

استاندارد سازه ها و گنتری های فلزی و بتنی پستهای انتقال نیرو
کمیسیون فنی نشریه " بررسی مبانی بارگذاری و ترکیب بارها "

رئیس

سیدسجاد جمالی (لیسانس مهندسی صنایع)

سمت یا نمایندگی

سازمان مدیریت توانیر - دفتر استانداردها

محقق

هاشم دوزبخشان (فوق لیسانس مهندسی برق)
حمید ثابت فر (فوق لیسانس عمران)

مهندسین مشاور غرب نیرو
مهندسین مشاور غرب نیرو

اعضاء

پدرام صفرپور
کامران فلاحی
غلامرضا امین الرعایایی
جواد دادمرزی
محمد فیصل
حر ریاحی
محمدجواد کاویانی
جبار جعفری
محمدحسین محمودی
جواد رجبی
فرشاد عبادی هرفته
اصغرعلی محمدی
عبدالصاحب ارجمند

دانشکده صنعت آب و برق (شهید عباسپور)
مهندسین مشاور مونتکو ایران
مهندسین مشاور نیرو
مهندسین مشاور نیرو
مهندسین مشاور نیرو
مهندسین مشاور نیرو
شرکت برق منطقه ای تهران
شرکت برق منطقه ای آذربایجان
شرکت برق منطقه ای یزد
شرکت برق منطقه ای باختر
شرکت برق منطقه ای باختر
شرکت برق منطقه ای زنجان
شرکت برق منطقه ای هرمزگان

فهرست مندرجات

<u>صفحه</u>	<u>موضوع</u>
۱	۱- انواع بارهای مکانیکی
۲	۱-۱- بار مرده
۲	۱-۲- بار هادی ها
۵	۱-۳- بار باد
۵	۱-۴- بار یخ
۶	۱-۵- بار اتصال کوتاه
۶	۱-۶- بار زلزله
۶	۱-۷- بار عملکرد
۶	۱-۸- بار مربوط به نصب و نگهداری
۷	۲- ترکیبات بارگذاری
۷	۱-۲- مقدمه
۷	۲-۲- ترکیبات بارگذاری
۸	۳-۲- بارهای استاتیک و دینامیک
۹	۳- دسته بندی شرایط محیطی
۱۰	۴- دسته بندی جریان اتصال کوتاه
۱۱	۵- طرح های جانمایی پستها
۱۲	۶- محاسبه بارها
۱۲	۱-۶- نیروی باد
۱۵	۲-۶- بار یخ
۱۵	۳-۶- بار اتصال کوتاه
۱۶	۴-۶- بار زلزله
۱۷	۵-۶- بار هادی ها
۱۸	۷- مراجع
۱۹	۸- پیوست ها

پیشگفتار

استاندارد برحسب مورد عبارتست از تعیین تمام یا برخی از خصوصیات و مشخصات هر جوهره (محصول ، فرآیند ، سازمان یا فرد) و اطمینان از کیفیت آن از قبیل :

کالا (Material) شامل : اجزاء تشکیل دهنده ، ترکیب ، مواد اولیه ، جنس ، منشاء ، کمیت ، رنگ ، وضع ظاهر ، وزن ، ابعاد ، عیار ، فهرست مقادیر ، نحوه استفاده ، شرایط کاری ، شرایط محیطی و آب و هوایی ، مشخصات فنی ، توانائی ها ، قابلیت ها ، فهرست اطلاعات داده شده توسط خریدار ، فهرست اطلاعات خواسته شده از سازنده ، اطلاعات شرایط محیطی و آب و هوایی ، بسته بندی ، حمل و نقل و نگهداری.

مهندسی (Engineering) شامل : معیارها ، مبانی ، نیازها و خواسته ها ، اطلاعات مورد نیاز جهت طراحی و انتخاب ، نرم افزارها ، شاخص ها و پارامترهای مشخص کننده طراحی ، روش قدم به قدم طراحی ، یک نمونه طراحی ، جداول طراحی ، مشخصات فنی و قابلیت ها ، خواص ، ایمنی ، بهداشت ، اقتصاد ، نقشه ها ، طرح تفصیلی ، محاسبات ، دستورالعمل ها ، راهنمای کاربردی ، معیارهای طراحی ، شرایط محیطی و ضرایب اطمینان.

اجرایی (Construction) شامل : ساخت ، نشانه و علامت گذاری ، بسته بندی ، حمل و نقل ، نصب ، فونداسیون ، سازه ، ساختمان ، تاسیسات ، راه اندازی ، راهبری و بهره برداری ، ابزار و وسائل خاص ، فصل مشترک ها ، نگهداری و تعمیرات ، دستورالعمل نصب ، ابزار مخصوص و تنظیمات.

بازرسی (Inspection) شامل : کیفیت ، بازرسی ، آزمایش در طول ساخت ، آزمایش راه اندازی ، آزمایش دوره ای ، فرم های کنترل کیفی ، روش کنترل کیفی و تاییدها.

عمومی (General) شامل : فرم ها ، نحوه یکنواخت کردن اوراق اداری ، اسناد بازرگانی و مالی ، اولویت ها ، روش ها ، توصیه ها ، تفسیرها ، ملزومات ، مقررات و قوانین ، سیاست ها و استانداردهای مورد استفاده.

ساختار (Structure) شامل : طرح و ساختار گزارش و خلاصه آن ، تهیه و تدوین کنندگان منابع ، مراجعه و استانداردهای مورد استفاده ، عناوین ، هدف و دامنه کاربرد ، تعاریف ، متن اصلی ، عبارات ، جداول ، ... ، نظرات و پیشنهادات ، آمار و اطلاعات ، اشکال ، جداول ، منحنی ها ، نقشه ها ، فرمول ها ، نمودارها ، نتیجه ، واژگان ، پیوسته و سبک نگارش.

این استاندارد جهت استفاده در صنعت برق تهیه و به تصویب مقام محترم وزارت نیرو رسیده است بنابراین رعایت آن برای کلیه شرکت های تابعه و وابسته به وزارت نیرو الزامی می باشد.

این استاندارد توسط گروهی مرکب از متخصصین و کارشناسان مجرب در زمینه های سازه های پستهای انتقال نیرو که دارای تجارب طولانی در صنعت برق و صنایع دیگر می باشند بر مبنای استانداردهای معتبر جهانی ، مراجع منتشره علمی ، مدارک فنی و تجارب کارشناسان ، متخصصین و صنعتگران تهیه شده و سپس به منظور بررسی و اظهار نظر برای اشخاص علاقمند و ذینفع شامل مهندسين مشاور ، شرکت های

تابعه و وابسته ، صاحبان صنایع و حرف و اساتید دانشگاه ها ، مراکز علمی و تحقیقاتی ارسال و نظرات و پیشنهادات اصلاحی آنها جمع آوری گردیده است. و در مرحله بعدی جلساتی با حضور متخصصین و صاحب نظران فوق الذکر تشکیل و در نهایت نظرات و پیشنهادات اصلاحی مورد تایید اعضاء جلسه در آن اعمال و بدین ترتیب این استاندارد حاصل شده است.

علیرغم تلاش های فوق الذکر بهیچ وجه ادعا نمی گردد استاندارد حاضر بدون عیب و کاستی باشد لذا هرگونه نظرات اصلاحی در جهت ارتقاء کیفیت آن در تجدید نظر بعدی مورد استقبال قرار خواهد گرفت.

