



Изм. № 056 /10.01.2007г.

## СТАНОВИЩЕ на Българска стопанска камара

**Относно:** проект на Национален план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008 – 2012 г., вариант 19.12.2006г.

В съответствие с отправеното в края на м.г., искане (Изм. № 2286/22.12.2006г.), Българската стопанска камара предлага:

1. Приемането на НПК 2008-2012г. следва да бъде съпроводено с приемане на правителствено решение относно ангажиментите на страната за намаляване на емисиите на парникови газове до 2020г. – 2025г., позиция по т.н. „споделяне на отговорностите” в ЕС-27, тавани на квотите по проектите за съвместно изпълнение, както и преразглеждане на т.н. „Схема за зелени инвестиции”. В тази връзка на 02.11.2006г., Изпълнителното бюро на БСК е изразило официална позиция, представена на МС, МОСВ, МИЕ и ресорната комисия на НС.
2. Спешно да бъде обсъдено разпределението на емисионните квоти по основни сектори и инсталации в Междуведомствената работна група към МОСВ;
3. Да бъдат отчетени новите прогнозни данни за БВП, за Брутна добавена стойност и производство по отделни сектори, вкл., по тригодишната бюджетна прогноза от Държавния бюджет на Р. България за 2007 г., актуализирани прогнози на АИПА и ниското натоварване на производствения капацитет – 75% по данни на НСИ при средно 85% в ЕС-25. На тази основа да се коригира количество разпределени квоти и разполагаеми резерви по подхода „от горе на долу”;
4. Да бъде взето окончателно решение относно прилагане или неприлагане на разширителното определение за горивна инсталация (Комюнике на ЕК от 22.12.2005г., Анекс I, т. 4.1 и Анекс VIII, разширяващ обхвата на основната директива), доколкото са налице многобройни и значителни различия в подхода, практиката и НПК на страните членки на ЕС. В случай, че бъде взето решение за прилагане на разширителното определение, следва да бъдат разпределени заявените квоти от предприятията квоти в пълен размер. При отказ от прилагане на разширителното определение, заявените допълнителни квоти следва да бъдат включени в общия резерв и при необходимост разпределени по регламентирания в НПК ред;
5. Да отпадне текста на стр.47, с който се отнемат квоти от инсталации с намалено производство, доколкото липсват нормативни основания в българското законодателство и в Директива 2003/87/ЕС и обезмислят основните принципи на европейската схема за търговия с парникови газове;
6. В НПК следва да бъде подчертан особения статут на икономиката на Р. България (ненатоварени мощности, недостигнати нива на производство и потребление от предреформения период, ускорен растеж спрямо средния в ЕС-25, които не са изцяло отчетени в НПК 2007-2012г.) с оглед недопускане на съкращаване на квоти от страна на ЕК (от НПК само на Словакия са съкратени 4 млн т, като се стартира съдебна процедура срещу ЕК).
7. По-долу са представени предложения за корекции и обосновки на браншови организации и предприятия, част от които са обсъждани на проведени по-рано срещи и по които следва да бъде взето окончателно решение. Те следва да бъдат отразени в коригираните разчети по подхода „от долу на горе” и покрити от общото увеличение на квотите, а не за сметка на резерва по сегашния вариант. **Допълнително ще бъдат представени предложения и от други сектори и предприятия.** Както се вижда от разчетите, средногодишния недостиг само за посочените инсталации (без ТЕЦ Ямболен АД, ИНСА ОЙЛ АД и ТЕЦ “Марица 3” АД, Димитровград възлиза на около 750 000 т., който следва да бъде покрит от общото увеличение на разпределените квоти за сметка на актуализираните макроикономически прогнози.

Председател:

БОЖИДАР ДАНЕВ

**I. Становище и разчети на Браншовата камера на черната и цветната металургия**

В проекта на НАП-2, в т.ч. и в Списъка на инсталациите от обхвата на Директива 2003/87/ЕС, като самостоятелна дейност е включена ЧЕРНАТА МЕТАЛУРГИЯ, а ЦВЕТНАТА МЕТАЛУРГИЯ е в раздела за горивни инсталации, които трябва да обхващат както производството на пара за технологични нужди /котли/, така и нагревателните пещи за метали. В проекта на план има различия спрямо количествата парникови газове /CO<sub>2</sub> / по инсталации, които фирмите са определили в приетите бизнес планове и издадени комплексни разрешителни. Налице са и пропуснати инсталации, въпреки че са подадени необходимите данни за 2007 г., и са в процес на издаване на разрешителни за емисии на парникови газове.

