



О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан

Приказ Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 19 апреля 2019 года № 236. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 23 апреля 2019 года № 18570

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения.

2. Комитету геологии и недропользования Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Министр

Р. Скляр

" С О Г Л А С О В А Н "

Министерство
Республики Казахстан

сельского

хозяйства

" С О Г Л А С О В А Н "

М и н и с т е р с т в о
Республики Казахстан

ф и н а н с о в

" С О Г Л А С О В А Н "

Министерство
Республики Казахстан

национальной

экономики

" С О Г Л А С О В А Н "

Министерство цифрового развития,
оборонной и аэрокосмической
промышленности Республики Казахстан

" С О Г Л А С О В А Н "

Министерство энергетики
Республики Казахстан

Утвержден
приказом Министра индустрии
и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 19 апреля 2019 года № 236

Перечень некоторых приказов Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения

1. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 мая 2018 года № 380 "Об утверждении Правил учета, хранения, систематизации, обобщения и предоставления геологической информации, находящейся в собственности, а также владении и пользовании у государства" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 17079, опубликован 23 июня 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан):

в Правилах учета, хранения, систематизации, обобщения и предоставления геологической информации, находящейся в собственности, а также владении и пользовании у государства, утвержденных указанным приказом:

пункт 5 изложить в следующей редакции:

"5. Геологическая информация включает два основных вида: первичную и вторичную.

К первичной геологической информации относятся:

информация на природных носителях (керны буровых скважин, пробы полезных ископаемых, углекислых газов, меркаптанов, воды, образцы пород и минералов, пробы и коллекции каменного материала, шлифы, аншлифы, минеральные растворы и порошки);

информация на искусственных (бумажных и электронных) носителях (журналы полевых наблюдений, опробования, анализов проб, регистрации геофизических наблюдений, бумажные и электронные носители первичных полевых данных и результатов обработки, интерпретации, анализа и обобщения геологической информации).

К вторичной геологической информации относятся геологические отчеты, отчеты о результатах геологоразведочных работ, отчеты об оценке ресурсов и запасов полезных ископаемых, а также информация, полученная в результате обработки, анализа и обобщения первичной информации.";

подпункт 2) пункта 11 изложить в следующей редакции:

"2) журналы документации горных выработок, скважин, естественных водопроявлений, дела скважин;"

2. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 мая 2018 года № 381 "Об утверждении Правил хранения и учета недропользователями геологической информации и ее носителей, полученных в результате проведения операций по недропользованию" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 17068 опубликован 22 июня 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан):

в Правилах хранения и учета недропользователями геологической информации и ее носителей, полученных в результате проведения операций по недропользованию, утвержденных указанным приказом:

пункт 1 изложить в следующей редакции:

"1. Настоящие Правила хранения и учета недропользователями геологической информации и ее носителей, полученных в результате проведения операции по недропользованию (далее – Правила) разработаны в соответствии с частью первой пункта 4 статьи 75 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года "О недрах и недропользовании" (далее – Кодекс) и определяют порядок хранения и учета недропользователями геологической информации и ее носителей, полученных в результате проведения операции по недропользованию.

Геологическая информация включает два основных вида: первичную и вторичную.

К первичной геологической информации относятся:

информация на природных носителях (керны буровых скважин, пробы полезных ископаемых, углекислых газов, меркаптанов, воды, образцы пород и минералов, пробы и коллекции каменного материала, шлифы, аншлифы, минеральные растворы и порошки);

информация на искусственных (бумажных и электронных) носителях (журналы полевых наблюдений, опробования, анализов проб, регистрации геофизических наблюдений, бумажные и электронные носители первичных полевых данных и результатов обработки, интерпретации, анализа и обобщения геологической информации).

К вторичной геологической информации относятся геологические отчеты, отчеты о результатах геологоразведочных работ, отчеты об оценке ресурсов и запасов полезных

ископаемых, а также информация, полученная в результате обработки, анализа и обобщения первичной информации.";

пункт 6 изложить в следующей редакции:

"6. Хранение магнитных носителей геологической информации осуществляется при температуре от 8°C до 20°C выше нуля и при относительной влажности от 20% до 65%. Несоблюдение условия хранения приводят к потерям геологической информации.";

3. В приказе исполняющего обязанности Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 25 мая 2018 года № 393 "Об утверждении Правил ведения единого кадастра государственного фонда недр и Правил предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17053, опубликован 26 июня 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан):

Правила ведения единого кадастра государственного фонда недр, утвержденные указанным приказом:

дополнить пунктом 24 следующего содержания:

"24. Ежегодный государственный учет запасов месторождения в результате их добычи, потерь при добыче, а также при переоценке ресурсов и (или) запасов полезных ископаемых, геолого-экономических данных о прогнозных (перспективных) ресурсах за отчетный год основывается на отчетности по добытым полезным ископаемым, а также представленных данных по формам согласно приложениям 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, к настоящим Правилам в срок не позднее тридцатого апреля каждого года.";

дополнить приложениями 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, к настоящему приказу.

