



حضور مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات در معاملات برق بورس انرژی

شرکت مدیریت شبکه برق ایران

معاونت بازار برق - دفتر توسعه بازار و هماهنگی با بورس انرژی

رئوس مطالب:

مراحل معرفی و اخذ کد معاملاتی مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات جهت انجام معاملات برق در بورس انرژی

تشریح آئیم های صورتحساب مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات بر اساس معاملات برق در بورس انرژی



**متقاضی جدید با قدرت
درخواستی بالای ۵ مگاوات**

**مشترک با مجموع قدرت نهایی
بالای ۵ مگاوات**
(مجموع قدرت قراردادی موجود و افزایش
قدرت قراردادی)

مشترک موجود بالای ۵ مگاوات

◀ **موظف** به تأمین انرژی مورد نیاز خود از طریق بورس انرژی، قراردادهای دو جانبه و یا نیروگاههای متعلق به خود می باشند.

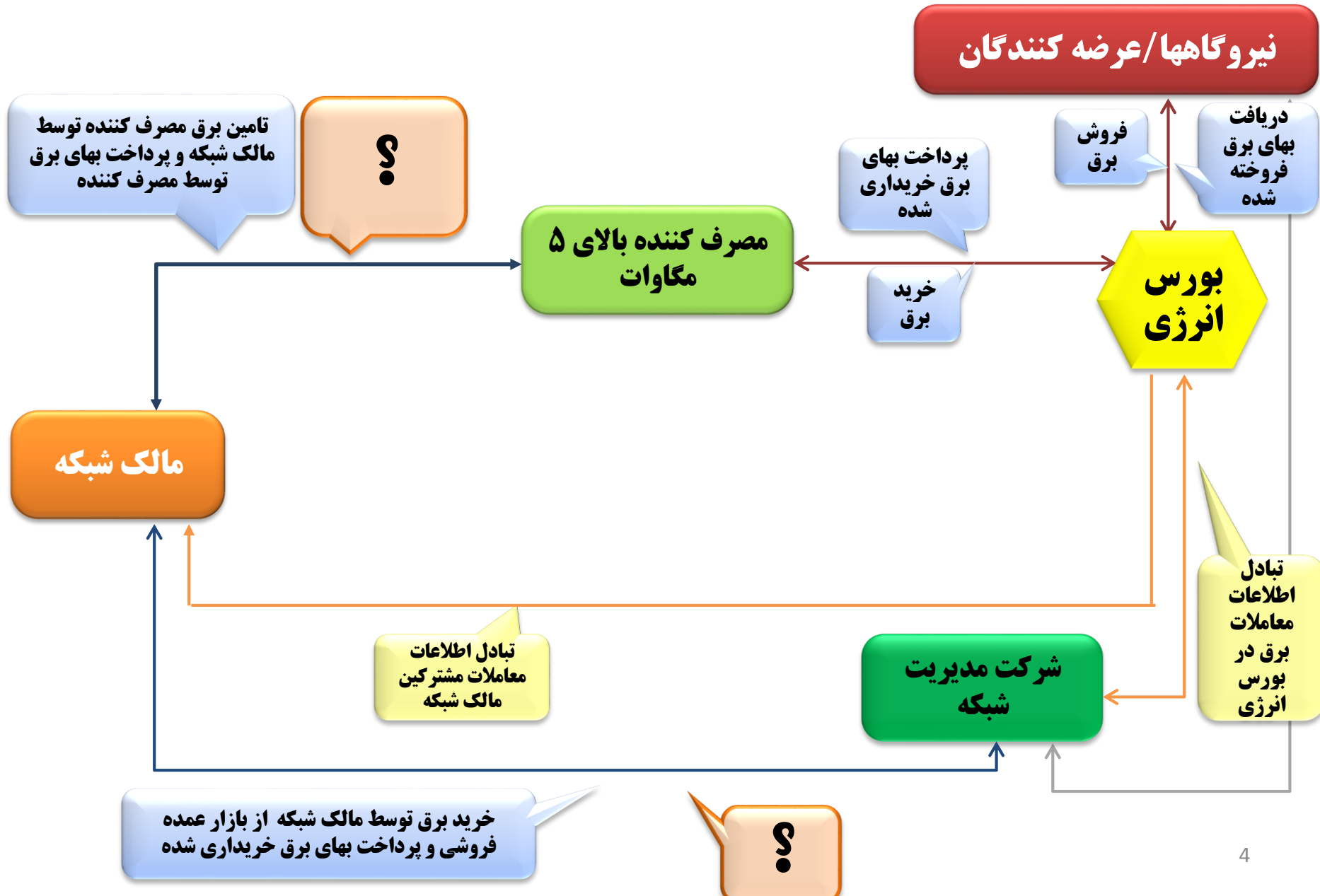
◀ **خرید گواهی ظرفیت متناسب با قدرت درخواستی (افزایش قدرت قراردادی) از بورس انرژی و بلوکه کردن آن نزد مالک شبکه**

نوع قرارداد با مالک شبکه : قرارداد اتصال

◀ **می توانند** تمام یا بخشی از انرژی مورد نیاز خود را از طریق بورس انرژی، قراردادهای دو جانبه و یا نیروگاههای متعلق به خود تأمین نمایند.

نوع قرارداد با مالک شبکه : قرارداد تأمین برق (قرارداد انشعاب)

تأمین برق مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات از طریق معاملات برق در بورس انرژی وضعیت تأمین برق مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات قبل از فراهم شدن امکان انجام معاملات برق در بورس انرژی

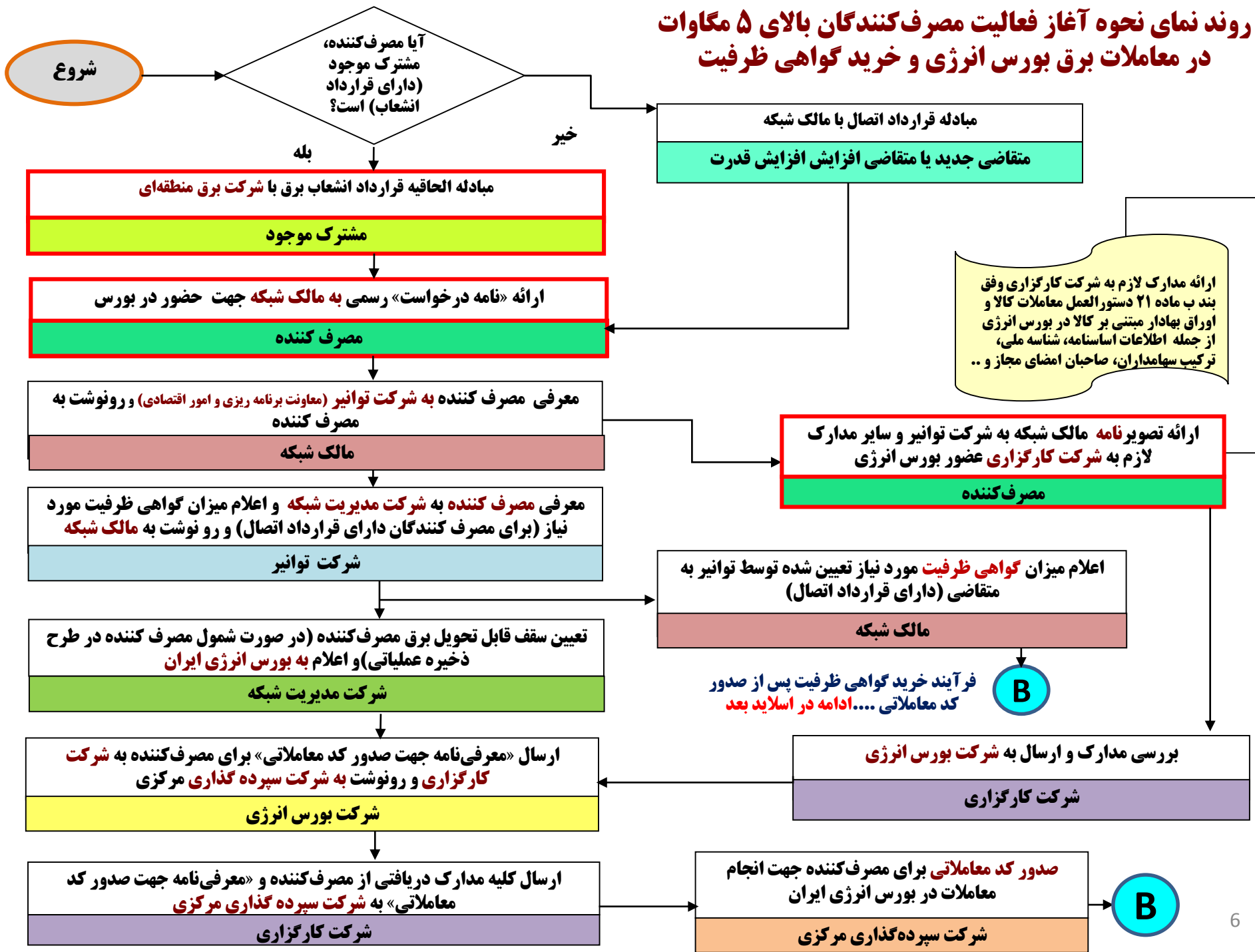




مراحل معرفی و اخذ کد معاملاتی

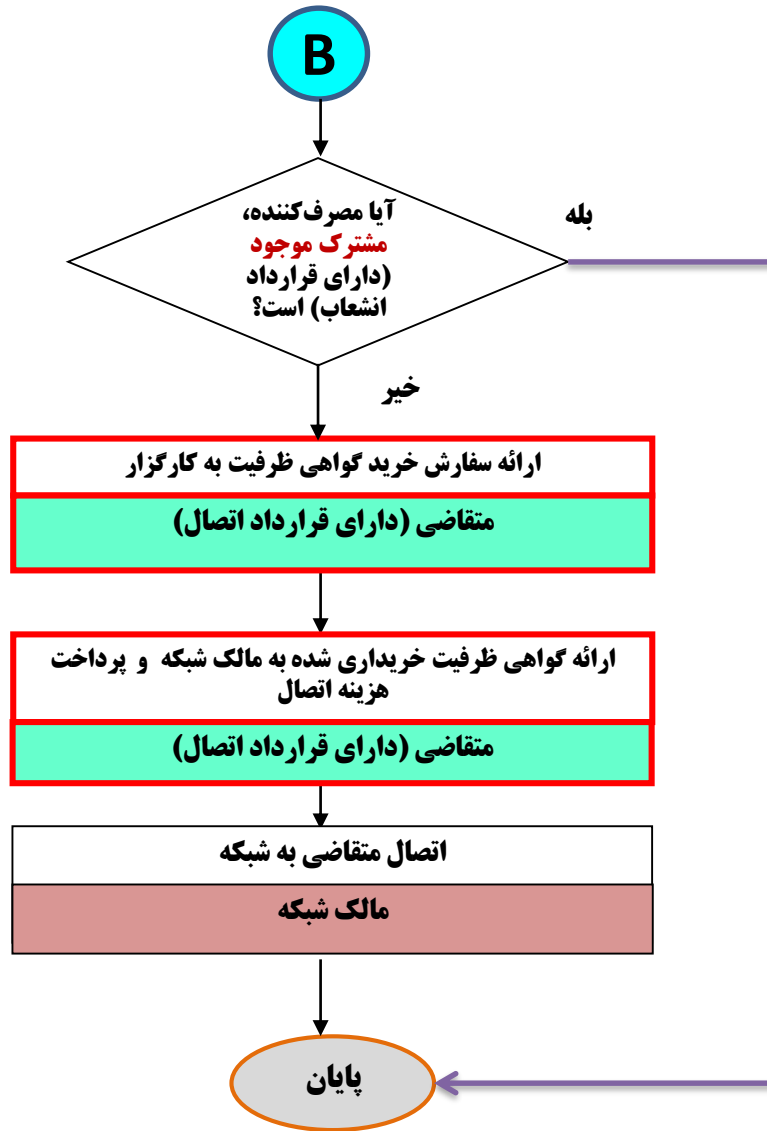
مصارف بالای ۵ مگاوات جهت انجام معاملات برق در بورس انرژی

روند نمای نحوه آغاز فعالیت مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات در معاملات برق بورس انرژی و خرید گواهی ظرفیت



ارائه مدارک لازم به شرکت کارگزاری وفق بند ب ماده ۲۱ دستورالعمل معاملات کالا و اوراق بهادار مبتنی بر کالا در بورس انرژی از جمله اطلاعات اساسنامه، شناسه ملی، ترکیب سهامداران، صاحبان امضای مجاز و ..

