

در پایان سال ۲۰۲۰، ذخایر اثبات شده نفت خام جهان معادل ۱۷۳۲/۴ میلیارد بشکه بود که نسبت به سال ۲۰۱۹ حدود ۰/۱ درصد کاهش داشت. در این سال ذخایر اثبات شده نفت خام کشورهای عضو اوپک حدود ۱۲۱۴/۷ میلیارد بشکه بود که ۷۰/۱ درصد از ذخایر جهان را تشکیل می‌داد.

در سال ۲۰۲۰، عرضه و تقاضای جهانی نفت خام به ترتیب ۹۳/۷ و ۹۰/۵ میلیون بشکه در روز بود.

در سال ۲۰۲۰، ذخایر اثبات شده گاز طبیعی جهان ۱۸۸/۱ هزار میلیارد متر مکعب بود که نسبت به سال ۲۰۱۹ حدود ۱/۲ درصد کاهش داشت. در این سال، تولید گاز طبیعی جهان با ۳/۱ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۳۸۵۳/۷ میلیارد متر مکعب و مصرف گاز طبیعی جهان با ۲/۱ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۳۸۲۲/۸ میلیارد متر مکعب رسید.

در سال ۱۳۹۹، تولید و مصرف برق کشور به ترتیب با ۴/۹ و ۶/۲ درصد رشد نسبت به سال ۱۳۹۸ به ۳۴۲/۴ و ۲۹۰/۸ میلیارد کیلو وات ساعت رسید.

۴-۱- جهان

۴-۱-۱- مصرف انرژی‌های اولیه

در سال ۲۰۲۰، مصرف انرژی‌های اولیه^(۱) در جهان به ۵۵۷/۱ اگزا ژول رسید که نسبت به سال ۲۰۱۹ معادل ۴/۲ درصد کاهش داشت که در مقایسه با متوسط متغیر مزبور طی

سال ۲۰۲۰ برای بازار جهانی نفت و اغلب بازارهای کالا به دلیل شیوع ویروس کووید-۱۹؛ به عنوان یکی از شدیدترین بحران‌های سلامتی تاریخ معاصر، سالی استثنایی بود و منجر به نوسان شدید در بازار نفت شد. در پی اعمال قرنطینه‌های گسترده در کشورهای مختلف، برای اولین بار قراردادهای نایمکس وست تگزاس اینترمدیت به رقم منفی بی‌سابقه‌ای سقوط کرد. همچنین، قیمت نفت برنت در آوریل به پایین‌ترین حد خود طی دهه‌های اخیر رسید. متوسط تقاضای روزانه جهانی نفت در سال مورد بررسی با ۹/۷ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۹۰/۵ میلیون بشکه در روز رسید. با این حال طی سال ۲۰۲۰ بازار جهانی نفت شاهد بهبود تدریجی بود که از ماه مه شروع شد و تا پایان نیمه دوم سال ادامه داشت و این تغییرات عمدتاً نتیجه تصمیمات اتخاذ شده در نشست‌های نهم و دهم (فوق‌العاده) وزرای اوپک و غیر اوپک بود که موجب تعدیل‌های شدید برای تسهیل بازار و کمک به بازگشت ثبات شد. متوسط قیمت هر بشکه از انواع نفت خام در سال ۲۰۲۰ بین ۳۰/۸ تا ۳۵/۷ درصد پایین‌تر از مقدار مشابه در سال ۲۰۱۹ بود.

در سال ۲۰۲۰، مصرف انرژی‌های اولیه در جهان به ۵۵۷/۱ اگزا ژول رسید که نسبت به سال ۲۰۱۹ حدود ۴/۲ درصد کاهش داشت.

۱- شامل نفت خام، گاز طبیعی، زغال‌سنگ، برق‌آبی و انرژی هسته‌ای و انرژی‌های تجدیدپذیر می‌باشد.

کمترین مصرف مربوط به انرژی هسته‌ای (۴/۳ درصد) و انرژی‌های تجدیدپذیر (۵/۷ درصد) بود. بررسی مصرف انواع انرژی‌های اولیه به تفکیک نوع سوخت نشان می‌دهد که در سال ۲۰۲۰ در مقایسه با سال ۲۰۱۹، سهم نفت از کل مصرف انرژی‌های اولیه حدود ۱/۷ واحد درصد کاهش و در مقابل، سهم انرژی‌های تجدیدپذیر، گاز طبیعی و برق آبی به ترتیب حدود ۰/۷، ۰/۵ و ۰/۴ واحد درصد افزایش یافت.

مصرف انرژی‌های اولیه در ایران در سال ۲۰۲۰ بالغ بر ۱۲/۰ اگزا ژول بود که در مقایسه با سال قبل از آن در حدود ۰/۵ درصد افزایش داشت. انرژی‌های اولیه مورد مصرف در ایران عمدتاً شامل نفت و گاز طبیعی هستند و سایر انرژی‌ها سهم قابل توجهی را در مصرف انرژی‌های اولیه ندارند. در سال ۲۰۲۰، گاز طبیعی با ۶۹/۸ درصد و پس از آن نفت با سهم ۲۷/۵ درصد بیشترین سهم از مصرف انرژی‌های اولیه را به خود اختصاص دادند.

۱۰ سال اخیر؛ به میزان ۱/۹ درصد طی سال‌های ۱۹-۲۰۱۰، کاهش قابل توجه ۶/۱ درصدی را تجربه کرد. در این سال، بیشترین سهم از مصرف انرژی‌های اولیه جهان به ترتیب به چین با ۲۶/۱ درصد و آمریکا با ۱۵/۸ درصد تعلق داشت. مصرف انرژی‌های اولیه در سال ۲۰۲۰ در مقایسه با سال ۲۰۱۹ در تمام مناطق مختلف جهان کاهش یافت که بیشترین کاهش مربوط به آمریکای شمالی معادل ۸/۰ درصد بود. آمریکای جنوبی و مرکزی و اروپا با ۷/۸ درصد کاهش در رتبه بعدی قرار داشتند. از کل مصرف انرژی‌های اولیه در جهان، ۵۲۳/۰ اگزا ژول مربوط به کشورهای غیر اوپک و ۳۴/۱ اگزا ژول مربوط به کشورهای عضو اوپک بود. مصرف انرژی‌های اولیه در کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه (OECD) به ۲۱۷/۱ اگزا ژول رسید که در مقایسه با سال ۲۰۱۹ معادل ۷/۴ درصد کاهش نشان می‌دهد. در سال مورد بررسی، بیشترین سهم از مصرف انرژی‌های اولیه در جهان مربوط به نفت خام (۳۱/۳ درصد) و

