

شماره
تاریخ ۸ - ۱۳۸۴ / ۱۴۸۴

جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

بسمه تعالی

وزارت نیرو - سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور
 هیئت وزیران در جلسه مورخ ۱۳۸۴/۳/۲۹ بنا به پیشنهاد شماره ۱۵۸۴۴/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۸۴/۳/۲۱ وزارت نیرو و به استناد بند "ب" ماده (۲۵) قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران - مصوب ۱۳۸۳ - آیین نامه اجرایی بند یادشده را به شرح زیر تصویب نمود:

"آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند "ب" ماده (۲۵) قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران"

ماده ۱ - اصطلاحات و مفاهیم به کار رفته در این آیین نامه در معانی مشروح زیر به کار می روند:

- الف - عرضه کننده: شخص حقیقی یا حقوقی که تمام و یا بخشی از ظرفیت تولیدی یک یا چند نیروگاه را در اختیار دارد و برق تولیدی آن را به بازار عمده فروشی می فروشد و یا از طریق شبکه برق کشور به مصرف کننده مورد نظر خود تحویل می دهد.
- ب - مصرف کننده: شخص حقیقی یا حقوقی که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را از عرضه کننده و یا به طور مستقیم از بازار عمده فروشی خریداری می نماید.
- پ - مدیریت شبکه: شرکت مدیریت شبکه برق ایران.
- ت - توانیر: شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر).
- ث - استانداردهای فنی: مشخصات و شرایط فنی که به منظور اطمینان از عملکرد صحیح شبکه برق توسط وزارت نیرو ابلاغ و چگونگی برقراری اتصال نیروگاهها و مصرف کنندگان به شبکه برق کشور و حفاظت بهره برداری از شبکه و تأسیسات متصل به آن را تعیین می کند.
- ج - هزینه اتصال به شبکه برق: هزینه های تکمیل و یا تقویت شبکه برق به منظور فراهم کردن امکان اتصال یک واحد تولید و یا مرکز مصرف به شبکه برق کشور طبق استانداردهای فنی.
- ح - هزینه اتصال به شبکه برق با توجه به شرایط شبکه و موقعیت محل اتصال و مشخصات فنی تولید و یا مصرف مورد نظر، براساس دستورالعملهای مصوب وزارت نیرو تعیین و توسط متقاضی به شرکت برق منطقه ای ذی ربط پرداخت می شود.

شماره
تاریخ ۱۳۸۲ / ۴ / ۸ - ۸
۱۶۸۲۵ / ت ۳۳۱۸۸ هـ

جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

چ - تعرفه پشتیبان : تعرفه ای که شرایط و هزینه استفاده از پشتیبانی شبکه برق کشور را برای مصرف کننده ای که برق مورد نیاز خود را رأساً تولید و یا از عرضه کننده مورد نظر خود تأمین می نماید، مشخص می کند.

ح - ترانزیت : تزریق انرژی به شبکه در یک نقطه و دریافت همان میزان انرژی، پس از کسر تلفات شبکه برای انجام آن، در یک نقطه دیگر.

خ - قیمت سوخت نیروگاهی : نرخ است که مراجع قانونی برای سوخت مصرفی نیروگاههایی که برق تولیدی خود را از طریق شبکه برق کشور برای مصرف در داخل کشور عرضه می نمایند، تعیین می کنند.

د - مقررات بازار برق ایران : مجموعه دستورالعملهایی که وزارت نیرو به استناد قانون سازمان برق ایران، قانون تأسیس وزارت نیرو و مفاد این آیین نامه، در خصوص خرید و فروش برق توسط و یا از طریق مدیریت شبکه، تصویب و ابلاغ می نماید.

ذ - بازار عمده فروشی : خرید و فروش انرژی برق مورد نیاز شبکه برق کشور با استفاده از ساز و کار رقابتی توسط مدیریت شبکه.

ر - خدمات جانبی : سایر خدماتی که علاوه بر تولید انرژی برای عرضه برق مطمئن در شبکه مورد نیاز است، همچون ذخیره تولید، کنترل فرکانس، تولید توان راکتیو.