فرآیند خرید گواهی ظرفیت پس از صدور کد معاملاتی.... ادامه در اسلاید بعد



روند نمای معاملات مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات در بورس انرژی

شروع

ارائه فرم سفارش خرید به **کارگزار**

مصرف کننده

قراردادهای سلف موازی استاندارد در معاملات برق بورس انرژی

قراردادها	دوره تحویل	دوره مصرف		آخرین روز معاملاتی	زمان گشایش نماد معاملاتی
سلف روزانه	روزانه	ساعات بار پایه	ساعات کم باری	۳ روز قبل از آغاز دوره تحویل	۳۰ روز قبل
سلف هفتگی	یک هفته	ساعات بار پایه	ساعات کم باری	۳ روز قبل از آغاز دوره تحویل	هشت هفته
سلف ماهانه	یک ماه	ساعات بار پایه	ساعات کم باری	۳ روز قبل از آغاز دوره تحویل	سه ماه
سلف فصلی	یک فصل	ساعات بار پایه	ساعات کم باری	۳ روز قبل از آغاز دوره تحویل	دو فصل
سلف سالانه	یک سال	ساعات بار پایه	ساعات کم باری	۳ روز قبل از آغاز دوره تحویل	یک سال

○ تامین بخشی از انرژی مورد نیاز مشترک از طریق معاملات برق در بورس انرژی

انرژی تامین شده از طریق مالک شبکه

MW

نماد میان باری

M

نماد پیک

P

مصرف واقعی

سقف قابل تحویل

100

70

50

Bilateral contract

0

1

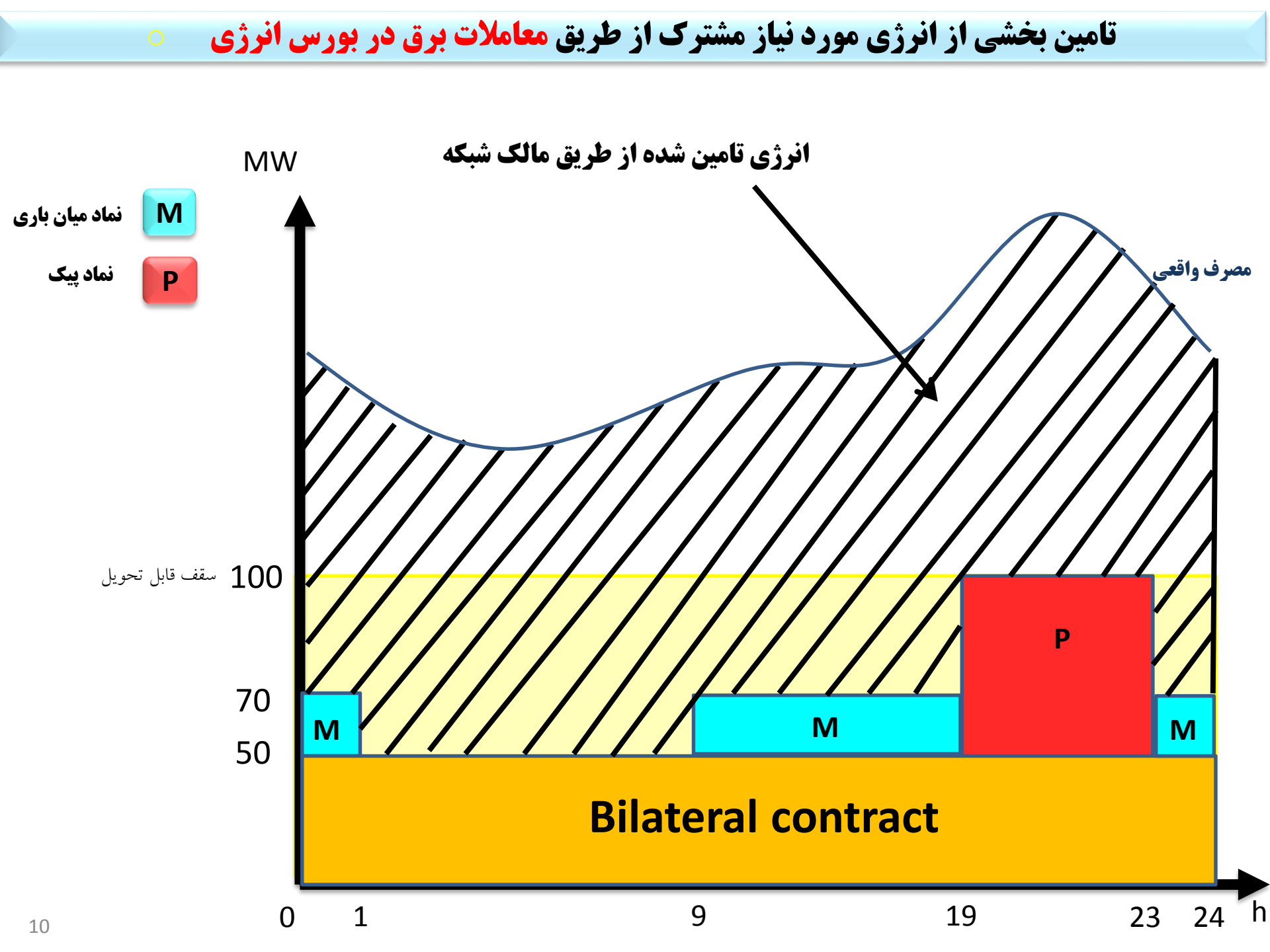
9

19

23

24

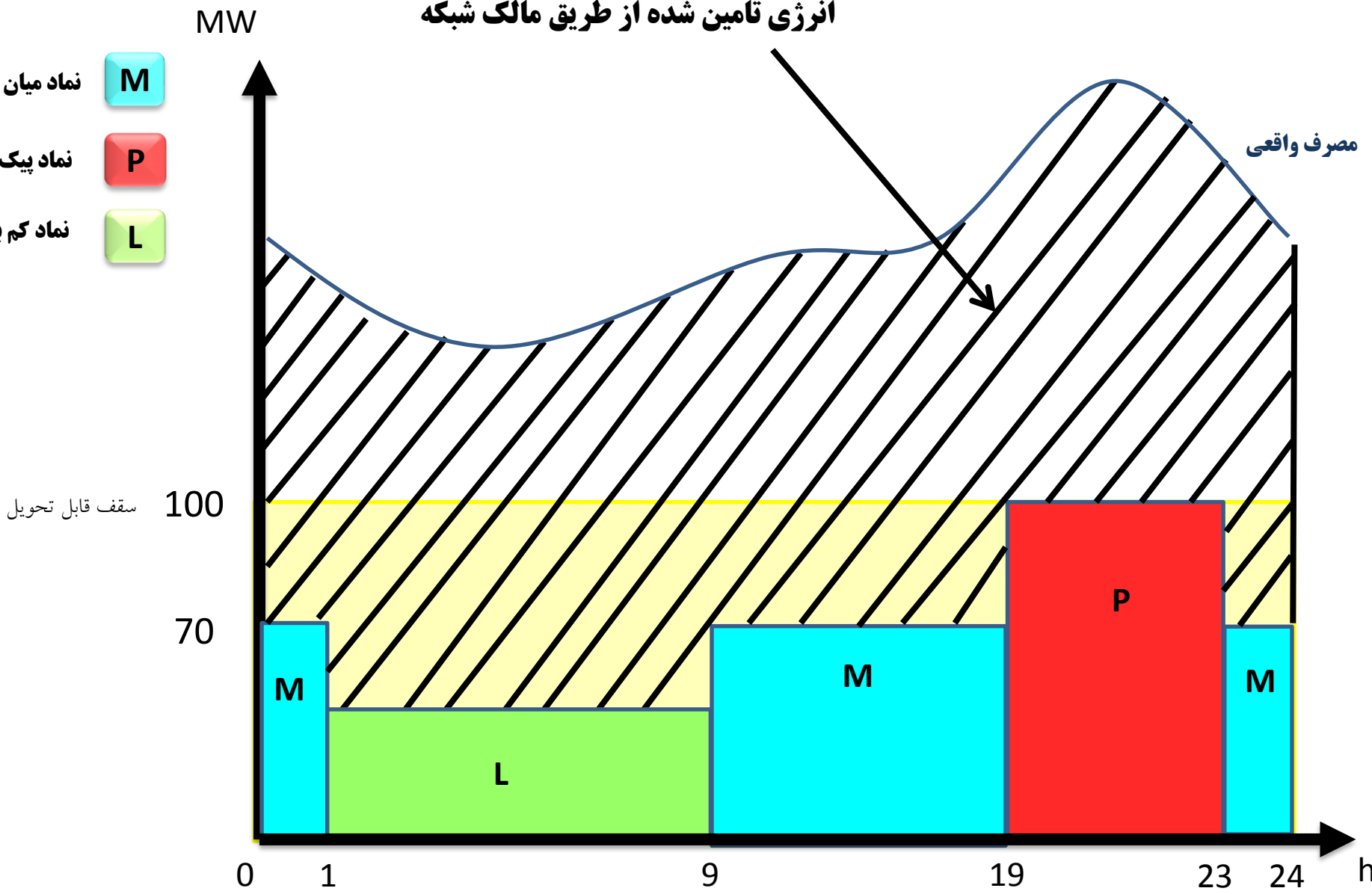
h



تامین بخشی از انرژی مورد نیاز مشترک از طریق معاملات برق در بورس انرژی

انرژی تامین شده از طریق مالک شبکه

- نماد میان باری M
- نماد پیک P
- نماد کم باری L



سایت
اطلاعات
معاملات

صفحه اطلاعات

سلب استاندارد

بازار مصرف کنندگان بزرگ برقی

بازار عمده فروشی برقی

بازار فیرکس (نفت، گاز و سایر حاملهای انرژی)

پیام های ناظر بازار

معاملات بورس انرژی ایران - سلف موازی استاندارد برقی	96/5/7 08:16
معاملات بورس انرژی ایران - سلف موازی استاندارد برقی	96/5/7 08:15
معاملات بورس انرژی ایران - سلف موازی استاندارد برقی	96/5/4 08:30
معاملات بورس انرژی ایران - سلف موازی استاندارد برقی	96/5/4 08:29
معاملات بورس انرژی ایران - سلف موازی استاندارد برقی	96/5/3 08:28
معاملات بورس انرژی ایران - سلف موازی استاندارد برقی	96/5/3 08:28
معاملات بورس انرژی ایران - سلف موازی استاندارد برقی	96/5/2 08:21
معاملات بورس انرژی ایران - سلف موازی استاندارد برقی	96/5/2 08:21

بازار برقی در یک نگاه

وضعیت بازار	بسته 12:41:25
اطلاعات قیمت	11:58:58 96/5/7
تعداد معاملات	31
ارزش معاملات	8.622 B
حجم معاملات	1.661 M
دیده بان بازار	

تاریخچه معاملات

فهرست معاملات

قرارداد	قیمت پایانی	تعداد معاملات	حجم (تعداد قرارداد)	ارزش
بارپایه روزانه 13960522	376	4	191,000	1.724 B
بارپایه روزانه 13960514	376	2	70,000	631.680 M
بارپایه روزانه 13960515	376	5	190,000	1.715 B
بارپایه روزانه 13960511	376	1	20,000	180.480 M
میان باری روزانه 13960511	376	1	50,000	188.000 M
بارپایه روزانه 13960521	376	7	210,000	1.895 B
بارپایه روزانه 13960512	376	1	20,000	180.480 M
کم باری روزانه 13960511	331	10	910,000	2.108 B

واحد دارایی پایه کیلووات

بزرگترین قیمت عرضه - بار پایه

بزرگترین قیمت تقاضا - بار پایه

قرارداد	قیمت	حجم	ارزش	تعداد
بارپایه روزانه 13960517	376	5,000	45.120 M	1
بارپایه روزانه 13960513	400	375,000	3.600 B	3
بارپایه روزانه 13960512	400	325,000	3.120 B	2
بارپایه روزانه 13960531	400	245,000	2.352 B	3

قرارداد	قیمت	حجم	ارزش	تعداد
بارپایه روزانه 13960514	376	10,000	90.240 M	1

بزرگترین قیمت عرضه - کم باری

بزرگترین قیمت تقاضا - کم باری

قرارداد	قیمت	حجم	ارزش	تعداد
میان باری روزانه 13960531	400	240,000	960.000 M	2

قرارداد	قیمت	حجم	ارزش	تعداد
کم باری روزانه 13960511	331	190,000	440.230 M	2
کم باری هفتگی 13960514	331	100,000	1.622 B	1
کم باری روزانه 13960511	330	100,000	231.000 M	1
کم باری هفتگی 13960521	330	100,000	1.617 B	1

