

ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**286 Об утверждении программ — «дорожных карт» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики**

В целях обеспечения финансово-экономического оздоровления убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики за счет безусловной реализации мер по углублению диверсификации производств, максимальной загрузки и эффективного использования производственных мощностей, ускоренной замены морально и физически устаревшего оборудования, снижения себестоимости и повышения конкурентоспособности выпускаемой продукции Кабинет Министров **постановляет:**

1. Принять к сведению, что ГАК «Узкимёсаноат», НХК «Узбекнефтегаз», ГАК «Узбекэнерго» совместно с Госкомконкуренции, Министерством экономики и Министерством финансов Республики Узбекистан разработаны программы — «дорожные карты» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики, предусматривающие:

меры по эффективному и рациональному использованию существующих основных фондов предприятий, в том числе за счет модернизации, технического и технологического обновления существующих производств с мобилизацией всех имеющихся резервов и максимальной загрузкой их мощностей;

снижение себестоимости выпускаемой продукции путем оптимизации производственных процессов и площадей, сокращения технологических потерь и удельных норм расхода сырья и материалов на единицу выпускаемой продукции;

организационно-технические мероприятия по экономии топливно-энергетических ресурсов, внедрению современных энергосберегающих технологий, а также информационно-коммуникационных технологий и электронных приборов в части совершенствования системы учета потребления энерго-ресурсов;

мероприятия по пополнению оборотных средств путем оптимизации денежных потоков, реструктуризации финансовых обязательств, сокращения дебиторской и кредиторской задолженностей и совершенствования системы взаиморасчетов за поставляемую продукцию;

обеспечение надежной и бесперебойной поставки топливно-энергетических ресурсов отраслям экономики и населению республики за счет свое-

временной реализации планово-предупредительных ремонтных работ и создания необходимого запаса запасных частей, расходных материалов, а также альтернативных топливных ресурсов (мазут, печное топливо, уголь и нефтекокс) для организации бесперебойной работы генерирующих мощностей;

диверсификацию производства минеральных удобрений и полиэтиленовой продукции за счет расширения действующих и создания новых мощностей на предприятиях химической промышленности с привлечением прямых инвестиций.

2. Утвердить:

программы — «дорожные карты» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики согласно приложениям №№ 1 — 12;

целевые параметры, прогнозируемые по итогам 2014 года за счет реализации программ — «дорожных карт» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики, согласно приложению № 13.

3. ГАК «Узкимёсаноат», ГАК «Узбекэнерго» по согласованию с Министерством экономики, Министерством внешних экономических связей, инвестиций и торговли Республики Узбекистан в декадный срок разработать и внести в Кабинет Министров на утверждение сетевые графики реализации инвестиционных проектов, включенных в программы — «дорожные карты» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики согласно приложению № 14.

4. Возложить на руководителей ГАК «Узкимёсаноат», НХК «Узбекнефтегаз», ГАК «Узбекэнерго» и соответствующих предприятий персональную ответственность за своевременную реализацию мероприятий, а также выполнение целевых прогнозных параметров, предусмотренных утвержденными программами — «дорожными картами» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики.

5. Госкомконкуренции, Министерству экономики, Министерству финансов Республики Узбекистан обеспечить:

совместно с руководителями ГАК «Узкимёсаноат», НХК «Узбекнефтегаз», ГАК «Узбекэнерго» реализацию мероприятий, утвержденных программ — «дорожных карт» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики, обратив особое внимание вопросам оптимизации неиспользуемых активов и реструктуризации финансовых обязательств, а также пополне-

ния оборотных средств предприятий, в том числе за счет кредитных ресурсов коммерческих банков;

на основе критического анализа системный мониторинг за ходом реализации мероприятий, предусмотренных в программах — «дорожных картах», с внесением ежеквартально в рабочую группу Кабинета Министров Республики Узбекистан соответствующей информации.

6. Заместителю Премьер-министра Республики Узбекистан, руководителю рабочей группы Г.И. Ибрагимову:

обеспечить ежеквартальное рассмотрение на заседаниях Комплекса хода реализации утвержденных программ — «дорожных карт» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики, с принятием дополнительных мер по ускорению выполнения предусмотренных мероприятий;

на основе критического анализа выполнения мероприятий по итогам 2014 года доложить результаты реализации утвержденных программ — «дорожных карт» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики на заседании Президиума Кабинета Министров Республики Узбекистан.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Г.И. Ибрагимова.

**Премьер-министр  
Республики Узбекистан**

**Ш. МИРЗИЁЕВ**

г. Ташкент,  
6 июня 2014 г.,  
№ 145

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению ОАО «Самаркандкимё»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной карты»:</b>		
Объем выпущенной продукции — 13,4 млрд сум.;		Объем выпускаемой продукции — 42,8 млрд сум. (темп роста в 3,2 раза);		
Уровень загрузки мощностей — 16,7%;		Уровень загрузки мощностей — 39,9% (в 2,4 раза);		
Экспорт — 291,3 тыс. долларов;		Экспорт — 585,0 тыс. долларов (в 2 раза);		
Чистая прибыль — 4,4 млн сум.;		Чистая прибыль — 533,2 млн сум.; (в 121,2 раза);		
Рентабельность — 0,8%.		Рентабельность — 1,9% (в 2,4 раза).		
<b>I. Создание новых мощностей с диверсификацией производства минеральных удобрений</b>				
1.1.	Организация производства NPK-удобрений мощностью 240 тыс. тонн и полипропиленовых мешков по 25 — 50 кг мощностью 5 млн шт. в год (расчетная стоимость 45,5 млн долларов).	декабрь 2015 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Самаркандкимё», институт «Узтяжнефтегазхимпроект», ОАО «Узкимёсаноатлойиха», Министерство экономики, МВЭСИТ, Госархитектстрой, Госкомконкуренции, ОАКБ «Узпромстройбанк», Фонд реконструкции и развития Республики Узбекистан	Создание производства по выпуску высоколиквидной и востребованной на внутреннем и внешнем рынках продукции. Товарная продукция 184,8 млрд сум. в год, экспорт 42 млн долларов, создание 250 новых рабочих мест.
<b>II. Мероприятия по обеспечению выполнения прогнозных параметров баланса производства и распределения минеральных удобрений в 2014 году</b>				
2.1.	Финансирование будущих поставок нитрокальций-фосфатного удобрения сельскому хозяйству под урожай зерна и хлопка 2014 г.	I квартал 2014 г.	Фонд для расчетов за сельскохозяйственную продукцию, закупаемую для государственных нужд при Министерстве финансов, Центральный банк, коммерческие банки, Минсельводхоз, ГАК «Узкимёсаноат», Ассоциация «Узпахтасаноат»,	Поступление средств: 1) под госзакуп — 7,4 млрд сум.;
2) по рыночному фонду — 518,6 млн сум.;				

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
			ОАО «Самаркандкимё», Совет Министров Республики Каракалпакстан и хокимияты областей	
2.2.	Обеспечение сырьевыми ресурсами производства нитрокальцийфосфатного удобрения:  фосфоритовая руда — 8,5 тыс. тонн; азотная кислота — 7,4 тыс. тонн; природный газ — 2 425,8 тыс. куб. м; электроэнергия — 5 455,1 тыс. кВт. ч;  фосфоритовая руда — 25,8 тыс. тонн; азотная кислота — 13,1 тыс. тонн; природный газ — 4 510 тыс. куб. м; электроэнергия — 9 056 тыс. кВт. ч.  фосфоритовая руда — 11,3 тыс. тонн; азотная кислота — 8,3 тыс. тонн; природный газ — 4 028 тыс. куб. м; электроэнергия — 8 195 тыс. кВт. ч. фосфоритовая руда — 10,22 тыс. тонн; азотная кислота — 2,3 тыс. тонн; природный газ — 3 935 тыс. куб. м; электроэнергия — 8 004 тыс. кВт. ч.	I квартал 2014 г.  II квартал 2014 г.  III квартал 2014 г.  IV квартал 2014 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ГП «НГМК», ОАО «Максам-Чирчик», АК «Узтрансгаз», ГАК «Узбекэнерго», Министерство экономики	Производство в 2014 г. всего 81 тыс. тонн минеральных удобрений.
2.3.	Производство 81 тыс. тонн минеральных удобрений:  14 тыс. тонна сумму 7,7 млрд сум.;  23 тыс. тонна сумму 11,8 млрд сум.;  23,1 тыс. тонна сумму 12,2 млрд сум.;  20,9 тыс. тонна сумму 11,1 млрд сум.	I квартал  II квартал  III квартал  IV квартал 2014 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Самаркандкимё»	Производство товарной продукции на сумму 42,8 млрд сум. Увеличение загрузки мощностей в 3,2 раза.
2.4.	Реализация технических мероприятий по переработке фосфоритовой руды (12 — 14% P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> ) взамен фосфоритовой муки (определение технологического режима) в связи с пере-	II-III кварталы 2014 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Самаркандкимё», ОАО «Узкимесаноатлойиха»	Освоение переработки фосфоритовой руды с низким содержанием полезных веществ.

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	ходом КФК на производство одного вида фосфоритового концентрата, перерабатываемого на ОАО «Аммофос-Максам».			
2.5.	Обеспечение переработки фосфоритового сырья (в т. ч. фосфоритовой руды с содержанием 12 — 14% P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> ) в объеме 44,1 тыс. тонн.	II полугодие 2014 г.	ОАО «Самаркандкимё», ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Узкимёсаноатлойиха»	Обеспечение выпуска 38,7 тыс. тонн фосфорных удобрений или 7 тыс. тонн в 100% п. в.
2.6.	Поставка нитрокальцийфосфатного удобрения сельскому хозяйству республики (через ТАО «Кишлокхужаликимё») под госзакуп.	согласно графику (март-апрель) 2014 г.	Министерство экономики, Минсельводхоз, Совет Министров Республики Каракалпакстан и хокимияты областей, ГАК «Узкимёсаноат», ГАЗК «Узбекистон темир йуллари», ОАО «Самаркандкимё», ТАО «Кишлокхужаликимё»	Обеспечение 5576 фермерских хозяйств фосфорными удобрениями в объеме 8,04 тыс. тонн под посев хлопчатника через 677 пунктов реализации «шахобча» 118 филиалов.
2.7.	Поставка продукции фермерским хозяйствам для дополнительной подкормки хлопчатника в период посева семян, дехканским и приусадебным хозяйствам, а также для выращивания прочих сельхозкультур (через 13 биржевых баз).	согласно графику (март-апрель) 2014 г.	Минсельводхоз, ГАК «Узкимёсаноат», ГАЗК «Узбекистон темир йуллари», ОАО «Самаркандкимё», ТАО «Кишлокхужаликимё», Совет Министров Республики Каракалпакстан и хокимияты областей	Обеспечение фермерских, дехканских и приусадебных хозяйств фосфорными удобрениями в объеме 2,89 тыс. тонн.
2.8.	Реализация фосфорного удобрения на экспорт в объеме 3,0 тыс. тонн согласно заключенным контрактам.	II-III кварталы 2014 г.	МВЭСИТ, ГАК «Узкимёсаноат», ГАВК «Марказаноатэкспорт», ОАО «Самаркандкимё»	Поступление валютной выручки в размере 585 тыс. долларов.
<b>III. Мероприятия по улучшению финансового состояния и оптимизации использования основных фондов и производственных площадей</b>				
3.1.	Оказание поддержки в сокращении дебиторской и кредиторской задолженности: 1) Рассмотрение в установленном порядке Республиканской комиссией по сокращению просроченной дебиторской и кредиторской задолженности и укреплению дисциплины платежей в бюджет вопроса отсрочки (рассрочки) по уплате задолженности, списанию пени по платежам в бюджет и государственные целевые фонды, а также совершенствованию системы платежей и расчетов между хозяйствующими субъектами;	15 июня 2014 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Самаркандкимё», Министерство финансов, ГНК, Республиканская комиссия	Высвобождение и эффективное использование собственных оборотных средств предприятия соразмерно к имеющейся задолженности по платежам в бюджет и внебюджетные фонды.

