



Об утверждении Правил ведения единого кадастра государственного фонда недр и Правил предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам

Приказ и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 25 мая 2018 года № 393. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 13 июня 2018 года № 17053.

Примечание РЦПИ!

Вводится в действие с 29.06.2018.

В соответствии с пунктами 6 и 7 статьи 72 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года "О недрах и недропользовании" ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить:

1) Правила ведения единого кадастра государственного фонда недр, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) Правила предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу некоторые приказы Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

3. Комитету геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан в установленном законодательством порядке 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 копии на бумажном носителе и в электронной форме 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 по инвестициям и развитию Республики Казахстан;

4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан

представление в Юридический департамент Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, согласно подпунктам 1), 2) и 3) настоящего пункта.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

5. Настоящий приказ вводится в действие с 29 июня 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

*Исполняющий обязанности
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан*

К. Ускенбаев

31 мая 2018 года

Заместитель Республики Министр	Премьер Республики сельского Республики	– Министра Казахстан – У.	"СОГЛАСОВАН" Министра Казахстан – хозяйства Казахстан Шукеев
--------------------------------------	--	---------------------------------------	--

30 мая 2018 года

	Министр Республики	Б.	"СОГЛАСОВАН" финансов Казахстан Султанов
--	-----------------------	----	---

25 мая 2018 года

Министр	национальной Республики	Т.	"СОГЛАСОВАН" экономики Казахстан Сулейменов
---------	----------------------------	----	--

28 мая 2018 года

	Министр Республики	К.	"СОГЛАСОВАН" энергетики Казахстан Бозумбаев
--	-----------------------	----	--

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 25 мая 2018 года № 393

**Правила ведения единого кадастра государственного фонда недр
Глава 1. Общие положения**

1. Настоящие Правила ведения единого кадастра государственного фонда недр (далее – Правила) разработаны в соответствии с пунктом 7 статьи 72 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года "О недрах и недропользовании" (далее – Кодекс) и определяют порядок ведения единого кадастра государственного фонда недр (далее – единый кадастр).

2. Ведение единого кадастра осуществляется уполномоченным органом по изучению недр в целях учета и состояния минерально-сырьевой базы Республики Казахстан.

Глава 2. Порядок ведения единого кадастра государственного фонда недр

3. Единый кадастр, согласно пункту 1 статьи 72 Кодекса, содержит:

1) сведения о государственном учете полезных ископаемых, их проявлениях и об объектах пространства недр;

2) сведения об участках недр, предоставленных в пользование для геологического изучения недр, разведки и (или) добычи углеводородов, твердых полезных ископаемых, общераспространенных полезных ископаемых, использования пространства недр, а также старательства;

3) сведения о ликвидированных объектах добычи углеводородов и твердых полезных ископаемых, общераспространенных полезных ископаемых, старательства, захоронений вредных веществ, радиоактивных отходов и сброса сточных вод в недра;

4) сведения о государственном учете действующих объектов размещения техногенных минеральных образований.

4. Государственный учет полезных ископаемых, в соответствии с пунктом 2 статьи 72 Кодекса, содержит сведения о месторождениях полезных ископаемых, количестве и качестве основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, горнотехнических, гидрогеологических, экологических и других характеристиках месторождения, имеющего промышленное значение, их размещении, степени изученности, степени промышленного освоения, добыче, потерях и обеспеченности промышленности полезными ископаемыми, а также об изменениях в оценке ресурсов и запасов полезных ископаемых за отчетный год в результате их добычи или переоценки ресурсов и (или) запасов полезных ископаемых.

По каждому проявлению полезных ископаемых фиксируются геолого-экономические данные о прогнозных (перспективных) ресурсах полезных ископаемых, гидрогеологических и других характеристиках их проявления.

Сведения об объектах пространства недр включают данные о координатах расположения и характеристиках полости недр, о возможности размещения в них

производственных, хозяйственных и промышленных объектов и веществ, осуществления в них технологических процессов.

5. По каждому участку недр, согласно пункту 3 статьи 72 Кодекса, фиксируются идентификационные характеристики, позволяющие определить участок недр в пространственных границах, его размеры и местоположение, сведения о недропользователе, документах, на основании которых предоставлено право недропользования, сведения о залоге права недропользования, отчетность, геологическая информация.

6. К сведениям о ликвидированных объектах добычи углеводородов, твердых полезных ископаемых, общераспространенных полезных ископаемых, в соответствии с пунктом 4 статьи 72 Кодекса, относятся планы размещения ликвидированных объектов добычи, акты ликвидации и данные о ликвидации последствий добычи.

7. Формирование сведений единого кадастра, согласно пункту 5 статьи 72 Кодекса, обеспечивается за счет:

- 1) проведения государственного геологического изучения;
- 2) мониторинга недр;
- 3) отчетности, представляемых недропользователями;
- 4) отказа от части или всего участка по разведке, добыче полезных ископаемых и использованию пространства недр;
- 5) актов ликвидации последствий операций по разведке, добыче твердых полезных ископаемых и использованию пространства недр;
- 6) отзывает лицензий на разведку и добычу полезных ископаемых и (или) лицензии на пространства недр.

8. Для учета характерных геологических, горнотехнических, гидрогеологических, экологических параметров недропользователями, независимо от форм собственности и источников финансирования составляются паспорта по формам согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11 к настоящим Правилам на следующие виды объектов:

- 1) месторождения с запасами полезных ископаемых, включенные в государственный учет об изменениях в оценке ресурсов и запасов полезных ископаемых;
- 2) месторождения, запасы полезных ископаемых которых сняты с государственного учета об изменениях в оценке ресурсов и запасов полезных ископаемых;
- 3) геологически и пространственно обособленные участки крупных месторождений;

4) проявления твердых полезных ископаемых, для которых установлено наличие хотя бы одного тела (залежи) полезных ископаемых;

5) месторождения всех видов подземных вод, а также выраженные в виде многодебитных родников, месторождения лечебных грязей;

6) перспективные участки поисковых работ, на которые были выданы лицензии или контракты на геологическое изучение недр и лицензии или контракты на разведку;

7) нефте-, газопроявления;

8) техногенные минеральные образования, за исключением случаев, описанных в пункте 24 статьи 278 Кодекса;

9) объекты пространства недр.

9. Паспорта объектов составляются в срок не позднее одного месяца с момента наступления одного из следующих случаев:

1) обнаружения в результате геологоразведочных работ месторождений проявлений полезных ископаемых;

2) утверждения новых проектов разработки или планов горных работ;

3) утверждения или переутверждения запасов полезных ископаемых в государственной комиссии по запасам Республики Казахстан (далее – ГКЗ);

4) утверждения или переутверждения запасов полезных ископаемых в центральной комиссии по запасам Республики Казахстан;

5) утверждения или переутверждения запасов полезных ископаемых в государственной комиссии по экспертизе недр Республики Казахстан;

6) составления отчета компетентного лица по Казахстанскому кодексу публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах (далее – KAZRC);

7) прекращения действия лицензии или контракта;

8) завершения разведочных работ по лицензии на использование пространства недр;

9) ежегодно, в случаях складирования отходов при разработке месторождений, обогащения полезных ископаемых и металлургического передела минерального сырья.

10. Паспорта составляются в трех экземплярах. Два экземпляра паспорта направляется в территориальное подразделение уполномоченного органа по изучению недр (далее – территориальное подразделение), третий экземпляр хранит недропользователь.

При складировании техногенных минеральных образований (далее – ТМО), паспорт составляется недропользователем в четырех экземплярах и

представляется ежегодно за предыдущий календарный год не позднее 30 апреля текущего за отчетный год: два экземпляра в территориальное подразделение, третий экземпляр в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, четвертый экземпляр хранит недропользователь.

11. Территориальное подразделение после проверки паспорта направляет один экземпляр в уполномоченный орган по изучению недр.

12. При складировании ТМО на участке по лицензии пространства недр, паспорта сдаются и по ТМО и по пространству недр.

13. В случае выявления в результате геологоразведочных работ на контрактной территории проявлений подземных вод недропользователями, независимо от форм собственности и источников финансирования работ, составляются учетные карточки по формам согласно приложениям 12, 13, 14 к настоящим Правилам.

14. В случае выявления в результате геологоразведочных работ на контрактной территории ореолов рассеяния геохимических элементов, геофизических аномалий, геофизических структур, составляются учетные листки по форме согласно приложению 15 к настоящим Правилам и список геофизических (геохимических) аномалий (структур), рекомендованных для проверки, по форме согласно приложению 16 к настоящим Правилам.

15. Учетные листки и (или) учетные карточки составляются недропользователем в трех экземплярах, из них: два направляются в территориальное подразделение, третий экземпляр хранит недропользователь.

16. Территориальное подразделение после проверки, направляет один экземпляр учетного листка и (или) учетной карточки в уполномоченный орган по изучению недр.

17. Уполномоченный орган по изучению недр вносит поступившие паспорта, учетные листки и учетные карточки в единый кадастр и обеспечивает:

1) сбор, учет, систематизацию и хранение материалов;

2) внесение в автоматизированную систему обработки данных единого кадастра.

18. Включение данных государственного учета об изменениях в оценке ресурсов и запасов по полезным ископаемым в единый кадастр производится уполномоченным органом по изучению недр ежегодно в срок до 1 сентября года, следующего за отчетным годом.

В государственный учет об изменениях в оценке ресурсов и запасов включаются:

1) разведанные в недрах Республики Казахстан ресурсы и (или) запасы всех видов полезных ископаемых;

2) данные добычи и потерь полезных ископаемых в недрах при эксплуатации месторождений;

3) запасы полезных ископаемых, ранее включенные в государственный баланс.

19. По твердым полезным ископаемым государственный учет запасов оцененных по классификациям ГКЗ и стандарту KAZRC ведется отдельно.

До 1 января 2024 года основанием для включения в государственный учет запасов твердых полезных ископаемых по контрактам и лицензиям, заключенным до 28 июня 2018 года является положительное заключение ГКЗ или отчет компетентного лица, подготовленный в соответствии с KAZRC.

С 1 января 2024 года основанием для включения в государственный учет запасов твердых полезных ископаемых будет являться отчет компетентного лица, подготовленный в соответствии с KAZRC.

20. Основанием для включения в государственный учет запасов углеводородов или участка подземных вод является положительное заключение государственной экспертизы недр.

21. Списание добытых, а также потерянных в процессе добычи ресурсов и (или) запасов полезных ископаемых производится путем полного снятия их с учета на основании форм геологической отчетности, базирующейся на материалах первичного учета.

22. Не подтверждение ресурсов и (или) балансовых запасов полезных ископаемых в процессе дальнейших геологоразведочных работ, либо эксплуатации, в пределах двадцати пяти процентов от запасов промышленных категорий, оформляется недропользователем самостоятельно, а в случае неподтверждения ресурсов и (или) запасов со знаком минус, превышающем двадцати пяти процентов от запасов промышленных категорий, внесение поправок в государственный учет запасов допускается при наличии заключения государственной экспертизы о рентабельности разработки разведанных запасов полезных или отчета компетентного лица, подготовленного в соответствии с KAZRC.

Списание запасов полезных ископаемых, утративших промышленное значение, нецелесообразных к отработке по технико-экономическим или горнотехническим причинам, превышающих нормативные погрешности не подтверждения при последующих геологоразведочных работах и отработке, осуществляется на основании государственной экспертизы недр или отчета компетентного лица, подготовленного в соответствии с KAZRC.

При ликвидации или консервации месторождения списание отработанных запасов полезных ископаемых или перевод их в группу нерентабельных запасов, использование которых экономически нецелесообразно или технически и технологически невозможно, но которые могут быть в дальнейшем переведены в рентабельные запасы, осуществляется на основании государственной экспертизы недр или отчета компетентного лица, подготовленного в соответствии с KAZRC.

23. Государственные ТМО, переданные в частную собственность в соответствии с пунктом 24 статьи 278 Кодекса, подлежат списанию с государственного учета запасов полезных ископаемых.