ز - متوسط قیمت تولید برق : حاصل تقسیم کل پرداختی به نیروگاههای حرارتی فعال در بازار عمده فروشی " بر " کل انرژی تحویلی آنها به شبکه " در دوره دوازده ماهه قبلی، که توسط مدیریت شبکه در پایان هر ماه محاسبه و اعلام می شود.

س - متوسط قیمت تبدیل انرژی : متوسط قیمت تولید برق " منهای " حاصل تقسیم کل هزینه سوخت نیروگاههای حرارتی فعال در بازار عمده فروشی بر کل انرژی تحویلی آنها به شبکه " در دوره دوازده ماهه قبلی، که توسط مدیریت شبکه در پایان هر ماه محاسبه و اعلام می شود.

ش - متوسط بازده نیروگاههای حرارتی : نسبت انرژی تحویلی نیروگاههای حرارتی به شبکه برق " به ارزش حرارتی سوخت مصرفی آنها " در دوره دوازده ماهه قبلی، که توسط مدیریت شبکه در پایان هر ماه محاسبه و اعلام می شود.

ص - متوسط ضریب آمادگی : متوسط نسبت انرژی آماده تولید نیروگاههای فعال در بازار عمده فروشی برق به انرژی نامی قابل تولید این نیروگاهها در دوره دوازده ماهه قبلی، که توسط مدیریت شبکه در پایان هر ماه محاسبه و اعلام می شود.

شماره ۱۶۸۲۵ / ۳۳۱۸۸ هـ



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

ماده ۲ - به منظور ترغیب موسسات داخلی به تولید هر چه بیشتر برق، عرضه کنندگان برق می توانند، برق در اختیار خود را به روشهای زیر عرضه و از تضمین های موضوع این آیین نامه استفاده نمایند:

- استفاده از امکانات شبکه برق کشور برای فروش به مصرف کنندگان موردنظر.
- عرضه به بازار عمده فروشی برق کشور برای خرید آن توسط مدیریت شبکه.
- عقد قراردادهای بلندمدت فروش با توانیر و یا مدیریت شبکه.
- فروش برق به نرخهای تضمینی.

ماده ۳ - شرکتهای برق منطقه ای مکلفند اتصال واحدهای تولیدی، و همچنین مصرف کنندگان طرف قرارداد با عرضه کنندگان، که استانداردهای فنی را تأمین و هزینه اتصال به شبکه برق را پرداخت کرده اند، به شبکه برق کشور برقرار نمایند. پس از برقراری اتصال و تأمین رعایت استانداردهای فنی الزامی بوده و در صورت تخلفی از این استانداردها، تولید کنندگان و یا مصرف کنندگان ذی ربط ملزم به جبران هزینه ها و خسارات وارد آمده به شبکه براساس دستورالعملهای مصوب وزارت نیرو خواهند بود.

ماده ۴ - عرضه کننده می تواند تمام و یا بخشی از برق در اختیار خود را براساس قرارداد(های) معین، به مصرف کننده (های) موردنظر به فروش برساند. مدیریت شبکه موظف است بادریافت هزینه استفاده از شبکه (هزینه ترانزیت) برق را بین عرضه کننده و مصرف کننده (ها) ترانزیت نماید.

تبصره ۱ - ترانزیت برق به خارج از کشور از شمول این آیین نامه مستثنی می باشد.

تبصره ۲ - عرضه کننده موظف است با ارائه درخواست خود (متضمن پذیرش مفاد این آیین نامه، ارائه مشخصات تحویل و مصرف برق و سایر اطلاعات لازم) به مدیریت شبکه، قبل از عقد این قرارداد(ها) تأییدیه دریافت نماید.

تبصره ۳ - عرضه کننده همچنین می تواند با رعایت چارچوب های تعیین شده توسط وزارت نیرو و مفاد قرارداد(های) منعقد شده با مصرف کننده (ها) بخشی (از نظر مقدار و یا زمان) از برق در اختیار خود را به بازار عمده فروشی برق (موضوع ماده ۵ این آیین نامه) عرضه نماید. مصرف کننده نیز با رعایت چارچوبهای تعیین شده توسط وزارت نیرو و مفاد قراردادهای منعقد شده با عرضه کننده (ها) می تواند همزمان بخشی (از نظر مقدار و یا زمان) از انرژی مورد نیاز خود را مستقیماً از بازار عمده فروشی و یا از شرکتهای برق منطقه ای، براساس مقررات مربوط، خریداری نماید.