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	2) Выделение целевых траншей по окончательным расчетам урожая 2014 года по: зерну — 5,6 млрд сум.; хлопку — 8,1 млрд сум.	III квартал IV квартал 2014 г.	Фонд для расчетов за сельскохозяйственную продукцию, покупаемую для государственных нужд	Сокращение дебиторской и кредиторской задолженности на сумму 13,7 млрд сум.
3.2.	Снижение себестоимости нитрокальцийфосфатного удобрения: 1) сокращение потребления энергоресурсов на единицу продукции: электроэнергии — за счет замены клиноремных приводов перемешивающих устройств реактора мощностью 55 кВт в цехе экстракции на мотор-редукторные мощностью 25 кВт, насоса 308Д/70 с электродвигателем мощностью 250 кВт на 200Д/70 с электродвигателем мощностью 110 кВт в цехе водоснабжения (3208 сум.); природного газа — путем оптимизации технологического процесса и режима работы газопотребляющего оборудования (101 сум.); сжатого воздуха — за счет оптимизации режима работы компрессорного оборудования (2835 сум.); 2) оптимизация прочих производственных затрат за счет обеспечения стабильной работы производства (3656 сум.); 3) оптимизация использования основных фондов и территорий (9294 сум.); 4) оптимизация затрат по административным и прочим операционным расходам и финансовой деятельности (4000 сум.).	согласно графику	ОАО «Самаркандкимё»	Снижение затрат на единицу нитрокальцийфосфата в целом на 26,7%, в том числе за счет экономии электроэнергии в объеме 1,0 млн кВт. ч, природного газа — 72,0 тыс. куб. м в год.
3.3.	Пролонгация внутрисистемной задолженности: ГАК «Узкимёсаноат» зафиксировать задолженность ОАО «Самаркандкимё» по займу фонда развития и поддержки организаций химической промышленности в суммовом эквиваленте в размере 19,0 млрд сум. и заключить договор по отсрочке погашения данной задолженности сроком на 8 лет, с погашением с 1 июля 2018 года по 1 июля 2022 года.	II квартал 2014 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Самаркандкимё»	Стабилизация производственно-хозяйственной деятельности предприятия с последующим восстановлением его платежеспособности.

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению ОАО «Жиззах пластмасса»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Ответственные исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной карты»:</b>		
Объем выпущенной продукции — 3,2 млрд сум.;		Объем выпускаемой продукции — 16,0 млрд сум. (темп роста в 5 раза);		
Уровень загрузки мощностей — 13,4%;		Уровень загрузки мощностей — 33,5% (в 2,5 раза);		
Чистая прибыль — 3,8 млн сум.;		Чистая прибыль — 231,0 млн сум.; (в 60,8 раза);		
Рентабельность — 0,1%.		Рентабельность — 2,9% (в 29 раз).		
<b>I. Создание новых мощностей с диверсификацией производства полимерной продукции путем реализации инвестиционных проектов</b>				
1.1.	Организация производства гиперпрессованного кирпича (расчетная стоимость — 600,0 тыс. долларов)	июнь 2014 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Жиззах пластмасса»	Объем товарной продукции 1,4 млн долларов в год. Создание 40 новых рабочих мест.
1.2.	Организация производства неравнопроходных соединительных деталей для полиэтиленовых труб (расчетная стоимость — 160 тыс. долларов)	март 2015 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Жиззах пластмасса», ОАО «Узкимёсаноатлойиха», Госархитектстрой, Министерство экономики, МВЭСИТ, ОАКБ «Агробанк»	Объем товарной продукции 650 тыс. долларов в год. Создание 10 новых рабочих мест.
1.3.	Организация производства полиэтиленовой пленки шириной 3000 мм (расчетная стоимость — 300 тыс. долларов).	апрель 2015 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Жиззах пластмасса», ОАО «Узкимёсаноатлойиха», Госархитектстрой, Министерство экономики, МВЭСИТ, ОАКБ «Агробанк»	Объем товарной продукции 1,2 млн долларов в год. Создание 9 новых рабочих мест.
1.4.	Организация производства полиэтиленовых труб НД 50 ч 250 мм и НД 710 ч 1200 мм (расчетная стоимость — 1500,0 тыс. долларов).	октябрь 2015 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Жиззах пластмасса», ОАО «Узкимёсаноатлойиха», Госархитектстрой, Министерство экономики, МВЭСИТ, ОАКБ «Агробанк»	Объем товарной продукции 16,2 млн долларов в год. Создание 28 новых рабочих мест.



№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Ответственные исполнители	Ожидаемый результат
<b>II. Мероприятия по обеспечению выполнения прогнозных параметров производства на 2014 год</b>				
2.1.	<p>Финансирование будущих поставок продукции:</p> <p>поступление предоплаты: по линии хокимията Джизакской области — за фляги; ОАО «Ферганаазот» — за фляги и шпули; ТАО «Кишлокхужаликкимё» — за полимерную продукцию; по линии Агентства «Узкоммунхизмат» — за полиэтиленовые трубы;</p> <p>оформление кредита в размере 2,5 млрд сум. (с учетом погашения задолженности по ранее полученному кредиту).</p>	<p>II квартал 2014 г.</p> <p>июнь 2014 г.</p>	<p>ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Жиззах пластмасса», хокимият Джизакской области, ОАО «Ферганаазот», агентство «Узкоммунхизмат»</p> <p>ОАКБ «Агробанк», ОАО «Жиззах пластмасса»</p>	Обеспечение предприятия собственными оборотными средствами в размере 2,8 млрд сум. Пополнение оборотных средств предприятия на 2,5 млрд сум.
2.2.	<p>Производство полимерной продукции:</p> <p>500 тонн (товарная продукция — 1,8 млрд сум.);</p> <p>1663 тонн (7,4 млрд сум.);</p> <p>1448 тонн (6,8 млрд сум.).</p>	<p>II квартал</p> <p>III квартал</p> <p>IV квартал 2014 г.</p>	<p>ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Жиззах пластмасса», Министерство экономики, хокимият Джизакской области, Агентство «Узкоммунхизмат»</p>	Товарная продукция — 16 млрд сум., загрузка мощности — 33,5%.
2.3.	<p>Поставка: полиэтиленовых шпунелей и бочек в ОАО «Ферганаазот»; полиэтиленовых фляг для хранения питьевой воды населению Джизакской области; поливных комплектов в ТАО «Кишлокхужаликкимё»; полиэтиленовых труб подрядным организациям по линии Агентства «Узкоммунхизмат».</p>	<p>II-IV кварталы 2014 г.</p>	<p>ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Жиззах пластмасса», Минсельводхоз, хокимият Джизакской области, Агентство «Узкоммунхизмат»</p>	Поставка полиэтиленовой продукции на сумму 19,1 млрд сум.
2.4.	<p>Выделение полиэтиленовых гранул трубной марки «РҮ-342» по декларированным ценам в объеме 1,0 тыс. тонн для реализации проектов в рамках постановлений Кабинета Министров от 30 ноября 2012 г. № 337 и 24 февраля 2014 г. № 39, в том числе за счет ресурсов:</p> <p>по статье «нераспределенный резерв» баланса ресурсов и распределения полиэтилена на 2014 год — в объеме 500 тонн;</p> <p>сверхпрогнозного выполнения производства полиэтилена УДП «Шуртанский ГХК» — 500 тонн.</p>	<p>II квартал 2014 г.</p> <p>III-IV кварталы 2014 г.</p>	<p>Министерство экономики, НХК «Узбекнефтегаз», ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Жиззах пластмасса»</p>	Обеспечение производства полимерной продукции гарантированными объемами полиэтиленового сырья в рамках контрактных обязательств по поставке продукции.

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Ответственные исполнители	Ожидаемый результат
<b>III. Мероприятия по улучшению финансового состояния и оптимизации использования основных фондов и производственных площадей</b>				
3.1.	Снижение себестоимости производимой полимерной продукции: 1) сокращение энергозатрат и постоянных расходов за счет увеличения загрузки производственных мощностей с 13,4% до 33,5% (124,5 тыс. сум. на единицу продукции); 2) установка дополнительных компенсирующих устройств ТП-5, ТП-8 с экономией электроэнергии 22,18 тыс. кВт. ч (15 сум.); 3) оптимизация использования основных фондов и земельных площадей (76,75 сум.); 4) оптимизация приобретения материально-технических ресурсов (344,8 тыс. сум.).	согласно графику	ОАО «Жиззах пластмасса», ГАК «Узкимёсаноат», Министерство экономики, Министерство финансов	Снижение затрат на единицу полимерной продукции в целом на 9,5%, или 561 тыс. сум. Экономия электроэнергии в объеме 113,9 тыс. кВт. ч в год.
3.2.	Внесение предложений на рассмотрение в установленном порядке Республиканской комиссии по сокращению просроченной дебиторской и кредиторской задолженности и укреплению дисциплины платежей в бюджет по отсрочке (рассрочки) по уплате задолженности, списанию пени по платежам в бюджет и государственные целевые фонды, а также совершенствованию системы платежей и расчетов между хозяйствующими субъектами.	15 июня 2014 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Жиззах пластмасса», Госналоговый комитет, Министерство финансов	Высвобождение и эффективное использование собственных оборотных средств предприятия соразмерно к имеющейся задолженности по платежам в бюджет и внебюджетные фонды.
3.3.	Пролонгация задолженностей: 1) ГАК «Узкимёсаноат» зафиксировать задолженность ОАО «Жиззах пластмасса» по займу фонда развития и поддержки организаций химической промышленности в суммовом эквиваленте в размере 648,5 млн сум.; и заключить договор по отсрочке погашения данной задолженности сроком на 5 лет, с погашением с 1 июля 2017 года по 1 июля 2019 года. 2) УДП «Шуртанский ГХК» заключить договор с ОАО «Жиззах пластмасса» по отсрочке погашения задолженности в размере 6,63 млрд сум. за ранее поставленные полиэтиленовые гранулы сроком на 5 лет, с погашением с 1 июля 2017 года по 1 июля 2019 года.	июнь 2014 г.  июнь 2014 г.	ГАК «Узкимёсаноат», ОАО «Жиззах пластмасса»  НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узнефтегаздобыча», УДП «Шуртанский ГХК», ОАО «Жиззах пластмасса»	Стабилизация производственно-хозяйственной деятельности предприятия с последующим восстановлением его платежеспособности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению Кабинета Министров  
от 6 июня 2014 года № 145

Ст. 286

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению УДП «Ферганский НПЗ»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной-карты»:</b>		
Объем выпущенной продукции — 1 224,4 млрд сум.;		Объем выпускаемой продукции — 1 316,9 млрд сум. (темп роста 107,5%);		
Уровень загрузки мощностей — 25,9%;		Уровень загрузки мощностей — 33,5% (129,3%);		
Экспорт — 49,4 млн долларов;		Экспорт — 86,0 млн долларов (174,1%);		
Убыток- 224,5 млрд сум.		Чистая прибыль — 5,2 млрд сум.;		
		Рентабельность — 0,5%.		
<b>I. Реализация мероприятий по модернизации и внедрению современных технологий</b>				
1.1.	1) Внедрение альтернативного источника энергии «Солнечная электроустановка».	август 2014 г.	АК «Узнефтепродукт», УДП «Ферганский НПЗ»	Объем высвобождаемой электроэнергии 6 480 кВт. ч/ год.
	2) Внедрение технологии по получению биогаза (разработка ПСД, строительство и сдача биогазовой установки в эксплуатацию).	октябрь 2014 г.		Объем высвобождаемого природного газа 148 920 куб. м / год.
<b>II. Реализация мероприятий по снижению себестоимости выпускаемой продукции</b>				
2.1.	Выполнение мероприятий по снижению себестоимости продукции путем сокращения расходов на: энергоресурсы (1,6 млрд сум.); сырье и материалы (39,4 млрд сум.); содержание АУП (3,9 млрд сум.); косвенные затраты (16,2 млрд сум.); прочие производственные и эксплуатационные затраты (38,8 млрд сум.); содержание управленческого персонала путем оптимизации численности персонала на 14,6% (12 чел).	в течение 2014 г.	АК «Узнефтепродукт», УДП «Ферганский НПЗ»	Снижение себестоимости на 14,7% (99,8 млрд сум.), в том числе: в I квартале — 24,9 млрд сум.; во II квартале — 24,9 млрд сум.; в III квартале — 24,9 млрд сум.; в IV квартале — 25,1 млрд сум.
		май 2014 г.	АК «Узнефтепродукт», УДП «Ферганский НПЗ»	Сокращение управленческих расходов на 120 млн сум.