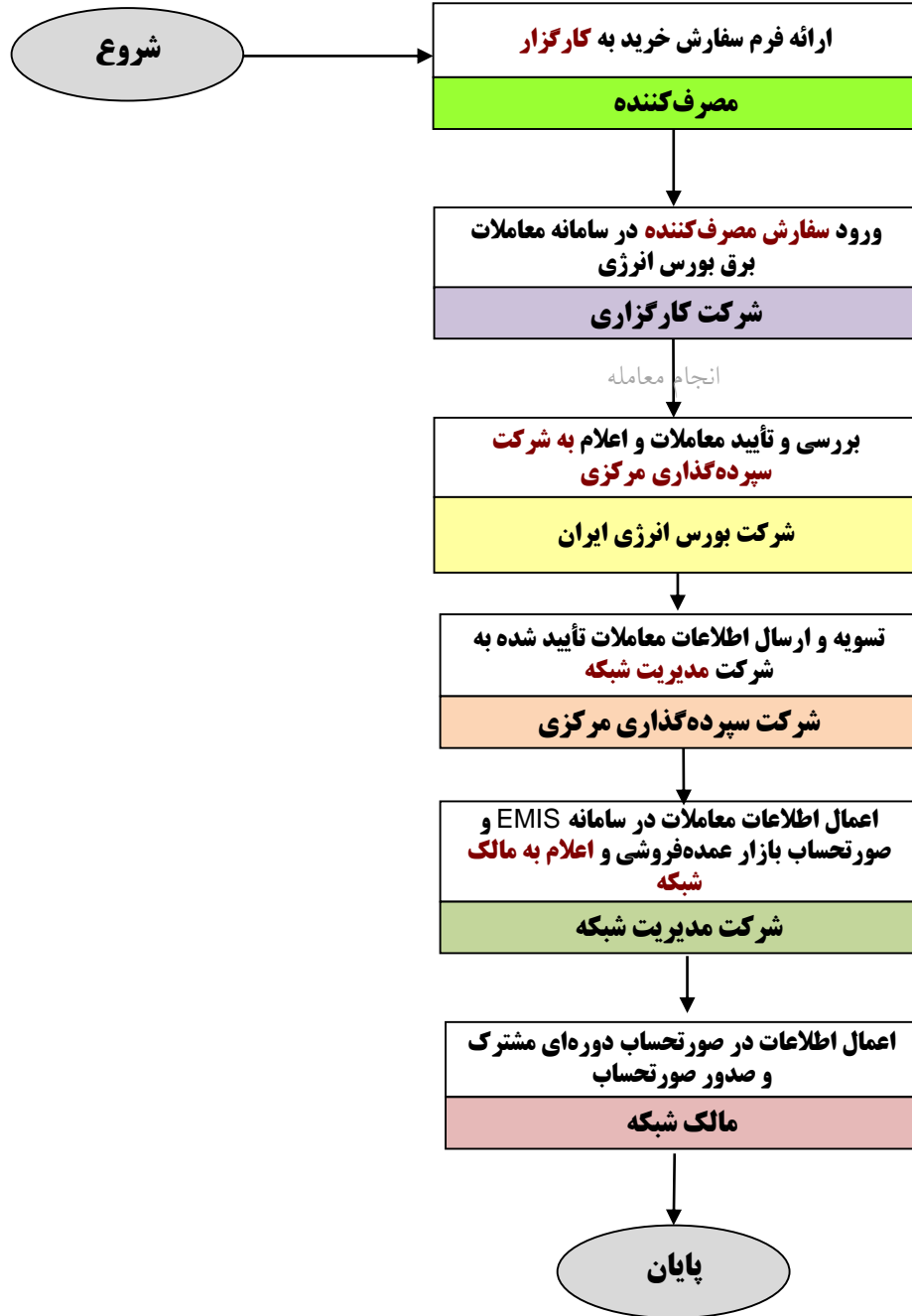
بزرگترین قیمت عرضه - میان باری

بزرگترین قیمت تقاضا - میان باری

قرارداد	قیمت	حجم	ارزش	تعداد
میان باری روزانه 13960531	400	240,000	960.000 M	2

قرارداد	قیمت	حجم	ارزش	تعداد
میان باری روزانه 13960512	374	90,000	336.600 M	1

روندنمای معاملات مصرف‌کنندگان بالای ۵ مگاوات در معاملات برق بورس انرژی



بهای معامله بلافاصله پس از انجام معامله از حساب خریدار کسر و پس از ۷۲ ساعت (سه روز کاری) به حساب فروشنده واریز می‌گردد.

در هر ساعت از دوره صورتحساب بازار برق، مجموع میزان برق خریداری شده توسط مصرف‌کنندگان حوزه هر مالک شبکه در بورس، از میزان خرید مالک شبکه از بازار برق مدیریت شبکه کسر می‌گردد.

مالک شبکه بر اساس اطلاعات دریافتی مربوط به میزان خرید برق توسط مصرف‌کننده در بورس و بر مبنای «دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق» ابلاغی شرکت توانیر اقدام به صدور صورتحساب مصرف‌کننده می‌نماید.

جناب آقای دکتر محسنی
مدیر عامل محترم شرکت سبرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه

با سلام،

احتراماً، عطف به نامه شماره ۲۲۴/۳۸۵۳ مورخ ۹۶/۰۲/۱۶ و پیرو ابلاغ مصوبه شماره ۹۵/۵۰۳۳۳/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۱۲/۷ وزیر محترم نیرو، به استحضار می‌رساند وفق اساسنامه این شرکت، «آیین‌نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور» مصوب ۹۴/۵/۲۵ هیأت محترم وزیران و «توافقنامه همکاری در خصوص معاملات برق در بورس انرژی فیمابین شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)، شرکت مدیریت شبکه برق ایران و شرکت سبرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه»، اگر به هر دلیلی (قصوراً یا تقصیراً) نیروگاه‌های پذیرش شده در بورس انرژی ایران امکان تولید برق تمهید شده در معاملات بازار فیزیکی و مشتقه بورس انرژی ایران، را در دوره تحویل نداشته باشند (نکول نمایند)، تأمین برق خریداری شده در بورس انرژی، وفق ساز و کار بازار عمده‌فروشی برق کشور توسط این شرکت تمهید می‌گردد و خریداران قابلیت دریافت برق مورد معامله را در موعد مقرر خواهند داشت. لازم به ذکر است، این تمهید حداکثر تا سقف قابل تحویل تعیین شده برای خریداران که توسط این شرکت اعلام گردیده است، انجام می‌پذیرد. بدیهی است هرگونه اختلال در شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع نیروی برق خارج از تمهید نیروگاهها بوده و کمافی‌السابق فارغ از محل تأمین برق خریداری شده توسط خریدار، وفق مقررات جاری وزارت نیرو در این موارد عمل خواهد شد.

معاونین حائری
رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل

اگر به هر دلیلی (قصوراً یا تقصیراً) نیروگاه‌های پذیرش شده در بورس انرژی ایران امکان تولید برق تمهید شده در معاملات بازار فیزیکی و مشتقه بورس انرژی ایران، را در دوره تحویل نداشته باشند (نکول نمایند)، تأمین برق خریداری شده در بورس انرژی، وفق ساز و کار بازار عمده‌فروشی برق کشور توسط این شرکت تمهید می‌گردد و خریداران قابلیت دریافت برق مورد معامله را در موعد مقرر خواهند داشت. لازم به ذکر است، این تمهید حداکثر تا سقف قابل تحویل تعیین شده برای خریداران که توسط این شرکت اعلام گردیده است، انجام می‌پذیرد. بدیهی است هرگونه اختلال در شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع نیروی برق خارج از تمهید نیروگاهها بوده و کمافی‌السابق فارغ از محل تأمین برق خریداری شده توسط خریدار، وفق مقررات جاری وزارت نیرو در این موارد عمل خواهد شد.



محاسبه برخی آیتم های صورت حساب مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات بر اساس معاملات برق در بورس انرژی / قراردادهای دو جانبه

۱ مصارف انرژی خریداری شده از طریق بورس انرژی

۱

۲ انرژی تامین شده / پشتیبانی شده توسط مالک شبکه

۲

۳ بهای انرژی تامین شده / پشتیبانی شده توسط مالک شبکه

۳

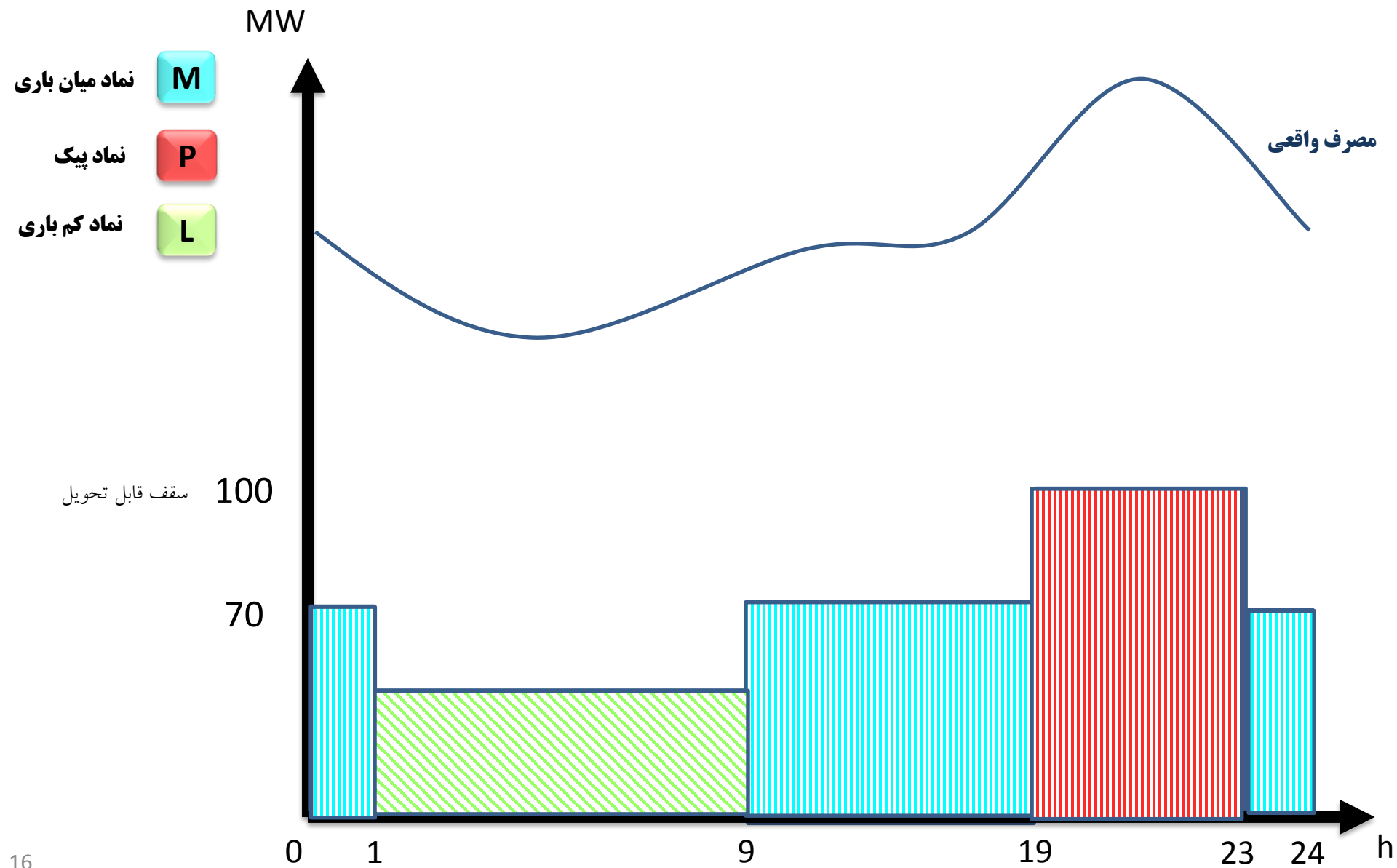
۴ بهای قدرت

۴

۵ هزینه ترانزیت

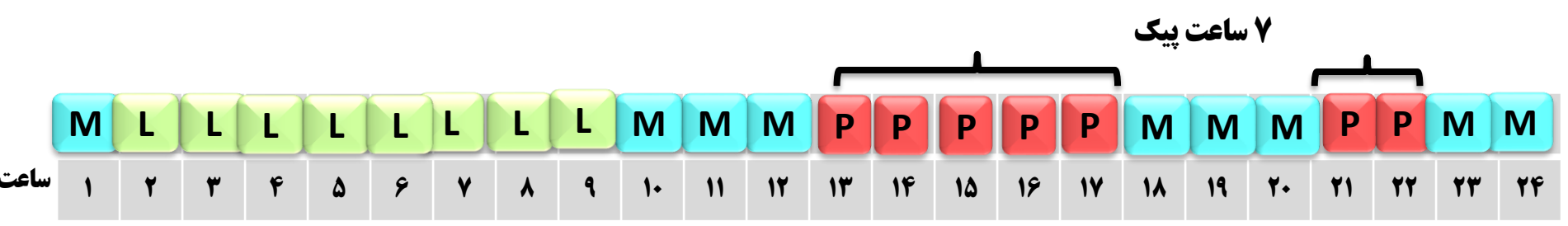
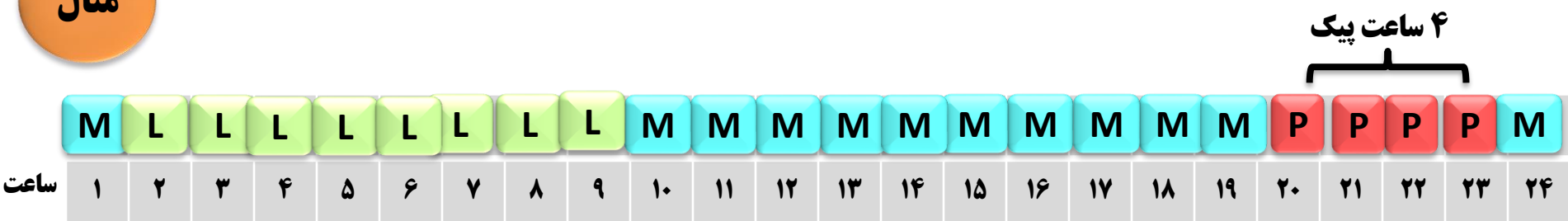
۵