تبصره ۴ - هزینه ترانزیت در شبکه برق کشور در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع ماهانه برابر ۳۲ هزار ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت ترانزیت در محل تحویل به شبکه (صرفنظر از میزان

شماره
تاریخ ۱۳۸۲/۱/۸
۱۶۸۲۵/ت ۲۳۱۸۸ هـ

جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

استفاده از این ظرفیت در طول ماه) می باشد. این هزینه برای حالاتی که از ظرفیت موجود شبکه استفاده مؤثر به عمل می آید براساس دستورالعمل مصوب وزارت نیرو قابل کاهش است.

تبصره ۵ - به منظور تشویق تولید مقیاس کوچک در مراکز مصرف، این تولیدکنندگان می توانند برق تولیدی خود را بدون پرداخت هزینه ترانزیت به طور مستقیم از طریق شبکه فشار متوسط یا ضعیف به نقاط مصرف برسانند و یا برق تولیدی خود را براساس نرخهای تضمینی موضوع بند "ب" ماده (۸) این آیین نامه، به علاوه ده درصد، به شبکه برق به فروش برسانند.

تبصره ۶ - در صورتی که مشترک شرکت برق منطقه ای اقدام به تولید کل یا بخشی از برق مصرفی خود (که طبق قرارداد منعقد شده شرکت برق منطقه ای موظف به تأمین آن است) نماید و بار شبکه را نسبت به قبل کاهش دهد، می تواند ضمن دریافت مبالغ پرداختی بابت هزینه های عمومی برقراری انشعاب (حد اکثر تا میزان ظرفیت مطمئن نیروگاه خود)، انشعاب پشتیبان (بدون پرداخت حق انشعاب) دریافت نماید. وزارت نیرو می تواند به منظور تشویق سرمایه گذاری در محل مصرف، متناسب با شرایط شبکه و تراز تولید و مصرف، تخفیف لازم در هزینه اتصال را منظور نماید.

ماده ۵ - عرضه کننده می تواند (تمام یا بخشی از) برق در اختیار خود را در چارچوب مقررات بازار برق ایران به بازار عمده فروشی عرضه نماید. مدیریت شبکه موظف است برای تمام عرضه کنندگان شرایط عرضه ظرفیت و رقابت عاری از تبعیض برای تولید انرژی و فروش آن در بازار را فراهم نماید.

تبصره ۱ - در صورت تحقق آمادگی ابراز شده و آرایه خدمات جانبی توسط نیروگاه، در چارچوب مقررات بازار برق ایران، "پرداخت بابت آمادگی" تضمین و براساس نرخ پایه (موضوع تبصره ۲ این ماده) و ضریب تعدیل (موضوع تبصره ۳ این ماده) صورت خواهد گرفت.

تبصره ۲ - نرخ پایه "پرداخت بابت آمادگی" در سال ۱۳۸۴ برابر با ۷۲ ریال به ازای یک کیلووات قدرت آماده تحویل به شبکه برای یک ساعت می باشد. تغییر نرخ پایه "پرداخت بابت آمادگی" در سالهای بعدی برنامه چهارم، باتوجه به تغییر در هزینه های سرمایه گذاری نیروگاه حرارتی تأمین بار در ساعات اوج مصرف و متوسط هزینه اتصال به شبکه، پس از اخذ نظر سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور توسط وزیر نیرو تعیین می شود.

تبصره ۳ - ضریب تعدیل، براساس پیش بینی ضریب ذخیره شبکه برای هر ساعت از روزهای سال و میزان خدمات جانبی آرایه شده توسط نیروگاه، در چارچوب مقررات بازار برق ایران تعیین و اعلام می شود.

متوسط وزنی این ضرایب برای مجموعه نیروگاههای فعال در بازار عمده فروشی برای طول سال برابر یک خواهد بود.

۵۳۳۱۸۸ ات ۱۶۸۲۵



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

تبصره ۴ - در صورت درخواست عرضه کننده، مدیریت شبکه موظف است در چارچوب مفاد این ماده با وی قرارداد بلندمدت منعقد و "پرداخت بابت آمادگی" را در چارچوب مقررات بازار برق ایران تضمین نماید.

