

Закон Ханты-Мансийского АО от 7 апреля 1999 г. N 16-оз "О порядке зачисления и использования отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, поступающих в окружной фонд воспроизводства минерально-сырьевой базы Ханты-Мансийского автономного округа в 1999 году" (с изменениями и дополнениями)

С изменениями и дополнениями от:

С изменениями и дополнениями от:
23 декабря 1999 г.

Принят Думой Ханты-Мансийского автономного округа 26 марта 1999 года

Настоящий Закон в соответствии с [Законом](#) Российской Федерации "О недрах", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 17 мая 1996 года N 597 "О порядке использования отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы и освобождения пользователей недр от указанных отчислений", [Законом](#) Ханты-Мансийского автономного округа "О недропользовании", Соглашением между Администрацией Ханты-Мансийского автономного округа, Роскомнедрами, Минтопэнерго и Минэкономики Российской Федерации от 7 мая 1996 года N ВО-09/1196 "О распределении ставок воспроизводства минерально-сырьевой базы между бюджетами автономного округа и Российской Федерации, порядке формирования программ геологоразведочных работ и контроля их исполнения", [Законом](#) Ханты-Мансийского автономного округа "О бюджете округа на 1999 год" определяет порядок зачисления и целевого использования отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, поступающих в окружной фонд воспроизводства минерально-сырьевой базы в 1999 году.

Статья 1. Установить ставки отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, зачисляемых в окружной фонд воспроизводства минерально-сырьевой базы автономного округа в 1999 году, по предприятиям - плательщикам отчислений согласно [приложению 1](#).

Информация об изменениях: [Законом Ханты-Мансийского АО от 23 декабря 1999 г. N 82-оз статья 2](#) настоящего Закона изложена в новой редакции
[См. текст статьи в предыдущей редакции](#)

Статья 2. Утвердить доходы окружного бюджетного фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы по отчислениям на воспроизводство минерально-сырьевой базы в 1999 году в размере 7 634 303 тыс. рублей.

Информация об изменениях: [Законом Ханты-Мансийского АО от 23 декабря 1999 г. N 82-оз статья 3](#) настоящего Закона изложена в новой редакции
[См. текст статьи в предыдущей редакции](#)

Статья 3. Утвердить расходы окружного фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы автономного округа на целевое финансирование мероприятий по территориальной программе воспроизводства минерально-сырьевой базы в размере 7 634 303 тыс. рублей, в том числе:

1. Расходы окружного фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы в части отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, оставляемых в распоряжении предприятий-недропользователей для финансирования мероприятий по воспроизводству минерально-сырьевой базы на распределенном фонде недр (в том числе в части отчислений, передаваемых компаниям для проведения мероприятий по воспроизводству минерально-сырьевой базы за пределами автономного округа), - в размере 5 011 119 тыс. рублей ([приложение 2](#)).

Расходы окружного фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы в части отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, передаваемых компаниям для проведения мероприятий по воспроизводству минерально-сырьевой базы за пределами автономного округа, - в размере 106 094 тыс. рублей ([приложение 2](#)).

2. Расходы окружного фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы для финансирования мероприятий по территориальной программе воспроизводства минерально-сырьевой базы на нераспределенном фонде недр - в размере 2 623 184 тыс. рублей ([приложение 3](#)). Расходы по статье

"Подготовка рабочих информационных пакетов к 7, 8 аукционам" подлежат возмещению за счет средств, полученных от проведения аукционов на право пользования недрами.

*Информация об изменениях: **Законом** Ханты-Мансийского АО от 23 декабря 1999 г. N 82-оз настоящий Закон дополнен статьей 3.1.*

Статья 3.1. Установить, что средства, поступившие в 1999 году в окружной фонд воспроизводства минерально-сырьевой базы сверх сумм, установленных **статьей 2** настоящего Закона, направляются на дополнительное финансирование расходов окружного фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы по направлениям и в пропорциях, установленных **статьей 3** настоящего Закона и **приложениями 2 и 3** к настоящему Закону.

Статья 4. Установить, что отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы по подземным водам в сумме 14 327 тыс. рублей остаются в распоряжении предприятий - плательщиков этих отчислений для целевого финансирования гидрогеологического изучения недр в соответствии с дополнениями к лицензионным соглашениям, оформленным в установленном порядке (**приложение 4**).

Статья 5. Оформлять средства окружного фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы, передаваемые компаниям для проведения мероприятий по воспроизводству минерально-сырьевой базы за пределами автономного округа, в виде беспроцентного инвестиционного кредита со сроком погашения не более 5 лет. Указывать в соглашении о предоставлении инвестиционного кредита способы обеспечения исполнения обязательств. От имени Администрации автономного округа стороной в соглашении о предоставлении инвестиционного кредита является орган, осуществляющий функции государственного управления в сфере недропользования на территории автономного округа. Сумма по инвестиционному кредиту должна быть зафиксирована в долларах США.

Статья 6. Объемы геологоразведочных работ, проводимых компаниями за счет средств окружного фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы автономного округа, переданных в соответствии со **статьей 5** настоящего Закона за пределы Ханты-Мансийского автономного округа, подлежат обязательной государственной регистрации (форма 3-ГР) в Комитете природных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу и территориальном органе управления государственным фондом недр субъекта Российской Федерации, на территории которого проводятся данные работы.