— 188 —

№ 24 (628)

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>III. Улучшение финансового состояния предприятия и расчетов за производимую продукцию, а также сокращение дебиторской задолженности потребителей</b>				
3.1.	<p>Реализация нефтепродуктов:</p> <p>с учетом повышения цен на автобензин и дизтопливо с 10 января 2014 года;</p> <p>через биржевые торги (24,5 тыс. тонн автобензина, 30,7 тыс. тонн дизельного топлива, 61,2 тыс. тонн нефтемасел).</p>	<p>в течение 2014 г.</p> <p>в течение 2014 г.</p>	<p>НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узнефтепродукт», УДП «Ферганский НПЗ»</p> <p>НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узнефтепродукт», УДП «Ферганский НПЗ»</p>	<p>Поступление дополнительных средств за счет увеличения цен (20%) на автобензин и дизтопливо — 233,8 млрд сум., в том числе:</p> <p>в I квартале — 57,6 млрд сум.; во II квартале — 58,4 млрд сум.; в III квартале — 58,9 млрд сум.; в IV квартале — 58,9 млрд сум.</p> <p>Поступление средств для расчетов с поставщиками сырья (путем конвертации) в сумме 262,3 млрд сум. (экв. 114 млн долл.), в том числе:</p> <p>в I квартале — 65,5 млрд сум.; во II квартале — 65,6 млрд сум.; в III квартале — 65,6 млрд сум.; в IV квартале — 65,6 млрд сум.</p>
3.2.	<p>Осуществление своевременных расчетов с бюджетными организациями и сельхозтоваропроизводителями за поставляемое дизельное топливо.</p> <p><b>I квартал 2014 г.</b> бюджетные организации — 5,2 тыс. тонн; сельхозпроизводители — 17,4 тыс. тонн.</p> <p><b>II квартал 2014 г.</b> бюджетные организации — 5,8 тыс. тонн; сельхозтоваропроизводители — 62,6 тыс. тонн.</p> <p><b>III квартал 2014 г.</b> бюджетные организации — 5,9 тыс. тонн; сельхозтоваропроизводители — 35,6 тыс. тонн.</p>	в течение 2014 г.	Министерство финансов, Минсельхоз НХК «Узбекнефтегаз»	<p>Поступление средств в сумме 420 млрд сум., в том числе:</p> <p>в I квартале — 54,3 млрд сум.; бюджетные организации — 12,6 млрд сум.; сельхозтоваропроизводители — 41,7 млрд сум.;</p> <p>во II квартале — 164,1 млрд сум.; бюджетные организации — 13,9 млрд сум.; сельхозтоваропроизводители — 150,2 млрд сум.;</p> <p>в III квартале — 99,4 млрд сум.; бюджетные организации — 14,0 млрд сум.; сельхозтоваропроизводители — 85,4 млрд сум.;</p>

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	<p><b>IV квартал 2014 г.</b>            бюджетные организации — 5,8 тыс. тонн;            сельхозтоваропроизводители — 36,8 тыс. тонн.</p> <p><b>Всего — 175,1 тыс. тонн.</b>            бюджетные организации — 22,7 тыс. тонн;            сельхозтоваропроизводители — 152,4 тыс. тонн.</p>			в IV квартале — 102,2 млрд сум.; бюджетные организации — 13,9 млрд сум.; сельхозтоваропроизводители — 88,3 млрд сум.
3.3.	<p>Отражение в финансовом результате доходов, поступающих с нефтебаз, в частности:</p> <p>положительной разницы цен (постановление Кабинета Министров от 7 марта 2013 г. № 69 «О внесении изменений и дополнений, а также признании утратившими силу некоторых решений Правительства Республики Узбекистан»);</p> <p>финансовой помощи (протоколы совещания Кабинета Министров от 22 февраля 2012 года № 310 и заседания Наблюдательного совета компании «Узнефтепродукт» от 7 мая 2013 года № 9).</p>	<p>в течение 2014 г.</p> <p>июнь, декабрь 2014 г.</p>	<p>АК «Узнефтепродукт», УДП «Ферганский НПЗ»</p> <p>АК «Узнефтепродукт», УДП «Ферганский НПЗ»</p>	<p>Поступление дополнительного дохода в сумме 158,5 млрд сум., в том числе:            в I квартале — 39,2 млрд сум.;            во II квартале — 39,5 млрд сум.;            в III квартале — 39,9 млрд сум.;            в IV квартале — 39,9 млрд сум.</p> <p>Поступление финансовой помощи с нефтебаз на сумму 35 млрд сум., в том числе:            в III квартале — 15 млрд сум.;            в IV квартале — 20 млрд сум.</p>
3.4.	<p>Взыскание дебиторской задолженности: в полном объеме выставление платежных требований (инкассо) на счета дебиторов;</p> <p>передача материалов в хозяйственные суды в отношении потребителей с просроченной дебиторской задолженностью;</p> <p>составление графиков погашения задолженности с крупными потребителями.</p>	<p>каждые 10 дней</p> <p>ежемесячно</p> <p>ежемесячно</p>	<p>АК «Узнефтепродукт», УДП «Ферганский НПЗ»</p>	<p>Сокращение дебиторской задолженности и предотвращение возникновения просроченной дебиторской задолженности потребителей.</p>
3.5.	<p>Подготовка предложений по исключению из реестра монопольных видов продукции побочных нефтепродуктов, производимых нефтеперерабатывающими заводами АК «Узнефтепродукт», а также услуг по транспортировке нефтепродуктов по железной дороге.</p>	<p>июнь 2014 г.</p>	<p>Госкомконкуренции, НХК «Узбекнефтегаз»</p>	<p>Дополнительные поступления финансовых средств (46,5 млрд сум.)</p>
<b>IV. Увеличение объемов производства и загрузки мощностей</b>				
4.1.	<p>Проработка с поставщиками вопроса переработки на условиях толлинга (500,0 тыс. тонн).</p> <p>1) Заключение с поставщиками контрактов на переработку нефти на условиях толлинга.</p>	<p>июнь 2014 г.</p>	<p>НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узнефтепродукт», УДП «Ферганский НПЗ», МВЭСИТ</p>	<p>Увеличение загрузки мощностей на 2,6%, дополнительное поступление средств до 78 млрд сум.</p>

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	2) Проведение экспертизы и постановка на учет толлинговых контрактов в уполномоченных органах.	июнь 2014 г.		

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к постановлению Кабинета Министров  
от 6 июня 2014 года № 145

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению УДП «Бухарский НПЗ»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:  Объем выпущенной продукции — 1 202,5 млрд сум.; Уровень загрузки мощностей — 64,4%; Убыток — 226,8 млрд сум.		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной карты»:</b> Объем выпускаемой продукции — 1 249,3 млрд сум. (темп роста 103,9%); Уровень загрузки мощностей — 64,7% (100,5%); Чистая прибыль — 10,5 млрд сум.; Рентабельность — 1,4%.		
<b>I. Реализация мероприятий по модернизации и внедрению современных технологий</b>				
1.1.	Внедрение технологии по получению биогаза: разработка ПСД и заключение договора на закупку оборудования; строительство и ввод установки в эксплуатацию.	декабрь 2014 г. ноябрь 2015 г.	АК «Узнефтепродукт», УДП «Бухарский НПЗ»	Ожидаемая выработка биогаза — 31 025 куб. м/год, электроэнергии — 65 700 кВт. ч/ год, что позволит сэкономить 31 025 куб. м природного газа и 65 700 кВт. ч электроэнергии в год.
<b>II. Реализация мероприятий по снижению себестоимости выпускаемой продукции</b>				
2.1.	Выполнение мероприятий по снижению себестоимости продукции путем сокращения расходов на: сырье и материалы (185,1 млрд сум.); косвенные и накладные затраты (1,5 млрд сум.); прочие производственные и эксплуатационные затраты (0,8 млрд сум.);	в течение 2014 г.	АК «Узнефтепродукт», УДП «Бухарский НПЗ»	Снижение себестоимости на 14,9% (187,4 млрд сум.) в том числе: в I квартале — 25,6 млрд сум.; во II квартале — 53,6 млрд сум.; в III квартале — 54,1 млрд сум.; в IV квартале — 54,1 млрд сум.

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	содержание управленческого персонала путем оптимизации численности персонала на 14,7% (5 чел.).	май 2014 г.	АК «Узнефтепродукт», УДП «Бухарский НПЗ»	Сокращение управленческих расходов на 54 млн сум.;
<b>III. Улучшение финансового состояния предприятия и расчетов за производимую продукцию, а также сокращение дебиторской задолженности потребителей</b>				
3.1.	Реализация нефтепродуктов: с учетом повышения цен на автобензин и дизтопливо 10 января 2014 года:  через биржевые торги (36,7 тыс. тонн автобензина, 46,1 тыс. тонн дизельного топлива).	в течение 2014 г.  в течение 2014 г.	НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узнефтепродукт», УДП «Бухарский НПЗ»  НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узнефтепродукт», УДП «Бухарский НПЗ»	Поступление дополнительных средств за счет увеличения цен (20%) на автобензин и дизтопливо — 209,4 млрд сум, в том числе: в I квартале — 51,6 млрд сум.; во II квартале — 52,2 млрд сум.; в III квартале — 52,8 млрд сум.; в IV квартале — 52,8 млрд сум.  Поступление средств для расчетов с поставщиками сырья (путем конвертации) на сумму 228,2 млрд сум., в том числе: в I квартале — 57,1 млрд сум.; во II квартале — 57,1 млрд сум.; в III квартале — 57 млрд сум.; в IV квартале — 57 млрд сум.
3.2.	Осуществление оплаты отдельными потребителями для расчетов за поставляемые объемы дизельного топлива по договорам комиссии в сумме 867,6 млрд сум., в том числе: ГП «Навоийский ГМК» — 158,7 млрд сум.; Алмалыкский ГМК — 79,4 млрд сум.; ГАК «Узбекэнерго» — 13,2 млрд сум.; АК «Узкимёсаноат» — 18,5 млрд сум.; ГАЖК «Узбекистон темир йуллари» — 105,8 млрд сум.; ГАК «Узавтойул» — 105,8 млрд сум.; АК «Узстройматериалы» — 26,5 млрд сум.; ГУП «Махсустрас» — 26,5 млрд сум.; ОАО «Узбекуголь» — 13,2 млрд сум.; ЗАО «Центр логистики Ангрен» — 39,7 млрд сум.; ОАО «Узметкомбинат» — 26,5 млрд сум.; АК «Узавтосаноат» — 26,5 млрд сум.; подрядные организации по строительству водохозяйственных объектов — 79,4 млрд сум.; ООО «Узгазойл» — 105,8 млрд сум.; прочие — 42,3 млрд сум.	в течение 2014 г.	Навоийский ГМК, Алмалыкский ГМК, ГАК «Узбекэнерго», АК «Узкимёсаноат», ГАЖК «Узбекистон темир йуллари», ГАК «Узавтойул», АК «Узстройматериалы», ГУП «Махсустрас», ОАО «Узбекуголь», ЗАО «Центр логистики Ангрен», ОАО «Узметкомбинат», АК «Узавтосаноат», подрядные организации по строительству водохозяйственных объектов, ООО «Узгазойл»	Поступление средств для расчетов с поставщиками сырья (путем конвертации) на сумму 867,6 млрд сум. (экв. 377,2 млн долл.), в том числе: в I квартале — 175,9 млрд сум.; во II квартале — 223,2 млрд сум.; в III квартале — 232 млрд сум.; в IV квартале — 236,5 млрд сум.

