139	133	106	102	160	108	103	
35	164	159	250	166	160	127	123	193	129	123	
50	195	188	296	196	190	151	144	230	153	145	
70	238	232	365	238	234	185	179	283	187	180	
95	286	280	438	281	280	222	215	340	223	216	
120	325	318	501	315	319	253	245	389	252	246	
150	365	359	563	347	357	284	275	436	280	276	
185	413	406	639	385	402	322	313	496	314	313	
240	479	473	746	432	463	375	364	578	358	362	
300	541	535	848	473	518	425	419	656	397	415	
400	614	613	975	521	579	487	484	756	441	474	
500	693	687	1125	574	624	558	553	873	489	528	
630	777	-	1304	636	-	635	-	1011	539	-	
800	859	-	1507	-	-	716	-	1166	-	-	
1000	936	-	1715	-	-	796	-	1332	-	-	

* نرخ جریان برای سیستمهای با جریان DC

جدول ۶

ظرفیت تحمل جریان برای کابلهایی که در هوای $30^{\circ}C$ نصب شده اند (به آمپر)

سطح مقطع نامی mm ²	هادی مسی						هادی آلومینیومی				
	NYN			NYCNWY			NAYN			NAYCNWY	
1.5	21	19.5	27	22	19.5	-	-	-	-	-	
2.5	28	25	35	29	26	-	-	-	-	-	
4	37	34	47	39	34	-	-	-	-	-	
6	47	43	59	49	44	-	-	-	-	-	
10	64	59	81	67	60	-	-	-	-	-	
16	84	79	107	89	80	-	-	-	-	-	
25	114	106	144	119	108	87	82	110	91	83	
35	139	129	176	146	132	107	100	135	112	101	
50	169	157	214	177	160	131	119	166	137	121	
70	213	199	270	221	202	166	152	210	173	155	
95	264	246	334	270	249	205	186	259	212	189	
120	307	285	389	310	289	239	216	302	247	220	
150	352	326	446	350	329	273	246	345	280	249	
185	406	374	516	399	377	317	285	401	321	287	
240	483	445	618	462	443	378	338	479	374	339	
300	557	511	717	519	504	437	400	555	426	401	
400	646	597	843	583	577	513	472	653	488	468	
500	474	669	994	657	626	600	539	772	556	524	
630	858	-	1180	744	-	701	-	915	628	-	
800	971	-	1396	-	-	809	-	1080	-	-	
1000	1078	-	1620	-	-	916	-	1258	-	-	

* نرخ جریان برای سیستمهای با جریان DC

جدول ۷

ضرایب تغییر برای کابلهای چند رشته (5 رشته)

ضرایب تغییر زیر برای کابلهای نصب در زمین یا هوا در داده های جداول فوق استفاده می شوند.

n تعداد رشته های تحت بار	f نصب در زمین	f نصب در هوا
5	0.70	0.75
7	0.60	0.65
10	0.50	0.55
14	0.45	0.50
19	0.40	0.45
24	0.35	0.40
40	0.30	0.35
61	0.25	0.30



میزان جریان برای کابلهای فشار متوسط با عایق XLPE با ولتاژهای شامل 6/10 kv , 12/20 kv , 18/30 kv

N2XS Y
NA2XS Y

N2XS2 Y
NA2XS2 Y

(N)2XS F 2Y
NA2XS(F)2Y

جدول ۸

ظرفیت تحمل جریان برای کابلهایی که در زمین 20° C نصب شده اند (به آمپر)

جنس هادی	هادی مسی						هادی آلومینیومی					
	6/10 kv		12/20 kv		18/30 kv		6/10 kv		12/20 kv		18/30 kv	
آرایش نصب												
U ₀ / U	نرخ جریان به آمپر (A)											
سطح مقطع mm ²												
25	157	179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	187	212	189	213	-	-	145	165	-	-	-	-
50	220	249	222	250	225	251	171	194	172	195	174	195
70	268	302	271	303	274	304	208	236	210	237	213	238
95	320	359	323	360	327	362	248	281	251	282	254	283
120	363	405	367	407	371	409	283	318	285	319	289	321
150	405	442	409	445	414	449	315	350	319	352	322	354
185	456	493	461	498	466	502	357	394	361	396	364	399
240	526	563	532	568	539	574	413	452	417	455	422	458
300	591	626	599	633	606	640	466	506	471	510	476	514
400	662	675	671	685	680	695	529	558	535	564	541	570
500	744	748	754	760	765	773	602	627	609	634	616	642

* این ضرایب همچنین برای کابلهای ضد نفوذ آب معتبر می باشد.

جدول ۹

ظرفیت تحمل جریان برای کابلهایی که در هوای 30° C نصب شده اند (به آمپر)

جنس هادی	هادی مسی						هادی آلومینیومی					
	6/10 kv		12/20 kv		18/30 kv		6/10 kv		12/20 kv		18/30 kv	
آرایش نصب												
U ₀ / U	نرخ جریان به آمپر (A)											
سطح مقطع mm ²												
25	163	194	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	197	235	200	235	-	-	153	182	-	-	-	-
50	236	282	239	282	241	282	183	219	185	219	187	219
70	294	350	297	351	299	350	228	273	231	273	232	273
95	358	426	361	426	363	425	278	333	280	332	282	331
120	413	491	416	491	418	488	321	384	323	384	325	382
150	468	594	470	549	472	548	364	432	366	432	367	429
185	535	625	538	625	539	624	418	496	420	494	421	492
240	631	731	634	731	635	728	494	583	496	581	496	578
300	722	831	724	830	725	828	568	666	569	663	568	659
400	827	920	829	923	831	922	660	755	660	753	650	750
500	949	1043	953	1045	953	1045	767	868	766	866	764	861

* این ضرایب همچنین برای کابلهای ضد نفوذ آب معتبر می باشد.

افشارتراد



فاکتورهای محاسباتی

فاکتورهای محاسبه جریان

۱- کابلهای نصب شده در زمین

در شرایط کارکردی که نسبت به شرایط نرمال مقاومت گرمایی زمین، دمای محیط یا تعداد کابلهای نصب شده بصورت موازی اختلاف دارد، باید ضرایب محاسباتی که در جداول زیر آمده است بکار روند.

ضمناً در مواردیکه کابلهای نصب شده در زمین بطور پیوسته تحت یک بار یکسان قرار دارند باید استحکام جریان آن را در ضریب ۰.۷۵ ضرب کرد. بعبارت دیگر خاک می تواند بصورت گسترده ای خشک شود و عمر کابل بطور قابل ملاحظه ای تحت افزایش مقاومت گرمایی خاک، کاهش می یابد. این شرایط را در صورتیکه خشک شدن خاک بر اثر افزایش مقاومت گرمایی زمین و با ضرایب تصحیحی که در جداول پیوست آمده است در نظر گرفته شده است، نباید لحاظ نمود.

اگر کابل با حفاظ مخصوص و لایه های چسبنده پوشیده شده و اطراف آن بوسیله ماسه به اندازه کافی پر شده است، باید در یک فاکتور ۰.۹ ضرب شود. اگر لایه های چسبنده به اندازه کافی با ماسه احاطه نشده اند و فواصل هوایی موجود می باشد باید در ۰.۸ ضرب شود.

۲- کابلهایی که در کانال، تیوپ (لوله) و ... نصب شده اند

از آنجاییکه شرایط خشک کاری در این حالت بسیار فرق می کند، نرخ مجاز جریان باید در هر مورد ویژه محاسبه گردد.

۳- کابلهایی که در هوا نصب می شوند

اگر کابلها در هوایی غیر از 30°C یا بصورت گروهی نصب شوند، ضرایب تصحیح در جداول پیوست باید استفاده شوند.

برای کابلهایی که بر خلاف فرض نصب در هوا بر روی سطوح قرار گرفته اند مقادیر جریانی که در جداول ۵ تا ۹ مشخص شده اند با اعمال ضریب ۰.۹۵ کاهش می یابند، این مقادیر کاهش یافته در جداول ۱۶ و ۱۷ آمده اند.

با توجه به وابستگی نرخ جریان به مقاومت گرمایی زمین، اگر مقاومت گرمایی از $100^{\circ}\text{C} \cdot \text{cm/W}$ انحراف پیدا کند لازم است که مقادیر جریان در فاکتور اصلاحی

A (برای سطح مقطع) و فاکتور B (برحسب نوع ولتاژ) که در جداول ۷ تا ۱۰ آمده است ضرب شود.

جدول ۱۰

مقاومت ویژه زمین C.cm/W	70	100	120	150	200	250	300
ضریب A							
سطح مقطع نامی mm^2							
تا 25	1.11	1	0.94	0.87	0.78	0.72	0.67
از 35 تا 95	1.13	1	0.93	0.86	0.76	0.70	0.64
از 120 تا 240	1.14	1	0.93	0.85	0.76	0.69	0.63
از 300 تا 500	1.15	1	0.92	0.85	0.75	0.68	0.63
ضریب B							
نوع ولتاژ							
کابل سه و چهار رشته، $U=1 \text{ kv}$	1	1	1	1	1	1	1
کابل دو رشته، $U=1 \text{ kv}$	0.98	1	1.01	1.01	1.02	1.02	1.03
کابل تک رشته، $U=1 \text{ kv}$	0.98	1	1.01	1.01	1.02	1.02	1.03
کابل سه رشته با اسکریین مجزا، $U=6 \text{ kv}$ و 10 kv	0.97	1	1.01	1.02	1.03	1.04	1.05
کابلهای سه رشته و تک رشته بدون آرمور، $U=1 \text{ kv}$ ، 6 kv و 10 kv	1.01	1	1.00	0.98	0.97	0.97	0.96



ضرایب تصحیح نرخ جریان مستقل از دمای خاک

جدول ۱۱

دمای محیط	15° C	20° C	25° C	30° C	35° C	40° C
برای کابلهای	ضرایب تصحیح					
U = 1 kv و 6 kv	1.05	1.00	0.95	0.89	0.84	0.77
U = 10 kv	1.05	1.00	0.94	0.88	0.82	0.75

ضرایب تصحیح نرخ جریان برای کابلهای تک رشته و d.c. همانند کابلهای چند رشته است هنگامیکه تعدادی از کابلها در خاک قرار می گیرند .
فاصله بین کابلها تقریباً 7 cm (ضخامت آجر) می باشد .