Приложение 1
к перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 17
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по нефти

Отчетный период за _____ год

Индекс: 1-нефть.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц представляющих: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

запасы в тысячи тоннах, геологические
извлекаемые

№	Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, государственный №, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор (К, КТ, ТК), глубина залегания м, код залежи	Параметры пласта: 1) площадь нефтеносности, тыс м ² ; 2) мощность общая, м ; 3) мощность эффективная, м; 4) открытая пористость; 5) нефтенасыщенность ; 6) коэффициент извлечения; 7) проницаемость, м км ² ; 7) пересчетный коэффициент	Качественные характеристики : 1) плотность, г/см ³ ; 2) вязкость, мПа*с ; 3) содержание серы, %; 4) содержание парафина, %; 5) содержание смол и асфальтенов; 6) пластовая температура, С о ; 7) температура застывания нефти	1) год открытия; 2) год разработки; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на дату утверждения Г К З ; 6) степень выработки, %; 7) обводненность , % ; 7) темпы отбора, %
		1	2	3

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за ___ год в результате			
A+B+C1	C2	1) добычи	разведки	Переоценки передачи	Списания запасов
		2) потери			
		A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1
6	7	8	9	10	11

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01. _____ год							Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ				
балансовые						забалансовые	на дату утверждения			год утверждения, номер протокола	
A	B	A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B	A+B+C1	C2		
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	

Руководитель _____ (фамилия, имя, отчество (подпись) (при наличии) Исполнитель _____ (

фамилия, имя, отчество (подпись) (при наличии) Телефон исполнителя _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

тыс. м² – тысяч квадратных метров;

№ - номер;

м – метров;

мкм² – квадратные микрометры;

г/см³ – граммов на кубический сантиметр;

мПа*с - миллипаскаль-секунды;

С₀ – градусы Цельсия;

% - проценты;

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

А – запасы по категории А;

В - запасы по категории В;

С1 - запасы по категории С1;

С2 - запасы по категории С2.

Примечание: Государственный учет запасов недр по нефти заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение
к форме, предназначенной для
сбора административных
данных "Государственный учет
запасов недр по нефти"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по нефти"

В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор, глубина залегания и код залежи.

В графе 3 формы указываются параметры пласта: 1) площадь нефтеносности тыс. м²; 2) мощность общая, м; 3) мощность эффективная, м; 4) открытая пористость; 5) нефтенасыщенность; 6) коэффициент извлечения; 7) проницаемость, мкм²; 8) пересчетный коэффициент.

В графе 4 формы указываются качественные характеристики: 1) плотность, г/см³; 2) вязкость, мПа*с; 3) содержание серы %; 4) содержание парафина %; 5) содержание смол и асфальтенов; 6) пластовая температура С₀; 7) температура застывания нефти.

В графе 5 формы указываются, 1) год открытия; 2) год разработки; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на дату утверждения ГКЗ; 6) степень выработки %; 7) обводненность %; 8) темпы отбора %.

В графе 6 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 7 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 8 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

В графе 9 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 12 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А.

В графе 13 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории В.

В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В.

В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С1.

В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 18 формы указываются забалансовые запасы на 01.01. __ год.

В графе 19 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 22 формы указываются номер и год утверждения протокола ГКЗ РК.

Приложение 2
к перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 18
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,

Государственный учет запасов недр по горючему газу

Отчетный период за _____ год

Индекс: 2-горючий газ.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц представляющих: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

запасы в млн. м³ геологические
извлекаемые

№	Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, государственный №, Тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, КТ, ТК), Г л у б и н а Залегания код залежи м,	Параметры пласта: 1) площадь газоносности, тыс. м ² ; 2) мощность общая, м ; 3) мощность нефтенасыщенной толщи эффективная, м ; 4) коэффициент открытой пористости; 5) газонасыщенность, min-max; 6) коэффициент извлечения; 7) пластовое давление, мкм ² ; 8) газосодержание, м ³ /т	Качественные характеристики: 1) плотность в воздухе, г/см ³ ; 2) низшая теплотворная способность, Кдж ; 3) содержание тяжелых углеводородов, % ; 4) содержание стабильного конденсата, г/м ³ ; 5) содержание сероводорода, %; 6) содержание азота, %; 7) содержание углекислого газа, % ; 8) пласт. температура, С ^о	Г о д ы : 1) открытия; 2) год ввода в разработку; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на д а т у утверждения ГКЗ	Вид газа 1) растворенный ; 2) газовая шапка; 3) свободный
1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за _____ год в результате			
A+B+C1	C2	1) добычи	разведки	Переоценки передачи	Списания запасов
		A+B+C1			