Основные результаты геологоразведочных работ, полученные за счет инвестиций из окружного фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы Ханты-Мансийского автономного округа, представляются компаниями в виде ежегодного отчета, сдаваемого в Ханты-Мансийский территориальный геологический фонд.

Контроль за целевым расходованием средств окружного фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы автономного округа, переданных в соответствии со **статьей 5** настоящего Закона для проведения геологоразведочных работ за пределами Ханты-Мансийского автономного округа, осуществляет орган, исполняющий функции государственного регулирования в сфере недропользования на территории Ханты-Мансийского автономного округа совместно с территориальным органом управления государственным фондом недр.

Статья 7. Объемы геологоразведочных работ, проводимых в порядке реализации территориальной программы воспроизводства минерально-сырьевой базы в пределах как распределенного, так и нераспределенного фонда недр, подлежат обязательной государственной регистрации (форма 3-ГР) в Комитете природных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу.

Все первичные геолого-геофизические материалы, полученные в результате геологоразведочных работ на распределенном и нераспределенном фонде недр, передаются в территориальные геологические фонды в соответствии с установленными нормами и сроками.

Статья 8. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы, оставляемые в распоряжении горнодобывающих предприятий для реализации территориальной программы воспроизводства минерально-сырьевой базы в пределах распределенного фонда недр, зачисляются на специальные счета предприятий-плательщиков этих отчислений и расходуются строго по целевому назначению в соответствии с утвержденной программой (**приложение 2**).

Установить, что размеры ставок отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы,

оставляемых в распоряжении предприятий-плательщиков, подлежат корректировке в сторону уменьшения в соответствии с [приложениями 5, 6](#) в случае реализации предприятием-плательщиком первого товарного продукта в течение налогового периода по цене, отличной от рыночной.

Положение [части 2 статьи 8](#) настоящего Закона распространяется на недропользователей, входящих в вертикально интегрированные компании.

Статья 9. Определить, что ежемесячной отчетностью предприятий-пользователей недр перед территориальным фондом воспроизводства минерально-сырьевой базы о расходовании отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, оставляемых в распоряжении этих предприятий для реализации программы по распределенному фонду недр, является установленная форма государственной отчетности (форма 1-ГР), представляемая в Комитет природных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу до 20 числа каждого месяца, следующего за отчетным. Сводные данные по отчислениям на воспроизводство минерально-сырьевой базы, оставляемым в распоряжении предприятий, ежеквартально до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляются Комитетом природных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу в Комитет по финансам и налоговой политике Администрации Ханты-Мансийского автономного округа и являются основанием для отражения вышеуказанных отчислений в доходной и расходной частях территориального фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы. На основании представленных сводных данных Комитет по финансам и налоговой политике Администрации Ханты-Мансийского автономного округа направляет в Государственную налоговую инспекцию по Ханты-Мансийскому автономному округу представление о зачете предприятиям-плательщикам отчислений использованных средств по целевому назначению.

Статья 10. В случае использования не по целевому назначению, а также неиспользования отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, оставляемых в распоряжении предприятий-недропользователей для реализации территориальной программы воспроизводства минерально-сырьевой базы по распределенному фонду недр, изъятие этих средств производится в установленном налоговым законодательством порядке, и изъятые средства подлежат зачислению на специальный бюджетный счет и расходуются на реализацию территориальной программы воспроизводства минерально-сырьевой базы по нераспределенному фонду недр.

Контроль за целевым расходованием средств территориального фонда воспроизводства минерально-сырьевой базы автономного округа, оставляемых в распоряжении предприятий-недропользователей для реализации территориальной программы воспроизводства минерально-сырьевой базы по распределенному фонду недр, осуществляет орган, исполняющий функции государственного регулирования в сфере недропользования на территории Ханты-Мансийского автономного округа совместно с территориальным органом управления государственным фондом недр.

Статья 11. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы, направленные в территориальный фонд воспроизводства минерально-сырьевой базы автономного округа для целевого финансирования территориальной программы воспроизводства минерально-сырьевой базы на нераспределенном фонде недр в соответствии с [частью 2 статьи 3](#) настоящего Закона подлежат зачислению на специальный бюджетный счет, открываемый исключительно для зачисления отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, и расходуются строго по целевому назначению ([приложение 3](#)). Контроль за поступлением и целевым расходованием средств на воспроизводство минерально-сырьевой базы по территориальной программе на нераспределенном фонде недр автономного округа осуществляет Комитет по нефти, газу и минеральным ресурсам Администрации автономного округа.

Губернатор автономного округа вправе перераспределять величину расходов по территориальной программе воспроизводства минерально-сырьевой базы на нераспределенном фонде недр между статьями этой программы в соответствии с действующим законодательством.

Статья 12. Размер средств, предназначенных для финансирования работ по воспроизводству минерально-сырьевой базы, выполняемых на основании заключенных договоров с исполнителями работ, определяется по прошедшей экспертизу проектно-сметной документации на производство работ по каждому объекту и договорным ценам, которые не могут быть выше цен, утвержденных проектно-сметной документацией в сопоставимых ценах.

