

О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 октября 2010 года № 1072 "Об утверждении Программы по развитию нефтегазового сектора в Республике Казахстан на 2010 - 2014 годы"

Постановление Правительства Республики Казахстан от 17 апреля 2014 года № 370

Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 октября 2010 года № 1072 «Об утверждении Программы по развитию нефтегазового сектора в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы» следующие изменения и дополнения:

пункты 2, 3 изложить в следующей редакции:

«2. Заинтересованным центральным и местным исполнительным органам, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным годом, представлять в Министерство нефти и газа Республики Казахстан информацию о ходе реализации Программы по итогам года.

3. Министерству нефти и газа Республики Казахстан не позднее 10 марта года, следующего за отчетным годом, представлять в Министерство экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан информацию о ходе реализации Программы по итогам года.»;

в Программе по развитию нефтегазового сектора в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы, утвержденной указанным постановлением: в разделе 1. «Паспорт Программы»:

в «Задачи»: строку «увеличение объема экспорта нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью» исключить;

«Целевые индикаторы» изложить в следующей редакции:

«Целевые индикаторы

1) увеличение объема добычи нефти в 2014 году составит 83,0 млн. тонн (108,4 % к 2009 году);

2) увеличение объема добычи сырого газа в 2014 году составит 41,0 млрд. куб. м (113,8 % к 2009 году);

3) увеличение объема экспорта сухого газа в 2014 году до 7,3 куб. м (104,2 % к 2009 году);

4) строительство объектов береговой инфраструктуры в соответствии с перечнем приоритетных объектов береговой инфраструктуры в казахстанском секторе Каспийского моря;

5) увеличение объемов переработки нефти на трех казахстанских нефтеперерабатывающих заводах в 2014 году составит до 15 млн. тонн;

б) доведение качества отечественных нефтепродуктов до стандартов экологического класса К4, К5;

7) оптимизация и увеличение ассортимента выпускаемой продукции, направленные на удовлетворение прогнозируемого изменения структуры потребления нефтепродуктов;

8) увеличение объема транспортировки газа в 2014 году до 121,4 млрд. куб. м/год, в том числе по газопроводу «Бейнеу – Бозой – Шымкент» в 2014 году – до 2,5 млрд. куб. м / г о д ;

9) увеличение пропускной способности нефтепроводов к 2014 году составит: Каспийский трубопроводный консорциум (далее – КТК) – до 61,2 млн. тонн/год, в том числе на казахстанском участке – 49,3 млн. тонн/год, Казахстан – Китай до 20 млн. т о н н / г о д ;

10) увеличение объема международного транзита газа в 2014 году до 100,0 млрд. к у б . м / г о д ;

11) обеспечение производства нефтяных дорожных битумов с 2013 года в объеме 200 т ы с . т о н н / г о д ;

12) обеспечение производства ароматических углеводородов (бензол, параксилон) в 2014 году – до 188,7 т ы с . т о н н / г о д ;

13) обеспечение с 2015 года производства базовой нефтехимической продукции в объеме – 800 тыс. тонн/год полиэтилена и 500 тыс. тонн/год полипропилена;

14) обеспечение разработки технических регламентов, стандартов и иных документов в области технического регулирования нефтегазовой отрасли;

15) доведение уровня местного содержания по итогам 2014 года в закупках нефтегазовых компаний по товарам до 16 %, по работам и услугам до 72,5 %;

16) подготовка необходимых специалистов в нефтегазовой сфере;

17) утилизация попутного газа в 2012 году (за исключением технологически неизбежных объемов сжигаемого газа) не менее 95 %.»;

«Источники и объемы финансирования» изложить в следующей редакции:

	Общий объем финансовых ресурсов для реализации Программы составляет 7102159,8 млн. тенге, в том числе по источникам:
«Источники и объемы финансирования»	1) республиканский бюджет – 143304,5 млн. тенге;
	2) заемные средства – 738304,6 млн. тенге;
	3) собственные средства – 4145860,2 млн. тенге;
	4) собственные и заемные средства – 2074690,5 млн. тенге.»;

в разделе 3. «Анализ текущей ситуации»:

в «добычи нефти и газа» подраздела 3.1 часть четырнадцатую изложить в с л е д у ю щ е й р е д а к ц и и :

«Большинство разрабатываемых на суше месторождений углеводородного сырья на территории республики достигли стадии максимального уровня годовой добычи. Дальнейший рост добычи на суше, в первую очередь, связан с интенсификацией

3	Производство товарного газа, в том числе	19,7	23,3	27,2	28,9	22,6	26,6
	товарный сухой газ к распределению	15,6	20,0	23,6	25,3	18,2	21,4

» ;

таблицу 6. «Динамика производства и потребления по видам нефтепродуктов за период с 2009 года по 2014 год» изложить в следующей редакции:

«таблица 6. «Прогноз переработки нефти, выработки основных видов нефтепродуктов и уровня обеспеченности внутреннего рынка нефтепродуктов Республики Казахстан за счет собственного производства на период 2010 – 2014 гг.»»