تأمین بخشی از انرژی مورد نیاز مشترک از طریق معاملات برق در بورس انرژی

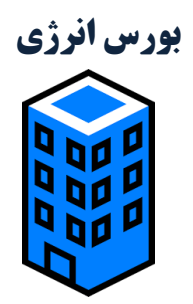


تعیین ساعات هر یک از نمادهای قابل معامله در بورس انرژی و اعلام به شرکت بورس انرژی قبل از باز شدن نماد مربوطه

مثال



پیک P میان باری M کم باری L



انجام معامله توسط مصرف کننده (از طریق کارگزار) و خرید نمادهای معاملاتی



نمادهای خریداری شده توسط مشترک برای روز تحویل...

نماد روزانه میانباری
نماد روزانه پیک

- L 0 MW
- M 5 MW
- P 8 MW

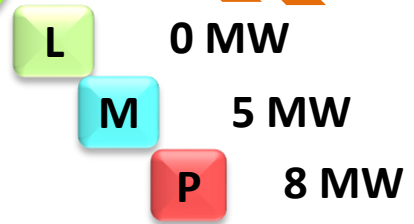
پایان هر روز معاملاتی:

اعلام میزان توان خریداری شده توسط هر یک از مصارف بالای ۵ مگاوات از بورس انرژی در هر بازه

اعلام میزان توان خریداری شده توسط هر یک از مصارف بالای ۵ مگاوات از بورس انرژی در هر ساعت

شرکت سپرده گذاری مرکزی

شرکت مدیریت شبکه



اعلام مدیریت شبکه به مالک شبکه: توان خریداری شده توسط مصرف کننده از بورس انرژی در هر ساعت برای یک روز

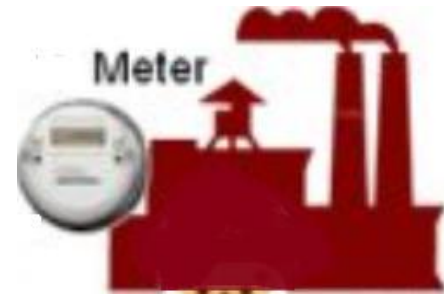
مگاوات	5	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵	۵	۵	۸	۸	۸	۸	۸	۵	۵	۵	۸	۸	۵	۵
ساعت	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶	۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴

اطلاعات کنتور مصرف کننده:

توجه: کنتور مصرف کننده، بر اساس ساعات کم باری، میان باری و اوج بار که توسط مالک شبکه آن منطقه تنظیم شده است که لزوماً با ساعات تعیین شده توسط مدیریت شبکه برای نمادهای معاملاتی در بورس انرژی یکسان نیست

۱۲۳ مگاوات ساعت
۲۲۱ مگاوات ساعت
۳۰۰ مگاوات ساعت

کم باری
میان باری
اوج بار



کم باری **L** پیک **P** میان باری **M**

ساعات نماد های کم باری ، میان باری و پیک در معاملات برق بورس انرژی (برای یک روز) :

	M	L	L	L	L	L	L	L	M	M	M	P	P	P	P	P	M	M	M	P	P	M	M	
ساعت	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶	۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴

بازه زمانی کم باری ، میان باری و پیک مربوط به مشترک **الف** در برق منطقه ای **۱** :

	L _R	L _R	L _R	L _R	L _R	L _R	L _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	P _R	P _R	P _R	P _R	L _R
ساعت	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶	۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴

بازه زمانی کم باری ، میان باری و پیک مربوط به مشترک **ب** در برق منطقه ای **۱** :

	L _R	L _R	L _R	L _R	L _R	L _R	L _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	P _R	P _R	P _R	P _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	M _R	L _R
ساعت	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶	۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴

نحوه محاسبه مصارف انرژی میان باری، اوج بار و کم باری خریداری شده توسط مصرف کننده از

بورس انرژی در کل دوره:

اطلاعاتی که مالک شبکه راجع به حجم برق خریداری شده توسط مصرف کننده الف در بورس انرژی در اختیار دارد:

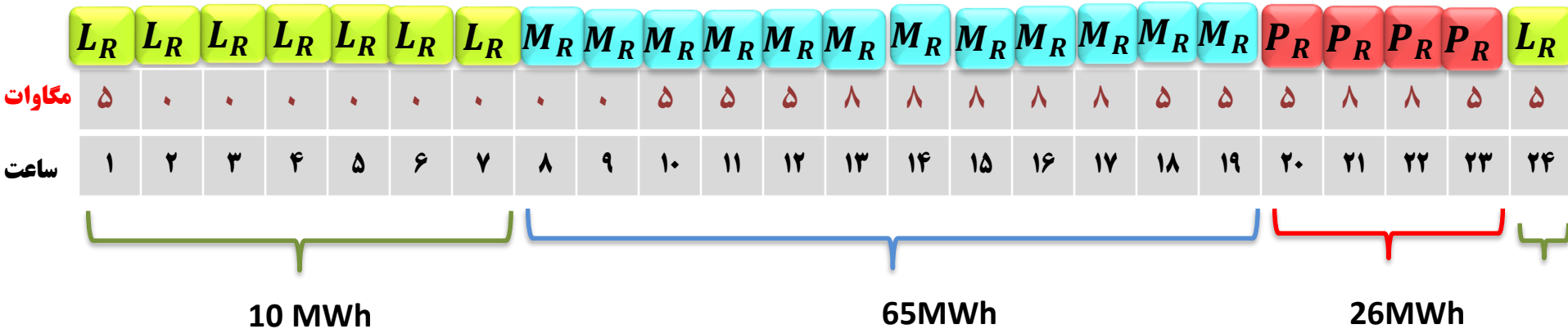
ساعت تاریخ	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶	۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴
۹۶/۶/۱	۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵	۵	۵	۸	۸	۸	۸	۸	۵	۵	۵	۸	۸	۵	۵
۹۶/۶/۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
⋮																								
۹۶/۶/۳۱	۴	۳	۳	۳	۳	۳	۳	۳	۳	۴	۴	۴	۶	۶	۶	۶	۶	۶	۴	۴	۴	۶	۶	۴

نحوه محاسبه مصارف انرژی میان باری، اوج بار و کم باری خریداری شده توسط مصرف کننده از

بورس انرژی در کل دوره:

بازه کم باری،
میان باری و پیک
بر اساس ساعات
تعریف شده برای
مشترک در منطقه
مربوطه

اطلاعات توان خریداری شده توسط مصرف کننده از بورس انرژی برای یک روز تحویل ...:



از مجموع حاصلضرب قدرت خریداری شده از طریق بورس در هر بازه زمانی میانباری، اوج بار و کم باری روزانه (بر اساس ساعات تعریف شده توسط مالک شبکه) بر اساس گزارشات ارسالی شرکت بورس انرژی در تعداد ساعات آن بازه زمانی، برای

کل دوره محاسبه می شود.

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین موجود مصارف تولید (صنعت و معدن) با قدرت بیش از پنج مگاوات که **تمایل** دارند تمام یا قسمتی از برق مورد نیاز خود را از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا بورس انرژی خریداری نمایند

۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم. تعداد روز به تفکیک تعداد روزهای عادی و گرم (تعداد روزهای دوره که در تابستان قرار دارد) تقسیم می‌شود.

۲- مصارف انرژی به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری قرارداد دوجانبه در کل دوره، از مجموع حاصلضرب ظرفیت ترانزیت قرارداد مذکور در تعداد ساعات بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری روزانه، برای کل روزهای دوره بدست می‌آید.

۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری خریداری شده از طریق بورس انرژی در کل دوره، از مجموع حاصلضرب قدرت خریداری شده از طریق بورس در هر بازه زمانی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری روزانه (براساس گزارشات ارسالی توسط شرکت بورس انرژی) در تعداد ساعات آن بازه زمانی، برای کل روزهای دوره بدست می‌آید.

تبصره: تعداد ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه مطابق با تعداد ساعات تعریف شده توسط مالک شبکه (شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق) در هر روز دوره با رعایت بند (۲) شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین دارای قرارداد اتصال به شبکه با قدرت بیش از پنج مگاوات که مکلف به تامین تمام انرژی مورد نیاز خود از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا خرید از بورس انرژی می باشند

۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می نمایم.

۲- مصارف انرژی به صورت زیر محاسبه می گردد:

۱-۲- مصارف انرژی میانباری، اوج بار و کمباری قرارداد دوجانبه در کل دوره، از مجموع حاصلضرب ظرفیت ترانزیت قرارداد مذکور در تعداد ساعات بازه های زمانی میانباری، اوج بار و کمباری روزانه، برای کل روزهای دوره بدست می آید.

۲-۲- مصارف انرژی میانباری، اوج بار و کمباری خریداری شده از طریق بورس انرژی در کل دوره، از مجموع حاصلضرب قدرت خریداری شده از طریق بورس در هر بازه زمانی میانباری، اوج بار و کمباری روزانه (براساس گزارشات ارسالی توسط شرکت بورس انرژی) در تعداد ساعات آن بازه زمانی، برای کل روزهای دوره بدست می آید.

تبصره: تعداد ساعات میانباری، اوج بار و کمباری روزانه مطابق با تعداد ساعات تعریف شده توسط مالک شبکه (شرکت های برق منطقه ای و توزیع نیروی برق) در هر روز دوره با رعایت بند (۲) شرایط عمومی تعرفه های برق تعیین می گردد.