ماده ۶ - شرکت توانیر مجاز است با عرضه کننده و یا متقاضی واجد شرایط برای احداث نیروگاه قرارداد بلندمدت خرید برق و یا قرارداد بلندمدت تبدیل انرژی منعقد نماید. شرایط و نرخ در مواردی که معامله از طریق مناقصه انجام می شود، براساس نتیجه مناقصه تعیین خواهد شد.

در سایر موارد نرخ خرید حداکثر برابر با "متوسط نرخ تولید برق" (برای قراردادهای بلندمدت خرید برق) و یا "متوسط نرخ تبدیل انرژی" (برای قراردادهای بلندمدت تبدیل انرژی) در زمان انعقاد قرارداد پس از اعمال ضرایب تعدیل موضوع ماده (۷) این آیین نامه خواهد بود. این نرخ نظر به شرایط پایه بوده و متناسب با تغییر در این شرایط تعدیل خواهد شد. متوسط بازده نیروگاههای حرارتی، تولید انرژی متناسب با رفتار بار شبکه و تعهد به تولید با متوسط ضریب آمادگی از اهم شرایط پایه است. شرکت توانیر مکلف است گزارش توجیهی تعدیلات اعمالی را در هر مورد به تایید وزارت نیرو برساند.

ماده ۷ - در قراردادهای بلندمدت، نرخ پایه پرداخت بابت آمادگی، متوسط نرخ تولید برق، متوسط نرخ تبدیل انرژی و هزینه ترانزیت براساس طول دوران تعهد خرید برق از عرضه کننده و یا ارائه خدمات ترانزیت به او، با اعمال ضرایب زیر تعدیل خواهد شد:

مدت اعتبار قرارداد			شرح
تا ۱۰ سال و بیشتر	تا ۱۰ سال	تا ۵ سال	ضریب تعدیل
۰/۹۰	۰/۹۴	۰/۹۸	نرخ پایه پرداخت بابت آمادگی، متوسط نرخ تبدیل انرژی، متوسط نرخ تولید برق
۱/۱۰	۱/۰۵	۱/۰۰	هزینه ترانزیت

همچنین در قراردادهای بلندمدت موضوع این آیین نامه نرخ پایه پرداخت بابت آمادگی، متوسط نرخ تولید برق، متوسط نرخ تبدیل انرژی و هزینه ترانزیت در طول دوره قرارداد به شرح زیر تعدیل و در قرارداد درج می شود.



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

۲۳۳۱۸۸۶۴/۱۶۸۴۵

تاریخ: ۱۳۸۳/۳/۱۰

ضریب تعدیل نرخهای	شاخص قیمت خرده فروشی CPI	متوسط نرخ تسعیر لوز (پورو) B	1-a
مندرج در قراردادهای	در ابتدای سال پرداخت	در یکماهه قبل از موعد پرداخت	(سال عقد قرارداد - سال پرداخت)
بلندمدت	شاخص قیمت خرده فروشی CPI	متوسط نرخ تسعیر لوز (پورو)	+ (۱.۰۲)
	در ابتدای سال عقد قرارداد	در یکساله قبل از زمان عقد قرارداد	

در رابطه فوق انتخاب ضریب B بین ۰/۲۵ تا ۰/۷۵ مجاز می باشد و قرارداد براساس آن تنظیم و مبادله می شود.

تبصره ۱ - پیش بینی نحوه پرداخت و نرخ متفاوت در دوره قرارداد با ترتیبات یادشده مجاز است، مشروط بر آنکه ارزش فعلی پرداختی ها در دوره قرارداد را تغییر ندهد محاسبه ارزش فعلی براساس حداقل نرخ سود مصوب شورای پول و اعتبار در زمان عقد قرارداد به علاوه دو درصد (۲٪) خواهد بود.

تبصره ۲ - دوران تعهد موضوع این ماده از زمان تحویل انرژی به شبکه بوده و شامل دوره ساخت نیروگاه نمی شود همچنین این دوران نباید محدوده فعالیت سازگار با استانداردهای زیست محیطی را نقض نماید.

ماده ۸ - مدیریت شبکه مکلف است حسب انتخاب قبلی تولیدکننده به یکی از دو روش زیر برق تولید شده را به صورت تضمینی خریداری نماید:

الف - در چارچوب بازار عمده فروشی برق براساس تبصره های ماده (۵) این آیین نامه

ب - براساس نرخهای ذیل:

۱ - ساعات عادی ۱۱۰ ریال به ازای هر کیلووات

۲ - ساعت کم باری ۵۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت.

