
ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ

Ադրբեջանի էներգետիկ քաղաքականության որոշ հարցերի շուրջ	4
России до сих пор нет в «коротком списке поставщиков газа в Китай»	7
За 9 месяцев Туркменистан посетили 283 официальные иностранные делегации	12
Туркменистан готов к взаимовыгодным деловым отношениям со всеми, кто в них заинтересован	16
Углеводородный потенциал: состояние и перспективы	21
Новости ТЭК Азербайджана и Каспийского региона (17 ноября – 10 декабря)	25
Календарь основных событий 15 ноября – 6 декабря	33

ԱՂԲԵՋԱՆԻ ԷՆԵՐԳԵՏԻԿ ՔԱՂԱՔԱԿԱՆՈՒԹՅԱՆ ՈՐՈՇ ՀԱՐՑԵՐԻ ՇՈՒՐՁ

2007թ. նոյեմբերին պարզ դարձավ, որ Ադրբեջանի պետական նավթային ընկերությունը (ԱՊՆԸ), հավանաբար, կդառնա վրացական մասնավորեցվող 24 շրջանային գազաբաշխիչ ընկերությունների սեփականատերը: Սակայն միայն գազաբաշխիչ ընկերությունների սեփականաշնորհման մեջ չէ, որ Հարավային Կովկասում ԱՊՆԸ գործունեության ակտիվացում է նկատվում: Ադրբեջանի էներգետիկ ներդրումները, մանավանդ Վրաստանում, զուրկ չեն քաղաքական նկատառումներից:

Ղազախական մոդելի կիրառումը

Նավթի արտադրության և արտահանման ծավալների աճն Ադրբեջանի համար ներդրումային նախագծերի իրականացման բարենպաստ հնարավորություններ է ստեղծել թե՛ Ադրբեջանում, թե՛ երկրի տարածքից դուրս: 2007-ն աչքի ընկավ ադրբեջանական կողմի ներդրումային քաղաքականության ակտիվացմամբ, ինչը մի շարք առումներով նման է Աստանայի էներգետիկ քաղաքականությանը, որը կարելի է բնորոշել հետևյալ կերպ. ազդեցիկ ներկայություն այն բոլոր երկրներում, որոնք անգամ տեսականորեն կարող են դառնալ ղազախական նավթի և գազի օգտագործող, վերավաճառող, վերամշակող, տարանցող պետություններ: Այս մոդելի արդյունքում 2005-2007թթ. Աստանայի ներդրումներն այլ երկրների էներգետիկ և ֆինանսական ոլորտներում կազմեցին ավելի քան \$7 մլրդ: Ադրբեջանի նախագահ Ի.Ալիևը, ինչպես նշում են մի շարք հետազոտողներ, քանիցս բարձրաձայն հիացմունք է հայտնել Ն.Նազարբաևի արտաքին էներգետիկ քաղաքականության արդյունավետության առիթով, ինչը, հավանաբար, Բաքվի էներգետիկ քաղաքականության վերիմաստավորման պատճառներից մեկն է հանդիսանում: Կրկնօրինակելով Աստանայի քաղաքականությունը՝ Բաքուն վերջին տարվա ընթացքում իրականացրել է մի շարք կարևոր, էներգետիկ էքսպանսիայի քայլեր Վրաստանում, Թուրքիայում, Ռուսաստանում, Ռումինիայում:

Վրաստանը՝ էներգետիկ ներդրումների հիմնական դաշտ

2006-ին վրացական Փոթի նավահանգստից ոչ հեռու գտնվող Կուլևի նավթային տերմինալի գնումով սկսվեց Վրաստանում ԱՊՆԸ խոշոր ներդրումային ծրագրերի իրականացումը: Վրաստանի էներգետիկ շուկայում ադրբեջանական էներգետիկ ներդրումների խթանման նպատակով 2006թ. ԱՊՆԸ-ն ստեղծեց հատուկ ընկերություն՝ «SOCAR Energy Georgia»: Ընկերության ղեկավար Մ.Մամեդովը օգոստոսին հայտարարեց, որ ադրբեջանական կողմը առաջիկա երկու տարվա ընթացքում պատրաստվում է Վրաստանի տարածքում, Կուլևիից ոչ հեռու, կառուցել 3 խոշոր նավթաբազա և մինչև 10 մլն տոննա հզորությամբ նավթավերամշակման գործարան: Նշենք, որ այս ծրագրերի իրականացման համար «SOCAR Energy Georgia» ընկերությունը 2007-ի սեպտեմբերին պաշտոնապես դիմել է Վրաստանի իշխանություններին իրեն Կուլևիի շրջանում 200 հեկտար տարածք տրամադրելու հարցով: Միննույն ժամանակ, ընկերությունը 2008-ին ծրագրում է Վրաստանում ստեղծել 25 խոշոր ժամանակակից բենզալցակայաններ, որտեղ վաճառվելու են միայն ադրբեջանական նավթային ապրանքներ: Հարկ է նշել, որ բենզալցակայանների մեծ մասը կառուցվելու է Վրաստանի ադրբեջանաբնակ տարածքներում, ինչը բավական լուրջ ազդակ կհանդիսանա այս տարածքների՝ Ադրբեջանի հետ տնտեսական ինտեգրման խթանման համար: Ուշադրության է արժանի նաև այն, որ «SOCAR Energy Georgia»-ի ղեկավարների մեծ մասը թեև Վրաստանի քաղաքացիներ են, սակայն ազգությամբ ադրբեջանցիներ են:

2007-ին Վրաստանի գազատարների գարգացման ծրագրերի հիմնական իրականացնողը դարձավ ԱՊՆԸ մեկ այլ դուստր ձեռնարկություն՝ «Նեֆտեգազտրոյ» հաստուկ տրեստը: Այս ընկերությունը նոյեմբերին ավարտեց Վրաստանի ադրբեջանաբնակ Գարդաբանի քաղաքից Նավթուղ (Թբիլիսիի մոտ) 34,5 կմ-անոց գազատարի կառուցումը, ավարտեց Թբիլիսիից Ռուսթավի գազատարի հիմնանորոգման աշխատանքները: Վերոնշյալ նախագծերն իրականացվել են Բաքու-Թբիլիսի-Էրզրում ծրագրից անկախ և զուտ վրաց-ադրբեջանական պայմանավորվածությունների արդյունք են:

Վրաստանում այս տարվա ընթացքում ԱՊՆԸ-ի կողմից իրականացվող ամենամեծ էներգետիկ նախագիծը մասնակցությունն է 24 շրջանային գազաբաշխիչ ընկերությունների սեփականաշնորհմանը: Ըստ պաշտոնական Թբիլիսիի՝ շրջանային գազաբաշխիչ ցանցերի սեփականաշնորհումը պայմանավորված է ոչ միայն տնտեսության հետագա ազատականացման խրախուսմամբ, այլ նաև նպատակ ունի խթանել օտարերկրյա ներդրումները Վրաստանի գազի շուկայում, որի պետական ենթակառուցվածքները բավական խարխուլ վիճակում են:

Իրականում Վրաստանն անկարող է սեփական միջոցներով ապահովել երկրի բնակավայրերի գազաֆիկացումը, քանի որ խորհրդային ժամանակներից ժառանգված մակակառույցը անկախության առաջին տարիներին քայքայվել և թալանվել է: Ուստի, փորձ է քրվում երկրի գազաֆիկացման ծրագրի իրականացումը հանձնել մասնավոր ընկերություններին: Նշենք, որ ԱՊՆԸ-ից բացի սեփականաշնորհմանը մասնակցելու հայտ են ներկայացրել միայն երկու վրացական ընկերություններ՝ «Wissol»-ը և «Իվերի-7»-ը, որոնք, սակայն, հավակնում են երկրի կենտրոնական շրջանների և Կախեթի գազաբաշխիչ երեք ընկերությունների սեփականաշնորհմանը: Ադրբեջանա-վրացական սահմանից, Վրաստանի հարավով, մինչև Բաթում և Փոթի ընկած տարածքների (բացառությամբ Ջավախքի) գազաբաշխիչ ցանցերի սեփականաշնորհման միակ հայտը ներկայացրել է ԱՊՆԸ-ն, որը շուտով կդառնա համակարգի հիմնական սեփականատերը: Նշենք, որ ըստ այս ծրագրի՝ ԱՊՆԸ վերահսկողության տակ կանցնեն Մառնեյուրի, Բաթումի և Փոթիի գազամատակարարման համակարգերը:

Ըստ վստահելի աղբյուրների՝ 2008թ. ԱՊՆԸ-ն մտադրություն ունի ակտիվ գործընթաց սկսել գազատար մայրուղիների սեփականաշնորհման ծրագիր մշակելու գործում Թբիլիսիին խրախուսելու ուղղությամբ: Սա վերաբերում է նաև Վրաստանի տարածքով Ռուսաստանից Հայաստան եկող գազատարին: Ակնհայտ է, սակայն, որ Վրաստանի ղեկավարությունն այս նախագծին չի կարող դրական վերաբերվել, քանի որ դրա իրագործումը կարող է վնասել Երևանի հետ հարաբերություններին:

Բաքու-Նովոռուսիյսկ նավթատարի «ադրբեջանական» ապագան

Բաքու-Ջեյհան նավթատարի շահագործումից հետո զգալիորեն կրճատվեց Բաքու-Նովոռուսիյսկ նավթատարով ադրբեջանական նավթի արտահանման ծավալը: Այս տարվա կտրվածքով նավթատարով արտահանված նավթի ծավալը, ըստ ռուսական «Տրանսնեֆտ» ընկերության, չի գերազանցի 1,5 մլն տոննան:

Միննույն ժամանակ, հարկ է նշել, որ սույն թվականի դեկտեմբերի 31-ին ավարտվում է ռուսական «Տրանսնեֆտի» հետ ԱՊՆԸ պայմանագիրը Բաքու-Նովոռուսիյսկ նավթատարով նավթի արտահանման վերաբերյալ: Այս կապակցությամբ ադրբեջանական կողմը սկսել է ակտիվ մի գործընթաց՝ ուղղված Բաքու-Նովոռուսիյսկ խողովակաշարի կառավարման ստանձնմանը: Ռուսական կողմն առաջարկել է խողովակաշարի շահագործումը հանձնել Ադրբեջանին, քանի որ վերջինիս նավթն է արտահանվում այս ճանապարհով: BP-Azerbaijan ընկերության փոխնախագահ Ռ.Ջավանշիրի հայտարարության համաձայն՝ նախատեսվում է հարցը լուծել մինչև դեկտեմբերի վերջը: Եթե «Տրանսնեֆտը» նավթատարի շահագործման ղեկավարումը հանձնի ադրբեջանական կողմին, հնարավոր է, որ Ադրբեջանը գալիք տարի ավելացնի խողովակաշարով նավթի արտահանման ծավալները: Միննույն ժամանակ, հարկ է հիշել, որ Մոսկվան շատ խանդոտ է վերաբերվում «Տրանսնեֆտի» մենաշնորհային կարգավիճակին, ինչը կարող է խանգարել Բաքվին՝ ստանձնել նավթատարի կառավարումը: Բացառված չէ, որ Բաքուն ուղղակի առիթ է փնտրում նավթի արտահանման ռուսական մայրու-

դուց հրաժարվելու համար և այդ պատճառով է պնդում իրեն հանձնել Բաքու-Նովոռոսիյսկի կառավարումը: Չնայած սրան, վերլուծականները լի են տեղեկատվությամբ, թե ռուսական կողմը պատրաստ է զիջումների գնալ Ադրբեջանին, մանավանդ եթե դազախական ընկերությունները պատրաստակամություն հայտնեն Բաքվում իրենց նավթով «լցնել» նավթամուղը:

Հետևություններ

Ադրբեջանի էներգետիկ ներդրումները տարածաշրջանում նպատակ ունեն ադրբեջանական ազդեցության ապահովումն այն շրջաններում, որոնք կարևոր դեր են խաղում Բաքվի էներգետիկ քաղաքականության մեջ: Միևնույն ժամանակ, արտաքին էներգետիկ նախագծերի իրականացումն ապահովում է նավթային փողերի օրինական վերաբաշխումը ադրբեջանական քաղաքական և տնտեսական էլիտայի շրջանակում (տե՛ս թ.9/51, 2007 – Ադրբեջան-Թուրքիա. էներգետիկ համագործակցության հիմնախնդիրներ): Սակայն հարկ է նշել, որ Վրաստանում Ադրբեջանի էներգետիկ ներդրումները հետապնդում են մի շարք հեռանկարային քաղաքական նպատակներ, որոնցից ամենակարևորներն են՝

- ա. Վրաստանի ադրբեջանաբնակ տարածքներում Բաքվի ազդեցության տարածումը,
- բ. Վրաստանի սևծովյան նավահանգիստ-քաղաքներում ադրբեջանական ազդեցության ապահովումը,
- գ. Հարավային Կովկասի էներգետիկ հոսքերի վրա առավելագույն ազդեցության հաստատումը:

Մնակ Սարուխանյան
«Նորավանք» հիմնադրամ

РОССИИ ДО СИХ ПОР НЕТ В «КОРОТКОМ СПИСКЕ ПОСТАВЩИКОВ ГАЗА В КИТАЙ»¹

По итогам нынешнего года Китай, скорее всего, пополнит ряды нетто-импортеров газа, и отыграть эту ситуацию назад Поднебесной вряд ли удастся. Темпы роста спроса на «голубое топливо» в стране превышают возможности наращивания его добычи. Источники импорта газа на ближайшую перспективу Китай определил – газ пойдет в страну в виде СПГ (его поставки начались еще в прошлом году) и по газопроводу Туркменистан-Китай, к которому будут подключены месторождения Казахстана. В расчете на среднеазиатский газ *CNPC* объявила о начале работ по строительству второй очереди транскитайского газового моста Запад-Восток.

Параллельно правительство Китая поставило перед нефтегазовыми компаниями задачу нарастить ресурсную базу и существенно увеличить производство «голубого топлива» внутри страны – до 92 млрд м³ к 2010г.

