



شرکت برق منطقه‌ای باختر

کارنامه سال ۱۴۰۲

۱۴۰۲

معاونت برنامه‌ریزی و تحقیقات

دفتر فناوری ارتباطات و مدیریت اطلاعات





صنعت برق به عنوان یک صنعت زیربنایی، همواره یکی از مبانی و شاخص‌های توسعه یافتگی جهان امروز به شمار می‌رود. در طی سالیان گذشته با گسترش امر پژوهش و نوآوری در صنعت برق زمینه‌های لازم برای بسترسازی جهت توسعه توانایی‌های موجود و ایجاد ظرفیت‌های جدید برای نوآوری در این صنعت فراهم شده است. رویکردهایی همچون توسعه کمی و کیفی بازار برق، بهره‌گیری از انرژی‌های تجدید پذیر، افزایش بهره‌وری، کاهش تلفات، گسترش استفاده از فناوری اطلاعات و ارتباطات از جمله راهبردهایی بوده است که با جدیت در این صنعت دنبال می‌شود.

شرکت برق منطقه‌ای باختر با توجه به موقعیت جغرافیایی آن که در مسیر جنوب به شمال کشور قرار گرفته است، به عنوان یکی از مهم‌ترین مراکز تبادل انرژی برق محسوب می‌شود و حدود ۸/۵ درصد خطوط انتقال و فوق توزیع کل کشور در محدوده عملیاتی این شرکت قرار دارد.

سال ۱۴۰۲ نیز برای این شرکت، با اضافه شدن تاسیسات جدید (افزایش تولید، خطوط و پست‌ها)، حفظ قابلیت اطمینان شبکه و کسب رتبه‌های برتر در میادین مختلف رقم خورد.

در پایان وظیفه می‌دانم از حمایت و پشتیبانی‌های وزارت نیرو، شرکت مادر تخصصی توانیر و سایر مراجع استانی و ملی که همگام با تلاش‌های خستگی‌ناپذیر تمامی همکاران و عوامل اجرایی خدوم شرکت، ما را یاری رساندند سپاسگزاری نموده و از درگاه خداوند متان، اعتلای روزافزون و نیل به اهداف عالیه نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران را مسألت دارم.

مجتبی داودآبادی

رئیس هیات مدیره و مدیرعامل



- ۱ موقعیت جغرافیایی
- ۲ خلاصه مقایسه وضعیت شرکت
- ۳ چارت سازمانی
- ۴ تولید
- ۵ بار منطقه
- ۶ نمودار کلی تولید، تبادل و توزیع
- ۷ نمودار ایستگاه‌ها و خطوط انتقال و فوق توزیع
- ۸ وضعیت ایستگاه‌ها و خطوط انتقال و فوق توزیع ...
- ۹ روند گسترش شبکه انتقال و فوق توزیع.....
- ۱۰ طرح‌ها
- ۱۳ مشترکین و مصرف
- ۱۵ تحقیقات
- ۱۶ نیروی انسانی
- ۱۷ اهم فعالیت‌ها و اقدامات شاخص شرکت

راهنما

خط ۶۳kv

خط ۲۳۰kv

خط ۴۰۰kv

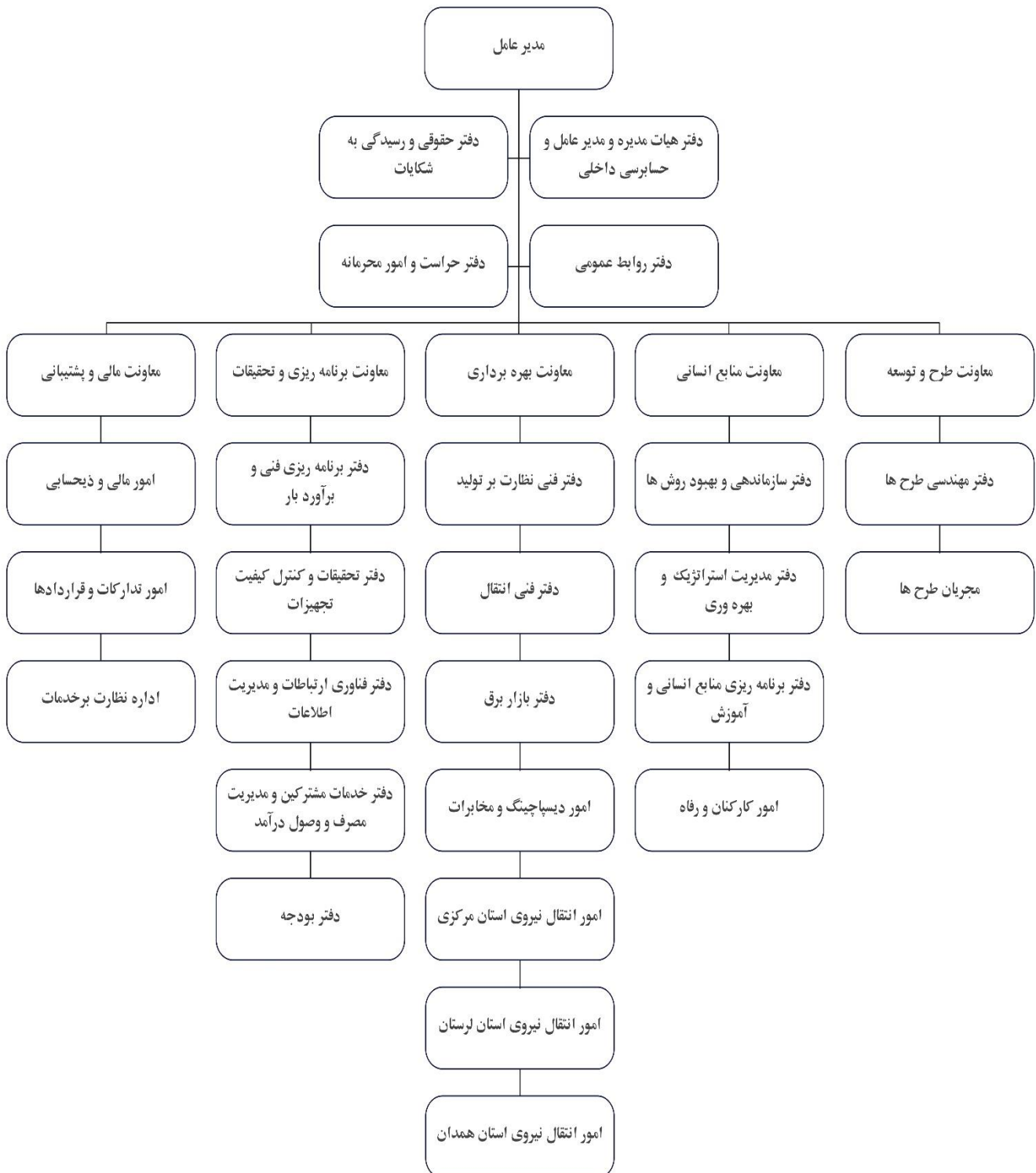
استان	شهرستان	جمعیت (نفر)	وسعت (کیلومتر مربع)
لرستان	۱۱	۱۷۶۰۶۴۹	۲۸۲۹۴
مرکزی	۱۲	۱۴۲۹۴۷۵	۲۹۱۲۷
همدان	۱۰	۱۷۳۸۲۳۴	۱۹۳۶۸