محاسبه برخی آیتم های صورت حساب مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات بر اساس معاملات برق در بورس انرژی / قراردادهای دو جانبه

۱ مصارف انرژی خریداری شده از طریق بورس انرژی

۱

۲ انرژی تامین شده / پشتیبانی شده توسط مالک شبکه

۲

۳ بهای انرژی تامین شده / پشتیبانی شده توسط مالک شبکه

۳

۴ بهای قدرت

۴

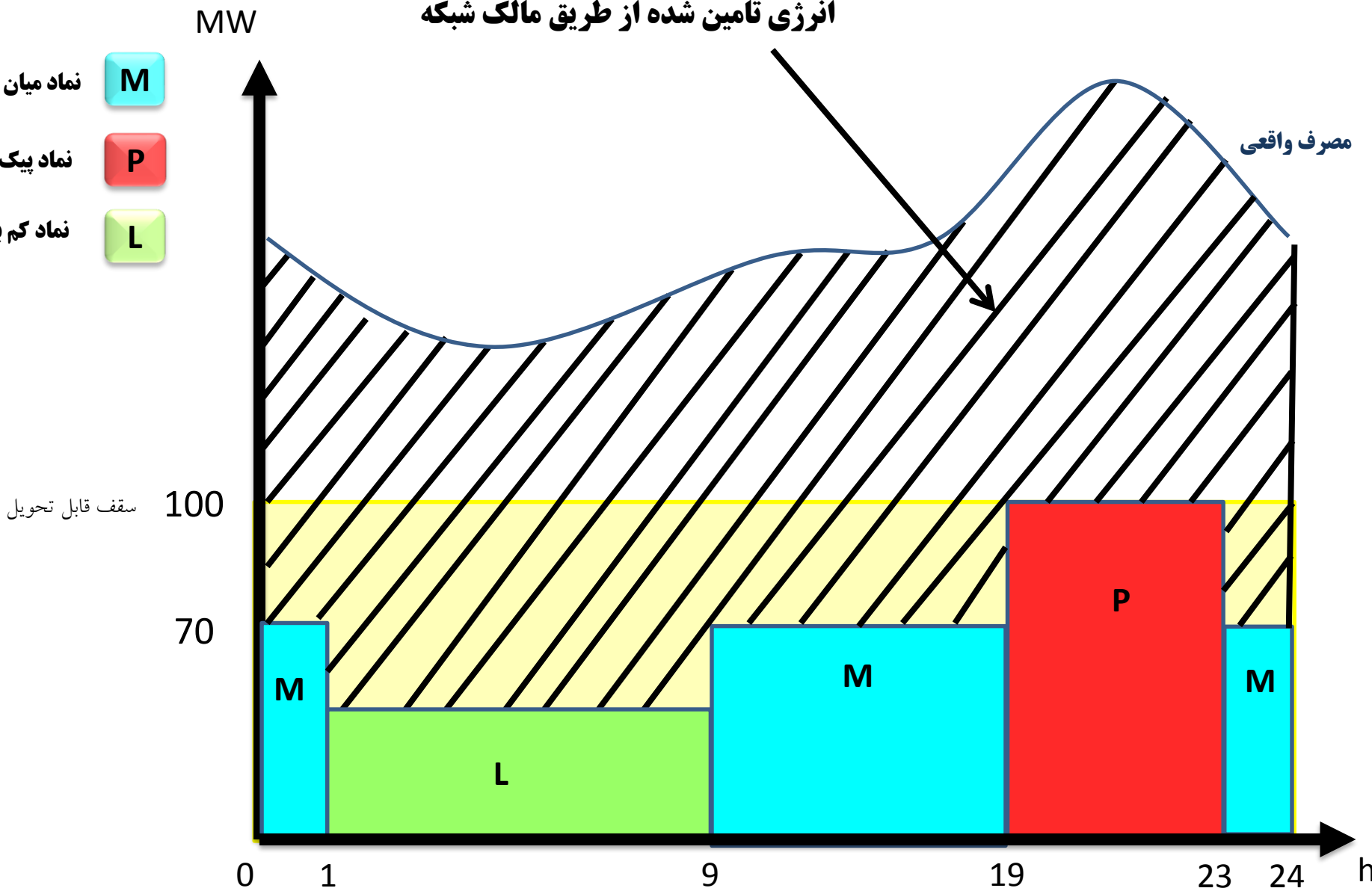
۵ هزینه ترانزیت

۵

تامین بخشی از انرژی مورد نیاز مشترک از طریق معاملات برق در بورس انرژی

انرژی تامین شده از طریق مالک شبکه

- نماد میان باری **M**
- نماد پیک **P**
- نماد کم باری **L**



مشترکین
موجود بالای
۵ مگاوات

انرژی تامین شده توسط مالک

شبکه در بازه میان باری، اوج بار و

کم باری

مشترکین
دارای
قرارداد
اتصال

انرژی پشتیبانی شده توسط مالک

شبکه در بازه میان باری، اوج بار

و کم باری



مصارف انرژی قرائت شده
(کنطور)

کم باری

میان باری

اوج بار

—

—

—

مصارف انرژی خریداری
شده از طریق بورس /
دوجانبه

کم باری

میان باری

اوج بار

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین موجود مصارف تولید (صنعت و معدن) با قدرت بیش از پنج مگاوات که تمایل دارند تمام یا قسمتی از برق مورد نیاز خود را از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا بورس انرژی خریداری نمایند

۲-۳- از کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری محاسبه شده در بندهای (۲-۱) و (۲-۲) فوق، از مصارف انرژی قرائت شده کل دوره در هر یک از بازه‌های مذکور، انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری **تامین شده توسط مالک شبکه** محاسبه می‌گردد.

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین دارای قرارداد اتصال به شبکه با قدرت بیش از پنج مگاوات که مکلف به تامین تمام انرژی مورد نیاز خود از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا خرید از بورس انرژی می‌باشند

۲-۳- از کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بندهای (۲-۱) و (۲-۲) فوق، از مصارف انرژی قرائت شده کل دوره در هر یک از بازه‌های مذکور، انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری **پشتیبانی شده توسط مالک شبکه** محاسبه می‌گردد.

نحوه محاسبه انرژی تامین شده توسط مالک شبکه برای مشترکین موجود مصارف تولید با قدرت بیش از ۵ مگاوات

مفروضات:

سطح ولتاژ: انتقال - نوع گزینه: ۱ - نوع انشعاب: عادی - تاریخ قرائت قبلی: ۹۶/۲/۱ - تاریخ قرائت فعلی: ۹۶/۳/۱
 دارای: قدرت قراردادی ۲۰ مگاوات - قرارداد دو جانبه با ظرفیت ۵ مگاوات - خرید نماد ماهیانه ۹۶۰۲ میان باری ۳ مگاوات از بورس انرژی - خرید نماد ماهیانه ۹۶۰۲ اوج بار ۴ مگاوات از بورس انرژی

کم باری	اوج بار	میان باری	
20000	20000	20000	قدرت قراردادی اولیه (KW)
5000	5000	5000	ظرفیت ترانزیت قرارداد دو جانبه (KW)
0	4000	3000	بسته خریداری شده از بورس (KW)

$$= 8000(KW) * 12(\text{تعداد ساعات میان باری}) * 31(\text{تعداد روز های دوره})$$

جمع	کم باری	اوج بار	میان باری	کل	
4752000	792000	5572000	16822000	27938000	مصرف انرژی اکتیو (کیلووات ساعت) (کنتور)
144000	1240000	972000	2976000	5332000	انرژی خریداری از طریق بورس و دو جانبه (KWh)
4608000	0	4600000	13846000	22606000	انرژی تامین شده توسط مالک شبکه (KWh)

مزیت



محاسبه برخی آیتم های صورت حساب مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات بر اساس معاملات برق در بورس انرژی / قراردادهای دو جانبه

۱. مصارف انرژی خریداری شده از طریق بورس

۱

۲. انرژی تامین شده / پشتیبانی شده توسط مالک شبکه

۲

۳. بهای انرژی تامین شده / پشتیبانی شده توسط مالک شبکه

۳

۴. بهای قدرت

۴

۵. هزینه ترانزیت

۵

مشترکین
موجود بالای
۵ مگاوات

نحوه محاسبه بهای انرژی تامین شده توسط مالک شبکه در بازه میان باری، اوج بار و کم باری :



انرژی تامین شده
توسط مالک
شبکه در هر بازه



تعرفه مشترک
در بازه مربوطه

مشترکین
دارای
قرارداد
اتصال

نحوه محاسبه بهای انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در بازه میان باری، اوج بار و کم باری :



انرژی پشتیبانی
شده توسط
مالک شبکه در
هر بازه



متوسط قیمت بازار عمده
فروشی برق
در بازه مربوطه

اطلاعات متوسط قیمت بازار عمده فروشی برق در سایت شرکت مدیریت شبکه برق به آدرس زیر در دسترس می باشد:

www.igmc.ir



صفحه اصلی | درباره ما | اطلاع رسانی | خدمات الکترونیک | ویژه پرسنل | ارتباط با ما | نظرسنجی پرتال

تاریخ:	۱۳۹۶/۰۵/۰۸	زمان:	۲۱:۳۶	نیاز مصرف:	۵۲۴۵۷ (مگا وات)	ذخیره:	۱۹۵۹ (مگا وات)
تاریخ:	۱۳۹۶/۰۵/۰۸	زمان:	۱۴:۴۵	نیاز مصرف:	۵۵۴۴۲ (مگا وات)	ذخیره:	۹۱۵ (مگا وات)

خلاصه وضعیت شبکه سراسری



insert | tables | images | links | files | recording | time stamp | symbols

[اخبار](#) |
 [مناقصات](#) |
 [بانک های اطلاعاتی](#) |
 [طرح ها و پروژه ها](#) |
 [قوانین و استانداردها](#) |
 [گزارش ها](#)

گزارش قیمت متوسط برق در بازار عمده فروشی (موضوع مصوبه مورخ ۹۵/۱۲/۷ وزیر محترم نیرو)



محاسبه برخی آیتم های صورت حساب مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات بر اساس معاملات برق در بورس انرژی / قراردادهای دو جانبه

۱ مصارف انرژی خریداری شده از طریق بورس

۱

۲ انرژی تامین شده / پشتیبانی شده توسط مالک شبکه

۲

۳ بهای انرژی تامین شده / پشتیبانی شده توسط مالک شبکه

۳

۴ بهای قدرت

۴

۵ هزینه ترانزیت

۵

مشترکین
موجود
بالای ۵
مگاوات

نحوه محاسبه بهای قدرت :

اطلاعات توان خریداری شده توسط مصرف کننده از بورس انرژی در یک روز :

مگاوات	۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵	۵	۵	۸	۸	۸	۸	۸	۵	۵	۵	۸	۸	۵	۵
ساعت	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶	۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴

قدرت تامین
شده توسط
مالک شبکه در
هر ساعت

=

قدرت قرائت
شده در ساعت
مربوطه

- (

قدرت
خریداری
شده از بورس
در ساعت
مربوطه

+

ظرفیت
قرارداد
دوجانبه

)

نرخ قدرت بر اساس تعرفه

۷۲۰

محاسبه بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه با نرخ؟

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورت حساب بهای برق مشترکین موجود مصارف تولید (صنعت و معدن) با قدرت بیش از پنج مگاوات که تمایل دارند تمام یا قسمتی از برق مورد نیاز خود را از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا بورس انرژی خریداری نمایند

۴- بهای قدرت به صورت زیر محاسبه می شود:

۴-۱- قدرت تامین شده توسط مالک شبکه در هر روز دوره به تفکیک بازه های میان باری، اوج بار و کم باری از کسر مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از طریق بورس انرژی از قدرت قرائت شده در همان روز و بازه محاسبه می شود.

۴-۲- بهای قدرت به تفکیک بازه های میان باری، اوج بار و کم باری در هر روز دوره از حاصل ضرب قدرت تامین شده توسط مالک شبکه (حداقل معادل ۹۰ درصد مابه التفاوت قدرت قراردادی اولیه از مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از بورس انرژی در بازه های روزانه) در ساعات بازه مورد نظر و بهای قدرت ابلاغی تعرفه مربوطه تقسیم بر ۷۲۰ محاسبه می شود. بهای قدرت دوره از مجموع بهای قدرت بازه های روزانه در کل دوره محاسبه و دریافت می گردد.

