



بسمه تعالی

وزارت نفت

شورای اقتصاد به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور در جلسه مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۲۲ و بر مبنای درخواست شماره ۱۰۹۸۶۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۰۸ وزارت نفت، طرح "ضربتی جهش تولید نفت خام به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز" را به شرح متن ذیل و جداول پیوست (ممه‌ور به مهر دبیرخانه شورای اقتصاد)، تصویب نمود:

۱- به منظور افزایش تولید نفت خام میادین مندرج در جدول شماره (۱) پیوست، به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز از تولید پایه ۱۹۳۹ / ۲ هزار بشکه در روز به ۲۱۸۹ / ۲ هزار بشکه در روز، از طریق انجام اقدامات موضوع جداول شماره (۳) و (۴) پیوست، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران (ج.ا.ا) تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳ نسبت به پرداخت تسهیلات به شرکت ملی نفت ایران به مبلغ سه میلیارد دلار از طریق بانک‌های عامل اقدام می‌نماید. بانک مرکزی ج.ا.ا مجاز است به تشخیص خود با استفاده از انواع راهکارها نسبت به تامین مالی طرح مزبور اقدام نماید.

تبصره: پرداخت تسهیلات موضوع این بند در چهارچوب تفاهم‌نامه فی مابین بانک مرکزی ج.ا.ا، سازمان برنامه و بودجه کشور و شرکت ملی نفت ایران در خصوص اجرای طرح ضربتی جهش تولید نفت خام به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز صورت می‌پذیرد.

۲- بازپرداخت تسهیلات مذکور یکسال پس از آخرین مرحله پرداخت تسهیلات طی ۱۸ ماه صورت می‌پذیرد. سقف تعهدات دولت در این طرح‌ها در مجموع معادل سه میلیارد و ششصد و یازده میلیون و صد هزار (۳,۶۱۱,۱۰۰,۰۰۰) دلار شامل بازپرداخت اصل سرمایه گذاری به مبلغ سه میلیارد (۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار و بازپرداخت هزینه‌های تامین مالی تسهیلات به مبلغ ششصد و یازده میلیون و صد هزار (۶۱۱,۱۰۰,۰۰۰) دلار، در سررسیدها توسط بانک مرکزی ج.ا.ا از محل ۵۰ درصد کل (سرجمع) منابع حاصل از صادرات نفت خام تولید شده ناشی از اجرای طرح ضربتی جهش تولید نفت خام به قیمت صادراتی صورت پذیرد و همزمان مبالغ بازپرداختی به حساب بدهکار دولت (خزانه داری کل کشور) منظور و بر همین اساس با خزانه داری کل کشور تسویه حساب گردد.

تبصره: در صورت کاهش تولید به میزان بیش از ۲۰ درصد نسبت به تولید هدف گذاری شده در جدول شماره (۵) پیوست این مصوبه، بازپرداخت تسهیلات مذکور از محل حداکثر ۵۰ درصد سرجمع مازاد منابع حاصل از اجرای طرح یاد شده صرفاً به نسبت تحقق افزایش تولید به هدف طرح مجاز است و پرداخت کسری منابع لازم برای بازپرداخت، توسط شرکت ملی نفت ایران صورت خواهد پذیرفت.



ریاست جمهوری
سازمان برنامه و بودجه کشور

معاون رئیس جمهور
و
رئیس سازمان

شماره نامه: ۳۹۵۵۸۱
تاریخ نامه: ۱۴۰۳/۰۶/۲۴
پیوست: دارد

- ۳- با رعایت سقف تعهدات این مصوبه، وزارت نفت مجاز است حداکثر تا ۲۰٪ از ملزومات، اهداف تولید و ارقام سرمایه‌گذاری هر یک از شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران مندرج در جداول شماره (۲) تا (۴) پیوست را کسر و به شرکت دیگر موضوع این مصوبه اضافه نماید.
- ۴- در اجرای این مصوبه، رعایت شرایط و ملاحظات محیط زیست الزامی است. به منظور تسریع در اجرای طرح مذکور سازمان حفاظت محیط زیست کشور همکاری لازم با شرکت ملی نفت ایران برای صدور مجوز های زیست محیطی مربوطه را به عمل آورد.
- ۵- وزارت نفت موظف است گزارش عملکرد این مصوبه شامل میزان سرمایه‌گذاری، خرید/اجاره ملزومات، افزایش تولید و بازپرداخت سرمایه به تفکیک سهم دولت و سهم شرکت ملی نفت ایران را به صورت شش ماهه به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نماید.

سیدحمید پورمحمدی

رونوشت:

دفتر رئیس جمهور، دفتر رئیس مجلس شورای اسلامی، دفتر معاون اول رئیس جمهور، اعضای محترم شورای اقتصاد، دفتر هیأت دولت، سازمان بازرسی کل کشور.