7	8	9	10	11	12

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01 _____ год						
балансовые					забалансовые	
A	B	A+B	C1	A+B+C1	C2	
13	14	15	16	17	18	19

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ			
на дату утверждения			Год утверждения, номер протокола
A+B	A+B+C1	C2	
20	21	22	23

Руководитель _____

— — (фамилия, имя, отчество) (подпись)
(п р и н а л и ч и и)

Исполнитель _____

— — — — (фамилия, имя, отчество) (подпись)
(п р и н а л и ч и и)

Телефон исполнителя _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

тыс. м² – тысяч квадратных метров;

м – метров;

мкм² – квадратные микрометры;

г/см³ – граммов на кубический сантиметр;

мПа*с - миллипаскаль-секунды;

С_о – градусы Цельсия;

% - проценты;

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

A – запасы по категории A;

B - запасы по категории B;

C1 - запасы по категории C1;

C2 - запасы по категории C2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по природным горючим газам заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение
к форме, предназначенной для
сбора административных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по горючему газу"

В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор (К, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

В графе 3 формы указываются параметры пласта: 1) площадь газоносности, тыс. м²; 2) мощность общая, м; 3) мощность нефтенасыщенной толщи эффективная, м; 4) коэффициент открытой пористости; 5) газонасыщенность min-max; 6) коэффициент извлечения; 7) пластовое давление, мкм²; 8) газосодержание, м³/т.

В графе 4 формы указываются качественные характеристики: 1) плотность в воздухе, г/см³; 2) низшая теплотворная способность, кДж; 3) содержание тяжелых углеводородов, %; 4) содержание стабильного конденсата, г/м³; 5) содержание сероводорода, %; 6) содержание азота, %; 7) содержание углекислого газа, %; 8) пластовая температура, С^о.

В графе 5 формы указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на дату утверждения ГКЗ.

В графе 6 формы указывается вид газа: 1) растворенный; 2) газовая шапка; 3) свободный.

В графе 7 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 8 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 9 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 13 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А.

В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории В.

В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В.

В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С1.

В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 18 формы указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 19 формы указываются забалансовые запасы на 01.01.____ год.

В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 22 форм указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 23 формы указываются год утверждения и номер протокола ГКЗ РК.

Приложение 3
к перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 19
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по конденсатам

Отчетный период за _____ год

Индекс: 3-конденсаты.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц представляющих: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

запасы в тысячи тоннах, геологические
извлекаемые

				Балансовые запасы на 01.01. _____ год (газа-носителя), млн. м3	Качественные характеристики 1) плотность, г/с м 3 ; 2) начальное содержание стабильного
		1) год открытия;			
		2) год ввода в разработку на газ;			

№	Область, недропользователь, степень освоения месторождения, государственной № и тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания, м; код залежи	3) год ввода в разработку на конденсат; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения	В и д газа-носителя 1) газовая шапка; 2) свободный	A+B+C1	C2	конденсата, г/см ³ ; 3) текущее содержание стабильного конденсата, г/см ³ ; 4) содержание серы, %; 5) содержание парафина, %; 6) коэффициент извлечения
	1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы конденсата на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за _____ год			
A+B+C1	C2	1) добычи	разведки	переоценки передачи	списании запасов
		2) потери			
		A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1
8	9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01. _____ год				Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ				
балансовые				забалансовые	на дату утверждения			год утверждения, номер протокола
A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B	A+B+C1	C2	
14	15	16	17	18	19	20	21	22

Руководитель _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись)
(при наличии)

Исполнитель _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись)
(при наличии)

Телефон исполнителя _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

м – метров;

млн. м² – миллион квадратных метров;

г/см³ – граммов на кубический сантиметр;

% - проценты;

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

А – запасы по категории А;

В - запасы по категории В;

С1 - запасы по категории С1;

С2 - запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по конденсату заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение
к форме, предназначенной для
сбора административных
данных "Государственный учет
запасов недр по конденсатам"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по конденсатам"

В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения месторождения; залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

В графе 3 формы указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год ввода в разработку на конденсат; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения.

В графе 4 формы указывается вид газа-носителя: 1) газовая шапка; 2) свободный.

В графе 5 формы указываются балансовые запасы на 01.01. ____ год по категории А +В+С1 (газа-носителя), млн. м³.

В графе 6 Формы указываются балансовые запасы на 01.01. ____ год по категории С2. (газа-носителя), млн. м³.

