

**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 <sup>2</sup> ; 2) мощность общая, м ; 3) мощность эффективная, м ; 4) открытая пористость; 5 ) нефтенасыщенность ; 6) коэффициент извлечения; 7) проницаемость, м км <sup>2</sup> ; 7) пересчетный коэффициент	Качественные характеристики : 1) плотность, г/см <sup>3</sup> ; 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. м<sup>2</sup> – тысяч квадратных метров;

№ - номер;

м – метров;

мкм<sup>2</sup> – квадратные микрометры;

г/см<sup>3</sup> – граммов на кубический сантиметр;

мПа\*с - миллипаскаль-секунды;

С<sub>0</sub> – 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. м<sup>2</sup>; 2) мощность общая, м; 3) мощность эффективная, м; 4) открытая пористость; 5) нефтенасыщенность; 6) коэффициент извлечения; 7) проницаемость, мкм<sup>2</sup>; 8) пересчетный коэффициент.

В графе 4 формы указываются качественные характеристики: 1) плотность, г/см<sup>3</sup>; 2) вязкость, мПа\*с; 3) содержание серы %; 4) содержание парафина %; 5) содержание смол и асфальтенов; 6) пластовая температура С<sub>0</sub>; 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. м<sup>3</sup> 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 м, код залежи	Параметры пласта: 1) площадь газоносности, тыс. м <sup>2</sup> ; 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 <sup>2</sup> ; 8) газосодержание, м <sup>3</sup> /т	Качественные характеристики: 1) плотность в воздухе, г/см <sup>3</sup> ; 2) низшая теплотворная способность, Кдж ; 3) содержание тяжелых углеводородов, % ; 4) содержание стабильного конденсата, г/м <sup>3</sup> ; 5) содержание сероводорода, %; 6) содержание азота, %; 7) содержание углекислого газа, % ; 8) пласт. температура, С <sup>о</sup>	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. м<sup>2</sup> – тысяч квадратных метров;

м – метров;

мкм<sup>2</sup> – квадратные микрометры;

г/см<sup>3</sup> – граммов на кубический сантиметр;

мПа\*с - миллипаскаль-секунды;

Со – 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. м<sup>2</sup>; 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<sup>2</sup>; 8) газосодержание, м<sup>3</sup>/т.

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

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	А+В+С1	С2	конденсата, г/см <sup>3</sup> ; 3) текущее содержание стабильного конденсата, г/см <sup>3</sup> ; 4) содержание серы, %; 5) содержание парафина, %; 6) коэффициент извлечения

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы конденсата на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за _____ год			
А+В+С1	С2	1) добычи	разведки	переоценки передачи	списании запасов
		2) потери			
		А+В+С1	А+В+С1	А+В+С1	А+В+С1
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
А+В	С1	А+В+С1	С2		А+В	А+В+С1	С2	
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. м<sup>2</sup> – миллион квадратных метров;

г/см<sup>3</sup> – 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. м<sup>3</sup>.

В графе 6 Формы указываются балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_ год по категории С2. (газа-носителя), млн. м<sup>3</sup>.

В графе 7 формы указываются качественные характеристики: 1) плотность, г/см<sup>3</sup>; 2) начальное содержание стабильного конденсата, г/см<sup>3</sup>; 3) текущее содержание стабильного конденсата, г/см<sup>3</sup>; 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. _____ год ( _____ ) 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. м<sup>3</sup> – 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. м<sup>3</sup>.

В графе 6 формы указываются балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_ год по категории С2. (газа-носителя), млн. м<sup>3</sup>.

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. м<sup>3</sup> – миллион квадратных метров;

г/см<sup>3</sup> – 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 м<sup>3</sup> 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 <sup>3</sup>		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. м<sup>3</sup> – 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 м<sup>3</sup>

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 <sup>3</sup> / 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 <sup>3</sup>	C2
		2) год ввода в разработку шахты или участка по добыче метана ;		3) год консервации лавы или участка по добыче метана ;	

№	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. м<sup>2</sup> – миллион квадратных метров;

м<sup>3</sup>/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, м<sup>3</sup>/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 <sup>3</sup> /т или м <sup>3</sup> /м <sup>3</sup> ; 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;

м<sup>3</sup>/т – кубических метров на тонну;

м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup> – 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, м<sup>3</sup>/т или м<sup>3</sup>/ м<sup>3</sup>; 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 <sup>3</sup> /т или м <sup>3</sup> / м <sup>3</sup> ; 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;

м<sup>3</sup>/т – кубических метров на тонну;

м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup> – 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, м<sup>3</sup>/т или м<sup>3</sup>/ м<sup>3</sup>; 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;

м<sup>3</sup>/сут – кубических метров в сутки;

тыс. м<sup>3</sup>/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. м <sup>3</sup> /сут				
	Водовмещающие породы	Возраст	Сведения о напоре	Минерализация г/дм <sup>3</sup>	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. м <sup>3</sup> /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. м<sup>3</sup>/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



Примечание: расшифровка аббревиатур:

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

МКЗ – кубических метров в сутки;

тыс. м<sup>3</sup>/сут – тысяч кубических метров в сутки;

км<sup>2</sup> – квадратные километры;

м – метры;

км – километры.

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