جمهورية مصر العربية
وزارة الكهرباء والطاقة

الشركة القابضة لكهرباء مصر

التقـــرير الســـــنوى
٢٠٠٩ / ٢٠١٠

المحتـــويات

الهيكل التنظيمى للشركة القابضة لكهرباء مصر ٥

مقـدمـة ٧

الكهـــــرباء عـــام ٢٠٠٩/٢٠١٠ ..... ٩

إنتاج الطاقة الكهربائيـــة ١١

- بيانات عن شركات إنتاج الكهرباء ١٢
- مشروعات محطات التوليد الحرارية ١٣
- مشـــروعات محطـــات التوليـــد المائيـــة ٢٣
- نشـــر واستخدام الطاقة الجديدة والمتجددة ٢٨

نقل الطاقة الكهربائية ٣٠

- احصائيات شـــبكات النقل ٣١
- الربط الكهربائى ٣٢
- مراكز التحكم ٣٤

توزيع الطاقـــــة الكهربائية ٣٥

- بيانات عن شـــركات توزيع الكهرباء ٣٦
- تطوير الخدمات التى تقدم للمواطنين ٣٩
- ترشـــيد الطاقـــة الكهربائيـــة ٤١

الموارد البشرية والتدريب ٤٣

- مستشفى الكهرباء ٤٤

النشاط التجارى ٤٥

الهيكل التنظيمى للشركة القابضة لكهرباء مصر

وزير الكهرباء والطاقة
ورئيس الجمعية العامة للشركة القابضة
دكتور مهندس / حسن أحمد يونس

رئيس مجلس إدارة الشركة القابضة
ورئيس الجمعية العامة للشركات
دكتور مهندس / محمد محمد عوض

العضو المتفرغ لشئون شركات الإنتاج والنقل والتوزيع
مهندسة / فوزية عبد الله أبو نعمه
العضو المتفرغ للتخطيط والبحوث وشئون شركات الخدمات
دكتور مهندس / كامل يس مصطفى
العضو المتفرغ للشئون المالية والإدارية
محاسب / صلاح الدين عوض منصور

شركات إنتاج الكهرباء

- القاهـــرة — **مهندس / أحمد مصطفى إمام شعبان**
- شرق الدلتا — **مهندس / محمود سعد محمود بلبع**
- وسط الدلتا — **مهندس / عوض محمد فتحى سليمان**
- غرب الدلتا — **مهندس / محمود سليمان محمود بلبع**
- الوجه القبلى — **مهندس / عبدالمحسن عبدالغفار عبدالهادى**
- المحطات المائية — **مهندس / محمد محمد فرج الله**

الشركة المصرية لنقل الكهرباء
مهندس / فتح الله محمد لطفى شلبى

شركات توزيع الكهرباء

- شمـــال القاهـــرة — **مهندس / محمد حسين عاشور**
- جنـــوب القاهـــرة — **مهندس / محمود سامى سلطان**
- الإسكندرية — **مهندس / إبراهيم خليل إبراهيم ماضى**
- شمال الدلتا — **مهندس / محمد على محمد بكر**
- جنوب الدلتا — **مهندس / حسن مختار محمد عرابى**
- القـــناة — **مهندس / ممدوح محمد النحاس**
- البحـــيرة — **مهندس / عوض منصور مبارك**
- مصر الوسطى — **مهندس / عبد الستار محمد أبوراس**
- مصر العليا — **مهندس / محمد البكرى جودة هلال**

مقـدمـة

- شهدت الفترة من عام ١٩٨٠ وحتى الآن إنجازات سريعة ومتلاحقة فى شتى المجالات الاقتصادية والاجتماعية والثقافية على المستوى القومى ، وكان لزاماً أن يواكب قطاع الكهرباء ذلك إذ أنه المحرك الأساسى المشارك فى جميع خطط التنمية .
- وحيث أن الشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة تضطلع بمسئولية توفير الطاقة الكهربائية لمستخدميها فى كافة المجالات بشكل آمن ومستمر على أسس اقتصادية مع مراعاة المحددات البيئية والاعتبارات الاجتماعية فقد اهتمت دوما بتطوير كافة القدرات المالية والفنية والبشرية المتوفرة لديها ووضع الآليات اللازمة لتتمكن من أداء رسالتها وفقا للمعايير العالمية لأداء كبريات الشركة المثيلة على مستوى العالم بما يضمن توفير خدمة عالية الجودة تحقق رضاء المستهلك .
- ونظراً للتطور المستمر للطلب على الطاقة الكهربائية حيث زاد الحمل الاقصى من ٣٣٠٦ م.و عام ١٩٨١/١٩٨٠ إلى ٢٢٧٥٠ م.و عام ٢٠١٠/٢٠٠٩ وصاحب ذلك زيادة الطاقة المولدة من ٢٠ مليار ك.و.س إلى حوالى ١٣٩ مليار ك.و.س فى نفس الفترة فإن الشركة القابضة لكهرباء مصر لاتتوقف عن إضافة إنجازات سنوية فى شكل مشروعات لإقامة محطات توليد ومحولات أو شبكات لنقل وتوزيع الطاقة الكهربائية أو مشروعات لتطوير القائم منها بالإضافة لأنشطة تبادل الطاقة مع الدول المجاورة من خلال الربط الكهربائى معها والأنشطة الأخرى مع بعض الدول العربية من خلال الشركات المشتركة سواء للمشروعات أو الاستشارات فى مجالات الطاقة الكهربائية.
- تقوم الشركة القابضة لكهرباء مصر بالتخطيط المستقبلى لتغطية الطلب المتوقع على الطاقة الكهربائية بالاستخدام الأمثل للمصادر المتاحة وإجراء دراسات التنبؤ اعتماداً على البيانات التاريخية المتوفرة وباستخدام أحدث البرامج العالمية للتنبؤ فى كل مجالات الطاقة الكهربائية إنتاجاً ونقلاً وتوزيعاً.

- يتم متابعة تنفيذ مشروعات التوليد للخطة الخمسية السادسة لمواجهة الطلب على الطاقة الكهربائية خلال الفترة ٢٠٠٨/٢٠٠٧ – ٢٠١٢/٢٠١١ بحيث يتم إنشاء محطات توليد بإجمالى قدرة مركبة ٧٠٠٠ م.و. (بعد إلغاء مشروع نوبيع قدرة ٧٥٠م.و.) بالإضافة لخطة إسعافية لإضافة ١٥٠٠م.و. لمواجهة أحمال صيف عام ٢٠١١، ١٠٠٠م.و لمواجهة أحمال صيف ٢٠١٢.
- كما تم اعداد خطة التوسع فى قدرات التوليد الحرارية للخطة الخمسية السابعة ٢٠١٣/٢٠١٢ – ٢٠١٧/٢٠١٦ بحيث يتم إنشاء محطات توليد بإجمالى قدرة مركبة ١٢٤٠٠ م.و. ويتم تشغيل ١١١٠٠م.و. منها خلال سنوات الخطة بالإضافة إلى ١٣٠٠م.و. يتم تشغيلها عام ٢٠١٨/٢٠١٧.
- بالإضافة الى التوسع فى شبكات النقل والتوزيع اللازمة لتفريغ الطاقة الكهربائية من هذه المشروعات ومجابهة الزيادة الكبيرة فى عدد المشتركين سنويا وتدعيم الشبكات وتحسين جودة التغذية الكهربائية .
- وتقوم الشركة القابضة لكهرباء مصر بالتعاون مع هيئات قطاع الكهرباء لتنويع الإمداد بالطاقة الكهربائية من مصادرها التقليدية والمتجددة .
- وقد أدى ذلك إلى إتاحة الكهرباء لحوالى ٩٩٪ من سكان مصر وفى زيادة نصيب الفرد من الطاقة الكهربائية من ٤٣٠ ك.و.س إلى ١٧٩٠ ك.و.س رغم الزيادة السكانية المضطردة وتطور عدد المشتركين من حوالى ٤,٥مليون مشترك فى بداية الثمانينات الى حوالى ٢٥,٧ مليون مشترك عام ٢٠١٠/٢٠٠٩ .
- وتحرص الشركة القابضة لكهرباء مصر على التعاون والتنسيق مع الشركات والهيئات المصرية ذات الصلة لتعظيم المساهمة المحلية فى المشروعات حيث وصلت نسبة التصنيع المحلى الى ١٠٠٪ فى شبكات التوزيع وشبكات النقل حتى جهد ٦٦ ك.ف ، ٨٠٪ فى مهمات شبكات النقل جهد ٢٢٠ ك.ف ، ٤٢ ٪ فى محطات توليد الكهرباء .
- كما تواصل الشركة تعاونها مع الشركات والهيئات الدولية للاستفادة من خبراتها المتقدمة والمتنوعة وكذلك المشاركة فى المؤتمرات الدولية المختلفة بما يكفل الاستفادة من أحدث مستجدات التقنية وتوظيفها لخدمة المشتركين الكرام .
- إن الشركة القابضة لكهرباء مصر مستمرة فى العمل لتحقيق رسالتها نحو توفير الطاقة الكهربائية لكافة طالبيها ، إلا أنه مع ارتفاع درجة الحرارة غير المسبوق خلال فترة الصيف هذا العام وما صاحبه من ارتفاع كبير فى الطلب على الطاقة الكهربائية نتيجة لإنتشار استخدام أجهزة التكييف ، فقد أصبح من الأهمية تعاون جميع المشتركين على المستوى القومى العام نحو الاهتمام بترشيد استخدام الطاقة الكهربائية وزيادة كفاءة استخدامها حتى يمكن الحد من الطلب الكبير عليها مما يساعد الشركة على تخفيض الاستثمارات الهائلة التى تتحملها لإنشاء المشروعات الجديدة وكذلك ضمان استقرار الطاقة الكهربائية لصالح رفاهية المواطنين .
- وتصدر الشركة القابضة لكهرباء مصر هذا التقرير الاحصائى السنوى لتوثيق أنشطة وانجازات الشركة وشركاتها التابعة وإظهار رؤيتها المستقبلية لتأمين استدامة الامداد بالطاقة الكهربائية عن العام ٢٠١٠/٢٠٠٩.

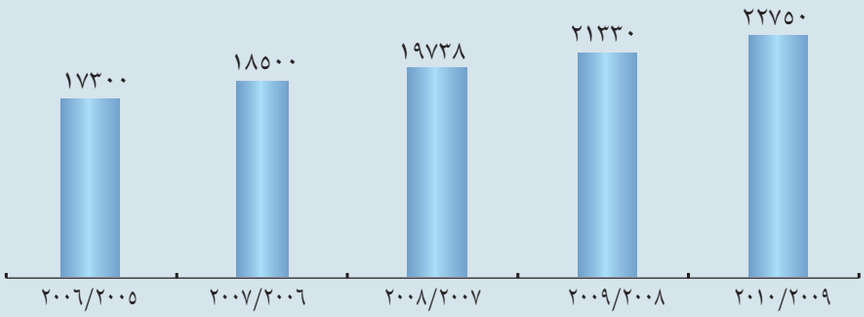
الكهرباء عام ٢٠٠٩ / ٢٠١٠

البيـــــان		٢٠٠٩/٢٠٠٨	٢٠١٠/٢٠٠٩	التطور ٪
الحمل الاقصى	م.و.	٢١٣٣٠	٢٢٧٥٠	٦,٧
اجمالى الطاقة المولدة على مستوى الجمهورية	ج.و.س	١٣١٠٤٠	١٣٩٠٠٠	٦,١
مائى	ج.و.س	١٤٦٨٢	١٢٨٦٣	(١٢,٤)
حرارى [١]	ج.و.س	١٠١٨٩٨	١١١٥٧٦	٩,٥
الطاقة المولدة من محطات الرياح (زعفرانة) [٢]	ج.و.س	٩٣١	١١٣٣	٢١,٧
الطاقة المشتراه من فائض الشركات الصناعية [٣]	ج.و.س	١٧	٢٦	٥٢,٩
الطاقة المولدة من القطاع الخاص BOOT	ج.و.س	١٣٢٤١	١٣١٨٤	(٠,٤)
الطاقة المولدة من المحطات غير المرتبطة	ج.و.س	٢٧١	٢١٨	(١٩,٦)
صافى تبادل الطاقة مع الخارج (صادر)	ج.و.س	٨٩٦	٩٣٤	٤,٤
الطاقة المرسلة من المحطات المرتبطة (بدون المشتراة)	ج.و.س	١١٢٨٤٦	١٢٠٦٧٦	٦,٩
إجمالى استهلاك الوقود	(ألف طن مازوت معادل)	٢٤٨٩٥	٢٦٧٧٢	٧,٥
● بشركات الإنتاج	(ألف طن مازوت معادل)	٢٢١٧٩	٢٤٠٥٢	٨,٤
مازوت	(ألف طن مازوت معادل)	٥٢١٥	٥٦٠٠	٧,٤
غاز طبيعى	(ألف طن مازوت معادل)	١٦٨٣٨	١٨٢٧٠	٨,٥
سولار	(ألف طن مازوت معادل)	١٢٦	١٨٢	٤٤,٤
● بمحطات قطاع خاص BOOT	(ألف طن مازوت معادل)	٢٧١٦	٢٧٢٠	٠,١
معدل استهلاك الوقود بشركات الإنتاج	جم/ك.و.س (مولد)	٢١٧,٦	٢١٥,٦	(٠,٩)
معدل استهلاك الوقود(شامل محطات القطاع الخاص)	جم/ك.و.س (مولد)	٢١٦,١	٢١٤,٦	(٠,٧)
الكفاءة الحرارية لمحطات التوليد(بدون محطات قطاع خاص)	٪	٤٠	٤٠,٤	١
نسبة الغاز الطبيعى لاجمالى الوقود المستخدم شاملاً محطات قطاع خاص ٪		٧٨	٧٧,٣	(٠,٩)
نسبة الغاز الطبيعى بالمحطات المرتبطة بشبكة الغاز شاملاً القطاع الخاص ٪		٨٢,١	٨٠,٥	(١,٩)
القدرة المركبة الكلية [٤]	م.و	٢٣٥٠٢	٢٤٧٢٦	٥,٢
مائى		٢٨٠٠	٢٨٠٠	٠,٠
حرارى		١٨٢٣٠	١٩٣٨٨	٦,٤
رياح		٤٢٥	٤٩٠	١٥,٣
محطات قطاع خاص		٢٠٤٧	٢٠٤٧	٠,٠
إجمالى أطوال دوائر النقل «خطوط وكابلات» على الجهدين الفائق والعالى (كم)		٤١٠١٦	٤١٨١٥	١,٩
سعات محطات المحولات على الجهدين الفائق والعالى(م.ف.أ)		٧٨٩١٦	٨٣٤٩١	٥,٨
إجمالى اطوال الخطوط والكابلات على الجهدين المتوسط والمنخفض (كم)		٣٨٢٠٤١	٣٩٠٢٧٦	٢,٢
إجمالى سعات محطات محولات التوزيع على الجهدين المتوسط والمنخفض (م.ف.أ)		٥٣٦٦٤	٥٦٥٨٤	٥,٤
عدد المشتركين بشركات التوزيع	مليون مشترك	٢٤,٧	٢٥,٧	٤

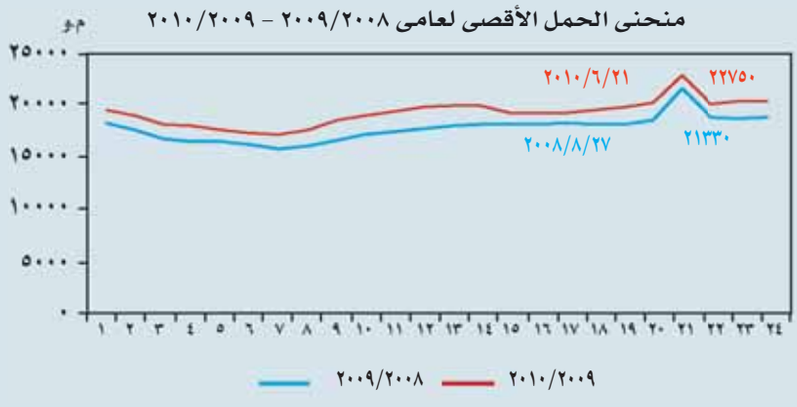
(١) شامل تجارب التشغيل
(٢) مرتبطة بالشبكة الكهربائية القومية
(٣) الطاقة المشتراه من الشركات الصناعية عام ٢٠١٠/٢٠٠٩ كالتالى :
من البتروكيماويات (١٧,٥ ج.و.س)، اسود الكربون (٣,٨ ج.و.س)، سماد طلخا وغزل المحلة ، ميداليك (٤,٧ج.و.س).
(٤) يوجد وحدات غير مربوطة بالشبكة باجمالى قدرة مركبة ٢٥٠ ميجاوات.

تطـــور الأحمـــــال

تطور الحمل الأقصى سنويا (م.و)



منحنى الحمل الأقصى لعامى ٢٠٠٩/٢٠٠٨ - ٢٠١٠/٢٠٠٩



إنتاج الطاقة الكهربائية

شـــركات إنتـــاج الطاقـــة الكهربائيـــة

- شـــركة القاهـــــرة لإنتـــــاج الكهربـــاء
- شـــركة شـــرق الدلتـــا لإنتـــاج الكهربـــاء
- شـــركة وســـط الدلتـــا لإنتـــــاج الكهربـــاء
- شـــركة غـــرب الدلتـــا لإنتـــاج الكهربـــاء
- شـــركة الوجـــه القبلـــى لإنتـــاج الكهربـــاء
- شـــركة المحطـــات المائيـــة لإنتـــاج الكهربـــاء

أغراض شركات الإنتاج

١ ـ إنتاج الطاقة الكهربائية من محطات توليد الكهرباء التابعة لها.

٢ ـ إدارة وتشغيل وصيانة محطات توليد الكهرباء التابعة لها، وتنفيذ عمليات الإحلال والتجديد اللازمة لهذه المحطات، مع الالتزام الكامل بتعليمات المركز القومى للتحكم فى الشبكة الكهربائية الموحدة، وعلى الأخص فيما يتعلق بتحميل وصيانة وحدات التوليد، وبما يتفق مع مقتضيات التشغيل الاقتصادى وذلك لضمان التشغيل الأمثل من النواحي الفنية والاقتصادية.

٣ ـ بيع الطاقة الكهربائية المنتجة من محطات التوليد التابعة لها إلى الشركة المصرية لنقل الكهرباء، وكذلك إلى شركات توزيع الكهرباء بالنسبة للطاقة المرسلة على الجهود المتوسطة.

٤ ـ تنفيذ المشروعات الخاصة بإنتاج الطاقة الكهربائية من المحطات التى يوافق عليها مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر وطبقاً للبرامج الزمنية المحددة لها.

٥ ـ القيام بأعمال الدراسات والبحوث فى مجال نشاط الشركة.

٦ ـ القيام بأية أعمال أو أنشطة أخرى مرتبطة أو مكملة لغرض الشركة.

٧ ـ القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل فى نشاطها بما يحقق عائدا اقتصاديا للشركة.