ТЫС. ТОНН

Наименование	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Переработка нефти, в том числе:	13099,4	13100	13300	13 867	14 650
Атырауский НПЗ	4 300	4 471	4 423	4 429	4 800
Павлодарский НХЗ	4 800	4 649	5 037	4 800	5 000
Шымкентский НПЗ	4 583	4 605	4 753	4 638	4 800
Автомобильные бензины	2 894	2 785	2 854	2 693	2 823
Дизельное топливо	4 028	4 132	4 129	3 971	4 117
Авиакеросин	491	387	421	420	422
Мазут	3 771	3 660	3 573	3 180	3 000
Уровень обеспеченности внутреннего рынка нефтепродуктов за счет собственного производства					
Автобензины	78 %	75 %	74 %	62 %	61 %
Дизельное топливо	98 %	93 %	91 %	80 %	82 %
Авиакеросин	94 %	77 %	56 %	72 %	72 %

» ;

таблицу 8. «Тенденция выработки сжиженного газа за 2009 год и прогноз до 2014 года, в тыс. тонн» изложить в следующей редакции:

«таблица 8. «Тенденция выработки сжиженного газа за 2009 год и прогноз до 2014 года, в тыс. тонн»»

Наименование	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
ГПЗ РК:	1443	1636	1662	1737	1935	1986
Тенгизшевройл ГПЗ	1157,3	1256	1282	1247	1260	1280
Жанажол – ГПЗ	129,0	150	180	250	270	300
КазГПЗ	92,3	100	100	100	120	120
Казгермунай УКПГ	55,3	80	100	140	100	100
Тургай-Петролум УКПГ	8,8	50	80	80	80	80
АГПЗ	-	5	6	5	5	6
Жаикмунай	-	-	14,5	90,2	100	100
НПЗ РК:	382	409	404	413	365	364
ПНХЗ	237,0	254	254	263	210	196

ПКОП	137,0	142	142	141	139	144
АНПЗ	8,0	13	8	9	16	24
Всего производство сжиженного газа	1825	2045	2066	2150	2300	2350
Поставка сжиженного газа на внутренний рынок	520	520	520	550	690	700

» ;

в «Транспортировка нефти и газа, развитие инфраструктуры» часть вторую изложить в следующей редакции:

«С целью повышения эффективности использования нефтегазовых ресурсов Казахстан должен продолжить поиск и реализацию проектов по транспортировке казахстанских углеводородов на наиболее привлекательные рынки сбыта при условии минимизации транспортных издержек. Развитие мощностей и направлений экспорта нефти и газа должно соответствовать перспективным объемам добычи и внутреннего потребления, наличию долгосрочных договоренностей с транзитными странами, уровню спроса и ситуации на мировых рынках потребления.»;

таблицу 9. «Основные тенденции транспортировки нефти до 2014 года» изложить в следующей редакции:

«таблица 9. «Основные тенденции транспортировки нефти до 2014 года»

МЛН. ТОНН

Год	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
добыча	80,0	81,0	83,0	82,0	83,0
Транспортировка нефти, в т.ч.	87	88,5	91	88,6	90
импорт	7	7,5	8	7	0
транзит	0	0	0	0	7
поставка на НПЗ*	13,1	13,1	13,3	13,9	14,65
экспорт****	71,2	72	70	70,8	66,3
толлинг	0	0	0	0,3	1**
встречная поставка	0	0	0	0	1,5****

П р и м е ч а н и е :

* – без учета мини-НПЗ, перевалочных пунктов

** – в зависимости от сроков сдачи в эксплуатацию нефтепродуктопровода

*** – зависит от российских НГДО по приему нефти

**** – формируется по остаточному принципу после обеспечения внутреннего рынка, так как в отличие от обязательства по обеспечению внутреннего рынка в законодательстве отсутствует норма, которая наделяла бы Министерство нефти и газа Республики Казахстан обеспечивать экспорт сырья»;

часть четвертую исключить;

часть шестую изложить в следующей редакции:

«Отдельное внимание необходимо уделить развитию международного транзита газа

через Казахстан, объем которого по прогнозным данным в 2014 году увеличится до 1 0 2 , 7 м л р д . к у б . м . » ;

части четырнадцатую, пятнадцатую, шестнадцатую, семнадцатую, восемнадцатую, девятнадцатую, двадцатую, двадцать первую, двадцать вторую, двадцать третью изложить в следующей редакции :

«По данным акиматов областей прогнозный объем потребления газа в 2014 году составит 14,1 млрд. куб. м, что в 1,6 раза больше, чем в 2009 году.

Развитие береговой инфраструктуры Казахстанского сектора Каспийского моря (КСКМ) осуществляется по 2 направлениям :

1) для месторождений Северо-Каспийского проекта, которые находятся на стадии добычи (оператор – НКОК, агент оператора – Аджип ККО);

2) для месторождений проектов АО «НК «КазМунайГаз», которые находятся на стадии геологоразведочных работ и подтверждения коммерческих запасов.

Министерством нефти и газа Республики Казахстан проведен системный анализ востребованных мощностей всех объектов береговой инфраструктуры по двум направлениям, необходимым для КСКМ, в соответствии со сроками освоения месторождений. Определены три группы объектов береговой инфраструктуры: критически необходимые для освоения месторождений; для экспорта нефти и газа; и н д у с т р и а л ь н ы е п р о е к т ы .

По 4 из 6 критически необходимым для освоения месторождений КСКМ объектам береговой инфраструктуры мощности достаточны (базы поддержки морских нефтяных операций, полигоны по переработке и утилизации промышленных и бытовых отходов, станции заправки морских судов, заводы по производству буровых растворов). Необходимо осуществить мероприятия по строительству экологической базы реагирования для обслуживания Южной части КСКМ (2020 г.) и судоремонтным верфям (2014 – 2017 гг., завершена разработка ТЭО).