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.

Сноска. Правила дополнены пунктом 24 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 1
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

**Паспорт "А"
Месторождения металлических полезных ископаемых**

			гриф
		Экземпляр № _____	
№ _____		№ _____	
Территориальное подразделение		Уполномоченный орган	
		Объект	учета
<hr/>			
	Основные	полезные	ископаемые
<hr/>			
	Степень	промышленного	освоения
<hr/>			

Составил _____

 (Ф.И.О.) (подпись) (дата)

Проверил _____

 (Ф.И.О.) (подпись) (дата)

Утвердил _____

 (Ф.И.О.) (подпись) (дата)

Организация

 (предприятие-недропользователь)
 Уполномоченный орган

Место печати (при наличии)

Приемка паспорта

Геологический фонд	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Территориальное подразделение				
Уполномоченный орган				

Схематическая геологическая карта

Схематический геологический разрез

1. Служебные данные

Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион
	территориальное подразделение	уполномоченный орган			
1	2	3	4	5	6

2. Объект учета

Вид	Название	Синонимы названия
1	2	3

3. Металлогенический регион

Провинция	Рудный пояс (бассейн)	Рудный район (узел)	Рудное поле (группа месторождений)
1	2	3	4

--	--	--	--

4. Недропользователь

Недропользователь
1

5. Разведывающая организация

Недропользователь
1

6. Положение по административному делению

Область	Район
1	2

7. Экономический район

Экономический район
1

8. Номенклатура листов масштаба 1:200 000

Номенклатура листов масштаба 1:200 000
1

9. Географические координаты

Северная широта			Восточная долгота		
Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд
1	2	3	4	5	6

10. Абсолютные отметки

От, м	До, м
1	2

11. Положение акватории

Название акватории	Вид акватории	Расстояние от берега
1	2	3

--	--	--

12. Прочие данные о районе

13. Год открытия

14. Данные об открытии

15. Региональные геологосъемочные и геофизические работы

16. Общие и детальные поиски

17. Стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения

Стадии работ, степень пром. освоения	Год начала	Год окончания	Поверхностные горные работы		
			канавы и траншеи, кубических метров	карьеры, кубических метров	шурфы и рассечки, метров

1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Подземные горные работы, м			Бурение, м			Стоимость работ стадии
вертикальные	горизонтальные	всего	колонковое	ударное	всего	
7	8	9	10	11	12	13

18. Экономическая эффективность геологоразведочных работ

19. Методика разведки

20. Структурно-тектоническое положение района

Название структуры	Вид структуры
1	2

21. Рудовмещающая структура

Название структуры	Вид структуры
1	2

22. Структурный контроль оруденения

23. Прочие рудоконтролирующие факторы

24. Геоморфологический контроль

25. Генезис оруденения

26. Кора выветривания

Разновидность	Профиль	Исходная горная порода
1	2	3

27. Геологический возраст объекта

Период или эпоха	Век
1	2

28. Абсолютный возраст объекта

29. Вмещающие структуры

Типичные разности горных пород	Положение	Период или эпоха	Век
1	2	3	4

30. Околорудные изменения вмещающих пород

31. Прочие данные о вмещающих породах

32. Промышленные участки и рудные зоны объекта

33. Промышленные рудные тела

Название тела (группы тел)	Количество тел	Форма тела	Направление простирания		Преобладание направления падения	Характер залегания
			от	до		
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Размер по простиранию, м		Размер по падению, м		Мощность, м	
от/до	средний	от/до	средний	от/до	средний

8	9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Глубина залегания кровли от/до, м	Балансовые запасы руды, %	Структурная локализация тел	
		Группа структур	Виды структур
14	15	16	17

34. Внутрирудная и пострудная тектоника тел

35. Приповерхностные изменения тел

36. Непомышленные рудные тела

37. Минеральный состав руд
 Главные рудные минералы

Второстепенные рудные минералы

Редкие рудные минералы

Главные нерудные минералы

Второстепенные нерудные минералы

38. Главные промышленные минералы

Полезное ископаемое	Минералы		
	I	II	III
1	2	3	4

39. Характеристика промышленных минералов

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

44. Вредные примеси

Руда	Примесь	Единица измерения	Максимальное содержание	
			в текущих запасах А+В+С1	в утвержденных запасах А+В+С1
1	2	3	4	5

45. Проявления полезных ископаемых в свойствах руд

46. Запасы руд по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

Руда	Обогатимость	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				
				А+В	С1	А+В+С1	С2	в проектных контурах
1	2	3	4	5	6	7	8	9

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	с Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ		
		А+В+С1	С2	Остаточные А+В+С1
10	11	12	13	14

47. Запасы основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

Полезное ископаемое	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				
			А+В	С1	А+В+С1	С2	В проектных контурах
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	с Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ		
		А+В+С1	С2	Остаточные А+В+С1

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

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ		
		A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1
10	11	12	13	14

53. Прочие данные о запасах

54. Состав и свойства общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах

55. Технологические свойства руд

56. Кондиции (до 1 января 2024 года)

57. Основные показатели разработки

Способ разработки	Потери при добыче, %	Разубоживание, %	Глубина разработки максимальная, м
-------------------	----------------------	------------------	------------------------------------

	проектные	фактические	проектные	фактические	проектные	фактические
1	2	3	4	5	6	7

58. Вскрыша

Объем, млн. куб. м	Мощность, м		Коэффициент			
	От/до	средняя	вид	размерность	значение проектные	значение фактические
1	2	3	4	5	6	7

59. Горнотехнические условия разработки

60. Гидрогеологические условия разработки

61. Водоснабжение

62. Основные экономические показатели разработки объекта

63. Потребители сырья

64. Мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды

65. Перспективы и рекомендации

66. Причины закрытия объекта

67. Источники данных об объекте

Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утверждения (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество (при наличии);

ТПИ – твердые полезные ископаемые;

м – метр;

млн. куб. м – миллион кубических метров;

ГКЗ – Государственная комиссия по запасам;

МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;

КАЗРС – Казахстанская ассоциация публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах.

Приложение 2
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Паспорт "Б"

Месторождения неметаллических полезных ископаемых

			гриф
Экземпляр № _____			
№ _____	№ _____		
Территориальное подразделение	Уполномоченный орган	Объект	учета

применение _____	Основные	полезные	ископаемые,
	Степень	промышленного	освоения

Составил _____	_____	_____	_____
	(Ф.И.О.)	(подпись)	(дата)
Проверил _____	_____	_____	_____
	(Ф.И.О.)	(подпись)	(дата)
Утвердил _____	_____	_____	_____
	(Ф.И.О.)	(подпись)	(дата)
			Организация

			(предприятие-недропользователь)
			Уполномоченный орган

Место печати (при наличии)

Приемка паспорта

Геологический фонд	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Территориальное подразделение				
Уполномоченный орган				

Схематическая геологическая карта

Схематический геологический разрез

1. Служебные данные

Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион
	Территориальное подразделение	Уполномоченный орган			
1	2	3	4	5	6

2. Объект учета

Вид	Название	Синонимы названия
1	2	3

3. Район распространения полезных ископаемых

Бассейн (район) полезных ископаемых	Группа (поле месторождений)
1	2

4. Недропользователь

Недропользователь
1

5. Разведывающая организация

Недропользователь
1

6. Положение по административному делению

Область	Район
1	2

7. Экономический район

Экономический район

1

8. Номенклатура листов масштаба 1:200 000

Номенклатура листов масштаба 1:200 000
1

9. Географические координаты

Северная широта			Восточная долгота		
Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд
1	2	3	4	5	6

10. Абсолютные отметки

От, м	До, м
1	2

11. Прочие данные о районе

12. Год открытия

13. Данные об открытии

14. Региональные геологосъемочные и геофизические работы

15. Общие и детальные поиски

16. Стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения

Стадии работ, степень промышленного освоения	Год начала	Год окончания	Поверхностные горные работы		
			канавы и траншеи, куб.м	карьеры, куб.м	шурфы и рассечки, м
1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Подземные горные работы, м			Бурение, м			Стоимость работ стадии
вертикальные	горизонтальные	всего	колонковое	ударное	Всего	
7	8	9	10	11	12	13

17. Экономическая эффективность геологоразведочных работ

18. Методика разведки

19. Структурно-тектоническое положение района

Название структуры	Вид структуры
1	2

--	--

20. Вмещающая структура

Название структуры	Вид структуры
1	2

21. Структурный контроль

22. Прочие факторы контроля

23. Геоморфологический контроль

24. Генезис полезных ископаемых

25. Кора выветривания

Разновидность	Профиль	Исходная горная порода
1	2	3

26. Геологический возраст объекта

Период или эпоха	Век
1	2

27. Абсолютный возраст объекта

28. Вмещающие структуры

Типичные разности горных пород	Положение	Период или эпоха	Век
1	2	3	4

29. Околорудные изменения вмещающих пород

30. Прочие данные о вмещающих породах

31. Промышленные участки и продуктивные зоны объекта

32. Промышленные тела полезных ископаемых

(продолжение таблицы)

Fe ₂ O ₃		FeO		Fe ₃ O ₃ +FeO		CaO	
от/до	Среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
9	10	11	12	13	14	15	16

(продолжение таблицы)

MgO		MnO		Na ₂ O		K ₂ O	
от/до	Среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
17	18	19	20	21	22	23	24

(продолжение таблицы)

Na ₂ O+K ₂ O		P ₂ O ₅		SO ₃		CO ₂	
от/до	Среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
25	26	27	28	29	30	31	32

(продолжение таблицы)

H ₂ O		R ₂ O		R ₂ O ₃		Cr ₂ O ₃	
от/до	Среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
33	34	35	36	37	38	39	40

(продолжение таблицы)

CaCO ₃		MgCO ₃		Нерастворимый остаток		Потери при прокаливании	
от/до	Среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
41	42	43	44	45	46	47	48

37. Физико-механические свойства полезных ископаемых

Полезное ископаемое	Применение	Свойство	Температура, град.	Количество циклов замораживания	Единица измерения	Величина	
						от/до	средняя
1	2	3	4	5	6	7	8

38. Основные и попутные полезные ископаемые в рудах по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

Руда	Полезное ископаемое	Применение	Единица измерения	Среднее содержание в текущих балансовых запасах		Среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ (МКЗ)	
				A+B+C ₁	C ₂	A+B+C ₁	C ₂

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

45. Технологические свойства полезных ископаемых (руд)

46. Кондиции

47. Запасы руды по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

Руда	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы			
			A+B	C ₁	A+B+C ₁	C ₂
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	с Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		
		A+B+C ₁	C ₂	остаточные A+B+C ₁
8	9	10	11	12

48. Запасы основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

Полезное ископаемое	Применение	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы			
				A+B	C ₁	A+B+C ₁	C ₂
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	с Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		
		A+B+C ₁	C ₂	остаточные A+B+C ₁
9	10	11	12	13

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

54. Запасы попутных полезных ископаемых по KAZRC

ТПИ	Извлекаемость	Учет балансом	Единица измерения	Запасы		Ресурсы		
				доказанные	вероятные	измеренные	Выявленные	предполагаемые
1	2	3	4	5	6	7	8	9

55. Запасы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC

ТПИ	применение	Учет балансом	Единица измерения	запасы		ресурсы		
				доказанные	вероятные	измеренные	Выявленные	предполагаемые
1	2	3	4	5	6	7	8	9

56. Основные показатели разработки

Способ разработки	Потери при добыче, %		Разубоживание, %		Глубина разработки максимальная, м	
	проектные	фактические	проектные	фактические	Проектные	фактические
1	2	3	4	5	6	7

57. Вскрыша

Объем, млн куб.м	Мощность, м		Коэффициент			
	от/до	средняя	вид	размерность	значение проектное	значение фактическое
1	2	3	4	5	6	7

58. Горнотехнические условия разработки

59. Гидрогеологические условия разработки

60. Водоснабжение

61. Основные экономические показатели разработки объекта

62. Потребители сырья

63. Мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды

64. Перспективы и рекомендации

65. Причины закрытия объекта

66. Источники данных об объекте

Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утверждения (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

м – метр;

мм – миллиметр;

куб.м – кубический метр;

ГКЗ – Государственная комиссия по запасам;

МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;

KAZRC – Казахстанская ассоциация публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах.

