



روزنامه مناقصه



محدودیت یا توسعه؛ تنظیم‌گری ارزهای دیجیتال به کجا رسید؟

صفحه ۲

بررسی اصول و قواعد مشترک در قراردادهای بالادستی صنعت نفت

صفحه ۳

وزیر راه و شهرسازی خبر داد بهره‌برداری از راه‌آهن چابهار- زاهدان در سال ۱۴۰۳

صفحه ۴

حذف قیمت‌گذاری دستوری ضامن توسعه بخش معدن

صفحه ۶

سخنگوی دولت

هیچ تصمیمی برای افزایش قیمت بنزین در دولت گرفته نشده است

صفحه ۸

رفع تخلف بزرگ در مناقصات

جیب پیمانکار، جای خزانه دولت را گرفته بود!

صفحه ۱



تکلیف ۲,۵ میلیون خودروی فرسوده در کشور چه خواهد شد؟

صفحه ۵

رفع تخلف بزرگ در مناقصات

جیب پیمانکار، جای خزانه دولت را گرفته بود!



پس از آن نسبت به ثبت تیکت به همراه تصویر فیش واریزی و درخواست اعمال فیش و ادامه مراحل در سامانه ستاد ایران اقدام نماید. کلاه‌دوزان؛ در پاسخ به سؤال خبرنگاری مبنی بر اینکه پیش از این مبلغ به کدام حساب واریز می‌شده است،

قضایی در حال بررسی است. رئیس سازمان توسعه تجارت الکترونیک ادامه داد: در سال ۹۳ قراردادی بین مدیران وقت سازمان توسعه تجارت الکترونیک با پیمانکار این سامانه که یکی از شرکت‌های زیرمجموعه بانک ملت بوده منعقد می‌شود و در این قرارداد ذکر شده به جای اینکه پول به حساب خزانه برود به حساب پیمانکار واریز شود که مسلماً این مبلغ عدد بزرگی را شامل می‌شده است. این روال تا سال گذشته ادامه داشته است، اما از زمانی که ما در سازمان مسئولیت را به‌عهده گرفتیم پس از استعلام از معاونت حقوقی ریاست جمهوری و بررسی‌هایی که کارشناسان ما انجام دادند، متوجه این مغایرت شدیم و از شهر یورما اجازه واریز شدن پول به حساب پیمانکار گرفته شد. کلاه‌دوزان؛ در خصوص میزان مبلغ واریزی به این حساب، گفت: عدد دقیق آن هنوز مشخص نشده است، اما گردش مالی این سامانه در سال گذشته ۶۲۵ هزار میلیارد ریال بوده که بخش کمی از کارمزد آن به این حساب واریز شده است. برپنده هم اکنون در دستگاه قضایی در حال بررسی است و معاونت حقوقی ریاست جمهوری نیز آن را پیگیری می‌کند.

معاون درمان وزارت بهداشت

تعارف‌های پزشکی اصلاح نشود، دچار معضل می‌شویم

درگیری بالای کودکان مواجه شدیم و نیاز به PICU داشتیم که با کم‌کم هیبت‌امنا تعداد PICU به دو برابر افزایش یافت. به گفته وی، همچنین حدود ۳۰۰ دستگاه پیشرفته پزشکی از طریق هیبت‌امنا صرفه‌جویی می‌شود. در خریداری و توزیع شده است. کریمی؛ در بخش دیگری از سخنان خود درباره تعرفه‌های پزشکی، اظهار کرد: نمی‌توان خدمتی در مرکز دولتی با مبلغ بسیار پایین انجام داد، ما حداقل باید در حد مصوبات شورای عالی بیمه

درد و اگر هیبت‌امنا صرفه‌جویی ارزی نبود، بعید بود بتوانیم به این چابکی خدمت‌رسانی کنیم. وی با تأکید بر اینکه بزرگ‌ترین نهاد حمایت‌کننده از تولیدات داخلی هیبت‌امنا صرفه‌جویی ارزی است، اظهار کرد: زمانی هم که خیرین سلامت می‌خواهند کمک کنند با شنیدن نام هیبت‌امنا، خیالشان راحت است که کار درست پیش می‌رود. همچنین حدود ۲۰۰۰ تخت آ‌سی‌یو اضافه کردیم. وی افزود: در کرونای آمیکرون با

