

ملخص ملف

الموضوع : عرض وزارة الطاقة والمياه تقرير مؤسسة كهرباء لبنان عن التعريفية وحجم الدعم على الشطور المتدنية لاستهلاك الطاقة الكهربائية .

سبق لمجلس الوزراء بقراره رقم ١٢ تاريخ ١٦/٦/٢٠٠٤ ان كلف مؤسسة كهرباء لبنان اعداد تقرير عن التعريفية وحجم الدعم الذي تقدمه على الشطور المتدنية لاستهلاك الطاقة الكهربائية .
وان المؤسسة المذكورة تفيد بما يلي :

١- ان مشتركي المؤسسة والتعرفات الخاضعين لها ينقسمون الى الفئات الثلاث التالية :

- أ- مشتركو التوتر المنخفض (عاديون - حرفيون - ادارات رسمية ٠٠٠)
- ب- مشتركو التوتر المتوسط (الذين يستعملون قدرات تقل عن ١٠٠ ك.ف.أ)
- ج- مشتركون خصوصيون (الذين يستعملون قدرات تفوق ١٠٠ ك.ف.أ)
- د- مشتركو التوتر العالي .
- هـ- الامتيازات .

٢- توزيع الاستهلاكات :

I للتوتر المنخفض : لمشاركين عاديين (للفواتير المصدرة شهرياً أو كل شهرين) كما يلي :

- أ- للمشاركين المكتتبين بقدرات تتراوح بين ٢٠ امبير ١١٠ فولت أي اقل من ١٠ امبير ٢٢٠ فولت لغاية قدرة تزيد عن ٨٠ امبير ١١٠ فولت أي ما يزيد عن ٤٠ امبير ٢٢٠ فولت من قيمة إيجار العداد ورسم التأهيل لهؤلاء المشاركين .

II للتوتر المنخفض - تعرفات خاصة : حرفيين - ري - مستشفيات - مدارس - إدارات رسمية

وان النتائج اظهرت لاصدار واحد كالتالي :

أ- فيما خص مشتركى التوتر المنخفض الذين يدفعون ثمن الطاقة وفق شطور الاستهلاك التالية :

السطور	التعرفة ل.ل.	عدد القوائم	الاستهلاك ل.ل. / شهر	الاستهلاك ل.ل. /	% القوائم	% القيمة	% الاستهلاك
أول ١٠٠ ك.و.س	٣٥	١٧٧٨٦١	١٢٩٦٤٧.٥٥	٤٥٣٧٦٤٦٩٢٥	٢١,٣٣	٣,٠١	٢٤,٩٥
لغاية ٣٠٠ ك.و.س	٥٥	٣٠٤٣٢٢	١٧٠٧١٤٠٠٦	٩٣٨٩٢٧.٣٣٠	٣٦,٥٠	٢٠,٢٢	٣٢,٨٥
لغاية ٣٠١ و ٤٠٠ ك.و.س	٨٠	١٠٤٨٥٤	٥٠٤٩٤١٥٥	٤٠٣٩٥٣٢٤٠٠	١٢,٥٨	١٢,٣٥	٩,٧٣
لغاية ٤٠١ و ٥٠٠ ك.و.س	١٢٠	٧٨٦٤١	٢٤٦١٦٦٥١	٤١٥٣٩٩٨١٢٠	٩,٤٣	١١,٨٠	٦,٦٦
ما يزيد عن ٥٠٠ ك.و.س	٢٠٠	١٦٨٠٧٤	١٣٤٠٩٧.٦٦	٢٦٨١٩٤١٣٢٠٠	٢٠,١٦	٥٢,٦٢	٢٥,٨١
المجموع		٨٣٣٧٥٢	٥١٩٥٦٨٩٣٣	٤٨٩٣٩٨٦.٩٧٥	١٠٠	١٠٠	١٠٠

ب- فيما خص جميع مشتركى التوتر المنخفض :

نوع المشتركين	متوسط التعريفات ل.ل.	عدد القوائم	الاستهلاك ك.و.س	الاستهلاك ل.ل.	القدرة المكتبة أمبير / ١١٠ فولت
حرفيين وري	١١٥	٩١٠٥	١٢٦١٣٢٠٠	١٤٥٠٥١٩٣١٣	٢٢٦٧٣٥٥
مدارس - مستشفيات - فنادق	١٤٠	١٨٣١	٤٦٥٥٦٥٢	٦٥١٧٩١٣١٥	٦٨٨٨٣٥
إدارات رسمية	١٤٠	٩٥٦٧	٢٤٣٥٣١٨٠	٣٤٠٩٤٤٥٢٢٣	٢٥٦٧٤١٠
المجموع	١٣٢,٤٢	٢٠٥٠٣	٤١٦٢٢٠٤٣	٥٥١١٧٥٥٨٥١	٥٥٢٣٦٠٠
المشتركون العاديون	٩٤,١٩	٨٣٣٧٥٢	٥١٩٥٦٨٩٣٣	٤٨٩٣٩٨٦٠٩٧٥	٤٣٣٨٩٥٩٥
المجموع العام	٩٧,٠٣	٨٥٤٢٥٥	٥٦١١٩٠٩٧٧	٥٤٤٥١٦١٦٨٢٦	٤٨٩١٣١٩٥

- عند إدخال قيمة إيجار العدادات ورسم التأهيل ضمن سعر مبيع الطاقة يصبح متوسط البيع لكل ك.و.س على التوتّر المنخفض كما يلي :

ل.ل.٠	
١١٥,٣٨	المشركون العاديون
١٤٣,٧٩	الحرفيون والري
١٦١,٦٩	مدارس - مستشفيات - فنادق ...
١٥٦,٥٨	الادارات الرسمية
١١٨,١٩	<u>المتوسط العام</u>

III الكلفة وفق المعطيات الفعلية للعام ٢٠٠٣ :

١- الكلفة حسب الابعاء الاستثمارية لعام ٢٠٠٣ وفق القيود المسجلة :

ان كلفة توزيع كل ك.و.س خلال العام ٢٠٠٣ هي التالية :

- الطاقة الموزعة (ك.و.س) ٨ ٦٤٧ ٨٩٠ ٨٣٣

وبالتالي تكون كلفة (ك.و.س) :

- على مستوى نفقات شراء الطاقة والمحروقات ٩٣,٧٣ ل.ل.٠

- على مستوى كافة النفقات الاستثمارية ١٤٦,٩٨ ل.ل.٠

وان المؤسسة تقدم الفرضيات التالية :

أ- الفرضية الأولى :

- اعتماد اسعار محروقات على اساس ٣٥ د.أ. للبرميل الواحد أي :

٢١٧ د.أ. للطن المتري الواحد من الفيول أويل بدلاً من ٢٠٨,٦٩

٣٤٩ د.أ. للطن المتري الواحد من الغاز أويل بدلاً من ٢٧٢,٨٤

وتصبح كلفة كل ك و ٠ س في هذه الحال كما يلي :

- على مستوى نفقات شراء الطاقة والمحروقات ١٠٢,١٢ ل.ل.٠
- على مستوى كافة النفقات الاستثمارية ١٥٥,٣٨ ل.ل.٠

ب- الفرضية الثانية :

- اعتماد اسعار محروقات على اساس ٣٠ د.أ.٠ للبرميل الواحد أي :

- ١٨٦ د.أ.٠ للطن المتري الواحد من الفويل أويل بدلاص من ٢٠٨,٦٩
- ٢٩٩ د.أ.٠ للطن المتري الواحد من الغاز أويل بدلاً من ٢٧٢,٨٤

وتصبح كلفة كل ك و ٠ س في هذه الحالة كما يلي :

- على مستوى نفقات شراء الطاقة والمحروقات ٨٧,٣٠ ل.ل.٠
- على مستوى كافة النفقات الاستثمارية ١٤٠,٤٥ ل.ل.٠

- الكلفة المرتقبة للعام ٢٠٠٤ وفق البرنامج (Software) الموضوع من قبل شركة NERA والذي يشكل وحدة مترابطة اعتمدت فرضيات محددة منها :

- ارتقاب انتاج المعامل وكميات المحروقات اللازمة استناداً الى الطلب المرتقب نهار - ليل وخلال الذروة .
- ان سعر المحروقات المرتقب هو عامل متحرك يمكن تعديله .
- تم وضع ارتقابات للتجهيز انطلاقاً من المعطيات الحالية لتجهيزات المؤسسة والحاجات المستقبلية لتلبية الطلب على الطاقة .
- انطلاقاً من عناصر الكلفة تم استخلاص عدة فرضيات لتحديد سعر مبيع الطاقة وفق نوع المشتركين وساعات استعمال الطاقة وذلك بشكل يغطي كلفة الانتاج والتوزيع .

- الكلفة وفق دراسة شركة NERA

- ان اعتماد الفرضيات التي اعتمدها شركة NERA تظهر ان الكلفة لكل ك.و.س هي كما يلي :

(١) - الفرضية الأولى :

- اسعار المحروقات على اساس ٣٥ د.أ. للبرميل الواحد عام ٢٠٠٤ ثم ٢٥ د.أ. علماً بأن استعمال

الغاز الطبيعي سيكون ابتداء من العام ٢٠٠٥ .

- نسبة العائد المالي ٥٪ (على المصاريف التجهيزية المرتقبة)

(٢) - الفرضية الثانية :

- اسعار المحروقات على اساس ٣٥ د.أ. للبرميل الواحد عام ٢٠٠٤ ثم ٢٥ د.أ. علماً بأن استعمال

الغاز الطبيعي سيكون ابتداء من العام ٢٠٠٥ .

- نسبة العائد المالي ٨٪ (على المصاريف التجهيزية المرتقبة)

وان المؤسسة تخلص بالقول انه انطلاقاً من كلفة الانتاج والنقل والتوزيع التي توصلت اليها سواء

الكلفة الفعلية لاجراء ٢٠٠٣ أو تلك الارتيابية المبنية على فرضيات دراسة شركة NERA ، فإن

هذه الكلفة لكل ك.و.س هي التالية :

حسب دراسة NERA				حسب الأجراء الفعلية للعام ٢٠٠٣	شراء محروقات و طاقة
٢٠٠٤		٢٠٠٣			
عائد ٥٪	عائد ٨٪	عائد ٥٪	عائد ٨٪		
١٠٧,٥٧	١٠٧,٥٧	٩٣,٨٠	٩٣,٨٠	٩٧,٧٣	
١٧٣,٠١	١٨٢,٦٩	١٥٩,٠٧	١٦٩,١٣	١٤٦,٩٨	الكلفة الاجمالية

أما متوسط مبيع الطاقة لكل (ك.و.س) فهو :

قبل إدخال الجعالة ورسم التأهيل	بعد إدخال الجعالة ورسم التأهيل	
٩٤,٠٣	١١٥,٣٨	المشتركون العاديون
١١٥,٠٠	١٤٣,٧٩	حرفيين وري
١٤٠,٠٠	١٦١,٦٩	مدارس - مستشفيات - فنادق
١٤٠,٠٠	١٥٦,٥٨	إدارات رسمية
٩٧,٠٣	١١٨,١٩	المتوسط العام

وقد بينت هذه الدراسة انه :

- فيما خص المشتركين العاديين (توتر منخفض) :
- ان ٧٩,٨٤٪ من المشتركين يدفعون ثمن طاقة عن شطور استهلاكهم تتراوح بين ٣٥ ل.ل. و ١٢٠ ل.ل. لكل ك.و.س .
- ان ٢٠,١٦٪ من المشتركين يستهلكون طاقة تزيد عن ٥٠٠ ك.و.س شهرياً (تعرفات مدعومة)
ويدفعون نسبة ٥١٪ من هذه الطاقة بتعرفة مدعومة .
- فيما خص بقية مشتركي التوتر المنخفض (٢١ ألف مشترك) يستهلكون طاقة بسعر مبيع اقل من سعر الكلفة .
- ان مجموع الطاقة الشهرية التي تؤدي الى دفع المشترك شهرياً مبلغاً يساوي كلفة هذه الطاقة المستهلكة هو :
- ١٢٣٥ ك.و.س في حال احتساب متوسط سعر مبيع الطاقة مع الجعالة ورسم التأهيل (عدد المستهلكين ٣٩٢٣٥) .
- ٩٠٠ ك.و.س في حال احتساب متوسط سعر مبيع الطاقة بدون الجعالة ورسم التأهيل (عدد المستهلكين ٣٦١٨٠) .
- وبالتالي فإن المشتركين في التوتر المنخفض الذين يدفعون ثمن طاقة مدعومة يشكلون :
٩٠,٩٤٪ في حال إدخال الجعالة ورسم التأهيل في سعر مبيع كل ك.و.س
٩٥,٢٩٪ في حال عدم إدخال الجعالة ورسم التأهيل ضمن سعر مبيع كل ك.و.س
- وحيث ان متوسط سعر مبيع الطاقة العام لمشاركي التوتر المنخفض هو ١٨,١٩ ل.ل. /ك.و.س
وادنى متوسط كلفة هو ١٤٦,٩٨ ل.ل. /ك.و.س فإن الخسارة الشهرية التي تتحملها المؤسسة هي :
- $(٥٦١,١٩٠,٩٧٧ \text{ ك.و.س}) \times (١٤٦,٩٨ \text{ ل.ل.} - ١٨,١٩ \text{ ل.ل.}) = ١٦ \text{ مليار ل.ل. شهرياً أي حوالي } ١٩٢ \text{ مليار ل.ل. سنوياً .}$
- لذلك فإن وزارة الطاقة والمياه تعرض التقرير الأنف الذكر على مجلس الوزراء لاتخاذ القرار المناسب بشأنه .

الجمهورية اللبنانية
وزارة الطاقة والمياه
المديرية العامة للاستثمار

رقم الصادر: ١٧٢٨ / ٧٧٨٥
بيروت في: ٣٠ تموز ٢٠٠٤

مقام رئاسة مجلس الوزراء

الموضوع: تقرير عن التعرفة وحجم الدعم على الشطور المتدنية لاستهلاك الطاقة الكهربائية

المرجع:- قرار مجلس الوزراء رقم ١٢ تاريخ ٢٠٠٤/٦/١٦
- كتاب مؤسسة كهرباء لبنان رقم ٥٩٠٣ تاريخ ٢٠٠٤/٧/٢٦ المسجل
لدينا بالرقم ٣٧٨٥ تاريخ ٢٠٠٤/٧/٢٧ .

بالإشارة الى الموضوع والمرجع المبينين اعلاه المتعلقين بتكليف مؤسسة كهرباء لبنان اعداد تقرير عن التعرفة وحجم الدعم التي تقدمه على الشطور المتدنية لاستهلاك الطاقة الكهربائية .
فاننا نودعكم ربطا ملقا كاملا اعدته مؤسسة كهرباء لبنان بهذا الخصوص للتفضل بالاطلاع والموافقة على عرضه على مقام مجلس الوزراء لاتخاذ القرار المناسب .

د- ١١

حجها وزير الطاقة والمياه

ايوب حميد

رقم الصادر: ٣٣٧٩
تاريخ: ١١/٧/٠٤
الوزير
الوزارية

٨/د

عطفاً على قرار مجلس الوزراء رقم ١٣ تاريخ ٢٠٠٤/٦/١٦

الوزير
الوزارية

كهرباء لبنان

"مؤسسة عامة"

ELECTRICITE DU LIBAN

"Etablissement Public"

شارع النهر- بيروت - ☎ : ٢٩-٤٤٢٧٢٠

تلفونيا : كهرباء لبنان

جاناب مقام مجلس الوزراء

بواسطة

وزارة الطاقة والمياه

فاكس : ٥٨٣٠٨٤-٤٤٣٩٦٨-٤٤٣٨٢٨

رقم المحفوظات

٥٩,٢

رقم الصادر

الموضوع : تكليف مؤسسة كهرباء لبنان اعداد تقرير عن التعرفة وحجم الدعم الذي تقدمه على الشطور المتدنية لاستهلاك الطاقة الكهربائية.

بيروت في ٢٠٠٣/٧/٢٦
ص.ب. ١٣١

المرجع : قرار مجلس الوزراء رقم ١٢ تاريخ ٢٠٠٤/٦/١٦.