Приложение 3
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Паспорт "В"

Россыпные месторождения

_____ гриф

Экземпляр № _____

№ _____

№ _____

Территориальное подразделение

Уполномоченный орган

Объект учета

_____ Основные полезные ископаемые

_____ Степень промышленного освоения

Составил _____

Проверил _____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Утвердил _____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

_____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)
Организация

_____ (предприятие-недропользователь)
Уполномоченный орган

Место печати (при наличии)

Приемка паспорта

Геологический фонд	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Территориальное подразделение				
Уполномоченный орган				

Топографическая схема

Схематический геологический разрез

1. Служебные данные

Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион
	Территориальное подразделение	Уполномоченный орган			
1	2	3	4	5	6

2. Объект учета

Вид	Название	Синонимы названия
1	2	3

3. Район распространения полезных ископаемых

Провинция	Поле россыпей полезных ископаемых	Узел (группа месторождений)
1	2	3

4. Недропользователь

Недропользователь

1

5. Разведывающая организация

Недропользователь
1

6. Положение по административному делению

Область	Район
1	2

7. Экономический район

Экономический район
1

8. Номенклатура листов масштаба 1:200 000

Номенклатура листов масштаба 1:200 000
1

9. Географические координаты

Северная широта			Восточная долгота		
Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд
1	2	3	4	5	6

10. Абсолютные отметки

От, м	До, м
1	2

11. Положение на акватории

Название акватории	Вид акватории	Расстояние от берега
1	2	3

12. Прочие данные о районе

13. Год открытия _____

14. Данные об открытии

15. Региональные геологосъемочные и геофизические работы

16. Общие и детальные поиски

17. Стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения

Стадии работ, степень промышленного освоения	Год начала	Год окончания	Поверхностные горные работы		
			канавы и траншеи, куб.м	карьеры, куб.м	шурфы и рассечки, м
1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Подземные горные работы, м			Бурение, м			Стоимость работ стадии
вертикальные	Горизонтальные	всего	колонковое	ударное	всего	
7	8	9	10	11	12	13

18. Экономическая эффективность геологоразведочных работ

19. Методика разведки

20. Структурно-тектоническое положение района

Название структуры	Вид структуры
1	2

21. Коренные источники

22. Геоморфология, неотектоника, палеогеография

23. Генезис и общая характеристика россыпи

Генетический тип	Геолого-промышленный тип	Относительный возраст	Характер залегания
1	2	3	4

24. Геологический возраст россыпи

Период или эпоха	Век
1	2

--	--

25. Промышленные участки объекта

26. Продуктивные пласты

Форма	Длина, м		Ширина, м		Мощность, м		Площадь, кв.м
	от/до	средняя	от/до	средняя	от/до	средняя	
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Сплошность	Характер распределения полезных ископаемых в плане	Характер распределения полезных ископаемых по разрезу	Характеристика песков по промывистости	Пробность
9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Мощность торфов, м		Объем торфов, куб.м	Коэффициент вскрыши	Тип плотика	Поверхность плотика	Горные породы плотика
от/до	средняя					
14	15	16	17	18	19	20

27. Особенности геологического строения россыпи

28. Характеристика пород торфов и плотика

29. Литология и гранулометрия песков

30. Ассоциация минералов россыпи

Минерал	Вид минерала
1	2

31. Ситовой состав ценных минералов, %

Минерал	Менее 0,1 мм		От 0,1 до 0,3 мм		От 0,3 до 0,5 мм	
	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

От 0,5 до 1,0 мм		От 1,0 до 3,0 мм		От 3,0 до 5,0 мм		Более 5,0 мм	
от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
8	9	10	11	12	13	14	15

32. Характеристика ценных минералов

33. Основные полезные ископаемые запасы по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

Полезное ископаемое	Единица измерения	Среднее содержание в текущих запасах			Среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ (МКЗ)	
		A+B+C1	C2	Забалансовые	A+B+C1	C2
1	2	3	4	5	6	7

34. Попутные полезные ископаемые запасы по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

Полезное ископаемое	Единица измерения	Среднее содержание в текущих запасах			Среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ (МКЗ)	
		A+B+C1	C2	Забалансовые	A+B+C1	C2
1	2	3	4	5	6	7

35. Проявления полезных ископаемых

Полезное ископаемое	Единица измерения	Содержание	
		от/до	среднее
1	2	3	4

36. Химический состав песков, %

SiO ₂	TiO ₂	Al ₂ O ₃	Fe ₂ O ₃	FeO	Fe ₂ O ₃ +FeO	CaO	MgO
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

MnO	Na ₂ O	K ₂ O	Na ₂ O+K ₂ O	P ₂ O ₅	SO ₃	CO ₂	H ₂ O	Cr ₂ O ₃
9	10	11	12	13	14	15	16	17

(продолжение таблицы)

S _{общ}	BaSO ₄	ZrO ₂	CaCO ₃	MgCO ₃	BaO	F	ппп
18	19	20	21	22	23	24	25

37. Основные полезные ископаемые запасы по KAZRC

ТПИ	Учет балансом	Единица измерения	Запасы		Ресурсы		
			Доказанные	вероятные	измеренные	выявленные	предполагаемые
1	2	3	4	5	6	7	8

38. Попутные полезные ископаемые запасы по KAZRC

ТПИ	Учет балансом	Единица измерения	запасы		Ресурсы		
			Доказанные	вероятные	измеренные	выявленные	предполагаемые
1	2	3	4	5	6	7	8

39. Прочие данные о составе и свойствах песков

40. Запасы песков

Обогатимость	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				
			A+B	C1	A+B+C1	C2	B проектных контурах
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	с	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		
			A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1
9	10	11	12	13	

41. Запасы основных полезных ископаемых запасы по ГКЗ**(до 1 января 2024 года)**

Полезное ископаемое	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				
			A+B	C1	A+B+C1	C2	B проектных контурах
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	с	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		
			A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1
9	10	11	12	13	

42. Запасы попутных полезных ископаемых запасы по ГКЗ**(до 1 января 2024 года)**

Полезное ископаемое	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				
			A+B	C1	A+B+C1	C2	B проектных контурах
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	с Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		
		A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1
9	10	11	12	13

3. Запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах)

Полезное ископаемое	Применение	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				
				A+B	C1	A+B+C1	C2	В проектных контурах
1	2	3	4	5	6	7	8	9

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	с Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		
		A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1
10	11	12	13	14

44. Прочие данные о запасах

45. Состав и свойства общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах)

46. Технологические свойства песков

47. Кондиции

48. Основные показатели разработки

Способ разработки	Потери при добыче, %		Разубоживание, %		Глубина разработки максимальная, м		Коэффициент намывания	Коэффициент разрыхления
	проектные	фактически	проектные	фактически	проектные	фактически		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

49. Горнотехнические условия разработки

50. Гидрогеологические условия разработки

51. Водоснабжение

52. Основные экономические показатели разработки объекта

53. Потребители сырья

54. Мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды

55. Перспективы и рекомендации

56. Причины закрытия объекта

57. Источники данных об объекте

Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утвержд. (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ТПИ – твердые полезные ископаемые;

м – метр;

мм – миллиметр;

куб.м – кубический метр;

ГКЗ – Государственная комиссия по запасам;

МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;

КАЗРС – Казахстанская ассоциация публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах.

Приложение 4
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Паспорт "Г"

Проявления твердых полезных ископаемых

_____ гриф
Экземпляр № _____

№ _____

№

_____ Территориальное подразделение

Уполномоченный орган
Объект учета

_____ Основные полезные ископаемые

_____ Степень промышленного освоения

Составил _____

_____ (Ф.И.О.) (подпись) (дата)

Проверил _____

_____ (Ф.И.О.) (подпись) (дата)

Утвердил _____

_____ (Ф.И.О.) (подпись) (дата)

Организация

_____ (предприятие-недропользователь)

Уполномоченный орган

Место печати (при наличии)

Приемка паспорта

Геологический фонд	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Территориальное подразделение				
Уполномоченный орган				

Схематическая геологическая карта

Схематический геологический разрез

1. Служебные данные

Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион
	территориальное подразделение	уполномоченный орган			
1	2	3	4	5	6

2. Объект учета

Вид	Название	Синонимы названия
1	2	3

3. Район распространения полезных ископаемых

Провинция	Рудный пояс	Рудное поле (группа месторождений)
1	2	3

4. Положение по административному делению

Область	Район
1	2

5. Экономический район

Экономический район
1

6. Номенклатура листов масштаба 1:200 000

Номенклатура листов масштаба 1:200 000
1

7. Географические координаты

Северная широта			Восточная долгота		
Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд
1	2	3	4	5	6

8. Абсолютные отметки

От, м	До, м
1	2

9. Размеры участка

Длина максимальная, м	Ширина максимальная, м	Площадь, кв.км
1	2	3

10. Прочие данные о районе объекта

11. Открытие объекта

Год открытия	Недропользователь
1	2

12. Прочие данные об открытии

13. Этапы изучения

Этапы	Год начала	Год окончания
1	2	3

14. Прочие данные об изученности объекта

15. Структурно-тектоническое положение района

Название структуры	Количество	Вид структуры
1	2	3

--	--	--

16. Вмещающая структура

Название структуры	Вид структуры
1	2

17. Структурные и другие факторы контроля

18. Геоморфологический контроль

19. Генезис и возраст

20. Вмещающие породы

Типичные разности горных пород	Положение	Период или эпоха	Век
1	2	3	4

21. Прочие данные о вмещающих породах

22. Тела полезных ископаемых

Форма тела	Количество тел	Направление простирания		Преобладание направления падения	Характер залегания
		От	до		
1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Длина, м		Ширина, м		Мощность, м		Глубина залегания кровли, м от/до
от/до	средняя	от/до	средняя	от/до	средняя	
7	8	9	10	11	12	13

23. Прочие данные о телах полезных ископаемых

24. Минеральный состав руд

Минерал	Тип минерала
1	2

25. Характеристика ценных минералов

26. Химический состав, %

SiO ₂	TiO ₂	Al ₂ O ₃	Fe ₂ O ₃	FeO	Fe ₂ O ₃ +FeO	CaO	MgO	MnO	Na ₂ O	K ₂ O
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

(продолжение таблицы)

Na ₂ O+K ₂ O	P ₂ O ₅	SO ₃	CO ₂	H ₂ O	Cr ₂ O ₃	BaO	SrO	CaCO ₃	MgCO ₃	BaSO ₄
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

(продолжение таблицы)

S _{общ}	ZrO ₂	F	Cl	R ₂ O ₃	R ₂ O	RO	Нерастворимый осадок	Органическое вещество	Потери при прокаливании
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32

27. Полезные ископаемые

Полезное ископаемое	Единица измерения содержания	Содержание		Единица измерения запасов	Запасы	
		от/до	среднее		прогнозные	C2
1	2	3	4	5	6	7

28. Физико-механические свойства

Свойство	Температура, градус	Количество циклов замораживания	Единица измерения	Значение	
				от/до	среднее
1	2	3	4	5	6

29. Гранулометрический и вещественный состав

30. Характеристика качества угля (сланца)

Марка, техническая группа	Использование угля (сланца)	W _a , %		W _p , %		A _c , %	
		от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

A _p , %		V _c , %		V _Г , %		S _c , %	
от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
9	10	11	12	13	14	15	16

(продолжение таблицы)

P _c , %		T _c , %		Q _{Гб} (Q _{сб}), ккал/кг		Q _{рн} , ккал/кг	
от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
17	18	19	20	21	22	23	24

31. Прочие данные о составе и свойствах полезных ископаемых

32. Прочие данные об объекте

33. Перспективы и рекомендации

34. Источники данных об объекте

Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утверждения (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;
м – метр;
кв.км – квадратный километр.