Предприятия, выполняющие работы по воспроизводству минерально-сырьевой базы в соответствии с договорами, заключенными с органом, осуществляющим целевое расходование средств

на воспроизводство минерально-сырьевой базы по территориальной программе на нераспределенном фонде недр автономного округа, отражают поступающие за выполненные работы средства как "Целевое финансирование территориальной программы воспроизводства минерально-сырьевой базы".

Статья 13. Отвод земель, заключение и реализация социально-экономических соглашений с владельцами родовых угодий при выполнении территориальной программы геологоразведочных работ производится в установленном порядке в соответствии с действующим законодательством.

Окончательный расчет по договорам на выполнение геологоразведочных работ на нераспределенном фонде недр производится только после предоставления подрядчиками платежных и иных документов, подтверждающих полное выполнение условий социально-экономических соглашений с владельцами родовых угодий и проведение предусмотренного комплекса работ по рекультивации земель.

Статья 14. Предприятия - плательщики отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы обязаны в сроки, установленные для уплаты платежей по отчислениям за истекший период, представлять в Комитет по нефти, газу и минеральным ресурсам Администрации Ханты-Мансийского автономного округа налоговый расчет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы за истекший период, а также завизированный налоговыми органами акт сверки по начисленным и уплаченным отчислениям с разбивкой по формам уплаты.

Статья 15. Установить, что ежемесячной отчетностью Комитета по нефти, газу и минеральным ресурсам Администрации автономного округа по реализации территориальной программы воспроизводства минерально-сырьевой базы на нераспределенном фонде недр является установленная форма государственной статистической отчетности 1-ГР, направляемая в Комитет природных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу не позднее 20 числа месяца, следующего за отчетным.

Статья 16. Настоящий Закон вступает в силу с 1 января 1999 года, за исключением части второй [статьи 8](#), вступающей в силу с момента [официального опубликования](#).

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа

А.В. Филипенко

г. Ханты-Мансийск
7 апреля 1999 года
N 16-оз

Приложение 1
к Закону Ханты-Мансийского
автономного округа
от 7 апреля 1999 г. N 16-оз

Расчетный объем отчислений
на воспроизводство минерально-сырьевой базы по
добывающим предприятиям на 1999 год

Отрасли, добывающие предприятия	Ставки отчислений на воспроизводство МСБ в % стоимости первого товарного продукта				Объемы отчислений на воспроизводство минерально - сырьевой базы, тыс. руб.			
	Установленные в законодательном порядке	Уточненные ставки отчислений в % от стоимости первого товарного продукта			Всего	В том числе:		
		Зачисляемые в целевой федеральный бюджетный фонд	Зачисляемые в окружной бюджетный фонд автономного округа	Передаваемые в распоряжение добывающих предприятий		Зачисляемые в целевой федеральный бюджетный фонд	Зачисляемые в окружной бюджетный фонд автономного округа	Передаваемые в распоряжение добывающих предприятий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего					5905577	1764873	1177760	2962944
Нефть и газ					5883450	1758637	1177760	2947053
АО "Сургутнефтегаз"	10	2,7	2	5,3	1158300	312741	231660	613899
АО НК "ЮКОС"	10	3	2	5	8100	2430	1620	4050
АО "Юганскнефтегаз"	10	3	2	5	727500	218250	145500	363750
АО "Мегионнефтегаз"	10	3	2	5	432900	129870	86580	216450
АО "Мегионнефтегазгеология"	10	3	2	5	1961	588	392	981
АО "Ноябрьскнефтегаз"	10	3	2	5	49770	14931	9954	24885
ООО "ЛУКойл - Западная Сибирь"	10	2,7	2	5,3	1593109	430139	318622	844348
ЛУКойл - АИК	10	4	2	4	62900	25160	12580	25160
АО "Тюменнефтегаз"	10	3	2	5	54720	16416	10944	27360

АО "Нижневартовскнефтегаз"	10	3	2	5	693679	208104	138736	346839
ЗАО "Обьнефтегеология"	10	3	2	5	10535	3161	2107	5267
АО "Варьеганнефтегаз"	10	3,2	2	4,8	112000	35840	22400	53760
АО "Варьеганнефть"	10	3,8	2	4,2	70360	26737	14072	29551
АО "Черногорнефть"	10	3,1	2	4,9	245840	76210	49168	120462
АО "Кондпетролеум"	10	3,1	2	4,9	151092	46839	30218	74035
АО "Томскнефть"	10	3	2	5	135000	40500	27000	67500
СП "Белые ночи"	10	3	2	5	25433	7630	5087	12716
АО "Негуснефть"	10	4	2	4	19152	7661	3830	7661
АОЗТ "Турсунт"	10	3	2	5	13098	3929	2620	6549
СП "Ваньеганнефть"	10	4,3	2	3,7	90048	38721	18010	33317
АО "СИНКО"	10	3	2	5	2784	835	557	1392
СП "Черногорское"	10	7	3	0	10688	7482	3206	0
АООТ "Магма"	10	3	2	5	9953	2986	1991	4976
АО "Сибойл"	10	3	2	5	6193	1858	1239	3096
АО "КИНЭКС"	10	3	2	5	4290	1287	858	2145
ОАО "Пайтых ойл"	10	3	2	5	546	164	109	273
АО "РИТЭК"	10	3	2	5	13536	4061	2707	6768
ГПП "Красноленинскнефтегаз- геология"	10	3	2	5	5180	1554	1036	2590
АО "Хантымансийскнефтегаз- геология"	10	3	2	5	6188	1856	1238	3094
ОАО "МПК Аганнефтегазгеология"	10	3	2	5	2280	684	456	1140
АК "Корп. "Югранефть"	10	3,8	2	4,2	16646	6326	3329	6991
АО "Соболь"	10	3	2	5	14780	4434	2956	7390

