

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

307 Об утверждении Программы модернизации, технического и технологического перевооружения предприятий угольной промышленности и ее сбалансированного развития на период 2013 — 2018 годы

В целях дальнейшего устойчивого и сбалансированного развития угольной промышленности за счет реализации приоритетных инвестиционных проектов, расширения ресурсной базы, обеспечения безопасности ведения горных работ, подготовки специалистов для предприятий отрасли, направленных на удовлетворение растущей потребности отраслей экономики и населения в угольной продукции, Кабинет Министров **постановляет:**

Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2013 г.

1. Одобрить разработанную ГАК «Узбекэнерго», ОАО «Узбекуголь» совместно с Министерством экономики, Министерством финансов и Госкомгеологии Республики Узбекистан Программу модернизации, технического и технологического перевооружения предприятий угольной промышленности и ее сбалансированного развития на период 2013 — 2018 годы (далее — Программа), предусматривающую:

реализацию инвестиционных проектов по модернизации, техническому и технологическому перевооружению предприятий угольной отрасли на период 2013 — 2018 годы, согласно приложению № 1;

утверждение прогнозных параметров геологоразведочных работ на уголь, выполняемых предприятиями Госкомгеологии Республики Узбекистан, согласно приложению № 2;

реализацию первоочередных мероприятий по обеспечению безопасности и устойчивости бортов разреза «Ангренский», согласно приложению № 3;

подготовку специалистов на период 2013 — 2018 годы для предприятий угольной отрасли, согласно приложению № 4;

обеспечение целевых параметров объемов вскрышных работ, добычи угля, в том числе открытым и подземным способами, а также добычи попутных полезных ископаемых согласно приложению № 5.

2. В целях обеспечения действенного контроля за реализацией инвестиционных проектов, мониторинга хода выполнения Программы и своевременного достижения целевых параметров создать межведомственную группу в составе согласно приложению № 6.

3. Определить основными задачами Межведомственной группы по контролю за реализацией Программы:

повышение технического уровня и эффективности производства, внедрение современных высокоэффективных технологий и автоматизированных систем управления, содействие своевременной реализации приоритетных инвестиционных проектов в угольной отрасли, направленных на расширение действующих и строительство новых производственных мощностей;

организацию эффективной производственной деятельности ОАО «Узбекуголь», рациональное использование финансовых и материально-технических ресурсов, а также укрепление кадрового потенциала предприятий угольной отрасли;

своевременное и качественное выполнение мероприятий, направленных на обеспечение требований промышленной безопасности при ведении горных работ;

сбалансированное развитие угольной отрасли в среднесрочной и долгосрочной перспективе, ежегодное достижение целевых параметров по вскрышным работам и добыче угля с сопряжением потребности отраслей экономики и населения.

4. ОАО «Узбекуголь», институту «Узтяжнефтегазхимпроект» Министерства экономики Республики Узбекистан, ООО «Угольпроект»:

совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами обес-

печатать своевременную разработку, согласование и утверждение проектной документации, а также реализацию проектов, включенных в приложение № 1 к настоящему постановлению;

привлекать, при необходимости, для разработки проектной документации ведущие зарубежные специализированные проектные институты.

5. Разрешить ОАО «Узбекуголь», в порядке исключения, заключать прямые контракты непосредственно с заводами-производителями или их официальными дилерами, определенными на основе конкурсного отбора, на приобретение горнотранспортного и технологического оборудования, автотранспорта, техники, запасных частей и материалов для реализации инвестиционных проектов, включенных в приложение № 1 к настоящему постановлению, с обязательным проведением предотгрузочной инспекции.

6. Министерству внешних экономических связей, инвестиций и торговли Республики Узбекистан в установленном порядке выдать заключения по контрактам, заключенным для реализации инвестиционных проектов, включенных в приложение № 1 к настоящему постановлению.

7. Определить источниками финансирования реализации Программы средства Фонда технического перевооружения и модернизации угольной отрасли, собственные средства ОАО «Узбекуголь», а также кредиты коммерческих банков.

8. Министерству экономики и Министерству финансов Республики Узбекистан ежегодно при формировании Инвестиционной программы Республики Узбекистан обеспечивать включение в нее инвестиционных проектов, предусмотренных в приложении № 1 к настоящему постановлению.

9. Госкомгеологии, Министерству экономики и Министерству финансов Республики Узбекистан обеспечивать включение в ежегодную программу геологоразведочных работ геологоразведочные работы на уголь, предусмотренные в приложении № 3 к настоящему постановлению.

10. Госархитектстрою Республики Узбекистан обеспечить проведение государственной экспертизы проектно-сметной документации и надлежащий государственный архитектурно-строительный надзор за качеством проектных и строительно-монтажных работ.

11. 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 2013 г.,
№ 161

ПЕРЕЧЕНЬ
инвестиционных проектов по модернизации, техническому и технологическому
первооружению предприятий угольной отрасли на период 2013 — 2018 годы

№	Наименование проекта	Срок реализации	Расчетная стоимость, млн долл.*	Источники финансирования, млн долл. США	
				собственные средства (Фонд технического перевооружения и модернизации угольной отрасли)	кредиты коммерческих банков
I. Модернизация действующих предприятий					
1.	Модернизация ОАО «Шаргункумир»	2013 — 2016 гг.	101,3	11,8	89,5
2.	Обновление (замена) морально и физически устаревшего оборудования	2013 — 2018 гг.	232,9	54,2	178,7
3.	Корпоративная сеть технологической связи и передачи данных (КСПД)	2013 г.	0,9	—	0,9
4.	Поддержание производственной мощности ОАО «Узбекуголь»	2013 — 2018 гг.	24,5	1,3	23,2
5.	Модернизация железнодорожного хозяйства ОАО «Узбекуголь»	2013 — 2017 гг.	78,4	—	78,4
	ИТОГО		438,0	67,3	370,7
II. Новое строительство					
1.	Строительство разреза «Апартак»	2014 — 2016 гг.	106,5	—	106,5
2.	Автоматизированная информационная система централизованного диспетчерского контроля и управления производством (АИС ЦДК)	2013-2014 гг.	2,7	—	2,7
	Строительство и оснащение территориально-дистрибьюторских центров в Ферганской долине	2013 гг.	3,5	—	3,5
	Строительство и оснащение территориально-дистрибьюторских центров в Каракалпакистане, Хорезмской и Бухарской областях	2013 гг.	4,5	—	4,5
	ИТОГО		117,2	—	117,2
	ВСЕГО по модернизации действующих угольных предприятий и новому строительству		555,2	67,3	487,9

Примечание: * Стоимость и источники финансирования подлежат уточнению по результатам разработки и утверждения проектной документации и заключения контрактов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров
от 6 июня 2013 года № 161

Ст. 307

ПРОГНОЗНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
геологоразведочных работ на уголь, выполняемых предприятиями
Госкомгеологии Республики Узбекистан

Наименование объектов	Стадии работ	Виды работ, единицы измерения	Прогноз по годам						Ожидаемые запасы, ресурсы, млн тн
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	
БУРЫЙ УГОЛЬ									
1. Ангренское месторождение									
Нишбашская площадь	Доизучение	Бурение, тыс. пог. м	—	10,0	6,7	—	—	—	Запасы — 156,8
Участок Наугарзан, разрез «Ангренский»	Инженерно-геологические исследования	Бурение, тыс. пог. м	—	1,42	—	—	—	—	
Кендырская площадь	Поисковые работы	Бурение, тыс. пог. м	—	—	—	—	-	6,5	
2. Западный Узбекистан									
Приаральская, Западно-Кызылкумская площади	Поисковые и оценочные работы	Бурение, тыс. пог. м	—	29,0	30,0	30,0	19,0	—	Запасы — 500,0
Султануиздагская, Северо-Западно-Султануиздагская, Сукайты-Майзакская, Центрально-Кызылкумская площади	Поисковые и оценочные работы	Бурение, тыс. пог. м	—	—	—	17,3	30,3	34,1	Запасы — 7,5 Ресурсы — 84,7
3. Ферганская долина									
Вуадильская площадь	Разведка	Бурение, тыс. пог. м	4,0	5,0	5,0	2,2			Запасы — 80,0
Ферганская площадь	Поисковые работы	Бурение, тыс. пог. м	—	—	—	—	—	11,0	
КАМЕННЫЙ УГОЛЬ									
Южный Узбекистан									
Участки Нилю, Гульдара, Вуары, Зармас, Кумурли, Ташкурган	Оценочные работы	Бурение, тыс. пог. м	—	1,5	1,5	—	—	—	Запасы — 27,0
		Канавы, тыс. м ³	—	1,0	0,5	—	—	—	
		Горные, тыс. пог. м	—	1,0	1,22	1,22	1,22	0,24	
Южно-Мачетлинская площадь, участки Фангарт, Хауз	Поисковые работы	Бурение, тыс. пог. м	—	0,8	1,0	1,0	1,0	0,2	Ресурсы — 143,9
		Канавы, тыс. м ³	—	0,8	0,8	0,8	0,8	0,3	
ИТОГО		Бурение — тыс. пог. м	4,0	47,72	44,2	50,5	50,3	51,8	Запасы — 771,3 Ресурсы — 228,6
		Канавы — тыс. м³	—	1,8	1,3	0,8	0,8	0,3	
		Горные — тыс. пог. м	—	1,0	1,22	1,22	1,22	0,74	

Примечание: * Разведка Вуадильской площади проводится с 2012 года.

Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2013 г.

— 190 —

№ 23 (575)

**ПЕРВООЧЕРЕДНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ
по обеспечению безопасности и устойчивости бортов разреза «Ангренский»**

№ п/п	Задачи	Наименование мероприятий	Исполнители и контроль	Прогноз по годам					Ожидаемые результаты	
				2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.		2018 г.
млн сум.										
I этап — Изыскательские инженерно-геологические и гидрогеологические работы										
1. По Северо-Западному борту разреза										
1.1.	Изучение состояния современной водохозяйственной обстановки территории, прилегающей к разрезу.	Проведение маршрутного обследования по бортам разреза и долинам саев (35 км).	ГП НПЦ «Геология гидро-минеральных ресурсов» Госкомгеологии, ОАО «Узбекуголь»	2	—	2	—	2	—	Выявление современных водохозяйственных условий, уточнение мест заложения разведочных выработок и линий профилей.
1.2.	Выявление факторов, влияющих на обводнение бортов разреза: поверхностные воды;	Изучение гидрологического режима стоков саев Саяксай, Баксук и Туганбаши.	ГП НПЦ «Геология гидроминеральных ресурсов» Госкомгеологии	4	4	4	4	4	4	Уточнение объема инфильтрации поверхностных вод.
	подземные воды;	Уточнение литологии подрусловых отложений и выявление наиболее водообильных участков путем проведения наземных геофизических исследований по 6 профилям.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии	51,5	—	—	—	—	—	Уточнение мощности и литологического строения водоносных отложений, а также определение наиболее водообильных участков.
	гидрометеорологические условия;	Сбор, систематизация и анализ многолетних сведений.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии	2	—	—	—	—	—	Уточнение влияния гидрометеорологических условий на формирование ресурсов подземных вод.
	антропогенные факторы.	Уточняются в процессе проведения маршрутных обследований.	ГП НПЦ «Геология гидроминеральных ресурсов» Госкомгеологии	-	2	2	2	2	2	Уточнение влияния антропогенных факторов на инженерно-геологические условия.
1.3.	Уточнение фильтрационных параметров водоносных отложений.	Бурение кустовых скважин по долинам саев и опытно-фильтрационные откачки продолжительностью не менее 5 суток.	ГП НПЦ «Геология гидроминеральных ресурсов» Госкомгеологии, ОАО «Узбекуголь»	312	—	—	—	—	—	Определение гидрогеологических параметров водоносных горизонтов.

№ п/п	Задачи	Наименование мероприятий	Исполнители и контроль	Прогноз по годам						Ожидаемые результаты
				2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	
1.4.	Организация мониторинга подземных вод по руслам саев.	Создание сети наблюдательных скважин и проведение мониторинга подземных вод.	ГП НПЦ «Геология гидроминеральных ресурсов» Госкомгеологии	74	14	16	19	22	26	Создание постоянно действующей мониторинговой системы для прогнозирования изменения уровня режима подземных вод и предупреждения его негативного воздействия на Северо-Западный борт.
2. По Южному борту разреза										
2.1.	Выявление возможных фильтрационных потерь из обводного канала р. Ахангаран.	Бурение гидрогеологического створа наблюдательных скважин и проведение режимных наблюдений.	ГП НПЦ «Геология гидроминеральных ресурсов» Госкомгеологии	18	4	5	6	8	10	Уточнение влияния поверхностного стока канала на обводнение южного борта разреза «Ангренский».
3. По всему периметру разреза										
3.1.	Проведение систематических инструментальных наблюдений по топогеодезическим реперам.	Определение координат и высот пунктов с применением GPS.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии	40,2	45	50	56	60	69	Определение величины и скорости смещения оползней.
3.2.	Наземные визуальные обследования участков в оползнеопасных зонах, примыкающих к борту разреза «Ангренский».	Наземные визуальные обследования за развитием оползней.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии	11,2	12	14	16	18	20	Изучение закономерности оползневых процессов для своевременного оповещения действующего предприятия.
3.3.	Создание ГИС-карт в масштабе 1:5 000, регулярное обновление их данными космо- и геодезической съемки.	Подготовка картографических материалов, оценка современного состояния местности по данным космосъемки.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии	33,8	12	13	15	17	19	Определение поверхности скольжения оползней и уточнение их объемов. Результаты мониторинга динамики современных оползней.
3.4.	Составление годового информационного отчета.	Составление годового информационного отчета.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии после завершения работы	1	1	1.2	1.5	1.8	2	Информационный отчет с рекомендациями по применению превентивных защитных мероприятий.
II этап — Проектные и строительные работы по снижению влияния поверхностных и подземных вод										
1.	Принятие соответствующего правительственного решения по перехвату и отводу поверхностных вод для уменьшения величины инфильтрации в водоносные горизонты в бортах разреза.	Проектирование соответствующих перехватывающих инженерных сооружений с целью отвода поверхностных вод за пределы территории разреза.	Соответствующие проектные организации	Согласно ТЭО						Отвод поверхностных вод, влияющих на обводнение бортов разреза, для уменьшения величины инфильтрации.

№ п/п	Задачи	Наименование мероприятий	Исполнители и контроль	Прогноз по годам						Ожидаемые результаты
				2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	
2.	Разработка оптимальной системы вертикального дренажа с целью перехвата подземных вод, влияющих на обводнение бортов разреза (при условии, что выполнение мероприятий по п. 1 не приведёт к 100% перехвату вод).	Проведение гидродинамических расчетов для обоснования системы вертикального дренажа на основе полученных результатов по I этапу работ.	ГП НПЦ «Геология гидроминеральных ресурсов» Госкомгеологии	2,5	—	—	—	—	—	Рекомендации по оптимальному размещению и эксплуатации системы вертикального дренажа.
3.	Организация системы вертикального дренажа. Стоимость работ будет уточнена по результатам I этапа работ.	Бурение скважин согласно выданным рекомендациям.	ОАО «Узбекуголь», Госкомгеологии	Согласно ТЭО						Организация системы вертикального дренажа будет выполняться по результатам I этапа работ.
III этап — Первоочередные горно-геологические работы по устранению оползневых явлений для обеспечения устойчивости рабочих бортов разреза «Ангренский»										
1.	Продолжение мониторинга за оползневыми массивами на бортах разреза «Ангренский».	Наземные визуальные обследования за развитием оползней.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии	15	16	17	19	22	24	Выявление новых опасных оползневых зон для своевременного оповещения действующего предприятия.
2.	Определить влияние подземного стока на формирование новых оползней на северо-западном борту разреза над добычными уступами.	Определение литологии галечниковых отложений и выявление наиболее водообильных участков путем проведения наземных геофизических исследований.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии	42,5	—	—	—	—	—	Уточнение мощности и литологического строения водоносных отложений.
3.	Изучить механизм движения оползневых массивов.	Определение механизма оползневых массивов с применением GPS по 20 реперам, 11 циклов Уравнение координат пунктов и съёмочного обоснования. Составление каталогов координат и высот пунктов. Определение кинематических характеристик пунктов.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии	48,2	52	57	62	68	75	Определение динамики перемещения различных частей оползневого массива и направления смещения участков проседания вздымания
4.	Разработать рекомендации по снижению негативного влияния оползней.	Аналитическая обработка полученных материалов.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии	2,8	3,2	3,6	4	4,4	5,2	Рекомендация по применению превентивных защитных мероприятий.

млн сум.

№ п/п	Задачи	Наименование мероприятий	Исполнители и контроль	Прогноз по годам						млн сум.
				2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Ожидаемые результаты
IV этап — Первоочередные мероприятия по разгрузке оползня «Центральный»										
1.	Получение современного топографического плана (масштаб 1:2000) с вынесением границ угольной залежи и контура отработки.		Центральное аэро-геодезическое предприятие Госкомземгеодезкадастра, ОАО «Узбекуголь»	Согласно ТЭР						Построение продольных и поперечных профилей через оползневой массив.
2.	Уточнение объема оползня.	Изучение геолого-литологических разрезов по ранее пробуренным скважинам, выявление ослабленных зон и построение трехмерной модели Центрального оползня.	Государственная служба Республики Узбекистан по слежению за опасными геологическими процессами Госкомгеологии	36,7	—	—	—	—	—	Расчет объема оползня с использованием компьютерных ГИС технологий.
3.	Осушение борта разреза путем спуска воды из образовавшихся емкостей и отвода ее за пределы рабочего борта.		ОАО «Узбекуголь»	Согласно ТЭР						
4.	Уточнение основного направления и общего расхода водопритоков к рабочему борту разреза.	Режимные наблюдения за выклиниванием подземных вод на бортах разреза.	ГП НПЦ «Геология гидроминеральных ресурсов» Госкомгеологии	12	13	15	17	20	23	Расчет объемов водопритоков.
5.	Разгрузка оползня «Центральный»	Разработка ТЭР по разгрузке оползня «Центральный» в объеме 120 — 150 млн куб. м вскрыши путем приобретения подвижного состава, думпкаров, удлинения ж/д путей и обновления горного оборудования.	ООО «Угольпроект»	Согласно ТЭР						Устранение оползня и создание условий для начала второго этапа модернизации разреза «Ангренский».
ВСЕГО*:				709,4	178,2	199,8	221,5	249,2	279,2	1 837,3

Примечание:

1. Мероприятия по обеспечению безопасности и устойчивости бортов разреза «Ангренский» осуществляются за счет средств ОАО «Узбекуголь» и ГАК «Узбекэнерго».

2. * Без учета прогноза стоимости работ по мероприятиям №№ 1, 3 этапа IV.

ЦЕЛЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ
по подготовке специалистов на период 2013 — 2018 годы для
предприятий угольной отрасли

№	Наименование специальности/профессии	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	чел.
								Всего за 2013 — 2018 гг.
МАГИСТРАТУРА:								
1.	Разработка месторождений (открытым способом)	11	11	11	11	11	11	66
2.	Обогащение полезных ископаемых	16	16	16	16	16	16	96
3.	Маркшейдерское дело	13	13	13	13	13	13	78
	Всего по магистратуре	40	40	40	40	40	40	240
БАКАЛАВРИАТ:								
4.	Геология	2	2	2	2	2	2	12
5.	Энергетика	5	6	7	7	4	5	34
6.	Наземные транспортные системы	4	5	6	6	4	3	28
7.	Эксплуатация и ремонт транспортных средств	3	4	4	4	4	4	23
8.	Электротехника, электромеханика, электротехнология, горная электромеханика	8	8	14	14	12	6	62
9.	Горное дело (открытая разработка месторождений полезных ископаемых, подземная разработка месторождений полезных ископаемых, маркшейдерское дело)	15	18	18	18	15	15	99
	Всего по бакалавриату	37	43	51	51	41	35	258
СРЕДНЕЕ СПЕЦИАЛЬНОЕ, ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ:								
10.	Машинист дробильной установки	14	16	18	14	16	16	94
11.	Машинист отвалообразователя	4	4	4	2	2	2	18
12.	Машинист межступного перегружателя	10	10	10	6	6	6	48
13.	Машинист экскаватора	40	40	50	50	40	40	260

№	Наименование специальности/профессии	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	чел.
								Всего за 2013 — 2018 гг.
14.	Машинист буровой установки	15	15	15	15	15	15	90
15.	Машинист насосной установки	26	28	30	30	30	28	172
16.	Машинист бульдозера	24	40	40	32	26	24	186
17.	Электрослесарь горного карьерного оборудования	50	50	50	50	50	5	255
18.	Слесарь по ремонту горного оборудования	60	60	60	60	60	60	360
19.	Электрогазосварщик	45	45	45	45	45	45	270
20.	Каменщик, бетонщик, штукатур-маляр	24	25	25	24	24	24	146
Всего по среднему специальному, профессиональному образованию		312	333	347	328	314	265	1 899
Итого по всем специальностям/профессиям		389	416	438	419	395	340	2 397

ЦЕЛЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ
объемов вскрышных работ, добычи угля, в том числе открытым и подземным
способами, а также добычи попутных полезных ископаемых

Наименование параметров	Единица измерения	2012 г. (факт)	Прогноз по годам					Темп роста 2018 г. к 2013 г., раз	
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.		2018 г.
I. Вскрыша, всего:	млн куб. м	13,9	24,7	46,0	66,0	73,0	74,0	71,0	2,9
<i>в т. ч.:</i>									
разрез «Ангренский»	млн куб. м	12,7	23,0	39,0	51,0	52,0	53,0	53,0	2,3
ООО «Апартак»	млн куб. м	1,2	1,7	7,0	15,0	21,0	21,0	18,0	10,6
II. Добыча угля, всего:	тыс. тонн	3 752,9	4 006	4 386	4 960	6 530	7 200	8 100	2,0
<i>в т. ч. за счет модернизации:</i>									
ОАО «Узбекуголь»	тыс. тонн	3 557,2	3 836	4 100	4 300	4 500	4 800	5 100	1,3
разрез «Ангренский»	тыс. тонн	3 557,2	3 836	4 100	4 300	4 500	4 800	5 100	1,3
ООО «Апартак»	тыс. тонн	176,0	150	250	500	1 700	1 900	2 100	14,0
ОАО «Шаргунькумир»	тыс. тонн	19,7	20	36	160	330	500	900	45,0
III. Коэффициент отношения объема вскрышных работ к объему добычи угля	куб. м/тн	3,7	6,2	10,6	13,8	11,8	11,0	9,9	—
IV. Добыча попутных полезных ископаемых									
Первичный каолин	тыс. тонн	65	115	120	120	130	130	140	1,2
Вторичный серый каолин	тыс. тонн	4,6	4	75	77	77	80	80	20,0
Вторичный пестроцветный каолин	тыс. тонн	27,7	12	125	130	130	140	140	11,7
Известняк	тыс. тонн	—	20	20	70	70	70	70	3,5

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к постановлению Кабинета Министров
от 6 июня 2013 года № 161

СОСТАВ

Межведомственной группы по контролю за реализацией Программы модернизации, технического и технологического переворужения предприятий угольной промышленности и ее сбалансированного развития на период 2013 — 2018 годы

1. Мирзиёв Ш.М. — Премьер-министр Республики Узбекистан, руководитель Межведомственной группы
2. Ибрагимов Г.И. — заместитель Премьер-министра Республики Узбекистан, заместитель руководителя Межведомственной группы
3. Саидова Г.К. — министр экономики, заместитель руководителя Межведомственной группы
4. Ганиев Э.М. — министр внешних экономических связей, инвестиций и торговли
5. Юлдашев Н.Т. — министр юстиции
6. Усманов А.Т. — хоким Ташкентской области
7. Гулямов Р.А. — председатель Фонда реконструкции и развития Республики Узбекистан
8. Юсупов Б.М. — первый заместитель министра финансов
9. Парпиев Б.Р. — председатель Госналогового комитета
10. Абдухакимов А.А. — председатель Госкомконкуренции
11. Турамуратов И.Б. — и.о. председателя Госкомгеологии
12. Дусанов З.А. — председатель Гостаможенного комитета
13. Басидов И.С. — председатель ГАК «Узбекэнерго»
14. Раматов А.Ж. — председатель ГАЖК «Узбекистон темир йуллари»
15. Мустафаев У.М. — первый заместитель председателя Центрального банка
16. Косимов М.О. — генеральный директор ОАО «Узбекуголь»
17. Гулямов Б.В. — начальник ГИ «Саноатгеоконтехназорат»
18. Махмудов Ш.Н. — начальник Узгоснефтегазинспекции
19. Мамадалиев Р.М. — заведующий ИАД по вопросам геологии, ТЭК, химической, нефтехимической и металлургической промышленности Кабинета Министров

При переходе входящих в состав Межведомственной группы лиц на другую работу в ее состав включаются лица, вновь назначенные на эти должности, либо лица, на которых возложено выполнение соответствующих функций.