خلاصه مقایسه وضعیت شرکت

شرح	واحد	سال		درصد	شرح	واحد	سال		درصد	شرح
		۱۴۰۲	۱۴۰۱				۱۴۰۲	۱۴۰۱		
تولید خالص					فروش انرژی برق					
نیروگاه شازند	میلیون کیلووات ساعت	۷۸۸۲/۵	۷۲۰۱/۴	-۸/۶	مشترکین ستاد	میلیون کیلووات ساعت	۵۹۰۴/۴	۶۱۸۱/۴	۴/۷	
		انرژی تحویلی به توزیع								
		۶۴۴۱/۱	۶۵۲۵/۵	۱/۳	لرستان	میلیون کیلووات ساعت	۳۹۹۹/۵	۳۶۸۳/۹	-۷/۹	
		۱۷۷/۱	۰/۲۳	-۹۹/۹	مرکزی	میلیون کیلووات ساعت	۶۰۳۴/۲	۶۲۷۴/۹	۴	
		۱۷۹۹/۳	۲۸۸۴/۶	۶۰/۳	همدان	میلیون کیلووات ساعت	۳۷۲۷/۴	۴۱۹۱/۲	۱۴/۸	
		تلفات								
		۶۷/۱	۰/۰۵۱	-۹۹/۹	تلفات انتقال	درصد	۲/۲۴	۲/۳۳	۵/۹	
		۰/۳	-۰/۳	۰	تبادل با شرکت‌های همجوار					
مجموع انرژی خالص تولید شده	میلیون کیلووات ساعت	۱۶۳۶۶/۸	۱۶۶۱۱/۴	۱/۵	انرژی ورودی	میلیون کیلووات ساعت	۲۰۲۵۰/۱	۱۶۳۳۵/۸	-۱۹/۳	
		۱۶۳۶۶/۸	۱۶۶۱۱/۴	۱/۵	انرژی خروجی	میلیون کیلووات ساعت	۱۶۱۱۲/۱	۱۱۸۲۹/۸	-۲۶/۶	
تولید پراکنده					شاخص‌های فنی					
مجموع انرژی تولید شده (خالص)	میلیون کیلووات ساعت	۲۶۹/۱	۱۸۸/۱	-۳۰/۱	طول خطوط شبکه انتقال و فوق توزیع به وسعت	متر مدار بر کیلومتر مربع	۱۴۷/۳	۱۵۰/۳	۲	
ظرفیت ایستگاه‌های بلافاصل نیروگاهی					متر مدار بر نفر					
۲۳۰ کیلوولت	مگا ولت	۲۸۵۰	۲۸۵۰	۰	ظرفیت ایستگاه‌های انتقال و فوق توزیع به وسعت	کیلوولت آمپر بر کیلومترمربع	۲۳۸/۵	۲۴۱/۹	۱/۴	
۶۳ کیلوولت	آمپر	۹۰	۹۰	۰	ظرفیت ایستگاه‌های انتقال و فوق توزیع به جمعیت	کیلوولت آمپر بر نفر	۳/۷۲	۳/۷۶	۱/۱	
تولید انرژی برق سرانه در منطقه	مگاوات ساعت	۳/۵	۳/۴	-۲/۹	تعداد ایستگاه‌های انتقال و فوق توزیع					
۴۰۰ کیلوولت	ایستگاه	۶	۶	۰	سهم خاموشی ناشی از شبکه انتقال به کل	درصد	۲	۱/۲	-۴۳	
۲۳۰ کیلوولت		۲۴	۲۴	۰	سهم خاموشی ناشی از کمبود تولید به کل	درصد	۰	۵/۹	-	
۶۳ کیلوولت		۱۶۶	۱۷۲	۳/۶	سهم خاموشی ناشی از شبکه توزیع به کل	درصد	۹۸	۹۳	-۱/۵	
ظرفیت ایستگاه‌های انتقال و فوق توزیع					حداکثر بار					
۴۰۰ کیلوولت	مگا ولت آمپر	۳۶۰۰	۳۶۰۰	۰	پیک بار همزمان	مگاوات	۳۰۷۹	۳۱۴۷	۲/۲	
۲۳۰ کیلوولت		۶۸۰۰	۶۸۰۰	۰	پیک بار غیرهمزمان		۳۵۹۸	۳۷۲۵	۳/۵	
۶۳ کیلوولت		۷۹۱۶	۸۱۷۳	۳/۲	نیروی انسانی					
خطوط انتقال و فوق توزیع					لیسانس و بالاتر					
طول خطوط ۴۰۰ کیلوولت	کیلومتر مدار	۱۵۲۲/۱	۱۵۴۰/۱	۱/۲	دیپلم و فوق دیپلم	نفر	۵۱۰	۴۹۱	-۷/۳	
طول خطوط ۲۳۰ کیلوولت		۳۰۱۷/۷	۳۰۹۰/۱	۲/۴	زیر دیپلم	نفر	۲۰	۱۱	-۴۵	
طول خطوط ۶۳ کیلوولت		۶۷۷۸/۲	۶۹۰۹/۶	۱/۹	افراد آموزش دیده	نفر دوره	۱۵۴۷	۲۸۶۸	۸۵/۴	

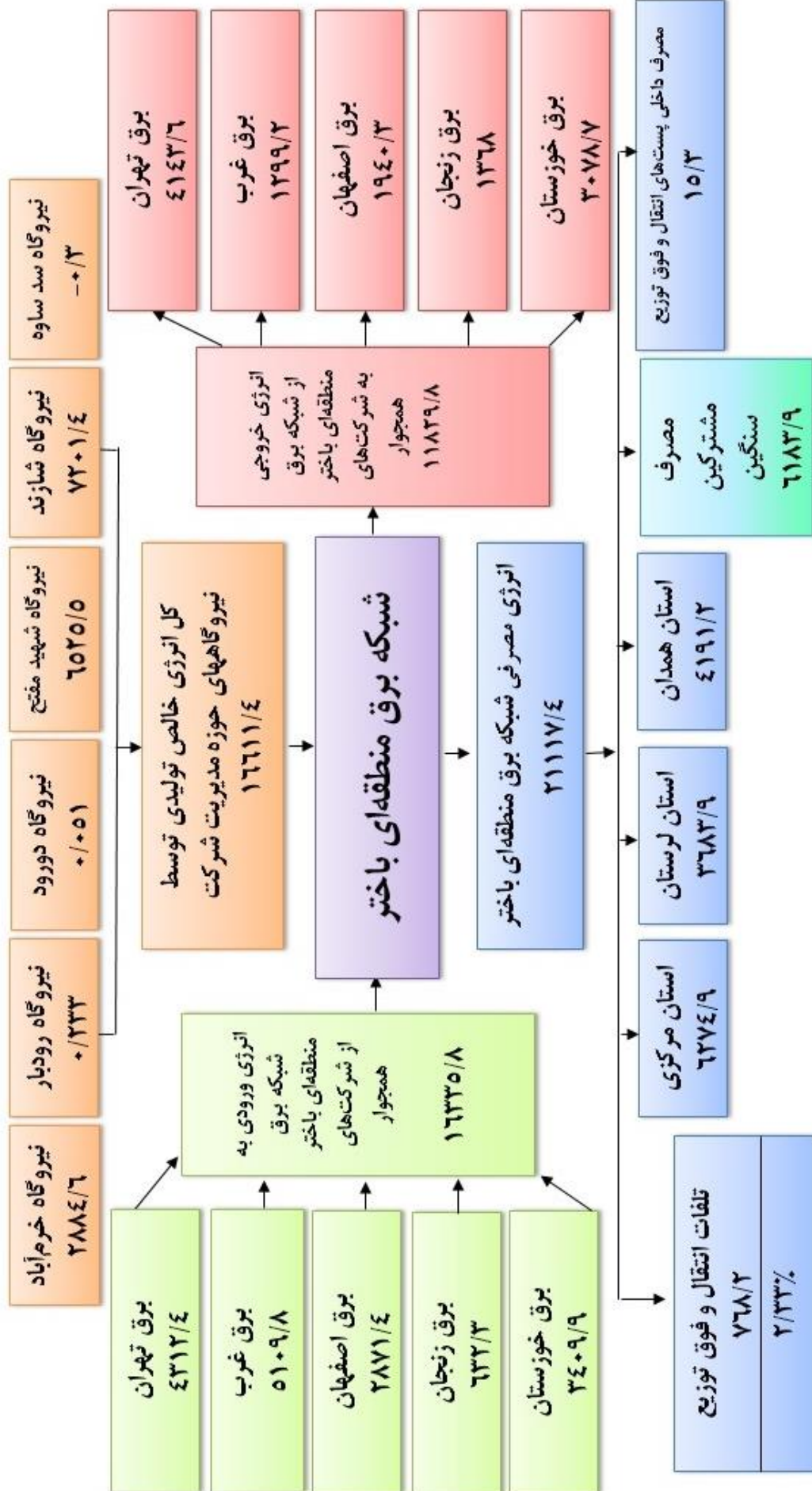
چارت سازمانی





نمودار کلی تولید، تبادل و توزیع انرژی در سال ۱۴۰۲

(میلیون کیلووات ساعت)