АНК "Юганефть"	10	3	2	5	11954	3586	2391	5977
АО "Сибнефть"	10	8	2	0	5291	4233	1058	0
АКЗТ "Аки - Отыр"	10	3	2	5	814	244	163	407
Компания "Салым								
Петролеум								
Девелопмент"	10	8	2	0	6300	5040	1260	0
СП "Ватойл"	10	6,1	2	1,9	103970	63422	20794	19754
ЗАО "Голойл"	10	3	2	5	3102	931	620	1551
Компания "Канбайкал								
Ресорсез ИНК."	10	3	2	5	988	296	198	494
Назымская НГРЭ	10	3	2	5	950	285	190	475
АНК "Башнефть"	10	8	2	0	1520	1216	304	0
Золото РЭП "Березовское"	7,8	0,78	0	7,02	1523 1523	152 152	0 0	1371 1371
Неметаллы					193	0	0	193
ОГУП "Сосьвапромгеология"					193	0	0	193
Месторождение Додо Жильный хрусталь	5	0	0	5	80	0	0	80
Горный хрусталь	5	0	0	5	15	0	0	15
Коллекционный материал	3,5	0	0	3,5	6	0	0	6
Месторождение Пуйва								
Жильный хрусталь	5	0	0	5	80	0	0	80
Горный хрусталь	5	0	0	5	8	0	0	8
Коллекционный материал	3,5	0	0	3,5	4	0	0	4

Приложение 2
к [Закону Ханты-Мансийского
автономного округа
от 7 апреля 1999 г. N 16-оз](#)

**Расчетные объемы
геологоразведочных работ на 1999 год
по Ханты-Мансийскому автономному округу
за счет ставки ВМСБ, оставляемой
в распоряжении предприятий (компаний)**

**Предприятие Компания	Поисково - разведочное бурение			Сейсморазведочные работы				НИР и прочие (тыс. руб.)	Объем ГРР в денежном выражении в ценах 1998 г. (тыс. руб.)	Ставка ВМСБ, оставляемая в распоряжении компаний	
	Плани- руемый объем поисково - разведо- чного бурения (м)	Ожидае- мая стоимость 1 м проходки (тыс. руб.)	Планируе- мый объем поисково - разведочного бурения (млн. руб.)	Планируемый объем сейсмо- разведочных исследований (пог. км, кв. км)	Ожидае- мая стоимость 1 пог. м (тыс. руб.)	Ожидае- мая стоимость 1 кв. км (тыс. руб.)	Объем сейсмичес- ких исследований в денежном выражении (тыс. руб.)			%	млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Всего	487921/ 26650		1764,6695/ 99,62	2Д-17033,2/250 3Д-2292,4/200 ВСП-40			770,413/ 36,48	411,01	2946,0925/ 106,8	5,0/ 0,18	2947,053
АО "СургутНГ"	116100/ 3100	3,7	429,57/ 11,47	2Д-2200/250 3Д-300	33,9 -	- 150	119,58/ 8,48	65,0	614,150/ 19,95	5,3/ 0,17	613,889
АО НК "ЮКОС - ЮганскНГ"											
Всего в т.ч. АО НК "ЮКОС"	52880/ 12550 10600	3,474 3,574508	189,020/ 43,6 37,890	2Д-2000 3Д-650/200 * 2Д-450	- 25,0	-	131,7/ 28,0 * 11,250	43,0 6,0	363,720/ 43,6 55,14	5,0/ 0,6 5,0	367,8 4,05
за счет ВМСБ											
АО НК "ЮКОС" и ОАО "ЮганскНГ"											
ОАО "ЮганскНГ"	29730	3,574508	106,270	2Д-1550	19,0		92,45	37,0	235,720	5,0	363,75
"Славнефть" - АО	3450	4,2	14,49	3Д-450	-	140,0	-	1,0	0,981	5,0	0,981