بيانات عن شـركـات إنتاج الكهرباء

اسم الشركة	النطاق الجغرافى	المركز الرئيسى	عدد الأسهم	رأس المال (مليون جنيه)	العنـوان	رقم التليفون
القاهرة	القاهـرة الكبـرى ومحافظـة ٦ أكتوبر وأحياء التبين وحلوان بمحافظة حلوان	القاهرة	٥٥١٨٣٥٠	٥٥١,٨٣٥	٢٢ شارع شنن السبتية	٠٢/٢٥٧٩٣٠٥٤ ٠٢/٢٥٧٤٠٥٥٠
شـــرق الدلتا	محافظات دمياط والإسماعيلية وبـور سعيد والسـويس وشمال سينـاء وجنـوب سينـاء والبحر الأحمر	محافظة الإسماعيلية	٥٣٢٨٣٠٠	٥٣٢,٨٣٠	شارع شبين الكوم بجوار المحطة الغازية - الإسماعيلية	٠٦٤/٣٢٠١٤٠٢ ٠٦٤/٣٢٠٥١٤٦
وســـط الدلتا	محافظات الدقهلية ومحافظة القليوبية حتى حـدود النطاق الجغرافى للقاهرة الكبرى ومدينة المحمودية ومركز كوم حماده من محافظة البحيرة .	محافظة الدقهلية	٥٠٧١٩٥٠	٥٠٧,١٩٥	طريق مصنع السماد -طلخا	٠٥٠/٢٥٢٤١٤٩ ٠٤٥/٣٤٧٣٨٠٤
غـــرب الدلتا	محافظات الإسكندرية ومطروح والبـحـيـرة فـيـمـا عـدا مدينة المحمودية ومركز كوم حمادة	محافظة الإسكندرية	٥٠١٩٤٥٠	٥٠١,٩٤٥	٧ شارع رياض - جليم	٠٣/٥٧٦١٣٧٥ ٠٣/٥٧٤٤١٤٧
الـوجـه القبلى	محافظات الجيزة (ما عدا ما يدخل فى نطاق القاهرة الكبرى)، حلـوان (مـركـز ومـديـنـة الصف ومركز ومدينة أطفيح) والفيوم، وبنى سويف ، والمنيا ، وأسيوط ، والوادى الجديد ،وسوهاج ، وقنا وأسوان	محافظة الجيزة	٧٥٠٤١٠٠	٧٥٠,٤١٠	الكريمات - أطفيح	٠٨٨/٢٣٢٣٥٥٠ ٠٨٨/٢٣١٤٤٢١
المحطات المائية	المحطات المائية التابعة فى جميع أنحاء الجمهورية	محافظة أسوان	٣٩١٦٦٠٠	٣٩١,٦٦٠	السد العالى - غرب صحارى	٠٩٧/٣٤٨٠٤١٢ ٠٩٧/٣٤٨١٩٧٤

مشروعات محطات التوليد الحرارية

يتم اعداد الخطط الخمسية لإنشاء محطات التوليد الحرارية لتوفير الطاقة الكهربائية لكافة الأغراض على الأسس التالية :-

١ - معدلات نموالطاقة والحمل الأقصى.

٢ - توفير احتياطى مناسب لمواجهة الصيانات المبرمجة والخروج الاضطرارى وتقادم الوحدات القائمة حالياً.

٣ - تنويع أنماط محطات توليد الكهرباء (مركب - بخارى).

أولاً : الخطة الخمسية السادسة (٢٠٠٧-٢٠١٢) :

- يتم تنفيذ الخطة الخمسية السادسة ٢٠٠٧ - ٢٠١٢ لمشروعات محطات التوليد الحرارية بقدرة إجمالية ٧٧٥٠ م. وات والتى تتضمن :

- ٣٧٥٠ م.وات وحدات دورة مركبة بمحطات العطف وسيدى كرير والنوبارية ٣ والكريمات ٣ ونوبيع.
- ٤٠٠٠ م.وات وحدات بخارية بالتبين وغرب القاهرة وأبو قير والعين السخنة.

- ونتيجة لبعض المعوقات التى واجهت تنفيذ الخطة فى موقعى أبو قير والعين السخنة حيث تأخر تنفيذهما إلى عامى ٢٠١٢ و٢٠١٣ ، وإلغاء مشروع محطة نويبع .. ونظراً للإرتفاع غير المسبوق فى درجة الحرارة فى فترة الصيف هذا العام مما أدى إلى زيادة الأحمال بصورة كبيرة، فقد تطلب الأمـر إتخاذ الإجـراءات لتنفيذ خطة إسعافية تضمنت إنشاء عدد ٤ وحدات غازية بموقع دمياط بقدرة إجمالية ٥٠٠ م.و. وعدد ٨ وحدات غازية بموقع الشباب بقدرة إجمالية ١٠٠٠ م.و. وبذلك يبلغ إجمالى القدرات التى سيتم إضافتها قبل صيف ٢٠١١ (١٥٠٠ م.و.) ، كما يجرى تدبير موقعين آخرين لإضافة ١٠٠٠ م.و. قدرة إجمالية بمعدل ٥٠٠ م.و. بكل موقع يتم تشغيلهما قبل صيف ٢٠١٢.

ثانياً : الخطة الخمسية السابعة (٢٠١٢-٢٠١٧)

- تم إعداد خطة التوسع فى قدرات التوليد الحرارية للخطة الخمسية السابعة ٢٠١٣/٢٠١٢ - ٢٠١٧/٢٠١٦ بقدرة إجمالية ١٢٤٠٠م.و. منها :
- ٥٢٥٠ وحدات دورة مركبة بمحطات شمال الجيزة (٣،٢،١) وبنها وديروط.
- ٧١٥٠ وحدات بخارية بالسويس وجنوب حلوان وقنا وسفاجا والعياط.
- بلغ حجم الإستثمارات للخطة الخمسية الخامسة وللخطة الخمسية السادسة من (٢٠٠٢-٢٠١٢) حوالى ٥١ مليار جنيه ولذلك فقد رأت الشركة القابضة لكهرباء مصر عند قيامها بأعداد خطة التمويل لمشروعات الخطة الخمسية ٢٠١٢-٢٠١٧ أن يقوم القطاع الخاص بالمشاركة فى تنفيذ مشروعات محطات التوليد بحيث تتحمل الشركة القابضة وشركاتها التابعة حوالى ٤٢ مليار جنيه ويتحمل القطاع الخاص بتكاليف باقى مشروعات الخطة.
- لذلك تضمنت الخطة تنفيذ أربعة مشروعات بإجمالي قدرة مركبة ٦١٥٠م.و. بمشاركة القطاع الخاص بدءاً بمشروع الدورة المركبة بقدرة ٣×٧٥٠ م.و. بديروط بنظام BOO والتى تم تأهيل عشرة كونسورتيوم من أكبر المستثمرين العالمين من خلال مناقصة تنافسية وجارى إستكمال إجراءات التعاقد ومن المتوقع توقيع إتفاقيات المشروع فى بداية عام ٢٠١١ ودخول المحطة الخدمة خلال عام ٢٠١٣.

- وهناك نظامان لمشاركة القطاع الخاص فى إنشاء محطات توليد الكهرباء التقليدية وهما:

ا - أن يتم تنفيذ المحطة بنظام المنتج المستقل للطاقة (IPP) حيث تقوم شركة المشروع بالتعاقد المباشر بينها وبين عملائها من مستهلكى الطاقة الكهربائية وتقوم الشركة المصرية لنقل الكهرباء بتقديم الدعم للمشروع بربط المحطة بالشبكة الموحدة وسد العجز فى الطاقة المولدة منها فى حالة الخروج الاضطرارى وكذا شراء فائض الطاقة من المحطة طبقا لعقد يتم توقيعه بين شركة المشروع والشركة المصرية لنقل الكهرباء فى هذا الشأن ، وفى هذه الحالة فإن شركة المشروع مطالبة بتدبير الموقع والوقود ، اما عن تعريفة النقل فإنه يتم حسابها طبقا لميزانية الشركة المصرية لنقل الكهرباء وهذه التعريفة يتم نشرها على شبكة المعلومات الدولية " الانترنت" وذلك بعد اعتمادها من جهاز تنظيم مرفق الكهرباء وحماية المستهلك.

ب - أن يشارك المستثمر فى المناقصات التنافسية التى يطرحها قطاع الكهرباء لانشاء محطات توليد بواسطة القطاع الخاص ويتم التعاقد مع المستثمر الذى يتقدم بأقل تعريفة لبيع الطاقة المنتجة وفى هذه الحالة يقدم القطاع للمستثمر الأرض المطلوبة لاقامة المحطة مع إبرام اتفاقية حق الانتفاع بها وابرام اتفاقية شراء القوى الكهربائية لشراء الطاقة المنتجة من محطة المستثمر.

ولقطاع الكهرباء خبرة ناجحة فى جذب المستثمرين لإنشاء محطات التوليد بمشاركة القطاع الخاصة (BOOT) حيث قام القطاع الخاص بتنفيذ ثلاث محطات توليد بخارية قدرة كل منها ٢×٣٤١ م.و. تم تشغيلها عام ٢٠٠٢ فى سيدى كرير وخليج السويس وشرق بورسعيد.

القدرات الأسمية لمحطات التوليد (٢٠١٠/٦/٣٠)

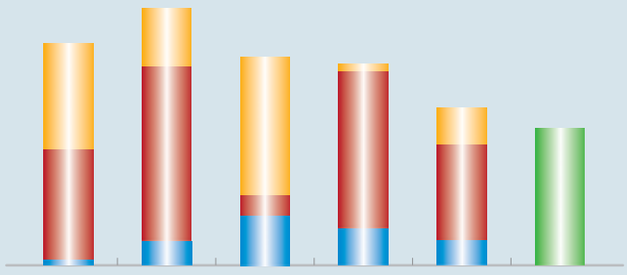
شركات الانتاج	اسم المحطة		بيان الوحدات	إجمالى القدرة الاسمية م.و	نـــوع الوقود الاساسى المستخدم	تاريخ الإنشاء
القاهرة	شبرا الخيمة	(ب)	٣١٥×٤	١٢٦٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٨٨ – ٨٥ – ٨٤
	غرب القاهرة	(ب)	٨٧,٥ ×٤	٣٥٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٧٩-٦٦
	توسيع غرب	(ب)	٣٣٠ ×٢	٦٦٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٩٥
	جنوب القاهرة المركبة ١		٦٠×٣+١١٠×٣	٥١٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٨٩-٦٥-٥٧
	جنوب القاهرة المركبة ٢		١٦٥×١	١٦٥	غـاز طبيعـى	١٩٩٥
	شمال القاهرة المركبة		٢٥٠×٢+٢٥٠×٤	١٥٠٠	غازطبيعى – سولار	٢٠٠٨-٢٠٠٦-٢٠٠٥
	وادى حـــوف	(غ)	٣٣,٣×٣	١٠٠	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٥
شرق الدلتا	دمياط المركبة		١٣٦×٣+١٣٢×٦	١٢٠٠	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٩ – ١٩٩٣
	عتاقة	(ب)	٣٠٠×٢+١٥٠×٢	٩٠٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٨٧-٨٦-٨٥
	ابوسلطان	(ب)	١٥٠×٤	٦٠٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٨٦-٨٤-٨٣
	الشبـاب	(غ)	٣٣,٥×٣	١٠٠,٥	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٢
	بور سعيد	(غ)	٢٤,٦×١+٢٣,٩٦×٢	٧٣	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٤-٧٧
	العريـش	(ب)	٣٣×٢	٦٦	مازوت	٢٠٠٠
	عيون موسـى	(ب)	٣٢٠×٢	٦٤٠	مازوت – غاز طبيعى	٢٠٠٠
	شرم الشيخ (احتياطى)	(غ)	٢٤,٢٧×٤ + ٢٣,٧×٢ +٥,٨×٤+ ٥×٢	١٧٨	سولار	–
	الغردقة (احتياطى)	(غ)	٢٤,٣×٣ + ٢٣,٥×٣	١٤٣	سولار	–
	الزعفـرانـة (رياح)		٠,٦٦×١١٧+٠,٦×١٠٥ ٠,٨٥×٤١٢+	٤٩٠	رياح	٢٠٠٨-٢٠٠٧ ٢٠١٠-٢٠٠٩
	قطاع خاص					
	خليج السويس	(ب)	٣٤١,٢٥×٢	٦٨٢,٥	مازوت – غاز طبيعى	٢٠٠٢
	شرق بورسعيد	(ب)	٣٤١,٢٥×٢	٦٨٢,٥	مازوت – غاز طبيعى	٢٠٠٣
وسط الدلتا	طلخا المركبة		٤٥,٩٥×٢+٢٤,٧٢×٨	٢٩٠	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٩-٨٠-٧٩
	طلخا ٢١٠ توسيع	(ب)	٢١٠×٢	٤٢٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٩٥-٩٣
	طلخا ٧٥٠ المركبة		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠٠٦
	النوبارية المركبة (٢،١)		٢٥٠×٢+٢٥٠×٤	١٥٠٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠٠٦-٢٠٠٥
	النوبارية المركبة ٣		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٥٠٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠٠٩
	العطف المركبة[١]		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٥٠٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠٠٩
	المحمودية المركبة		٥٨,٧×٢+٢٥×٨	٣١٧	غاز طبيعى – سولار	١٩٩٥-٨٣
	المحمودية [٢]	(غ)	٢٥×١+ ٥٠×١	–	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٢-٨١
غرب الدلتا	كفر الدوار	(ب)	١١٠×٤	٤٤٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٨٦-٨٤-٨٠
	دمنهور توسيع	(ب)	٣٠٠×١	٣٠٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٩١
	دمنهور	(ب)	٦٥×٣	١٩٥	مازوت – غاز طبيعى	١٩٦٩-٦٨
	دمنهور المركبة		٥٨×١+٢٤,٦٢×٤	١٥٦,٥	غاز طبيعى – سولار	١٩٩٥-١٩٨٥
	السيـوف	(غ)	٣٣,٣×٦	٢٠٠	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٤-٨٣-٨٢-٨١
	كـرموز	(غ)	١١,٣٧×١ + ١١,٦٨×١	٢٣,١	سـولار	١٩٨٠
	ابـوقيـر	(ب)	٣١١×١+١٥٠×٤	٩١١	مازوت – غاز طبيعى	١٩٩١-٨٤-٨٣
	ابـوقيـر	(غ)	٢٤,٢٧×١	٢٤,٣	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٣
	سيـدى كريـر	(ب)	٣٢٠× ٢	٦٤٠	مازوت – غاز طبيعى	٢٠٠٠-٩٩
	سيـدى كريـر المركبة [١]		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٥٠٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠٠٩
	مطروح	(ب)	٣٠×٢	٦٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٩٠
	قطاع خاص					
	سيدى كرير ٤،٣	(ب)	٣٤١,٢٥ × ٢	٦٨٢,٥	مازوت– غاز طبيعى	٢٠٠٢
الوجه القبلى	الوليديـة	(ب)	٣١٢×٢	٦٢٤	مـــازوت	١٩٩٧-٩٢
	الكريمـات	(ب)	٦٢٧×٢	١٢٥٤	مازوت – غاز طبيعى	١٩٩٩-١٩٩٨
	الكريمـات المركبة ٢		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠٠٧ – ٢٠٠٩
	الكريمـات المركبة ٣ [١]		٢٥٠×١+٢٥٠×٢ "	٥٠٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠٠٩
	اسيـوط	(ب)	٣٠×٣	٩٠	مـــازوت	١٩٦٧ – ١٩٦٦
المحطات الثانية	السد العالى		١٧٥×١٢	٢١٠٠	مائى	١٩٦٧
	خـزان اسـوان (١)		٤٦×٧	٢٨٠	مائى	١٩٦٠
	خـزان اسوان (٢)		٦٧,٥×٤	٢٧٠	مائى	١٩٨٦-٨٥
	إسنـــا		١٤,٢٨×٦	٨٦	مائى	١٩٩٣
	نجـع حمـادى (٣)		١٦×٤	٦٤	مائى	٢٠٠٨

(١) لم يتم التشغيل التجارى للجزء البخاري
(٢) بتاريخ ٢٠٠٩/١١/١٧ تم تكهين محطة المحمودية الغازية قدرة ٥٠م.و.
(*) تم تشغيل الوحدتين الغازيتين لمحطة سيدى كرير المركبة ٢×٢٥٠م.و فى ٢٠٠٩/٨/٢٧ ، ٢٠٠٩/٩/٢ .
(**) تم تشغيل الوحدتين الغازيتين لمحطة العطف المركبة فى ٢٠٠٩/٨/٣٠ ، ٢٠٠٩/٩/٦ .
(***) يوجد محطات غير مربوطة بالشبكة بإجمالى قدرة مركبة ٢٥٠م.و.

قدرات التوليد المركبة *

إجمالى قدرات التوليد ٢٤٧٢٦ م٠و بنسبة تطور حوالى ٥,٢٪ عن العام السابق

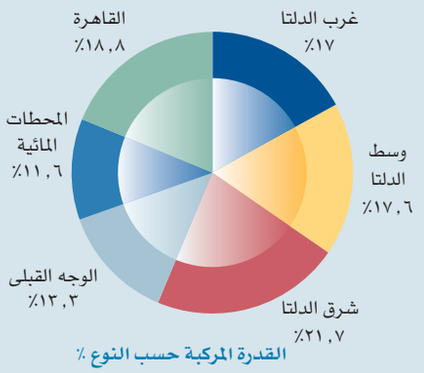
القدرة المركبة طبقاً للنوع (م.و) ●



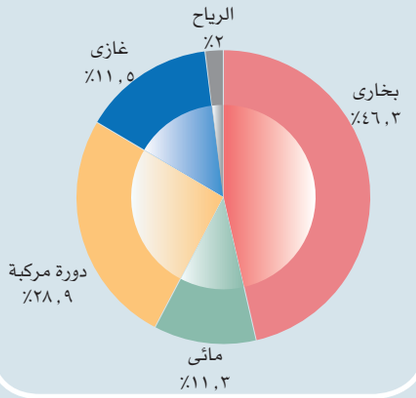
	القاهرة	شرق الدلتا	وسط الدلتا	غرب الدلتا	الوجه القبلى	المحطات المائية
مائى	٠	٠	٠	٠	٠	٢٨٠٠
دورة مركبة	٢١٧٥	١٢٠٠	٢٨٥٦	١٥٦	٧٥٠	٠
بخارى	٢٢٧٠	٣٥٧١	٤٢٠	٣٢٢٩	١٩٦٨	٠
غازى	١٠٠	٤٩٤	١٠٠٠	٧٤٧	٥٠٠	٠
الإجمالى	**٤٥٤٥**	**٥٢٦٥**	**٤٢٧٦**	**٤١٣٢**	**٣٢١٨**	**٢٨٠٠**

● بدون وحدات توليد الرياح (٤٩٠ م.و).
● تم اضافة محطات قطاع خاص مع الشركات الموجودة فى نطاقها.

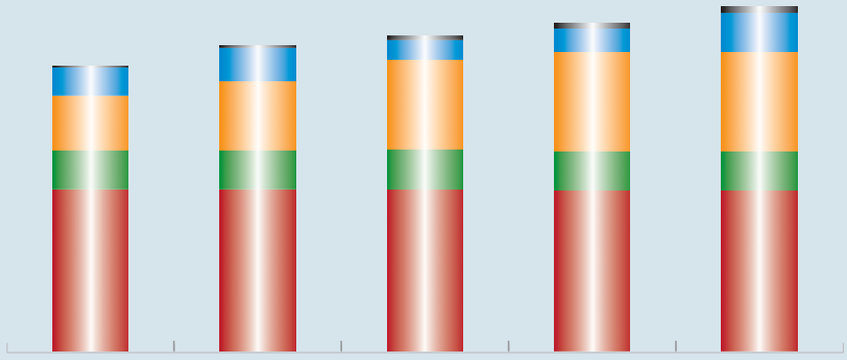
القدرة المركبة موزعة على الشركات



القدرة المركبة حسب النوع ٪



تطور القدرات المركبة طبقاً لنوع التوليد (م.و.)



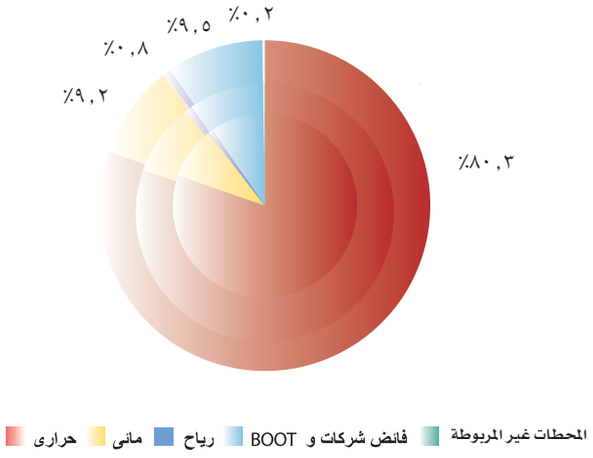
	٠٦/٠٥	٠٧/٠٦	٠٨/٠٧	٠٩/٠٨	٠١٠/٠٩
رياح	١٨٣	٢٢٥	٣٠٥	٤٢٥	٤٩٠
غازى	١٩٦٦	٢٤١٦	١٤١٦	١٦٤١	٢٨٤١
دورة مركبة	٣٩٤٩	٤٩٤٩	٦٤٤٩	٧١٧٨	٧١٣٧
مائى	٢٧٨٣	٢٧٨٣	٢٨٤٢	٢٨٠٠	٢٨٠٠
بخارى	١١٥٧١	١١٥٧١	١١٥٧١	١١٤٥٨	١١٤٥٨

* بالإضافة إلى وحدات توليد غير مربوطة بالشبكة بإجمالى قدرة مركبة ٢٥٠م.و.