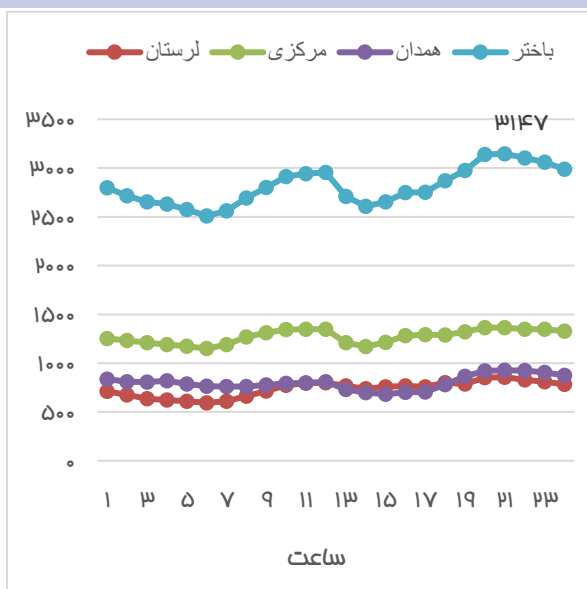
تولید

تولید				
استان	شرح	تولید خالص (مگاوات ساعت)	قدرت نامی- ثابت (مگاوات)	قدرت عملی قابل تولید (مگاوات)
مرکزی	نیروگاه شازند	۷۲۰۱۳۸۱	۱۳۰۰	۱۲۱۵
	نیروگاه سد ساوه	۳۳۱-	۱۰/۴	۱۰/۴
همدان	نیروگاه شهید مفتاح	۶۵۲۵۵۲۱	۱۰۰۰	۱۰۰۰
لرستان	نیروگاه رودبار	۲۳۳	۴۵۰	۴۵۰
	نیروگاه خرم‌آباد	۲۸۸۴۵۸۵	۴۸۴	۴۱۱/۴
	نیروگاه گازی دورود	۵۱	۹۰	۵۰
جمع		۱۶۶۱۱۴۴۰	۳۳۳۴/۴	۳۱۳۶/۸

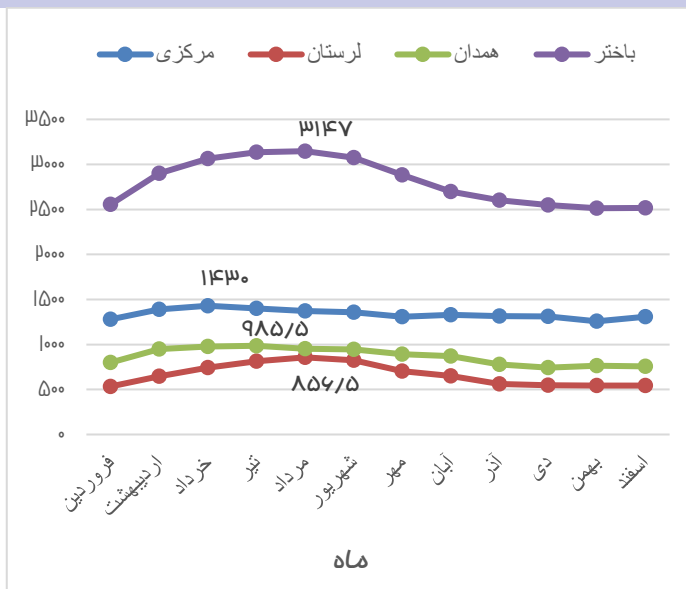
تولید پراکنده				
استان	نام نیروگاه / شرکت	تولید خالص (مگاوات ساعت)	قدرت نامی- ثابت (مگاوات)	قدرت عملی قابل تولید- ثابت (مگاوات)
لرستان	بارقه افکن	۱۷۲۱	۷	۴/۲
	توان تولید برق مهرگان	۰	۴/۲	۲
	پایا نیرو زاگرس	۶۰۷۲	۱۰/۳	۶/۲
	برق کوثر خرم‌آباد	۱۶۳۵۸	۷/۸	۵/۵
	افلاک پالایش خرم	۱۰۵۵۶	۶	۴/۲
	ارتباطات الماس نیرو	۲۰۴۴۰	۶	۴/۸
	نورافزای افلاکیان	۲۷۱۳۵	۱۱/۶	۹/۲
همدان	استخر پیام	۰	۰/۵	۰/۴
	توان شفق مولدان	۰	۷/۴	۵/۲
	صنایع پارس راد	۱۳۹۴۲	۶	۴/۸
مرکزی	دهکده محلات	۱۸۷۵	۰/۵	۰/۴
	آریا گل شهاب خمین (نیروگاه خمین)	۱۰۰۱۵	۳/۶	۲/۸
	میناکو	۶۵۲۱۶	۲۰	۱۷/۵
	کیهان پترولیوم ایرانیان	۸۹۳۴	۲	۱/۷
	تجدید آفتاب کمره	۴۷۷۸	۲	۱/۶
	توسعه صنعت دنیا	۱۰۲۰	۵	۳/۶
جمع		۱۸۸۰۶۲	۹۹/۹	۷۴/۱

بار منطقه

حداکثر بار همزمان شرکت برق منطقه‌ای
باختر در روز ۱۴/۰۵/۱۴۰۲ (ساعت ۲۰:۲۰)



نمودار حداکثر بار همزمان شرکت برق
منطقه‌ای باختر و شرکت‌های وابسته



روند پیک بار همزمان از سال ۱۳۹۲ تا ۱۴۰۲ (مگاوات)

سال	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲
استان لرستان	۶۲۳/۸	۶۳۴	۶۷۲	۶۸۲	۷۴۰/۵	۸۰۲/۳	۷۶۰/۲	۸۰۷	۷۹۵	۸۰۵/۵	۸۵۶/۵
استان مرکزی	۱۱۷۸/۴	۱۱۳۸/۴	۱۱۵۶	۱۲۱۹	۱۲۰۲	۱۲۵۶	۱۳۰۴	۱۴۰۵/۵	۱۳۱۸	۱۲۲۸/۹	۱۴۳۰
استان همدان	۷۷۱/۸	۷۵۲/۱	۷۷۲	۷۵۰	۷۸۵	۸۳۴/۶	۸۷۴/۸	۸۹۸/۳	۹۰۴	۹۳۴/۵	۹۸۵/۵
شرکت برق منطقه‌ای باختر	۲۵۷۴	۲۵۵۲/۵	۲۵۷۶	۲۶۱۶	۲۶۸۱/۵	۲۸۲۹	۲۸۸۵	۳۰۲۰	۳۰۱۷	۳۰۷۱	۳۱۴۷

نمودار ایستگاه‌ها و خطوط انتقال و فوق توزیع باختر

شبکه ۴۰۰

خطوط ۴۰۰ کیلوولت: ۱۵۴۰/۸ کیلومتر مدار

پست‌های	ظرفیت	تعداد	تعداد	
۴۰۰/۶۳	مگا ولت آمپر	ترانس	ایستگاه	
۲ ایستگاه	۸۰۰	۴	۲	مرکزی

پست‌های	ظرفیت	تعداد	تعداد	
۴۰۰/۲۳۰	مگا ولت آمپر	ترانس	ایستگاه	
۴ ایستگاه	۱۰۰۰	۲	۱	لرستان
	۱۲۰۰	۶	۲	مرکزی
	۶۰۰	۳	۱	همدان
جمع	۲۸۰۰	۱۱	۴	

نیروگاه‌ها

۴×۲۵۰ MVA	شهید مفتاح
۴×۳۲۵ MVA	شازند
۲×۲۲۵ MVA	رودبار
۲×۱۶۲ MVA	خرم
۱×۱۶۰ MVA	
۳۲۳۴ MVA	جمع

شبکه ۲۳۰

خطوط ۲۳۰ کیلوولت: ۳۰۹۰/۱ کیلومتر مدار

پست‌های	ظرفیت	تعداد	تعداد	
۲۳۰/۶۳ KV	مگا ولت آمپر	ترانس	ایستگاه	
۲۰ ایستگاه	۱۸۷۵	۱۷	۸	لرستان
	۱۸۲۰	۱۴	۶	مرکزی
	۱۷۲۰	۱۲	۶	همدان
جمع	۵۴۱۵	۴۳	۲۰	

پست‌های	ظرفیت	تعداد	تعداد	
۲۳۰/۲۳ KV	مگا ولت آمپر	ترانس	ایستگاه	
۱ ایستگاه	۱۶۰ (فروآلیاز)	۲	۱	لرستان
	۲۵ (زال)	۱	۱	
	۶۲۵ (ایرالکو)	۵	۱	مرکزی
	۴۸۰ (آلومنیوم سازی)	۲	۱	
	۹۵ (فولاد ویان)	۲	۱	همدان
جمع	۱۳۸۵	۱۲	۵	