Mehrshidniroo.com

استاندارد سازه ها و گتري هاي فلزي و بتني پستههاي انتقال نيرو

مرحله دوم (استاندارد)

جلد اول	مباني و معيارهاي طراحي و انتخاب سازه ها و فونداسيون ها ۶۴/۲۰۱
---------	--

جلد دوم	مشخصات فني سازه ها و بارگذاري تجهيزات و آزمون هاي مربوط به آنها ۶۴/۲۰۲
---------	---

جلد سوم	نقشه هاي فونداسيون سازه گتري ها پايه تجهيزات بجز كليدها ۶۴/۲۰۳
---------	---

جلد چهارم	نقشه هاي فونداسيون سازه كليدها و پايه هاي روشنايي ۶۴/۲۰۴
-----------	---

مرحله اول (شناخت)

جلد اول	تجزيه و تحليل اطلاعات آماري ، حوادث و اتفاقات سازه ها و گتري هاي پست موجود ۶۴/۱۰۱
---------	--

جلد دوم	عوامل موثر در انتخاب و طراحي سازه ها فونداسيون ها ، استانداردها و آئين نامه ۶۴/۱۰۲
---------	---

جلد سوم	مباني بارگذاري و تركيب بارها ۶۴/۱۰۳
---------	--

جلد چهارم	بررسي اطلاعات در مورد ابعاد ، اوزان ، نيروهاي مجاز و نحوه نصب تجهيزات فشار قوي ۶۴/۱۰۴
-----------	--

مقدمه

تعیین بارهای مکانیکی وارده به سازه ها اولین قدم در طراحی سازه ها و فونداسیون های مربوطه می باشد. در گزارش حاضر ضمن شناسایی انواع بارهای مکانیکی ، شناخت و دسته بندی عوامل موثر در مقدار بارها ، نحوه محاسبه مقدار بارها و ترکیب آنها مورد بررسی قرار گرفته تا مبنای طراحی سازه ها و فونداسیون ها قرار گیرد.

Mehrshidniroo.com

۱- انواع بارهای مکانیکی

بارهای مکانیکی روی سازه ها ، شامل بارهای مکانیکی تجهیزات نصب شده روی آنها بعلاوه بارهای مربوط به خود سازه می باشد. به عنوان مثال د رمورد گنتری ها ، بارهای مکانیکی شامل سیم های فاز ، کشش سیم های شیلد و در برخی موارد بار موجگیرها بعلاوه بارهای مربوط به خود گنتری شامل : وزن سازه ، بار باد ، یخ روی هادی و غیره می باشد.

انواع بارهای وارده روی سازه ها عبارتند از :

- ۱- بار مرده
- ۲- بار هادی ها
- ۳- بار باد
- ۴- بار یخ
- ۵- بار اتصال کوتاه
- ۶- بار زلزله
- ۷- بار عملکرد
- ۸- بار مربوط به نصب و نگهداری

برخی از بارهای ذکر شده شامل بار هادی ها ، بار اتصال کوتاه ، بار عملکرد و بار مربوط به نصب و نگهداری برای کلیه سازه های پست عمومیت ندارد که در ادامه در مورد سازه های مختلف بارهای قابل اعمال مشخص خواهد شد.

قابل ذکر است که بار هادی ها بر روی سازه ها خود ناشی از بارهای اعمالی روی آنها شامل وزن هادی ، باد ، یخ ، اتصال کوتاه و زلزله می باشد.

جدول (۱-۱) نشان دهنده بارهای قابل اعمال از طرف تجهیزات با توجه به نوع سازه (به لحاظ تجهیزات نصب شده روی آن) می باشد.

جدول (۱-۱) بارهای قابل اعمال برای انواع سازه

نوع سازه	بار مرده	بار هادی ها	بار باد	بار یخ	بار اتصال کوتاه	بار زلزله	بار عملکرد	بار نصب و نگهداری
گنتری	+	+	+	(+)	-	+	-	+
کلید قدرت	+	+	+	(+)	+	+	+	+
سکسیونر	+	+	+	(+)	+	+	(+)	+
ترانسفورماتور ولتاژ	+	+	+	(+)	-	+	-	+
ترانسفورماتور جریان	+	+	+	(+)	(+)	+	-	+
برقگیر	+	+	+	(+)	-	+	-	+
مقره انکابی	+	+	+	(+)	-	+	-	+
پایه های روشنایی	+	-	+	(+)	-	+	-	+
+ : قابل اعمال (+) : قابل صرفنظر کردن - : غیر قابل اعمال								

۱-۱- بار مرده

بار مرده (قائم) شامل وزن تجهیزات می باشد.

۱-۲- بار هادی ها

هادی های پست شامل ولتاژ بالا و شیلد ، به جهت نحوه وارد آوردن نیرو به تجهیزات و استراکچرها به دو دسته قابل انعطاف (رشته ای) و صلب تقسیم می شوند.
 در هادی های رشته ای بارهای ناشی از وزن هادی و اتصالات ، یخ ، باد و اتصال کوتاه در نهایت بصورت کشش در امتداد هادی به سازه اثر می نماید. برای این نوع هادی ها از بار زلزله صرفنظر می گردد.
 در هادی ها صلب بارهای ناشی از وزن هادی ، یخ ، باد و اتصال کوتاه و زلزله بصورت نیروهای عمود بر طول هادی با مولفه های افقی و عمودی منظور می گردد.
 ذیلا نیروی هادی در ارتباط با انواع تجهیزات مورد بررسی قرار می گیرد :

۱- گنتری ها

هادی های اتصالی به گنتری ها شامل سیم های رشته ای فاذا و شیلد می باشند که مقدار نیروها در شرایط محیطی مختلف تابعی از طول سیم و شکم آن می باشد. در این پروژه مقدار نیرو براساس طرح های جانمایی مورد نظر ، برای شرایط محیطی مختلف محاسبه و طرح های استاندارد برای گنتری ها ارائه خواهد شد.

۲- کلیدهای قدرت

نیروی وارده ناشی از هادی های اتصالی به ترمینال های ولتاژ بالای کلید قدرت با توجه به مشخصات استقامت مکانیکی و تضمین عملکرد کلید با توجه به بار وارده به آن محدود می گردد. استاندارد IEC 56 نیروهای استاتیک وارده به ترمینال را که کلید باید تحت آنها آزمایش قابلیت عملکرد را بگذراند بصورت نمونه ارائه کرده است که در جدول (۲-۱) زیر عینا آمده است.

جدول (۲-۱) مثال هایی از نیروهای استاتیک وارده به ترمینال کلیدهای فشار قوی براساس استاندارد IEC 56

نیروی عمودی استاتیک (نیوتن)	نیروی افقی استاتیک		محدوده جریان نامی (آمپر)	محدوده ولتاژ نامی (کیلوولت)
	مختلط (نیوتن)	موازی (نیوتن)		
۵۰۰	۴۰۰	۵۰۰	۱۲۵۰-۸۰۰	۷۲/۵-۵۲
۷۵۰	۵۰۰	۷۵۰	۲۵۰۰-۱۶۰۰	۷۲/۵-۵۲
۷۵۰	۷۵۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰-۱۲۵۰	۱۷۰-۱۰۰
۱۰۰۰	۷۵۰	۱۲۵۰	۴۰۰۰-۲۵۰۰	۱۷۰-۱۰۰
۱۲۵۰	۱۰۰۰	۱۲۵۰	۳۱۵۰-۱۶۰۰	۲۴۵
۱۵۰۰	۱۲۵۰	۱۷۵۰	۲۰۰۰-۴۰۰۰	۴۰۰

همانطور که مشاهده می گردد مقدار نیروها با بالا رفتن ولتاژ و جریان افزایش می یابد که این امر به دلیل به ترتیب افزایش فواصل (طول هادی ها) و سطح مقطع هادی منطقی می باشد. در استاندارد کلیدهای ۷۲/۵ و ۱۴۵ کیلوولت تهیه شده توسط وزارت نیرو مقدار نیروی ترمینال مطابق با جدول بالا مشخص گردیده ولی در استاندارد طراحی پهنه پستهای ۲۳۰ و ۴۰۰ کیلوولت مقدار نیرو مشخص نشده و به مقدار محاسبه شده براساس طرح جانمایی و مشخصات سیم رجوع داده شده است. در این پروژه با توجه به جانمایی و مشخصات هادی ها مقادیر نیروی ترمینال در ترکیب های مختلف محاسبه و ملاک عمل قرار خواهد گرفت و جهت اطمینان از اینکه مقادیر نیروی محاسبه شده استاتیک و دینامیک به ترتیب بالاتر از مقادیر ضمانت شده سازندگان (بخصوص ساخت داخل) نیست مقایسه لازم به عمل خواهد آمد.