الطاقة الكهربائية المولدة

توزيع الطاقة المولدة طبقا لنوع التوليد (ج.و.س)

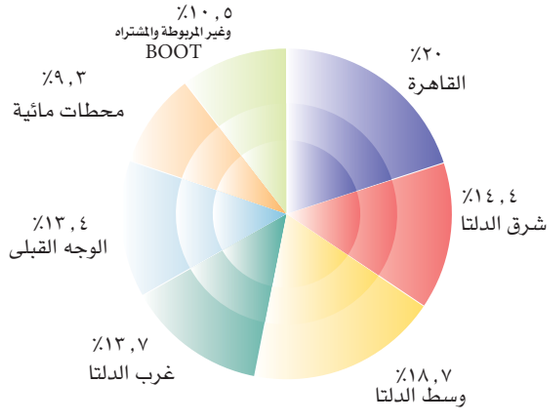
	٢٠١٠/٢٠٠٩	٢٠٠٩/٢٠٠٨	التطور ٪
بخارى	٥٣٥٢٠	٥٦١٦٥	(٤,٧)
غازى	١١٤٢٩	٢٧٦٧	٣١٣
دورة مركبة	٤٦٦٢٧	٤٢٩٦٦	٨,٥
اجمالى الحرارى*	١١١٥٧٦	١٠١٨٩٨	٩,٥
مائى	١٢٨٦٣	١٤٦٨٢	(١٢,٤)
رياح (زعفرانة)	١١٣٣	٩٣١	٢١,٧
إجمالى الشبكة	١٢٥٥٧٢	١١٧٥١١	٦,٩
المحطات الغير مربوطة	٢١٨	٢٧١	(١٩,٦)
مشتراه من الشركات الصناعية	٢٦	١٧	٥٣
مولد من BOOT حرارى	١٣١٨٤	١٣٢٤١	(٠,٤)
إجمالى	١٣٩٠٠٠	١٣١٠٤٠	٦,١



* شاملة تجارب التشغيل

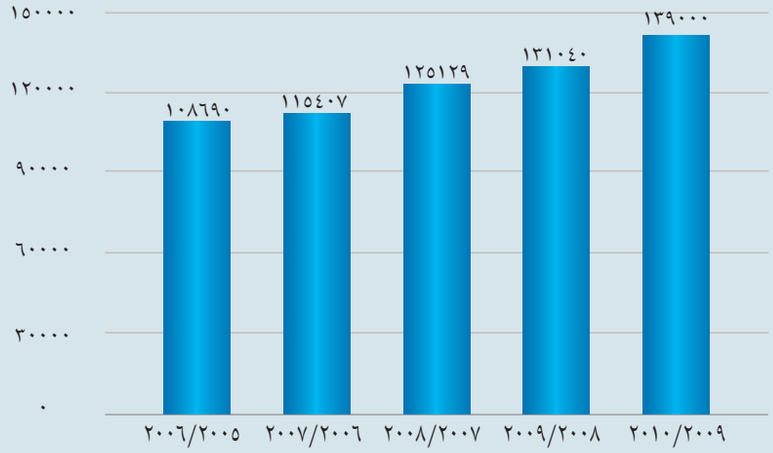
الطاقة المولدة والمشتراه فى نطاق الشركات

الشركة	الطاقة المولدة ج.و.س
القاهرة	٢٧٨٦٢
شرق الدلتا	١٩٩٩٧
وسط الدلتا	٢٥٩٦٩
غرب الدلتا	١٩٠٨٥
الوجة القبلى	١٨٦٦٣
المحطات المائية	١٢٨٦٣
إجمالى الشركات	١٢٤٤٣٩
المولدة من القطاع الخاص وغير المربوطة والمشتراه	١٤٥٦١
اجمالى	١٣٩٠٠٠



* شاملة تجارب التشغيل

تطور الطاقة المولدة (ج.و.س)



* شاملة تجارب التشغيل

الطاقة الكهربائية المولدة من المحطات بالجيجاوات ساعة

شركات الانتاج	المحطة		٠٣/٠٢	٠٤/٠٣	٠٥/٠٤	٠٦/٠٥	٠٧/٠٦	٠٨/٠٧	٠٩/٠٨	١٠/٠٩
القاهرة	شبرا الخيمة	(ب)	٧٧٩٧	٧٤٣٣	٨٦١٠	٨٠٩٩	٧٥٤٣	٧٣٩٥	٨٦٤٧	٧٥٨١
	غرب القاهرة	(ب)	١٦٥٧	١٧٦٥	١٩٦٣	١٩١٨	١٨٣٧	١٨٢٨	١٧٨٥	١٨٨٩
	توسيع غرب القاهرة	(ب)	٣٨٤١	٣٦٨٤	٣٨٩٣	٣٩٤١	٣٨٢٩	٣٠٩٢	٢٣٦٠	٤١٨٤
	جنوب القاهرة المركبة ١		٣٦٢٣	٣٦٩٦	٣٦١٩	٣٧٥٣	٣٦٧٣	٣٤٥٦	٣٥٥٦	٣٣٢١
	جنوب القاهرة المركبة ٢		١٢٠٨	١٢٨٢	٩٠٤	١١٣١	١١٧٧	١٢٣٩	١٢٣٩	١٠١٥
	شمال القاهرة المركبة*		–	٢١٤	٢٦٣٥	٤٤٧٥	٧٣٢٥	٨٥١١	٧٦٢٥	٩٥٤٥
	وادي حوف	(غ)	٧٦	٢٣	٦٤	١٠٧	١٠١	١٥٨	١٤٨	١٥٦
	التبين (تجارب)	(ب)	–	–	–	–	–	–	–	١٧١
	التبين	(غ)	٣٤	٨	٣٧	٤٢	–	–	–	–
شرق الدلتا	عتاقة	(ب)	٤٦٤٣	٥٠٧٩	٤١٣٩	٤٤٥٥	٣٧١٥	٤٥٤٣	٤٣٦٢	٣٧٦٢
	أبو سلطان	(ب)	٢٩٠١	٢٩٤٧	٣٠٤١	٢١١٠	٢٩٥٢	٣٢٦٤	٢٩٨٣	٢٧٨٣
	الشباب	(غ)	٢١٩	١٠٤	١٢٢	١٤٧	٧٥	١٠٤	١١٥	١٧٨
	بور سعيد	(غ)	٥٩	٢٢	٥٣	٦٩	٢٥	٥١	٦٢	٧٧
	العريش	(ب)	٤٤٣	٤٧١	٥٥٥	٥٣٣	٥٣٤	٥٢١	٥٤٥	٥٤٦
	عيون موسي	(ب)	٣٨٤٧	٤١٥٩	٤٣١٩	٤١٩٢	٤٠٧٤	٤٤٠٢	٤٥١٢	٤٦٠٥
	دمياط المركبة		٨٠٣٦	٧٠٢٦	٧٣٨٧	٨١٣٧	٧٨٧٦	٨٣٧٧	٧٥٨٩	٧٧٩٨
	شرم الشيخ	(غ)	٦٥	٦٥	٨٤	٧٤	٥٩	١١٥	١١٧	١٠٠
	الغردقة	(غ)	٤٠	٢٩	٥٠	٦٦	٤١	١٢١	١٢٧	١٤٨
وسط الدلتا	طلخا الغازية والمركبة		١٦١١	١٦٤٧	١٨٢٨	١٨٣٤	١٥٧٠	١٧٤٣	١٩٧٠	٢٠٥٦
	طلخا البخارية ٢١٠	(ب)	٢٢١٢	٢٢٠٨	٢٦٧٨	٢٦٠١	٢١٨٧	٢٣٥٤	٢٤٣٦	٢٥٥٥
	طلخا ٧٥٠ المركبة		–	–	–	–	٢٤٨٨	٢٨٢٣	٣٥٥٧	٤٤٢٠
	النوبارية المركبة١، ٢		–	١٣٤	٥٢٠٣	٥٨٨٤	٨٠٢٢	٩٦٣٦	١٠٣٥٦	١٠٠٨٢
	النوبارية المركبة٣*		–	–	–	–	–	–	٤٣١	١٦٠٤
	المحمودية المركبة		١٨٥٨	١٩٢٥	٢٠٤٩	٢٠٦٨	٢٠٤٦	١٩٩٨	٢١٩٤	٢٢١٠
	المحمودية	(غ)	١٠٩	٥٧	٧٦	٢٨	٤	٨	٦	٢
	العطف المركبة*		–	–	–	–	–	–	٢٩	٣٠٤٠
غرب الدلتا	كفر الدوار	(ب)	١٥٨٤	١٦٢٤	١٦٩٦	٢١٧٤	٢٣٨٣	٢٦٦١	٢٨٧٥	٢٥٤٠
	توسيع دمنهور (٣٠٠)	(ب)	١٨٢٣	١٧٩٧	١٤٦٨	١٧٨٧	١٧٩٧	١٩٢٥	١٨٢٩	١٨٢٤
	دمنهور	(ب)	٩٩٩	٩٨٥	١٠٥٤	٩٨٢	٩٨٢	١٠٣٤	١١٤٨	١٠٤٩
	دمنهور المركبة		٩٢١	١٠٢٨	١١١٢	١٠٤٠	٩٠٩	١٠٥٩	١٠٥٩	١٠١٤
	أبو قير البخارية والغازية	(ب)	٣٤١٥	٣٦٩٥	٤٨٧٢	٥٠٢٦	٤٦٨٢	٤٧٤٣	٥٢٨٥	٤٤٣٢
	السيوف	(ب)	٤٤٠	٣٦١	٤٠٩	٢٩٦	٢٧٨	١٢٥	–	–
	السيوف	(غ)	٦٧	٣٧	٩٧	٩١	٣٦	٩٤	١٤٨	١٩٧
	كرموز	(غ)	١	٠,٠٦	٤,٣	٥	١	٦	٦	٣٥١
الوجه القبلى	سيدي كرير	(ب)	٣٧٤٢	٣٨٧٢	٣٩٧٤	٣٥٤٨	٣٧٥٨	٤١٦٦	٤٠٠٣	٤٥٢٧
	سيدي كرير المركبة*		–	–	–	–	–	–	٢٥	٣١٤٠
	مطروح	(ب)	٢٧٦	٢٩١	٣٢٤	١٠٧	٢٨٢	٢٧٣	٣١٣	١١
	الوليدية	(ب)	٣٤٣٥	٢٥٦٣	٢٤٧٧	٢٢٥٣	٢٦٦٣	١٨٩٨	٣٣٢٥	٢٧١٣
	الكريمات	(ب)	٦٣٣٥	٧١٧٩	٨٠٧٧	٨٥٤٠	٨٠٤١	٨٣٣٦	٩٢٣٥	٧٥٥٦
	الكريمات (٢) المركبة		–	–	–	–	١٣٥٠	٣٢٠٢	٣٨٢٠	٥١١٧
	الكريمات (٣) المركبة*		–	–	–	–	–	–	١٥٤٣	٢٨٢٥
	أسيوط	(ب)	٥٢٥	٥٤٣	٥٤٩	٥٣١	٥٤٢	٥٥٦	٥٢٣	٤٥٢
الإجمالى	إجمـالى حرارى		٦٨٢٠٨	٦٧٩٤٨	٧٤٥٦٠	٨١٥٦٥	٨٨٨٦٢	٩٥٧٨٢	١٠١٨٩٨	١١١٥٧٦
	إجمـالى مائى		١٢٨٥٩	١٣٠١٩	١٢٦٤٤	١٢٦٤٤	١٢٩٢٥	١٥٥١٠	١٤٦٨٢	١٢٨٦٣
	رياح (الزعفرانة)		٢٠٤	٣٦٨	٥٢٣	٥٥٢	٦١٦	٨٣١	٩٣١	١١٣٣
قطاع خاص BOOT	سيدى كرير ٤،٣		٤٤٦٩	٤٨٢١	٤٧٤٩	٤٨٤٧	٤٥٧٤	٤٥٨٢	٤٩٠٨	٤٧٥٩
	شمال غرب خليج السويس	(ب)	٢٦٣٧	٤٤٢٧	٤٣٠١	٤٤١٥	٤٠٦١	٤١٢٧	٤٢٠٤	٤١٨٩
	شرق بورسعيد	(ب)	٥٠١	٤٢٥٣	٤١٥٠	٤٣٠٩	٣٩٩٠	٣٩٣٣	٤١٢٩	٤٢٣٦
	إجمالى BOOT		٧٦٠٧	١٣٥٠١	١٣٢٠٠	١٣٥٧١	١٢٦٢٥	١٢٦٤٢	١٣٢٤١	١٣١٨٤
	المشتراه من فائض الشركات		٧٧	٧٧,٤	٦٩	٣٦	٣٢	١٤	١٧	٢٦
	إجمالى الشبكة (مربوط)		٨٨٩٥٥	٩٤٩١٣	١٠٠٩٩٦	١٠٨٣٦٨	١١٥٠٦٠	١٢٤٧٧٩	١٣٠٧٥٢	١٣٨٧٨٢
	المحطات الغير مربوطه		٢٣٩	٢٧٠	٣٠٣	٣٢٢	٣٤٧	٣٥٠	٢٧١	٢١٨
	الاجمالى العام		٨٩١٩٤	٩٥١٨٣	١٠١٢٩٩	١٠٨٦٩٠	١١٥٤٠٧	١٢٥١٢٩	١٣١٠٤٠	١٣٩٠٠٠

ملحوظه : ب: بخارى ، غ: غازى.

* شامله تجارب التشغيل.

إحصائيات متنوعة لمحطات التوليد

شركات الإنتاج	المحطة	الطاقة المولدة ج.و.س	الطاقة المرسلة ج.و.س	المرسلة إلى المولدة ٪	معدل استهلاك الوقود مولد جم / ك.و.س	اقصى حمل م.و	معامل الحمل ٪	معامل السعة ٪	معامل الجودة ٪	معامل الإتاحية ٪
القاهرة	شبرا الخيمة	٧٥٨١,٤٧٦	٧١٨٤,٣٢٧	٩٤,٧	٢٣٦,٤	١٢٦٠	٦٩	٦٧	٣٧,١	٨٥
	غرب القاهرة	١٨٨٩,٠٨٤	١٧٨٧,٤٤١	٩٤,٦	٢٧٦,٣	٢٦٠	٨٣	٨٨	٣١,٨	٩٢
	توسيع غرب القاهرة	٤١٨٤,٣١٩	٤٠٣٢,٣٨٠	٩٦,٣	٢٢٤,٦	٦٦٠	٧٢	٧٢	٣٩,١	٩٤,٥
	التبين البخارية (تجارب)	١٧٠	١٦٠	–	٢٦٦,٣	–	–	–	٣٢,٩	–
	وادى حوف	١٥٥,٧١٩	١٥٤,٠٧٠	٩٨,٩	٤٠٨,٥	٧٩	٢٣	٢٤	٢١,٥	٩٧
	جنوب القاهرة المركبة ١	٣٣٢٠,٩٢٦	٣٢٦٩,٧٠٤	٩٨,٤	٢٢٠,٩	٤٥٩	٨٣	٨٤	٣٩,٧	٩٣
	جنوب القاهرة المركبة ٢	١٠١٥,٣٠٥	١٠٠٣,٢٧٠	٩٨,٤	٢٠٣,١	١٥٩	٧٣	٧٧	٤٣,٢	٨٢
	شمال القاهرة المركبة	٩٥٤٤,٧٧٩	٩٣٤٦,٢٤٩	٩٧,٩	١٦٦,٦	١٥٥٧	٧٠	٧٣	٥٢,٦	٩٠
شرق الدلتا	عتاقة	٣٧٦٢,٤٦٦	٣٥٢٣,١٤٤	٩٣,٦	٢٤٩,٧	٦٩٥	٦٢	٤٨	٣٥,١	٧٧,٣
	ابوسلطان	٢٧٨٣,٢٦٧	٢٥٥٤,٦١٦	٩١,٨	٢٦٣,٨	٥٤٥	٥٨	٥٣	٣٣,٣	٧٧
	العريش	٥٤٥,٨٠٦	٥١٣,٤٧٣	٩٤	٢٤٢,٠	٦٦	٩٤	٩٤	٣٦,٢	٩٢
	عيون موسى	٤٦٠٤,٧٧٦	٤٤٣٩,٧٩٤	٩٦,٤	٢١٥,٥	٦٥٠	٨١	٨٢	٤٠,٧	٩٣
	الشباب	١٧٧,٩٩٨	١٧٦,٥٣٥	٩٩,٢	٣٦٠,٣	٨٨	٢٣	٢٢	٢٤,٣	٩١
	بور سعيد	٧٧,٣٧٢	٧٦,٩٧٠	٩٩,٥	٣٨٣,٩	٤٥	٢٠	١٤	٢٢,٩	٨٤
	دمياط المركبة	٧٧٩٨,٢٤٥	٧٦٢٥,٩١٣	٩٧,٨	١٩٥	١٠٥٥	٨٤	٧٦	٤٥,٠	٩٣
	شرم الشيخ (غ)	١٠٠	٩٦	٩٦	–	–	–	–	–	–
	الغردقة (غ)	١٤٨	١٤٦	٩٩	–	–	–	–	–	–
وسط الدلتا	طلخا البخارية (٢١٠)	٢٥٥٤,٦١٤	٢٣٧٩,٣٩٢	٩٣	٢٤٨,٥	٤٠٥	٧٢	٦٩	٣٥,٣	٩٠
	المحمودية الغازية	١,٨٨٠	١,٨٥٨	٩٨,٨	٥٣١,٩	٨	٣	٢	١٦,٥	٨٢,٥
	طلخا الغازية والمركبة	٢٠٥٦,١٩٨	٢٠٢٦,٠٧٠	٩٨,٥	٢٣٠,٢	٢٧٢	٨٦	٨٧	٣٨,١	٩٧,٧
	طلخا المركبة (٧٥٠)	٤٤٢٠	٤٣٤٧	٩٨,٣	١٧٧,٤	٧٧٧	٦٥	٦٧	٤٩,٥	٨٧
	النوبارية المركبة*	١١٦٨٥,٤٠٧	١١٥١٤,٨٥٨	٩٨,٥	١٨١,٢	١٩٨٥	٦٧	٦٧	٤٨,٤	٩٢
	المحمودية المركبة	٢٢٠٩,٦٠٤	٢١٨٥,٢٣٦	٩٨,٩	٢١٦,٩	٣٠٤	٨٣	٨٥	٤٠,٤	٩٧
	العطف المركبة*	٣٠٤٠	٢٩٩١	٩٨,٣	٢٤٣,٦	٧٨٤	٤٤	٦٩	٣٦,٠	٨٩,٩
غرب الدلتا	كفر الدوار	٢٥٤٠,٢٥٩	٢٣٢٦,٧٢٦	٩١,٠٠	٢٨٤,٤	٤٣٠	٦٧	٦٦	٣٠,٨	٨٤
	توسيع دمنهور ٣٠٠	١٨٢٣,٧١٥	١٧٧٨,٦٣٩	٩٧,٥	٢٤٥,٣	٢٧٤	٧٦	٦٩	٣٥,٨	٩١,٤
	دمنهور البخارية	١٠٤٩,١٥٤	٩٧٧,١٧٤	٩٣,١	٢٩٥,١	١٨٠	٦٧	٦٧	٢٩,٧	٩٠
	ابو قير ٣٠٠	٤٤٣١,٢٠١	٤١٦٦,٠٧١	٩٤	٢٣٣,٥	٢٧٠	٦٨	٥٧	٣٧,٦	٧٩
	ابو قير ١٥٠	٠,٦٩٦	٠,٦٩٦	١٠٠	٢٥٩,٨	٥٥٥	٥٨	٥٤	٣٣,٨	٧٩
	سيدى كرير البخارية	٤٥٢٧,٣١٦	٤٣٦٧,٠٩٩	٩٦,٥	٢١٠,٧	٦٦٧	٧٧	٨١	٤١,٦	٩٨
	مطروح البخارية	١٠,٦٠٤	١٠,٣٦٣	٩٧,٧	٣١١,٢	٦٠	٦٧	٦٧	٢٨,٢	٩٨,٨
	السيوف الغازية	١٩٧,١٩٣	١٩٢,٨٣٦	٩٧,٨	٤٥١,٢	١٣٤	١٧	١٦	٢١,١	٩٤
	كرموز	٣٥٠,٥٩٣	٣٢٣,٦١١	٩٢,٣	٤٠٠,١	١٨	٧	٧	٢١,٩	٩٨
	دمنهور المركبة	١٠١٤,٤٩٣	١٠٠٢,٢١٥	٩٨,٧	٢٤٣,١	١٥٠	٧٧	٧٥	٣٦,١	٨٨,٣
	سيدى كرير المركبة*	٣١٤٠,٠٢١	٣٠٨٠,٢٦٥	٩٨	٢٣٨,٧	٥٣٠	٦٨	٧٢	٣٦,٧	٩٨
الوجه القبلى	الوليدية	٢٧١٢,٦٩	٢٦٠١,٧٣	٩٥,٩	٢٣٥,٦	٥٥٠	٥٦	٥٢	٣٧,٢	٧٢,٣
	اسيوط	٤٥٢,٠٠	٤١٠,٨٨	٩٠,٧	٣٠٥,٣	٦٦	٧٨	٨٦	٢٨,٧	٨٣,٤
	الكريمات البخارية	٧٥٥٥,٧٥	٧٣٤٥,٥٣	٩٧,٢	٢١٣,٠	١٢٩٥	٦٧	٦٩	٤١,٢	٧٩
	الكريمات (١) المركبة	٥١١٦,٨٧	٥٠٣٤,٧٨	٩٨,٤	١٥٢,٨	٨٠٠	٧٣	٧٨	٥٧,٤	٩٤,٣
	الكريمات (٢) المركبة*	٢٨٢٤	٢٧٨٤	٩٨,٦	٢٦٧,٣	٥١٢	٦٣	٦٤	٣٢,٨	٨٧,٦
المحطات المائية	السد العالى	٨٨٢٠,٨٠٧	٨٧٣٩,٨٥٦	٩٩	–	٢٢٧٠	٤٤	٤٨	٨٧,٧	٨٢
	خزان اسوان ١	١٣٧٦,١٩٢	١٣٥٤,٨٤٢	٩٨,٥	–	٢٦٤	٦٠	٥٦	٨٢,٦	٩٦
	خزان اسوان ٢	١٧٠٠,١٣٢	١٦٩٠,٢٩٠	٩٩,٤	–	٢٧٠	٧٢	٧٢	٨٩,٨	٩٣
	اسنا	٤٩٢,٨٠٤	٤٨٧,٣١٢	٩٨,٨	–	٨٥	٦٦	٦٥	٨٥,٩	٩٥,٣
	نجع حمادى	٤٧٢,٧٨٥	٤٦٥,٤١١	٩٨,٤	–	٧١	٧٦	٨٤	٨٢,٨	٩٦,٦
الإجمالى	اجمالى المائى	١٢٨٦٣	١٢٧٣٨	٩٩	–	٢٨٩٤	٥١	٥٢		٨٥,٥
	اجمالى الحرارى **	١١١٥٧٦	١٠٧٩٣٨	٩٦,٥	٢١٥,٦	١٩١٤٠	٦٦	٦٨	٤٠,٤	
	الرياح (الزعفرانة)	١١٣٣	١١١٣	٩٨	–	٤٣٠	٣٠	٢٦		
	إجمالى المشتراة من الشركات الصناعية	٢٦	٢٦	١٠٠		–	–	–		
	محطات الـ BOOT	١٣١٨٤	١٢٤٢٨	٩٤,٣		–	–	٦٩		
	إجمالى الشبكة (المربوطة)	١٣٨٧٨٢	١٣٤٢٤٣	٩٦,٧		٢٢٧٥٠	٦٩	٧٢	٤٤,٨	٨٥,٤
	إجمالى المحطات الغير مرتبطة	٢١٧,٥	٢١٢							
	إجمالى العام للشبكة	١٣٩٠٠٠	١٣٤٤٥٥							