Для экспорта нефти и газа существуют достаточные мощности с учетом более конкурентных цен по железнодорожной транспортировке.

По индустриальным проектам существующие мощности достаточны и в случае увеличения потребностей в металлоконструкциях, действующие заводы могут нарастить необходимые мощности.» ;

в подразделе 3.4 «Анализ действующей политики государственного регулирования развития отрасли, включая характеристику существующей нормативной правовой базы , действующей практики и результатов реализации мероприятий по обеспечению р а з в и т и я » :

в «Перспектива внутреннего рынка природного и сжиженного газа»: абзацы первый, второй, третий, четвертый подпункта 8) изложить в следующей р е д а к ц и и :

«В целях развития инфраструктуры внутреннего газоснабжения будут реализованы

следующие инвестиционные проекты:
«Модернизация газораспределительной системы Южно-Казахстанской области 1 этап г. Шымкент» – 33,194 млрд. тенге без НДС (2010 – 2016 гг.);
«Модернизация газораспределительных сетей г. Тараз» – 18,404 млрд. тенге без НДС (2011 – 2019 гг.);
«Газификация г. Алматы и пригородной зоны» – 16,569 млрд. тенге без НДС (2011 – 2013 гг.)»;

дополнить абзацем двенадцатым, следующего содержания:

«Реализация данных инвестиционных программ нацелена на увеличение пропускной способности распределительных газопроводов, повышения надежности систем газоснабжения, обеспечения безаварийной и бесперебойной эксплуатации газопроводов, снижение нормативных и сверхнормативных потерь. Экономический эффект, связанный с реализацией указанных инвестиционных программ, включает в себя такие показатели, как рост занятости населения, увеличение объемов оказываемых услуг, снижение рисков возникновения аварий техногенного характера, а также сокращение общего уровня аварийности и следовательно, затрат связанных с ликвидацией последствий аварий»;»;

подпункт 11) «техническое регулирование» изложить в следующей редакции:

«11) техническое регулирование

В соответствии с Соглашением о единых принципах и правилах технического регулирования в Республике Беларусь, Республике Казахстан и Российской Федерации, подписанным 18 ноября 2010 года и ратифицированным Законом Республики Казахстан от 27 июня 2011 года, сформирован единый перечень продукции, в отношении которой устанавливаются обязательные требования в рамках Таможенного союза (далее – Единый перечень).

В сфере нефтегазовой отрасли Единый перечень включает следующие позиции:

бензины, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей и топочный мазут;

смазочные материалы, масла и специальные жидкости;

приборы и системы учета нефти, продуктов ее переработки;

сжиженные углеводородные газы для использования в качестве топлива;

нефть, подготовленная к транспортированию и (или) использованию;

газ горючий природный, подготовленный к транспортированию и (или) использованию;

магистральные трубопроводы для транспортирования жидких и газообразных углеводородов.

Принятие технических регламентов в отношении перечисленных позиций позволит значительно сократить технические барьеры во взаимной торговле с заинтересованными государствами, обеспечить защиту внутреннего рынка от

небезопасной продукции за счет применения единых обязательных требований безопасности к продукции, процедур оценки и подтверждения соответствия.

Министерство нефти и газа Республики Казахстан, как орган Стороны, ответственной за разработку, разработало технический регламент Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» (утвержден решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 826) и, как соразработчик, приняло участие в разработке технического регламента Таможенного союза «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям» (утвержден решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20 июля 2012 года № 59).

Планом разработки технических регламентов Таможенного союза на 2012 – 2013 годы, утвержденным решением Совета Евразийской экономической комиссии от 23 ноября 2012 года № 103, предусмотрена разработка технических регламентов Таможенного союза «О требованиях к средствам измерений показателей нефти и продуктов ее переработки», «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования в качестве топлива». Министерство нефти и газа Республики Казахстан является органом Стороны, участвующей в разработке данных технических регламентов.

В дальнейшем планируется разработка технических регламентов и в отношении остальных позиций Единого перечня – нефть, подготовленная к транспортированию и (или) использованию, газ горючий природный, подготовленный к транспортированию и (или) использованию, магистральные трубопроводы для транспортирования жидких и газообразных углеводородов.

Другим важнейшим инструментом технического регулирования является стандартизация.

Доказательной базой для выполнения требований технических регламентов Таможенного союза будут являться международные и межгосударственные стандарты, а в случае, если они еще не приняты, национальные стандарты, соответствующие международным требованиям.

В поддержку технических регламентов Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» и «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям» в рамках бюджетной программы 006 «Совершенствование нормативно-технической базы в нефтяной, газовой и нефтехимической отрасли» Министерством нефти и газа Республики Казахстан организована разработка в 2012 году 17 межгосударственных стандартов, в 2013 году –

Кроме того, в 2011 году в рамках бюджетной программы 006 «Совершенствование нормативно-технической базы в нефтяной, газовой и нефтехимической отрасли»

разработаны 15 государственных стандартов газовой отрасли, 5 межгосударственных стандартов нефтяной и нефтехимической отраслей.»;

абзацы одиннадцатый и двенадцатый подпункта 15) «усиление экологических требований» изложить в следующей редакции:

«В настоящее время производимый бензин на территории Республики Казахстан соответствует экологическому классу К2.