۳- سکسیونرها

استاندارد IEC 129 نیروی استاتیک مجاز روی ترمینال های سکسیونر را براساس ولتاژ و جریان نامی بصورت مثال آورده است که عینا در جدول شماره (۳-۱) زیر آمده است.

جدول شماره (۳-۱) مثال هایی از مقادیر نامی نیروهیا روی ترمینال سکسیونرها مطابق IEC 129

ولتاژ نامی (کیلوولت)	جریان نامی (آمپر)	سکسیونرهای در باسها		سکسیونرهای پانزگراف	
		طول (متر)	مساحت (متر مربع)	مساحت (نیوتن)	طول (متر)
۷۲/۵	۱۲۵۰-۸۰۰	۴۰۰	۱۳۰	۸۰۰	۲۰۰
۱۴۵ تا ۱۰۰	۱۲۵۰	۵۰۰	۱۷۰	۸۰۰	۲۰۰
۲۴۵	۱۲۵۰-۸۰۰	۸۰۰	۲۷۰	۱۲۵۰	۴۰۰
۲۴۵	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۳۳۰	۱۶۰۰	۵۰۰
۴۲۰	۲۰۰۰	۱۶۰۰	۵۳۰	۲۰۰۰	۸۰۰
۴۲۰	۴۰۰۰	۲۰۰۰	۶۶۰	۴۰۰۰	۱۶۰۰

سکسیونر باید تحت نیروهای یاد شده در جدول قابلیت باز و بستن را داشته باشند. اما تحمل مکانیکی سکسیونر به معنای استحکام مکانیکی نمی باشد و در واقع قابلیت عملکرد سکسیونر تحت شرایط عادی مطرح است و عملکرد سکسیونر تحت اتصال کوتاه، زلزله یا باد شدید محتمل نیست.

استاندارد وزارت نیرو برای سکسیونرها فعلا تهیه نشده است.

در استاندارد پستهای ۶۳/۲۰ کیلوولت مقادیر ۷۵۰ نیوتن استاتیک و ۱۷۰۰ نیوتن دینامیک استاندارد شده است. در استاندارد پستهای ۱۳۲/۲۰ کیلوولت مقدار نیرو مشخص نشده بلکه ملاک محاسبه نیرو با توجه به موارد مذکور در این استاندارد قید گردیده است. در این پروژه مقادیر نیروی هادی ها با توجه به جانمایی و هادی های مورد نظر برای پستها محاسبه و ملاک محاسبات بارگذاری خواهد بود.

۴- ترانسفورماتورهای ولتاژ

با توجه به طرح های پستهای متداول نیروی هادی ترانسفورماتورهای ولتاژ معمولاً قابل توجه نیست و در این پروژه نیروی ۱۰۰۰ نیوتن براساس استانداردهای وزارت نیرو برای ترانسفورماتورهای ولتاژ انتخاب می گردد.

۵- ترانسفورماتورهای جریان

مطابق با استانداردهای وزارت نیرو وارده به ترمینال برابر ۲۰۰۰ نیوتن در نظر گرفته شده که ملاک استقامت ترانسفورماتور جریان می باشد. در این پروژه مقدار نیروی هادی ها براساس جانمایی و هادی های مورد نظر محاسبه شده و ملاک محاسبات بارگذاری خواهد بود ضمن آنکه حداکثر نیروی محاسبه شده با مقدار ۲۰۰۰ نیوتن مقایسه خواهد شد. ذکر این توضیح لازم است که مقدار ۲۰۰۰ نیوتن نیروی هادی براساس ترکیب بارگذاری بحرانی به لحاظ نیروی هادی می باشد که لزوماً ترکیب مذکور سخت ترین حالت برای نیروهای وارده به کل ترانس جریان نمی باشد.

۶- برقگیرها

نیروی هادی برقگیر نیز با توجه به طرح های متداول محدود می باشد استاندارد پستهای ۶۳/۲۰ کیلوولت مقادیر ۵۰۰ نیوتن استاتیک و ۱۰۰۰ نیوتن دینامیک را برای برقگیرهای ۶۳ کیلوولت استاندارد

نموده است. ولی در مورد سایر سطوح ولتاژ فعلا مقادیر استاندارد وجود ندارد. در این پروژه مقدار نیرو براساس جانمایی و هادی های مورد نظر محاسبه و ملاک محاسبات بارگذاری خواهد بود.

۷- مقره های اتکایی

کاربرد عمده مقره های اتکایی در پستها به عنوان نگهداری هادی ها می باشد و بخصوص در فواصل طولانی در فیدرها و باس ها می باید تحمل نیروهای وارده را داشته باشند در این پروژه مقادیر نیرو برحسب مورد استفاده مقره و براساس جانمایی و هادی های مورد نظر محاسبه و ملاک محاسبات بارگذاری خواهد بود.

۱-۳- بار باد

نیروی وارده از باد بر روی تجهیزات استراکچرها و هادی ها متناسب با توان دوم سرعت باد و سطح موثر بادگیر می باشد. حداکثر سرعت باد در نواحی مختلف ایران برای ناحیه A برابر 40 m/s و ناحیه B برابر 45 m/s کلاسه بندی شده است. شکل دسته بندی نواحی A, B در ایران، در بخش " پیوست ها " آورده شده است.

۱-۴- بار یخ

عمده تاثیر بار یخ در بارگذاری تجهیزات و سازه ها در ارتباط با افزایش بار وزن و سطح بادخور هادی های متصل به آنها می باشد. استاندارد پستهای $63/20$ کیلوولت مقادیری برای ضخامت یخ استاندارد ننموده است. در استاندارد پستهای $132/20$ کیلوولت چهار ناحیه با ضخامت یخ صفر، 30 ، 20 و 40 میلیمتر استاندارد شده و نقشه پهنه بندی یخ بندان ایران ارائه شده است. استاندارد طراحی بهینه پستهای 230 و 400 کیلوولت مقدار ضخامت یخ را در اکثر نقاط ایران برابر 20 میلیمتر و برای مناطقی با ارتفاع بیش از 2500 متر از سطح دریا ضخامت یخ به میزان 40 میلیمتر در شرایط هوای بدون باد توصیه نموده است. مرجع دیگر شرایط بارگذاری برای مناطق چهارگانه آب و هوایی کشور است که جهت طراحی خطوط توسط شرکت مشانیر استاندارد گردیده است و ضخامت یخ را تا ارتفاع 2000 متر برای نوع منطقه سنگین برابر 20 میلیمتر و تا ارتفاع 2500 متر برابر 25 میلیمتر ذکر نموده است و در منطقه فوق سنگین ضخامت یخ 30 میلیمتر و بیشتر برای ارتفاعات بالای 2500 متر ذکر شده است.