Россия пока не подписала с Пекином ни одного контракта на экспорт газа. Но печалиться по этому поводу не стоит – Москва однозначно в плюсе от нынешнего хода развития событий. Во-первых, среднеазиатский газ, законтрактованный Китаем, уже не пойдет в Европу. Во-вторых, Китай, демонстрируя успехи собственной геологоразведки, имеет возможность активно торговаться на переговорах о цене на этот газ. Если ему удастся снизить закупочные цены в регионе (а по сообщению *Reuters*, Пекин договорился в Туркменистане о цене \$90 за 1000 м³), у России появится повод, ссылаясь на пример соседа, добиваться того же.

В прошлом году в Поднебесной было добыто 58,6 млрд м³ газа. Это всего лишь на 2 млрд м³ превысило потребности страны в этом виде топлива. При этом, по имеющимся данным, темпы роста спроса на газ в Китае (21,6%) в 2006г. были заметно выше темпов роста его производства (17,2%). Поэтому вполне вероятно, что 2007-й станет тем годом, когда Поднебесная превратится в нетто-импортера газа.

Покупать же газ за рубежом Китай начал еще в минувшем году, когда на регазификационном терминале *Dapeng* в Шеньчжэне (провинция Гуандун) в рамках долгосрочного контракта был разгружен первый метановоз, доставивший СПГ из Австралии. В нынешнем году список поставщиков СПГ пополнился Алжиром, Оманом и Нигерией: их газ был приобретен на спотовом рынке.

Подтянуть добычу!

По официальным прогнозам, в 2010г. потребление газа в Китае достигнет 100-120 млрд м³. К этому времени правительство страны поставило задачу вывести внутреннюю добычу газа на уровень 92 млрд м³ в год и нарастить отечественную ресурсную базу.

Сегодня геологические ресурсы газа Китая оцениваются в 46,2 трлн м³, из которых на суше локализовано 39 трлн м³. Остаточные «экономически добываемые» (т.е. доказанные, извлекаемые) запасы «голубого топлива», по данным Министерства земельных и природных ресурсов КНР, по состоянию на конец 2006г. составляли только 2,449 трлн м³. Около 68% всех разведанных запасов газа сосредоточено в Западном Китае, прежде всего в Синьцзян-Уйгурском автономном районе (СУАР), ресурсы которого оцениваются в 10 трлн м³, а запасы – в 1,29 трлн м³. В свою очередь, в рамках СУАР по объемам запасов выделяется Таримский нефтегазовый бассейн, играющий важную роль в обеспечении углеводородами промышленно развитых восточных районов страны.

¹ «Нефть и капитал», №11/2007.

Месторождений, сравнимых по масштабам с российскими гигантами, в Китае до настоящего времени не обнаружено. Запасы большинства крупных кладовых Поднебесной исчисляются сотнями миллиардов кубометров, основная же масса месторождений (около 80%) имеет запасы не более 5 млрд м³. Тем не менее, каждый год в Китае открывают новые месторождения газа, преимущественно в северо-западных, центральных и северо-восточных провинциях.

Крупнейшие газовые месторождения Китая		
Месторождение	Провинция	Извлекаемые запасы, млрд м ³
Puguang	Сычуань	600
Sulige	Внутренняя Монголия	533,6
Kela-2	СУАР	250
Dina-2	СУАР	170
Dabei-3	СУАР	130
Quingshen	Хэйлуцзян	100
Dong Fang 1-1	Южно-Китайское море	99,7
Yingmaili	СУАР	65,6

Так, в 2005г. недалеко от крупнейшего в Китае нефтяного месторождения Дацин открыли газовое месторождение с запасами порядка 100 млрд м³, получившее название *Quingshen*. В 2006г. месторождение с аналогичными запасами обнаружили в северном секторе Южно-Китайского моря. В том же году в провинции Сычуань было открыто месторождение *Puguang* с запасами в 250 млрд м³ и три небольших месторождения на северо-востоке страны с суммарными запасами около 60 млрд м³. Всего же по итогам 2006г. разведанные геологические запасы газа в стране увеличились на 581,597 млрд м³, перекрыв объем текущей добычи почти в 10 раз.

2007г. оказался не менее результативным: во-первых, новые залежи газа были открыты в пределах *Puguang*, запасы которого, по новым данным, составляют около 600 млрд м³, а перспективные ресурсы оцениваются в 3,8 трлн м³. Соответственно, *Puguang* теперь стало крупнейшим газовым месторождением Китая, потеснив на этом месте уже дающий газ промысел *Sulige* (Внутренняя Монголия), который содержит около 540 млрд м³. К 2010г., когда должна быть завершена первая фаза разработки *Puguang*, здесь планируется добывать свыше 24 млрд м³ в год.

В СУАРе в прошлом году объем доказанных запасов по результатам разведки увеличился на 140 млрд м³, а в текущем году было сделано еще два заметных открытия. На месторождении *Karamau* (Джунгарский бассейн) были обнаружены газовые залежи, содержащие около 30 млрд м³ «голубого топлива», а в октябре стало известно об открытии в Таримском бассейне в районе города Байчэн месторождения *Dabei-3* с общими запасами в 130 млрд м³.

В марте текущего года *PetroChina* и *Shell* объявили о начале добычи газа на месторождении *Changbei* (провинция Шанхай и автономный район Внутренняя Монголия). Его разработка ведется в рамках СРП, подписанного в мае 2005г.; при этом *Shell* является оператором проекта. До конца 2008г. месторождение планируется вывести на уровень добычи в 3 млрд м³ в год.

В ближайшее время на китайском газовом рынке появится еще один зарубежный игрок – *Chevron*, победивший в конкурсе на право разработки месторождения *Luojiashai* (провинция Сычуань) с доказанными запасами 56,6 млрд м³. Как и в двух предыдущих случаях, разработка будет вестись совместно с компанией *PetroChina*.

Таким образом, можно прогнозировать, что прирост сырьевой базы по итогам 2007г. будет не меньше, чем в прошлом году. По мнению экспертов, у китайских компаний есть шанс выполнить установки правительства, хотя это не избавит страну от необходимости импортировать газ. В то же время каждый дополнительный миллиард кубометров, добытый дома, дает возможность Пекину увереннее торговаться на переговорах с wybranными поставщиками газа.

Экспортеры про запас

К 2010г. поставщиков будет никак не меньше пяти. Во-первых, в 2009г. начнется эксплуатация еще двух терминалов по приему СПГ – *Shanghai* и *Fujian*. Первый на долгосрочной основе будет получать газ из Малайзии, второй – из Индонезии. Суммарная мощность их первых очередей составит 3,6 млн твг, или порядка 5 млрд м³. Мощность уже работающего терминала в Гуандуне сейчас составляет 3,3 млн твг, а к 2010 году возрастет как минимум до 3,7 млн. Таким образом, в 2010г. Китай сможет получать ежегодно в виде СПГ не менее 10 млрд м³ газа. При благоприятном стечении обстоятельств эти 10 млрд покроют потребность Китая в импорте газа.

Однако, поскольку добыча может и не дотянуть до 92 млрд м³, Китай обязан был «подстраховаться». К настоящему времени Пекину удалось договориться об импорте природного газа из Туркменистана и Казахстана по газопроводу, который китайцы построят сами.

Из Туркменистана в Поднебесную ежегодно пойдет 30 млрд м³ газа, добытого на правом берегу Амударьи в границах контрактной территории Багтыярлык, суммарные прогнозные ресурсы которой оцениваются в 1,3 трлн м³. Часть его будет произведена на условиях СРП (это первый случай допуска иностранных компаний к добыче на суше Туркменистана), заключенного в июле нынешнего года в ходе визита президента Туркменистана в Китай. В конце августа Гурбангулы Бердымухаммедов уже дал здесь старт строительству газопровода Туркменистан-Китай. Открывая торжественную церемонию, туркменский лидер сообщил, что поставки 17 млрд м³ газа будут обеспечиваться за счет освоения новых месторождений территории Багтыярлыка, а еще 13 млрд – за счет строительства на уже разрабатываемых здесь месторождениях Самандепе и Алтын асыр объектов по очистке и подготовке газа. Иными словами, порядка половины газа, идущего из Туркменистана, будет китайской, и Пекину за него платить не придется. Вторая половина (учитывая долю Ашхабада в СРП, которую он намерен продавать Китаю) должна быть Китаем оплачена.

Известно, однако, что у Пекина до последнего времени имелись серьезные опасения по поводу загрузки трубопровода Туркменистан-Китай. Накануне июльского визита Бердымухаммедова в КНР источник, близкий к правительственным кругам Китая, отмечал, что «разведка месторождений на Амударье еще не завершена и нет уверенности в том, что запасы газа будут достаточны для того, чтобы выйти на ежегодные 30 млрд м³», что «вызывает сомнения в целесообразности строительства китайско-туркменского газопровода». По настоянию китайской стороны, в текст соглашения с Туркменистаном был включен пункт о том, что в случае недостаточной добычи с новых месторождений контракт с КНР будет выполняться за счет объемов, законтрактованных другими странами. Вместе с тем, по словам того же источника, «у китайской стороны есть серьезные сомнения в том, что Туркмения будет в состоянии обеспечить эти дополнительные поставки, поскольку практически все имеющиеся подтвержденные запасы топлива по соглашению с «Газпромом» будут перекачиваться в его адрес»...

Для подстраховки

В этом контексте органично выглядят попытки Китая получить доступ к запасам газа Узбекистана и подключить их к строящейся сейчас трубе. Пока, напомним, Пекин подписал с Ташкентом соглашение только о транзите туркменского топлива. Вместе с тем в апреле 2007г. «Узбекнефтегаз» и *CNPC* договорились о совместном завершении разведки и разработке месторождения Мингбулак в Ферганской долине. Кроме того, китайская *CNOOC* подписала с «Узбекнефтегазом» соглашение о проведении геологоразведочных работ на пяти инвестиционных блоках в Устюртском, Бухаро-Хивинском и Ферганском нефтегазоносных регионах. Общий объем инвестиций, предусмотренных на эти цели в течение 5 лет, составит \$208,5 млн. В рамках проекта запланировано бурение 15 поисково-разведочных и 12 оценочных скважин.

Наконец, летом прошлого года между правительством Узбекистана и консорциумом в составе «Узбекнефтегаза», *CNPC*, «ЛУКОЙЛа», малайзийской *Petronas* и южнокорейской *KNOC*

было подписано соглашение о разделе продукции сроком на 35 лет, предусматривающее совместную разведку и разработку газовых и газоконденсатных месторождений в узбекском секторе Аральского моря с прогнозными ресурсами в 1 трлн м³. В октябре 2007г. на договорной территории были начаты сейсморазведочные работы.

Решение вопроса подключения к трубопроводному проекту Узбекистана в качестве поставщика газа лежит, скорее всего, за пределами 2010г., а вот с Казахстаном Китай уже достиг определенных договоренностей. В августе 2007г. в ходе государственного визита в Казахстан председателя КНР Ху Цзиньтао было подписано соглашение о строительстве газопровода Казахстан-Китай. Оно будет реализовано в две очереди. Первая есть не что иное, как расширенный газопровод Туркменистан-Китай, он пройдет через Шымкент до Хоргоса и будет иметь пропускную способность 40 млрд м³ в год. Его протяженность составит 1333 км, и он, как несложно догадаться, начнет работать в 2009г. Вторая очередь – Бейнеу-Бозой-Кызылорда-Шымкент – будет иметь протяженность 1480 км и мощность 10 млрд м³ и обеспечит возможность подачи в основную магистраль газа, добытого на шельфе, в Актюбинской области или на Кумкольской группе месторождений. Ранее планировалось, что эта труба заработает в 2012г. Однако согласно последнему сообщению «КазМунайГаза», строительство второй очереди «будет реализовано, когда экономическая оценка покажет его обоснованность». В соответствии с Соглашением об основных принципах строительства и эксплуатации газопровода, подписанном в начале ноября «КазМунайГазом» и *CNPC*. собственником трубы будет проектная компания, которую решено создать на паритетных началах. Несмотря на все подробности, схема организации поставок газа из Казахстана выглядит пока незавершенной. Во-первых, непонятно, газ каких казахстанских месторождений может быть транспортирован по магистрали Шымкент-Хоргос до строительства второй очереди. Все промыслы, на которых добываются (или производятся из попутного нефтяного) значительные объемы товарного газа, находятся от нее на почтительном расстоянии – на западе страны. Во-вторых, гарантии того, что в Казахстане в 2010г. будут добыты 10 млрд м³, которые можно будет экспортировать в Китай, – нет.

По данным директора департамента газовой промышленности Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК Анарбека Толумбаева, в 2010г. в республике будет добыто почти 40 млрд м³ сырого газа (на 13 млрд м³ меньше, чем предрекали более ранние прогнозы), из которых для отправки на экспорт будет предназначено порядка 12 млрд м³. Напомним, что в минувшем году Казахстан экспортировал чуть меньше 8 млрд м³ газа, львиная доля которого ушла в Европу. Отказываться от этого рынка в пользу китайского, на котором цены априори ниже, пусть даже в угоду ослабления зависимости от России, Казахстан, скорее всего, не будет.

И, наконец, в-третьих, в Казахстане китайские компании не могут действовать по оптимальной для них схеме – добывать газ и поставлять в Китай уже собственное топливо, не покупая его. Из активов, которые Китай контролирует в этой стране, максимум газа дают промыслы «*CNPC-Актобемунайгаза*» – 2,95 млрд м³ по итогам 2006г.

Из всего сказанного выше, на наш взгляд, можно сделать следующие выводы. Китай договорился об импорте в 2010г. большего количества газа, чем ему будет нужно к этому моменту. Поэтому велика вероятность, что поставка той части газа, которую ему предстоит покупать в Туркменистане (около 15 млрд м³), будет отложена за пределы 2010г. В результате как минимум до 2012г. газопровод Туркменистан-Китай на территории Казахстана будет недозагружен. В этот период, в принципе, по нему может быть поставлен газ Узбекистана, если, конечно, в Ташкенте согласятся продавать топливо по низким ценам.

Тот факт, что Казахстан отказался от варианта строительства газопровода по маршруту Атырау (Макат)-Актобе (Жанажол)-Челкар-Атасу-Алашанькоу, по которому предполагалось экспортировать 30 млрд м³ казахстанского «голубого топлива», возможно, свидетельствует о том, что Астану не устроили условия сотрудничества, предложенные Китаем, и было решено не привязывать к Поднебесной столь мощную магистраль. Выбранный же вариант позволяет Казахстану, выполняя договоренности с Китаем, параллельно решать задачи по газификации южных районов

страны, где спрос на газ имеет большой потенциал роста. В случае если партнеры не смогут договориться о цене, труба Бейнеу-Шымкент в любом случае простаивать не будет.