Приложение 5
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Паспорт "Д"
Месторождения нефти и газа

_____ гриф

Экземпляр № _____

№ _____

№ _____

Территориальное подразделение

Уполномоченный орган
Объект учета

_____ Основные полезные ископаемые,
применение _____
Степень промышленного освоения

Составил _____

_____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Проверил _____

_____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Утвердил _____

_____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Организация

_____ (предприятие-недропользователь)
Уполномоченный орган

Место печати (при наличии)

Приемка паспорта

Геологический фонд	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Территориальное подразделение				

Уполномоченный орган				
----------------------	--	--	--	--

Схематический геологический разрез

1. Служебные данные

Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион
	Территориальное подразделение	Уполномоченный орган			
1	2	3	4	5	6

2. Объект учета

Вид	Название	Синонимы названия	Название участка	Синонимы названия участка
1	2	3	4	5

3. Нефтегазоносный регион

Провинция	Тип	Область	Тип
1	2	3	4

4. Недропользователь

Недропользователь
1

5. Разведывающая организация

Недропользователь
1

6. Нефтедобывающая организация

Недропользователь
1

7. Газодобывающая организация

Недропользователь
1

8. Положение по административному делению

Область	Район
1	2

--	--

9. Экономический район

Экономический район
1

10. Номенклатура листов масштаба 1:2 000 000

1

11. Географические координаты

Северная широта			Восточная долгота		
Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд
1	2	3	4	5	6

12. Абсолютные отметки

От, м	До, м
1	2

13. Положение на акватории

Название акватории	Вид акватории	Расстояние от берега
1	2	3

14. Ближайшие магистральные трубопроводы

Вид	Название	Расстояние, км
1	2	3

15. Прочие данные о районе объекта

16. Открытие месторождения

Год открытия	Министерство	Компания	№ скважины первооткрывателя	Назначение скважины-первооткрывателя
1	2	3	4	5

17. Стадии изучения площади

Региональные геофизические работы	геолого-	Подготовка к поисковому бурению	Поиски
-----------------------------------	----------	---------------------------------	--------

начало	окончание	начало	окончание	начало	окончание
1	2	3	4	5	6

18. Данные о региональных работах

19. Стадии изучения и освоения объекта

№	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Год открытия	Разведка		Опытно-промышленная разработка	
			начало	окончание	начало	окончание
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Разработка		Консервация		Год выработки
начало	окончание	начало	Окончание	
8	9	10	11	12

20. Объемы геологоразведочных работ

Вид работ	Единица измерения	Подготовка к поисковому бурению	Поиски	Разведка
1	2	3	4	5

21. Стоимость геологоразведочных работ

Подготовка к поисковому бурению	Поиски	Разведка	Всего
1	2	3	4

22. Стоимость подготовки запасов категории А+В+С1

1 т нефти		1 тыс. куб.м газа	1 т условного топлива	
общие	извлекаемые		общие	извлекаемые
1	2	3	4	5

23. Методика поисков и разведки

24. Структурно-тектоническое положение района

Название структуры	Вид структуры	Порядок

1	2	3

25. Вмещающая структура

Название структуры	Вид структуры	Порядок
1	2	3

26. Характеристика вмещающей структуры и разрывные нарушения

27. Геологический возраст пластов (залежей)

Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Период	Эпоха	Век
1	2	3	4

28. Коллекторы

Тип коллектора	Тип горных пород	Пористость открытая, %	Проницаемость, мД
1	2	3	4

29. Покрышки

Горная порода	Мощность, м	
	от	до
1	2	3

30. Размеры пласта (залежи)

№	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Площадь, кв.км		Высота, м	
		нефтяной части	газовой части	нефтяной части	газовой части
1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Глубина в своде, м		Мощность, м			
кровли	подошвы	общая	эффективная	нефтенасыщенная	газонасыщенная
7	8	9	10	11	12

31. Тип залежи

№	По флюиду	По характеру резервуара или ловушки
1	2	3

--	--	--

32. Контакты

№	ВНК	ГВК	ГНК
1	2	3	4

33. Параметры пластов

№	Давление насыщенное начальное, атм	Нефтенасыщенность, %	Газонасыщенность, %	Водонасыщенность, %	Пересчетный коэффициент	Коэффициенты извлечения нефти			
						начальный	текущий	газа	конденсата
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

34. Прочие данные о пластах (залежах)

35. Характеристика полезных ископаемых (нефть)

№	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Пластовое давление, ата		Т, оС	Дебит, куб.м/сут	Депрессия на пласт, атм	Динамичный уровень, м или штуцер, мм
		начальное	текущее				
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Удельный вес, г/куб.см		Вязкость		Выход фракций до 30 %	Газонасыщенность пластовой нефти, куб.м/т
в пластовых условиях	при 20 оС и 1 атм	в пластовых условиях	при 20 оС и 1 атм, сСт		
9	10	11	12	13	14

(продолжение таблицы)

Содержание, %						
серы	парафины	асфальтены	селикагелевые смолы	Углеводороды		
				метановые	нафтеновые	ароматические
15	16	17	18	19	20	21

36. Характеристика полезных ископаемых (конденсат)

№	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Режим сепарации	Дебит, куб.м/сут	Потенциальное содержание, г/куб.м

1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Свободный тыс.куб.м/сут	дебит,	Удельный вес		Теплота сгорания низшая, ккал/куб.м
		абсолютный, г/л	по воздуху	
9		10	11	12

(продолжение таблицы)

Состав, %						
метан	этан	пропан	изобутан	н-бутан	пентан высшие	+ гелий
13	14	15	16	17	18	19

(продолжение таблицы)

сероводород	азот	углекислый газ	водород	кислород	неон + аргон и другие
20	21	22	23	24	25

39. Прочие данные о составе и свойствах полезных ископаемых

40. Пластовые воды

№	Тип воды	Т оС	Удельный г/куб.см	вес,	Вязкость, сП	Газонасыщенность, куб.см/л	Минерализация общая, г/л
1	2	3	4		5	6	7

(продолжение таблицы)

Содержание, мг/л					Дебит, куб.м/сут
йод	бром	бор	литий	стронций	от/до
8	9	10	11	12	13

41. Условия разработки

42. Экономические показатели разработки

43. Запасы, добыча, потери полезных ископаемых

Полезное ископаемое	Вид газа	Состояние и использование запасов	Единица измерения
1	2	3	4

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы						Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	Потери при добыче
A+B		C1		C2				
общие	извлекаемые	общие	извлекаемые	общие	извлекаемые			
5	6	7	8	9	10	11	12	13

44. Учет запасов

45. Балансовые запасы полезных ископаемых утвержденные ГКЗ

Полезное ископаемое	Вид газа	Единица измерения
1	2	3

(продолжение таблицы)

A+B		C1		A+B+C1		C2		Остаточные A+B+C1	
общие	извлекаемые	общие	извлекаемые	общие	извлекаемые	общие	извлекаемые	общие	извлекаемые
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

46. Прочие данные о запасах

47. Потребители сырья

48. Мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды

49. Перспективы и рекомендации

50. Причины закрытия объекта

51. Источники данных об объекте

Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утвержд. (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ГКЗ – Государственная экспертиза по запасам;

ВНК – водонефтяной контакт;

ГВК – газоводяной контакт;

ГНК – газонефтяной контакт;

НК – начало кипения;

КК – конец кипения;

м – метр;

км – километр;

мм – миллиметр;

Т оС – температура в градусах

тыс. куб.м – тысяч кубических метров;

т/кв.км – тонн на квадратный километр;

г/тыс.см – грамм на кубический сантиметр;

куб.м/т – кубических метров на тонну;

г/л – грамм на литр;

ккал/куб.м – килокалорий на кубический метр;

куб.м/сут – кубических метров на сутки;

г/куб.м – грамм на кубический метр;

тыс.см/куб.м – кубических сантиметров на кубический метр;

г/тыс.см – грамм на кубический сантиметр;

сСт – сантистокс;

мД – миллидарси;

атм – атмосфера;

сП – сантипуаз.

т – тонна.

кадастра государственного
фонда недр
Форма

Паспорт "Е"
Месторождения угля и горючих сланцев

_____ гриф

Экземпляр № _____

№ _____

№ _____

Территориальное подразделение

Уполномоченный орган
Объект учета

_____ Бассейн

_____ Полезные ископаемые

_____ Степень промышленного освоения

Составил _____

_____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Проверил _____

_____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Утвердил _____

_____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Организация

_____ (предприятие-недропользователь)

Уполномоченный орган

Место печати (при наличии)

Приемка паспорта

Геологический фонд	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Территориальное подразделение				
Уполномоченный орган				

Схематическая геологическая карта
Схематический геологический разрез

1. Служебные данные

Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион
	Территориальное подразделение	Уполномоченный орган			
1	2	3	4	5	6

2. Объект учета

Вид	Название	Синонимы названия
1	2	3

3. Угленосный (сланцевый) регион

Вид	Название	Район
1	2	3

4. Недропользователь

Недропользователь
1

5. Разведывающая организация

Недропользователь
1

6. Положение по административному делению

Область	Регион
1	2

7. Экономический район

Экономический район
1

8. Номенклатура листов масштаба 1:200 000

Номенклатура листов масштаба 1:200 000
1

--

9. Географические координаты

Северная широта		Восточная долгота	
Градус	Минут	Градус	Минут
1	2	3	4

10. Абсолютные отметки

От, м	До, м
1	2

11. Прочие данные о районе

12. Год открытия

--

13. Данные об открытии

14. Региональные геологосъемочные и геофизические работы

15. Общие и детальные поиски

16. Стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения

Стадии работ, степень промышленного освоения	Год начала	Год окончания	Поверхностные горные работы		
			канавы и траншеи, тыс.м	карьеры, тыс.м	шурфы и рассечки, м
1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Подземные горные работы, м			Бурение, м		Стоимость работ стадии
вертикальные	горизонтальные	всего	колонковое	всего	
7	8	9	10	11	12

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

17. Экономическая эффективность геологоразведочных работ

18. Методика разведки

19. Структурно-тектоническое положение района

Название структуры	Вид структуры
2	3

20. Вмещающая структура

Название структуры	Вид структуры
1	2

21. Пликативные дислокации

22. Дизъюнктивная нарушенность

23. Геологический возраст продуктивной толщи

Период	Эпоха	Век
1	2	3

24. Свиты (толщи, горизонты)

25. Количество разведанных пластов

Всего	Кондиционные	Некондиционные	Разрабатываемые	Намеченные отработке	Резервные
1	2	3	4	5	6

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

26. Характеристика угольных (сланцевых) пластов

Название (индекс) пласта (залежи)	Освоенность пласта	Полезная мощность, м		Степень выдержанности пласта по мощности
		от/до	средняя	
1	2	3	4	5

(продолжение таблицы)

Глубина залегания кровли, м от/до	Характер залегания пласта	Строение пласта	Количество прослоев от/до	Общая площадь прослоев, м от/до
6	7	8	9	10

27. Прочие данные о пластах

28. Характеристика угля (сланца)

Название (индекс) пласта (залежи)	Марка, технологическая группа	Использование угля (сланца)	Ac, %		Ap, %		Wa, %	
			от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
1	2	3	4	5	6	7	8	9

(продолжение таблицы)

Wp, %		Vc, %		VГ, %		Sсoб, %		Pc, %	
от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

(продолжение таблицы)

Пластометрические показатели, мм		Индекс Рога от/до	Qсб, ккал/кг		QГб, ккал/кг		Qрн, ккал/кг	
у, от/до	х, от/до	от/до	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
20	21	22	23	24	25	26	27	28

(продолжение таблицы)

Выход смолы, Tс, %	Выход смолы, Tг, %	Выход битума на сухое топливо, %	Температура плавления золы (tз), оС

от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
29	30	31	32	33	34	35	36

29. Проявления полезных ископаемых в углях (сланцах)

Полезное ископаемое	Единица измерения	Содержание	
		от/до	среднее
1	2	3	4

30. Прочие данные о составе и свойствах угля (сланца)