در شرایط محیطی پستهای 230 و 400 کیلوولت کشور تحت عنوان پروژه های 25 پست و 18 پست مقدار ضخامت یخ برای کلیه نواحی بجز ناحیه چهار (بدون یخ) 20 میلیمتر ذکر شده است که به نظر می رسد نوعی یکنواخت کردن در این پروژه ها مد نظر بوده است. با توجه به موارد فوق انتخاب ضخامت یخ تا 20 میلیمتر بسته به شرایط محیطی در این پروژه ملاک محاسبات بارگذاری قرار خواهد گرفت.

۱-۵- بار اتصال کوتاه

خطای اتصال کوتاه از عوامل موثر در بارگذاری است که وابسته به پارامترهای شبکه می باشد. در اثر اتصال کوتاه هادی های حامل جریان تحت نیروی الکترومغناطیسی متقابل قرار می گیرند که مقدار این نیرو بستگی به ماکزیمم جریان ، فاصله هادی ها و طول آنها دارد. محاسبه نیروی اتصال کوتاه در هادی های قابل انعطاف و صلب در این پروژه براساس استاندارد IEC 865 انجام می گردد. یادآوری می گردد نیروی اتصال کوتاه بر هادی قابل انعطاف بصورت نیروی کششی در راستای هادی و در هادی های صلب عمود بر راستای هادی به تجهیزات اعمال می گردد. مقادیر جریان اتصال کوتاه و فاصله هادی ها براساس استاندارد پستهای ۶۳ و ۱۲۳ کیلوولت و طرح های پروژه های ۲۳۰ و ۴۰۰ کیلوولت انجام خواهد شد. یادآوری می گردد نیروی اتصال کوتاه از جمله بارهای دینامیک محسوب می گردد.

۱-۶- بار زلزله

بار زلزله روی تجهیزات و سازه ها بستگی به وزن آنها ، شتاب زلزله و رفتار سازه دارد. استاندارد پستهای ۱۳۲ کیلوولت و طراحی بهینه پستهای ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت طبق آیین نامه ۲۸۰۰ مرکز تحقیقات ساختمان و مسکن شتاب افقی را استاندارد نموده اند که استاندارد اولی ضریب اهمیت سازه را نیز در شتاب وارد نموده است. مطابق آیین نامه مذکور سه منطقه با لرزه خیزی زیاد ، متوسط و کم مشخص شده که شتاب زلزله آنها برابر 0.35 g , 0.25 g و 0.2 g استاندارد شده است و ضریب اهمیت سازه برای تاسیسات برقی برابر $1/2$ اختیار شده است. این روش استاندارد نمودن شتاب زلزله در این پروژه ملاک عمل خواهد بود. نقشه پهنه بندی خطر نسبی زلزله در ایران مطابق آیین نامه ۲۸۰۰ ضمیمه می باشد.

۱-۷- بار عملکرد

بار ناشی از عملکرد تنها برای کلیدهای فشار قوی مطرح می باشد که مقدار آن توسط سازنده آن تعیین می گردد.

۱-۸- بار مربوط به نصب و نگهداری

کلیه اعضای افقی یا اعضای که محور طولی آنها زاویه ای کمتر از 30° درجه با امتداد افق دارند برای بار 150 کیلوگرم جهت وزن نفر و تجهیزات مربوطه در امتداد عمودی بارگذاری می شوند.

۲- ترکیبات بارگذاری

۲-۱- مقدمه

تاکنون در این گزارش در مورد انواع بارهای وارده بر تجهیزات و سازه ها و نحوه تاثیر آنها بررسی بعمل آمد ، حال در رابطه با ترکیبات بارگذاری به معنای نحوه ترکیب نیروها و شرایط محیطی و اتصال کوتاه که از اهم مطالب این بحث بوده و تاثیر بالایی در محاسبات بارگذاری دارد ، بررسی می گردد.

ترکیب بارگذاری اساسا بر دو اصل زیر استوار می باشد :

- ۱- امکان همزمانی دو یا چند حالت یا اتفاق بصورت مطلق.
- ۲- احتمال همزمانی دو یا چند حالت یا اتفاق بصورت آماری.

به طور مثال امکان همزمانی بار یخ و درجه حرارت بالا مطلقا وجود ندارد و احتمال وقوع زلزله و باد شدید بسیار ضعیف می باشد و در ترکیبات منظور نخواهد شد.

با توجه به مقدمه فوق ترکیبات بارگذاری بصورت زیر که در استانداردها و مشخصات فنی پست های کشور وجود دارد ارائه می گردد و در هر مورد در صورت نیاز توضیح مربوطه ارائه می گردد.

۲-۲- ترکیبات بارگذاری

۲-۲-۱- ترکیب ۱ : باد معمولی و یخ

الف - بار مرده

ب - بار هادی ها با در نظر گرفتن بار یخ و باد

ج - بار باد روی تجهیزات و استراکچر

د - بار مربوط به نصب و نگهداری

در این حالت سرعت باد برابر $V_{ice} = 25 \text{ m/s}$ و درجه حرارت برابر صفر درجه انتخاب می شود.

۲-۲-۲- ترکیب ۲ : باد شدید بدون یخ

الف - بار مرده

ب - بار هادی ها با توجه به باد شدید

ج - بار باد روی تجهیزات و استراکچر

در این حالت سرعت باد مبنای طراحی برابر ۴۰ یا ۴۵ متر بر ثانیه و درجه حرارت برابر حداقل درجه حرارت محیط به علاوه ۲۰ درجه سانتیگراد می باشد.

۲-۲-۳- ترکیب ۳ : بار اتصال کوتاه به همراه باد شدید

الف - بار مرده

ب - بار هادی ها در حالت اتصال کوتاه و باد شدید

ج - بار باد روی تجهیزات و استراکچرها

د - بار عملکرد (تنها در مورد کلیدهای قدرت)

در این حالت سرعت باد مبنای طراحی برابر ۷۰ درصد حداکثر سرعت باد در منطقه مورد نظر و درجه حرارت هادی جریان برابر ۷۰ درجه سانتیگراد در نظر گرفته می شود.

۲-۲-۴- ترکیب ۴ : بار زلزله

الف - بار مرده

ب - بار زلزله در دو جهت امتداد هادی و عمود بر آن

ج - مولفه عمودی بار زلزله که $\frac{2}{3}$ مقدار مولفه افقی آن می باشد.

۲-۲-۵- ترکیب ۵ : بار زلزله و اتصال کوتاه بدون بار باد و یخ

الف - بار مرده

ب - بار زلزله در دو جهت امتداد هادی و عمود بر آن

ج - بار اتصال کوتاه روی تجهیزات

د - بار هادی با توجه به نیروی اتصال کوتاه روی آن

ه - بار عملکرد (تنها در مورد کلیدهای قدرت)

درجه حرارت هادی در این حالت برابر ۷۰ درجه سانتیگراد در نظر گرفته می شود.

۲-۳- بارهای استاتیک و دینامیک

از میان ترکیبات بارگذاری بالا ترکیبات ۲، ۳، ۴ و ۵ که شامل بارهای باد شدید، اتصال کوتاه و زلزله است به عنوان بار دینامیک و حالت ۱ استاتیک می باشد که ضرایب اطمینان طراحی سازه ها در آنها متفاوت است.

۳- دسته بندی شرایط محیطی

شرایط محیطی موثر در بارگذاری تجهیزات عبارتند از :

سرعت باد ، ضخامت یخ ، درجه حرارت و شتاب زلزله.