جدول ۱۲

تعداد کابلهای قرار گرفته در گودال	2	3	4	5	6	8	10
ضرایب تصحیح برای مقادیر از جدول فوق ۹۰٪ معتبر می باشند.	0.85	0.75	0.68	0.64	0.60	0.56	0.53

ضرایب تصحیح نرخ جریان برای کابلهای تک رشته در سیستم سه فاز هنگامیکه تعدادی از کابلها در خاک قرار می گیرند .

جدول ۱۳

تعداد سیستمهای در گودال	2	3	4
برای سیستمهایی که بعل به بعل با فاصله 7cm در کنار هم قرار گرفته اند . این ضرایب برای مقادیر جدول ۹ معتبر می باشند .	0.82	0.74	0.68
هنگامیکه به صورت دسته ای که بین دسته ها 25cm فاصله می باشد قرار گرفته اند . این ضرایب برای مقادیر جدول ۱۰ معتبر می باشند .	0.85	0.77	0.72

وابستگی نرخ جریان به دمای محیط هنگامیکه کابلها در هوا نصب می شوند .

جدول ۱۴

دمای محیط	25° C	30° C	35° C	40° C
نرخ ولتاژ	ضرایب تصحیح			
U = 1 kv و 6 kv	1.06	1.00	0.94	0.87
U = 10 kv	1.07	1.00	0.93	0.85



نرخ جریان هنگامیکه تعدادی از کابلهای تک رشته و چند رشته در سیستم های D.C در هوا نصب می شوند .
ضرایب تصحیح برای مقادیر بار گذاری مطابق جداول ۹ و ۸ می باشند .

جدول ۱۵

طرز قرار گرفتن کابلها	کابلها در یک صفحه قرار گرفته اند. (d) قطر کابل ، فاصله از دیوار 2 cm					
	1	2	3	6	9	
تعداد کابلهایی که کنار یکدیگر قرار گرفته اند.						
کابلهایی که در خاک قرار گرفته اند.	0.95	0.90	0.88	0.85	0.84	
تعداد قفسه ها						
1	0.95	0.90	0.88	0.85	0.84	
2	0.90	0.85	0.83	0.81	0.80	
3	0.88	0.83	0.81	0.79	0.78	
6	0.86	0.81	0.79	0.77	0.76	
تعداد بست های دیوار کوب						
1	1.00	0.98	0.96	0.93	0.92	
2	1.00	0.95	0.93	0.90	0.89	
3	1.00	0.94	0.92	0.89	0.88	
6	1.00	0.93	0.90	0.87	0.86	
تعداد کابلهایی که در بالاسر یکدیگر قرار گرفته اند	1	2	3	6	9	
کابلها بر روی تکیه گاه قرار گرفته و با روی دیوار ثابت شده اند	1.00	0.93	0.90	0.87	0.86	
* روشی برای قرار گرفتن که در آن نازی به تصحیح نمی باشد	تعداد کابلهایی قرار گرفته کنار هم اختیاری می باشد					

* این اطلاعات فقط هنگامی معتبر می باشد که دمای محیط بطور قابل ملاحظه ای بر اثر انرژای انرژی در کابلها تغییر نکرده باشد .




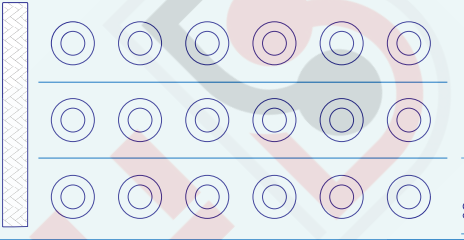
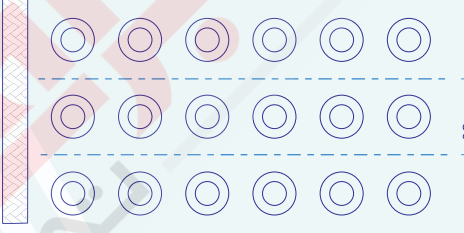
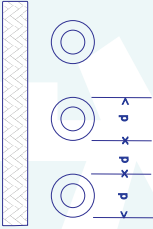
جدول ۱۵ (ادامه...)

طرز قرار گرفتن کابلها	کابلها با یکدیگر و با دیوار متقابلا در تماس هستند.						
تعداد کابلهایی که کنار یکدیگر قرار گرفته اند.	1	2	3	6	9		
کابلهایی که در خاک قرار گرفته اند.	0.90	0.84	0.80	0.75	0.73		
تعداد قفسه ها							
کابلها در قفسه قرار گرفته اند (گردش هوا امکان ندارد)	1	0.95	0.84	0.80	0.75	0.73	
	2	0.95	0.80	0.76	0.71	0.69	
	3	0.95	0.78	0.74	0.70	0.68	
	6	0.95	0.76	0.72	0.68	0.66	
تعداد بست های دیوار کوب							
کابلهایی که بر روی پایه قرار گرفته اند	1	0.95	0.84	0.80	0.75	0.73	
	2	0.95	0.80	0.76	0.71	0.69	
	3	0.95	0.78	0.74	0.70	0.68	
	6	0.95	0.76	0.72	0.68	0.66	
تعداد کابلهایی که در بالاسر یکدیگر قرار گرفته اند	1	2	3	6	9		
کابلها بر روی تکیه گاه قرار گرفته و یا روی دیوار ثابت شده اند	0.95	0.78	0.73	0.68	0.66		
* روشی برای قرار گرفتن که در آن نیازی به تصحیح نمی باشد	تعداد کابلهای قرار گرفته کنار هم اختیاری می باشد						
* این اطلاعات فقط هنگامی معتبر می باشد که دمای محیط بطور قابل ملاحظه ای بر اثر افتهای انرژی در کابلها تغییر نکرده باشد.							



ضرایب تصحیح نرخ جریان هنگامیکه کابل‌های تک رشته در سیستم های سه فاز که بطور موازی و در هوا نصب می شوند. ضرایب تصحیح برای مقادیر بار کابل‌های نصب در هوا مطابق جداول ۹ و ۱۰ می باشد.

جدول ۱۶

طرز قرار گرفتن کابلها	کابلها در یک صفحه و به فاصله ۲۰cm از دیوار قرار گرفته اند.			
	1	2	3	
تعداد کابل‌هایی که کنار یکدیگر قرار گرفته اند.				
کابل‌هایی که در خاک قرار گرفته اند.	0.92	0.89	0.88	
تعداد قفسه ها				
1	0.92	0.89	0.88	
کابلها در قفسه قرار گرفته اند	0.87	0.84	0.83	
2	0.84	0.82	0.81	
3	0.84	0.82	0.81	
6	0.82	0.80	0.79	
تعداد پست های دیوار کوب				
1	1.00	0.97	0.96	
کابل‌هایی که بر روی پایه قرار گرفته اند	0.97	0.94	0.93	
2	0.96	0.93	0.92	
3	0.94	0.91	0.90	
6	0.94	0.91	0.90	
تعداد کابل‌هایی که در بالاسر یکدیگر قرار گرفته اند.	هنگامیکه در یک صفحه مشابه با فواصل افزایش یافته قرار دارند، گرمای تبادل شده کاهش یافته با افت های افزایش یافته در شیلدهای الکتریکی جبران می شود. لذا سایر داده ها نمی توانند مشخص شوند بجز آنهایی که تصحیح برای آنها نیاز می باشد.			
تعداد کابل‌هایی که در بالاسر یکدیگر قرار گرفته اند	1	2	3	
کابلها بر روی تکیه گاه قرار گرفته و یا روی دیوار ثابت شده اند	0.94	0.91	0.89	

* این اطلاعات فقط هنگامی معتبر می باشد که دمای محیط بطور قابل ملاحظه ای بر اثر افت‌های انرژی در کابلها تغییر نکرده باشد.



جدول ۱۶ (۱۵امه...)

طرز قرار گرفتن کابلها	کابلها به صورت دسته های مثلثی و با فاصله ۲۰cm از دیوار قرار گرفته اند.			
تعداد کابلهایی که کنار یکدیگر قرار گرفته اند.	1	2	3	
کابلهایی که در خاک قرار گرفته اند.	0.95	0.90	0.88	
تعداد قفسه ها				
1	0.95	0.90	0.88	
2	0.90	0.85	0.83	
کابلها در قفسه قرار گرفته اند (گردش هوا امکان ندارد)	3	0.88	0.83	
6	0.86	0.81	0.79	
تعداد پست های دیوار کوب				
1	1.00	0.98	0.96	
2	1.00	0.95	0.93	
کابلهایی که بر روی پایه قرار گرفته اند	3	1.00	0.94	
6	1.00	0.93	0.90	
* روشی برای قرار گرفتن که در آن نیازی به تصحیح نمی باشد				
تعداد کابلهایی که در بالاسر یکدیگر قرار گرفته اند	1	2	3	
کابلها بر روی تکیه گاه قرار گرفته و یا روی دیوار ثابت شده اند	0.89	0.86	0.84	

* این اطلاعات فقط هنگامی معتبر می باشد که دمای محیط بطور قابل ملاحظه ای بر اثر افتهای انرژی در کابلها تغییر نکرده باشد.



مقایسه کابلهای با هادیهای مسی و آلومینیومی

سه مشخصه برای انتخاب صحیح سطح مقطع کابل بسیار مهم می باشد که عبارتند از :

مقاومت الکتریکی ، نرخ جریان مجاز و جریان اتصال کوتاه

نسبتهای مربوط به این مقادیر الکتریکی برای کابلهای با هادیهای مسی و آلومینیومی در جداول ۲۰ و ۲۱ آمده است .

این جداول برای انتخاب سطح مقطعی معادل کابلهای مسی و آلومینیومی مفید می باشد .