* الطاقة المولدة شامله تجارب التشغيل.

** يتم التعامل مع شركات القطاع الخاص وفائض الشركات الصناعية والرياح بالزعفرانة على أساس الطاقة المرسلة (المشتراة).

الطاقة المائية

الطاقة المائية المولدة (ج.وهس)

البيان	٠٩/٠٨	١٠/٠٩	نسبة التطور ٪
السد العالى	١٠٢٩٢	٨٨٢١	(١٤,٣)
خزان أسوان ١	١٥٧٥	١٣٧٦	(١٢,٦)
خزان أسوان ٢	١٧٩٧	١٧٠٠	(٥,٤)
سنا	٥٤٦	٤٩٣	(٩,٧)
نجع حمادى الجديدة	٤٧٢	٤٧٣	٠,٢
الإجمالى	١٤٦٨٢	١٢٨٦٣	(١٢,٤)

تعتبر الطاقة المائية من أرخص وأنظف المصادر لتوليد الطاقة وقد بدأ عصر الطاقة الكهربائية من المصادر المائية فى مصر عام ١٩٦٠ بعد توليد الكهرباء من خزان أسوان الذى تم إنشائه للتحكم فى مياه الرى. وفى عام ١٩٦٧ بدأ تشغيل محطة توليد السد العالى ثم تشغيل محطة كهرباء خزان أسوان (٢) فى ١٩٨٥. وفى عام ١٩٩٣ تم تشغيل محطة كهرباء أسنا وفى عام ٢٠٠٨ تم تشغيل محطة كهرباء نجع حمادى الجديدة بالاشتراك مع وزارة الموارد المائية والرى وتمثل الطاقة المائية عام ٢٠١٠/٢٠٠٩ حوالى ٩,٢٪ من إجمالى الطاقة المولدة بالشبكة.

تطور الطاقة المائية المولدة (ج.و.س)
١٦٠٠٠
١٥٠٠٠
١٤٠٠٠
١٣٠٠٠
١٢٠٠٠
١١٠٠٠
١٠٠٠٠
١٢٦٤٤
١٢٩٢٥
١٥٥١٠
١٤٦٨٢
١٢٨٦٣
٠٦/٠٥
٠٧/٠٦
٠٨/٠٧
٠٩/٠٨
١٠/٠٩

مشروعات محطات التوليد المائية

يتم التنسيق والتعاون بين هيئة تنفيذ مشروعات المحطات المائية لتوليد الكهرباء والشركة القابضة لكهرباء مصر فى التخطيط واعداد دراسات الجدوى ومتابعة تنفيذ مشروعات المحطات المائية كما يلى :

اولا: المشروعات التى تم تنفيذها:

- فى عام ١٩٨٥ تم تشغيل محطة توليد كهرباء أسوان ٢ بقدرة مركبة ٤× ٦٧,٥ م.و .
- فى عام ١٩٩١ تم احلال وتجديد محطة توليد كهرباء العزب بالفيوم بقدرة مركبه ٢×٣٤٠ ك.و
- فى عام ١٩٩٤ تم تشغيل محطة توليد كهرباء قناطر إسنا بقدرة مركبة ٦×١٤,٥ م.و .
- فى عام ٢٠٠٣ تم تشغيل محطة توليد كهرباء اللاهون المائية بالفيوم بقدرة مركبه ٢×٤٠٠ كيلووات.
- فى عام ٢٠٠٨ تم تشغيل محطة توليد نجع حمادى المائية الجديدة بقدرة مركبه ٤×١٦ ميجاوات.

ثانيا: مشروعات تحت التنفيذ:

المشروع	الموقف	القدرة المركبة م.و	تاريخ الإنتهاء المتوقع
مشروع محطة توليد كهرومائية على قناطر أسيوط الجديدة	• تم تمويل المشروع من بنك التعمير الألمانى (KFW) • تم الإنتهاء من تحليل وتقييم مستندات سابقة الخبرة لمقاولى التوربينات والمولدات والمعدات الهيدروليكية والكهربائية للمحطة وشبكة المفاتيح	٣٢	عام ٢٠١٦

الوقـــــــود

- مع تزايد المخزون المصرى من الغازات الطبيعية تم اتباع سياسة إحلال الغاز الطبيعى محل الوقود السائل (المازوت – السولار) نظرا لامتيازه الواضح من الناحية الاقتصادية والبيئية.
- بلغت نسبة استخدام الغاز الطبيعى (شاملا محطات القطاع الخاص) للمحطات المرتبطة بشبكة الغاز حوالى (٨٠,٥٪) فى عام ٢٠٠٩/٢٠١٠ بينما بلغت النسبة حوالى (٧٧,٣٪) من إجمالى الوقود المستهلك.

الوقود المستهلك حسب النوع*

البيان		٠٩/٠٨	١٠/٠٩	نسبة التطور٪
مازوت	ألف طن	٥٣٢١	٥٩٢٩	١١,٤
غاز طبيعى	مليون م٣	٢٣٠١٣	٢٤٣١٤	٥,٧
سولار عادى	ألف طن	٥,١	٤,٤	(١٣,٧)
سولار مخصوص	ألف طن	١١٦	١٧٠,٨١	٤٧,٣
إجمالى	**ألف طن م م**	**٢٤٨٩٥**	**٢٦٧٧٢**	**٧,٥**

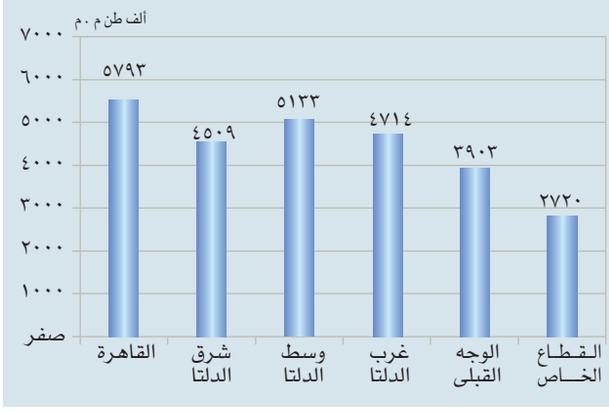
* الوقود المستهلك شامل وقود تجارب التشغيل والقطاع الخاص وبدون المحطات غير المربوطة

● يبلغ الوقود المستهلك بمحطات القطاع الخاص ٢٨٣٧ مليون م٣ غاز طبيعى بالإضافة إلى ٢٨٩ ألف طن مازوت وبإجمالى وقود معادل ٢٧٢٠ ألف طن مازوت معادل.

تطور الوقود المستهلك* (ألف طن مازوت معادل)

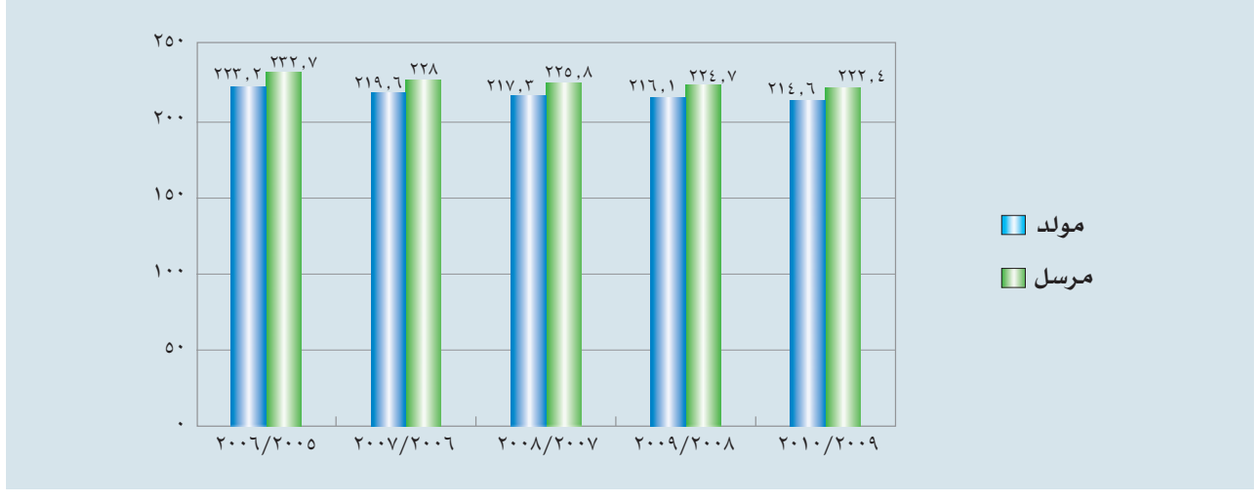
* شامل وقود تجارب التشغيل والقطاع الخاص بدون المحطات غير المربوطة. .

الوقود المستهلك بالشركات



شركة	غازطبيعى مليون م٣	سولار مخصوص ألف طن	سولار عادى ألف طن	مازوت الف طن	اجمالى الف طن م م
القاهره	٥٧٠٥	٠,٤	٠,٥	٩٧٣	٥٧٩٣
شرق الدلتا	٣٧٠٢	١٠١,١	١,٦	١١٩٩	٤٥٠٩
وسط الدلتا	٥٧٩٠	٥٦,٧	٠	١٧٣	٥١٣٣
غرب الدلتا	٣٧١٤	١٢,٥	.٣	١٥٨٥	٤٧١٤
الوجه القبلى	٢٥٦٥	٠	.٢	١٧١٠	٣٩٠٣
شركات الإنتاج	٢١٤٧٧	١٧٠,٨	٤,٤	٥٦٤٠	٢٤٠٥٢
القطاع الخاص	٢٨٣٧	–	–	٢٨٩	٢٧٢٠
الإجمالى	٢٤٣١٤	١٧٠,٨	٤,٤	٥٩٢٩	٢٦٧٧٢

تطور معدل* استهلاك الوقود (جم/ك.و.س)*



* شامل تجارب التشغيل والقطاع الخاص وبدون المحطات غير المربوطة.

الوقود المستهلك بالمحطات (ألف طن مازوت معادل)

شركات الانتاج	المحطة		٠٣/٠٢	٠٤/٠٣	٠٥/٠٤	٠٦/٠٥	٠٧/٠٦	٠٨/٠٧	٠٩/٠٨	١٠/٠٩
القاهرة	شبرا الخيمة	(ب)	١٧٥٣	١٦٧٣	١٩٣٦	١٨٤٩	١٧٧٩	١٧٠٠	١٩٩٦	١٧٧٦
	غرب القاهرة	(ب)	٤٣١	٤٤٩	٥٠٧	٤٩٢	٤٨١	٤٨٤	٤٨٣	٥١٦
	توسيع غرب القاهرة	(ب)	٨٤٥	٨٠٦	٨٦٢	٨٦٩	٨٥٤	٦٨٧	٥٤٧	٩٣١
	جنوب القاهرة المركبة ١		٧٩٢	٨٠٧	٨٠٨	٨٣٠	٨١١	٧٧٣	٧٩٢	٧٢٧
	جنوب القاهرة المركبة ٢		٢١٩	٢٣١	٢١٨	٢٣٣	٢١٦	٢٢٩	٢٢٩	٢٠٤
	شمال القاهرة مركبة		–	٥٢٠	٦٥٠	٨٨٠	١٤٤٣	١٥٦١	١٢٩٦	١٥٧٧
	وادى حـوف	(غ)	٣١	٩	٢٥	٤١	٤١	٦٥	٦٠	٦٢
	التبين	(ب)	١٠١	٤٧	٧٩	–	–	–	–	–
	التبين	(غ)	١٣	٣	١٣	١٦	–	–	–	–
شرق الدلتا	عتاقة	(ب)	١٠٢٨	١١٣٦	٩٧٧	١٠٧٣	٨٩٦	١٠٧٦	١٠٥٥	٩٣٧
	أبو سلطان	(ب)	٧٦٢	٧٧١	٧٩٧	٥٧١	٧٦٥	٨٥٩	٧٨٧	٧٢٨
	السويس	(ب)	١٢	–	–	–	–	–	–	–
	السويس	(غ)	٠,١	٠,١	–	–	–	–	–	–
	الشباب	(غ)	٧٥	٣٥	٤٢	٥٦	٢٩	٣٨	٤٣	٦٥
	بور سعيد	(غ)	٢٢	٣٥	١٩	٢٥	٩	١٩	٢٤	٣٠
	العريش	(ب)	١١٥	١١٧	١٣٧	١٣٣	١٢٩	١٢٣	١٣١	١٣٢
	عيون موسى	(ب)	٨١٤	٨٧٤	٩١٤	٨٩٣	٨٧٦	٩٤٤	٩٧١	٩٩١
	دمياط المركبة		١٤٧٦	١٣٣٣	١٤٢٢	١٥٣٩	١٥٠٧	١٦٠٢	١٤٦٧	١٥٢١
	شرم الشيخ	(غ)	٢٥	٢٦	٣٢	٣٠	٢٧	٥٠	٤٩	٤٢
	الغردقة	(غ)	١٧	١٢	٢٠	٢٦	١٧	٥١	٥٥	٦٣
وسط الدلتا	طلخا المركبة		٣٨١	٣٨٩	٤٢٧	٤٣٣	٣٦٨	٤١٩	٤٦٣	٤٧٣
	طلخا البخارية ٢١٠	(ب)	٥٢٥	٥٢١	٦٣٢	٦١٦	٥٢٥	٥٧٧	٦٠٩	٦٣٣
	طلخا البخارية	(ب)	٣٩	–	–	–	–	–	–	–
	طلخا ٧٥٠ المركبة*		–	–	–	–	٦٣٩	٦٨٢	٨١٦	٧٨٤
	النوبارية المركبة ١، ٢		–	–	٣١	١٢٥٨	١٣٦٦	١٥٨٣	١٦٧٠	١٦٧٩
	النوبارية المركبة٣*		–	–	–	–	–	–	١١٨	٤٣٨
	المحمودية المركبة		٣٨٩	٤١٠	٤٢٨	٤٤٠	٤٣٦	٤٣٧	٤٧٣	٤٧٩
	المحمودية	(غ)	٤١	٢٣	٢٩	١١	٢	٣	٢	٠,٧
	العطف المركبة*		–	–	–	–	–	–	٢	٦٤٦
غرب الدلتا	كفر الدوار	(ب)	٤٢٧	٤٥٦	٤٧٨	٦٠٦	٦٦٨	٧٢٤	٨١٠	٧٢١
	توسيع دمنهور (٣٠٠)	(ب)	٤١٢	٤٠٥	٣٣٣	٤١١	٤١٧	٤٤٦	٤٤٤	٤٤٥
	دمنهور	(ب)	٢٦٣	٢٦٧	٢٩٤	٢٧٣	٢٧٠	٢٨٤	٣٢٦	٣٠٦
	دمنهور المركبة		١٨٦	٢١٥	٢٣٠	٢١٧	١٩٢	٢٢٩	٢٣١	٢٤٧
	أبو قير	(ب)	٧٩٧	٨٨٢	١٠٩٧	١١٠٨	١١٣٣	١١٤٨	١٢٨٣	١٠٩٨
	السيوف	(ب)	١٥١	١٤٣	١٧٣	١٢٤	١٧٠	٥٨	–	–
	السيوف	(غ)	٢٨	١٦	٤١	٣٨	١٦	٣٩	٦١	٨٢
	كرموز	(غ)	٠,٣	٠,٣و	١,٦	٢	٠,٤٤	٢	٢	٤
	سيدي كرير	(ب)	٧٥٧	٨١٥	٨٣١	٧٣٠	٨٠٩	٨٧١	٨٣٩	٩٥٢
	سيدي كرير المركبة*		–	–	–	–	–	–	٦	٧٥٠
	مطروح	(ب)	٦٨	٨٨	١٠٢	١٠٠	٨٧	٨٤	٩٣	١٠٩
الوجه القبلى	الوليدية	(ب)	٧٨١	٦٠٢	٥٨٨	٥٥٦	٦٤٠	٤٥٢	٧٨٢	٦٣٩
	اسيوط	(ب)	١٥٥	١٦٠	١٦٣	١٦٠	١٦٣	١٦٦	١٥٨	١٣٨
	الكريمات	(ب)	١٣٣٥	١٤٨٠	١٦٨٩	١٨٠٦	١٦٨٨	١٧٥٥	١٩٦٥	١٦١١
	الكريمات ٢ المركبة *		–	–	–	–	٣٢٣,١	٧٥٠	٧٧٣	٧٦٠
	الكريمات ٣ المركبة *		–	–	–	–	–	–	٢٦٦	٧٥٥
إجمالى الشركات التابعة			**١٥٢٦٧**	**١٥٢٦١**	**١٧٠٢٨**	**١٨٤٤٨**	**١٩٦٨٩**	**٢٠٩٦٩**	**٢٢١٧٩**	**٢٤٠٥٢**
قطاع خاص	سيدى كرير ٣ ، ٤	(ب)	٩٤٦	٩٣٦	٩٢٦	٩٤٣	٧٨٦	٨٨٦	٩٥٩	٩٤٠
	شمال غرب خليج السويس	(ب)	٣٦١	٩٠٣	٩٠٥	٩٣١	٨٥٩	٨٧٣	٨٩٢	٨٩١
	شرق بورسعيد	(ب)	٩٢	٨٩٦	٨٦٦	٩١٣	٨٦٢	٨٣٤	٨٦٥	٨٨٩
	إجمالى قطاع خاص BOOT		١٣٩٩	٢٧٣٥	٢٦٩٧	٢٧٨٧	٢٥٩٧	٢٥٩٣	٢٧١٦	٢٧٢٠
الإجمالى العام			**١٦٦٦٦**	**١٧٩٩٦**	**١٩٧٢٥**	**٢١٢٣٥**	**٢٢٢٨٦**	**٢٣٥٦٢**	**٢٤٨٩٥**	**٢٦٧٧٢**

* شامل تجارب التشغيل .