نهاد ریاست جمهوری
اداره کل دبیرخانه مرکزی
شماره: ۹۲۷۶۲
تاریخ: ۱۴۰۳/۰۶/۲۴
ساعت: ۱۱:۰۱

۱. ابلاغ مصوبه مورخ ۱۴۰۳/۵/۳۰ شورای اقتصاد به شرح صورت جلسه امضا شده توسط اعضای شورای اقتصاد.

- منابع تأمین مالی طرح از محل مانده منابع ارزی رسوبی حساب های بانک های عامل منتخب و انتشار اوراق صکوک با تشخیص بانک مرکزی تعیین شود.

- میزان ضمانت بازپرداخت تسهیلات طرح توسط سه ذینفع اصلی (دولت، صندوق توسعه ملی و شرکت ملی نفت) به تناسب سهم از عواید اجرای طرح تعیین شود.

۳. مقرر گردید موارد مندرج در بند (۲) در جلسه ای در محل بانک مرکزی با حضور نمایندگان بانک های عامل منتخب، سازمان برنامه و بودجه کشور، وزارت امور اقتصادی و دارایی و وزارت نفت (شرکت ملی نفت ایران) نهایی گردد.

[illegible]

آنی - آنی

جناب آقای دکتر کریمی
رئیس محترم امور انرژی سازمان برنامه و بودجه کل کشور
جناب آقای مقصودی
رئیس محترم امور اقتصاد کلان سازمان برنامه و بودجه کل کشور

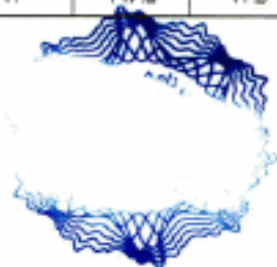
باسلام و احترام؛

پیرو مذاکرات جلسه ۱۴۰۳/۰۳/۰۷ باتوجه به تفاهم صورت گرفته در خصوص متن پیش‌نویس مصوبه شورای اقتصاد به استحضار می‌رساند، متن پیش‌نویس مورد توافق، به شرح پیوست به تائید وزیر محترم نفت و مدیرعامل محترم شرکت ملی نفت ایران رسیده، باتوجه به تصویب طرح جهش تولید نفت خام و طرح‌های غیرقیمتی مرتبط با کاهش مصرف فرآورده‌های نفتی در شورای محترم اقتصاد، خواهشمند است ترتیبی اتخاذ فرمائید مصوبه موردنظر مطابق متن مورد توافق طرفین به شرح پیوست ابلاغ گردد.

هوشنگ فلاحتیان

جدول شماره ۱: سرمایه گذاری و تولید به تفکیک شرکت و میدان (ارقام سرمایه گذاری به میلیون دلار / تولید به هزار بشکه در روز)

شرکت/ میدان	سرمایه گذاری	ابتدای دوره	انتهای دوره	افزایش تولید
شرکت ملی نفت ایران	۳۰۰۰	۱۹۳۹.۲	۲۱۸۹.۲	۲۵۰۰۰
شرکت مناطق نفت خیز جنوب	۳۰۵۰	۱۷۰۰.۲	۱۸۸۵.۲	۱۸۵۰۰
شرکت نفت و گاز مسجد سلیمان	۱۸۵	۷۹.۹	۹۶.۷	۱۶.۸
میدان مسجد سلیمان - آسماری / پایده	۱۲	۲.۲	۳.۲	۱.۰
میدان لالی - آسماری	۴۰	۷.۹	۱۱.۵	۳.۶
میدان لالی - بنگستان	۱۳	۴.۰	۵.۱	۱.۱
میدان هفتگل - آسماری	۷	۱۸.۱	۱۸.۷	۰.۶
میدان کیود - آسماری / بنگستان	۶۵	۰.۰	۶.۰	۶.۰
میدان پرسیه - آسماری	۲	۱.۶	۱.۸	۰.۲
میدان کارون - آسماری	۱	۶.۱	۶.۲	۰.۱
میدان قلعه تار - آسماری	۲۵	۲۰.۰	۲۴.۲	۴.۲
شرکت نفت و گاز آغاچاری	۲۲۱	۲۴۵.۷	۲۸۲.۵	۳۷.۸
میدان آغاچاری - آسماری / بنگستان	۱۵	۱۳۳.۲	۱۳۴.۵	۱.۳
میدان پازنان ۱ - آسماری / بنگستان	۱	۱۶.۴	۱۶.۵	۰.۱
میدان رگ سفید ۱ - آسماری / بنگستان	۳۰۵	۹۲.۶	۱۲۰.۰	۲۷.۴
میدان رامشیر - بنگستان	۱۰۰	۲.۴	۱۲.۵	۹.۱
شرکت نفت و گاز گچساران	۱۸۵	۷۰.۰	۸۶.۵	۱۶.۵
میدان گچساران خامی	۴۰	۱.۵	۵.۰	۳.۵
میدان گرنگان - خامی	۱	۲.۹	۳.۰	۰.۱
میدان چلیگر - خامی	۱۱	۱۶.۵	۱۷.۵	۱.۰
میدان رگ سفید ۲ - آسماری / بنگستان	۴۵	۴۹.۰	۵۳.۰	۴.۰
میدان خویز	۶	۰.۰	۰.۵	۰.۵
میدان رودک	۱۰	۰.۱	۱.۰	۰.۹
میدان سولابدر	۴۵	۰.۰	۴.۰	۴.۰
میدان کیلور کریم	۱۱	۰.۰	۱.۰	۱.۰
میدان چهاربیشه - آسماری	۱۶	۰.۰	۱.۵	۱.۵
شرکت نفت و گاز مارون	۲۵۰	۲۳۰.۵	۳۵۳.۰	۲۲.۵
میدان مارون - آسماری	۱۸۰	۳۱۰.۷	۳۲۷.۰	۱۶.۳
میدان مارون - بنگستان	۷۰	۱۹.۸	۲۶.۰	۶.۲
شرکت نفت و گاز کارون	۱۰۰۹	۹۷۴.۱	۱۰۶۵.۵	۹۱.۴
میدان اهواز - آسماری	۲۸۹	۵۸۹.۷	۶۱۵.۵	۲۵.۸
میدان اهواز - بنگستان	۶۵	۱۸۶.۱	۱۹۲.۰	۵.۹
میدان آب تیمور - بنگستان / سروک	۱۸۵	۵۶.۳	۷۳.۰	۱۶.۷
میدان منصوری - آسماری	۱۲۰	۱۰۲.۰	۱۱۳.۰	۱۱.۰
میدان منصوری - بنگستان	۳۵۰	۲۰۰	۷۲.۰	۳۲.۰
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	۱۲۰	۰.۰	۸.۰	۸.۰
میدان خشت	۱۲۰	۰.۰	۸.۰	۸.۰
شرکت نفت فلات قاره	۶۰۰	۱۴۶.۵	۱۷۹.۵	۳۳.۰
میدان ابودر	۳۱۰	۹۷.۰	۱۱۴.۰	۱۷.۰
میدان درود	۲۵۵	۳۶.۱	۵۰.۱	۱۴.۰
میدان الوند	۱۸	۶.۰	۷.۰	۱.۰
میدان هندوچان	۱۷	۷.۴	۸.۴	۱.۰
شرکت نفت و گاز اروندگان	۲۳۰	۹۲.۵	۱۱۶.۵	۲۴.۰
میدان دارخوین	۲۳۰	۹۲.۵	۱۱۶.۵	۲۴.۰



جدول شماره ۳: سرمایه گذاری و تولید در شرکتهای فرعی شرکت ملی نفت ایران (واحد: هزار بشکه در روز)

شرکت	تولید در پایان اسفند ۱۴۰۲	برنامه افزایش تولید تا پایان شهریور ۱۴۰۴	میزان افزایش	افزایش تولید از طریق IPC/EPC/EPD	افزایش تولید نیازمند تأمین اعتبار جدید	سرمایه گذاری مورد نیاز
شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب	۲۶۷۰	۲۹۰۰	۲۳۰	۴۵	۱۸۵	۲۰۵۰
شرکت نفت فلات قاره ایران	۳۱۳	۳۵۱	۳۸	۵	۳۳	۶۰۰
شرکت مهندسی و توسعه نفت	۲۶۰	۳۱۷	۵۷	۵۷	۰	۰
شرکت نفت و گاز اروندان	۲۷۵	۳۴۲	۶۷	۴۳	۲۴	۲۳۰
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	۸۲	۹۰	۸	۰	۸	۱۲۰
شرکت نفت ملی ایران	۳۶۰۰	۴۰۰۰	۴۰۰	۱۵۰	۲۵۰	۳۰۰۰

جدول شماره ۴: اقدامات و ملزومات مورد نیاز

تجهیزات	تعداد / متر از (کیلومتر)				
	جمع شرکت ملی نفت	مناطق نفت خیز جنوب	فلات قاره ایران	اروندان	مناطق مرکزی ایران
خرید اجاره دکل حفاری خشکی ابررایی	۲۶	۱۵	۶	۳	۲
خرید اجاره لوله مغزی سیر	۲۰	۱۲	۲	۴	۲
خرید رشته تکمیلی ادوات درون چاهی و سرچاهی	۹۵	۶۵	۰	۲۰	۱۰
خرید پمپ درون چاهی	۸۰	۴۰	۰	۴۰	۰
ناسبیات فراورش سریع الاحداث	۳	۳	-	-	-
توربین به همراه کمپرسور پمپ یا ژنراتور	۷۰	۶۲	۴	-	۴
خط لوله جریانی نفت و گاز	۴۰۰	۳۰۰	۱۰	۴۰	۵۰
خط لوله اصلی انتقال نفت و گاز	۵۳۰	۵۰۰	۳۰	-	-
تجهیزات فراورشی سیر (MOS - MOT)	۲۰	۱۶	-	۲	۲
خرید خطوط لوله انعطاف پذیر	۱۶	-	۱۶	-	-
اجاره برج پشتیبان و شنور اسیدکاری	۱	-	۱	-	-



جدول شماره ۴: هزینه اقدامات و الزامات مورد نیاز

کالا/تجهیزات	میلیون دلار / سال				
	جمع شرکت ملی نفت مناطق نفت خیز جنوب	فلات قاره ایران	اروندان	مناطق مرکزی ایران	
خرید /اجاره دکل حفاری خشکی ادریایی	۳۵۸,۰	۱۲۰,۰	۱۹۸,۰	۲۴,۰	۱۶,۰
خرید /اجاره لوله مغزی سار	۶۴,۰	۳۶,۰	۱۰,۰	۱۲,۰	۶,۰
خرید رشته تکمیلی، ادوات درون چاهی و سرچاهی	۳۸۰,۰	۲۶۰,۰	۰	۸۰,۰	۴۰,۰
خرید پمپ درون چاهی	۸۰,۰	۴۰,۰	۰	۴۰,۰	۰
تلسکوپات فراورشی سریع الاحداث	۹۰,۰	۹۰,۰	۰	۰	۰
توربین به همراه کمپرسور، پمپ یا ژنراتور	۷۰۰,۰	۶۲۰,۰	۴۰,۰	۰	۴۰,۰
خط لوله جریانی نفت و گاز	۶۲۵	۲۵,۰	۴,۰	۶,۰	۷۵
خط لوله اصلی انتقال نفت و گاز	۳۳۹,۰	۳۰۰,۰	۳۹,۰	۰	۰
تجهیزات فراورشی سار (MOS - MOT)	۳۶,۰	۲۸,۸	۰,۰	۳,۶	۳,۶
خرید خطوط لوله انعطاف پذیر	۸۰,۰	۰,۰	۸۰,۰	۰,۰	۰,۰
اجاره برج پشتیبان و شاور اسیدکاری	۳,۰	۰,۰	۳,۰	۰,۰	۰,۰
جمع هزینه تامین کالا / تجهیزات	۲۱۹۲,۵	۱۵۳۹,۸	۳۷۴,۰	۱۶۵,۶	۱۱۳,۱
هزینه مهندسی و اجرا	۸۰۷,۵	۵۱۰,۲	۲۲۶,۰	۶۴,۴	۶,۹
جمع کل هزینه ها	۳۰۰۰	۲۰۵۰	۶۰۰	۲۳۰	۱۲۰



جدول شماره ۵: سرمایه گذاری و بازپرداخت هزینه های طرح

عنوان	واحد	۱۴۰۳	نیمه دوم ۱۴۰۴	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸	جمع
سرمایه گذاری	میلیون دلار	۳۰۰۰	-	-	-	-	-	۳۰۰۰
هزینه های تامین منابع بانکی	میلیون دلار	۲۴۰	۲۵۹.۲	۱۱۱.۹	۰.۰	۰.۰	۰.۰	۶۱۱.۱
افزایش تولید ۲۵۰ مبر	میلیون بشکه در سال	-	۴۴	۷۹	۷۱	۶۴	۵۷	۳۱۵
افزایش درآمد ۲۵۰ مبر	میلیون دلار	-	۲۶۲۵	۴۷۲۵	۴۲۵۳	۳۸۲۷	۳۴۴۵	۱۸۸۷۵
۵۰ درصد درآمد قابل اختصاص جهت بازپرداخت	میلیون دلار	-	۱۳۱۲	۲۳۶۳	۲۱۲۶	۱۹۱۴	۱۷۲۲	۹۴۳۷
بازپرداخت اصل	میلیون دلار	-	۱۰۰۰	۲۰۰۰	-	-	-	۳۰۰۰
بازپرداخت هزینه های تامین منابع بانکی	میلیون دلار	-	۳۱۱.۱	۳۰۰	-	-	-	۶۱۱.۱
جمع کل بازپرداخت	میلیون دلار	-	۱۳۱۱.۱	۲۳۰۰	-	-	-	۳۶۱۱.۱