رئیس سازمان توسعه تجارت الکترونیک، گفت: از سال ۹۳ تا سال ۱۴۰۱ هزینه کارمزد سامانه به جای اینکه به حساب خزانه کشور واریز شود، به حساب پیمانکار اجرایی سامانه واریز می‌شده است. به گزارش مناقصه‌مزایده، دیروز (سه‌شنبه)، رئیس سازمان توسعه تجارت الکترونیک، در نشست خبری از تغییر شماره حساب پرداخت کارمزد سامانه مناقصه خبر داد. امین کلاه‌دوزان رئیس سازمان توسعه تجارت الکترونیک در این نشست با بیان اینکه مطابق نص صریح قانون پرداخت کارمزد سامانه باید صرفاً به حساب خزانه دولتی صورت بپذیرد، گفت: با توجه به ایراد قانونی متذکر از سوی نهادهای نظارتی و تطبیق با قوانین موضوعه کشور در گام‌های پرداخت کارمزد مناقصه تا زمان اصلاح، مطابق مقررات کشور قطع شده است. بر همین اساس وجوه کارمزد تعیین شده باید صرفاً به حساب خزانه دولت به شماره ۱۰۲۹۲۹۰۱۰۶۲۷۰۱۰ نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به نام مرکز توسعه تجارت الکترونیک واریز و

معاون درمان وزارت بهداشت، با اشاره به پایین بودن تعرفه‌های پزشکی و تأخیرهای بیمه‌ها در پرداخت آن، گفت: تعرفه به پاشنه آشیل ما تبدیل شده که اگر اصلاح نشود دچار معضل می‌شویم. به گزارش مناقصه‌مزایده، سعید کریمی؛ در همایش تبیین جایگاه خدمات ماندگار در نظام سلامت و آیین نکوداشت عباس شیبانی

کیوسک مناقصه و مزایده

رئیس رگولاتوری: مزایده واگذاری فرکانس ۳/۵ گیگاهرتز در حال بررسی است

رئیس سازمان تنظیم مقررات و ارتباطات، اعلام کرد: تا پایان سال آینده موج‌های ۹ میلی‌متری به اپراتورها داده خواهد شد. به گزارش پیوست، ایرانشل در غرقه خود در تکام سرعت بالای شش گیگ در دالند را تست کرد...

صفحه ۲

سهام نیروگاه برق دماوند بانک دی از طریق مزایده در فرابورس به فروش می‌رسد

بانک دی، در راستای اجرای ماده ۱۶ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و همچنین برنامه تحول این بانک، آگهی مزایده فروش نیروگاه برق دماوند را منتشر کرد. به گزارش مناقصه‌مزایده، بانک دی در نظر دارد ۸۳۷۰ درصد از سهام شرکت تولید...

صفحه ۸

آگهی مزایده عمومی

شماره ۱۴۰۲/۳۵۶

الف: مزایده گزاف: بانک ملت

ب: موضوع مزایده: فروش و امحاء ۲۷۰ تن اسناد و اوراق باقیمت پایه کارشناسی ۱۶۰۰۰۰۰۰۰ ریال

ج: سپرده شرکت در مزایده: ضمانتنامه بانکی بدون قید و شرط شرکت در مزایده بانکی (غیر از بانک ملت) و یا ارائه چک بانکی/بین‌بانکی غیر از چک عادی مشتریان و یا فیش واریز سپرده نقدی به مبلغ ۱۰۰۰۰۰۰۰۰ ریال به حساب جاری جام به شماره ۱۳۵۹۵-۲۴۰۲۴۰ به شناسه واریز ۱۳۵۹۵۱۳۷۰۳۰۳۰۳۲۵۶۱۳۷ (قابل پرداخت در کلیه شعب بانک ملت)

د: مدارک مورد نیاز جهت دریافت اسناد مزایده:

ارائه معرفی‌نامه و فیش ۱۰۰۰۰۰۰۰ ریالی واریزی به حساب جاری جام شماره ۲۴۰۲۴۰۱۰۲۶۵۰۳۰۳۰۳۲۵۶۱۳۷ با شناسه ۱۳۵۹۵۱۳۷۰۳۰۳۰۳۲۵۶۱۳۷ قابل پرداخت در کلیه شعب بانک ملت.

ه: محل دریافت اسناد مزایده:

تهران، خیابان طالقانی، مقابل ساختمان وزارت نفت، ساختمان شماره ۰۳۸۰ طبقه ششم، واحد معاملات و قراردادها

شماره تماس: ۰۲۱-۶۴۸۲۱۱۵۰ و ۶۴۸۲۱۱۸۶

جدول زمانی انجام مزایده	
آغاز توزیع اسناد مزایده	از ساعت ۰۸:۰۰ صبح مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۰۵
مهلت ارسال مدارک مزایده	تا پایان وقت اداری مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۱۶
تاریخ گشایش پاکت‌ها	رأس ساعت ۰۸:۴۵ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۱۷

اداره کل تدارکات واحد معاملات و قراردادها

فصلنامه

ویژه فونیز و میترانخوه

تکامل اراضی توسط دولت

نسخه الکترونیک رایگان است

خرید اشتراک ویژه در سایت Qanoonnameh.ir

شما به راحتی می‌توانید در این نشریات موضوعات مورد نظر خود را جستجو کنید

برخی از ابزارهایی که شرکت ارائه‌دهنده خدمات امنیتی صنایع فولاد استفاده می‌کرد، از سال ۲۰۱۷ به‌روزرسانی نشده بودند، و ایضا گفته می‌شود که در جریان هک شهرداری تهران هم معلوم شده است که تعداد زیادی از سیستم‌ها مدت طولانی به‌روزرسانی نشده بودند و در میان سرورهای شهرداری، نوعی سرور وجود داشته که از سال ۲۰۱۸ پشتیبانی از آن سرورس‌ها متوقف شده است!

یعنی در کشور گل و بلبل زندگی می‌کنیم که علی‌رغم وجود دشمنان‌های قسم‌خورده که ضرب‌های وارد نمایند، کمین هستند تا در فرصتی مناسب ضربه‌های وارد نمایند، خودمان به‌روزرسانی نرم‌افزار و سامانه و ابزار و سرورها را لایذ به‌خاطر صرفه‌جویی، عقب می‌اندازیم و بعد از آنکه مشکل و مصیبت و هک اتفاق می‌افتد، کسی هم پیدا نمی‌شود که ضعف و اشکال را گردن بگیرد و انقدر این عدم گردن‌گیری جا افتاده و بدیهی شده که حتی نمی‌شود یکی را پیدا کرد معضل و بی‌توجهی و تخلف را به گردنش انداخت!

نظر هوشنگ‌خانی ما این است که اینجوری‌ها هم نیست که فقط در این مواردی که دچار هک شده‌ایم، هوشنگ‌خان

عوامل داخلی، خیلی جذاب و وسوسه‌انگیز است. البته این احتمال هم هست که گل این قسه به‌روز نبوده نسخه ویندوز سرور سامانه سوخت، شایعه‌ای بیش نباشد و عزیزان مربوطه، زحمت رد شایعه و تکذیب خبرهای ناراست را هم به خود نداده‌اند و یا شاید هم براساس یک مثل قدیمی که می‌گوید تا ۳ نشه بازی نشه، جمع‌بندی این است تا کمی صبوری بیشتر به خرج داده شود تا یک حمله هکری دیگر هم اتفاق بیفتد تا آن موقع با تمام قدرت برویم، زیرساخت نرم‌افزاری را به‌روز کنیم، چون همان‌طور که همه می‌دانند، یکی از سخت‌ترین کارهای دنیا آن هم در این روزگار، خرید و نصب نرم‌افزار و سخت‌افزار به‌روز و دارای گواهی و ضمانت است!

البته ظاهرآ باز هم از این مدل شیرین‌کاری‌ها وجود داشته و در داستان هک صنایع فولاد هم مشخص شد که

بررسی اصول و قواعد مشترک در قراردادهای بالادستی صنعت نفت

ماهنامه حقوق شهروندی - شماره ۲۲ - مرداد ۱۴۰۰

قسمت اول



دکتر علی اکبر محمدزاده |
استادیار دانشگاه آزاد اسلامی

بدیهی است که وجه مشترک قراردادهای حاکی از عوامل مشترکی است که بدون توجه به نوع عقد آن‌ها در اغلب قراردادهای نفتی حال حاضر جهان مورد توجه واقع می‌شوند. از این عناصر اساسی و مشترک می‌توان به شرح زیر بیان نمود:
۱- مدت قرارداد:
در کلیه قراردادهای سه دوره مقدماتی، اکتشاف و استخراج پیش‌بینی شده است.
انصراف: در کلیه قراردادهای، شرکت‌های نفتی، می‌بایست از بخش معینی از منطقه اکتشافی طی مدت زمان مشخصی چشم‌پوشند.
۲- حفاظت:
در کلیه قراردادهای بهره‌برداری اکتشاف کارایی تکنیکی توسط شرکت بین‌المللی نفت در موافقتنامه قید می‌شود. با این همه حصول اطمینان کشور میزبان از پای بندی شرکت بین‌المللی نفت به این بند از قرارداد دشوار است و دولت‌های کشورهای میزبان متناسب با توان کارشناسی خود می‌کشند که عملیات منطبق با این بند از توافق، صورت گیرد.

۳- بازار رایج:
اغلب شرکت‌های نفتی بهتر از بسیاری از دولت‌ها، نفت خام را به بازار می‌فروشند. بنابراین در اکثر قراردادهای وظیفه بازار رایجی به شرکت‌های نفتی محول می‌شود.
۴- تعیین تکلیف در مورد مالکیت ابزار و لوازم تولید پس از پایان قرارداد:
در کلیه قراردادهای در مورد سرنوشت ابزار آلات پس از تمام شدن مدت قرارداد، تعیین تکلیف می‌شود.
۵- تضمین عملکرد:
در قراردادهای شامل بندهایی است که شرکت نفتی را ملزم به عملکردی با قانون یا موافقتنامه سازد.
۶- توجه به تقاضای داخلی کشور میزبان:
در اغلب قراردادهای با قوانین نفتی، شرکت بین‌المللی نفت، ملزم است، تقاضای داخلی کشور میزبان را تأمین کند. قیمت نفت و گاز مطالعه شده می‌تواند قیمت بازار جهانی و هزینه تولید، بهره‌بردار، به‌میان‌آید، تعیین شود.
۷- احداث صنایع جانبی:
در قراردادهای این امکان وجود دارد که دولت میزبان از شرکت نفت بخواهد به احداث صنایع جانبی نظیر پالایشگاه، واحدهای صنعتی دیگر، واحدهای عملیات نفتی و... مبادرت ورزد.
۸- الزام به خرید کالا و خدمات:
شرکت‌های نفتی در اغلب قراردادهای ملزم به خرید کالا و خدمات تولید داخلی هستند، و مشروط به اینکه کالاها و خدمات در شرایط رقابتی تهیه شوند، برای کشور میزبان آگاهی کامل از سیاست خرید و تدارک شرکت نفتی جهت

استفاده از فرصت به دست آمده برای تولیدکنندگان داخلی ضروری است.
۹- آموزش نیروی انسانی کشور میزبان:
در اغلب قراردادهای نفتی، شرکت نفتی ملزم به دادن آموزش به نیروی انسانی کشور میزبان است و دولت کشور میزبان نیز با دقت و وظایف شرکت نفتی را در این زمینه مشخص می‌کند. برخی از این وظایف شامل آموزش کارکنان شرکت ملی نفت یا آژانس‌های دولتی یا وابسته به دولت، به همان تریبی است که شرکت نفتی افراد خود را آموزش می‌دهد.
۱۰- تعیین سطح سرمایه‌گذاری خارجی:
با توجه به نوع قرارداد سقف یا کف هزینه‌های سرمایه‌ای مشخص می‌شود.
۱۱- الزامات کاری و زمان بندی:
در اغلب قراردادهای حداقل تعداد چاه‌هایی که باید حفرو میزان عملیات اکتشافی که می‌بایست صورت گیرد، مشخص شده و پیمانکار موظف است طی زمان و سقف هزینه مشخص شده عملیات مذکور را به پایان رسانند.
۱۲- کمیته مشترک:
در اغلب قراردادهای از طریق کمیته مشترک می‌توان بر عملیات نفتی تأثیر گذاشت.
۱۳- انتشار اطلاعات:
شرکت نفتی ملزم به ارائه کلیه اطلاعات کسب شده طی عملیات می‌نماید و پدیدن وسیله امکان کنترل بر شرکت نفتی به وسیله کشور میزبان فراهم می‌گردد.
۱۴- پیش‌بینی مرجع حل اختلاف:
عموماً در قراردادها، مرجع حل اختلاف در صورت بروز مشکل حقوقی پیش‌بینی می‌شود.
(گروه نویسندگان، ۱۳۷۹: ۴۷-۴۵)

بررسی تمایزات انواع قراردادهای بالادستی صنعت نفت و گاز در ایران
صنعت نفت و گاز ایران، به عنوان مهم‌ترین بخش اقتصاد کشور، با بحران سرمایه‌گذاری روبه‌روست به طوری که میزان تشکیل سرمایه در سال‌های پس از انقلاب اسلامی با کاهش شدیدی نسبت به قبل از آن، به وضعیت نگران‌کننده‌ای رسیده است. حقیقت این است که در این صنعت معمولاً دولت‌ها به تنهایی از عهده تأمین مالی بر نمی‌آیند. لذا کمپانی‌های بزرگ نفتی در جهان از دیرباز حضور گسترده‌ای در بخش‌های مختلف صنعت نفت و گاز کشورهای تولیدکننده داشته‌اند اما پس از پیروزی انقلاب اسلامی و با تغییر قانون اساسی و قانون نفت از بین‌روی‌های رایج و متداول در جهان جهت همکاری با کمپانی‌های نفتی خارجی، راهی به جز استفاده از روش خرید خدمات با بیع متقابل باقی نماند. در واقع، مجموع شرایط قانونی، سیاسی و اقتصادی در کشور موجب شد اصول حاکم بر قراردادهای بیع متقابل به صورت زیر ارائه گردد:
۱- حفظ حاکمیت ملی بر منابع نفت و گاز کشور

با توجه به مطالب مذکور می‌توان نتیجه گرفت که دلایل اقتصادی، قانونی و سیاسی قراردادهای بیع متقابل، با توجه به شرایط و شرایط ایران برای جلب سرمایه‌گذاری خارجی، در این کشور شیوه مناسبی بوده است و البته همواره باید در این زمینه مطالعه و تلاش به منظور بهبود شرایط کنونی و انجام اصلاحات مورد نیاز صورت گیرد. لازم به ذکر است؛ مقوله سرمایه‌گذاری در نفت و گاز کاملاً تخصصی می‌باشد و با توجه به وضعیت کشور از پیچیدگی خاصی برخوردار است. لذا باید در این مقوله از متخصصان داخلی و خارجی بهره جست و منافع ملی را از هر جهت مورد توجه قرار داد.
بررسی اختلافات قراردادهای بالادستی صنعت نفت و گاز ایران از نظر نوع و ساختار
اختلاف قراردادهای مختلف را می‌توان با توجه به ساختارهای مالکیت، عملیات مدیریت، انتقال تکنولوژی، ساختار تسهیم منافع و در نهایت ساختار، خطر پذیری یا ریسک مورد بررسی قرارداد، از طرفی به مقایسه چهار نوع اساسی قرارداد در صنایع نفت و گاز از این منظر می‌پردازیم. همچنین وجه قراردادها مشارکت در تولید و بیع متقابل به دلیل اهمیت موضوع به تفصیل می‌پردازیم؛ الف: مقایسه ساختار انواع قرارداد رایج در صنعت نفت و گاز:

مقایسه قراردادهای مشارکت در تولید و بیع متقابل در صنعت نفت و گاز ایران

جدول (۱-۲) مقایسه قراردادهای مشارکت در تولید و بیع متقابل در صنعت نفت و گاز ایران

قرارداد بیع متقابل (Buy-Back)	قرارداد مشارکت در تولید (PSC)	خلاصه شرایط
پیمانکار از طرف و به نام شرکت ملی کار توسعه میدان را بر اساس یک برنامه توافق شده انجام می‌دهد و میدان را با شروع تولید به شرکت تحویل می‌دهد. پیمانکار تأمین مالی کامل طرح را در طول دوره ساخت تأمین مالی و همچنین حق‌الزحمه و سود و خطر پذیری پیمانکار، از محل تولید میدان نفت یا محصول دیگر قابل تحویل از همان میدان در اختیار می‌باشد. پرداخت به صورت اقساط و با قیمت روز بین‌المللی انجام می‌شود. این اقساط در دوره مشخص به نام دوره بازپرداخت صورت می‌گیرد و در صورت عدم تکلیف بخشی از محصول طرح (بخشی از همان ابتدا و تحت هر شرایطی به شرکت تعلق می‌گیرد) جهت بازپرداخت اقساط، این قسط به اقساط بعدی منتقل و چنانچه به آخر دوره قرارداد برسد، خطر پذیری پیمانکار بوده و بازپرداخت نمی‌شود.	در یک قرارداد مشارکت در تولید، شرکت عامل سهمی از نفت تولید شده را جهت پوشش هزینه‌ها و همچنین سود پیمانکار بر می‌دارد. در بعضی انواع دیگر قراردادهای مشارکت در تولید، روش حق‌الارض (Royalty)، پاداش (Bonus) پرداخت مالیات بر درآمد و مالیات‌های محلی کاربرد دارد. اساساً سه نوع اصلی "PS" وجود دارد که بر اساس این که پیمانکار چگونه حق‌الزحمه و سود خود را دریافت کند تفاوت دارند و بر آن اساس نفت تقسیم می‌شود. این سه نوع عبارتند از: <ul style="list-style-type: none">تقسیم نفت بر پایه تولیدتقسیم نفت بر اساس نرخ بازگشت سرمایه حقیقی پیمانکار (RROR)تقسیم نفت بر اساس فاکتور "R" عبارت است از درصد هزینه‌های بازپرداخت شده به پیمانکار، در فاکتور "R" پایین پیمانکار بیشترین سهم نفت را بر می‌دارد. در "R" بالا یعنی زمانی که بیشترین بازپرداخت هزینه‌ها صورت می‌گیرد سهم پیمانکار کاهش می‌یابد.	
پیمانکار همه منابع مالی و فناوری لازم را برای عملیات تأمین می‌نماید.	عمر میدان (و یا دوره‌های طولانی ۴۰-۲۵ سال)	
همه هزینه‌های پیمانکار همراه با حق‌الزحمه و با سود ثابت، از طریق تولید میدان (نفت یا مایعات دیگر) پرداخت می‌شود.	مالکیت نفت معمولاً پس از تولید به پیمانکار داده می‌شود (طبق تفسیر دیوان داری لاهه برای پیمانکار حقوق قراردادی به نفت داخل مخزن نیز تعلق می‌گیرد) و پیمانکار می‌تواند سهم خود را در دفتر رسمی ثبت نماید. این مسئله باعث افزایش چشمگیر سهام شرکت نفتی در بورس می‌شود و به همین دلیل بسیار به این امر علاقه‌مندند.	
پیمانکار همه منابع مالی و فناوری لازم را برای عملیات تأمین می‌نماید.	پیمانکار همه منابع مالی و فناوری لازم را برای عملیات تأمین می‌نماید.	
هزینه‌های پیمانکار همراه با حق‌الزحمه و با سود ثابت، از طریق تولید میدان (نفت یا مایعات دیگر) پرداخت می‌شود.	هزینه‌ها و سود پیمانکار با نفت پرداخت می‌شود. پیمانکار بخشی از تولید میدان را طبق سازوکارهای گوناگون به خود تخصیص می‌دهد.	
تحت شرایط قرارداد بیع متقابل، پیمانکار هزینه‌ها را همراه به هزینه تأمین مالی و حق‌الزحمه و سود خود را که بر مبنای نرخ هدف بازگشت سرمایه محاسبه می‌گردد، دریافت می‌نماید. بنابراین پیمانکار به خاطر هزینه اضافی و یا تأخیر در پروژه عملاً از طریق کاهش نرخ بازگشت سرمایه عملاً جریمه می‌شود.	قرارداد مشارکت در تولید، سازوکار پیچیده‌ای در این رابطه دارد، ولی به هر حال سعی می‌شود در صورت افزایش خیلی زیاد سود، به خاطر افزایش خیلی زیاد قیمت نفت سستی ایجاد شود به این منظور به وسیله مکانیزم‌های نرخ بازگشت و فاکتور "R" عمل می‌شود	
پیمانکار در خطر پذیری قیمت‌های خیلی پایین نفت مشارکت دارد، ولی از قیمت‌های خیلی بالا سود نمی‌برد.	پیمانکار کامل در خطر پذیری قیمت نفت (بالا و پایین) شرکت دارد.	
پیمانکار نسبت به هر گونه هزینه اضافه، محدود گردیده و خطر پذیری آن به عهده پیمانکار است. غیر از جریمه‌هایی که پیش‌بینی گردیده، اصولاً به خاطر آن که حق‌الزحمه و سود پیمانکار به دلار روز (money of the day) و به مبلغ ثابت پرداخت می‌شود، خطر پذیری پیمانکار در مقابل تأخیر زیاد است.	پیمانکار برای هر میزان هزینه آزادی عمل دارد ولی بدیهی است سعی در حداقل کردن هزینه‌ها خواهد نمود، هر چه انگیزه قراردادی ندارد.	
نظارت بسیار نزدیک خصوصاً در امر کنترل کیفیت کار و هزینه‌ها، مناقصه‌ها و انتخاب پیمانکاران، تصویب برنامه، بودجه و سفارشات اعمال می‌شود، ضمن آن که روش معمول حسابداری سالانه نیز اعمال می‌گردد.	شرکت نماینده دولت نظارت علیه بر عملیات را اعمال می‌نماید. بیشترین کنترل مالی از طریق حسابداری و به طور سالانه صورت می‌گیرد.	
در بیع متقابل، انگیزه به کارگیری تکنیک‌های جدید به منظور کاهش هزینه‌های سرمایه‌گذاری و افزایش نرخ بازگشت سرمایه توسط پیمانکار وجود دارد، ولی به علت درگیر نبودن پیمانکار در دوره بهره‌برداری، شرکت صاحب نفت را سواً از طریق شرکت خدماتی این مهم را به انجام می‌رساند.	پیمانکار به علت درگیر بودن در عملیات تولید تا پایان عمر قرارداد، شانس کاربرد فناوری‌ها و افزایش تولید در طول عمر میدان را دارد. انتقال فناوری در سطوح میانی و پایین نیز انجام می‌شود، ولی مدیریت تک‌ماکان با پیمانکار باقی می‌ماند.	
حاکمیت حقوقی بدون شبهه بر منابع نفت و گاز توسط صاحب نفت و گاز کنترل؛ مناقصه و رقابت، کنترل قوی روی شرح کار و هزینه‌ها را موجب می‌شود.	دوره طولانی بودن دوره به همکاری و تفاهم بیشتر طرفین منجر می‌شود.	
هزینه‌ها؛ هزینه‌ها با بیستی زیر سقف تعیین شده و با نظارت و کنترل دقیق انجام می‌شوند، لذا در حد واقعی خود باقی می‌مانند.	برنامه زمانی: اطلاعات جدید می‌توانند فوراً در عملیات توسعه میدان به کار برده شوند.	
برنامه زمانی: پیمانکار انگیزه قراردادی، همچنین جرایم قراردادی جهت عدم تأخیر در برنامه زمان بندی دارد.	مخزن و عملکرد آن: با توجه به حضور تا پایان عمر میدان توسط پیمانکار، انتظار عملکرد بهینه می‌رود.	
عملیات بهره‌برداری؛ کنترل عملیات بهره‌برداری توسط شرکت صاحب نفت هر گونه تخمین هزینه‌های غیرواقعی بهره‌برداری را از بین می‌برد، ضمن آنکه حضور پررنگ صاحب نفت در این مرحله که بیش از ۹۰ درصد درآمد حاصل می‌شود، تضمین حفظ منافع است.	هزینه‌ها: ضرایب RROR و فاکتور R در این گونه قرارداد که در آن ضریب تورم ملحوظ گردیده، انگیزه کمی برای کاهش هزینه‌ها ایجاد می‌کند، جز در میادین کوچک با ضریب منفعتی پایین.	
	ضمناً در مورد هزینه‌های بهره‌برداری و کنترل این عملیات که ۹۰ درصد درآمد در آن حاصل می‌شود، پیمانکار همه کاره است.	
	میادین ایران معمولاً کوچک با ضریب منفعتی پایین نیستند، لذا این گونه قراردادها مناسب به نظر نمی‌رسند.	

مقایسه قراردادهای مشارکت در تولید و بیع متقابل

جدول مقایسه ساختار انواع قراردادهای رایج در صنعت نفت و گاز ایران

انواع قرارداد	مقایسه ساختار انواع قراردادهای رایج در صنعت نفت و گاز ایران			
	بیع متقابل	مشارکت در سرمایه‌گذاری	مشارکت در تولید	امتیازی
ساختار مالکیت	حق مالکیت متعلق به کشور میزبان می‌باشد	مالکیت شرکت عامل بر بخشی از مخازن و تولید بسته به نسبت سرمایه‌گذاری	مالکیت شرکت عامل بر بخشی از مخازن (حسب تفسیر دیوان داری لاهه) و بر بخشی از تولید	مالکیت کامل شرکت عامل بر مخازن و تولید
ساختار عملیات و مدیریت	حاکمیت شرکت عامل بر کلیه عملیات اعم از اکتشاف، بهره‌برداری، فروش، بازار یابی و ...	از طریق یک کمیته مشترک قابل تغییر بر اساس موافقتنامه عملیاتی	حاکمیت شرکت عامل بر کلیه عملیات اعم از اکتشاف، بهره‌برداری، فروش، بازار یابی و ...	حاکمیت شرکت عامل بر کلیه عملیات اعم از اکتشاف، بهره‌برداری، فروش، بازار یابی و ...
ساختار انتقال تکنولوژی نرم‌افزاری	امکان انتقال تکنولوژی کندی صورت می‌گیرد و سرعت آن وابسته به موافقتنامه عملیاتی است.	انتقال تکنولوژی نرم‌افزاری به مورد درخواست کشور میزبان پیش‌بینی شده است.	امکان انتقال تکنولوژی نرم‌افزاری به صورت بطلی و با گذشت زمان ایجاد می‌شود	انتقال تکنولوژی میسر نیست.
ساختار تسهیم منافع	منافع کشور میزبان محدود به بهره‌مالکانه و مالیات است.	بخشی از تولید بر طبق قرارداد متعلق به شرکت عامل است و علاوه بر آن مالیات هم پرداخت می‌کند.	بخشی از تولید طبق قرارداد تصبب شرکت عامل می‌شود. مالیات هم وجود دارد.	منافع کشور میزبان محدود به بهره‌مالکانه و مالیات است.
خطر پذیری عملیات	شرکت عامل	مشترک	شرکت عامل	شرکت عامل
خطر پذیری اکتشاف	شرکت عامل	متوجه سرمایه‌گذار است	شرکت عامل	شرکت عامل