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
3.3.	<p>Осуществление своевременных расчетов бюджетными организациями и сельхозпроизводителями за поставляемое дизельное топливо.</p> <p><b>I квартал 2014 г.</b> бюджетные организации — 7,9 тыс. тонн; сельхозтоваропроизводители — 26,1 тыс. тонн.</p> <p><b>II квартал 2014 г.</b> бюджетные организации — 8,7 тыс. тонн; сельхозтоваропроизводители — 93,6 тыс. тонн.</p> <p><b>III квартал 2014 г.</b> бюджетные организации — 8,8 тыс. тонн; сельхозтоваропроизводители — 53,4 тыс. тонн.</p> <p><b>IV квартал 2014 г.</b> бюджетные организации — 8,6 тыс. тонн; сельхозтоваропроизводители — 55,5 тыс. тонн.</p> <p><b>Всего — 175,1 тыс. тонн.</b> бюджетные организации — 34 тыс. тонн; сельхозтоваропроизводители — 228,6 тыс. тонн.</p>	в течение 2014 г.	Министерство финансов, Минсельводхоз	<p>Поступление средств на сумму 630 млрд сум., в том числе:</p> <p>в I квартале — 81,5 млрд сум.; бюджетные организации — 18,9 млрд сум.; сельхозтоваропроизводители — 62,6 млрд сум.</p> <p>во II квартале — 246,1 млрд сум.; бюджетные организации — 20,8 млрд сум.; сельхозтоваропроизводители — 225,3 млрд сум.</p> <p>в III квартале — 149,1 млрд сум.; бюджетные организации — 21,0 млрд сум.; сельхозтоваропроизводители — 128,1 млрд сум.</p> <p>в IV квартале — 153,3 млрд сум.; бюджетные организации — 20,9 млрд сум.; сельхозтоваропроизводители — 132,4 млрд сум.</p>
3.4	<p>Отражение в финансовом результате доходов, поступающих с нефтебаз:</p> <p>положительной разницы цен (постановление Кабинета Министров от 07.03.13 г. № 69 «О внесении изменений и дополнений, а также признании и утратившими силу некоторых решений Правительства Республики Узбекистан»);</p> <p>финансовой помощи (протоколы совещания Кабинета Министров от 22 февраля 2012 года № 310 и заседания Наблюдательного совета компании «Узнефтепродукт» от 7 мая 2013 года № 9).</p>	<p>в течение 2014 г.</p> <p>июнь, декабрь 2014 г.</p>	<p>АК «Узнефтепродукт», УДП «Бухарский НПЗ»</p> <p>АК «Узнефтепродукт», УДП «Бухарский НПЗ»</p>	<p>Поступление дополнительного дохода в сумме 149,9 млрд сум., в том числе:</p> <p>в I квартале — 37 млрд сум.; во II квартале — 37,4 млрд сум.; в III квартале — 37,8 млрд сум.; в IV квартале — 37,8 млрд сум.</p> <p>Поступление финансовой помощи от нефтебаз в размере 45 млрд сум., в том числе:</p> <p>в III квартале — 22 млрд сум.; в IV квартале — 23 млрд сум.</p>



№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
3.5.	<p>Принятие мер по взысканию дебиторской задолженности: выставление платежных требований (инкассо) на счета дебиторов;</p> <p>передача материалов в хозяйственные суды в отношении потребителей с просроченной задолженностью;</p> <p>составление графиков погашения задолженности с крупными потребителями.</p>	<p>каждые 10 дней</p> <p>ежемесячно</p> <p>ежемесячно</p>	АК «Узнефтепродукт», УДП «Бухарский НПЗ»	Сокращение дебиторской задолженности и предотвращение возникновения просроченной дебиторской задолженности потребителей.
3.6.	Исключение из реестра монопольных видов продукции побочных нефтепродуктов, производимых нефтеперерабатывающими заводами АК «Узнефтепродукт», а также услуг по транспортировке нефтепродуктов по железной дороге.	май 2014 г.	Госкомконкуренции, НХК «Узбекнефтегаз»	Дополнительные поступления финансовых средств (28,9 млрд сум.).
<b>IV. Увеличение объемов производства и загрузки мощностей</b>				
4.1.	<p>Обеспечение ввоза газойля в объеме 328 тыс. тонн с заключением договоров комиссии с отдельными потребителями, с дальнейшей переработкой газойля на давальческой основе (согласно протоколу Кабинета Министров от 26.02.2014 г.).</p> <p>Поставка импортного газойля по заключенным договорам комиссии с потребителями по ввозу газойля, с дальнейшей их переработкой на давальческой основе, в объеме 328 тыс. тонн, в том числе:</p> <p>ГП «Навоийский ГМК» — 60 тыс. тонн; Алмалыкский ГМК — 30 тыс. тонн; ГАК «Узбекэнерго» — 5,0 тыс. тонн; АК «Узкимёсаноат» — 7,0 тыс. тонн; ГАЖК «Узбекистон темир йуллари» — 40 тыс. тонн; ГАК «Узавтоуул» — 40 тыс. тонн; АК «Узстройматериалы» — 10 тыс. тонн; ГУП «Махсустрас» — 10 тыс. тонн; ОАО «Узбекуголь» — 5 тыс. тонн; ЗАО «Центр логистики Ангрен» — 15 тыс. тонн; ОАО «Узметкомбинат» — 10 тыс. тонн; АК «Узавтосаноат» — 10 тыс. тонн;</p>	<p>в течение 2014 г.</p> <p>в течение 2014 г.</p>	<p>НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узнефтепродукт»</p> <p>Навоийский ГМК, Алмалыкский ГМК, ГАК «Узбекэнерго», АК «Узкимёсаноат», ГАЖК «Узбекистон темир йуллари», ГАК «Узавтоуул», АК «Узстройматериалы», ГУП «Махсустрас», ОАО «Узбекуголь», ЗАО «Центр логистики Ангрен», ОАО «Узметкомбинат», АК «Узавтосаноат», Минсельводхоз, ООО «Узгазойл»</p>	<p>I квартал 2014 г.: объем производства — 303,3 млрд сум. (темп роста — 113,3%); дополнительное поступление от услуг по переработке — 3,0 млрд сум.; загрузка мощностей — 64,5%.</p> <p>II квартал 2014 г.: объем производства — 299,9 млрд сум. (темп роста — 100,9%); дополнительное поступление от услуг по переработке — 3,9 млрд сум.; загрузка мощностей — 65,5%.</p> <p>III квартал 2014 г.: объем производства — 330,0 млрд сум. (темп роста — 100,4%); дополнительное поступление от услуг по переработке — 4,0 млрд сум.; загрузка мощностей — 64,9%.</p> <p>IV квартал 2014 г.: объем производства — 316,1 млрд сум. (темп роста — 100,5%);</p>

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	<p>подрядные организации по строительству водохозяйственных объектов — 30 тыс. тонн;            ООО «Узгазойл» — 16 тыс. тонн;            прочие — 16 тыс. тонн.</p> <p>Переработка углеводородного сырья на условиях толлинга в объеме 30 тыс. тонн:</p> <p>проработка с поставщиками вопроса переработки нефти на условиях толлинга;</p> <p>заключение с поставщиками контракта на переработку нефти на условиях толлинга;</p> <p>проведение экспертизы и постановка на учет толлинговых контрактов в уполномоченных органах;</p> <p>поставка углеводородного сырья по толлинговым контрактам в объеме 30 тыс. тонн.</p>	<p>15 мая 2014 г.</p> <p>25 мая 2014 г.</p> <p>30 мая 2014 г.</p> <p>июнь 2014 г.</p>	<p>АК «Узнефтепродукт»,            УДП «Бухарский НПЗ»,            МВЭСИТ,            Гостаможенный комитет</p>	<p>дополнительное поступление от услуг по переработке — 4,1 млрд сум.;            загрузка мощностей — 63,9%.            Всего 2014 г.:            объем производства — 1 249,3 млрд сум.            (темп роста — 103,4%);            дополнительное поступление от услуг по переработке — 15,0 млрд сум.;            загрузка мощностей — 64,7%.</p> <p>II квартал 2014 г.:            увеличение загрузки мощностей на 1,6%;            дополнительное поступление средств — 0,8 млрд сум.;</p> <p>III квартал 2014 г.:            увеличение загрузки мощностей на 1,6%;            дополнительное поступление средств — 0,8 млрд сум.;</p> <p>IV квартал 2014 г.:            увеличение загрузки мощностей на 1,6%;            дополнительное поступление средств — 0,8 млрд сум.</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к постановлению Кабинета Министров  
от 6 июня 2014 года № 145

Ст. 286

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению ООО «Узрубериод»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной карты»:</b>		
Объем выпущенной продукции — 10,6 млрд сум.;		Объем выпускаемой продукции — 11,0 млрд сум. (темп роста 103,8%);		
Уровень загрузки мощностей — 46,7%;		Уровень загрузки мощностей — 70,1% (150,1%);		
Убыток — 1 857 млн сум.;		Экспорт — 2,0 млн долларов;		
		Чистая прибыль — 200,0 млн сум.;		
		Рентабельность — 2,9%.		
<b>I. Увеличение объемов производства и загрузки мощностей</b>				
1.1.	Обеспечение ООО «Узрубериод» битумом марки БНП, производимого УДП «Ферганский НПЗ», в объеме не менее 80% от произведенного объема (8,5 тыс. тонн)	февраль — декабрь 2014 г.	АК «Узнефтепродукт», ООО «Узрубериод»	I квартал 2014 г.: объем производства — 0,8 млрд сум. (темп роста — 68%); экспорт — 0,5 млн долларов. II квартал 2014 г.: объем производства — 3,6 млрд сум. (темп роста — 101%); экспорт — 0,5 млн долларов.
1.2.	Производство и реализация эластичного рубероида, изолирующего материала и полимерпесчанной черепицы на общую сумму 11,0 млрд сум.	февраль — декабрь 2014 г.	ООО «Узрубериод», АК «Узнефтепродукт»	III квартал 2014 г.: объем производства — 3,6 млрд сум. (темп роста — 102%); экспорт — 0,5 млн долларов.
1.3.	Реализация на экспорт через биржевые торги эластичного рубероида, изолирующего материала и полимерпесчанной черепицы на сумму 2,0 млн долларов (экв. 5,0 млрд сум.).	март — декабрь 2014 г.	АК «Узнефтепродукт», ООО «Узрубериод»	IV квартал 2014 г.: объем производства — 3,0 млрд сум. (темп роста — 104%); экспорт — 0,5 млн долларов. Всего 2014 г.: объем производства — 11,0 млрд сум. (темп роста — 103,8%); экспорт — 2,0 млн долларов; загрузка мощностей — 70,1%.

— 196 —

№ 24 (628)

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>II. Улучшение финансового состояния предприятия</b>				
2.1.	Внесение на рассмотрение Наблюдательного совета АК «Узнефтепродукт» предложений о покрытии убытков общества по итогам деятельности 2013 года.	июнь 2014 г.	АК «Узнефтепродукт», ООО «Узрубериод»	Реструктуризация убытков общества по итогам 2013 года (1,8 млрд сум.) за счет чистой прибыли АК «Узнефтепродукт».
2.2.	Оптимизация численности путем сокращения управленческого персонала на 14,6% (12 чел).	май 2014 г.	АК «Узнефтепродукт», ООО «Узрубериод»	Сокращение расходов управленческого персонала (120 млн сум.).