جدول ۴-۱- مصرف انرژی‌های اولیه در سال ۲۰۲۰

(اگزا ژول)	نفت خام	گاز طبیعی	زغال‌سنگ	انرژی هسته‌ای	برق آبی	انرژی‌های تجدیدپذیر	جمع کل
غیر اوپک	۱۵۹/۶	۱۱۹/۰	۱۵۱/۲	۲۳/۹	۳۷/۷	۳۱/۶	۵۲۳/۰
کشورهای عضو OECD	۷۸/۵	۶۳/۳	۲۷/۵	۱۶/۷	۱۳/۱	۱۸/۰	۲۱۷/۱
اوپک	۱۴/۶	۱۸/۷	۰/۲	۰/۱	۰/۵	۰/۱	۳۴/۱
ایران	۳/۳	۸/۴	۰/۱	۰/۱	۰/۲	۰/۰	۱۲/۰
جهان	۱۷۴/۲	۱۳۷/۶	۱۵۱/۴	۲۴/۰	۳۸/۲	۳۱/۷	۵۵۷/۱

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۴-۱-۲- ذخایر اثبات شده نفت خام

میزان ذخایر اثبات شده نفت خام کشورهای غیر اوپک نیز معادل ۵۱۷/۷ میلیارد بشکه بود که ۲۹/۹ درصد از ذخایر نفت خام جهان را شامل می‌شد. سهم ایران از ذخایر اثبات شده نفت خام جهان حدود ۹/۱ درصد بود. بیشترین ذخایر نفت خام جهان با حدود ۸۳۵/۹ میلیارد بشکه (معادل ۴۸/۳ درصد) در منطقه خاورمیانه قرار دارد.

در پایان سال ۲۰۲۰، ذخایر اثبات شده نفت خام جهان معادل ۱۷۳۲/۴ میلیارد بشکه بود که نسبت به پایان سال ۲۰۱۹ حدود ۰/۱ درصد کاهش داشت. در پایان این سال، ذخایر اثبات شده نفت خام کشورهای عضو اوپک حدود ۱۲۱۴/۷ میلیارد بشکه بود که ۷۰/۱ درصد از ذخایر کل جهان را تشکیل می‌داد.

جدول ۴-۲- ذخایر اثبات شده نفت خام

(میلیارد بشکه)

	سهم (درصد)		درصد تغییر		پایان سال		
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸
غیر اوپک	۲۹/۹	۳۰/۰	-۰/۵	-۰/۶	۵۱۷/۷	۵۲۰/۱	۵۲۳/۰
کشورهای عضو OECD	۱۵/۰	۱۵/۱	-۰/۶	-۰/۹	۲۶۰/۰	۲۶۱/۵	۲۶۳/۷
اوپک	۷۰/۱	۷۰/۰	۰/۰	۰/۱	۱۲۱۴/۷	۱۲۱۴/۷	۱۲۱۳/۲
ایران (۲)	۹/۱	۹/۱	-۰/۰	۱/۴	۱۵۷/۸	۱۵۷/۸	۱۵۵/۶
جهان	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-۰/۱	-۰/۱	۱۷۳۲/۴	۱۷۳۴/۸	۱۷۳۶/۱

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۴-۱-۳- عرضه و تقاضای نفت خام

در سال ۲۰۲۰ عرضه جهانی نفت خام با ۶/۴ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ معادل ۹۳/۴ میلیون بشکه در روز بود و تقاضای جهانی نفت خام با ۹/۷ درصد کاهش به ۹۰/۳ میلیون بشکه در روز رسید.

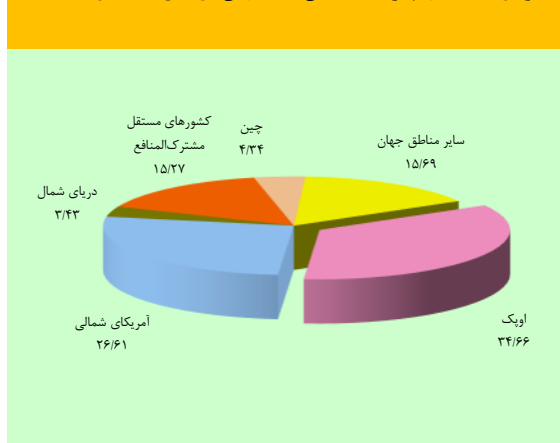
جدول ۴-۳- موازنه عرضه و تقاضای جهانی نفت خام

(میلیون بشکه در روز)

	سه ماهه اول سال	متوسط سال	سال ۲۰۲۰				متوسط سال
			سه ماهه سوم	سه ماهه دوم	سه ماهه اول	سه ماهه اول	
عرضه	۲۰۲۱	۹۳/۴	۹۲/۰	۹۰/۲	۹۱/۵	۱۰۰/۲	۹۹/۸
تقاضا	۱۰۰/۲	۹۰/۳	۹۳/۹	۹۱/۲	۸۲/۸	۹۳/۱	۱۰۰/۰
موازنه	۷/۱	۳/۲	-۱/۹	-۱/۰	۸/۷	۷/۱	-۰/۲

ماخذ: بولتن ماهانه اوپک

نمودار ۴-۱- سهم تولیدکنندگان نفت جهان در سال ۲۰۲۰ (درصد)



در سال مورد بررسی، میانگین تولید نفت خام جهان با ۶/۹ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۸۸/۴ میلیون بشکه در روز رسید. در این سال، تولید نفت کشورهای عضو اوپک با ۱۲/۳ درصد کاهش به ۳۰/۶ میلیون بشکه در روز رسید که ۳۴/۷ درصد از تولید نفت جهان را شامل می‌شد. منطقه خاورمیانه با تولید ۲۷/۶ میلیون بشکه در روز بیشترین میزان تولید نفت را در سال ۲۰۲۰ داشت.

