



**UNIVERSIDAD NACIONAL
AUTÓNOMA DE MÉXICO**

**FACULTAD DE ESTUDIOS
SUPERIORES ZARAGOZA**

**INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES
TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ
ENERGÉTICA NACIONAL.**

T E S I S

**QUE PARA OBTENER EL TÍTULO DE:
INGENIERO QUÍMICO.**

P R E S E N T A :

JOSÉ SALVADOR FLORES BRAVO

DIRECTORA DE TESIS:

I.Q. DOMINGA ORTIZ BAUTISTA

MÉXICO, CDMX. 2016





Universidad Nacional
Autónoma de México

Dirección General de Bibliotecas de la UNAM

Biblioteca Central



UNAM – Dirección General de Bibliotecas
Tesis Digitales
Restricciones de uso

DERECHOS RESERVADOS ©
PROHIBIDA SU REPRODUCCIÓN TOTAL O PARCIAL

Todo el material contenido en esta tesis esta protegido por la Ley Federal del Derecho de Autor (LFDA) de los Estados Unidos Mexicanos (México).

El uso de imágenes, fragmentos de videos, y demás material que sea objeto de protección de los derechos de autor, será exclusivamente para fines educativos e informativos y deberá citar la fuente donde la obtuvo mencionando el autor o autores. Cualquier uso distinto como el lucro, reproducción, edición o modificación, será perseguido y sancionado por el respectivo titular de los Derechos de Autor.

Dedicatorias

Dedico este Este trabajo a mi familia, mi madre y padre por concederme la vida, a mi madre por siempre confiar en mí y apoyarme en todo, a mi padre por estar ahí y a mis dos hermanos que siempre me recuerdan que todo en esta vida es posible y que ninguna meta es imposible.

A mi abuelo por apoyarme a lo largo de toda mi formación académica y siempre aconsejarme para ser una mejor persona.

A mí mejor amigo chente que en el transcurso de la carrera siempre conté con él para cumplir proyectos y metas en común.

A mis amigos y compañeros que conocí en el transcurso de la carrera, que hicieron de esta una muy agradable experiencia.

Agradecimientos

Quiero agradecer a Dios por darme la vida que tengo, la salud, la inteligencia y la fortaleza para siempre seguir adelante.

Agradezco a mis padres, hermanos y mis demás familiares por siempre confiar en mí y apoyarme.

A la Universidad Nacional Autónoma de México y a la Facultad de Estudios Superiores Zaragoza por la gran oportunidad de recibir una formación académica y profesional de la mejor calidad.

A mi directora de tesis la Ingeniera Química Dominga Ortiz Bautista por darme la oportunidad de trabajar con ella, por su comprensión, sus consejos y sobre todo por sus enseñanzas.

A la secretaria de energía por abrirme las puertas y permitirme realizar mi servicio social y mis prácticas profesionales dando como resultado el presente trabajo.

Agradezco a cada uno de mis sinodales por sus precisas observaciones que ayudaron para mejorar este trabajo



ÍNDICE	
ABREVIACIONES	2
RESUMEN	3
OBJETIVOS	4
INTRODUCCIÓN	5
CAPÍTULO 1 EL CARBÓN EN MÉXICO	6
1.1 Formación del carbón	6
1.2 Principales yacimientos de carbón mineral en México	9
1.2.1 Antecedentes.....	9
1.2.2 localización y geología de las cuencas carboníferas	10
CAPÍTULO 2 COQUIZACIÓN, ALTOS HORNOS Y GENERACIÓN ELÉCTRICA CON CARBÓN	17
2.1 Aprovechamiento del Carbón	17
2.2 Coquización	17
2.3 Alto Horno.	20
2.4 Generación Eléctrica con Carbón.....	22
2.5 Uso del Carbón en la Industria del Cemento	25
CAPÍTULO 3 APLICACIÓN DE EXCEL COMO HERRAMIENTA DE MANEJO DE INFORMACIÓN	26
3.1 estructura y contenido del cuestionario anual de la Agencia Internacional de Energía relacionado al tema de carbón.	26
3.1.1 Contenido de la Tabla 1, Tabla 2, Tabla 3 y Tabla 4	29
3.2 Información oficial con la que se cuenta en la Secretaría de Energía.....	43
3.3 Llenado de la Tabla 1	44
3.4 Llenado de la Tabla 2.....	50
3.5 Llenado de la Tabla 3	50
3.6 Llenado de la Tabla 4.....	50
3.7 Ejemplo y explicación de los cálculos y estimaciones para el llenado del cuestionario.....	50
CAPÍTULO 4 ANÁLISIS DE RESULTADOS	67
CONCLUSIONES:	84
ANEXO 1: TABLAS DE DATOS DEL CUESTIONARIOS DE LA AIE	85
Pestaña “Start”	85



Pestaña “Cover”	85
Pestaña “Menu”	86
Pestaña “Table 1”	87
Pestaña “Table 2”	88
Pestaña “Table 3”	89
Pestaña “Table 4”	90
Pestaña “Anthracite”	90
Pestaña “BituminousCoal”	91
Pestaña “CokingCoal”	91
Pestaña “Sub-bituminousCoal”	92
Pestaña “Lignite”	92
Pestaña “PatentFuel”	93
Pestaña “Coke_OvenCoke”	93
Pestaña “GasCoke”	94
Pestaña “Coal Tar”	94
Pestaña “BKB”	95
Pestaña “GasWorksGas”	95
Pestaña “CokeOvenGas”	96
Pestaña “BlastFurnaceGas”	96
Pestaña “OtherRecoveredGases”	97
Pestaña “Peat”	97
Pestaña “PeatProducts”	98
Pestaña “OilShale&OilSands”	98
Pestaña “Remarks”	99
ANEXO 2: DATOS ESTIMADOS PARA LA TABLA 1	100
Tabla 1 año 2003	100
Tabla 1 año 2004	101
Tabla 1 año 2005	102
Tabla 1 año 2006	103
Tabla 1 año 2007	104
Tabla 1 año 2008	105
Tabla 1 año 2009	106



**INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ
ENERGÉTICA NACIONAL**



Tabla 1 año 2010	107
Tabla 1 año 2011	108
Tabla 1 año 2012	109
Tabla 1 año 2013	110
GLOSARIO DE TÉRMINOS	111
BIBLIOGRAFÍA	114



ABREVIACIONES

Agencia Internacional de Energía (AIE)

Balance Nacional de Energía (BNE)

Comisión Federal de Electricidad (CFE)

Comisión Reguladora de Energía (CRE)

Instituto Nacional de Estadística y Geografía (INEGI)

Secretaría de Energía (SENER)

Metros (m)

Metros cúbicos (m³)

Toneladas (t)

Miles de toneladas (10³ t)

Joule (J)

Tera Joule (TJ)

Peta Joule (PJ)

Kilogramos (kg)



RESUMEN

El carbón es un combustible sólido de origen mineral y dependiendo de su tipo tiene diferentes propiedades; de acuerdo con estas propiedades es usado en diferentes actividades del sector energético. Principalmente en México, es usado en el sector transformación, energético de uso propio y en el sector industrial, en las principales plantas de generación eléctrica, en las plantas auto productoras de electricidad, en las coquizadoras, en altos hornos, en el cemento y en otros no especificados para calentamiento industrial.

La función del carbón en el sector de la transformación es la de producir otro combustible u otro tipo de energía, que se puede utilizar para múltiples actividades. En la producción eléctrica se utiliza para generar vapor en calderas y así mover una o varias turbinas que están conectada a un generador eléctrico.

En las coquizadoras se ingresa carbón coquizable para destilarlo y así producir coque de carbón utilizado principalmente en los altos hornos y otros subproductos de interés como el gas de coquización que es usado en este mismo sector para auto producción eléctrica y en otras actividades industriales.

En el alto horno se alimenta el coque de carbón con reductor, en realidad este produce el agente reductor que es el monóxido de carbón y es usado principalmente para la producción de hierro, pero se considera una parte en el sector transformación pues el gas de alto horno es aprovechado en este mismo subsector del hierro y acero, para transferir el calor que contiene a otras actividades, en uso propio o en autogeneración eléctrica.

Una vez que se conoce como se emplea el carbón, sus productos y subproductos de interés para el sector energético, se debe procesar la información para así poder reportarla en el Balance Nacional de Energía y en la Agencia Internacional de Energía.

Para procesar dicha información, es necesario realizar una serie de cálculos, todos estos cálculos se harán en un archivo de Excel, dentro de estos cálculos hay cuatro tipos diferentes que se realizarán, el primero es el de procesamiento de datos según sean recibidos de las fuentes, es decir, homologarlos a una base energética común, el segundo tipo de cálculos son aquellos que se obtienen otros datos derivados de los primeros datos, por ejemplo el cálculo de los subproductos de la coquización, el tercer tipo de cálculos que se realizarán son en los que se hacen con la herramienta solver de Excel estas son estimaciones a las que se llegan utilizando distintas condiciones y restricciones para obtener distintos datos fiables, el ultimo y cuarto calculo son todos aquellos que se realizan procesando los datos obtenidos con la herramienta solver.

Cuando se obtiene todos estos datos, se verifican de la siguiente forma, si se suman distintos flujos energéticos deben dar valores de cero, dando a entender que la disponibilidad de carbón es consumida para cada año, y ya verificada se le da uso reportándola en el balance nacional de energía y en los cuestionarios de la AIE.

Al finalizar todos estos procedimientos, se puede concluir que es bueno tener una información detallada y actualizada, para poder mostrar a México y a los demás países del mundo la mejor información que da a conocer como se encuentra el sector energético de México.



OBJETIVOS

Mostrar la participación del Ingeniero Químico en el sector energético de México, así mismo ofrecer una información más detallada para los diferentes tipos de carbón mineral, sus productos y subproductos usados en el sector energético de México. Para lograr esto se tiene que conocer los procesos en los que es empleado este mineral y con las herramientas de cálculo adecuadas poder estimar datos fiables.

Obtener información detallada relacionada con el tema de carbón mineral, integrando los diferentes tipos de carbón a la matriz energética nacional. Con el fin de dar una mejor información a la que ya se tenía con anterioridad.

Elaborar un archivo que facilite el tratamiento de los datos referentes al carbón mineral, haciendo una manera más rápida y fácil de procesar toda la información y homogenizarla, con el fin de usarlo para la elaboración del Balance Nacional de Energía y los cuestionarios de la Agencia Internacional de Energía.



INTRODUCCIÓN

Primeramente se hace la investigación necesaria para realizar los cálculos y operaciones que dieran como resultado una solución a nuestro problema. El carbón es un combustible no renovable que en México es utilizado principalmente en el sector transformación para generación eléctrica, en el sector industrial en hierro y acero, cemento, y en otros áreas industriales no especificadas.

Tomando en cuenta cuales son los principales usos del carbón mineral y sus combustibles derivados, se debe hacer una recopilación de los datos disponibles, para poder dar con el mayor número de detalles la información, que se puede obtener para tener la matriz energética en cuanto al uso de carbón mineral bien detallada.

Los datos que se proporcionan en el Balance Nacional de Energía son datos tomados de diferentes fuentes, que solo se reportan como carbón en general, pero el carbón puede dividirse en dos grupos, de alto rango y de bajo rango.

En el carbón de bajo rango se encuentra el lignito y el carbón sub-bituminoso, estos son considerados como carbón térmico y es usado principalmente para la generación eléctrica, generación de vapor y el calentamiento industrial.

En el carbón de alto rango se encuentra la antracita, el carbón coquizable y otro carbón bituminoso, la antracita es usada principalmente para la calefacción y en cuanto al carbón coquizable, es usado principalmente en la generación de coque de carbón.

Tomando en cuenta los diferentes tipos de carbón, los principales yacimientos de carbón mineral en México, las importaciones y exportaciones de carbón mineral, así como las actividades industriales en donde se ocupa el carbón mineral y sus principales combustibles derivados, se puede hacer estimaciones y cálculos para poder obtener datos con los cuales no se cuenta, pero se sabe son necesarios contar con ellos y de esta manera detallar más la información, no solo para el balance nacional de energía, si no para otros reporte que se hacen a distintos organismos internacionales los cuales muestran como es el sector energético en México.



CAPÍTULO 1 EL CARBÓN EN MÉXICO

1.1 Formación del carbón

El carbón se define como una roca de origen orgánico, que se genera por la diagénesis de material vegetal procedente de plantas. Como pteridofitas, gimnospermas y angiospermas. La composición del carbón incluye carbono, hidrógeno, oxígeno, así como pequeñas cantidades de azufre y nitrógeno; contiene además, dióxido de carbono y metano; compuestos aceitosos, como alquitrán y brea, que a su vez contienen amoníaco, tolueno, naftas y creosotas. La mayoría de los yacimientos de carbón mineral se generan en paleoambientes pantanosos asociados a lagunas, deltas o estuarios.

Para que existan yacimientos explotables se deben cumplir las siguientes cuatro condiciones:

1. Presencia de vegetación abundante, normalmente un ambiente tropical.
2. Ambiente tectónico de subsidencia balanceado con el crecimiento y sepultamiento de la vegetación.
3. El sepultamiento de la vegetación muerta debe ser rápido, de tal manera que ésta no quede expuesta a la oxidación en la superficie. Bajo estas condiciones, la descomposición de la materia orgánica sepultada ocurre muy lentamente o no sucede, permitiendo que se forme la turba.
4. Todas las condiciones anteriores deben presentarse juntas durante intervalos de tiempo prolongados, alternados con lapsos durante los que se depositen otro tipo de sedimentos.

La actividad biológica vegetal es un factor importante y en donde mayormente se produce dicha actividad son en los siguientes escenarios:

- Lagunas, estuarios y marismas, saladas o salobres.
- Zonas pantanosas, ciénagas, canales, lagos y charcas intracontinentales, con vegetación de tipos diversos (herbácea o leñosa) controlada por la profundidad del medio, sus condiciones del fondo, temperatura de las aguas, etc.
- Manglares de las zonas tropicales que se encuentran bordeando a las lagunas y a los estuarios.
- Ambientes fluviales y deltaicos.

Otro factor también de importancia es el ambiente (paleoclima), que domina durante la época de formación del carbón. Los más importantes son los paleoclimas tropicales,



generadores de vegetación muy abundante. De igual manera es importante considerar la edad de las series sedimentarias pues con estas se dan los distintos tipos de carbón.

El carbón es una roca sedimentaria, que es compuesta principalmente por restos carbonizados de plantas. Estas rocas por lo general constituyen secuencias estratigráficas características, que reciben el nombre de ciclotema, es decir, una secuencia estratigráfica que se repite en el tiempo.

Los ciclotemas están típicamente constituidos, de la base a la cima, por capas de: (1) arcillas (lacustres o marinas); (2) areniscas y limolitas; (3) conglomerados; y (4) carbón. Con frecuencia el carbón forma mantos de gran extensión, cuyo espesor varía desde milímetros hasta varios metros. En otros casos, los estratos de carbón aparecen intercalados aleatoriamente con areniscas, limolitas, margas o calizas. Cabe destacar que la zona de transición continental/marina, constituye el ambiente sedimentario más frecuentemente asociado a la génesis de yacimientos de carbón.

En el ciclotema representado en la Figura 1.1, la secuencia estratigráfica se inicia con tres capas de rocas sedimentarias no marinas. En la siguiente tabla se dará una breve descripción de los miembros de un ciclotema.

Miembro	Descripción
1	Corresponde a una unidad de arenisca que descansa discordantemente sobre las capas que subyacen al ciclotema
2	Esta capa de arenisca está cubierta por estratos de lutita
3	Caliza lacustre
4	Suele ser un paleosuelo gris con fragmentos de raíces
5	Manto de carbón
6	Su composición incluye lutitas arcillosas
7	Calizas marinas
8	Lutitas
9	Calizas marinas
10	Lutitas arcillosas, esta última unidad está truncada por una superficie de erosión, que forma la base del ciclotema suprayacente

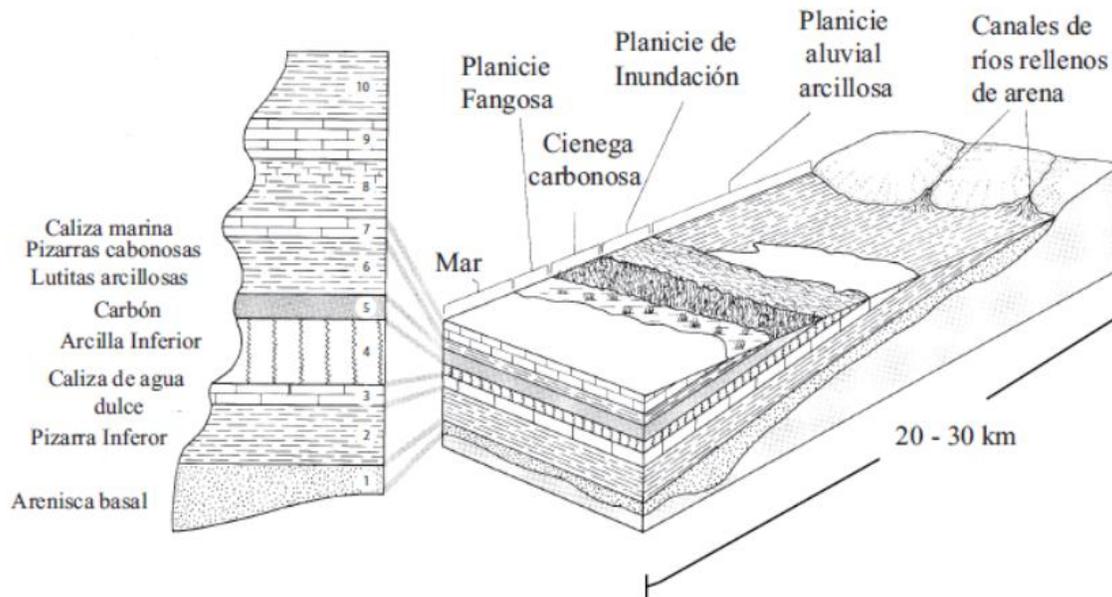


FIGURA 1.1 Modelo tradicional de ciclotemas y depósitos pensilvánicos de carbón de la cuenta de ilinions EUA.

Corona Esquivel, Pedro; et al. "Geología, estructura y composición de los principales yacimientos de carbón en México". *Boletín de la Sociedad Geológica Mexicana* [en línea], 2006, 58, p. 144. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: [http://boletinsgm.igeolcu.unam.mx/bsgm/vols/epoca04/5801/\(5\)Corona.pdf](http://boletinsgm.igeolcu.unam.mx/bsgm/vols/epoca04/5801/(5)Corona.pdf).

La destrucción del complejo pantano-bosque de estuario o delta fue causada por una transgresión marina abrupta (miembros 6 al 10). La porción superior marina del ciclotema (miembro 10), registra una nueva regresión que está marcada por la presencia de una superficie de erosión que indica el subsiguiente descenso del nivel del mar, hecho que provoca la formación de una región costera y el restablecimiento de los ambientes y vegetación. Los ciclotemas no necesariamente se ajustan a esta secuencia o patrón idealizado de diez miembros, lo cual puede indicar que los cambios del nivel del mar ocurrieron más rápidamente, o bien, que algún proceso interrumpió la secuencia habitual de eventos.

La mayoría de los ciclotemas que contienen carbón se extienden en grandes regiones continentales formando series, aunque raramente pueden encontrarse aislados.

Otro de los ambientes sedimentarios favorables para la formación de yacimientos de carbón es el deltaico. La distribución de las deltas depende de varios factores, como el clima el caudal del río y la dinámica de éste en la desembocadura, aporte de sedimentos, el oleaje, los vientos, así como la pendiente y la movilidad tectónica de la cuenca del depósito. Por lo general, los sedimentos deltaicos presentan grandes espesores (varios cientos de metros), principalmente de areniscas y limolitas. Las capas de carbón que se forman en estos ambientes suelen contener fauna en las unidades inter-estratificadas que pueden indicar ambientes de aguas marinas o continentales que sugieren unas condiciones de depósitos en aguas poco profundas.



La investigación y experimentación continúa en el dominio de la tecnología de perforación para la exploración y producción, con el objetivo adicional de extraer el gas natural de los yacimientos de carbón (metano de hulla o gas grisú). El carbón contiene en proporción más o menos significativa material volátil compuesto esencialmente por hidrógeno y metano, aunque puede contener compuestos complejos. La desorción de este material volátil puede alcanzar más de 100 m³ por tonelada de carbón extraído. El gas de las minas de carbón es prácticamente idéntico al gas natural en su composición.

1.2 Principales yacimientos de carbón mineral en México

1.2.1 Antecedentes

En México se conoce el carbón mineral como un recurso económicamente rentable desde 1850, La primera producción comercial de la que se tiene referencia se inició en el año 1884, en un socavón excavado cerca del pueblo de San Felipe, al sur de la Estación Sabinas, Coahuila. El carbón se utilizó primero para fundir cobre en las minas de Pánuco (al suroeste de la Estación Candela, Coahuila), después para proveer de combustible a los ferrocarriles y hacia finales del Siglo XIX, para las nacientes industrias metalúrgicas y del acero.

Durante el período de 1910–1930, el carbón fue desplazado por el uso del petróleo, sin embargo, siguió siendo un factor indispensable en la industria siderúrgica y minero metalúrgica, originando un sólido mercado interno. Durante esta época, los subproductos de los materiales volátiles fueron desaprovechados. A partir de 1930 y hasta 1959 la explotación del carbón fue esencial para el desarrollo cada vez más estable de las industrias impulsadas desde 1910, contrastando con la forma muy limitada en que fue aprovechado para la generación de energía eléctrica. Se estima que por esos años el porcentaje máximo utilizado en este servicio no sobrepasaba a las 250,000 ton/año. En este mismo período se establecieron las primeras plantas para obtener los subproductos de los materiales volátiles del carbón

De 1902 a 1910 se produjeron 10.08 millones de toneladas de carbón “todo uno”. De 1911 a 1921 la producción bajó a 3.97 millones de toneladas debido a la Revolución. De 1921 a 1940, época en que proliferaron las compañías carboníferas pequeñas y se iniciaron algunas mayores, la producción acumulada fue de 31.99 millones de toneladas de carbón “todo uno”, casi todo coquizable, y procedió de las llamadas Subcuencas de Sabinas, Esperanza y otras, en el Estado de Coahuila.

A partir de 1954 se instalaron en el país plantas coquizadoras de capacidad suficiente para recuperar hasta el 85% de los subproductos de carbón. En 1959 se instaló en Monclova, Coahuila, la primera planta de fertilizantes que utilizó gas de la coquizadora construida por mexicana de Coque y Derivados S.A. de C.V. con una capacidad de 560,000 ton/año.

En décadas posteriores, el rápido desarrollo tanto de la industria siderúrgica como el de la minero-metalúrgica, originaron un sólido mercado interno. Hasta 1940 se habían producido



33.39 millones de toneladas de carbón “todo uno”. Para 1972 la producción se incrementó a un total de 89.7 millones de toneladas de carbón del mismo tipo.

1.2.2 localización y geología de las cuencas carboníferas

Se conoce la presencia de indicios de carbón mineral en varios estados de la República Mexicana, los principales yacimientos de este recurso natural se localizan en 3 regiones correspondientes a los estados de Coahuila, Oaxaca y Sonora. También se tiene evidencia de la existencia de carbón (Figura 1.2) en otros estados de la Republica (Colima, Chihuahua, Chiapas, Durango, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Nuevo León, Michoacán, Puebla, San Luis Potosí, Tabasco y Veracruz) pero de poca importancia comparados con los principales.

Actualmente el estado que tiene la mayor participación en la explotación de las cuencas y subcuencas son las del estado de Coahuila.

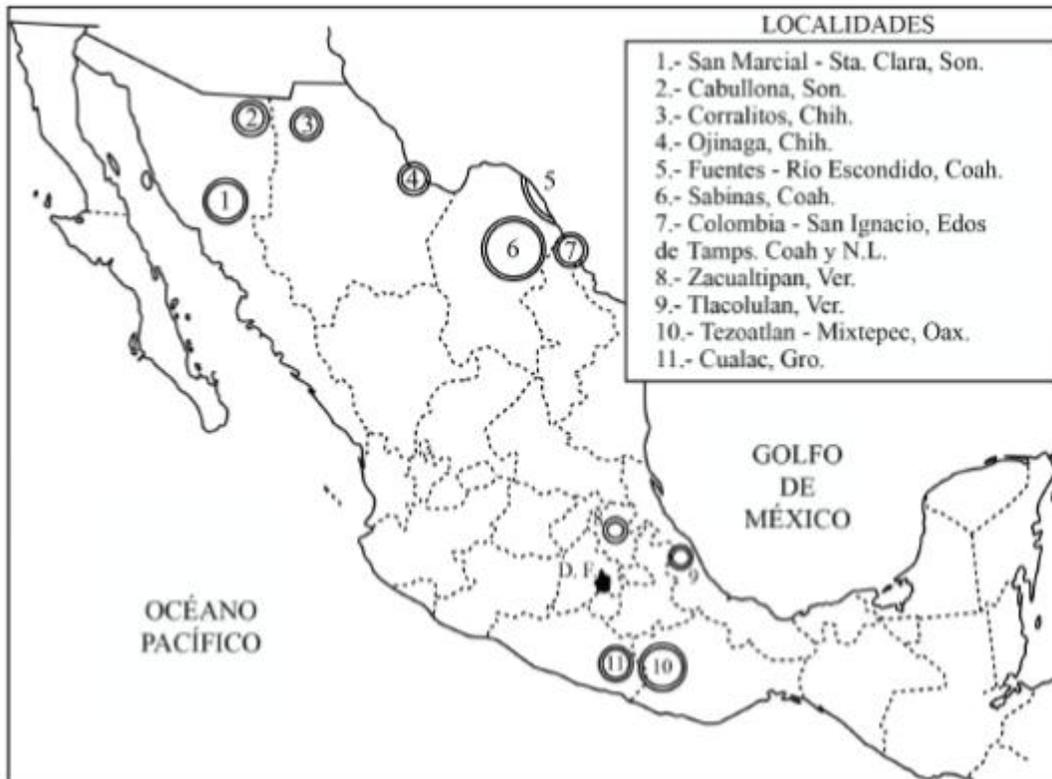


FIGURA 1.2 Localización de las principales cuencas carboníferas en México. Corona Esquivel, Pedro; et al. “Geología, estructura y composición de los principales yacimientos de carbón en México”. *Boletín de la Sociedad Geológica Mexicana* [en línea], 2006, 58, p. 146. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: [http://boletinsgm.igeolcu.unam.mx/bsgm/vols/epoca04/5801/\(5\)Corona.pdf](http://boletinsgm.igeolcu.unam.mx/bsgm/vols/epoca04/5801/(5)Corona.pdf).



Región Carbonífera de Coahuila

Es la región más importante del país, aportando actualmente el 100% de la producción nacional de carbón de acuerdo con la Cámara Minero Mexicana (2013). Se ubica en la porción norte-central del estado de Coahuila y se extiende al oriente hasta incluir una pequeña área del estado de Nuevo León. La región carbonífera de Coahuila se divide en dos principales cuencas la primera cuenca “cuenca sabinas” y la segunda cuenca “Zona de Fuentes-Río Escondido” con una superficie aproximada de 10,000 km² y 6,000 km² respectivamente.

Geológicamente, es una cuenca constituida por ocho “subcuencas” que corresponden a sinclinales amplios, cuya orientación Noroeste–Sureste se ajusta a la estructura regional. Estas subcuencas localmente se designan como: Sabinas, Esperanzas, Saltillito, Lampacitos, San Patricio, Las Adjuntas, Monclova y San Salvador. Las rocas que afloran dentro de la Región Carbonífera de Coahuila varían en edad del Jurásico Tardío al Cuaternario.

Recursos en la Región Carbonífera de Coahuila

Dentro de las Subcuencas, la cuenca Sabinas es la mejor conocida debido a su intensa explotación de carbón con un ancho y largo de 24 km y 62 km respectivamente y la profundidad máxima a la que se encuentra el manto de carbón es de 490 m. La subcuenca Esperanzas, localizada al poniente de la subcuenca de sabinas, también es explorada y explotada, esta tiene un ancho y largo de 7 km y 34 km respectivamente.

Como se mencionó anteriormente estas dos subcuencas son donde principalmente se encuentra el carbón explotable y se presenta en forma de doble manto separado por un cuerpo arcillo-limolítico. En los demás depósitos conocidos de las otras subcuencas, no siempre se encuentra un segundo manto. El carbón de estas subcuencas es de tipo sub-bituminoso, tiene volatilidad media a baja, apropiado para su transformación en coque.

Subcuenca Sabinas

En toda la región, la zona de carbón se localiza en la base de la Formación Olmos del Cretácico superior; su espesor varía de 13 a 30 m; en esta zona se han llegado a identificar hasta 15 mantos de carbón cuyos espesores van desde unos cuantos centímetros hasta un máximo de 4.10 m. En esta subcuenca existen al menos 3 mantos con características y calidad favorables para considerarse susceptibles de explotación económica. Con los trabajos de exploración realizados se ha determinado la presencia de carbón desde superficie hasta una profundidad máxima 521 m. Esta subcuenca es la más explorada y actualmente en ella se realizan las principales explotaciones mineras de la región; consisten básicamente en tajos, minas de arrastre, pozos y minas profundas, las 3 primeras se desarrollan en la periferia de la subcuenca y alcanzan profundidades máximas de hasta 70 m; las explotaciones más profundas alcanzan profundidades máximas de 350 m y los espesores promedio explotados van de 1.57 a 4.10 m.



Subcuenca Esperanzas

Con los trabajos de perforación que se han desarrollado se ha podido determinar que en la “zona de carbón” (base de la Formación Olmos) existen al menos 4 mantos de carbón con espesores de 0.05 m a 1.56 m; las profundidades van desde lugares de afloramiento hasta un máximo de 579 m. Los recursos de carbón existentes en esta subcuenca consideran 2 mantos con espesores de 0.77 m a 0.60 m.

Subcuenca Saltillito – Lampacitos

Dentro de esta subcuenca se ha detectado la presencia de 3 mantos de carbón, los cuales se emplazan hacia la base de la Formación Olmos, en una franja que es conocida como “zona de carbón”, que en esta región llega a presentar un espesor máximo de 3.60 m; de los mantos detectados, únicamente se han considerado 2 con el espesor y continuidad suficientes para ser susceptibles de explotación económica; estos mantos son los que se han y se continúan explotando en las minas activas existentes. Las profundidades máximas de explotación alcanzan los 320 m.

Subcuenca San Patricio

Las condiciones litológicas y medios ambientes de depósito de la Formación Olmos, contenedora del carbón, es de un ambiente predominantemente marino; tiene más de 50 m de espesor y los mantos de carbón varían de 0.15 m a 0.90 m de espesor, lateralmente no tiene gran extensión y no es posible correlacionarlos, debido a que dentro de la zona de carbón se ubican a diferentes niveles estratigráficos.

Subcuenca Las Adjuntas

En general la subcuenca es profunda, sobre todo en la sección de Escobedo, donde existe una depresión muy notable, estimándose una profundidad del carbón de 2,300 m. Se determinaron 6 mantos de carbón a lo largo de 50 km del flanco Suroeste de la subcuenca de los cuales dos son susceptibles de explotarse económicamente. La profundidad promedio a que se localizó el carbón es del orden de 251 m (cima de carbón), las profundidades mínima y máxima fueron del orden de 33.95 m y de 572.78 m, respectivamente. El espesor de carbón promedio es de 0.91 m con un máximo de 3.62 m y un mínimo de 0.10 m.