31. Запасы, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т

Полезное ископаемое	Марка, технологическая группа	Использование угля (сланца)	Учет балансом	Балансовые запасы			
				A+B	C1	A+B+C1	C2
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Промышленные запасы A+B+C1	Добыча с начала разработки	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		
			A+B+C1	C2	остаточные A+B+C1
9	10	11	12	13	14

32. Запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т

Полезное ископаемое	Вид запасов	Марка, технологическая группа	Использование угля (сланца)	Учет балансом	Балансовые запасы			
					A+B	C1	A+B+C1	C2
1	2	3	4	5	6	7	8	9

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		
	A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1
10	11	12	13

33. Запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстиляющих породах

Полезное ископаемое	Применение	Состояние разработки	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы			
					A+B	C1	A+B+C1	C2

1	2	3	4	5	6	7	8	9

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		
		A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1
10	11	12	13	14

34. Прочие данные о запасах

35. Состав и свойства общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах

36. Кондиции

37. Основные показатели разработки

Способ разработки	Потери при добыче, %		Глубина разработки макс., м	
	проектные	фактические	проектные	фактические
1	2	3	4	5

38. Вскрыша

Объем, млн тыс.м	Мощность, м		Коэффициент			
	от/до	средняя	вид	размерность	значение проектный	значение фактические
1	2	3	4	5	6	7

39. Горнотехнические условия разработки

40. Гидрогеологические условия разработки

41. Водоснабжение

42. Основные экономические показатели разработки объекта

43. Потребители угля (сланца)

44. Мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды

45. Перспективы и рекомендации

46. Причины закрытия объекта

47. Источники данных об объекте

Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утверждения (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ГКЗ – Государственная экспертиза по запасам;

м – метр;

тыс.м – кубический метр;

ккал/кг – килокалорий на килограмм;

тыс. т – тысяч тонн;

млн тыс.м – миллион кубических метров.

Приложение 7
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Паспорт "Ж"

Месторождения гидроминерального сырья

_____ гриф

Экземпляр № _____

№ _____

№ _____

Территориальное подразделение

Уполномоченный орган
Объект учета

_____ Бассейн

_____ Полезные ископаемые

_____ Степень промышленного освоения

Составил _____

_____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Проверил _____

_____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Утвердил _____

_____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

_____ Организация

_____ (предприятие-недропользователь)

_____ Уполномоченный орган

_____ Место печати (при наличии)

Приемка паспорта

Геологический фонд	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Территориальное подразделение				

Уполномоченный орган				
----------------------	--	--	--	--

**Схематическая геологическая карта
Схематический геологический разрез**

1. Служебные данные

Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион
	Территориальное подразделение	Уполномоченный орган			
1	2	3	4	5	6

2. Объект учета

Вид	Название	Синонимы названия
1	2	3

3. Недропользователь

Недропользователь
1

4. Разведывающая организация

Недропользователь
1

5. Положение по административному делению

Область	Район
1	2

6. Экономический район

Экономический район
1

7. Номенклатура листов масштаба 1:200 000

Номенклатура листов масштаба 1:200 000
1

8. Географические координаты

Северная широта	Восточная долгота

Градус	Минут	Градус	Минут
1	2	3	4

9. Абсолютные отметки

От, м	До, м
1	2

10. Прочие данные о районе

11. Год открытия

--

12. Данные об открытии

13. Гидрогеологические, геологосъемочные и геофизические работы

14. Стадии геологоразведочных работ, степень промышленного освоения

Стадии работ, степень промышленного освоения	Год начала	Год окончания
1	2	3

15. Бурение

Разведка	Предварительная разведка	Детальная разведка	Всего
1	2	3	4

16. Стоимость геологоразведочных работ

Разведка	Предварительная разведка	Детальная разведка	Всего
1	2	3	4

17. Экономическая эффективность геологоразведочных работ

18. Методика разведки

19. Структурно-тектоническое положение района

Название структуры	Вид структуры
1	2

20. Рапа

Площадь, кв.км	Объем, тыс.тыс.м	Глубина средняя, м	Уровень абсолютный, м	Плотность, т/тыс.м
1	2	3	4	5

21. Твердые отложения

Длина, м	Ширина, м	Площадь, тыс.м ²	Мощность		
			от	до	средняя
1	2	3	4	5	6

22. Химический состав сырья

Вид сырья	Ионный состав, % вес						
	сульфат	хлор	магний	натрий	калий	кальций	гидрокарбонат
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Солевой состав, % вес			
NaCl	MgCl ₂	MgSO ₄	Na ₂ SO ₄
9	10	11	12

(продолжение таблицы)

Солевой состав, % вес						
Na ₂ CO ₃	NaBr	Na ₂ B ₄ O ₇	KCl	BiCl	Ca(HCO ₃) ₂	Mg(HCO ₃) ₂
13	14	15	16	17	18	19

(продолжение таблицы)

Микрокомпоненты, мг/л					
бром	бор	барий	литий	стронций	рубидий
20	21	22	23	24	25

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

23. Прочие данные о составе сырья

24. Водоносные горизонты (комплексы)

Горизонт (комплекс)	Освоенность	Период	Эпоха	Век	Горные породы
1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Пористость, %	Проницаемость, мД	Мощность, м		Глубина кровли, м от
		общая	эффективная	
7	8	9	10	11

(продолжение таблицы)

Глубина кровли, м до	Коэффициенты			Режим	Статический уровень, м
	водопроницаемости, м ² /сут.	фильтрации, м/сут.	пьезопроницаемости, м ² /сут.		
12	13	14	15	16	17

(продолжение таблицы)

Избыточные напоры, м		Давление, ат		Т, градус С	
от	до	пластовое	избыточное	пластовая	устьевая
18	19	20	21	22	23

(продолжение таблицы)

Дебит, тыс.м/сут.		Понижение уровня, м	Тип воды	Удельный вес, г/тыс.см	Вязкость, сП
от	до				
24	25	26	27	28	29

(продолжение таблицы)

Газонасыщенность, тыс.см/л	рН	Щелочность, мг-экв/л	Сульфатность, мг-экв/л	Минерализация общая, г/л
30	31	32	33	34

(продолжение таблицы)

Содержание, мг/л						
фенолы	гуминовые кислоты	нафтеновые кислоты	взвешенные вещества	нефть	железо	йод
35	36	37	38	39	40	41

(продолжение таблицы)

Содержание, мг/л					
бром	бор	барий	литий	стронций	рубидий
42	43	44	45	46	47

25. Прочие данные о водоносных горизонтах

26. Кондиции

27. Запасы сырья

Вид сырья	Единица измерения	Учет балансом	Балансовые запасы			
			A+B	C1	A+B+C1	C2
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ		
		A+B+C1	C2	остаточные A+B+C1
8	9	10	11	12

28. Запасы полезных ископаемых

Вид сырья	Полезное ископаемое	Единица измерения	Учет балансом	Балансовые запасы			
				A+B	C1	A+B+C1	C2
1	2	3	4	5	6	7	8

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

(продолжение таблицы)

Забалансовые запасы	Добыча начала разработки	с Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ		
		A+B+C1	C2	остаточные A+B+C1
9	10	11	12	13

29. Прочие данные о запасах

30. Условия разработки

31. Основные экономические показатели разработки объекта

32. Перспективы и рекомендации

33. Причины закрытия объекта

34. Источники данных об объекте

Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утвержд. (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ГКЗ – Государственная экспертиза по запасам;

м – метр;

кв.км – квадратный километр;

тыс. куб.м – тысяч кубических метров;
 тыс. м² – тысяч квадратных метров;
 т/куб.м – тонн на кубический метр;
 мг/л – миллиграмм на литр;
 мД – миллиарды;
 м/сут. – метр на сутки;
 м²/сут. – квадратный метр на сутки;
 куб.м/сут. – кубический метр на сутки;
 г/тыс.см – грамм на кубический сантиметр;
 сП – сантипуаз;
 тыс.см/л – кубический сантиметр на литр;
 мг – экв/л – миллиграмм – эквивалент на метр.

Приложение 8
 к Правилам ведения единого
 кадастра государственного
 фонда недр
 Форма

Паспорт "З"
Месторождения подземных вод

	гриф
Экземпляр № _____	
№ _____	№ _____
Территориальное подразделение	Уполномоченный орган
	Объект учета
	Полезные ископаемые
	Степень промышленного освоения
Составил _____	_____
	(Ф.И.О.) (подпись) (дата)
Проверил _____	_____
	(Ф.И.О.) (подпись) (дата)
Утвердил _____	_____
	(Ф.И.О.) (подпись) (дата)

Организация

(предприятие-недропользователь)

Уполномоченный орган

Место печати (при наличии)

Приемка паспорта

Геологический фонд	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Территориальное подразделение				
Уполномоченный орган				

Схематическая гидрогеологическая карта

Схематический гидрогеологический разрез

Масштабы:

горизонтальный –

вертикальный –

1. Служебные данные

Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион
	Территориальное подразделение	Уполномоченный орган			
1	2	3	4	5	6

2. Объект учета

Вид	Название	Синонимы названия
1	2	3

3. Недропользователь

Недропользователь
1

4. Разведывающая организация

Недропользователь
1

5. Положение по административному делению

Область	Район
1	2

--	--

6. Номенклатура листов масштаба 1:200 000

Номенклатура листов масштаба 1:200 000
1

7. Район распространения полезных ископаемых

БПВ	Речной бассейн (район)	Водхоз (участок)	Водозабор	Форма рельефа	Метеостанция	Гидрологический пост
1	2	3	4	5	6	7

8. Географические координаты и площадь месторождения

Центра

Северная широта			Восточная долгота		
градус	Минут	секунд	градус	минут	секунд
1	2	3	4	5	6

Угловых точек МПВ

Северная широта			Восточная долгота		
градус	минут	секунд	градус	минут	секунд
1	2	3	4	5	6

Угловых точек горного отвода МПВ

Северная широта			Восточная долгота		
градус	минут	секунд	градус	минут	секунд
1	2	3	4	5	6

Площадь месторождения, кв.км

--

9. Абсолютные отметки

От, м	До, м
1	2

10. Прочие данные о районе

11. Год открытия

--

12. Данные об открытии

13. Метеорологические данные

Метеопункт	Среднегодовая температура воздуха, С	Атмосферные осадки, мм	Среднегодовая величина испарения, мм	Период наблюдения, год	
				начало	окончание
1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Глубина залегания мерзлых пород, м		Вид изменений природной среды	Тип МПВ	Группа МПВ
от	До			
7	8	9	10	11

14. Данные об утверждении запасов

Инстанция утверждения запасов	Номер протокола ГКЗ, МКЗ	Исторические затраты, тыс. тенге	Срок утверждения	Дата утверждения
1	2	3	4	5

15. Характеристика поверхности водного объекта

№	Код		Средняя, м			Водность, %
	водного объекта	режима	длина	ширина	глубина	
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Затопление поймы, сут	Код наличия заболоченного участка	Код подрусовых пород	Код распространения илистого слоя	Номер гидрологического поста
8	9	10	11	12

(продолжение таблицы)

Расход, тыс.куб.м/сут.			Период наблюдения		
от	до	среднее	начало	окончание	№ ВО
13	14	15	16	17	18

(продолжение таблицы)

Наименование				
Водного объекта	Режима действия водного объекта	Подрусловых пород	Типа распространения илистого слоя	Гидрологического поста
19	20	21	22	23

16. Заявляемая потребность в подземных водах

№	Код водопользователя	Заявляемая потребность, тыс.куб.м/сут.	Местоположение водопользователя		
			код области	района	населенного пункта
1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

наименование			Наименование водопользователя
области	Района	населенного пункта	
7	8	9	10

17. Гидрогеологический разрез

№	Код				Глубина подошвы, м	
	геологического возраста	пород	типа коллектора	типа водоносности	от	до
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Мощность, м				№ ВГ	Наименование водоносного горизонта	Геологический индекс	Наименование		
общая		эффективная					пород	Типа коллектора	Типа водоносности
от	до	от	до						
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