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению УП «Шимолгазтаъминот»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной карты»:</b>		
	Объем выпущенной продукции	— 4,7 млрд сум.;		Объем выпускаемой продукции — 5,8 млрд сум. (темп роста в 1,23 раза);
	Уровень загрузки мощностей	— 100,0%;		Уровень загрузки мощностей — 100,0%;
	Чистая прибыль	— 16,8 млн сум.;		Чистая прибыль — 40,5 млн сум. (2,41 раза);
	Рентабельность	— 2,0%.		Рентабельность — 5,3% (2,7 раза).
<b>I. Мероприятия по модернизации и совершенствованию систем учета поставляемого природного газа потребителям</b>				
1.1.	Установка приборов учета газа на границах раздела крупных участков районов (городов) в количестве 318 ед., в том числе: турбинных газовых счетчиков — 274 ед.; автопилотов — 44 ед. (в Республике Каракалпакстан: турбинных газовых счетчиков — 83 ед., автопилотов — 17 ед.; в Хорезмской области: турбинных газовых счетчиков — 191 ед., автопилотов — 27 ед.). 1) Республика Каракалпакстан: I квартал — 31 ед. турбинных газовых счетчиков (г. Нукус — 5 ед., Нукусский район — 5 ед., Берунийский район — 8 ед., Амударьинский район — 13 ед.); II квартал — 41 ед. турбинных газовых счетчиков (Кунградский район — 4 ед., Элликкалинский район — 9 ед., Шуманайский район — 6 ед., Чимбайский район — 3 ед., Тахтакупырский район — 7 ед., Тахиаташский район — 4 ед., Турткульский район — 8 ед.); III квартал — 11 ед. турбинных газовых счетчиков (Канлыккульский район — 3 ед., Караузякский район — 4 ед., Муйнакский район — 4 ед.) и 17 ед. типа автопилотов (г. Нукус — 7 ед., Караузякский район — 2 ед., Кегейлийский район — 1 ед., Ходжейлийский район — 3 ед., Чимбайский район — 3 ед., Шуманайский район — 1 ед.).	май — сентябрь 2014 г.  май 2014 г.  июнь 2014 г.  июль 2014 г.	АК «Узтрансгаз», УП «Шимолгазтаъминот»   АК «Узтрансгаз», УП «Шимолгазтаъминот»	Определение точных объемов потребления газа по крупным участкам. Ведение системного контроля учета и составления баланса газа в режиме реального времени. Поддержание установленных параметров газа в распределительных сетях и системный контроль за соблюдением лимитной дисциплины. Своевременное выявление утечек и несанкционированных подключений к газораспределительным сетям.

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	<p>2) Хорезмская область:</p> <p>I квартал — 32 ед. турбинных газовых счетчиков (г. Ургенч — 4 ед., Ургенчский район — 20 ед., Хивинский район — 8 ед.);</p> <p>II квартал — 90 ед. СТГ (Багатский район — 32 ед., Гурленский район — 23 ед., Кошкупырский район — 13 ед., Питнакский район — 5 ед., Ханкинский район — 17 ед.);</p> <p>III квартал — 69 ед. турбинных газовых счетчиков (Хазараспский район — 25 ед., Шаватский район — 12 ед., Янгиарыкский район — 23 ед., Янгибазарский район — 9 ед.) и 27 ед. автопилотов (Ургенчский район — 6 ед., Багатский район — 4 ед., Гурленский район — 4 ед., Кошкупырский район — 8 ед., Хазараспский район — 2 ед., Хивинский район — 2 ед., Янгиарыкский район — 1 ед.).</p>	<p>май 2014 г.</p> <p>июнь 2014 г.</p> <p>июль 2014 г.</p>	<p>АК «Узтрансгаз», Управление по газоснабжению Хорезмской области</p>	
1.2.	<p>Завершение тендерной процедуры, своевременное финансирование и поставка 20 493 ед. приборов учета газа по тендеру № 252/13-EDG от 27.11.2013 г. для установки на точках входа газораспределительных сетей в многоквартирные дома, в которых отсутствует система централизованного отопления и горячего водоснабжения (в т. ч.: для Республики Каракалпакстан — 1 311 ед. и Хорезмской области — 981 ед.).</p>	<p>май — июль 2014 г.</p>	<p>НХК «Узбекнефтегаз», ОАО «Узташкинефтгаз»</p>	<p>Улучшение системы учета, сокращение нереальной задолженности, увеличение собираемости денежных средств.</p>
1.3.	<p>Установка электронных приборов учета природного газа на входе газовых сетей в многоквартирные дома без централизованного отопления и горячего водоснабжения в количестве 2 084 ед. (2 292 ед. с учетом 10%-го оборотного запаса).</p> <p>1) Республика Каракалпакстан — 1 192 ед. (1 311 ед.), в том числе в III-IV квартале — 1192 ед. (г. Нукус — 416 ед., Нукусский район — 31 ед., Берунийский район — 67 ед., Амударьинский район — 42 ед., Кунградский район — 172 ед., Элликкалинский район — 42 ед., Шуманайский район — 21 ед., Чимбайский район — 25 ед., Тахтакупырский район — 22 ед., Тахиаташский район — 107 ед., Турткульский район — 72 ед., Канлыккульский район — 18 ед., Караузякский район — 15 ед., Муйнакский район — 19 ед., Кегейлийский район — 21 ед., Ходжейлийский район — 102 ед.);</p> <p>2) Хорезмская область — 892 ед. (1 311 ед.), в том числе в III-IV квартале — 892 ед. (г. Ургенч — 307 ед., Ургенчский район — 84 ед., Хивинский район — 147 ед., Багатский район — 21 ед., Гурленский район — 43 ед., Кошкупырский район — 46 ед., Питнакский район — 65 ед., Ханкинский район — 59 ед., Хазарасп-</p>	<p>август — октябрь 2014 г.</p>	<p>АК «Узтрансгаз», УП «Шимолгазтаъминот», Совет Министров Республики Каракалпакстан</p> <p>АК «Узтрансгаз», Управление по газоснабже-</p>	<p>Точный учет потребляемого сверх норматива природного газа (ориентировочно 62,5 млн куб. м).</p> <p>Точный учет потребляемого сверх норматива природного газа (ориентировочно 46,9 млн куб. м).</p> <p>Точный учет потребляемого сверх норматива природного газа (ориентировочно 15,6 млн куб. м).</p>

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	ский район — 38 ед., Шаватский район — 31 ед., Янгиарыкский район — 34 ед., Янгибазарский район — 17 ед.).		нию Хорезмской области, хокимият Хорезмской области	
<b>II. Мероприятия по увеличению объемов производства и загрузки мощностей</b>				
2.1.	Увеличение объемов оказываемых платных услуг населению за счет перевода потребителей на сжиженный газ. Реализация сжиженного газа в 2014 году 134,3 тыс. потребителям в объеме 10 308 тонн.	В течение 2014 г.	НХК «Узбекнефтегаз» АК «Узтрансгаз», УП «Шимолгазтаъминот», Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимият Хорезмской области	I квартал 2014 года: объем услуг — 1,7 млрд сум. (темп роста 301,9%, или 1,1 млрд сум.); I полугодие 2014 года: объем услуг — 2,8 млрд сум. (темп роста 296,2%, или 1,8 млрд сум.); 9 месяцев 2014 года: объем услуг — 3,9 млрд сум. (темп роста 199,1%, или 1,9 млрд сум.); Всего за 2014 год: объем услуг — 5,5 млрд сум. (темп роста 160,1%, или 2,1 млрд сум.).
<b>III. Мероприятия по реструктуризации обязательств, сокращению дебиторской и кредиторской задолженности, наделению предприятия оборотными средствами</b>				
3.1.	Установление новых декларируемых цен на сжиженный газ, реализуемый населению, с учетом приобретения 3 802 штук газовых баллонов, 43 единиц автомобилей «ISUZU» для доставки сжиженного газа, покрытия других расходов, связанных с модернизацией и техническим дооснащением газонаполнительных пунктов и сервисных центров.	июнь 2014 г.	АК «Узтрансгаз», УП «Шимолгазтаъминот», Министерство финансов	Обеспечение рентабельной деятельности в части реализации сжиженного газа населению. Ожидаемая дополнительная выручка 1,6 млрд сум.

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению УП «Марказгазтаъминот»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной карты»:</b>		
	Объем выпущенной продукции — 2,9 млрд сум.;			Объем выпускаемой продукции — 3,2 млрд сум. (темп роста в 1,1 раза);
	Уровень загрузки мощностей — 100,0%;			Уровень загрузки мощностей — 100,0%;
	Чистая прибыль — 57,8 млн сум.;			Чистая прибыль — 72,5 млн сум (1,25 раза);
	Рентабельность — 2,1%.			Рентабельность — 12,2% (5,8 раза).
<b>I. Мероприятия по модернизации и совершенствованию систем учета поставляемого природного газа потребителям</b>				
1.1.	Установка приборов учета газа на границах раздела крупных участков районов (городов) в количестве 326 ед., в том числе: турбинных газовых счетчиков — 293 ед., автопилотов — 33 ед. (в Самаркандской области: турбинных газовых счетчиков — 87 ед., автопилотов — 25 ед.; в Джизакской области: турбинных газовых счетчиков — 145 ед.; в Сырдарьинской области: турбинных газовых счетчиков — 61 ед., автопилотов — 8 ед.). I) Самаркандская область: II квартал — 87 ед. турбинных газовых счетчиков (Булунгурский район — 1 ед., Гузалкентская территория Пастдаргомского района — 3 ед., Джамбайский район — 3 ед., Иштыханский район — 6, Каттакурганский район — 4 ед., г. Каттакурган — 4 ед., Кошрабатский район — 4 ед., Нарпайский район — 7 ед., Нурабадский район — 8 ед., Акдарьинский район — 5 ед., Пайарькский район — 28 ед. (в т. ч. Челекская территория — 12 ед.), Пахтачийский район — 7 ед., Самаркандский район — 6 ед., Ургутский район — 2 ед.); III квартал — 25 ед. автопилотов (г. Самарканд — 5 ед., Булунгурский район — 5 ед., Пастдаргомский район — 4 ед., Джамбайский район — 1 ед., Пахтачийский район — 1 ед., Тайлакский район — 2 ед., Ургутский район — 5 ед., Челекская территория Пайарькского района — 2 ед.).	май — октябрь 2014 г.	АК «Узтрансгаз», УП «Марказгазтаъминот», Управления по газоснабжению Джизакской и Сырдарьинской областей	Определение точных объемов потребления природного газа по крупным участкам. Ведение системного контроля учета и составления баланса газа в режиме реального времени. Поддержание установленных параметров природного газа в распределительных сетях и системный контроль за соблюдением лимитной дисциплины. Своевременное выявление утечек и несанкционированных подключений к газораспределительным сетям.
		май-июнь 2014 г.		
		июль 2014 г.		



№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	<p>2) Джизакская область: II квартал — 145 ед. турбинных газовых счетчиков (г. Джизак — 39 ед., Джизакский район — 20 ед., Галляаральский район — 5 ед., Арнасайский район — 4 ед., Бахмальский район — 7 ед., Даштабадский район — 7 ед., Дусликский район — 8 ед., Зарбдорский район — 9 ед., Зафарабадский район — 6 ед., Зааминский район — 14 ед., Мирзачульский район — 8 ед., Пахтакорский район — 12 ед., Фаришский район — 3 ед., Янгиабадский район — 3 ед.);</p> <p>3) Сырдарьинская область: II квартал — 61 ед. турбинных газовых счетчиков (г. Бахт — 2 ед., Баяутский район — 3 ед., Гулистанский район — 5 ед., г. Гулистан — 16 ед., Мирзаабадский район — 4 ед., Акалтынский район — 4 ед., Сайхунабадский район — 4 ед., Сардобинский район — 4 ед., Сырдарьинский район — 7 ед., Хавастский район — 5 ед., г. Ширин — 2 ед., г. Янгиер — 5 ед.); III квартал — 8 ед. типа автопилотов (г. Бахт — 1 ед., Баяутский район — 1 ед., г. Гулистан — 4 ед., Сырдарьинский район — 1 ед., г. Ширин — 1 ед.);</p>	<p>май-июнь 2014 г.</p> <p>май-июнь 2014 г.</p> <p>июль 2014 г.</p>	<p>АК «Узтрансгаз», Управление по газоснабжению Джизакской области</p> <p>АК «Узтрансгаз», Управление по газоснабжению Сырдарьинской области</p>	
1.2.	<p>Установка электронных приборов учета природного газа на входе газовых сетей в многоквартирные дома без централизованного отопления и горячего водоснабжения в количестве 4 918 ед. (с учетом 10%-го оборотного запаса 5 410 ед.).</p> <p>1) Самаркандская область — 1 418 ед. (1 560 ед.), в том числе в III-IV квартале — 1 418 ед. (г. Самарканд — 740 ед., Самаркандский район — 51 ед., г. Каттакурган — 158 ед., Булунгурский район — 33 ед., Пастдаргомский район — 55 ед. (в т. ч. Гузалкентская территория — 6 ед.), Джамбайский район — 31 ед., Иштыханский район — 12 ед., Каттакурганский район — 11 ед., Кошрабатский район — 18 ед., Нарпайский район — 58 ед., Нурабадский район — 90 ед., Акдарьинский район — 20 ед., Пайарыкский район — 87 ед. (в т. ч. Челекская территория — 70 ед.), Пахтачийский район — 26 ед., Ургутский район — 28 ед.);</p> <p>2) Джизакская область — 1 882 ед. (2 070 ед.), в том числе в III-IV квартале — 1 882 ед. (г. Джизак — 491 ед., Джизакский район — 43 ед., Галляаральский район — 85 ед., Арнасайский район — 71 ед., Бахмальский район — 14 ед., Даштабадский район — 60 ед., Дусликский район — 260 ед., Зарбдорский район — 169 ед., Зафарабадский район — 112 ед., Зааминский район — 29 ед.,</p>	август — октябрь 2014 г.	<p>АК «Узтрансгаз», УП «Марказгазтаъминот», хокимият Самаркандской области</p> <p>АК «Узтрансгаз», Управление по газоснабжению Джизакской области, хокимият Джизакской области</p>	<p>Точный учет потребляемого сверх норматива природного газа (ориентировочно 102,5 млн куб. м).</p> <p>Точный учет потребляемого сверх норматива природного газа (ориентировочно 37,0 млн куб. м).</p> <p>Точный учет потребляемого сверх норматива природного газа (ориентировочно 36,2 млн куб. м).</p>