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورت حساب بهای برق مشترکین دارای قرارداد اتصال به شبکه با قدرت بیش از پنج مگاوات که مکلف به تامین تمام انرژی مورد نیاز خود از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا خرید از بورس انرژی می باشند

آیتمی به عنوان «بهای قدرت» در صورت حساب این مشترکین وجود ندارد

نحوه محاسبه بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه برای مشترکین موجود مصارف تولید با قدرت بیش از ۵ مگاوات

کمباری	اوج بار	میان باری	
20000	20000	20000	قدرت قراردادی اولیه (KW)
18000	18000	18000	قدرت قرائت شده (KW)
5000	5000	5000	ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه (KW)
0	4000	3000	بسته خریداری شده از بورس (KW)
13000	9000	10000	قدرت تامین شده توسط مالک شبکه؟
13500	9900	10800	قدرت محاسبانی؟
		47140.2	نرخ بهای قدرت بر اساس تعرفه (Rial/Kw)
		← (بهای قدرت گزینه ۱) $52378 * 90\% =$	

$$= 90\% * (20000 - 8000)$$

$$= \frac{47140.2}{720} * (31 * 12 * 10800)$$

219201930	80374041	263042316	بهای قدرت به تکنیک (Rial)
		562618287	بهای قدرت کل (Rial)



محاسبه برخی آیتم های صورت حساب مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات بر اساس معاملات برق در بورس انرژی / قراردادهای دو جانبه

۱ مصارف انرژی خریداری شده از طریق بورس

۱

۲ انرژی تامین شده / پشتیبانی شده توسط مالک شبکه

۲

۳ بهای انرژی تامین شده / پشتیبانی شده توسط مالک شبکه

۳

۴ بهای قدرت

۴

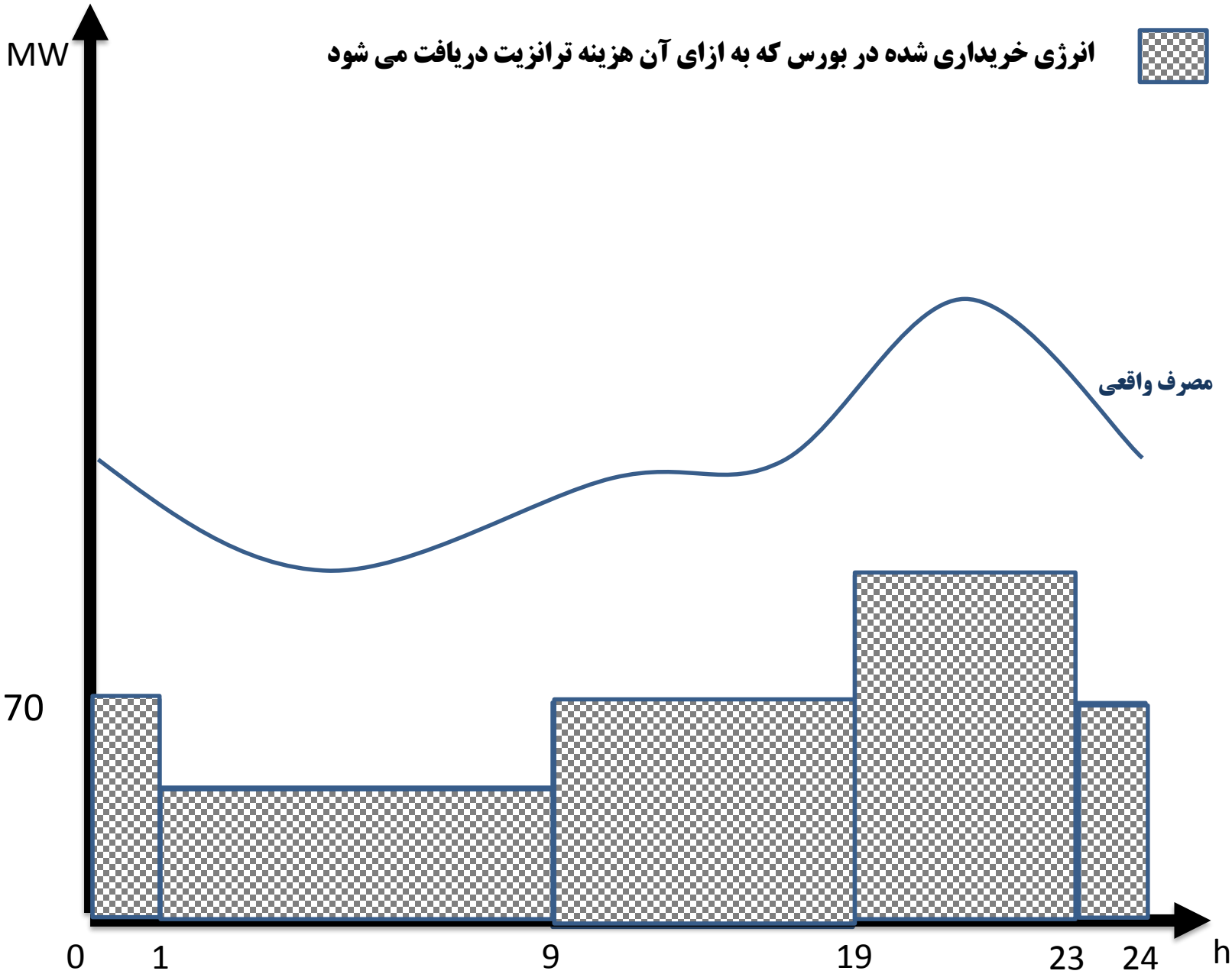
۵ هزینه ترانزیت

۵

هزینه ترانزیت مشترک موجود با قدرت بیش از ۵ مگاوات



انرژی خریداری شده در بورس که به ازای آن هزینه ترانزیت دریافت می شود



نماد میان باری



نماد پیک



نماد کم باری



هزینه ترانزیت مشترک دارای قرارداد اتصال با قدرت بیش از ۵ مگاوات

بر اساس قدرت قراردادی اولیه مشترک، هزینه ترانزیت دریافت می شود



قدرت قراردادی

MW

M

نماد میان باری

P

نماد پیک

L

نماد کم باری

70

0

1

9

19

23

24

h



هزینه ترانزیت
قدرت تامین
شده از طریق
**قرارداد دو
جانبه** (ماهانه)

=

ظرفیت ترانزیت

×

۴۹۵۰۰ (Rial/Kw)

مشترکین
موجود بالای
۵ مگاوات

* صرف نظر از میزان استفاده از ظرفیت ترانزیت

هزینه ترانزیت
قدرت تامین
شده از طریق
بورس انرژی

=

انرژی
خریداری شده
از طریق بورس
در کل دوره

×

$\frac{49500}{720}$ (Rial/Kwh)

هزینه ترانزیت
(ماهانه)

=

ظرفیت اتصال
به شبکه

×

۴۹۵۰۰ (Rial/Kw)

مشترکین
دارای
قرارداد
اتصال

* صرف نظر از میزان استفاده از ظرفیت اتصال

نحوه محاسبه بهای ترانزیت انرژی تامین شده از طریق بورس و قرارداد دوجانبه برای
مشترکین موجود مصارف تولید با قدرت بیش از ۵ مگاوات

کمباری	اوج بار	میان باری	
20000	20000	20000	قدرت قراردادی اولیه (KW)
5000	5000	5000	ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه
0	4000	3000	بسته خریداری شده از بورس (KW)

(تعداد روز های دوره) 31 * (تعداد ساعات میان باری) 12 * 3000 =

0	496000	1116000	انرژی خریداری از طریق بورس (KWh)
---	--------	---------	----------------------------------

1612000

هزینه ترانزیت قرارداد دوجانبه

$$= 5000(\text{KW}) * 49500(\text{Rial/KW}) * \frac{31}{30} = 255750000(\text{Rial})$$

هزینه ترانزیت انرژی تامین شده از طریق بورس

$$= 1612000(\text{KWh}) * \frac{49500}{720} (\text{Rial/KWh}) = 110825000(\text{Rial})$$

نحوه محاسبه بهای ترانزیت انرژی تامین شده از طریق بورس و قرارداد دوجانبه برای
 مشترکین دارای قرارداد اتصال با قدرت بیش از ۵ مگاوات

کمباری	اوج بار	میان باری	
20000	20000	20000	قدرت قراردادی اولیه
5000	5000	5000	ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه
0	4000	3000	بسته خریداری شده از بورس
			هزینه ترانزیت؟
			1023000000

هزینه ترانزیت

$$=20000(\text{KW}) * 49500 (\text{Rial/KW}) * \frac{31}{30} = 1023000000(\text{Rial})$$

سایر آیتم های صورتحساب

مشترکین موجود بالای ۵ مگاوات

مشترکین دارای قرارداد اتصال

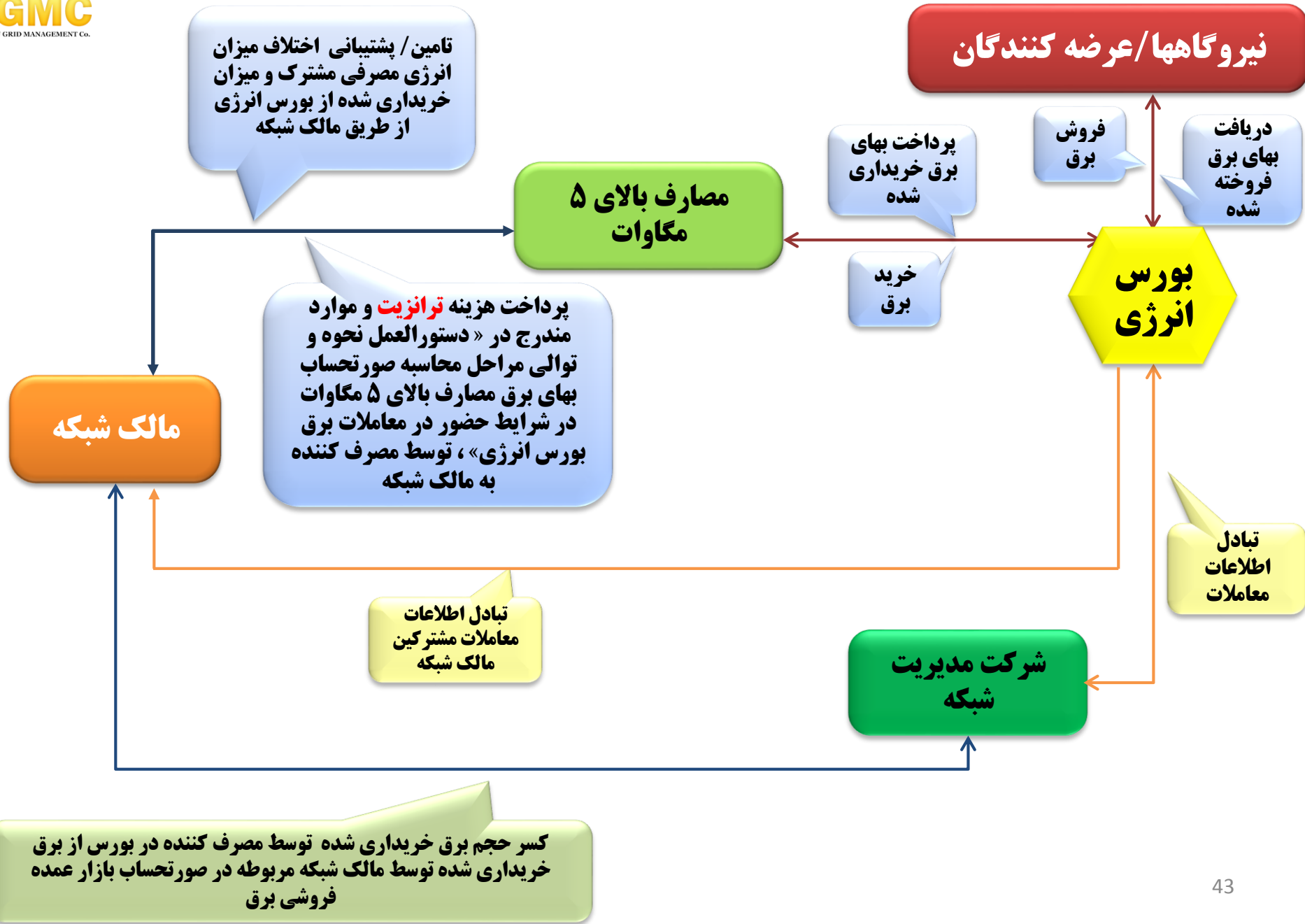
آبونمان: ماهیانه مبلغ ۹۹۰۰۰ ریال تحت عنوان آبونمان محاسبه و از مشترک اخذ می شود.

بهای انرژی راکتیو: در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است بر اساس دستورالعمل مربوطه این آیتم محاسبه و بهای آن اخذ می شود.

عوارض برق: مبلغ ۵۰ ریال به ازای هر کیلوواتساعت انرژی قرائت شده

تجاوز از قدرت: در صورت تجاوز از قدرت قراردادی اتصال به شبکه و یا قدرت قراردادی اولیه مشترک، این آیتم بر اساس دستورالعمل مربوطه محاسبه و بهای آن از مشترک اخذ می شود.

مکانیزم کلی انجام معاملات و تامین برق مصارف بالای ۵ مگاوات





با تشکر از توجه شما

صفحه اصلی | درباره ما | اطلاع رسانی | **خدمات الکترونیک** | ویژه پرسنل | ارتباط با ما | نظرسنجی پرتال

اقتصاد دیجیتال، تولید و انتقال

شرکت مدیریت شبکه برق ایران
IGMC
IRAN GRID MANAGEMENT Co.