المحطات غير المربوطة بالشبكة

توجد ببعض شركات الكهرباء محطات توليد غير مربوطة بالشبكة القومية تلبى متطلبات المناطق النائية من الكهرباء اللازمة للمشروعات السياحية والأغراض الأخرى ويبلغ عددها ٣٣ محطة غير مربوطة بالاضافة إلى محطة رياح قدرة ٥ م. و بالغردقة.

الطاقة والقدرة الاسمية للمحطات الغيرمربوطة والاحتياطى لعام ٢٠٠٩ / ٢٠١٠

الشركة	عدد المحطات	القدرة الاسمية (م.و)	الطاقة (ج.و.س)	
			مولدة	مرسله
شرق الدلتا	١	٢٢,٤	٠,٦	٠,٣
القناه لتوزيع الكهرباء	٢٠	١٥٨,٦	١٧٣,٦	١٧٠,٧
البحيرة لتوزيع الكهرباء	٤	١٧,٤	٢٣,٧	٢٢,٨
مصر الوسطى لتوزيع الكهرباء	٧	٤٣,٧	١٩,٦	١٨,٤
مصر العليا لتوزيع الكهرباء	١	٢,٧	٠,٠٠٤	٠,٠٠٣
الإجمالى	**٣٣**	**٢٤٤,٨**	**٢١٧,٥**	**٢١٢,٢**

* توجد محطة رياح قدرة (٥م.و) بالغردقة غير مربوطة بالشبكة.

الوقـــــود

الشركة	الوقود المستهلك				معدل الاستهلاك مولد جم/ ك.و.س
	مازوت الف طن	سولار مخصوص الف طن	سولار عادى الف طن	غاز طبيعى مليون م٣	
شرق الدلتا إنتاج الكهرباء	–	–	٠,١٨	–	٣٢٢,٦٢
القناة لتوزيع الكهرباء	–	٢٦,٤	١٣,٩	٣١,٢	٣٥٨,٢
البحيرة لتوزيع الكهرباء	–	–	٥,٨		٢٤٦,٧
مصر الوسطى لتوزيع الكهرباء	–	–	٤,٥		٢٤٧,٩
مصر العليا لتوزيع الكهرباء	–	–	٠,٠٠٢		٤٠٧,٩
الاجمالى	–	**٢٦,٤**	**٢٤,٤**	**٣١,٢**	**٣٣٦,٩**

نشر واستخدام الطاقة الجديدة والمتجددة

تعتمد إستراتيجية قطاع الكهرباء على تنويع مصادر الوقود والتوسع فى استخدام الطاقة المتجددة وترشيد استخدام مصادر الطاقة التقليدية وذلك فى إطار التخطيط العام للطاقة فى مصر.

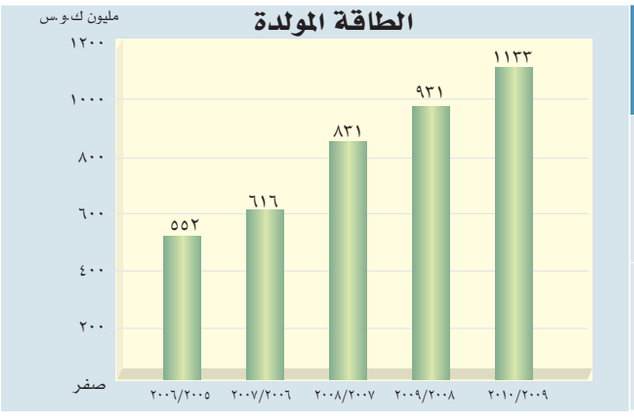
تتمتع مصر بوفرة من مصادر طاقة الرياح فى منطقة خليج السويس ، والتى تعتبر ضمن أفضل مواقع فى العالم تتسم بسرعات رياح عالية ومنتظمة، وتعتبر المساحة الواقعة غرب خليج السويس من المناطق الواعدة لاقامة مشروعات مزارع الرياح الكبرى حيث تتوافر فيها مواقع ذات متوسط سرعات رياح عالية تتراوح بين ٨-١٠متر/ثانية كما تتوافر بها الأراضى الصحراوية الغير ماهولة بما يؤهلها لاستيعاب مشروعات الرياح المستقبلية، كما أن هناك أيضا مناطق واعدة تتمتع بمتوسط سرعات رياح تتراوح بين ٧-٨ متر/ ثانية شرق وغرب وادى النيل بمحاذاة محافظتى بنى سويف والمنيا وأيضا منطقة الواحات الخارجة بمحافظة الوادى الجديد.

وقد قامت هيئة الطاقة المتجددة بتنفيذ مشروعات محطات رياح بخليج السويس قدرة ٤٩٠ م.و. ومرتبطة بالشبكة بمنطقة خليج السويس والزعفرانة وذلك بالتعاون مع الدول الرائدة فى مجال طاقة الرياح.

وتتعاون الشركة القابضة لكهرباء مصر مع هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة ، التى تتولى مسئولية نشر استخدامات الطاقة المتجددة بمصر من خلال:

- التخطيط للتوليد أخذاً فى الاعتبار مشاركة الطاقات المتجددة.
- التخطيط للشبكات الكهربية بما يضمن استيعاب الطاقة الكهربية المولدة من مشروعات الطاقة المتجددة.
- عقد اتفاقيات شراء الطاقة المولدة من محطات الرياح ، ويتم شراء الطاقة بسعر مناسب لتشجيع استخدام الطاقة المتجددة.
- تحديد ومتابعة كافة الإجراءات المطلوبة لتنفيذ مشروعات طاقة الرياح بنظام المناقصات التنافسية بين المستثمرين من القطاع الخاص.

البيان	٠٦/٠٥	٠٧/٠٦	٠٨/٠٧	٠٩/٠٨	١٠/٠٩
القدرة المركبه * (م.و.)	١٨٣	٢٢٥	٣٠٥	٤٢٥	٤٩٠
الطاقة المولدة (مليون ك.و.س)	٥٥٢	٦١٦	٨٣١	٩٣١	١١٣٣



* بالإضافة إلى مزرعة رياح بالغردقة بقدرة مركبة ٥ م. و (غير مربوطة بالشبكة).

خطة التوسع فى الطاقة المتجددة حتى عام ٢٠١٢/٢٠١١

أولاً : طاقة الرياح :

- وافق المجلس الأعلى للطاقة بتاريخ ٢٠٠٧/٤/١٠ على استراتيجية تهدف إلى زيادة نسبة الطاقة المولدة من الطاقات المتجددة إلى ٢٠٪ من إجمالى الطاقة الكهربائية المولدة فى مصر عام ٢٠٢٠ تساهم الطاقة المائية فيها بحوالى ٨٪ بالإضافة إلى ١٢٪ من طاقة الرياح والطاقات المتجددة الأخرى، وذلك من خلال انشاء محطات رياح بإجمالى قدرة مركبة ٧٢٠٠م.و بحلول عام ٢٠٢٠، تنتج سنويا حوالى ٣١ مليار ك.و.س، وتوفر استهلاكا من الوقود يصل إلى حوالى ٧ مليون طن بترول مكافئ سنويا ، فضلا عن الحد من انبعاث حوالى ١٧ مليون طن ثانى أكسيد الكربون سنويا.
- تبلغ مساحة الأراضى التى تم تخصيصها لإقامة مشروعات الرياح حوالى ٧٦٤٧ كيلو متر مربع.

يتم تنفيذ خطة مشروعات طاقة الرياح عن طريق إنشاء مزارع رياح مرتبطة بالشبكة القومية فى منطقة خليج السويس وشرق غرب النيل كما يلى:

١ - مشروعات بقدرات مركبة ٢٣٧٥ م.و. مملوكة للدولة:

تقوم هيئة تنمية وإستخدام الطاقة الجديدة والمتجددة بتنفيذها بتمويل من خلال إتفاقيات التعاون مع هيئات التمويل الدولية .

٢ - مشروعات بقدرات مركبة ٤٨٢٥ م. و. يقوم بتنفيذها القطاع الخاص عن طريق :

أ - طرح مشروعات بنظام المناقصات التنافسية :

يتم شراء الطاقة المنتجة من محطات الرياح التى ينشئها القطاع الخاص عن طريق إبرام عقود طويلة الأجل يتم تحديد السعر فيها بأحد المرادفين التاليين:

- عن طريق طرح مناقصات تنافسية على المستثمرين يتم الحصول فيها على أفضل الشروط والمواصفات والأسعار.
- عن طريق التعاقد مع مشغل الشبكة بسعر محدد ومعتمد من الجهات المختصة.

وحيث أن مشاركة القطاع الخاص فى مشروعات الرياح تعتبر تجربة جديدة فى مصر فقد تم إختيار البدء بنظام المناقصات التنافسية للتعرف على مستوى أسعار بيع الكهرباء من القطاع الخاص، على أن يتم الطرح بنظام الإنشاء والتملك والتشغيل (BOO) وبيع الطاقة المنتجة إلى الشركة المصرية لنقل الكهرباء بمدة إلتزام ٢٠ سنة.

ب - الإتفاقيات الثنائية :

حيث يتم إنشاء محطة الرياح بواسطة القطاع الخاص وبيع الطاقة المنتجة منها لمشتركين تابعين عن طريق اتفاقيات ثنائية بينهما وتقوم شركة النقل بنقل الطاقة وتوفير الطاقة للمشتركين فى أوقات عدم توافر طاقة الرياح.

ثانياً : الطاقة الشمسية :

- جارى تنفيذ مشروع أول محطة شمسية حرارية لتوليد الكهرباء بمنطقة الكريمات بقدرة ١٤٠م.و منها ٢٠ م.و قدرة المكون الشمسى ، وتعمل بنظام مزدوج للتوليد الشمسى الحرارى باستخدام تكنولوجيا المركزات الشمسية بالارتباط مع الدورة المركبة التى تستخدم الغاز الطبيعى كوقود ، ويساهم فى تمويل المشروع كل من مرفق البيئة العالمى (GEF) وبنك اليابان للتعاون الدولى. ومن المخطط تشغيل المشروع فى نهاية عام ٢٠١٠ وتبلغ الطاقة المتوقع إنتاجها حوالى ٨٥٢ جيجا وات ساعة / سنويا.

- البرنامج الزمنى لمشروعات الطاقة الشمسية خلال الخطة الخمسية ٢٠١٢-٢٠١٧ يتضمن:

أ - إنشاء عدد ٢ محطة شمسية بكوم إمبو بإجمالى قدرة ١٠٠م.و.

ب - إنشاء وحدة فوتو فلطية بإجمالى قدرة ٢٠ م. و.

الشـركة المصـرية لنقـل الكهـرباء

أغـراض الشـــركة

١ – إدارة وتشغيل وصيانة شبكات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية فى جميع أنحاء الجمهورية مع استغلال هذه الشبكات الاستغلال الاقتصادى الأمثل.

٢ – تنظيم حركة الأحمال على شبكات الجهود الفائقة والعالية فى جميع أنحاء الجمهورية من خلال المركز القومى للتحكم فى الطاقة ومراكز التحكم الإقليمية.

٣ – شراء الطاقة الكهربائية المنتجة من محطات التوليد طبقاً للحاجة، وبيعها للمشتركين على الجهود الفائقة والعالية ولشركات توزيع الكهرباء.

٤ – التنسيق مع شركات الإنتاج وشركات التوزيع فى توفير الطاقـــة الكهربائيـة على الجهود المختلفة لكافة الاستخدامات بكفاءة عالية.

٥ – الاشتراك مع الشركة القابضة لكهرباء مصر فى إعداد الدراسات الفنية والاقتصادية لخطط ومشروعات النقل المستقبلية لمواجهة الطلب على الطاقة واستقرارها.

٦ – تنفيـذ مشروعـات نقل الطاقـة الكهربائيـة على الجهـود الفائقـة والعالية التى يوافق عليها مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر وطبقاً للبرامج الزمنية المقررة لها.

٧ – تنفيـذ مشروعـات الربط الكهربائـى التى يوافـق عليها مجلـس إدارة الشركـة القابضة لكهرباء مصر، وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول الأخرى وبيعها أو شرائها طبقاً للحاجة من الشبكات الكهربائية المرتبطة مع الشبكة الكهربائية المصرية.

٨ – إعـداد دراســات خطـط التنبـؤ بالأحمـال والطاقـة للمشتركين فى نطاق الشركة ، وكذلك خطط التنبؤ المالى والاقتصادى للشركة.

٩ – القيـام بأيـة أعمـال أو أنشطة أخرى مرتبطة أو مكملة لغرض الشركة، بالإضافة إلى ما تعهد به إليها الشركة القابضة لكهرباء مصر من أعمال تدخل فى اختصاصها.

١٠– القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل فى نشاطها بما يحقق عائد اقتصادى للشركة.

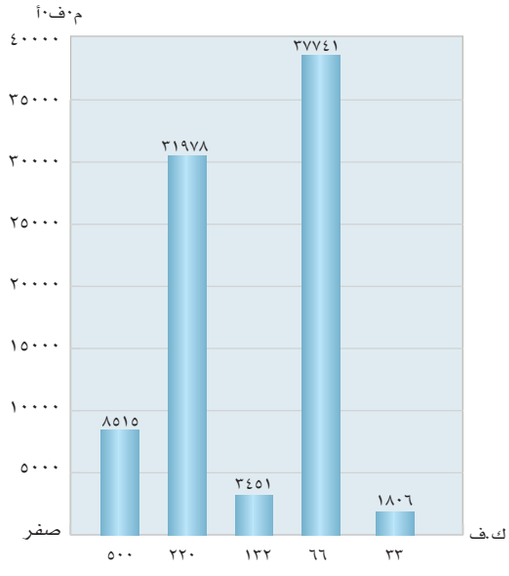
اسم الشركة	النطاق الجغرافى	المركز الرئيسى	العنوان	رقم التليفون
الشركة المصرية لنقل الكهرباء	شبكات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية فى جميع أنحاء الجمهورية	مدينة القاهرة	العباسية – مدينة نصر وزارة الكهرباء والطاقة ص ب ١١٥١٧	٠٢/٢٢٦١٨٥٧٩ ٠٢/٢٦٨٤٣٨٢٤

- عدد الأسهم ٤٣١١١٦٠ سهما
- رأس مال الشركة ٤٣١١,١٦٠ مليون جنيه

إحصائيات شبكات النقل فى ٢٠١٠/٦/٣٠

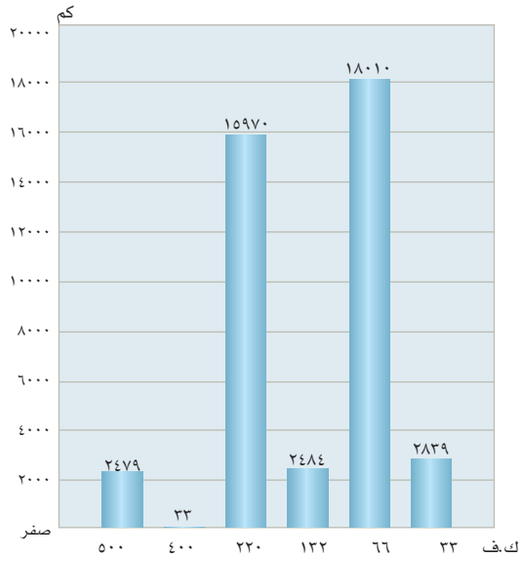
سعات محطات المحولات (م.ف.أ)

المناطق	٥٠٠ ك.ف	٢٢٠ ك.ف	١٣٢ ك.ف	٦٦ ك.ف	٣٣ ك.ف
القاهرة	١٥٠٠	٩٣١٥	–	١٣١٥٧	–
القناة	١٧٥٠	٧٩٦٣	–	٦١٠٨	–
الدلتا	–	٣٧٥٠	–	٥٤٦١	–
الإسكندرية و غرب الدلتا	–	٥٢٦٠	–	٦٧٧٨	–
مصر الوسطى	٣٢٨٥	٢٦٢٥	٨٦١	٢٩٦٥	٨٣٨
مصر العليا	١٩٨٠	٣٠٦٥	٢٥٩٠	٣٢٧٢	٩٦٨
الإجمالى	**٨٥١٥**	**٣١٩٧٨**	**٣٤٥١**	**٣٧٧٤١**	**١٨٠٦**



أطوال الدوائر (خطوط + كابلات) كم

المناطق	٥٠٠ ك٠ف	٤٠٠ ك.ف	٢٢٠ ك٠ف	١٣٢ ك٠ف	٦٦ ك٠ف	٣٣ ك٠ف
القاهرة	٢١٢	–	١٢١٩	–	٢٨٠٤	–
القناة	٤٠٩	٣٣	٥٢٣٤	–	٣٤٠٠	–
الدلتا	–	–	١٥٤٩	–	٣٢٨٧	–
الإسكندرية و غرب الدلتا	٢١٧	–	٣٤٤٦	–	٣٨٨٨	–
مصر الوسطى	٨٨٥	–	٢٣١٢	١١٧٥	٢٣٣٥	١٣٠٦
مصر العليا	٧٥٦	–	٢٢١٠	١٣٠٩	٢٢٩٦	١٥٣٣
الإجمالى	**٢٤٧٩**	**٣٣**	**١٥٩٧٠**	**٢٤٨٤**	**١٨٠١٠**	**٢٨٣٩**

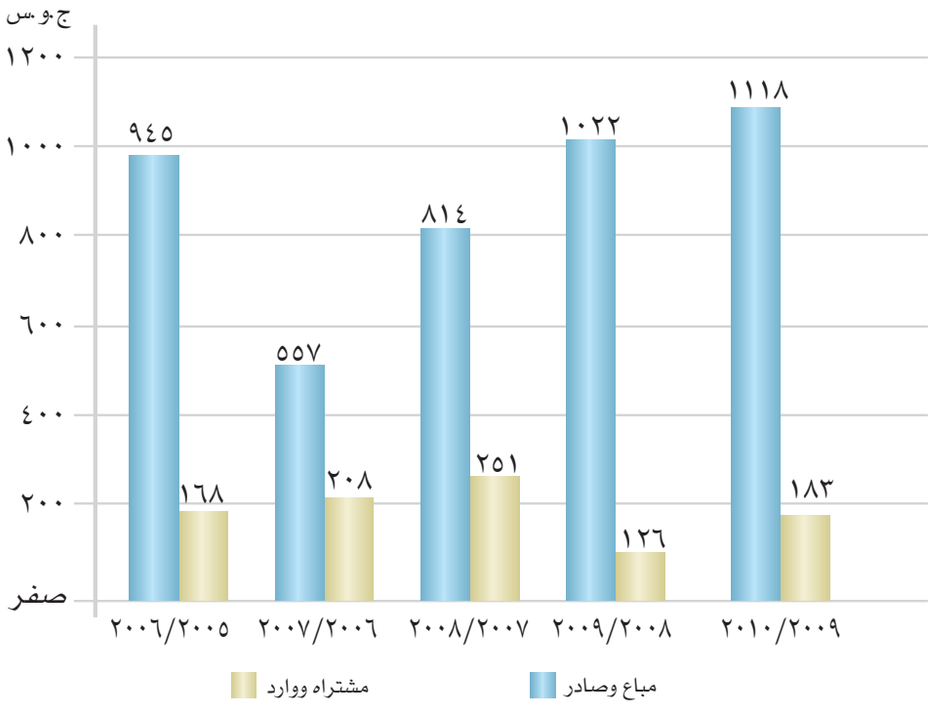


الـربط الكـــهربائى

سعى قطاع الكهرباء المصرى منذ ما يزيد على خمسة وعشرين عاماً إلى تطوير أدائه فى تنويع مصادر الطاقة الكهربائية بانتهاج سياسات جديدة منها تجارة الطاقة على المستويين الإقليمى والدولى وذلك عن طريق الربط الكهربائى مع الدول المجاورة من خلال محاور متعددة شملت:

البيان	الجماهيرية الليبية	المملكة الأردنية	سوريا	لبنان
جهد الربط (ك.ف)	٢٢٠	٤٠٠	٤٠٠	٤٠٠
الطاقة الصادرة والمباعة (ج و.س)	١١٦	٣١٨	٦٣	٦٢١
الطاقة الوارده والمشتراه (ج. و.س)	١٢٠	٤٤	١٩	–

- شامله التبادل العينى



١- محور الربط الكهربائى العربى الشامل

- وقد تم الربط المصرى - الليبى فى ١٩٩٨/٥/٢٨، وتم الربط المصرى - الأردنى فى ١٩٩٨/١٠/٢١، وتم الربط السورى - الأردنى فى ٢٠٠٠/٣/٨ وتم الربط السورى اللبنانى فى مايو ٢٠٠٩ وبذلك أصبحت شبكات كل من لبنان وسوريا والأردن ومصر وليبيا شبكات مرتبطة معًا.
- تم الإتفاق بين الدول المترابطة حاليا على تصدير ٤٥٠ ميجاوات من مصر إلى كل من الأردن وسوريا ولبنان تقسم بينهم بالتساوى.
- فيما يخص دول المغرب العربى (ليبيا - تونس - الجزائر - المغرب) فإنه يتم حاليا استكمال الإجراءات التشغيلية اللازمة لضمان نجاح تجربة خط الربط الليبى / التونسى وبذلك يتم الربط بين دول المشرق والمغرب العربى.
- فى إطار الربط الكهربائى العربى الشامل تم إجراء دراسة ربط شبكتى الكهرباء فى كل من المملكة العربية السعودية وجمهورية مصر العربية، وقد خلصت هذه الدراسة إلى جدوى الربط الكهربائى بين البلدين وذلك لتبادل قدرة كهربائية فى حدود ٣٠٠٠ م.و وسوف يؤدى هذا المشروع المتوقع تشغيله عام ٢٠١٣ إلى ربط دول المشرق العربى ودول المغرب العربى بدول مجلس التعاون الخليجى فى مجموعة مترابطة تمثل حوالى ٩٨٪ من إجمالى قدرات التوليد فى الدول العربية.