18. Характеристика водоносных горизонтов

№	№ водоносного горизонта	Уровень воды, м		Напор над кровлей, м	
		от	до	от	до

1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Данные опробования					
дебит, куб.м/сут.		понижение, м		удельный дебит, куб.м/сут	
от	До	от	до	от	до
7	8	9	10	11	12

19. Качество подземных вод

№	Запах	Вкус	Цветность	Мутность	рН	Сухой остаток	Жесткость общая
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Cl	SO ₄	HCO ₃	Na+K	Ca	Mg	Fe	Mn
9	10	11	12	13	14	15	16

(продолжение таблицы)

Be	Mo	Pb	As	NO ₃	F	J
17	18	19	20	21	22	23

(продолжение таблицы)

Br	U	Cu+Pb+Zn	Бактерии	Коли-индекс	Глубина, м
24	25	26	27	28	29

20. Качество поверхностных вод

№	Запах	Вкус	Цветность	Мутность	рН	Сухой остаток	Жесткость общая
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Cl	SO ₄	HCO ₃	Na+K	Ca	Mg	Fe	Mn
9	10	11	12	13	14	15	16

(продолжение таблицы)

Be	Mo	Pb	As	NO3	F	J
17	18	19	20	21	22	23

(продолжение таблицы)

Br	U	Cu+Pb+Zn	Бактерии	Коли-индекс	Глубина, м
24	25	26	27	28	29

21. Искусственное восполнение запасов подземных вод

№	№ ВГ	Год сооружения	Срок эксплуатации, год	Код			Количество инфильтрационных сооружений
				сооружения	источника	режима работ	
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Размеры сооружений				Напор, м	Цикл фильтрации, сут.
длина, м	ширина, м	глубина, м	площадь, м ²		
9	10	11	12	13	14

(продолжение таблицы)

Производительность, тыс.куб.м/сут	Сухой остаток, г/л	Тип сооружения	Наименование	
			тип источника	режим работы
15	16	17	18	19

22. Гидрогеологические параметры водоносного горизонта

№	Номер	Коэффициент фильтрации, Кф, м/сут			Водопроницаемость, Кт, м ² /сут		
		от	до	расчетный	от	до	Расчетный
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Коэффициент водоотдачи			Коэффициент пьезо (уровне)проводимости, а (а*), м ² /сут	Мощность расчетная, м
от	до	Расчетный		
9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Связь первого водоносного горизонта с поверхностными водами					
М			А, сут.		
от	до	расчетный	от	до	расчетный
14	15	16	17	18	19

23. Эксплуатационные запасы подземных вод

№	№ ВГ	Сухой остаток, г/л		Жесткость общая, моль/м ²		Модуль запасов	
		для промышленного освоения	по сумме категорий	для промышленного освоения	по сумме категорий	площадной, куб.м/сут. кв.км	линейный куб.м/сут. км
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

За счет поверхностных вод, тыс.куб.м/сут.	Код типа вод	Запасы по категориям, тыс.куб.м/сут.					для промышленного освоения
		А	В	С1	С2		
9	10	11	12	13	14	15	

24. Данные о методике оценки эксплуатационных запасов

№	№ ВГ	Код			наименование		
		метода оценки	схемы расчета		метода оценки	схемы расчета	
			план	разрез		план	разрез
1	2	3	4	5	6	7	8

25. Источники формирования эксплуатационных запасов

№	№ ВГ	Естественные ресурсы, тыс.куб.м/сут.	Искусственные ресурсы, тыс.куб.м/сут.	Естественные и искусственные запасы, тыс.куб.м/сут.	Привлекаемые ресурсы, тыс.куб.м/сут.
1	2	3	4	5	6

26. Характеристика расчетных водозаборных сооружений

№	Наименование расчетного водозабора	Код расчетного водозабора	№ ВГ	Код схемы сооружения	Код типа сооружения	Количество сооружений
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Дебит сооружений, л/сек.				Глубина сооружения, м	
от	до	средний	общий	от	до
8	9	10	11	12	13

(продолжение таблицы)

Диаметр сооружения, мм		Понижение уровня, м		Наименование	
от	до	от	до	схемы размещения	тип сооружения
14	15	16	17	18	19

27. Дополнительные сведения

28. Сведения о контракте

Номер контракта	Компетентный орган	Дата заключения	Срок заключения	Срок окончания	Особые условия контракта
1	2	3	4	5	6

29. Сведения о разрешении на специальное водопользование

Номер разрешения	Компетентный орган	Дата заключения	Срок заключения	Срок окончания	Особые условия
1	2	3	4	5	6

30. Источники данных об объекте

Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утвержд. (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ГКЗ – Государственная экспертиза по запасам;

МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;

МПВ – месторождение подземных вод;

ВО – водный объект;

ВГ – водоносный горизонт;

мм – миллиметр;

м – метр;

м² – квадратный метр;
 кв.км – квадратный километр;
 г/л – грам на литр;
 м/сут. – метр на сутки;
 м²/сут. – квадратный метр на сутки;
 куб.м/сут. – кубический метр на сутки;
 тыс. куб.м/сут. – тысяч кубических метров на сутки;
 моль/куб.м – моль на кубический метр;
 л/сек – литр на секунду.

Приложение 9
 к Правилам ведения единого
 кадастра государственного
 фонда недр
 Форма

Паспорт "И"
Месторождения лечебных грязей

	гриф		
Экземпляр № _____			
№ _____	№ _____		
Территориальное подразделение	Уполномоченный орган Объект учета		
	Полезные ископаемые		
	Степень промышленного освоения		
Составил _____			
	(Ф.И.О.)	(подпись)	(дата)
Проверил _____			
	(Ф.И.О.)	(подпись)	(дата)
Утвердил _____			
	(Ф.И.О.)	(подпись)	(дата)
		Организация	
(предприятие-недропользователь)			

Место печати (при наличии)

Приемка паспорта

Геологический фонд	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Территориальное подразделение				
Уполномоченный орган				

Схематическая гидрогеологическая карта
Схематический гидрогеологический разрез

Масштабы:

горизонтальный –

вертикальный –

1. Служебные данные

Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион
	Территориальное подразделение	Уполномоченный орган			
1	2	3	4	5	6

2. Объект учета

Вид	Название	Синонимы названия
1	2	3

3. Недропользователь

Недропользователь
1

4. Разведывающая организация

Недропользователь
1

5. Положение по административному делению

Область	Район
1	2

6. Номенклатура листов масштаба 1:200 000

Номенклатура листов масштаба 1:200 000
--

1

7. Географические координаты

Северная широта			Восточная долгота		
Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд
1	2	3	4	5	6

8. Абсолютные отметки

От, м	До, м
1	2

9. Данные об открытии

Год открытия	Министерство, ведомство	Объединение, экспедиция
1	2	3

10. Стадии геологоразведочных работ, степень промышленного освоения

Стадии работ, степень промышленного освоения	Год начала	Год окончания
1	2	3

11. Структурно-тектоническое положение района

Название структуры	Вид структуры
1	2

12. Геоморфологический контроль и генезис:

№	геоморфология	генезис	
		тип	группа сложности
1	2	3	4

13. Данные об утверждении запасов:

Инстанция утверждения запасов	Номер протокола ГКЗ, МКЗ	Исторические затраты, тысяч тенге	Срок утверждения	Дата утверждения
1	2	3	4	5

14. Геологический возраст объекта

Период или эпоха	Век
1	2

15. Гидрогеологический разрез

№ строки	Код				Глубина подошвы, м	
	геологического возраста	пород	типа коллектора	типа водоносности	от	до
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Мощность, м				№ ВГ	Наименование водоносного горизонта	Геологический индекс	Наименование			
общая		Эффективная					пород	Типа коллектора	Типа водоносности	
от	до	от	до	12	13	14				15
8	9	10	11							

16. Минеральный состав

Минерал	Тип минерала
1	2

17. Химический состав, %

Pb	Mo	P	Ti	FeS	Cr	U	As	Cu	Mn	Sn
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

(продолжение таблицы)

V	Ni	Bi	CO2	Ba	Be	Nb	Zr	Zn	SO	Mg
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

(продолжение таблицы)

CO	Sr	M	Eh	pH	Нерастворим. осадок	Органическое вещество	Потери при прокаливании
23	24	5	26	27	28	29	30

18. Микробиологический состав

Показатели	Содержание	Запасы

	Единица измерения содержания	от	до	среднее	Единица измерения запасов	прогнозные	C ₂
1	2	3	4	5	6	7	8
Общее число аэробов							
Гнилостные аэробы, H ₂ S							
Гнилостные анаэробы, H ₂ S							
Общее число анаэробов							
Нитрифицирующие (1 фаза)							
Нитрифицирующие (2 фаза)							
Денитрифицирующие							
Масляно кислые							
Целлюлозоразрушающие аэробы							
Целлюлозоразрушающие анаэробы							
Сульфаторедуцирующие							
Тионовые							
Железоокисляющие							
Актиномицеты							
Грибы							
Коли-титр							
Титр-перфрингина							
Патогенная кокковая микрофлора							
Вирентная форма перфрингина							

19. Физико-механические свойства

Показатели		Содержание
------------	--	------------

	Единица измерения содержания	от	до	среднее
1	2	3	4	5
Влажность (высушивание при 15У С)	%			
Объемная масса (объемный вес)	г/тыс.см			
Удельный вес (плотность)	г/тыс.см			
Водородный показатель (рН)	единиц			
Окислительно-восстановительный потенциал (Еh)	mV			
Гранулометрический состав (фракции):	%			
1,0-0,5 мм				
0,5-0,25 мм				
0,25-0,1 мм				
Засоренность частицами крупнее 0,25 мм	%			
Сопротивление сдвигу	дин/см ²			
Липкость	дин/см ²			
Теплоемкость	кал/г*град			

20. Сведения о контракте

№ контракта	Компетентный орган	Дата заключения	Срок заключения	Срок окончания	Особые условия контракта
1	2	3	4	5	6

21. Источники данных об объекте

Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утвержд. (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ГКЗ – Государственная экспертиза по запасам;
МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;
ВГ – водоносный горизонт;
м – метр;
мм – миллиметр;
дин/см² – дина на квадратный сантиметр;
кал/г*град – калорий на грамм – градус.