По-долу са обобщени предложения за необходимите емисионни квоти за инсталации по които има съществени различия спрямо проекта са следните:

**Топлоенергия за производствени нужди - Производство и леене на метали /цветни метали/.**

- 1. “ПРОМЕТ СТИИЛ” АД, гр.Бургас –** Поради това, че се предвижда пълно натоварване на мощностите до проектния капацитет и повишаване ръста на производството с над 2.5 пъти, необходимите квоти по години са както следва:

|                                | <b>необходими</b> | <b>разпределени</b> | <b>разлика</b> |
|--------------------------------|-------------------|---------------------|----------------|
| <b>2008 год.</b> – 93 500 тона |                   | 40 525 тона         | 52 975 тона    |
| <b>2009 год.</b> - 93 500 тона |                   | 42 754 тона         | 50 746 тона    |
| <b>2010 год.</b> - 93 500 тона |                   | 44 983 тона         | 48 517 тона    |
| <b>2011 год.</b> - 93 500 тона |                   | 44 983 тона         | 48 517 тона    |
| <b>2012 год.</b> – 93 500 тона |                   | 44 983 тона         | 48 517 тона    |

**Средногодишна разлика 49 854 т**

- 2. “СОФИЯ МЕД” АД, гр.София -** Инсталацията е пропусната, независимо от това, че фирмата е предоставила всички данни и са планирани инвестиции, чрез които производството ще се увеличи около 2.2 пъти.

|                                | <b>необходими</b> |
|--------------------------------|-------------------|
| <b>2008 год.</b> – 34 000 тона |                   |
| <b>2009 год.</b> – 41 000 тона |                   |
| <b>2010 год.</b> – 47 000 тона |                   |
| <b>2011 год.</b> – 54 000 тона |                   |
| <b>2012 год.</b> - 61 000 тона |                   |

**Средногодишен недостиг: 47 400 т.**

- 3. “ОЦК” АД, гр.Кърджали -** Поради натоварване на инсталацията за преработване на отпадъчни цинкови продукти /кек/ се налага значително увеличение на произвежданата топлоенергия за технологични нужди. При включването и на процесни емисии от производствени мощности, които до сега не са били обект на Директива 2003/87/ЕС, потребностите на квоти по години е:

|                                | <b>необходими</b> | <b>разпределени</b> | <b>разлика</b> |
|--------------------------------|-------------------|---------------------|----------------|
| <b>2008 год.</b> – 48 970 тона |                   | 25 994 тона         | 22 976 тона    |
| <b>2009 год.</b> – 48 970 тона |                   | 25 994 тона         | 22 976 тона    |
| <b>2010 год.</b> – 48 970 тона |                   | 25 994 тона         | 22 976 тона    |
| <b>2011 год.</b> – 48 970 тона |                   | 25 994 тона         | 22 976 тона    |
| <b>2012 год.</b> – 48 970 тона |                   | 25 994 тона         | 22 976 тона    |

**Средногодишен недостиг: 22 976 тона**

- 4. “КЦМ” АД, гр.Пловдив -** Разпределените квоти съответстват само на потребностите на горивните инсталации за производство на пара за технологични нужди. Не са направени изчисления за горива и спомагателни материали, които са източници на

допълнителни емисии на парникови газове, и които фактически представляват процесни емисии или емисии от горивна инсталация по новото тълкуване за обхвата на Директивата.