В графе 7 формы указываются качественные характеристики: 1) плотность, г/см³; 2) начальное содержание стабильного конденсата, г/см³; 3) текущее содержание стабильного конденсата, г/см³; 4) содержание серы, %; 5) содержание парафина, %; 6) коэффициент извлечения.

В графе 8 формы указываются балансовые запасы конденсата на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 9 формы указываются балансовые запасы конденсата на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за ___ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за ___ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 13 формы указываются изменения балансовых запасов за ___ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01. ___ год по категории А+В.

В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01. ___ год по категории С1.

В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01. ___ год по категории А+В+С1.

В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01. ___ год по категории С2.

В графе 18 формы указываются забалансовые запасы на 01.01. ___ год.

В графе 19 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 22 формы указывается год утверждения и номер протокола ГКЗ РК.

Приложение 4
к перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 20
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по компонентам (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе)

Отчетный период за _____ год

Индекс: 4-компоненты.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц, представляющих: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

запасы в тысячи тоннах, геологические
извлекаемые

№	Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, государственный № и тип месторождения, участок, продуктивные отложения месторождения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания, м, код залежи	1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год ввода в разработку ; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения	В и д газа-носителя 1) растворенный ; 2) газовая шапка; 3) свободный	Балансовые запасы на 01.01. _____ г о д (_____) млн. м3		Содержание, % 1) этана, пропана, бутанов в указанном виде газа 2) азота 4) сероводорода 3) углекислого газа
				A+B+C1	C2	
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за _____ год в результате:			
A+B+C1	C2	1) добычи	разведки	переоценки	списание
		2) потери			
		A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1
8	9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01. _____ год					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ			
балансовые				забалансовые	на дату утверждения			год утверждения, номер протокола
A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B	A+B+C1	C2	
14	15	16	17	18	19	20	21	22

Руководитель _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись)
(п р и н а л и ч и и)

Исполнитель _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись)
(п р и н а л и ч и и)

Телефон исполнителя _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

м – метров;

млн. м³ – миллион квадратных метров;

% - проценты;

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

А – запасы по категории А;

В - запасы по категории В;

С1 - запасы по категории С1;

С2 - запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по компонентам (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе) заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение
к форме, предназначенной для
сбора административных
данных "Государственный учет
запасов недр по компонентам
(этан, пропан, бутаны в
растворенном и свободном газе)"
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по компонентам (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе)"

В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

В графе 3 формы указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год ввода в разработку; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения.

В графе 4 формы указывается вид газа-носителя: 1) растворенный; 2) газовая шапка ; 3) свободный.

В графе 5 формы указываются балансовые запасы на 01.01. ____ год по категории А +В+С1 (газа-носителя), млн. м³.

В графе 6 формы указываются балансовые запасы на 01.01. ____ год по категории С2. (газа-носителя), млн. м³.

В графе 7 формы указывается содержание %: 1) этана, пропана, бутанов в указанном виде газа; 2) азота; 4) сероводорода; 3) углекислого газа.

В графе 8 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 9 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 13 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В.

В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С1.

В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 18 формы указываются забалансовые запасы на 01.01. __ год.

В графе 19 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 22 формы указываются номер и год утверждения протокола ГКЗ РК.

Приложение 5
К перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения

Приложение 21
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по сере

Руководитель _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись)
(п р и н а л и ч и и)

Исполнитель _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись)
(п р и н а л и ч и и)

Телефон исполнителя _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

м – метров;

тыс.т – тысяч тон;

млн. м³ – миллион квадратных метров;

г/см³ – граммов на кубический сантиметр;

% - проценты;

А – запасы по категории А;

В - запасы по категории В;

С1 - запасы по категории С1;

С2 - запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по сере заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение
к форме, предназначенной для
сбора административных
данных "Государственный учет
запасов недр по сере"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по сере"

В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения месторождения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

В графе 3 формы указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год консервации; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ.

В графе 4 формы указывается вид носителя 1) нефть; 2) газ; 3) растворенный; 4) газовая шапка; 5) свободный; 6) конденсат.

В графе 5 формы указываются балансовые запасы носителя на 01.01.____ год по категории А+В+С1 (нефть в тыс. т, газ в млн. м3, конденсат в тыс. т).

В графе 6 формы указываются балансовые запасы носителя на 01.01.____ год по категории С2 (нефть в тыс. т, газ в млн. м3, конденсат в тыс. т).

В графе 7 формы указывается содержание: в нефти в процентах; в газе в г/м3; в конденсате в процентах.

В графе 8 формы указываются балансовые запасы серы на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 9 формы указываются балансовые запасы серы на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 13 формы указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В.

В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С1.

В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 18 формы указываются забалансовые запасы на 01.01.____ год.

В графе 19 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 22 формы указывается год утверждения протокола ГКЗ и номер РК.