Приложение 10
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Паспорт "О"
Техногенные минеральные образования

		гриф	
Экземпляр № _____			
№ _____	№ _____		
Территориальное подразделение	Уполномоченный орган	Объект	учета
_____			Бассейн
_____			Полезные ископаемые
_____			Степень промышленного освоения
Составил _____			
_____		(Ф.И.О.)	(подпись) (дата)
Проверил _____			
_____		(Ф.И.О.)	(подпись) (дата)
Утвердил _____			
_____		(Ф.И.О.)	(подпись) (дата)
_____			Организация

(предприятие-недропользователь)			

Место печати (при наличии)

Приемка паспорта

Организация	Ф.И.О.	Должность	подпись	дата
Территориальное подразделение				
Уполномоченный орган				

Схематическая карта объекта учета:

Географические координаты:

Масштаб:

1. Горнотехнические условия хранения

Характеристика основания			Характеристика дамбы			
тип пород	водопроницаемость	физико-механические свойства	тип пород	параметры		физико-механические свойства
				ширина основания, км	ширина по верху, км	
1	2	3	4	5	6	7

2. Организация заскладировавшая ТМО

Название организации	Рудник, фабрика, завод, артель
1	2

3. Организация-недропользователь

Название организации	Рудник, фабрика, завод, артель
1	2

4. Административное положение

Область	Район	Город, поселок
1	2	3

5. Расстояние до ближайших магистралей

Автомобильная дорога, км	Железная дорога, км	Пристань, км	Линия электропередач, км
1	2	3	4

6. Объект учета

Вид ТМО	Название объекта	Исходное сырье	Условия образования	Расстояние, км	Период	
					начало	конец

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

12. Гидрогеологические условия хранения ТМО

Сухие	Частично осушенные	Обводненные	Наличие плавунных зон
1	2	3	4

13. Степень изученности ТМО

Кем и когда изучалось	Название отчетного материала	Изученные параметры объекта и их стадии
1	2	3
		а) геологоразведочные и (или) экологогеохимические работы
		б) разработка технологии вторичной переработки
		в) опытные работы
		г) проектные и (или) строительные работы

14. Характеристика окружающей среды

Характеристика климатических условий месторасположения ТМО			Фоновые параметры состояния окружающей среды			
роза ветров	скорость ветра, м/сек	частота выпадения осадков	уровень радиации,	состояние поверхностных и подземных вод	состояние воздуха	характеристика почвенного покрова
1	2	3	4	5	6	7

15. Экологическое воздействие ТМО на окружающую среду

Отчуждение земель		Оценка загрязнения окружающей среды			
вид земель	количество, кв.км	земли	атмосферы	поверхностных вод	подземных вод
1	2	3	4	5	6

16. Фактическое использование объекта учета

Объект учета			Использование					
наименование отходов	количество, тыс.т и тыс.куб.м	% от общей массы	направление использования	технология производства	количество, тыс.т в год	себестоимость, тенге /тонну	отпускная цена, тенге /тонну	потребность
1	2	3	4	5	6	7	8	9

17. Перспективы комплексного использования

	Возможные способы разработки и переработки ТМО	
--	--	--

Полезные ископаемые в ТМО	наименование продукции	технология производства	потенциальные потребители продукции	Рекультивация земель занятых ТМО
1	2	3	4	5

18. Источники данных об объекте

Наименование документа	Содержание документа	Автор	№ протокола	Год утверждения	Место хранения
1	2	3	4	5	6

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ТМО – техногенные минеральные образования;

км – километр;

кв.км – квадратный километр;

тыс. т – тысяч тонн;

тыс. куб.м – тысяч кубических метров;

г/тыс.см – грамм на кубических сантиметров;

м/сек – метр на секунд.

Приложение 11
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Паспорт "М"

Объекты пространства недр

_____ гриф

Экземпляр № _____

№ _____

№ _____

Территориальное подразделение

Уполномоченный орган

Объект

учета _____

Составил: _____

(Ф.И.О.) (подпись) (дата)

Проверил: _____

(Ф.И.О.) (подпись) (дата)

Наименование

организации

(недропользователь)

Приемка паспорта

Организация	Ф.И.О.	Должность	подпись	дата
Территориальное подразделение				
Уполномоченный орган				

Схематическая карта объекта учета:

Масштаб:

1. Служебные данные

Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион
	ТО	РЦГИ			
1	2	3	4	5	6

2. Объект учета

Вид	Название	Синонимы названия
1	2	3

3. Положение по административному делению

Область	Район
1	2

4. Номенклатура листов масштаба 1:50 000

Номенклатура листов масштаба 1:50 000
1

7. Географические координаты

Северная широта			Восточная долгота		
Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд
1	2	3	4	5	6

8. Абсолютные отметки

От, м	До, м
1	2

9. Размеры участка

Длина максимальная, м	Ширина максимальная, м	Площадь, га
1	2	3

10. Прочие данные о районе объекта

11. Характеристика продукции, технологического производства (процесса), для которого намечается использовать пространства недр

12. Гидрогеологические, геологосъемочные, геофизические, инженерно-геологические и геоэкологические работы

13. Геологоразведочные работы

Геологоразведочные работы	Год начала	Год окончания
1	2	3

14. Гидрографическая сеть поверхностных вод

Название реки	Водный режим	Отдаленность от участка, км
1	2	3

15. Водоупоры

Тип водоупора	Тип горных пород	Коэффициент фильтрации	Пьезопроводность	Уровнепроводность	Глубина распространения, м	
					от	до
1	2	3	4	5	6	7

16. Характеристика зоны аэрации

Тип горных пород	Коэффициент фильтрации
1	2

17. Характеристика водоносных горизонтов

№	№ водоносного горизонта	Уровень воды, м		Напор над кровлей, м	
		от	До	от	до

1	2	3	4	5	6

(продолжение таблицы)

Данные опробования					
дебит, куб.м/сут.		понижение, м		удельный дебит, куб.м/сут.	
от	до	от	до	от	до
7	8	9	10	11	12

(продолжение таблицы)

Скорость естественного потока вод		Гидродинамический режим			
13		14			

18. Качество вод водоносных горизонтов

№	Запах	Вкус	Цветность	Мутность	pH	Сухой остаток	Жесткость общая
1	2	3	4	5	6	7	8

(продолжение таблицы)

Cl	SO ₄	HCO ₃	Na+K	Ca	Mg	Fe	Mn
9	10	11	12	13	14	15	16

(продолжение таблицы)

Be	Mo	Pb	As	NO ₃	F	J
17	18	19	20	21	22	23

(продолжение таблицы)

Br	U	Cu+Pb+Zn	Бактерии	Коли-индекс	Глубина, м
24	25	26	27	28	29

19. Пласт коллектор

Тип коллектора	Глубина залегания, м		Площадь коллектора	Наименование грунта	Плотность, г/тыс.см	Коэффициент пористости	Сопротивлению сдвигу, дин/тыс.см
	от	до					
1	2	3	4	5	6	7	8

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

20. Радиус распространения захороняемых промстоков

Радиус распространения захороняемых промстоков
1

21. Источники данных об объекте

Наименование документа	Содержание документа	Автор	№ протокола	Год утверждения	Место хранения
1	2	3	4	5	6

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

м – метр;

км – километр;

куб.м/сут – кубический метр на сутки;

дин/тыс.см – дин на кубический сантиметр;

г/тыс.см – грамм на кубический сантиметр.

Приложение 12
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Учетная карточка буровой скважины на воду № _____ (по кадастру)

1. Республика _____ область _____ район _____

2. Адрес скважины и положение ее в рельефе _____

3. Номенклатура листа топографической карты
масштаба 1:50 000 или 1:100 000

_____ ; _____
масштаба 1:200 000

4. Географические координаты: северная широта _____ восточная _____

долгота _____

5. Абсолютная отметка устья

6. Назначение скважины и сведения об ее использовании

7. Наименование организации, выполнявшей бурение, и год бурения

8. Автор и название геологического отчета (или другого документа), на основании которого составлена учетная карточка, № скважины

9. Место хранения документа, на основании которого составлена учетная карточка

10. Глубина скважины в метрах

11. Стоимость сооружения скважины (в тысяч тенге): общая
в том числе бурения

12. Конструкция и оборудование

13. Дебит в литрах на секунду (числитель), понижение уровня в метрах (знаменатель),

удельный дебит в литрах на секунду, дата производства опыта _____

14. Геологический разрез и сведения о водоносности:

№	Литологическое описание (наименование водовмещающих пород-подчеркнуть)	Геологический индекс	Мощность слоя, м	Глубина залегания подошвы, слоя	Порядковый номер водоносный горизонт/ Глубина залегания воды	Глубина появления воды	Установленный уровень
1	2	3	4	5	6	7	8

15. Качество воды:

1) физические свойства

2) химический анализ

Номер геологический индекс водоносного горизонта	Дата отбора пробы/Глубина отбора пробы, метр	Сухой остаток, миллиграмм на литр	Жесткость общая/устранимая миллиграмм – эквивалент на метр	Основные химические компоненты, миллиграмм на литр						Формула Курлова и дополнительные сведения
				Cl	SO ₄	HCO ₃	Ca ₂	Mg ₂	Na ⁺⁺ K	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

в) бактериологический анализ _____

16. Дополнительные сведения _____

Дата заполнения карточки " _____ " _____ 20__ год

Составил: _____

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата (при наличии)

Проверил сотрудник территориального подразделения:

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата (при наличии)

Наименование организации (недропользователь) _____

Приложение 13
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Учетная карточка
родника №__ (по кадастру)

1. Республика _____ область _____
район _____

2. Адрес родника и положение его в рельефе _____

3. Номенклатура листа топографической карты
масштаба 1:50 000 или 1:100 000 _____;
масштаба 1:200 000 _____

4. Географические координаты: северная широта _____ восточная
долгота _____;

5. Абсолютная отметка _____;

6. Автор и название геологического отчета (или другого документа), на
основании

которого составлен паспорт, номер родника _____

7. Место хранения документа, на основании которого составлен паспорт

8. Краткая геологическая и гидрогеологическая характеристика

9. Тип источника _____

10. Сведения об использовании _____

11. Описание каптажа и санитарного состояния _____

12. Дебит в литрах на секунду _____
(указать способ замера и дату)

13. Сведения о режиме _____

14. Качество воды:

1) _____

2) химический анализ:

Геологический индекс водоносного горизонта	Дата отбора пробы/глубина отбора пробы, метр	Сухой остаток, миллиграмм на литр	Жесткость общая/устраним., миллиграмм-эквивалент на метр	Основные химические компоненты, миллиграмм на литр						Формула Курлова и дополнительные сведения
				Cl	SO ₄	HCO ₃	Ca ₂	Mg ₂	Na++K	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

3) бактериологический анализ

15. Дополнительные сведения _____

Дата заполнения паспорта: " _____ " _____ 20 год

Составил: _____

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата (при его наличии)

Проверил сотрудник территориального подразделения: _____

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата (при наличии)
Наименование организации (недропользователь) _____

Приложение 14
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Учетная карточка
колодца, шурфа №__ (по кадастру)

1. Республика _____ область _____
район _____

2. Адрес выработки и положение ее в рельефе _____

3. Номенклатура листа топографической карты
масштаба 1:50 000 или 1:100 000 _____
масштаба 1:200 000 _____

4. Географические координаты: северная широта _____ восточная
долгота _____;

5. Абсолютная отметка устья _____;

6. Назначение выработки и сведения об ее использовании _____

7. Наименование организации, осуществившей проходку выработки, и год
проходки _____

8. Автор и название геологического отчета (или другого документа), на
основании которого составлен паспорт, номер выработки _____

9. Место хранения документа, на основании которого составлен паспорт _____

10. Глубина выработки _____ поперечное сечение _____

11. Водоподъемное устройство и дебит (литр на секунд) _____

12. Геологический разрез и сведения о водоносности: _____

№	Литологическое описание (наименование пород подчеркнуть)	Геологический индекс	Мощность слоя, метр	Глубина залегания подошвы слоя, метр
1	2	3	4	5

13. Качество воды:

1) физические свойства _____

2) химический анализ: _____

Геологический индекс ВГ	Дата отбора пробы/глубина отбора пробы (метр)	Сухой остаток, миллиграмм на литр	Жесткость общая/устраняемая, миллиграмм-эквивалент на метр	Основные химические компоненты, миллиграмм на литр						Формула Курлова и дополнительные сведения
				Cl	SO ₄	HCO ₃	Ca ₂	Mg ₂	Na++K	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

3) бактериологический анализ _____

14. Дополнительные сведения _____

Составил: _____

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата
(при наличии)

Проверил сотрудник территориального подразделения:

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата
(при наличии)

Наименование организации (недропользователь) _____

Приложение 15
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Учетный листок № _____ (кадастру)
аномалий (структур)

1. Номенклатура листа _____

2. Масштаб регистрационной карты _____

3. Вид предполагаемого полезного ископаемого _____

4. Местоположение аномалии (структуры):
республика _____

административная область _____

Фамилия, имя, отчество
(при наличии)

должность

подпись

дата

Наименование организации (недропользователь) _____

Приложение 16
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Список геофизических (геохимических) аномалий (структур), рекомендованных для проверки

Номенклатура Планшета Масштаба 1:200 000	Год выявления (открытия) Аномалии (структуры)	№ учетного листка (№ аномалии на карте)	Метод, при помощи которого выявлена аномалия (структура)
1	2	3	4

(продолжение таблицы)

Результаты проверки аномалии (структуры)		
Год проверки	Вид полезного ископаемого, выявленного при проверке	№ учетного листка, составленного на вновь выявленное полезное ископаемое
5	6	7

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

Сноска. Правила дополнены приложением 17 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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, мкм 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 ₀ ; 7) температура застывания нефти	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, %; 7) темпы отбора, %
		1	2	3

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за ____ год в результате			
А+В+С1	С2	1) добычи	разведки	Переоценки передачи	Списания запасов
		2) потери			
		А+В+С1	А+В+С1	А+В+С1	А+В+С1
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
А	В	А+В	С1	А+В+С1	С2		А+В	А+В+С1	С2	
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 18
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по горючему газу

Отчетный

период за ____ год

Сноска. Правила дополнены приложением 18 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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), Глубина Залегания м, код залежи	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-тах; 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, Сo	Годы: 1) открытия; 2) год ввода в разработку; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на дату 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
		2) потерь			
		A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	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)

(при наличии)

Исполнитель _____

(фамилия, имя, отчество

(подпись)

(при наличии)

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
данных "Государственный учет
запасов недр по горючему газу"

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 m_{in-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 19
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по конденсатам
за _____ год

Отчетный период

Сноска. Правила дополнены приложением 19 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Индекс: 3-конденсаты.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц представляющих: недропользователи.