جدول ۴-۴- تولید نفت جهان (۱)

(میلیون بشکه در روز)

	سهم (درصد)		درصد تغییر		سال		
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸
غیر اوپک	۶۵/۳	۶۳/۲	-۳/۸	۳/۵	۵۷/۸	۶۰/۰	۵۸/۰
کشورهای عضو OECD	۳۱/۹	۳۰/۵	-۲/۷	۶/۴	۲۸/۲	۲۹/۰	۲۷/۳
اوپک	۳۴/۷	۳۶/۸	-۱۲/۳	-۵/۲	۳۰/۶	۳۴/۹	۳۶/۸
ایران (۲)	۳/۵	۳/۶	-۹/۳	-۲۶/۲	۳/۱	۳/۴	۴/۶
جهان	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-۶/۹	۰/۱	۸۸/۴	۹۵/۰	۹۴/۹

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۱- شامل NGL، پلمه سنگ نفتی (shale oil) و شن‌های آغشته به نفت خام (oil sands) نیز می‌باشد.
۲- آمار تولید نفت ایران بیش از واقع برآورد شده است.

کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه (OECD) در همین دوره معادل ۱۲/۵ درصد کاهش یافت و مقایسه آمار تولید و مصرف نفت این گروه نشان می‌دهد که حدود ۳۰/۰ درصد از مصرف آنها در سال ۲۰۲۰ از طریق واردات تامین شده است.

در سال ۲۰۲۰، مصرف نفت جهان به ۸۸/۷ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به سال قبل از آن در حدود ۹/۱ درصد کاهش نشان می‌دهد. در این سال مصرف نفت ایران معادل ۶/۸ درصد نسبت به سال ۲۰۱۹ کاهش داشت. مصرف نفت در

جدول ۴-۵- مصرف نفت جهان (۱)

(میلیون بشکه در روز)

سهام (درصد)	درصد تغییر		سال				
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸		
۹۱/۳	۹۱/۵	-۹/۳	۰/۴	۸۱/۰	۸۹/۳	۸۸/۹	غیر اوپک
۴۵/۴	۴۷/۲	-۱۲/۵	-۰/۷	۴۰/۳	۴۶/۱	۴۶/۴	کشورهای عضو OECD
۸/۷	۸/۵	-۷/۶	-۰/۲	۷/۷	۸/۳	۸/۳	اوپک (۲)
۱/۹	۱/۹	-۶/۸	۷/۲	۱/۷	۱/۸	۱/۷	ایران
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-۹/۱	۰/۳	۸۸/۷	۹۷/۶	۹۷/۳	جهان

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۱- شامل تقاضای داخلی نفت خام، سوخت‌های هوایی و دریایی، سوخت پالایشگاه‌ها و ضایعات نفتی می‌باشد. مصرف سوخت اتانول و بیودیزل را نیز شامل می‌شود.
 ۲- نیجریه، لیبی، آنگولا، گابن و گینه استوایی را شامل نمی‌شود.

۴-۱-۴- روند قیمت نفت خام

کاهش عرضه تولیدکنندگان غیراوپک و آمریکا موجب تقویت قیمت نفت پس از «آوریل سیاه»^(۱) در ماه‌های مه تا اوت سال مورد بررسی شد. پس از آن در ماه‌های سپتامبر و اکتبر متوسط قیمت با اندکی کاهش روبه‌رو شد؛ سپس دوباره به صورت تدریجی افزایش یافت که برآیند روند مذکور موجب شد متوسط قیمت هر بشکه انواع نفت خام در سه ماهه سوم و چهارم سال ۲۰۲۰ بالاتر از متوسط قیمت در فصل دوم همان سال قرار گیرد.

در سال ۲۰۲۰، متوسط قیمت هر بشکه انواع نفت خام بین ۳۹/۴ تا ۴۲/۳ دلار نوسان داشت. متوسط قیمت نفت خام برنت و وست تگزاس اینترمدیت به ترتیب با ۳۵/۲ و ۳۱/۰ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۴۱/۶ و ۳۹/۴ دلار در هر بشکه رسید. متوسط قیمت هر بشکه نفت خام ایران نیز با ۳۵/۱ درصد کاهش از ۶۲/۳ دلار در سال ۲۰۱۹ به ۴۰/۴ دلار در سال ۲۰۲۰ رسید.

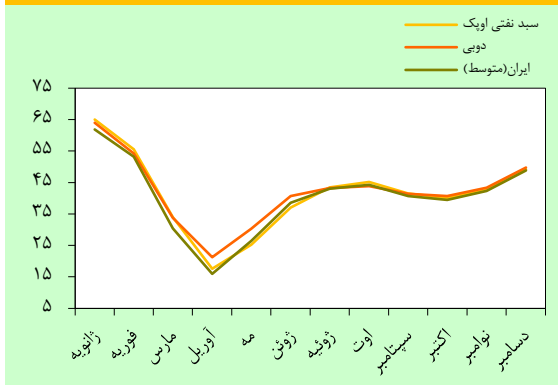
میانگین قیمت هر بشکه سبد نفتی اوپک در سال ۲۰۲۰ معادل ۴۱/۵ دلار بود که در مقایسه با سال ۲۰۱۹ معادل ۳۵/۲

سال ۲۰۲۰ یک سال استثنایی برای بازار نفت و بازاری بسیاری از کامودیتی‌ها بود. به دلیل گسترش ویروس کرونا بازار نفت نوسانات شدیدی را تجربه کرد. سیاست کشورها در مقابله با شیوع بیماری و کنترل آن مانند اعمال محدودیت‌های سخت و بستن مرزها موجب کاهش شدید تقاضای نفت در این سال شد که در نتیجه آن قیمت جهانی نفت کاهش یافت. بررسی نوسانات فصلی قیمت انواع نفت خام در سال ۲۰۲۰ نشان می‌دهد که در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۰ قیمت نفت خام بیشترین کاهش را تجربه کرد و متوسط قیمت هر بشکه انواع نفت خام در این فصل در سطح پایین‌تر از متوسط قیمت در سه فصل دیگر قرار گرفت؛ لیکن در نیمه دوم سال، به دلیل تصمیمات اعضای اوپک و سایر کشورهای تولیدکننده نفت در خصوص تعدیل میزان تولید نفت، بازار جهانی نفت بهبود تدریجی و ثبات نسبی بیشتری را تجربه کرد. همچنین، بهبود روند کنترل بیماری با افزایش سرمایه‌گذاری در تولید واکسن، پیشرفت مطالعات و تایید نمونه‌های اولیه واکسن و برنامه اولیه واکسیناسیون، چشم‌انداز آتی تقاضای نفت را بهبود بخشید.