Приложение 6
к перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 22
к Правилам ведения единого

Государственный учет запасов недр по гелиям

Отчетный период за _____ год

Индекс: 6-гелий.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц представляющих: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

запасы в тысячи м³ геологические
извлекаемые

№	Область недропользователь, степень освоения месторождения, государственный № и тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, глубина залегания, м, коллектор (К, Т, КТ, ТК), код залежи	1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год консервации; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ	Вид носителя	Балансовые запасы на 01.01. _____ год (носителя), млн. м ³		Содержание в % : 1) гелия; 2) азота 3) сероводорода; 4) углекислого газа
				A+B+C1	C2	
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы гелия на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за _____ год в результате				
A+B+C1	C1	добычи	потери	разведки	переоценки передачи	списание запасов
		A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1
8	9	10	11	12	13	14

(продолжение таблицы)

--	--	--	--	--	--	--

Запасы на 01.01. _____ год				Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ				
балансовые				забалансовые	на дату утверждения			год утверждения, номер протокола
A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B	A+B+C1	C2	
15	16	17	18	19	20	21	22	23

Руководитель _____

(фамилия, имя, отчество (подпись)

(п р и н а л и ч и и)

Исполнитель _____

(фамилия, имя, отчество (подпись)

(п р и н а л и ч и и)

Телефон исполнителя _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

м – метров;

млн. м³ – миллион квадратных метров;

% - проценты;

А – запасы по категории А;

В - запасы по категории В;

С1 - запасы по категории С1;

С2 - запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по гелиям заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение
к форме, предназначенной для
сбора административных
данных "Государственный учет
запасов недр по гелию"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по гелиям"

В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

В графе 3 формы указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год консервации; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ.

В графе 4 формы указывается вид носителя.

В графе 5 формы указываются балансовые запасы носителя на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 6 формы указываются балансовые запасы носителя на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 7 формы указывается содержание в %: 1) гелия; 2) азота; 3) сероводорода; 4) углекислого газа.

В графе 8 формы указываются балансовые запасы гелия на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 9 формы указываются балансовые запасы гелия на 01.01.____ г по категории С2.

В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате добычи по категории А+В+С1.

В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате потери по категории А+В+С1.

В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 13 формы указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 14 формы указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В.

В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С1.

В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 18 формы указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 19 формы указываются забалансовые запасы на 01.01.____ год.

В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 22 форм указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 23 формы указываются номер и год утверждения протокола ГКЗ РК.

развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 23
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по метану в угольном пласте

Отчетный период за _____ год

Индекс: 7-метан.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц представляющих: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

запасы в млн м³

Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, участок, наименование разрабатываемого	№ и дата утверждения	1) год открытия шахты или участка по добыче метана ;	Параметры пласта: 1) площадь метаноносного пласта ; 2) средняя метаноносность, м ³ / т 3) природная метаноносность угольного пласта; 4) минимальная мощность угольного пласта; 5) газопроницаемость угольного пласта, м Д 7) зольность углей, % ; 8) петрографический состав углей; 6) степень	Балансовые запасы на 01.01. _____ г о д (газаносителя) млн. м ³
		2) год ввода в разработку шахты или участка по добыче метана ;		
		3) год консервации лавы или участка по добыче метана ;		
		4) добыча с начала разработки угольного пласта или метана;		
		5) добыча на д а т у		

C2

№	угольного пласта, способ добычи угольного метана (шахтный, скважинный, смешанный)	контракта и л и лицензии	угольного пласта или метана	метаморфизма; 7) природная влажность, %	A+B+C1	
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за _____ год в результате:			
A+B+C1	C2	1) добычи	разведки	переоценки передачи	списание запасов
		2) потери			
8	9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Запасы на 01.01. _____ год					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ			
балансовые				забалансовые	на дату утверждения			год утверждения, номер протокола
A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B	A+B+C1	C2	
14	15	16	17	18	19	20	21	22

Руководитель _____

— — (фамилия, имя, отчество) (подпись)
(п р и н а л и ч и и)

Исполнитель _____

— — — — (фамилия, имя, отчество) (подпись)
(п р и н а л и ч и и)

Телефон исполнителя _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

млн. м² – миллион квадратных метров;

м³/т – кубических метров на тонну;

мД – мили Дарси;

% - проценты;

А – запасы по категории А;

В - запасы по категории В;

С1 - запасы по категории С1;

С2 - запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по метану в угольном пласте заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение
к форме, предназначенной для
сбора административных
данных "Государственный учет
запасов по метану в угольном пласте"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по метану в угольном пласте"

В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, месторождение, участок, наименование разрабатываемого угольного пласта, способ добычи угольного метана (шахтный, скважинный, смешанный).