جدول ۱۷

کابلهای با ولتاژ 1 kv				
نسبت مقاومت $\frac{R_{Cu}}{R_{Al}}$	جریان مجاز اتصال کوتاه Al/Cu	نرخ جریان مجاز Al/Cu	سطح مقطع کابل آلومینیومی mm ²	سطح مقطع کابل مسی mm ²
5	4	3	2	1
0.61	0.65	0.78	4	4
0.92	0.98	0.98	6	4
0.61	0.65	0.78	6	6
1.02	1.09	1.04	10	6
0.61	0.65	0.78	10	10
0.98	1.04	1.01	16	10
0.61	0.65	0.78	16	16
0.95	1.02	1.00	25	16
0.61	0.65	0.77	25	25
0.85	0.91	0.92	35	25
1.22	1.30	1.12	50	25
0.61	0.65	0.78	35	35
0.87	0.94	0.94	50	35
1.22	1.32	1.13	70	35
0.61	0.65	0.79	50	50
0.85	0.92	0.95	70	50
1.16	1.24	1.16	95	50
0.61	0.65	0.76	70	70
0.83	0.89	0.94	95	70
1.05	1.12	1.07	120	70
0.61	0.65	0.78	95	95
0.77	0.82	0.89	120	95
0.96	1.03	1.00	150	95
0.61	0.65	0.78	120	120
0.76	0.80	0.87	150	120
0.94	1.00	0.98	185	120
0.61	0.65	0.78	150	150
0.75	0.80	0.88	185	150
0.98	1.08	1.01	240	150
0.61	0.65	0.78	185	185
0.79	0.85	0.90	240	185
0.99	1.05	1.03	300	185
0.76	0.65	0.78	240	240
0.76	0.81	0.88	300	240
1.02	1.08	1.01	400	240

مقایسه کابلهای با هادیهای مسی و آلومینیومی

جدول ۱۸

کابلهای با ولتاژ 10 kv

نسبت مقاومت $\frac{R_{Cu}}{R_{Al}}$	جریان مجاز اتصال کوتاه Al/Cu	نرخ جریان مجاز Al/Cu	سطح مقطع کابل آلومینیومی mm ²	سطح مقطع کابل مسی mm ²
5	4	3	2	1
0.61	0.65	0.78	10	10
0.98	1.05	1.00	16	10
0.61	0.65	0.78	16	16
0.95	1.02	0.99	25	16
0.61	0.65	0.77	25	25
0.85	0.91	0.92	35	25
0.61	0.65	0.76	35	35
0.87	0.93	0.90	50	35
1.22	1.30	1.10	70	35
0.61	0.65	0.77	50	50
0.85	0.92	0.94	70	50
1.16	1.24	1.12	95	50
0.61	0.65	0.76	70	70
0.83	0.89	0.91	95	70
1.05	1.11	1.03	120	70
0.61	0.65	0.78	95	95
0.77	0.83	0.88	120	95
0.96	1.04	1.00	150	95
0.61	0.65	0.77	120	120
0.76	0.85	0.88	150	120
0.94	1.01	1.00	185	120
0.61	0.65	0.77	150	150
0.75	0.81	0.88	185	150
0.98	1.05	0.99	240	150
0.61	0.66	0.79	185	185
0.79	0.85	0.89	240	185
0.99	1.07	1.00	300	185
0.61	0.65	0.78	240	240
0.76	0.82	0.88	300	240
1.02	1.09	1.01	400	240



افشارتراد

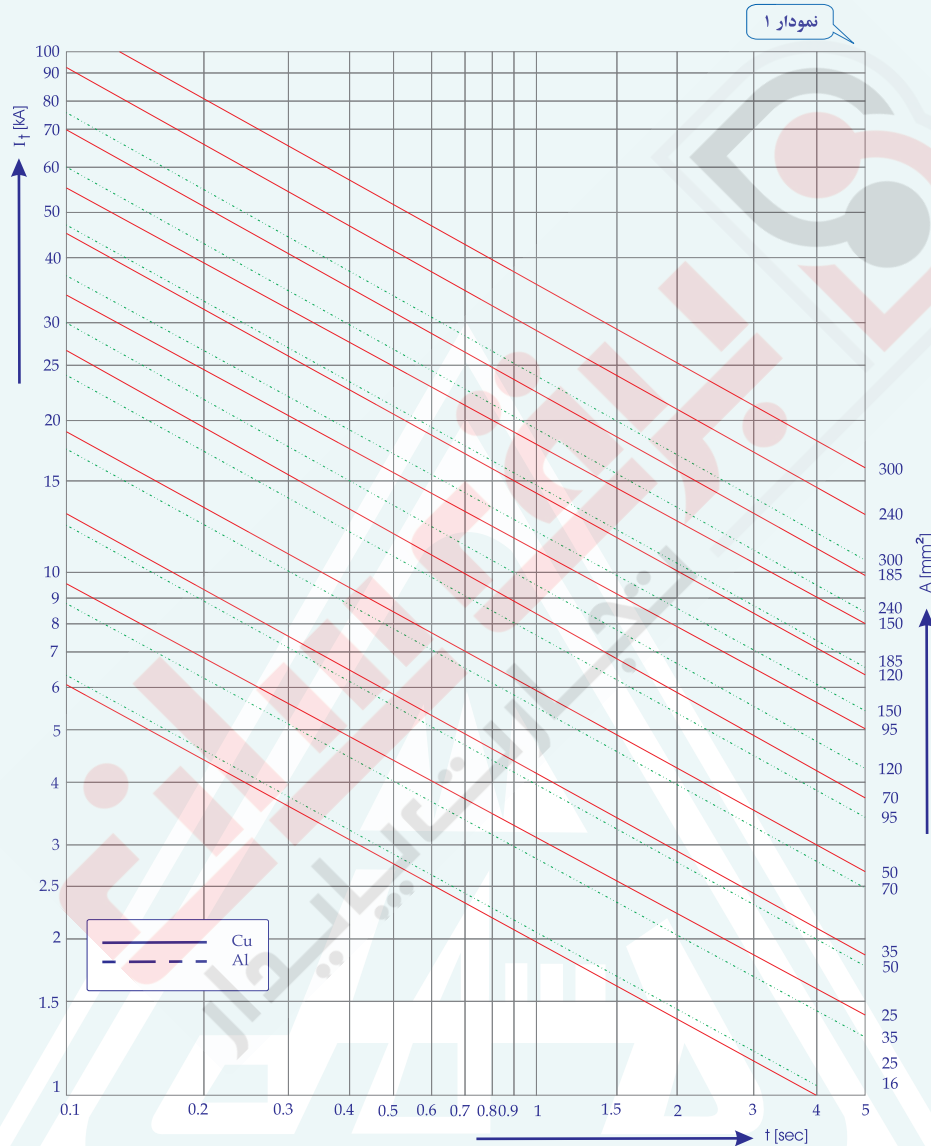
افشارتراد



جریان مجاز اتصال کوتاه

مقاومت عایقی که در مقابل دمای بالای ناشی از اتصال کوتاه در شبکه های الکتریکی ظاهر می شود ، حد دمای اتصال کوتاه که در آن سایز کابل مشخص می شود را تعیین می کند.
 اگرچه مواد PVC دمای هادی را تا 200°C در کسری از ثانیه تحمل می کند ولی به جهت ایمنی ، دمایی که جهت ولتاژهای ۱ و ۶ و ۱۰ کیلو ولت برای اتصال کوتاه پذیرفته شده است 160°C می باشد .
 این دما برای XLPE مقدار 200°C می باشد .

☑ جریان مجاز اتصال کوتاه برای کابلهای با عایق PVC با نرخ ولتاژ 1-10 KV بر حسب مقاطع زمانی

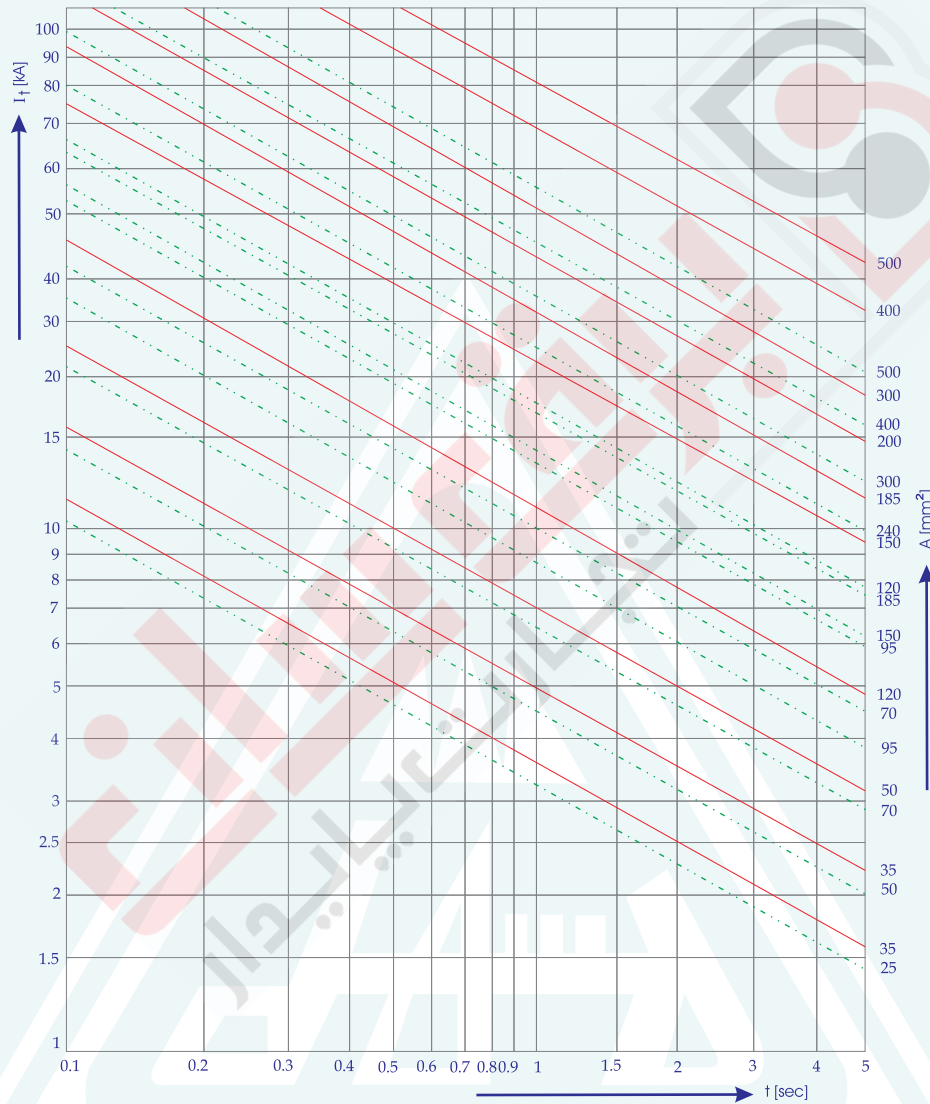




جریان اتصال کوتاه مجاز برای کابلهای با عایق XLPE ولتاژ 1-30 KV

جریان مجاز اتصال کوتاه برای کابلهای با عایق XLPE با نرخ ولتاژ 1-30 KV بر حسب مقاطع زمانی