۱- Black April

گزارش اقتصادی و ترازنامه سال ۱۳۹۹

نمودار ۴-۲- متوسط قیمت‌های تک‌محموله‌ای برخی از انواع نفت خام طی سال ۲۰۲۰ (بشکه - دلار)



درصد کاهش داشت. در سه ماهه اول سال ۲۰۲۱، هر بشکه سبد نفتی اوپک به طور متوسط معادل ۶۰/۰ دلار معامله شد که ۳۶/۵ درصد بالاتر از رقم متناظر در فصل چهارم سال ۲۰۲۰ بود. هر بشکه انواع نفت خام در سه ماهه اول سال ۲۰۲۱ حدود ۳۵/۵ تا ۳۸/۰ درصد بالاتر از هر بشکه نفت خام در فصل چهارم سال ۲۰۲۰ معامله شد. افزایش میزان واکسیناسیون کرونا، کاهش محدودیت‌های مربوط به همه‌گیری، افزایش تقاضای بنزین به دلیل افزایش میزان مسافرت‌های بین‌المللی، مهمترین عوامل افزایش قیمت نفت در این دوره بود.

جدول ۴-۶- متوسط قیمت‌های تک‌محموله‌ای (Spot) برخی از انواع نفت خام

(بشکه - دلار)

مشخصات	متوسط سال ۲۰۱۹	سال ۲۰۲۰			سه ماهه اول	متوسط سال ۲۰۱۹	سه ماهه اول سال ۲۰۲۱
		سه ماهه چهارم	سه ماهه سوم	متوسط سال ۲۰۲۰			
ایران متوسط	۶۲/۳	۴۳/۵	۴۲/۶	۲۷/۰	۴۸/۵	۵۹/۲	
سبد نفتی اوپک (۱)	-	۴۴/۰	۴۳/۴	۲۶/۶	۵۱/۵	۶۰/۰	
انگلیس برنت	۶۴/۲	۴۴/۱	۴۲/۹	۲۹/۲	۵۰/۲	۶۰/۸	
آمریکا WTI	۵۷/۰	۴۲/۷	۴۰/۹	۲۷/۸	۴۶/۰	۵۷/۸	

ماخذ: بولتن ماهانه اوپک، ژوئن ۲۰۲۰ و بولتن سالانه اوپک، سال ۲۰۲۱

۱- شامل نفت خام‌های سبک عربستان سعودی، سبک بصره عراق، مری ونزویلا، سبک بونی نیجریه، اس‌سیدر لیبی، سنگین ایران، صادراتی کویت، موربان امارات متحده عربی، مخلوط صحاران الجزایر، گراسول آنگولا، زفیرو کینه، دینو کونگو و سبک رایب گابن می‌باشد.

۴-۱-۵- ذخایر اثبات شده گاز طبیعی

همکاری‌های اقتصادی و توسعه اختصاص داشت. در پایان این سال، کشورهای عضو اوپک ۶۴/۷ هزار میلیارد متر مکعب (۳۴/۴ درصد) و ایران ۳۲/۱ هزار میلیارد متر مکعب (۱۷/۱ درصد) از ذخایر اثبات شده گاز طبیعی جهان را در اختیار داشتند.

در پایان سال ۲۰۲۰، ذخایر اثبات شده گاز طبیعی جهان ۱۸۸/۱ هزار میلیارد متر مکعب بود که نسبت به پایان سال ۲۰۱۹ حدود ۱/۲ درصد کاهش داشت. ذخایر اثبات شده کشورهای غیر اوپک ۱۲۳/۳ هزار میلیارد متر مکعب بود که ۲۰/۳ هزار میلیارد متر مکعب آن به کشورهای عضو سازمان

جدول ۴-۷- ذخایر اثبات شده گاز طبیعی جهان

(هزار میلیارد متر مکعب)

سهم (درصد)	درصد تغییر		پایان سال		
	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۸
غیر اوپک	۶۴/۹	۶۵/۶	۰/۸	۱۲۳/۳	۱۲۲/۵
کشورهای عضو OECD	۱۰/۵	۱۰/۸	-۰/۸	۲۰/۳	۲۰/۲
اوپک	۳۵/۱	۳۴/۴	۰/۳	۶۴/۷	۶۶/۵
ایران	۱۶/۹	۱۷/۱	۰/۳	۳۲/۱	۳۲/۰
جهان	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۰/۶	۱۸۸/۱	۱۸۹/۱

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۴-۱-۶- تولید گاز طبیعی^(۱)

در سال ۲۰۲۰، تولید گاز طبیعی جهان با ۳/۱ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۳۸۵۳/۷ میلیارد متر مکعب رسید. کشورهای غیر اوپک با تولید ۳۲۴۶/۹ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی و کشورهای عضو اوپک با تولید ۶۰۶/۷ میلیارد متر مکعب به ترتیب ۸۴/۳ و ۱۵/۷ درصد از کل تولید گاز طبیعی جهان را به خود اختصاص دادند. ایران نیز با تولید ۲۵۰/۸ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی دارای سهمی معادل ۶/۵ درصد بود.

در سال ۲۰۲۰، تولید گاز طبیعی جهان با ۳/۱ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۳۸۵۳/۷ میلیارد متر مکعب رسید. کشورهای غیر اوپک با تولید ۳۲۴۶/۹ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی و کشورهای عضو اوپک با تولید ۶۰۶/۷ میلیارد متر مکعب به ترتیب ۸۴/۳ و ۱۵/۷ درصد از کل تولید گاز طبیعی جهان را به خود اختصاص دادند. ایران نیز با تولید ۲۵۰/۸ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی دارای سهمی معادل ۶/۵ درصد بود.