В то же время выбранная схема не исключает для Казахстана и укрепления газового сотрудничества с Китаем. Если последний получит под свой контроль запасы на шельфе Каспия, к чему Пекин так стремится, мощность магистралей Бейнеу-Шымкент и Шымкент-Хоргос может быть расширена. Кстати, увеличение поставок «китайского» газа из Казахстана возможно и в том случае, если Пекин получит доступ к проектам в казахстанской части Арала.

Без потерь

Россия не участвует во всех описанных выше проектах и, тем не менее, безусловно, присутствует в них хотя бы как конкурент Китая за среднеазиатский газ. На данном этапе наши потери от китайских побед можно характеризовать как минимальные.

В самом деле, договоренностей о поставках газа из Узбекистана у Китая нет, и здесь Москва может продолжать работу по усилению своего влияния, чем она и занимается.

Планы по экспорту в Поднебесную газа из Казахстана скорректированы в сторону снижения, и сейчас неизвестно, в каком масштабе они в итоге будут реализованы. При этом, хотя и трудно, но идут переговоры о дальнейшем развитии российско-казахстанского СП на Оренбургском ГПЗ, к которому после 2012г. должно быть привязано более 15 млрд м³ карачаганакского газа. Параллельно Казахстан наращивает мощность САЦ: к концу нынешнего года после строительства лупинга протяженностью 271 км на нитке САЦ-4 и установки дополнительного оборудования на КС «Опорная» она достигнет 60 млрд м³ (в 2006 году было 54,6 млрд м³). По планам к 2010г. пропускная способность системы увеличится еще на 20 млрд м³.

Туркменистан, казалось бы, подписал уже все соглашения, и 30 млрд м³ безвозвратно потеряны для Москвы. Не стоит, однако, забывать, что в прошлом Ашхабад практиковал отход от достигнутых договоренностей и давление на партнеров с целью повышения цен. Если отношения в рамках китайского контракта войдут в то же русло, а в Ашхабаде вряд ли удовлетворены суммой в \$90 за 1000 м³, вопрос с поставками 15 млрд м³ может снова оказаться на повестке дня.

Но даже если этого не произойдет, Москва не проиграет. На наш взгляд, участие «Газпрома» в целом ряде зарубежных добычных и трубопроводных проектов нацелено не в последнюю очередь на то, чтобы «отвести» конкурирующие потоки газа от Европы. В Туркменистане для достижения этой цели нашей компании не пришлось даже входить в разведочные и добычные предприятия.

Наконец, анализ уже заключенных Китаем контрактов, достигнутых договоренностей и запущенных проектов показывает, что российский газ на китайском рынке сейчас не нужен. Его приход только обострил бы конкуренцию между экспортерами и дал бы возможность Пекину требовать еще большего снижения цен.

То, что российского трубопроводного газа в ближайшее время в Поднебесной не будет, понимают и в Пекине. Поэтому, например, вторая ветка транскитайской магистрали Запад-Восток, о начале строительства которой в 2008г. объявила *CNPC*, будет иметь мощность 30 млрд м³ и рассчитана только на транспортировку среднеазиатского газа, но никак не российского, который мог бы прийти в СУАР по газопроводу «Алтай». Кстати, год назад «ННК» прогнозировал, что в случае вхождения «Газпрома» в Ковыктинский проект на алтайской трубе, скорее всего, будет поставлен крест. «Газпром», как известно, о приходе на Ковыкту уже договорился...

Тезис о, по крайней мере, преждевременности прихода российского газа в Китай подтверждают и решения, принятые по проекту «Сахалин-1». Летом уполномоченный государственный орган отверг идею его оператора – *Exxon Neftegas* – поставлять газ в Поднебесную, а в октябре первый вице-премьер, председатель совета директоров «Газпрома» Дмитрий Медведев сообщил, что газ, добываемый в рамках проекта «Сахалин-1», может быть переориентирован на Японию, которая готова платить за российское топливо достойную цену.

ЗА 9 МЕСЯЦЕВ ТУРКМЕНИСТАН ПОСЕТИЛИ 283 ОФИЦИАЛЬНЫЕ ИНОСТРАННЫЕ ДЕЛЕГАЦИИ

Согласно данным МИД Туркменистана, за 9 месяцев 2007г. президент Туркменистана совершил девять официальных и рабочих визитов за рубеж, а Туркменистан посетили 283 официальные иностранные делегации. Подписано 35 договоров и соглашений на межгосударственном, межправительственном и межотраслевом уровне.

За 9 месяцев Туркменистан посетили 283 официальные иностранные делегации

Согласно данным МИД Туркменистана, за 9 месяцев 2007г. президент Туркменистана совершил девять официальных и рабочих визитов за рубеж, а Туркменистан посетили 283 официальные иностранные делегации. Подписано 35 договоров и соглашений на межгосударственном, межправительственном и межотраслевом уровне. В Ашхабаде открыты два новых посольства – Республики Польша и Республики Корея, здесь также готовится открыть свое представительство Европейский Союз. На качественно новый уровень вышло сотрудничество Туркменистана с международными организациями, в первую очередь – с ООН. Значительно активизировались двусторонние связи, важным фактором развития и интенсификации которых на современном этапе выступают межправительственные комиссии. Кроме того, создана межотраслевая комиссия Туркменистана по вопросам Каспийского моря. Образована также межотраслевая комиссия по обеспечению исполнения международных обязанностей Туркменистана в отношении прав человека.

Индия выразила заинтересованность в поставках туркменского газа

В начале апреля президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов принял Чрезвычайного и Полномочного Посла Республики Индия г-на Рам Пал Каушика, завершающего свою дипломатическую миссию в Туркменистане. В ходе встречи индийский дипломат передал лидеру Туркменистана наилучшие пожелания от премьер-министра Индии Манмохана Сингха, а также его искренние заверения о готовности своей страны к полномасштабному сотрудничеству с Туркменистаном по всему спектру направлений. В числе приоритетных сфер сотрудничества был назван топливно-энергетический сектор. Дипломат выразил высокую заинтересованность Индии в участии в реализации проекта газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия, который даст возможность удовлетворить стремительно растущие потребности индийского рынка за счет поставок туркменского природного газа.

Туркменистан, Россия и Казахстан подписали совместную декларацию о строительстве Прикаспийского газопровода

12 мая в городе Туркменбаши прошли трехсторонние переговоры на высшем уровне с участием президентов Гурбангулы Бердымухамедова, Владимира Путина и Нурсултана Назарбаева, центральной темой которых стало строительство Прикаспийского газопровода. «Сейчас речь идет об освоении новых месторождений, а это значит, что перед нами стоит проблема расширения транспортных возможностей. В этой связи я рад подчеркнуть, что наши специалисты договорились о реконструкции действующего на западе Туркменистана газопровода с тем, чтобы он мог пропускать не менее 10,5 млрд м³ метров газа, и о строительстве новой трубопроводной системы параллельно существующей», – сказал В.Путин.

По завершении переговоров лидеры трех стран приняли участие в церемонии подписания документов. Были подписаны совместная декларация президентов Казахстана, России и Туркменистана о строительстве Прикаспийского газопровода, а также совместная декларация о развитии газотранспортных мощностей в регионе Центральной Азии, под которой свою подпись заранее поставил также президент Узбекистана Ислам Каримов.

В Ашхабаде прошли туркмено-афганские переговоры на высшем уровне

6 июля в Ашхабаде состоялись переговоры Гурбангулы Бердымухамедова с президентом Исламской Республики Афганистан Хамидом Карзаем, прибывшим в Туркменистан с официальным визитом. В ходе переговоров стороны особо остановились на вопросах практической реализации проекта газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия, по которому Туркменистан сможет транспортировать газ в объеме 30 млрд м³ в год. Х.Карзаю и членам правительственной делегации Афганистана были продемонстрированы географические карты с инициированными туркменской стороной коммуникационными проектами, в том числе газопроводов, экспортных маршрутов ЛЭП, железнодорожных магистралей. В целях активизации экономических отношений между двумя странами президенты согласились создать Совместную межправительственную туркмено-афганскую комиссию по экономическому сотрудничеству. Х.Карзай пригласил Г.Бердымухамедова посетить Афганистан с ответным визитом. По завершении переговоров подписаны межправительственные соглашения о транзитных перевозках и о торгово-экономическом сотрудничестве.

В Пекине прошли туркмено-китайские переговоры на высшем уровне

17-18 июля 2007г. состоялся официальный визит Г.Бердымухамедова в КНР, в ходе которого в Пекине состоялись туркмено-китайские переговоры на высшем уровне. Охарактеризовав сферу ТЭК в качестве стратегического направления двустороннего сотрудничества, Г.Бердымухамедов подчеркнул важное значение, которое придается в Туркменистане выполнению межправительственного Генерального соглашения о реализации проекта газопровода Туркменистан-Китай и продаже туркменского природного газа в Китай, подписанного весной 2006г. первым президентом Туркменистана С.Ниязовым и председателем КНР Ху Цзиньтао. «Мы верим, что газопровод будет построен в предусмотренные соглашением сроки. В свою очередь, Туркменистан гарантирует поставки туркменской стороной определенного соглашением объема природного газа», – заявил Г.Бердымухамедов. По завершении переговоров был подписан пакет документов, в том числе межправительственные соглашения о технико-экономическом сотрудничестве, о предоставлении КНР Туркменистану льготного кредита, а также Договор о разделе продукции между Государственным агентством по управлению и использованию углеводородных ресурсов при президенте Туркменистана и *CNPC* по договорной территории Багтыярлык и Контракт о купле-продаже природного газа между ГК «Туркменгаз» и *CNPC*.

Лидеры Туркменистана и Казахстана заявили о полном единстве взглядов в вопросах экспорта газа

Одной из центральных тем состоявшихся 11 сентября в Ашхабаде переговоров между президентами Туркменистана и Казахстана стало сотрудничество в транспортировке газа на внешние рынки. Как заявил Н.Назарбаев, Казахстан готов поставлять энергоресурсы не только в северном, но и во всех других направлениях – западном, восточном и южном. Оба президента заявили о полном единстве взглядов и подходов к этой проблеме. В ходе беседы президенты затронули вопрос реализации совместно с Россией проекта Прикаспийского газопровода. Стороны также обсудили стартовавший проект газопровода Туркменистан-Китай, который пройдет через территорию Казахстана. «В планах обеих стран – реализация и других транспортных

проектов, в том числе через Каспий», – отметили главы государств. Для согласования взаимодействия в сфере энергетики и реализации совместных проектов президент Казахстана предложил создать координационный совет на уровне министров.

Туркменистан и Казахстан активизируют транзитно-транспортное сотрудничество

На состоявшихся в Ашхабаде 11 сентября 2007г. переговорах в расширенном составе с участием президентов Г.Бердымухамедова и Н.Назарбаева особое внимание было уделено вопросам создания крупных транспортных магистралей по маршрутам Север-Юг и Восток-Запад. Казахстан заинтересован во взаимодействии с Туркменистаном, в том числе и в транзитно-транспортной сфере, заявил Н.Назарбаев, отметив готовность своей страны участвовать в строительстве новой государственной железнодорожной линии Казахстан-Туркменистан-Иран, открытии паромного сообщения Актау-Туркменбаши и проекте полной реконструкции автодороги Туркменбаши-Актау-Атырау-Астрахань. По словам Г.Бердымухамедова, расширения сотрудничества в транзитно-транспортной сфере во многом требует растущий объем торгового оборота между Туркменистаном и Казахстаном. Если в 2006г. он составлял \$38,3 млн, то только за первое полугодие 2007г. этот показатель превысил \$31 млн.

Гурбангулы Бердымухамедов и Хавьер Солана обсудили проект Транскаспийского газопровода

9 октября состоялась встреча Г.Бердымухамедова и Верховного представителя Европейского Союза по внешней политике и безопасности Хавьера Соланы, а также специального представителя ЕС по странам Центральной Азии Пьера Мореля, прибывших с визитом в Ашхабад. Стороны констатировали возросшую динамику контактов Туркменистан-ЕС и подтвердили обоюдную заинтересованность в расширении партнерства. Собеседники обменялись мнениями относительно возможностей реализации проекта Транскаспийского газопровода как варианта маршрута поставок топлива в страны Европы. Высказавшись за диверсификацию сотрудничества в области ТЭК, Г.Бердымухамедов пригласил европейские компании принять участие в освоении перспективных углеводородных месторождений на туркменском шельфе Каспия.

По итогам переговоров британского министра в правительстве Туркменистана подписан Протокол о намерениях

22 сентября Г.Бердымухамедов принял члена парламента, государственного министра энергетики Великобритании Малькольма Вика, прибывшего в Ашхабад во главе правительственной делегации своей страны. Особое внимание на переговорах уделено вопросам взаимовыгодного партнерства в сфере разведки и разработки новых месторождений, а также транспортировки туркменских энергоносителей на мировые рынки. Накануне встречи с туркменским лидером британская делегация провела переговоры в Министерстве нефтегазовой промышленности и минеральных ресурсов, ГК «Туркменгаз» и Государственном агентстве по управлению и использованию углеводородных ресурсов при президенте Туркменистана. По итогам переговоров в Ашхабаде подписан Протокол о намерениях между Министерством нефтегазовой промышленности и минеральных ресурсов и Министерством бизнеса, предпринимательства и нормативно-правовых реформ Великобритании.

«Это первый визит министра Великобритании в Туркменистан за последние девять лет, – заявил Малькольм Викс. – Думаю, что у нас очень хорошие перспективы, особенно с учетом того, какое большое внимание уделяется в настоящее время в Европе поиску возможных источников природных ресурсов и стран, способных их импортировать. Одним из аспектов нашего сотрудничества может стать проект строительства газопровода через Каспийское море в страны европейского сообщества».

Туркменистан и Узбекистан настроены развивать всестороннее сотрудничество

18 октября в Ашхабаде состоялись переговоры Г.Бердымухамедова и президента Узбекистана Ислама Каримова, прибывшего в Ашхабад с государственным визитом.