نمودار ۲



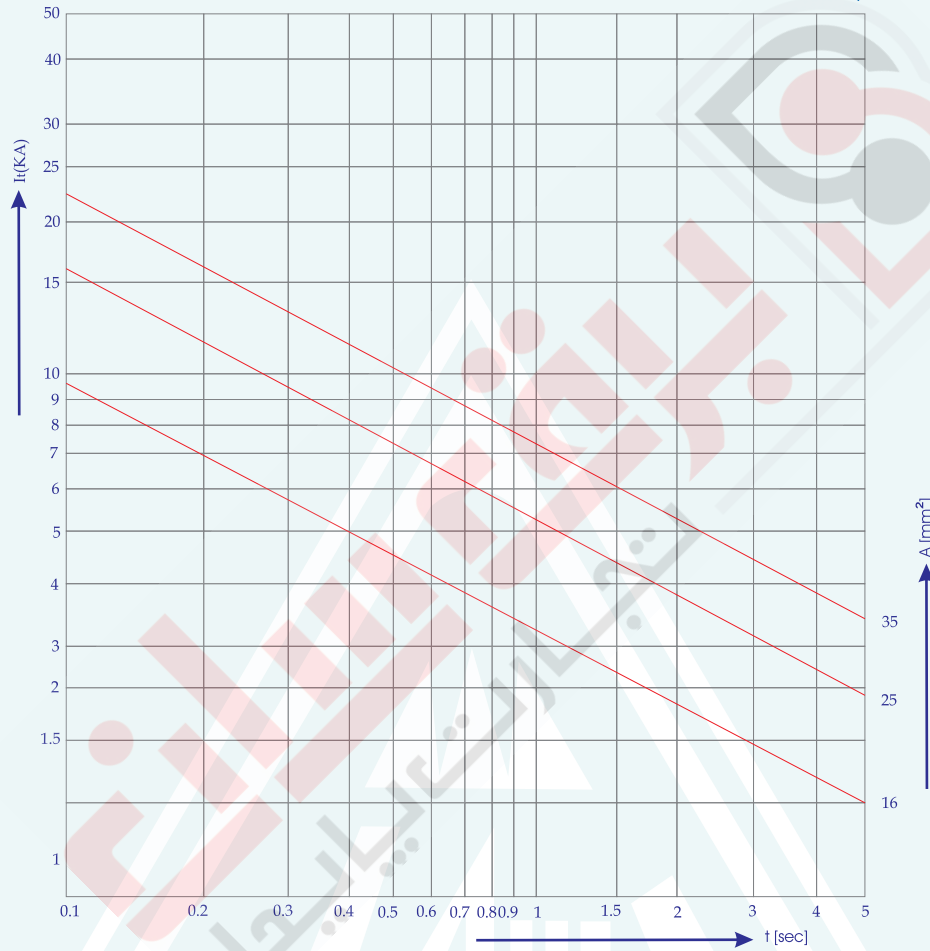
افشارزاد



جریان اتصال کوتاه مجاز برای برای سطح مقاطع مختلف اسکریین

جریان مجاز اتصال کوتاه برای سطح مقاطع مختلف اسکریین

نمودار ۳



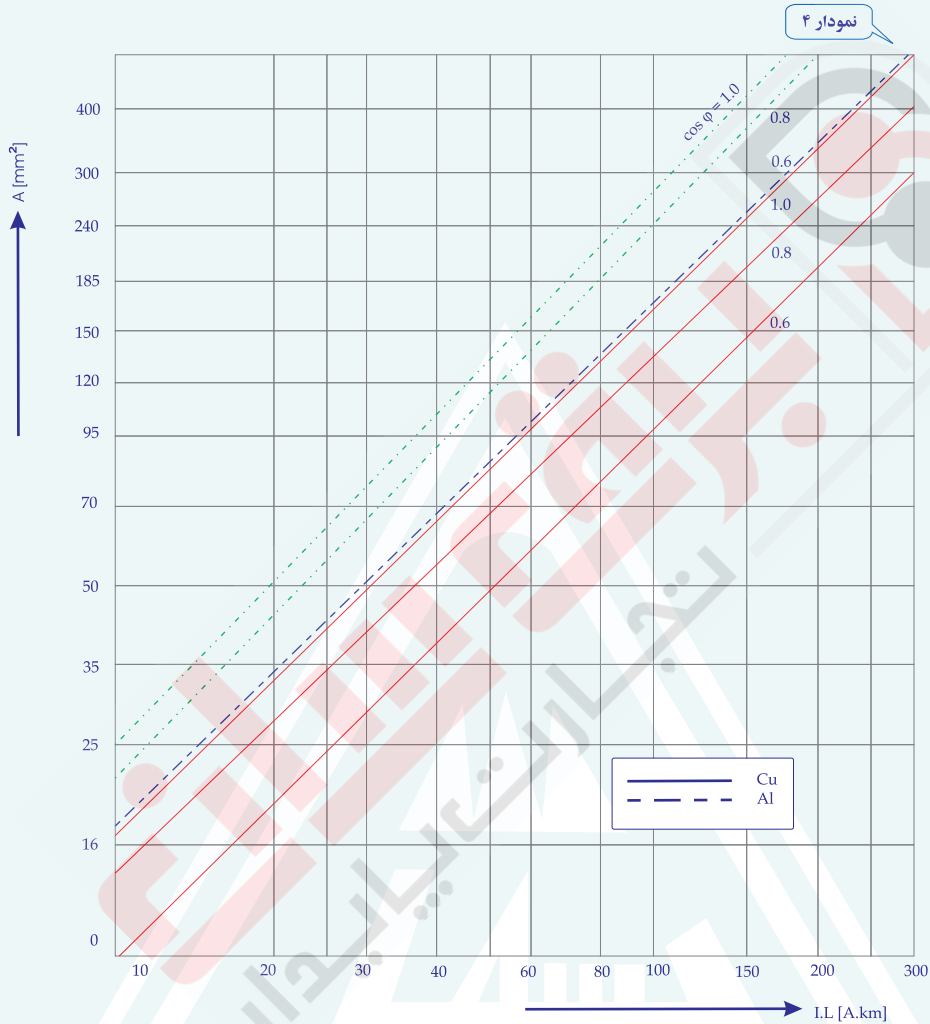
افشارزاد



افت ولتاژ

در توزیع انرژی الکتریکی، سطح مقطع کابل‌های فشار ضعیف فقط بر اساس ظرفیت جریان مشخص نمی‌شود بلکه افت ولتاژ نیز باید در نظر گرفته شود. سطح مقطع کابل‌های فشار ضعیف می‌تواند بر اساس رابطه ای از حاصلضرب جریان و طول انتقال کابل (I.L) در افت ولتاژ 5% برای هادیهای مسی و آلومینیومی تعیین شود.

☑ برای کابل‌های 3 فاز فشار ضعیف 220/380 با افت ولتاژ 5%





مقایسه کابلهای harmonized با استانداردهای IEC, VDE, DIN و HD

جدول ۱۹

☑ کابلهای با عایق PVC مطابق DIN VDE0281 در مقایسه با IEC و HD

مشخصات	مطابق با بخشی از VDE	علامت اختصاری جدید	علامت اختصاری قدیم مطابق VDE 0250	سطح مقطع نامی mm ²	ولتاژ نامی V	مطابق HD	استاندارد مشابه IEC
کابلهای PVC سیم مفتولی سیم افشان	0281 part 3	H 05V-U	NYFA, NYA	0.5 to 1.0	300/500	HD 21.3 S3	227 IEC 05
	0281 part 3	H 05V-K	NYFAF,				227 IEC 06
کابلهای با عایق PVC سیمهای استرند شده سیمهای افشان	0281 part 3	H 07V-U	NYA	1.5 to 10	450/750	HD 21.3 S3	227 IEC 01
	0281 part 3	H 07V-R	NYA	1.5 to 400			227 IEC 01
	0281 part 3	H 07V-K	NYAF	1.5 to 240			227 IEC 02
کابلهای بند تخت افشان	0281 part 5	H 03VH-Y	NLYZ	0.1	300/300	HD 21.5 S3	227 IEC 41
کابلهای بند تخت	0281 part 5	H 03VH-H	NYZ	0.5+0.75	300/300	HD 21.5 S3	227 IEC 42
کابلهای با روکش PVC و 03VV-F گرد تخت	0281 part 5	H 03VV-F	NYLHY round	0.5+0.75	300/300	HD 21.5 S3	227 IEC 43
	0281 part 5	H 03VVH2-F	NYLHY flat	0.5+0.75			227 IEC 43
کابلهای با روکش PVC و 05VV-F گرد تخت	0281 part 5	H 05VV-F	NYMHY round	0.75 to 2.5	300/500	HD 21.5 S3	227 IEC 53
			NYMHY round	1 to 2.5			
	0281 part 5	H 05VVH2-F	NYMHY flat	0.75	300/500	227 IEC 53	
کابلهای تخت PVC و 05VV-H6 کابلهای تخت PVC و 07VV-H6	0281 part 403	H 05VVH6-F	NYFLY	0.75 to 1	300/500	-	-
	0281 part 404	H 07VVH6-F	NYFLY	1.5 to 2.5	450/750	-	-