جدول ۴-۸- تولید گاز طبیعی جهان

(میلیارد متر مکعب)

سهم(درصد)	درصد تغییر		سال				
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸		
۸۴/۳	۸۴/۵	-۳/۴	۳/۸	۳۲۴۶/۹	۳۳۶۰/۴	۳۲۳۶/۴	غیر اوپک
۳۸/۴	۳۸/۰	-۲/۱	۵/۶	۱۴۷۸/۵	۱۵۱۰/۸	۱۴۳۰/۹	کشورهای عضو OECD
۱۵/۷	۱۵/۵	-۱/۵	-۰/۱	۶۰۶/۷	۶۱۵/۸	۶۱۶/۵	اوپک
۶/۵	۶/۱	۳/۹	۴/۱	۲۵۰/۸	۲۴۱/۴	۲۳۲/۰	ایران
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-۳/۱	۳/۲	۳۸۵۳/۷	۳۹۷۶/۲	۳۸۵۲/۹	جهان

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۱۷۵۷/۷ میلیارد متر مکعب رسید که ۴۶/۰ درصد از مصرف جهان را تشکیل می‌داد. مصرف کشورهای غیر اوپک و کشورهای عضو اوپک به ترتیب به ۳۳۰۴/۷ و ۵۱۸/۱ میلیارد متر مکعب رسید. در این سال مصرف گاز طبیعی ایران ۲۳۳/۱ میلیارد متر مکعب بود.

در سال ۲۰۲۰، مصرف گاز طبیعی در جهان به ۳۸۲۲/۸ میلیارد متر مکعب رسید که نسبت به سال ۲۰۱۹ معادل ۲/۱ درصد کاهش نشان می‌دهد. در این سال، مصرف کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه با ۲/۳

۴-۱-۷- مصرف گاز طبیعی

جدول ۴-۹- مصرف گاز طبیعی در جهان

(میلیارد متر مکعب)

سهم(درصد)	درصد تغییر		سال				
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸		
۸۶/۴	۸۶/۷	-۲/۴	۱/۸	۳۳۰۴/۷	۳۳۸۴/۶	۳۳۲۴/۲	غیر اوپک
۴۶/۰	۴۶/۱	-۲/۳	۲/۰	۱۷۵۷/۷	۱۸۰۰/۰	۱۷۶۳/۹	کشورهای عضو OECD
۱۳/۶	۱۳/۳	-۰/۲	۱/۱	۵۱۸/۱	۵۱۹/۳	۵۱۳/۷	اوپک
۶/۱	۵/۷	۴/۳	۱/۷	۲۳۳/۱	۲۲۳/۴	۲۱۹/۶	ایران(۱)
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-۲/۱	۱/۷	۳۸۲۲/۸	۳۹۰۳/۹	۳۸۲۷/۹	جهان

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۱- اختلاف بین تولید و مصرف گاز طبیعی عمدتاً مربوط به صادرات و واردات گاز می‌باشد.

۴-۲- اوپک

۴-۲-۱- مصرف انرژی‌های اولیه

محدود مورد استفاده قرار می‌گیرند و کمترین میزان مصرف در میان انواع انرژی‌های اولیه مربوط به انرژی هسته‌ای و انرژی‌های تجدیدپذیر است. اعضای خاورمیانه‌ای این سازمان (شامل عربستان سعودی، ایران، عراق، کویت، امارات متحده عربی) با ۳۰/۴ اگزا ژول، مصرف بیشتری را نسبت به سایر اعضا (ونزوئلا و الجزایر) داشتند. ایران با ۱۲/۰ اگزا ژول بیشترین میزان مصرف و عربستان سعودی با ۱۰/۶ اگزا ژول، دومین رتبه را در بین کشورهای اوپک داشتند.

مصرف انرژی‌های اولیه در کشورهای عضو اوپک از ۳۵/۵ اگزا ژول در سال ۲۰۱۹ به ۳۴/۱ اگزا ژول در سال ۲۰۲۰ رسید. انرژی‌های اولیه مصرفی کشورهای عضو اوپک عمدتاً شامل نفت خام و گاز طبیعی بود. سایر انرژی‌های اولیه به میزان بسیار

۱- تولید مورد اشاره در این بخش، تولید تجاری بوده و مقادیر گاز تولید شده مصرفی را نیز شامل می‌شود.

جدول ۴-۱۰- مصرف انرژی‌های اولیه اوپک در سال ۲۰۲۰ (۱)

(اگزا ژول)

جمع کل	انرژی‌های تجدیدپذیر	برق‌آبی	انرژی هسته‌ای	زغال‌سنگ	گاز طبیعی	نفت خام	اعضای خاورمیانه
۳۰/۴	۰/۱	۰/۲	۰/۱	۰/۲	۱۶/۴	۱۳/۴	عربستان سعودی
۱۰/۶	۰/۰	۰/۰	۰/۰	*	۴/۰	۶/۵	ایران
۱۲/۰	۰/۰	۰/۲	۰/۱	۰/۱	۸/۴	۳/۳	عراق
۲/۱	*	۰/۰	۰/۰	۰/۰	۰/۸	۱/۳	کویت
۱/۵	*	۰/۰	۰/۰	*	۰/۷	۰/۸	امارات متحده عربی
۴/۲	۰/۱	۰/۰	۰/۰	۰/۱	۲/۵	۱/۵	سایر اعضا
۳/۷	۰/۰	۰/۳	۰/۰	۰/۰	۲/۲	۱/۲	اوپک
۳۴/۱	۰/۱	۰/۵	۰/۱	۰/۲	۱۸/۷	۱۴/۶	

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۱- نیجریه، لیبی، گابن، گینه استوایی، جمهوری کنگو و آنگولا را شامل نمی‌شود.

۴-۲-۲- ذخایر نفت خام

در پایان سال ۲۰۲۰، ذخایر نفت خام اوپک معادل ۱۲۱۴/۷ میلیارد بشکه بود که نسبت به پایان سال ۲۰۱۹ ثابت ماند. در بین اعضای اوپک، بیشترین ذخایر به ونزوئلا با ۳۰۳/۸ میلیارد بشکه، رتبه سوم را در بین کشورهای عضو اوپک داشت.