				-		-					
"МегионНГГ"	*		*					*			
НК "Славнефть" -	37450/	3,77	0,981 141,2/	2Д-1350	25,0	-	67,25	8,0	216,450/	5,0/	216,450
АО "МегионНГ"	11000		43,29	3Д-150	-	150,0			43,29	1,0	
АООТ "НоябрьскНГ"	1150 *	3,5	4,025 *	2Д-50 3Д-150	25,0 -	- 140,0	22,25	1,2	24,885	5,0	24,885
			1,435								
ООО "ЛУКойл - Западная Сибирь"	123000	3,9276	483,1	2Д-3492 3Д-732,4 ВСП-34скв.	23,0 - 473,5	- 189,4 -	235,3	125,9	844,3	5,3	844,348
АО "ЛУКойл - АИК"	4400	4,5	19,8	ВСП-1скв. подгот. 3Д	- -	- -	3,93	1,43	25,16	4,0	25,16
НК "ЛУКойл"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ТюменНГ"	3200	4,3	13,76	2Д-470	25,0	-	11,75	1,85	27,36	5,0	27,36
АО "НижневартовскНГ"	42050	4,82	202,681	2Д-2750 ВСП-2скв.	28,4 1000,0	- -	79,1	65,0	346,781	5,0	346,839
АО "ОбьНГГ"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЗАО "Обьнефте- геология"	1100	4,5	4,950	-	-	-	-	0,31	5,267	5,0	5,267
АО "ВарьеганНГ"	6191	4,28	26,4975	2Д-1300 *	33,0	-	42,9 * 18,11	9,15	53,76	4,8	53,76
АО "Варьеганнефть"	3600	6,72	24,2	3Д-180 *	-	160,0	28,8 * 0,351	5,0	29,551	4,2	29,551
АО "Черногорнефть"	17500	4,45	77,875	2Д-1000	26,0	-	26,0	16,58	120,462	4,9	120,462
АООТ "Кондпетролеум"	13700	3,465	47,47	2Д-400	26,0	-	10,4 * 8,465	18,1	74,035	4,9	74,035
АО "Томскнефть"	9400	3,9	36,660	2Д-900	23,0	-	20,7	10,14	67,5	5,0	67,5
СП "Белые ночи"	3150	3,5	11,025	-	-	-	-	4,45*	12,717	5,0	12,716

								1,692			
АО "Негуснефть"	1850	4,0	7,40	-	-	-	-	0,250	7,650	4,0	7,661
АОЗТ "Турсунт"	1750	3,0	5,25	-	-	-	-	1,299	6,549	5,0	6,549
СП "Ваньеганнефть"	-	-	10,069	-	-	-	-	23,249	33,318	3,7	33,317
АООТ "СИНКО"	2700 *	4,444	12,0 * 1,392	-	-	-	-	-	1,392	5,0	1,392
СП "Черногорское"	1200	2,496	2,995	-	-	-	-	-	2,995	-	-
ООТ "Магма"	-	-	-	2Д-450 *	28,0	-	12,6 * 4,976	-	4,976	5,0	4,976
АО "Сибойл"	-	-	0,38 *	2Д-115,2*	39,06	-	4,4997* 3,097	-	3,097	5,0	3,097
АО "КИНЭКС"	4800 *	2,3	11,04 *	2Д-175 *	25,5	-	4,462 <*> 1,465	0,680	2,145	5,0	2,145
АО "РИТЭК"	-	-	-	2Д-241 *	28,434	-	6,8526* 6,651	0,117	6,768	5,0	6,768
ГУП "КрасноленинскНГГ"	5400 *	5,2	28,08 * 1,09	-	-	-	-	1,5	2,59	5,0	2,59
АО "Ханты - МансийскНГГ"	14100	3,1	43,710*	Переобработка 2Д	-	-	0,2	-	3,094	5,0	3,094
ОАО МПК "АганНГГ"	-	-	0,9 *	ВСП-1скв.	-	-	0,70* 0,14	1,0	1,14	5,0	1,14
АК "Корп. "Югранефть"	-	-	5,478	-	-	-	-	1,5	6,978	4,2	6,991
АОЗТ "Соболь"	1850	2,2	4,9	3Д-80 *	-	116,0	9,28* 2,09	0,4	7,39	5,0	7,39
АНК "Югранефть"	4300 *	4,8	20,64*	3Д-50 *	-	130,0	6,5 * 5,477	0,5	5,977	5,0	5,977

АО "Сибнефть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АКЗТ "Аки - Отыр"	4000 *	4,0	16,0 *	-	-	-	-	0,6* 0,407	0,407	5,0	0,407
СП "Ханты - Ман- сийск Нефтехант"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Компания "Салым Петролеум Девелопмент"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СП "Ватойл"	1900	6,83	12,977	ВСП-2скв.	-	-	0,78	5,997	19,754	1,9	19,754
ОАО "Пайтых ойл"	-	-	2410 *	-	-	-	-	0,273	0,273	5,0	0,273
ЗАО "Голойл"	5750*	4,3	24,725*	2Д-60*	30,0	-	1,8 * 1,051	0,5	1,551	5,0	1,551
Компания "КанБайкал Резорсез Инк."	-	-	-	2Д-80 *	-	127,0	10,16 *	2,1* 0,494	0,494	5,0	0,494
ЗАО "Назымская НГРЭ"	-	-	-	-	-	-	-	0,500*	0,475	5,0	0,475
								0,475			
АНК "Башнефть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*-объемы, финансируемые сверх утвержденной ставки ВМСБ счет собственных средств

/-запредельные объемы

Информация об изменениях: [Законом Ханты-Мансийского АО от 23 декабря 1999 г. N 82-оз приложение 3 к настоящему Закону изложено в новой редакции](#)
[См. текст приложения в предыдущей редакции](#)

Приложение 3
к Закону Ханты-Мансийского автономного округа от 7 апреля 1999 г. N 16-оз

Основные показатели программы геологоразведочных работ в нераспределенном фонде недр на 1999 год

С изменениями и дополнениями от:

С изменениями и дополнениями от:
 23 декабря 1999 г.