Subcuenca Monclova

Se han identificado 6 mantos de carbón, en los que el manto inferior es correlacionable regionalmente. Los 5 mantos restantes se presentan en forma lenticular y de espesores menores a 1 m. La profundidad a que se localizó el carbón es del orden de 21.78 m como mínimo y 627.70 m como máximo. El espesor de carbón oscila entre 0.07 m y 1.54 m.



Subcuenca San Salvador

En esta subcuenca se presentan de 2 a 7 mantos de carbón, los cuales son considerados como no económicos debido a su reducido espesor y a que no son correlacionables localmente. No existen obras mineras relacionadas con la explotación del carbón.

Subcuenca El Gavilán

Las condiciones litológicas y de medio ambiente de depósito, son similares a las observadas en la subcuenca de San Salvador, es decir, tiene un predominio continental, identificando un solo manto de carbón con espesor de 0.20 m.

Región Carbonífera Colombia-San Ignacio

Comprende los Estados de Tamaulipas, Coahuila y Nuevo León. Las unidades de mayor interés están representadas por las Formaciones Bigford y Pico Clay del Terciario, ya que en la cima de la primera y en la base de la segunda se localizan los mantos de carbón lignítico, que representan el principal interés económico de esta cuenca. Los programas de exploración realizados han permitido detectar la presencia de hasta nueve mantos de carbón en esta cuenca, con espesores que van desde 0.17 m hasta 0.60 m y profundidades que van desde la superficie del terreno hasta los 150 m. En general, los mantos presentan una posición subhorizontal, con inclinaciones de 2° a 4° hacia el Noreste.

Región Carbonífera Tezoatlán-Mixtepec

Se localiza en la porción noroeste, del Estado de Oaxaca y extendiéndose hasta los Estados de Puebla y Guerrero, quedando ubicada en la provincia fisiográfica de la Sierra Madre del Sur. La zona mejor estudiada es la región de Mixtepec-El Consuelo-Tezoatlán, en Oaxaca. Los mantos de carbón se encuentran en la porción inferior de las Formaciones Rosario, Zorrillo y Simón del Jurásico medio, constituidas por una alternancia de areniscas, lutitas y limolitas, depositadas probablemente en un ambiente deltaico. El espesor de las capas de carbón varía de unos cuantos centímetros hasta tres metros. Estos mantos de carbón tienen altos contenidos de impurezas por las condiciones sedimentológicas de su formación y los procesos orogénicos posteriores a ésta. También están afectados tectónicamente y por intrusiones ígneas, por lo que los depósitos de carbón se encuentran en forma de bloques aislados por numerosas fallas, limitando su continuidad y posibilidades de explotación económica.

Región Carbonífera San Marcial-Santa Clara

La región carbonífera de San Marcial-Santa Clara se localiza en la parte central del Estado de Sonora, aproximadamente a 90 km al sur de Hermosillo, en la Provincia Fisiográfica Llanura Sonorense. Los mantos de carbón se localizan dentro del Grupo Barranca que está constituido por conglomerado, arenisca y limolita roja con intercalaciones de lutita y mantos



de carbón. Las unidades de esa región están afectadas por varios periodos de deformación por lo que la potente secuencia del Grupo Barranca aparece como bloques dislocados separados por grandes distancias y el emplazamiento de cuerpos intrusivos indujo el desarrollo de un sistema de fallas radiales. Los depósitos de carbón se encuentran interestratificados en el miembro intermedio definido como Formación Santa Clara, donde los sedimentos son finos y carbonosos. El carbón se encuentra bajo la forma de mantos lenticulares, adelgazándose hasta confundirse con lutita y otra de cuarcita. El carbón de esta región corresponde al tipo antracítico.

Cuenca Cabullona

Localizada en el noreste de Sonora, en los municipios de Agua Prieta, Naco y Fronteras. En esta cuenca afloran unidades estratigráficas del Precámbrico al Reciente, dominando las formadas por rocas sedimentarias. Las unidades de mayor interés, por contener yacimientos de carbón, son las Formaciones Cintura y Snake Ridge del Grupo Bisbee, así como el Grupo Cabullona, todas del Cretácico, su extensión aproximada es de 13 km. El Sector San Marcos es el de mayor interés por contener 38 mantos de carbón, material carbonoso o productos de alteración. El Sector El Encino es importante por la presencia de 11 mantos de carbón. Los mantos de carbón de ambos sectores están alojados en la Formación Cintura. El carbón de Cabullona corresponde al tipo bituminoso, subsecuentemente transformado por metamorfismo en antracita y grafito.

Cuenca San Pedro Corralitos

Ubicada en el Rancho Peña Blanca, a 50 km al noreste de Nuevo Casas Grandes, Chih., cerca de la estación del ferrocarril San Pedro Corralitos. El área corresponde a un bloque de rocas sedimentarias del Cretácico, preservado de la erosión, que se ubica entre el complejo ígneo intrusivo de la Sierra del Capulín y los grandes intrusivos situados en el extremo noreste de la Sierra La Escondida. Este bloque tiene una longitud de 10km. En la secuencia sedimentaria del Cretácico tardío se encuentran dos intervalos con varios niveles de carbón. Se les denominó manto uno y manto dos con un espesor de 0.76m y 0.3 m respectivamente. El carbón es de tipo carbón sub-bituminoso "C", por lo que su contenido de volátiles es alto similar al carbón de Coahuila.

Cuenca Ojinaga

El carbón de esta cuenca se encuentra en la Formación Aguja del Cretácico tardío, cuya sección estratigráfica más completa aflora en la zona del Rancho San José y comprende dos unidades. La primera es una unidad marina de 60 m de espesor constituida en la base por una alternancia de capas de lutita gris-oscuro y de arenisca, con nódulos calcáreos y abundantes conchas y hacia la parte superior una secuencia gradual de capas de arenisca de grano fino a grueso y abundantes moluscos. La otra unidad es una secuencia continental, la cual contiene en la base un manto de carbón sucio de 0.35 a 0.50 m de espesor, un estrato arcilloso con concreciones calcáreo-ferrosas y hacia la cima una



secuencia limo-arenosa con abundantes concreciones calcáreo-ferrosa y huesos de dinosaurio, cortada por diques, dique-estratos y una cubierta de roca ígneas básicas.

Cuenca Fuentes-Río Escondido

Se localiza en la porción noreste del Estado de Coahuila, la cuenca tiene una superficie aproximada de 6,000 km² y cubre parte de los municipios de Jiménez, Piedras Negras, Nava, Allende, Morelos, Villa Unión y Guerrero. La columna estratigráfica de esta cuenca es esencialmente sedimentaria incluyéndose caliza, arenisca, lutita, carbón y conglomerado, pertenecientes a las Formaciones Austin, Upson, San Miguel, Olmos, Escondido y Conglomerado Sabinas-Reynosa, de las cuales, la Formación Olmos es la de mayor interés para la exploración de carbón, ya que los mantos de carbón se encuentran interestratificados con las rocas de esta Formación. Su distribución es irregular en capas lenticulares y su comportamiento estructural está íntimamente relacionado al comportamiento de la formación que los contiene. El carbón de la zona Fuentes-Río Escondido corresponde a un tipo de alta volatilidad sub-bituminoso "C".

Cuenca Tlacolulan

El área se encuentra aproximadamente a 30 km Noroeste de la ciudad de Xalapa, Ver. La secuencia carbonífera aflora principalmente en la zona conocida como cañada de Vaquerías, al NE del poblado Tlacolulan, y consiste de una serie de toba arenosa y arcilla plástica en las que se intercala lutita carbonosa con alto contenido de madera semipodrida. El espesor exacto de esta secuencia no se conoce. Los valores de carbono fijo oscilan entre 1.5 % y 13.7%, los espesores entre 1.6 m a 2.45 m. El material carbonoso ha sido catalogado como una turba de muy mala calidad con porcentajes pobres de carbono fijo de 5.4% y de cenizas 57.5%, ambos valores en promedio, por lo que se clasifica como un carbón de bajo poder calorífico y exceso de impurezas sin poder usarse con fines energéticos.

Cuenca Cualac

Se localiza en la parte oriental del Estado de Guerrero, al norte de la población del mismo nombre y tiene una superficie de aproximadamente 80 km². Los depósitos principales se encuentran en las cañadas de Cuachitzoloyo, Limontitlán y en la Loma La Viga, en la parte baja del Grupo Tecocoyunca de edad jurásica. El carbón forma capas y lentes alargados, con espesores de 45 a 50 cm, excepcionalmente llegan a tener 80 cm. El carbón encontrado hasta ahora es sucio, con impurezas de arcillas, y valores de 4 al 17% de carbón fijo.

Cuenca Zacualtipán

Se localiza en la parte oriental del Estado de Hidalgo. Los mantos con posibilidades de ser explotados se encuentran intercalados en rocas del Terciario. Los afloramientos más importantes son Sanjuango y Tehuitzila. Informes técnicos indican que se encuentran



corrientes basálticas y rocas piroclásticas alternando con rocas sedimentarias del Terciario y que al parecer a mediados de este periodo empezó a manifestarse actividad volcánica y las primeras corrientes de lava interrumpieron el libre escurrimiento de las aguas pluviales, formando lagos temporales en donde se depositó la serie de estratos antes mencionada. La quietud de las aguas dio lugar a la formación de carbón mineral que, en parte, alcanzó a ser afectado por corrientes de lava posteriores. Finalmente, el depósito de rocas volcánicas fue más intenso y toda la región quedó cubierta por ellas. De ser correcta esta interpretación no se podría esperar mucha consistencia en la calidad y espesor de los mantos de carbón, ni considerarse áreas muy extensas, a menos que se descubran afloramientos muy numerosos y cercanos unos a otros.



CAPÍTULO 2 COQUIZACIÓN, ALTOS HORNOS Y GENERACIÓN ELÉCTRICA CON CARBÓN

Antes de hablar en los procesos específicos que se consideran para el análisis, se hará una pequeña introducción de los diferentes procesos en lo que se aprovecha el carbón mineral.

2.1 Aprovechamiento del Carbón

El carbón primeramente sale de las minas en tamaños diferentes, mezclado con una cantidad de otros minerales y un contenido de agua variable. Para eso será necesario lavarlo y clasificarlo ya que tiene diferentes usos. Los usos más importantes son; la producción de electricidad, la producción de acero, la fabricación de cemento y otros procesos industriales, así como su hidrogenación para obtener combustible líquido.

Los procesos para el aprovechamiento del carbón son en general los siguientes

- La destilación o pirogenación del carbón se realiza calentando el carbón en recipientes cerrado en ausencia de oxígeno, para evitar que haya una combustión, a temperaturas de 1,000°C o 1,300°C, esto provoca que el carbón se descomponga en gases y líquidos que se destilan, como residuo queda un sólido queda el coque de carbón, en proporciones de 60% a 80%.
- La hidrogenación del carbón, consiste en hacer reaccionar a una elevada temperatura el carbón con hidrogeno, para romper la estructura del carbón y obtener hidrocarburos líquidos, que resultaran en petróleos artificiales.
- La gasificación, es un proceso, el cual consiste en poner al carbón en contacto con un agente gasificador, oxigeno, aire, vapor de agua, hidrógeno entre otros y dependiendo de dicho gasificante y condiciones es el producto que se obtiene para uso como combustible o como materia prima.
- La combustión del carbón es otro uso que se le da a este mineral y puede ser para fines de calentamiento industrial, o para la generación de vapor y de esta manera generar electricidad en una carboeléctrica.

Conociendo los procesos y principales usos del carbón, hablaremos de los que más se usan en México y de los que se tiene información cuantificable para poder entender más adelante las consideraciones y restricciones que se utilizarán.

2.2 Coquización

La coquización, es el proceso en el cual el carbón se somete a un calentamiento, en ausencia de oxígeno y de contacto directo con el fuego para evitar la combustión, de esta



manera se separa el exceso de materiales volátiles, humedad y algunos otros compuestos presentes en el carbón mineral. Para que este proceso de separación se pueda llevar a cabo, se realizan una serie de pasos, que consisten en llevar el carbón mineral lavado y clasificado a unas cámaras de calentamiento, denominadas hornos de coquización, los hornos de coquización consiste en cámaras de coquización y cámaras de calentamiento (figura 2.1), donde es calentado hasta temperaturas entre los 1,000°C o 1,300°C, durante un tiempo variable de 16 a 24 h.

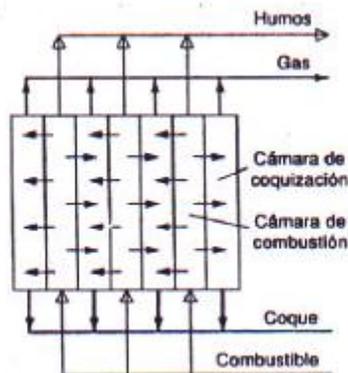


FIGURA 2.1 esquemas de una cámara de coquización y cámara de calentado.
Alaitz Ariztimuño, Jauregi; Francisco González, Román; Alicia Risueño, Vilches. *El carbón mineral como materia prima* [en línea]. San Sebastián Donostia. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: <http://www.sc.ehu.es/iawfemaf/archivos/materia/industrial/libro-10.PDF>.

Lo que sucede dentro de estas cámaras de coquizado es lo siguiente:

Alrededor de los 100°C, se empiezan a desabsorber los gases vapor de agua y volátiles retenidos en las partículas de carbón.

Entre los 100 y 300°C continúa la desorción de gases que ya no contienen vapor de agua, abunda el monóxido de carbono y el dióxido de carbono y olefinas de cadena corta.

Aproximadamente a los 350°C, el carbón pierde su estado sólido para reblandecerse, formando una masa viscosa, que permite la unión más íntima de sus moléculas y la posterior solidificación.

A los 550°C, acaba la fusión, dejando el carbón de ser plástico; se produce una dilatación, que en los carbones que proporcionan coque metalúrgico alcanza el 85%.

Entre los 500 a 600°C, se inicia la despolimerización, para producir partículas independientes formadas por 12 carbonos, donde se desprende abundantemente hidrógeno, que acompaña a los gases de hidrocarburos ya poco abundantes.



Después de los 700°C, ya no hay muchos cambios esenciales, excepto, la formación de algunos hidrocarburos aromáticos, desprendimiento del poco hidrogeno restante, al igual que amoniaco y la descomposición de compuestos nitrogenados.

Una vez que el carbón ha sido completamente coquizado, debe removerse de las cámaras de coquización, este paso se remueve el coque que está al rojo vivo de manera mecánica y es llevado hasta un carro donde es enfriado con la adición de agua.

Una vez enfriado este, es quebrado, tamizado, clasificado y seleccionado para poderse utilizar en el alto horno, aunque el coque de carbón pudiese tener otros usos es destinado más del 90% de la producción a la fabricación del hierro, mejor conocido como arrabio mediante el proceso del alto horno.

Del proceso de coquización, su principal producto es el coque de carbón, pero también, tiene subproductos de interés, los que principalmente son, el gas de coquización y el alquitrán de hulla y por lo regular en el proceso de coquización, se obtienen distintas cantidades del producto y subproductos que se representan en la figura 2.2.

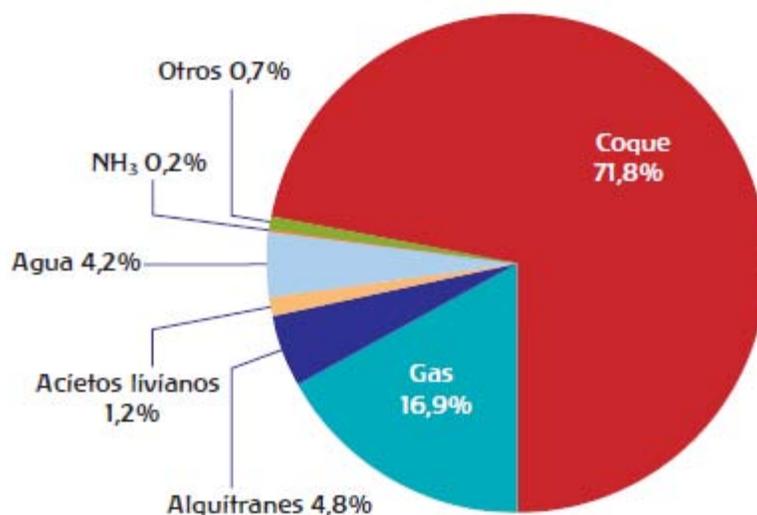


Figura 2.2 cantidades del producto y subproducto de una coquización. Jean-Yves, Garnier; et al. "Manual de Estadísticas Energéticas". Francia: STEDI, 2007.

Los porcentajes que se ocuparán para los cálculos son los siguientes, que están en relación al carbón coquizable alimentado a la coquizadora.

Producto/subproducto	porcentaje
Coque de carbón	70
Alquitranes de hulla	4.8
Gas de coquización	15
Otros residuos	10.2



2.3 Alto Horno.

El alto horno es un horno vertical, alto ensanchado en el vientre y cuyo principal objetivo es producir el arrabio líquido, para poder producir el arrabio que es el hierro primario se debe reducir el mineral de hierro, que como mineral son óxido de hierro y estos pueden ser hematita (Fe_2O_3) o magnetita (Fe_3O_4) y estos se reduce reaccionando con monóxido carbono a cierta temperatura.

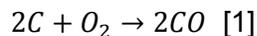
Para que se lleve a cabo este proceso en el alto horno, primero es cargado el coque de carbón, el mineral de hierro y la piedra caliza para después calentarse a unos $1,300^{\circ}C$ para que se lleven a cabo una serie de reacciones y así producir el arrabio como principal producto y los subproductos como el gas de alto horno y la escoria.

El alto horno es como un reactor químico, en donde se llevan a cabo una serie de reacciones, con el fin de reducir el mineral de hierro y las reacciones principales son las siguientes:

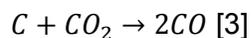
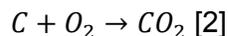
La primera reacción es la producción del monóxido de carbono.

La segunda reacción es la reducción de los óxidos de hierro y esta reducción se logra, con monóxido de carbono obtenido de la primera reacción.

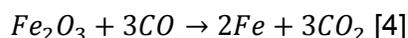
La reacción general para la producción de monóxido de carbono es la siguiente:



La reacción anterior es el resultado de dos reacciones sucesivas que son las siguientes



A partir de obtener el agente reductor viene la reacción de reducción de los óxidos de hierro que sucede así:

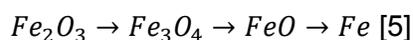


El coque tiene dos funciones:

Por la combustión, se produce el agente reductor de la ecuación [1]. La reacción es altamente exotérmica, se alcanzan temperaturas de hasta $2200^{\circ}C$.

Se consume todo el dióxido de carbono (CO_2), producido por la reducción de los óxidos de hierro, para regenerar el agente reductor (CO) [3].

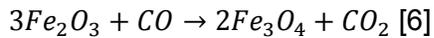
La reducción de los óxidos de hierro sucede en la siguiente secuencia:



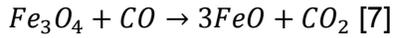
La secuencia de la temperatura en el horno es de arriba hacia abajo en función de la temperatura.



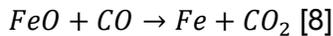
$T > 320^{\circ}\text{C}$



$620^{\circ}\text{C} < T < 950^{\circ}\text{C}$



$T > 950^{\circ}\text{C}$



En el fondo del horno se produce la regeneración del CO por la reacción de Boudouard [3] a una temperatura alrededor de $1,000^{\circ}\text{C}$ a $1,100^{\circ}\text{C}$.

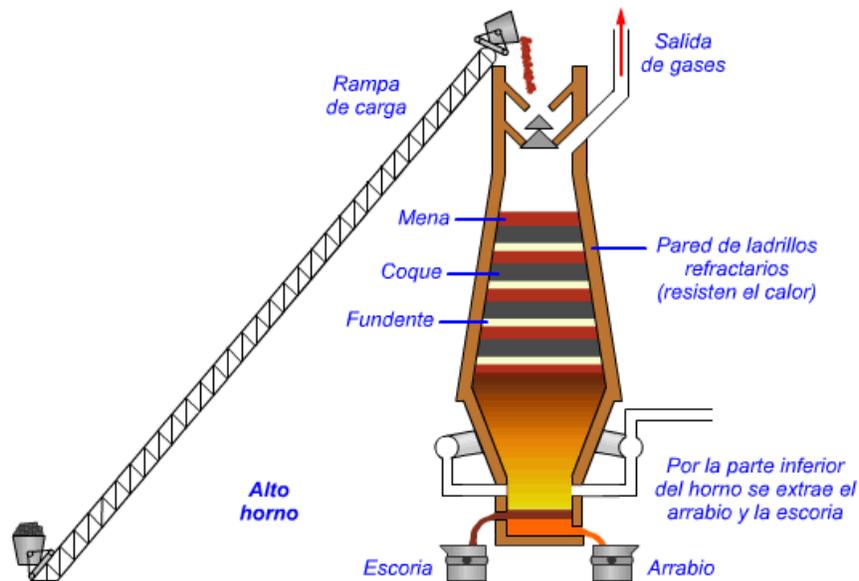


FIGURA 2.3 Representación de un Alto Horno.

Tecno 12-18 [en línea]. 19/3/2012. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: <http://www.tecno12-18.com/novedades/bn97.htm>.

Como se pudo observar, en el alto horno el principal producto es el arrabio, que es el hierro primario y para este proceso se usa el coque de carbón, como agente reductor, pero a su vez, se obtiene como subproducto el gas de alto horno, que puede servir no solo como para intercambiar calor, sino también para producción de energía eléctrica por ejemplo.

Aproximadamente la relación que hay de unidad de salida de gas de alto horno, por unidad de coque de carbón alimentado, es de 5.3 y esta relación se usara más adelante, para calcular la producción de energía con gas de alto horno, esta relación se obtiene de los datos proporcionados por AHMSA, que se puede ver en la siguiente imagen.

Parámetros del Alto Horno

Parameters of Blast Furnace

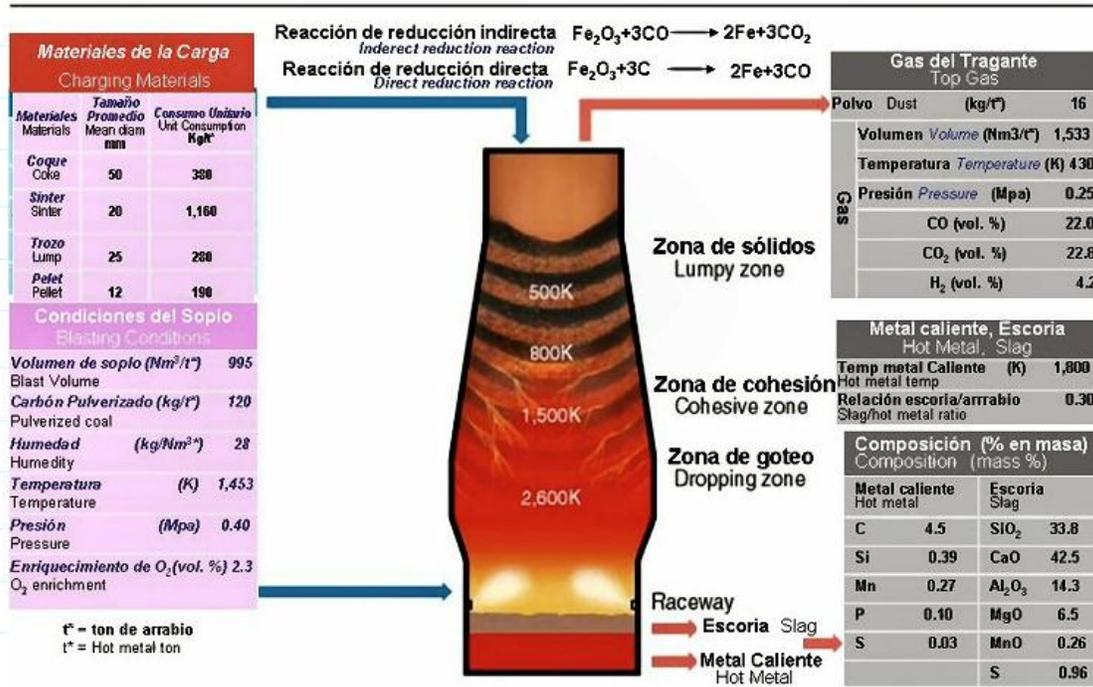


Figura 2.4 Información de un Alto Horno de AHMSA.

Alto Horno/ Ironmaking [en línea]. Mexico, AHMSA. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: http://www.geocities.ws/ahmsatech/Alto_Horno.html.

2.4 Generación Eléctrica con Carbón

Una planta termoeléctrica convencional, es toda aquella que genera electricidad por medio de generar vapor con algún tipo de combustible para así poder mover una turbina conectada a un alternador para que este genere energía eléctrica, entonces las carboeléctricas se basa en el mismo principio que una termoeléctrica usando como combustible, carbón mineral de bajo rango.

Estas plantas poseen sistemas de almacenamiento de carbón, para asegurar que siempre se disponga de una adecuada cantidad de este, el cual se debe triturar en molinos pulverizadores hasta que quede en polvo fino para que sea mejor la combustión, de los molinos es enviado a la caldera de la central carboeléctrica mediante un chorro de aire precalentado.

Una vez que el carbón se encuentra en la caldera, los quemadores provocan la combustión del carbón generando energía calorífica, esta es la que provoca la generación de vapor del agua contenida en la red de tubos que se extiende en todas las paredes de la caldera.



El vapor generado entra a gran presión en la turbina de la central, la cual consta de tres cuerpos de alta, media y baja presión, respectivamente unidos por un mismo eje. El primer cuerpo, el de alta presión, contiene centenares de álabes de un tamaño pequeño. El siguiente cuerpo, el de media presión, posee de igual manera centenares de álabes pero de un tamaño mayor al del anterior cuerpo. El cuerpo final, el de baja presión, tiene álabes de mayor tamaño al del cuerpo anterior. El objetivo de este arreglo es el de aprovechar al máximo la fuerza en el vapor, pues entre más avanza, este pierde presión gradualmente, es por eso que los álabes van aumentando de tamaño mientras cambia de cuerpo.

Cabe destacar que el vapor antes de entrar a la turbina debe ser vapor seco, ya que si contiene humedad, los álabes se comenzaran a erosionar bajando la eficiencia de la turbina.

El vapor de agua a presión es el que hace girar los álabes de la turbina, generando energía mecánica, de esta manera el eje de la turbina conformada por los tres cuerpos, de alta media y baja presión está conectado a un alternador, el cual se encarga de transformar la energía mecánica en energía eléctrica.

La electricidad que se ha producido, es conducida a la red de transporte de alta tensión, mediante la acción de unos transformadores, por otra parte el vapor que ya ha sido debilitado, es enviado a unos condensadores. Para después ser enfriado en una torre y convertido nuevamente en agua, esta se reenvía a la red de tubos que se encuentra en las paredes de la caldera, con lo que el ciclo se reinicia.

Un ejemplo del proceso de una carboeléctrica se da a continuación en la figura 2.5.

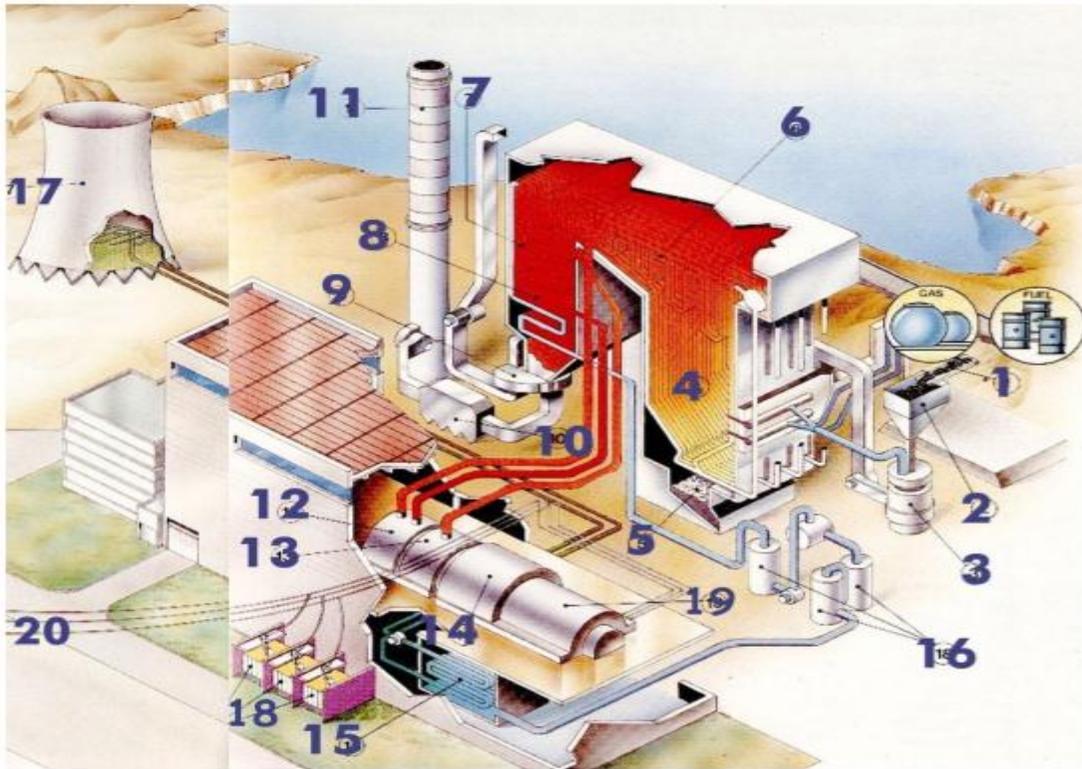


FIGURA 2.5 Representación de una planta carboeléctrica.

- | | | | |
|-----|-----------------------|-----|---|
| 1. | Cinta transportadora. | 11. | Chimenea. |
| 2. | Tolva. | 12. | Turbina de alta presión. |
| 3. | Molino. | 13. | Turbina de media presión. |
| 4. | Caldera. | 14. | Turbina de baja presión. |
| 5. | Cenizas. | 15. | Condensador. |
| 6. | Sobre calentador. | 16. | Calentadores. |
| 7. | Recalentador. | 17. | Torre de refrigeración. |
| 8. | Economizador. | 18. | Transformadores. |
| 9. | Calentador de aire. | 19. | Generador. |
| 10. | Precipitador. | 20. | Línea de transporte de energía eléctrica. |

Erick Roberto, García. *Equipo2FAE* [Blog]. Mexico: Equipo 2FAE, 2012. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: <https://equipo2fae.wordpress.com/carboelectricas/>.

En México hay dos termoeléctricas que la materia prima es ciento por ciento carbón y estas son la de Carbón II y la de Río escondido (José López Portillo), ubicadas en Coahuila y hay otra termoeléctrica dual, que igual utiliza carbón pero además de usa petróleo y es la de Petacalco (Plutarco Elías Calles), ubicada en Guerrero.

Las capacidades efectivas de las tres centrales son las siguientes:



Carbón II su capacidad es de 1400 MW

Río escondido (José López Portillo) su capacidad es de 1200 MW

Petalcalco (Plutarco Elías Calles) su capacidad es de 2778 MW

2.5 Uso del Carbón en la Industria del Cemento

El cemento se logra mediante una mezcla de carbonato cálcico (generalmente piedra caliza), silicio, óxido férrico y alumina. Un horno de alta temperatura, normalmente alimentado con carbón, calienta las materias primas hasta su fundición parcial a 1,450°C, transformándolas química y físicamente en una sustancia denominada “Clinker”. Este material gris en forma de guijarro consta de compuestos especiales que confieren al cemento su capacidad de unión. El Clinker se mezcla con yeso y tierra hasta formar un polvo para producir cemento.