В графе 3 формы указываются номер и дата контракта или лицензии.

В графе 4 формы указываются: 1) год открытия шахты или участка по добыче метана; 2) год ввода в разработку шахты или участка по добыче метана; 3) год консервации лавы или участка по добыче метана; 4) добыча с начала разработки угольного пласта или метана; 5) добыча на дату утверждения угольного пласта или метана.

В графе 5 формы указываются параметры пласта: 1) площадь метаноносного пласта; 2) средняя метаноносность, м³/т; 3) природная метаноносность угольного пласта; 4) минимальная мощность угольного пласта; 5) газопроницаемость угольного пласта, мД; 7) зольность углей, %; 8) петрографический состав углей; 6) степень метаморфизма; 7) природная влажность, %.

В графе 6 формы указываются балансовые запасы газа-носителя на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 7 формы указываются балансовые запасы газа-носителя на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 8 формы указываются балансовые запасы метана в угольном пласте на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 9 формы указываются балансовые запасы метана в угольном пласте на 01.01. __ г по категории С2.

В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате добычи и потери по категории А+В+С1.

В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате переоценки или передачи по категории А+В+С1.

В графе 13 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в списании запасов по категории А+В+С1.

В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В.

В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С1.

В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 18 формы указываются забалансовые запасы на 01.01. __ год.

В графе 19 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 21 форм указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 22 формы указываются номер и год утверждения протокола ГКЗ РК.

Приложение 8
к перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 24
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по углю

Отчетный период за 20__ год

Индекс: 8-уголь.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц представляющих: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок предоставления: ежегодно до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

Государственный учет запасов недр по углю

за _____ год

единица измерения запасов в тысячи тоннах

№	Область, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт, № лицензии (контракта) и дата выдачи	1) Степень освоения, год; 2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза; 3) глубина подсчета запасов; 4) максимальная глубина разработки (фактическая), м; 5) глубина залегания горизонта, пласта, м ; 6) мощность полезной толщи, м ; 7) коэффициент вскрыши, м ³ /т или м ³ /м ³ ; 8) мощность и объем торфов, м	1) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); 3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы	Категории запасов А В А + В А+В+С1, С 2 забалансовые	Запасы на 01.01. ____ год	
					Балансовые	Забалансовые
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Изменения балансовых запасов за _____ год в результате					
Добычи	Потерь	Разведки	Переоценки (+ или -)	Списания запасов	Изменения технических границ и другие причины
8	9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Состояние запасов на 01.01. ____ год	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ или ТКЗ	1) проектные потери при добычи, %; 2) разубоживание, %; 3) промышленные	Обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами категории А+В+С1:

Балансовые	Забалансовые	1) всего; 2) дата утверждения и № протокола; 3) группа сложности	запасы угля и горючих сланцев, А+В+С1: 1) всей шахты (разрез 1); 2) действующих горизонтов	1) всеми запасами; 2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами А+В+С1 3) всей шахты, разреза; 4) действующих горизонтов
14	15	16	17	18

Руководитель _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись)
(п р и н а л и ч и и)

Исполнитель _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись)
(п р и н а л и ч и и)

Телефон исполнителя _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

м – метров;

м³/т – кубических метров на тонну;

м³/м³ – кубических метров на кубический метр;

% - проценты;

МДж/кг – мегаджоулей на килограмм;

А – запасы по категории А;

В - запасы по категории В;

С1 - запасы по категории С1;

С2 - запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по углю заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение
к форме, предназначенной для
сбора административных
данных "Государственный учет
запасов запасов недр по углю"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по углю"

В графе 1 формы указывается порядковый номер проекта.

В графе 2 формы указываются область, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт, № лицензии (контракт 1) и дата выдачи.

В графе 3 формы указываются: 1) степень освоения, год; 2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза; 3) глубина подсчета запасов; 4) максимальная глубина разработки (фактическая) м; 5) глубина залегания горизонта, пласта м; 6) мощность полезной толщи; 7) коэффициент вскрыши, м³/т или м³/ м³; 8) мощность и объем торфов, м.

В графе 4 формы указываются: 1) тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); 3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы.

В графе 5 формы указываются категории запасов по действующей классификации А, В, А+В, А+В+С1, С2 и забалансовые запасы.

В графе 6 формы приводятся данные об общем количестве балансовых запасов на 1 января отчетного года.

В графе 7 формы приводятся данные об общем количестве забалансовых запасов на 1 января отчетного года.

В графе 8 формы указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: добычи.

В графе 9 формы указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: потерь при добыче.

В графе 10 формы указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: разведки.

В графе 11 формы указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: переоценки.

В графе 12 формы указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: списания запасов.

В графе 13 формы указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: изменения технических границ и другие причины.