جدول ۲۰

☑ کابلهای با عایق لاستیکی مطابق DIN VDE0282 در مقایسه با IEC و HD

مشخصات	مطابق با بخشی از VDE	علامت اختصاری جدید	علامت اختصاری قدیم مطابق VDE 0250	سطح مقطع نامی mm ²	ولتاژ نامی V	مطابق HD	استاندارد مشابه IEC
کابلهای مقاوم در برابر گرما با عایق لاستیکی H07G	0282 part 7	H 07G-U	N4GA	1.5+2.5	450/750	HD 22.7 S2	-
	0282 part 7	H 07G-K	N4GAF	0.5 to 95			-
کابلهای مقاوم در برابر گرما با عایق لاستیک سیلیکونی	0282 part 601	H 05SJ-K	N2GAFU	0.5 to 95	300/500	HD 22.3 S2	245 IEC 03
سیم انعطاف پذیر بافته شده	0282 part 4	H 03RT-F	NSA	0.75 to 1.5	300/500	HD 22.4 S3	245 IEC 51
سیم انعطاف پذیر با روکش لاستیکی 05RR	0282 part 4	H 05RR-F	NLH, NMH	0.75 to 2.5	300/500	HD 22.4 S3	245 IEC 53
کابل انعطاف پذیر با روکش پلی کلروپرن 05RN	0282 part 4	H 05RN-F	NYMHou	0.75+1	300/500	HD 22.4 S3	245 IEC 57
			NYMHou	0.75+1			245 IEC 57
			NYMHou	0.75			245 IEC 57
کابل انعطاف پذیر با روکش پلی کلروپرن 07RN	0282 part 4	H 07RN-F	NMHou	1.5 to 500	450/750	HD 22.4 S3	245 IEC 65
			NSHou	1 to 25			245 IEC 66
				1 to 300			
				1.5+2.5			
کابلهای یالایر با عایق لاستیکی و بافت پارچه ای 05RT2D5 کابلهای یالایر با عایق لاستیکی و روکش پلی کلروپرن 05RND5	0282 part 807	H05RT2D5-F	NFLG	0.75	300/500	-	-
	0282 part 807	H05RND5-F	NFLGC	0.75	300/500	-	-
کابلهای یالایر با عایق لاستیکی و بافت پارچه ای 07RT2D5 کابلهای یالایر با عایق لاستیکی و روکش پلی کلروپرن 07RND5	0282 part 808	H07RT2D5-F	NFLG	1	450/750	-	-
	0282 part 808	H07RND5-F	NFLGC	1	450/750	-	-

تعاریف مطابق IEC :

IEC 227 : سیمها و کابلهای انعطاف پذیر با عایق PVC با هادیهای گرد و ولتاژ نامی تا بیشتر از 750 V
IEC 245 : سیمها و کابلهای انعطاف پذیر با عایق لاستیکی با هادیهای گرد و ولتاژ نامی تا بیشتر از 750 V



DIN VDE 0293 رنگ بندی کابلها مطابق استاندارد

جدول ۲۱

کابلهای چند رشته انعطاف پذیر		
تعداد رشته ها	رشته ها با هادی محافظ زرد-سبز	رشته ها بدون هادی محافظ زرد-سبز
2	---	قهوه ای / آبی
3	سبز-زرد / قهوه ای / آبی	سیاه / آبی / قهوه ای
4	سبز-زرد / سیاه / آبی / قهوه ای	سیاه / آبی / قهوه ای / سیاه
5	سبز-زرد / سیاه / آبی / قهوه ای / سیاه	سیاه / آبی / قهوه ای / سیاه / سیاه
6 و بیشتر	سبز-زرد / بقیه سیاه با شماره های سفید	سیاه با شماره های سفید

جدول ۲۲

کابلهای چند رشته نصب ثابت		
تعداد رشته ها	رشته ها با هادی محافظ زرد-سبز	رشته ها بدون هادی محافظ زرد-سبز
2	سبز-زرد / سیاه	سیاه / آبی
3	سبز-زرد / سیاه / آبی	سیاه / آبی / قهوه ای
4	سبز-زرد / سیاه / آبی / قهوه ای	سیاه / آبی / قهوه ای / سیاه
5	سبز-زرد / سیاه / آبی / قهوه ای / سیاه	سیاه / آبی / قهوه ای / سیاه / سیاه
6 و بیشتر	سبز-زرد / بقیه سیاه با شماره های سفید	سیاه با شماره های سفید

این نوع مطابق با DIN VDE 0100 قسمت 540، جدول ۲ می باشد که تنها برای سیمهای با سطح مقطع 10 mm^2 و بیشتر و با $Alu 16 \text{ mm}$ معتبر است.

جدول ۲۳

کابلهای چند رشته با هادی هم مرکز در نصب ثابت		کابلهای تک رشته
تعداد رشته ها	رنگبندی رشته ها	رنگ کابل تک رشته مشکی یا زرد-سبز است.
2	سیاه / آبی	* This type contains altogether 6 conductors , see DIN VDE 0293 section 5, 1 ** see DIN VDE 0293 section 5, 1
3	سیاه / آبی / قهوه ای	
4	سیاه / آبی / قهوه ای / سیاه	
5	سیاه با شماره های سفید	
6 و بیشتر	سیاه با شماره های سفید	

جدول ۲۴

مارک رشته ها با شماره گذاری (در جهت محور طولی)				
قطر نامی سیم یا کابل	e* mm	h mm	i mm	d mm
$D \leq 2,4$	$\geq 0,6$	$\geq 2,3$	ca. 2	≤ 50
$2,4 < D \leq 5,0$	$\geq 1,2$	$\geq 3,2$	ca. 3	≤ 50
$5,0 < D$	$\geq 1,6$	$\geq 4,6$	ca. 4	≤ 50

e: عرض شماره
h: ارتفاع شماره
i: فاصله بین دو شماره متوالی و بین شماره و خط آن
d: فاصله بین دو شماره متوالی

* وقتی شماره فقط ۱ است کوچکترین عرض نصف ایجاد داده شده در این ستون است.



خازن

جدول ۲۵

کابلهای با عایق PVC		
ولتاژ نامی 6/10 KV $\mu\text{F}/\text{KM}^1$	ولتاژ نامی 3.6/6 KV $\mu\text{F}/\text{KM}^1$	سطح مقطع نامی هادی mm^2
0.35	0.30	25
0.33	0.32	35
0.43	0.32	50
0.43	0.35	70
0.50	0.38	95
0.53	0.43	120
0.63	0.45	150
0.70	0.50	185
0.33	0.55	240
0.92	0.60	300

(۱) این مقادیر در دمای 20°C معتبر می باشند.

جدول ۲۶

کابلهای با عایق XLPE				
ولتاژ نامی 18/80 KV $\mu\text{F}/\text{KM}$	ولتاژ نامی 12/20 KV $\mu\text{F}/\text{KM}$	ولتاژ نامی 8.7/15KV $\mu\text{F}/\text{KM}$	ولتاژ نامی 6/10 KV $\mu\text{F}/\text{KM}$	سطح مقطع نامی هادی mm^2
—	0.16	0.17	0.22	35
0.13	0.17	0.19	0.24	50
0.15	0.19	0.22	0.28	70
0.16	0.21	0.24	0.31	95
0.18	0.23	0.26	0.33	120
0.19	0.25	0.28	0.36	150
0.20	0.27	0.31	0.39	185
0.22	0.30	0.34	0.44	240
0.24	0.32	0.37	0.48	300
0.27	0.36	0.42	0.55	400
0.30	0.40	0.46	0.61	500

* مقادیر فوق برای کابلهای آرمور تا ۱۰٪ افزایش می یابند.



مقاومت القایی کابلهای با عایق PVC در 50 Hz

جدول ۲۷

سطح مقطع نامی هادی mm ²	ولتاژ نامی 0.6/1 KV چند رشته mH/KM	ولتاژ نامی 0.6/1 KV تک رشته mH/KM	ولتاژ نامی 3.6/6 KV سه رشته mH/KM	ولتاژ نامی 3.6/6 KV تک رشته mH/KM2	ولتاژ نامی 6/10 KV سه رشته mH/KM	ولتاژ نامی 6/10 KV تک رشته mH/KM
25	0.082	0.103	0.107	0.137	0.122	0.127
35	0.079	0.098	0.101	0.131	0.116	0.119
50	0.078	0.095	0.097	0.121	0.114	0.113
70	0.075	0.090	0.092	0.117	0.107	0.107
95	0.075	0.088	0.088	0.112	0.103	0.104
120	0.073	0.085	0.085	0.107	0.099	0.100
150	0.073	0.084	0.083	0.105	0.096	0.097
185	0.073	0.084	0.081	0.102	0.093	0.094
240	0.072	0.082	0.078	0.097	0.089	0.093
300	0.072	0.081	0.077	0.095	0.087	0.091
400	—	0.079	—	0.092	—	0.088
500	—	0.079	—	0.089	—	0.085

* مقادیر فوق برای کابلهای آرمور تا ۱۰٪ افزایش می یابند.

مقاومت القایی کابلهای با عایق XLPE و PE در 50 Hz

جدول ۲۸

سطح مقطع نامی هادی mm ²	0.6/1 KV تک رشته mH/KM	6/10 KV تک رشته mH/KM	8.7/15 KV تک رشته mH/KM	12/20 KV تک رشته mH/KM	18/30 KV تک رشته mH/KM
35	—	0.133	0.139	0.144	—
50	0.088	0.127	0.132	0.137	0.146
70	0.085	0.119	0.124	0.129	0.137
95	0.082	0.114	0.118	0.123	0.131
120	0.082	0.109	0.114	0.118	0.125
150	0.082	0.106	0.110	0.144	0.121
185	0.082	0.102	0.106	0.110	0.117
240	0.079	0.098	0.102	0.105	0.112
300	—	0.095	0.099	0.102	0.108
400	—	0.091	0.095	0.098	0.103
500	—	0.089	0.092	0.094	0.100

* مقادیر فوق برای کابلهای آرمور تا ۱۰٪ افزایش می یابند.