Разпределените количества квоти за периода 2008-2012 г. са 25 507 за всяка една отделна година. Това количество квоти са изчислени на база на следните данни подадени с файл “КСМ\_CO2\_Quota\_add.xls” от страна на КЦМ АД, посочени в Таблица 1:

Таблица 1

| Горива/ суровини                                    | 2002 г.                     | 2003 г.                    | 2004 г.                    |
|---|-----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Природен газ  | 3 377 хил. Nm <sup>3</sup>  | 1 793 хил. Nm <sup>3</sup> | 2 654 хил. Nm <sup>3</sup> |
| Мазут   | 2 769 t                     | 3 994 t                    | 3 175 t                    |
| Промислен газбъл                                    | 450 t                       | 460 t                      | 460 t                      |
| Варовик (CaCO <sub>3</sub> )                        | 18 800 t                    | 18 600 t                   | 16 080 t                   |
| Калцинирана сода (Na <sub>2</sub> CO <sub>3</sub> ) | -                           | -                          | 300 t                      |
| Кокс  | Не е включен в изчисленията |                            |                            |

Във връзка с прилагането на т.нар. “ново тълкуване” на термина “Горивни инсталации”, валидно за периода 2008-2012 г., КЦМ АД ще бъде оцетено по отношение на така разпределените квоти и настояваме за механизъм за преизчисление и увеличение на квотите, като към данните цитирани в Таблица 1 бъдат добавени данните от Таблица 2.

Таблица 2

| Горива/ суровини                                    | 2002 г.  | 2003 г.  | 2004 г.                  |
|---|----------|----------|--------------------------|
| Природен газ  | -        | -        | 840 хил. Nm <sup>3</sup> |
| Мазут   | 12 797 t | 9 646 t  | 9 340 t                  |
| Промислен газбъл                                    | -        | -        | -                        |
| Варовик (CaCO <sub>3</sub> )                        | -        | -        | -                        |
| Калцинирана сода (Na <sub>2</sub> CO <sub>3</sub> ) | -        | -        | -                        |
| Кокс <sup>[1]</sup>                                 | 64 400 t | 59 734 t | 62 112 t                 |

Данните от двете таблици са посочени във вече подадения файл “КСМ\_CO2\_Quota\_add.xls”, като възможната причина за невключването им в изчислението на квотите за КЦМ АД е спорното тълкуване на термина “горивна инсталация”, което поради една или друга причина търпеше няколко определения през изминалите 2005/06 год.

**Средногодишен недостиг – 40 000, тона**

- 5. “Кумерио Мед” АД, гр.Пирдоп** - Разпределените квоти съответстват само на потребностите на горивните инсталации за производство на пара за технологични нужди. Не са направени изчисления за горива и спомагателни материали, които са източници на допълнителни емисии на парникови газове и които фактически представляват процесни емисии по новото тълкуване за обхвата на Директивата (потребление на мазут, кокс, пропан бутан, във флаш пещи, конвертори и анодни пещи).

Ако допълнителните т.н. процесни емисии бъдат отчетени, съгласно разширителното тълкуване на определението за горивна инсталация, разпределените емисионни квоти следва да бъдат увеличени **средногодишно с 47 500 т.**

- 6. “Кремиковци” АД, гр.София** - В проекта са намалени количествата на квотите, които са разпределени на фирмата спрямо разчетените в първия вариант на плана – общо около **800 000 тона**. Съгласно бизнес-плана на новия собственик при производството на чугун и стомана, както и от процесните емисии на останалите пещи и от влаганите в производството спомагателни материали общото количество на очакваните емисии е както следва:

|             | необходими     | разпределени   | разлика        |
|-------------|----------------|----------------|----------------|
| 2008 год. - | 5 412 318 тона | 5 438 873 тона | + 26 555 тона  |
| 2009 год. - | 5 591 982 тона | 5 490 735 тона | - 101 247 тона |
| 2010 год. - | 5 591 982 тона | 5 544 660 тона | - 47 322 тона  |
| 2011 год. - | 5 961 930 тона | 5 601 628 тона | - 360 302 тона |
| 2012 год. - | 5 961 930 тона | 5 646 799 тона | - 315 131 тона |

Средногодишен недостиг: 159 489 тона

II. В проекта на план не е включена инсталацията на "ИНСА ОЙЛ" ООД. Всички необходими данни са изпратени в ИАОС, включително и допълнително изисканата информация в определените срокове. Следва да бъде уточнено дали списъка на инсталациите е окончателен, дали предстои включването на други инсталации и дали инсталацията на "ИНСА ОЙЛ" ООД ще бъде включена с пълния размер на заявените и надлежно обосновани емисионни квоти ?