بالاشارة الى الموضوع والمرجع اعلاه،

وبعد المناقشة التي جرت خلال الجلسة بحضور مدير الشؤون الادارية والشؤون المالية حيث اتفق على اجراء بعض التعديلات على كتاب المديرية العامة تاريخ ٢٠٠٣/٧/١٣ وفقا للملاحظات التي ابداهها السادة الاعضاء،

مع الاشارة الى ان هذه الدراسة اعتمدت واقع الحال بالمؤسسة بالنسبة لعامي ٢٠٠٣ و ٢٠٠٤ وان اي تحسين بنسبة الهدر غير الفني (كان في العام ٢٠٠١ ٢٨,٩% وانخفض في نهاية العام ٢٠٠٣ الى ٢٢,٩%) سيؤدي الى زيادة في المعدل الوسطي لسعر مبيع كل ك.و.س، وبالتالي الى انخفاض نسبة الفواتير المدعومة،

وبعد التداول والاحذ بملاحظات مجلس الادارة، اتخذ مجلس الادارة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٠٠٤/٧/١٦ بالاجماع القرار ٣٥٥-٤١/٢٠٠٤ التالي نصه :

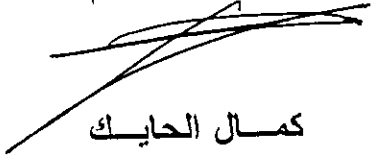
>> أخذ العلم والطلب من المديرية العامة احالة كامل الملف الى مقام مجلس الوزراء عبر سلطة الوصاية.

واعتبار القرار مصدقاً في الجلسة نفسها. <<

نودعكم ربطاً كامل ملف القضية.

وتفضلوا بقبول الاحترام.

رئيس مجلس الإدارة
المدير العام


كمال الحايك

ج.ز/م.ن



الديوان

احالة رقم ٦٢٩٥
محضر جلسة ٤١ تاريخ ٢٠٠٤/٧/١٦
القرار رقم ٣٥٥-٤١/٢٠٠٤
المصدق في الجلسة نفسها
المبلغ الى مصلحة الديوان بتاريخ ٢٠٠٤/٧/٢٣ الساعة الثامنة مساءً.

مذكرة تنفيذية الى : - مديرية الشؤون المالية.

الموضوع تكليف مؤسسة كهرباء لبنان اعداد تقرير عن التعرفه وحجم الدعم الذي تقدمه على الشطور المتدنية لاستهلاك الطاقة الكهربائية.
المرجع قرار مجلس الوزراء رقم ١٢ تاريخ ٢٠٠٤/٦/١٦.

بالاشارة الى الموضوع والمرجع اعلاه،

وبعد المناقشة التي جرت خلال الجلسة بحضور مدير الشؤون الادارية والشؤون المالية السيد جورج زمار حيث اتفق على اجراء بعض التعديلات على كتاب المديرية العامة تاريخ ٢٠٠٣/٧/١٣ وفقاً للملاحظات التي ابداهها السادة الأعضاء،

مع الاشارة الى ان هذه الدراسة اعتمدت واقع الحال بالمؤسسة بالنسبة لعامي ٢٠٠٣ و ٢٠٠٤ وان اي تحسين بنسبة الهدر غير الفني (كان في العام ٢٠٠١ ٢٨,٩% وانخفض في نهاية العام ٢٠٠٣ الى ٢٢,٩%) سيؤدي الى زيادة في المعدل الوسطي لسعر مبيع كل ك.و.س، وبالتالي الى انخفاض نسبة الفواتير المدعومة،

وبعد التداول والاخذ بملاحظات مجلس الادارة، اتخذ مجلس الادارة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٠٠٤/٧/١٦ بالاجماع القرار التالي نصه:

>> أخذ العلم والطلب من المديرية العامة احالة كامل الملف الى مقام مجلس الوزراء عبر سلطة الوصاية.<<

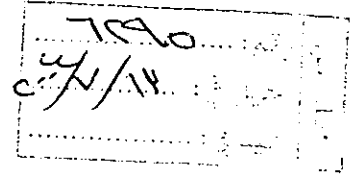
يطلب اليكم اخذ العلم واجراء اللازم بما في ذلك ايداع مصلحة الديوان كامل ملف القضية لعرض القرار على مقام مجلس الوزراء عبر سلطة الوصاية.

بيروت في ٢٠٠٤/٧/٢٣
رئيس مجلس الإدارة
المدير العام

ا.ف.م.ص
ب.م.

كمال الحايك

تبلغ نسخة الى : مديرية التوزيع في بيروت وجبل لبنان.
مديرية التوزيع في المناطق.
مديرية الشؤون الادارية.



جانب مجلس الإدارة

الموضوع : تكليف مؤسسة كهرباء لبنان إعداد تقرير عن التعرفة وحجم الدعم الذي تقدمه على الشطور المتدنية لاستهلاك الطاقة الكهربائية.

المرجع : قرار مجلس الوزراء رقم ١٢ تاريخ ١٦/٦/٢٠٠٤. (صفحة ١)

بالإشارة الى الموضوع والمرجع أعلاه،

نفيد جانبكم بما يلي :

أولاً - إن مشتركى المؤسسة والتعرفات الخاضعين لها ينقسمون الى الفئات التالية وفق الجدول المرفق :

مشتركى التوتر المنخفض

- مشتركون عاديون.
- حرفيون - زراعة.
- ادارات رسمية - مدارس - مستشفيات ...

مشتركى التوتر المتوسط

- المشتركون الذين يستعملون قدرات تقل عن ١٠٠ ك.ف.أ.
- المشتركون الخصوصيون الذين يستعملون قدرات تفوق ١٠٠ ك.ف.أ.

مشتركى التوتر العالى

الإمتيازات

ثانياً - تبين الجداول المرفقة توزيع الإستهلاكات :

١- للتوتر المنخفض - مشتركين عاديين وفق المعلومات التي وردتنا من مصلحة الإحصاء والمعلوماتية سواء للفواتير المصدرة شهرياً او كل شهرين وذلك كما يلي :

أ- للمشاركين المكتتبين بقدرات

أقل من ٢٠ أمبير ١١٠ فولت أي أقل من ١٠ أمبير ٢٢٠ فولت
بين ٢٠ و ٤٠ أمبير ١١٠ فولت أي بين ١٠ و ٢٠ أمبير ٢٢٠ فولت
بين ٤٠ و ٦٠ أمبير ١١٠ فولت أي بين ٢٠ و ٣٠ أمبير ٢٢٠ فولت
بين ٦٠ و ٨٠ أمبير ١١٠ فولت أي بين ٣٠ و ٤٠ أمبير ٢٢٠ فولت
تزيد عن ٨٠ أمبير ١١٠ فولت أي ما يزيد عن ٤٠ أمبير ٢٢٠ فولت

ب- قيمة ايجار العداد ورسم التأهيل لهؤلاء المشاركين. (صفحة ٤)

ج- الخلاصة العامة لهذا النوع من المشاركين. (صفحة ٥)

٢- للتوتر المنخفض - تعرفات خاصة : حرفيين - ري - مستشفيات - مدارس - ادارات رسمية.

٣- الخلاصة العامة لكافة مشتركى التوتر المنخفض. (صفحة ٣)

٤- وتظهر النتائج لإصدار واحد كما هي مفصلة في الجداول المرفقة ما يلي :

أ- فيما خص مشتركى التوتر المنخفض الذين يدفعون ثمن الطاقة وفق شطور الإستهلاك التالية :

الشطور	التعرفة ل.ل.	عدد الفواتير	الإستهلاك ك.و.س	الإستهلاك ل.ل.	% الفواتير	% القيمة	% الإستهلاك
أول ١٠٠ ك.و.س.	٣٥	١٧٧٨٦١	١٢٩٦٤٧٠٥٥	٤٥٣٧٦٤٦٩٢٥	٢١,٣٣	٣,٠١	٢٤,٩٥
لغاية ٣٠٠ ك.و.س.	٥٥	٣٠٤٣٢٢	١٧٠٧١٤٠٠٦	٩٣٨٩٢٧٠٣٣٠	٣٦,٥٠	٢٠,٢٢	٣٢,٨٥
٣٠١ و ٤٠٠ ك.و.س.	٨٠	١٠٤٨٥٤	٥٠٤٩٤١٥٥	٤٠٣٩٥٣٢٤٠٠	١٢,٥٨	١٢,٣٥	٩,٧٣
لغاية ٤٠١ و ٥٠٠ ك.و.س.	١٢٠	٧٨٦٤١	٣٤٦١٦٦٥١	٤١٥٣٩٩٨١٢٠	٩,٤٣	١١,٨٠	٦,٦٦
ما يزيد عن ٥٠٠ ك.و.س.	٢٠٠	١٦٨٠٧٤	١٣٤٠٩٧٠٦٦	٢٦٨١٩٤١٣٢٠٠	٢٠,١٦	٥٢,٦٢	٢٥,٨١
المجموع		٨٣٣٧٥٢	٥١٩٥٦٨٩٣٣	٤٨٩٣٩٨٦٠٩٧٥	١٠٠	١٠٠	١٠٠

ب- فيما خص جميع مشتركى التوتر المنخفض :

نوع المشاركين	متوسط التعرفة ل.ل.	عدد الفواتير	الإستهلاك ك.و.س.	الإستهلاك ل.ل.	القدرة المكتتبه أمبير/١١٠ فولت
حرفيين وري	١١٥	٩١٠٥	١٢٦١٣٢١١	١٤٥٠٠١٩٣١٣	٢٢٦٧٣٥٥
مدارس - مستشفيات - فنادق	١٤٠	١٨٣١	٤٦٥٥٦٥٢	٦٥١٧٩١٣١٥	٦٨٨٨٣٥
ادارات رسمية	١٤٠	٩٥٦٧	٢٤٣٥٣١٨٠	٣٤٠٩٤٤٥٢٢٣	٢٥٦٧٤١٠
المجموع	١٣٢,٤٢	٢٠٥٠٣	٤١٦٢٢٠٤٣	٥٥١١٧٥٥٨٥١	٥٥٢٣٦٠٠
المشركون العاديون	٩٤,١٩	٨٣٣٧٥٢	٥١٩٥٦٨٩٣٣	٤٨٩٣٩٨٦٠٩٧٥	٤٣٣٨٩٥٩٥
المجموع العام	٩٧,٠٣	٨٥٤٢٥٥	٥٦١١٩٠٩٧٧	٥٤٤٥١٦١٦٨٢٦	٤٨٩١٣١٩٥

ج- عند إدخال قيمة اجار العدادات ورسم التأهيل ضمن سعر مبيع الطاقة يصبح متوسط البيع لكل ك.و.س. على التوتّر المنخفض كما يلي :

المشتركون العاديون
الحرفيون والنري
مدارس-مستشفيات- فنادق...
الإدارات الرسمية

١١٥,٣٨ ل.ل.
١٤٣,٧٩ ل.ل.
١٦١,٦٩ ل.ل.
١٥٦,٥٨ ل.ل.

المتوسط العام

١١٨,١٩ ل.ل.

ثالثاً - الكلفة وفق المعطيات الفعلية للعام ٢٠٠٣ :

١- الكلفة حسب الأعباء الإستثمارية لعام ٢٠٠٣ وفق القيود المسجلة

فئة الحسابات	البيان	المبلغ
٦٠	مشتري طاقة	٥٠ ٢٣٥ ٢٦٦ ٦٧٤
٦٠	مشتري محروقات	٧٦٠ ٣٠٤ ٨٢١ ٠٨٢
٦٠	مجموع شراء الطاقة والمحروقات	٨١٠ ٥٤٠ ٠٨٧ ٧٥٦
٦٠	مشتريات مختلفة	١٠ ٤٧٠ ١٣٦ ٦٠٧
٦١	مجموع المشتريات	٨٢١ ٠١٠ ٢٢٤ ٣٦٣
٦٢	اشغال وخدمات خارجية	٩ ٦٩٢ ٠٤٧ ٥٠٨
٦٣	اعباء المستخدمين	١٠٢ ١٨٤ ٨٤٥ ١٢٨
٦٤	ضرائب ورسوم	١ ٠٨٦ ٣٠٠ ١٨٨
٦٤	نقل وانتقال	٦ ٤٨١ ٦٤٩ ٤٦٩
٦٥	تعويضات مجلس الإدارة	٦٧ ٢٠٠ ٠٠٠
٦٦	مصاريف ادارية عامة	٢٦ ٧٠٠ ٠٢١ ٩٨٢
٦٧	اعباء مالية	٩٦ ٦٨٧ ١٧٢ ٧٨٨
٦٨	الإستهلاك الصناعي	٢٠٧ ٢٤٣ ٦٩٦ ٨٧٠
	المجموع	١٢٧١ ١٥٣ ١٥٨ ٢٩٦

إن كلفة توزيع كل ك.و.س خلال العام ٢٠٠٣ هي التالية :

- الطاقة الموزعة (ك.و.س.)

٨ ٦٤٧ ٨٩٠ ٨٣٣

وبالتالي تكون كلفة الكيلوات ساعة :

٩٣,٧٣ ل.ل.
١٤٦,٩٨ ل.ل.

- على مستوى نفقات شراء الطاقة والمحروقات
على مستوى كافة النفقات الإستثمارية

٢- ونقدم فيما يلي الفرضيات التالية :

أ- الفرضية الأولى

- اعتماد اسعار محروقات على اساس ٣٥ دولار اميركي للبرميل الواحد أي :

٢١٧ دولاراً اميركياً للطن المتري الواحد من الفيول أويل بدلاً من ٢٠٨,٦٩
٣٤٩ دولاراً اميركياً للطن المتري الواحد من الغاز أويل بدلاً من ٢٧٢,٨٤.

وتصبح كلفة كل ك.و.س. في هذه الحال كما يلي :

- على مستوى نفقات شراء الطاقة والمحروقات ١٠٢,١٢ ل.ل.
- على مستوى كافة النفقات الإستثمارية ١٥٥,٣٨ ل.ل.

ب- الفرضية الثانية

- اعتماد اسعار محروقات على اساس ٣٠ دولار أميركي للبرميل الواحد أي :

١٨٦ دولاراً اميركياً للطن المتري الواحد من الفيول أويل بدلاً من ٢٠٨,٦٩
٢٩٩ دولاراً اميركياً للطن المتري الواحد من الغاز أويل بدلاً من ٢٧٢,٨٤

وتصبح كلفة كل ك.و.س. في هذه الحالة كما يلي :

- على مستوى نفقات شراء الطاقة والمحروقات ٨٧,٣٠ ل.ل.
- على مستوى كافة النفقات الإستثمارية ١٤٠,٤٥ ل.ل.

خامساً - الكلفة المرتقبة للعام ٢٠٠٤ وفق البرنامج (Software) الموضوع من قبل شركة NERA.

إن البرنامج (Software) يشكل وحدة مترابطة اعتمده فرضيات محددة منها :

- ارتفاع انتاج المعامل وكميات المحروقات اللازمة استناداً الى الطلب المرتقب نهار - ليل وخلال الذروة.

- إن سعر المحروقات المرتقب هو عامل متحرك يمكن تعديله.

- تم وضع ارتفاعات للتجهيز انطلاقاً من المعطيات الحالية لتجهيزات المؤسسة والحاجات المستقبلية لتلبية الطلب على الطاقة.

- انطلاقاً من عناصر الكلفة تم استخلاص عدة فرضيات لتحديد سعر مبيع الطاقة وفق نوع المشتركين وساعات استعمال الطاقة وذلك بشكل يقطي كلفة الإنتاج والتوزيع.

سادساً - الكلفة وفق دراسة شركة NERA.

إن اعتماد الفرضيات التي اعتمدها شركة NERA تظهر ان الكلفة لكل ك.و.س. هي كما

يلي :

(١) - الفرضية الأولى : (صفحة ٦٤)

- اسعار المحروقات على اساس ٣٥ دولاراً اميركياً للبرميل الواحد في عام ٢٠٠٤ ثم ٢٥ دولاراً اميركياً علماً بأن استعمال الغاز الطبيعي سيكون ابتداء من العام ٢٠٠٥.