№ п/п	Виды работ	Единицы измерения	Количество скважин, проходка	Затраты, тыс. руб	С1	С2	С3	Ресурсы СЗ' на вводимых в поиск объектах
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Строительство	скв.	95	1423670	24,1	64,8		315,8 5
	поисково - оценочных скважин в зонах мини-проектов	м	191900					
2	Сейсморазведка	км	8145	298214			154	
3	Гравиразведка	кв. км	320	1500				
4	Твердые полезные ископаемые			40430				
5	Гидрогеология (мониторинг подземных вод, НИР)			7000				
6	НИР на нефть и газ			34000				
7	Формирование архива	км	33000	12000				
8	Содержание СУР			73657				
9	Жилье работникам СУР			12500				
10	Строительство кернохранилища, административного здания, музея геологии			98000				
11	Ликвидация			17000				

	аварийных скважин, содержание ВПФЧ							
12	Законотворческая деятельность и организация правовых экспертиз в области недропользования			10000				
13	Проведение конференций, выставок, семинаров по проблемам недропользования			1200				
14	Экспертизы и рецензирование проектов, отчетов по полученной геологической информации и научно - исследовательским работам			500				
15	Содержание социальной сферы геологоразведочных предприятий			4000				
16	Подготовка рабочих информационных пакетов к 7, 8 аукционам			5000				
17	Кредиторская задолженность за 1998 год			584513				
	Итого			2623184	24,1	64,8	154	315,85

Приложение 4
к **Закону Ханты-Мансийского автономного округа от 7 апреля 1999 г. N 16-оз**

**Расчетный объем отчислений
на воспроизводство минерально-сырьевой базы
по предприятиям, добывающим подземные воды
на 1999 год Ханты-Мансийский автономный округ**

Наименование предприятий	Годовой объем добычи, тыс. куб. м		Стоимость первого товарного продукта в 1999 году, руб./ куб. м	Установленные в законодательном порядке отчисления, %	Расчетный объем отчислений на воспроизводство МСБ, тыс. руб.	Распределение отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы				Передаваемых добывающим предприятиям	
	1997 год (факт)	1999 год (прогноз)				Направляемых в федеральный бюджет		Направляемых в бюджет субъекта РФ			
						Тыс. руб.	% к общему объему	Тыс. руб.	% к общему объему	Тыс. руб.	% к общему объему
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Всего	122113	122113		5	20411	6084	30			14327	70
В т.ч. по предприятиям:				5							
Белоярский район "Казымтрубопровод-строй"	1,17	1,17	1,33	5	0,08	0,02	30			0,50	70
Березовский район ГПП "Сосьвагеология"	4,82	4,82	19,70	5	4,75	1,43	30 30			3,33 0,88	70
"Игримречтранс"	10,73	10,73	2,35	5	1,26	0,38					70
Кондинский район Междуречинский	401,50	401,50	4,67	5	93,75	28,13	30 30			65,63 46,80	70

ПТЭУ											
Кондинское МП ЖКХ	74,00	74,00	18,07	5	66,86	20,06	30			0,83	70
"НАХРАЧИ"	21,80	21,80	1,09	5	1,19	0,36	30			13,85	70
"Кондаавиа"	21,90	21,90	18,07	5	19,79	5,94	30			0,28	70
"АЙТУР"	7,30	7,30	1,09	5	0,40	0,12					70
Нефтеюганский район							30			116,12	
ДАО "Южно - Балык-СКИЙ ПЗ"	573,00	573,00	5,79	5	165,88	49,76	30			906,93	70
МП "УВиК", г. Нефтеюганск	6730,43	6730,43	3,85	5	1295,61	388,68	30			302,18	70
ПТС, г. Пыть - Ях	1486,00	1486,00	5,81	5	431,68	129,50	30			6,21	70
ЗАО "МаНойл"	43,90	43,90	4,04	5	8,87	2,66	30			0,65	70
"Мостострой - 11"	88,93	88,93	0,21	5	0,93	0,28	30			2,82	70
"Речное пароходство Нефтегаза"	33,03	33,03	2,44	5	4,03	1,21	30			12,34	70
"Калина"	23,25	23,25	15,16	5	17,62	5,29	30			5,98	70
"Сибкомстройсервис"	37,96	37,96	4,50	5	8,54	2,56	30			479,67	70
Нижневартовский район АООТ	5110,00	5110,00	2,68	5	685,25	205,58	30			226,53	70
"Нижневартовская ГРЭС" Нижневартовский ГПЗ	1097,00	1097,00	5,90	5	323,62	97,09	30			299,84	70
МП "УВиК", г. Лангепас	2763,55	2763,55	3,10	5	428,35	128,51	30			281,98	70
ОАО "Славнефть - Мегионнефтегаз"	1891,22	1891,22	4,26	5	402,83	120,85	30			129,89	70
ОАО "Нижневартовск-	824,70	824,70	4,53	5	186,80	56,04	30			6,73	70