В ходе встречи стороны констатировали полное взаимопонимание по актуальным вопросам современного мира и международных отношений, а также обоюдную заинтересованность в расширении сотрудничества в транспортной и топливно-энергетической сферах, в наращивании объемов перевозок через территорию обеих стран. По завершении переговоров лидеры двух стран подписали Договор о дальнейшем укреплении дружественных отношений и всестороннем сотрудничестве между странами, Договор об экономическом сотрудничестве на 2008-2012гг., а также ряд других соглашений о сотрудничестве в различных отраслях экономики. «Этот визит положил начало новому этапу туркмено-узбекского сотрудничества, которое отныне будет осуществляться в формате самого тесного взаимодействия на всех ключевых направлениях», – сказал глава Туркменистана.

Владимир Путин поздравил Гурбангулы Бердымухамедова с Днем независимости Туркменистана

В.Путин поздравил Г.Бердымухамедова с отмечаемой 27-28 октября 16-й годовщиной независимости страны. «Многоплановое сотрудничество между нашими странами, опирающееся на прочные традиции дружбы и добрососедства, отличается сегодня хорошей динамикой и весомым наполнением практическими делами, – говорится в послании В.Путина. – ...Рад, что в ходе нашей недавней встречи в Тегеране у нас были все основания с удовлетворением отметить продвижение в выполнении ранее достигнутых договоренностей, а также наметить новые перспективные направления кооперации», – подчеркнул президент России.

Он отметил, что «такое регулярное доверительное общение дает полезные сигналы нашим правительствам, заинтересованным министерствам и ведомствам, деловым кругам двух стран». «Убежден в том, что наши совместные усилия, активный политический диалог на всех уровнях будут и в дальнейшем способствовать максимальному раскрытию потенциала российско-туркменского партнерства на благо народов наших стран, в интересах укрепления стабильности в Центрально-Азиатском регионе», – заявил президент России.

ТУРКМЕНИСТАН ГОТОВ К ВЗАИМОВЫГОДНЫМ ДЕЛОВЫМ ОТНОШЕНИЯМ СО ВСЕМИ, КТО В НИХ ЗАИНТЕРЕСОВАН

С 2007г. заметно возрастает инвестиционная привлекательность нефтегазового комплекса Туркменистана. Эта тенденция начала формироваться после того, как в феврале на всенародных выборах новым президентом страны был избран Гурбангулы Бердымухамедов. Сформированное им в обновленном составе правительство приступило к масштабным реформам во всех сферах социально-экономической жизни страны. В нефтегазовом комплексе это выразилось в реформировании системы управления отраслью и значительной активизации международного сотрудничества в энергетической сфере.

Нефтегазовый комплекс является приоритетной отраслью экономики Туркменистана и во многом определяет общую экономическую ситуацию в стране. Сегодня на долю НГК приходится значительная доля в формировании валового национального продукта Туркменистана. Две трети доходов от деятельности предприятий НГК направляется на финансирование государственных социально-экономических программ, строительство школ, детских садов, жилья, здравниц, прокладку автомагистралей и газификацию вновь создаваемых населенных пунктов.

Также стоит отметить, что по действующему в стране закону природный газ наряду с электроэнергией, водой и солью предоставляется населению бесплатно. На внутреннем рынке под государственным контролем остаются и цены на бензин. Это позволяет сохранять их на низком уровне, несмотря на рост стоимости нефти на мировом рынке. Неслучайно автомобильное топливо в Туркменистане признано самым дешевым в мире. Сегодня национальные предприятия НГК вместе с зарубежными компаниями добиваются хороших результатов в увеличении объемов добычи нефти и газа, наращивании углеводородного потенциала страны. В 2006г. в Туркменистане добыто более 66 млрд м³ природного газа, более 9 млн тонн нефти, произведено около 7 млн тонн нефтепродуктов. Этих объемов достаточно не только для обеспечения потребностей внутреннего рынка, но и для стабильного наращивания экспортных поставок. Так, в прошлом году экспортировано более 46 млрд м³ природного газа; 1,3 млн тонн нефти по СРП; 4,4 млн тонн нефтепродуктов, что выше показателей предыдущего года.

В 2007г. ожидается дальнейшее увеличение объемов добычи углеводородов, производства нефтепродуктов и их экспорта. Так, планируется добыть более 78 млрд м³ природного газа, свыше 10 млн тонн нефти, из которой будет переработано около 8 млн тонн. Таким образом, рост производства газа составит 20% к предыдущему году, нефти и нефтепродуктов – 10,5%. В соответствии с имеющимися контрактами на экспорт будет поставлено 58 млрд м³ природного газа. Относительно восполнения запасов углеводородов в этом году в результате поисково-разведочных работ предполагается прирастить до 84 млрд м³ газа.

Нельзя не заметить возросшие в этом году динамичность и, что особенно важно, результативность переговорного процесса на самом высоком правительственном уровне. За короткий период глава Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов провел многочисленные встречи с президентами и высокопоставленными представителями ряда стран, в том числе России, Китая, США, Саудовской Аравии, Ирана, Казахстана, Узбекистана, Азербайджана. В Ашхабаде побывали руководители международных энергетических организаций и крупнейших нефтегазовых компаний мира. Нефтегазовый потенциал Туркменистана, по данным международных и местных экспертов, исчисляется в 45,4 млрд тонн нефтяного эквивалента. В стране открыто около 180 нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений. Из них лишь третья часть разрабатывается, а остальные еще предстоит подготовить к разработке, обустроить и ввести в эксплуатацию. Иными словами, страна обладает большим потенциалом по наращиванию объемов добычи углеводородов и увеличению их экспорта. Этот фактор сегодня играет важную

роль в энергетическом обеспечении многих стран как европейской, так и юго-восточной части нашего континента. Но это лишь основа для усиливающегося интереса зарубежных инвесторов к стране. Не менее значимыми факторами являются позиция и действия Туркменистана, его политика «открытых дверей» и формируемый благоприятный инвестиционный климат. Особо важную роль сыграл и тот факт, что после избрания нового президента Туркменистан подтвердил все ранее взятые на себя международные обязательства и контрактные договоренности. Для мировой общественности это еще раз доказало статус государства как надежного делового партнера, в том числе и в энергетической сфере.

Сегодня Туркменистан ведет активный диалог с государствами ЕС, СНГ, США, Ираном, странами-членами ШОС.

Туркменистан готов к налаживанию взаимовыгодных деловых отношений со всеми, кто в них заинтересован в рамках нейтрального статуса. Сейчас ведутся активные переговоры по организации новых инвестиционных проектов в Туркменистане с известными нефтегазовыми компаниями России, США, Китая, Великобритании, Франции, Германии, Японии, ряда других стран.

Наряду с расширением партнерства с отдельными компаниями развивается и международное сотрудничество в энергетической сфере. При этом Туркменистан стремится не политизировать какие-либо проекты и не отдавать в этом смысле никаких предпочтений партнерству с отдельными странами и организациями. Во главу угла президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов и Правительство ставят прагматичные цели из области, так сказать, чистой экономики – увеличить возможности добычи и экспорта углеводородов, приумножить производственный потенциал нефтегазовой отрасли.

В этом направлении за короткий период времени уже сделан ряд успешных шагов. В мае прошел Международный саммит в г. Туркменбаши, где на высшем правительственном уровне была достигнута договоренность между Туркменистаном, Россией, Казахстаном и Узбекистаном о строительстве нового Прикаспийского газопровода и расширении мощностей существующей системы САЦ.

В середине июля президент Туркменистана совершил государственный визит в КНР, который оказался весьма результативным. Были подписаны соглашения о купле-продаже туркменского природного газа и Соглашение о разделе продукции по разработке газовых месторождений в Туркменистане. С Пекином также были конкретизированы условия по строительству газопровода Туркменистан-Китай.

Трубопровод в Китай станет уже третьим, после российского и иранского, направлением экспорта туркменского природного газа. Это свидетельствует об успешности осуществляемой Туркменистаном стратегии по созданию многовариантной системы доставки энергоносителей на мировые рынки.

Туркменистан со дня государственной независимости придерживается принципов создания многовариантной трубопроводной инфраструктуры. Ашхабад постоянно ищет новые возможности для увеличения экспорта газа на имеющиеся и потенциальные рынки. На сегодняшний день самым крупным покупателем туркменского природного газа является Россия. «Газпром» сейчас покупает у Туркменистана по 50 млрд м³ газа в год. По двустороннему межгосударственному соглашению о сотрудничестве в газовой отрасли, подписанному в 2003г. сроком на 25 лет, ежегодные поставки газа в Россию предусмотрено довести до 70-80 млрд м³ год. Для этого и предполагается построить Прикаспийский газопровод мощностью 20 млрд м³, а также реконструировать трубопроводную систему Средняя Азия – Центр, что даст возможность увеличить объемы экспорта туркменского газа.

Другое действующее направление газового экспорта – иранское. Ежегодные поставки газа по трубопроводу Корпедже-Курткуи постоянно растут и в 2007г. достигнут 8 млрд м³ против 5,4 млрд м³ в 2001г.

Вместе с тем, возможности газовой отрасли позволяют при наличии спроса на туркменский газ и дальше наращивать его добычу. Поэтому Ашхабад откликнулся на предложение Пекина, который готов инвестировать в разработку новых газовых месторождений и в прокладку туркме-

нистано-китайского газопровода. По этой магистрали с 2009г. начнутся поставки газа в Китай, которые достигнут 30 млрд м³ год. Основной сырьевой базой для поставок по этому маршруту станут месторождения правобережья Амударьи с начальными ресурсами в 1,7 трлн м³ газа.

Определенный прогресс достигнут и в переговорах по реализации проекта строительства газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия мощностью до 30 млрд м³ газа. Помимо Пакистана, уже и Индия подтвердила свое намерение покупать туркменский газ. Участники проекта не сомневаются в его коммерческой эффективности и в достаточности запасов Довле-табатской зоны, которые составляют 4,5 трлн м³ газа. Практическая реализация этого проекта станет возможной по мере формирования стабильной обстановки в Афганистане. Ашхабад также не сбрасывает со счетов и другие варианты экспорта газа, в том числе в европейском направлении. В этом аспекте сейчас продолжаются переговоры с представителями ЕС о целесообразности строительства Транскаспийского газопровода. Здесь позиция Туркменистана такова: кому нужен газ, приходите на разработку месторождений туркменского сектора Каспия, стройте трубопровод, договаривайтесь о транзите со странами, по чьей территории пройдет труба, и транспортируйте голубое топливо.

Поэтому туркменский сектор Каспийского моря сейчас является одним из наиболее привлекательных регионов для организации новых добычных проектов в Туркменистане. В настоящее время в туркменском секторе Каспийского моря открыто более десяти месторождений углеводородов. Сегодня на туркменском шельфе работают компании *Dragon Oil* (Англия-ОАЭ), *Petronas* (Малайзия), *Wintershall* (Германия), *Maersk Oil* (Дания) и *ONGS Mittal Energy Ltd.* (Индия).

С участием компании *WesternGeco* в туркменском секторе Каспия выполнены масштабные сейсмические исследования методом 2D. Их интерпретация позволила получить новую высокоточную информацию о глубокозалегающих геологических границах, создать основную техническую базу для оценки и классификации углеводородного потенциала. В результате были выделены наиболее перспективные в нефтегазоносном отношении зоны и участки, подготовлены пакеты сейсмических данных. Новая информация создала благоприятные предпосылки для дальнейших геологоразведочных работ и позволила с уверенностью прогнозировать открытие в ближайшем будущем новых залежей нефти и газа. Часть этих прогнозов уже подтверждена результатами разведочного бурения зарубежными недропользователями. В частности, *Petronas* на своем договорном блоке обнаружила крупные промышленные запасы газа и с 2009г. начнет его добычу и экспорт. Однако туркменский сектор Каспийского моря привлекателен для добычи не только газа, но и жидких углеводородов. Действующие здесь недропользователи уже извлекают существенные объемы нефти. Так, ежегодная добыча *Dragon Oil* превышает 1 млн тонн, *Petronas* в рамках опытно-промышленной эксплуатации месторождений – более 300 тыс. тонн.

В целом прогнозируемые ресурсы углеводородов туркменского сектора Каспия, согласно оценке туркменских и иностранных специалистов, составляют 11 млрд тонн нефти и 5,5 трлн м³ газа. Причем это без учета контрактных участков действующих иностранных операторов. В масштабах всей страны на долю туркменского шельфа приходится более половины запасов нефти и около четверти запасов природного газа.

В настоящее время продолжается лицензирование морских блоков на основе прямых переговоров с иностранными инвесторами. Активная инвестиционная политика позволила добиться существенных успехов в развитии НГК, укреплении энергетической безопасности, улучшении экономических показателей в масштабах всей страны. Присутствие иностранного капитала в экономике Туркменистана год от года расширяется. Так, за последние десять лет объем прямых инвестиций только по проектам СРП составил около \$1,9 млрд. Правительство страны уделяет большое внимание привлечению иностранных инвестиций в нефтегазовый комплекс. С этой целью практикуются различные формы сотрудничества с иностранными компаниями: СРП, СП, привлечение сервисных компаний. На условиях СРП в Туркменистане работают компании *Burren Resources Petroleum* (Великобритания), *Dragon Oil* (Великобритания-ОАЭ), *Mitro International Ltd.* (Панама), *Petronas* (Малайзия), *Wintershall* (Германия), *Maersk Oil*

(Дания), *ONGS Mittal Energy Ltd.* (Индия). Новым партнером по СРП стала китайская *CNPC*, которая помимо крупного инвестиционного проекта по добыче газа займется также его переработкой и строительством газопровода.

В сервисном секторе и поставках оборудования для обустройства месторождений принимают активное участие компании *WesternGeco*, *Schlumberger*, *Cameron*, *CNPC*, *Mannesmann*, *Siemens*, *Bentec* и многие другие. С участием европейских, японских, иранских, других иностранных компаний осуществлены модернизация существующих и строительство новых мощностей по переработке нефти и газа, химических производств. Эти процессы показывают, что Туркменистан сотрудничает с иностранными партнерами во всех секторах нефтяной и газовой отрасли. Сегодня правительство инициирует новые шаги для улучшения инвестиционного климата и условий деятельности иностранных партнеров.