В графе 14 формы указывается состояние балансовых запасов на 01.01.__ год.

В графе 15 формы указывается состояние забалансовых запасов на 01.01.__ год.

В графе 16 формы указывается балансовые запасы, утвержденные ГКЗ или ТКЗ 1) всего; 2) дата утверждения и № протокола; 3) группа сложности.

В графе 17 формы указываются: 1) проектные потери при добычи, %; 2) разубоживание, %; 3) промышленные запасы угля и горючих сланцев, А+В+С1: 1) всей шахты (разрез1); 2) действующих горизонтов;

В графе 18 формы указывается обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами категории А+В+С1: 1) всеми запасами; 2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами А+В+С1; 3) всей шахты, разреза; 4) действующих горизонтов.

к перечню некоторых приказов
 Министра по инвестициям и
 развитию Республики Казахстан,
 в которые вносятся
 изменения и дополнения
 Приложение 25
 к Правилам ведения единого
 кадастра государственного
 фонда недр
 Форма,
 предназначенная для сбора
 административных данных

Государственный учет запасов недр по углю по Кодексу KAZRC

Отчетный период за 20__ год

Индекс: 8.1-уголь.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц представляющих: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок предоставления: ежегодно до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

единица измерения ресурсов, запасов тыс.т

	1) Степень освоения, год; 2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза; 3) глубина оценки ресурсов по категориям: измеренные+ выявленные; предполагаемые; 4) глубина подсчета запасов 5) максимальная глубина разработки (фактическая) м; 6) глубина залегания горизонта, пласта, м ; 7) мощность	1) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей	Ресурсы (тонн)		Запасы (тонн)
			Измеренные Выявленные	Предполагаемые	
Область, предприятие,					

№	месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез	полезной толщи, м ;	(выход полезного ископаемого);			Доказанные Вероятные
	горизонт, пласт, № лицензии (№ контракта) и дата выдачи	8) коэффициент вскрыши, м ³ /т или м ³ ; и) мощность и объем торфов м.	3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы			
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Изменения запасов за _____ год в результате					
Добычи	Потерь	Разведки	Переоценки (+ или -)	Списания запасов	Изменения технических границ и др. причины
8	9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Состояние запасов на 01.01. ____ год		Запасы, зарегистрированные ГКЗ или ТКЗ	1)запасы угля категорий доказанные и вероятные	Обеспеченность предприятия в годах запасами кат. вероятные и доказанные
Балансовые	Забалансовые	1) всего; 2) дата регистрации ; 3) группа сложности	1) всей шахты (разреза); 2) действующих горизонтов в том числе 2) проектные потери при добычи, %; 3) разубоживание	
14	15	16	17	18

Руководитель _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись)

(п р и н а л и ч и и)

Компетентное лицо _____

— — — — —

(фамилия, имя, отчество) (подпись)

(п р и н а л и ч и и)

Телефон компетентного лица _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

м – метров;

м³/т – кубических метров на тонну;

м³/м³ – кубических метров на кубический метр;

% - проценты;

МДж/кг – мегаджоулей на килограмм.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по углю заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение
к форме, предназначенной для
сбора административных
данных "Государственный учет
запасов недр по углю по
Кодексу KAZRC"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по углю по Кодексу KAZRC"

В графе 1 формы указывается порядковый номер проекта.

В графе 2 формы указываются область, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт, № лицензии (контракт1) и дата выдачи.

В графе 3 формы указываются: 1) степень освоения, год; 2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза; 3) глубина оценки ресурсов по категориям: измеренные + выявленные: предполагаемые; 4) максимальная глубина разработки (фактическая) м; 5) глубина залегания горизонта, пласта м; 6) мощность полезной толщи; 7) коэффициент вскрыши, м³/т или м³/ м³; 8) мощность и объем торфов, м.

В графе 4 формы указываются: 1) тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); 3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы.

В графе 5 формы указываются измеренные и выявленные ресурсы в тоннах.

В графе 6 формы указываются предполагаемые ресурсы в тоннах.

В графе 7 формы указываются доказанные и вероятные запасы в тоннах.

В графе 8 формы указывается изменение запасов за 20__ год в результате: добычи.

В графе 9 формы указывается изменение запасов за 20__ год в результате: потерь при добыче.

В графе 10 формы указывается изменение запасов за 20__ год в результате: разведки.

В графе 11 формы указывается изменение запасов за 20__ год в результате: переоценки.

В графе 12 формы указывается изменение запасов за 20__ год в результате: списания запасов.

В графе 13 формы указывается изменение запасов за 20__ год в результате: изменения технических границ и другие причины.

В графе 14 формы указывается состояние балансовых запасов на 01.01.__ год.