خدمات راهبردی شبکه برق | **خدمات بازار برق** | خدمات کاربردی | سایر خدمات

گزارشات مرکز کنترل
گزارشات وضعیت شبکه برق
درخواست های تعمیرات
نصب اطلاعات انرژی
درخواست مجوز سنکرون اولیه

پروانه بهره برداری - برای تولید برق
قراردادهای حوزه بازار برق
گزارشات بازار برق
نرم افزار جدید بازار برق - اینترانتی
نرم افزار جدید بازار برق - اینترنتی
پایگاه داده شبکه برق
فرم های اعتراض
شرایط و ضوابط معاونت بازار برق
دوره های آموزشی برگزار شده

مرکز اسناد
مدیریت شبکه PLC
سرویس اندازه گیری Metering
نصب نرم افزار
سامانه OPIS
سامانه مدیریت پروژه و قراردادها

الویت های تحقیقاتی
کتابخانه دیجیتال
سامانه ارسال پیام کوتاه (sms)

فایل ارائه شده در این جلسه در سایت شرکت مدیریت شبکه برق ایران به آدرس زیر قرار داده خواهد شد

www.igmc.ir

دوره های آموزشی برگزار شده → خدمات بازار برق → خدمات الکترونیک

تعرفه شماره ۴ : مصارف تولید (صنعت و معدن)

با قدرت ۳۰ کیلووات و کمتر				با قدرت بیش از ۳۰ کیلووات				کد تعرفه	
بهای انرژی (kwh/ریال)			بهای قدرت (ریال/kw)	بهای انرژی (kwh/ریال)			بهای قدرت (ریال/kw)		
ساعات کم باری	ساعات اوج بار	ساعات میان باری		ساعات کم باری	ساعات اوج بار	ساعات میان باری			
۳۶۰,۵	۱۴۴۲	۷۲۱	-	۲۷۸,۵	۱۱۱۴	۵۵۷	۵۲۳۷۸	گزینه ۱	۴-الف
				۳۱۹,۵	۱۲۷۸	۶۳۹	۱۹۶۴۲	گزینه ۲	
				۳۵۲,۵	۱۴۱۰	۷۰۵	-	گزینه ۳	
۲۲۱,۵	۸۸۶	۴۴۳	-	۱۶۴	۶۵۶	۳۲۸	۲۹۴۶۲	گزینه ۱	۴-ب
				۱۹۷	۷۸۸	۳۹۴	۱۴۷۳۱	گزینه ۲	
				۲۲۱,۵	۸۸۶	۴۴۳	-	گزینه ۳	

شرایط اختصاصی مربوط به مصارف تولید (صنعت و معدن):

- ۱-۴ - بهای برق مصرفی مشترکین در ماههای تیر، مرداد و شهریور ۲۰ درصد افزوده می‌شود.
- ۲-۴ - بهای برق مشترکینی که روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت هستند با کسر ۱۰ درصد و روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ با کسر ۶ درصد محاسبه و دریافت می‌گردد.
- ۳-۴ - در روزهای جمعه بهای انرژی ساعات اوج بار در مورد مشترکهای دارای وسیله اندازه‌گیری چندزمانه معادل بهای انرژی ساعات میان‌باری می‌باشد.
- ۴-۴ - بهای برق مصرفی آن دسته از مشترکین تولید (صنعت و معدن) که ضوابط مندرج در بند ۳-۳۶-۴ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق را رعایت نمی‌نمایند، با ضریب ۱,۲ محاسبه و دریافت می‌گردد. در صورتی که میزان استفاده غیر تولید (صنعت و معدن) این دسته از مشترکین به بیش از ۲۰ درصد برسد، مطابق با بند ۴-۴۵ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق با ایشان رفتار خواهد شد.
- ۵-۴ - بهای برق مصرفی کلیه تأسیسات ایرانگردی و جهانگردی، دفاتر خدمات مسافری و سایر تأسیسات مشابه در صورت ارائه مجوزهای لازم، با توجه به قدرت انشعاب و ولتاژ تحویلی مشمول تعرفه ۴-الف می‌گردند.
- ۶-۴ - بهای برق مصارف عادی در مناطق ویژه اقتصادی، که بیش از ۹۵ درصد مصرف آنها صنعتی است، با رعایت بند ۳-۳۶-۴ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق با تعرفه تولید (صنعت و معدن) محاسبه خواهد شد.
- ۷-۴ - دسته‌بندی مشترکین مصارف تولید (صنعت و معدن) به شرح زیر می‌باشد:

انشعابهای روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت.	۴-۱	الف-۴ شامل کدهای
انشعابهای روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت.	۴-۲	
انشعابهای روی فشار متوسط ۳۳، ۲۰ و ۱۱ کیلوولت.	۴-۳	
انشعابهای روی فشار ضعیف.	۴-۴	
کارخانه‌های آرد، کارخانه‌های تولید بیخ، کارخانه‌های تولید خمیر مایه (تنها آن دسته که از سوی ادارات کل بازرگانی هراستان به شرکتهای برق معرفی شده باشند).	۴-۶	ب-۴ شامل کد

در روز دوشنبه ۱۲ تیر ماه سال جاری، اولین معامله برق مصرف‌کنندگان بالای ۵ مگاوات در بازار فیزیکی بورس انرژی انجام شد. این معامله با حجم ۱۰ هزار قرارداد، معادل ۷ میلیون و ۴۴۰ هزار کیلووات ساعت مربوط به بار پایه ماهانه برای دوره تحویل مرداد ماه و به ارزش ۲ میلیارد و ۹۷۶ میلیون ریال انجام شد

اولین معامله ای که صورت گرفت با عرضه برق شرکت تولید نیروی برق پرند مپنا انجام شد و خریدار، مشترک موجود بوده است

- **گواهی ظرفیت:** سندی است قابل مبادله که با اجازه وزارت نیرو مبتنی بر ایجاد ظرفیت نیروگاهی قابل اتکاء جدید و یا کاهش قدرت قراردادی مشترکین موجود صادر می شود. واحد **گواهی ظرفیت** کیلووات است که معرف تعهد تدارک یک کیلووات **ظرفیت مطمئن نیروگاهی** به مدت نامحدود است. واگذاری قدرت جدید و یا افزایش قدرت قراردادی مشترکین مستلزم ارائه میزان متناسبی از **گواهی ظرفیت** است.

- **بازار ظرفیت:** بازار متمرکز خرید و فروش **گواهی ظرفیت** است که توسط بورس اداره می شود.

هزینه‌های عمومی برق‌رسانی انشعاب برق

به ازاء هر انشعاب		جمع کل پرداختی بابت هر کیلووات تقاضای برق	سهم مقاضی از هزینه متوسط احداث تاسیسات برای تأمین یک کیلووات تقاضای برق									شرح	
			توزیع فشار ضعیف ۴۰۰/۲۳۰ ولت	توزیع (فشار متوسط) ۳۳،۲۰،۱۱ کیلووات			فوق توزیع ۱۳۲،۶۶،۶۳ کیلووات		انتقال ۴۰۰،۲۳۰ کیلووات		تولید (هزینه انشعاب)		
				خط	پست	خط	پست	خط	پست	خط			پست
وسایل اندازه‌گیری	برق (۱)	خط (۱)	تجهیزات (۸)	زمین‌گیر (۷)	خط (۶)	پست (۵)	خط (۱)	پست (۳)	خط (۲)	(۱)			
هزینه بر عهده مقاضی	۸۶۰۲۵۰	-	-	-	-	-	-	۶۵۰۰۰×۰/۲۵	۱۰۵۰۰۰	۷۱۴۰۰۰	قیمت تمام شده	۱ تغذیه از پست انتقال (۴۰۰، ۲۳۰ کیلووات)	۱ واگذاری انشعاب روی ولتاژ ۲۳۰ یا ۴۰۰ کیلووات
طریق ماده ۵۱	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	تخفیف ویژه سال ۱۳۷۲ مبلغ دریافتی از مقاضی در سال ۷۲		
هزینه بر عهده مقاضی	۸۷۶۰۰۰	-	-	-	-	۳۰۰۰۰×۰/۲۵	۰/۵×۱۵۰۰۰	۱۳۸۰۰۰	۸۸۰۰۰	۵۹۵۰۰۰	قیمت تمام شده	۲-۱ تغذیه از پست انتقال (۴۰۰، ۲۳۰ کیلووات)	۲-۱ واگذاری انشعاب روی ولتاژ ۲۳۰ (تا دیماوند ۱۵ مگاوات)
طریق ماده ۵۱	-	-	-	-	-	۰/۲۵×۵۲۰۰۰	۰/۵×۱۸۰۰۰	۵۵۲۰۰	۳۵۲۰۰	۰	تخفیف ویژه سال ۱۳۷۲ مبلغ دریافتی از مقاضی در سال ۷۲		
هزینه بر عهده مقاضی	۸۶۸۵۰۰	-	-	-	-	۰/۲۵×۱۳۰۰۰	۴۵۰۰۰	۱۳۸۰۰۰	۸۸۰۰۰	۵۹۵۰۰۰	قیمت تمام شده	۲-۲ تغذیه از پست فوق توزیع (۱۳۲، ۶۶، ۶۳ کیلووات)	۲-۲ واگذاری انشعاب روی ولتاژ ۶۶، ۶۳ یا ۱۳۲ کیلووات
طریق ماده ۵۱	-	-	-	-	-	۰/۲۵×۵۲۰۰۰	۱۸۰۰۰	۵۵۲۰۰	۳۵۲۰۰	۰	تخفیف ویژه سال ۱۳۷۲ مبلغ دریافتی از مقاضی در سال ۷۲		
هزینه بر عهده مقاضی	۱۲۱۴۰۰	-	-	-	-	-	-	-	-	-	قیمت تمام شده		

مصوبه هیات محترم وزیران

شماره ۱۴۵۹۲۷/ت ۵۰۹۹۹-۵

تاریخ ۳۳/۱۱/۹۴

جمهوری اسلامی ایران
رئیس جمهور
تصویب هیات محترم وزیران

سازمان توانیر
شماره پرونده ۷۵۹۴۲
تاریخ ۹۴/۱۱/۱۲
مدیریت مستقر تهران

بسمه تعالی
«با صلوات بر محمد و آل محمد»

وزارت نیرو - وزارت صنعت، معدن و تجارت - وزارت نفت - وزارت جهاد کشاورزی

هیات وزیران در جلسه ۱۳۹۴/۱۱/۴ به پیشنهاد شماره ۹۳/۲۵۵۵۱۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۳/۵/۲۱ و نظر هیات وزیران و به استناد اصل یکم و سی و هشتم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران تصویب نمود:

۱- وزارت نیرو مکلف است شرایط را برای آن دسته از مشترکینی که قدرت فرودلای آنها بالای پنج مگاوات می باشد و مایلند تسلیم یا بخشی از انرژی برق مورد نیاز خود را از طریق نیروگاههای متعلق به خود یا بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه با نیروگاهها تامین نمایند فراهم نماید.

۲- واحدهای متقاضی جدید که قدرت درخواستی آنها بالای پنج مگاوات می باشد نسبت به تامین برق مصرفی خود از طریق نیروگاههای متعلق به خود یا بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه با نیروگاهها اقدام نمایند. وزارت نیرو موظف است طبق مقررات از طریق شرکت های زیرمجموعه نسبت به انعقاد قرارداد اتصال به شبکه متقاضیان یادشده اقدام نماید.

۳- وزارت نیرو مکلف است شرایط لازم را به گونه ای فراهم نماید که به خروج تا پایان سال ۱۳۹۴ تامین حداقل دو سوم مجموع انرژی مورد نیاز مشترکین از طریق بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه امکان پذیر شود.

۴- هزینه برقراری اتصالات و ترانزیت انرژی متقاضیان و مشترکین موضوع بندهای (۱) و (۲) طبق تعرفه های مصوب شورای اقتصاد اخذ می گردد.

تبصره - متقاضیان موضوع بند (۲) از پرداخت قدرالسهم مربوط به سرمایه گذاری تولید در حق اتصالات برق معاف می باشند و این رقم برای مشترکین موضوع بند (۱) که به صورت دائم برق خود را از طریق بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه تامین می نمایند با درخواست مشترکین قابل استرداد می باشد.

۵- ترانزیت و تحویل انرژی خریداری شده از طریق بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه، طبق مقررات و ضوابط توسط وزارت نیرو تعیین و پشتیبانی می گردد.

اسحاق جهانگیری
نایب اول رئیس جمهور

د. بیخانه وزارت نیرو
شماره ۷۳۳۲۷
تاریخ ۹۴/۱۱/۱۲
مدیریت مستقر تهران

ابلاغ مصوبه هیات محترم وزیران توسط شرکت توانیر به شرکت های برق منطقه ای و توزیع

۹۴/۱۱/۲۰



بسمه تعالی

سال ۹۴ سال دولت و ملت، همدلی و همزیانی؛

(شماره پست)

کلیه شرکت های برق منطقه ای و توزیع نیروی برق

«اطلاعیه»

با سلام،

به پیوست تصویر مصوبه هیئت محترم وزیران به شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹ مورخ ۹۴/۱۱/۱۰ در خصوص تامین برق مشترکین و متقاضیان با قدرت بالای پنج مگاوات از طریق نیروگاههای متعلق به خود یا بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه با نیروگاهها، جهت اجرا ابلاغ می گردد. مقتضی است دستور فرمائید موضوع مصوبه به نحو مناسب به مشترکین و متقاضیان بالای پنج مگاوات اطلاع رسانی گردد. ضمناً دستورالعمل اجرایی مصوبه مذکور متعاقباً ابلاغ می گردد.