El carbón se utiliza como fuente de energía para la producción de cemento. Se necesitan grandes cantidades de energía para producir cemento. Los hornos suelen quemar carbón en forma de polvo y consumen unos 0.45 kg de carbón por cada 0.9 kg de cemento producido. El carbón seguirá siendo un factor importante para la producción de cemento.

En este caso solo se usa al carbón para la generación de energía calorífica que permite la formación del Clinker, en la siguiente figura se mostrara un horno de Clinker.

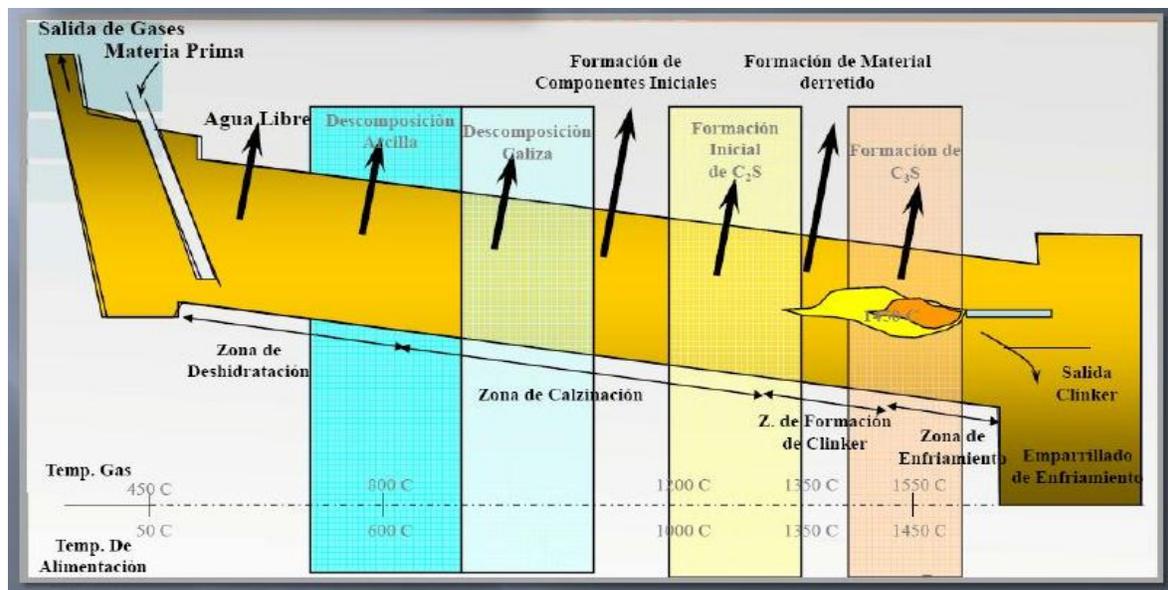


FIGURA 2.6 Esquema de un horno giratorio para la fabricación de Clinker.

Hernández, Adriano. *Proceso de fabricación del Cemento* [Blog]. 17/8/2011. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en:

<http://concretoulsacancunadrianohernandez.blogspot.mx/2011/08/proceso-de-fabricacion-del-cemento.html>.



CAPÍTULO 3 APLICACIÓN DE EXCEL COMO HERRAMIENTA DE MANEJO DE INFORMACIÓN

En este capítulo inicialmente se definirán algunos conceptos y definiciones que solicita la AIE en sus cuestionarios anuales, relacionados al uso del carbón y sus derivados, así como la estructura de estos, su funcionamiento y metodología para estimar la información no especificada, para después ser reportada en el BNE y en los cuestionarios de la AIE.

3.1 estructura y contenido del cuestionario anual de la Agencia Internacional de Energía relacionado al tema de carbón.

El cuestionario que se encuentra en un archivo Excel, con macros incluido, que consta de tres pestañas informativas e interactivas, cuatro pestañas inteligentes en donde se puede visualizar la información requerida por año específico de todos los tipos de carbón y derivados, también consta de diecisiete pestañas que describen a los diferentes tipos de carbón, y derivados que describe únicamente a cada tipo de carbón o a cada derivado y en estas pestañas se pueden ver los datos por series de tiempo además cuenta con una pestaña para realizar observaciones, a continuación se representara en un diagrama de bloques la estructura del cuestionario, posteriormente se describirá dicha estructura.

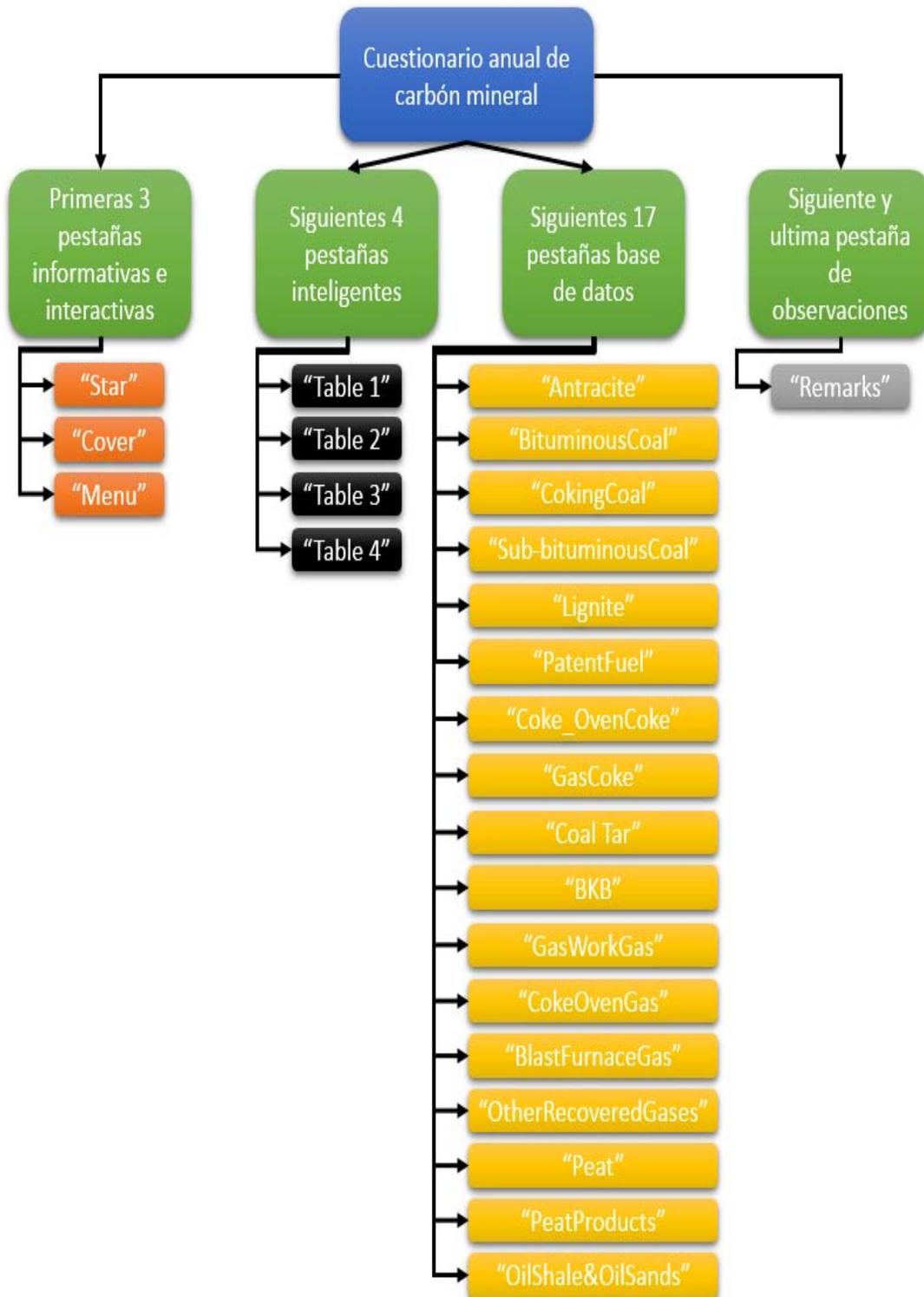


Figura 3.1: Diagrama de bloques de la estructura del cuestionario anual de carbón mineral.



Las primeras tres pestañas son las siguientes:

La primera pestaña Empezar (“Start”), en esta pestaña solo nos dice que debemos habilitar los macros del archivo para que se pueda trabajar en él, la segunda pestaña Cubierta (“Cover”), nos da un panorama de lo que es el cuestionario y se puede elegir el país que contestamos y re direccionarnos al “Menu”, en esta tercer pestaña encontraremos botones que nos re direccionan a todas las demás pestañas, un botón que nos realizara las revisiones necesarios para las hojas, dos botones para exportar e importar la información a un formato que acepta la base de datos de la AIE y una ventana desplegable, en donde escogeremos el año que deseemos, en el Anexo 1 se encuentran estas pestañas.

Las siguientes cuatro pestañas son las siguientes:

La Tabla 1 (“Table 1”) en esta pestaña se encuentra la matriz energética correspondiente al carbón, sus diferentes tipos de carbón y sus derivados, para el año que se elija, la siguiente pestaña, Tabla 2 (“Table 2”) se encuentran las importaciones por país de los diferentes tipos de carbón y sus derivados, en la siguiente pestaña Tabla 3 (“Table 3”) se encuentra las exportaciones por país de los diferentes tipos de carbón y sus derivados, en la siguiente pestaña Tabla 4 (“Table 4”) se reportan los poderes caloríficos de los diferentes tipos de carbón y sus derivados, en el Anexo 1 se encuentran estas pestañas.

Las siguientes diecisiete pestañas son las siguientes:

Estas pestañas son “Anthracite, BituminousCoal, CokingCoal, Sub-bituminousCoal, Lignite, PatentFuel, Coke_OvenCoke, GasCoke, Coal Tar, BKB, GasWorksGas, CokeOvenGas, BlastFurnaceGas, OtherRecoveredGases, Peat, PeatProducts y OilShale&OilSands” contienen casi la misma estructura a excepción de “GasWorksGas, CokeOvenGas, BlastFurnaceGas y OtherRecoveredGases” que no tienen sección de poderes caloríficos; otra excepción son “GasCoke, GasWorksGas, CokeOvenGas, BlastFurnaceGas, OtherRecoveredGases y OilShale&OilSands” que no tienen sección de importaciones y exportaciones, en el Anexo 1 se encuentran estas pestañas.

La ultima pestaña es la de “Remarks” que es una pestaña en la que se anotan las observaciones que existan, por ejemplo en las exportación e importación que se reportan de países no especificados, Anexo 1 se encuentra esta pestaña.

Teniendo en cuenta el contenido del cuestionario en general, tienen una estructura en general que corresponden a las cuatro pestañas en donde se visualiza la información general para un solo año involucrando los diferentes tipos de carbón y combustibles derivados, nos adentraremos a explicar el contenido específico de las pestañas, “Tabla 1, Tabla 2, Tabla 3 y Tabla 4”.



3.1.1 Contenido de la Tabla 1, Tabla 2, Tabla 3 y Tabla 4

Columnas

La Tabla 1 es la más completa, en esta se reporta la oferta y el consumo que existe dentro del sector energético. Esta tabla se divide en columnas que representan los diferentes tipos de carbón y sus productos derivados que al sumarlos todos son diecisiete columnas que es el mismo número de las diecisiete pestañas que llevan el nombre de cada uno de los diferentes tipos de carbón y sus productos derivados, es por esto que estas pestañas muestran los números reportados en las pestañas específicas para cada tipo de carbón y derivados, es decir están relacionadas. En dichas columnas las primeras cinco, son los diferentes tipos de carbón, y después están las siguientes columnas que incluyen combustibles derivados del carbón.

En la misma columna se especifican las unidades en las que se debe reportar para cada tipo de combustible, y en la primera columna viene el año que se está reportando al igual que un botón que redirige al menú y en esta primera columna también se encuentran los conceptos correspondientes a la oferta y consumo en los distintos sectores del sector energético.

A continuación se presenta un diagrama de bloques, donde se observa el total de columnas y lo que cada una representa, para posteriormente, definir los distintos tipos de carbón y los demás combustibles derivados de este.

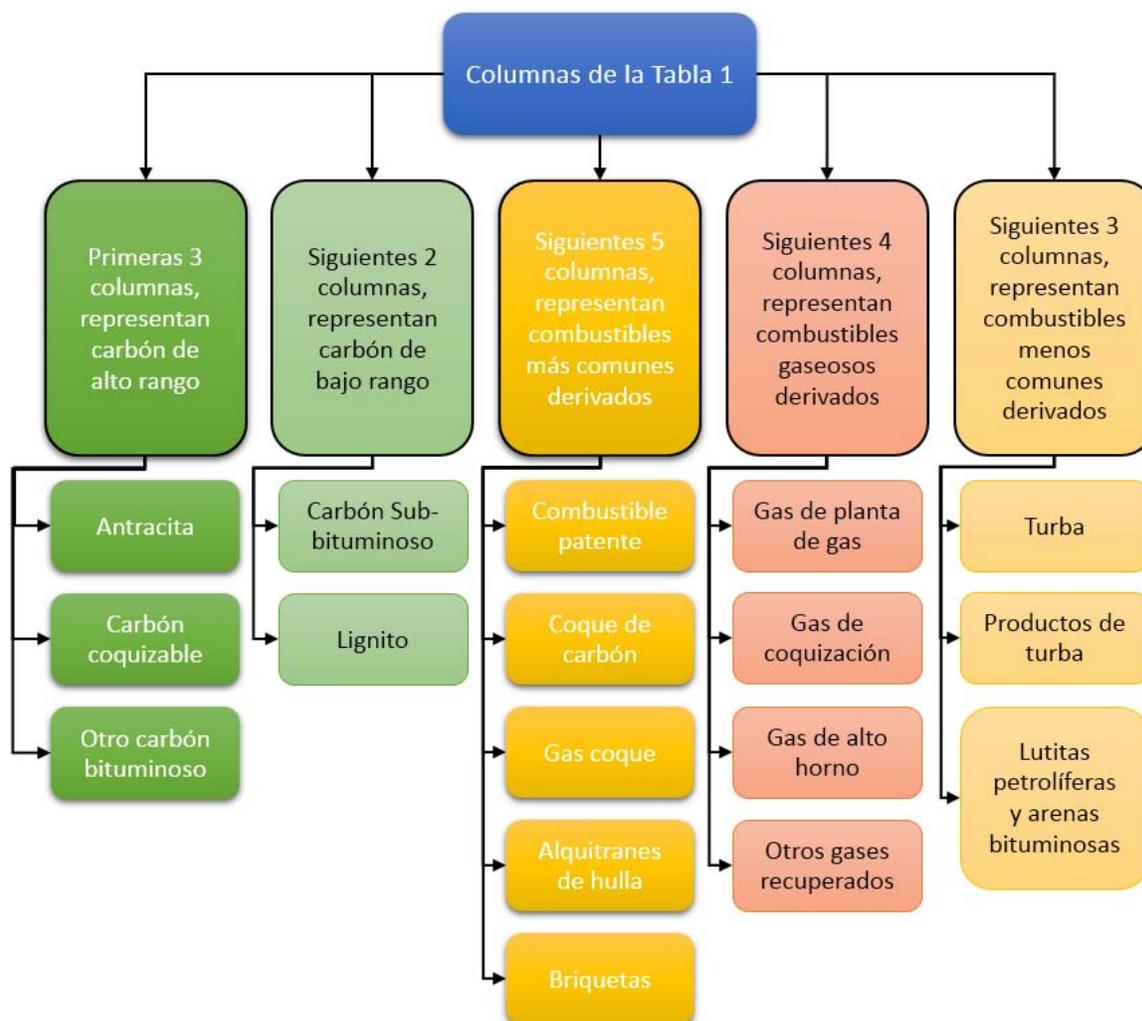


Figura 3.2: Diagrama de bloques que representa a las columnas y sus respectivos títulos, correspondientes a la tabla 1.

Los primeros tres conceptos se refieren a carbón duro, el carbón duro es todo aquel cuyo poder calorífico es mayor a 24,000 kJ/kg, en esta clasificación entra la antracita, carbón coquizable y otros carbón bituminoso, estos se reportan en miles de toneladas.

- Antracita: Es un carbón de alto rango utilizado para aplicaciones industriales y residenciales. Contiene generalmente menos del 10% de material volátil y un alto contenido de carbono aproximadamente 90%, su poder calorífico bruto está entre 22,000 y 29,000 kJ/kg.
- Carbón coquizable: Este es un tipo de carbón bituminoso con la cualidad que permite la producción de coque apto para su uso en altos hornos su poder calorífico bruto está entre 25,000 y 33,000 kJ/kg.
- Otro carbón bituminoso: Este carbón se utiliza principalmente para la generación de vapor, este tipo de carbón incluye todo carbón duro a excepción de la antracita y el



carbón coquizable, se caracteriza por tener más del 10% de humedad y menos del 90% de carbono, su poder calorífico esta entre 22,000 y 29,000 kJ/kg.

Después de aquí siguen dos concepto, igual son de los diferentes tipos de carbón, pero estos de bajo rango, en los que se incluye el carbón sub-bituminoso y el lignito, estas se reportan en miles de toneladas.

- Carbón sub-bituminoso: Es un tipo de carbón no aglomerante cuyo valor calorífico esta entre los 16,000 y los 24,000 kJ/kg y contiene más de 31% de material volátil.
- Lignito: Carbón no aglomerante cuyo contenido de volátiles es mayor al 31% y su poder calorífico se encuentra entre los 3,000 y 18,000 KJ/Kg.

Los siguientes cinco conceptos son combustibles derivados del carbón y se reportan en miles de toneladas.

- Combustible patente: Un combustible compuesto de partículas del carbón duro, moldeado agregando un aglutinante. Nótese que la cantidad de combustibles “patente” producida puede ser ligeramente superior a la cantidad de carbón mineral consumido en el proceso de transformación por el aumento del aglutinante.
- Coque de carbón: Es un producto sólido obtenido de la destilación del carbón, principalmente coque de carbón, a altas temperaturas, es bajo en humedad y material volátil. El coque de carbón, se utiliza principalmente en la industria del hierro y acero que actúa como fuente de energía y agente químico. El polvo de coque y el coque de fundición se incluyen en esta categoría. El semicoque (producto de la destilación de carbón a baja temperatura), debe ser incluido en esta categoría. El semicoque se utiliza como combustible doméstico o para consumo propio de la planta en transformación. Esta partida también incluye el coque y el semicoque a partir de lignito.
- Gas coque: es un producto del carbón duro, por lo regular se recolecta y es utilizado para producir el gas de ciudad y es empleado para la calefacción.
- Alquitrane de hulla: es un subproducto que resulta de la destilación del carbón bituminoso o de la carbonización de a baja temperatura de lignito. El alquitrán de hulla de carbón bituminoso es el subproducto líquido de la destilación del carbón para producir coque en el proceso de coquización. El alquitrán de hulla puede volver a destilarse para poder producir diversos productos orgánicos (por ejemplo, benceno, tolueno, naftalina), que normalmente se usa como materia prima para productos no energéticos.
- Briquetas (BKB): Las briquetas son aglomerado fabricados a partir de lignito o carbón sub-bituminoso por un briquetado a alta presión sin la adición de algún agente de unión.

Las cuatro columnas siguientes corresponden a gases derivados del carbón pero a diferencia de los anteriores estos se reportan en terajoules.

- Gas de planta de gas: cubre todos los gases producidos en industrias públicas o privadas, cuyo objetivo principal es la producción, transporte y distribución de gas, incluye el gas producido por coquización o en la gasificación del carbón, con o sin



enriquecimiento mediante productos derivados del petróleo, debe considerarse el poder calorífico bruto para reportar la energía.

- Gas de Coquización: Es obtenido como subproducto de la fabricación de coque de carbón. De igual manera para reportarse debe considerarse el poder calorífico bruto.
- Gas de alto horno: Producto de la combustión de coque de carbón en los altos hornos para la producción de hierro. Se recupera y utiliza como combustible dentro de la planta y otra parte en diferentes procesos de la industria del hierro y el acero o en estaciones equipadas para quemar dicho gas, la cantidad de combustible reutilizado debe ser reportado en base a su poder calorífico bruto. Además todos los gases residuales de toda reducción de hierro para su producción que utilizan aire como fuente de oxígeno deben reportarse aquí.
- Otros gases recuperados: Son subproductos en la producción de acero, en un horno de oxígeno, recobrado al salir del horno. Los gases también son conocidos como gas convertido, gas LD o gas BOS. La cantidad de combustibles recuperados debe ser reportada en base al poder calorífico bruto. También se habla de gases no especificados manufacturados, no mencionados anteriormente, tales como los gases de origen de combustibles carbonoso sólido, recuperado de los procesos de fabricación o en procesos químicos que no se definen en otro lugar.

Por último siguen otras tres columnas que son de igual manera derivados del carbón

- Turba: Combustible blando, poroso o comprimido, de un depósito fósil sedimentario de origen vegetal con alto contenido de agua (hasta el 90% en estado original), fácil de cortar, de color pardo claro u oscuro. Sólo la turba usada con fines energéticos debe reportarse.
- Productos de turba: Productos como briquetas de turba procedente directa o indirectamente de la turba de césped y turba molida.
- Lutitas petrolíferas y arenas bituminosas: Son rocas sedimentarias que contiene materia orgánica en forma de querógeno. El querógeno es un material rico en hidrocarburos cerosos considerado como un precursor del petróleo. La pizarra bituminosa puede ser quemada directamente o procesada por calentamiento para extraer el petróleo del esquito.

Filas

La Tabla 1 se divide en sectores, describiendo de manera general en cómo se divide, la primera sección viene siendo la oferta interna que hay en el país, en seguida viene el consumo, empezando por el sector transformación, seguido por el sector energético de uso propio, después las distribuciones perdidas y el total del consumo final, que es una suma de los sectores de consumo final específicos que son los siguientes, total de usos no energéticos, sector industrial, sector transporte y otros sectores, a continuación se describe en qué consisten cada sector de esta pestaña y un diagrama de bloques para facilitar su explicación.

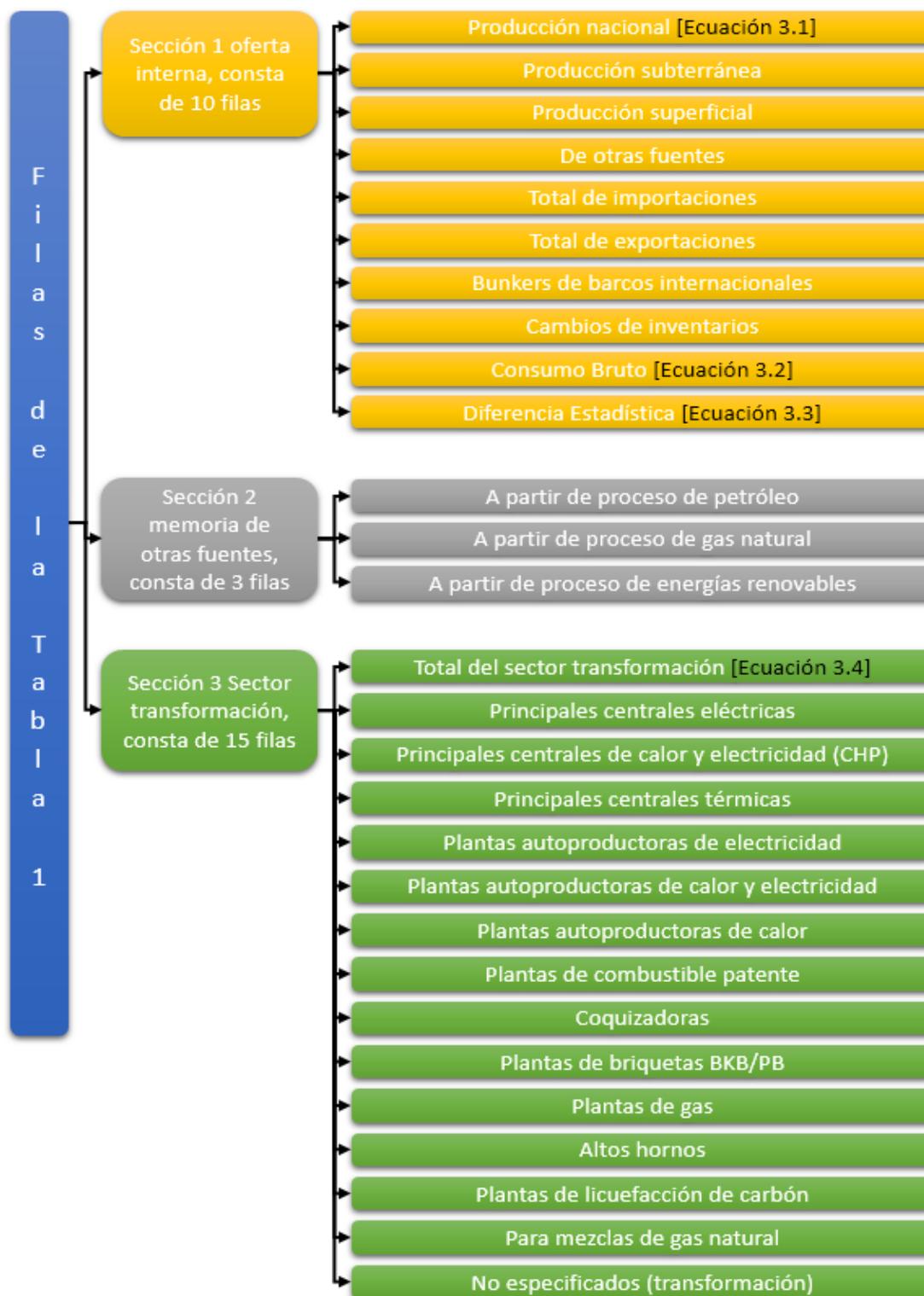


Figura 3.3: Diagrama de bloques que representa la sección uno, dos y tres, compuestas por filas de la tabla 1.

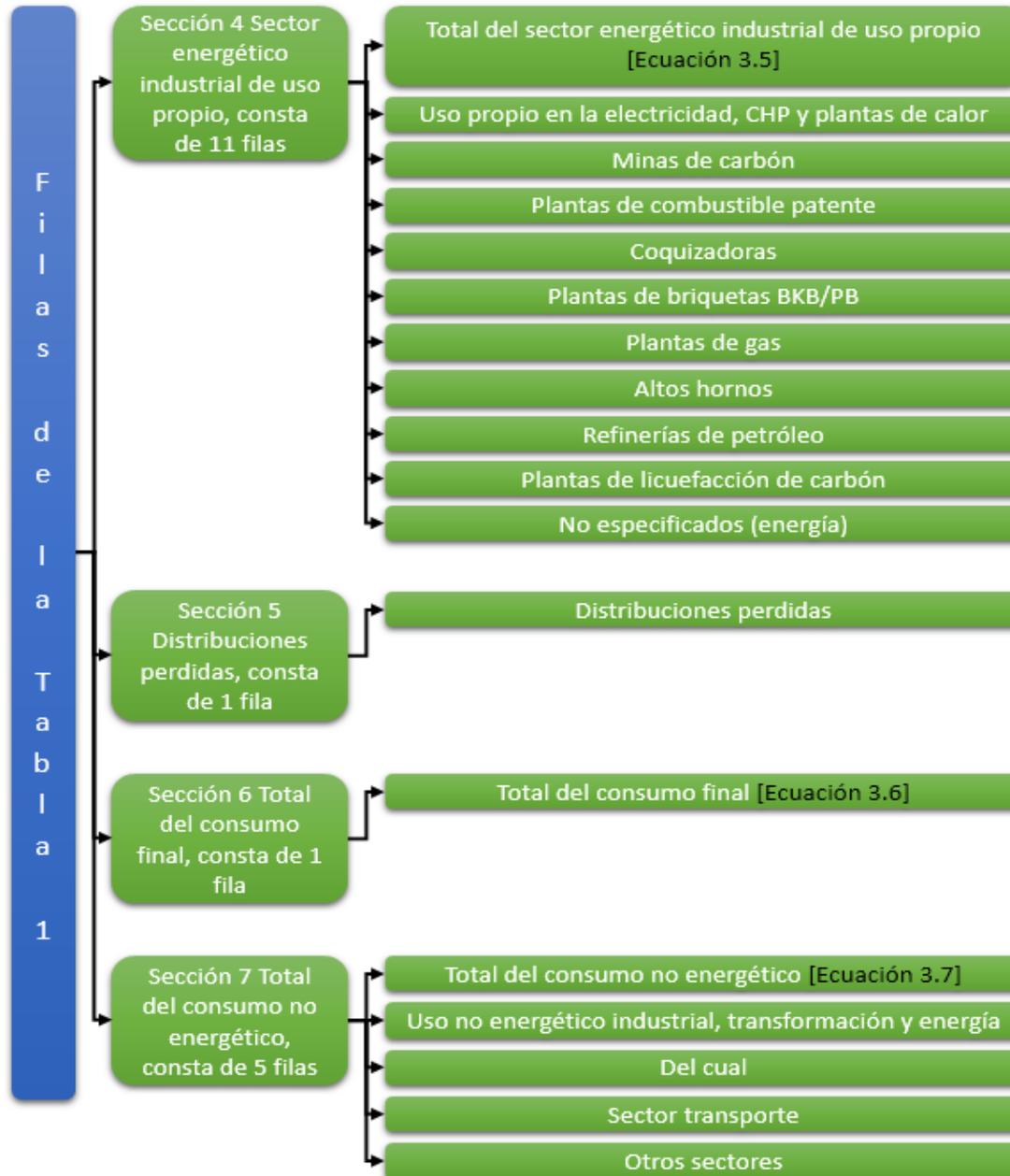


Figura 3.4: Diagrama de bloques que representa las secciones cuatro, cinco, seis y siete, compuestas por filas de la tabla 1.