В графе 15 формы указывается состояние забалансовых запасов на 01.01.__ год.

В графе 16 формы указывается запасы, зарегистрированные ГКЗ или ТКЗ 1) всего; 2) дата регистрации; 3) группа сложности.

В графе 17 формы указываются: 1) запасы угля категории доказанные и вероятные: 1) всей шахты (разрез1); 2) действующих горизонтов в том числе; 2) проектные потери при добыче %; 3) разубоживание;

В графе 18 формы указывается обеспеченность предприятия в годах запасами категории вероятные и доказанные: 1) всеми запасами; 2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами категории доказанные и вероятные; 3) всей шахты, разреза; 4) действующих горизонтов.

Приложение 10
к перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения

Приложение 26
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр

Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по подземным водам

Отчетный период за 20__ год

Индекс: 9 – подземные воды.

Периодичность: ежегодно.

(продолжение таблицы)

Примечание

26

Руководитель _____

_____ (фамилия, имя, отчество) _____ (подпись)

(п р и н а л и ч и и)

Исполнитель _____

_____ (фамилия, имя, отчество) _____ (подпись)

(п р и н а л и ч и и)

Телефон исполнителя _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

г/л – граммов на литр;

м³/сут – кубических метров в сутки;

тыс. м³/сут – тысяч кубических метров в сутки.

Приложение 11
к перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 27
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по минеральным водам

Отчетный период за 20__ год

Индекс: 9.1 - минеральные воды.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц представляющих: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок предоставления: ежегодно до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

№ п / п месторождений по РК	№ п / п месторождения	№ п/п участка	Экономический район, область, (разведанного участка, водозабора), месторождение (участок, водозабор),	Местоположение месторождения (разведанного участка, водозабора)	Гидрогеологические бассейны		Речной бассейн	№ по кадастру
					I порядка	II порядка		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

(продолжение таблицы)

Степень освоения месторождения	Водоносный горизонт					Типы минеральных вод	Эксплуатационные запасы, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м3/сут				
	Водовмещающие породы	Возраст	Сведения о напоре	Минерализация г/дм3	Химический состав воды		A	B	C1	C2	Всего
10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

(продолжение таблицы)

№ протокола	Дата утверждения запасов	Расчетный срок, лет	Сведения о водозаборе			Расстояние от месторождения до водопотребителя, км	Недропользователь
			Дата начала эксплуатации	Тип водозабора	Изменение динамического уровня, м		
22	23	24	25	26	27	28	29

(продолжение таблицы)

№ контракта (лицензии)	Дата выдачи контракта (лицензии)	Срок действия (контракта) (лицензии)	Величина водоотбора по лицензии, (Контракту), тыс. м3/сут					Примечание
			Типы минеральных вод					
			Лечебно-питьевые (ЛП)	Лечебно-столовые (ЛС)	Столовые (С)	Лечебно-бальнеологические (ЛВ)	Всего	
30	31	32	32	34	35	36	37	38

Примечание: расшифровка аббревиатур:

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

МКЗ – кубических метров в сутки;

тыс. м3/сут – тысяч кубических метров в сутки.

Приложение 12
к перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения

Приложение 28

к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по лечебным глинам

Отчетный период за 20__ год

Индекс: 9.3 - лечебные глины

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц представляющих: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок предоставления: ежегодно до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

№ месторождения	№ участка	Экономический район, область. Месторождение	Местоположение месторождения (разведанного участка)	Гидрогеологические бассейны		Речной бассейн	№ по кадастру	Степень освоения месторождения
				I порядка	II порядка			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

(продолжение таблицы)

Т и п ы лечебных глин	Возраст	Минерализация	Физико - химический состав лечебных глин	Эксплуатационные запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ, тыс. м3				
				A	B	C1	C2	Всего
10	11	12	13	14	15	16	17	18

(продолжение таблицы)

№ п/п	Экономический район, область. Месторождение	№ протокола	Дата утверждения запасов	Расчетный срок	Дополнительные сведения о месторождении				Расстояние от месторождения до потребителя, км
					Дата начала эксплуатации	Площадь, км2	Мощность лечебных глин, м	Уровень воды, м	
19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

(продолжение таблицы)

Недропользователь	№ контракта (лицензии)	Дата выдачи контракта (лицензии)	Срок действия Контракта (Лицензии)	Величина добычи по контракту (лицензии), тыс.м3			Примечание
				Лечебные глины			
				Иловые	Торфяные	Сапропеловые	
29	30	31	32	33	34	35	36

Примечание: расшифровка аббревиатур:

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

МКЗ – кубических метров в сутки;

тыс. м³/сут – тысяч кубических метров в сутки;

км² – квадратные километры;

м – метры;

км – километры.

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