۳ - ساعت اوج بار ۲۸۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت در صورت تضمین تولیدکننده نسبت به تحویل انرژی برق در ساعات اوج بار به میزان مقرر در قرارداد مربوط و ۱۵۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت در غیر این صورت.

۴ - در ماههای خرداد و سه ماهه تابستان ۶۰ درصد به ارقام فوق اضافه می شود.

شماره / تاریخ
۱۶۸۲۵ / ۳۳۱۸۸ هـشماره
تاریخ ۱۳۸۲ / ۴ / ۸

جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

- ۵ - در ماههای آذر و دی و بهمن ۲۰ درصد به ارقام فوق اضافه می شود.
- تبصره ۱ - ارقام مندرج در این ماده براساس نرخ سوخت نیروگاهی محاسبه شده است.
- تبصره ۲ - دستورالعمل اجرایی بند "ب" این ماده توسط وزارت نیرو ابلاغ خواهد شد.
- ماده ۹ - چنانچه نرخ سوخت تحویلی به نیروگاه (اعم از دولتی و غیردولتی) برای تولید و عرضه برق از طریق شبکه و برای مصرف داخل کشور بیش از نرخ سوخت نیروگاهی باشد (از جمله در مواردی که سوخت مصرفی نیروگاه از انشعاب غیر نیروگاهی تأمین می شود)، مابه التفاوت آن براساس متوسط بازده نیروگاههای حرارتی از محل اعتبارات یارانه انرژی در بودجه های سالانه، موضوع ردیف یارانه حاملهای انرژی مندرج در جدول شماره (۴) قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران - مصوب ۱۳۸۳ - تأمین و به تولیدکننده پرداخت خواهد شد. این مابه التفاوت از سال ۱۳۸۵ قابل پرداخت است.
- تبصره ۱ - گاز طبیعی سوخت اصلی نیروگاههای حرارتی محسوب می شود. در مواقع کمبود گاز و یا بروز دلایل فنی در شبکه گاز، مابه التفاوت نرخ سوخت مایع مصرفی با نرخ نیروگاهی آن از محل اعتبارات این ماده به شرح یادشده پرداخت می شود.
- تبصره ۲ - مسؤولیت عقد قرارداد برای تأمین سوخت و پرداخت هزینه های مربوط به جز در مورد قراردادهای بلندمدت تبدیل انرژی، برعهده عرضه کننده می باشد.
- تبصره ۳ - نیروگاههای حرارتی که بازده آنها بیشتر (کمتر) از متوسط بازده نیروگاههای حرارتی باشد مشمول پاداش (جریمه) برای صرفه جویی در مصرف سوخت (مصرف مازاد سوخت) خواهند شد میزان پاداش (جریمه) براساس مابه التفاوت نرخ موضوع بند "ب" ماده (۱۰) و نرخ نیروگاهی محاسبه و توسط مدیریت شبکه پرداخت (دریافت) می شود.
- ماده ۱۰ - به منظور ترغیب و تشویق بخش خصوصی به سرمایه گذاری در زمینه نیروگاههایی که از انرژی تجدیدناظر و یا بازیافت حرارت استفاده می نمایند:
- الف - بابت عدم انتشار آلاینده ها و حفاظت از محیط زیست مبلغ تعیین شده توسط سازمان حفاظت محیط زیست به ازای هر کیلو وات ساعت برق تولیدی توسط این قبیل نیروگاهها از محل اعتبار طرح شماره ۴۰۴۰۴۰۰۲ در بودجه های سنواتی با تأیید سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور و توسط سازمان حفاظت محیط زیست پرداخت خواهد شد.
- ب - معادل ارزش سوخت صرفه جویی شده به وسیله این قبیل نیروگاهها، براساس نرخ سوخت گاز طبیعی وارداتی و با احتساب متوسط بازده نیروگاههای حرارتی از محل اعتبارات مذکور در ماده (۹) این آیین نامه پرداخت خواهد شد.