پست‌های	ظرفیت	تعداد	تعداد	
۲۳۰/۱۳۲ KV	مگا ولت آمپر	ترانس	ایستگاه	
۱ ایستگاه	۲۳۰/۲۳ KV	۱	۱	لرستان
	۲۳۰/۲۰ KV	۱	۱	مرکزی
	۲۳۰/۲۰ KV	۱	۱	همدان
جمع	۶۹۰	۳	۳	

شبکه ۶۳ کیلوولت

خطوط ۶۳ کیلوولت: ۶۹۰۹/۶ کیلومتر مدار

نوع مالکیت	تعداد	تعداد	ظرفیت	
ایستگاه	ایستگاه	ترانس	مگا ولت آمپر	
شرکت	۳۸	۶۷	۱۸۳۵	لرستان
اختصاصی	۱۰	۱۶	۳۳۴	
مرکزی	۵۲	۱۰۲	۲۹۱۵	
اختصاصی	۲۰	۳۱	۷۴۲/۵	
همدان	۳۹	۷۱	۱۸۶۷/۵	
اختصاصی	۱۳	۲۰	۴۷۹	
شرکت	۱۲۹	۲۴۰	۶۶۱۷/۵	
جمع	۴۳	۶۷	۱۵۵۵/۵	

پست‌های	ظرفیت	تعداد	تعداد	
۶۳/۲۰ KV	مگا ولت آمپر	ترانس	ایستگاه	
۱۵۵ ایستگاه	۱۶۰۰	۴	۱	شازند (۲۰/۲۳۰)
	۱۲۵۰	۴	۱	شهید مفتاح (۲۰/۲۳۰)
	۶۰	۲	۱	دورود (۱۱/۵/۲۰)
	۳۰	۱	۱	دورود (۶/۲/۲۳)
	۰	۰	۱	کلیدخانه ۲۳۰ کیلوولت خرم‌آباد
جمع	۲۹۴۰	۱۱	۴	

وضعیت ایستگاه‌ها و خطوط انتقال و فوق توزیع

وضعیت ایستگاه‌های انتقال و فوق توزیع								
(تعداد: ایستگاه، ظرفیت: مگاوات آمپر)								
شرح	۴۰۰ کیلوولت		۲۳۰ کیلوولت		۶۳ کیلوولت		جمع	
	تعداد	ظرفیت	تعداد	ظرفیت	تعداد	ظرفیت	تعداد	ظرفیت
استان لرستان	۱	۱۰۰۰	۹	۲۰۶۰	۴۸	۲۱۶۹	۵۸	۵۲۲۹
استان مرکزی	۴	۲۰۰۰	۸	۲۹۲۵	۷۲	۳۶۵۷/۵	۸۴	۸۵۸۲/۵
استان همدان	۱	۶۰۰	۷	۱۸۱۵	۵۲	۲۳۴۶/۵	۶۰	۴۷۶۱/۵
جمع	۶	۳۶۰۰	۲۴	۶۸۰۰	۱۷۲	۸۱۷۳	۲۰۲	۱۸۵۷۳

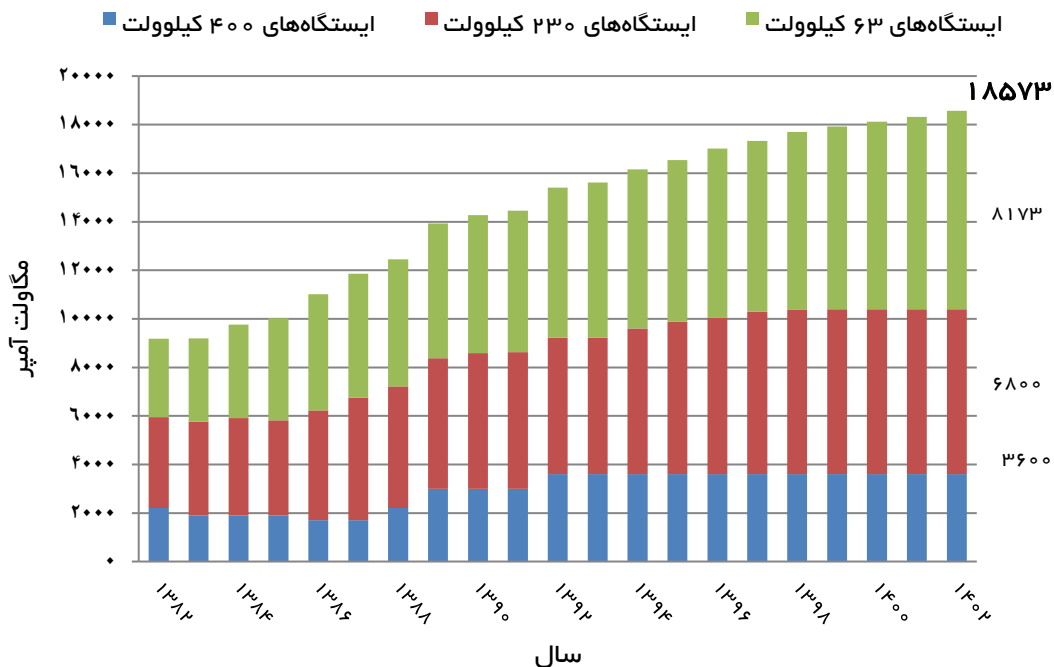
روند گسترش شبکه انتقال و فوق توزیع

وضعیت خطوط انتقال و فوق توزیع					
(خط: کیلومتر مدار)					
شرح	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۶۳ کیلوولت		جمع
			هوایی	زمینی	
استان لرستان	۷۳۳/۱	۱۰۷۲/۶	۱۸۵۶/۱	۷/۲	۳۶۶۹
استان مرکزی	۶۸۴/۱	۱۵۶۸/۳	۲۸۶۰/۳	۴/۸	۵۱۱۷/۵
استان همدان	۱۲۲/۹	۴۴۹/۲	۲۱۷۵/۴	۵/۸	۲۷۵۳/۳
جمع	۱۵۴۰/۱	۳۰۹۰/۱	۶۹۰۹/۶		۱۱۵۳۹/۸

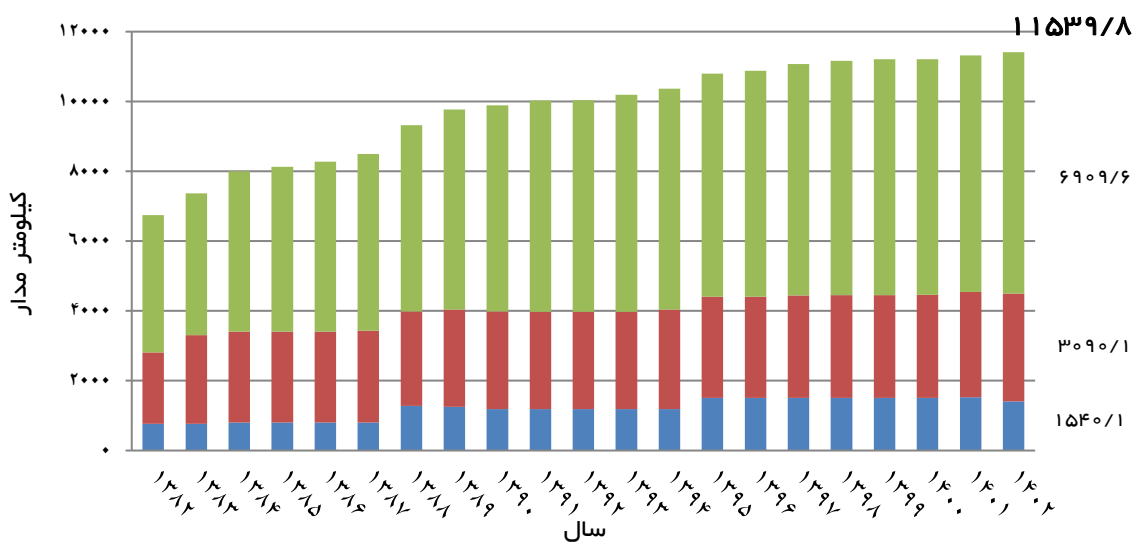
وضعیت دکل‌های انتقال و فوق توزیع										
شرح	۴۰۰ کیلوولت			۲۳۰ کیلوولت			۶۳ کیلوولت			جمع
	تک	دو	چهار	تک	دو	چهار	تک	دو	چهار	
	مداره	مداره	مداره	مداره	مداره	مداره	مداره	مداره	مداره	
استان لرستان	۱۱۸۴	۳۱۸	۰	۳۵۹	۸۸۹	۱۲	۲۴۳۳	۲۱۳۳	۷۹	۷۴۰۷
استان مرکزی	۱۶۲۰	۶۹	۰	۳۹	۲۳۰۷	۸۲	۱۰۲۵	۴۷۵۵	۲۲۹	۱۰۱۲۶
استان همدان	۳۰۹	۹	۰	۲	۶۱۶	۰	۱۳۳۲	۳۲۴۱	۱۲۶	۵۶۳۵
جمع	۳۵۰۹			۴۳۰۶			۱۵۳۵۳			۲۳۱۶۸