Согласно техническому регламенту Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту», утвержденному решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 826, на территории Республики К а з а х с т а н :

с 1 января 2014 года будет действовать запрет на выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина и дизельного топлива экологического класса К2;

выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина и дизельного топлива экологического класса К3 допускается – по 31 декабря 2015 года;

переход на выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина и дизельного топлива экологических классов К4 и К5 осуществляется не позднее 1 января 2016 года.

» ;

раздел 4. «Цели, задачи, целевые индикаторы и показатели результатов реализации Программы» изложить в следующей редакции:

«4. Цели, задачи, целевые индикаторы и показатели результатов реализации П р о г р а м м ы

Цель: Сбалансированное и эффективное развитие нефтегазовой отрасли

Для достижения цели Программы в области добычи нефти и газа предусматривается решить следующие задачи:

1) выполнение установленных показателей по добыче и экспорту нефти и газовому к о н д е н с а т у ;

2) обеспечение потребности внутреннего рынка в нефтепродуктах и газе;

3) обеспечение прироста разведанных запасов углеводородов и выведение уровня добычи на стабильно высокий уровень;

4) гармонизация норм технического регулирования отрасли;

5) увеличение уровня местного содержания в нефтегазовых компаниях;

6) обеспечение безопасности труда и снижение негативного воздействия на о к р у ж а ю щ у ю с р е д у .

Реализация поставленной цели позволит достичь в 2014 году следующих целевых и н д и к а т о р о в :

1) увеличение объема добычи нефти в 2014 году составит 83,0 млн. тонн (108,4 % к 2 0 0 9 г о д у) ;

2) увеличение объема добычи сырого газа в 2014 году составит 41,0 млрд. куб. м (

113,8 % к 2009 году);

3) увеличение объема экспорта сухого газа в 2014 году до 7,3 куб. м (104,2 % к 2009 году);

4) обеспечение разработки технических регламентов, стандартов и иных документов в области технического регулирования нефтегазовой отрасли;

5) утилизация попутного газа в 2012 году (за исключением технологически неизбежных объемов сжигаемого газа) не менее 95 %.

Показатели результатов реализации программы:

1) в 2014 году объем добычи нефти составит 83 млн. тонн и газа – 41,0 млрд. куб. м;

2) в 2010 – 2011 годах проведение гравимагнитной съемки масштаба 1:100000 на территории КСКМ общей площадью 115 тыс. кв. км;

3) в 2010 – 2012 годы отработка 6 групп аэромагнитных опорных профилей в объеме 4 тыс. пог. км в пределах северной части КСКМ и прилегающей береговой зоны (профиля № 1 – 5,) и в пределах южной части КСКМ (профиль № 6), полевые площадные аэромагнитометрические исследования на площади 174 тыс. кв. км (в объеме 216 тыс. пог. км);

4) в 2014 году довести выполнение финансовых обязательств по контрактам до уровня не менее 70 %.

В 2011 – 2012 годах разработаны и утверждены 2 технических регламента Таможенного союза:

1) «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту»;

2) «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям».

В настоящее время разрабатываются 2 технических регламента Таможенного союза, которые будут утверждены в 2014 году:

1) «О требованиях к средствам измерений показателей нефти и продуктов ее переработки»;

2) «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования в качестве топлива».

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 24 июня 2010 года «О недрах и недропользовании» будет проводиться мониторинг исполнения нефтегазовыми компаниями обязательств в части местного содержания, прописанных в контрактах на недропользование. Планируется заключить и/или пересмотреть с недропользователями дополнительные соглашения к контрактам с указанием количественных показателей по местному содержанию в товарах, работах, услугах и кадрах.

К 2015 году планируется довести уровень местного содержания в закупках нефтегазовых компаний по товарам до 16 %, по работам и услугам до 72,5 %, в кадрах планируется достигнуть следующих показателей: руководящий состав – не менее 87 %, специалистов с высшим и средним профессиональным образованием – не менее 96 %,

квалифицированных рабочих – не менее 98 %.

Таблица 11. «Прогнозная доля местного содержания в закупках нефтегазовых компаний (без учета НКОК, ТШО, КПО) с 2010 года по 2014 год (в %)»

	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Товары	5,0	8,0	11,0	13,0	16,0
Работы и услуги	79,7	81,1	82,4	70	72,5

В реализацию нового Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года «О недрах и недропользовании» будут разработаны более 68 нормативных правовых актов.

Для достижения цели Программы в области развития перерабатывающих производств предусматривается решить следующее задачи:

- 1) увеличение глубины и объемов переработки отечественного углеводородного сырья (нефть / газ);
- 2) подготовка специалистов всех уровней для новых производств нефтегазовой отрасли.

Реализация поставленной цели позволит достичь в 2014 году следующих целевых индикаторов:

- 1) увеличение объемов переработки нефти на трех казахстанских НПЗ в 2014 году составит до 15 млн. тонн;
- 2) доведение качества отечественных нефтепродуктов до стандартов экологического класса К4, К5;
- 3) оптимизация и увеличение ассортимента выпускаемой продукции, направленные на удовлетворение прогнозируемого изменения структуры потребления нефтепродуктов;
- 4) обеспечение производства нефтяных дорожных битумов с 2013 года в объеме 200 тыс. тонн / год;
- 5) обеспечение производства ароматических углеводородов (бензол, параксилон) в 2014 году – до 188,7 тыс. тонн/год;
- 6) увеличение к 2015 году производства нефтехимической продукции полипропилена до 500 тыс. тонн/год, полиэтилена – до 800 тыс. тонн/год;
- 7) подготовка необходимых специалистов в нефтегазовой сфере.