нефтегаз"											
ООО СП "Ваньеганнефть"	56,11	56,11	3,43	5	9,62	2,89	30			136,08	70
"Сибнефтепровод"	1116,17	1116,17	3,46	5	193,10	57,02	30			26,67	70
"Тюменьэнерго"	117,76	117,76	6,47	5	38,10	11,43	30			27,48	70
"Славнефть - Мегионнефтегаз- геология"	131,98	131,98	4,26	5	39,26	11,78	30			16,65	70
Белозерный ГПЗ	79,94	79,94	5,95	5	23,78	7,13	30			53,33	70
"Томскнефть"	256,06	256,06	5,95	5	76,18	22,85	30			3,54	70
"Мегионнефтегаз- геология"	37,90	37,90	2,67	5	5,06	1,52	30			11,31	70
"Тюменнефтегаз"	359,16	359,16	0,90	5	16,16	4,85	30			263,80	70
"Черногорнефть"	904,83	904,83	8,33	5	376,86	113,06	30			1,16	70
ООО СП "Черногорское"	4,38	4,38	7,60	5	1,66	0,50	30			0,92	70
АК "Корпорация "Югранефть"	5,11	5,11	5,17	5	1,32	0,40	30			3,99	70
"Негуснефть"	6,70	6,70	17,01	5	5,70	1,71	30			1,12	70
"Сибирская Аганская Нефтяная Компания"	14,75	14,75	2,17	5	1,60	0,48	30			1,41	70
"АэроГрад"	6,76	6,76	5,95	5	2,01	0,60	30			0,22	70
"Мегионнефте- продукт"	1,26	1,26	4,87	5	0,31	0,09	30			0,56	70
"ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь"	6,50	6,50	2,45	5	0,80	0,24	30			3,61	70
"Томсктрансгаз"	17,34	17,34	5,95	5	5,16	1,55	30			0,73	70
"Нижневартовск нефтегеофизика"	15,06	15,06	1,38	5	1,04	0,31	30			5,19	70

"Самотлортранс"	24,89	24,89	5,95	5	7,41	2,22	30			27,97	70
"Варьеганнефтеспец-строй"	134,32	134,32	5,95	5	39,96	11,99	30			55,87	70
Аганское муниципальное жилищно - эксплуатационное управление	268,28	268,28	5,95	5	79,81	23,94	30			6,46	70
"ЛУКойл - Лангепаснефтегаз"	31,03	31,03	5,95	5	9,23	2,77	30			1,45	70
"Мегионнефтегаз"	23,36	23,36	1,77	5	2,07	0,62	30			494,07	70
МП "Горводоканал",	2372,50	2372,50	5,95	5	705,82	211,75	30			22,83	70
г. Нижневартовск Локосовский ГПЗ	181,19	181,19	3,60	5	32,61	9,78	30			123,90	70
"Сибнефтегаз-переработка"	594,95	594,95	5,95	5	177,00	53,10	30			3,04	70
"Самотлорнефть"	14,60	14,60	5,95	5	4,34	1,30	30			13,14	70
Нижневартовский "Завод строительных конструкций"	115,50	115,50	3,25	5	18,77	5,63	30			1,25	70
"Варьеганнефтегаз"	6,02	6,02	5,95	5	1,79	0,54					70
Октябрьский район МП "Водоканал",	6696,00	6696,00	5,70	5	1908,36	572,51	30 30			1335,85 43,59	70
г. Нягань Красноленинский ГПЗ	159,87	159,87	7,79	5	62,27	18,68	30			187,87	70
Муниципальное учреждение "Комитет"	1546,87	1546,87	3,47	5	268,38	80,51					70

Администрации г. Нягань - Администрация пос. Талинка"											
Советский район "Тюментрансгаз"	6555,27	6555,27	5,55	5	1749,70	524,91	30			1224,79	70
МП "РЭСУ"	452,20	452,20	10,85	5	245,32	73,60	30			2478,78	70
Сургутский район ОАО "Сургутгазпром"	26591,49	26591,49	3,41	5	3551,12	1062,34	30			60,31	70
	299,67	299,67	5,75	5	86,16	25,85	30			36,39	70
Сургутский ГПЗ	556,00	556,00	1,87	5	51,99	15,60	30			2217,82	70
СГМУП "Сургутжилкомхоз"	36003,60	36003,60	1,76	5	3153,32	950,50	30			42,10	70
"Обьнефтегаз геология"	426,50	426,50	2,82	5	60,14	18,04	30			206,41	70
ОАО "Юганскнефтегаз"	1245,90	1245,90	3,85	5	239,84	33,43	30			0,20	70
"Завод строительных конструкций", пос. Светлый	12,23	12,23	0,45	5	0,28	0,08	30			0,63	70
"Еганойл"	64,32	64,32	0,28	5	0,90	0,27	30			44,61	70
"Запсибэлектросеть- строй"	331,06	331,06	3,85	5	63,73	19,12	30			9,51	70
"Тюменьнефте- комплектсервис"	64,97	64,97	4,18	5	13,58	4,07	30			38,81	70
МП "Тепловик"	506,26	506,26	2,19	5	55,44	16,63	30			470,17	70
Государственное унитарное предприятие "Сургутское"	3805,49	3805,49	3,53	5	676,67	201,50	30			7,07	70