- نسبة العائد المالي ٥% . (على المصاريف التجهيزية المرتقبة)

٢٠٠٨	٢٠٠٧	٢٠٠٦	٢٠٠٥	٢٠٠٤	٢٠٠٣	
٥٣,٠٩	٦٢,٦١	٦٤,٥٤	٦٦,٣٠	١٠٧,٥٧	٩٣,٨٠	كلفة المحروقات وشراء الطاقة
٨٨,٢٠	٩٨,٩٨	٩٨,٣٨	١٠٠,٠٥	١٤١,٧٥	١٢٨,٤٣	كلفة الإنتاج
١٢,٧٥	١٢,٩٤	١٢,٨٧	١٢,١١	١١,٦٨	١١,٩٥	كلفة النقل
١٩,٣٦	٢٠,٣١	٢٠,٣٠	٢٠,٢٦	١٩,٥٨	١٨,٦٨	كلفة التوزيع
١٢٠,٣١	١٣٢,٢٣	١٣٢,٥٤	١٣٢,٤١	١٧٣,٠١	١٥٩,٠٧	مجموع الكلفة

(٢) - الفرضية الثانية :

- اسعار المحروقات على اساس ٣٥ دولاراً اميركياً للبرميل الواحد في عام ٢٠٠٤ ثم ٢٥ دولاراً اميركياً علماً بأن استعمال الغاز الطبيعي سيكون ابتداء من العام ٢٠٠٥.

- نسبة العائد المالي ٨% . (على المصاريف التجهيزية المرتقبة)

٢٠٠٨	٢٠٠٧	٢٠٠٦	٢٠٠٥	٢٠٠٤	٢٠٠٣	
٥٣,٠٩	٦٢,٦١	٦٤,٥٤	٦٦,٣٠	١٠٧,٥٧	٩٣,٨٠	كلفة المحروقات وشراء الطاقة
٩١,٥٦	١٠٢,٤٢	١٠٣,٨٠	١٠٤,٨١	١٤٦,٢٥	١٣٣,٢٨	كلفة الإنتاج
١٥,٦١	١٥,٩٢	١٥,٨٩	١٤,٩٤	١٤,٤٣	١٤,٨٣	كلفة النقل
٢١,٦٢	٢٢,٦٤	٢٢,٧٠	٢٢,٧٢	٢٢,٠١	٢١,٠٢	كلفة التوزيع
١٢٨,٧٩	١٤٠,٩٧	١٤٢,٣٩	١٤٢,٤٧	١٨٢,٦٩	١٦٩,١٣	مجموع الكلفة

الخلاصة :

إنطلاقاً من كلفة الإنتاج والنقل والتوزيع التي توصلنا إليها سواء الكلفة الفعلية لأعباء ٢٠٠٣ أو تلك الإرتقائية المبنية على فرضيات دراسة شركة NERA، فإن هذه الكلفة لكل ك.و.س. هي التالية :

حسب دراسة NERA				حسب الأعباء الفعلية لعام ٢٠٠٣	
٢٠٠٤		٢٠٠٣			
عائد ٥%	عائد ٨%	عائد ٥%	عائد ٨%		
١٠٧,٥٧	١٠٧,٥٧	٩٣,٨٠	٩٣,٨٠	٩٧,٧٣	شراء محروقات وطاقة
١٧٣,٠١	١٨٢,٦٩	١٥٩,٠٧	١٦٩,١٣	١٤٦,٩٨	الكلفة الإجمالية

أما متوسط سعر مبيع الطاقة لكل ك.و.س. فهو :

بعد إدخال الجعالة ورسم التأهيل	قبل إدخال الجعالة ورسم التأهيل	
١١٥,٣٨	٩٤,٠٣	المشتركون العاديون
١٤٣,٧٩	١١٥,٠٠	حرفيين وري
١٦١,٦٩	١٤٠,٠٠	مدارس-مستشفيات-فنادق
١٥٦,٥٨	١٤٠,٠٠	ادارات رسمية
١١٨,١٩	٩٧,٠٣	المتوسط العام

وقد بنيت هذه الدراسة أنه :

- فيما خص المشتركين العاديين توتر منخفض :
- إن ٧٩,٨٤% من المشتركين يدفعون ثمن طاقة عن شطور استهلاكهم تتراوح بين ٣٥ ل.ل. و ١٢٠ ل.ل. لكل ك.و.س.
- إن ٢٠,١٦% من المشتركين يستهلكون طاقة تزيد عن ٥٠٠ ك.و.س. شهرياً (تعرفات مدعومة) ويدفعون نسبة ٥١% من هذه الطاقة بتعرفة مدعومة.
- فيما خص بقية مشتركي التوتر المنخفض وعددهم حوالي ٢١ الف مشترك يستهلكون طاقة بسعر مبيع أقل من سعر الكلفة.
- إن الصفحة ٢ تبين ان مجموع الطاقة الشهرية التي تؤدي الى دفع المشترك شهرياً مبلغاً يساوي كلفة هذه الطاقة المستهلكة هو :
- ١٢٣٥ ك.و.س. في حال احتساب متوسط سعر مبيع الطاقة مع الجعالة ورسم التأهيل (عدد المستهلكين ٣٩٢٣٥).

- ٩٠٠ ك.و.س. في حال احتساب متوسط سعر مبيع الطاقة بدون الجعالة ورسم التأهيل (عدد المستهلكين ٣٦١٨٠).

وبالتالي فإن المشتركين في التوتر المنخفض الذين يدفعون ثمن طاقة مدعومة يشكلون :

٩٠,٩٤ % في حال إدخال الجعالة ورسم التأهيل في سعر مبيع كل ك.و.س.
٩٥,٢٩ % في حال عدم إدخال الجعالة ورسم التأهيل ضمن سعر مبيع كل ك.و.س.

وحيث ان متوسط سعر مبيع الطاقة العام لمشركي التوتر المنخفض هو ١٨,١٩ ل.ل./ك.و.س. وأدنى متوسط كلفة هو ١٤٦,٩٨ ل.ل./ك.و.س. فإن الخسارة الشهرية التي تتحملها المؤسسة هي :

$(١٩٠.٩٧٧ \text{ ك.و.س.}) \times (١٤٦,٩٨ \text{ ل.ل./ك.و.س.} - ١١٨,١٩ \text{ ل.ل./ك.و.س.}) = ١٦ \text{ مليار ل.ل.}$
شهرياً أي حوالي ١٩٢ مليار ل.ل. سنوياً.

يرجى الموافقة على رفع هذا الملف الى مقام مجلس الوزراء.

بيروت في ١٢/٧/٢٠٠٤

رئيس مجلس الإدارة
المدير العام

كمال الحايك

ج.ز.م.ن

الجمهورية اللبنانية

مجلس الوزراء

الإمانة العامة

م/ن/ع/س

رقم المحضر : ٤٧

رقم القرار : ٣

سنة : ٢٠٠٤

من محضر جلسة مجلس الوزراء

المنعقدة في : مقره يوم : الأربعاء الواقع في : ٢٠٠٤/٦/١٦

الموضوع : تكليف مؤسسة كيرباء لبنان إعداد تقرير عن التعرف وحجم الدعم الذي تقدمه على الشطور المتدنية لاستهلاك الطاقة الكهربائية .

المستندات :

- القانون رقم ٤٦٢ تاريخ ٢٠٠٢/٩/٢ (تنظيم قطاع الكهرباء في لبنان) .
- المرسوم ٥١٧ تاريخ ١٩٧٢/١٢/١٣ وتعديلاته (النظام العام للمؤسسات العامة) .
- مشروع القانون الموضوع موضع التنفيذ بموجب المرسوم رقم ١٦٨٧٨ تاريخ ١٩٦٤/٧/١٠ وتعديلاته (انشاء مؤسسة كيرباء لبنان) .
- إقتراح وزير الطاقة والمياه في الجلسة .

قرار المجلس :

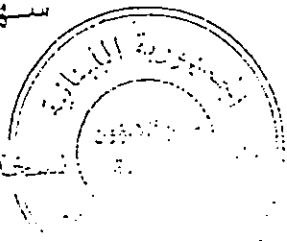
اطلع مجلس الوزراء على المستندات المذكورة اعلاه ،
وبعد المداولة ،

قرر المجلس تكليف مؤسسة كيرباء لبنان إعداد تقرير عن التعرف وحجم الدعم الذي تقدمه على الشطور المتدنية لاستهلاك الطاقة الكهربائية .

أمين عام مجلس الوزراء

سهيل بوجي

نسخة طبق الاصل



- يبلغ لجان :
- السادة الوزراء
 - وزارة الطاقة و المياه
 - مؤسسة كيرباء لبنان
 - وزارة المالية
 - المديرية العامة لرئاسة الجمهورية
 - المديرية العامة لرئاسة مجلس الوزراء
 - مؤسسة المحفوظات الوطنية
 - مركز المعلوماتية
 - المحفوظات

بيروت ، في ١٧ / ٦ / ٢٠٠٤

٥٤٥١

**Nombre de factures émises par division selon la dernière émission en cours
avec des consommations supérieures à 900 Kwh par mois et 1235 Kwh par mois**

Division	Nombre de factures à consommation	
	>900Kwh/mois	>1235 Kwh/mois
00 Beyrouth	14,544	8,517
01 Antélias	5,295	3,410
02 Chiah	4,292	2,442
10 Ras Baalbak	387	137
11 Hermel	300	125
20 Zahlé	37	12
21 Baalbak	822	432
22 Ryak	115	54
23 Chtoura	280	178
30 Jeb Jannine	276	139
31 Rachaya	414	164
32 Hasbaya	455	139
33 Machghara	189	89
40 Sour	4,665	2,163
41 Bint Jbeil	929	428
42 Nakoura	110	22
43 Joya	1,040	604
50 Saida	6,807	3,050
51 Jezzine	409	153
52 Marjeyoun	476	239
53 Nabatieh	1,717	650
54 Zahrani	395	239
61 Bikfaya	5,999	3,163
62 Baabdat	3,450	1,867
63 Bhamdoun	371	225
64 Beit Eddine	1,440	534
65 Aley	516	297
66 Wadi El Zineh	2,631	1,084
67 Chahhar	97	52
70 Jbeil	882	402
71 Kartaba	182	76
72 Achkout	2,664	1,362
73 Jounieh	10,251	5,370
80 Tripoli	486	210
81 Halba	0	0
82 Koleiat	0	0
83 Kobeyat	0	0
84 Berkayel	0	0
85 Sir El Donniah	415	186
86 Ehden	17	7
87 Amioun	49	33
88 Batroun	918	365
89 Zghorta	1,095	616
Total	75,417	39,235

Récapitulation générale des abonnés basse tension

	Nombre	Ampères / 110 V	Consommation (Kwh)	Montant L L	Moyenne L L / Kwh	Location	Réhabilitation	L L / Kwh
Privés	833,752	43,389,595	519,568,933	48,939,860,975	94.19	5,206,751,400	5,799,630,000	115.38
Industriels	9,105	2,267,355	12,613,211	1,450,519,313	115.00	272,082,600	91,050,000	143.79
Administrations	9,567	2,567,410	24,353,180	3,409,445,223	140.00	308,089,200	95,670,000	156.58
Autres	1,831	668,835	4,655,652	651,791,315	140.00	82,660,200	18,310,000	161.69
Total	854,255	48,913,195	561,190,977	54,451,616,826	97.03	5,869,583,400	6,004,660,000	118.19

Location Compteurs et Réhabilitation en fonction des puissances souscrites (110 V)

Facturation Mensuelle

Tranches	< 20AMP.	20 - 40 AMP.	40 - 60 AMP	60 - 80 AMP.	> 80 AMP	Total
	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures
1 - 100	16,562	7,579	289	184	9,432	34,046
101 - 300	31,906	14,763	517	472	19,921	67,579
301 - 400	10,382	5,389	279	182	9,613	25,845
401 - 500	7,364	4,205	236	148	9,003	20,956
> 501	10,214	7,652	897	623	37,979	57,565
Total	76,428	39,788	2,218	1,609	85,948	205,991
Location	137,570,400	143,236,800	13,308,000	13,515,600	1,031,376,000	1,339,006,600
Réhab.	382,140,000	198,940,000	11,090,000	8,045,000	859,480,000	1,459,695,000

Location Compteurs et Réhabilitation en fonction des puissances souscrites (110 V)

Facturation Bimestrielle

Tranches	< 20AMP.	20 - 40 AMP.	40 - 60 AMP	60 - 80 AMP.	> 80 AMP	Total
	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures
1 - 100	67,185	36,689	711	355	38,875	143,815
101 - 300	104,429	58,306	1,067	813	72,128	236,743
301 - 400	27,458	19,572	451	255	31,273	79,009
401 - 500	17,830	12,628	388	146	26,693	57,685
> 501	20,901	17,093	791	467	71,257	110,509
Total	237,803	144,288	3,408	2,036	240,226	627,761
Location	428,045,400	519,436,800	20,448,000	17,102,400	2,882,712,000	3,867,744,600
Réhab.	1,189,015,000	721,440,000	17,040,000	10,180,000	2,402,260,000	4,339,935,000

Location Compteurs et Réhabilitation en fonction des puissances souscrites (110 V)

Toutes Catégories

Tranches	< 20AMP.	20 - 40 AMP.	40 - 60 AMP	60 - 80 AMP.	> 80 AMP	Total
	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures	Nb.factures
1 - 100	83,747	44,268	1,000	539	48,307	177,861
101 - 300	136,335	73,069	1,584	1,285	92,049	304,322
301 - 400	37,840	24,961	730	437	40,886	104,854
401 - 500	25,194	16,833	624	294	35,696	78,641
> 501	31,115	24,945	1,688	1,000	109,236	168,074
Total	314,231	184,076	5,626	3,645	326,174	833,752
Location	565,615,800	662,673,600	33,756,000	30,618,000	3,914,088,000	5,206,751,400
Réhab.	1,571,155,000	920,380,000	28,130,000	18,225,000	3,261,740,000	5,799,630,000

RESUME

Kwh/mois	Nb.factures	Consommation KWH	Facturation LL
1 - 100	177,861	129,647,055	4,537,646,925
101 - 300	304,322	170,714,006	9,389,270,330
301 - 400	104,854	50,494,155	4,039,532,400
401 - 500	78,641	34,616,651	4,153,938,120
> 501	168,074	134,097,056	26,819,413,200
Total	833,752	519,568,933	48,939,860,975

L L / KWH			94.19
Location			5,206,751,400
L L / KWH			104.21
Réhabilitation			5,799,630,000
L L / KWH			115.38

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES (TOUTES CATEGORIES)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Toutes catégories

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée				Total consommation Kwh	% nombre factures
			35 LL/kwh	55 LL/kwh	80 LL/kwh	120 LL/kwh		
1 - 100	177,861	15,663,355	15,663,355	0	0	0	0	21,33
101 - 300	304,322	105,066,106	54,106,500	50,959,606	0	0	0	36,50
301 - 400	104,854	64,162,155	18,386,300	36,772,600	9,003,255	0	0	12,58
401 - 500	78,641	61,288,751	13,632,600	27,265,200	13,632,600	6,758,351	0	9,43
> 501	168,074	273,388,566	27,858,300	55,716,600	27,858,300	27,858,300	134,097,066	20,16
Total	833,752	519,568,933	129,647,055	170,714,006	50,494,155	34,616,651	134,097,066	100,00
Total LL			4,537,646,925	9,389,270,330	4,039,532,400	4,153,998,120	26,819,413,200	94,19
LL/KWH								
			CONSOMMATION		MON TANT		FACTURES	
		KWH	%	LL	%	NOMBRES	%	
Facturation < 200 LL(KWH)		385,471,867	74,19	22,120,447,775	45,20	665,678	79,84	
Facturation > 120 LL(KWH)		134,607,066	25,81	26,819,413,200	54,80	168,074	20,16	
TOTAL		519,568,933	100,00	48,939,860,975	100,00	833,752	100,00	

Situation des autres abonnés en basse tension

	Nombre	A / 110 V	Tarif L L / Kwh	Kwh / Mois	Total L L	Moyenne L L / Kwh	Location	Réhabilitation	Moyenne
Industrieis	9,105	2,257,355	115,00	12,613,211	1,450,519,313	115,00	272,082,600	91,050,000	143,79
Autres	1,831	688,835	140,00	4,655,652	651,791,315	140,00	82,660,200	18,310,000	161,69
Administrations	9,567	2,567,410	140,00	24,353,180	3,409,445,223	140,00	308,089,200	95,670,000	156,58
Total	20,503	5,523,600		41,622,044	5,511,755,851		662,832,000	205,030,000	153,27

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES (TOUTES CATEGORIES)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation mensuelle

Toutes catégories	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	34 046	1 713,108	1 713,108	0	0	0	0	1 713,108	16,53
101 - 300	67,579	13 241,722	6 757,900	6 483,822	0	0	0	13 241,722	32,81
301 - 400	25,845	9 027,786	2 584,500	5 169,000	1 274,286	0	0	9 027,786	12,55
401 - 500	70,356	5 433,955	2 095,600	4 191,200	2 095,600	1 051,555	0	66 516,809	27,95
> 501	57,365	66 516,809	5 756,500	11 513,000	5 756,500	5 756,500	3 734,309	99 933,380	100,00
Total	205 991	95 933,380	18 907,608	27 357,022	9 126,386	6 808,055	7 546,861,800	11 260 341,770	
Total LL			661 766,280	1 504 636 210	730 110 880	816 966 600		112 68	