Предусматривается реализация следующих инвестиционных проектов:

- 1) реконструкция и модернизация АНПЗ с доведением мощности по переработке нефти до 5,5 млн. тонн/год и улучшение качества нефтепродуктов до экологического класса К4, К5:

1-стадия: «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов», срок реализации – 2010 – 2014 годы;

2-стадия: «Строительство комплекса по глубокой переработке нефти», срок реализации – 2011 – 2016 годы.;

- 2) реконструкция вакуумного блока установки ЭЛОУ-АВТ-3 и установки

замедленного коксования АНПЗ, доведения мощности вакуумного блока до 1800 тыс. тонн/год и установки замедленного коксования до 1000 тыс. тонн/год обеспечат увеличение объемов первичной переработки нефти, ее разделения на фракции и их облагораживание, что в комплексе обеспечит увеличение глубины переработки нефти.

Срок реализации проекта – 2010 год;

3) реконструкция и модернизация ПКОП с доведением мощности по переработке нефти до 6,0 млн. тонн/год и улучшение качества нефтепродуктов до экологического класса К4, К5. Срок реализации проекта – 2011 – 2016 годы;

4) реконструкция и модернизация ПНХЗ с доведением мощности до 7,5 млн. тонн/год и улучшение качества нефтепродуктов до экологического класса К4, К5. Срок реализации проекта – 2011 – 2016 годы;

5) производство дорожных битумов в Казахстане на базе Актауского завода пластических масс.

Сырье - нефть месторождения Каражанбас. Мощность производства – 400 тыс. тонн дорожных битумов в год. Срок реализации проекта – 2013 год.

Во исполнение поручения Президента Республики Казахстан Назарбаева Н.А., указанного в Послании народу Казахстана от 6 марта 2009 года, изучается возможность организации производства смазочных масел в Республике Казахстан.

Обеспечение условий для повышения мобильности трудовых ресурсов.

Для достижения цели Программы предусматривается решить задачу по транспортировке и развитию инфраструктуры путем диверсификации экспортных маршрутов транспортировки нефти и газа.

Реализация поставленной цели позволит достичь в 2014 году следующих целевых индикаторов:

1) увеличение объема транспортировки газа по магистральным газопроводам, включая международный транзит, в 2014 году составит 121,4 млрд. куб. м/год, в том числе до 30 млрд. куб. м/год по газопроводу «Казахстан – Китай»;

2) увеличение объема международного транзита газа до 100 млрд. куб. м/год;

3) увеличение пропускной способности нефтепроводов к 2014 году составит: КТК – до 61,2 млн. тонн/год, в том числе на казахстанском участке – 49,3 млн. тонн/год, Казахстан – Китай до 20 млн. тонн/год.

Показатели результатов реализации программы
Расширение КТК планируется провести в три этапа:

1 этап (2013 г., 40,6 млн. тонн/год, в том числе на казахстанском участке – 33,5 млн. тонн / год) ;

2 этап (2014 г., 61,2 млн. тонн/год, в том числе на казахстанском участке – 49,3 млн. тонн / год) ;

3 этап (2015 г., 67 млн. тонн/год, в том числе на казахстанском участке – 52,5 млн. тонн / год) .

Увеличение пропускной способности нефтепровода Казахстан – Китай до 20 млн. тонн нефти в год.

Временной период реализации этапов проекта будет определяться в соответствии с определением обеспеченности загрузки нефтепровода Казахстан – Китай.

Расширение магистрального газопровода Казахстан – Китай

Газопровод «Казахстан – Китай» состоит из двух участков: первый – «Туркменистан – Узбекистан – Казахстан – Китай», второй – «Бейнеу – Бозой – Шымкент».

Обеспечение пропускной способности магистрального газопровода «Казахстан – Китай» в 2014 году составит 30 млрд. куб. м/год и возможное в дальнейшем расширение до 40 млрд. куб. м/год для транзита газа туркменского происхождения и транспортировки газа казахстанского происхождения.

Проект строительства нитки «С» газопровода «Казахстан – Китай» предусматривает строительство нитки «С» в одном техническом коридоре с нитками «А» и «В» действующего газопровода «Казахстан – Китай» для получения возможности транспортировки дополнительных 25 млрд. куб. м/год.

Также планируется поэтапное введение в эксплуатацию газопровода «Бейнеу – Бозой – Шымкент» с доведением пропускной способности газопровода до 10 млрд. куб. м / год.

До 2014 года ожидается ввод 8 объектов береговой инфраструктуры КСКМ.

Государственные и иные органы, ответственные за достижение целей, целевых индикаторов, задач, показателей результатов.

Для реализации Программы необходимо содействие следующих государственных органов и организаций: министерства индустрии и новых технологий, финансов, экономики и бюджетного планирования, окружающей среды и водных ресурсов, по чрезвычайным ситуациям, образования и науки, труда и социальной защиты населения, регионального развития, акиматов областей, АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына», АО «Банк развития Казахстана».); в разделе 5 «Этапы реализации программы»:

часть вторую, третью и четвертую пункта 3 «По транспортировке и развитию инфраструктуры» исключить;

пункт 4 «Техническое регулирование отрасли» изложить в следующей редакции:

«4. Техническое регулирование отрасли

В области технического регулирования перед нефтегазовой отраслью стоят большие задачи.