دسته بندی شرایط محیطی به منظور نیل به طرح استراکچرهای استاندارد برای چند گزینه می باشد. در استانداردهای موجود در پستهای ۶۳، ۱۳۲، ۲۳۰ و ۴۰۰ کیلوولت این دسته بندی انجام نشده است و تنها در پروژه های ۲۵ پست و ۱۸ پست انتقال ، بنا به ضرورت پرهیز از تنوع زیاد شرایط محیطی به چهار نوع دسته بندی شده است که ضمیمه می باشد.

در زمینه استاندارد خطوط هوایی دو مرجع زیر موجود می باشند :

۱- طراحی برج های استاندارد انتقال نیرو با استفاده از مصرف انواع نبشی تهیه شده توسط مرکز تحقیقات نیرو برای سازمان برق مورخ مهرماه ۱۳۷۰.

۲- استاندارد جامع مهندسی و طراحی خطوط انتقال نیروی ایران تهیه شده توسط شرکت مشانیر.

در مرجع اول دسته بندی با منطقه بندی اقلیمی ایران برای ۳ منطقه شرایط آب و هوایی سخت ، متوسط و سبک انجام شده است.

جدول شرایط بارگذاری برای هر دو مرجع ضمیمه می باشد.

مسئله " دسته بندی شرایط محیطی هرچه باشد نمی تواند برای کلیه نقاط کشور دقیقاً " صدق نماید و دقت آن با ازدیاد منطقه بندی افزایش خواهد یافت که این خود به همان نسبت تنوع طرح ها را به دنبال خواهد داشت که از فلسفه استاندارد کردن سازه ها به دور است. با توجه به این امر در این پروژه دسته بندی شرایط محیطی با دید طراحی سازه ها به سه منطقه انجام می شود که در جدول شماره ۴ زیر آمده است.

جدول ۴- دسته بندی شرایط محیطی

ردیف	شرح	ناحیه ۱	ناحیه ۲	ناحیه ۳	توضیحات
۱	درجه حرارت حداکثر (سانتیگراد)	+۴۰	+۴۵	+۵۵	
۲	درجه حرارت حداقل (سانتیگراد)	-۲۰	-۱۵	-۱۰	
۳	سرعت حداکثر باد (متر بر ثانیه)	۴۰	۴۰	۴۵	
۴	ضخامت یخ (میلیمتر)	۲۰	۲۰	-	
۵	شتاب زلزله (متر بر مجذور ثانیه)	۳/۵	۳/۵	۳/۵	بدون در نظر گرفتن ضریب اهمیت بار

در ارتباط با جدول بالا ذکر نکات زیر لازم می باشد :

۱- درجه حرارت حداکثر محیط بطور مستقیم در بارگذاری سازه ها موثر نیست و جهت اطلاع ذکر شده است.

۲- با توجه به نقشه پهنه بندی شتاب زلزله اکثریت مناطق ایران مشمول خطی نسبی بالا می باشند و به این جهت مقدار شتاب زلزله برای کلیه ناحیه ها بر این اساس ذکر شده است.

۳- در این پروژه از ارائه نقشه پهنه بندی شرایط اقلیمی خودداری می گردد و در مورد هر پست طراح یا خریدار می تواند به سادگی با توجه به شرایط محیطی محل پست یکی از نواحی را انتخاب نماید.

۴- دسته بندی جریان اتصال کوتاه

از جمله بارهای مذکور در ترکیبات بارگذاری بار اتصال کوتاه می باشد که با جریان اتصال کوتاه رابطه دارد.

سطح اتصال کوتاه پستهای فوق توزیع و انتقال با توجه به مشخصات شبکه مشخص می گردد که البته محاسبه آن می باید با توجه به توسعه شبکه تا آینده دور مدنظر باشد. استاندارد پستهای فوق توزیع ۱۳۲ کیلوولت دو گزینه با مقادیر ۲۰ و ۳۱/۵ کیلوآمپر را برای اتصال کوتاه سه فاز استاندارد نموده اند که ملاک بارگذاری در این پروژه خواهد بود. با توجه به پروژه های پستهای انتقال مقدار ۳۱/۵ کیلوآمپر برای قسمت ۶۳ و ۱۳۲ کیلوولت پستهای انتقال نیز انتخاب می گردد و بر همین اساس جریان اتصال کوتاه پستهای ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت به ترتیب برابر ۵۰ و ۴۰ کیلوآمپر استاندارد می گردد.

Mehrshidniroo.com

۵- طرح های جانمایی پستها

از جمله معیارهای طراحی پستها تعیین فواصل تجهیزات در طول بی با یکدیگر ، تعیین فاصله فاز به فاز و فاصله قسمت های برقدار از زمین می باشد که در رابطه با بارگذاری سازه ها این فواصل تاثیر مستقیم دارند. فواصل تجهیزات در یک بی تعیین کننده طول هادی های ارتباطی آنها می باشد که بار ناشی از هادی روی سازه مستقیماً به این طول (span) بستگی دارد. فواصل فاز به فاز در یک بی از جمله پارامترهای موثر در مقدار نیروی اتصال کوتاه وارد بر هادی می باشد.

فاصله قسمت های برقدار تا زمین که شامل هادی های ارتباطی می باشد تعیین کننده ارتفاع سازه است. در عمل فاصله هادی تا زمین می باید با در نظر گرفتن حداکثر شکم هادی در شرایط کاری کمتر از مقدار مجاز نباشد.

استانداردهای پستهای فوق توزیع ۱۳۲ و ۶۳ کیلوولت شامل نقشه های جانمایی و مقاطع مربوطه می باشد که مبنای محاسبات بارگذاری قرار خواهند گرفت. در ارتباط با پست های انتقال ۲۳۰ و ۴۰۰ کیلوولت از طرح های جانمایی پستهای پروژه های ۲۵ پست و ۱۸ پست استفاده خواهد شد.

۶- محاسبه بارها

۶-۱- نیروی باد روی تجهیزات ، استراکچرها و گنتری ها

برای تجهیزات ، استراکچرها و گنتری ها ، نیروی باد از رابطه زیر بدست می آید (اما حداقل بار باد آیین نامه ۵۱۹ ایران باید رعایت شود).

$$W = V^2 / 16 * C * A$$

W = نیروی ایجاد شده توسط باد بر حسب کیلوگرم.

V = سرعت باد مبنای طراحی بر حسب متر بر ثانیه (V_w یا Vice)

A = سطح موثر بادگیر بر حسب مترمربع

C = ضریب کشش که تابع شکل جسم مورد نظر و جهت وزش باد می باشد.

نمونه هایی از ضرایب کشش مختلف در زیر آورده شده است.

۶-۱-۱- قاب های منفرد (SINGLE FRAMES)

ضریب کشش C برای قاب های منفرد دارای اعضایی با سطوح تحت (FLAT SIDED) یا اعضاء با مقاطع دایره ای (CIRCULAR SECTION) در جدول (۶-۱) انتهای این بخش درج گردیده است.

۶-۱-۲- قاب های پیوسته (MULTIPLE FRAMES STRUCTURES)

قاب های بادگیر (قاب هایی که در جهت وزش باد قرار دارند) ، پوشش موثری بر قاب های پشت به باد هستند. از این جهت نیروی باد وارد بر قاب های پشت به باد در ضریب کاهش به نام ضریب پوشش (SHIELDING FACTOR) K ضرب می شود.

این ضریب به ضریب سطح بادگیر قاب (U) ، طول دهانه ، ارتفاع و فاصله قاب ها از یکدیگر بستگی دارد و با استفاده از نمودار (۶-۱) بدست می آید.