جدول ۲۹

سطح مقطع نامی هادی mm ²	ولتاژ نامی 0.6/1 KV چند رشته mH/KM	ولتاژ نامی 6/10 KV چند رشته mH/KM	ولتاژ نامی 8.7/15 KV چند رشته mH/KM	ولتاژ نامی 12/20 KV چند رشته mH/KM	ولتاژ نامی 18/30 KV چند رشته mH/KM
35	0.075	—	—	—	—
50	0.072	0.110	0.117	0.123	0.135
70	0.072	0.103	0.110	0.115	0.127
95	0.069	0.099	0.105	0.110	0.121
120	0.069	0.095	0.101	0.106	0.116
150	0.069	0.092	0.098	0.102	0.113
185	0.069	0.090	0.095	0.099	0.109
240	0.069	0.087	0.091	0.095	0.104
300	—	0.084	0.089	0.092	0.101

* مقادیر فوق برای کابلهای آرمور تا ۱۰٪ افزایش می یابند.



کد بندی کابلهای قدرت مطابق استاندارد DIN VDE 0271/0276



مثال: NA2XS2Y 1x 35 rm/16 6/10 kv

N	A	2X	S	2Y	1	x	35	RM	6/10 kv
---	---	----	---	----	---	---	----	----	---------

کابل تک رشته با عایق XLPE مطابق استاندارد . هادی گرد استرنده شده آلومینیومی با سطح مقطع نامی ۳۵ میلیمتر مربع که با اسکرین مسی ۱۶ میلیمتر مربع پوشیده شده است . ولتاژ نامی کابل ۶/۱۰ کیلو ولت میباشد .



کد مشخصه برای کابلهای با استاندارد harmonized

مطابق استاندارد DIN VDE 0281/ DIN VDE 0282/ DIN VDE 0292

کد ساختاری

کد استاندارد

- A استاندارد های ملی مجاز
- H استاندارد های Harmonized

ولتاژ نامی U

- | | | | |
|----|-----------|----|-----------|
| 01 | 100 V | 05 | 300/500 V |
| 03 | 300/300 V | 07 | 450/750 V |

جنس مواد عایق

- B لاستیک اتیلن - پروپیلن (EPR)
- G کوبلیم اتیلن - وینیل استات (EVA)
- N2 لاستیک کلروپرن برای کابلهای جوش (CR)
- R لاستیک طبیعی و یا مصنوعی (NR a./o. SR)
- S لاستیک سیلیکونی (SIR)
- V پلی وینیل کلراید (PVC)
- V2 پلی وینیل کلراید مقاوم در برابر گرما (PVC)
- V3 پلی وینیل کلراید کم دما (PVC)
- V4 پلی وینیل کلراید کراس لینک شده (با پیوند عرضی) (PVC)
- Z پلی اتیلن کراس لینک شده (با پیوند عرضی) (PE)

اجزای ساختاری

- C اسکرین
- Q4 غلاف با افزودنی پلی آمید (PA)
- T بافت افزودنی بر روی رشته های تابیده شده
- T6 بافت افزودنی بر روی هر رشته

جنس مواد روکش / غلاف

- | | | | |
|----|---|----|--|
| B | لاستیک اتیلن - پروپیلن (EPR) | T | بافت |
| J | بافت پشم شیشه | T2 | بافت یا مواد دیرگداز |
| N | لاستیک کلروپرن (CR) | V | پلی وینیل کلراید (PVC) |
| N2 | لاستیک کلروپرن برای کابلهای جوش (CR) | V2 | پلی وینیل کلراید مقاوم در برابر گرما (PVC) |
| N4 | لاستیک کلروپرن مقاوم در برابر گرما (CR) | V3 | پلی وینیل کلراید کم دما (PVC) |
| Q | پلی اورتان (PUR) | V4 | پلی وینیل کلراید کراس لینک شده (با پیوند عرضی) (PVC) |
| R | لاستیک طبیعی و یا مصنوعی (NR a./o. SR) | V5 | پلی وینیل مقاوم در برابر روغن (PVC) |

ترکیب ساختاری ویژه

- | | | | |
|----|--|----|---------------------------------------|
| D3 | اجزای از بین بردن تنش (سیم تکیه گاه) | H2 | کابل تخت بدون بند (دور رشته روکش شده) |
| D5 | هسته مرکزی (نه عنصر تکیه گاهی) | H6 | کابل تخت بدون بند (چند رشته روکش شده) |
| FM | رشته های محاراتی که در کابلهای قدرت گنجانده شده اند. | H7 | روکش عایقی دولایه |
| H | کابل تخت بنددار (دو رشته) | H8 | کابلهای پیچشی (مارپیچی) |

نوع هادی

- | | | | |
|---|--|---|---|
| D | افشان استرنده شده برای کابلهای جوش | K | افشان استرنده شده برای کابلهای نصب ثابت |
| E | بسیار افشان استرنده شده برای کابلهای جوش | R | چند رشته گرد - کلاس ۲ |
| F | افشان برای کابلهای اعطاف پذیری | U | تک رشته گرد - کلاس ۲ |
| H | بسیار افشان برای کابلهای اعطاف پذیری | Y | سیم تینسلی (آبازای از قلع و سرب) |

تعداد رشته ها

رشته زمین

- G با سیم زمین
- X بدون سیم زمین

سطح مقطع هادی به mm²

مثال :

H07V-U 2.5 black (DIN VDE 0281) مطابق استاندارد

کابل روکش دار تک رشته با عایق PVC و 2.5mm² ولتاژ نامی 750V

H07RN-F 3G 1.5 (DIN VDE 0282) مطابق استاندارد

کابل روکش لاستیکی برای بارهای فشار متوسط 3x1.5mm² افشان با سیم ارت زرد-سبز و ولتاژ نامی 750V



Designation code for telephone cables jumper wires and stranded hook-up wires

Construction reference



Basic cable type with additional information

A	outdoor cable	IE	installation cable for industrial electronic
AB	outdoor cable with lightning protection requirements	IE-H	installation cable for industrial electronic, halogen-free
AJ	outdoor cable with induction protection requirements	S	switchboard cable
G	mining cable	T	distribution cable
I	installation cable	YV/Li_m	jumper wires/hook-up wires

Insulation

P	dry paper	3Y	- Styroflex
Y	PVC (polyvinylchloride)	5Y	- PTFE
2Y	PE (polyethylene)	6Y	- FEP
02Y	foamed PE (cellular)	7Y	- ETFE
02YS	foam-skin insulation		

Screening

C	screen of braided copper wires	(L)	aluminium tape
D	copper screen, helically stranded	(ms)	magnetic screen steel tape
F	filling of cable core with petrol-jelly	(St)	screen of plastic coated metallic foil
(K)	screen of copper tape with PE-inner sheath	(z)	high tensile steel wire braiding

Sheath Material

L	smooth aluminium sheath	M	lead sheath
(L)2Y	copolymer coated aluminium moisture barrier sheath	Mz	lead alloy sheath
LD	corrugated aluminium sheath	W	corrugated steel sheath

Protective coating

Y	PVC sheath	2Y	PE sheath
Yv	reinforced protective sheath of PVC	2Yv	reinforced protective PE sheath
Yw	PVC sheath heat-resistant	E	compound with embedded plastic tape
Yu	PVC flame resistant (non-flammable)	C	protective covering of jute and compound

Number of stranding elements

..x1x	single core	..x4x	quad
..x2x	pair (double cores)	..x5x	five-core
..x3x	triple		

Conductor diameter in mm

Type of stranding components

F	star quad with phantom circuit in railway cables	St V	star quad for transmission of f=550 kHz
S	signal core in railway signal cable	St VI	star quad for transmission of f=17 Mhz
StO	star quad general	DM	Dieselhorst-Martin quad
St	star quad with phantom circuit for long distance	TF	carrier frequency star quad
St I	star quad without phantom circuit	P	twisted pair
St II	star quad like St III, but with increased capacitance unbalances	PIMF	pair in metal foil
St III	star quad in local (Subscriber) cable	VIMF	quad in metal foil
St IV	star quad for transmission of f=120 kHz	BdiMF	unit in metal foil
		Kx	coaxial cable

Stranding Layout

Lg	layer stranding concentric
Bd	unit stranding

Armouring wire

A	layer of Al-wires for inductive protection	2B 0.5	2 layers steel tape, thickness 0.5 mm
b	armouring	D	layer of copper wires for inductive protection
B	armouring of steel band for inductive protection	(T)	strain bearing of steel wires for aerial cable
1B 0.3	1 layer steel tape, thickness 0.3 mm		



Chemical Resistance	Concentration (%)	Temperature up to ... °C	PVC										PE	PUR	H	Silicone	Neoprene Rubber	Teflon			
			JZ-603	JZ-602	JZ-601	JZ-604	JZ-605	JZ-606	JZ-607	JZ-608	JZ-609	JZ-610	JZ-611	JZ-612	JZ-613	JZ-614	JZ-615	JZ-616	JZ-617	JZ-618	JZ-619
Alums	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Aluminium salts	each	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Ammonia, wat.	10	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Ammonium acetate, wat.	each	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Ammonium carbonate, wat.	each	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Ammonium chloride, wat.	each	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Barium salts	each	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Boric acid	100	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Calcium chloride, wat.	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Calcium chloride, wat.	10-40	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Calcium nitrate, wat.	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Calcium salts, wat.	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Potassium carbonate, wat.		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Potassium chlorate, wat.	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Potassium chloride, wat.	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Potassium dicromate, wat.		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Potassium iodide, wat.		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Potassium nitrate, wat.	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Potassium permanganate,		20	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
Potassium sulphate, wat.		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Copper salts	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Megnesium salts	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Sodium bicarbonate (Natron),wat		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Sodium bisulphite (Soda), wat.		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Sodium chloride (Cook spalt), wat.		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Sodium thiosulfat, wat.		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Soda Lye	50	50	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Nickel salts, wat.	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Nitrobenzene	100	50	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
Phosphoric acid	50	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Mercury	100	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Mercury salts	colds.	20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Nitric acid	30	20	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
Hydrochlorid acid	conc.	20	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
Sulfur dioxide		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Carbon disulfide		20	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
Sulfuric acid	50	50	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Hydrogen sulfide		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Sea water		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Silver salts, wat.		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Cleaning fluid lye	2	100	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
Water (dest.)		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Hydrogen peroxide, wat.		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Zinc salts, wat.		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●
Stannous chloride		20	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	●	●	●	●

● resistant
 ○ conditionally resistant
 ○ not resistant
 * for individual case, please verify

each = reach concentration
 colds. = cold saturated
 wat. = watery, liquid

The information mentioned in this summary is given to the best of our own knowledge and based upon our long standing experience. But we would like to direct your attention to the fact, that the information is given without obligation. A final judgement can only be made in practice.