٢ - محور الربط الكهربائى مع دول حوض النيل :

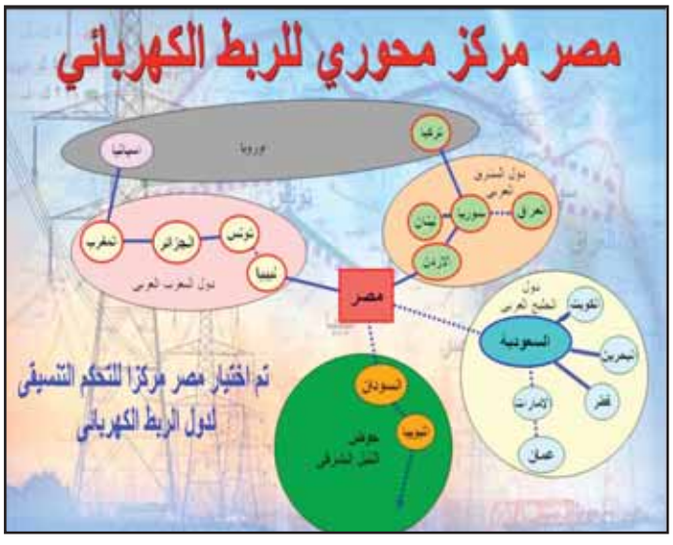
بدأت دراسة تجارة الطاقة بين مصر ودول الجنوب الأفريقى منذ أوائل التسعينات من القرن الماضى بدراسة الربط الكهربائى بين سد أنجا بالكونغو الديمقراطية وأسوان فى مصر عبر أفريقيا الوسطى والسودان وذلك لنقل قدرات توليد كهربائية مائية إلى شمال أفريقيا وأوروبا تقدر بحوالى ٤٠ ألف ميجاوات.

ولتنفيذ حلم الربط مع العمق الأفريقى تسير مصر بخطوات واسعة نحو تحقيق هذا الحلم حيث تم الإنتهاء من دراسة الجدوى الخاصة بمشروع الربط الكهربائى لدول حوض النيل الشرقى (مصر - السودان - أثيوبيا) والذى يسمح بنقل ٣٢٠٠ ميجاوات من أثيوبيا إلى مصر والسودان، يخص مصر منها ٢٠٠٠ ميجاوات مما يتيح التصدير للدول الأوروبية من خلال مصر خاصة بعد إكتمال سد أنجا بالكونغو الديمقراطية وأسوان.

٣ - محور الربط الكهربائى الأوروبى :

من خلال إنضمام مصر فى منظمة مرصد حوض البحر المتوسط ولجنة شبكات الربط الأوروبية التى تعنى بدراسات الربط الكهربائى للدول العربية الواقعة جنوب وشرق البحر المتوسط تمهيداً لإندماجها مع الشبكة الأوروبية وتصدير الطاقات المتجددة (شمس ورياح) إلى الدول الأوروبية فإنه يتم حالياً التباحث بين مصر واليونان لربط شبكتى الكهرباء فى البلدين لتحقيق ربط كهربائى مباشر بين مصر وأوروبا من خلال اليونان.

وبذلك تصبح مصر مركز محورى ونقطة عبور مركزية لتبادل الطاقة بين دول الخليج والمشرق العربى ودول المغرب العربى وأيضاً دول حوض النيل.

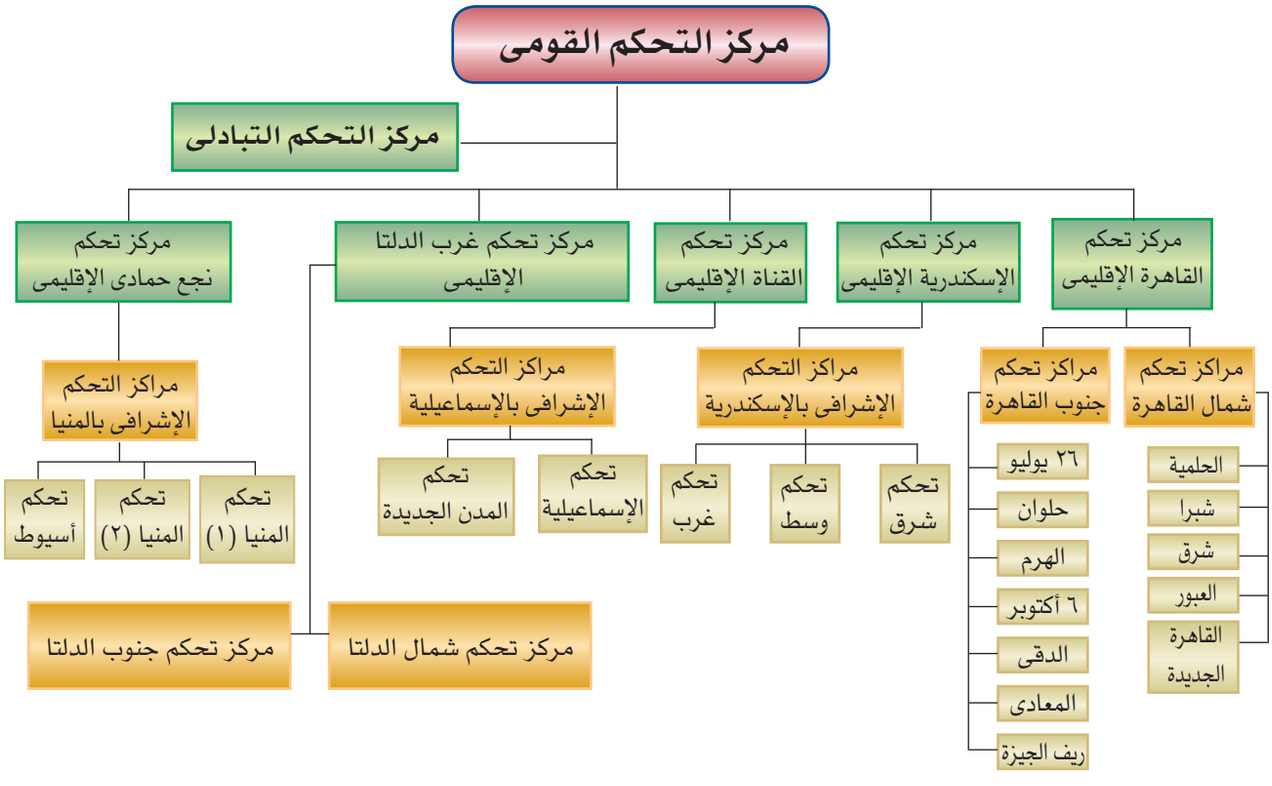


الرؤية المستقبلية للربط الكهربائى

- تم الانتهاء من دراسة تقوية الربط الكهربائى على جهد ٤٠٠/٥٠٠ ك.ف فى أبريل ٢٠٠٤، وتم عرض التقرير النهائى الخاص بها على الدول المعنية (دول ELTAM) وتم الاتفاق على توصيات الدارسة المتعلقة بتنفيذ عدد من مشروعات تقوية وتعزيز الشبكات الداخلية لبلدان مصر والمغرب العربى على جهد ٤٠٠/٥٠٠ ك.ف ، بحيث تقوم كل دولة بتنفيذ ما يخصها من مشروعات على أراضيها طبقا للبرنامج الزمنى المحدد لها بتوصيات الدارسة.
- تقوم مصر بتنفيذ الجزء الخاص بها فى مشروع الخط جهد ٥٠٠ ك.ف ، سيدى كرير/ السلوم ومحطة السلوم جهد ٥٠٠ك.ف، خلال الخطة الخمسية ٢٠١٢/٢٠١٧ مواكبا مع التقدم فى مشروعات رفع الجهد إلى ٤٠٠ك.ف، بدول المغرب العربى مثل ليبيا وذلك لتحقيق الفائدة من تزامن إنشاء مشروعات لرفع الجهد فى الجانبين.

مراكز التحكم
على مستوى شبكات الجهد الفائق والعالى والمتوسط

انطلاقا من حرص ادارة الشركة القابضة لكهرباء مصر على رفع كفاءة التشغيل والاداء للشبكة الكهربائية ولتحقيق الاستقرار للتغذية الكهربائية لجميع الاستخدامات الصناعية والتجارية والزراعية والسكنية، واقتناعا منها باهمية ادخال التحكم الآلية المتبعة فى دول العالم المتقدم للتحكم فى الشبكة الكهربائية الموحدة فقد تم تصميم منظومة جهد ٢٢٠، ٥٠٠ ك ف يلية مراكز التحكم الاقليمية (جهد ٦٦ ك.ف.) ثم مراكز التحكم فى شبكات الجهد المتوسط.



- بتاريخ ٢٠١٠/٩/٧ تم التعاقد مع شركة أرنيا لتحديث مركز التحكم القومي على أن يشمل التحديث نظام تسويق الكهرباء (Marketing System) .
- بتاريخ ٢٠١٠/٤/٢٨ تم توقيع عقد الأعمال الاستشارية لمشروع تحديث مركز تحكم نجع حمادى (مصر العليا) وإنشاء مركز تحكم سمالوط (مصر الوسطى) جهد ١٣٢ ك ف. ، جهد ٦٦ ك ف. ، جهد ٣٣ ك.ف مع الاستشارى «إتحاد شركة تيبيكو اليابانية والشركة المصرية لنظم القوى الكهربائية» بمدة تنفيذ ٤٨ شهراً.

توزيع الطاقة الكهربائية

شركات التوزيع :

- شركة شمال القاهرة لتوزيع الكهرباء
- شركة جنوب القاهرة لتوزيع الكهرباء
- شركة الإسكندرية لتوزيع الكهرباء
- شركة البحيـــرة لتوزيع الكهربـاء
- شركة شمال الدلتا لتوزيع الكهربـاء
- شركة جنوب الدلتا لتوزيع الكهربـاء
- شركة القنـاة لتوزيـــع الكهربـاء
- شركة مصر الوسطى لتوزيع الكهرباء
- شركة مصر العليـا لتوزيع الكهربـاء

أغـراض شـركات التـوزيـع

١ – توزيع وبيع الطاقة الكهربائية للمشتركين على الجهود المتوسطة والمنخفضة المشتراه من الشركة المصرية لنقل الكهرباء ومن شركات إنتاج الكهرباء على الجهود المتوسطة، وكذلك الطاقة الكهربائية المشتراه من المنشآت الصناعية وغيرها والزائدة عن حاجتها بشرط موافقة مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر على ذلك.

٢ – إدارة وتشغيل وصيانة شبكات الجهد المتوسط والمنخفض بالشركة مع الالتزام الكامل بتعليمات مراكز التحكم بما يتفق مع مقتضيات التشغيل الاقتصادى.

٣ – إعداد دراسات خطط التنبؤ بالأحمال والطاقة للمشتركين فى نطاق الشركة وكذلك خطط التنبؤ المالى والاقتصادى للشركة.

٤ – القيام بأعمال الدراسات والبحوث والتصميمات وتنفيذ مشروعات توصيل التيار الكهربائى للاستخدامات المختلفة وذلك على الجهود المتوسطة والمنخفضة والقيام بكافة الأعمال المرتبطة والمكملة لذلك.

٥ – إدارة وتشغيل وصيانة محطات توليد الكهرباء المعزولة عن الشبكة الكهربائية الموحدة بالشركة.

٦ – القيام بأية أعمال أو أنشطة أخرى مرتبطة أو مكملة لغرض الشركة بالإضافة إلى ما تعهد به إليها الشركة القابضة لكهرباء مصر من أعمال تدخل فى إختصاصها.

٧ – القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل فى نشاطها بما يحقق عائدا اقتصادى للشركة.

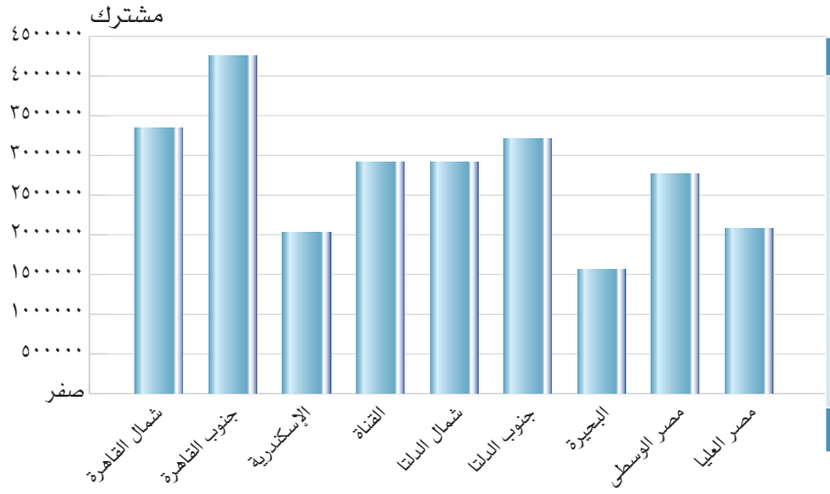
بيانات عن شركات توزيع الكهرباء

شركة التوزيع	النطاق الجغرافى	المركز الرئيسى	عدد الأسهم (سهم)	رأس المال (مليون جنيه)	العنوان	رقم التليفون
شمال القاهرة	أحياء شمال وشرق القاهرة ومدينة القاهرة الجديدة بمحافظة حلوان ومدينة العبور والخانكة وشبرا الخيمة والقناطر بمحافظة القليوبية	محافظة القاهرة	١٧٣٦٨٥٠٠	١٧٣,٦٨٥	٤ طريق النصر – مدينة نصر	٠٢/٢٢٧٢٥٠٩٥
جنوب القاهرة	أحياء المنطقة الجنوبية لمحافظة القاهرة وكامل أحياء محافظات الجيزة وحلوان (ماعدا مدينة القاهرة الجديدة) و ٦ أكتوبر	محافظة القاهرة	٢٥٣٤٨٨٠٠	٢٥٣,٤٨٨	٥٣ ش ٢٦ يوليو – القاهرة	٠٢/٢٥٧٦٦٤٠٠ ٠٢/٢٥٧٦٠٣٨٣
الإسكندرية	محافظة الإسكندرية حتى الكيلو ٦٦ طريق الإسكندرية / مطروح	محافظة الإسكندرية	١٩٥٤٤٣٥٠	١٩٥,٤٤٤	٩ شارع سيدى المتولى العطارين	٠٣/ ٣٩١١٩٦٧ ٠٣/٣٩٣٣٢٢٣
القناة	محافظات الإسماعيلية وبورسعيد والسويس والشرقية وشمال سيناء وجنوب سيناء والبحر الأحمر	محافظة الإسماعيلية	٢٥٢٢٣٤٨٧	٢٥٢,٢٣٥	ميدان عثمان احمد عثمان الشيخ زايد الإسماعيلية	٠٦٤/٣٣٢٠٨٢٤٠
شمال الدلتا	محافظات الدقهلية ودمياط وكفر الشيخ	محافظة الدقهلية	٢١٣٥٩٧٢٣	٢١٣,٥٩٧	شارع عبد السلام عارف بجوار الإستاد الرياضى – المنصورة	٠٥٠/٢٣٠٤١٨٦ ٠٥٠/٢٣٠٤١٧٨
جنوب الدلتا	محافظات القليوبية (ماعدا امتداد القاهرة الكبرى) والمنوفية (ماعدا مدينة السادات والقرى التابعة لها ومركز الخطاطبة) والغربية	محافظة الغربية	٢٢٢٧٤٦٣٨	٢٢٢,٧٤٦	طنطا – سبرباى أول طريق كفر الشيخ	٠٤٠/٣٤٥٥٥١٦ ٠٤٠/٣٤٥٥٥١٩
البحيرة	محافظات البحيرة ومطروح وما بعد الكيلو ٦٦ طريق الإسكندرية/ مطروح ومدينة السادات والقرى التابعة لها ومركز الخطاطبة بمحافظة المنوفية	محافظة البحيرة	١٣٢٠٠٣١٣	١٣٢,٠٠٣	١ شارع الجمهورية منطقة الثانوية دمنهور	٠٤٥/٣٣١٨٠٣٠ ٠٤٥/٣٣٢٤٣٩٩
مصر الوسطى	محافظات بنى سويف والفيوم والمنيا وأسيوط والوادى الجديد	محافظة المنيا	١٧٦٨٨٧٠٢	١٧٦,٨٨٧	٧٨ شارع الحرية	٠٨٦/٢٣٥٣٥٢٧ ٠٨٦/٢٣٤٦٧٣٣
مصر العليا	محافظات سوهاج وقنا وأسوان ومدينة الأقصر	محافظة أسوان	١٢٩٩٣٩٠٠	١٢٩,٩٣٩	السد العالى غرب أسوان	٠٩٧/٣٤٨٠٤١٦ ٠٩٧/٣٤٨٠٣١٧