### III. ТЕЦ при „ЯМБОЛЕН” АД

Разпределените проектни емисионни квоти за 2007 г. за ТЕЦ на „Ямболен” АД на сайта на МОСВ са променяни два пъти – веднъж са 340000 екв. т. CO<sub>2</sub> и веднъж без квотите за проект СИ на 15495 екв т CO<sub>2</sub>.

„Ямболен” АД в писмо до МИЕ изх. № 75/21.03.2006 г., изрази несъгласие по определената квота както за 2007 г., така и за периода 2008 – 2012 г. Поискано е преразглеждане на определените квоти в схемата на консултативния документ. „Ямболен” АД работи с ДЕРА по проект съвместно изпълнение и е на етап след подписано писмо за намерение представени в ДЕРА материали на PDD, като консервативно получените и представени в документа квоти са в порядъка на 350 000 – 450 000 екв т CO<sub>2</sub>.

Като отговор на подаденото възражение ТЕЦ при „Ямболен” АД беше включен за преизчисление на квотите от резервния фонд на Националния план при пълно натоварване на инсталацията. ТЕЦ при „Ямболен” АД очаква разпределение на нови преизчислени квоти, както за 2007 г., така и за периода 2008 – 2012 г.

### IV. ТЕЦ Свилоза АД

Разпределени са емисионни квоти от 727 086 т като се очертава **средногодишен недостиг от 183 184 т**. Това поставя под риск от преустановяване на дейността на инсталацията и на целия комплекс от обслужваните свързани химически заводи, както и прекратяване на инвестиционната програма и екологичните проекти (сероочистваща инсталация).

### V. „Булгаргаз” ЕАД

Разчетите, представени по-долу **показват средногодишен недостиг от 11 267 т**. Основната разлика идва от определянето на емисиите за 2010 г. – вероятно е възникнала техническа грешка поради факта, че количествата следват определен темп на увеличение, който се прекъсва през 2010 г. Това води до намаляване на количествата и за 2011 и 2012 г. Много обезпокоителен е и факта, че експлоатационните площадки на „Булгаргаз” ЕАД са включени в списъка на **ЗАКЪСНЕЛИТЕ ИНСТАЛАЦИИ** и при евентуално цялостно намаление на квотите от ЕК – ще понесат пропорционално намаление на определените квоти. Съгласно проекта на новия план към момента е налице недостиг на квоти и евентуално допълнително намаление ще доведе до големи бъдещи разходи за дружеството и риск от ограничаване на дейността.

Общото количество емисионни квоти определени за „Булгаргаз” ЕАД в сравнение с предоставената информация:

| Станция                 |          | 2008        | 2009    | 2010           | 2011           | 2012           | Общо:           |
|-------------------------|----------|-------------|---------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| КС Петрич               | Нов план | 35 053      | 35 053  | <b>32 471</b>  | 51 458         | 51 948         |                 |
| ПГХ Чирен               | Нов план | 7 168       | 9 216   | <b>8 616</b>   | 11 263         | 11 263         |                 |
| КС Кардам-1             | Нов план | 4 678       | 4 692   | <b>3 749</b>   | 5 942          | 5 998          |                 |
| КС Ихтиман              | Нов план | 34 084      | 34 180  | <b>27 316</b>  | 43 288         | 43 700         |                 |
| КС Лозенец              | Нов план | 98 955      | 98 955  | <b>92 248</b>  | 122 495        | 122 495        |                 |
| КС Странджа             | Нов план | 78 995      | 78 995  | <b>78 995</b>  | 78 995         | 78 995         |                 |
| КС Кардам-2             | Нов план | 75 601      | 75 601  | <b>76 001</b>  | 94 001         | 94 001         |                 |
| КС Провадия             | Нов план | 101 597     | 101 597 | <b>87 890</b>  | 126 080        | 126 080        |                 |
| Общо за "Булгаргаз" ЕАД | Нов план | 436 131     | 438 289 | 407 286        | 533 522        | 534 480        | 2 349 708       |
|                         | Подадени | 436 873     | 437 277 | 439 851        | 544 515        | 547 529        | 2 406 045       |
|                         | Разлика  | <b>-742</b> | 1 012   | <b>-32 565</b> | <b>-10 993</b> | <b>-13 049</b> | <b>- 56 337</b> |