US-American and British units conversion of usual measuring units

☑ Units for cables and wires

In the US the measurements are mainly used in AWG-numbers (AWG = American Wire Gauge).
The AWG numbers conform the british B&S-numbers (B&S= Brown & Sharp).

AWG No.	Cross section mm ²	Dia meter mm	Conductor resistance ohm/km	AWG No.	Cross section mm ²	Dia meter mm	Conductor resistance ohm/km
1000 MCM*	507	25.4	0.035	14	2.08	1.63	8.79
750	380	22.0	0.047	15	1.65	1.45	11.20
600	304	19.7	0.059	16	1.31	1.29	14.70
500	254	20.7	0.07	17	1.04	1.15	17.80
400	203	18.9	0.09	18	0.8230	1.0240	23.0
350	178	17.3	0.10	19	0.6530	0.9120	28.3
300	152	16.0	0.12	20	0.5190	0.8120	34.5
250	127	14.6	0.14	21	0.4120	0.7230	44.0
4/0	107.20	11.68	0.18	22	0.3250	0.6440	54.8
3/0	85.00	10.40	0.23	23	0.2590	0.5730	70.1
2/0	67.50	9.27	0.29	24	0.2050	0.5110	89.2
0	53.40	8.25	0.37	25	0.1630	0.4550	111.0
1	42.40	7.35	0.47	26	0.1280	0.4050	146.0
2	33.60	6.54	0.57	27	0.1020	0.3610	176.0
3	26.70	5.83	0.71	28	0.0804	0.3210	232.0
4	21.20	5.19	0.91	29	0.0646	0.2860	282.0
5	16.80	4.62	1.12	30	0.0503	0.2550	350.0
6	13.30	4.11	1.44	31	0.0400	0.2270	446.0
7	10.60	3.67	1.78	32	0.0320	0.2020	578.0
8	8.366	3.26	2.36	33	0.0252	0.1800	710.0
9	6.63	2.91	2.77	34	0.0200	0.1600	899.0
10	5.26	2.59	3.64	35	0.0161	0.1430	1125.0
11	4.15	2.30	4.44	36	0.0123	0.1270	1426.0
12	3.30	2.05	5.41	37	0.0100	0.1130	1800.0
13	2.62	1.83	7.02	38	0.00795	0.1010	2255.0
				39	0.00632	0.0897	2860.0

4/0 is also stated: 0000; 1 mil = 0,001 inch = 0,0254 mm
*for bigger cross-section the sizes in MCM (circular mils)

1 CM = 1 Circ. mil. = 0.0005067 mm²
1 MCM = 1000 Circ. mils = 0.5067 mm²

☑ General measuring units

Length	1 lb (pound) = 0.4536 kg	1 in H ₂ O = 2.491 mbar
1 mil = 0.0254 mm	1 stone = 6.35 kg	1 N/mm ² = 145 psi
1 in (inch) = 25.4 mm	1 qu (quarter) = 12.7 kg	= 10 bar
1 ft (foot) = 0.3048 m	1 US-cwt (hundred weight) = 45.36 kg	1 kp/mm ² = 1422 psi
1 yd (yard) = 0.9144 m	1 US ton (short ton) = 0.907t	1 at = 736 Torr
1 ch (chain) = 20.1 m	1 brit ton (long ton) = 1.016t	= 1 kp/cm ²
1 mile (land mile) = 1.609 km		1 Torr = 1 mm Hg
= 1760 yards	Force	1 bar = 0.1 H Pa
1 mile (nautic mile) = 1.852 km	1 lb = 4.448 N	1 pa = 1 N/m ²
1 mm = 0.039370 inches	1 brit ton = 9954 N	Density
1 m = 39.370079 inches	1 pdl (poundal) = 0.1383 N	1 lb/cu.ft = 16.02 kg/m ³
Area	1 kgf = 9.81 N	1 lb/cu.in. = 27.68 t/m ³
1 CM (circ.mil) = 0.507 · 10 ⁻³ mm ²	1 N = 1.02 kgf	Horse power
1 MCM = 0.5067 mm ²	Velocity	1 hp·h = 1.0139 PS·h
1 sq.inch (sq.inch) = 645.16 mm ²	1 mile/h = 1.609 km/h	= 2.684 · 10 ⁻⁶ Joule
1 sq.ft (sq.foot) = 0.0929 m ²	1 Knoteh = 1.852 km/h	= 746 W·h
1 square yard = 0.836 m ²	1 ft/s = 0.305 m/s	1BTU(brit therm. unit) = 1055 Joule
1 acre = 4047 m ²	1 ft/min = 0.508 · 10 ⁻³ m/s	Electrical units
1 square mile = 2.59 km ²	Radiation absorbed dose	1 ohm/1000 yd = 1.0936 Ω/km
Density	1 Gray = 1 J/kg	1 ohm/1000 ft = 3.28 Ω/km
1 cu.in. (cubic inch) = 16.39 cm ³	1 rad = 10 ⁻² J/kg=1 CentiGy	1 μF/mile = 0.62 μF/km
1 cu.ft. (cubic foot) = 0.0283 m ³	= 0.01 Gy	1 megohm/mile = 1.61 MΩ/km
1 cu.yd. (cubic yard) = 0.7646 m ³	1 Centi = 100 Joule	1 μμf/foot = 3.28 pF/m
1 gal. (us gallon) = 3.785	1 rad = cJ/kg=0.01 Gy	1 decibel/mile = 71.5 mN/m
1 gal. (brit gallon) = 4.546	1 Mrad = 1 · 10 ⁻⁶ cJ/kg	Power rate
1 US pint = 0.473	Energy	1 PS = 0.736 kW
1 US quart = 0.946	1 kcal = 1/16 · 10 ³ kWh	1 kW = 1.36 PS
1 US barrel = 158.81	1 kWh = 360 kcal	1 hp = 0.7457 kW
Temperature	pressure	1 kW = 1.31 hp
F (Fahrenheit) = (1/8 · C) + 32°	1 psi (lb/sq.) = 68.95 mbar	
C (Celsius) = 0.5556 · (F-32°)	= 6.895 · 10 ⁻³ Nmm ²	
Weight	1 lb/sq.ft = 0.478 mbar	
1 grain = 64.8 mg	1 pdl/sq.ft = 1.489 N/m ²	
1 dram = 1.77 g	1 in Hg = 33.86 mbar	
1 oz (ounce) = 28.35 g	1 ft H ₂ O = 29.89 mbar	



Cross-section for **single wire round**

$$q = \frac{D^2 \cdot \pi}{4} \text{ or } D^2 \cdot 0.7854$$

Cross-section for **bunched wire**

$$q = \frac{D^2 \cdot \pi}{4} \cdot n \text{ or } d^2 \cdot 0.7854 \cdot n$$

Diameter for **single wires cross-section**

$$D = \sqrt{\frac{q \cdot 4}{\pi}} \text{ or } \sqrt{q \cdot 1.2732}$$

Diameter for **bunched wires**

$$D = \sqrt{1.34 \cdot n \cdot d}$$

q = cross-section (mm²)

D = conductor diameter (mm)

d = single wire diameter (mm)

n = number of wires

Conductor Resistance

$$R = \frac{L}{\kappa \cdot q} \text{ or } \frac{\rho \cdot L}{q}$$

$$R_{\text{loop}} = \frac{2 \cdot L}{\kappa \cdot q} \text{ or } \frac{2 \cdot L \cdot \rho}{q}$$

R = Electrical direct-current resistant (ohm)

R_{loop} = Resistance of a complete circuit

q = cross-section (mm² or q mm)

κ (kappa) = conductivity

ρ (Rho) = Specific resistance $\rho = \frac{1}{\kappa}$

L = Conductor Length

Materials	Conductivity $\frac{\text{m}}{\Omega \cdot \text{mm}^2}$	Spec. resistance $\frac{\Omega \cdot \text{mm}^2}{\text{m}}$
Copper	58.00	0.01724
Aluminium	33.00	0.0303
Silver	62.00	0.1613
Iron	7.70	0.1299
Constantan	2.00	0.50

Serial connection

Resistance $R = R_1 + R_2 + R_3 + \dots + R_n$

Capacitance $\frac{1}{C} = \frac{1}{C_1} + \frac{1}{C_2} + \frac{1}{C_3} + \dots + \frac{1}{C_n}$

Inductance $L = L_1 + L_2 + L_3 + \dots + L_n$

Parallel connection

Resistance $R = \frac{1}{\frac{1}{R_1} + \frac{1}{R_2} + \frac{1}{R_3} + \dots + \frac{1}{R_n}}$

Capacitance $C = C_1 + C_2 + C_3 + \dots + C_n$

Inductance $L = \frac{1}{\frac{1}{L_1} + \frac{1}{L_2} + \frac{1}{L_3} + \dots + \frac{1}{L_n}}$

Mutual capacity (c)

• coaxial cable $C = \frac{\xi_r \cdot 10^3}{18 \cdot \ln \frac{D_a}{d}}$ (nF/km)

• parallel core $C = \frac{\xi_r \cdot 10^3}{36 \cdot \ln \frac{D_a}{d}}$ (nF/km)

• shielded twisted pair

$$C_B = \frac{\xi_r \cdot 10^3}{36 \ln \frac{2a}{d} \cdot \frac{(D_a^2 - a^2)}{(D_a^2 + a^2)}} \text{ (nF / km)}$$