۶-۱-۳- برج ها و استراکچرهای مشبک (LATTICE TOWERS & STRUCTURES)

برای برج ها و استراکچرهای مشبک دارای اعضایی با سطوح تخت و همچنین اعضایی با مقطع دایره ای ، ضریب کشش به شرح زیر محاسبه می گردد :

(۱) برج ها و استراکچرها با مقطع مربع :

الف) اعضای تخت :

$$C_1 = 4.30 * (1 - 1.16U) \quad 0.05 < U < 0.45$$

ب) اعضاء با مقطع دایره ای :

$$C_{1c} = 0.67 * C_1$$

(۲) برج ها و استراکچرها با مقطع مثلثی (متساوی الاضلاع) :

الف) اعضای تخت :

$$C = 3.52 * (1 - 1.16U) \quad 0.05 < U < 0.45$$

(ب) اعضاء با مقطع دایره ای :

$$C_{2c} = 0.67 * C_2$$

$$U = \text{ضریب سطح بادگیر طبق نمودار (۱-۶)}$$

۴-۱-۶- اعضای منفرد با مقطع دایره (SINGLE MEMBERS WITH CIRCULAR CROSS SECTION)
ضریب کشش "C" برای اعضای منفرد با مقطع دایره مثل سیم ، میله ، لوله و غیره که در آنها نسبت طول به قطر بیشتر از ۵ می باشد با استفاده از جدول (۲-۶) بدست می آید.

۵-۱-۶- اعضای منفرد با سطح تخت (SINGLE FLAT SIDED MEMBERS)
ضریب کشش برای اعضای منفرد با سطح تخت بدون در نظر گرفتن طول عضو و یا جهت وزش باد ، برابر با ۲ اختیار می گردد.

۶-۱-۶- زنجیره مقره (STRING INSULATORS)
ضریب کشش برای زنجیره مقره ، برابر با ۰/۵ (نیم) فرض می شود.

۷-۱-۶- بار باد روی هادی :

نیروی باد $W_{cond.}$ که عمود بر راستای هادی روی آن اثر می کند از رابطه زیر بدست می آید :

$$W_{cond.} = V^2 / 16 * C * D * R * \sin^2 \Phi$$

در این رابطه :

$W_{cond.}$ = نیروی باد روی هادی برحسب کیلوگرم بر متر طول

V = سرعت باد مبنای طراحی برحسب متر بر ثانیه

C = ضریب کشش که وقتی قطر هادی بزرگتر از ۱۵ میلیمتر است برابر ۱/۰ (یک) در نظر گرفته می شود و در غیر اینصورت طبق بند (۴-۱-۶) انتخاب می شود.

D = قطر هادی برحسب متر

Φ = زاویه بین جهت وزش باد و راستای هادی

R = ضریب کاهش است که از روابط زیر بدست می آید :

$$R = 1.0 \quad a_h \leq 100$$

$$R = 0.6 \quad a_h \geq 300$$

$$R = -0.002 * a_h + 1.2 \quad 100 < a_h < 300$$

$a_h =$ اسپن بادگیر بر حسب متر

توجه : مقدار بار باد روی یک دسته از هادی ها (BUNDLED CONDUCTORS) بوسیله جمع کردن بارهای باد روی هر هادی بدست می آید.

جدول (۱-۶) ضریب کشش قاب های منفرد (C)

"U" ضریب سطح بادگیر	ضریب کشش "C"		
	اعضای با سطوح تخت	اعضای با مقطع دایره	
		$D \cdot V_w \geq 7/3$	$D \cdot V_w \geq 7/3$
۰/۱	۲/۰	۱/۲	۰/۷
۰/۱ - ۰/۳	۱/۸	۱/۲	۰/۸
۰/۳ - ۰/۷	۱/۶	۱/۵	۱/۱

پارامترهای جدول بشرح زیر تعریف شده اند :

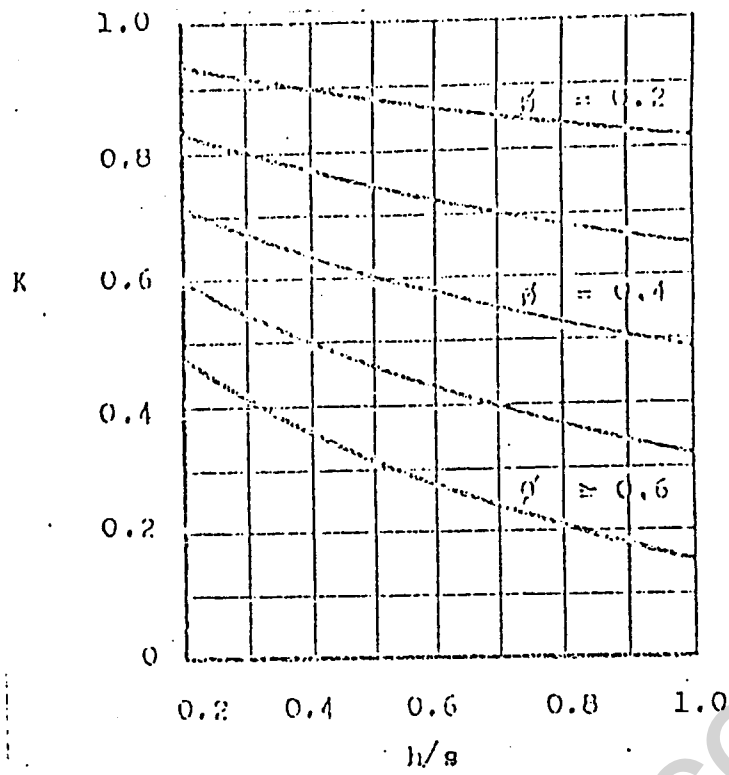
$D =$ قطر عضو با مقطع دایره بر حسب متر

$V_w =$ سرعت باد طراحی بر حسب متر بر ثانیه

$U =$ ضریب سطح بادگیر که برابر است با نسبت سطح موثر عناصر بادگیر قاب به سطحی که توسط قاب محدود می شود. این سطوح باید در جهت عمود بر وزش باد اندازه گیری شوند.

جدول (۲-۶) ضریب کشش اعضای منفرد با مقطع دایره ای (C)

ضریب کشش C	$D \cdot V_w$ بر حسب مترمربع بر ثانیه
۱/۲	$D \cdot V_w < 7/3$
۰/۶	$7/3 \leq D \cdot V_w < 12$
۰/۷	$12 \leq D \cdot V_w < 33$
۰/۸	$33 \leq D \cdot V_w$



جدول ضریب حفاظت

نمودار (۶-۱) ضریب پوشش قاب های پشت به باد (K)

در این نمودار :

U = ضریب سطح بادگیر که در بند (۶-۱-۱) تعریف شده است.

h = کوچکترین بعد قاب که عمود بر جهت وزش باد اندازه گیری شده است.

S = فاصله مرکز به مرکز قاب ها

۶-۲- بار یخ

چگالی یخ برابر 0.9 g/cm^3 فرض شده و با توجه به ضخامت یخ مقدار بار یخ (وزن یخ) محاسبه می شود.