ظرفیت ایستگاه‌های انتقال و فوق توزیع



وضعیت خطوط انتقال و فوق توزیع



طرح‌ها

- طرح‌های به اتمام رسیده سال ۱۴۰۲

ایستگاه‌های انتقال و فوق توزیع

ردیف	نام پروژه	محل احداث	ظرفیت (مگاوات آمپر)
۱	افزایش ظرفیت پست ۶۳/۲۰ صنعتی مأمونیه	استان مرکزی-مأمونیه	۱۵
۲	احداث پست ۶۳/۲۰ صنعتی ساوه	استان مرکزی-ساوه	۳۰
۳	احداث پست ۶۳/۲۰ نورآباد	استان لرستان-نورآباد	۱۵
۴	احداث پست ثابت ۶۳/۲۰ رومشکان	استان لرستان-رومشکان	۳۰
۵	افزایش ظرفیت پست ۶۳/۲۰ الیگودرز	استان مرکزی-شهرستان محلات	۳۰
۶	احداث پست اختصاصی ۶۳/۲۰ جهانگیر گستر ساوه	استان مرکزی-شهرستان ساوه	۳۰
۷	احداث پست اختصاصی ۶۳/۲۰ مانا انرژی پاک	استان مرکزی-شهرستان خمین	۴۰
۸	احداث پست اختصاصی ۶۳/۲۰ گلاب سرخ	استان مرکزی-شهرستان ساوه	۴۰
۹	احداث پست اختصاصی ۶۳/۲۰ سیمان سفید زاگرس	استان لرستان-شهرستان ازنا	۱۲
۱۰	افزایش ظرفیت پست اختصاصی ۶۳/۲۰ پیام هونامیک	استان مرکزی-شهرستان خمین	۳۰

خطوط انتقال و فوق توزیع

ردیف	نام پروژه	ولتاژ (کیلوولت)	طول خط (کیلومتر)	تعداد مدار	تعداد برج
۱	احداث خط ۶۳ کیلوولت نخجیروان	۶۳	۲	۲	۱
۲	احداث خط ۶۳ کیلوولت نهاوند	۶۳	۱	۲	۵
۳	احداث خط ۶۳ کیلوولت اسدآباد	۶۳	۳/۵	۲	۱۵
۴	احداث خط ۲۳۰ کیلوولت هگمتانه	۲۳۰	۲۵	۲	۸۸

پیشرفت فیزیکی پروژه‌های در دست اقدام ایستگاه‌های انتقال و فوق توزیع

ردیف	نام پست (احداث یا توسعه)	نسبت تبدیل	ترانسفورماتور		خازن یا راکتور	پیش بینی خاتمه	پیشرفت فیزیکی تا پایان سال ۱۴۰۲ (%)
			ظرفیت (مگاوات آمپر)	تعداد (دستگاه)			
۱	احداث پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت خمین	۴۰۰/۶۳	۴۰۰	۲×۲۰۰	۲×۵۰	۱۴۰۴	۲۸/۷۷
۲	احداث پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت زرنديه	۴۰۰/۶۳	۴۰۰	۲×۲۰۰	-	۱۴۰۳	۱۱
۳	احداث پست ۴۰۰/۶۳ الیگودرز	۴۰۰/۶۳	۴۰۰	۲×۲۰۰	-	۱۴۰۳	۵۴/۲۰
۴	احداث پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت بروجرد	۲۳۰/۶۳	۲۵۰	۲×۱۲۵	-	۱۴۰۳	۲۲/۱۴
۵	احداث پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت شهرک صنعتی امام رضا	۲۳۰/۶۳	۳۲۰	۲×۱۶۰	۴×۲/۴	۱۴۰۳	۲۹/۵۳
۶	احداث پست ۲۳۰/۶۳/۲۰ کیلوولت سردار همدانی	۲۳۰/۶۳	۳۲۰	۲×۱۶۰	-	۱۴۰۳	۱۷/۹
۷	احداث پست ۲۳۰/۶۳/۲۰ کیلوولت شمال همدان (هگمتانه)	۲۳۰/۶۳	۳۲۰	۲×۱۶۰	-	۱۴۰۴	۱۰
۸	احداث پست ۶۳/۲۰ سیار نهاوند۴	۶۳/۲۰	۶۰	۲×۳۰	۴×۲/۴	۱۴۰۳	۶۱/۸۹
۹	احداث پست ۶۳/۲۰ کیلوولت GIS همدان ۶	۶۳/۲۰	۸۰	۲×۴۰	۴×۲/۴	۱۴۰۳	۵۳/۴
۱۰	احداث پست ۶۳/۲۰ کیلوولت نهاوند ۳	۶۳/۲۰	۶۰	۲×۳۰	۴×۲/۴	۱۴۰۳	۵
۱۱	احداث پست ۶۳/۲۰ کیلوولت شهر صنعتی خیرآباد ۲	۶۳/۲۰	۳۰	۱×۳۰	-	۱۴۰۳	۷۰/۲۵
۱۲	احداث پست ۶۳/۲۰ کیلوولت اراک ۸	۶۳/۲۰	۶۰	۲×۳۰	۲×۲/۴	۱۴۰۳	۷۸/۷۶
۱۳	احداث پست ۶۳/۲۰ کیلوولت دورود ۳	۶۳/۲۰	۶۰	۲×۳۰	۴×۲/۴	۱۴۰۳	۱۵/۴۰
۱۴	مشارکت در پست ۶۳/۲۰ کیلوولت شهر مهر بروجرد (بروجرد۵)	۶۳/۲۰	۶۰	۲×۳۰	۲×۲/۴	۱۴۰۳	۴۴/۹
۱۵	احداث پست ۶۳/۲۰ کیلوولت سیار شهر ساوه ۴	۶۳/۲۰	۳۰	۱×۳۰	۴×۲/۴	۱۴۰۴	۳۱/۸۰
۱۶	احداث پست ۶۳/۲۰ شهر صنعتی خمین ۳	۶۳/۲۰	۳۰	۱×۳۰	-	۱۴۰۳	۱۳/۳
۱۷	احداث پست ۶۳/۲۰ کیلوولت شهر نخجیروان (شهید حبیبی)	۶۳/۲۰	۶۰	۲×۳۰	۴×۲/۴	۱۴۰۴	۷۱
۱۸	احداث پست ۶۳/۲۰ کیلوولت سیار خرم آباد ۷ (دانشگاه)	۶۳/۲۰	۳۰	۱×۳۰	-	۱۴۰۴	۵۶/۴
۱۹	احداث پست ۶۳/۲۰ کیلوولت شهر صنعتی اسدآباد	۶۳/۲۰	۱۵	۱×۱۵	۰	۱۴۰۳	۵۰/۳
۲۰	احداث پست ۶۳/۲۰ شهر صنعتی رزن	۶۳/۲۰	۱۵	۱×۱۵	۰	۱۴۰۳	۴۸/۳۱
۲۱	احداث پست ۶۳/۲۰ سیار شوشاب ملایر	۶۳/۲۰	۱۵	۱×۱۵	۰	۱۴۰۴	۰