82361163

10,004,938,375

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES (TOUTES CATEGORIES)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation bimestrielle

Toutes catégories	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	143 815	13 950,247	13 950,247	0	0	0	0	13 950,247	22,91
101 - 300	236 743	91 824,384	47 348,600	44 475,784	0	0	0	91 824,384	37,71
301 - 400	79 009	55 134,369	15 801,800	31 603,600	7 728,969	0	0	55 134,369	12,59
401 - 500	57 685	51 854,796	11 537,000	23 074,000	11 537,000	5 706,796	0	51 854,796	9,19
> 501	110 509	206 871,757	22 101,800	44 203,600	22 101,800	22 101,800	96 362,757	206 871,757	17,60
Total	627 761	419 635 553	110 739 447	143 356,984	41 367,769	27 808,596	96 362,757	419 635 553	100,00
Total LL			3 875 880 645	7 884 634 120	3 309 421 520	3 337 031 520	19 272 551 400	3 679 519 205	
LL / KWH								89 79	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES (BT(BEYROUTH))

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation mensuelle

Toutes catégories

Kwh/mois	Nbfactures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	17.196	819.275	819.275	3.707.118				819.275	12.49
101 - 300	36.444	7.351.518	3.644.400	3.541.000	880.391			7.351.518	26.47
301 - 400	17.705	6.191.891	1.770.500	3.083.800	1.541.900	759.604	0	6.191.891	12.86
401 - 500	15.419	6.927.204	1.541.900	10.182.200	5.091.100	5.091.100	35.615.773	6.927.204	11.20
> 501	50.911	61.071.275	5.091.100					61.071.275	36.98
Total	137.675	82.361.163	12.867.175	20.514.118	7.513.391	5.850.704	35.615.775	82.361.163	100.00
Total LL			450.351.125	1.128.276.490	601.071.280	702.084.480	7.123.155.090	10.004.533.375	
LL/KWH								121.48	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES (BT(BEYROUTH))

Relevés et renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation mensuelle

Jusqu'à 20 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	8,177	411,389	411,389	1,743,740				411,389	17,20
101 - 300	17,569	3,500,640	1,756,900	1,480,400	363,285			3,500,640	36,95
301 - 400	7,402	2,533,885	740,200	1,125,000	562,500	269,345		2,583,885	15,57
401 - 500	5,625	2,519,345	562,500	1,753,800	876,900	876,900	1,824,964	2,519,345	11,83
> 501	8,769	6,209,464	876,900					6,209,464	18,44
Total	47,542	15,224,723	4,347,889	6,102,940	1,802,685	1,146,245	1,824,964	15,224,723	100,00
Total LL			152,176,115	335,661,700	144,214,800	137,549,400	364,992,800	1,134,594,815	
LL / KW/h								74,52	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BEYROUTH)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation mensuelle

20 A - 40 A / 110 V

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	2,928	138,516	138,516	700,267				0	12,74
101 - 300	6,741	1,374,367	674,100	699,600	175,669			1,374,367	29,24
301 - 400	3,498	1,225,969	349,800	609,600	304,800	151,426		1,225,069	15,17
401 - 500	3,048	1,370,626	304,800	1,365,800	682,900	682,900	1,700,144	1,370,626	13,22
> 501	6,829	5,114,644	682,900	1,365,800			1,700,144	5,114,644	29,62
Total	23,054	9,223,222	2,150,116	3,375,267	1,163,369	834,326	1,700,144	9,223,222	100,00
Total LL			75,254,060	185,639,685	93,069,520	100,119,120	340,028,800	794,111,185	
LL/KWH								86,10	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BEYROUTH)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation mensuelle

40 A - 60 A / 110 V

Kwh/mois	Nbfactures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	271	11.992	11.992	46.492				11.992	13,23
101 - 300	450	91.492	45.000	49.600	12.018			91.492	21,97
301 - 400	246	66.418	24.800	43.600	21.800	10.526		66.418	12,11
401 - 500	218	97.726	21.800	172.200	86.100	86.100	342.363	97.726	10,64
> 501	861	772.853	86.100					772.853	42,04
Total	2.048	1.060.491	189.692	311.892	119.918	96.626	342.363	1.060.491	100,00
Total LL			6.639.220	17.154.060	9.593.440	11.595.120	68.472.600	113.454.440	
LL / KWH								106,98	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BEYROUTH)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation mensuelle

60 A - 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	181	9,308	9,308	45,074	9,536	6,716	325,465	9,308	11,48
101 - 300	464	91,474	46,400	34,800	9,536	6,716	63,116	91,474	29,44
301 - 400	174	61,836	17,400	28,200	14,100	61,600	633,465	61,836	11,04
401 - 500	141	53,116	14,100	123,200	61,600	68,316	859,199	53,116	8,95
> 501	616	335,465	61,600	231,274	85,336	68,316	325,465	335,465	39,09
Total	1,576	859,199	148,808	12,720,070	6,826,880	8,197,920	65,093,000	859,199	100,00
Total LL			5,208,280					98,046,150	
LL / KWH								114,11	

70 A x 1200 = 84000

10600
18400

99036

29
147,046

136,22 ko avec location
Rel.

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES (BT(BEYROUT))

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation mensuelle

> 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb. factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	5 629	2 293 545	248 070	1 171 545				248 070	8,87
101 - 300	11 220	2 293 545	1 122 000	1 276 600	319 783			2 293 545	17,68
301 - 400	6 383	2 234 683	638 300	1 277 400	638 700	321 591		2 234 683	10,06
6 387	6 387	2 876 391	638 700	1 277 400	3 383 600	3 383 600	31 422 839	2 876 391	53,32
33 836	33 836	48 340 839	3 383 600	6 767 200	3 383 600			48 340 839	
Total	63 455	55 993 528	6 030 670	10 492 745	4 342 083	3 705 191	31 422 839	55 993 528	100,00
Total LL			211 073 450	577 100 975	347 366 640	444 622 920	6 284 567 800	7 864 731 785	
LL / KWH								140,46	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(NORD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

Toutes catégories

23/6/2004
Facturation mensuelle

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	10,562	538,461	538,461	0	0	0	0	538,461	27,13
101 - 300	17,368	3,255,880	1,736,800	1,519,080	0	0	0	3,255,880	44,61
301 - 400	4,422	1,542,764	442,200	884,400	216,164	0	0	1,542,764	11,36
401 - 500	3,236	1,469,815	323,600	647,200	323,600	175,415	0	1,469,815	8,31
> 501	3,347	2,616,671	334,700	669,400	334,700	334,700	943,171	2,616,671	8,60
Total	38,935	9,423,591	3,375,761	3,720,080	874,464	510,115	943,171	9,423,591	100,00
Total LL			118,151,635	204,604,400	69,957,120	61,213,800	188,634,200	642,561,155	
LL / KWH								68,19	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(NORD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des données émissions exécutées.

23.6/2004

Facturation mensuelle

Jusqu'à 20 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	5,182	266,730	266,730					266,730	32,37
101 - 300	7,713	1,410,891	771,300	639,591	74,150			1,410,891	48,18
301 - 400	1,556	540,950	155,600	311,200	90,800	48,643		540,950	9,72
401 - 500	808	411,843	90,800	181,600	65,000	65,000	123,135	411,843	5,67
> 501	650	448,135	65,000	130,000			123,135	448,135	4,06
Total	16,009	3,078,549	1,349,430	1,262,391	229,950	113,643	123,135	3,078,549	100,00
Total LL			47,230,050	69,431,505	18,396,000	13,637,160	24,627,000	173,321,715	
LL/KWH								56,30	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(NORD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

20 A - 40 A / 110 V

23/6/2004

Facturation mensuelle

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	3 006	151 060	151 060	385 816				151 060	31,17
101 - 300	4 441	829 916	444 100	202 400	50 031			829 916	46,05
301 - 400	1 012	353 631	101 200	137 600	68 800	34 939		353 631	10,49
401 - 500	688	310 139	68 800	99 400	49 700	49 700		310 139	7,13
> 501	497	320 179	49 700				84 639	320 179	5,15
Total	9 644	1 964 925	814 860	825 216	168 531		71 679	1 964 925	100,00
Total LL			28 520 100	45 386 880	13 482 480		10 156 660	111 881 940	
LL / KWH								56,94	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(NORD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des derniers émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation mensuelle

40 A - 60 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	4	156	156					156	5,71
101 - 300	22	4.244	2.200	2.044				4.244	31,43
301 - 400	16	5.633	1.600	3.200	833			5.633	22,86
401 - 500	7	3.199	700	1.400	700	399		3.199	10,00
> 501	21	16.305	2.100	4.200	2.100	2.100		5.805	30,00
Total	70	23.537	6.756	10.844	3.633	2.499		5.805	29,537
Total LL				596.420	290.640			1.161.000	2.584.400
LL/KWH								87,50	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(NORD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation mensuelle

60 A -80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LU/100 kwh	Consommation facturée 55 LU/200 kwh	Consommation facturée 80 LU/100 kwh	Consommation facturée 120 LU/100 kwh	Consommation facturée 200 LU/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	0	0	0	320				0	0,00
101 - 300	3	620	300	600	187			620	27,27
301 - 400	3	1.087	600	800	400	257		1.087	27,27
401 - 500	4	1.857	400	200	100	100		1.857	36,36
> 501	1	566	100			357		566	9,09
Total	11	4.130	1.100	1.920	687	42.840		4.130	100,00
Total LL			38.500	105.600	54.960		13.200	255.100	
LL/KWH								61,77	

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des derniers démissions exécutées

23/6/2004

Facturation mensuelle

> 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	2.370	120.515	120.515	491.309				120.515	17,95
101 - 300	5.189	1.010.209	518.900	367.000	90.963			1.010.209	39,31
301 - 400	1.835	641.463	183.900	325.800	162.900	91.177		641.463	13,90
401 - 500	1.629	742.777	162.900	435.600	217.800	217.800	742.486	742.777	12,34
> 501	2.178	1.831.486	217.800				742.486	1.831.486	16,50
Total	13.201	4.346.450	1.203.615	1.619.709	471.663	308.977	742.486	4.346.450	100,00
Total LL			42.126.525	89.083.995	37.733.040	37.077.240	148.497.200	354.518.000	
LL/KWH								81,56	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BEQA)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation mensuelle

Jusqu'à 20 A / 110 V

Kwh/mois	Nb. factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	3 203	183,268	183,268	590,869	66,434	39,474	118,974	183,268	24,87
101 - 300	6 624	1,253,269	662,400	284,800	83,100	371,874	1,253,269	1,253,269	51,44
301 - 400	1,424	483,634	142,400	166,200	83,100	79,500	493,634	493,634	11,06
401 - 500	831	371,874	83,100	159,000	79,500	79,500	371,874	371,874	6,45
> 501	795	557,841	79,500	159,000	229,034	118,974	160,341	557,841	6,17
Total	12,877	2,859,886	1,150,668	1,200,869	229,034	118,974	160,341	2,859,886	100,00
Total LL			40,273,380	66,047,795	18,322,720	14,276,880	32,068,200	170,988,975	
LL/KWH								59,79	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BECAA)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

20 A - 40 A / 110 V

23/6/2004
Facturation mensuelle

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LU/100 kwh	Consommation facturée 55 LU/200 kwh	Consommation facturée 80 LU/100 kwh	Consommation facturée 120 LU/100 kwh	Consommation facturée 200 LU/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	1,635	93,875	93,875	318,020	42,230	24,027		93,875	23,06
101 - 300	3,581	676,120	358,100	175,800	46,900	52,600		676,120	50,51
301 - 400	879	305,930	87,900	93,800	46,900	52,600		305,930	12,40
401 - 500	469	211,627	46,900	105,200	52,600	76,627		211,627	6,61
> 501	526	380,529	52,600		141,730			380,529	7,42
								1,668,081	100,00
Total	7,090	1,668,081	639,375	692,820	141,730	76,627		1,668,081	
Total L L			22,378,125	38,105,100	11,338,400	9,195,240		23,505,000	
LL /KWH								62,66	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BECA)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

40 A - 60 A / 110 V

23/6/2004
Facturation mensuelle

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	14	699	699	5 421				699	14,00
101 - 300	45	9 921	4 500	3 000	683			9 921	45,00
301 - 400	15	5 183	1 500	2 200	1 100	426		5 183	15,00
401 - 500	11	4 826	1 100	3 000	1 500	1 500		4 826	11,00
> 501	15	18 979	1 500					18 979	15,00
Total	100	39 608	9 299	13 621	3 283	1 926	11 479	39 608	100,00
Total LL			325 465	749 155	262 640	231 120	2 295 800	3 864 180	
LL / KWH								97,56	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BECAA)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

60 A - 80 A / 110 V

23/6/2004
Facturation mensuelle

Kwh/mois	Nb factures	Consommation kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	3	219	219					219	13.64
101 - 300	5	790	500	290				790	22.73
301 - 400	5	1,764	500	1,000	264			1,764	22.73
401 - 500	3	1,344	300	600	300	144		1,344	13.64
> 501	6	5,635	600	1,200	600	600	2,635	5,635	27.27
Total	22	9,752	2,119	3,090	1,164	744	2,635	9,752	100.00
Total LL			74,165	169,950	93,120	89,280	527,000	953,515	
LL/KWH								97.78	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BECAA)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des derniers émissions exécutées.

> 80 A / 110 V

23/6/2004
Facturation mensuelle

Kwh/mois	Nbfactures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/100 kwh	Consommation facturée 55 LL/200 kwh	Consommation facturée 80 LL/100 kwh	Consommation facturée 120 LL/100 kwh	Consommation facturée 200 LL/100 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	1,433	77,311	77,311					77,311	15,42
101 - 300	3,512	694,224	351,200	343,024	68,120			694,224	37,80
301 - 400	1,395	486,620	139,000	279,000	98,700	52,465		486,620	15,01
401 - 500	987	447,265	98,700	197,400	196,500	196,500		447,265	10,62
> 501	1,865	1,865,879	196,500	393,000				883,379	21,15
Total	9,292	3,571,299	863,211	1,212,424	363,320	248,965		3,571,299	100,00
Total LL			30,212,385	66,693,320	29,065,600	29,875,800		176,675,800	
LL/KWH								93,11	

EMISSIIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES (TOUTES CATEGORIES)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

Toutes catégories

23/6/2004
Facturation bimestrielle

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	143,815	13,950,247	13,950,247	0	0	0	0	13,950,247	22.91
101 - 300	236,743	91,824,384	47,348,600	44,475,784	0	0	0	91,824,384	37.71
301 - 400	79,009	55,134,369	15,801,800	31,603,600	7,728,969	0	0	55,134,369	12.59
401 - 500	57,685	51,854,796	11,537,000	23,074,000	11,537,000	5,706,796	0	51,854,796	9.19
> 501	110,509	206,871,757	22,101,800	44,203,600	22,101,800	22,101,800	96,362,757	206,871,757	17.60
Total	627,761	419,635,553	110,739,447	143,356,984	41,367,769	27,808,596	96,362,757	419,635,553	100.00
Total L L			3,875,880,645	7,884,634,120	3,309,421,520	3,337,031,520	19,272,551,400	37,679,519,205	
LL / KWH								89,79	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(ANTELIAS)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

Toutes catégories

23/6/2004
Facturation bimestrielle

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	17,981	1,659,290	1,659,290	8,359,582				1,659,290	15,45
101 - 300	41,542	16,667,982	8,308,400	7,104,000	1,699,738			16,667,982	35,69
301 - 400	17,760	12,355,738	3,552,000	5,355,200	2,677,600	1,274,125		12,355,738	15,26
401 - 500	13,388	11,984,525	2,677,600	5,355,200	2,677,600	5,143,000		11,984,525	11,50
> 501	25,715	50,494,945	5,143,000	10,286,000	5,143,000	5,143,000	24,779,945	50,494,945	22,09
Total	116,386	93,162,480	21,340,290	31,104,782	9,520,338	6,417,125	24,779,945	93,162,480	100,00
Total LL									
LL/KWH			746,910,150	1,710,763,010	761,627,040	770,055,000	4,955,989,000	8,945,344,200	96,02

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(ANTELLAS)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation bimestrielle

Jusqu'à 20 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	7,834	764,729	764,729					764,729	19,88
101 - 300	17,669	6,917,107	3,537,800	3,379,307	554,412			6,917,107	44,88
301 - 400	5,936	4,116,012	1,187,200	2,374,400	763,400	351,774		4,116,012	15,06
401 - 500	3,817	3,405,374	763,400	1,526,800	828,000	828,000	1,329,479	3,405,374	9,68
> 501	4,140	5,469,479	828,000	1,656,000				5,469,479	10,50
Total	39,416	20,672,701	7,081,129	8,936,507	2,145,812	1,179,774	1,329,479	20,672,701	100,00
Total LL			247,839,515	491,507,885	171,664,960	141,572,880	265,895,800	1,318,481,040	
LL/KWH								63,78	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(ANTELIAS)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation bimestrielle

20 A - 40 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/700 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	3,088	290,642	290,642					290,642	15,54
101 - 300	7,629	3,078,198	1,525,800	1,552,398	318,961			3,078,198	38,40
301 - 400	3,398	2,357,761	679,600	1,359,200	488,600	233,451		2,357,761	17,11
401 - 500	2,443	2,187,851	488,600	977,200	488,600	661,400	1,185,691	2,187,851	12,30
> 501	3,307	4,492,691	661,400	1,322,800	661,400	661,400	1,185,691	4,492,691	16,65
Total	19,865	12,407,143	3,646,042	5,211,598	1,468,961	894,851	1,185,691	12,407,143	100,00
Total LL			127,611,470	286,637,890	117,516,880	107,382,120	237,138,200	876,286,560	
LL/KVH								70,63	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(ANTELLAS)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

40 A - 60 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	136	11,048	11,048					11,048	18,84
101 - 300	227	90,253	45,400	44,853				90,253	31,44
301 - 400	110	77,199	22,000	44,000	11,199			77,199	15,24
401 - 500	90	80,021	18,000	36,000	18,000	8,021		80,021	12,47
> 501	159	240,636	31,800	63,600	31,800	31,800	81,636	240,636	22,02
Total	722	499,157	128,248	188,453	60,999	39,821	81,636	499,157	100,00
Total LL			4,488,680	10,364,915	4,879,920	4,778,520	16,327,200	40,839,235	
LL / KWH								81,82	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES 8T(ANTELLAS)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées

23/6/2004
Facturation bimestrielle

60 A - 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb. factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	151	14.636	14.636	70.091				14.636	17,52
101 - 300	370	144.091	74.000	45.200	9.737			144.091	42,92
301 - 400	113	77.537	22.600	25.600	12.800	5.684		77.537	13,11
401 - 500	64	56.884	12.800	65.600	32.800	32.800		56.884	7,42
> 501	164	285.048	32.800					285.048	19,03
Total	862	578.196	156.836	206.491	55.337	38.484	121.048	578.196	100,00
Total LL			5.489.260	11.357.005	4.426.960	4.618.080	24.209.600	50.100.905	
LL / KWH								86,65	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(ANTELIAS)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

> 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb.factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	6,772	578,235	578,235					578,235	12,20
101 - 300	15,627	6,438,333	3,125,400	3,312,933				6,438,333	28,15
301 - 400	8,203	5,727,229	1,640,600	3,281,200	805,429			5,727,229	14,77
401 - 500	6,974	6,254,395	1,394,800	2,789,600	1,394,800	675,195		6,254,395	12,56
> 501	17,945	40,007,091	3,589,000	7,178,000	3,589,000	3,589,000	22,062,091	40,007,091	32,32
Total	55,521	59,005,283	10,328,035	16,561,733	5,789,229	4,264,195	22,062,091	59,005,283	100,00
Total LL			361,481,225	910,895,315	463,138,320	511,703,400	4,412,418,200	6,659,636,460	
LL / KWH								112,87	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(ANTELIAS)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

20 A - 40 A / 110 V

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(CHIAH)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

Toutes catégories

23/6/2004
Facturation bimestrielle

Kwh/mois	Nb.factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	37,521	3,530,371	3,530,371	0	0	0	0	3,530,371	22.62
101 - 300	62,013	24,222,471	12,402,600	11,819,871	0	0	0	24,222,471	37.38
301 - 400	22,555	15,774,263	4,511,000	9,022,000	2,241,263	0	0	15,774,263	13.60
401 - 500	15,313	13,718,231	3,062,600	6,125,200	3,062,600	1,467,831	0	13,718,231	9.23
> 501	28,496	51,221,610	5,699,200	11,398,400	5,699,200	5,699,200	22,725,610	51,221,610	17.18
Total	165,898	108,466,946	29,205,771	38,365,471	11,003,063	7,167,031	22,725,610	108,466,946	100.00
Total L L			1,022,201,985	2,110,100,905	880,245,040	860,043,720	4,545,122,000	9,417,713,650	
LL/KWH								86.83	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(CHIAH)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

Jusqu'à 20 A / 110 V

23/6/2004
Facturation bimestrielle

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	14,409	1,379,207	1,379,207					1,379,207	27.31
101 - 300	23,205	8,926,699	4,641,000	4,285,699	614,282			8,926,699	43.98
301 - 400	6,556	4,547,882	1,311,200	2,622,400	856,200	429,625		4,547,882	12.43
401 - 500	4,281	3,854,425	856,200	1,712,400	861,200	861,200	1,379,350	3,854,425	8.11
> 501	4,306	5,685,350	861,200	1,722,400				5,685,350	8.16
Total	52,757	24,393,563	9,048,807	10,342,899	2,331,682	1,290,825	1,379,350	24,393,563	100.00
Total LL			316,708,245	568,659,445	186,534,560	154,899,000	275,870,000	1,502,871,250	
LL / KWH								61.61	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(CHIAH)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

20 A - 40 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	15,220	1,468,011	1,468,011					1,468,011	24.99
101 - 300	24,463	9,519,845	4,892,600	4,627,245				9,519,845	40.16
301 - 400	9,166	6,454,464	1,833,200	3,666,400	954,864	480,420		6,454,464	15.05
401 - 500	5,279	4,703,620	1,055,800	2,111,600	1,055,800	1,357,200		4,703,620	8.67
> 501	6,786	9,202,622	1,357,200	2,714,400	1,357,200			9,202,622	11.14
Total	60,914	31,348,562	10,606,811	13,119,645	3,367,864	1,837,620	2,416,622	31,348,562	100.00
Total LL			371,238,385	721,580,475	269,429,120	220,514,400	483,324,400	2,066,086,780	
LL / KWH								65.91	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(CHIAH)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

40 A - 60 A / 110 V

Kwh/mois	Nb. factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	157	15,624	15,624					15,624	18,45
101 - 300	249	99,266	49,800	49,466				99,266	29,26
301 - 400	131	91,106	26,200	52,400	12,506	9,078		91,106	15,39
401 - 500	103	91,478	20,600	41,200	20,600	42,200		91,478	12,10
> 501	211	334,963	42,200	84,400	42,200			334,963	24,79
Total	851	632,437	154,424	227,466	75,306	51,278	123,963	632,437	100,00
Total L L			5,404,840	12,510,630	6,024,480	6,153,360	24,792,600	54,885,910	
LL / KWH								86,78	

34

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(CHIAH)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

60 A -80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb:factures	Co:sermentation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	103	10,200	10,200	42,244				10,200	16.72
101 - 300	236	89,444	47,200	31,200	8,634			89,444	38.31
301 - 400	78	55,634	15,600	18,000	9,000	4,697		40,697	12.66
401 - 500	45	40,697	9,000	61,600	30,800	30,800	100,286	254,286	25.00
> 501	154	254,286	30,800				100,286	450,261	100.00
Total	616	450,261	112,800	153,044	48,634	35,497	100,286	40,572,980	
Total L L			3,948,000	8,417,420	3,890,720	4,259,640	20,057,200	90.11	
LL / KWH									

EMISSIIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(CHIAH)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

> 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	7.632	657.329	657.329	2.815.217	650.777	544.011	18.705.389	51.642.123	100,00
101 - 300	13.860	5.587.217	2.772.000	2.649.600	1.121.000	3.407.800	5.587.217	27,30	
301 - 400	6.624	4.625.177	1.324.800	2.242.000	1.121.000	3.407.800	4.625.177	13,05	
401 - 500	5.605	5.028.011	1.121.000	6.815.600	3.407.800	18.705.389	5.028.011	11,04	
> 501	17.039	35.744.389	3.407.800	6.815.600	3.407.800	18.705.389	35.744.389	33,57	
Total	50.760	51.642.123	9.282.929	14.522.417	5.179.577	3.951.811	18.705.389	51.642.123	100,00
Total L L			324.902.515	798.732.935	414.366.160	474.217.320	3.741.077.800	5.753.296.730	
LL/KV/H								111,41	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES (BT(MONT LIBAN))

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation bimestrielle

Jusqu'à 20 A / 110 V

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	18,277	1,805,397	1,805,397					1,805,397	27.83
101 - 300	28,724	10,873,121	5,744,800	5,128,321	723,530			10,873,121	43.73
301 - 400	7,562	5,260,730	1,512,400	3,024,800	971,800	480,369		5,260,730	11.51
401 - 500	4,859	4,377,569	971,800	1,943,600	1,252,400	1,252,400		4,377,569	7.40
> 501	6,262	9,096,620	1,252,400	2,504,800	1,252,400			9,096,620	9.53
Total	65,684	31,413,437	11,286,797	12,601,521	2,947,730	1,742,769	2,834,620	31,413,437	100.00
Total LL			395,037,895	693,083,655	235,818,400	209,132,280	566,924,000	2,099,996,230	
LL / KWH								66.85	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(MONT LIBAN)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

Toutes catégories

23/6/2004
Facturation bimestrielle

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	39,796	3,810,032	3,810,032	0	0	0	0	3,810,032	22.59
101 - 300	64,514	25,067,965	12,902,800	12,165,165	0	0	0	25,067,965	36.63
301 - 400	21,277	14,863,223	4,255,400	8,510,800	2,097,023	0	0	14,863,223	12.08
401 - 500	16,147	14,555,966	3,229,400	6,458,800	3,229,400	1,638,366	0	14,555,966	9.17
> 501	34,402	67,016,146	6,880,400	13,760,800	6,880,400	6,880,400	32,614,146	67,016,146	19.53
Total	176,136	125,313,332	31,078,032	40,885,565	12,206,823	8,518,766	32,614,146	11,858,614,155	100.00
Total LL			1,087,731,120	2,249,256,075	976,545,840	1,022,251,920	6,522,829,200	94,63	
LL/KWH									

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES (BT(MONT LIBAN))

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

20 A - 40 A / 110 V

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	5,734	544,515	544,515					544,515	24,74
101 - 300	9,425	3,651,297	1,885,000	1,766,297	282,960			3,651,297	40,67
301 - 400	2,905	2,025,960	581,000	1,162,000	411,000	202,358		2,025,960	12,53
401 - 500	2,055	1,846,358	411,000	822,000	611,400	611,400	1,352,003	1,846,358	8,87
> 501	3,057	4,409,003	611,400	1,222,800				4,409,003	13,19
Total	23,176	12,477,133	4,032,915	4,973,097	1,305,360	813,758	1,352,003	12,477,133	100,00
Total LL			141,152,025	273,520,335	104,428,800	97,650,960	270,400,600	887,152,720	
LL / KWH								71,10	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES (T/MONT LIBAN)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

40 A - 60 A / 110 V

Kwh/mois	Nb. factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LU/200 kwh	Consommation facturée 55 LU/400 kwh	Consommation facturée 80 LU/200 kwh	Consommation facturée 120 LU/200 kwh	Consommation facturée 200 LU/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	257	24,763	24,763					24,763	24.36
101 - 300	342	130,956	68,400	62,556				130,956	32.42
301 - 400	125	87,013	25,000	50,000	12,013			87,013	11.85
401 - 500	105	94,028	21,000	42,000	21,000	10,028		94,028	9.95
> 501	226	368,936	45,200	90,400	45,200	45,200	142,936	368,936	21.42
Total	1,055	705,696	184,363	244,956	78,213	55,228	142,936	705,696	100.00
Total LL			6,452,705	13,472,580	6,257,040	6,627,360	28,587,200	61,396,885	
LL / KWH								87.00	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(MONT LIBAN)

Penselqnementis 'ournis par la direction des Etudes sur la base des dernieres emissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

60 A -80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb/factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	72	7 581	7 581					7 581	18,23
101 - 300	135	50 456	27 000	23 456				50 456	34,18
301 - 400	42	39 089	8 400	16 800	13 889			39 089	10,63
401 - 500	30	27 376	6 000	12 000	6 000	3 376		27 376	7,59
> 501	116	205 347	23 200	46 400	23 200	23 200	89 347	205 347	29,37
Total	395	329 849	72 181	98 656	43 089	26 576	89 347	329 849	100,00
Total L L			2 526 335	5 426 080	3 447 120	3 189 120	17 869 400	32 458 055	
LL / KVVH								98 401	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(MONT LIBAN)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

> 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	15 456	1 427 776	1 427 776					1 427 776	18,01
101 - 300	25 888	10 362 135	5 177 600	5 184 535	1 064 631			10 362 135	30,16
301 - 400	10 643	7 450 431	2 128 600	4 257 200	1 819 600	932 235		7 450 431	12,40
401 - 500	9 098	8 210 635	1 819 600	3 639 200	1 819 600	4 948 200	28 195 240	8 210 635	10,60
> 501	24 741	52 936 240	4 948 200	9 896 400	4 948 200			52 936 240	28,83
Total	85 826	80 387 217	15 501 776	22 977 335	7 832 431	5 880 435	28 195 240	80 387 217	100,00
Total LL			542 562 160	1 263 753 425	626 594 480	705 652 200	5 639 048 000	8 777 610 265	
LL/KWH								109,19	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(NORD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

Toutes catégories

23/6/2004
Facturation bimestrielle

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	5,892	556,584	556,584	0	0	0	0	556,584	31,36
101 - 300	7,567	2,800,195	1,513,400	1,286,795	0	0	0	2,800,195	40,28
301 - 400	1,857	1,296,008	371,400	742,800	181,808	0	0	1,296,008	9,89
401 - 500	1,347	1,207,810	269,400	538,800	269,400	1,302,110	0	1,207,810	7,17
> 501	2,123	3,666,736	424,600	849,200	424,600	424,600	1,543,736	3,666,736	11,30
Total	18,786	9,527,333	3,135,384	3,417,595	875,808	554,810	1,543,736	9,527,333	100,00
Total LL			109,738,440	187,967,725	70,064,640	66,577,200	308,747,200	743,095,205	
LL / KWH								78,00	

EM:SSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(NORD)

Conseignement: Jours par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées

Jusqu'à 20 A / 110 V

23/6/2004
Facturation bimestrielle

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	2,977	277,567	277,567					277,567	36,90
101 - 300	3,438	1,241,331	687,600	553,731				1,241,331	42,62
301 - 400	637	441,770	127,400	254,800	59,570	39,906		441,770	7,90
401 - 500	414	371,106	82,800	165,600	82,800	120,200	344,232	371,106	5,13
> 501	601	945,232	120,200	240,400	120,200	120,200	344,232	945,232	7,45
Total	8,067	3,277,006	1,295,567	1,214,531	262,570	160,106	344,232	3,277,006	100,00
Total L L			45,344,845	66,799,205	21,005,600	19,212,720	58,846,400	221,208,770	
LL /KWH								67,50	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(NORD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

20 A - 40 A / 110 V

Kwh/mois	Nb.factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 Kwh	Consommation facturée 55 LL/400 Kwh	Consommation facturée 80 LL/200 Kwh	Consommation facturée 120 LL/200 Kwh	Consommation facturée 200 LL/200 Kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	1,891	180,232	180,232					180,232	32.30
101 - 300	2,368	873,557	473,600	399,957				873,557	40.45
301 - 400	618	433,494	123,600	247,200	62,694			433,494	10.56
401 - 500	414	370,580	82,800	165,600	82,800	39,380		370,580	7.07
> 501	563	896,046	112,600	225,200	112,600	112,600	333,046	896,046	9.62
Total	5,854	2,753,909	972,832	1,037,957	258,094	151,980	333,046	2,753,909	100.00
Total LL			34,049,120	57,087,635	20,647,520	18,237,600	66,609,200	196,631,075	
LL / KWH								71.40	

4300

ÉMISSIONS FACTURES DES ABONNÉS PRIVÉS BT(NORD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

40 A - 60 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	30	2,511	2,511					2,511	24.39
101 - 300	38	14,728	7,600	7,128				14,728	30.89
301 - 400	18	12,452	3,600	7,200	1,652			12,452	14.63
401 - 500	16	14,335	3,200	6,400	3,200	1,535		14,335	13.01
> 501	21	42,064	4,200	8,400	4,200	4,200		21,064	17.07
Total	123	86,090	21,111	29,128	9,052	5,735	21,064	86,090	100.00
Total LL			738,885	1,602,040	724,160	688,200	4,212,800	7,966,085	
LL/KVWH								92.53	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(NORD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

60 A -80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	0	0	0	0	0	0	0	0	#DIV/0!
101 - 300	0	0	0	0	0	0	0	0	#DIV/0!
301 - 400	0	0	0	0	0	0	0	0	#DIV/0!
401 - 500	0	0	0	0	0	0	0	0	#DIV/0!
> 501	0	0	0	0	0	0	0	0	#DIV/0!
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total L L LL/KWH			0	0	0	0	0	#DIV/0!	0

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(NORD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

> 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb.factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	994	96,274	96,274	325,979	57,892			96,274	20,96
101 - 300	1,723	670,579	344,600	233,600	57,892			670,579	36,33
301 - 400	584	408,292	116,800	201,200	100,600	49,389		408,292	12,32
401 - 500	503	451,789	100,600	375,200	187,600	187,600	845,394	451,789	10,61
> 501	938	1,783,394	187,600					1,783,394	19,78
Total	4,742	3,410,328	845,874	1,135,979	346,092	236,989	845,394	3,410,328	100,00
Total LL								317,289,275	
LL/KWH			29,605,590	62,478,845	27,687,360	28,438,680	169,078,800	93,04	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BEQAA)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

Toutes catégories

23/6/2004
Facturation bimestrielle

Kwh/mois	Nb.factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	11,398	1,292,184	1,292,184	0	0	0	0	1,292,184	35.85
101 - 300	14,849	5,460,967	2,969,800	2,491,167	0	0	0	5,460,967	46.71
301 - 400	2,341	1,637,652	468,200	936,400	233,052	0	0	1,637,652	7.36
401 - 500	1,497	1,376,505	299,400	598,800	299,400	178,905	0	1,376,505	4.71
> 501	1,706	3,413,826	341,200	682,400	341,200	341,200	1,707,826	3,413,826	5.37
Total	31,791	13,181,134	5,370,784	4,708,767	873,652	520,105	1,707,826	13,181,134	100.00
Total L L			187,977,440	258,982,185	69,892,160	62,412,600	341,565,200	920,829,585	
LL / KWH								69,86	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BEQAA)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées

23/6/2004

Facturation bimestrielle

Jusqu'à 20 A / 110 V

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	6,454	726,175	726,175					726,175	38,52
101 - 300	8,056	2,933,395	1,611,200	1,322,195				2,933,395	48,08
301 - 400	1,091	760,074	218,200	436,400	105,474			760,074	6,51
401 - 500	603	552,159	120,600	241,200	120,600	69,759		552,159	3,60
> 501	552	1,009,037	110,400	220,800	110,400	110,400	457,037	1,009,037	3,29
Total	16,756	5,980,840	2,786,575	2,720,595	336,474	180,159	457,037	5,980,840	100,00
Total LL			97,530,125	122,132,725	26,917,920	21,619,080	91,407,400	359,607,250	
LL / KWH								60,13	

EMISSIIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BECAA)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

20 A - 40 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	3,505	394,730	394,730	642,191				394,730	39.60
101 - 300	4,005	1,443,191	801,000	239,600	57,117			1,443,191	45.25
301 - 400	599	416,517	119,800	137,200	68,600	38,140		416,517	6.77
401 - 500	343	312,540	68,600	159,600	79,800	79,800	318,208	312,540	3.88
> 501	399	717,208	79,800					717,208	4.51
								3,284,186	100.00
Total	8,851	3,284,186	1,463,930	1,178,591	205,517	117,940	318,208	210,295,815	
Total LL			51,237,550	64,822,505	16,441,360	14,152,800	63,641,600	64,03	
LL / KWH									

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BECAA)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

40 A - 60 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	15	1,967	1,967					0	24,19
101 - 300	22	7,665	4,400	3,265				1,967	35,48
301 - 400	4	2,647	800	1,600	247			2,647	6,45
401 - 500	9	8,357	1,800	3,600	1,800	1,157		8,357	14,52
> 501	12	24,821	2,400	4,800	2,400	2,400	12,821	24,821	19,35
Total	62	45,457	11,367	13,265	4,447	3,557	12,821	45,457	100,00
Total L L			397,845	729,575	355,760	426,840	2,564,200	4,474,220	
LL / KWH								98,43	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BEQAA)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

60 A -80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	1	34	34					34	8.33
101 - 300	5	2,209	1,000	1,209				2,209	41.67
301 - 400	3	2,188	600	1,200	388			2,188	25.00
401 - 500	1	910	200	400	200	110		910	8.33
> 501	2	3,088	400	800	400	400		1,088	16.67
Total	12	8,429	2,234	3,609	988	510		1,088	100.00
Total LL			78,190	198,495	79,040	61,200		217,600	
LL / KVVH								75,281	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(BECAA)

renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

> 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb. factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	1,423	169,278	169,278					169,278	23,29
101 - 300	2,761	1,074,507	552,200	522,307				1,074,507	45,19
301 - 400	644	456,226	128,800	257,600	69,826	69,739		456,226	10,54
401 - 500	541	502,539	108,200	216,400	108,200	148,200		502,539	8,85
> 501	741	1,659,672	148,200	296,400	148,200	148,200		1,659,672	12,13
Total	6,110	3,862,222	1,106,678	1,292,707	326,226	217,939		3,862,222	100,00
Total L L			38,733,730	71,098,885	26,098,080	26,152,680		183,734,400	
LL / KWH								345,817,775	
								89,54	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(SUD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation bimestrielle

Toutes catégories

Kwh/mois	Nb. factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	31,227	3,101,786	3,101,786	0	0	0	0	3,101,786	26,29
101 - 300	46,258	17,604,804	9,251,600	8,353,204	0	0	0	17,604,804	38,95
301 - 400	13,219	9,207,485	2,643,800	5,287,600	1,276,085	0	0	9,207,485	11,13
401 - 500	9,993	9,011,759	1,998,600	3,997,200	1,998,600	1,017,359	0	9,011,759	8,41
> 501	18,067	31,058,494	3,613,400	7,226,800	3,613,400	3,613,400	12,991,494	31,058,494	15,21
Total	118,764	69,984,328	20,609,186	24,864,804	6,888,085	4,630,759	12,991,494	69,984,328	100,00
Total LL			721,321,510	1,367,564,220	551,046,800	555,691,080	2,598,298,800	5,793,922,410	
LL /KVH								82,79	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(SUD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

Jusqu'à 20 A / 110 V

23/6/2004
Facturation bimestrielle

Kwh/mois	Nb. factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LU/200 kwh	Consommation facturée 55 LU/400 kwh	Consommation facturée 80 LU/200 kwh	Consommation facturée 120 LU/200 kwh	Consommation facturée 200 LU/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	17,234	1,736,509	1,736,509	4,039,417				1,736,509	31.26
101 - 300	23,317	8,702,817	4,663,400	2,270,400	539,509			8,702,817	42.30
301 - 400	5,676	3,945,109	1,135,200	1,542,400	771,200	391,683		3,945,109	10.30
401 - 500	3,856	3,476,483	771,200	2,016,000	1,008,000	1,008,000	2,679,914	3,476,483	9.14
> 501	5,040	7,719,914	1,008,000	2,016,000	1,008,000			7,719,914	
								25,580,832	100.00
Total	55,123	25,580,832	9,314,309	9,868,217	2,318,709	1,399,683	2,679,914	1,758,194,230	
Total LL			326,000,815	542,751,935	185,496,720	167,961,960	535,982,800	68.73	
LL/KWH									

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(SUD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004

Facturation bimestrielle

20 A - 40 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	7,251	701,938	701,938					701,938	28,29
101 - 300	10,416	3,950,657	2,083,200	1,867,657				3,950,857	40,64
301 - 400	2,886	2,005,816	577,200	1,154,400	274,216			2,005,816	11,26
401 - 500	2,094	1,863,976	418,800	837,600	418,800	208,776		1,883,976	8,17
> 501	2,981	4,542,284	596,200	1,192,400	596,200	596,200	1,561,284	4,542,284	11,63
Total	25,628	13,084,671	4,377,338	5,052,057	1,289,216	804,976	1,561,284	13,084,871	100,00
Total LL			153,206,830	277,863,135	103,137,280	96,597,120	312,256,800	943,061,165	
LL / KWH								72,07	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(SUD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.
23/6/2004
Facturation bimestrielle

40 A - 60 A / 110 V

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	116	11.192	11.192	35.553	5.761	7.015	148.880	11.192	19,50
101 - 300	189	73.353	37.800	25.200	13.000	32.400	148.880	73.353	31,76
301 - 400	63	43.561	12.600	26.000	32.400		148.880	43.561	10,59
401 - 500	65	59.015	13.000	64.800		39.415		59.015	10,92
> 501	162	310.890	32.400		51.161			310.880	27,23
Total	595	498.001	106.992	151.553	4.092.880	4.729.800	29.776.000	50.678.815	
Total L L			3.744.720	8.335.415				101.76	
LL / KWH									

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(SUD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

60 A - 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb:factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
								0	
1 - 100	28	3.154	3.159					3.159	18,54
101 - 300	67	25.466	13.400	12.066				25.466	44,37
301 - 400	19	13.184	3.800	7.600	1.784		814	13.184	12,58
401 - 500	6	5.614	1.200	2.400	1.200		6.200	5.614	3,97
> 501	31	64.226	6.200	12.400	6.200			33.226	20,53
Total	151	111.649	27.759	34.466	9.184		7.014	111.649	100,00
Total L L			971.565	1.895.630	734.720		841.680	6.645.200	
LL / KWH								99,32	

EMISSIONS FACTURES DES ABONNES PRIVES BT(SUD)

Renseignements fournis par la direction des Etudes sur la base des dernières émissions exécutées.

23/6/2004
Facturation bimestrielle

> 80 A / 110 V

Kwh/mois	Nb factures	Consommation Kwh	Consommation facturée 35 LL/200 kwh	Consommation facturée 55 LL/400 kwh	Consommation facturée 80 LL/200 kwh	Consommation facturée 120 LL/200 kwh	Consommation facturée 200 LL/200 kwh	Total consommation Kwh	% nombre factures
1 - 100	6,598	648,988	648,988	2,398,511				648,988	17,70
101 - 300	12,289	4,852,311	2,453,800	1,830,000	454,815			4,852,311	32,92
301 - 400	4,575	3,159,815	915,000	1,588,800	794,400	409,071		3,199,815	12,28
401 - 500	3,972	3,586,671	794,400	1,588,800	1,970,600	1,970,600		3,586,671	10,66
> 501	9,853	18,421,130	1,970,600	3,941,200				18,421,190	26,44
Total	37,267	30,708,975	6,782,788	9,758,511	3,219,815	2,379,671	8,568,190	30,708,975	100,00
Total LL									
LL / KWH			237,397,580	536,718,105	257,585,200	285,560,520	1,713,638,000	3,030,899,405	98,70

NERA خلاصة الكلفة حسب دراسة شركة
العقد المالي يساوي 5 %

2008	2007	2006	2005	2004	2003
------	------	------	------	------	------

10,328	10,263	10,371	10,487	10,423	10,238	كافة المنتجات والمشتراة مليون ك و س
9,347	9,236	9,127	9,019	8,859	8,703	كافة الموزعة مليون ك و س

كافة الانتاج

478,086	545,131	538,688	558,390	884,557	768,751	كافة شراء المحروقات
18,178	33,142	50,336	39,578	68,371	47,604	كافة شراء الطاقة
496,264	578,273	589,024	597,968	952,928	816,355	المجموع
53.09	62.61	64.54	66.30	107.57	93.80	كافة الانتاج ل ل / ك و س
82,805	82,805	82,805	82,805	82,805	82,805	نفقات استثمارية
48,012	48,012	48,012	48,012	48,012	48,012	بد عاملة
135,123	136,757	122,777	112,791	107,042	101,595	استهلاك صناعي
62,233	68,330	64,410	60,791	64,992	68,983	العائد المالي
328,173	335,904	318,004	304,399	302,851	301,395	المجموع
824,437	914,177	907,028	902,367	1,255,779	1,117,750	مجموع كلفة الانتاج
88.20	98.98	99.38	100.05	141.75	128.43	كافة الانتاج ل ل / ك و س

كافة النقل

7,579	7,579	7,579	7,579	7,579	7,579	نفقات استثمارية
10,962	10,962	10,962	10,962	10,962	10,962	بد عاملة
56,118	55,165	52,903	48,038	44,392	43,711	استهلاك صناعي
44,529	45,822	46,008	42,601	40,577	41,775	العائد المالي
119,188	119,528	117,452	109,180	103,510	104,027	مجموع كلفة النقل
12.75	12.94	12.87	12.11	11.68	11.95	كافة النقل / ك و س

كافة التوزيع

26,898	26,898	26,898	26,898	26,898	26,898	نفقات استثمارية
59,522	59,522	59,522	59,522	59,522	59,522	بد عاملة
59,308	65,267	62,315	59,313	51,061	42,234	استهلاك صناعي
35,192	35,863	36,515	36,968	35,944	33,931	العائد المالي
180,920	187,550	185,250	182,701	173,425	162,585	مجموع كلفة التوزيع
19.36	20.31	20.30	20.26	19.58	18.68	كافة التوزيع / ك و س

1,124,545	1,221,255	1,209,730	1,194,248	1,532,714	1,384,362	مجموع الكلفة
120.31	132.23	132.54	132.41	173.01	159.07	ل ل / ك و س

خلاصة الاعباء

478,086	545,131	538,688	558,390	884,557	768,751	كافة شراء المحروقات
18,178	33,142	50,336	39,578	68,371	47,604	كافة شراء الطاقة
496,264	578,273	589,024	597,968	952,928	816,355	المجموع
53.09	62.61	64.54	66.30	107.57	93.80	ل ل / ك و س

117,282	117,282	117,282	117,282	117,282	117,282	نفقات استثمارية
118,496	118,496	118,496	118,496	118,496	118,496	بد عاملة
78.32	88.14	90.37	92.44	134.18	120.89	ل ل / ك و س

250,549	257,189	237,995	220,142	202,495	187,540	استهلاك صناعي
105.12	115.99	116.45	116.85	157.04	142.44	ل ل / ك و س

141,954	150,015	146,933	140,360	141,513	144,689	العائد المالي
120.31	132.23	132.54	132.41	173.01	159.07	ل ل / ك و س

NERA خلاصة الكلفة حسب دراسة شركة

2008	2007	2006	2005	2004	2003
------	------	------	------	------	------

10,328	10,263	10,371	10,487	10,423	10,238	لطاقمة المنتجة والمستهارة مليون ك و س
9,347	9,236	9,127	9,019	8,859	8,703	لطاقمة للموزعة مليون ك و س

كلفة الانتاج

478,086	545,131	538,688	558,390	884,557	768,751	كلفة شراء المحروقات
18,178	33,142	50,336	39,578	68,371	47,604	كلفة شراء الطاقة
496,264	578,273	589,024	597,968	952,928	816,355	المجموع
53.09	62.61	64.54	66.30	107.57	93.80	كلفة الانتاج ل ل / ك و س
82,805	82,805	82,805	82,805	82,805	82,805	نفقات استثمارية
48,012	48,012	48,012	48,012	48,012	48,012	يد عاملة
135,123	136,757	122,777	112,791	107,042	101,595	استهلاك صناعي
93,553	100,103	104,783	103,713	104,856	111,154	العائد المالي
359,593	367,677	358,377	347,321	342,715	343,566	المجموع
855,857	945,950	947,401	945,289	1,295,643	1,159,921	مجموع كلفة الانتاج
91.56	102.42	103.80	104.81	146.25	133.28	كلفة الانتاج ل ل / ك و س

كلفة النقل

7,579	7,579	7,579	7,579	7,579	7,579	نفقات استثمارية
10,962	10,962	10,962	10,962	10,962	10,962	يد عاملة
56,118	55,165	52,903	48,038	44,392	43,711	استهلاك صناعي
71,246	73,315	73,613	68,162	64,923	66,840	العائد المالي
145,905	147,021	145,057	134,741	127,856	129,092	مجموع كلفة النقل
15.61	15.92	15.89	14.94	14.43	14.83	كلفة النقل / ك و س

كلفة التوزيع

26,898	26,898	26,898	26,898	26,898	26,898	نفقات استثمارية
59,522	59,522	59,522	59,522	59,522	59,522	يد عاملة
59,308	65,267	62,315	59,313	51,061	42,234	استهلاك صناعي
56,308	57,381	58,423	59,150	57,510	54,291	العائد المالي
202,036	209,068	207,158	204,883	194,991	182,945	مجموع كلفة التوزيع
21.62	22.64	22.70	22.72	22.01	21.02	كلفة التوزيع / ك و س

1,203,798	1,302,039	1,299,616	1,284,913	1,618,490	1,471,958	مجموع الكلفة
128.79	140.97	142.39	142.47	182.69	169.13	ل ل / ك و س

خلاصة الاعباء

478086.00	545131.00	538688.00	558390.00	884557.00	768751.00	كلفة شراء المحروقات
18178.00	33142.00	50336.00	39578.00	68371.00	47604.00	كلفة شراء الطاقة
496264.00	578273.00	589024.00	597968.00	952928.00	816355.00	المجموع
53.09	62.61	64.54	66.30	107.57	93.80	ل ل / ك و س
117282.00	117282.00	117282.00	117282.00	117282.00	117282.00	نفقات استثمارية
118496.00	118496.00	118496.00	118496.00	118496.00	118496.00	يد عاملة
78.32	88.14	90.37	92.44	134.18	120.89	ل ل / ك و س
250549.00	257189.00	237995.00	220142.00	202495.00	187540.00	استهلاك صناعي
105.12	115.99	116.45	116.85	157.04	142.44	ل ل / ك و س
221207.00	230799.00	236819.00	231025.00	227289.00	232285.00	العائد المالي
128.79	140.97	142.39	142.47	182.69	169.13	ل ل / ك و س

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Fuel price, \$/bbl	30	35	25	25	25	25	25	25
Non-technical losses	22.8%	20.0%	18.1%	15.2%	13.5%	11.7%	11.0%	10.0%

Rate of return - state	8.0%
Rate of return - private	14.0%

Concession fee, M LL/year	10000
---------------------------	-------

Include existing debt?	<input type="checkbox"/>
------------------------	--------------------------

Privatisation scenario?	<input type="checkbox"/>
-------------------------	--------------------------

Calculation:	<input checked="" type="radio"/> Revenue requirement
	<input type="radio"/> Input average tariff
	<input type="radio"/> Input revenue

DEMAND FORECASTS

CONSUMPTION	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Energy on EDL network	10,238	10,423	10,487	10,371	10,263	10,328	10,361	10,405
Energy on Kadisha network	365	365	365	365	365	365	365	365
Total Energy on Lebanese System	10,603	10,787	10,851	10,736	10,627	10,693	10,725	10,770
Energy Consumption	8,703	8,859	9,019	9,127	9,236	9,347	9,459	9,573
Growth in Energy Consumption	2.9%	1.8%	1.8%	1.2%	1.2%	1.2%	1.2%	1.2%

LOSSES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total Technical losses % energy emitted	15.0%	15.0%	14.0%	12.0%	10.0%	9.5%	8.7%	8.0%
Total Technical losses GWh	1,536	1,563	1,468	1,245	1,026	981	901	832
Technical Losses Composition Estimated By ELC	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
HVC	19%	20%	20%	20%	21%	21%	22%	22%
MV	30%	31%	32%	33%	35%	36%	36%	35%
LV	50%	49%	48%	46%	44%	42%	42%	43%
Technical Losses NERA Estimation	1,536	1,563	1,468	1,245	1,026	981	901	832
HVC	294	305	293	253	213	209	195	182
MV	467	488	473	416	357	356	324	292
LV	775	770	702	576	457	416	382	358
Non Technical Losses, %	22.8%	20.0%	18.1%	15.2%	13.5%	11.7%	11.0%	10.0%
Non technical losses, GWh	2,334	2,084	1,898	1,576	1,385	1,208	1,140	1,041
Total Non technical Composition Estimated By ELC	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Commercial losses MV	15%	17%	17%	18%	18%	19%	21%	22%
Commercial losses LV	64%	83%	83%	82%	82%	81%	79%	73%
Energy Supplied non billed MV	11%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Energy Supplied non billed LV	9%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Total Non Technical losses NERA Estimation	2,334	2,084	1,898	1,576	1,385	1,208	1,140	1,041
Commercial losses MV	349	354	317	277	244	232	245	234
Commercial losses LV	1,504	1,730	1,582	1,299	1,142	977	895	807
Energy Supplied non billed MV	266	0	0	0	0	0	0	0
Energy Supplied non billed LV	215	0	0	0	0	0	0	0

SALES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
HV Sales								
Kadisha sales : % Growth	7.1%	6.9%	6.2%	3.4%	3.3%	3.3%	3.0%	3.0%
Others sales : % Growth	6.7%	6.3%	5.9%	3.4%	3.3%	3.3%	3.2%	3.2%
Total HV sales	548	585	621	642	663	685	706	727
Kadisha	491	525	558	577	596	615	634	653
Others	57	60	64	66	68	70	72	75
Emitted energy from HV to MV	9,397	9,532	9,573	9,477	9,386	9,434	9,460	9,495
MV Sales								
Concessions sales : % Growth	6.9%	7.1%	6.2%	2.8%	3.3%	3.2%	3.0%	3.0%
Others sales : % Growth	4.5%	4.5%	4.8%	2.1%	3.3%	3.2%	3.2%	3.2%
Total MV sales	1,472	1,548	1,628	1,665	1,719	1,774	1,831	1,888
Concessions MV	375	401	426	438	452	467	481	495
Others MV	1,098	1,147	1,202	1,227	1,267	1,307	1,350	1,393
Emitted energy from MV to BV	6,843	7,142	7,155	7,119	7,066	7,072	7,060	7,081
LV Sales								
Total LV sales	4,348	4,642	4,871	5,243	5,468	5,679	5,783	5,917
TOTAL SALES (HV+MV+LV)	6,368	6,775	7,121	7,550	7,851	8,139	8,320	8,532
% Growth	11.9%	6.4%	5.1%	6.0%	4.0%	3.7%	2.2%	2.6%

PEAK DEMAND	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Peak demand (MW)	1,615	1,637	1,659	1,670	1,682	1,693	1,704	1,716
Equivalent time of use of plants	6,565	6,590	6,541	6,429	6,318	6,316	6,294	6,276
Implicit load factor %	75%	75%	75%	73%	72%	72%	72%	72%
Available peak of capacity (MW)	1,500	1,503	1,513	1,635	1,635	2,080	2,080	2,080
Surplus/deficit (MW)	-113	-135	-147	-35	-47	387	376	364
Available peak of capacity (MW) d'après ELC	2,121	2,121	2,131	2,036	2,036	2,481	2,481	2,481
Surplus/deficit (MW)	31%	30%	28%	22%	21%	47%	46%	45%

REVENUES AT EXISTING TARIFFS

TARIFFS (LL/KWh)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
HV	61	61	61	61	61	61	61	61
Kadisha	99	99	99	99	99	99	99	99
Others								
MV	75	75	75	75	75	75	75	75
Concessions	139	139	139	139	139	139	139	139
Others	140	140	140	140	140	140	140	140
LV	129.3	129	129	129	130	130	129	129
TOTAL AVERAGE TARIFF								

REVENUES ('000 LL)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
HV	35,606	37,931	40,269	41,623	42,995	44,416	45,765	47,156
Kadisha	29,921	31,997	33,986	35,129	36,286	37,486	38,511	39,769
Others	5,585	5,934	6,283	6,494	6,708	6,930	7,155	7,387
MV	181,073	189,937	199,428	203,868	210,500	217,231	224,192	231,267
Concessions	28,100	30,083	31,957	32,864	33,933	35,018	36,068	37,150
Others	152,973	159,854	167,472	171,004	176,567	182,213	188,124	194,117
LV	606,960	647,998	679,976	731,837	763,269	792,717	807,199	825,887
TOTAL REVENUES	823,539	875,865	919,674	977,328	1,016,764	1,054,363	1,077,157	1,104,310
% Growth	11.7%	6.4%	5.0%	6.3%	4.0%	3.7%	2.2%	2.5%

BAD DEBT ALLOWANCE

Bad debt write-off, % sales	10%	9%	7%	6%	4%	3%	1%	0%
-----------------------------	-----	----	----	----	----	----	----	----

PRODUCTION

Capacity Installed, MW	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Hydraulic Plants								
Litani	190	190	190	190	190	190	190	190
Others	0	0	0	0	0	0	0	0
Safa	10	10	10	10	10	10	10	10
Kadisha	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3
Total hydraulic	231.3	231.3	231.3	231.3	231.3	231.3	231.3	231.3
Thermal Plants								
Hrayche	50	50	50	50	50	50	50	50
Zouk (steam)	535	535	535	535	535	535	535	535
Jieh	295	295	295	200	200	200	200	200
Deir Amar (Beddawi) - Natural Gas	0	0	445	445	445	890	890	890
Zahrani Natural gas	0	0	0	0	0	0	0	0
Zouk GT	70	70	70	70	70	70	70	70
Tyr	70	70	70	70	70	70	70	70
Baalbeck	435	435	0	0	0	0	0	0
Deir Amar (Beddawi) gas oil	435	435	435	435	435	435	435	435
Zahrani gas oil	1,890	1,890	1,900	1,805	1,805	2,250	2,250	2,250
Total thermal	2,121	2,121	2,131	2,036	2,036	2,481	2,481	2,481
TOTAL CAPACITY	2,121	2,121	2,131	2,036	2,036	2,481	2,481	2,481

LOAD FACTORS	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Thermal	67%	67%	67%	67%	67%	50%	50%	45%
Zouk (steam)	71%	71%	57%	71%	71%	50%	50%	45%
Jieh	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Tyr	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Baalbeck	65%	65%						
Deir Amar (Beddawi) gas oil	50%	51%	49%	49%	51%	15%	13%	13%
Zahrani gas oil	0%	0%	81%	81%	81%	76%	77%	82%
Deir Amar (Beddawi) natural gas								
Zahrani natural gas								
Hrayche								
Total capacity	55%	56%	56%	58%	58%	48%	48%	48%
Load factor thermal	62%	63%	63%	66%	65%	52%	53%	53%

ENERGY SUPPLY (GWh)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Hydraulic Plants								
Safa (Richmaya)	37	37	37	37	37	37	37	37
Total Hydraulic	37	37	37	37	37	37	37	37
Thermal Plants								
Zouk Steam	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140	2,343	2,343	2,109
Z GT	0	0	0	0	0	0	0	0
Jieh steam	1,835	1,835	1,465	1,244	1,244	876	876	788
Tyr	25	25	25	25	25	25	25	25
Baalbeck	25	25	25	25	25	25	25	25
Deir Amar (Beddawi) gas oil	2,477	2,488	0	0	0	0	0	0
Zahrani gas oil	1,909	1,958	1,879	1,866	1,956	572	495	495
Deir Amar (Beddawi) natural gas	0	0	3,158	3,158	3,149	5,930	6,038	6,393
Zahrani Natural gas	0	0	0	0	0	0	0	0
Total thermal	9,409	9,469	9,691	9,457	9,538	9,770	9,801	9,835
Purchases & imports								
Litani	330	330	330	330	330	330	330	330
Nahr Ibrahim	85	85	85	85	85	85	85	85
El Bared	65	65	65	65	65	65	65	65
Hrache	0	0	0	0	0	0	0	0
Kadisha	34	34	34	34	34	34	34	34
Total purchases excl. Syria	514	514	514	514	514	514	514	514
Syria/Imports	278	403	245	364	174	8	9	20
Total Purchases & imports	792	916	759	878	688	521	522	534
TOTAL ENERGY AVAILABLE ON EDL NETI	10,238	10,423	10,487	10,371	10,263	10,328	10,361	10,405

Kadisha	65	65	65	65	65	65	65	65
Kadisha Hydro	300	300	300	300	300	300	300	300
Kadisha Thermal	365	365	365	365	365	365	365	365
Total generation Kadisha	665	665	665	665	665	665	665	665
TOTAL ENERGY AVAILABLE ON LEBANES	10,603	10,787	10,851	10,736	10,627	10,693	10,725	10,770

COSTS

HEAT RATES (g/KWh)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Hrayche	270	270	270	270	270	270	270	270
Zouk Steam (Fuel Oil)	250	250	250	250	250	250	250	250
Zouk (Gas oil)								
Jieh Steam	300	300	300	300	300	300	300	300
Tyr	300	300	300	300	300	300	300	300
Baalbeck	300	300	300	300	300	300	300	300
Deir Amar (Beddawi)	220	215	215	215	215	215	215	215
Zahrani	220	220	220	215	215	215	215	215
Deir Amar (Beddawi) - Natural Gas	230	230	230	230	230	230	230	230
Zahrani - Natural gas								

CONSUMPTION ('000 tons)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Fuel Oil								
Hrayche								
Jieh (steam)	550	550	439	373	373	263	263	237
Zouk (steam)	785	785	785	785	785	586	586	527
Total fuel oil	1,335	1,335	1,224	1,158	1,158	849	849	764
Gas Oil (diesel)								
Zouk GT	0	0	0	0	0	0	0	0
Tyr GT	7	7	7	7	7	7	7	7
Baalbeck GT	7	7	7	7	7	7	7	7
Deir Amar (Beddawi)	545	535	0	0	0	0	0	0
Zahrani	420	431	413	401	421	123	107	1
Total gas oil	980	980	428	416	435	138	121	121
Natural Gas								
Deir Amar (Beddawi)	0	0	807	807	805	1,516	1,543	1,634
Zahrani	0	0	0	0	0	0	0	0
Total natural gas	0	0	807	807	805	1,516	1,543	1,634

FUEL PRICES (US\$)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Crude Oil US\$/bl	30	35	25	25	25	25	25	25
% change	17%	17%	-29%	0%	0%	0%	0%	0%
Fuel Oil \$/t	180	206	154	154	154	154	154	154
Fuel Oil BTS (1%) \$/t	156	182	130	130	130	130	130	130
Premium over market price (\$)	24	24	24	24	24	24	24	24
Gas Oil \$/t	274	316	231	231	231	231	231	231
Gas Oil \$/t	255	297	212	212	212	212	212	212
Premium paid (\$)	19	19	19	19	19	19	19	19
Natural Gas Deir Amar (Beddawi) \$/tep	121	140	101	101	101	101	101	101
Natural Gas Zahrani \$/tep	131	150	111	111	111	111	111	111
Fuel Oil (3.5%) \$/t	129	150	107	107	107	107	107	107
Natural gas \$/tep	116	135	96	96	96	96	96	96
Premium Deir Amar (\$)	5	5	5	5	5	5	5	5
Premium Zahrani (\$)	15	15	15	15	15	15	15	15

FUEL PRICES (000 LL/ton)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Fuel Oil	272	311	232	232	232	232	232	232
Gas Oil	414	479	350	350	350	350	350	350
Natural Gas Deir Amar	183	212	154	154	154	154	154	154
Natural Gas Zahrani	198	227	169	169	169	169	169	169

FUEL COSTS	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
US\$ million								
Fuel Oil	239,859	274,559	188,107	177,926	177,926	130,371	130,359	117,334
Gas Oil	268,230	310,069	99,074	96,233	100,724	31,839	28,048	28,048
Natural Gas Deir Amar	0	0	81,874	81,874	81,642	153,770	156,565	165,770
Natural Gas Zahrani	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Natural Gas	0	0	81,874	81,874	81,642	153,770	156,565	165,770
Total	508,088	584,628	369,055	356,034	360,292	315,980	314,972	311,152