۶-۳- بار اتصال کوتاه

بار اتصال کوتاه بین هادی های با جریان مساوی از رابطه

$$F_m = 0.2 I_p^2 \cdot 1/a \quad (\text{N})$$

محاسبه می شود که در این رابطه I_p مقدار پیک جریان اتصال کوتاه برحسب کیلوآمپر و l طول هادی ها و a فاصله بین آنها می باشد. مقدار نیروی اتصال کوتاه در اتصال کوتاه سه فاز با توجه به اینکه حداکثر نیروی روی فاز وسط اعمال می شود برابر

$$F_{m3} = 0.2I_p^2 * l/a * 0.87$$

و برای اتصال کوتاه دو فاز

$$F_{m2} = 0.2I_p^2 l/a$$

که I_p2 و I_p3 به ترتیب مقدار پیک جریان برای اتصال کوتاه سه فاز و دو فاز می باشد. در شبکه های ولتاژ بالا مقدار پیک جریان اتصال کوتاه $2/5$ برابر جریان موثر اتصال کوتاه متقارن فرض می شود. با روابط فوق بطور مثال مقدار نیروی برای اتصال کوتاه سه فاز 40 کیلوآمپر و فاصله فاز به فاز $4/5$ متر برابر 355 N/m می شود.

۴-۶- بار زلزله

۴-۶-۱- تعاریف

- شتاب زمین (A) : مقدار حداکثر شتاب به جهت امواج زلزله که در این پروژه برابر 0.42 g تعیین شده است (رجوع شود به بخش ۱-۶ این گزارش)
- شتاب حداکثر : حداکثر شتاب سازه که بستگی به فرکانس طبیعی و میرایی آن داشته و از طیف پاسخ محاسبه می گردد.
- ضریب بزرگ نمایی (K) : نسبت شتاب حداکثر به شتاب زمین.
- طیف پاسخ : منحنی های پاسخ حداکثر سازه های با درجه آزادی یک برای فرکانس های طبیعی مختلف در مقادیر مختلف میرایی.
- فرکانس طبیعی (f) : روابطی جهت محاسبه فرکانس طبیعی سازه ها وجود دارد اما عملی ترین روش اعمال نیروی عمود بر سازه در جهت افق و بدست آوردن فرکانس طبیعی از نوسان آزاد سازه می باشد.
- ضریب میرایی : ضریب میرایی سازه از روی منحنی نوسان آزاد مذکور در بالا بدست می آید.

۶-۴-۲- محاسبه نیرو
مقدار نیروی زلزله روی سازه از رابطه

$$F = M * A * K(N)$$

بدست می آید که در این رابطه

M = جرم بر حسب کیلوگرم

A = شتاب زمین g برابر 0.42 m/s^2

K = ضریب بزرگ نمایی می باشد.

برای بدست آوردن ضریب K از طیف پاسخ بر مبنای استاندارد شماره IEEE 693-1984 که در ادامه این بخش آمده استفاده می گردد. این منحنی برای شتاب زمین g ارائه شده است بنابراین مقدار شتاب بدست آمده از این منحنی باید در نسبت $0.42 / 0.5$ ضریب ضرب شود برای سازه های فلزی میرایی 5% و فرکانس طبیعی 5 هرتز منظور و ضریب بزرگ نمایی $K=2$ از منحنی بدست می آید.
این بار بصورت افقی و در مرکز ثقل بارهای وارده اعمال می شود.

۶-۵- بار هادی ها

در محاسبه نیروهای ناشی از باسبارهای سیمی بر روی سازه های نگهدارنده (گنتری ها) در شرایط مختلف آب و هوایی ، در ابتدا حداکثر شکم سیم در یکی از حالات که منجر به آن شده است ، محاسبه می گردد. سپس با استفاده از فرمول کشش سیم ، مقدار نیروی کششی متناظر با آن محاسبه می گردد. در نهایت این کار برای حالت های متفاوت با استفاده از فرمول تغییر وضعیت ، تکرار می گردد.

- 1- IEC 56 : High-voltage alternating-current circuit-breakers.
- 2- IEC 129 : Alternating current disconnectors and earthing switches

۳- استاندارد پستهای ۶۳/۲۰ کیلوولت - وزارت نیرو - سازمان مدیریت توانیر - معاونت تحقیقات و فن آوری.

۴- استاندارد پستهای (۳۳) ۱۳۲/۲۰ کیلوولت معمولی - وزارت نیرو - سازمان مدیریت توانیر - معاونت تحقیقات و فن آوری.

۵- استاندارد طراحی بهینه پستهای ۴۰۰/۲۳ کیلوولت - وزارت نیرو - سازمان مدیریت توانیر - معاونت تحقیقات و فن آوری.

۶- استاندارد جامع مهندسی و طراحی خطوط انتقال نیروی ایران - وزارت نیرو - سازمان مدیریت توانیر - معاونت تحقیقات و فن آوری.

۷- اطلاعات فنی از پستهای پروژه های ۲۵ پست و ۱۸ پست (مشاور سازمان مدیریت توانیر).

8- IEC 865 : CALCULATION OF THE EFFECTS OF SHORT CIRCUIT CURRENTS

۹- آیین نامه طرح ساختمان ها در برابر زلزله - شماره استاندارد ۲۸۰۰ - وزارت مسکن و شهرسازی.

۱۰- طراحی برج های استاندارد انتقال نیرو با استفاده از مصرف انواع نبشی - سازمان برق مورخ مهرماه ۱۳۷۰

11- IEEE Standard 693-1984

۱۲- فهرست منابع و مراجع ، آمار و اطلاعات هادی های خطوط انتقال نیروی برق ایران ۶۳ الی ۴۰۰ کیلوولت - وزارت نیرو - سازمان مدیریت توانیر - معاونت تحقیقات و فن آوری.

۸- پیوست ها

Mehrshidniroo.com

رسته بندی شرایط محیطی - پروژه های ۲۵ و ۱۸ پست انتقال

A- DESIGN ENVIRONMENTAL CONDITIONS

ITEM	DESCRIPTION		ZONE 1	ZONE 2	ZONE 3	ZONE 4
1	Altitude above sea level	M	1000	1500	2000	1000
2	Isokeraunic level (thunder strom)	Day/year	18	15	20	15
3	Relative humidity (Max./Min.)	%	95/50	80/40	70/30	80/40
4	Ambient temperature :					
	a) Absolute Max.	Deg.Cen.	+40	+45	+40	+55
	b) Absolute Min.	Deg.Cen.	-20	-30	-35	-10
	c) Max. annual average	Deg.Cen.	+30	+32	+28	+38
5	Ice loading (radial thickness on conductor)	mm	20	20	20	0
6	Max. mean wind velocity :					
	a) For 10 min.	m/sec	30	30	30	30
	b) For 5 sec.	m/sec	40	40	40	40
7	Wind velocity under ice loading conditions	m/sec	25	25	25	25
8	Earthquake acceleration (Max./mean)	m/sec	0.3/0.225	0.3/0.225	0.3/0.225	0.3/0.225
9	Pollution level		Heavy	Heavy	Medium	Very heavy
10	Creepage distance	mm KV(rms)	25	25	20	31
11	Solar radiation		strong	strong	strong	strong

B- WIND LOADING. STRUCTURE AND EQUIPMENT LOADING

The any structures , equipment or parts there of , the total wind load shall be calculated as outline in sections STST. The loading for the structures , towers equipments shall also be based on the requirements of sections STST.