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	<p>Мирзачульский район — 28 ед., Пахтакорский район — 485 ед., Фаришский район — 35 ед.).</p> <p>3) Сырдарьинская область — 1 618 ед. (1 780 ед.), в том числе в III-IV квартале — 1 618 ед. (г. Бахт — 22 ед., Баяутский район — 43 ед., Гулистанский район — 26 ед., г. Гулистан — 336 ед., Мирзаабадский район — 20 ед., Акалтынский район — 247 ед., Сайхунабадский район — 23 ед., Сардобинский район — 268 ед., Сырдарьинский район — 88 ед., Хавастский район — 181 ед., г. Ширин — 68 ед., г. Янгиер — 296 ед.).</p>		<p>АК «Узтрансгаз», Управление по газоснабжению Сырдарьинской области, хокимият Сырдарьинской области</p>	<p>Точный учет потребляемого сверх норматива природного газа (ориентировочно 29,3 млн куб. м).</p>
<b>II. Мероприятия по увеличению объемов производства и загрузки мощностей</b>				
2.1.	<p>Увеличение объемов оказываемых платных услуг населению за счет перевода потребителей на сжиженный газ. Реализация сжиженного газа в 2014 году 306,3 тыс. потребителям в объеме 10 509 тонн.</p>	<p>в течение 2014 г.</p>	<p>НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узтрансгаз», УП «Марказгазтаъминот», управления по газоснабжению Джизакской и Сырдарьинской областей, хокимияты Самаркандской, Джизакской и Сырдарьинской областей</p>	<p>I квартал 2014 года: объем услуг — 829,9 млн сум (темп роста 339,8%, или 585,7 млн сум); I полугодие 2014 года: объем услуг — 1,4 млрд сум. (темп роста 253,0%, или 818,3 млн сум); 9 месяцев 2014 года: объем услуг — 1,9 млрд сум. (темп роста 166,6%, или 756,4 млн сум.); Всего за 2014 год: объем услуг — 2,7 млрд сум. (темп роста 142,5%, или 799,2 млн сум.);</p>
<b>III. Мероприятия по реструктуризации обязательств, сокращению дебиторской и кредиторской задолженности, наделению предприятия оборотными средствами</b>				
3.1.	<p>Установление новых декларируемых цен на сжиженный газ, реализуемый населению, с учетом приобретения 88 000 штук газовых баллонов, 31 ед. автомобилей «ISUZU» и 6 ед. «MAN» для доставки сжиженного газа, покрытия других расходов, связанных с модернизацией и техническим дооснащением газонаполнительных пунктов и сервисных центров.</p>	<p>май-июнь 2014 г.</p>	<p>АК «Узтрансгаз», УП «Марказгазтаъминот», Министерство финансов</p>	<p>Обеспечение рентабельной деятельности в части реализации сжиженного газа населению. Ожидаемая дополнительная выручка 3,2 млрд сум.</p>

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению ОАО «Сырдарьинская ТЭС»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной карты»:</b>		
Объем выпущенной продукции — 694,2 млрд сум.;		Объем выпускаемой продукции — 820 млрд сум. (темп роста 118 %);		
Уровень загрузки мощностей — 62%;		Уровень загрузки мощностей — 73,3% (118,2%);		
Убыток — 53,6 млрд сум.		Чистая прибыль — 9,2 млрд сум.;		
		Рентабельность — 1,6%.		
<b>I. Вывод из эксплуатации и обновление морально и физически устаревшего оборудования</b>				
1.1.	Вывод и замена питательного турбонасоса, предназначенного для подачи воды в котел с высоким давлением, бустерного электронасоса, предназначенного для подачи воды к питательным насосам. Замена поверхностей нагрева, предназначенных для подогрева пара, подогревателей низкого давления, предназначенных для подогрева основного конденсата.	июнь — декабрь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Вывод и замена морально устаревшего оборудования, повышение надежности и экономичности работы энергооборудования.
1.2.	Обновление запорной арматуры высокого давления паропроводов острого пара и насосного парка энергоблоков №№ 3 и 8 путем установки новых заводских арматур.	III квартал 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Снижение затрат на ремонтные работы на 5,7 млрд сум.
1.3.	Обновление тепловой изоляции паропроводов, замены вентилей рециркуляции, кислотной промывки греющих камер на энергоблоках №№ 3 и 8.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Снижение затрат топлива на 389,3 млн сум.; (2 667,6 тыс. куб. м).
<b>II. Обеспечение снижения себестоимости выпускаемой продукции</b>				
2.1.	Использование при осуществлении капитальных и текущих ремонтов локализованной продукции, приобретаемой по заключенным договорам в рамках Международной промышленной ярмарки и Кооперационной биржи.	июнь — ноябрь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Снижение затрат на ремонтные работы на 1,05 млрд сум.
2.2.	Снижение затрат на ремонтные работы, выполняемые подрядными организациями, путем их выполнения хозяйственным способом.	в течение 2014 г.	ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Снижение затрат на 894,0 млн сум., в том числе: II квартал — 156 млн сум.;

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
				III квартал — 525 млн сум.; VI квартал — 213 млн сум.
2.3.	Выполнение организационно-технических мероприятий по экономии ТЭР, снижению расхода электрической энергии на собственные нужды электростанции.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Экономия финансовых средств на сумму 1303,5 млн сум., за счет снижения удельного расхода условного топлива.
2.4.	Консервация неиспользуемых основных фондов и объектов (мазутохранилище № 3).	июнь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», Министерство финансов, ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Экономия средств по содержанию объектов в размере 781,3 млн сум.;
2.5.	Оптимизация основных фондов путем реализации подсобных хозяйств и неиспользуемых основных фондов (здание бывшего подсобного хозяйства в махалле им. А. Набиева, г. Ширин, бывшее административное двухэтажное здание; одноэтажное здание бывшего обмоточного цеха, трансформаторная подстанция 110/6 кВ Бекабадского водозаборного сооружения).	июнь-июль 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Снижение затрат на содержание объектов на 137,8 млн сум.
2.6.	Оптимизация функциональной и организационной структуры предприятия с разработкой комплекса мер по оптимизации административных расходов и расходов на содержание административно-управленческого персонала, путем пересмотра графика работы.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Снижение затрат на 58,3 млн сум.;
<b>III. Модернизация и техническое перевооружение</b>				
3.1.	Завершение реализации инвестиционного проекта «Полномасштабная модернизация двух энергоблоков Сырдарьинской ТЭС».	декабрь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Увеличение номинальной мощности на 130 МВт, снижение удельного расхода условного топлива в модернизированных энергоблоках на 43 г/кВт. ч (до 362,9 г/кВт. ч), сокращение расхода природного газа на 1795,0 млн сум.;

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9  
к постановлению Кабинета Министров  
от 6 июня 2014 года № 145

Ст. 286

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению УП «Талимарджанская ТЭС»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной карты»:</b>		
Объем выпущенной продукции — 279,2 млрд сум.;		Объем выпускаемой продукции — 319,9 млрд сум. (темп роста 114,6%);		
Уровень загрузки мощностей — 89,7%;		Уровень загрузки мощностей — 90,6% (101,0%);		
Убыток — 23,7 млрд сум.		Чистая прибыль — 7,6 млрд сум.;		
		Рентабельность — 3,6%.		
<b>I. Создание новых мощностей</b>				
1.1.	Реализация инвестиционного проекта «Расширение Талимарджанской ТЭС со строительством двух парогазовых установок мощностью по 450 МВт» с ускорением разработки проектно-сметной документации основного оборудования, фундаментных работ и закупки оборудования и материалов.	2014 — 2016 гг.	ГАК «Узбекэнерго», УП «Талимарджанская ТЭС»	Дополнительная выработка электроэнергии 7,2 млрд кВт. ч.
<b>II. Обеспечение снижения себестоимости выпускаемой продукции</b>				
2.1.	Снижение затрат на ремонтные работы, выполняемые подрядными организациями, путем их выполнения хозяйственным способом.	июль — ноябрь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», УП «Талимарджанская ТЭС»	Снижение затрат на 102,5 млн сум.;
2.2.	Обеспечение экономии расхода электроэнергии за счет эффективной эксплуатации оборудования технического водоснабжения, дистиллярно-очистительной установки, химводоочистки, пуско-отопительной котельной, водоочистительных сооружений.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», УП «Талимарджанская ТЭС»	Экономия электроэнергии в объеме 750,0 тыс. кВт. ч (75,0 млн сум.;
2.3.	Гидродинамическая очистка конденсаторных трубок турбогенератора № 1 и питательных турбонасосов А и Б.	декабрь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», УП «Талимарджанская ТЭС»	Экономия природного газа на 739,8 тыс. куб. м (115,3 млн сум.);
2.4.	Обеспечение наладки оборудования химлаборатории и химконтроля силами собственного квалифицированного персонала, без привлечения сторонних наладочных организаций.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», УП «Талимарджанская ТЭС»	Снижение затрат на 196,7 млн сум.;
2.5.	Обеспечение в установленном порядке консервации неиспользуемых основных фондов (мазутохранилища).	июнь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», Министерство финансов, Госкомконкуренции	Снижение затрат на содержание объектов на 3,9 млрд сум.

Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2014 г.