D_a = outer diameter over insulation

D_s = diameter over shield

d = diameter of conductor

a = distance-mid to mid of both conductors

ξ_r = dielectric constant

ohm's Law

The current intensity (I) is proportional to voltage (U) and inversely proportional to resistance (R)

$$I = \frac{U}{R} \quad R = \frac{U}{I} \quad U = I \cdot R$$

I = current intensity (Amps - A)

R = electrical resistance (Ω)

U = electrical voltage (V)

Conductance

$$G = \frac{1}{R} \quad 1S = \frac{1}{1\Omega} \quad \text{or} \quad 1\mu S = \frac{1}{1M\Omega}$$

S (Siemens)=reciprocal value of a resistance

is used as **conductance**

1 Siemens= 1 / Ohm

G = electrical conductance

Capacitance

• Single core against earth

$$C_B = \frac{\xi_r \cdot 10^3}{18 \ln \frac{D_a}{d}} \text{ (nF/km or pF/m)}$$

• Unshielded symmetrical twisted pair

$$C_B = \frac{\xi_r \cdot 10^3}{36 \ln \frac{2a}{d}} \text{ (nF/km or pF/m)}$$

• Coaxial pair

$$C_B = \frac{\xi_r \cdot 10^3}{18 \ln \frac{D_a}{d}} \text{ (nF/km or pF/m)}$$

• Shielded symmetrical twistet pair

$$C_B = \frac{\xi_r \cdot 10^3}{36 \ln \frac{2a}{d} \cdot \frac{(D_a^2 - a^2)}{(D_a^2 + a^2)}} \text{ (nF/km or pF/m)}$$

D_i = outer diameter over single core (mm)

D_a = outer diameter of multicores (mm)

d = conductor diameter (mm)

a = distance between two conductors mid to mid of both conductors

Inductance of parallel cores

at low frequencies

$$L = 0.4 \left(\ln \frac{D_a}{r} + 0.25 \right) \text{ mH/km}$$

at high frequencies

$$L = 0.4 \left(\ln \frac{D_a}{r} + 0 \right) \text{ mH/km}$$

Inductance of coaxial cable

at high frequencies

$$L = 0.2 \left(\ln \frac{D_a}{r} + 0 \right) \text{ mH/km}$$

D_a = distance between two conductors mid to mid of both conductors

r = radius of a conductor

ξ_r = dielectric constant

Impedance (Z)

$$\text{for coaxial cable } Z = \frac{60}{\sqrt{\xi_r}} \cdot \ln \frac{D}{d} \text{ (}\Omega\text{)}$$

D = diameter over insulation

d = conductor diameter

for communication cable

$$\text{at low frequencies } Z = \sqrt{\frac{R}{\omega C}} \text{ (}\Omega\text{)} \cdot \tan \varphi = 1, \varphi = 45^\circ$$

$$\text{at high frequencies } Z = \sqrt{\frac{L}{C}} \text{ (}\Omega\text{)}$$

R = Resistance (Ω/km)

L = Inductance (mH/km)

C = Capacitance (nF/km)

ω = 2πf

Wave length $\lambda = \frac{v}{f}$

λ = wave length

v = propagation velocity (velocity of light: 300,000 km/s)

f = frequency

units of attenuation - neper (N), decibel (dB) and Bel (B)

$$1 \text{ Np} = 8,686 \text{ dB}$$

$$1 \text{ dB} = 0,1151 \text{ Np} = \frac{1}{10} \text{ Bel}$$

$$1 \text{ Bel} = 10 \text{ dB} = 1,1513 \text{ Np}$$



Cross-section

- for direct current and single phase alternative current of known **current**

$$q = \frac{2 \cdot I \cdot l}{\kappa \cdot u} \text{ (mm}^2\text{)}$$

for three-phase current

$$q = \frac{1,732 \cdot I \cdot \cos \phi \cdot l}{\kappa \cdot u} \text{ (mm}^2\text{)}$$

- for direct current and single phase alternative current of known **power**

$$q = \frac{2 \cdot I \cdot P}{\kappa \cdot u \cdot U} \text{ (mm}^2\text{)}$$

for three-phase current

$$q = \frac{I \cdot P}{\kappa \cdot u \cdot U} \text{ (mm}^2\text{)}$$

Voltage drop

For low voltage cable network of normal operation, it is advisable of a voltage drop of 3-5%.

On exceptional case, higher values (up to 7%) can be permitted in case of network-extension or in short-circuit.

- for direct current of known **current**

$$u = \frac{2 \cdot I \cdot l}{\kappa \cdot q} \text{ (V)}$$

for single phase alternative current

$$u = \frac{2 \cdot I \cdot \cos \phi \cdot l}{\kappa \cdot q} \text{ (V)}$$

for three-phase current

$$u = \frac{1,732 \cdot I \cdot \cos \phi \cdot l}{\kappa \cdot q} \text{ (V)}$$

- for direct current of known **power**

$$u = \frac{2 \cdot I \cdot P}{\kappa \cdot q \cdot U} \text{ (V)}$$

for single phase alternative current

$$u = \frac{2 \cdot I \cdot P}{\kappa \cdot q \cdot U} \text{ (V)}$$

for three-phase current

$$u = \frac{I \cdot P}{\kappa \cdot q \cdot U} \text{ (V)}$$

u = voltage drop (V)

U = operating voltage (V)

P = power (W)

Rw = effective resistance (Ω /km)

L = Inductance (mH/km)

ωL = Inductive resistance (Ω /km) ($\omega = 2 \cdot \pi \cdot f$ at 50 Hz=314)

q = cross-section (mm²)

I = working current (A)

l = length of the line (m)

κ (kappa) = electrical conductivity of conductors

κ -Copper = 56

κ -Alu = 33

Nominal voltage

The nominal voltage is to be expressed with two values of alternative current U_0/U in V (Volt).

U_0/U = phase-to-earth voltage

U_0 : Voltage between conductor and earth or metallic covering (shields, armouring, concentric conductor)

U : Voltage between two outer conductors

U_0 : $U/\sqrt{3}$ for three-phase current systems

U_0 : $U/2$ for single-phase and direct current systems

U_0/U_0 : an outer conductor is earth-connected for A.C.- and D.C.- systems

Nominal current

I in (A)

Active current

$$I_w = I \cdot \cos \phi$$

Reactive current

$$I_0 = I \cdot \sin \phi$$

Apparent power (VA)

S = U · I for single phase current (A.C.)

S = 1,732 · U · I for three-phase current

Active power (W)

P = U · I · cos ϕ for single phase current (A.C.)

P = 1,732 · U · I · cos ϕ for three-phase current

P = U · I for direct current

Reactive power (Var)

Q = U · I · sin ϕ for single phase current (A.C.)

Q = 1,732 · U · I · sin ϕ for three-phase current

(Voltampere reactive) Q = P · tan ϕ

Phase angle

ϕ is a phase angle between voltage and current

$$\frac{\cos \phi = 1,0 \quad 0,9 \quad 0,8 \quad 0,7 \quad 0,6 \quad 0,5}{\sin \phi = 0 \quad 0,44 \quad 0,6 \quad 0,71 \quad 0,8 \quad 0,87}$$

Insulation resistance

$$R_{iso} = \frac{S_{iso}}{l} \cdot \ln \frac{D_a}{d} \cdot 10^{-8} \text{ (M}\Omega \cdot \text{km)}$$

Specific insulation resistance

$$R_s = \frac{R \cdot \pi \cdot l \cdot 10^8}{\ln \frac{D_a}{d_i}}$$

Da = outer diameter over insulation (mm)

d = conductor diameter (mm)

di = inner diameter of insulation (mm)

l = length of the line (m)

Siso = Spec. resistance of insulation materials ($\Omega \cdot \text{cm}$)

Mutual capacity (CB) for single-core, three-core and H-cable

$$C_B = \frac{\xi_r \cdot 10^3}{18 \ln \frac{D_a}{r}} \text{ (nF/km)}$$

Inductance

Single-phase 0,4 · (ln $\frac{D_a}{r} + 0,25$) mH/km

three-phase 0,2 · (ln $\frac{D_a}{r} + 0,25$) mH/km

Da = distance-mid to mid of both conductors

r = radius of conductor (mm)

ξ_r = dielectric constant

0,25 = factor for low frequency

Earth capacitance

$$E_c = 0,6 \cdot C_B$$

Charging current (only for three-phase current)

$$I_{Lad} = U \cdot 2\pi f \cdot C_B \cdot 10^{-6} \text{ A/km per core at 50 Hz}$$

Charging power

$$P_{Lad} = I_{Lad} \cdot U$$

Leakage and loss factor

$$G = \tan \delta \cdot \omega C \text{ (S)}$$

$$\tan \delta = \frac{G}{\omega C}$$

$$\omega = 2\pi f$$

C = Capacity

tan δ = loss factor

$$S = \text{Siemens} = \frac{1}{\Omega}$$

Dielectric loss

$$D_v = U^2 \cdot 2\pi f \cdot C_B \cdot \tan \delta \cdot 10^{-6} \text{ (W/km)}$$

f bei 50 Hz

tan δ PE/VPE (XLPE) ~0,0005

EPR ~0,005

Paper-single core, three-core, H-cable ~0,003

Oil-filled and pressure cable ~0,003

PVC cable ~0,05

It should be noted that for the current load of the insulated cables and wires of selected cross-section, the power ratings table is also be considered.

To estimate the voltage drop of insulated wires and cables for heavy (big) cross-sections of single- and three-phase-overhead line, the active resistance as well as the inductive resistance must be considered.

The formula for single-phase (A.C.) :

$$U = 2 \cdot I \cdot I \cdot (R_w \cdot \cos \phi + \omega L \cdot \sin \phi) \cdot 10^{-3} \text{ (V)}$$

Three-phase :

$$U = 1,732 \cdot I \cdot I \cdot (R_w \cdot \cos \phi + \omega L \cdot \sin \phi) \cdot 10^{-3} \text{ (V)}$$



افشارشاد

شرکت صنعتی الکتریک خراسان



افشارشاد