Весной этого года образовано Государственное агентство по управлению и использованию нефтегазовых ресурсов при президенте Туркменистана. Это ведомство призвано обеспечить достижение взаимовыгодных условий партнерства с иностранными компаниями. Первым конкретным результатом работы агентства стало подписанное им Соглашение о разделе продукции с китайской *CNPC* по разведке и разработке углеводородов на договорной территории Багтырлык. Кроме того, в стране динамично модернизируются и расширяются действующие трубопроводные системы, создаются новые направления трубопроводного транспорта углеводородов, ведется реконструкция и строительство новых терминалов по хранению и перевалке нефти, нефтепродуктов, сжиженного газа, формируется национальный танкерный флот для перевозок на Каспии. Программа развития нефтегазовой промышленности Туркменистана на период до 2030г. предусматривает комплекс мероприятий по выявлению перспективных на нефть и газ площадей и структур как на востоке, так и на западе страны, а также их подготовку под глубокое поисково-разведочное бурение. Это обеспечит прирост запасов по нефти в объеме 3,5 млрд тонн, по газу – 5,5 трлн м³. О предстоящих масштабах и перспективах сотрудничества зарубежных компаний с Туркменистаном говорят следующие цифры. К 2030г. планируется довести ежегодное производство газа до 250 млрд м³, нефти – до 110 млн тонн в год.

Основной прирост запланированной добычи будет осуществляться с участием зарубежных инвесторов, поскольку реализация таких масштабных задач потребует широкого привлечения иностранных инвестиций и передовых технологий. Именно поэтому Ашхабад рассчитывает, что его ключевыми партнерами по СРП станут компании с мировым именем, обладающие новейшими техникой и технологиями, передовым опытом и большими инвестиционными возможностями. Сейчас со многими из них ведутся активные переговоры, и думаю, в скором времени на рынке появятся новые крупные компании.

Приоритетной целью в предстоящем периоде развития нефтегазовой отрасли является повышение технологической и экономической эффективности по всему циклу производства: от геологоразведочных работ, освоения и разработки нефтегазовых месторождений до транспортировки углеводородов. В этом аспекте дальнейшее развитие НГК Туркменистана потребует еще более активного привлечения иностранных компаний в сервисный сектор. Сферы сотрудничества тут самые широкие: освоение новых высокоперспективных методов геологоразведки, использование современных высокоэффективных технологий в области бурения скважин, разработки месторождений и залежей, добычи нефти, в том числе на давно осваиваемых месторождениях, капитального ремонта скважин, сбора, подготовки и транспортировки углеводородов. Туркменистан развивает не только проекты добычи и экспорта углеводородного сырья, но и его переработки. Нарращивание производственных мощностей по переработке нефти и газа – одна из первоочередных задач НГК Туркменистана. В 2001 году завершился первый этап крупномасштабной реконструкции флагмана отечественной нефтехимии – Туркменбашинского комплекса нефтеперерабатывающих заводов (ТКНПЗ). При участии компаний Франции, Германии, Ирана, Японии, Турции, Израиля построены современные установки каталитического риформинга, миллисекундного каталитического крекинга, завод по производству смазочных масел, цех выработки полипропилена, установка гидроочистки дизельного топлива, объекты

инфраструктуры. На эти цели инвестировано \$1,6 млрд. После реконструкции объем переработки нефти вырос с 6 млн тонн почти до 8 млн тонн, производство автомобильных бензинов увеличилось более чем вдвое и достигло 1,7 млн тонн. Значительно возрос выпуск других видов нефтепродуктов, налажено производство смазочных масел, полипропилена, гидроочищенного дизельного топлива. Доля отгружаемой на экспорт продукции была доведена до 67,2%, что в денежном выражении составило почти \$2 млрд в прошлом году. В соответствии с Программой развития нефтегазовой промышленности Туркменистана до 2030 года намечается довести объем переработки нефти к 2020г. до 20 млн тонн и к 2030г. – до 30 млн тонн. Это будет достигнуто за счет дальнейшей модернизации и увеличения действующих мощностей ТКНПЗ, реконструкции Сейдинского НПЗ.

К реализации всех этих проектов предусматривается привлечение иностранных компаний. Другое приоритетное направление сотрудничества с зарубежными фирмами связано с развитием газоперерабатывающих производств. За годы независимости мощности по выпуску сжиженного газа выросли почти в 20 раз. Это стало возможным благодаря вводу в действие современных технологических установок на ТКНПЗ и на газовых месторождениях на востоке страны. Сегодня на базе сырьевых запасов Заунгузских Каракумов работает Наипский газоперерабатывающий комплекс общей мощностью 112,5 тыс. тонн сжиженного топлива в год. Все эти объекты были построены при непосредственном участии иностранных компаний. К 2020г. объемы производства сжиженного газа в Туркменистане планируется довести до 2 млн тонн. Для достижения этого уровня понадобится построить целый ряд новых перерабатывающих предприятий. Одним из крупных станет газоперерабатывающий завод на Правобережье Амударьи. Его проектная мощность составит 200 тыс. тонн газового конденсата, 50 тыс. тонн сжиженного газа и 1 млрд м³ товарного газа в год. В строительстве подобных объектов партнерами Туркменистана могут стать зарубежные компании, которые предложат свои передовые технологии и успешный опыт.

УГЛЕВОДОРОДНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ: СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ¹

За небольшой по историческим меркам срок, прошедший после обретения независимости, в Туркменистане осуществлены огромные политические, правовые и экономические преобразования, способствовавшие укреплению молодого государства и его промышленности.

По запасам нефти и газа Туркменистан является одной из богатейших стран в мире и намерен в ближайшие 15 лет значительно нарастить объемы производства и экспорта углеводородов и продуктов их переработки на международные рынки. На это ориентированы Национальная программа «Стратегия экономического, политического и культурного развития Туркменистана на период до 2020г.» и «Программа развития нефтегазовой промышленности Туркменистана на период до 2030г.».

Туркменистан обладает огромным потенциалом доказанных, вероятных, возможных запасов и ресурсов углеводородного сырья. Они распределены по глубинам и стратиграфическим комплексам неравномерно как по территории суши, так и в туркменском секторе Каспийского моря.

Ресурсы углеводородов

В Туркменистане практически вся территория суши и туркменский сектор Каспийского моря рассматриваются как перспективные на нефть и газ. Перспективы недр оценены до глубины 7 тыс. метров, и основными нефтегазоносными отложениями являются меловые и верхнеюрские на востоке страны и неогеновые – на западе. В перспективе все активней в разведку и разработку будут включаться более глубокозалегающие отложения миоценового комплекса и мезозоя на западе страны, юрские и глубокозалегающие отложения до карбоновых включительно – на востоке.

По состоянию на начало 2007г. начальные геологические ресурсы страны составляют 45,44 млрд тонн условного топлива, извлекаемые ресурсы – 30,60 млрд тонн у.т. При этом около половины начальных суммарных ресурсов углеводородов – 18,2 млрд тонн – находятся в недрах морского дна туркменского сектора Каспийского моря.

Газовые месторождения и их ресурсы

В Туркменистане открыто 153 газовых и газоконденсатных месторождений, в том числе 142 месторождения суши и 11 месторождений шельфа. На начало 2007г. накопленная добыча газа из недр Туркменистана составила 2,2 трлн м³. Текущие геологические ресурсы газа на эту дату составляют 22,4 трлн м³.

Нефтяные месторождения и их ресурсы

В Туркменистане открыто 38 нефтяных и 82 газоконденсатных месторождений. Накопленная добыча жидких углеводородов из недр Туркменистана составила 471 млн тонн. Текущие геологические ресурсы жидких углеводородов составляют 20,38 млрд тонн.

Геологоразведочные работы

Освоение этих запасов в соответствии с Программы развития нефтегазовой промышленности Туркменистана до 2030г. обеспечит доведение уровня добычи нефти в 2030г. до 110 млн

¹ По материалам ГК «Туркменгеология».

тонн в год, газа – до 250 млрд м³ в год, что даст значительный толчок экономическому и социальному развитию страны.

Практически вся территория Туркменистана и прилегающая часть акватории Каспийского моря представляют интерес с точки зрения поиска и разведки на нефть и газ. Освоение углеводородных ресурсов предполагает проведение комплекса работ, который включает геофизические, поисково-разведочные работы и разработку месторождений. Осуществление геологоразведочных работ по всем направлениям даст возможность перевести основную часть прогнозных ресурсов углеводородов в запасы промышленной категории. Оценки нефтегазоносности недр Туркменистана основываются на результатах проведенных в стране геологоразведочных работ, которые включают поисково-разведочное и параметрическое бурение, геофизическую разведку, в том числе двухмерную (2D) и трехмерную (3D) сейсморазведку, профильную и площадную гравиразведку и другие методы исследования. В области поисково-разведочных работ на нефть и газ Туркменистан проводит политику внедрения в производство современного оборудования и высокотехнологических методик. При подготовке структур к глубокому разведочному бурению особое внимание придается высокоэффективной методике исследований сейсморазведкой 3D.

В последние годы геофизические экспедиции оснащаются современным высокотехнологическим оборудованием, способным решать самые сложные геологические задачи. С 1999г. началось приобретение новейшей сейсмической аппаратуры и оборудования компании «Серсель» (Франция), что позволило начать собственными силами проведение объемной сейсморазведки 3D.

Широкомасштабное внедрение в практику новых технологий и оборудования повысило эффективность геологоразведочных работ. Сегодня в Туркменистане успешно работают современные сейсморазведочные партии, используются высокоточное гравиразведочное оборудование, интерпретационные станции и программное обеспечение по обработке и интерпретации полевых геофизических материалов, промыслово-геофизические приборы и оборудование ведущих мировых геофизических компаний.

Внедрение современных технологий в нефтегазовую отрасль осуществляется в тесном сотрудничестве с зарубежными компаниями, ведущими производителями современного оборудования, разработчиками программных обеспечений. К настоящему времени в Туркменистане накоплен положительный опыт сотрудничества с иностранными компаниями. В стадии реализации находится целый ряд контрактов с ведущими зарубежными компаниями по поставке новейшего геофизического оборудования и технологий. Каждый год предусмотренные программой объемы геофизических работ подразделениями Государственной корпорации «Туркменгеология» перевыполняются. Так, за последние годы объемы сейсморазведки 2D составляли более 4 тыс. пог. км в год, а всего с начала 2000г. было отработано более 32 тыс. пог. км сейсмопрофилей. Еще более высокими темпами развивается объемная сейсморазведка 3D.

Если в 2000г. объем выполненных работ составлял 450 км², то в 2006-м – уже 804 км², а в 2007-м предусмотрено выполнить 830 км². Такими же высокими темпами развивается еще один вид геофизических работ – гравиразведка. Так, в 2000г. было выполнено 700 км², в 2003-м – 820 км², а в текущем году в соответствии с программой предусмотрено провести гравиразведку на площади 1500 км². Следует подчеркнуть, что резкое увеличение суммарных перспективных ресурсов нефти и газа за последние годы произошло благодаря именно проведению сейсморазведки 3D. Таким образом, с момента обретения Туркменистаном государственной независимости минерально-сырьевые ресурсы страны увеличились более чем в два раза. Все это в совокупности дает право говорить, что геофизическими работами создан фронт работ для дальнейшего развития глубокого бурения, открытия новых месторождений и наращивания разведанных запасов нефти и газа.

Поисково-разведочное бурение

На протяжении ряда лет государственные концерны «Туркменгаз», «Туркменнефть» и корпорация «Туркменгеология» успешно выполняют программу поисково-разведочных работ. Так, уже в 2007г. объемы бурения возрастут в 1,7 раза и составят в общей сложности почти 120 тыс. метров.

Планируемые объемы геологоразведочных работ по отрасли на нефть и газ направлены на решение задач, связанных с выявлением и подготовкой высокоперспективных объектов, как в районах действующих предприятий добывающей промышленности, так и в новых районах. Особое внимание уделено подготовке объектов с реальными перспективами значительных приростов ресурсов и запасов нефти и газа. Основной объем работ на нефть и газ будет сосредоточен на следующих перспективных зонах и направлениях. В Западном Туркменистане это невоскрытые части нижнекрасноцветных отложений, миоценовые отложения с доказанной нефтегазоносностью и мезозойские отложения на крупных структурах Западно-Туркменской впадины (Акпатлавук, Небитлидже, Кеймир, Экерем, Гамышлыджа, Гогерендаг, Готурдепе, Барсагелмез, Челекен и других). В Восточном Туркменистане – ниже-среднеюрские отложения Мургапской впадины, карбонатные отложения верхней юры Правобережья Амударьи, Гунорта Ёлотен-Яшларской, Теджен-Шатлыкской, Багаджа-Малайской зон нефтегазоаккумуляции.

Новые открытия

За период с 2000-го по 2006г. в результате проведенных геологоразведочных работ в Туркменистане открыто 22 нефтяных и газовых месторождения. Из них 18 расположены в пределах платформенной части Туркменистана, остальные – в Западно-Туркменской впадине. Среди открытых месторождений следует особо отметить нефтегазовые месторождения Гунорта (Южный) Ёлотен и Осман, которые по своим запасам могут быть причислены к категории уникальных. Для сравнения: на уникальном по запасам газоконденсатном месторождении Довлетабад площадью более 2700 км² средняя толщина продуктивного горизонта составляет 60 метров. На месторождениях Гунорта Ёлотен и Осман площадь газоносности составляет около 1000 км², вскрытая толщина карбонатных высокоемких коллекторов-рифов 500-600 метров. Месторождение Гунорта Ёлотен открыто в 2003г.

Первооткрывательницей является скважина №10, где из подсолевых карбонатных отложений получен промышленный приток газа дебитом свыше 1,2 млн м³. В 2006г. в скважине из межсолевых доломитов получен промышленный приток нефти с аномально высоким пластовым давлением. В пределах месторождения разведочные работы на нефть продолжаются. Добыча нефти на месторождении начата в 2006г., что обеспечило Сейдинский НПЗ дополнительным источником углеводородного сырья. Результаты геолого-геофизической изученности юго-восточной территории страны однозначно подтверждают гигантский потенциал неосвоенных углеводородных ресурсов верхнеюрского комплекса, сложенного высокочемкими карбонатными коллекторами. Об этом свидетельствуют промышленные притоки газа на месторождениях Гунорта Ёлотен и Яшлар.