جدول ۴-۱۱- ذخایر اثبات شده نفت خام اوپک

(میلیارد بشکه)

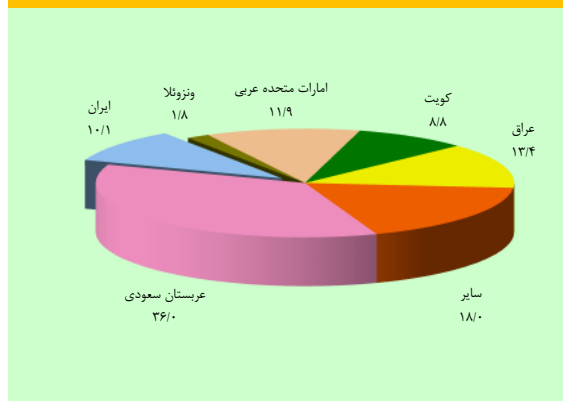
سهم (درصد)	درصد تغییر		پایان سال				
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸		
۶۵/۸	۶۵/۸	-۰/۰۱	۰/۳	۷۹۹/۶	۷۹۹/۷	۷۹۷/۶	اعضای خاورمیانه
۲۴/۵	۲۴/۵	-۰/۰۲	۰/۰	۲۹۷/۵	۲۹۷/۶	۲۹۷/۷	عربستان سعودی
۱۳/۰	۱۳/۰	۰/۰	۱/۴	۱۵۷/۸	۱۵۷/۸	۱۵۵/۶	ایران
۱۱/۹	۱۱/۹	۰/۰	۰/۰	۱۴۵/۰	۱۴۵/۰	۱۴۵/۰	عراق
۸/۴	۸/۴	۰/۰	۰/۰	۱۰۱/۵	۱۰۱/۵	۱۰۱/۵	کویت
۸/۱	۸/۱	۰/۰	۰/۰	۹۷/۸	۹۷/۸	۹۷/۸	امارات متحده عربی
۳۴/۲	۳۴/۲	۰/۰	-۰/۱	۴۱۵/۰	۴۱۵/۰	۴۱۵/۶	سایر اعضا
۲۵/۰	۲۵/۰	۰/۰	۰/۰	۳۰۳/۸	۳۰۳/۸	۳۰۳/۸	ونزوئلا
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۰/۰	۰/۱	۱۲۱۴/۷	۱۲۱۴/۷	۱۲۱۳/۲	اوپک

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۴-۲-۳- تولید نفت

در سال ۲۰۲۰، میانگین تولید نفت اوپک با ۱۲/۳ درصد کاهش (معادل ۴/۳ میلیون بشکه در روز) نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۳۰/۶ میلیون بشکه در روز رسید. در این سال تولید اعضای خاورمیانه‌ای اوپک با ۸/۹ درصد کاهش (معادل ۲/۴ میلیون بشکه در روز) به ۲۴/۶ میلیون بشکه در روز و تولید سایر اعضا با ۲۳/۸ درصد کاهش به ۶/۱ میلیون بشکه در روز رسید. بیشترین میزان تولید اوپک توسط عربستان سعودی با ۱۱/۰ میلیون بشکه در روز و سهمی معادل ۳۶/۰ درصد صورت گرفت.

نمودار ۴-۳- سهم تولیدکنندگان نفت اوپک در سال ۲۰۲۰ (درصد)



جدول ۴-۱۲- تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک (۱)

(میلیون بشکه در روز)

سهام (درصد)	درصد تغییر		سال				
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸		
۸۰/۲	۷۷/۲	-۸/۹	-۵/۲	۲۴/۶	۲۷/۰	۲۸/۵	اعضای خاورمیانه
۳۶/۰	۳۳/۹	-۶/۷	-۳/۵	۱۱/۰	۱۱/۸	۱۲/۳	عربستان سعودی
۱۰/۱	۹/۷	-۹/۳	-۲۶/۲	۳/۱	۳/۴	۴/۶	ایران (۲)
۱۳/۴	۱۳/۷	-۱۳/۹	۳/۲	۴/۱	۴/۸	۴/۶	عراق
۸/۸	۸/۵	-۹/۷	-۲/۴	۲/۷	۳/۰	۳/۰	کویت
۱۱/۹	۱۱/۴	-۸/۶	۲/۲	۳/۷	۴/۰	۳/۹	امارات متحده عربی
۱۹/۸	۲۲/۸	-۲۳/۸	-۵/۱	۶/۱	۷/۹	۸/۴	سایر اعضا
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-۱۲/۳	-۵/۲	۳۰/۶	۳۴/۹	۳۶/۸	اوپک

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۱- شامل NGL، پلمه سنگ نفتی (shale oil) و شن‌های آغشته به نفت خام (oil sands) نیز می‌باشد.
 ۲- آمار تولید نفت ایران بیش از واقع برآورد شده است.

حذف عدم تعادل‌های ناگهانی در بازار نفت نیز از دیگر توافقات اعلام شده این نشست بود. نشست یک‌صد و هشتادم اوپک هم‌زمان با شصتمین سالگرد تاسیس اوپک در تاریخ ۳۰ نوامبر و اول دسامبر ۲۰۲۰ از طریق ویدیو کنفرانس برگزار شد. سازمان اوپک هیچ خبری در خصوص نتایج یا تصمیمات این نشست منتشر نکرد.

۴-۲-۵- مصرف نفت

در سال ۲۰۲۰ میانگین مصرف نفت در کشورهای عضو اوپک^(۱) با ۷/۶ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به حدود ۷/۷ میلیون بشکه در روز رسید. بیشترین و کمترین میزان مصرف نفت اوپک به ترتیب مربوط به عربستان سعودی با ۳/۵ میلیون بشکه در روز و ونزوئلا با ۲۴۱/۶ هزار بشکه در روز می‌باشد. مصرف نفت در ایران در سال ۲۰۲۰ حدود ۱/۷ میلیون بشکه در روز بود که ۲۲/۳ درصد از کل مصرف اوپک را تشکیل می‌دهد^(۲).

۱- نیجریه، لیبی، آنگولا، گابن، گینه استوایی و جمهوری کنگو را شامل نمی‌شود.
 ۲- براساس آمار دریافتی از وزارت نفت، مصرف نفت در ایران کمتر از ارقام گزارش شده در نشریه آماری BP می‌باشد.