استاندارد جامع مهندسی و طراحی خطوط انتقال نیروی ایران

شرایط بارگذاری برای مناطق چهارگانه آب و هوایی کشور (براساس پهنه بندی ایران)

مقدار ثابت kg/m	باد m/s (kg/m ²)	یخ (متعادلی) شعاعی mm	درجه حرارت °C	نوع بارگذاری		نوع منطقه
				استاندارد	حدی	
-	۲۸(۵۰)	-	۱۵	یخ و باد متوسط	بارگذاری متعادلی	سبک (۱)
۰/۰۷	۲۶/۵(۴۴)	-	-۱	NESC-LIGHT		
-	۴۵(۱۲۶)	-	۰	باد شدید		
-	۲۲(۳۰)	۶	-۵	یخ سنگین	بارگذاری غیرمتعادلی	
-	۴۵(۱۲۶)	-	۰	بار طولی نامتعادل - پارگی سیم در باد شدید		
-	۲۲(۳۰)	۶-۰	-۵	بار طولی متعادلی: - یخ و باد در یک طرف اسپان - باد بدون یخ در طرف دیگر		
-	-	-	۲۵	شرایط EDS		
-	-	-	-۵	حداقل درجه حرارت		
-	-	-	* ۵۰-۵۵	حداکثر درجه حرارت		
-	۲۵(۴۰)	۷	-۱۰	یخ و باد متوسط	بارگذاری متعادلی	متوسط (۲)
۰/۲۵	۱۷/۸(۲۰)	۶/۵	-۱۰	NESC-MEDIUM		
-	۴۰(۱۰۰)	-	۱۵	باد شدید		
-	-	۱۵	-۵	یخ سنگین	بارگذاری غیرمتعادلی	
-	-	۱۵	-۵	بار طولی نامتعادل - پارگی سیم در باد شدید		
-	۲۵(۴۰)	۷-۰	-۱۰	بار طولی متعادلی: - یخ و باد در یک طرف اسپان - باد بدون یخ در طرف دیگر		
-	-	-	۲۰	شرایط EDS		
-	-	-	-۲۰	حداقل درجه حرارت		
-	-	-	۴۵	حداکثر درجه حرارت		

* درجه حرارت ۵۵ درجه سانتیگراد برای جزایر جنوبی و حاشیه خلیج فارس در نظر گرفته می شود.

شرایط بارگذاری برای مناطق چهارگانه آب و هوایی کشور
(براساس پهنه بندی ایران)

مقدار ثابت kg/m	باد m/s (kg/m ²)	یخ (ضخامت شعاعی) mm	درجه حرارت °C	نوع بارگذاری		نوع منطقه
				استاندارد	بارگذاری	
-	۲۰(۲۵)	۱۵	-۲۰	یخ و باد متوسط	بارگذاری متعادل	سنگین (۳)
۰/۴۵	۱۷/۸(۲۰)	۱۲/۵	-۲۰	NESC-HEAVY		
-	۴۰(۱۰۰)	-	۱۵	باد شدید	بارگذاری غیرمتعادل	
-	-	*۲۰-۲۵	-۵	یخ سنگین		
-	-	*۲۰-۲۵	-۵	بار طولی نامتعادل - پارگی سیم در باد شدید	بارگذاری غیرمتعادل	
-	۲۰(۲۵)	۱۵-۰	-۲۰	بار طولی متعادل : - یخ و باد در یک طرف اسپان - باد بدون یخ در طرف دیگر		
-	-	-	۱۸	شرایط EDS		
-	-	-	-۲۵	حداقل درجه حرارت		
-	-	-	۴۰	حداکثر درجه حرارت		
-	۲۰(۲۵)	۲۰	-۲۰	یخ و باد متوسط	بارگذاری متعادل	فوق سنگین (۴)
-	۴۰(۱۰۰)	-	۱۵	باد شدید		
-	-	**۳۰-۵۰	-۵	یخ سنگین	بارگذاری غیرمتعادل	
-	-	**۳۰-۵۰	-۵	بار طولی نامتعادل - پارگی سیم در باد شدید		
-	۲۰(۲۵)	۲۰-۰	-۲۰	بار طولی متعادل : - یخ و باد در یک طرف اسپان - باد بدون یخ در طرف دیگر	بارگذاری غیرمتعادل	
-	-	-	۱۸	شرایط EDS		
-	-	-	-۳۰	حداقل درجه حرارت		
-	-	-	۳۵	حداکثر درجه حرارت		

- * ارتفاع از سطح دریا
۲۰ mm متر ۱۵۰۰-۲۰۰۰
۲۵ mm متر ۲۰۰۰-۲۵۰۰
- ** ارتفاع از سطح دریا
۳۰ mm متر ۲۵۰۰-۳۰۰۰
۳۵ mm متر ۳۰۰۰-۳۵۰۰
۴۰ mm متر ۳۵۰۰-۴۰۰۰
۵۰ mm متر ۴۰۰۰-۴۵۰۰

طراحی برج های استاندارد انتقال نیرو با استفاده از مصرف انواع نبشی

جدول شماره (۱-۱)
شرایط آب و هوایی سخت

درجه حرارت °C	سرعت باد m/sec	مخامت یخ mm	حالات بارگذاری
-۳۰	۰	۰	(۱)
-۱۰	۴۰	۰	(۲)
۰	۴۰	۰	(۳) حداکثر سرعت باد
۱۵	۴۰	۰	(۴)
۳۰	۴۰	۰	(۵)
۰	۰	۰	(۶)
-۵	۰	۰	(۷)
-۵	۲۴	۱۸	(۸) (معمول باد + یخ)
-۵	۰	معادل باد + یخ	(۹) (یخ سنگین)
			پس از تطویل
-۵	۰	معادل باد + یخ	(۱۰)
-۵	۲۴	۱۸	(۱۱) (معمولی باد + یخ)
-۵	۰	۰	(۱۲)
۱۵	۰	۰	(۱۳) (خستگی روزمره)
۳۰	۲۴	۰	(۱۴)
۶۵	۰	۰	(۱۵)

طراحی برج های استاندارد انتقال نیرو با استفاده از مصرف انواع نبشی

جدول شماره (۱-۲)
شرایط آب و هوایی متوسط

درجه حرارت °C	سرعت باد m/sec	مخامت یخ mm	حالات بارگذاری
۰	۰	۰	(۱)
-۲۰	۰	۰	(۲)
۰	۴۰	۰	(۳) (حداکثر سرعت باد)
۱۵	۴۰	۰	(۴)
۳۰	۴۰	۰	(۵)
۰	۰	۰	(۶)
-۵	۰	۰	(۷)
-۵	۲۴	۱۰	(۸) (معمول باد + یخ)
-۵	۰	معادل باد + یخ	(۹) (یخ سنگین)
			پس از تطویل
-۵	۰		(۱۰)
-۵	۲۴	۱۰	(۱۱) (معمولی باد + یخ)
-۵	۰	۰	(۱۲)
۲۰	۰	۰	(۱۳) (خستگی روزمره)
۳۰	۴۰	۰	(۱۴)
۷۵	۰	۰	(۱۵)

طراحی برج های استاندارد انتقال نیرو با استفاده از مصرف انواع نبشی

جدول شماره (۱-۳)
شرایط آب و هوایی سبک

درجه حرارت °C	سرعت باد m/sec	ضخامت یخ mm	حالات بارگذاری
۰	۰	۰	(۱)
-۱۰	۰	۰	(۲)
۰	۴۵	۰	(۳) (حداکثر سرعت باد)
۱۵	۴۵	۰	(۴)
۳۰	۴۵	۰	(۵)
۰	۰	۰	(۶)
-۵	۰	۰	(۷)
-۵	۲۴	۰	(۸) (معمول باد + یخ)
-۵	۰	معادل باد + یخ	(۹)
			پس از تطویل
-۵	۰	معادل باد + یخ	(۱۰)
-۵	۲۴	۰	(۱۱) (معمولی باد + یخ)
-۵	۰	۰	(۱۲)
۳۰	۴۵	۰	(۱۳)
۸۵	۰	۰	(۱۴)