Новым подтверждением высокого потенциала юго-восточного региона страны стал мощный фонтан природного газа, ударивший с глубины 4577 метров при бурении скважины на площади Осман, расположенной в непосредственной близости от Гунорта Ёлотен. Таким образом, Гунорта Ёлотен и Осман убедительно подтвердили прогноз туркменских ученых о наличии в недрах страны еще не открытых богатейших кладовых углеводородного сырья.

Резервы укрепления сырьевой базы углеводородов

Эффективное использование углеводородных ресурсов, надежное обеспечение сырьем перерабатывающей промышленности, активный выход на мировые рынки сбыта энергоносителей – эти задачи являются краеугольным камнем энергетической стратегии Туркменистана. Решая их, предприятия отечественного ТЭК развернули широкий фронт работ, направленных на дальнейшее укрепление сырьевой базы нефтегазовой отрасли. Уже несколько лет интенсивно ведутся поисково-разведочные работы на востоке страны, где основные перспективы наращивания разведанных запасов газа связываются с Шатлыкским и Гаммарским газоносными районами.

Результаты проведенных работ однозначно подтвердили прогноз о принадлежности карбонатных коллекторов к рифовым отложениям и позволили закартировать зоны их распространения в регионе. В частности, выделены прогнозные зоны развития барьерных рифовых систем (Гунорта Ёлотенская, Яшларская, Шатлыкская и др.), протяженность которых составляет несколько десятков километров. При этом они расположены на уже освоенных бурением глубинах, что делает их привлекательными для ускоренной разведки и подготовки запасов углеводородов. С целью ускоренной подготовки запасов углеводородов ГК «Туркменгеология» продолжает поисково-разведочные работы на месторождениях Гунорта Ёлотен, Яшлар и Осман. В частности, осуществляется сейсморазведка 3D, вертикальное сейсмическое профилирование, высокоточная гравиразведка, используются новые технологии при бурении, геофизических исследованиях скважин и при освоении скважин. В результате работ на этой стадии будут выделены основные черты тектонического строения месторождений, определено высотное положение газоводяных контактов, оценены фильтрационно-емкостные свойства пород-коллекторов и распределение эффективных газонасыщенных толщин. Также планируется провести оценку эксплуатационных характеристик пластов и оперативную оценку запасов газа для составления проектов опытно-промышленной эксплуатации, что обеспечит ускоренный ввод месторождений в разработку. Впервые промышленные притоки газа из миоценовых отложений получены на месторождении Небитлидже, а нефти – на месторождении Акпатлавуку.

Причем на Акпатлавуке нефть была получена из параметрической скважины, заложенной по материалам сейсморазведки 3D. На исследуемой площади распространены миоценовые отложения мощностью 1000 метров. По данным бурения, они отличаются повышенным содержанием органических веществ, битумоидов, а также присутствием терригенных коллекторов. Высокая перспективность миоценовых отложений обуславливается еще и тем, что исследуемые объекты расположены в соседстве с Предэльбурским прогибом. Это является благоприятным условием для накопления углеводородов при их миграции с центра прогиба к его северному склону, в район расположения миоценовых структур. Первооткрывательницей миоценовой нефтяной залежи стала параметрическая скважина проектной глубиной 5500 метров. Она была заложена в северной присводовой части структуры Акпатлавуку с целью изучения глубинного строения и оценки перспектив нефтегазоносности мезозойского комплекса отложений.

Впервые для геологических условий нефтегазоносных районов Юго-Западного Туркменистана из верхнего сармата миоценового комплекса структуры Акпатлавуку получен фонтанный приток высокодебитной нефти. По штуцеру 6 мм дебит нефти составил 207 м³ в сутки, газа – 80 тыс. м³ в сутки. При этом газ относится к категории «жирных» (содержит 89-91,5% метана) и в нем отсутствует сероводород. Несмотря на недавнее открытие нефтегазового месторождения Акпатлавуку, здесь уже пробурено более полусотни нефтяных и газовых скважин. Выявление миоценовой залежи на Акпатлавуке в дополнение к ранее установленным и разрабатываемым горизонтам нижнего красноцвета прибавляет еще, как минимум, 600 метров продуктивного разреза по глубокозалегающим более древним отложениям. Таким образом, доказанная промышленная нефтегазоносность миоценовых отложений позволяет говорить об увеличении запасов и повышении добычных возможностей на месторождениях Акпатлавуку, Небитлидже.

В этой связи здесь будут усилены масштабы буровых работ по оконтуриванию открытой миоценовой залежи, поиску скоплений углеводородов в неисследованной части разреза миоцена и подготовке их к промышленной разработке. Открытие значительного количества месторождений нефти и газа, а также высокая эффективность проведенных геологоразведочных работ подтверждают высокий углеводородный потенциал Туркменистана. Укрепление сырьевой базы в комплексе с повышением эффективности эксплуатации разрабатываемых месторождений позволит значительно увеличить объемы добычи нефти и газа. А это, в свою очередь, даст мощный импульс к развитию не только нефтегазовой промышленности, но и всех других отраслей народно-хозяйственного комплекса страны.

НОВОСТИ ТЭК АЗЕРБАЙДЖАНА И КАСПИЙСКОГО РЕГИОНА (17 ноября – 10 декабря)

19.11.2007

Казахстанский нефтедобытчик «Жаикмунай» ждет около \$760 млн от IPO в Лондоне

Казахстанский нефтедобытчик «Жаикмунай» объявил диапазон цены размещения депозитарных расписок (*GDR*) на уровне \$13-16 за *GDR*.

Как передает *Reuters*, объем предложения бумаг на Лондонской фондовой бирже, исходя из средней цены, составит \$760 млн с учетом опционов, говорится в сообщении компании. *GDR* будут выпущены на доли в капитале «Жаикмунай», которая не является акционерным обществом.

Компания не сообщила, когда состоится размещение и какая доля может продана в ходе *IPO*. Источники на рынке ранее сообщали, что пакет может достичь 42,6%.

Основной акционер компании - бельгийский фонд прямых инвестиций *Probel Capital Management*.

Лид-менеджером сделки назначен *ING*, со-организаторы - *Mirabaud Securities* и *Unicredit Markets & Investment Banking*.

«Жаикмунай» в 1997г. заключила с правительством Казахстана соглашение о разделе продукции по нефтегазовому месторождению Чинаревское, запасы которого оцениваются в 397 млн баррелей нефтяного эквивалента. В 2006г. компания добыла около миллиона баррелей.

Выручка «Жаикмунай» за первые семь месяцев 2007г. составила \$52,7 млн, показатель *EBITDA* - \$32,7 млн.

19.11.2007

Газопровод между Турцией и Грецией начал поставки газа из Азербайджана

Газопровод между Турцией и Грецией по транспортировке в Европу азербайджанского природного газа введен в эксплуатацию 18 ноября.

Как передает РИА Новости, межправительственное соглашение о строительстве газопровода стоимостью 250 млн евро было подписано в феврале 2003г. Старт реализации проекта был дан в июле 2005г. с участием премьеров Турции и Греции.

Протяженность газопровода составляет 285 километров, из них 209 километров проходит по турецкой территории.

На начальной стадии по магистрали планируется ежегодно поставлять 250 миллионов кубометров газа. В перспективе объемы поставок намечено увеличить до 11,5 млрд кубометров и поставлять газ в Италию.

По мнению экспертов, реализация проекта турецко-греческого газопровода может способствовать улучшению отношений между двумя соседними странами и партнерами по НАТО. В основе споров между Турцией и Грецией проблемы урегулирования на Кипре, а также морских и воздушных границ в районе Эгейского моря.

20.11.2007

В Ашхабаде проходят азербайджано-туркменские переговоры по разделу Каспия

В МИД Туркмении во вторник начались двусторонние азербайджано-туркменские переговоры по определению границы национальных секторов Каспийского моря между Азербайджаном и Туркменией, сообщили агентству «Новости-Азербайджан» в посольстве Азербайджана в Туркмении, передает Нефть России.

От Азербайджана на переговорах участвует делегация, возглавляемая заместителем министра иностранных дел, спецпредставителем президента Азербайджана по определению правового статуса Каспийского моря Халафом Халафовым, а также посол Азербайджана в Туркмении Эльхан Гусейнов. Со стороны Туркмении - правительственная делегация, возглавляемая заместителем министра иностранных дел этой страны Хошгелди Бабаевым. Переговоры продлятся два дня.

Последняя встреча между сторонами состоялась 25-27 сентября в Баку. Основным предметом обсуждения на встрече стало определение координат срединной линии дна Каспия, согласно которой море будет разделено между прикаспийскими странами по национальному секторальному принципу. Основным разногласием между сторонами является месторождение «Кяпяз», которое туркменская сторона считает своим и называет «Сардар».

Согласно сейсморазведочным данным, предполагаемые запасы месторождения составляют 150 миллионов баррелей нефти и газового конденсата. На днях в беседе с журналистами Халафов сказал, что высокий уровень двусторонних отношений между Азербайджаном и Туркменистаном вселяет надежду на успешный результат переговоров.

В вопросе разделения дна Каспия Азербайджан, Россия и Казахстан не имеют никаких претензий друг к другу. Между этими странами существуют как двусторонние, так и трехсторонние соглашения по данному вопросу. Стороны также пришли к единому мнению по определению координат средней разделительной линии. Пока Туркмения и Иран воздерживаются от определения координат средней разделительной линии, из-за чего, несмотря на многолетние обсуждения, статус Каспия все еще остается неопределенным.

21.11.2007

Россия, Казахстан и Туркмения подпишут соглашение по Прикаспийскому газопроводу до конца 2007г.

Соглашение между Россией, Казахстаном и Туркменией о строительстве Прикаспийского газопровода будет подписано до конца 2007г. Об этом сообщил журналистам источник в правительстве РФ, близкий к трехсторонним переговорам. «В ближайшее время мы ожидаем завершения внутригосударственных процедур по согласованию и подписания документа», - отметил он. «С Туркменией проблем по этому соглашению точно нет, с Казахстаном мы завершили обсуждение всех вопросов, которые у нас имелись», - добавил источник. Однако при этом он назвал «маловероятным» подписание документа в ходе визита премьер-министра РФ Виктора Зубкова в Туркмению 21-23 ноября, отметив, что не завершены еще все необходимые бюрократические процедуры, передает РБК.

Напомним, 12 мая с.г. Россия, Казахстан и Туркмения подписали декларацию о развитии газотранспортных мощностей в Центральной Азии. Планировалось до 1 сентября 2007г. подготовить соглашение о сотрудничестве по строительству Прикаспийского газопровода, к которому может также подключиться Узбекистан. Реализация проекта начнется со второго полугодия 2008г. Предполагается, что трубопровод пройдет вдоль побережья Каспия, его пропускная способность составит 30 млрд куб. м газа в год

21.11.2007

Президент Азербайджана встретился с гендиректором французской Total

19 ноября президент Азербайджанской Республики Ильхам Алиев встретился в Париже с генеральным директором французской группы компаний *Total* Кристофом де Маржери.

На встрече было подчеркнуто, что Азербайджан и компания *Total* на протяжении многих лет успешно сотрудничают. Была выражена уверенность, что это сотрудничество будет расширяться и в дальнейшем.

Визит Президента Азербайджана Ильхама Алиева во Францию продолжается, -передает *Day.az*.

21.11.2007

Министр энергетики США С.Бодман сомневается в том, что Туркмения поддержит проект газопровода в Европу в обход России

Министр энергетики США Сэмюел Бодман выразил сомнения по поводу того, что Туркмения поддержит проект газопровода в Европу в обход России, передает ИТАР-ТАСС.

Выступая накануне в Лондоне на встрече с британскими и американскими бизнесменами, он отметил, что после беседы на прошлой неделе в Ашхабаде с президентом Туркмении у него «остались вопросы». «Туркмения располагает огромными запасами газа, - сказал С.Бодман. - Вопрос заключается в том, готов ли президент /Гурбангулы Бердымухамедов/ получить инвестиции, необходимые для поставок газа через Каспийское море».

Вашингтон лоббирует доставку туркменского газа в Европу по транскаспийскому маршруту - через Азербайджан, Грузию и Турцию с подключением к планируемому трубопроводу *Nabucco*, который пройдет по территории Болгарии, Румынии и Венгрии. Однако президент Г.Бердымухамедов заявил в понедельник на заседании своего правительства, что Туркменистан верен партнерским обязательствам по продвижению проекта Прикаспийского газопровода. Декларацию о его строительстве подписали в мае руководители России, Казахстана и Туркмении. Трубопровод призван на 20 млрд куб м увеличить существующие мощности по экспорту туркменского газа в Россию.

Как подчеркнул в Лондоне С.Бодман, транскаспийский проект не нужно рассматривать как осуществление «антироссийской политики». «Каждая страна должна диверсифицировать каналы поставок /энергоносителей/, - добавил он.

23.11.2007

Азербайджанская ГНКАР претендует на приобретение в Грузии 24 региональных газораспределительных компаний

Государственная нефтяная компания Азербайджана (ГНКАР) претендует на приобретение в Грузии 24 региональных газораспределительных компаний. По информации министерства экономического развития Грузии, ГНКАР подала заявку на участие в конкурсе по приватизации газораспределительных компаний по всем пяти лотам, передает РБК.

Помимо ГНКАР, на приобретение газораспределительных компаний претендуют также грузинские *Wissol* и «Ивери-7», однако они заинтересованы в приватизации региональных компаний в Картли (центральная часть Грузии) и в Гурии (запад страны).

23.11.2007

В.Зубков: Деловые круги России готовы участвовать в проекте по разработке углеводородов в Туркмении

Деловые круги России готовы участвовать в проектах по разработке углеводородов в Туркмении, а также в сфере электроэнергетики, машиностроения, сообщает ИТАР-ТАСС.

«Мы рассчитываем на вашу поддержку», - обратился сегодня премьер-министр РФ Виктор Зубков к президенту Туркмении Гурбангулы Бердымухамедову на расширенных российско-туркменистанских переговорах, которые проходят сегодня в Ашхабаде.

По словам В.Зубкова, российские компании активизировали работу в Туркмении. По его данным, руководители 30 компаний, среди которых «Газпром» (*GAZP*), «ЛУКОЙЛ» (*LKOH*), «Транснефть» (*TRNF*), PAO «ЕЭС России» (*EESR*), «Трубная энергетическая компания», «Силовые машины» (*SILM*), передали туркменской стороне конкретные предложения по реализации ряда проектов. «Отрадно, что часть из них уже реализуется», - подчеркнул российский премьер.

В Туркмении, по словам Г.Бердымухамедова, работают 82 предприятия с участием российского капитала. На сегодняшний день зарегистрированы 114 проектов с участием российских компаний на общую сумму 284 млн долл. Президент Туркменистана особо отметил, что в последнее время заработали и российские строительные компании - «мы начали строить совместно одну из гостиниц».

Взаимовыгодным сотрудничеством Г.Бердымухамедов считает, прежде всего, взаимодействие с такими российскими компаниями, как «КАМАЗ» (*KAMAZ*), МТС (*MTSS*), «Силовые машины», «Сибирские авиалинии», которые «осуществляют гражданские перевозки». «Очень хорошие контакты налажены также с Санкт-Петербургом, Татарстаном, Свердловской и Астраханской областями. Президент Туркмении сообщил, что 4-5 декабря в Ашхабаде пройдет двусторонний экономический форум, который «станет значительным событием и придаст импульс развитию торгово-экономическим связям».

26.11.2007

Total выступает за продолжение сотрудничества с Ираном в газовой сфере

Французская нефтегазовая компания *Total SA* выступает за продолжение сотрудничества с Ираном в газовой сфере, несмотря на возросшее давление со стороны французского правительства на ужесточение экономических санкций против Тегерана. Как заявил глава *Total* Кристоф де Маржери, находящийся в составе французской бизнес-делегации в Пекине, Иран мог бы стать главным козырем в поставках энергоносителей в Европу на фоне возможных срывов поставок и зависимости от российского газа, передает РБК со ссылкой на *Reuters*.

По словам К.де Маржери, он был бы счастлив иметь на руках подписанный контракт на участие *Total* в проекте по строительству первого в Иране отгрузочного терминала для экспорта сжиженного природного газа (СПГ) с месторождения Южный Парс. Однако переговоры с Ираном по Южному Парсу пока не завершились для *Total* успехом. При этом глава французской компании заверил, что никакого воздействия со стороны правительства Франции в этом вопросе нет.

Total достигла соглашения об участии в проекте в феврале 2004г. Однако сообщения о том, что *Total* может свернуть проект по производству СПГ в Иране, стали появляться еще в апреле 2007г. Тогда затруднения были вызваны ростом затрат на проект, а также неблагоприятной геополитической обстановкой.

С начала нынешней осени французские власти усилили дипломатическое давление на Иран в связи с отказом Тегерана прекратить программу обогащения урана, и неоднократно советовали ведущим компаниям, в числе которых *Total* и энергетический гигант *Gaz de France*, воздержаться от инвестиций в Исламскую Республику. Президент Франции Николя Саркози зарекомендовал себя как один из самых активных сторонников жестких мер против Тегерана, включающих ужесточение экономических санкций ООН и Евросоюза против Ирана.

27.11.2007

«СоюзНефтеГаз» планирует инвестиции в нефтегазовую отрасль Узбекистана

Российская компания «СоюзНефтеГаз», реализующая проекты в странах СНГ, планирует инвестировать в узбекистанскую нефтегазовую отрасль более двух миллиардов долларов в течение 36 лет, сообщил во вторник в интервью РИА Новости представитель «СоюзНефтеГаза» в Узбекистане Ринат Андержанов.

По его словам, компания планирует участвовать в совершенствовании инфраструктуры нефтегазовой промышленности республики, разведке и освоении запасов углеводородного сырья.

«В настоящее время компания уже начала добычу нефти на двух нефтяных месторождениях и ведет подготовку к комплексной разработке газоконденсатных месторождений на территории Юго-Западного Гиссара», - сообщил представитель «СоюзНефтеГаза».

27.11.2007

С месторождения «Чыраг» добыто примерно 57 млн тонн нефти

С начала ноября 1997г. по сегодняшний день с платформы «Чыраг» было добыто 418,4 млн баррелей (около 57 млн тонн) нефти, сообщили в компании «BP-Азербайджан». Как передает ПравоТЭК со ссылкой на Новости-Азербайджан, на данной платформе в настоящее время запущена в эксплуатацию 21 скважина - 14 нефтескважин и 7 нагнетательных.

Ежедневно с месторождения добывается примерно 116 тыс. баррелей нефти в день, сказали в компании.

28.11.2007

Россия и Узбекистан подписали протокол о начале реализации проекта по производству в республике сжиженного газа

Россия и Узбекистан подписали протокол о начале реализации инвестиционного проекта по строительству установки по производству сжиженного газа на Мубарекском газоперерабатывающем заводе. Документ был подписан сегодня в ходе X заседания межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству в Ташкенте, передает РБК.

28.11.2007

Итоги визита делегации ОАО «Газпром» в Туркменистан

Состоялся рабочий визит в Туркменистан делегации ОАО «Газпром» во главе с Председателем Правления Алексеем Миллером. В ходе визита состоялась встреча с Президентом Республики Туркменистан Гурбангулы Бердымухаммедовым, заместителем Председателя Кабинета Министров Туркменистана Тачберды Тагыевым, сообщило управление информации ОАО «Газпром».

В ходе визита подписано Дополнение к Контракту на поставку природного газа из Туркменистана, в соответствии с которым цена газа в первом полугодии 2008г. составит 130 долл. США, во втором полугодии 2008г. – 150 долл., а с 1 января 2009г. будет определяться по формуле цены на рыночных принципах.

Как было отмечено на переговорах, достигнутое соглашение учитывает складывающуюся конъюнктуру рынка газа, существенный рост цен на газ, а также на материалы и услуги, используемые в газовой отрасли Туркменистана. Как отметил Алексей Миллер, «формула цены, которая начнет действовать с 2009г., будет определять цену поставок по долгосрочному контракту вплоть до 2028г.». На переговорах также обсуждался ход работы по реализации проекта Прикаспийского газопровода. Стороны договорились приложить все усилия для осуществления проекта в кратчайшие сроки.

29.11.2007

«Стройтрансгаз» и «Узбекнефтегаз» создали СП по переработке газа на \$220 млн

ОАО «Стройтрансгаз» и НХК «Узбекнефтегаз» подписали протокол о начале реализации инвестиционного проекта по строительству установки по производству сжиженного газа на Мубарекском газоперерабатывающем заводе. Как говорится в распространенном сообщении, проект предусматривает строительство и эксплуатацию производственных мощностей по углубленной переработке 12 млрд куб. м природного газа в год. Предприятие будет производить ежегодно 270 тыс. тонн сжиженного газа и 70 тыс. тонн стабильного газового конденсата. Реализация продукции предусматривается как на экспорт, так и на внутреннем рынке Узбекистана. Предварительная стоимость строительства составляет \$220 млн. Осуществление этого проекта значительно повысит степень переработки природного газа и позволит довести до требований международных стандартов весь объем товарного газа, производимый Мубарекским ГПЗ. Для «Стройтрансгаза» это первый совместный проект с НХК «Узбекнефтегаз», сообщает Финмаркет.

29.11.2007

BP и правительство Азербайджана подписали протокол по вопросам безопасности

Как передает Day.az со ссылкой на пресс-службу BP-Azerbaijan, этот протокол охватывает вопросы обеспечения безопасности объектов и установок в рамках проектов Баку-Тбилиси-Джейхан, Южнокавказский газопровод, нефтепроводы Баку-Супса и Баку-Новороссийск, «Шах-Дениз» и «Азери-Чираг-Гюнешли», а также на Сангачальском терминале. Целью этого

протокола является усиление соблюдения международных принципов защиты прав человека. Данный протокол конкретно определяет стандарты и процедуры использования силы огнестрельного оружия, принятия на работу сотрудников службы безопасности и проведение тренингов для них, проведение консультаций и информационного обмена и мониторинга соблюдения взятых обязательств. Этот протокол обеспечивает реализацию обязательств Совместной декларации по БТД правительств Азербайджана, Грузии и Турции и компании BTC Co. От 16 мая 2003г.

30.11.2007

The Wall Street Journal: разработка месторождения Кашаган находится под угрозой

Переговоры между властями Казахстана и рядом западных компаний о разработке нефтяного месторождения Кашаган в Каспийском море зашли в тупик в связи с требованиями Казахстана о выплате многомиллиардных штрафов. Как пишет *The Wall Street Journal*, ожидалось, что Казахстан и концерн, возглавляемый итальянским оператором *Eni SpA*, завершат переговоры о решении конфликта сегодня, но власти Казахстана отметили, что к общему решению прийти не удастся, - пишет «Газета.ru».

03.12.2007

Азербайджан за 11 месяцев экспортировал по нефтепроводу Баку-Новороссийск более 1,146 млн тонн сырой нефти

Управление маркетинга и экономических операций Госнефтекомпания Азербайджана (ГНКАР) за январь-ноябрь текущего года экспортировало по нефтепроводу Баку-Новороссийск более 1,146 миллиона тонн сырой нефти, говорится в сообщении, распространенном пресс-службой ведомства в понедельник, передает РИА Новости.

В сообщении говорится, что в ноябре экспорт нефти по данному маршруту составил 159,404 тысячи тонн.

В январе-ноябре Управление маркетинга и экономических операций компании экспортировало около 2,478 миллиона тонн нефтепродуктов. В частности, было экспортировано 323,69 тысячи тонн автомобильного бензина, более 1,25 миллиона тонн дизельного топлива, около 300 тысяч тонн авиационного горючего, около 783,3 тысячи тонн печного мазута, более 26,2 тысячи тонн смазочных масел и около 21,667 тысячи тонн нефтяного битума.

На мировых рынках стоимость одной тонны автомобильного бензина в ноябре стоила 818,8 доллара, авиационного горючего - 894,38 доллара, дизтоплива - 837,65 доллара, мазута - 492,39 доллара, говорится в сообщении.

На мировых рынках цена одного барреля нефти марки Brent в ноябре стоила 92,62 доллара, марки *Ural* - 90,24 доллара, марки *BTC FOB Ceyhan* - 91,53 доллара.

03.12.2007

Азербайджан и Румыния подпишут соглашение по энергетическому сотрудничеству

В декабре Азербайджан и Румыния подпишут соглашение о сотрудничестве в энергетической сфере. Об этом сообщил посол Азербайджана в Румынии Эльдар Гасанов.

Документ будет подписан в рамках трехдневного визита в Азербайджан представительной румынской делегации во главе со статс-секретарем Министерства энергетики этой страны Мешку, передает Day.az. В состав делегации включены руководители румынских компаний «Ромгаз», «Ромэнергетика», «Ромпетрол». Как заявил Э.Гасанов, в рамках визита, который начнется 10 декабря, будут обсуждены вопросы реализации межгосударственных политических соглашений, которые имеются в области энергетической безопасности.

«Соглашение о сотрудничестве в энергетической области – очень важный документ в направлении реализации стратегических целей Азербайджана по выходу на европейский рынок, ведь этот маршрут проходит именно через территорию Румынии, которая имеет достаточно развитую инфраструктуру в области энергетики», - подчеркнул Э.Гасанов.

04.12.2007

Казахстан намерен повысить тарифы на прокачку узбекского и туркменского газа в РФ

Казахстан намерен повысить тарифы на прокачку по своей территории газа из Туркмении и Узбекистана, сообщил президент национальной компании «КазМунайГаз» («Нефть и газ Казахстана») Узакбай Карабалин. Пишет Нефть России.

«Мы, как транзитная страна, которая обеспечивает транзитом через свою территорию весь объем узбекского и туркменского газа, имея самое большое расстояние, тоже влияем на цены. Цена газа будет поднята, это мировая тенденция, и нам, как потребителям, надо к этому готовиться, 2008г. уже скоро», - заявил Карабалин на пресс-конференции во вторник в Астане. «Мы сейчас уже ведем переговоры с «Газпромом» по изменению ставки тарифов (на прокачку газа) через нашу территорию», - продолжил он. В ноябре 2005г. Россия и Казахстан подписали пятилетнее соглашение о транзите до 55 миллиардов кубометров газа из Туркмении и Узбекистана. В ноябре 2006г. тогдашний министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Бактыкожа Измухамбетов говорил, что Астана ведет переговоры о возможности увеличения тарифа на транзит среднеазиатского газа, который Россия поставляет в страны СНГ и Европу, до 1,60 доллара за 1 тысячу кубометров на 100 километров с 1,10 доллара. Однако, позже Казахстан от этих намерений отказался. Туркмения повышает цену на свой газ в первом и втором полугодиях 2008г. соответственно до 130 и 150 долларов за тысячу кубов с нынешних 100 долларов. Повысить цену на газ планирует и Узбекистан.

04.12.2007

«КазМунайГаз» намерен участвовать в крупных туркменских проектах

«КазМунайГаз» желает принять активное участие в проекте создания Национальной туристической зоны «Аваза» на туркменском побережье Каспия, сообщает *Turkmenistan.ru*. Кроме того, руководитель «КазМунайГаз» выразил желание вести совместные работы по разработке месторождений туркменского шельфа Каспийского моря. «Компания может предложить Туркменистану и свой опыт, и новейшие технологии», - заявил в ходе беседы Узакбай Карабалин.

Как сообщает Государственное информационное агентство Туркменистана (*TDH*), Гурбангулы Бердымухамедов приветствовал намерения казахских партнеров и пригласил их глубже ознакомиться с условиями туркменского рынка.

05.12.2007

Астана и Баку намерены создать СП по транспортировке нефти через Каспий

Астана и Баку намерены создать совместное предприятие по развитию транскаспийской системы транспортировки нефти, заявил президент национальной компании «КазМунайГаз» («Нефть и газ Казахстана») Узакбай Карабалин, передает РИА Новости.

«Мы подписали с азербайджанской ГНКАР меморандум о дальнейшем развитии транскаспийской системы. Сегодня эта работа продолжается, надеемся, что в скором времени создадим СП и будем двигаться дальше», - сказал он во вторник на пресс-конференции в Астане. Карабалин пояснил, что транскаспийская система будет включать «терминал на казахстанской стороне для заправки танкеров большого водоизмещения, сами танкеры, которые будут обслуживать этот проект, и терминал для слива нефти в Баку». «Мы рассчитываем, что это будут танкеры водоизмещением 60 тысяч тонн», - уточнил Карабалин.

Он добавил, что проект предусматривает строительство части нефтепровода от терминала в Баку до системы Баку-Тбилиси-Джейхан, а также возможность поставки из Баку казахстанской нефти в Батуми и далее в Румынию, где «КазМунайГаз» купил два НПЗ. «Транскаспийская система транспортировки для нас является приоритетной», - заключил Карабалин.

07.12.2007

Н.Назарбаев: В Казахстане не будут пересматриваться ранее заключенные соглашения в сфере недропользования

В Казахстане не будут пересматриваться ранее заключенные контракты в сфере недропользования. Такое заявление сделал сегодня на пресс-конференции по итогам очередного заседания Совета иностранных инвесторов президент РК Нурсултан Назарбаев. «Речь идет о законе, который не будет иметь обратной силы к заключенным ранее контрактам в сфере недропользования», - сказал Н.Назарбаев. «Любой закон, в том числе закон о недропользовании, - предположительный. С одной стороны, нам невыгодно создавать плохой инвестиционный климат в Казахстане. Инвесторам же невыгодно, чтобы мы отказывались от заключенных ранее контрактов. С двух этих точек зрения, когда люди подумают, они всегда придут к честным, открытым договоренностям», - подчеркнул президент, предавая РБК. «Мы не пытаемся у кого-то урвать прибыли, что-то национализировать - нет», - подчеркнул он. «Мы хотим, чтобы все было честно, справедливо, как это делается во всем мире. Для этого мы и принимаем такие законы», - сказал президент.

10.12.07.

Иран и китайская нефтяная компания «Синопек» подписали контракт стоимостью 2 млрд долл.

Министерство нефти Ирана и китайская нефтяная компания «Синопек» в воскресенье подписали контракт на разработку иранского нефтяного месторождения «Ядавалан», сообщает РИА «Новости» со ссылкой на иранское ТВ. Нефтяная сделка стоимостью \$2 млрд будет реализована в течение семи лет. Разведанные запасы нефтяного месторождения Ядавалан (юго-западная провинция Хузестан) составляют 18,3 миллиарда баррелей нефти, из них добыче подлежат 3,2 миллиарда баррелей. Разведанные запасы природного газа Ядавалан достигают 12,5 триллиона кубических футов газа, из которых 2,7 триллиона подлежат добыче. Месторождение Ядавалан считается одним из крупнейших в Иране и, по оценкам экспертов, в состоянии обеспечивать до 300 миллионов баррелей нефти в сутки. Китай и Иран начали переговоры о совместной эксплуатации месторождения Ядавалан в 2004г. назад. Местные эксперты полагают, что подписание крупного контракта с китайской «Синопек» является политической победой Тегерана на фоне жесткого давления США, стремящихся к экономической блокаде Ирана из-за его ядерной программы.

Источники:

www.oilru.com

www.riatec.ru

www.trend.az

www.regnum.ru

www.rian.ru

www.reuters.com

www.neftegaz.ru

www.echo.az

www.turkmenistan.ru

www.interfax.ru

www.day.az

www.mid.ru

www.inform.kz

www.turkmenistan.ru

www.tass.ru

www.rbc.ru

www.oilru.com

КАЛЕНДАРЬ ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ 15 НОЯБРЯ – 6 ДЕКАБРЯ

15 ноября - Генеральный директор МАГАТЭ Мохаммед Эльбарадей представил совету управляющих очередной доклад о развитии сотрудничества с Тегераном в рамках согласованного в этом году плана по снятию претензий к ядерной программе страны.

15 ноября - Венесуэла будет развивать ядерную энергетику в мирных целях. Об этом, заявил президент Венесуэлы Уго Чавес. «Многие другие государства будут вынуждены это сделать, так как то является одним из элементов решения проблемы энергетического кризиса, который угрожает миру в связи с сокращением ресурсов и увеличением цены на нефть», - сказал он.

15 ноября - Россия и Украина обсудили вопросы создания международного центра по обогащению урана в Ангарске. Российско-украинские переговоры состоялись в Киеве, в них приняли участие статс-секретарь Росатома Николай Спасский и замминистра топлива и энергетики Украины Юрий Недашковский. Стороны также обсудили «другие темы, представляющие взаимный интерес», отмечает пресс-служба Росатома.

16 ноября - Россия отправит ядерное топливо на АЭС «Бушер» в Иране после того, как возникнет соответствующая потребность в этом на площадке и будут получены распоряжения по отправке, сообщили в пресс-службе Росатома. «МАГАТЭ контролирует возведение АЭС «Бушер» на всех стадиях, включая хранение произведенного топлива. Отправка топлива будет выполнена после того, как возникнет соответствующая необходимость на площадке и будут получены соответствующие распоряжения», - приводит пресс-служба Росатома слова замгендиректора ОАО «Новосибирский завод химических концентратов» по качеству Константин Грабельников.

17 ноября - Китай отказался от участия в очередном заседании пяти постоянных членов Совета Безопасности ООН и Германии по ядерной программе Ирана. Заседание должно было пройти 19 ноября в Лондоне. Ожидалось, что в его работе примут участие политические директора всех шести государств. Отказ Китая от участия во встрече создает серьезные препятствия для реализации данного плана.

18 ноября - Состоялся телефонный разговор Министра иностранных дел Российской Федерации Сергей Лаврова с Государственным секретарем США Кондолизой Райс. Министры обсудили ситуацию вокруг иранской ядерной программы.

19 ноября - Высокопоставленная делегация представителей атомной энергетики Египта посетила Вену, где провела переговоры с МАГАТЭ о подготовке и реализации первого этапа мирной атомной программы Египта.

20 ноября - Россия выразила готовность предоставить Египту технологии и оказать экспертное содействие в реализации его планов строительства атомных электростанций, сообщило египетское информационное агентство МЕНА, комментируя встречу в Каире заместителя министра иностранных дел РФ Сергея Кисляка с главой египетского внешнеполитического ведомства Ахмедом Абуль Гейтом.

22 ноября - российский МИД получил предложения США по ПРО в Европе, которых в Москве ожидали с середины октября. Вашингтон согласился пойти на уступки - допустить российских военных на объекты в Восточной Европе и отсрочить ввод в строй ракетной базы в Польше. Между тем Россию вряд ли устроит даже такое предложение - она по-прежнему намерена добиваться отказа США от развертывания ПРО в Польше и Чехии.

23 ноября - Совет Федерации на пленарном заседании одобрил федеральный закон «О государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Закон теперь поступает на подпись президенту.

24 ноября - В Иране созданы топливные таблетки для исследовательского 40-мегаваттного тяжеловодного ядерного реактора в Араке (Центральная провинция Ирана), сообщил вице-президент ИРИ, глава Организации по атомной энергии Ирана Голямреза Агазаде.

25 ноября - Официальный представитель МИД Ирана Мохаммад Али Хоссейни сообщил, что иранская сторона на встрече с верховным представителем Евросоюза по внешней политике и безопасности Хавьером Соланой представит новые идеи решения ядерной проблемы.

26 ноября - Делегация инспекторов МАГАТЭ в понедельник приступит к освидетельствованию и опломбированию контейнеров с ядерным топливом, произведенных ОАО «Новосибирский завод химических концентратов» (НЗКХ) для строящейся иранской АЭС «Бушер». Пока сроки поставки топлива не определены, но власти Ирана считают, что она может произойти достаточно скоро.

26 ноября - Французская компания Арева и Китайская Гуандунская атомно-энергетическая корпорация подписали пакет соглашений о сотрудничестве в сфере ядерной энергетики гражданского назначения на сумму 8 млрд евро. По словам представителей компании Арева, это коммерческие контракты с самой большой суммой в истории ядерной энергетики гражданского назначения в мире, а также в истории ядерной промышленности Франции. В соответствии с соглашениями Франция поможет Китаю создать два атомных реактора третьего поколения и предоставит все необходимые услуги и сырье. Реакторы будут построены в г. Тайшань провинции Гуандун.

27 ноября - Арестованный в мае в Тегеране бывший член команды переговорщиков по ядерной проблеме с «евротройкой» (Великобритания, Франция и Германия) Хоссейн Мусавиян по обвинению в шпионаже в интересах Запада оправдан судебными органами, заявил официальный представитель судебной власти ИРИ Али Реза Джамшиди.

27 ноября - Специалисты Росатома вместе с коллегами из Китая, Японии и Южной Кореи посетили северокорейский ядерный центр в Йонбене для ознакомления с работой по выводу из строя трех объектов, которые могут быть использованы в военных целях.

27 ноября - Участники заседания совета международного проекта экспериментального термоядерного реактора (ИТЭР), являющегося руководящим органом Международной организации ИТЭР, избрали председателя совета и его заместителя, сообщает пресс-служба Росатома. Главой совета ИТЭР избран представитель Евросоюза Крис Левелин Смит, его заместителем - президент РНЦ «Курчатовский институт» Евгений Велихов.

27 ноября - Министр обороны Ирана Мостафа Мохаммад Наджар объявил о разработке новой баллистической ракеты Ашура с дальностью действия до 2 тыс. километров. Новинка покрывает всю территорию Саудовской Аравии и Турции, в состоянии достичь Египта и Болга-

рии, не говоря уже о главном региональном союзнике США - Израиле. Название ракеты происходит от важного для шиитского Ирана религиозного события: Ашурой именуют траурную церемонию в память об имаме Хусейне, внуке пророка Мухаммада, убитом, по преданию, в 680 году и особо почитаемом шиитами.

29 ноября - Группа официальных лиц и специалистов из Китая, Республики Корея, Японии, США и России покинула Пхеньян, ознакомившись с процессом вывода из эксплуатации ядерных объектов КНДР.

30 ноября - По итогам российско-канадских межправительственных переговоров подписан ряд документов. Росатом и государственная корпорация Канады по атомной энергии подписали меморандум о взаимопонимании в области мирного использования ядерных технологий. Российское ОАО Атомредметзолото и канадская корпорация Cameco подписали соглашение об учреждении совместных предприятий в области геологоразведки и добычи урана в обеих странах.

30 ноября - МАГАТЭ не имеет замечаний к качеству готового к отправке на иранскую АЭС Бушер ядерного топлива, инспекцию которого специалисты МАГАТЭ проводили 26-30 ноября на Новосибирском заводе химконцентратов (НЗХК), сообщили в корпорации ТВЭЛ, в которую входит НЗХК. В ходе инспекции представители МАГАТЭ и Росатома освидетельствовали изготовленное топливо и опломбировали контейнеры с ним.

30 ноября - Президент РФ Владимир Путин подписал поправки в федеральный закон об экспортном контроле, направленные на совершенствование законодательных основ деятельности федеральных органов исполнительной власти в этой сфере.

30 ноября - Секретарь Высшего совета национальной безопасности Ирана Саид Джаили и Верховный представитель Евросоюза по вопросам внешней политики и политики безопасности Хавьер Солана провели в Лондоне очередной раунд переговоров по поиску путей решения иранской ядерной проблемы. Стороны по-разному оценили их итог. Иранский представитель назвал переговоры позитивными, Солана сказал, что разочарован их итогами.

1 декабря - Помощник госсекретаря США Кристофер Хилл заявил, что США располагают доказательствами того, что Северная Корея закупила оборудование для обогащения урана, сообщает агентство Рейтер. По словам Хилла, несмотря на то, что КНДР отрицает существование программы по обогащению урана, есть «достоверные доказательства» приобретения Пхеньяном оборудования и материалов, которые могут быть использованы для обогащения урана.

1 декабря - Состоялась встреча представителей стран «шестерки» по «ядерному досье» Ирана. Она была позитивной, но договоренностей по поводу санкций нет, сообщает агентство Рейтер со ссылкой на источник во французских дипломатических кругах. Встреча проходила в Париже на уровне «политических директоров» - заместителей министров иностранных дел стран «шестерки» по политическим вопросам.

3 декабря - Правительства России и Латвии подписали соглашение о сотрудничестве по возврату в Россию отработавшего ядерного топлива исследовательского реактора. Вывоз отработавших тепловыделяющих сборок исследовательского реактора, расположенного в городе Саласпилс, выполняется в рамках реализации Братиславских договоренностей между Россией и США. Данные отработавшие тепловыделяющие сборки будут переработаны на ФГУП «ПО Маяк» (Челябинская область).

3 декабря - Американская разведка опубликовала доклад об иранской ядерной программе. Согласно докладу Иран приостановил разработки военной ядерной программы еще в 2003г.

4 декабря - Президент России Владимир Путин принял в подмосковной резиденции Ново-Огарево секретаря Высшего совета национальной безопасности Ирана Саид Джалили, который возглавил это ведомство полтора месяца назад и прилетел накануне в Москву для консультаций вокруг иранской ядерной программы.

4 декабря - США и Россия парафировали проект документа, облегчающего поставки российского урана в США. Речь идет о поправке к соглашению о приостановке антидемпингового расследования по торговле соответствующей продукцией. Проект поправки был парафирован 27 ноября. Соответствующее уведомление опубликовано 4 декабря в правительственном американском вестнике *Federal Register*.

5 декабря - Доклад американской разведки, не подтверждающий разработку Ираном ядерного оружия, никак не повлияет на позицию Чехии на переговорах с США по противоракетной обороне, сообщает агентство Ассошиэйтед Пресс со ссылкой на заявления МИД Чехии. Чехия и США уже начали переговоры о строительстве на чешской территории радиолокационной станции. Стороны согласовали ряд вопросов, однако чешская сторона настаивает на том, что в соответствующем соглашении «должно быть четко прописано, кому будет принадлежать будущий радар, кто будет обеспечивать его безопасность, а также порядок строительства станции».

6 декабря - США отказались дать России информацию об испытаниях новой иранской ракеты «Ашура» с дальностью полета в две тысячи километров, сообщил на пресс-конференции в Вашингтоне начальник Генштаба ВС РФ Юрий Балухевский.

«20 ноября Иран испытал новую ракету под названием «Ашура» с дальностью пуска до 2 тысяч километров. На мой вопрос, поделитесь своими данными, что вы видели, своими техническими средствами, нам было отказано», - сказал Балухевский.