С утверждением технических регламентов Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» и «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям» работа по этим документам не завершается.

Необходимо обеспечить выполнение планов мероприятий, необходимых для реализации этих технических регламентов, программ по разработке (внесению изменений, пересмотру) межгосударственных стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов, а также межгосударственных стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимых для применения и исполнения требований технических регламентов и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции.

Министерство нефти и газа Республики Казахстан принимает участие в разработке технических регламентов Таможенного союза «О требованиях к средствам измерений показателей нефти и продуктов ее переработки», «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования в качестве топлива», а также сопутствующих документов к ним (планов мероприятий и программ, необходимых для их реализации).

Продолжится реализация мероприятий, закрепленных за Министерством нефти и газа Республики Казахстан, согласно Программе по техническому регулированию и созданию инфраструктуры качества в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы, утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан от 22 октября 2010 года № 1100.» ;

раздел 6 «Необходимые ресурсы» изложить в следующей редакции:

« 6 . Н е о б х о д и м ы е р е с у р с ы

Общий объем финансовых ресурсов для реализации Программы составляет 7102159,8 млн. тенге, в том числе по источникам:

- 1) республиканский бюджет – 143304,5 млн. тенге;
- 2) заемные средства – 738304,6 млн. тенге;
- 3) собственные средства – 4145860,2 млн. тенге;
- 4) собственные и заемные средства – 2074690,5 млн. тенге.»;

раздел 7 «План мероприятия по реализации программы по развитию нефтегазового сектора в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению;

строку, порядковый номер 7, приложение 1 к Программе по развитию нефтегазового сектора в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы изложить в следующей редакции :

«

7	Завод по производству морского нефтегазового	Площадь: 49 га. Документ основание: кадастр № 13-199-001-2431, решение акима с. Акшукур Тупкараганского района на от 12.12.2008 г. № 749;	Заемные средства	11550	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстан Каспиан
---	--	--	------------------	-------	---

оборудования Темірат»	« кадастр № 13-199-001-2430, решение акима с. Акшукур Тупкараганского района от 12.12.2008 г. № 1751	2010 – декабрь 2014	Оффшор Индастриз» (дочернее «Rosetti Group»)
--------------------------	--	---------------------	---

»

2. Настоящее постановление вводится в действие со дня подписания.

Премьер - Министр

Республики Казахстан

К. Масимов

П р и л о ж е н и е

к постановлению Правительства
Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н
от 17 апреля 2014 года № 370

7. План мероприятий

**по реализации программы по развитию нефтегазового сектора
в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы**

№ п/п	Мероприятие	Форма завершения	Ответственные за исполнение	Сроки предоставления отчета	Предполагаемые расходы (млн. тенге)				
					2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Добыча нефти и газа, недропользование									
1	Освоение месторождения Кашаган в рамках опытно-промышленной разработки (ОПР)	Информация в МЭБП	МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию), «Кашаган В.В.» (по согласованию), NCOC (по согласованию)	до марта 2015 г.	1041889,0	965005,0	720420,0	718666,0	47
2	Подготовка мероприятий, направленных на доразведку и вовлечение в разработку месторождений Анабай, Жаркум, Айрақты, Барханная (Султанкудук) Коскудук (восточный Кумырлы) Амангельдинской группы месторождений газа	Информация в МЭБП	МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию)	ежегодно март	378,0	138,0	1447,6	5709,4	49
3	Анализ и выработка рекомендаций в отношении проектов расширения по крупным месторождениям	Информация в МЭБП	МНГ	июнь 2014 г.					

4	Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на развитие газотранспортной системы	Отчет в МФ	МНГ, акиматы (по согласованию)	ежегодно декабрь	12121,0	14180,0	13508,5	15583,5	15
5	Стимулирование добычи на старых, нерентабельных месторождениях	Информация в МЭБП	МНГ	декабрь 2014 г.					
6	Анализ стратегии развития АО «НК «КМГ», оценка перспективных направлений развития, эффективности управления основными активами	Информация в МЭБП	МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию)	ежегодно февраль					
7	Создание, внедрение и развитие интегрированной информационной системы «Единая государственная система управления недропользованием РК» (ИИС ЕГСУ НП РК)	Информация в МЭБП	МНГ, МФ, МТК	декабрь 2011 г. март 2014 г.	70,0	-	-	313,2	-
8	Отчет по утилизации газа	Информация в МЭБП	МНГ	декабрь 2012 г.					
9	Проведение анализа работы ЦКР для выработки рекомендаций по улучшению, повышению эффективности системы регулирования и контроля рациональной разработки недр	Информация в МЭБП	МНГ	ноябрь 2010 г.					
2. Нефтепереработка и нефтехимия									
10	Строительство комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ	Информация в МЭБП	МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию)	2016 г.*	1412,0	4051,0	584,0	8201,0	89
					-	-	-	11214,0	11
11	Реконструкция вакуумного блока установки ЭЛОУ-АВТ и	Информация в МЭБП	МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию),	декабрь 2010г.	9810,0	3079,0	393,0	882,0	-