#### VI. Камибо ЕООД / ТП Хиmenerго Враца

В Националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за 2007 г. на "КАМИБО" ЕООД е разпределена квота от **93 935 т.**, а за периода **2008-2012г.**, средногодишно **22 000 тг.**

Тъй като Централата е работила през 2002 г., 2003 г. и 2004 г. с капацитет под 30%, като в прогнозите, дадени в началото на 2005 г. за производство до 2012 година не е включен като консуматор "Химко" АД. В настоящият момент приключва процедура по обявяване на фирма "Химко" в несъстоятелност и се очакват пускови операции в началото на 2007г. В Заявлението за издаване на Комплексно разрешително, което междувременно е подадено в ИАОС / в края на м.юни 2006 г./ са подадени следните данни за работа на ТЕЦ.

| №  | Продуктова листа | Годишен капацитет на инсталацията | Планиран обем на годишно производство |
|----|------------------|-----------------------------------|---------------------------------------|
| 1. | Топлоенергия     | 3 120 000 MWh                     | <b>620 000 MWh</b>                    |
| 2. | Електроенергия   | 576 000 MWh                       | <b>132 000 MWh</b>                    |

От дадените данни за производство на топло и електро енергия за 2007 г. и за 2008-2012г., "КАМИБО" ЕООД следва да усвои емисионни квоти съответно от **191 000 т. и 217 000 т.**, с оглед осигуряване на нормален пороизводствен режим на "Химко" АД (следват данни за прогнозно производство до 2012 г.).

| Тип на инсталацията | Продукция | Сумарен капацитет | Прогн п-во 2007 | Прогн п-во 2008 | Прогн п-во 2009 | Прогн п-во 2010 | Прогн п-во 2011 | Прогн п-во 2012 |
|---------------------|-----------|-------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|                     |           |                   |                 |                 |                 |                 |                 |                 |

|                           |                                   |                              |   |  |  |  |  |   |
|---------------------------|-----------------------------------|------------------------------|---|--|--|--|--|---|
| Горивна<br>инстала<br>ция | Ел.ене<br>ргия<br>Топло<br>енерг. | 72,00<br>MW<br>336,00<br>MWh | <b>132<br/>000<br/>MW<br/>620<br/>000<br/>MWh</b> | <b>137<br/>664<br/>MW<br/>680 00<br/>0<br/>MWh</b> | <b>137<br/>664<br/>MW<br/>680 00<br/>0<br/>MWh</b> | <b>137<br/>664<br/>MW<br/>680 00<br/>0<br/>MWh</b> | <b>137<br/>664<br/>MW<br/>680 00<br/>0<br/>MWh</b> | <b>137 664<br/>MW<br/>680 000<br/>MWh</b> |
|---------------------------|-----------------------------------|------------------------------|---|--|--|--|--|---|

**Средногодишен недостиг 195 000 т.**

#### **VII. В ТЕЦ “Марица 3” АД, Димитровград**

Списъка на инсталациите за разпределение на квоти за 2008 – 2012 г., ТЕЦ “Марица 3” АД, Димитровград е включена с квота **345 528 т/годишно като регистрирана инсталация и с 454 723 т/годишно , като известен нов участник.**

Дружеството е изпращало становище във всички досегашни етапи на обсъждане на Плана до МОСВ и МИЕ, като съобразно производствените си планове е заявявало емисии в размер на **933 000 т/годишно.**

В проекта са предвидени 130 000 т/годишно за студен резерв. Дружеството разполага само с една енергийна мощност, което я прави неподходяща за използването ѝ като аварийен резерв. Предлагаме, предвидените като студен резерв квоти за ТЕЦ „Марица 3” АД, Димитровград, да ни бъдат дадени като квоти за известен нов участник.

#### **VIII.Керамичен завод Драговищица**

Заявени средногодишно 13320 т. – включени в НПК - по години 7898т-2008;8311т-2009;8510-2010;8638-2011;8802-2012 (средно 8432).

Средногодишен недостиг 4888