شماره ۱۶۸۴۵ / ات ۳۳۱۸۸ هـ



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

شماره
تاریخ ۳۸۴.۱.۴.۱۰۸۰

ماده ۱۱ - تواتیر و مدیریت شبکه موظفند نمونه قراردادهای موضوع این آیین نامه، از جمله قرارداد اتصال به شبکه موضوع ماده (۳)، قراردادهای فیما بین عرضه کننده با مصرف کنندگان با مدیریت شبکه موضوع ماده (۴)، قراردادهای عرضه برق به بازار عمده فروشی موضوع ماده (۵) و قراردادهای بلندمدت تولید برق و تبدیل انرژی موضوع ماده (۶) را به تأیید وزارت نیرو رسانده و منتشر نمایند.

ماده ۱۲ - مقررات این آیین نامه، تولید برق برای مصارف داخلی و ترانزیت برق در داخل کشور و یا به داخل کشور را شامل می گردد و تولید برق با هدف صادرات و یا ترانزیت به خارج از کشور را در بر نمی گیرد.

محمد رضا عارف

معاون اول رئیس جمهور

رونوشت به دفتر مقام معظم رهبری، دفتر رئیس جمهور، دفتر ریاست قوه قضاییه، دفتر معاون اول رئیس جمهور، دفتر معاون حقوقی و امور مجلس رئیس جمهور، دفتر رئیس مجمع تشخیص مصلحت نظام، دیوان محاسبات کشور، دیوان عدالت اداری، اداره کل قوانین مجلس شورای اسلامی، سازمان بازرسی کل کشور، اداره کل حقوقی، اداره کل قوانین و مقررات کشور، کلیه وزارتخانه ها، سازمانها و مؤسسات دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی، روزنامه رسمی جمهوری اسلامی ایران، دبیرخانه شورای اطلاع رسانی دولت و دفتر هیئت دولت ابلاغ می شود.

تاریخ: ۱۳۸۴/۲/۲۷
 شماره: ۲-۱۰۲۳/۳
 پیوست:

ریاست جمهوری



سازمان حفاظت محیط زیست

بسمه تعالی

جناب آقای مهندس داودی

مدیر کل محترم دفتر امور انرژی سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور

سلام علیکم

احتراماً، بازگشت به نامبر شماره ۳۰۴۵۸-۹۴ مورخ ۱۳۸۴/۲/۲۷ در خصوص اعلام هزینه های زیست محیطی نیروگاه هابه تفکیک آلاینده ها در سال ۱۳۸۳، به استحضار میرساند میزان خسارات زیست محیطی به ازاء یک مگاوات ساعت تولید برق برابر ۱۵۵۰۰ ریال، به شرح جدول ذیل ارائه میگردد.

جدول تخمین میزان خسارات زیست محیطی ناشی از نیروگاه ها CCGT (نیروگاه های سیکل ترکیبی)

آلاینده	آلاینده (گرم بر مگاوات ساعت)	هزینه خسارت (ریال بر کیلوگرم)	هزینه خسارت بر حسب برق تولیدی (ریال بر مگاوات ساعت)
ذرات معلق (PM10)	۷۰	۳۴۳۰۹	۲۴۰۹
اکسیدهای ازت (NOx)	۷۳۳	۴۷۳۱	۳۴۶۸
دی اکسید گوگرد (SO2)	۰	۱۴۶۲۹	۰
مونواکسید کربن (CO)	۱	۱۵۰۵	۲
متان (CH4)	۱۹	۵۰۴	۱۰
دی اکسید کربن (CO)	۳۹۹۶۰۰	۲۴	۹۵۹۰
کلی	—	—	۱۵۴۷۸

یوسف حاجت

معاون سازمان

سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور
 دبیرخانه مرکزی (تهران)
 محل ارجاع
 تاریخ ثبت: ۱۳۸۴/۲/۲۷
 ثبت شد

سازمان مرکزی: تهران، خیابان استاد نجات اللهی، پلاک ۱۸۷، صندوق پستی ۵۱۸۱، کد پستی ۱۵۸۷۵، تلفن: ۹۰-۱۲۶۰-۸۹
 مرکز تحقیقات: تهران، بزرگراه شهید حجت، پارک طبیعت پردیس، مرکز تحقیقات زیست محیطی، تلفن: ۲۲-۸۲۶۸۰۳۹

FROM :

FAX NO. : 0098 21 89133091
 Aug. 01 2005 10:06AM P9