مكونات شبكات الجهد المتوسط والمنخفض فى ٢٠١٠/٦/٣٠

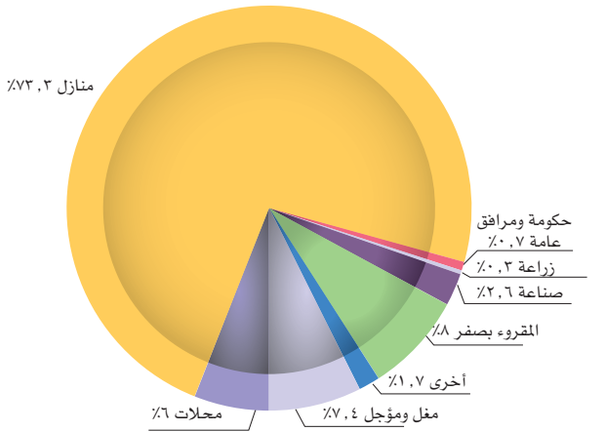
البيان / شركة التوزيع		شمال القاهرة	جنوب القاهرة	الأسكندرية	القناة	شمال الدلتا	جنوب الدلتا	البحيرة	مصر الوسطى	مصر العليا	الاجمالى
موزعات الجهد المتوسط (عدد)		٣٤١	٣٢٠	١٩٠	١٠٦٩	١٥٧	١٠٤	٢٣٦	١٠٩	٩٦	٢٦٢٢
اطوال شبكة الجهد المتوسط (كم)	خطوط	٥١٥	٢٩٠٦	٥٧٧	١٤٠١٠	٩٦٨٥	٧٤٤٥	١٢٥٨٢	١٥٤٧٣	١٠١٨٥	٧٣٣٢٤
	كابلات	١٣٦١٧	١٧١٢٩	٩٧١٤	١٥٦٦٢	٥٠١٠	٣١٢٠	٣٨٣٤	٤٦٢١	٥١٨٩	٧٧٨٩٦
	إجمالى	١٤١٣٢	٢٠٠٣٥	١٠٢٩٢	٢٩٦٧٢	١٤٦٩٥	١٠٥٦٥	١٦٣٦٢	٢٠٠٩٣	١٥٣٧٤	١٥١٢٢٠
اطوال شبكة الجهد المنخفض (كم)	خطوط	٢٧٦٢	٤٤٥٥	٢٦٧٩	٢٨٦٢٦	٢١٦٧٢	١٧٤٠٩	١٤٦٨٠	٣٢٣٤٢	٢٨٤٩٨	١٥٣١٢١
	كابلات	٢٨٥٦٧	٣٠٠٧٥	٥٥٥٨	١٣٠١٦	٢٦٦٠	٧٥٢	٢٣٠١	١٥٣٥	١٤٧١	٨٥٩٣٥
	إجمالى	٣١٣٢٩	٣٤٥٣٠	٨٢٣٦	٤١٦٤٢	٢٤٣٣٣	١٨١٦١	١٦٩٨١	٣٣٨٧٦	٢٩٩٦٨	٢٣٩٠٥٦
إجمالى أطوال الخطوط والكابلات(كم)		٤٥٤٦١	٥٤٥٦٤	١٨٥٢٨	٧١٣١٤	٣٩٠٢٨	٢٨٧٢٦	٣٣٣٤٣	٥٣٩٧٠	٤٥٣٤٢	٣٩٠٢٧٦
عدد محولات التوزيع		١٤٥١٦	١٧٩١٦	٦٩٨٥	٢٦١٠٠	١٤٦٩٨	١٤٠٢٢	١٧٧٧٠	١٩٨٣٢	١٨٠٧٦	١٤٩٩١٥
سعات محولات التوزيع (م ف ا)		١١٠١٨	١١٢٥٦	٤١٥١	٩٩٩١	٤٠٨٤	٤٢١٨	٣٧٨٠	٤١٦٧	٣٩١٨	٥٦٥٨٤
عدد صناديق ولوحات الجهد المنخفض		٣٥٧٨٦	٥٢٤٤٢	٦٩٨٥	١٩٣٦٤	١٦٣٧٦	١٤١٠٩	٢٠٣٦٨	١٢٤٦٣	١٩٢٧١	١٩٧١٦٤

عدد المشتركين بشركات التوزيع



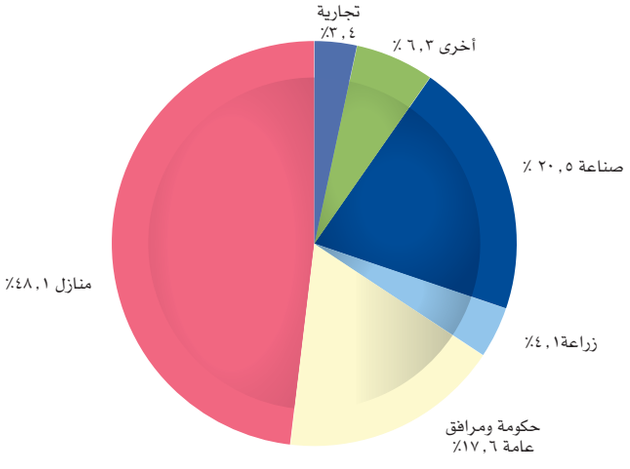
البيان	عدد المشتركين
شمال القاهرة	٣٤٤٠٢٢٥
جنوب القاهرة	٤٣٨١٩٢٠
الإسكندرية	٢٠٣٧٥٥١
القناة	٢٩٣٩٥٩٧
شمال الدلتا	٢٩٦٩٧٣١
جنوب الدلتا	٣٢٨٢٥٠٤
البحيرة	١٦٣٠٨٤٢
مصر الوسطى	٢٧٩٢٩٧٧
مصر العليا	٢١٨١٥٣٧
الاجمالى	٢٥٦٥٦٨٨٤

عدد المشتركين طبقاً للأغراض



البيان	عدد المشتركين
صناعة	٦٥٦٤٧٩
زراعة	٨٣٣٣٦
حكومة ومرافق عامة	١٨٥٩٥٤
منازل	١٨٨٠٠٢٣٩
محلات تجارية	١٥٣٦٠٠٥
مغلق ومؤجل	١٩٠٦٥٤٧
أخرى	٤٢٨٠٧٨
المقروء بصفر	٢٠٦٠٢٤٦
الإجمالى	٢٥٦٥٦٨٨٤

كمية الطاقة المباعة من شركات التوزيع (على الجهد المتوسط والمنخفض) موزعة على الأغراض



البيان	كمية	
	مليون ك.و.س	النسبة ٪
صناعة	٢٠١٧٤	٢٠,٥
زراعة	٤٠٠٥	٤,١
حكومة ومرافق عامة	١٧٤٢٧	١٧,٦
منازل	٤٧٤٣١	٤٨,١
محلات تجارية	٣٣٧٨	٣,٤
أخرى	٦٢١٨	٦,٣
الإجمالي	٩٨٦٣٣	١٠٠

تطوير الخدمات التى تقدم للمواطنين

تطوير الهندسات والمراقبات:

– تقوم شركات توزيع الكهرباء بتطوير الهندسات والمراقبات وذلك للارتقاء بجودة الخدمات المقدمة للجماهير ورفع كفاءتها ،وقد تضمن التطوير ما يلى :

* تطويـر مقـار الهندسـات والمراقبـات :

- (تطـوير المبنى من الداخـل والخـارج ـ تطـوير الأثاث فى المكاتب ـ صـالات استقبال الجمـهور ـ الاضـاءة – التهوية).
- تعريف طالب الخدمة بالاجراءات والمستندات المطلوبة من خلال لوحات ارشادية واضحة.

* التطوير الفنى والتجارى :

- ميكنة جميع الأعمال التى تتم بمركز الخدمة باستخدام الحسابات الآلية.
- تقديم الخدمات التجارية منها اجراء التعاقدات للمواطنين مثل (تعاقد جديد – تقوية وتعديل تعاقد – الوصلات الأرضية والفرعية والمؤقتة – نقل عداد أو نقل صندوق) وميكنة أعمال الكشف لقراءات المشتركين واستخدام العدادات الالكترونية.
- تقديم الخدمة العامة للعميل من خلال موظف واحد.

– بلغ عدد مراكز الخدمة الرئيسية بالمدن ٣٧٨ مركز من إجمالى ٣٩٧ مركز و ٨٧٩ مركز خدمة فرعى بالقرى عام ٢٠١٠/٢٠٠٩ مقارنة بعدد ٣٦٥ مركز خدمة رئيسى و ٨٧٦ مركز خدمة فرعى عام ٢٠٠٩/٢٠٠٨ لتسهيل الابلاغ عن الأعطال وسرعة الاصلاح.

تحقيق الاصلاح الإدارى بالهندسات :

– قامت وزارة الكهرباء والطاقة فى سبيل تيسير الخدمة وتبسيط الاجراءات اللازمة لتوصيل التيار الكهربائى للمواطنين بعمل الآتى :

١ – إعداد (٥) نماذج للخدمات الجماهيرية وهى :

- طلب تركيب توصيلة كهربائية للمبانى (كافة أغراض الاستخدام).
- طلب فحص وتغيير عداد.
- طلب رفع عداد.
- طلب استخراج شهادة بيانات أو شهادة استهلاك كهرباء.
- طلب تركيب مكثفات لتحسين معامل القدرة لدى المشتركين بناءً على طلبهم.

وتم نشرها على الانترنت على موقع

www.edara.gov.eg

٢ – تم اصـدار دليـل توصيـل التغذيـة الكهربائيـة للمشروعات يوضح خطوات واجـراءات الحصول على الخدمة والمستندات اللازمة والرسوم المطلوبة وطريق سدادهـا وتحديد ممثل مفوض عن قطاع الكهرباء بمبنى مجمع الاستثمار بمدينة القاهرة وممثل اتصال عن الشركة المصرية لنقل الكهرباء وممثل عن شركة توزيع كهرباء لانهاء كافة التعاملات مع المستثمرين ويقوم الممثل المفوض بانهاء الاجراءات للمستثمر.

٣ – تم اصدار دليل توصيل التغذية الكهربائية للمنشات السكنية فى القرى والمدن وقد تضمنت قواعد تحديد المساحة للمنشاءه السكنية، والقدرة التصميمية لها وفقا لمستويات القرى والمدن والأحياء، كما تضمنت كيفية تحديد التكلفة المالية للمنشاءه السكنية واجراءات إعداد المقايسة اللازمة لتوصيل التغذية الكهربائية لها ونماذج الطلبات التى تقدم فى هذا الشأن والبرنامج الزمنى المقرر للتنفيذ وقواعد وشروط تدبير غرف المحولات المطلوبة من صاحب المنشاءة السكنية.

استخدام الأسلاك المعزولة بدلا من المكشوفة :

يتم حاليا الاهتمام باستخدام الأسـلاك المعزولة بدلا من المكشوفة بشبكة الجهد المنخفض لجميع التوصيلات الجديدة وعمليات الاحلال والتجديد دون أعباء إضافية على المواطنين لحمايتهم من أخطار سقوط الأسلاك المكشوفة لتفادى حدوث الحرائق وقد بلغ إجمالى أطوال الأسـلاك المعزولة حوالى ٤٠١ الف كيلو متر حتى ٢٠١٠/٦/٣٠ بنسبة ٦٨٪ من إجمالى شبكة الجهد المنخفض بشركات التوزيع.

تحقيق جودة التغذية الكهربائية بشركات التوزيع لتحسين مستوى استمرارية التغذية للمشتركين :

تم القيام بالاجراءات التالية :

- تحليل أسباب ارتفاع نسب الانقطاعات غير المبرمجة وربطها بخطط الإحلال والتجديد.
- متابعة برامج الصيانة للتأكد من تقليل مدة الانقطاعات مع عدم الاخلال بكفاءة وجودة أعمال الصيانة.
- تكثيف التفتيش الميدانى وقيام اللجنة بتدقيق البيانات الواردة من الشركات مقارنة بما يتبين اثناء التفتيش.
- مراجعة أداء مراكز الابلاغ عن الأعطال والتأكيد على حصر جميع الأعطال وذلك لوضع خطة للتغلب على تكرار هذه الأعطال.
- استخدام أنظمة الفصل وإعادة التوصيل التلقائى على الخطوط الهوائية كثيرة الأعطال حيث يقوم باعادة التوصيل بنجاح على الأعطال العابرة مما يقلل عدد الانقطاعات وفى حالة قيام الجهاز بالفصل فى وجود عطل دائم فانة يتم تقليل فترة إعادة التوصيل لسرعة تحديد المنطقة المتواجدة فيها العطل.
- وضع خطة سنوية للاحلال والتجديد لمكونات الشبكة التى ترتفع بها معدلات الأعطال وكذلك التوسعات فى الشبكات لمواجهة الزيادة فى الطلب على الطاقة، هذا بالإضافة إلى ما يتم اتخاذة من العديد الاجراءات فى اتباع أحدث الطرق لصيانة واحلال وتجديد معدات محطات التوليد وشبكات النقل والتوزيع.

توصيل التيار الكهربائى للمناطق العشوائية والمبانى المخالفة :

تنفيذا لتوجيهات السيد/ رئيس الجمهورية للتيسير على المواطنين بتوصيل المرافق للعشوائيات والمبانى المخالفة ، فقد وافق مجلس الوزراء بجلسته رقم ١٢٩ المنعقدة بتاريخ ٢٠٠٥/١٠/٢٦ على توصيل التيار الكهربائى للمناطق العشوائية، بتاريخ ٢٠٠٥/١١/١ وافق مجلس المحافظين على توصيل التيار الكهربائى للمبانى المخالفه.

وفيما يلى بيان بما تم توصيلة بالنسبة للعشوائيات والمبانى المخالفة حتى أول أغسطس ٢٠١٠ :

- بالنسبة للعشوائيات :

- تم توصيل التيار الكهربائى لحوالى ٤٤٣ ألف أسرة بالعشوائيات ضمن المرحلة الأولى (المنازل القريبة من مصدر تغذية) بنسبه تنفيذ حوالى ٩٩,٧٪ من المقايسات المسددة.
- تم توصيل التيار الكهربائى لحوالى ٢٩,٨ الف أسرة بالعشوائيات ضمن المرحلة الثانية (المنازل البعيدة عن مصدر تغذية) بنسبه تنفيذ حوالى ٩٧,٣٪ من المقايسات المسددة.

- بالنسبة للمبانى المخالفة :

تم تلقى حوالى ٥٣٥ الف طلب من أصحاب المنازل المخالفة وتم ارسال الطلبات لأجهزة التنظيم بالمحافظات لتحديد المستحقين ، حيث تلقت شركات الكهرباء حوالى ٤٢٣ الف موافقة من المحافظات، وتم التوصيل الى ٣٥٣,٥ الف طلب من إجمالى المقياسات المسددة وعددها حوالى ٣٥٥,٥ ألف طلب وبنسبة تنفيذ ٩٩,٤٪.

معالجة التعديات على حرم خطوط الكهرباء :

- نتيجة لاستمرار الزحف العمرانى والبناء على الأراضى داخل المسافات الآمنة لخطوط الكهرباء وحرصا على أمن وسلامة الأفراد والمنشات فقد قامت وزارة الكهرباء والطاقة بعمل حصر دورى لأطوال الخطوط التى تم التعدى على حرمها لاستبدالها إلى كابلات أرضية أو تغيير مسارها.
- تم مطالبة المحافظات المختصة بتدبير التمويل اللازم لاجراء هذه التعديلات.
- وفى سبيل ذلك قامت وزارة الكهرباء والطاقة بإحلال بعض الخطوط الهوائية وتعديلالها بكابلات أو تحويل مسارها خارج الكتل السكنية وجارى التنسيق مع المحافظات لاستكمال باقى التعديلات المطلوبة فى الشبكة الكهربائية نتيجة هذه التعديات.

ترشيد الطاقة الكهربائية

أولا: أساليب ترشيد الطاقة

تتعدد أساليب ترشيد الطاقة طبقا للغرض من الاستخدام ومن أكثرها انتشارا ما يلى :

- استخدام تكنولوجيات الاضاءة عالية الكفاءة مثل اللمبات الموفرة للطاقة كبديل للمبات المتوهجة العادية، و الترانسات الالكترونية كبديل للترانسات المغناطيسية المستخدمة مع اللمبات الفلوروسنت العادية وكذلك استخدام نظم التحكم فى الاضاءة.

- اقتناء الاجهزة الكهربائية (الثلاجات – الغسالات – اجهزة التكييف، .....) عالية الكفاءة والتى تتميز بالاداء العالى مع الاستهلاك المرشد.

- الاستخدام الامثل لوحدات الاضاءة والاجهزة الكهربائية مثل استخدام الضوء الطبيعى كلما أمكن، غلق وحدات الاضاءة والاجهزة عند عدم الحاجة اليها، ضبط درجة حرارة جهاز التكييف عند مستوى مناسب لدرجة حرارة الجو الخارجى وتنظيف الفلتر بما يساهم فى ترشيد الاستهلاك.

ثانياً: برامج ترشيد الطاقة وخفض الاحمال

- نظراً للمساهمة الكبيرة لاستهلاك الانارة (نحو ٢٣٪ على المستوى الاجمالى) ولسهولة تطبيق تكنولوجيات الاضاءة عالية الكفاءة وانتشارها فقد تم توجيه جهود كبيرة فى هذا المجال لقطاعى المنازل والانارة العامة (انارة الشوارع).

١ـ برنامج ترشيد إنارة المنازل

- قام قطاع الكهرباء والطاقة بتنفيذ برنامج ترشيد إنارة المنازل من خلال توزيع اللمبات الموفرة للطاقة على المشتركين بالقطاع المنزلى، حيث تم تنفيذ الدورة الأولى من البرنامج فى عام ٢٠٠٩ بتوزيع ٦,٢٥ مليون لمبة موفرة وذلك من خلال منافذ البيع بشركات توزيع الكهرباء بنصف السعر وبضمان ١٨ شهر نقداً أو بالتقسيط وبحد أقصى حتى ١٠ لمبات للمشترك.

- يتم حالياً تنفيذ الدورة الثانية من البرنامج والتى تستهدف توزيع ٣ مليون لمبة موفرة للمشتركين بالمنازل بنفس مميزات الدورة الأولى من البرنامج ولكن مع خفض الحد الأقصى لعدد اللمبات للمشترك إلى ٥ لمبات لإتاحة الفرصة لعدد أكبر من المشتركين، وقد تم توريد نحو ٥٨٠ ألف لمبة موفرة وتم منها بيع نحو ٢٨٠ ألف لمبة حتى الآن.

- ساهم هذا البرنامج فى دعم إنتشار اللمبات الموفرة ذات الجودة العالية والاسعار المناسبة فى القطاع المنزلى بمصر.

٢ـ برنامج ترشيد إنارة الشوارع باستخدام اللمبات عالية الكفاءة كبديل للمبات التقليدية

- تم دراسة المواصفات القياسية الدولية لمستويات شدة الاستضاءة بالطرق طبقاً لنوع الطريق والحركة المرورية به والتى تحقق الغرض الاساسى من إنارة الطريق وهو الحركة الآمنة لكل من المارة والمركبات ليلاً أو فى حالة وجود ضباب.

- تم حصر أنواع وأعداد وحدات الانارة بالشوارع على مستوى الجمهورية، حيث تبين أن أغلبها من النوع الصوديوم بقدرات ٤٠٠، ٢٥٠ وات والزئبق بقدرات ٢٥٠، ١٢٥ وات والفلورا قدرة ١٦٠وات والمتوهجة بقدرات من ١٠٠ حتى ٢٠٠ وات. ويعيب اللمبات الزئبق والفلورا والمتوهجة انخفاض كفاءتها بينما يعيب اللمبات الصوديوم ارتفاع قدراتها.

- لذا فقد استقر الامر على استخدام أنواع اللمبات ذات الكفاءة العالية والقدرات المناسبة بما يحقق التوازن بين المستوى المناسب للاستضاءة فى الشوارع وترشيد استهلاك الطاقة.

- تم تنفيذ برنامج لقياس شدة الاستضاءة فى عدد من الشوارع والطرق بمصر تمثل مختلف انواع الشوارع (سريعة – رئيسية – فرعية)، وبالمقارنة بالمواصفات العالمية لانارة الطرق يتضح أن شدة الاستضاءة فى بعض الشوارع بمصر تتراوح بين نحو ٢– ٥ أمثال قيمة شدة الاستضاءة طبقا للمواصفات العالمية وقد تصل فى بعض الأحيان إلى ١٤ مرة من القيم العالمية.

مقارنة شدة الإستضاءة فى الشوارع بمصر بالمواصفات القياسية الدولية لإضاءة الطرق

نـوع الشـارع	شدة الاستضاءة طبقا للمواصفات العالمية لإنارة الطرق (لكس)	شدة الاستضاءة طبقا للقياسات الميدانية لعدد من الشوارع والطرق بمصر	
		القيمة (لكس)	النسبة إلى المواصفات العالمية ٪
طـــرق ســريـعـة	٢٢	٥٤	٢٤٥
شـوارع رئيســية	١٥	٧٣	٤٨٦
شـــوارع فـرعـيـة	١٠	١٣٩	١٣٩٠

الجدول يوضح ارتفاع قيمة شدة الإستضاء لعدد من الشوارع والطرق بمصر مقارنة بالمواصفات العالمية ويرجع ذلك إلى عدد من الأسباب أهمها:

- استخدام أعمدة عالية الارتفاع فى الشوارع الضيقة وتقارب المسافة بين الأعمدة بصورة كبيرة فى كثير من الأحيان.
- استخدام أكثر من نوع من أنواع الاضاءة بالشارع متضمنا الاضاءة الديكورية بصورة مكثفة أحيانا.
- استخدام اللمبات ذات الكفاءة المنخفضة أو ذات القدرات الكبيرة.

يمثل التوهج الشديد فى الإضاءة بالعديد من الشوارع والطرق بمصر إهداراً للطاقة الكهربائية مما يستلزم ترشيد هذه الطاقة وتوجيهها الى النواحى التنموية.

- فى ضوء كل من الخبرة التطبيقية والمواصفات القياسية الدولية وحصر وحدات الانارة بمختلف انواع الشوارع فى مصر تم وضع المواصفات الفنية لمهمات الانارة المطلوب توريدها ويشمل ذلك اللمبات المدمجة الموفرة للطاقة بقدرات ٨٥-٩٠ وات ، ١٢٠-١٢٥ وات ولمبات الصوديوم عالى الضغط قدرات ١٠٠ ، ١٥٠ وات .
- يتم حاليا تركيب اللمبات المدمجة الموفرة للطاقة كبديل للمبات التقليدية (الزئبق والصوديوم قدرة ٢٥٠ وات) بالشوارع الفرعية بمنطقة شبرا وفى حى شرق مدينة نصر فى اطار المرحلة الاولى من البرنامج والتى تستهدف اقليم القاهرة الكبرى.
- أوضحت قياسات الاضاءة بالشوارع بعد التركيب تحقيقها للمواصفات القياسية الدولية من حيث مستوى شدة الاستضاءة وانتظامها على سطح الطريق.
- تم طرح المراحل الثانية والثالثة والرابعة من البرنامج لتوريد لمبات مدمجة موفرة للطاقة بقدرات ٨٥-٩٠ وات، ١٢٠-١٢٥ وات ولمبات صوديوم عالى الضغط قدرات ١٠٠، ١٥٠ وات.
- من المخطط استخدام لمبات صوديوم عالى الضغط ذات القدرات المناسبة (١٠٠، ١٥٠ وات) كبديل للمبات الصوديوم قدرة ٢٥٠ وات بالشوارع الرئيسية واستبدال اللمبات الصوديوم قدرة ٤٠٠ وات بما يتم رفعه من اللمبات الصوديوم قدرة ٢٥٠ وات بما يؤدى الى منع استخدام لمبات الصوديوم ذات القدرات الكبيرة فى المستقبل القريب.

جدير بالذكر أنه قد تم فى المرحلة الرابعة من البرنامج طرح كابح إلكترونى كبديل للكابح المغناطيسى بما يعظم من رفع كفاءة منظومة الانارة بالشوارع.

- تغطى المراحل الاربع عدد من المحافظات باقاليم: القاهرة الكبرى، الاسكندرية، الدلتا، القناة، مصر الوسطى ومصر العليا بعدد اجمالى ٣٧٥٣٥٠ لمبة تمثل نحو ٩٪ من العدد الاجمالى على مستوى الجمهورية.

من المخطط استكمال البرنامج كى يغطى كافة المحافظات على مستوى الجمهورية فى حدود التمويل المتاح من وزارة المالية والبالغ ٢٦٠ مليون جنيه.

المـوارد البشـرية

إن الشركة القابضة لكهرباء مصر والشركات التابعة لها تعتمد على العنصر البشرى كركيزة أساسية لمسايرة التطور المذهل فى إنتاج وتوزيع واستخدامات الطاقة الكهربائية حيث تحرص الشركة على تنمية المهارات الأساسية لذلك العنصر والعمل على رفع قدرته فى التعامل مع التطورالتكنولوجي ومستحدثاته وفى هذا الإطار تم ما يلي:

١ – الموارد البشرية

– إجمالي عدد العاملين بالشركة القابضة لكهرباء مصرعن العام ٢٠٠٩/٢٠١٠ :

البيـــان	العدد ٢٠١٠/٦/٣٠
ديوان عام الشركة	٢٠٢٦
مستشفى الكهرباء*	١١٦٧
الإجمالي	**٣١٩٣**

* شامل نظام الورادى بإجمالى ٤٣٩ عاملا.

شركات الإنتاج

القاهرة	٥٧٨٢
شرق الدلتا	٦٤٥٨
وسط الدلتا	٥٨٨١
غرب الدلتا	٨٠٧٠
الوجه القبلى	٣٤٣٦
المحطات المائية	٣٦١٥
اجمالى شركات الإنتاج	٣٣٢٤٢

الشركة المصرية لنقل الكهرباء	٣١٨٤٤

شركات التوزيع

شمال القاهرة	١١٩٧٣
جنوب القاهرة	١٥٢٤٣
الاسكندرية	١٣٣٢٤
القناة	١٧٠٢١
شمال الدلتا	٨٩٢٠
جنوب الدلتا	١٠٥٤٤
البحيرة	٧٥٦٤
مصر الوسطى	٩٧٨٧
مصر العليا	٧٨٥٨
إجمالى شركات التوزيع	١٠٢٢٣٤

إجمالى العاملين بالشركة القابضة والشركات التابعة	١٧٠٥١٣

٢ – الرعاية الصحية:

حرصت إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر على تركيز الجهود لتطوير الأداء لمستشفى الكهرباء والعمل على إزالة المعوقات وتحسين الصورة الخارجية بالإضافة إلى التوجه نحو التشغيل الاقتصادى وتتمثل الجهود المبذولة فى ترشيد المصروفات وتحسين مستوى الخدمة.

٣. التدريب

م	البيان	عدد المتدربين
١	إجمالى المتدربين العاملين بالشركة القابضة والشركات التابعة والوزارة	٥٧٩٦٠
٢	متدربين من الدول العربية والأفريقية	٦١٨
٣	تدريب صيفى لطلبة الكليات والمعاهد	٤٣٤٠
٤	الفصول المشتركة بالتعاون مع وزارة التربية والتعليم : عدد الخريجين	
	أ) نظام ٣ سنوات	٢٩
	ب) نظام ٥ سنوات	٢١
	ج) نظام مبارك كول	٢٩
٥	التعاون مع كلية الهندسة جامعة القاهرة :	
	● الحاصلين على دبلومة محطات القوى.	١١
	● الملتحقين للحصول على دبلومة الوقاية أوالتحكم الآلى.	٤٩

مستشفى الكهرباء

تعتبر الرعاية الصحية للعاملين بالشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة من أهم السمات التى يتم الحرص عليها، ومن هذا المنطلق تم بناء مستشفى الكهرباء كصرح طبى عظيم يشهد له بالكفاءة ويتحلى بالسمعة الحسنة.

واستمرارا فى هذا الاتجاه تم تطوير وحدة الرعاية المركزة ووحدة الغسيل الكلوى ومناظير الصدر والجهاز الهضمى والمعمل وطب وجراحة العيون ، القلب، وكذلك ادخال خدمات جديدة مثل خدمة الرنين المغناطيسى بما يحقق خدمة طبية متميزة للمرضى من داخل وخارج قطاع العاملين. وتقدم هذه الخدمة طوال ٢٤ ساعة بواسطة الاستشاريين والاخصائيين.

وتهتم المستشفى بتأكيد جودة الخدمات المقدمة وصولاً إلى درجة الرضا الكامل وسرعة الاستجابة على أسس وقواعد سليمة لمتطلبات العملاء.

عدد الأسرة	غرف عمليات لجميع الجراحات والمناظير	العيادات الخارجية
٢٦٠	٨	٣٠

الموقع : امتداد شارع الثورة – ألماظة الكيلو ٤,٥ طريق القاهرة / السويس
ت : ٠٢/٢٢٦٨٧٨٤٣ طوارىء : ٠٢/٢٤١٤٩٨٤٥

النشـــاط التجـــارى

تسعير الطاقة الكهربائية:

- يتم إعداد الهيكل التعريفى لأسعار الطاقة الكهربائية بنفس الأسس الموحدة التى يتم على أساسها تسعير الطاقة الكهربائية فى العالم وذلك استناداً إلى:

  - **جهود التغذية**: حيث تحسب الأسعار على الجهد الفائق ثم تزداد الأسعار كلما انخفض الجهد لإضافة تكاليف إنشاء وتشغيل شبكات النقل والتوزيع المناظرة والفقد فى هذة الشبكات.

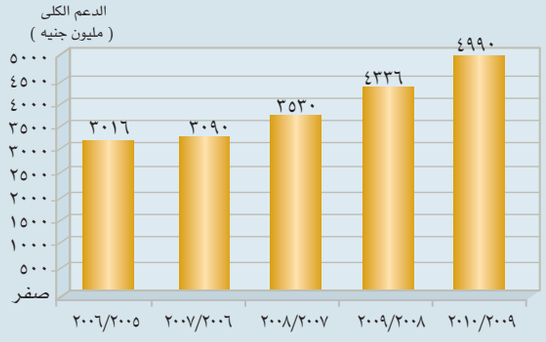
  - **الغرض من الاستهلاك**: بالنسبة للجهود المختلفة ، فتختلف الأسعار للاستخدامات المنزلية أو المحلات التجارية أو الإنارة العامة عن باقى الاستخدامات الأخرى (صناعة – زراعة – مرافق عامة – جهات حكومية – .....).

- يطبق قطاع الكهرباء نظام الشرائح فى تسعير الكهرباء بالنسبة للإستخدامات المنزلية، وبالتالى يتم حساب قيمة الفاتورة عن طريق تشريح إجمالى كمية الاستهلاك الشهرى على الشرائح، ويزيد السعر مع زيادة الاستهلاك ويتم تطبيق هذا النظام ليساهم فى ترشيد الاستهلاك وحتى يتم بيع الكهرباء لصغار المستهلكين من محدودى الدخل بأسعار مخفضة ويتحمل القادرون لبعض العبء عن صغار المستهلكين وهو ما يعرف بتعريفة خط الحياة.

- وقد تم تثبيت سعر الشريحة الأولى للإستهلاك المنزلى التى يحاسب بها محدودى الدخل والذين يمثلون نسبة ٢٣٪ من إجمالى عدد المشتركين بواقع ٥ قروش لكل كيلووات ساعة منذ عام ١٩٩٣ حتى تاريخه فى حين تزايدت التكلفة حتى وصلت إلى حوالى ٢٠ قرش لكل كيلووات ساعة.

- وجدير بالذكر أن أسعار الكهرباء لأغراض الإستهلاك المنزلى مدعمة حتى إستهلاك ٧٤٤ كيلووات ساعة فى الشهر وذلك على الرغم من الأعباء الكبيرة التى يواجهها قطاع الكهرباء.

السنة	الدعم الكلى (مليون جنيه)
٢٠٠٦/٢٠٠٥	٣٠١٦
٢٠٠٧/٢٠٠٦	٣٠٩٠
٢٠٠٨/٢٠٠٧	٣٥٣٠
٢٠٠٩/٢٠٠٨	٤٣٣٦
٢٠١٠/٢٠٠٩	٤٩٩٠



أسعار بيع الطاقة الكهربائية
إعتباراً من ٢٠٠٨/١٠/١

١ . استخدامات الطاقة على الجهد الفائق (قرش/ك.و.س)

كيما	٤,٧
مترو الأنفاق (رمسيس)	٦,٨
الشركة العربية لأنابيب البترول (سوميد)	٢٧,٣
باقى المشتركين	١٢,٩

٢ – استخدامات الطاقة على الجهد العالى (قرش/ك.و.س)

مترو الانفاق (طره)	١١,٣٤
باقى المشتركين	١٥,٧

٣ – استخدامات الطاقة على الجهد المتوسط والمنخفض

١/٣ بقدرة أكبر من ٥٠٠ك.و	
قسط شهرى ثابت عن الحمل الأقصى الفعلى المسجل (جنيه/ك.و.)	٩,٥
سعر موحد للطاقة (قرش/ك.و.س)	٢١,٤
٢/٣ بقدرة حتى ٥٠٠ ك.و	
(أ) الزراعة واستصلاح الأراضى (قرش/ك.و.س)	١١,٢
مقابل استهلاك الكهرباء للفدان المنتفعين بمحطات الرى الجماعى (جنيه)	١٣٥,٢
(ب) باقى المشتركين (قرش/ك.و.س)	٢٥,٠

٤ – الاستخدامات المنزلية

الهيكل	السعر (قرش/ك.و.س)
١) ٥٠ ك.و.س الأولى شهريا	٥,٠
٢) ٥١ إلى ٢٠٠ك.و.س التالية	١١,٠
٣) ٢٠١ إلى ٣٥٠ك.و.س التالية	١٦,٠
٤) ٣٥١ إلى ٦٥٠ك.و.س التالية	٢٤,٠
٥) ٦٥١ إلى ١٠٠٠ك.و.س التالية	٣٩,٠
٦) أكثر من ١٠٠٠ ك.و.س	٤٨,٠

٥ – المحلات التجارية

الهيكل	السعر (قرش/ك.و.س)
١) ١٠٠ ك.و.س الأولى شهريا	٢٤,٠
٢) ١٠١ إلى ٢٥٠ك.و.س التالية	٣٦,٠
٣) ٢٥١ إلى ٦٠٠ك.و.س التالية	٤٦,٠
٤) ٦٠١ إلى ١٠٠٠ك.و.س التالية	٥٨,٠
٥) أكثر من ١٠٠٠ ك.و.س	٦٠,٠

٦ – الإنارة العامة واشارات المرور (قرش/ ك.و.س) ٤١,٢

* الأسعار موضوعة على أساس معامل قدرة ٠,٩

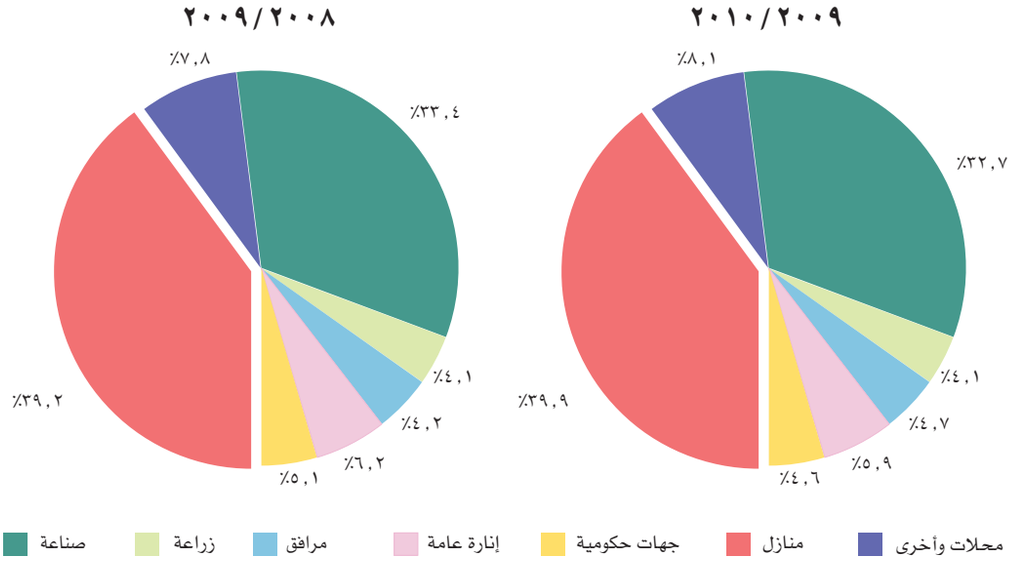
أسعار بيع الطاقة الكهربائية
للصناعة طبقا لقرار رئيس مجلس الوزراء رقم ٢١٣٠ لسنة ٢٠١٠ اعتبارا من ٢٠١٠/٧/١

نـــوع الصناعـــة	ســـــعر الطاقة (قرش / ك.و.س)	
	خارج فترة الذروة	أثناء فترة الذروة
أولاً : الصناعات كثيفة الاستهلاك للطاقة (حديد – أسمنت – أسمدة – ألومنيوم – نحاس – البتروكيماويات):		
– الجهد الفائق	٢١,٧	٣٢,٦
– الجهد العالى	٢٦,٣	٣٩,٥
– الجهد المتوسط : قسط شهرى ثابت عن الحمل الأقصى الفعلى ١٢,١ جنيه/ك.و	٣٥,٨	٥٣,٨
ثانيا : الزجاج المسطح – السيراميك – البورسلين :		
– الجهد الفائق	١٥,٩	
– الجهد العالى	١٩,٢	
– الجهد المتوسط : قسط شهرى ثابت عن الحمل الأقصى الفعلى ١١,١ جنيه/ك.و	٢٦,٣	
ثالثاً : كافة القطاعات الصناعية الأخرى غير المذكورة فى أولاً وثانياً :		
– الجهد الفائق	١٥,١٤	
– الجهد العالى	١٨,٦	
– الجهد المتوسط : قسط شهرى ثابت عن الحمل الأقصى الفعلى ١١,١ جنيه/ك.و	٢٥,٥	

● فترة الذروة ٤ ساعات يحدد بدايتها وزارة الكهرباء والطاقة

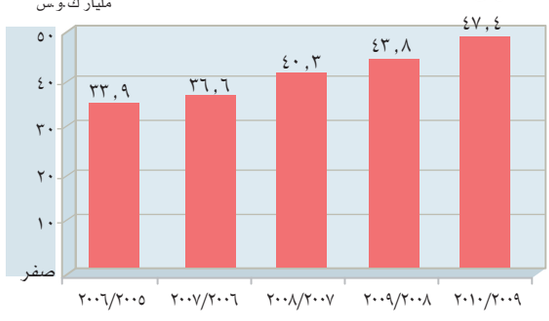
الطاقة المباعة موزعه على الأغراض (ج.و.س)

البيان	٢٠٠٦/٢٠٠٥	٢٠٠٧/٢٠٠٦	٢٠٠٨/٢٠٠٧	٢٠٠٩/٢٠٠٨	٢٠١٠/٢٠٠٩
صناعة	٣٢٧٠١	٣٤٥٦٩	٣٧٠٤٥	٣٧٢٧٣	٣٨٩١٦
زراعة	٣٧١٩	٣٧٨٩	٤٢٠٩	٤٦١٧	٤٨٣٤
مرافق	٤٢٠٦	٤٢٢٨	٤٣٨٠	٤٧١٤	٥٥٥٥
إنارة عامة	٦٤٨٩	٦٦٥٣	٦٧٥٩	٦٩٨٢	٧٠٥٠
جهات حكومية	٥٠٥٤	٥٥٦٢	٥٦٩١	٥٥٦٣	٥٤٤٣
منازل وشركات الاسكان	٣٣٩٠٠	٣٦٥٩٦	٤٠٢٧١	٤٣٨١١	٤٧٤٣١
محلات وأخرى	٦٠١٦	٧٠٤٦	٨٢٤٠	٨٧٥٤	٩٦٧٤
الإجمالي	٩٢٠٨٥	٩٨٤٤٣	١٠٦٥٩٥	١١١٧١٤	١١٨٩٠٣
مبيعات دول الربط + Boot	٧٧٤	٣٦٩	٦٣١	٩٠٣	١٢٧٧
الإجمالى العام	**٩٢٨٥٩**	**٩٨٨١٢**	**١٠٧٢٢٦**	**١١٢٦١٧**	**١٢٠١٨٠**



من الملاحظ زيادة نسبة مشاركة الاستهلاك المنزلى بالنسبة للصناعة وباقى الأغراض هذا العام مقارنة بالعام الماضى نتيجة استمرار زيادة الطلب على الاستهلاك المنزلى الناتج من التوسع العمرانى والتزايد المستمر فى استخدام الأجهزة الكهربائية وبالأخص أجهزة التكييف لإرتفاع درجة الحرارة خلال فترة الصيف.

منزلى



صناعى