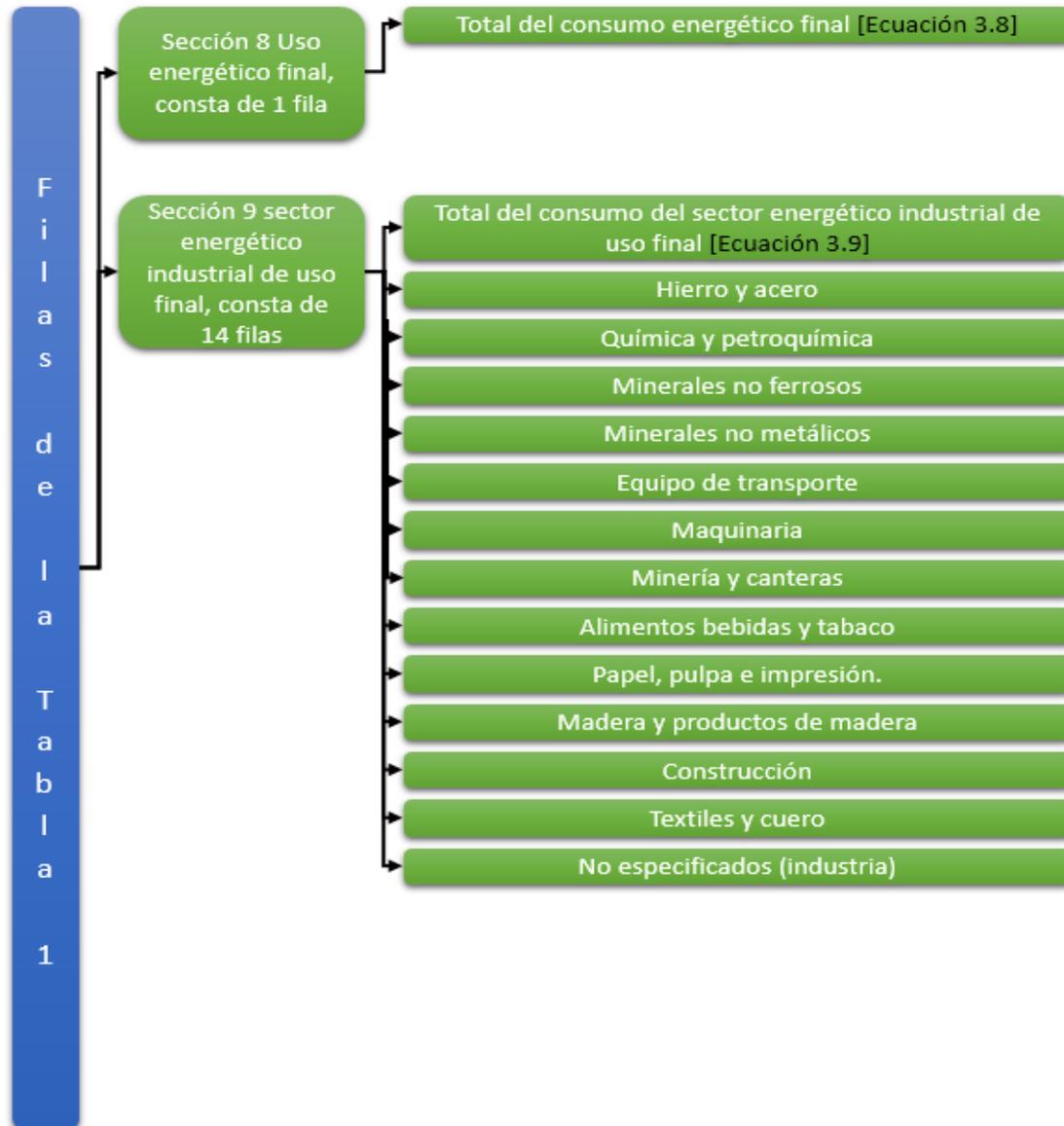


Figura 3.5: Diagrama de bloques que representa las secciones ocho y nueve, compuestas por filas de la tabla 1.

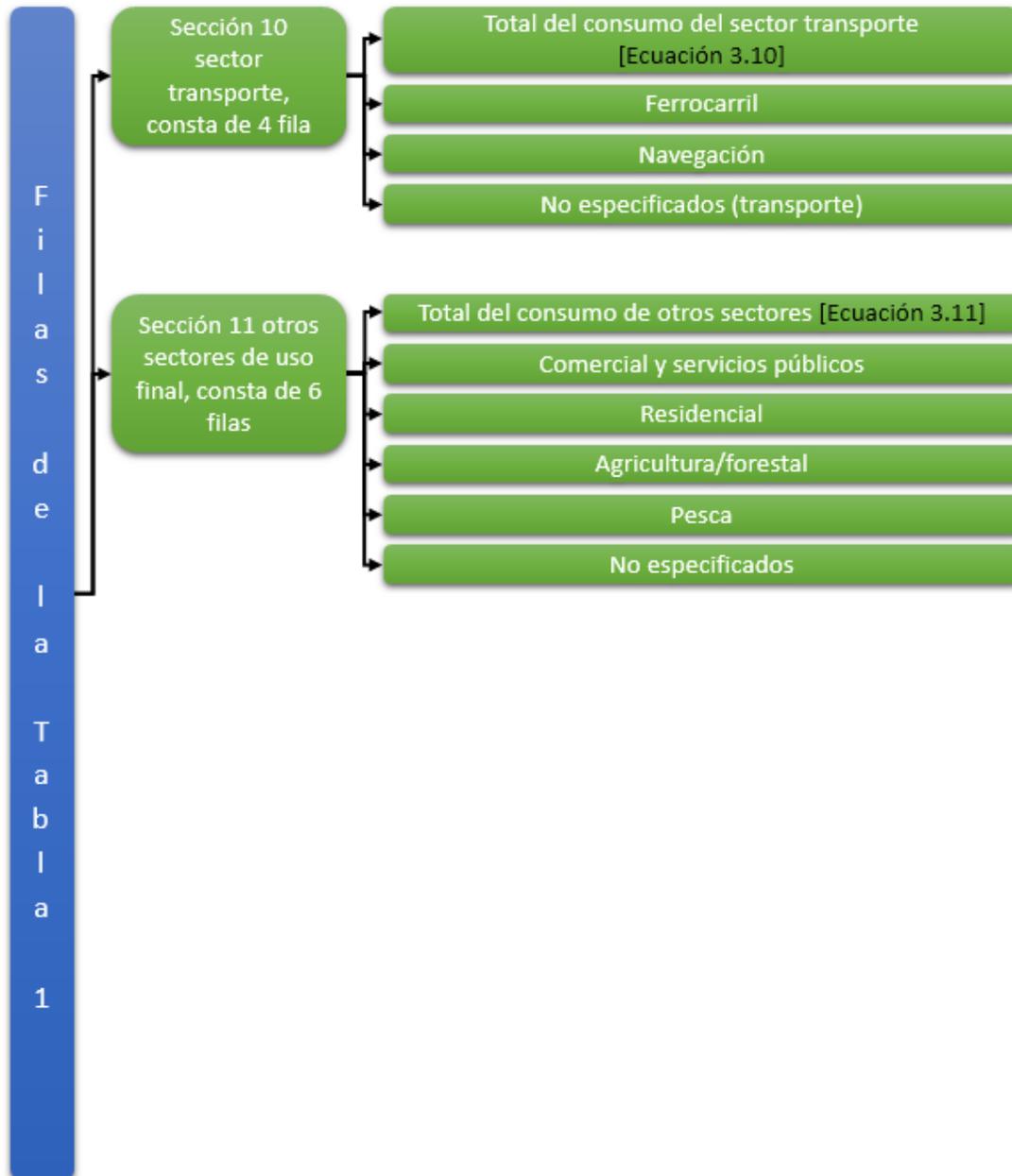


Figura 3.6: Diagrama de bloques que representa las secciones diez y once, compuestas por filas de la tabla 1.



A continuación se describen las ecuaciones que definen los balances presentes en la tabla la tabla 1.

Ecuación [3.1]

$$\textit{Producción nacional} = \textit{Producción subterránea} + \textit{Producción superficial}$$

Ecuación [3.2]

Consumo bruto

$$= \textit{Producción nacional} + \textit{Otras fuentes} + \textit{Importaciones} - \textit{Exportaciones} \\ - \textit{Bunkers de barcos internacionales} + \textit{Cambios de inventarios}$$

Ecuación [3.3]

Diferencia estadística

$$= \textit{Consumo bruto calculado} - (\textit{Total del sector transformación} \\ + \textit{Total del sector energético industrial de uso propio} \\ + \textit{Distribuciones perdidas} + \textit{Total del consumo final})$$

Ecuación [3.4]

Total del sector transformación

$$= \textit{Principales centrales eléctricas} \\ + \textit{Principales centrales de calor y electricidad (CHP)} \\ + \textit{Principales centrales térmicas} \\ + \textit{Plantas autoproductoras de electricidad} \\ + \textit{Plantas autoproductoras de calor y electricidad} \\ + \textit{Plantas autoproductoras de calor} + \textit{Plantas de combustible patente} \\ + \textit{Coquizadoras} + \textit{Plantas de briquetas BKBóPB} + \textit{Plantas de gas} \\ + \textit{Altos hornos} + \textit{Plantas de licuefacción de carbón} \\ + \textit{Para mezclas de gas natural} + \textit{No especificados (transformación)}$$

Ecuación [3.5]

Total del sector energético industrial de uso propio

$$= \textit{Uso propio en la electricidad, CHP y plantas de calor} + \textit{Minas de carbón} \\ + \textit{Plantas de combustible patente} + \textit{Coquizadoras} \\ + \textit{Plantas de briquetas BKBóPB} + \textit{Plantas de gas} + \textit{Altos hornos} \\ + \textit{Refinerías de petróleo} + \textit{Plantas de licuefacción de carbón} \\ + \textit{No especificados (energía)}$$

Ecuación [3.6]

Total del consumo final

$$= \textit{Total del consumo no energético} + \textit{Total del consumo energético final}$$

Ecuación [3.7]



Total del consumo no energético

= *Uso no energético industrial, transformación y energía + Del cual
+ Sector transporte + Otros sectores*

Ecuación [3.8]

Total del consumo energético final

= *Total del consumo del sector energético industrial de uso final
+ Total del consumo del sector transporte
+ Total del consumo de otros sectores*

Ecuación [3.9]

Total del consumo del sector energético industrial de uso final

= *Hierro y acero + Química y petroquímica + Minerales no ferrosos
+ Minerales no metálicos + Equipo de transporte + Maquinaria
+ Minería y canteras + Alimentos bebidas y tabaco
+ Papel, pulpa e impresión. + Madera y productos de madera
+ Construcción + Textiles y cuero + No especificados (industria)*

Ecuación [3.10]

Total del consumo del sector transporte

= *Ferrocarril + Navegación + No especificados (transporte)*

Ecuación [3.11]

Total del consumo de otros sectores

= *Comercial y servicios públicos + Residencial + Agricultura y forestal
+ Pesca + No especificados*

Ahora que se conoce la estructura de las filas y las ecuaciones que se usa para realizar los balances de esta tabla, se procede a explicar que se debe reportar en cada concepto (filas de la tabla).

La oferta es la primera sección en esta se encuentra los siguientes términos:

- La producción nacional: Se reporta todo los combustibles extraídos o producidos, calculadas después de cualquier eliminación de material inerte, en general la producción incluye las cantidades consumidas por productores en su proceso de producción, definido por la ecuación [3.1].
 - Producción subterránea: Reporta la producción que se obtiene en el interior.
 - Producción superficial: Reporta la producción que se obtiene en la superficie.
- De otras fuentes: Esta consta de dos componentes
 - En primer lugar todos aquellos recuperados y otros productos de carbón de baja calidad que no pueden ser clasificados en algún tipo de carbón incluyen los recuperados de desechos y residuos.



- En segundo lugar se informa los suministros de combustible cuya producción figura en los balances energéticos de otros combustibles a continuación se detalla más este punto:
 - Memoria de otras fuentes:
 - A partir de procesos de petróleo.
 - A partir de procesos de gas natural.
 - A partir de procesos de energías renovables.

- Importaciones y Exportaciones: aquí se debe reportar la cantidad de combustibles adquiridos o vendidos a o tres países, se consideran como importaciones o exportaciones cuando cruzan la frontera política del país.
- Bunkers de barcos internacionales: registra las cantidades de combustibles suministrados a naves de cualquier vía designada para la navegación internacional. La navegación puede tener lugar en el mar, lagos y vías navegables en interiores y en aguas costeras. Excluir buques para la navegación interior. La distinción entre nacional e internacional debe determinarse en función del puerto de salida y el puerto de llegada y o por la vía o nacionalidad de la nave. Excluir consumo por la pesca y consumo por fuerzas militares.
- Cambios de inventarios: se reporta la diferencia entre el nivel de las existencias de apertura y de finalización en el territorio nacional. Un aumento en las existencias un aumento de las existencias se muestra como un número negativo y un decremento en las existencias se muestra como positivo.
- Consumo bruto: definido por la ecuación [3.2].
- Diferencia estadística: Definido por la ecuación [3.3]

Después de esta sección sigue el sector transformación definida por la ecuación [3.4], en donde se reporta las cantidades de combustible utilizadas para la conversión primaria o secundaria de energía, por ejemplo carbón transformado a electricidad o la transformación en otro combustible, por ejemplo carbón coquizable en coque de carbón. El sector transformación se divide en los siguientes subsectores.

- Principales centrales eléctricas: reporta de la cantidad de combustible que se utilizó para producir electricidad (los combustibles utilizados en centrales que tengan alguna unidad de cogeneración debe ser reportado en las principales centrales productoras de CHP).
- Principales centrales de calor y electricidad (CHP): reporta las cantidades de combustibles para producir electricidad y calor.
- Principales centrales térmicas: reporta cantidades de combustibles utilizados para la producción de calor.
- Plantas autoproductoras de electricidad: reporta cantidades de combustibles utilizados para producir electricidad (combustibles que tengan alguna unidad de cogeneración debe reportarse en plantas autoproductoras de cogeneración).
- Plantas autoproductoras de calor y electricidad: reporta cantidades de combustibles utilizados en la autoproducción de calor y electricidad.



- Plantas autoproductoras de calor: reporta las cantidades de combustibles utilizados para la autoproducción de calor.
- Plantas de combustible patente: reporta las toneladas de carbón que se utiliza para producir los aglomerados.
- Coquizadoras: reportar cantidades de carbón coquizable utilizadas para la fabricación de coque de carbón. Los productos de carbón utilizados para la calefacción o funcionamiento de equipos no debe ser reportados aquí, pero se reportan en consumo energético.
- Plantas de briquetas BKB/PB: reporta la cantidad de lignito o carbón sub-bituminoso utilizados para la producción de BKB y la cantidad de turba para las briquetas de turba (PB) y otros productos de turba.
- Plantas de gas: reporta las cantidades de carbón, gas de coque y gas natural suplente utilizado para la producción de gas de planta de gas y plantas de gasificación de carbón. Los productos utilizados para la calefacción o funcionamiento de equipos no debe ser reportados aquí, pero se reportan en consumo energético.
- Altos hornos: reporta las cantidades de carbón coquizable y carbón bituminoso y coque de carbón transformado en los altos hornos. Las cantidades utilizadas como combustible para la calefacción y el funcionamiento de los altos hornos (por ejemplo, gas de alto horno) no deben incluirse aquí, pero se reporta en el consumo energético.
- Plantas de licuefacción de carbón: reporta la cantidad de carbón, lutitas petrolíferas y arenas bituminosas utilizadas para la producción de aceites y gasolinas sintéticos.
- Para mezclas de gas natural: reporta cantidades de gas de carbón mezcladas con gas natural.
- No especificados (transformación): los datos deben reportarse aquí como último recurso en caso de no tener un desglose de subsectores como el descrito anteriormente.

Después del sector transformación sigue el sector energético de uso propio definido por la ecuación [3.5], el sector energético informa de toda los combustibles utilizados para generar energía utilizada en sus actividades extractivas, o plantas operacionales para la transformación por ejemplo combustible utilizado para calefacción, bombas. Compresores, iluminación, funcionamiento, hornos, tener en cuenta que las cantidades de combustibles transformadas en otro tipo de energía debe reportarse en el sector transformación. El consumo utilizado para el apoyo de ductos de petróleo gas y carbón en suspensión debe considerarse en el sector transporte. El sector energético se divide en los siguientes subsectores:

- Uso propio en la electricidad, CHP y plantas de calor: reporta combustibles consumidos como energía eléctrica.
- Minas de carbón: reporta de combustibles consumidos como energía para la extracción y preparación del carbón dentro de la industria minera del carbón. El carbón quemado en las centrales eléctricas instaladas en la mina debe ser reportado en el sector transformación.



- Plantas de combustible patente: reporta consumo de combustibles consumidos como energía para la fabricación de aglomerados.
- Coquizadoras: reporta combustibles consumidos como energía en las coquizadoras.
- Plantas de briquetas BKB/PB: reporta combustibles consumidos para la fabricación de briquetas.
- Plantas de gas: reporta combustibles consumidos como energía para la fabricación de gas de planta de gas y plantas gasificadoras de carbón.
- Altos hornos: reporta combustibles consumidos como energía utilizada en el alto horno.
- Refinerías de petróleo: reporta combustibles consumidos como energía en las refinerías.
- Plantas de licuefacción de carbón: reporta combustibles consumidos como energía en plantas de licuefacción de carbón.
- No especificados (energía): reporta combustibles consumidos como energía para otros fines no reportados anteriormente.

Seguidamente vienen las distribuciones perdidas en donde se reportan todas las pérdidas que se producen durante el transporte y distribución.

Continúa después con el consumo final total que está definido con la ecuación [3.6]. Excluye el sector transformación y el sector energético.

El uso no energético está definido por la ecuación [3.7], donde se reportan todos los productos energéticos utilizados como materias primas en los diversos sectores, es decir no se consumen como combustibles o son transformados en otros combustibles y tiene los siguientes subsectores:

- Uso no energético industria/ transformación/ energía: reporta todo el uso no energético en la industria, transformación y subsectores energéticos. Por ejemplo materias primas para la fabricación de metanol amoniaco.
- Del cual: uso no energético en química y petroquímica: uso no energético del carbón incluye aplicaciones como materia prima para fertilizantes u otros productos químicos y petroquímicos.
- Sector transporte: uso no energético en todos los subsectores de transporte.
- Otros sectores: Uso no energético en comercial y servicios públicos, residencial, agricultura y no específicos.

Después de esto sigue el uso energético final, definido por la ecuación [3.8].

El consumo final energético en el sector industrial se define por la ecuación [3.9], en donde se reportan los combustibles consumidos para las industrias, en relación a sus principales actividades, si el consumo de combustible se usó para generar electricidad o calor, para su venta, se reporta en el sector transformación. Los subsectores de este sector, son los siguientes:



- Hierro y acero: se informa de la inyección de carbón pulverizado a los altos hornos, para evitar la doble contabilización en el sector transformación, los materiales utilizados en el alto horno deben consignarse en el sector transformación.
- Química y petroquímica: se consideran en esta sección, los combustibles que se utilizaron, en las plantas autoproducidas de calor y en las plantas de combustible patente.
- Minerales no ferrosos: considera por ejemplo el aluminio.
- Minerales no metálicos: se considera el vidrio, cerámica, cemento y otros minerales de construcción.
- Equipo de transporte: automotriz y otros tipos de transporte.
- Maquinaria: informe de productos metálicos, maquinaria y equipos que no sean de transporte.
- Minería y canteras: combustibles utilizados en la minería y canteras en uso final energético.
- Alimentos, bebidas y tabaco: combustibles utilizados en los subsectores de alimentos, bebidas y tabaco.
- Papel pulpa e impresión: incluye producción de grabados para medios de comunicación.
- Madera y productos de madera: excepto pulpa y papel.
- Construcción: se basa en constructoras.
- Textiles y cuero:
- No especificados (industria): dependiendo de la clasificación de cada país en la clasificación industrial se debe de reportar e uno de los rubros anteriores de caso contrario reportarlo en este de no especificados (industria).

Sector transporte definido por la ecuación [3.10], en este sector se reporta todo el combustible usado en todas las actividades de transporte independientemente del sector económico en donde se lleve a cabo la actividad solo con la excepción de su uso en la milicia y este sector tiene subsectores que son los siguientes:

- Ferrocarril: reporta el combustible consumido en el tráfico ferroviario incluidos ferrocarriles industriales y transportes como parte de los sistemas de transporte urbano y suburbano.
- Navegación: reporta el combustible de información suministrado a los buques de todas las vías que no se dedican a la navegación internacional.
- No especificados (transporte): reportar combustibles consumidos para actividades de transporte no incluidos en otros sectores y subsectores.

Para finalizar siguen los otros sectores definidos por la sección [3.11] y se dividen en cinco sectores que se definen a continuación:

- Comercial y servicios públicos: reporta combustibles utilizados por empresas y organismos de los sectores públicos y privados.
- Residencial: reporta combustibles consumidos por los hogares.
- Agricultura /forestal: reporta los combustibles utilizados en la agricultura, la caza y la silvicultura.



- Pesca: reporta el combustible utilizado por interiores costeros y la pesca en alta mar, la pesca debe incluir combustibles suministrados a naves de todas las banderas que hayan reposado en el país, también incluye la energía utilizada en la industria de la pesca.
- No especificados (otros): reporta el combustible consumido por actividades no comprendidas en otra parte esta categoría incluye el uso militar de combustible para todo consumo móvil o inmóvil, independientemente si ese combustible sea suministrado para militares de ese país o de otro país.

Las siguientes pestañas, la Tabla 2, Tabla 3 y Tabla 4 son más sencillas. En la Tabla 2 se reporta las importaciones, a diferencia de las importaciones que se reportan en la Tabla 1, aquí se desglosan por país de origen y al final la suma de todos deben dar el mismo total de las que se reportan en la Tabla 1. En la Tabla 3, se reporta las exportaciones desglosadas por país y la suma de todas debe ser igual a la que se reporta en la Tabla 1. Para finalizar en la Tabla 4 se reporta el valor del poder calorífico neto y bruto de los diferentes tipos de carbón y combustibles derivados ocupados en la producción, exportación, importación, coquizadoras, altos hornos, principales plantas de actividades, industria y otros usos.

Las revisiones internas del cuestionario principalmente detectan, que los valores de las importaciones y exportaciones que se reportaron en la Tabla 1 sean los mismos que los totales reportados en la Tabla 2 y Tabla 3; en la Tabla 4 principalmente las revisiones que realiza es la de verificar que el valor del poder calorífico bruto sea 5% mayor que el del poder calorífico neto, excepto para el coque de carbón, que este no tiene una diferencia entre el poder calorífico bruto y neto, puesto que tiene muy poco o nada de hidrogeno en su composición.

De esta manera queda definido lo que contiene el cuestionario y como funciona, ahora con los datos con los que se cuenta se llega a la conclusión de que se puede contestar y que no se puede contestar, para así tener en claro, que es lo que se puede estimar y que es lo que definitivamente no se puede obtener.

3.2 Información oficial con la que se cuenta en la Secretaria de Energía

Lo primero que se debe hacer es recopilar con todos los datos oficiales con los que se cuenta, para esto se recopila la información que es proporcionada por INEGI, esta proporciona la siguiente información:

- Producción de carbón todo uno.
- Carbón no coquizable.
- Producción de coque de carbón.
- Inventarios de carbón todo uno.
- Inventarios de carbón lavado.
- Exportaciones e importaciones de Antracitas.
- Exportaciones e importaciones de Hulla bituminosa.
- Exportaciones e importaciones de Las demás hullas.



- Exportaciones e importaciones de Briquetas, ovoides y combustibles sólidos similares, obtenidos de la hulla.
- Exportaciones e importaciones de Lignitos, incluso pulverizados, pero sin aglomerar.
- Exportaciones e importaciones de Lignitos aglomerados.
- Exportaciones e importaciones de Coques y semicoques de hulla, lignito o turba, incluso aglomerados.

Esta es toda la información que proporciona INEGI. Como se puede ver con esta parte se completa todos los datos referentes a la oferta que hay en México, luego entonces se sigue recopilando la información de datos oficiales. Y aquí viene el consumo de estos combustibles, la primera fuente que se tiene y cuyo consumo es el de mayor cantidad es el de la producción eléctrica a través del carbón, que varía del 60 al 80% del consumo total del carbón mineral y estos datos los proporciona la CFE, la cual proporciona datos del consumo de carbón para la generación eléctrica para sus tres diferentes centrales eléctricas que utilizan carbón, las cuales son Petacalco, Rio Escondido y Carbón II.

Otro de los datos de consumo de carbón con los que se cuenta es el consumo en el cemento, también se tiene el consumo de carbón que se usa para la autogeneración eléctrica, el consumo de gas de coquizadoras que se usa en la autogeneración eléctrica y el consumo de gas de alto horno que igualmente se usa para la autogeneración eléctrica, estos últimos datos son proporcionados por la CRE y son con todos los datos oficiales con los que se cuenta.

3.3 Llenado de la Tabla 1

Si se llena el cuestionario con estos datos se puede llenar poca información comparándola a la que se solicita, con los datos anteriores se llenara el cuestionario a manera de ejemplo, solo para remarcar las celdas que se podrían llenar esto únicamente para ejemplificar y para familiarizarse con el cuestionario y visualizar que es lo que se tiene y que se podría estimar, esto se hace en un archivo de Excel que será de trabajo, similar al cuestionario de la AIE, a diferencia de que este se puede editar, puesto que el cuestionario de la agencia está protegido para evitar ediciones tales como eliminar celdas, agregar más celdas y modificar las operaciones ya prediseñadas.

Esta es la primera vista del cuestionario de la Tabla 1 en donde se llena la mayor parte de la información.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



verde los datos que se pueden obtener de manera sencilla realizando algunos balances y cálculos sencillos.

Cabin Archivo de Trabajo Con Solver - Excel

Table 1 SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR ENERGY SECTOR AND FINAL CONSUMPTION ENERGY END USE SPECIFICATION		D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y
		Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Bituminous coal	Carbon Dioxide	Sub-bituminous coal	Lignite	Carbon no (consumed)	Carbon Total	Patent fuel	Coke oven coke	Gas coke	Coal tar	BRB	Gas work gas	Coke oven gas	Blast furnace gas	Other recovered gas	Peat	Peat products	Oil shale and oil sands	Uth shale
		10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	TJ (gross)	TJ (gross)	TJ (gross)	TJ (gross)	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t
SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR		A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
7	Indigenous production	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Underground production	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Surface production	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	From other sources	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Total imports (Balance)	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Total exports (Balance)	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	International marine bunkers	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Stock changes (national territory)	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Final consumption (Calculated)	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Balance differences	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	MEMO ITEM: From other sources																						
19	From other sources - Oil	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	From other sources - Natural gas	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	From other sources - Renewables	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Transformation Sector	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Iron activity producer electricity plants	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Iron activity producer CHP plants	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Iron activity producer heat plants	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Autoproducer electricity plants	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Autoproducer CHP plants	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Autoproducer heat plants	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Power heat plants (Transformation)	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Coke ovens (Transformation)	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	BSBPP plants (Transformation)	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Coal works (Transformation)	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Sheet furnaces (Transformation)	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Coal hardfacing plants (Transformation)	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	For bonded natural gas	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Not elsewhere specified (Transformation)	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	ENERGY SECTOR INDUSTRY OWN USE AND FINAL CONSUMPTION																						
41	Energy industry own use Sector	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Coal mines	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Power heat plants (Energy)	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Coke ovens (Energy)	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	BSBPP plants (Energy)	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Coal works (Energy)	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Sheet furnaces (Energy)	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Oil refineries	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Coal hardfacing plants (Energy)	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Not elsewhere specified (Energy industry own use)	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Distribution losses	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Total final consumption	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Total non-energy use	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Non-energy use Industry/Transformation/Energy	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Of which: Non-energy use - Chemical and petrochemical	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Non-energy use - Transport	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Non-energy use - Other	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	ENERGY END USE SPECIFICATION																						
59	Final energy consumption	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Industry Sector	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Iron and steel	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Chemical and petrochemical	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Non-ferrous metals	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Transport equipment	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Machinery	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Printing and publishing	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Food, beverages and tobacco	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Paper, pulp and printing	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Textile and apparel	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	Construction	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Transport and storage	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Not elsewhere specified (Industry)	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	Transport Sector	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
81	Road	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82	Domestic navigation	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
83	Not elsewhere specified (Transport)	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84	Other Sectors	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Commercial and public services	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Residential	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	Agriculture/forestry	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Fishing	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Not elsewhere specified (Other)	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Aún con estos datos que se han calculado, no se tiene la información completa, así que se recurre a estimaciones que se obtiene con la herramienta solver de Excel, ahora se marca de color azul los datos estimados, no obstante



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Carbón Archivo de Trabajo Con Solver - Excel

ARCHIVO INICIO INSERTAR DISEÑO DE PÁGINA FÓRMULAS DATOS REVISAR VISTA

Table 1 SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR ENERGY SECTOR AND FINAL CONSUMPTION ENERGY END USE SPECIFICATION														
		Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Bituminous	Bituminous	Carbon Duro	Carbon Duro	Sub-bituminous coal	Lignite	Carbon no coqueable	Carbon no coqueable	Carbon Total	Carbon Total
		10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t
SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR														
1	Indigenous production	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Underground production	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Surface production	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	From other sources	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Total imports (Balance)	5	NEG	0	0	0	NEG		#VALOR!	NEG	NEG	#VALOR!		#VALOR!
6	Total exports (Balance)	6	NEG	0	0	0	NEG		#VALOR!	NEG	NEG	#VALOR!		#VALOR!
7	International marine bunkers	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Stock changes (National territory)	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Inland consumption (Calculated)	9	#VALOR!	0	0	0	#VALOR!	#VALOR!	#VALOR!	#VALOR!	#VALOR!	#VALOR!	0	#VALOR!
10	Statistical differences	10	#VALOR!	0	0	0	#VALOR!	#VALOR!	#VALOR!	#VALOR!	#VALOR!	#VALOR!	0	#VALOR!
MEMO ITEM: From other sources														
11	From other sources - Oil	11												
12	From other sources - Natural gas	12												
13	From other sources - Renewables	13												
Transformation Sector														
14	Main activity producer electricity plants	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	#VALOR!
15	Main activity producer CHP plants	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CFE
16	Main activity producer heat plants	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Autoproducer electricity plants	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	#VALOR!
18	Autoproducer CHP plants	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	#VALOR!
19	Autoproducer heat plants	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Patent fuel plants (Transformation)	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Coke ovens (Transformation)	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	BKBF plants (Transformation)	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Gas works (Transformation)	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Blast furnaces (Transformation)	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Coal liquefaction plants (Transformation)	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	For blended natural gas	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Not elsewhere specified (Transformation)	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGY SECTOR INDUSTRY OWN USE AND FINAL CONSUMPTION														
Energy industry own use Sector														
28	Own use in electricity, CHP and heat plants	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Coal mines	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Patent fuel plants (Energy)	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Coke ovens (Energy)	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	BKBF plants (Energy)	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Gas works (Energy)	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Blast furnaces (Energy)	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Oil refineries	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Coal liquefaction plants (Energy)	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Not elsewhere specified (Energy industry own use)	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Distribution losses	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Total final consumption	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	#VALOR!
40	Total non-energy use	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Non-energy use Industry/Transformation/Energy	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Of which: Non-energy use - Chemical and petrochemical	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Non-energy use - (Transport)	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Non-energy use - Other	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGY END USE SPECIFICATION														
Final energy consumption														
Industry Sector														
45	Iron and steel	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	#VALOR!
46	Chemical and petrochemical	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Non-ferrous metals	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Non-metallic minerals	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	#VALOR!
49	Transport equipment	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Machinery	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Mining and quarrying	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Food, beverages and tobacco	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Paper, pulp and printing	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Wood and wood products	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Construction	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Textiles and leather	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Not elsewhere specified (Industry)	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transport Sector														
58	Rail	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Domestic navigation	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Not elsewhere specified (Transport)	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Other Sectors														
61	Commercial and public services	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Residential	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Agriculture/Forestry	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Fishing	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Not elsewhere specified (Other)	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

LISTO

De esta forma la información ha quedado casi completa, aún quedan unos cuantos flujos energéticos que han de especificarse, pero no se podía hacer antes pues se necesitaba datos que son estimados, que se obtienen al tener juntas todas las ecuaciones que definen a cada flujo energético y a cada combustible involucrado, así la herramienta solver hace los



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



cálculos y estos flujos energéticos son los siguientes, se rellenan de con color morado, y de esta forma el cuestionario quedaría completo hasta donde es posible contestar.

Carbón Arc

		E	F	G	H	I	J	K	L	M
Table 1 SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR ENERGY SECTOR AND FINAL CONSUMPTION ENERGY END USE SPECIFICATION										
		Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Bituminos os	Bituminos os	Carbon Duro	Carbon Duro	Sub-bituminous coal	Lignite
		10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t
		A	B	C					D	E
1	SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR									
2	Indigenous production	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Underground production	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Surface production	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	From other sources	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Total imports (Balance)	INEGI	0	0	0	INEGI		#VALOR!	INEGI	INEGI
7	Total exports (Balance)	INEGI	0	0	0	INEGI		#VALOR!	INEGI	INEGI
8	International marine bunkers	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Stock changes (National territory)	0	0	0	0	0	INEGI	0	0	0
10	ENERGY END USE SPECIFICATION									
11	Final energy consumption	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Industry Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Iron and steel	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Chemical and petrochemical	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Non-ferrous metals	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Non-metallic minerals	0	0	0	0	0	0	0	CEMENTOS	0
17	Transport equipment	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Machinery	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Mining and quarrying	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Food, beverages and tobacco	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Paper, pulp and printing	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Wood and wood products	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Construction	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Textiles and leather	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Not elsewhere specified (Industry)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

De esta manera los flujos energéticos quedan completos y se les puede seguir de una mejor manera el rastro, desde donde empiezan hasta donde terminan, dando como resultado información más detallada.



3.4 Llenado de la Tabla 2

Para poder llenar la Tabla 2 basta con extraer la información de las importaciones por país que es proporcionada por INEGI de acuerdo a los diferentes tipos de carbón y de sus combustibles derivados, no hay mayor problema excepto para el carbón coquizable y otro carbón bituminoso ya que la información reportada viene como hulla bituminosa, que comprende al carbón coquizable y a otro carbón bituminoso, entonces para poder subdividir esta información, solo se tiene que esperar el resultado que estima la herramienta solver y ver cuánto es el porcentaje de participación del carbón coquizable y el otro carbón bituminoso, para el año específico y después ese porcentaje se multiplicara por la cantidad total que reporte dicho país de origen para ese mismo año, así al final, la suma de todos los países coincida con lo reportado en la Tabla 1.

3.5 Llenado de la Tabla 3

Esta tabla se llena de igual manera que la Tabla 2, la única diferencia es que en vez de importaciones aquí son las exportaciones y se presenta el mismo problema para el carbón coquizable y otro carbón bituminoso, pero de igual manera se soluciona usando el mismo procedimiento, para que al final la Tabla 1 y la Tabla 3 puedan coincidir.

3.6 Llenado de la Tabla 4

En esta tabla se reporta los poderes caloríficos, lo que se realizó para poder calcular esta información fue el conseguir los poderes caloríficos, reportados por otros países a la agencia internacional para los diferentes flujos energéticos, después de tener todos los valores del poder calorífico y teniendo los valores de las toneladas importadas de cada país, se calcula un poder calorífico total, el cual se reportara en las importaciones y para el de la producción, fue un procedimiento similar, pero ahora con datos de producción, para la exportación es el mismo que el de la producción y para el que se ocupa en los diferentes sectores se usaron algunos ponderadores, que se ejemplificaran más adelante.

3.7 Ejemplo y explicación de los cálculos y estimaciones para el llenado del cuestionario

Se explican los balances y operaciones que se utilizan en la hoja de cálculo y para que sea más claro se realizara con el ejemplo, para este caso se utilizara el año 2012 para realizar las operaciones y cálculos requeridos, se comienza como se explicó en el subtema 3.3, entonces para empezar se crea una nueva Tabla 1, con el año al que corresponda y se crea otra nueva pestaña en donde se recopila todos los datos ordenadamente y contendrá todos los años en series de tiempo, esta nueva pestaña se llamara Datos Solver, en esta pestaña se acomodara todo a manera que estén de manera muy similar al cuestionario de la agencia, para que se mas fácil el extraer e identificar la información.



Lo primero se define producción, aquí la única información oficial con la que se cuenta es con la producción de carbón todo uno y la producción de carbón no coquizable proporcionadas por INEGI y para obtener más valores solo se realiza las siguientes suposiciones.

Se sabe que la producción todo uno, es la producción de todo el carbón mineral en México y la producción de carbón no coquizable, que si es reportada, se puede restar a la producción de carbón todo uno y dará como resultado el carbón duro y algunas basurillas, entonces el 80% de ese resultado es carbón coquizable por que el 20% lleva algún otra roca u otros sedimentos por lo que se comienza a definir las variables con las que se cuenta y las que se calculará.

El carbón todo uno es un dato que se obtiene de manera directa, igual que el carbón no coquizable por lo que los definiremos así.

Carbón Todo Uno (CTU)

Carbón No Coquizable (CNC)

El carbón duro lo calculamos de la siguiente manera.

$$\text{Carbón Duro (CD)} = (\text{CTU}-\text{CNC}) \cdot 0.8 \quad [3.12]$$

Así pues se puede estimar todo el carbón total que se produce.

$$\text{Carbón Total (CT)} = \text{CNC} + \text{CD} \quad [3.13]$$

También se puede definir que el carbón no coquizable es la suma del carbón sub-bituminoso y lignito.

$$\text{CNC} = \text{Sub-Bituminosos (SBIT)} + \text{Lignito (LIG)} \quad [3.14]$$

De igual manera se define el carbón duro como la suma de los carbones de alto rango y quedaría de la siguiente manera.

$$\text{CD} = \text{Antracita (AN)} + \text{Bituminosos (BIT)} \quad [3.15]$$

Y los Bituminosos se pueden definir como la suma del carbón coquizable y otros carbones bituminosos

$$\text{BIT} = \text{Carbón Coquizable (CC)} + \text{Otro Carbón Bituminoso (OCBIT)} \quad [3.16]$$

De igual manera se reporta la producción de Coque de Carbón (CQC) que es proporcionada por INEGI.

Con esto queda definida la producción, por lo que la pestaña de Datos Solver quedara de la siguiente manera:



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Table 1 SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR ENERGY SECTOR AND FINAL CONSUMPTION ENERGY END USE SPECIFICATION		C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q
		Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Bituminous coal	Bituminous coal	Carbon Duro	Carbon Duro	Sub-bituminous coal	Lignite	Carbon no coquizable	Carbon no coquizable	Carbon Total	Carbon Total		
		10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t		
SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR		A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M		
7	Indigenous production	1	0	0	0	0	0	2,096	0	0	0	0	13,656	15,752	0	
8	Underground production	2	0	0	0	0	0	2,096	0	0	0	0	13,656	15,752	0	
9	Surface production	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	From other sources	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Total imports (Balance)	5	53	0	0	0	6,619	0	53	758	3	761	0	0	814	
12	Total exports (Balance)	6	6	0	0	0	211	0	6	0	0	0	0	0	6	
13	International marine bunkers	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Stock changes (National territory)	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Inland consumption (Calculated)	9	47	0	0	0	6,408	3,046	47	758	3	761	13,466	15,752	809	
16	Statistical differences	10	47	0	0	0	6,408	3,046	47	758	3	761	13,466	15,752	809	
18	MEMO ITEM: From other sources															
19	From other sources - Oil	11														
20	From other sources - Natural gas	12														
21	From other sources - Renewables	13														
24	Transformation Sector	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,453	15,453	0	
25	Main activity producer electricity plants	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,453	15,453	0	

Estando en el mismo sector transformación, se reportará lo que proporciona la CRE y son centrales eléctricas de autogeneración, los datos reportados son de carbón mineral, gas de coquización y gas de alto horno, el carbón se considera que es carbón sub-bituminoso, ya que es el más usado para generar electricidad, el gas de coquización y el gas de alto horno viene reportado en metros cúbicos, así que al multiplicarlos por su poder calorífico se obtiene la energía de entrada producida por el gas, entonces la pestaña datos solver quedara así:

Centrales de autogeneración eléctricas		C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q
91	CRE Carbón No Coquizable	t	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31,171.76	48,214.00	80,546.00	26,849.34	79,964.12	72,782.00	68,370.55	75,147.04	
92	CRE Sub-Bituminoso	t	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31,171.76	48,214.00	80,546.00	26,849.34	79,964.12	72,782.00	68,370.55	75,147.04	
93	CRE Gas de coquización	m ³	138,751,293.00	123,774,495.00	120,467,340.00	79,060,993.00	56,769,857.00	52,688,871.00	90,097,344.00	52,460,906.00	44,945,186.53	45,830,893.00	37,480,944.00	27,409,943.00	41,462,612.20	
94	CRE Gas de alto horno	m ³	3,173,610,754.00	2,918,173,233.00	2,891,916,273.00	2,011,585,070.00	1,526,347,459.00	1,344,271,412.00	1,629,024,879.00	1,544,592,484.00	1,338,761,686.80	1,781,176,223.88	1,345,783,521.00	928,000,099.00	1,114,409,639.00	
95	SENER PCAL de Gas de coquización	PJ/m ³	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
96	SENER PCAL de Gas de alto horno	PJ/m ³	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
97	CRE Energía producida con gas de coquización	PJ	2.56	2.28	2.22	1.46	1.05	0.97	1.66	0.97	0.83	0.84	0.69	0.50	0.76	
98	CRE Energía producida con gas de alto horno	PJ	11.96	11.00	10.90	7.58	5.75	5.07	6.14	5.82	5.04	6.71	5.07	3.50	4.20	

Bien ahora, se referencian los datos del 2012 a la pestaña de la tabla 1, en las celdas correspondientes que son L28, X28 y Y28 quedando de la siguiente manera:

Table 1 SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR ENERGY SECTOR AND FINAL CONSUMPTION ENERGY END USE SPECIFICATION		C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y		
		Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Bituminous coal	Bituminous coal	Carbon Duro	Carbon Duro	Sub-bituminous coal	Lignite	Carbon no coquizable	Carbon no coquizable	Carbon Total	Carbon Total	Patent fuel	Coke oven coke	Gas coke	Coal tar	DKB	Gas works gas	Coke oven gas	Blast furnace gas				
		10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t			
SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR		A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y
7	Indigenous production	1	0	0	0	0	2,096	0	0	0	0	13,656	15,752	0	2,956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	Underground production	2	0	0	0	0	2,096	0	0	0	0	13,656	15,752	0	2,956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Surface production	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	From other sources	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Total imports (Balance)	5	53	0	0	0	6,619	0	53	758	3	761	0	814	0	351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Total exports (Balance)	6	6	0	0	0	211	0	6	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	International marine bunkers	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Stock changes (National territory)	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Inland consumption (Calculated)	9	47	0	0	0	6,408	3,046	47	758	3	761	13,466	15,752	809	0	2,556	0	0	4	0	0	0	0	0	
16	Statistical differences	10	47	0	0	0	6,408	3,046	47	690	3	761	13,466	15,752	809	0	2,556	0	0	4	0	0	0	0	0	
18	MEMO ITEM: From other sources																									
19	From other sources - Oil	11																								
20	From other sources - Natural gas	12																								
21	From other sources - Renewables	13																								
24	Transformation Sector	14	0	0	0	0	0	0	0	60	0	60	0	15,453	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
25	Main activity producer electricity plants	15	0	0	0	0	0	0	0	60	0	60	0	15,453	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
26	Main activity producer CHP plants	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
27	Main activity producer heat plants	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
28	Responsible electricity plants	18	0	0	0	0	0	0	0	60	0	60	0	15,453	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Estando en el sector transformación, definiremos a las coquizadoras, su principal producto que es el coque de carbón y sus subproductos principales, como bien es sabido el carbón coquizable es convertido en Coque de carbón, pero como solo se tiene la producción total de coque de carbón en México, entonces se realizaran una serie de balances sencillos, para obtener esta información, se utilizaran las siguientes formulas.

$$CC \text{ consumido en coquizadoras (CCcc)} = CQC/0.7 \quad [3.18]$$

También se calculará la producción de alquitranes de hulla con la forma siguiente



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Alquitranes de hulla (AH) = $CC_{cc} * 0.048$ [3.19]

Otro dato importante se puede obtener es la producción de gas de coquización que es igual otro subproducto de interés.

Gas de coquización (GCQC) = $CC_{cc} * 0.15$ [3.20]

También se puede calcular el agua, amoníaco y otros residuos que se obtiene pero que son mínimos y casi no son de interés.

Energía producida con el gas de coquización (EGQC) = $GCQC * PC$ del gas de coquización [3.21]

Otros residuos de la coquización (ORC) = $CC_{cc} * 0.102$ [3.22]

El gas de coquización que se calcula es el gas total que se produce a nivel nacional, puesto que se calculó con la cantidad total de producción de coque de carbón, por lo tanto es el que se reporta en la producción de gas de coquización, lo único que se hace es reportarlo en Tera joule (TJ), para eso con el poder calorífico, se calcula la cantidad de energía que se producirá por esa cantidad de masa, y queda de la siguiente manera:

Coquizadoras																
101	NEGI	Producción de coque de carbón	t	2,235,032.00	2,065,483.00	1,451,094.00	1,462,106.00	1,445,052.00	1,491,847.00	1,569,561.00	1,536,325.00	1,547,391.00	1,315,444.00	2,105,000.00	2,121,866.00	2,166,046.00
102		Carbón coquizable	t	3,192,902.86	2,950,690.00	2,072,991.43	2,088,722.86	2,064,960.00	2,131,210.00	2,242,290.00	2,194,750.00	2,210,558.57	1,879,205.71	3,007,142.86	3,031,237.14	3,094,351.43
104		Alquitranes de hulla	t	153,259.34	141,633.12	99,503.59	100,256.70	99,089.28	102,298.08	107,627.04	105,348.00	106,108.81	90,201.87	144,342.86	145,499.38	148,528.87
105		Gas de coquización	t	478,935.43	442,603.50	310,948.71	313,398.43	309,654.00	319,981.50	336,334.50	329,212.50	331,583.79	281,880.86	451,071.43	454,685.57	464,152.71
106		Otros residuos de la coquización	t	325,676.09	309,370.38	211,445.13	213,099.73	210,564.72	217,383.42	228,707.46	223,884.50	225,478.57	191,478.58	306,728.57	309,186.19	315,823.85
107		PCAL de Gas de coquización	PJ/t	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
108		Energía Total producida con el gas de coquización		18.38	16.99	11.93	12.09	11.88	12.27	12.81	12.64	12.73	18.32	17.31	17.45	17.81

Y los datos que se utilizaran y se reportaran, se referencian en la tabla uno en las celdas I32, U7, y X7 quedando así:

Table 1 SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR ENERGY SECTOR AND FINAL CONSUMPTION ENERGY END USE SPECIFICATION																											
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X			
	Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Bituminous coal	Bituminous coal	Carbon Diox	Carbon Diox	Sub-bituminous coal	Lignite	Carbon no liquefiable	Carbon no liquefiable	Carbon Total	Carbon Total	Patent fuel	Coke oven coke	Gas coke	Coal tar	BK8	Gas work gas	Coke oven gas							
	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t		
1																											
2																											
3																											
4	SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR																										
5																											
6																											
7	Indigenous production	0	0	0	0	2,096	0	0	0	0	13,658	15,752	0	0	2,168	0	145	0	0	0	0	0	0	0	17,826		
8	Underground production	0	0	0	0	2,096	0	0	0	0	13,658	15,752	0	0	2,168	0	145	0	0	0	0	0	0	0	17,826		
9	Surface production	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
10	From other sources	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
11	Total imports (Balance)	53	0	0	0	6,618	0	53	750	0	761	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
12	Total exports (Balance)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
13	International marine bunkers	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
14	Stock changes (National inventories)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
15	Inland consumption (Calculated)	47	0	0	0	6,408	3,046	47	750	3	761	13,466	15,752	0	2,556	0	143	4	0	0	0	0	0	0	17,815		
16	Statistical differences	0	0	0	0	3,334	3,046	47	690	3	VALOR	13,466	239	VALOR	0	2,556	0	143	4	0	0	0	0	0	17,310		
17																											
18	MEMO ITEM: From other sources																										
19	From other sources - Oil	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
20	From other sources - Natural gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
21	From other sources - Renewables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
22																											
23																											
24	Transformation Sector																										
25	Main activity producer electricity plants	0	0	0	0	3,094	0	0	68	0	68	0	15,453	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	505	
26	Main activity producer CHP plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,453	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
27	Main activity producer heat plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
28	Autoproducer electricity plants	0	0	0	0	0	0	0	68	0	68	0	0	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	505	
29	Autoproducer CHP plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
30	Autoproducer heat plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
31	Parent fuel plants (Transformation)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
32	Coke ovens (Transformation)	0	0	0	0	3,094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

En el mismo sector se aprovecha para reportar el coque de carbón, utilizado en los altos hornos, el coque de carbón se utiliza en el alto horno para desencadenar unas reacciones y actuar como agente oxidante, y se desprenden una serie de gases que se denominan gases de alto horno en el proceso, aunque de igual manera hay una combustión, así que para fines prácticos el total del coque de carbón utilizado en el alto horno se dividirá, al reportar una parte en el sector transformación y la otra parte en el sector energético del sector industrial, específicamente en hierro y acero, una pequeña cantidad del coque de carbón se utiliza en el sector industrial de uso propio, específicamente el seis por ciento, los cálculos del coque de carbón que se ocuparan para los subsectores (transformación,



sector industrial de uso propio y sector energético industria de uso final), se definen con las siguientes formulas.

Coque de carbón consumido en el sector transformación en altos hornos (CQCtcah) = (oferta total de CQC – (0.06 * producción de CQC)) * 0.8 [3.23]

Coque de carbón consumido en el sector energético de uso propio en las coquizadoras (CQCupcc) = producción de CQC * 0.06 [3.24]

Coque de carbón consumido en el sector energético industrial de uso final en hierro y acero (CQCifcha) = (oferta total de CQC – (0.06 * producción de CQC)) * 0.2 [3.25]

Con esto se contesta lo referente a coque de carbón, así mismo, se puede obtener algunos otros datos, como es el gas de alto horno, los datos que se acaban de obtener se referencian en las celdas S35, S45 y Z67. Ya que este proceso está relacionado en otro subsector como combustible derivado del carbón, se aprovecha para seguir explicando lo que ocurre con el gas de alto horno y el gas de las coquizadoras, para después poner las imágenes.

Para finalizar, con el consumo en el subsector energético industrial de uso propio, falta por definir únicamente el consumo de gas de alto horno en los altos hornos como uso propio, para esto se plantean las operaciones que se realizaran para la obtención de los datos de producción de energía a base de gas de alto horno y cómo es consumido en otros subsectores.

Para realizar el cálculo de la energía que se obtiene con la producción de gas de alto horno, simplemente se debe de obtener el volumen de gas de alto horno, que se produce al quemar el coque de carbón y producir el hierro primario, para esto se ocupara la relación de salida de gas por entrada de coque de carbón y se usaran los datos que se obtuvieron de AHMSA que se explicó en el capítulo 2.

Para obtener la cantidad de gas de alto horno producida en el alto horno, basta con multiplicar el coque de carbón alimentado a los altos hornos en el sector transformación, por 5.3 para obtener el la cantidad de gas que se produce, y como se sabe que la energía no se aprovecha al 100%, lo multiplicamos por 0.7 así suponemos que hay un 70% de aprovechamiento, ahora solo falta multiplicarlo por el poder calorífico del alto horno, para así obtener la energía generada por el gas de alto horno.

Gas de alto horno (GAH) = CQCtcah * 5.3 [3.26]

Energía producida con el gas de alto Horno (EGAH) = GAH * PC del gas de alto horno * 0.7 [3.27]

Energía producida con gas de alto horno consumida en el sector energético de uso propio en los altos hornos (EGAHupcah) = EGAH * 0.7 [3.28]

Energía producida con gas de alto horno consumida en el sector energético industrial de uso final en hierro y acero (EGAHifcha) = EGAH - EGAHupcah – Energía producida con gas de alto horno consumida en el sector transformación para la autogeneración eléctrica (EGAHctae) [3.29]



Para terminar de definir el consumo de energía derivado de los procesos siderúrgicos, faltaría definir el consumo energético final del gas de coquización y este se define con la siguiente ecuación.

Energía producida con gas de coquización consumida en el sector energético industrial de uso final en autogeneración eléctrica (EGQCifcae) = EGQC - Energía producida con gas de coquización consumida en el sector transformación en autogeneración eléctrica (EGQCctae) [3.30]

Para cerrar todo los datos del sector no energético, solo tenemos un dato que corresponde a alquitranes de hulla, consumido en otro no energético y se obtiene únicamente reportando todo lo producido en esta sección.

Y para concluir con el sector energético industrial de uso final, se reportara en tres secciones, de la cual una ya se completó la de hierro y acero, la siguiente en completarse es la de minerales no metálicos, en la cual se reporta la cantidad de carbón sub-bituminoso consumido en el sector cementero, este es un dato directo y para finalizar, se reporta en la sección de no especificados, todo el carbón sobrante, pues se sabe que ese carbón se consume, pero no se tiene a detalle en que subsector específico se consume, estos datos se obtendrán con la herramienta solver, a excepción de las briquetas que esas se calculan directamente restando las importaciones menos exportaciones de briquetas.

Teniendo todos los cálculos en la hoja Datos Solver se referencian a la Tabla 1_2012, en las celdas Y7, S35, S45, Y48, U61, S67, X67, Y67, L70 y V79.

De igual manera se hará en la hoja Datos Solver, la diferencia estadística de cada tipo de carbón y combustibles derivados, para poder verificar que todo quede en cero, a algunas filas se les colocara un formato condicional, que si se ponen de color rojo significa que hay una diferencia negativa y se debe corregir el valor a reportar en ese rubro, entonces quedaría como en las siguientes imágenes.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



		2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
6														
101	Coqueadoras													
102	Producción de coque de carbón	2,085,483.00	1,401,094.00	1,462,106.00	1,445,032.00	1,491,847.00	1,569,561.00	1,536,325.00	1,547,791.00	1,313,444.00	2,105,000.00	2,121,866.00	2,196,046.00	2,216,314.00
103	Carbón coqueable	2,390,690.00	2,072,991.43	2,042,722.80	2,044,349.00	2,131,230.00	2,382,290.00	2,194,790.00	2,210,524.57	1,379,263.71	1,997,342.89	1,931,237.33	1,994,851.43	1,988,382.88
104	Alquitranes de hulla	141,633.12	95,503.59	100,254.70	99,089.26	102,296.08	107,627.04	105,340.00	106,104.81	96,203.47	144,342.86	140,499.38	148,528.67	151,975.42
105	Gas de coqueación	442,063.50	310,948.71	313,308.43	309,654.00	319,683.50	336,334.50	326,232.50	331,983.79	281,880.86	433,071.43	454,685.57	464,132.71	474,924.43
106	Dif. en estado de la coqueación	305,076.36	211,486.33	211,049.71	210,564.29	212,543.42	228,172.66	223,884.00	225,476.97	191,628.88	306,728.57	309,186.11	313,543.25	323,048.84
107	PCAs de Gas de coqueación	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
108	Energía Total producida con el gas de coqueación	16.39	11.93	12.03	11.30	12.27	12.93	12.64	12.75	10.32	17.33	17.45	17.83	18.23
109														
110														
111	Altos hornos													
112	Oferta de Coque de Carbón	2,476,483.00	1,848,094.00	1,971,334.78	1,971,553.59	1,880,487.32	1,890,133.18	1,805,597.95	1,892,249.83	1,523,171.68	2,495,163.92	2,455,767.76	2,555,802.69	2,588,618.01
113	Consumo de coque de carbón	1,362,041.22	1,408,622.49	1,566,340.34	1,507,986.17	1,432,761.30	1,436,761.62	1,170,734.76	1,419,323.10	1,155,196.01	1,895,091.13	1,901,764.94	1,940,871.55	1,964,511.31
114	Producción de gas de alto horno	9,974,829.04	7,466,760.25	7,866,508.19	7,991,765.97	7,593,740.36	7,614,866.36	7,264,894.22	7,629,483.01	6,123,598.96	10,043,983.01	9,872,652.59	10,285,561.31	10,411,910.07
115	Energía producida con el gas de alto horno	19.76	14.81	15.84	15.85	15.96	15.30	14.41	15.13	12.14	18.91	19.26	20.40	20.85
116														
117														
118														
119	SECTOR ENERGÉTICO INDUSTRIAL DE USO PROPIO													
120	Coqueadoras													
121	Consumo de coque de carbón	121,928.38	87,066.94	87,726.36	86,761.12	89,530.83	94,179.46	93,179.30	91,843.46	78,926.64	136,300.00	127,311.90	139,962.76	132,978.24
122														
123														
124	Altos hornos													
125	Consumo de gas de alto horno	11.85	10.17	11.09	11.09	10.54	10.37	10.09	10.59	8.50	13.94	13.71	14.23	14.43
126														
127														
128														
129	SECTOR ENERGÉTICO INDUSTRIAL DE USO FINAL													
130														
131	Hierro y acero													
132	Consumo de coque de carbón	470,530.80	352,205.47	376,722.08	376,970.00	358,195.30	359,351.90	342,663.68	359,861.27	268,849.01	473,722.78	465,891.35	485,147.99	491,137.43
133	Consumo de gas de alto horno	-6.02	-6.55	-6.15	-2.83	-1.23	-0.53	-1.82	-1.28	-1.40	0.00	-2.82	2.62	2.08
134	Consumo de gas de coqueación	14.43	9.45	9.81	10.43	11.21	11.94	10.36	11.76	9.99	16.47	16.76	17.31	17.48
135														
136														
137	Minerales no metálicos													
138	Consumo de carbón sub-bituminoso			296,254.00	172,733.00	194,479.00	260,878.79	265,974.69	247,839.36	214,373.75	218,663.23	280,318.23	278,709.46	301,573.65
139														
140														
141	No especificados													
142	Consumo de Antracitas													
143	Consumo de Carbón coqueable													
144	Consumo de otro Carbon Bituminoso													
145	Consumo de Carbon Sub-bituminoso													
146	Consumo de Lignito													
147	Consumo de Briquetas			779.08	92.43	93.11	2.93	0.93	4.76	0.38	81.41	42.19	1,586.54	4,118.18
148														
149														
150														
151	SECTOR NO ENERGÉTICO													
152														
153	Otros no energético													
154	Consumo de Alquitranes de hulla	141,633.12	95,503.59	100,254.70	99,089.26	102,296.08	107,627.04	105,340.00	106,104.81	96,203.47	144,342.86	140,499.38	148,528.67	151,975.42
155														
156														
157														
158														
159	DIFERENCIA ESTADÍSTICA													
160	Antracita	0.00	0.00	54,663.73	49,430.33	33,462.89	35,790.11	1,198.07	-1,346.29	-1,215.03	13,200.42	25,971.60	47,273.69	53,892.21
161	Carbón coqueable	-2,950,696.00	-2,072,991.43	-2,088,722.86	-2,064,360.00	-2,131,230.00	-2,242,230.00	-2,194,750.00	-2,210,558.57	-1,879,203.71	-3,007,342.86	-3,031,237.14	-3,094,351.43	-3,166,162.88
162	Otro Carbon Bituminoso	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
163	Carbón Sub-bituminoso	0.00	0.00	-297,934.86	-172,506.47	-193,942.04	-291,114.39	-314,032.75	-328,205.49	-278,532.53	-298,475.90	-352,876.08	411,355.93	-360,962.86
164	Lignito	0.00	0.00	3,237.38	3,454.41	2,431.75	2,449.54	3,128.48	3,108.30	3,796.95	2,856.60	2,974.44	2,969.54	2,617.96
165	Coque de carbón	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
166	Alquitranes de Hulla	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
167	Briquetas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
168	Gas de coqueación	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
169	Gas de Alto Horno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
170														
171														
172														
173														
174														



Ahora se ingresaran restricciones para que los valores que se dividirán, sean exactos a los que se tienen, es decir las columnas que se agregaron con operaciones, las cuales son H, I, J, K, N, O, P y Q. Para empezar con las restricciones de las columnas H e I; En la columna I se plasmara cierta información que se tiene disponible, es decir en la columna I se pone los datos que se tienen directamente o que se tiene haciendo una primera estimación y en la columna H, ponemos la operación en donde se desglosa el dato que se tiene, la columna I representa al carbón bituminoso y la columna H también, la diferencia es que en la H se suman su desglose, Carbón coquizable + Otro carbón bituminoso y en la letra I solo se plasma el dato si es que se tiene disponible y los que no se tienen se aproxima de una manera muy sencilla y poco estricta, así pues las restricciones que se aplican para estas dos columnas son las siguientes:

$H11 = I11$: El total de la suma de carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser igual al dato que tenemos para el total de importaciones de carbón bituminoso.

$H12 = I11$: El total de la suma de carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser igual al total de las exportaciones de carbón bituminoso.

$H25 \leq I25$: El total de la suma de carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser menor o igual al supuesto de carbón bituminoso destinado a la generación eléctrica.

$H79 \leq I79$: El total de la suma de carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser menor o igual al supuesto de carbón bituminoso consumido en otros sectores no especificados.

$H79 \geq 0$: el total de la suma de carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser mayor o igual a cero pues no deben salir numero negativos.

Bien ahora se plantean las restricciones de las columnas J y K que es algo parecido a lo de las restricciones anteriores, en estas se plantea el carbón duro, en la columna J se plantean los datos que se tienen y en la columna K las operaciones que describen a la columna J y las restricciones que se introducen al solver serán las siguientes:

$K8 = J8$: la suma de antracita + carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser igual al valor que tenemos para la producción de carbón duro.

$K11 = J11$: la suma de antracita + carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser igual al valor de la suma de importaciones de bituminosos + antracita que son valores que si tenemos.

$K12 = J12$: la suma de antracita + carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser igual al valor de la suma de exportaciones de bituminosos + antracita que son valores que si tenemos.

$K14 = J14$: la suma de antracita + carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser igual al valor de la suma de variación de inventarios de carbón duro.

$K15 = J15$: la disponibilidad de carbón duro calculada debe ser igual a la disponibilidad de carbón duro que se calcula con los datos que ya tenemos.

$K25 \leq J25$: la suma de antracita + carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser menor o igual al valor supuesto de carbón duro consumido en la generación eléctrica.

$K32 = J32$: el carbón duro debe ser igual al valor del dato que ya tenemos.

$K79 \leq J79$: la suma de antracita + carbón coquizable + otro carbón bituminoso debe ser menor o igual al valor supuesto de carbón duro consumido en industrias no especificadas del sector industrial.

Continuando con las restricciones, se describen las restricciones que involucran a la columna N y O, en esta columna se reporta todo lo que es carbón no coquizable, en la



columna O reportaremos los datos con los que se cuenta y en la columna N se pone la operación que describe al dato, que es la suma de carbón sub-bituminoso + lignito y las restricciones son las siguientes.

$N8 = O8$: la suma de carbón sub-bituminoso + lignito debe ser igual al dato que se reporta en carbón no coquizable.

$N14 = O14$: la suma de carbón sub-bituminoso + lignito debe ser igual al dato que se reporta en la variación de inventarios de carbón no coquizable.

$N15 = O15$: la suma de carbón sub-bituminoso + lignito debe ser igual al dato que se calcula en la disponibilidad de carbón no coquizable.

$N25 \geq O25$: la suma de carbón sub-bituminoso + lignito debe ser mayor o igual al dato que se estima de carbón no coquizable consumido en la generación eléctrica.

$N79 \leq O79$: la suma de carbón sub-bituminoso + lignito debe ser menor o igual al dato que se estima del consumo de carbón no coquizable en sectores industriales no especificados.

Ahora se describen las restricciones que se establecerán para la columna Q y P, en esta columna se reporta el carbón total, es decir, la suma de antracita + carbón coquizable + otro carbón bituminoso + carbón sub-bituminoso + lignito. Así en la columna P se reporta los datos que se tienen y la columna Q es la operación que describe el dato, entonces las siguientes restricciones son las que se ocuparan.

$Q8 = P8$: la suma de AN + CC + OCBIT + SBIT + LIG debe ser igual a los datos que se reporta de producción de carbón total.

$Q11 = P11$: la suma de AN + CC + OCBIT + SBIT + LIG debe ser igual a los datos que se reporta para el total de las importaciones de carbón total.

$Q12 = P12$: la suma de AN + CC + OCBIT + SBIT + LIG debe ser igual a los datos que se reporta para el total de las exportaciones de carbón total.

$Q14 = P14$: la suma de AN + CC + OCBIT + SBIT + LIG debe ser igual a los datos que se reporta para la suma de la variación de inventarios de carbón total.

$Q15 = P15$: la suma de AN + CC + OCBIT + SBIT + LIG debe ser igual al cálculo de la disponibilidad de carbón total.

$Q25 = P25$: la suma de AN + CC + OCBIT + SBIT + LIG debe ser igual al carbón total consumido en las centrales de generación eléctrica.

$Q79 \leq P79$: la suma de AN + CC + OCBIT + SBIT + LIG debe ser menor o igual al consumo de carbón total que estimamos para los sectores industriales no especificados.

Se introducen las restricciones que son del solver y son las siguientes.

$Q16 = 0$: esta es la celda objetivo y debe ser cero pues en esta recaen todas las ecuaciones y si todas las ecuaciones son balances de entrada y salida deben de ser cero.

$E8 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$E8 \leq 60$: La producción de antracitas debe ser menos a 60 esto porque la existencia de antracitas es menor al 1% de la producción total de carbón.

$F8 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.



$G8 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$L8 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$M8 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$F11 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$G11 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$F12 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$G12 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$F25 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$G25 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$L25 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$M25 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$F79 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$G79 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$L79 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

$M79 \geq 0$: La variable debe ser mayor e igual al cero.

Con esto se completan todas las restricciones para que el solver pueda trabajar y empezar a realizar estimaciones óptimas que satisfagan las ecuaciones planteadas. Lo que sigue son las celdas moradas las cuales son cálculos que se realizan con operaciones sencillas y lógicas que a continuación se explican.

Para calcular la variación de inventarios por tipo de carbón se calculan mediante las siguientes fórmulas que a continuación se definen.

Variación de Inventarios de antracita (VARAN) = Producción de Antracita (PrAN)*(VARCD/Producción de carbón duro (PrCD)) [3.31]

Variación de inventarios de carbón coquizable (VARCC) = Producción de carbón coquizable (PrCC)*(VARCD/PrCD) [3.32]

Variación de inventarios de otro carbón bituminoso (VAROCBIT) = Producción de otro carbón bituminoso (PrOCBIT)*(VARCD/PrCD) [3.33]

Variación de inventarios de carbón sub-bituminoso (VARBIT) = Producción de carbón bituminoso (PrBIT)*(VARCNC/Producción de carbón no coquizable (PrCNC)) [3.34]

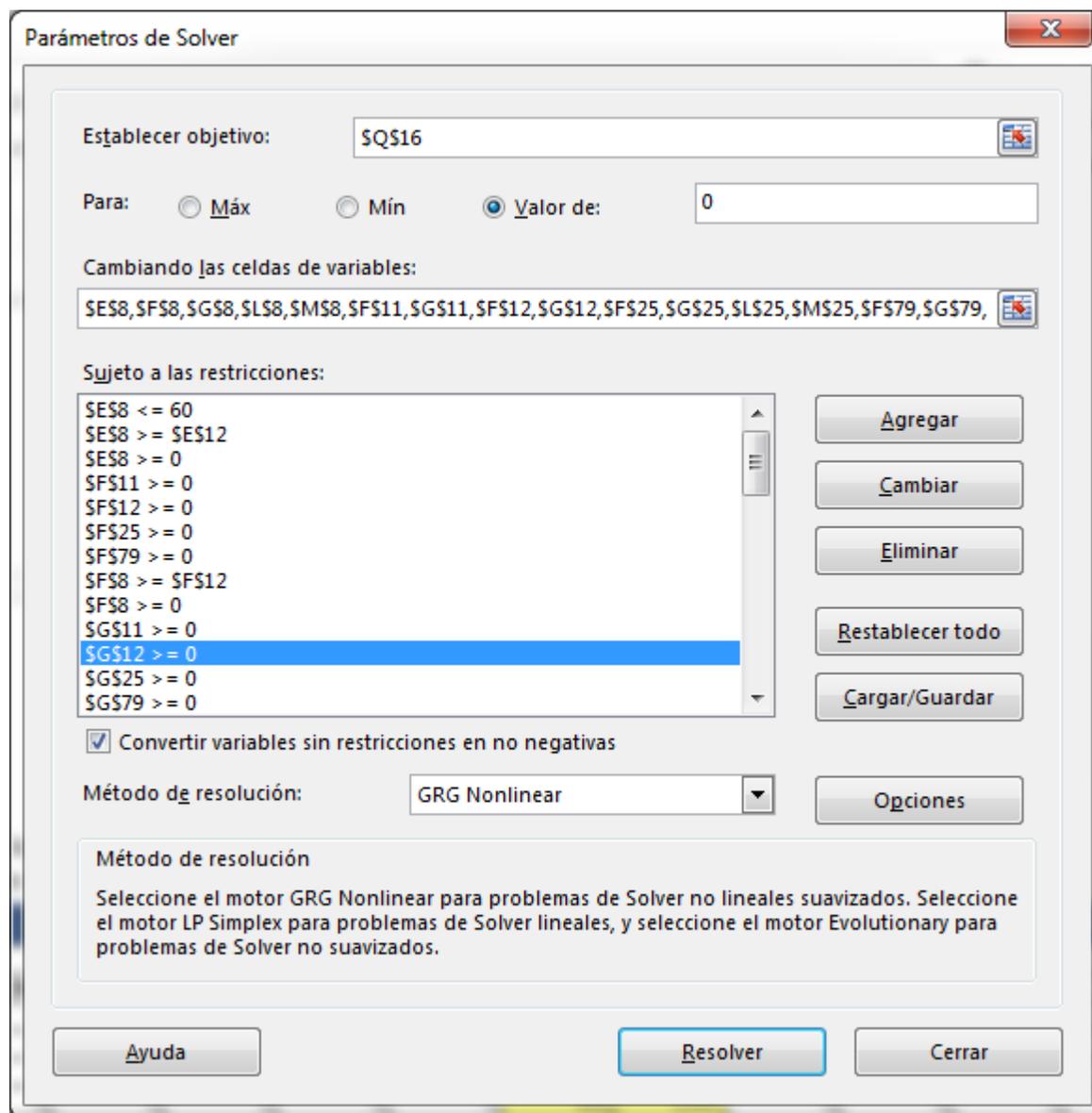
Variación de inventarios de lignito (VARLIG) = Producción de lignito (PrLIG)*(VARCNC/PrCNC) [3.35]

Ya solo queda el uso de antracita en sectores industriales de uso final no específico y esta se calcula de la siguiente forma.



Consumo de antracita en sectores industriales de uso final no específico (CANifne) = PrAN + IMPAN – EXPAN + VARAN [3.36].

En la siguiente imagen se muestran las restricciones que se explicaron anteriormente ya introducidas en el solver.



Y así se completan todos los cálculos y estimaciones para obtener los datos de los diferentes tipos de carbón y sus combustibles derivados en el sector energético, lo que sigue es correr el solver y revisar que los valores que obtenidos sean valores coherentes.

Ya que se han completado todos los requerimientos para el solver, se oprime el botón de resolver y este nos dará una serie de resultados, si es que encuentra una respuesta satisfactoria que cumpla con todas las condiciones que se le introdujeron.

El primer resultado que obtuvimos fue el siguiente:



CAPÍTULO 4 ANÁLISIS DE RESULTADOS

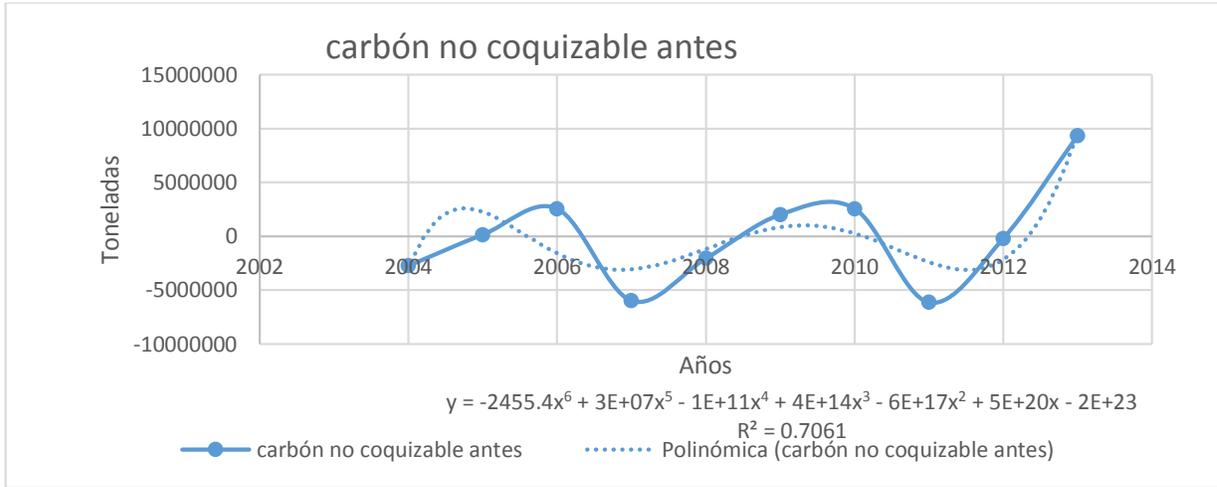
Para poder obtener los resultados se tuvieron que hacer algunas modificaciones en ciertos datos, para que los resultados obtenidos fueran coherentes y estas modificaciones fueron las siguientes:

El consumo de gas de alto horno en el sector energético de uso propio en altos hornos se modificó en el periodo de 1999 a 2010, para este periodo de tiempo no se calculó de la misma manera con la que se calcula este consumo, la cual era el de destinar el setenta por ciento de la energía producida por el gas del alto horno, al consumo en uso propio en el alto horno, puesto que si se calculaba de esta manera el consumo de gas de alto horno en el sector energético de uso final para la industria de hierro y acero, quedaría en números negativos, esto representaría en vez de un consumo una generación extra, entonces para solucionar esto, debe de hacerse que el valor se calculó primeramente del setenta por ciento, se le suman los números negativos que salen en el consumo industrial de uso final y así se soluciona el problema, ya que en el sector industrial de uso final el valor para estos años será de cero y el consumo de gas de alto horno en el sector energético de uso propio será menor que el setenta por ciento.

Para el año 2009 se cambió la manera en que se calcula la variación de inventarios para los diferentes tipos de carbón duro, ya que si se calculaba de la manera original por fracciones daban valores negativos al hacer la diferencia estadística y en otros casos, no se consumía todo, entonces lo que se hizo fue balancear los valores, para que tuvieran valores coherentes y quedaran en cero.

Para el año 2013, se calculó de diferente forma la variación de inventarios, para el carbón duro y para el carbón no coquizable así como para los diferentes tipos de carbón duro, esto se realizó puesto que los valores que calculábamos en primera instancia eran valores con los cuales no se satisfacía la demanda del sector industrial, ya que con el puro valor de la variación de inventarios quedaba con signos negativos la oferta, es decir que ni siquiera había la suficiente producción e importación, para cubrir los inventarios de este año. Por ende se procedió a cambiar los valores de manera que fueran más coherentes, se cambió la variación de inventario de carbón no coquizable de 9,340,201.00 toneladas a 7,838,004.00 y la variación de inventarios de carbón coquizable por ende cambio de -7,282,627.00 a -5,780,430.00 y con esto cambios podemos realizar las estimaciones satisfactoriamente y de igual manera como en el año 2009, la variación de inventarios por tipo de carbón se tuvo que balancear, para que la diferencia estadística en cada caso fuera cero.

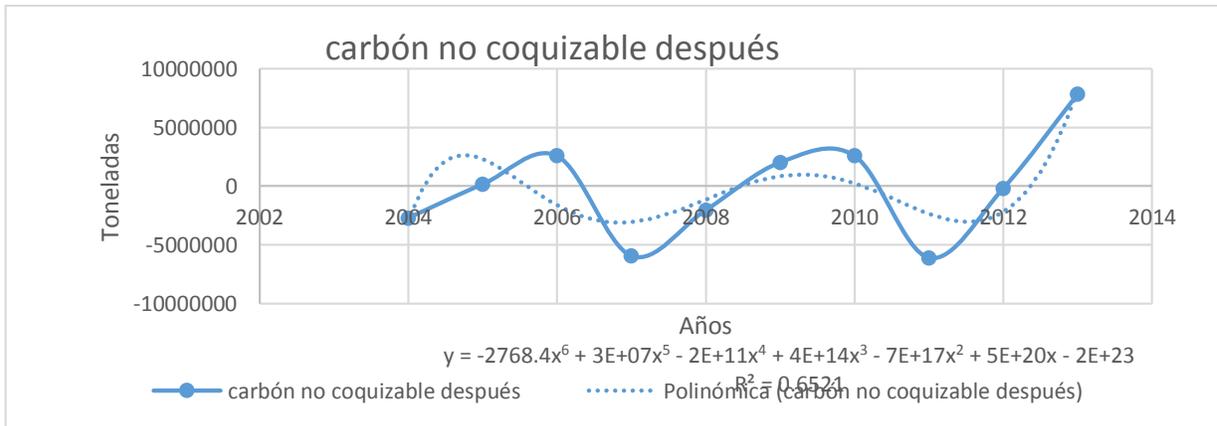
Graficas de variación de inventario para el carbón no coquizable y el carbón duro.



Grafica 4.1: Variación de inventarios de carbón no coquizable antes de hacerle la modificación al año 2013.

Fuente: INEGI.

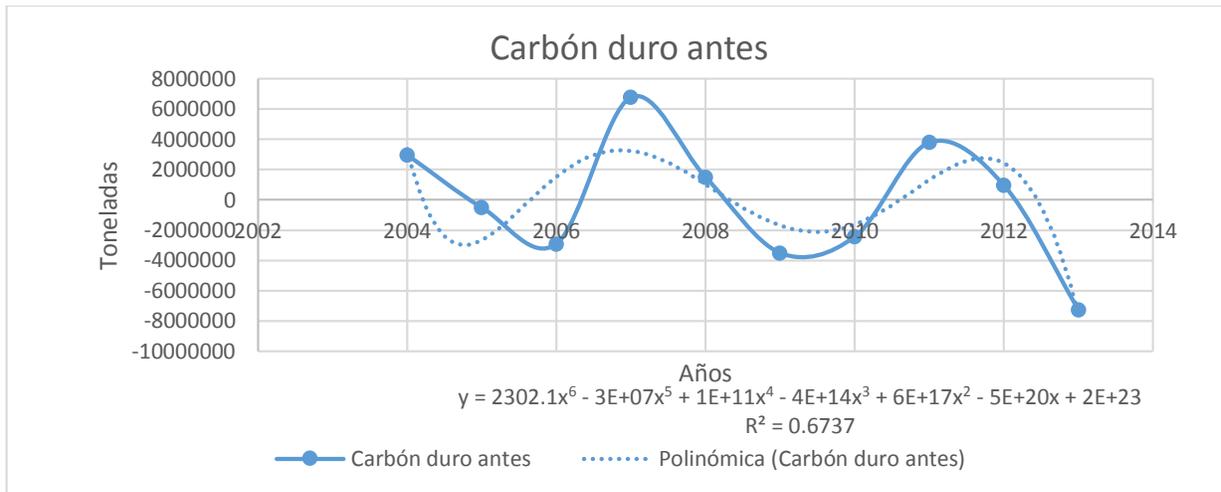
Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



Grafica 4.2: Variación de inventarios de carbón no coquizable después de hacerle la modificación al año 2013.

Fuente: INEGI.

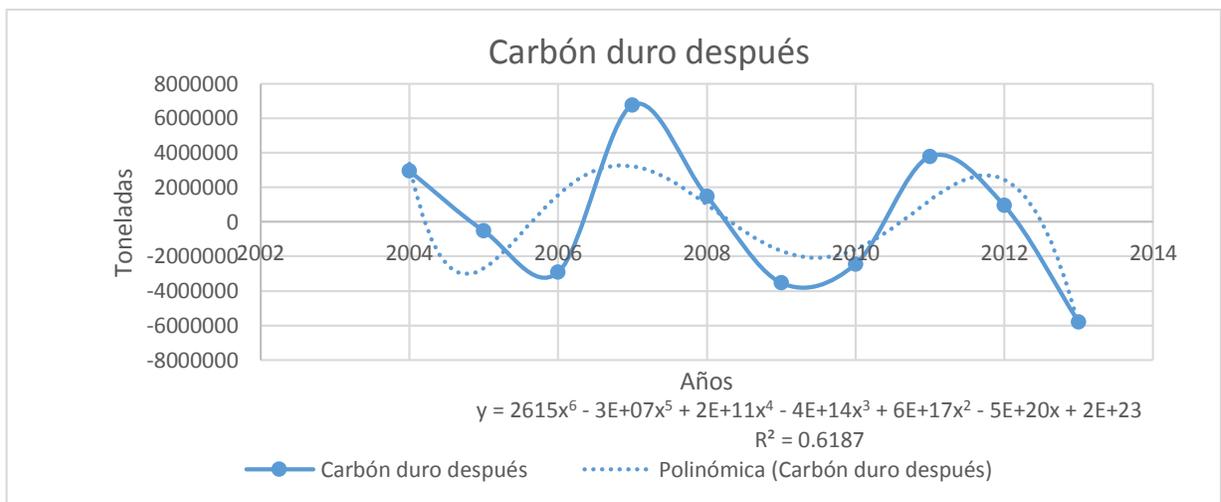
Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



Grafica 4.3: Variación de inventarios de carbón duro antes de hacerle la modificación al año 2013.

Fuente: INEGI.

Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



Grafica 4.4: Variación de inventarios de carbón duro después de hacerle la modificación al año 2013.

Fuente: INEGI

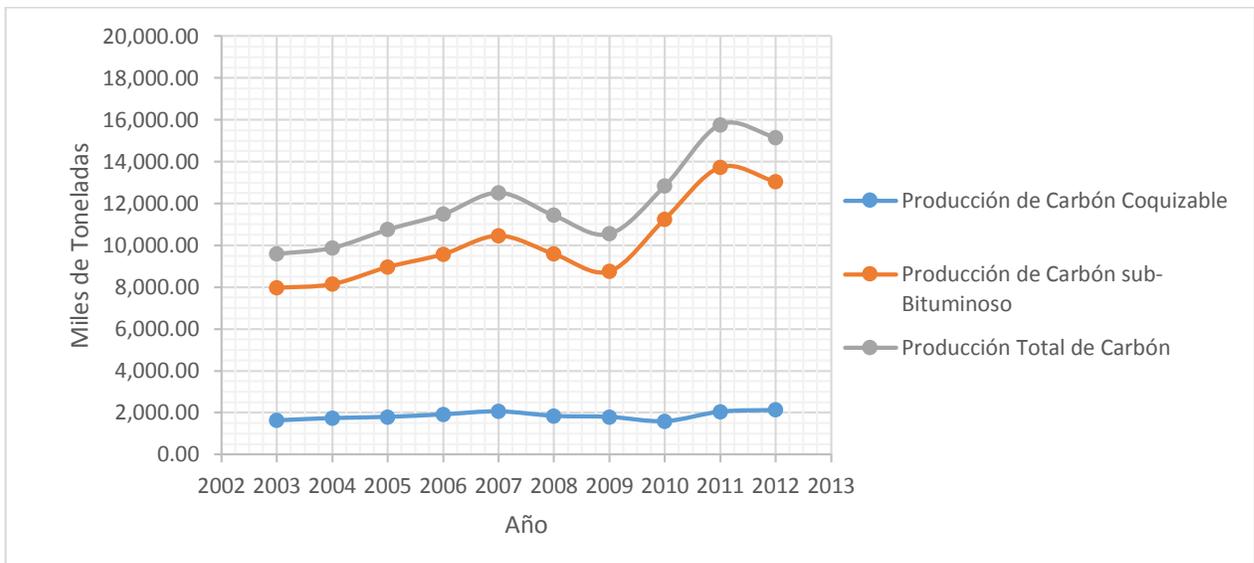
Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.

Con esto se puede dar cuenta que los datos que se modificaron no cambiaron mucho y así es posible estimar bien los datos para el 2013, pues si no se realizaban estas modificaciones, no se podía dar con un resultado coherente y con esto se concluye todas las alteraciones a los datos originales que se tienen, para que se pueda realizar de manera adecuada la estimación de los datos faltantes.



Ahora se analizara la información que se ha obtenido a través de las estimaciones realizadas con la herramienta solver y al mismo tiempo se compararan estos datos con los datos que antes se reportaban a la AIE.

Para comenzar se analizara la producción y este es uno de los datos en los que más se modificó, puesto que antes solo se reportaban valores de producción de carbón sub-bituminoso y de carbón no coquizable, y de los cuales no había un registro o fuente de donde se obtuvo la información o un fundamento para dicho calculo, aunque los valores son parecidos para el carbón sub-bituminoso y muy diferentes para el carbón coquizable, que siempre oscilaba entre las dos millones de toneladas y haciendo las estimaciones se tienen valores entre los dos y cuatro millones de toneladas para el carbón coquizable, a continuación se mostrara las tablas de cómo se reportaba antes y como se reporta ahora, con las nuevas consideraciones y estimaciones.



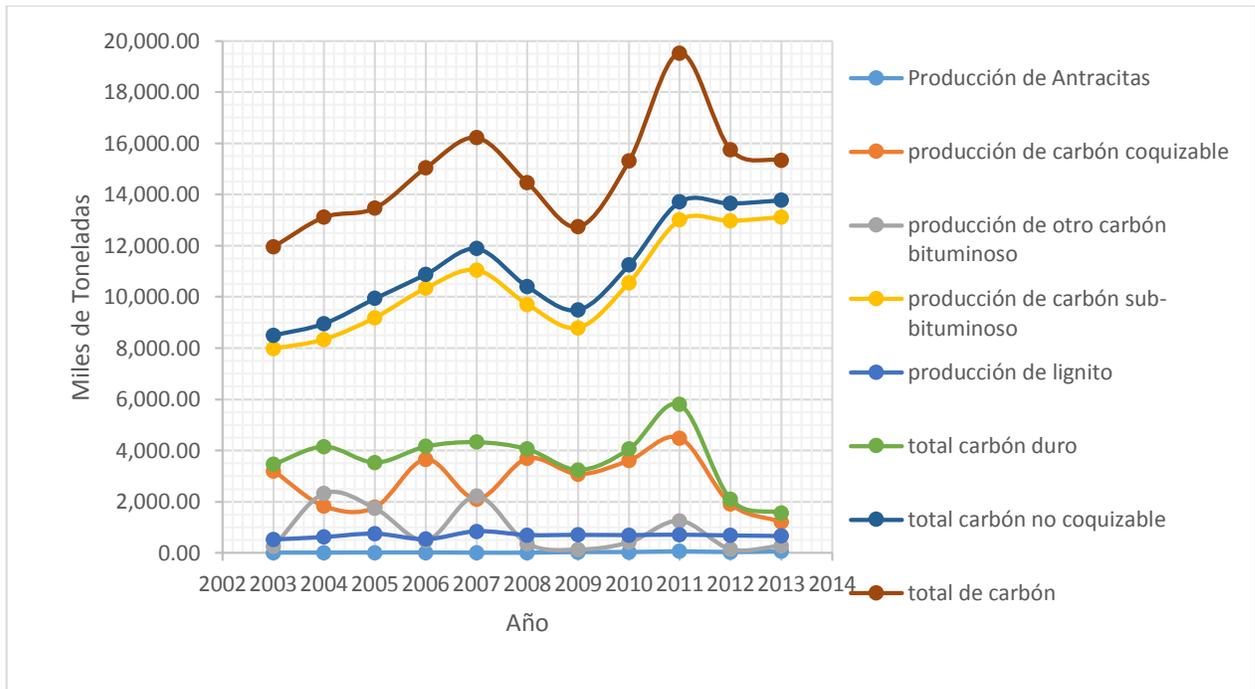
Gráfica 4.5: Producción de carbón mineral con los datos antiguos reportados anteriormente a la AIE.

Fuente: INEGI

Gráfica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Grafica 4.6: Producción de carbón mineral con los datos actualizados y más detallados de los diferentes tipos de carbón integrados a los reportes de la AIE.

Fuente: INEGI.

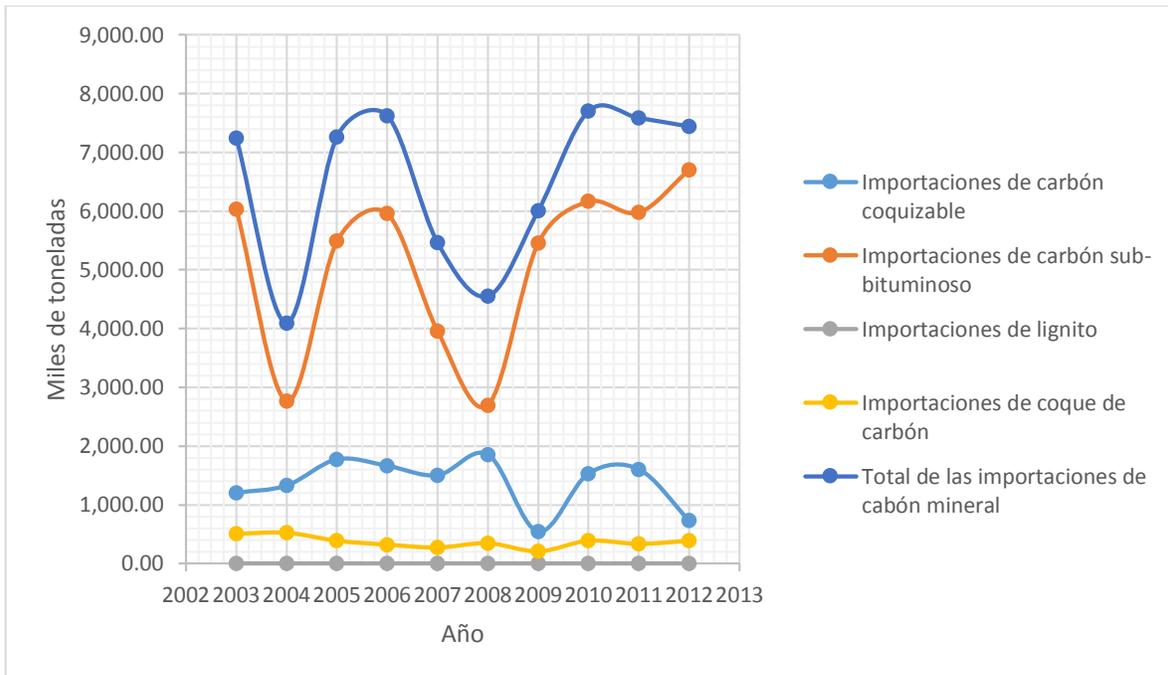
Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.

Con estas graficas se puede dar cuenta que el total del carbón mineral si varía, pues antes quizá no se consideraba todo o no se sabía bien que reportar, ahora la información está más completa y detallada.

Lo que también cambio mucho fue todo lo relacionado a las exportaciones e importaciones, pues de igual manera antes solo se reportaban exportaciones e importaciones de carbón coquizable, carbón sub-bituminoso, lignito y coque de carbón, cuando se pueden reportar la exportación e importación de los diferentes tipos de carbón y también incluyendo las briquetas y el coque de carbón, a continuación se muestra las tablas para que sea más visible la comparación entre las importaciones y exportaciones de antes y ahora.



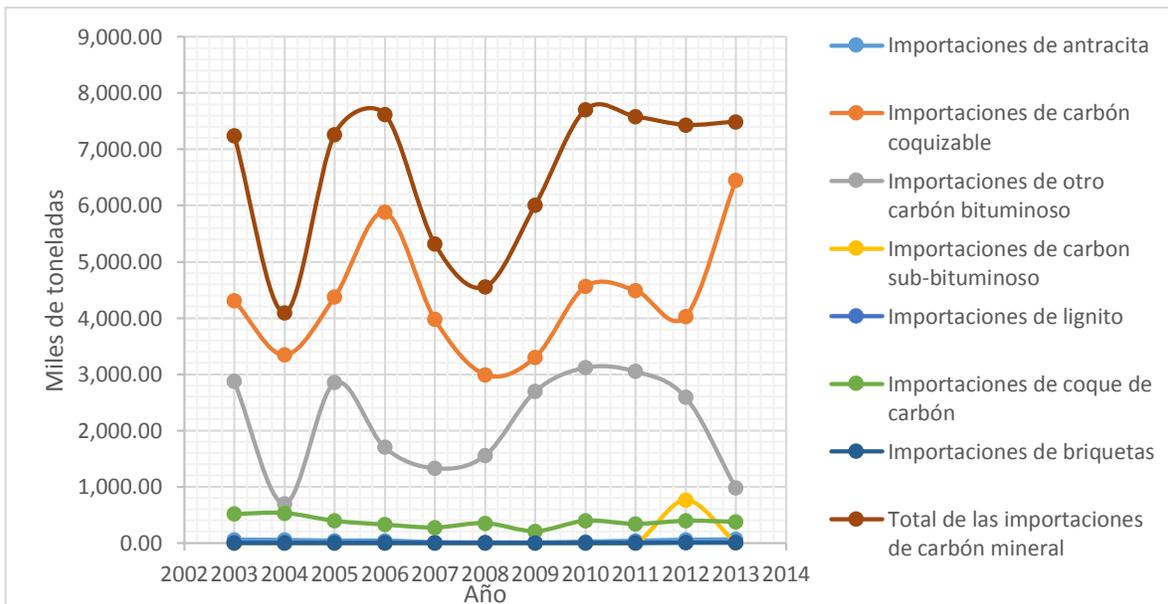
INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Grafica 4.6: Importaciones de los diferentes tipos de carbón y combustibles derivados reportados anteriormente a la AIE.

Fuente: INEGI.

Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



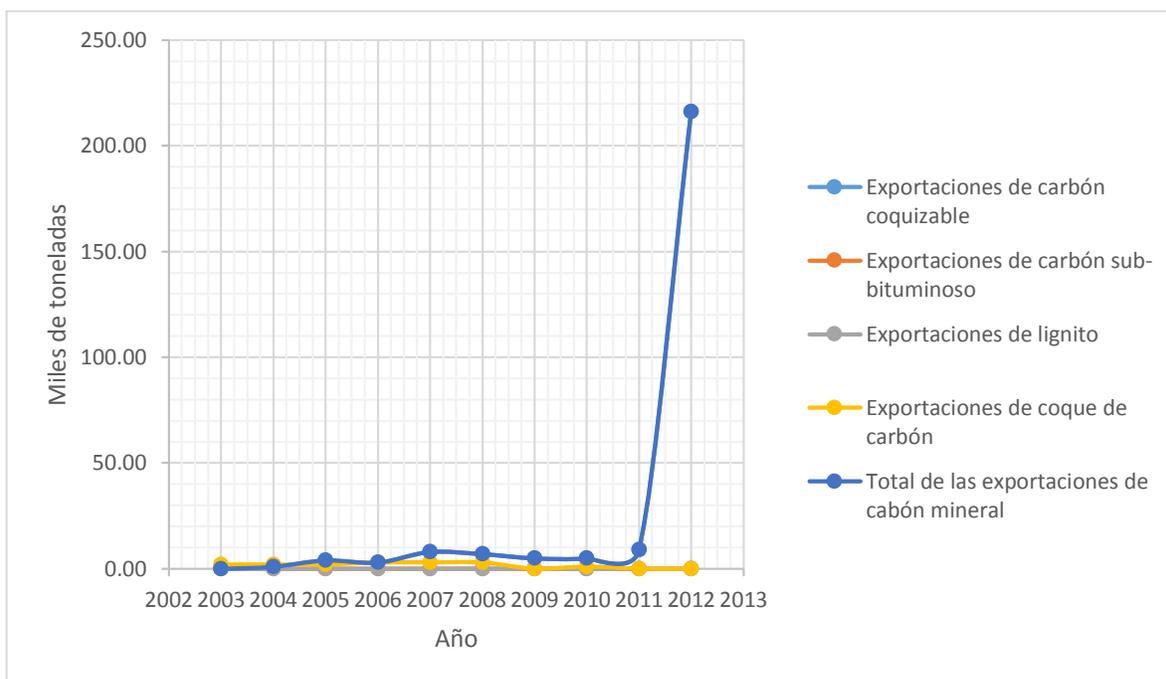
Grafica 4.7: Importaciones de los diferentes tipos de carbón y combustibles derivados actualizados reportados a la AIE.

Fuente: INEGI.

Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



Por lo que se puede ver en las gráficas 4.6 y 4.7, las líneas que representan al total de las importaciones de carbón mineral, son valores muy similares, esto quiere decir que si reportaban todas las importaciones, solo que las reportaban de manera incorrecta, eso se puede ver en que el carbón sub-bituminoso que reportaban antes, era un valor similar al que se reporta actualmente para carbón coquizable y esto era porque no se tenía bien definido lo que es la hulla bituminosa y las demás hullas, por eso es que el total de carbón es muy similar, solo que se confundían a la hora de reportar, y con los datos ya actualizados se puede observar que la información está más detallada. Para el caso de las exportaciones se puede apreciar, que antes no reportaban todas las exportaciones y ahora si se reportan a detalle.



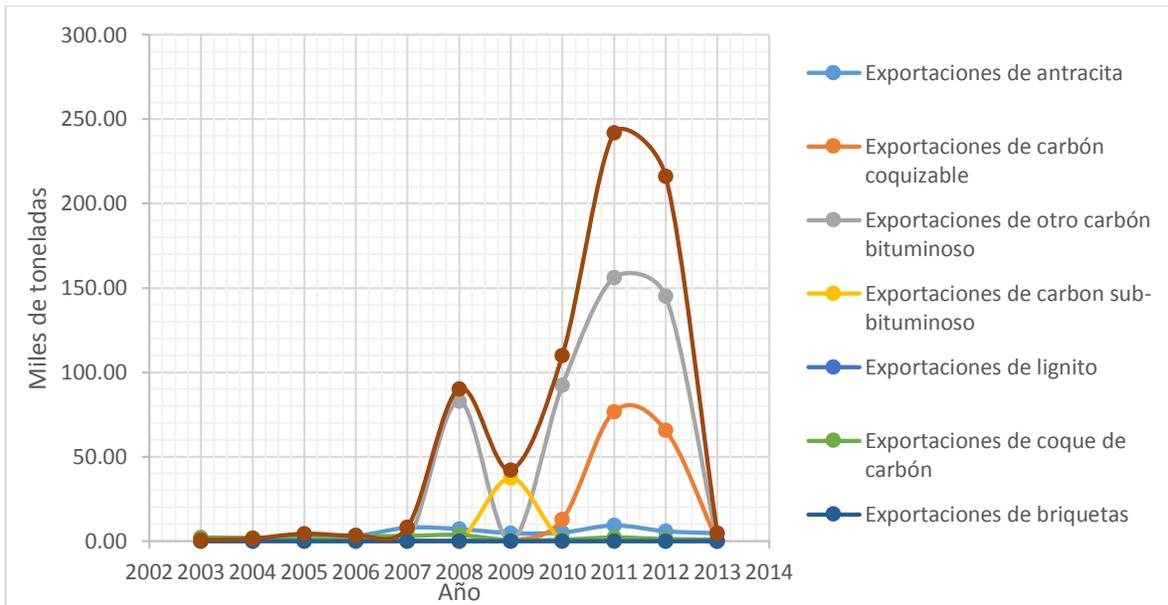
Gráfica 4.8: Exportaciones de los diferentes tipos de carbón y combustibles derivados reportados anteriormente a la AIE.

Fuente: INEGI.

Gráfica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Grafica 4.9: Exportaciones de los diferentes tipos de carbón y combustibles derivados actualizados reportados a la AIE.

Fuente: INEGI.

Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.

Dejando de lado las exportaciones e importaciones y producción, las variaciones de inventarios igual se subdividieron en los diferentes tipos de carbón, y pues los datos totales siguen siendo los mismos, lo que si es que varían demasiado con los datos que anteriormente se reportaban, a lo cual no se sabe la manera con que se calculaba, en las siguientes gráficas se puede observar con claridad como los datos si son muy diferentes.



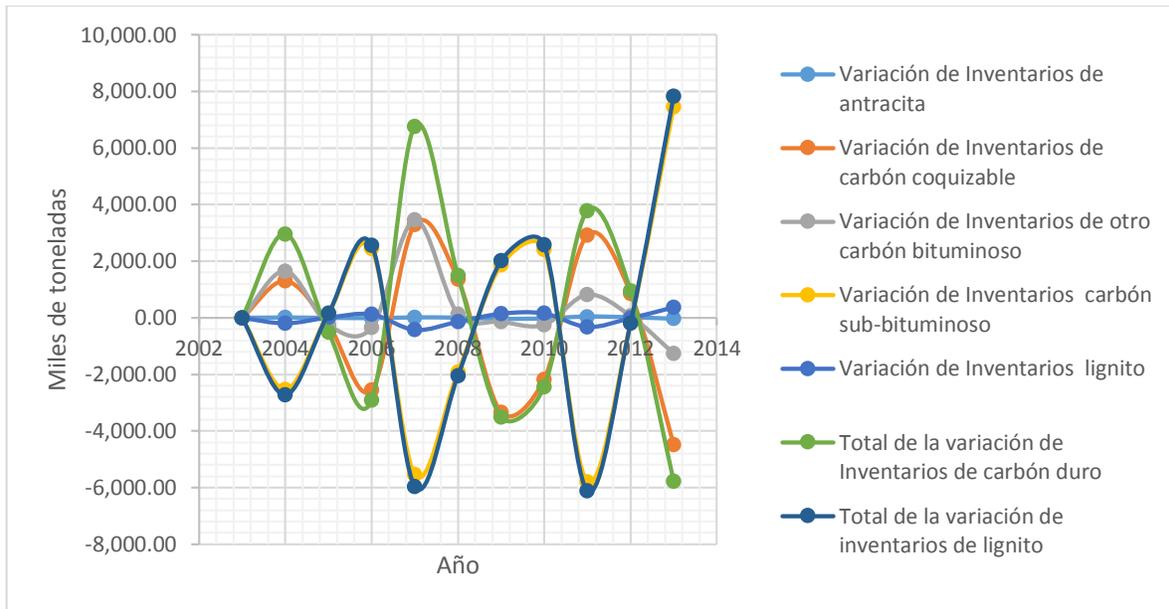
Grafica 4.10: Variación de inventarios antes reportados.

Fuente: INEGI.

Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Grafica 4.11: Variación de inventarios reportados actualmente.

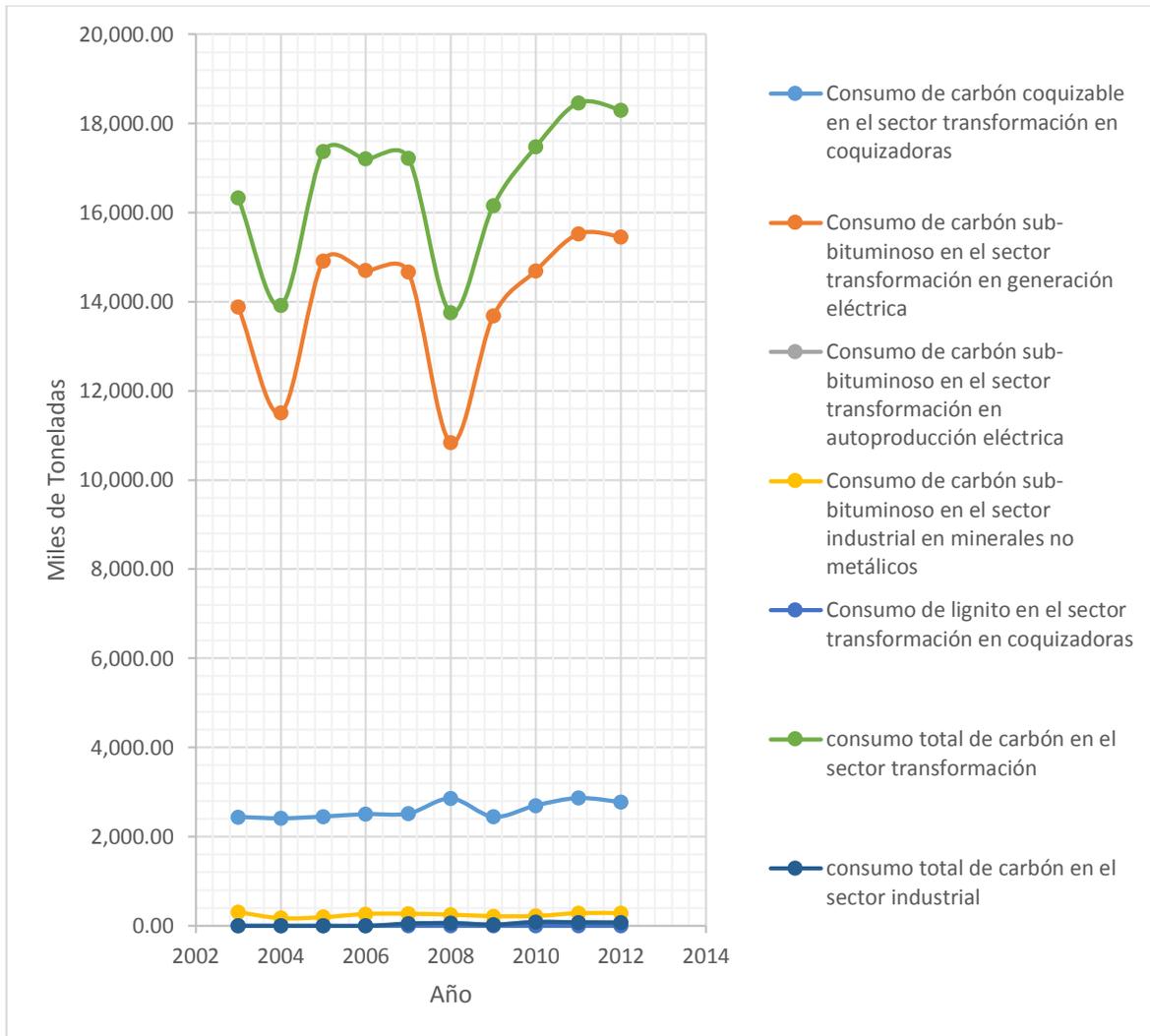
Fuente: INEGI.

Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.

Ahora se compara que es lo que se reportaba anteriormente en el consumo de los diferentes tipos de carbón, en las siguientes dos grafías 4.12 y 4.13 se muestra dicho consumo.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



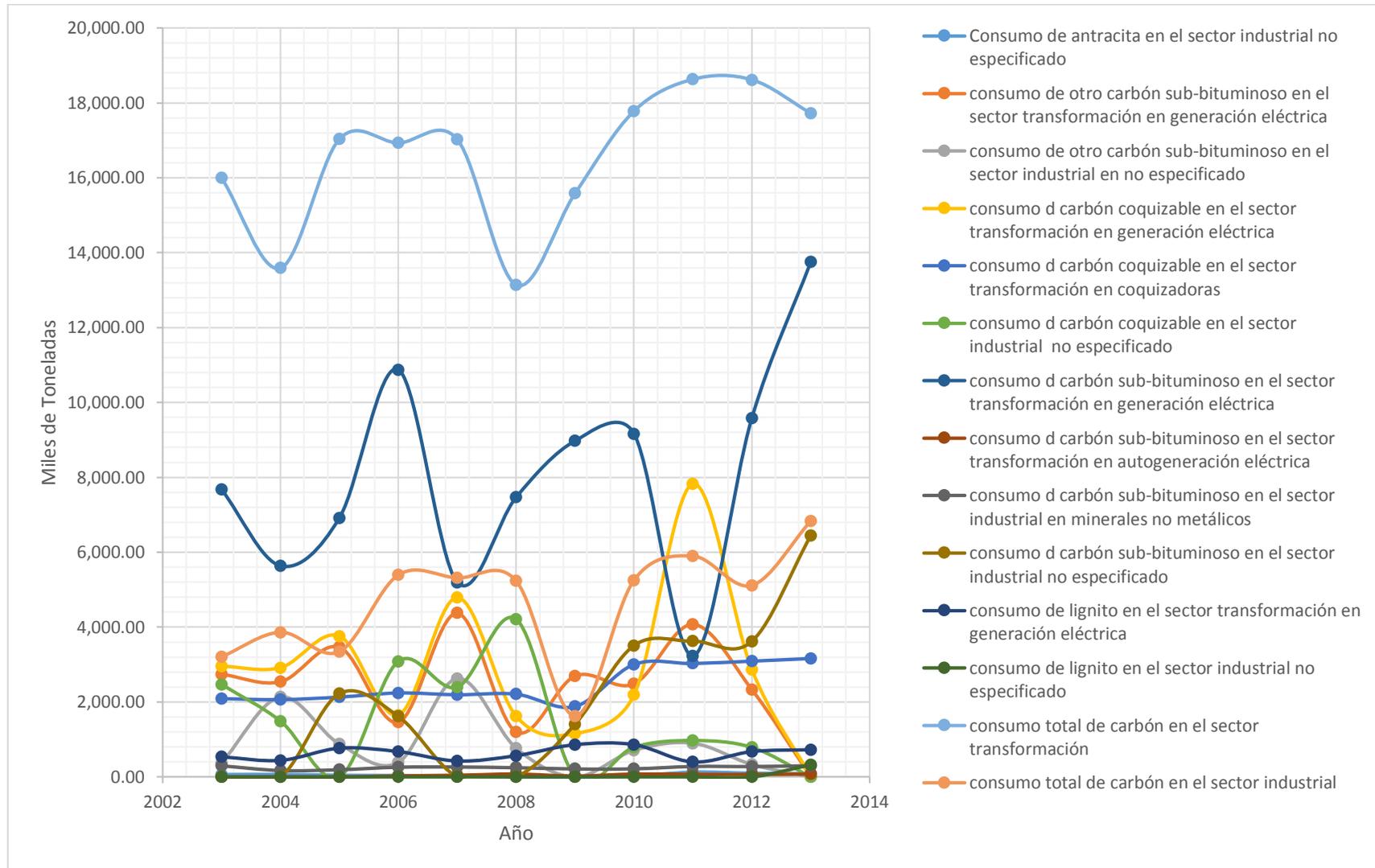
Grafica 4.12: consumo de los diferentes tipos de carbón en los en los distintos sectores derivados del sector energético reportados anteriormente a la AIE.

Fuente: INEGI, CRE y CFE.

Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Grafica 4.13: consumo de los diferentes tipos de carbón en los en los distintos sectores derivados del sector energético reportados actualmente a la AIE. Fuente: INEGI, CFE y CRE. Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.

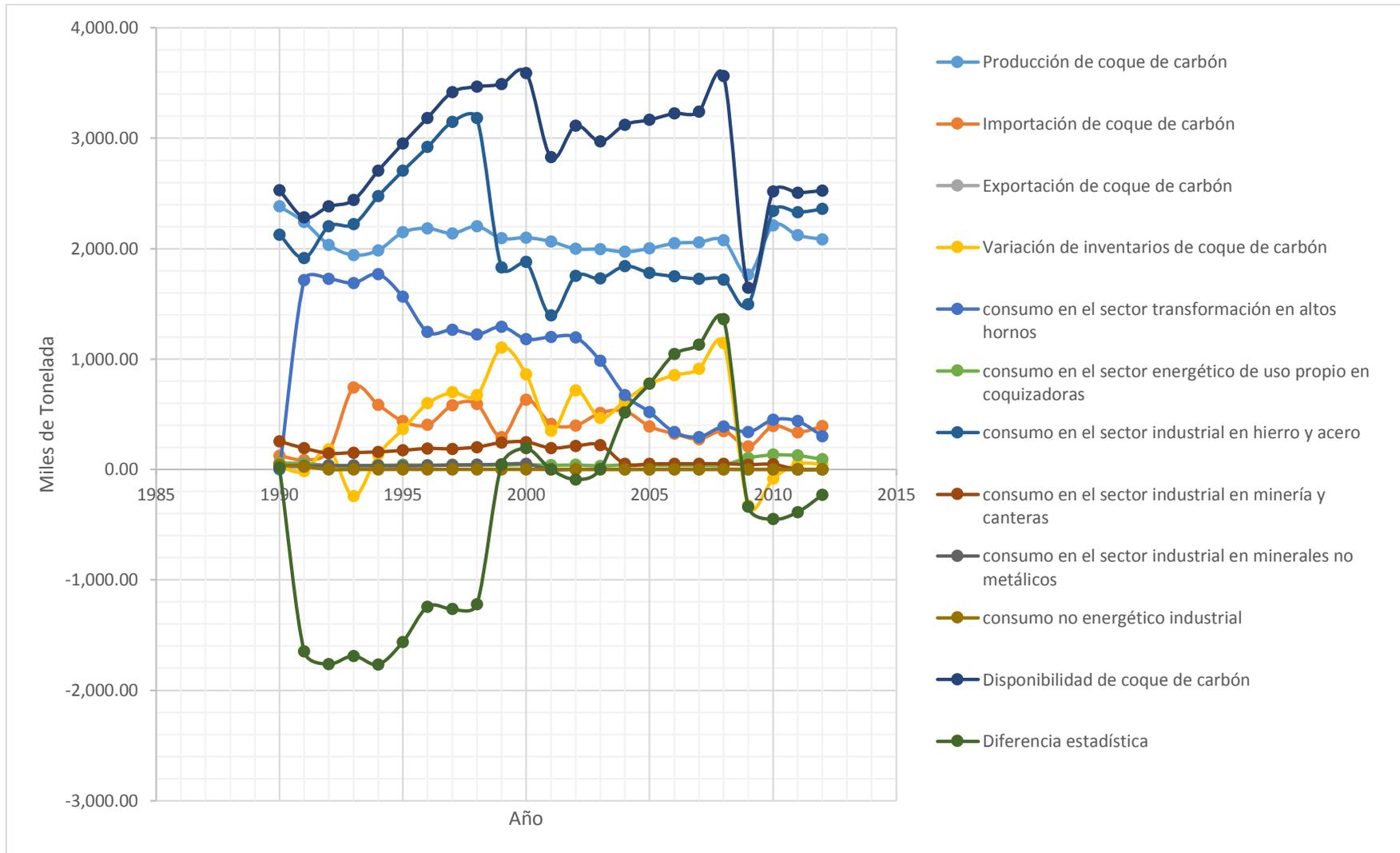


La diferencia de lo que se reportaba anteriormente con lo que se reporta actualmente es mucha, ya que se puede observar las líneas de los totales del consumo en el sector transformación que si coincide con los datos anteriormente reportados, la diferencia es que no se tenía a detalle que tipos de carbón era el que se utilizaba y todo se reportaba como sub-bituminoso y coquizable, ahora con estos nuevos datos estimados, se puede obtener el consumo de carbón mineral en el sector industrial, aunque no específicamente en que área, pero si tener más detalle comparado con los reportes anteriores.

Lo que queda por comparar es todo lo que se modificó relacionado al coque de carbón, alquitranes de hulla, briquetas, gas de coquización y gas de alto horno. El tema relacionado a las briquetas y a los alquitranes de hulla antes no se reportaba ni uno de estos dos, y actualmente en alquitranes de hulla solo se puede reportar la producción que es un estimado y sus consumo que se destina al sector industrial de uso no energético; respecto a las briquetas solo tenemos datos de importación y exportación y su consumo se destina al sector industrial, por lo tanto en estos dos combustibles derivados no tiene caso de hacer dichas comparaciones con gráficas, se comenzara con el coque de carbón, como se ilustra en las siguientes gráficas 4.14 y 4.15.



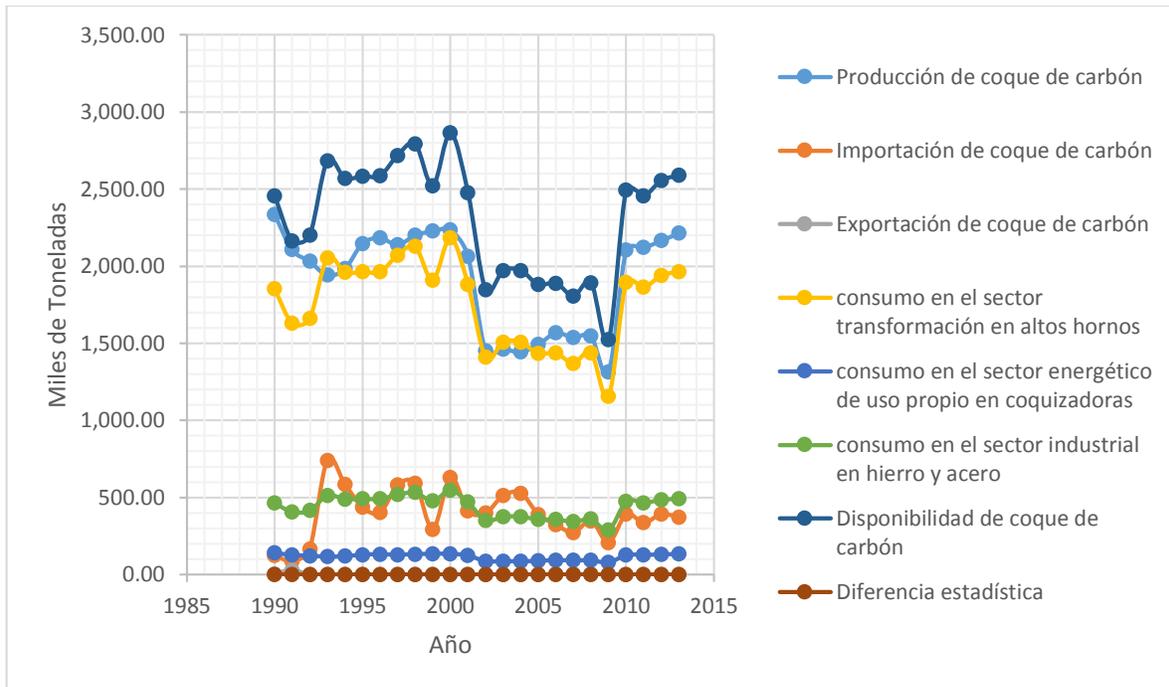
INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Grafica 4.14: disponibilidad y consumo del coque de carbón reportados anteriormente a la AIE. Fuente: INEGI, CRE. Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Grafica 4.15: disponibilidad y consumo de coque de carbón reportados actualmente a la AIE.

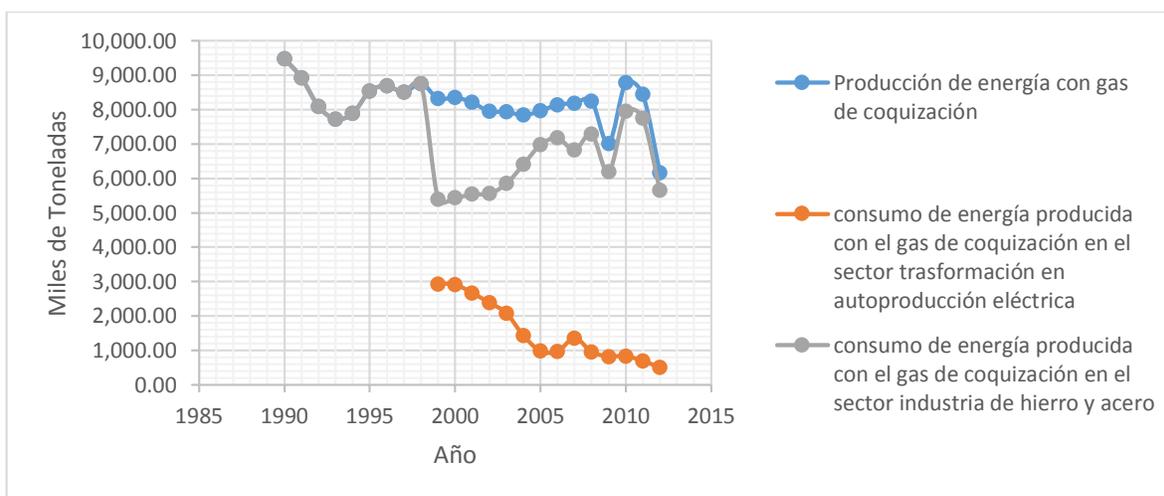
Fuente: INEGI y CRE.

Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo.

Como se puede observar en la gráfica 4.14 reportaban los datos de manera inadecuada, ya que la diferencia estadística sale en algunas ocasiones negativas y en otra sobra mucho, casi nunca quedaba en cero y esto se debía a que algunos consumos como por ejemplo, el consumo industrial en canteras y minerías, el consumo en minerales no metálicos y el consumo en no energéticos estaban de más, pues no hay una fuente de donde se obtenía la información y son áreas en donde el consumo de coque de carbón es innecesario, así que por eso se calculó con los datos históricos que obtenemos de INEGI todo lo relacionado al coque de carbón y sus principales usos en el sector transformación en los altos hornos, en el consumo energético de uso propio en las coquizadoras y en el consumo industrial en hierro y acero. Así con los datos calculados, se obtuvieron otros datos derivados, por ejemplo, con el consumo de coque de carbón en los altos hornos se calcula el gas de alto horno y con la producción de coque de carbón en las coquizadoras se calcula el gas de coquización y su aproximado de la energía que se puede obtener con dicho gas. Es así como se pasa a analizar el gas de coquización, en las siguientes dos gráficas 4.15 y 4.16 se puede observar cómo se reportaba antes y como se reporta actualmente.



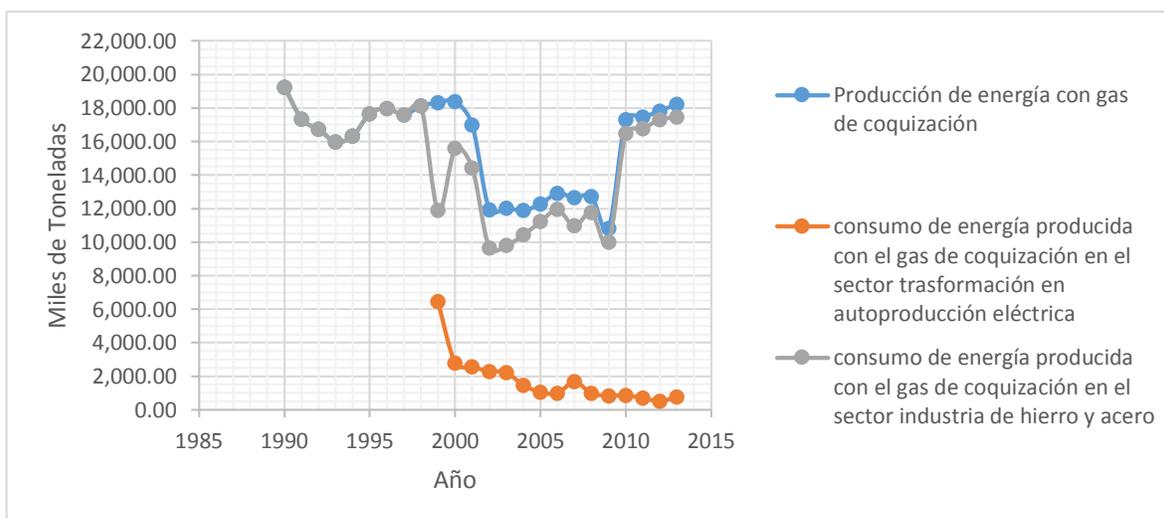
INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Gráfica 4.15: Disponibilidad y consumo de la energía producida con gas de coquización reportado anteriormente a la AIE.

Fuente: INEGI y SENER.

Gráfica elaborada por José Salvador Flores Bravo.



Gráfica 4.16: Disponibilidad y consumo de la energía producida con gas de coquización reportados actualmente a la AIE.

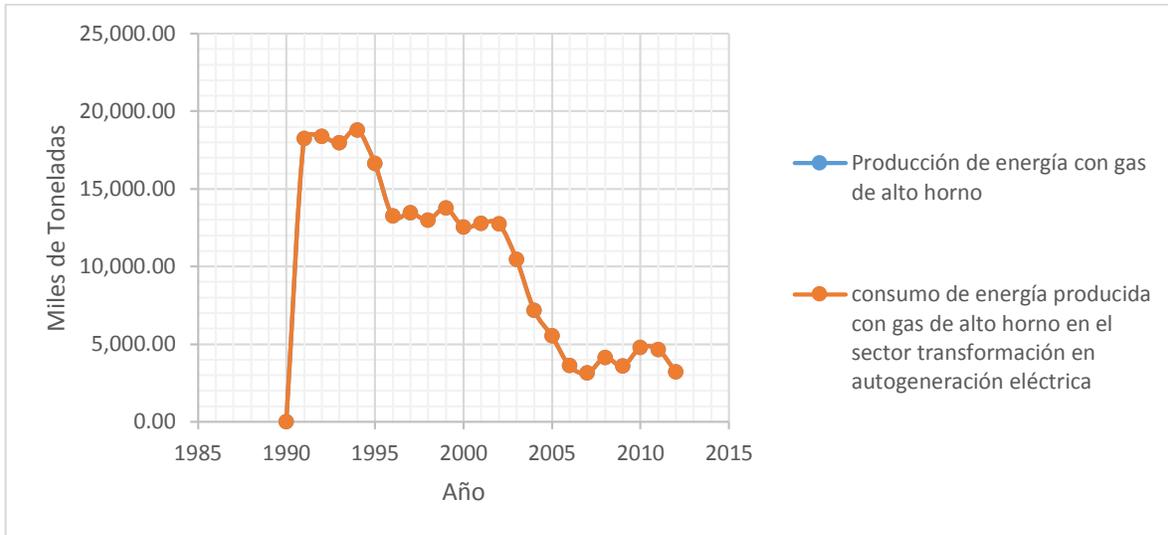
Fuente: INEGI y SENER.

Gráfica elaborada por José Salvador Flores Bravo.

Por lo que muestran las líneas de la gráfica 4.15 se puede observar que el consumo de la energía producida por el gas de coquización, en el sector transformación en autoproducción eléctrica, es diferente a lo que se calcula actualmente, lo cual lleva a la conclusión que la manera en que se calculaba la producción de energía con el gas de coquización, era de una forma muy distinta a la que se emplea actualmente para dicho cálculo, pues actualmente se considera el gas que se produce en la coquización, tomando en cuenta la producción total de coque de carbón, por esa razón existen diferencias tan grandes en la



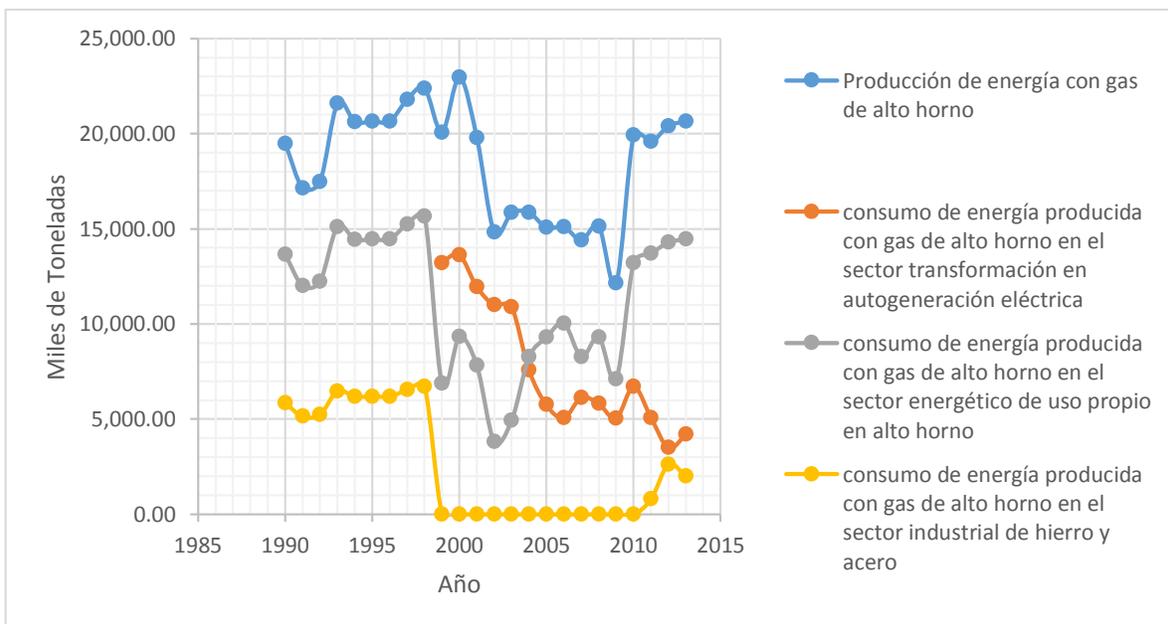
producción y por ende se reporta el restante en el consumo en el sector industrial de hierro y acero. Para concluir las comparaciones se analizara al gas de alto horno en las siguientes dos gráficas.



Grafica 4.17: Disponibilidad y consumo de la energía producida con el gas de alto horno reportado a la AIE.

Fuente: INEGI y SENER.

Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo



Grafica 4.18: Disponibilidad y consumo de la energía producida con el gas de alto horno reportado actualmente a la AIE.

Fuente: INEGI y SENER.

Grafica elaborada por José Salvador Flores Bravo



En estas dos graficas 4.17 y 4.18 es evidente que antes el valor que se reportaba sobre el consumo de energía producida con el gas de alto horno en el sector transformación en autogeneración eléctrica, era el mismo que reportaba en la producción, pues no se tenía un método de estimar una producción aproximada, de la energía producida con gas de alto horno y actualmente se calcula con base al coque de carbón utilizado en el sector transformación en los altos hornos, y con esto mismo se aproximar un cálculo de energía para la producción, para posteriormente dividirla en los lugares en donde se aprovecha esa energía, incluyendo los datos que ya se tienen reportados por la CRE, referentes a autogeneración eléctrica, así se tiene toda la información más detallada relacionada al carbón mineral y a sus combustibles derivados, a comparación de los datos que anteriormente se reportaban, ahora se puede ver con claridad que se le ha dado un mejor tratamiento a los datos con los que se contaba y se ha detallado más la información. Para que se dé a conocer mejor como se encuentra el sector energético nacional en lo que respecta al tema de carbón mineral.



CONCLUSIONES:

Para poder dar información detallada se tuvo que realizar una investigación referente a los procesos en los que se empleaba el carbón mineral, una vez ya conociendo dichos procesos y sabiendo que tipos de carbón mineral se produce en México, se pudo idear una serie de cálculos y suposiciones que permitieron obtener más datos de los que se podían reportar en años anteriores y en cuestionarios anteriores, no solo eso, también se corrigieron varios errores que se tenían antes, por ejemplo reportar algunos flujos energéticos en lugares en donde no tenían que ser reportados o el de confundir algunos tipos de carbón y reportarlos en lugares donde no tenían que ser reportados.

Según los fundamentos de la investigación y los datos obtenidos al realizar los cálculos y utilizar la herramienta solver del archivo de Excel, se puede dar cuenta que los datos son aceptables, puesto que la mayor parte de lo que se reporta es carbón sub-bituminoso y las cuencas más grandes, donde se encuentra la mayor reserva de carbón mineral en México, son de carbón sub-bituminoso y si existe producción de todos los diferentes tipos de carbón, según los datos obtenidos con la herramienta solver, si hay producción de todos estos, pues en las consideraciones hay muchas variables que indican que debería haber dicha producción y las cantidades en las que resultan para cada tipo de carbón y para cada año son razonables y aceptables, según a la investigación de las reservas que existen en las distintas cuencas de carbón mineral en México si existen dichos tipos de carbón.

Una vez que se han obtenido los datos actualizados y corregidos se puede dar una mejor información, no solo para el Balance Nacional de Energía, sino también para el cuestionario anual de carbón mineral de la AIE y así dar a conocer mejor como se encuentra nuestro sector energético en México a todo el mundo, con un mejor detalle respecto a este tipo de combustible.

Con respecto a la información se puede concluir que hace falta mayor comunicación y disponibilidad de la información, entre los diferentes organismos que se encargan de llevar la administración de los datos estadísticos, puesto que la información con la que se cuenta es muy limitada, no solo en cuanto a flujos energéticos, sino también en la disponibilidad de información histórica de estos flujos, ya que no se pudo obtener toda la información histórica y para tener otro nuevo flujo energético que pudiese ser reportado, se necesita realizar una serie de procedimientos demasiado tardados, para poder obtener dicha información proveniente de otras fuentes que sean diferentes a las que ya proporcionan información, en ocasiones estos procedimientos entorpecen las investigaciones y la calidad de la información.

Es de mucha importancia el conocer los procesos en los que se utiliza el carbón mineral, sus diferentes tipos y sus combustibles derivados, pues conociendo eso y con las múltiples herramientas informáticas con las que se cuenta en la actualidad, se pueden realizar una serie de cálculos muy largos y tediosos en tiempos relativamente cortos, optimizando el trabajo a realizar y al mismo tiempo facilitando el manejo de la información existente para este tema.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



ANEXO 1: TABLAS DE DATOS DEL CUESTIONARIOS DE LA AIE

Pestaña "Start"

Click on the "Start" button to begin:
Cliquez sur le bouton "Start" pour commencer :

If it does not work, please:
1) Close this file
2) Reopen it and click "Enable Macros" if a security warning appears.
The macros in this file are virus free.

Si cela ne fonctionne pas, veuillez :
1) Fermer ce fichier
2) Le réouvrir et cliquer sur "Activer les macros" si un message de sécurité apparaît.
Les macros de ce fichier sont sans virus.

Pestaña "Cover"

ANNUAL QUESTIONNAIRE
COAL
(Solid Fossil Fuels and Manufactured Gases)
IEA - Eurostat - UNECE

EXPLANATORY NOTES

The objective of the electronic questionnaire is to facilitate data entry for administrations and at the same time to try to avoid errors, which would require a substantial time investment, both for the IEA and the national administrations, to correct.

To facilitate data entry, three options are provided:

- Data import using ASCII data transfers
- Data entry through time series
- Data entry through forms

The time series format enables the user to see the data for all the years for one given product/subject.
The forms format enables the user to choose the year they want to enter data for on all the tables.

The revision of historical data is allowed and encouraged. To assist the user in this process, the revised cells are highlighted in yellow.

Internal consistency checks can be run for one given year at a time. The error messages appear on a separate sheet at the end of the questionnaire. The user should consider error messages and try to correct the errors before returning the document to the IEA.

It is strongly recommended to read the user documentation for further setup instructions before working on the questionnaire.

Should you have any questions regarding the functions of this file or other logistics please do not hesitate to contact:

IEA	Eurostat
Email address: coalqa@iea.org	Ms. Stan De Hone
Telephone: 33 1 40 57 65 41	estatl-energy@ec.europa.eu

Member countries of the European Union are asked to send this electronic questionnaire to Eurostat via the Single Entry Point (SEP) following the implementing procedures of eDAMIS (electronic Data Files Administration and Management Information System).

Data entry menu:

Please choose your country:



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Pestaña "Menu"

The screenshot shows an Excel spreadsheet titled "FDCOALF1 [Modo de compatibilidad] - Excel". The spreadsheet is designed as a data entry menu for coal types. The main content is contained within a large orange-bordered area. At the top, there is a "DATA ENTRY MENU" section with a "Check data" button and instructions: "Control the integrity and coherence of your entries. Run the 'Check data' program." Below this, there are two main sections: "DATA ENTRY IN TIME SERIES" and "FORMS".

DATA ENTRY IN TIME SERIES

Anthracite	Coke Oven Coke	Blast Furnace Gas
Coking Coal	Gas Coke	Other Recovered Gases
Bituminous Coal	Coal Tar	Peat
Sub-bituminous Coal	BKB	Peat Products
Lignite	Gas Works Gas	Oil shale and oil sands
Patent Fuel	Coke Oven Gas	

FORMS

Please select the year and click on the form

2013

Table 1
Table 2
Table 3
Table 4
Remarks

ASCII DATA TRANSFERS

Import Export

Tip: press Ctrl+M to come back to this page from anywhere

The spreadsheet interface includes a ribbon with tabs for "Start", "Cover", "Menu", "Table 1", "Table 2", "Table 3", "Table 4", "Anthracite", "BituminousCoal", "CokingCoal", "Sub-bituminousCoal", "Lignite", "PatentFuel", and "Coke...". The status bar at the bottom shows "100%" zoom.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Pestaña "Table 1"

Table 1 SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR ENERGY SECTOR AND FINAL CONSUMPTION ENERGY END USE SPECIFICATION

	Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Sub-bituminous coal	Lignite	Patent fuel	Coke oven coke	Gas coke	Coal tar	BKID	Gas works gas	Coke oven gas	Blast furnace gas	Other recovered gases	Peat	Peat products	Oil shale and oil sands
	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	TJ (gross)	TJ (gross)	TJ (gross)	TJ (gross)	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q
Mexico																	
SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR																	
1 Indigenous production	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2 Underground production	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 Surface production	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 From other sources	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 Total imports (Balance)	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 Total exports (Balance)	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 International marine bunkers	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8 Stock changes (National territory)	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9 Inland consumption (Calculated)	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10 Statistical differences	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11 MEMO ITEM: From other sources																	
12 From other sources - Oil	11																
13 From other sources - Natural gas	12																
14 From other sources - Renewables	13																
15																	
16																	
17 Transformation Sector	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18 Main activity producer electricity plants	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19 Main activity producer CHP plants	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20 Main activity producer heat plants	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21 Autoproducer electricity plants	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22 Autoproducer CHP plants	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23 Autoproducer heat plants	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24 Patent fuel plants (Transformation)	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25 Coke ovens (Transformation)	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26 BKIDPS plants (Transformation)	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 Gas works (Transformation)	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28 Blast furnaces (Transformation)	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29 Coal liquefaction plants (Transformation)	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30 For blended natural gas	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31 Not elsewhere specified (Transformation)	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32																	
33 ENERGY SECTOR INDUSTRY OWN USE AND FINAL CONSUMPTION																	
34 Energy industry own use Sector	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35 Own use in electricity, CHP and heat plants	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36 Coal mines	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37 Patent fuel plants (Energy)	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Coke ovens (Energy)	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39 BKIDPS plants (Energy)	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40 Gas works (Energy)	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41 Blast furnaces (Energy)	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42 Oil refineries	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43 Coal liquefaction plants (Energy)	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44 Not elsewhere specified (Energy industry own use)	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45																	
46 Distribution losses	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47																	
48 Total final consumption	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49																	
50 Total non-energy use	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51 Non-energy use Industry/Transformation/Energy	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52 Crafts/ Non-energy use - Chemical and	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53 Non-energy use - (Transport)	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54 Non-energy use - Other	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55																	
56 ENERGY END USE SPECIFICATION																	
57 Final energy consumption	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58																	
59 Industry Sector	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60 Iron and steel	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61 Chemical and petrochemical	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62 Non-ferrous metals	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63 Non-metallic minerals	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64 Transport equipment	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65 Machinery	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66 Mining and quarrying	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67 Food, beverages and tobacco	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68 Paper, pulp and printing	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69 Wood and wood products	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70 Construction	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71 Textiles and leather	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72 Not elsewhere specified (Industry)	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73																	
74 Transport Sector	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75 Rail	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76 Domestic navigation	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77 Not elsewhere specified (Transport)	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78																	
79 Other Sectors	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80 Commercial and public services	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
81 Residential	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82 Agriculture/Forestry	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
83 Fishing	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84 Not elsewhere specified (Other)	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Table 1 SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR ENERGY SECTOR AND FINAL CONSUMPTION ENERGY END USE SPECIFICATION

	Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Sub-bituminous coal	Lignite	Patent fuel	Coke oven coke	Gas coke	Coal tar	BKID	Gas works gas	Coke oven gas	Blast furnace gas	Other recovered gases	Peat	Peat products	Oil shale and oil sands
	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t	TJ (gross)	TJ (gross)	TJ (gross)	TJ (gross)	10 ¹² t	10 ¹² t	10 ¹² t
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q
Mexico																	
SUPPLY AND TRANSFORMATION SECTOR																	
48 Oil refineries	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49 Coal liquefaction plants (Energy)	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50 Not elsewhere specified (Energy industry own use)	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51																	
52 Distribution losses	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53																	
54 Total final consumption	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55				</													



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Pestaña "Table 2"

Table 2 IMPORTS BY SOURCE

	Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Sub-bituminous coal	Lignite	Patent fuel	Coke oven coke	Coal tar	BKB	Peat	Peat products
	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Mexico											
1 Albania	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2 Armenia	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 Australia	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 Austria	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 Azerbaijan	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 Belarus	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 Belgium	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8 Bosnia and Herzegovina	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9 Bulgaria	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10 Canada	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11 Chile	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12 China, People's Republic	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13 Colombia	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14 Croatia	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 Cyprus	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16 Czech Republic	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17 Denmark	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18 Estonia	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19 Finland	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20 Former Yugoslav Republic of Macedonia	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21 France	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22 Georgia	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23 Germany	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24 Greece	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25 Hungary	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26 Iceland	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 India	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28 Indonesia	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29 Ireland	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30 Israel	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31 Italy	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32 Japan	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33 Kazakhstan	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34 Korea, Democratic People's Republic	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35 Kyrgyzstan	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36 Latvia	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37 Lithuania	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Luxembourg	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39 Malaysia	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40 Malta	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41 Mexico	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42 Moldova, Republic	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43 Monaco	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Table 2 IMPORTS BY SOURCE

	Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Sub-bituminous coal	Lignite	Patent fuel	Coke oven coke	Coal tar	BKB	Peat	Peat products
	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t	10 ⁶ t
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Mexico											
48 Monaco	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49 Mongolia	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50 Montenegro	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51 Mozambique	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52 Myanmar	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53 Netherlands	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54 New Zealand	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55 Norway	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56 Philippines	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57 Poland	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58 Portugal	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59 Romania	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60 Russian Federation	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61 Serbia	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62 Slovak Republic	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63 Slovenia	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64 South Africa	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65 Spain	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66 Sweden	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67 Switzerland	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68 Tajikistan	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69 Turkey	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70 Turkmenistan	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71 Ukraine	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72 United Kingdom	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73 United States	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74 Uzbekistan	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75 Venezuela	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76 Viet Nam	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77 Not elsewhere specified	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78 Total imports (Trade)	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

79 Row not elsewhere specified: Please use the Remarks sheet to specify country of origin.
80 Row Total imports (Trade): This row should correspond to imports in Table 1.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Pestaña "Table 3"

Table 3 EXPORTS BY DESTINATION

	Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Sub-bituminous coal	Lignite	Patent fuel	Coke oven coke	Coal tar	BKB	Peat	Peat products
	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Mexico											
1 Albania	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2 Algeria	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 Argentina	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 Armenia	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 Australia	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 Austria	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 Azerbaijan	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8 Belarus	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9 Belgium	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10 Bosnia and Herzegovina	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11 Brazil	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12 Bulgaria	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13 Canada	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14 Chile	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 China, People's Republic	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16 Chinese Taipei	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17 Croatia	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18 Cyprus	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19 Czech Republic	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20 Denmark	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21 Egypt	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22 Estonia	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23 Finland	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24 Former Yugoslav Republic of Macedonia	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25 France	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26 Georgia	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 Germany	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28 Greece	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29 Hong Kong, China	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30 Hungary	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31 Iceland	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32 India	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33 Indonesia	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34 Ireland	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35 Israel	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36 Italy	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37 Japan	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Kazakhstan	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39 Korea	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40 Korea, Democratic People's Republic	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41 Kyrgyzstan	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42 Latvia	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43 Lithuania	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Table 3 EXPORTS BY DESTINATION

	Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Sub-bituminous coal	Lignite	Patent fuel	Coke oven coke	Coal tar	BKB	Peat	Peat products
	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t	10 ³ t
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Mexico											
44 Lithuania	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45 Luxembourg	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46 Malaysia	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47 Malta	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48 Mexico	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49 Moldova, Republic	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50 Montenegro	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51 Morocco	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52 Netherlands	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53 New Zealand	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54 Norway	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55 Other Africa	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56 Other Asia and Oceania	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57 Other East Europe	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58 Other Near and Middle East	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59 Other Non-OECD Americas	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60 Pakistan	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61 Philippines	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62 Poland	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63 Portugal	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64 Romania	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65 Russian Federation	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66 Serbia	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67 Slovak Republic	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68 Slovenia	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69 South Africa	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70 Spain	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71 Sweden	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72 Switzerland	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73 Tajikistan	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74 Thailand	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75 Turkey	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76 Turkmenistan	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77 Ukraine	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78 United Kingdom	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
79 United States	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80 Uzbekistan	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
81 Not elsewhere specified	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Exports (Table)	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

87 Rows not elsewhere specified. Please use the Remarks sheet to specify destination countries.
88 Row 80: This row should correspond to Exports in Table 1.



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Pestaña "Table 4"

Table 4 CALORIFIC VALUES
Note: The data in this table will be used by the Secretariats to obtain conversion factors for each type of coal and their different end-use

2013	Mexico	Anthracite	Coking coal	Other bituminous coal	Sub-bituminous coal	Lignite	Patent fuel	Coke oven coke	Gas coke	Coal tar	BKB	Peat	Peat products	Oil shale and oil sands
		MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne	MJ/tonne
Production	gross -	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Imports	net -	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Exports	net -	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Used in coke ovens	gross -	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Used in blast furnaces	net -	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Used in main activity plants	gross -	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Used in industry	net -	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
For other uses	gross -	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Pestaña "Anthracite"

Anthracite	1999	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Supply, transformation and end use sectors																								
Indigenous production	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Underground production	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Surface production	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
From other sources	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
From other sources - Oil																								
From other sources - Natural gas																								
From other sources - Renewables																								
Total imports (Balance)	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 imports (Balance)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
International marine bunkers	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stock changes (National territory)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Head consumption (Calculated)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Statistical differences	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformation sector																								
Main activity producer electricity plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Main activity producer CHP plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Main activity producer heat plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autoproducer electricity plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autoproducer CHP plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autoproducer heat plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Patent fuel plants (Transformation)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coke ovens (Transformation)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BKBP plants (Transformation)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gas works (Transformation)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Blast furnaces (Transformation)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coal liquefaction plants (Transformation)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
For blended natural gas																								
Oil elsewhere specified (Transformation)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Energy sector																								
Own use in electricity, CHP and heat plants	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coal mines	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Patent fuel plants (Energy)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coke ovens (Energy)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BKBP plants (Energy)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gas works (Energy)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Blast furnaces (Energy)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Oil refineries	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coal liquefaction plants (Energy)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Oil elsewhere specified (Energy industry own use)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distribution losses	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 final consumption	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 non-energy use	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Non-energy use industry/transformation/energy	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Of which: Non-energy use-Chemicals/petroleum	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Non-energy use in transport	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Non-energy use in other sectors	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 energy consumption	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Pestaña "BituminousCoal"

EXCEL [Modo de compatibilidad] - Excel

Inicio sesión

144

	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y	Z	AA	AB	
1	Bituminous Coal																								
2	Mexico																								
3		1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
4	Supply, transformation and end use sectors																								
5	Indigenous production																								
6	Underground production																								
7	Surface production																								
8	From other sources																								
9	From other sources - Oil																								
10	From other sources - Natural gas																								
11	From other sources - Renewables																								
12	Total imports (Balance)																								
13	Total exports (Balance)																								
14	International marine bunkers																								
15	Stock changes (National Inventory)																								
16	Inland consumption (Calculated)																								
17	Statistical differences																								
18	Transformation sector																								
19	Main activity producer electricity plants																								
20	Main activity producer CHP plants																								
21	Main activity producer heat plants																								
22	Autoproducer electricity plants																								
23	Autoproducer CHP plants																								
24	Autoproducer heat plants																								
25	Pulver fuel plants (Transformation)																								
26	Coke ovens (Transformation)																								
27	BCK/PS plants (Transformation)																								
28	Gas works (Transformation)																								
29	Blast furnaces (Transformation)																								
30	Coke liquefaction plants (Transformation)																								
31	For blended natural gas																								
32	Not elsewhere specified (Transformation)																								
33	Energy sector																								
34	Own use in electricity, CHP and heat plants																								
35	Coal mines																								
36	Pulver fuel plants (Energy)																								
37	Coke ovens (Energy)																								
38	BCK/PS plants (Energy)																								
39	Gas works (Energy)																								
40	Blast furnaces (Energy)																								
41	Oil refineries																								
42	Coke liquefaction plants (Energy)																								
43	Not elsewhere specified (Energy industry own use)																								
44	Distribution losses																								
45	Total final consumption																								
46	Total non-energy use																								
47	Non-energy use industry/transformation/energy																								
48	Of which: Non-energy use-Chemical/petroleum																								
49	Non-energy use in transport																								
50	Non-energy use in other sectors																								
51	Final energy consumption																								

Start Cover Menu Table 1 Table 2 Table 3 Table 4 Anthracite BituminousCoal CokingCoal Sub-bituminousCoal Lignite PatentFuel Coke ...

Pestaña "CokingCoal"

EXCEL [Modo de compatibilidad] - Excel

Inicio sesión

145

	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y	Z	AA	AB	
1	Coking Coal																								
2	Mexico																								
3		1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
4	Supply, transformation and end use sectors																								
5	Indigenous production																								
6	Underground production																								
7	Surface production																								
8	From other sources																								
9	From other sources - Oil																								
10	From other sources - Natural gas																								
11	From other sources - Renewables																								
12	Total imports (Balance)																								
13	Total exports (Balance)																								
14	International marine bunkers																								
15	Stock changes (National Inventory)																								
16	Inland consumption (Calculated)																								
17	Statistical differences																								
18	Transformation sector																								
19	Main activity producer electricity plants																								
20	Main activity producer CHP plants																								
21	Main activity producer heat plants																								
22	Autoproducer electricity plants																								
23	Autoproducer CHP plants																								
24	Autoproducer heat plants																								
25	Pulver fuel plants (Transformation)																								
26	Coke ovens (Transformation)																								
27	BCK/PS plants (Transformation)																								
28	Gas works (Transformation)																								
29	Blast furnaces (Transformation)																								
30	Coke liquefaction plants (Transformation)																								
31	For blended natural gas																								
32	Not elsewhere specified (Transformation)																								
33	Energy sector																								
34	Own use in electricity, CHP and heat plants																								
35	Coal mines																								
36	Pulver fuel plants (Energy)																								
37	Coke ovens (Energy)																								
38	BCK/PS plants (Energy)																								
39	Gas works (Energy)																								
40	Blast furnaces (Energy)																								
41	Oil refineries																								
42	Coke liquefaction plants (Energy)																								
43	Not elsewhere specified (Energy industry own use)																								
44	Distribution losses																								
45	Total final consumption																								
46	Total non-energy use																								
47	Non-energy use industry/transformation/energy																								
48	Of which: Non-energy use-Chemical/petroleum																								
49	Non-energy use in transport																								
50	Non-energy use in other sectors																								
51	Final energy consumption																								

Start Cover Menu Table 1 Table 2 Table 3 Table 4 Anthracite BituminousCoal CokingCoal Sub-bituminousCoal Lignite PatentFuel Coke ...



INTEGRACIÓN DE LOS DIFERENTES TIPOS DE CARBÓN A LA MATRIZ ENERGÉTICA NACIONAL



Pestaña "Remarks"



GLOSARIO DE TÉRMINOS

Ambiente tectónico: es un conjunto de componentes que afecta directamente a las capas tectónicas.

Angiospermas: Las angiospermas, comúnmente llamadas plantas con flores (taxón Magnoliophyta o Angiospermae), son las plantas con semilla cuyas flores poseen verticilos o espirales ordenados de sépalos, pétalos, estambres y carpelos, y los carpelos encierran a los óvulos y reciben el polen sobre su superficie estigmática en lugar de directamente sobre el óvulo como en las gimnospermas.

Arcillas: La arcilla es un suelo o roca sedimentaria constituida por agregados de silicatos de aluminio hidratados, procedentes de la descomposición de rocas que contienen feldespatos, como el granito.

Areniscas: La arenisca o psamita es una roca sedimentaria de tipo detrítico, de color variable, que contiene clastos de tamaño arena. Tras las lutitas son las rocas sedimentarias más comunes en la corteza terrestre.

Caliza: La caliza es una roca sedimentaria compuesta mayoritariamente por carbonato de calcio (CaCO_3), generalmente calcita, aunque frecuentemente presenta trazas de magnesita (MgCO_3) y otros carbonatos.

Carbón todo uno: es la producción total de carbón mineral en México incluyendo carbón de alto y bajo rango.

Ciclotema: En geología, la ciclotema son secuencias estratigráficas cíclica sedimentos marinos y marino-marginales o no marinos, a veces cortadas por capas de carbón.

Clínker: El clínker se forma tras calcinar caliza y arcilla a una temperatura que está entre 1350 y 1450 °C. El clínker es el producto del horno que se muele para fabricar el cemento Portland.

Conglomerado: En geología, un conglomerado o rudita es una roca sedimentaria de tipo detrítico formada mayoritariamente por clastos redondeados tamaño grava o mayor.

Deltas: Un delta es un accidente geográfico formado en la desembocadura de un río por los sedimentos fluviales que ahí se depositan. Los depósitos de los deltas de los ríos más grandes se caracterizan por el hecho de que el río se divide en múltiples brazos que se van separando y volviendo a juntarse para formar un cúmulo de canales activos e inactivos.

Estrato: Masa de sedimentos, de espesor más o menos uniforme y escaso, extendida en sentido horizontal y separada de otras por capas paralelas.

Estuarios: En geografía, un estuario es la desembocadura en el mar de un río amplio y profundo, e intercambia con esta agua salada y agua dulce, debido a las mareas. La desembocadura del estuario está formada por un solo brazo ancho en forma de embudo ensanchado.



Gas LD o Gas BOS: Son gases que se aprovechan en la producción de hierro primario, al soplar con oxígeno el arrabio para disminuir el contenido de carbón.

Gimnospermas: Las gimnospermas (nombre científico Gymnospermae, también como la división Pinophyta), son plantas vasculares y espermatofitas, productoras de semillas.

Lagunas: Una laguna es un depósito natural de agua que está separado del mar y es de menores dimensiones, sobre todo en profundidad, que un lago, pudiendo sus aguas ser tanto dulces como salobres, y hasta saladas.

Limolitas: La limolita es una roca sedimentaria que tiene un tamaño de grano en el rango de limo más fino que la arenisca y más grueso que arcillas.

Lutita: La lutita es una roca sedimentaria detrítica o clástica de textura pelítica, variopinta; es decir, integrada por detritos clásticos constituidos por partículas de los tamaños de la arcilla y del limo.

Margas: La marga es un tipo de roca sedimentaria compuesta principalmente de calcita y arcillas, con predominio, por lo general, de la calcita, lo que le confiere un color blanquecino con tonos que pueden variar bastante de acuerdo con las distintas proporciones y composiciones de los minerales principales.

Metano de hulla o gas grisú: Son los componentes volátiles, principalmente metano e hidrogeno que se encuentra contenido en las capas de carbón.

Olefinas: Grupo de hidrocarburos, incluyendo etileno y propileno, de especial importancia como insumo a la industria química.

Paleoambientes: Este término designa a un ambiente pasado, cualquiera sea su antigüedad. Ciertos paleoambientes son puramente naturales, puesto que ofrecen diversos caracteres climáticos, hidrológicos, geológicos y biológicos incluso antes de que los hombres existieran sobre la Tierra.

Pteridofitas: Las pteridofitas, pteridófitas (nombre científico Pteridophyta), criptógamas vasculares, o, generalmente, helechos y afines.

Querógeno: Es una mezcla de compuestos químicos orgánicos presente en las rocas sedimentarias. Son insolubles en los solventes orgánicos comunes, debido a su enorme peso molecular

Secuencias estratigráficas: Es una agrupación de estratos genéticamente relacionados limitada por discontinuidades o sus conformidades relativas.

Subsidencia: La subsidencia en geología describe el progresivo hundimiento de una superficie, generalmente de la litosfera, bien sea por el movimiento relativo de las placas tectónicas que incluyen tanto la convergencia de las mismas como su divergencia o, en una escala menor, por el asentamiento del terreno en las cuencas sedimentarias (a menudo acelerado por la acción humana, como es el caso de las cuencas petroleras) o por el cese de la actividad volcánica en áreas reducidas en torno a los volcanes propiamente dichos.



Transgresión marina: La transgresión marina es un evento geológico por el cual el mar ocupa un terreno continental, desplazándose la línea costera tierra adentro. Estas inundaciones (a veces denominadas ingresiones) se pueden producir por hundimiento de la costa y/o la elevación del nivel del mar (por fusión de glaciares).

Turba: La turba es un material orgánico, de color pardo oscuro y rico en carbono. Está formado por una masa esponjosa y ligera en la que aún se aprecian los componentes vegetales que la originaron. Se emplea como combustible y en la obtención de abonos orgánicos.



BIBLIOGRAFÍA

Corona Esquivel, Pedro; et al. "Geología, estructura y composición de los principales yacimientos de carbón en México". *Boletín de la Sociedad Geológica Mexicana* [en línea], 2006, 58, p. 141-160. [Consulta: 31/8/2009]. Disponible en: [http://boletinsgm.igeolcu.unam.mx/bsgm/vols/epoca04/5801/\(5\)Corona.pdf](http://boletinsgm.igeolcu.unam.mx/bsgm/vols/epoca04/5801/(5)Corona.pdf).

Alaitz Ariztimuño, Jauregi; Francisco González, Román; Alicia Risueño, Vilches. *El carbón mineral como materia prima* [en línea]. San Sebastián Donostia. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: <http://www.sc.ehu.es/iawfemaf/archivos/materia/industrial/libro-10.PDF>.

Jean-Yves, Garnier; et al. "Manual de Estadísticas Energéticas". Francia: STEDI, 2007.

Tecno 12-18 [en línea]. 19/3/2012. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: <http://www.tecno12-18.com/novedades/bn97.htm>.

Alto Horno/ Ironmaking [en línea]. Mexico, AHMSA. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: http://www.geocities.ws/ahmsatech/Alto_Horno.html.

Erick Roberto, García. *Equipo2FAE* [Blog]. Mexico: Equipo 2FAE, 2012. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: <https://equipo2fae.wordpress.com/carboelectricas/>.

Hernández, Adriano. *Proceso de fabricación del Cemento* [Blog]. 17/8/2011. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: <http://concretoulsacancunadrianohernandez.blogspot.mx/2011/08/proceso-de-fabricacion-del-cemento.html>.

Dirección General de Minería. *Perfil de Mercado del Carbón*. México: Dirección General de Desarrollo Minero, 2013.

Bruce, Wallace R. "El carbón en México" [en línea]. México. [Consulta: 31/8/2015]. Disponible en: <http://www.economia.unam.mx/publicaciones/econinforma/pdfs/359/08bruce.pdf>.