— 206 —

№ 24 (628)

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
2.6.	Оптимизация функциональной и организационной структуры предприятия с разработкой комплекса мер по оптимизации административных расходов и расходов на содержание АУП путем пересмотра графика работы.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	Снижение затрат на 58,3 млн сум.;
2.7.	Преобразование подсобного хозяйства предприятия в самостоятельное юридическое лицо в виде общества с ограниченной ответственностью.	июнь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», УП «Талимарджанская ТЭС»	Сокращение непроизводственных затрат предприятия на сумму 2,1 млрд сум.
<b>III. Мероприятия по обеспечению стабильной работы предприятия в 2014 году</b>				
3.1.	Обеспечение поставки природного газа в объеме 1,6 млрд куб. м в год, в том числе: II квартал — 422,9 млн куб. м; III квартал — 345,4 млн куб.м; VI квартал — 398,2 млн куб.м.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», АК «Узтрансгаз»	Обеспечение работы энергооборудования станции с номинальной мощностью и производства электроэнергии в объеме 5,8 млрд кВт. ч в год, в том числе: II квартал — 1,5 млрд кВт. ч; III квартал — 1,3 млрд кВт. ч; VI квартал — 1,5 млрд кВт. ч.
3.2.	Бесперебойная эксплуатация детандер-генератора ДГА-5000 номинальной мощностью 5 МВт и обеспечение снижения потребления топлива.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», УП «Талимарджанская ТЭС»	Экономия природного газа в объеме 2,6 млн куб. м (408,2 млн сум.;

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10  
к постановлению Кабинета Министров  
от 6 июня 2014 года № 145

Ст. 286

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению ОАО «Тахиаташская ТЭС»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной карты»:</b>		
Объем выпущенной продукции — 177,3 млрд сум.;		Объем выпускаемой продукции — 221,0 млрд сум. (темп роста 124,6%);		
Уровень загрузки мощностей — 63,9%;		Уровень загрузки мощностей — 65,7%;		
Убыток — 12,5 млрд сум.		Чистая прибыль — 1,6 млрд сум.;		
		Рентабельность — 1,0%.		
<b>I. Модернизация и техническое перевооружение, создание новых мощностей</b>				
1.1.	Вывод и замена: подогревателя питательной воды, предназначенного для подогрева питательной воды; деаэратора, предназначенного для удаления неконденсирующихся газов в воде; выключателей ВМПЭ-10, предназначенных для коммутации; трансформаторов напряжения ТН-5С-6, предназначенных для понижения напряжения для собственных нужд.	II-III кварталы 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Тахиаташская ТЭС»	Повышение надежности и экономичности работы энергооборудования.
1.2.	Подготовка предпроектной документации инвестиционного проекта по строительству на Тахиаташской ТЭС двух парогазовых установок мощностью по 230 — 250 МВт.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Тахиаташская ТЭС»	Увеличение выработки электроэнергии с 3,0 млрд кВт. ч до 3,7 млрд кВт. ч, уменьшение удельного расхода условного топлива с 415 г/кВт. ч до 162 г/кВт. ч.
<b>II. Обеспечение снижения себестоимости выпускаемой продукции</b>				
2.1.	Снижение затрат на ремонтные работы, выполняемые подрядными организациями, путем их выполнения хозяйственным способом.	II-III кварталы 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Тахиаташская ТЭС»	Снижение расходов на ремонтные работы на 726 млн сум.
2.2.	Сокращение расходов на транспортировку и транзакционных расходов путем использования собственных грузовых автотранспортных средств.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Тахиаташская ТЭС»	Снижение затрат на 70 млн сум.
2.3.	Выполнение мероприятий по уменьшению карбонатных отложений в трубах, улучшение вакуума за счет снижения температур-	II-III кварталы 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Тахиаташская ТЭС»	Экономия природного газа в объеме 3684,2 тыс. куб. м, на сумму 531,1 млн сум.

— 208 —

№ 24 (628)

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	ного напора, проведения кислотных и гидродинамических промывок трубок конденсаторов. Снижение прогнозного расхода удельного топлива на выработку электроэнергии с 429 до 415 г/кВт. час.			
2.4.	Проведение капитального ремонта турбогенератора № 1, котлоагрегата № 5, энергоблока № 7 и среднего ремонта котлоагрегата № 2.	согласно графику	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Тахиаташская ТЭС»	Увеличение нагрузки энергооборудования на 2 — 5%, экономия природного газа в объеме 3,2 млн куб. м на сумму 413 млн сум.;
<b>III. Мероприятия по обеспечению стабильной работы предприятия в 2014 году</b>				
3.1.	Обеспечение поставки природного газа в объеме 1,1 млрд куб. м в год, в том числе: I квартал — 316,1 млн куб. м; II квартал — 241,3 млн куб. м; III квартал — 234,4 млн куб. м; VI квартал — 284,9 млн куб. м.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», АК «Узтрансгаз»	Обеспечение работы энергооборудования станции с номинальной мощностью и производства электроэнергии в объеме 3,1 млрд кВт. ч в год, в том числе: I квартал — 903,7 млн кВт. ч; II квартал — 689,5 млн кВт. ч; III квартал — 669,6 млн кВт. ч; VI квартал — 818,0 млн кВт. ч.
<b>IV. Мероприятия по оптимизации территории и рациональному использованию основных фондов и инженерных коммуникаций</b>				
4.1.	Оптимизация основных фондов и земельных площадей путем: демонтажа зданий и сооружений мазутохранилища, расположенного на 21-ом км автомагистрали Нукус — Ташкент;  реализации 32-квартирного жилого дома по остаточной стоимости.	июнь 2014 г.  июль 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», Министерство финансов, ОАО «Тахиаташская ТЭС»	Сокращение затрат на содержание объектов на 1365,8 млн сум.;  Пополнение оборотных средств на 750,0 млн сум.
4.2.	Преобразование подсобного хозяйства предприятия в самостоятельное юридическое лицо в виде общества с ограниченной ответственностью.	июль 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Тахиаташская ТЭС»	Сокращение непроизводительных затрат предприятия на сумму 1552,8 млн сум.;



ПРИЛОЖЕНИЕ № 11  
к постановлению Кабинета Министров  
от 6 июня 2014 года № 145

Ст. 286

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению ОАО «Ташкентская ТЭЦ»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной карты»:</b>		
Объем выпущенной продукции — 49,9 млрд сум.;		Объем выпускаемой продукции — 74,1 млрд сум. (темп роста 148,5%);		
Уровень загрузки мощностей — 82,2%;		Уровень загрузки мощностей — 95% (115,6.%)		
Убыток — 7,4 млрд сум.		Чистая прибыль — 200 млн сум.;		
		Рентабельность — 0,5%.		
<b>I. Модернизация и техническое перевооружение</b>				
1.1.	Вывод и замена: аккумуляторных баков № 2, предназначенных для набора воды; паропроводов, трубопроводов с запорной арматурой; компрессоров воздуха №№ 2, 3; подогревателей низкого давления, предназначенных для подогрева основного конденсата.	июнь — декабрь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Ташкентская ТЭЦ»	Вывод и замена морально устаревшего оборудования, обеспечение подачи в теплосеть горячего водоснабжения, сокращение расхода электроэнергии на собственные нужды.
1.2.	Обеспечение оснащения материально-технической базы, необходимой для дальнейшей эксплуатации вновь построенной газотурбинной установки мощностью 27 МВт.	июнь-июль 2014 г.	МВЭСИТ, ГТК, ГАК «Узбекэнерго»	Обеспечение надежной работы газотурбинной установки с номинальной мощностью.
<b>II. Обеспечение снижения себестоимости выпускаемой продукции</b>				
2.1.	Оптимизация процессов закупок сырья, материалов и комплектующих и снижение цен на приобретаемые ресурсы путем: перехода от централизованной системы на закупку по прямым договорам через электронные торги на отдельной площадке, организуемой УзРСТБ;	июнь — декабрь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Ташкентская ТЭЦ»	Снижение расходов сырья и энергоносителей на производство продукции на 1,9 млрд сум.
	использования при осуществлении капитальных и текущих ремонтов локализованной продукции, приобретаемой по заключенным договорам в рамках Международной промышленной ярмарки и Кооперационной биржи.			

— 210 —

№ 24 (628)

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
2.2.	Внесение соответствующих изменений в учетную политику предприятия, предусматривающих применение производственного метода расчета амортизационных отчислений по газотурбинной установке из расчета 40 лет ее эксплуатации.	июнь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Ташкентская ТЭЦ»	Снижение себестоимости выпускаемой продукции на 980,0 млн сум.;
2.3.	Осуществление капитального ремонта на энергетическом котле № 3, средний ремонт на котлах №№ 1, 7 и 11.	июнь-июль 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Ташкентская ТЭЦ»	Обеспечение надежной работы оборудования.
2.4.	Снижение расхода электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды за счет внедрения режима экономии электроэнергии на высоковольтных электродвигателях собственных нужд, соблюдения скоростного режима работы механизмов при разгрузке и загрузке электродвигателей, перевода наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие лампы.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Ташкентская ТЭЦ»	Экономия электроэнергии в объеме 1,75 млн кВт. ч (130,1 млн сум.).
2.5.	Сокращение дебиторской и кредиторской задолженности, наделение предприятия оборотными средствами. Разработка и внесение в Кабинет Министров предложения по предоставлению отсрочки по выплате процентов кредитных средств, привлеченных в рамках реализации инвестиционного проекта по строительству ГТУ-27 МВт со сроком на 1 год.	июнь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Ташкентская ТЭЦ», АКИБ «Ипотекабанк»	Высвобождение средств для пополнения оборотных активов (1,4 млрд сум.).
2.6.	Оптимизация функциональной и организационной структуры предприятия с разработкой комплекса мер по оптимизации административных расходов и расходов на содержание АУП путем пересмотра графика работы.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Ташкентская ТЭЦ»	Сокращение административных расходов на 112,9 млн сум.
<b>III. Мероприятия по обеспечению стабильной работы предприятия в 2014 году</b>				
3.1.	Обеспечение поставки природного газа в объеме 343,5 млн куб. м в год, в том числе: II квартал — 55,9 млн куб. м; III квартал — 51,8 млн куб. м; VI квартал — 107,8 млн куб. м.	в течение 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», АК «Узтрансгаз»	Обеспечение работы энергооборудования ТЭЦ с номинальной мощностью и производства тепловой энергии в объем 2 млн Гкал и электроэнергии — 398,7 млн кВт. ч. в год, в том числе: II квартал — 297,6 тыс. Гкал, 84,1 млн кВт. ч; III квартал — 268,9 тыс. Гкал, 83,9 млн кВт. ч; VI квартал — 669,1 тыс. Гкал, 76,6 млн кВт. ч.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12  
к постановлению Кабинета Министров  
от 6 июня 2014 года № 145

Ст. 286

**ПРОГРАММА — «ДОРОЖНАЯ КАРТА»  
по финансово-экономическому оздоровлению ОАО «Шаргунькумир»**

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
<b>Основные показатели предприятия по итогам 2013 года:</b>		<b>Ожидаемые результаты, достигаемые по итогам 2014 года, с учетом реализации программы — «дорожной-карты»:</b>		
Объем выпущенной продукции — 4,1 млрд сум.;		Объем выпускаемой продукции — 9,284 млрд сум. (темп роста 226,4%);		
Уровень загрузки мощностей — 13,4%;		Уровень загрузки мощностей — 46,7%;		
Убыток — 3,46 млрд сум.;		Рентабельность — 1,1%;		
Рентабельность — 0,5%.		Чистая прибыль — 89,0 млн сум.;		
1.	<b>Модернизация производства (реализация инвестиционного проекта «Модернизация ОАО «Шаргунькумир»)</b>			
1.1.	Проведение экспертизы и регистрация контракта.	июнь 2014 г.	МВЭСИТ, Госархитектстрой, Узпромстройбанк	Увеличение добычи угля до 900 тыс. тонн в год.
1.2.	Разработка ТЭО проекта.	июнь 2014 г.	ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир», ООО «Узугольпром НИПИ»	
1.3.	Выдача заключения по ТЭО проекту.	август 2014 г.	МВЭСИТ, Госархитектстрой, Минэкономики, Узпромстройбанк, Министерство финансов	
1.4.	Утверждение ТЭО проекта.	сентябрь 2014 г.	ИАД Кабинета Министров по вопросам геологии, ТЭК, химической, нефтехимической и металлургической промышленности	
1.5.	Заключение заемного соглашения.	сентябрь 2014 г.	Узпромстройбанк, ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»	
1.6.	Открытие финансирования по проекту «Модернизация ОАО «Шаргунькумир».	сентябрь 2014 г.	Узпромстройбанк, ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»	

— 212 —

№ 24 (628)

Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2014 г.