پیشرفت فیزیکی پروژه‌های در دست اقدام خطوط انتقال و فوق توزیع

ردیف	نام خط	طول خط (کیلومتر)	تعداد		پیش بینی خاتمه	پیشرفت فیزیکی تا پایان سال ۱۴۰۲ (%)
			مدار	باندل		
۱	احداث خط هوایی ۴۰۰ کیلوولت (ورود و خروج) انجیرک-گلپایگان در پست ۴۰۰ خمین	۵	۲	۲	۱۴۰۵	۲۴/۴۳
۲	خط ۴۰۰ (ورود و خروج) انجیرک-رودبار در پست ۴۰۰ الیگودرز	۷	۲	۲	۱۴۰۳	۵۹/۵۶
۳	احداث خط هوایی ۴۰۰ از انجیرک-رود شور به ۴۰۰ زرنديه	۶	۲	۳	۱۴۰۳	۲/۴۰
۴	احداث خط انتقال انرژی و داده هوایی ۶۳ کیلوولت (ورود و خروج) خط ۶۳ کیلوولت الیگودرز ۱ الیگودرز ۲ در پست ۴۰۰ کیلوولت الیگودرز	۱	۴	۱	۱۴۰۳	۱
۵	احداث خط دو مداره تک سیمه ۲۳۰ (مدار دوم) پست ۲۳۰ کیلو ولت ملایر	۳۵	۱	۱	۱۴۰۴	۲/۱
۶	احداث خط هوایی از مفتح- همدان از سردار همدانی به ۴۰۰ زرنديه	۱۵	۴	۱	۱۴۰۵	۳۴/۸۲
۷	احداث خطوط خروجی از پست ۲۳۰ بروجرد	۴۰	۲	۱	۱۴۰۳	۲/۵
۸	احداث خط هوایی ۶۳ کیلوولت (ورود و خروج) خط ۶۳ کیلوولت بهمن - بروجرد ۳ در پست بروجرد ۵	۲	۲	۱	۱۴۰۳	۳۷/۵۷
۹	احداث خطوط ۶۳ کیلوولت خروجی از پست ۴۰۰ کیلو ولت خمین به پست شهر صنعتی خمین	۱۶	۲	۱	۱۴۰۵	۲۳/۰۸
۱۰	احداث خط هوایی ۶۳ کیلو ولت زرنديه - شهر صنعتی زاویه	۲۴	۲	۲	۱۴۰۳	۰
۱۱	احداث خط انتقال انرژی و داده هوایی ۶۳ کیلوولت (ورود و خروج) خط ۶۳ کیلوولت پرند - اناران در پست ۴۰۰ کیلوولت زرنديه	۱۲	۳	۴	۱۴۰۳	۲
۱۲	احداث خط انتقال انرژی و داده ۶۳ کیلو ولت ۴۰۰ زرنديه - هیربد	۷	۲	۱	۱۴۰۳	۰
۱۳	احداث خط هوایی ۶۳ (ورود و خروج) انجیرک - خیرآباد ۱ در پست شهر صنعتی خیرآباد ۲	۳	۲	۱	۱۴۰۳	۵۶/۷۴
۱۴	احداث خط انتقال انرژی و داده هوایی ۶۳ کیلوولت ۴۰۰ زرنديه به شهرک صنعتی مامونیه	۷	۲	۱	۱۴۰۳	۱/۹۶
۱۵	احداث خط هوایی ۶۳ کیلوولت رزن - شهر صنعتی رزن	۱۰	۲	۲	۱۴۰۳	۳۴/۸۰
۱۶	احداث خط کابلی ۶۳ کیلوولت تغذیه کننده پست ساوه ۴	۱۲	۲	۶	۱۴۰۳	۱۵/۴
۱۷	احداث خط هوایی ۶۳ کیلوولت (ورود و خروج) کمالوند-خرم آباد ۳ در پست خرم آباد ۷	۲	۲	۴	۱۴۰۳	۶/۱
۱۸	احداث خط هوایی ۶۳ کیلوولت (ورود و خروج) بروجرد ۴-چالانچولان در پست شهرک صنعتی بروجرد	۱۲	۲	۲	۱۴۰۵	۲/۵
۱۹	احداث خط انرژی داده هوایی به صورت ورود و خروج خط ۶۳ کیلوولت الیگودرز ۲ - ۲۳۰ ازنا در پست ۶۳ کیلوولت ازنا ۲	۲۴	۲	۱	۱۴۰۳	۱/۱
۲۰	احداث خط انرژی داده خط ۶۳ بهمن - بروجرد ۲ به صورت ورود و خروج در پست ۲۳۰ بروجرد	۴	۲	۲	۱۴۰۳	۲/۴۲
۲۱	احداث خط انتقال از پست ۶۳ کیلو ولت پرنک به ۴۰۰ زرنديه	۱۲	۴	۳	۱۴۰۵	۲/۱
۲۲	احداث خط ۶۳ کیلو ولت از پست خمین به پست های نخ طلا و خمین ۱	۶	۲	۱	۱۴۰۵	۲۳/۷۳

مشترکین و مصرف

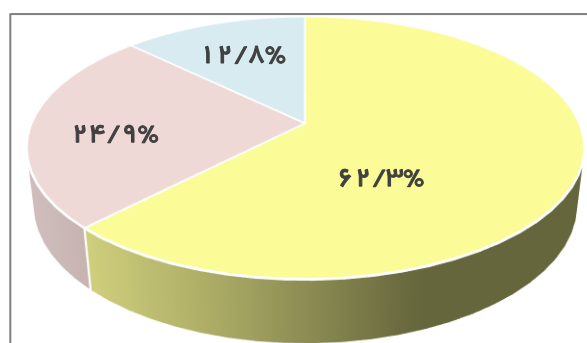
ردیف	نام مشترک	دیماندر قرارداد (مگاوات)	مصرف	بورس و دوجانبه	جمع (مگاوات ساعت)
۱	سیمان هگمتان	۳۱/۵	۱۷۴۳۶/۵	۱۵۷۰۷۸/۵	۱۷۴۵۱۵
۲	شیشه همدان	۱۱	۶۸۶/۴	۵۶۹۸۰/۳	۵۷۶۶۶/۷
۳	کارخانه سیمان اکباتان	۴/۹	۷۳۶۱/۹	۱۲۲۴۹/۴	۱۹۶۱۱/۴
۴	فولاد ویان	۷۲	۵۰۳۵/۲	۱۶۲۳۱۰/۷	۱۶۷۳۴۵/۹
۵	منابع پتروشیمی هگمتانه	۸	۴۰۳۷/۳	۳/۷۲	۴۰۴۱
۶	سیمان نهاوند	۲۰	۳۷۳۲/۸	۹۸۸۳۶	۱۰۲۵۶۸/۸
۷	بافتینه	۱۱	۱۰۵۵۷/۴	۲۰۰۵۵/۸	۳۰۶۳۳/۳
۸	ذوب آهن غرب کشور	۸	۱۶۴۵/۴	۴۱۸۸۹	۴۳۵۳۴/۴
۹	فروسلیس غرب پارس	۳۰	۳۵۷۷۶/۴	۱۸۰۵۵۲/۶	۲۱۶۳۲۹
۱۰	ارابه نسیم هگمتانه	۳۸	۳۳۲۹/۳	۱۷۹۷۴۵/۷	۱۸۳۰۷۵
۱۱	ذوب آهن آلیاژی ملایر	۱۵	۳۲۳۶	۰	۳۲۳۶
۱۲	آهن و سیلیس آذرخش	۳۶/۹	۱۲۹۸۲/۲	۲۴۹۴۲۳/۸	۲۶۲۴۰۶
۱۳	فروآلیاژ آسا آذین	۲۰	۷۲۴۰/۹	۱۴۵۹۸۵/۸	۱۵۳۲۲۶/۸
۱۴	لوتوس ادلی	۱۷	۱۲۳۹۸/۶	۱۱۰۹۶۱/۳	۱۲۳۳۶۰
جمع استان همدان					
		۳۲۳/۳	۱۲۵۴۷۶/۴	۱۴۱۶۰۷۲/۸	۱۵۴۱۵۴۹/۲

ردیف	نام مشترک	دیماندر قرارداد (مگاوات)	مصرف	بورس و دوجانبه	جمع (مگاوات ساعت)
۱	فروآلیاژ ازنا	۸۸	۴۲۷۰۸	۴۱۶۲۶۵	۴۵۸۹۷۳
۲	پارسیلون	۸	۰	۰	۰
۳	تلمبه خانه رازان	۵/۴	۱۱۴۷۱/۸	۰	۱۱۴۷۱/۸
۴	فولاد صدر	۴۰	۶۸۱/۵	۰	۶۸۱/۵
۵	منابع غذایی گهر	۲۰	۵۵۸۳/۷	۰	۵۵۸۳/۷
۶	سیمان دورود	۲۷	۶۳۶۴/۴	۸۵۶۵۳/۹	۹۲۰۱۸/۳
۷	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران (سرکان و ماله کوه)	۸	۵۵۸۹/۱	۰	۵۵۸۹/۱
۸	ساخت و توسعه زیربنای حمل و نقل	۱۱	۱۰۹۱۶/۲	۰	۱۰۹۱۶/۲
۹	پتروشیمی لرستان	۲۵	۱۷۰۷۲۴/۳	۰	۱۷۰۷۲۴/۳
۱۰	تلمبه خانه پل بابا حسین	۴/۷	۱۰۰۳۰/۳	۰	۱۰۰۳۰/۳
۱۱	تلمبه خانه تنگ فنی	۶/۶	۲۲۶۸۰/۴	۰	۲۲۶۸۰/۴
۱۲	سیمان سفید زاگرس	۵	۷۶/۸	۰	۷۶/۸
جمع استان لرستان					
		۲۴۸/۷	۲۸۷۱۲۶/۴	۵۰۱۹۱۸/۹	۷۸۹۰۴۵/۳