	установки замедленного коксования		АО НК «КМГ» (по согласованию)							
12	Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на базе Атырауского НПЗ	Информация в МЭБП	МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию)	2015 г.*	5308,0	8 718,0	47640,0	101710,0	**	
13	Реконструкция и модернизация Шымкентского НПЗ (ТОО «Петро Казахстан Ойл Продактс»)	Информация в МЭБП	МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию), СНРС (по согласованию)	2016 г.*	98,0	551,0	4050,0	4762,6	**	
14	Реконструкция и модернизация Павлодарского НХЗ	Информация в МЭБП	МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию)	2016 г.*	-	-	5596,0	5410,0	30**	
					-	-	-	18360,0	52**	
15	Обеспечение инфраструктурой специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области : корректировка ТЭО СЭЗ 2013 – 2014 годы; начало разработки ПСД СЭЗ (первая стадия – проект, подлежащий утверждению в установленном порядке)	Информация в МЭБП	МНГ, АО «СЭЗ «НИНТ»	ежегодно до 10 марта	329,0	6,5	3,2	0	30	
	Строительство интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области		МНГ, акимат Атырауской области (по согласованию), АО «ФНБ «Самрук-Казына»	октябрь 2010 г. июнь 2015 г.*	85010,0	357150,0	165450,0	164010,0	33	

22	Создание новой береговой базы поддержки морских операций в заливе «Сартас»	Информация в МНГ	Акима т Мангистауской области (по согласованию), А О «СартасТениз порты» (по согласованию)	декабрь 2014 г	-	-	-	2267,0	39
----	--	------------------	--	----------------	---	---	---	--------	----

23	Реконструкция и модернизация действующей газотранспортной системы	Информация в МЭБП	МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию)	ежегодно январь	42,0	19,0	22,0	20,0	20
24	Реализация проекта «Модернизации газораспределительной системы Южно-Казахстанской области»	Информация в МНГ	АО «НК «КМГ» (по согласованию)	ежегодно январь	2850,0	4795,0	3146,0	2907,0	32
25	Реализация проекта «Реконструкции газопроводов г. Алматы и Алматинской области	Информация в МНГ	АО «НК «КМГ» (по согласованию)	ежегодно январь	531,0	245,0	-	-	-
26	Реализация проекта «Развитие турбокомпрессорного цеха № 4 на КС Макат»	Информация в МНГ	АО «НК «КМГ» (по согласованию)	ежегодно январь	-	16448,0	12084,0	8710,0	-
27	Строительство газопровода «Бейнеу – Шымкент»	Информация в МЭБП	МНГ, МЭБП, МФ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию)		-	-	72715,0	-	-
				декабрь 2011 г.	49500,0	12135,0		8916,9	-
				март 2014 г.	-	-	52588,0	158314,0	84
28	Строительство газопровода «Казахстан – Китай»	Информация в МЭБП	МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию)	сентябрь 2010 г.	89694,0	80793,0	47537,0	2475,0	**
29	Проведение работ по увеличению пропускной способности нефтепровода КТК до 67,0 млн. тонн нефти в год, в том числе казахстанской нефти – 52,5 млн. тонн/год	Информация в МЭБП	МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию)	2015 г.*	16576,0	112332,0	201300,0	225000,0	18
30	Казахстан – Китай: увеличение пропускной мощности нефтепроводов Атасу – Алашанькоу, Кенкияк – Кумколь, реверс и увеличение пропускной мощности Кенкияк – Атырау,	Информация в МЭБП	МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию)	ежегодно декабрь	6663,0	4283,0	4553,0	20269,0	-

	реконструкция Кумколь – Атасу								
4. Нормативные правовые акты и техническое регулирование отрасли									
31	Разработка концепции проекта Закона Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе»	Внесение концепции на заседание МВК	МНГ, АРЕМ, АЗК, МОСВР, АО «НК «КМГ» (по согласованию)	декабрь 2010 г.					
32	Разработка проекта Закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении»	Проект Закона Республики Казахстан	МНГ, МЭБП, МИНТ, МЧС, МТК, АЗК, МФ АРЕМ, МОСВР, МРР	декабрь 2010 г.					
33	Разработка национальных стандартов и межгосударственных стандартов в поддержку технических регламентов Таможенного союза согласно Плану работ по государственной стандартизации	Приказ уполномоченного органа в области технического регулирования	МНГ, МИНТ	2011 – 2013 годы	-	45,0	42,5	109,1	-
34	Участие в разработке технического регламента Таможенного союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива»	Решение Совета Евразийской экономической комиссии	МНГ	2012 – 2013 годы					
35	Участие в разработке технического регламента Таможенного союза «О требованиях к средствам измерений показателей нефти и продуктов ее переработки»	Решение Совета Евразийской экономической комиссии	МНГ	2012 – 2013 годы					
5. Развитие местного содержания									
36	Выработка предложений участникам конкурса по местному содержанию в товарах, работах, услугах и кадрах для включения в условия конкурса на право недропользования в части углеводородного сырья	Условия конкурса	МНГ, МИНТ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию)	ежегодно декабрь					
	Определение перечня наиболее востребованной продукции машиностроения для		МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию), АО «ИАЦ» (по						

37	нефтегазовой отрасли с указанием технических характеристик, количества	Информация в МИНТ	согласованию), ТОО «PSA» (п о согласованию)	ежегодно февраль					
38	Определение товаров, работ и услуг, востребованных в нефтегазовой отрасли недропользования (согласно ПП РК № 965 от 20.09.2010 г.)	Информация в МИНТ	МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию), АО «ИАЦ» (по согласованию), ТОО «PSA» (п о согласованию)	декабрь 2010 г.					