LL billion								
Fuel Oil	362,312	415,415	284,611	269,207	269,207	197,254	197,237	177,529
Gas Oil	405,838	469,142	149,901	145,603	152,397	48,174	42,437	42,437
Natural gas	0	0	123,878	123,878	123,526	232,658	236,886	250,814
Total	768,751	884,557	558,390	538,688	545,131	478,086	476,560	470,781
Fuel Oil Cost LL/KWh	73.0	83.5	61.8	61.4	61.4	61.3	61.3	61.3
Gas Oil Cost LL/KWh	91.5	104.4	77.7	76.0	76.0	77.6	77.9	77.9
Natural Gas Cost LL/KWh			39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2
Fuel Oil Cost US c/KWh	4.8	5.5	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0
Gas Cost US c/KWh	6.0	6.9	5.1	5.0	5.0	5.1	5.2	5.2
Natural Gas Cost US c/KWh			2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6
Cost LL/KWh	81.4	93.0	57.4	56.7	56.9	48.7	48.4	47.7
Cost US cents/KWh	5.4	6.1	3.8	3.8	3.8	3.2	3.2	3.2

ENERGY PURCHASE PRICES (LL/kWh)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Litani	41	41	41	41	41	41	41	41
Nahr Ibrahim	26	26	26	26	26	26	26	26
Bared	26	26	26	26	26	26	26	26
Hrache	109	127	90	90	90	90	90	90
Syria (Imports)								

ENERGY PURCHASE COSTS (LL)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Energy Purchase Costs								
Litani	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530
Nahr Ibrahim	2,193	2,193	2,193	2,193	2,193	2,193	2,193	2,193
Bared	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662
Syria (Imports)	30,219	50,996	22,193	32,951	15,757	694	793	1,803
Total cost of energy purchased	47,604	68,371	39,578	50,336	33,142	18,079	18,178	19,188
Cost LL/KWh	60.11	74.62	52.15	57.34	48.19	34.68	34.80	35.96
Cost US cents/KWh	3.97	4.93	3.45	3.79	3.18	2.29	2.30	2.38

TOTAL COST OF CONSUMPTION	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total Cost of Consumption (LL)	816,355	952,928	597,968	589,024	578,273	496,165	494,738	489,968
Cost LL/KWh	79.74	91.43	57.02	56.79	56.35	48.04	47.75	47.09
Cost US cents/KWh	5.27	6.04	3.77	3.75	3.72	3.18	3.16	3.11

Fuel Cost By Plant LL Million	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Fuel Oil								
Hrayche								
Jieh (steam)	149,583	171,224	102,145	86,741	86,741	61,085	61,085	54,977
Zouk (steam)	213,329	244,192	182,466	182,466	182,466	136,169	136,152	122,552
Total Fuel Oil	362,912	415,415	284,611	269,207	269,207	197,254	197,237	177,529
Gas Oil (diesel)								
Zouk GT	0	0	0	0	0	0	0	0
Tyr GT	3,049	3,522	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576
Baalbeck GT	3,049	3,522	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576
Deir Amar (Beddawi)	225,773	255,972	0	0	0	0	0	0
Zahrani	173,968	206,127	144,749	140,451	147,245	43,022	37,285	37,285
Total Gas Oil	405,838	469,142	149,901	145,603	152,397	48,174	42,437	42,437
Natural Gas								
Deir Amar (Beddawi)	0	0	123,878	123,878	123,526	232,658	236,886	250,814
Zahrani	0	0	0	0	0	0	0	0
Total natural gas	0	0	123,878	123,878	123,526	232,658	236,886	250,814

Average Fuel Cost By Plant LL/kwh	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Fuel Oil								
Hrayche	82	93	70	70	70	70	70	70
Jieh (steam)	68	78	58	58	58	58	58	58
Zouk (steam)	149	171	128	128	128	128	128	128
Total Fuel Oil								
Gas Oil (diesel)								
Zouk GT	0	0	0	0	0	0	0	0
Tyr GT	0	0	0	0	0	0	0	0
Baalbeck GT	124	144	105	105	105	105	105	105
Deir Amar (Beddawi)	91	103	0	0	0	0	0	0
Zahrani	91	105	77	75	75	75	75	75
Total Gas Oil	307	352	182	181	181	181	181	181
Natural Gas								
Deir Amar (Beddawi)	0	0	39	39	39	39	39	39
Zahrani	0	0	39	39	39	39	39	39
Total natural gas								

PEAK CAPACITY	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enlever hydraulique								
1 groupe TAG est en entretien (Zahrani ou Der Amaar), donc -50% de puissance								
Une panne à Zouk -170MW								
Puissance disponible en pointe	1,503	1,503	1,513	1,635	1,635	2,080	2,080	2,080

Operating Cost		2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
USD Millions									
Hydraulic Plants	Cost New								
Litani									
Others		17	0	0	0	0	0	0	0
Safa		46	0	0	0	0	0	0	0
Kadisha		63	1	1	1	1	1	1	1
Total hydraulic									
Thermal Plants									
Hrayche		70	1	1	1	1	1	1	1
Zouk (steam)		565	11	11	11	11	11	11	11
Jieh		346	7	7	7	7	7	7	7
Tyr		34	1	1	1	1	1	1	1
Baalbeck		34	1	1	1	1	1	1	1
Deir Amar (Beddawi) - Gas Oil		300	9	9	9	9	9	9	9
Deir Amar (Beddawi) - Gas Oil		300	9	9	9	9	9	9	9
Zahrani - Gas Oil		300	9	9	9	9	9	9	9
Deir Amar (Beddawi) - Natural Gas		230	7	7	7	7	7	7	7
Zahrani Natural gas - Natural Gas		230	7	7	7	7	7	7	7
Zouk GT									
Total thermal		2,108	54	54	54	54	54	54	54
Total Generation		2,171	55	55	55	55	55	55	55
Transmission		439	5	5	5	5	5	5	5
Distribution		941	18	18	18	18	18	18	18
TOTAL OPEX, USD		3,551	77.5	77.5	77.5	77.5	77.5	77.5	77.5
TOTAL OPEX LL M		5,372,300	117,281	117,281	117,281	117,281	117,281	117,281	117,281

End of service indemnity rate

52.96%

	Number of employees	Cost/employee/year	Total cost/year, '000	Cost including EOSL, '000
US\$				
Generation	1,000	19,800	19,800	30,285
Transmission	250	18,000	4,500	6,883
Distribution	1,500	16,200	24,300	37,168

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
US\$ '000								
Generation	30,285	30,285	30,285	30,285	30,285	30,285	30,285	30,285
Transmission	6,883	6,883	6,883	6,883	6,883	6,883	6,883	6,883
Distribution	37,168	37,168	37,168	37,168	37,168	37,168	37,168	37,168
MLL								
Generation	45,822	45,822	45,822	45,822	45,822	45,822	45,822	45,822
Transmission	10,414	10,414	10,414	10,414	10,414	10,414	10,414	10,414
Distribution	56,237	56,237	56,237	56,237	56,237	56,237	56,237	56,237
TOTAL STAFF COSTS	112,473	112,473	112,473	112,473	112,473	112,473	112,473	112,473

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
G&A	6,000							
G&A, LL/day/employee								
MLL								
Generation	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190
Transmission	548	548	548	548	548	548	548	548
Distribution	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285
Total	6,023	6,023	6,023	6,023	6,023	6,023	6,023	6,023

staff

7/9/2004

9:16 AM

34

NEW CAPITAL EXPENDITURE

Life	Generation capex, US\$ million	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
	Rehabilitation (other than O&M)								
	Technical								
	Hydraulic plants						8.7		
5	- Safa				5	18.2			
5	- Kadisha								
	Thermal plants								
5	- Zouk	8	10	6					
5	- Jieh	3	2	4					
5	- Hrayche			2					
	Environmental								
	Hydraulic plants								
5	- Safa	0.05							
5	- Kadisha	0.2							
	Thermal plants								
5	- Zouk	0.7	1	2	3	3			
5	- Jieh	0.9	4	4					
5	- Hrayche	1.25	1	1	1	1			
	New capex								
25	Extension Deir Amar (Beddawi) - Natural Gas 445 MW				120	120			
	TOTAL	14.1	18	19	129	142.2	8.7	0	0
5	Depreciated over 5 years	14.1	18	19	9	22.2	8.7	0	0
25	Depreciated over 25 years	0	0	0	120	120	0	0	0

Life	Transmission capex, US\$ million	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
	Transmission Rehabilitation (other than O&M)								
	Technical								
	Environmental, various	0.5	0.5						
	Transmission New								
20	Sous stations Aramoun - Ras Beirut-Mkalles-Pins 220KV								
20	Sous stations Ksara-Halate-Tyr 220 KV								
20	Sous station Bsalim 220 KV	2							
50	Lignes 220 KV A&B								
50	Lignes 220 KV C								
25	Cables 220 KV Beyrouth								
25	Cables 220 KV Tripoli								
20	Sous station Deir Amar (détruite)								
20	Sous station Baalbeck 220 KV	5							
20	Sous station Saïda 220 KV	5							
50	Expropriations relatives à des projet en cours d'exécution	2.5	2.5						
50	Ligne Ksara-Frontières Syriennes 400 KV								
20	Sous station Ksara 400/220 KV	0							
20	LENOC et annexes	0	0	0					
20	Sous station Achrafieh 220 KV			8	7	5			
20	Sous station Kousba 220 KV			5	3	2			
20	Sous station El Bahsas 220 KV			3	3	9			
20	Sous station El Bahsas 220 KV			15	15				
25	Cable Aramoun-Pins 220 KV n°2			17	40	3			
25	Cables El Bahsas-Deir Amar 220 KV n°3 et n°4				1.5	0.5			
50	Renforcement liaison avec Syrie 400KV ligne n°2				1.5	4.5			
20	Extension de la sous station Ksara 400/200 KV				2	4	7	5	5
20	Sous stations 66 KV n°7		4	3					
	Lignes 66 KV Nabatieh tibnine et Bekdaya-Fayruon-Haf	0.5							
20	Lignes 66 KV 400 Km	2	4	6	6	5	12	12	
25	Transformateurs de puissance HT et matériels des sous	1	2.5	1.5	1	1	1	3	
	TOTAL	18.5	13.5	58.5	80	34	20	20	
10	Depreciated over 10 years	0	0	0	0	0	0	0	
20	Depreciated over 20 years	12	4	19	16.5	24.5	7	5	
25	Depreciated over 25 years	1.5	3	33.5	56	4	1	3	
50	Depreciated over 50 years	5	6.5	6	7.5	5.5	12	12	

Life	Distribution capex, US\$ million	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
	Distribution Rehabilitation (other than O&M)								
5	Network	17.8	17.8	17.8	0	0			
5	Rehabilitation as per MAA	8.7							
5	Environmental, various	0.8	1	1	1.5	1.5			
20	Distribution New	54.1	41.6	34.0	33.7	33.0	30.3	29.7	29.7
	Total Distribution	81.3	60.3	62.7	35.2	34.5	30.3	29.7	29.7
5	Depreciated over 5 years	27.3	18.8	18.8	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0
20	Depreciated over 20 years	54.1	41.6	34.0	33.7	33.0	30.3	29.7	29.7
	Total capex								
	US\$ million	113.9	91.8	130.2	244.2	210.7	59.0	49.7	49.7
	LL million	172,397	138,959	197,071	369,453	318,836	89,311	75,163	75,163

DEPRECIATION

Life	Generation, 5 year assets	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
5	Capex, LL million	21,334	27,234	28,747	13,617	33,589	13,163	0	0
	Depreciation	4,267	4,267 5,447	4,267 5,447 5,749	4,267 5,447 5,749 2,723	4,267 5,447 5,749 2,723 6,718	5,447 5,749 2,723 6,718 2,633	5,749 2,723 6,718 2,633 0	2,723 6,718 2,633 0 0
	Total depreciation, 5 year assets	4,267	9,714	15,463	18,187	24,904	23,270	17,823	12,074

Life	Generation, 25 year assets	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
25	Capex, LL million	0	0	0	181,563	181,563	0	0	0
	Depreciation	0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0	0	0
				0	7,263	7,263	7,263	7,263	7,263
						7,263	7,263	7,263	7,263
							0	0	0
							0	0	0
	Total depreciation, 25 year assets	0	0	0	7,263	14,525	14,525	14,525	14,525

DEPRECIATION, NEW GENERATION ASSETS		2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total depreciation, new generation assets		4,287	8,714	15,483	25,448	39,429	37,795	32,348	28,589

Life	Transmission, 10 year assets	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
10	Capex, LL million	0	0	0	0	0	0	0	0
	Depreciation	0	0	0	0	0	0	0	0
				0	0	0	0	0	0
					0	0	0	0	0
						0	0	0	0
							0	0	0
								0	0
									0
	Total depreciation, 10 year assets	0	0	0	0	0	0	0	0

Life	Transmission, 20 year assets	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
20	Capex, LL million	18,156	6,052	28,747	24,955	37,069	10,591	7,565	7,565
	Depreciation	908	908	908	908	908	908	908	908
			303	303	303	303	303	303	303
				1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437
					1,248	1,248	1,248	1,248	1,248
						1,853	1,853	1,853	1,853
							530	530	530
								378	378
	Total depreciation, 20 year assets	908	1,210	2,648	3,896	5,749	6,279	6,657	7,036

Life	Transmission, 25 year assets	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
25	Capex, LL million	2,270	4,539	50,686	84,729	6,052	1,513	4,539	4,539
	Depreciation	91	91	91	91	91	91	91	91
			182	182	182	182	182	182	182
				2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
					3,389	3,389	3,389	3,389	3,389
						242	242	242	242
							61	61	61
								182	182
	Total depreciation, 25 year assets	91	272	2,300	5,689	5,931	5,992	6,173	6,355

Life	Transmission, 50 year assets	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
50	Capex, LL million	7,565	9,835	9,078	11,348	8,322	18,156	18,156	18,156
	Depreciation	151	151	151	151	151	151	151	151
			197	197	197	197	197	197	197
				182	182	182	182	182	182
					227	227	227	227	227
						166	166	166	166
							363	363	363
								363	363
	Total depreciation, 50 year assets	151	348	630	757	923	1,286	1,649	2,012

DEPRECIATION, NEW TRANSMISSION ASSETS		2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total depreciation, new transmission assets		1,150	1,831	5,477	10,342	12,604	13,557	14,480	15,403

0048

OPENING ASSET VALUES	USD	Million LL	Av. life
Generation	964.9	1,459,918	15
Transmission	562.6	851,228	20
Distribution	395.1	597,796	20
Total	1,923	2,908,943	

EXISTING ASSETS	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Generation								
Opening asset value	1,459,918	1,362,591	1,265,263	1,167,935	1,070,607	973,279	875,951	778,623
Depreciation	97,328	97,328	97,328	97,328	97,328	97,328	97,328	97,328
Closing asset value	1,362,591	1,265,263	1,167,935	1,070,607	973,279	875,951	778,623	681,295
Transmission								
Opening asset value	851,228	808,667	766,105	723,544	680,983	638,421	595,860	553,298
Depreciation	42,561	42,561	42,561	42,561	42,561	42,561	42,561	42,561
Closing asset value	808,667	766,105	723,544	680,983	638,421	595,860	553,298	510,737
Distribution								
Opening asset value	597,796	567,907	538,017	508,127	478,237	448,347	418,457	388,568
Depreciation	29,890	29,890	29,890	29,890	29,890	29,890	29,890	29,890
Closing asset value	567,907	538,017	508,127	478,237	448,347	418,457	388,568	358,678

NEW ASSETS	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Generation								
Opening asset value	0	17,067	34,588	47,872	217,603	393,326	368,694	336,346
Depreciation	4,267	9,714	15,463	25,449	39,429	37,795	32,348	26,599
Capex	21,334	27,234	28,747	195,180	215,152	13,163	0	0
Closing asset value	17,067	34,588	47,872	217,603	393,326	368,694	336,346	309,747
Transmission								
Opening asset value	0	26,841	45,436	128,471	239,172	278,011	294,715	310,496
Depreciation	1,150	1,831	5,477	10,342	12,604	13,557	14,480	15,403
Capex	27,991	20,426	88,512	121,042	51,443	30,261	30,261	30,261
Closing asset value	26,841	45,436	128,471	239,172	278,011	294,715	310,496	325,353
Distribution								
Opening asset value	0	110,728	180,856	231,245	252,050	268,914	285,384	304,306
Depreciation	12,344	21,171	29,423	32,425	35,377	29,418	25,981	22,544
Capex	123,073	91,299	79,812	53,230	52,241	45,888	44,902	44,902
Closing asset value	110,728	180,856	231,245	252,050	268,914	285,384	304,306	326,664
Total asset base	2,893,800	2,830,265	2,807,194	2,938,652	3,000,298	2,839,061	2,671,636	2,512,474
Total depreciation	187,540	202,494	220,142	237,995	257,190	250,549	242,688	234,324