ردیف	نام مشترک	دیمانند قرارداد (مگاوات)	مصرف	بورس و دوجانبه	جمع (مگاوات ساعت)
۱	صنایع آلومینیوم ایران-ایرالکو	۳۴۰	۲۸۱۰۲۲۲	۰	۲۸۱۰۲۲۲
۲	نورد و لوله صفا	۲۰	۴۲۸۳/۸	۲۳۲۳۴/۶	۲۷۵۱۸/۴
۳	نورد و پروفیل ساوه	۲۰	۲۰۶۲/۲	۱۲۵۰۷/۹	۱۴۵۷۰/۲
۴	صنایع فولاد هیرید زرنديه	۲۰	۷۲۵/۴	۲۰۳۴۲/۸	۲۱۰۶۸/۲
۵	صنایع نخ خمین	۴	۱۴۷۰/۹	۰	۱۴۷۰/۹
۶	سیمان ساوه کارخانه سیمان خاکستری	۴۰	۱۷۸۳۱/۱	۲۴۳۲۱۸	۲۶۱۰۴۹
۷	سیمان ساوه کارخانه سیمان سفید	۷/۵	۱۸۲۱/۱	۵۰۰۰۷/۹	۵۱۸۲۹
۸	مصباح انرژی	۹	۴۳۰۰۸/۶	۰	۴۳۰۰۸/۶
۹	بنیان توسعه خودرو - بن رو	۸	۱۸۵۱/۱	۲۴۳۲۶/۷	۲۶۱۷۷/۸
۱۰	معدنی املح ایران	۲/۶۵	۵۹۷۹/۷	۱۳۶۳۶/۳	۱۹۶۱۶
۱۱	صنایع ریخته گری پرلیت آسیا	۱۳	۵۲۷/۹	۳۶۲۵۴/۹	۳۶۷۸۲/۸
۱۲	مجتمع تولیدی و صنعتی فرو آلیاژکاوایان	۲۱	۲۳۴۰/۹	۱۲۰۳۵۴	۱۲۲۶۹۴/۹
۱۳	سد کمال صالح	۱۷	۷۶۸۳۰	۰	۷۶۸۳۰
۱۴	صنایع شیمیایی دارویی پتروتک	۷	۰	۰	۰
۱۵	صنایع کاغذ سازی زرین برگ پرشیا	۲۵	۹۰۷۷/۳	۸۹۹۲۱/۷	۹۸۹۹۹
۱۶	جهانگیرگستر آلیاژ ساوه	۱۴	۲۹۵۶۰/۷	۳۷۵۷۵/۴	۶۷۱۳۶/۱
۱۷	فروسلیسم خمین (پیام هونامیک)	۴۷	۵۴۱۶۴/۲	۱۱۲۱۳۰/۷	۱۶۶۲۹۴/۹
۱۸	مانا انرژی پاک	۲۰	۵۵۱۴/۲	۰	۵۵۱۴/۲
۱۹	گلاب سرخ فروآلیاژ	۱۴/۹۹	۰	۰	۰
۲۰	آرین پارس موتور	۱۰	۰	۰	۰
جمع استان مرکزی		۶۶۰/۱۴	۳۰۶۷۲۷۰/۹	۷۸۳۵۱۱/۱	۳۸۵۰۷۸۲
جمع کل شرکت		۱۲۳۲/۱۴	۳۴۷۹۸۷۳/۷	۲۷۰۱۵۰۲/۸	۶۱۸۱۳۷۶/۵

سهم مصرف هر استان از کل مصرف شرکت



مرکزی همدان لرستان



تحقیقات

الف - پروژه‌های جاری

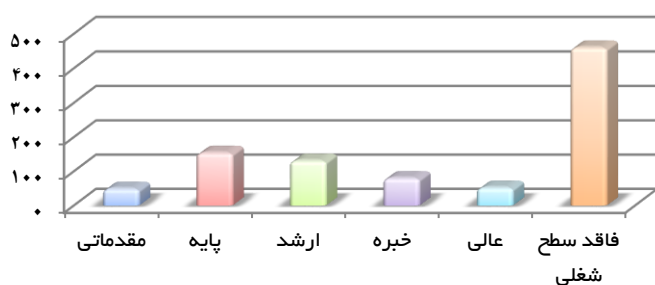
ردیف	عنوان پروژه های تحقیقاتی	محور پژوهشی	تاریخ شروع	پیشرفت فیزیکی تا پایان ۱۴۰۲ (%)
۱	طراحی و ساخت دستگاه اندازه‌گیری چند منظوره سیستم‌های زمین در باند فرکانسی وسیع	انتقال و فوق توزیع	۱۳۹۶/۱۲/۱۵	۸۰
۲	طراحی و ساخت کنترل کننده بهینه تپ چنجر ترانسفورماتور فوق توزیع و بانک خازنی در یک پست به صورت محلی	انتقال و فوق توزیع	۱۳۹۷/۱۲/۲۷	۷۳
۳	طراحی و ساخت سیستم هوشمند جهت جلوگیری از سرقت اجزای دکل‌های فشارقوی	انتقال و فوق توزیع	۱۳۹۹/۱۲/۲۶	۷۰
۴	بررسی کارکرد شبکه برق باختر به صورت جزیره‌ای و نحوه بازیابی آن در مواقع خاموشی کل شبکه	مطالعات کلان انرژی	۱۳۹۹/۱۲/۲۷	۷۰
۵	مطالعات حالت گذرا و بررسی الزامات فعال‌سازی رله‌های بازبست شبکه برق منطقه‌ای باختر به منظور بهبود قابلیت اطمینان	انتقال و فوق توزیع	۱۴۰۱/۱۰/۱۹	۳۰
۶	بررسی و آسیب شناسی روش‌های طراحی سیستم زمین پست‌های GIS و طراحی بهینه سیستم زمین یک پست GIS نمونه با مدل‌سازی به روش اجزا محدود	انتقال و فوق توزیع	۱۴۰۲/۰۴/۱۴	۷۰
۷	بررسی و مدل‌سازی اجزای محدود سیستم‌های پیشنهادی زمین پای برج‌های فشارقوی و تهیه دستورالعمل اصلاح سیستم زمین پای برج‌ها	انتقال و فوق توزیع	۱۴۰۲/۱۲/۲۸	۰

ب - پروژه‌های خاتمه یافته

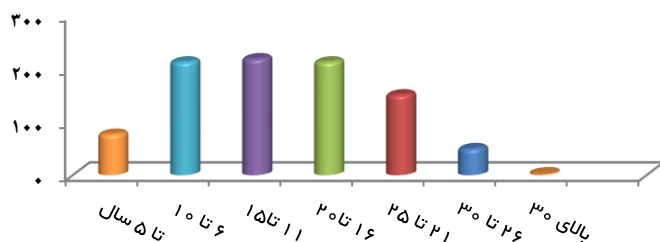
ردیف	عنوان پروژه‌های تحقیقاتی	محور پژوهشی	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه
۱	بررسی مشخصات، مزایا و معایب استفاده از برگیرهای چند محفظه‌ای MCA در شبکه‌های فوق توزیع و انتقال و امکان‌سنجی فنی و اقتصادی طراحی و ساخت آن‌ها در داخل کشور	انتقال و فوق توزیع	۱۳۹۹/۱۲/۲۷	۱۴۰۲/۰۸/۰۹
۲	مطالعه و بررسی حالت‌های گذرای پست جان‌دیر در حضور جبران‌ساز راکتیو و ارائه طرح مناسب جبران‌سازی در این پست با توجه به حادثه سوختن ترانسفورماتورهای این پست	انتقال و فوق توزیع	۱۴۰۰/۱۲/۲۵	۱۴۰۲/۱۲/۰۲
۳	متدولوژی ارزیابی و بررسی عمر باقی‌مانده باتری‌ها	انتقال و فوق توزیع	۱۴۰۰/۱۲/۲۵	۱۴۰۲/۰۳/۲۵
۴	انجام مطالعات امکان‌سنجی فنی و اقتصادی استفاده از سیستم‌های کنترلی غیرفعال فلزی تسلیمی در بهسازی لرزه‌ای پست‌های برق شرکت برق منطقه‌ای باختر	انتقال و فوق توزیع	۱۴۰۱/۰۳/۲۱	۱۴۰۲/۰۵/۲۱
۵	شناسایی و ارائه راهکارهای اجرایی مبتنی بر GIS به منظور بهبود فرایندهای کاری تخصصی صنعت برق در بخش‌های مختلف شرکت برق منطقه‌ای باختر	عمومی	۱۴۰۱/۰۴/۰۷	۱۴۰۲/۰۴/۰۷