6. Обеспечение квалифицированными кадровыми ресурсами

39	Подготовка и переподготовка казахстанских специалистов для нефтегазового комплекса	Информация в МНГ	МОН, акиматы Мангистауской (п о согласованию) и Атырауской областей (по согласованию)	ежегодно декабрь					
40	Подготовка кадров для предприятий береговой инфраструктуры	Информация в МНГ	акимат Мангистауской (п о согласованию), МОН	декабрь 2010 г.					
41	Усиление роли отечественных высших учебных заведений с укреплением материально-технической базы, в том числе Каспийского государственного университета инжиниринга и технологий имени Ш. Есенова	Информация в МОН, МНГ	акимат Мангистауской области (по согласованию)	ежегодно январь	750,0	105,3	-	-	-
					-	535,6	207,8	308,7	-

7. Охрана окружающей среды

42	Строительство Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти в районе п. Дамба Атырауской области	Информация в МНГ	ТОО «ТенизСервис» (п о согласованию)	декабрь 2012 г.	77,5	2698,0	8938,0	***	**
43	Проведение исследовательских работ по предупреждению нефтяных разливов и по реагированию на них в море и внутренних водоемах Республики Казахстан	Информация в МЭБП	МНГ, МОСВР, МЧС, АО «НК «КМГ» (по согласованию)	январь 2012 г.	-	13,0	-	-	-

44	Разработка новой редакции Национального плана по разливам нефти по предупреждению нефтяных разливов и по реагированию на них в море и внутренних водоемах Республики Казахстан	Проект постановления Правительства Республики Казахстан	МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию)	декабрь 2011 г.					
45	Разработка мер по энергосбережению	Информация в МИНТ	МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию)	декабрь 2010 г.					

8. Развитие науки и инжиниринга в нефтегазовой отрасли

46	Повышение уровня научно-исследовательских и инжиниринговых разработок в нефтегазовой отрасли	Информация в МНГ	АО «НК КМГ» (по согласованию), АО «КИНГ» (по согласованию)	ежегодно (февраль)					
47	Проведение мероприятий по ускоренному развитию направлений: нефтепереработка и нефтехимия; оффшорное проектирование; энергосбережение и нетрадиционные источники энергии; совершенствование методов утилизации газа, отходов и попутных продуктов нефтегазового производства	Информация в МНГ	АО «НК «КМГ» (по согласованию), АО «КИНГ» (по согласованию)	ежегодно (февраль)					
48	Развитие технологий повышения нефтеотдачи пласта для месторождений на поздней стадии разработки на примере месторождений АО «НК «КМГ»	Информация в МИНТ	АО «НК «КМГ» (по согласованию), АО «КИНГ» (по согласованию)	ежегодно (февраль)					

* Срок реализации некоторых инвестиционных проектов выходят за рамки срока
на с т о я щ е й П р о г р а м м ы .

** Объемы финансирования средств, возможно, будут корректироваться в связи с
внесениями изменений в Закон Республики Казахстан "О Республиканском бюджете", а
также в связи с тем, что собственные и заемные средства компаний зависят от
п р и в л е ч е н н ы х и м и и н в е с т и ц и й .

*** Объемы финансирования будут установлены после разработки Проектно-сметной

документации.

**** Предполагаемые расходы указаны без НДС.

***** В связи с переносом сроков реализации проекта на 2014 год, неосвоенные в 2013 году расходы будут освоены в 2014 году.

Примечание: расшифровка аббревиатур:

ПРК – Правительство Республики Казахстан

МНГ – Министерство нефти и газа Республики Казахстан

МИНТ – Министерство индустрии и новых технологий Республики

Казахстан

МОСВР – Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики

Казахстан

МЭБП – Министерство экономики и бюджетного планирования Республики

Казахстан

МФ – Министерство финансов Республики Казахстан

МОН – Министерство образования и науки Республики Казахстан

МЧС – Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан

АРЕМ – Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных

монополь

АЗК – Агентство Республики Казахстан по защите конкуренции (Антимонопольное агентство)

АО «ФНБ «Самрук-Казына» – акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»

АО «КИНГ» – акционерное общество «Казахстанский институт нефти и газа»

АО «НК «КМГ» – акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»

ТОО «ОХК» – товарищество с ограниченной ответственностью «Объединенная химическая компания»

АО «СЭЗ «НИНТ» – акционерное общество «Специальная экономическая зона «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»

АО «ИАЦ» – акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

NCOC – North Caspian Operating Company

ТОО «PSA» – товарищество с ограниченной ответственностью «Product Sharing Agreement»

CNPC – Chinese National Petroleum Corporation

ТОО «КПИ» – товарищество с ограниченной ответственностью «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»

АО «КПИ» – акционерное общество «Kazakhstan Petrochemical Industries»,

ТОО «СП «Caspi Bitum» – товарищество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Caspi Bitum»

ТОО «ТШО» – товарищество с ограниченной ответственностью «Тенгизшевройл»
ТОО «ТенизСервис» – товарищество с ограниченной ответственностью «
ТенизСервис».

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан