

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

421 Об утверждении Положения о порядке формирования программ геологоразведочных работ по НХК «Узбекнефтегаз»

В целях исполнения важнейших приоритетных программ социально-экономического развития Республики Узбекистан, оптимизации деятельности и устойчивого развития нефтегазовой отрасли, обеспечения прироста запасов углеводородов и создания надежной ресурсной базы Кабинет Министров постановляет:

1. Утвердить Положение о порядке формирования программ геологоразведочных работ по НХК «Узбекнефтегаз» согласно приложению.

2. НХК «Узбекнефтегаз», Министерству экономики и Министерству финансов, Госкомгеологии Республики Узбекистан при формировании долгосрочных, среднесрочных и ежегодных программ геологоразведочных работ обратить особое внимание на обеспечение:

объективной и достоверной оценки полноты и качества геологической информации, а также показателей экономической эффективности геологоразведочных работ на всех этапах формирования программ;

неукоснительного соблюдения сроков разработки и согласования программ;

контроля за реализацией программ.

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

**Премьер-министр
Республики Узбекистан**

Ш. МИРЗИЁЕВ

г. Ташкент,
14 августа 2014 г.,
№ 230

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Кабинета Министров
от 14 августа 2014 года № 230

ПОЛОЖЕНИЕ
о порядке формирования программ геологоразведочных работ по НХК «Узбекнефтегаз»

I. Общие положения

1. Настоящее Положение определяет порядок разработки, согласования и утверждения долгосрочных (на период от 5 до 15 лет), среднесрочных (до 5 лет) и ежегодных программ геологоразведочных работ на углеводороды (далее — УВ) по Национальной холдинговой компании «Узбекнефтегаз» (далее — НХК «Узбекнефтегаз»).

2. Долгосрочная, среднесрочная и ежегодная программы геологоразведочных работ (далее — Программа ГРП) разрабатываются НХК «Узбекнефтегаз».

3. Долгосрочная Программа ГРП носит концептуальный характер и определяет основные направления перспективного развития геологической отрасли, исходя из приоритетных задач расширения УВ сырьевой базы республики, с учетом конъюнктуры мирового рынка, прогрессивных научно-технических решений в области геологического изучения недр, поиска, добычи и переработки УВ сырья.

4. Среднесрочная Программа ГРП конкретизирует параметры и критерии, определенные в направлениях долгосрочной Программы ГРП, в соответствии со стратегией перспективного социально-экономического развития страны.

5. Ежегодной Программой ГРП предусматривается комплекс работ по геологическому изучению недр с целью поиска залежей нефти и газа, с учетом определения целевых параметров (направление, стадия, виды и объемы геологоразведочных работ, ожидаемые результаты, размеры планируемых ассигнований с указанием источников их финансирования) по каждому проекту и ожидаемых сроков их реализации.

6. Долгосрочная и среднесрочная программы ГРП утверждаются Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Ежегодные программы ГРП утверждаются НХК «Узбекнефтегаз» по согласованию с Министерством экономики, Министерством финансов и Государственным комитетом Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам (далее — Госкомгеологии).

II. Организация проведения геологоразведочных работ

7. Акционерная компания «Узгеобурнефтегаз» НХК «Узбекнефтегаз» ежегодно заключает договоры на проведение геологоразведочных работ с предприятиями, входящими в ее (АК «Узгеобурнефтегаз») структуру.

8. При необходимости, на основании оформляемых в установленном порядке разрешительных документов, предприятиям, входящим в состав НХК «Узбекнефтегаз», со стороны НХК «Узбекнефтегаз» может делегироваться право на заключение хозяйственных договоров на выполнение геологоразведочных, научно-исследовательских, опытно-конструкторских, нормативно-методических работ, мероприятий по подготовке и повышению квалификации кадров и других работ с профильными организациями НХК «Узбекнефтегаз», Академии наук Республики Узбекистан и высшими образовательными учреждениями.

9. Ежемесячные, квартальные и годовые отчеты о ходе реализации Программы ГРР, включая данные о приросте прогнозных ресурсов и запасов УВ, представляются:

структурными подразделениями НХК «Узбекнефтегаз», осуществляющими работы по геологическому изучению недр, — в НХК «Узбекнефтегаз»; иностранными компаниями, осуществляющими работы по геологическому изучению недр в Республике Узбекистан, — в НХК «Узбекнефтегаз».

НХК «Узбекнефтегаз» ежеквартально в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляет информацию о ходе реализации ежегодной Программы ГРР в Министерство экономики Республики Узбекистан для анализа и последующего представления в Кабинет Министров Республики Узбекистан.

III. Целевое назначение и основные задачи долгосрочной, среднесрочной и ежегодной программ ГРР

10. Целевым назначением долгосрочной Программы ГРР является обозначение стратегических направлений перспективного развития геологоразведочных работ нефтегазовой отрасли на основе анализа воспроизводства УВ сырьевой базы республики по нефти, природному газу и конденсату, а также тенденций происходящих изменений на мировых рынках.

11. Долгосрочной Программой ГРР определяются:

текущее состояние УВ базы страны по нефти, природному газу и конденсату;

уровень обеспеченности добывающих предприятий промышленными запасами УВ сырья;

приоритетные направления проведения и развития геологоразведочных работ на УВ сырье в разрезе нефтегазоносных регионов;

перспективные направления развития фундаментальных и прикладных научно-исследовательских работ по геологии, поиску и разведке залежей УВ сырья;

прогнозные целевые параметры развития геологоразведочных работ с учетом необходимости удовлетворения текущих и перспективных потребностей базовых отраслей промышленности и других потребителей, а также

расширения ассортимента выпускаемой продукции за счет внедрения инновационных технологических решений.

12. Среднесрочная Программа ГРП формируется с целью обоснования основных направлений проведения геологоразведочных работ по НХК «Узбекнефтегаз», исходя из приоритетов развития геологической отрасли, определенных долгосрочной Программой ГРП.

Среднесрочной Программой ГРП устанавливаются прогнозные целевые параметры:

изучения территории страны с учетом интенсификации проведения комплексных исследований по региональному изучению недр, а также работ на ранее не изученных территориях для открытия новых месторождений УВ сырья с целью обеспечения ресурсной базы добывающих предприятий;

разработки и внедрения современных подходов к оценке прогнозных ресурсов УВ;

перспективных научных направлений, научно-технических решений, современных методов и технологий, приборов и оборудования, призванных повысить эффективность геологического изучения недр;

изучения основных перспективных регионов для выявления новых месторождений путем обеспечения оптимального соотношения объемов поисковых и разведочных работ;

усиления поисково-разведочных работ в целях наращивания запасов УВ категорий C_1 и C_2 .

13. Ежегодная Программа ГРП включает в себя:

данные о текущем состоянии ресурсной базы УВ сырья;

результаты геологоразведочных работ за предыдущий год;

прогноз развития геологоразведочных работ на прогнозируемый год (геофизические исследования, глубокое бурение, научно-исследовательские, производственно-камеральные, опытно-методические, лабораторные, поисково-детализационные, гидрогеологические работы, региональные, тематические исследования, обустройство базовых поселков, обустройство инфраструктуры предприятий, капитальный ремонт и приобретение основного и вспомогательного оборудования, подсчет запасов УВ и другие работы).

14. Ежегодная Программа ГРП содержит работы и объекты, предусмотренные долгосрочной и среднесрочной программами ГРП, отдельными решениями Правительства, а также исходя из актуальных задач социально-экономического развития регионов, с учетом корректировок, связанных с результатами ранее проведенных ГРП, существующих технологических и технических баз и перспектив их развития, возможностей полноценного финансирования и др.

IV. Основные критерии по выбору объектов, включаемых в ежегодную программу ГРП

15. В ежегодную Программу ГРП включаются работы и объекты, предусмотренные долгосрочной и среднесрочной программами ГРП, а также

отдельно принятыми решениями Президента Республики Узбекистан и Кабинета Министров Республики Узбекистан.

16. Комплексные исследования по региональному изучению недр, геофизические, гидрогеологические, геолого-съёмочные, научно-исследовательские, опытно-конструкторские, тематические, нормативно-исследовательские работы, включаемые в ежегодную Программу ГРР, должны обеспечивать:

объективную и достоверную оценку качества выявления и подготовки объектов, перспективных на обнаружение месторождений нефти и газа, геологическую и экономическую целесообразность проведения буровых работ на разведываемых месторождениях, а также площадях с отрицательными результатами бурения скважин;

эффективность планируемых поисковых работ по выявлению месторождений с запасами УВ категорий C_1 и C_2 , исходя из количества и качества оцененных перспективных ресурсов УВ категории C_3 , с учетом коэффициента перевода перспективных ресурсов в промышленные запасы;

разработку рационального комплекса исследований при проведении поисковых и разведочных работ на площадях, характеризующихся различным географическим положением, геологическим строением и предполагаемыми условиями размещения залежей УВ.

17. При выборе объектов проведения поисковых работ на нефть и газ принимаются во внимание следующие критерии:

наличие научно обоснованных предпосылок, поисковых признаков (прямых или косвенных) обнаружения промышленных скоплений залежей УВ;

наличие и достоверность оцененных количественных и качественных характеристик подсчетных параметров перспективного объекта;

количество, качество и геолого-экономическое значение оцененных в результате поисковых геофизических работ перспективных ресурсов категории C_3 , обеспечивающих получение прироста запасов УВ категорий C_1 и C_2 ;

соотношение запасов УВ категорий C_1 и C_2 , обосновывающее целесообразность проведения разведки месторождения;

целесообразность проведения опытно-промышленной эксплуатации на данной стадии изученности;

вероятность выявления новых залежей УВ в невоскрытых пластах существующих месторождений;

ожидаемые удельные затраты на единицу прироста запасов УВ категории C_1 , которые определяются соотношением затрат на получение прироста промышленных запасов УВ (млн сум.) и количества приращенных промышленных запасов УВ (в соответствующих единицах).

18. При выборе объектов разведочных работ принимаются во внимание следующие критерии:

количество, качество и геолого-экономическое значение оцененных в результате поисковых работ промышленных запасов УВ категории C_1 и C_2 ;

ожидаемые по результатам разведочных работ удельные затраты на единицу прироста запасов УВ категорий C_1 и C_2 , которые определяются

соотношением затрат на получение прироста запасов УВ (млн сум.) и количества приращенных промышленных запасов УВ категории C_1 (в соответствующих единицах);

предполагаемая площадная протяженность залежей УВ;

обоснованная технико-экономическими расчетами целесообразность проведения разведочных работ с целью получения прироста запасов категории C_1 ;

достоверные данные о перспективах наращивания дополнительных предварительно оцененных запасов категории C_2 — за счет изучения флангов месторождения, а также перспективных ресурсов категории C_3 — за счет изучения нескрытых пластов существующих месторождений.

19. На основе перечня объектов, включенных в ежегодную Программу ГРП, НХК «Узбекнефтегаз» обоснованными расчетами определяет потребность в финансовых средствах на выполнение геологоразведочных работ с учетом состояния парка геофизического, бурового, лабораторного оборудования и специальных приборов, автотранспорта, спецтехники, а также их производительности и мощности на полевых, буровых работах, по обработке и аналитическим исследованиям проб, возможности технического перевооружения.

V. Порядок и сроки формирования программ ГРП

20. Формирование долгосрочных и среднесрочных программ ГРП осуществляется в следующей последовательности:

НХК «Узбекнефтегаз» в срок до 15 февраля года, предшествующего прогнозируемому периоду, подготавливает проект прогнозных целевых параметров развития геологоразведочных работ и источников финансирования на долгосрочную и среднесрочную перспективу, исходя из стратегии перспективного экономического и социального развития страны, и направляет акционерным компаниям, входящим в состав НХК «Узбекнефтегаз», и научно-исследовательским институтам;

АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «Узбекгеофизика» и ОАО «ИГИРНИГМ» в срок до 15 марта разрабатывают проекты долгосрочной и среднесрочной программ ГРП по направлениям своей деятельности и вносят на рассмотрение Научно-технического совета (далее — НТС) НХК «Узбекнефтегаз»;

НХК «Узбекнефтегаз» в срок до 1 апреля рассматривает на заседаниях НТС НХК «Узбекнефтегаз» проекты долгосрочной и среднесрочной программ ГРП, разработанные АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «Узбекгеофизика» и ОАО «ИГИРНИГМ», оформляет результаты рассмотрения протоколами, с отражением основных выводов и решений, затем в срок до 1 мая с учетом результатов рассмотрения проектов подготавливает проекты долгосрочной и среднесрочной программ ГРП с определением источников финансирования и вносит на согласование в Министерство финансов, Министерство экономики и Госкомгеологии;

Министерство экономики, Министерство финансов и Госкомгеологии в срок до 20 июня с привлечением ведущих специалистов НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «Узбекгеофизика» и ОАО «ИГИРНИГМ» рассматривают и дорабатывают проекты долгосрочной и среднесрочной программ ГРР. Результаты рассмотрения оформляются совместным протоколом и направляются в НХК «Узбекнефтегаз»;

НХК «Узбекнефтегаз» в срок до 1 июля в установленном порядке вносит в Кабинет Министров Республики Узбекистан проекты долгосрочной и среднесрочной программ ГРР для утверждения;

Кабинет Министров Республики Узбекистан в установленном порядке рассматривает и утверждает долгосрочную и среднесрочную программы ГРР по НХК «Узбекнефтегаз» и направляет их для реализации.

21. Разработка, согласование и утверждение долгосрочной и среднесрочной программ ГРР по НХК «Узбекнефтегаз» осуществляется по схеме согласно приложению № 1 к настоящему Положению,

22. Формирование ежегодной Программы ГРР осуществляется в следующей последовательности:

НХК «Узбекнефтегаз» ежегодно в срок до 1 марта разрабатывает прогнозные показатели основных параметров и источников финансирования Программы ГРР на предстоящий год (государственный заказ по приросту запасов УВ и планируемые ассигнования) и доводит до сведения АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «Узбекгеофизика» и ОАО «ИГИРНИГМ» с указанием приступить к разработке проекта Программы ГРР на предстоящий год;

АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «Узбекгеофизика» и ОАО «ИГИРНИГМ» в срок до 20 марта на основе прогнозных показателей основных параметров проекта Программы ГРР, разрабатывают проекты ежегодной Программы ГРР по направлениям своей деятельности. Разработанный проект ежегодной Программы ГРР представляется в НХК «Узбекнефтегаз»;

НХК «Узбекнефтегаз» в срок до 25 апреля обобщает и систематизирует представленные материалы и на их основе подготавливает сводный проект Программы ГРР, который рассматривается на заседании НТС НХК «Узбекнефтегаз». С учетом принятых решений НТС формируется проект Программы ГРР с определением источников финансирования на предстоящий год. В срок до 1 мая проект ежегодной Программы ГРР вносится на рассмотрение и согласование в Министерство экономики, Министерство финансов и Госкомгеологии;

Министерство экономики, Министерство финансов и Госкомгеологии в срок до 1 июня с привлечением ведущих специалистов НХК «Узбекнефтегаз», ОАО «ИГИРНИГМ», АК «Узгеобурнефтегаз» и ОАО «Узбекгеофизика» рассматривают представленный проект ежегодной Программы ГРР.

При необходимости в Министерство экономики, Министерство финансов и Госкомгеологии дополнительно представляются необходимые документы и расчеты, разъясняющие проект ежегодной Программы ГРР;

Министерство экономики, Министерство финансов и Госкомгеологии

вносят при необходимости предложения о внесении изменений и дополнений в проект ежегодной Программы ГРР;

Министерство экономики, Министерство финансов, Госкомгеологии и НХК «Узбекнефтегаз» в срок до 15 июня оформляют совместный протокол с указанием принятых основных параметров ежегодной Программы ГРР;

Министерство экономики, Министерство финансов и Госкомгеологии в декадный срок согласовывают проект ежегодной Программы ГРР.

НХК «Узбекнефтегаз» после согласования в двухдневный срок утверждает ежегодную Программу ГРР.

23. НХК «Узбекнефтегаз» имеет право в пределах общих бюджетных ассигнований на ГРР корректировать и перераспределять по согласованию с Министерством экономики, Министерством финансов и Госкомгеологии, объемы и средства между объектами работ, а также предприятиями, осуществляющими работы по договорам с АК «Узгеобурнефтегаз», в случае получения объективных данных о возможности увеличения перспектив объекта региональных работ, специализированных опережающих поисков и поисковых работ, требующих реализацию дополнительного объема геологоразведочных, буровых и других видов работ.

24. Разработка, согласование и утверждение ежегодной Программы ГРР по НХК «Узбекнефтегаз» осуществляется по схеме согласно приложению № 2 к настоящему Положению.

25. Форма ежегодного Геологического задания на геологоразведочные работы по изучению недр АК «Узгеобурнефтегаз» НХК «Узбекнефтегаз» приведена в приложении № 3 к настоящему Положению.

26. Форма таблицы ежегодного плана-графика бурения поисково-разведочных и параметрических скважин по АК «Узгеобурнефтегаз» НХК «Узбекнефтегаз» приведена в приложении № 4 к настоящему Положению.

27. Форма таблицы ежегодного прогноза прироста запасов углеводородов по АК «Узгеобурнефтегаз» НХК «Узбекнефтегаз» приведена в приложении № 5 к настоящему Положению.

VI. Заключительные положения

28. При формировании программ ГРР НХК «Узбекнефтегаз» осуществляется обобщение материалов, Министерством экономики — координация работ, соответствующим Комплексом Кабинета Министров Республики Узбекистан — контроль за своевременной разработкой, согласованием и утверждением программ ГРР.

29. Руководители и должностные лица НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «Узбекгеофизика», ОАО «ИГИРНИГМ» и акционерных компаний и предприятий, входящих в состав НХК «Узбекнефтегаз», несут персональную ответственность за своевременное формирование программ ГРР, а также за достоверность геологической информации, обоснованность выбора объектов и видов работ, включаемых в программы ГРР.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Положению о порядке формирования
программ геологоразведочных работ по
НХК «Узбекнефтегаз»

СХЕМА
разработки, согласования и утверждения долгосрочной и
среднесрочной программ ГРП по НХК «Узбекнефтегаз»

Этапы	Субъекты	Мероприятия	Сроки выполнения
I	НХК «Узбекнефтегаз»	Подготавливает проект прогнозных целевых параметров развития геологоразведочных работ и источников финансирования на долгосрочную и среднесрочную перспективу, исходя из стратегии перспективного экономического и социального развития страны, и направляет подведомственным акционерным компаниям и научно-исследовательским институтам	до 15 февраля
II	АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «Узбекгеофизика» ОАО «ИГИРНИГМ»	Разрабатывают проекты долгосрочной и среднесрочной программ по направлениям своей деятельности и вносят на рассмотрение НТС НХК «Узбекнефтегаз»	до 15 марта
III	НХК «Узбекнефтегаз»	Рассматривает проекты программ на заседаниях НТС НХК «Узбекнефтегаз», результаты рассмотрения оформляются протоколами с отражением основных выводов и решений	до 1 апреля
		С учетом результатов рассмотрения на НТС подготавливает проекты долгосрочной и среднесрочной программ ГРП с определением источников финансирования и вносит на согласование в Министерство финансов, Министерство экономики и Госкомгеологии	до 1 мая
IV	Министерство экономики, Министерство финансов, Госкомгеологии	Рассматривают и дорабатывают проекты долгосрочной и среднесрочной программ ГРП с привлечением ведущих специалистов НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «Узбекгеофизика», ОАО «ИГИРНИГМ». Подписание совместных протоколов рассмотрения и согласования проектов долгосрочной и среднесрочной программ ГРП.	до 20 июня
V	НХК «Узбекнефтегаз»	Вносит проекты долгосрочной и среднесрочной программ ГРП в Кабинет Министров Республики Узбекистан	до 1 июля
VI	Кабинет Министров Республики Узбекистан	Утверждает долгосрочную и среднесрочную программы ГРП по НХК «Узбекнефтегаз»	в соответствии с Регламентом Кабинета Министров

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Положению о порядке формирования
программ геологоразведочных работ по
НХК «Узбекнефтегаз»

СХЕМА
разработки, согласования и утверждения ежегодной
Программы ГРР по НХК «Узбекнефтегаз»

Этапы	Субъекты	Мероприятия	Сроки выполнения
I	НХК «Узбекнефтегаз»	Разрабатывает прогнозные показатели основных параметров и источников финансирования Программы ГРР на предстоящий год (ассигнования и государственный заказ по приросту запасов углеводородов) и доводит до сведения АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «ИГИРНИГМ», ОАО «Узбекгеофизика» с указанием приступить к разработке проекта Программы ГРР на предстоящий год	ежегодно до 1 марта
II	АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «Узбекгеофизика», ОАО «ИГИРНИГМ»	На основе прогнозных показателей основных параметров проекта Программы ГРР разрабатывают проекты ежегодной Программы ГРР по направлениям своей деятельности. Разработанный проект ежегодной Программы ГРР представляется в НХК «Узбекнефтегаз»	ежегодно до 20 марта
III	НХК «Узбекнефтегаз»	Обобщает и систематизирует представленные материалы и на их основе подготавливает сводный проект ежегодной Программы ГРР. Рассматривает на заседании НТС НХК «Узбекнефтегаз», с учетом принятых решений НТС формирует проект Программы ГРР с определением источников финансирования на предстоящий год	ежегодно до 25 апреля
IV	НХК «Узбекнефтегаз»	Вносит на рассмотрение и согласование проект ежегодной Программы ГРР в Министерство экономики, Министерство финансов и Госкомгеологии	ежегодно до 1 мая
V	Министерство экономики, Минис- терство финансов, Госкомгеологии	Рассматривают представленный проект ежегодной Программы ГРР с привлечением ведущих специалистов НХК «Узбекнефтегаз», АК «Узгеобурнефтегаз», ОАО «Узбекгеофизика», ОАО «ИГИРНИГМ»	ежегодно до 1 июня
VI	Министерство экономики, Минис- терство финансов, Госкомгеологии	Оформляют совместный протокол с указанием принятых основных параметров ежегодной Программы ГРР	ежегодно до 15 июня
VII	Министерство экономики, Минис- терство финансов, Госкомгеологии	Согласовывают проект ежегодной Программы ГРР	10 дней
VIII	НХК «Узбекнефтегаз»	После согласования утверждается Программа ГРР по НХК «Узбекнефтегаз»	в двухдневный срок

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Положению о порядке формирования
программ геологоразведочных работ по
НХК «Узбекнефтегаз»

Ст. 421

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на геологоразведочные работы по изучению недр АК «Узгеобурнефтегаз»
НХК «Узбекнефтегаз» на 20__ год

Стадии и объекты работ	Дата, срок (год, квартал) утверждения проектно-сметной документации, утверждающая организация	Срок проведения работ (год)		Сметная стоимость объекта работ, млн сум.	Остаток сметной стоимости на начало 20__ (прогнозируемого) года, млн сум.	Стоимость задания на 20__ (прогнозируемый) год в текущих ценах, млн сум.	Геологическое задание на прогнозируемый 20__ год		
		начало	окончание				показатели	единица измерения	количество
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Ассигнования на геологоразведочные работы на нефть и газ, всего:									
1. Поисково-разведочное и параметрическое бурение на нефть и газ, всего:							газ	млрд м ³	-
							нефть с конденсатом	млн т	-
из них:									
параметрическое бурение, итого:									
поисково-разведочное бурение, итого:									
в том числе:									
обустройство баз поселков и других объектов									
НИОКР									
1.1. Разведочное бурение, итого:									
в т. ч. по месторождениям:									
Месторождение.....									
скв. №№.....									
1.2. Поисковое бурение, итого:							Ввод в поисковое бурение		
1.2.1. Обустройство:									
1.2.2. Научно-исследовательские, производственно-камеральные, опытно-методические, лабораторные, тематические и другие работы									
1.3. Параметрическое бурение, всего:									
Площадь, скв. №.....									

— 150 —

№ 33 (637)

Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2014 г.

Стадии и объекты работ	Дата, срок (год, квартал) утверждения проектно-сметной документации, утверждающая организация	Срок проведения работ (год)		Сметная стоимость объекта работ, млн сум.	Остаток сметной стоимости на начало 20__ (прогнозируемого) года, млн сум.	Стоимость задания на 20__ (прогнозируемый) год в текущих ценах, млн сум.	Геологическое задание на прогнозируемый 20__ год		
		начало	окончание				показатели	единица измерения	количество
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2. Геофизические работы на нефть и газ, всего:									
2.1. Поисково-детализационные работы, всего:									
							Объем сейсморазведочных работ МОГТ 2Д	пог. км	
							сейсморазведочных работ МОГТ 3Д	кв. км	
							В т. ч. по регионам:		
							Подготовка к глубокому поисковому бурению нефтегазоперспективных объектов, всего	шт.	
							с перспективными ресурсами категории С ₃ , всего	млн шт	
							в том числе по регионам:		
								шт.	
2.2. Региональные работы, всего:									
2.3. Тематические работы, всего:									
2.4. Обустройство базовых поселков, всего:									
3. Подсчет запасов углеводородов по центру ОАО «ИГИРНИГМ», всего:									
4. Ассигнования на приобретение оборудования, всего:									
4.1. На приобретение оборудования, не входящего в сметы строек для строительства нефтяных и газовых скважин, всего:									
4.2. На приобретение оборудования для полевой и промысловой геофизики									
4.3. На приобретение оборудования, не входящего в сметы строек сервисных предприятий, всего:									

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Положению о порядке формирования
программ геологоразведочных работ по
НХК «Узбекнефтегаз»

ПРОГНОЗ
прироста запасов углеводородов по АК «Узгеобурнефтегаз»
НХК «Узбекнефтегаз» на 20__ год

Тип флюида, раздел плана	Единицы измерения и категория запасов	Прирост запасов углеводородов на 20__ год
1	2	3
I. Природный газ, всего	C₁	
из них:	млрд куб. м	
1. по месторождениям:		
.....		
2. по перспективным площадям:		
.....		
II. Нефть, всего	C₁	
из них:	млн тонн	
1. по месторождениям:		
.....		
2. по перспективным площадям:		
.....		
III. Конденсат, всего	C₁	
из них:	млн тонн	
1. по месторождениям:		
.....		
2. по перспективным площадям:		
.....		
Нефть и конденсат	C₁	
	млн тонн	