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
1.7.	Обеспечение производства строительно-монтажных работ, изготовления и поставки оборудования.	сентябрь 2014 г. — май 2017 г.	ОАО «Шаргунькумир», Корпорация «ССТЕГ» (КНР)	
1.8.	Ввод в эксплуатацию: I пускового комплекса; II пускового комплекса.	октябрь 2016 г. — май 2017 г.	ОАО «Шаргунькумир»	Добыча угля — 400 тыс. тонн в год. Добыча угля — 900 тыс. тонн в год.
2.	<b>Мероприятия по финансовому оздоровлению предприятия</b>			
2.1.	<p>Финансирование будущих поставок угля 2014 года в объеме 80,0 тыс. тонн в сумме 9,284 млрд сум., из них:</p> <p>поставка ГАК «Узбекэнерго» — 20,0 тыс. тонн;</p> <p>поставка ГАК «Узбекэнерго» — 15,0 тыс. тонн; поставка для кирпичных заводов и ИК «Кишлок курилиш инвест» — 2,0 тыс. тонн; поставка для областных углесбытовых организаций для нужд населения — 4,0 тыс. тонн;</p> <p>поставка ГАК «Узбекэнерго» — 12,0 тыс. тонн;</p> <p>поставка для кирпичных заводов и ИК «Кишлок курилиш инвест» — 4,0 тыс. тонн; поставка для областных углесбытовых организаций для нужд населения — 5,0 тыс. тонн;</p> <p>поставка ГАК «Узбекэнерго» — 14,0 тыс. тонн;</p> <p>поставка для кирпичных заводов и ИК «Кишлок курилиш инвест» — 4,0 тыс. тонн; через территориальные дистрибьюторские центры для бюджетных организаций и населения — 1,0 тыс. тонн.</p>	<p>I квартал 2014 г.</p> <p>II квартал 2014 г.</p> <p>III квартал 2014 г.</p> <p>IV квартал 2014 г.</p>	<p>ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир», ГАК «Узбекэнерго»</p> <p>ГАК «Узбекэнерго», ИК «Кишлок курилиш инвест», ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»</p> <p>ГАК «Узбекэнерго», ИК «Кишлок курилиш инвест», ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»</p> <p>ГАК «Узбекэнерго», ИК «Кишлок курилиш инвест», ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»</p>	<p>Поступление денежных средств за поставленную продукцию:</p> <p>от ГАК Узбекэнерго — 2,084 млрд сум.;</p> <p>от ГАК «Узбекэнерго» — 1,746 млрд сум.;</p> <p>от ИК «Кишлок курилиш инвест» — 0,232 млрд сум.;</p> <p>от областных углесбытовых организаций — 0,464 млрд сум.;</p> <p>от ГАК «Узбекэнерго» — 1,399 млрд сум.;</p> <p>от ИК «Кишлок курилиш инвест» — 0,464 млрд сум.;</p> <p>от областных углесбытовых организаций — 0,580 млрд сум.;</p> <p>от ГАК «Узбекэнерго» — 1,625 млрд сум.;</p> <p>от ИК «Кишлок курилиш инвест» — 0,464 млрд сум.;</p> <p>от ТДЦ — 0,116 млрд сум.</p>
2.2.	Обеспечение добычи угля в объеме 70 тыс. тонн, в том числе по периодам: 36,0 тыс. тонн; 54,0 тыс. тонн;	<p>I полугодие</p> <p>9 месяцев</p>	<p>ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Шаргунькумир»</p>	<p>Товарная продукция 2,2 млрд сум. (темпа роста 1185%) Товарная продукция — 4,642 млрд сум. (темпа роста 778,8%)</p>

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
	72,0 тыс. тонн.	2014 г.		Товарная продукция — 7,079 млрд сум. (темп роста 328,4%) Товарная продукция — 9,284 млрд сум. (темп роста 228,1%).
2.3.	Производство вскрышных работ в объеме 180 тыс. куб. м, в том числе по периодам: 80,0 тыс. куб. м; 80,0 тыс. куб. м.	2014 г.  II квартал III квартал	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Шаргунькумир»	Обеспечение подготовки вскрытых запасов 50,0 тыс. тонн угля.
2.4.	Выполнение проходки горных выработок 1 200 п. м, в том числе по периодам: 300 п. м; 300 п. м; 300 п. м.	2014 г.  II квартал III квартал IV квартал	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Шаргунькумир»	Обеспечение подготовки 20,0 тыс. тонн угля.
2.5.	Для выполнения программы развития горных работ приобретение: крепежного леса всего 660 куб. м на сумму 620,4 млн сум.; (по 165 куб. м ежеквартально на сумму 155,1 млн сум.); взрывчатых материалов всего 7,4 тонн на сумму 443,2 млн сум.; (по 1,95 тонн ежеквартально на сумму 110,8 млн сум.); ГСМ всего 384 тонн на сумму 1 248 млн сум. (по 96 тонн ежеквартально на сумму 312 млн сум.).	январь — декабрь 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»	Обеспечение выполнения добычи угля 70 тыс. тонн.
2.6.	Приобретение для погрузки и транспортировки угля: автосамосвалов — 4 ед.; погрузчика — 1 ед.; бульдозера — 1 ед.	II квартал 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»	Своевременная поставка 80 тыс. тонн угля.
3.	<b>Мероприятие по снижению себестоимости продукции</b>			
	1. Сокращение потребления энергоресурсов на единицу продукции: а) электроэнергии — за счет замены трансформатора мощностью 1000 кВт на трансформатор 650 кВт (64,3 млн сум.); б) дизельного топлива — путем приобретения автосамосвалов (г/п 25 тн) в место автомашин КАМАЗ (10 тонн) (55 млн сум.); в) автобензина — перевод автомашин на газ (13,2 млн сум.); 2. Нормирование и сокращение удельных норм расходов сырья и материалов, оптимизация процессов закупок сырья, материалов и комплектующих (100,7 млн сум.); 3. Оптимизация технологических процессов, снижение технологических потерь, ремонт оборудования собственными силами (31,0 млн сум.).	согласно графику	ОАО «Шаргунькумир», ОАО «Узбекуголь»	Снижение затрат на 5,25% (264,2 млн сум). Экономия электроэнергии на 534,7 тыс. кВт. час, дизельного топлива — 16,92 тонн, автобензина — 6,78 тонн.

№	Мероприятия по достижению целевых ориентиров	Сроки реализации	Исполнители	Ожидаемый результат
4.	<b>Мероприятия по реструктуризации финансовых обязательств, сокращению дебиторской и кредиторской задолженности, наделению оборотными средствами</b>			
4.1.	<p>Проработка вопроса внесения на заседание Республиканской комиссии по сокращению дебиторской и кредиторской задолженности и укрепления платежей в бюджет отсрочки до 2016 года кредиторской задолженности по налогам до освоения шахтой проектной мощности по добыче угля:</p> <p>налог на землю — 560,0 млн сум.;  налог на добавленную стоимость — 725,0 млн сум.;  ЕСП — 559,9 млн сум.;  налог на имущество — 212,0 млн сум.;  налог на недра — 120,1 млн сум.;  пенсионный фонд (1,6 %) — 91,9 млн сум.;  дорожный фонд — 58,7 млн сум.;  школьный фонд — 33,6 млн сум.;  налог на старые основные средства — 4,7 млн сум.;  налог на инфраструктуру — 157,1 млн сум.;  налог с прибыли — 145,1 млн сум.</p>	июнь 2014 г.	Министерство финансов, Госналоговый комитет, ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»	Отсрочка сроков платежных требований расчетно на сумму 2 668,1 млн сум.
4.2.	Решение вопроса пролонгации до 2016 года срока действия отсрочки по реструктуризации кредиторской задолженности ОАО «Шаргунькумир» перед ОАО «Узбекуголь» — 1,46 млрд сум.	апрель 2014 г.	Министерство финансов, Госналоговый комитет, ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»	Отсрочка сроков платежных требований расчетно на сумму 1,46 млрд сум.
4.3.	<p>Изыскание источников финансирования для погашения задолженности по оплате труда работникам ОАО «Шаргунькумир» и обслуживающим его организациям, всего 3,0 млрд сум., в том числе:</p> <p>работникам ОАО «Шаргунькумир» — 1,24 млрд сум.;  по регрессным искам работникам шахты — 0,66 млрд сум.;  военизированной горноспасательной части — 0,84 млрд сум.;  отделу охраны УВД Сурхандарьинской обл. — 0,26 млрд сум.</p>	май 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»	Улучшение социального обеспечения работников.
4.4.	Осуществление финансирования для предстоящих проектных, предпроектных работ и экспертизы инвестиционного проекта «Модернизация ОАО «Шаргунькумир» в сумме 850 млн сум. (ориентировочно).	май 2014 г.	ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Узбекуголь», ОАО «Шаргунькумир»	Своевременная реализация проекта «Модернизация ОАО «Шаргунькумир»

**ЦЕЛЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ,  
прогнозируемые по итогам 2014 года за счет реализации программ — «дорожных  
карт» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоя-  
тельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-  
энергетического комплекса республики**

№	Наименование предприятий	Объем производства (млрд сум.)	Оптимизация занимаемой площади (гектар)	Замена морально и физически устаревшего оборудования (единиц)	Уровень загрузки мощностей (%)	Создание новых рабочих мест (единиц)	Снижение себестоимости (%)	Чистая прибыль (млн сум.)	Рентабельность (%)
1.	ОАО «Самаркандкимё»	42,8	30,0	17	39,9	-	26,7	533,2	1,9
2.	ОАО «Жиззах пластмасса»	16,0	7,4	3	33,5	46	9,5	231,0	2,9
3.	УП «Ферганский НПЗ»	1 316,9	1,23	9	33,5	-	14,7	5 200,0	0,5
4.	УП «Бухарский НПЗ»	1 249,3	-	49	64,7	-	14,9	10 500,0	1,4
5.	ООО «Узрубероид»	11,0	3,5	-	70,1	4	-	200,0	2,9
6.	УП «Шимолгазтаьминот»	5,8	1,41	42	100,0	-	11,0	40,5	5,3
7.	УП «Марказгазтаьминот»	3,2	0,22	51	100,0	-	3,0	72,5	12,2
8.	ОАО «Сырдарьинская ТЭС»	820,0	1,0	56	73,3	32	14,5	9 200,0	1,6
9.	УП «Талимарджанская ТЭС»	319,9	-	175	90,6	3	15,1	7 600,0	3,6
10.	ОАО «Тахиаташская ТЭС»	221,0	38,0	149	65,7	2	14,5	1 600,0	1,0
11.	ОАО «Ташкентская ТЭЦ»	74,1	-	175	95,0	4	14,5	200,0	0,5
12.	ОАО «Шаргункумир»	9,3	97,0	50	46,7	44	5,3	89,0	1,1

**ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ,  
включенные в программы — «дорожные карты» по финансово-экономическому оздоровлению убыточных, экономически несостоятельных и низкорентабельных предприятий химической промышленности и топливно-энергетического комплекса республики**

№	Наименование инициатора и проектов	Проектная мощность	Общая стоимость проекта* (млн долларов)	Сроки реализации
<b>ГАК «Узкимёсаноат»</b>				
1.	Организация производства NPK-удобрений на базе ОАО «Самаркандкимё».	240 тыс. тонн	45,50	январь 2014 г. — декабрь 2015 г.
2.	Организация производства гиперпрессованного кирпича на ОАО «Жиззахпластмасса».	10,0 млн шт.	0,60	декабрь 2014 г.
3.	Организация производства неравнопроходных соединительных деталей для полиэтиленовых труб на ОАО «Жиззах пластмасса».	100 тонн	0,16	март 2015 г.
4.	Организация производства полиэтиленовой пленки шириной 3000 мм на ОАО «Жиззах пластмасса».	800 тонн	0,30	апрель 2015 г.
5.	Организация производства полиэтиленовых труб НД 50 ч 250 мм и НД 710 ч 1200 мм на ОАО «Жиззах пластмасса».	7900 тонн	2,90	октябрь 2015 г.
<b>ГАК «Узбекэнерго»</b>				
1.	Расширение Талимарджанской ТЭС со строительством двух парогазовых установок мощностью по 450 МВт.	2х450 МВт	1 280,00	2010 — 2016 гг.
2.	Строительство двух парогазовых установок мощностью по 230 — 250 МВт на Тахиаташской ТЭС.	500 МВт	700,00	2013 — 2020 гг.
3.	Полномасштабная модернизация Сырдарьинской ТЭС.	увеличение на 50 МВт	57,08	2012 — 2014 гг.
4.	Модернизация ОАО «Шаргунькумир».	900 тыс. тонн угля	101,30	2013 — 2016 гг.

\* Примечание: подлежит уточнению на стадии разработки и утверждения проектно-сметной документации.