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

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.

кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

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

**Сноска. Правила дополнены приложением 20 в соответствии с приказом
Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236
(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его
первого официального опубликования).**

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	Вид газа-носителя 1) растворенный; 2) газовая шапка; 3) свободный	Балансовые запасы на 01.01. _____ год (газа-носителя) 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)

_____ (при наличии)

Исполнитель _____

_____ (фамилия, имя, отчество

_____ (подпись)

_____ (при наличии)

Телефон исполнителя _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

м – метров;

млн. м³ – миллион квадратных метров;

% - 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 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)"

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

Государственный учет запасов недр по сере

Отчетный период за

___ год

Сноска. Правила дополнены приложением 21 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Индекс: 5-сера.

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 месторождения, государственный № и тип, 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 консервации; 4) добыча и потери с начала	Вид носителя 1) нефть; 2) газ; 3) растворенный; 4) газовая шапка; 5) свободный; 6) конденсат	Балансовые запасы на 01.01. ____ год (носителя)		Содержание: в нефти, %, в газе, г/м3, в конденсате, %
				А+В+С1	С2	
				нефть в тыс.т, газ в млн. м3, конденсат в тыс.т.		

		разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ				
1	2	3	4	5	6	7

(продолжение таблицы)

Балансовые запасы серы на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за _____ год в результате			
A+B+C1	C2	1) добычи 2) потери	разведки	переоценки передачи	списания запасов
		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 носитель сера			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;

тыс.т – тысяч тон;

млн. м³ – миллион квадратных метров;

г/см³ – граммов на кубический сантиметр;

% - проценты;

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 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 A+B+C1 (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 C2 (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 A+B+C1.

В графе 9 формы указываются балансовые запасы серы на 01.01. __ год по категории C2.

В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории A+B+C1.

В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате разведки по категории A+B+C1.

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 22
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по гелиям

Сноска. Правила дополнены приложением 22 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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
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)

(при наличии)

Исполнитель _____

_____ (фамилия, имя, отчество

(подпись)

(при наличии)

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.

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

**Сноска. Правила дополнены приложением 23 в соответствии с приказом
Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236**

(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 угольного пласта, способ добычи угольного метана (шахтный, скважинный, смешанный)	№ и дата контракта или лицензии	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	Параметры пласта:	Балансовые запасы на	
				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, %	01.01. _____ год (газаносителя) млн. м3	
					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 2) потери	разведки	переоценки передачи	списание запасов
		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:

млн. м³ – миллион квадратных метров;

м³/т – кубических метров на тонну;

мД – мили Дарси;

% - проценты;

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 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; 6) зольность углей, %; 7) петрографический состав углей; 8) степень метаморфизма; 9) 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 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

Сноска. Правила дополнены приложением 24 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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;	1) Тип полезного ископаемого, сорт, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и	Категории запасов А В А+В А+В+С1, С2 забалансовые	Запасы на 01.01. __ год	
					Балансовые	Забалансовые

		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	вредных примесей (выход полезного ископаемого); 3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы			
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 запасы угля и горючих сланцев, А+В+С1:	Обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами категории А+В+С1:
Балансовые	Забалансовые	1) всего; 2) дата утверждения и № протокола; 3) группа сложности	1) всей шахты (разрез1); 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)

(при наличии)

Исполнитель _____

(фамилия, имя, отчество

(подпись)

(при наличии)

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 (контракт1) 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.

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

Сноска. Правила дополнены приложением 25 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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

№	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 оценки ресурсов по категориям: измеренные+выявленные; 4) глубина подсчета запасов 5) максимальная глубина разработки (фактическая) м; 6) глубина залегания горизонта, пласта, м; 7) мощность полезной толщи, м; 8) коэффициент вскрыши, м ³ /т или м ³ / м ³ ; и) 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	Ресурсы (тонн)		Запасы (тонн)
				Измеренные Выявленные	Предполагаемые	Доказанные Вероятные
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 доказанные и вероятные	Обеспеченность предприятия в годах запасами кат. вероятные и

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	доказанные 1) всеми запасами; 2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами категорий доказанные и вероятные 3) всей шахты, разреза; 4) действующих горизонтов
14	15	16	17	18

Руководитель _____

(фамилия, имя, отчество

(подпись)

(при наличии)

Компетентное лицо _____

(фамилия, имя, отчество

(подпись)

(при наличии)

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 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

Сноска. Правила дополнены приложением 26 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Индекс: 9 – подземные 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 мест.	№№ п/п уч.	Экономический район, область, месторождение (разведанный участок, водозабор)	Местоположение месторождения (разведанного участка, водозабора)	Гидрогеологические бассейны	
				I порядка	II порядка
1	2	2	3	4	5

(продолжение таблицы)

Речной бассейн	№ по кадастру	Степень освоения месторождения	Водоносный горизонт					Назначение вод
			Водовмещающие породы	Возраст	Сведения о напоре	Минерализация, г/л	Химический состав	
6	7	8	9	10	11	12	13	14

(продолжение таблицы)

Эксплуатационные запасы, утвержденные ГКЗ, ТКЗ тыс. м3/сут					
A	B	C1	C2	Всего	Забаланс
15	16	17	18	19	

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

(продолжение таблицы)

№ протокола	Дата утверждения запасов	Расчетный срок, лет	Местоположение месторождения (разведанного участка, водозабора)	Сведения о водозаборе (водоотливе)		
				Дата начала эксплуатации	Тип водозабора	Изменение динамического уровня, м
20	21	22	2	23	24	25

(продолжение таблицы)

Расстояние от месторождения водопотребителя, км	от до	Водопользователь	№ Контракта (Лицензии)	Дата выдачи Контракта (Лицензии)	Срок действия Контракта (Лицензии), лет
26		27	28	29	30

(продолжение таблицы)

Величина водоотбора по Контракту (Лицензии), тыс. м3/сут								
По целевому назначению:								
Хозяйственно-питьевое водоснабжение (ХПЗ)	Производственно-техническое водоснабжение (ПТЗ)	Теплоэнергетические	Орошение земель (ОРЗ)	Промышленные	Дренажные	Комплексные	Потери при транспортировке	Всего
31	32	33	34	35	36	37	38	39

(продолжение таблицы)

Примечание
26

Руководитель _____

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

Исполнитель _____

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

Телефон исполнителя _____

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 28
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Государственный учет запасов недр по лечебным глинам
период за 20__ год

Отчетный

Сноска. Правила дополнены приложением 28 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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)

Типы лечебных грязей	Возраст	Минерализация	Физико-химический состав лечебных грязей	- 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 грязей, 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 грязи			
				Иловые	Горфяные	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.

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 25 мая 2018 года № 393

Правила предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам, разработаны в соответствии с пунктом 6 статьи 72 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года "О недрах и недропользовании" и определяют порядок предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам.

Глава 2. Порядок предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам

2. Составленная уполномоченным органом по изучению недр информация по государственному учету запасов полезных ископаемых предоставляется государственным органам по официальному запросу в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента поступления такого запроса:

Канцелярии Премьер-Министра Республики Казахстан и уполномоченному органу в области государственного планирования – по всем видам полезных ископаемых;

уполномоченному органу в области углеводородов – по углеводороду;

уполномоченному органу в области урана – по урану;

уполномоченному органу в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения за пределами населенных пунктов – по подземным водам.

3. Информация по государственному учету запасов полезных ископаемых направляется в государственные органы, указанные в пункте 2 настоящих Правил, на электронных и бумажных носителях, в одном экземпляре. Переданная информация тиражированию не подлежит.

4. Информация по государственному учету запасов полезных ископаемых предоставляется в государственные органы, указанные в пункте 2 настоящих Правил, по форме согласно приложению к настоящим Правилам.

Приложение
к Правилам предоставления
информации по государственному

учету запасов полезных ископаемых
государственным органам
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Информация по государственному учету запасов полезных ископаемых

Индекс: 1-инф.

Периодичность: по мере необходимости.

Круг лиц представляющих: уполномоченный орган по изучению недр.

Куда представляется: в Канцелярию Премьер-Министра Республики Казахстан,
уполномоченный орган в области государственного планирования,
уполномоченный орган в области углеводородов, уполномоченный орган в области урана,
уполномоченный орган в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения за пределами населенных пунктов.

Срок представления: не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента поступления запроса.

Информация по государственному учету запасов полезных ископаемых

№	Полезное ископаемое	Единица измерения компонента	Среднее содержание	Балансовые запасы		Забалансовые запасы	Запасы по Казахстанскому кодексу публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах (далее – KAZRC)	
				A+B+C ₁	C ₂		доказанные	вероятные
1	2	3	4	5	6	7	8	9

(продолжение таблицы)

Ресурсы по KAZRC		
Измеренные	Выявленные	предполагаемые
10	11	12

Приложение
к форме, предназначенной для
сбора административных данных
"Информация по государственному
учету запасов полезных ископаемых"

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Информация по государственному учету запасов полезных ископаемых"**

В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 формы указывается вид полезного ископаемого.

В графе 3 формы указывается единица измерения компонента.

В графе 4 формы указывается среднее содержание компонента.

В графе 5 формы указываются балансовые запасы по категориям А+В+С1.

В графе 6 формы указываются балансовые запасы по категории С2.

В графе 7 формы указываются забалансовые запасы.

В графе 8 формы указываются доказанные запасы по Казахстанскому кодексу публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах (далее – KAZRC).

В графе 9 формы указываются вероятные запасы по KAZRC.

В графе 10 формы указываются измеренные ресурсы по KAZRC.

В графе 11 формы указываются выявленные ресурсы по KAZRC.

В графе 12 формы указываются предполагаемые ресурсы по KAZRC.

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 25 мая 2018 года № 393

**Перечень утративших силу некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан**

1. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 246 "Об утверждении Правил ведения государственного кадастра техногенных минеральных образований" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10848, опубликован 15 июня 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

2. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 247 "Об утверждении Правил ведения государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10832, опубликован 5 июня 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

3. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 254 "Об утверждении формы представления геологической отчетности о состоянии недр" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10833, опубликован 20 мая 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

4. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 21 апреля 2015 года № 474 "Об утверждении Правил включения запасов полезных ископаемых в государственный баланс и их списания с государственного баланса" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 11916, опубликован 3 сентября 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

5. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 21 апреля 2015 года № 475 "Об утверждении Правил предоставления информации по государственному балансу запасов полезных ископаемых государственным органам" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 11917, опубликован 3 сентября 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

6. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 22 ноября 2017 года № 810 "О внесении изменений в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 254 "Об утверждении формы представления геологической отчетности о состоянии недр" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 16146, опубликован 9 февраля 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан в электронном виде).

7. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 22 ноября 2017 года № 811 "О внесении изменений и дополнений в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 246 "Об утверждении Правил ведения государственного кадастра техногенных минеральных образований" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 16217, опубликован 12 февраля 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан в электронном виде).