отделение Свердловской железной дороги"											
Сургутский рыбокомбинат	200,02	200,02	1,01	5	10,10	3,03	30			41,26	70
"Ноябрьскнефтегаз"	175,93	175,93	6,70	5	58,94	17,68	30			538,97	70
Государственное унитарное предприятие "Северавтодор"	3999,75	3999,75	3,85	5	769,95	230,99	30			1,05	70
"Сургутмебель"	16,97	16,97	1,76	5	1,49	0,45	30			98,57	70
"Стройиндустрия"	1600,16	1600,16	1,76	5	140,81	42,24					70
Ханты - Мансийский район							30			1,15	
ОАО "Сургутдорстрой"	10,95	10,95	3,00	5	1,64	0,49	30			759,56	70
МП "Водоканал", г. Ханты - Мансийск	1937,65	1937,65	11,20	5	1085,09	325,53	30			22,48	70
МП "Коммунальщик", г. Горноправдинск	510,00	510,00	1,26	5	32,12	9,64	30			2,15	70
"Хантымансийскгео- физика"	20,44	20,44	3,00	5	3,07	0,92	30			4,21	70
Администрация Сибирской территории муниципального образования Ханты - Мансийский район	40,15	40,15	3,00	5	6,02	1,81	30			0,90	70
"Ханты-Мансийскгаз"	8,61	8,61	3,00	5	1,29	0,39	30			1,16	70

ГП "Хантымансийск-нефтепродукт"	13,00	13,00	2,55	5	1,66	0,50	30			0,23	70
"Ляминская РЭБ флота"	2,19	2,19	3,00	5	0,33	0,10	30			2,81	70
"Хантымансийск-нефтегазгеология"	40,15	40,15	2,00	5	4,02	1,21	30			55,27	70
"Юграавиа"	61,69	61,69	25,60	5	78,96	23,69	30			2,56	70
Администрация Базьяновской территории	7,30	7,30	10,00	5	3,65	1,10					70

Приложение 5
к **Закону Ханты-Мансийского автономного округа**
от 7 апреля 1999 г. N 16-оз

**Порядок корректировки ставки
на воспроизводство минерально-сырьевой базы,
оставляемой в распоряжении предприятия - недропользователя**

Отклонение от рыночной цены, %	Размер снижения (корректировки) ставки, оставляемой в распоряжении предприятия - недропользователя, %
От 30% до 40%	30%
От 40% до 50%	50%
Свыше 50%	100%

Приложение 6
к **Закону Ханты-Мансийского автономного округа**
от 7 апреля 1999 г. N 16-оз

**Ставки
на воспроизводство минерально-сырьевой базы,
оставляемые в распоряжении предприятия,
скорректированные в соответствии со **статьей 8** Закона**

Предприятие, плательщик отчислений	Ставка, оставляемая в распоряжении предприятия	Ставка, скорректированная, при отклонении цены от 30% до 40%	Ставка, скорректированная, при отклонении цены от 40% до 50%	Ставка, скорректированная, при отклонении цены свыше 50 %
АО"Сургутнефтегаз"	5,3	3,7	2,7	0,0
АО НК ЮКОС	5	3,5	2,5	0,0
АО ЮганскНГ	5	3,5	2,5	0,0
АО МегионНГ	5	3,5	2,5	0,0
АО МегионНГГ	5	3,5	2,5	0,0
АО НоябрьскНГ	5	3,5	2,5	0,0
ООО ЛУКОЙЛ-ЗС	5,3	3,7	2,7	0,0
ЛУКОЙЛ-АИК	4	2,8	2,0	0,0
НК ЛУКОЙЛ		0,0	0,0	0,0
АО ТюменьНГ	5	3,5	2,5	0,0
АО НижневартовскНГ	5	3,5	2,5	0,0
АО ОбьНГГ		0,0	0,0	0,0
ЗАО Обьнефтегеология	5	3,5	2,5	0,0
АО ВарьеганНГ	4,8	3,4	2,4	0,0
АО Варьеганнефть	4,2	2,9	2,1	0,0

АО Черногорнефть	4,9	3,4	2,5	0,0
АО Кондпетролеум	4,9	3,4	2,5	0,0
АО Томскнефть	5	3,5	2,5	0,0
СП Белые ночи	5	3,5	2,5	0,0
АО Негуснефть	4	2,8	2,0	0,0
АОЗТ Турсунт	5	3,5	2,5	0,0
СП Ваньеганнефть	3,7	2,6	1,9	0,0
АО СИНКО	5	3,5	2,5	0,0
СП Черногорское	0	0	0	0,0
АООТ Магма	5	3,5	2,5	0,0
АО Сибойл	5	3,5	2,5	0,0
АО КИНЭКС	5	3,5	2,5	0,0
ОАО Пайтых ойл	5	3,5	2,5	0,0
АО РИТЭК	5	3,5	2,5	0,0
ГПП КрасноленинскНГГ	5	3,5	2,5	0,0
АО ХантыманийскНГГ	5	3,5	2,5	0,0
ОА МПК АганНГГ	5	3,5	2,5	0,0
АК Корп.				
Югранефть	4,2	2,9	2,1	0,0
АО Соболь	5	3,5	2,5	0,0
АНК Югранефть	5	3,5	2,5	0,0
АО Сибнефть	0	0,0	0,0	0,0
АКЗТ Аки-Отыр	5	3,5	2,5	0,0
СП X-Мансийскнефтехант		0,0	0,0	0,0
Компания СПД	0	0,0	0,0	0,0
СП Ватойл	1,9	1,3	1,0	0,0
ЗАО Голойл	5	3,5	2,5	0,0
Компания Канбайкал Ресорсез ИНК	5	3,5	2,5	0,0
Назымская НГРЭ	5	3,5	2,5	0,0
АНК Башнефть	0	0,0	0,0	0,0