نیروی انسانی

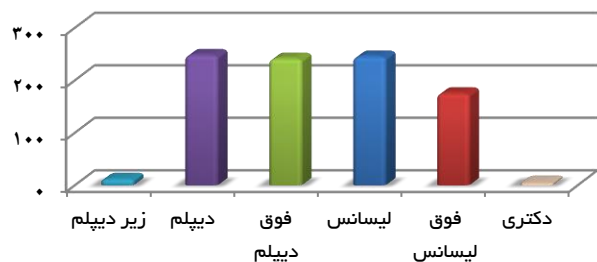
رتبه شغلی



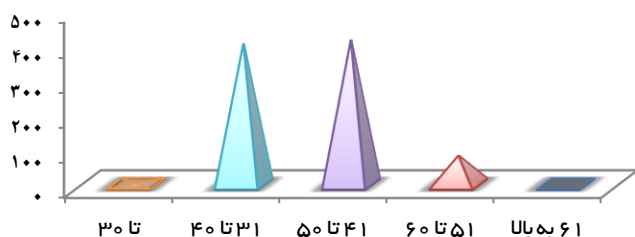
سابقه کار و تجربه



میزان تحصیلات



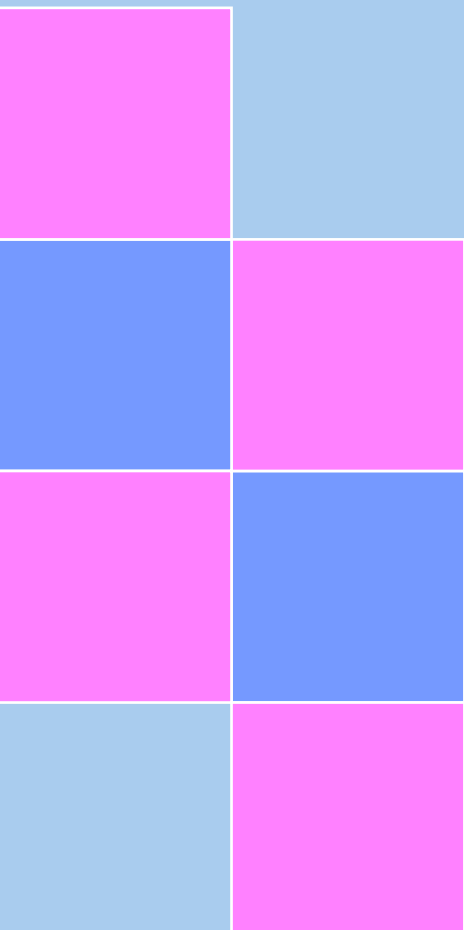
سن



شرح	برق منطقه‌ای باختر
رتبه شغلی	مقدماتی: ۴۹
	پایه: ۱۵۴
	ارشد: ۱۳۱
	خبره: ۸۰
	عالی: ۵۲
	فاقد سطح شغلی: ۴۶۰
	جمع: ۹۲۶
سابقه کار و تجربه	تا ۵ سال: ۷۷
	۶ تا ۱۰: ۲۱۳
	۱۱ تا ۱۵: ۲۱۹
	۱۶ تا ۲۰: ۲۱۳
	۲۱ تا ۲۵: ۱۵۱
	۲۶ تا ۳۰: ۵۰
	بالای ۳۰: ۳
	جمع: ۹۲۶
میزان تحصیلات	زیر دیپلم: ۱۱
	دیپلم: ۲۵۰
	فوق دیپلم: ۲۴۱
	لیسانس: ۲۴۵
	فوق لیسانس: ۱۷۵
	دکتری: ۴
	جمع: ۹۲۶
رشته تحصیلی	برق و الکترونیک: ۳۰۱
	صنایع: ۷
	عمران: ۱۰
	آمار و ریاضی: ۲
	کامپیوتر: ۱۴
	حسابداری: ۲۶
	علوم اداری و مدیریت: ۳۳
	اقتصاد و اجتماعی: ۱۰
	حقوق: ۱۰
	سایر رشته‌ها: ۱۱
	جمع: ۴۲۴
سن	تا ۳۰: ۳۳
	۳۱ تا ۴۰: ۴۰۳
	۴۱ تا ۵۰: ۴۱۳
	۵۱ تا ۶۰: ۷۶
	۶۱ به بالا: ۱
	جمع: ۹۲۶
تاهل	مجرد: ۱۲۷
	متاهل: ۷۹۳
	سایر: ۶
	جمع: ۹۲۶
جنس	زن: ۴۳
	مرد: ۸۸۳
	جمع: ۹۲۶

اهم فعالیت‌ها و اقدامات شاخص شرکت :

- راه‌اندازی نظارت مکانیزه با استفاده از چک لیست‌های طراحی شده در نظارت پروژه‌ها به همراه تعیین دقیق معیارهای کنترل کیفیت و کمیت اجرای پروژه‌ها در بخش‌های مختلف در پروژه‌های خط و پست
- پیرو استقرار چرخه بهره‌وری و مدیریت دارایی‌های فیزیکی، اقدام‌های لازم در خصوص شناسایی تجهیزات راکد و ناقص موجود در انبار و همچنین تأسیسات بلااستفاده در پست‌های فوق توزیع و انتقال در راستای مولد سازی تجهیزات مذکور و استفاده از آنها در پروژه‌های موقت و دائم
- بروزرسانی سامانه‌های PGDS و سپاک منطبق با تغییرات صورت گرفته در شبکه در کلیه مبادی تولید و انتقال و فوق توزیع، بروزرسانی نقشه‌های تک خطی در لایه انتقال و فوق توزیع و همسان‌سازی دو سامانه به دستور مدیریت شبکه
- ارتقا سخت افزار مرکز دیسپاچینگ و مجازی‌سازی و راه‌اندازی سرور مجازی SCADA
- ارزیابی وضعیت سیم‌های خطوط قدیمی با انجام تست‌های مربوطه در آزمایشگاه پژوهشگاه نیرو
- کاهش ۱۵ درصدی سرقت نبشی خطوط انتقال و فوق توزیع با استفاده از بازدیدهای مستمر
- پیشرفت ۷۶ درصدی پروژه کنترل از راه دور فیدرهای ۱۰۰ درصد صنعتی
- تهیه راهنمای بازیابی شبکه، جهت پستهای انتقال
- تهیه سیستم ارسال پیامک به مشترکینی که از سقف مجاز مصرف در زمان مدیریت بار تجاوز داشته‌اند
- بازبینی تنظیمات حفاظتی تجهیزات شبکه
- راه‌اندازی بستر فیبر نوری جهت قرائت مکانیزه
- احداث یا افزایش ظرفیت پست‌های انتقال و فوق توزیع به منظور تامین برق پایدار و مطمئن در منطقه به میزان ۲۵۷ مگاوات آمپر
- احداث و توسعه طول خطوط انتقال و فوق توزیع به میزان ۶۳ کیلومتر مدار



معاونت برنامه‌ریزی و تحقیقات

اراک: میدان امام خمینی(ره)، بزرگراه امام علی(ع)، جنب پل راه آهن، صندوق پستی ۵۸۶
تلفن: ۳۳۴۰۲۰۰۰ (۰۸۶)، دورنگار: ۳۳۴۰۲۹۰۰-۳۳۴۰۳۰۰ (۰۸۶)
www.brec.ir info@brec.ir