دستورالعمل
مربوطه در
تاریخ ۹۶/۳/۱
ابلاغ گردید

مدیرعامل

مصوبه وزیر محترم نیرو - شرایط تامین برق متقاضیان بالای ۵ مگاوات

۹۵/۳/۱



۶. کلیه نیروگاههای دارای قرارداد تبدیل انرژی با شرکت‌های برق زیر مجموعه وزارت نیرو در صورت تمایل می‌توانند با کاهش ظرفیت قراردادی خود اقدام به تامین برق متقاضیان موضوع این مصوبه نمایند.
۷. در صورت عدم وجود عرضه لازم برای تامین برق متقاضیان موضوع این مصوبه، شرکت‌های برق زیرمجموعه وزارت نیرو موظف به تغییر قراردادهای تبدیل انرژی خود از طریق بورس انرژی به بسته‌های انرژی و ظرفیت با انرژی ظرفیت و عرضه آنها در بورس انرژی می‌باشند.
۸. نیروگاههای موجود دارای قرارداد با شرکت‌های برق زیر مجموعه وزارت نیرو که برق تولیدی خود را به شبکه تزریق می‌نمایند، چنانچه تقاضای تامین برق متقاضیان موضوع این مصوبه باشند، در صورت درخواست و با تأیید وزارت نیرو می‌توانند، تمام یا بخشی از ظرفیت خود را به این امر اختصاص دهند.
۹. ساز و کار اجرایی لازم برای تامین برق متقاضیان موضوع این مصوبه با هماهنگی وزارت نیرو و شرکت بورس انرژی طراحی خواهد گردید.

حمید جت‌حاجان



مصوبه وزیر

موضوع مصوبه: شرایط تامین برق متقاضیان بالای پنج مگاوات مستندات صدور مصوبه:

- مصوبه شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹-هـ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰ هیأت وزیران درخصوص تامین برق متقاضیان با قدرت درخواستی ۵ مگاوات و بیشتر
- مواد ۷ و ۹ قانون سازمان برق ایران
- ماده ۴ قانون حمایت از صنعت برق کشور

- ۱- اجرای مفاد مصوبه شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹-هـ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰ هیأت وزیران درخصوص تامین برق متقاضیان با قدرت درخواستی ۵ مگاوات و بیشتر موارد زیر جهت اجرا ابلاغ می‌گردد:
 ۱. کلیه مشترکین با قدرت بالای پنج مگاوات می‌توانند، تمام یا بخشی از انرژی مورد نیاز خود را از طریق نیروگاههای متعلق به خود، بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه با نیروگاهها تامین نمایند.
 ۲. با توجه به اینکه تامین برق هر کدام از متقاضیان مستلزم تامین ظرفیت متناسب با قدرت درخواستی هر کدام از آنان می‌باشد، کلیه متقاضیان با قدرت درخواستی بالای ۵ مگاوات موظف به تامین ظرفیت و انرژی مورد نیاز خود از روش‌های زیر می‌باشند:
 - ۱-۱- احداث نیروگاه
 - ۲-۲- انعقاد قراردادهای دوجانبه با نیروگاههای جدیدالاحداث
 - ۳-۳- خرید بسته‌های ظرفیت و انرژی از بورس انرژی
 ۳. نیروگاههای جدیدالاحداثی که تمام یا بخشی از ظرفیت نیروگاه را به تامین برق متقاضیان موضوع این ابلاغیه اختصاص دهند، چنانچه تقاضای انعقاد قرارداد تبدیل انرژی با شرکت‌های برق زیرمجموعه وزارت نیرو باشند، به میزان ظرفیت اختصاص یافته به این متقاضیان پس از برقراری انشعاب از ظرفیت قراردادی آنها کسر می‌شود.
 ۴. تعیین ظرفیت مطمئن نیروگاهی در هر کدام از مناطق جغرافیایی (با لحاظ تمامی ملاحظات مربوط به محدودیت‌های شبکه انتقال) و همچنین میزان ظرفیت متناسب با قدرت قراردادی در هر محدوده جغرافیایی بر عهده شرکت توانیر می‌باشد.
 ۵. به منظور تامین برق متقاضیان موضوع این مصوبه، شرکت بورس انرژی تمهیدات لازم را برای ارائه بسته‌های ظرفیت و انرژی و با تفکیک آنها جهت عرضه و مبادله در بورس انرژی فراهم خواهد نمود.

مصوبه وزیر محترم نیرو - شرایط تامین برق مصرف کنندگان بالای پنج مگاوات از طریق بورس و قراردادهای دوجانبه

۹۵/۱۲/۷

۹۵،۲۷۳،۲۰۱ - Recording Time Stamp Summary
وزیر ۹۵،۱۲،۷

بسم تعالی

مصوبه وزیر

موضوع مصوبه: شرایط تامین برق مصرف کنندگان بالای ۵ مگاوات از طریق بورس و قراردادهای دوجانبه
مستند صدور مصوبه:
- مصوبه شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹ هـ.م مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰ هیأت وزیران در خصوص تامین برق متقاضیان با قدرت درخواستی بالای ۵ مگاوات
- بند هـ ماده ۱ قانون تأسیس وزارت نیرو
- مواد ۷ و ۹ قانون سازمان برق ایران

پیرو مصوبه شماره ۹۵/۱۵۶۸۱/ت/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۵/۰۳/۰۱ در خصوص شرایط تامین برق متقاضیان بالای ۵ مگاوات موارد زیر جهت اجرا ابلاغ می گردد:

۵. در خصوص متقاضیان بند (۲) تصویب نامه هیأت وزیران (به شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹ هـ.م مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰) که قادر به تامین بخشی از انرژی مصرفی خود از طریق قرارداد دوجانبه یا بورس انرژی نباشند، بهای برق مصرفی تامین شده توسط مالک شبکه بر اساس متوسط قیمت بازار عمده فروشی (یک ماهه منتهی به آن روز) برای سه بازه زمانی کم باری، میان باری و پر باری محاسبه می شود.
۶. در صورت تجاوز مشترک از قدرت قراردادی اولیه، نحوه محدود ساختن مصرف و یا دریافت هزینه های مربوطه، مطابق با رویه های فعلی در خصوص تجاوز از قدرت قراردادی صورت می گیرد.
۷. بهای انرژی راکتیو ناشی از بدی کیفیت مصرف برق مشترک، مطابق رویه های فعلی تعیین و توسط مالک شبکه از مشترک دریافت می گردد.
۸. تا زمانی که هزینه سوخت مصرفی نیروگاه های کشور توسط شرکت نوانیر تسویه می گردد، تولیدکننده موظف است، هزینه سوخت مصرفی را متناسب با حجم مصرف و قیمت سوخت نیروگاهی، در چارچوب مقررات بازار برق ایران با شرکت توانیر تسویه نماید.
۹. تولید کننده غیر دولتی موظف، به ارائه درخواست ترانزیت به همراه مدارک و مستندات مورد نیاز به شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد. شرکت مدیریت شبکه برق ایران محاسبات لازم در صورتحساب های تولید کننده و مالک شبکه را بر اساس قوانین و مقررات بازار برق انجام خواهد داد.
۱۰. مدت زمان قرارداد دوجانبه مضرب صحیحی از سال می باشد، که سقف آن توسط معاونت برق و انرژی تعیین می شود.
۱۱. این مصوبه جایگزین مصوبه شماره ۹۴/۳۶۷۷/ت/۱۰۰ مورخ ۹۴/۰۸/۰۹ می گردد.

۱. هزینه های اتصال به شبکه برای مشترکین (که متقاضی افزایش قدرت قراردادی بالای ۵ مگاوات هستند) و متقاضیان موضوع بند (۲) تصویب نامه هیأت وزیران به شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹ هـ.م مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰ طبق تعرفه های مصوب شورای اقتصاد خواهد بود. هزینه اتصال به شبکه تا قبل از ابلاغ شورای اقتصاد به صورت علی الحساب مطابق با جدول شماره (۲) پیوست بخشنامه شماره ۹۵/۲۴۷۲۸/ت/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۵/۰۵/۲۴ می باشد.
۲. واحدهای متقاضی جدید با مجموع قدرت درخواستی بالای ۵ مگاوات و همچنین مشترکینی که مجموع قدرت نهایی آنها بالای ۵ مگاوات باشد، (مجموع قدرت قراردادی موجود و افزایش قدرت قراردادی) موظف به خرید گواهی ظرفیت متناسب با قدرت درخواستی (افزایش قدرت قراردادی) از بورس انرژی و بلوکه کردن آن نزد مالک شبکه (شرکت های توزیع یا شرکت های برق منطقه ای مربوطه) می باشند.
۳. هزینه های ترانزیت مطابق تعرفه مصوب شورای اقتصاد دریافت خواهد شد. تا زمان تصویب هزینه های ترانزیت توسط شورای اقتصاد این هزینه به صورت علی الحساب بر اساس مصوبه قبلی شورای اقتصاد به شماره ۱۱۴۰۷۸ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ دریافت می گردد.
۴. در خصوص مشترکین بند (۱) تصویب نامه هیأت وزیران (به شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹ هـ.م مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰) که قادر به تامین بخشی از انرژی مصرفی خود از طریق قرارداد دوجانبه یا بورس انرژی نباشند، بهای برق مصرفی تامین شده توسط مالک شبکه بر اساس بهای قدرت و انرژی مازاد بر اساس کد تعرفه مربوطه محاسبه می شود.

حمید حبیب خجیان

شرکت توانیر - ابلاغ دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه بهای

۹۶/۳/۱

برق
.....

تاریخ: ۱۳۹۶/۳/۱
شماره: ۱۱/۹۸۱
پیوست: دارد



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران
توانیر

بسمه تعالی

د سال ۹۶ اقتصاد مقاومتی: تولید - اشتغال

(مقام منظم رنجبری)

اطلاعیه

کلیه شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق

موضوع: نحوه و توالی محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکینی که برق خود را از بازار بورس انرژی یا از طریق قرارداد اتصال به شبکه تامین می‌کنند

با سلام

با توجه به بندهای (۱) و (۲) مصوبه شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹ هـ مورخ ۹۴/۱۱/۱۰ هیئت محترم وزیران و بخشنامه‌های شماره ۹۵/۱۵۶۸۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۳/۱ و ۹۵/۵۰۳۷۳/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۱۲/۷ و وزیر محترم نیرو (تصاویر پیوست)، به پیوست دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین موجود مصارف تولید (صنعت و معدن) با قدرت بیش از پنج مگاوات که تمایل دارند تمام یا بخشی از انرژی برق مورد نیاز خود را از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا خرید از بورس انرژی تامین نمایند و نیز مشترکین دارای قرارداد اتصال به شبکه که مکلف به تامین تمام انرژی مورد نیاز خود از روش‌های مذکور می‌باشند، جهت اجرا ابلاغ می‌گردد. لازم به ذکر است دستورالعمل مربوط به مشترکین موجود صنعتی جایگزین دستورالعمل ارسالی برای شرکت‌های برق منطقه‌ای به پیوست اطلاعیه شماره ۱۱/۶۰۸۹ مورخ ۹۴/۱۰/۳۰ می‌گردد. مقتضی است اقدام لازم معمول نمایند.

رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل

✓ دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق **مشترکین موجود** مصارف تولید با قدرت بیش از ۵ مگاوات که **تمایل** دارند تمام یا قسمتی از برق مورد نیاز خود را از طریق انعقاد قرارداد دو جانبه یا بورس انرژی خریداری کنند.

✓ دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق **مشترکین دارای قرارداد اتصال** با قدرت بیش از ۵ مگاوات که **مکلف** به تامین انرژی مورد نیاز خود از طریق انعقاد قرارداد دو جانبه یا بورس انرژی خریداری می‌باشند.

گزارش متوسط قیمت فروش برق به خریداران در بازار عمده فروشی (ریال بر کیلووات ساعت)

ردیف	از تاریخ	تا تاریخ	ساعات کم باری	ساعات میان باری	ساعات پر باری
۱	۱۳۹۶/۰۱/۰۱	۱۳۹۶/۰۱/۳۱	۵۳۲	۵۵۵	۵۵۶
۲	۱۳۹۶/۰۲/۰۱	۱۳۹۶/۰۲/۳۱	۵۶۴	۶۴۱	۶۳۲
۳	۱۳۹۶/۰۳/۰۱	۱۳۹۶/۰۳/۳۱	۵۷۱	۷۰۴	۷۰۸