۴-۲-۴- اجلاس اوپک

در سال ۱۳۹۹، دو اجلاس اوپک (یک‌صد و هفتاد و نهم، در ۶ ژوئن و یک‌صد و هشتادم در ۳۰ نوامبر و یک دسامبر) به صورت ویدیو کنفرانس برگزار گردید. اجلاس یک‌صد و هفتاد و نهم با ریاست محمد آرکاب وزیر انرژی الجزایر و رئیس هیات نمایندگی آن در ۶ ژوئن ۲۰۲۰ به صورت ویدیو کنفرانس برگزار گردید. در این اجلاس تصمیم گرفته شد که توافق کاهش تولید روزانه ۹/۷ میلیون بشکه‌ای نفت خام توسط کشورهای عضو اوپک و غیر اوپک در نشست‌های قبلی وزیران اوپک و غیر اوپک در ماه آوریل ۲۰۲۰ به مدت یک ماه دیگر نیز تمدید شود (این تعدیل بزرگترین و طولانی‌ترین تعدیل در تاریخ اوپک بود). نتایج مهم این نشست کاهش روزانه تولید نفت عربستان سعودی به میزان یک میلیون بشکه، امارات متحده عربی ۱۰۰ هزار بشکه، کویت ۸۰ هزار بشکه و عمان حدود ۱۰ تا ۱۵ هزار بشکه در روز در ماه ژوئن بود. تعدیل داوطلبانه کشورهای کانادا و نروژ همچنین بسیاری از شرکت‌های نفتی به منظور

گزارش اقتصادی و ترازنامه سال ۱۳۹۹

جدول ۴-۱۳- مصرف نفت خام کشورهای عضو اوپک(۱)

(میلیون بشکه در روز)

سهم(درصد)	درصد تغییر		سال			
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸	
۹۲/۱	۹۱/۳	-۶/۷	۱/۱	۷/۱	۷/۵	اعضای خاورمیانه
۴۶/۰	۴۳/۶	-۲/۵	۰/۵	۳/۵	۳/۶	عربستان سعودی
۲۲/۳	۲۲/۱	-۶/۸	۷/۲	۱/۷	۱/۸	ایران(۲)
۸/۱	۸/۶	-۱۲/۴	۱/۷	۰/۶	۰/۷	عراق
۵/۳	۵/۴	-۷/۸	-۴/۶	۰/۴	۰/۵	کویت
۱۰/۴	۱۱/۶	-۱۷/۷	-۴/۵	۰/۸	۱/۰	امارات متحده عربی
۷/۹	۸/۷	-۱۶/۳	-۱۲/۱	۰/۶	۰/۷	سایر اعضا
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-۷/۶	-۰/۲	۷/۷	۸/۳	اوپک(۳)

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۱- شامل تقاضای داخلی نفت خام، سوخت‌های هوایی و دریایی، سوخت پالایشگاه‌ها و ضایعات نفتی می‌باشد.

۲- آمار مربوط به ایران بیش از واقع برآورد شده است.

۳- نیجریه، لیبی، آنگولا، گابن، گینه استوایی و جمهوری کنگو را شامل نمی‌شود.

۴-۲-۶- ذخایر اثبات شده گاز طبیعی

۲۰۱۹ به میزان ۳/۰ درصد کاهش داشت. ایران و عربستان به

رتیب با ۳۲/۱ و ۶/۰ هزار میلیارد متر مکعب، دارای بیشترین

ذخایر اثبات شده گاز طبیعی در بین کشورهای عضو اوپک بودند.

ذخایر اثبات شده گاز طبیعی اوپک در پایان سال ۲۰۲۰

معادل ۶۴/۷ هزار میلیارد متر مکعب بود که نسبت به پایان سال

جدول ۴-۱۴- ذخایر اثبات شده گاز طبیعی کشورهای عضو اوپک

(هزار میلیارد متر مکعب)

سهم(درصد)	درصد تغییر		پایان سال			
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸	
۷۶/۱	۷۳/۸	۰/۱	۰/۳	۴۹/۳	۴۹/۱	اعضای خاورمیانه
۹/۳	۹/۰	۰/۶	۱/۶	۶/۰	۵/۹	عربستان سعودی
۴۹/۶	۴۸/۱	۰/۰	۰/۳	۳۲/۱	۳۲/۱	ایران
۵/۵	۵/۳	۰/۰	-۰/۴	۳/۵	۳/۵	عراق
۲/۶	۲/۵	۰/۰	۰/۰	۱/۷	۱/۷	کویت
۹/۲	۸/۹	۰/۰	۰/۰	۵/۹	۵/۹	امارات متحده عربی
۲۳/۹	۲۶/۲	-۱۱/۷	۰/۳	۱۵/۴	۱۷/۵	سایر اعضا
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-۳/۰	۰/۳	۶۴/۷	۶۶/۵	اوپک(۱)

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۱- آنگولا، گابن، گینه استوایی و جمهوری کنگو را شامل نمی‌شود.

۴-۲-۷- تولید گاز طبیعی^(۱)

ایران با ۲۵۰/۸ میلیارد متر مکعب بود که ۴۱/۳ درصد از کل

تولید اوپک را به خود اختصاص داد. عربستان سعودی نیز با

تولید ۱۱۲/۱ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی و با سهم ۱۸/۵

درصدی از کل تولید اوپک، در مقام دوم قرار داشت. تولید گاز

طبیعی اوپک در سال ۲۰۲۰ در مقایسه با سال قبل از آن با ۱/۵

درصد کاهش به ۶۰۶/۷ میلیارد متر مکعب رسید.

در سال ۲۰۲۰، تولید گاز طبیعی اعضای خاورمیانه

اوپک با ۱/۰ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۴۴۳/۸ میلیارد

متر مکعب رسید. بیشترین تولید گاز طبیعی اوپک مربوط به

۱- تولید مورد اشاره در این بخش، تولید تجاری بوده و مقادیر گاز تولید

شده مصرفی را نیز شامل می‌شود.

جدول ۴-۱۵- تولید گاز طبیعی کشورهای عضو اوپک

(میلیارد متر مکعب)

سهم(درصد)	درصد تغییر		سال				
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸		
۷۳/۱	۷۱/۴	۱/۰	۲/۳	۴۴۳/۸	۴۳۹/۵	۴۲۹/۶	اعضای خاورمیانه
۱۸/۵	۱۸/۰	۰/۹	-۰/۸	۱۱۲/۱	۱۱۱/۲	۱۱۲/۱	عربستان سعودی
۴۱/۳	۳۹/۲	۳/۹	۴/۱	۲۵۰/۸	۲۴۱/۴	۲۳۲/۰	ایران
۱/۷	۱/۸	-۴/۳	۳/۷	۱۰/۵	۱۱/۰	۱۰/۶	عراق
۲/۵	۲/۹	-۱۶/۵	۶/۴	۱۵/۰	۱۷/۹	۱۶/۹	کویت
۹/۱	۹/۴	-۴/۵	۰/۰	۵۵/۴	۵۸/۰	۵۸/۰	امارات متحده عربی
۲۶/۹	۲۸/۶	-۷/۶	-۵/۷	۱۶۲/۹	۱۷۶/۳	۱۸۶/۹	سایر اعضا
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-۱/۵	-۰/۱	۶۰۶/۷	۶۱۵/۸	۶۱۶/۵	اوپک(۱)

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱
 ۱- آنگولا، گابن، گینه استوایی و جمهوری کنگو را شامل نمی‌شود.

۴-۲-۸- مصرف گاز طبیعی

۴۵۶/۳ میلیارد متر مکعب و معادل ۸۸/۱ درصد از مصرف کل اعضا بود که این رقم نسبت به سال قبل از آن به میزان ۱/۷ واحد درصد افزایش داشت.

در این سال مصرف گاز طبیعی اوپک با ۰/۲ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۵۱۸/۱ میلیارد متر مکعب رسید. مصرف گاز طبیعی اعضای خاورمیانه‌ای اوپک در سال ۲۰۲۰ حدود

جدول ۴-۱۶- مصرف گاز طبیعی کشورهای عضو اوپک(۱)

(میلیارد متر مکعب)

سهم(درصد)	درصد تغییر		سال				
	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸		
۸۸/۱	۸۶/۴	۱/۷	۲/۳	۴۵۶/۳	۴۴۸/۶	۴۳۸/۶	اعضای خاورمیانه
۲۱/۶	۲۱/۴	۰/۹	-۰/۸	۱۱۲/۱	۱۱۱/۲	۱۱۲/۱	عربستان سعودی
۴۵/۰	۴۳/۰	۴/۳	۱/۷	۲۳۳/۱	۲۲۳/۴	۲۱۹/۶	ایران
۴/۰	۳/۸	۶/۷	۳۳/۵	۲۰/۸	۱۹/۵	۱۴/۶	عراق
۴/۰	۴/۴	-۱۰/۴	۸/۹	۲۰/۶	۲۳/۰	۲۱/۲	کویت
۱۳/۴	۱۳/۸	-۲/۶	۰/۵	۶۹/۶	۷۱/۵	۷۱/۲	امارات متحده عربی
۱۱/۹	۱۳/۶	-۱۲/۶	-۵/۷	۶۱/۸	۷۰/۷	۷۵/۰	سایر اعضا
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-۰/۲	۱/۱	۵۱۸/۱	۵۱۹/۳	۵۱۳/۷	اوپک

۱- نیجریه، لیبی، آنگولا، گابن، گینه استوایی و جمهوری کنگو را شامل نمی‌شود.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۲۱

۴-۳-۲- برق

در سال ۱۳۹۹، تولید برق کشور با ۴/۹ درصد رشد نسبت به سال ۱۳۹۸ به ۳۴۲/۴ میلیارد کیلو وات ساعت رسید. از کل برق تولید شده در کشور معادل ۱۹۷/۲ میلیارد کیلو وات ساعت (۵۷/۶ درصد) به نیروگاه‌های بخش خصوصی، ۱۳۹/۱ میلیارد کیلو وات ساعت (۴۰/۶ درصد) به نیروگاه‌های تحت مدیریت وزارت نیرو و معادل ۶/۱

۴-۳-۳- ایران

۴-۳-۱- گاز طبیعی

در سال ۱۳۹۹ مصرف داخلی گاز طبیعی کشور به ۲۳۲/۸ میلیارد متر مکعب رسید که نسبت به سال قبل از آن معادل ۸/۱ درصد افزایش نشان می‌دهد. در سال مورد بررسی، سهم مصرف بخش خانگی، تجاری و صنعتی ۵۲/۲ درصد، نیروگاه‌ها ۲۸/۳ درصد و صنایع عمده ۱۹/۵ درصد بود.

گزارش اقتصادی و ترازنامه سال ۱۳۹۹

وزارت نیرو در سال مورد بررسی عمدتاً به دلیل کاهش ۲۸/۶ و ۱۹/۵ درصدی تولید نیروگاه‌های آبی و اتمی بود.

در سال ۱۳۹۹، مصرف برق با ۶/۲ درصد رشد نسبت به سال ۱۳۹۸ به ۲۹۰/۸ میلیارد کیلو وات ساعت رسید. در این سال، بخش صنعتی و کشاورزی به ترتیب با ۱۲/۹ و ۶/۵ درصد تغییر نسبت به سال قبل از آن، بیشترین میزان افزایش مصرف را تجربه کردند. این در حالی است که سایر بخش‌ها به تفکیک خانگی، عمومی، تجاری و روشنایی معابر، به ترتیب معادل ۴/۳، ۳/۹-، ۲/۰- و ۲/۸- درصد تغییر در مصرف را تجربه کردند. بخش‌های صنعتی و خانگی به ترتیب با اختصاص سهم ۳۷/۲ و ۳۱/۷ درصدی، پرمصرف‌ترین‌های برق کشور در سال ۱۳۹۹ بودند.

میلیارد کیلو وات ساعت (۱/۸ درصد) به صنایع بزرگ اختصاص داشت.

در سال مورد بررسی، نیروگاه‌های چرخه ترکیبی بخش خصوصی و نیروگاه‌های بخاری وزارت نیرو به ترتیب با تولید ۳۸/۳ درصد (معادل ۱۳۱/۱ میلیارد کیلو وات ساعت) و ۱۷/۵ درصد (معادل ۶۰/۰ میلیارد کیلو وات ساعت) به لحاظ میزان تولید جایگاه اول و دوم در میان انواع نیروگاه‌های تولید برق کشور را به خود اختصاص دادند. در سال ۱۳۹۹، تولید برق نیروگاه‌های بخش خصوصی معادل ۱۱/۷ درصد افزایش و در مقابل نیروگاه‌های تحت مدیریت وزارت نیرو معادل ۳/۵ درصد در مقایسه با سال قبل از آن کاهش داشت. کاهش تولید برق