Федеральное агентство по недропользованию

РОСГЕОЛФОНД

Федеральное государственное бюджетное учреждение
**«РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ФОНД»**
**(ФГБУ «Росгеолфонд»)**

# ПРИКАЗ

30.03.2021 № 64

г. Москва

**Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке и сдаче недропользователями керна и его сопроводительной документации в государственные специализированные хранилища**

В целях выполнения государственного задания ФГБУ «Росгеолфонд», утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 14.01.2021 № 9 «О Перечне государственных услуг, работ по государственному геологическому информационному обеспечению, финансируемых за счет субсидии на финансовое обеспечение выполнения государственного задания Федерального агентства по недропользованию на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов», в части методического обеспечении работ по сбору, обработке и использованию первичной и интерпретированной геологической информации о недрах, а также мониторинга условий хранения и состояния сохранности материальных носителей первичной геологической информации, включая керн и сопровождающую его документацию, находящихся на хранении в специализированных хранилищах, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить Методические рекомендации по подготовке и сдаче недропользователями керна и его сопроводительной документации в государственные специализированные хранилища, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Управлению архива и фондов обеспечить рассылку Методических рекомендаций в профильные организации и разместить их на сайте ФГБУ «Росгеолфонд».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор Д.Б. Аракчеев

Приказ подготовлен отделом геологической информации на вещественных носителях.

Начальник отдела Д.В. Палаткин

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора-

главный геолог Р.В. Грушин

Начальник Управления архива и фондов Е.В. Попов

Начальник отдела делопроизводства М.Л. Гольдин

Рассылка: в дело - 1 экз. (оригинал);
Заместители генерального директора – 1 экз. (копия);
Советники генерального директора – 1 экз. (копия);
Помощник генерального директора – 1 экз. (копия);
Заместитель главного геолога – 1 экз. (копия);
Начальники управлений – 1 экз. (копия);
Директорам филиала и отделений – 1 экз. (копия);
Организациям по списку рассылки.

*Палаткин* Д.В.
(499) 259-48-51
вн. 13-84

Приложение

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом ФГБУ «Росгеолфонд»
от 30.03.2021 № 64

# МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПОДГОТОВКЕ И СДАЧЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯМИ КЕРНА И ЕГО СОПРОВОДИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ ХРАНИЛИЩА

МОСКВА, 2021

**УДК 061.1:55:002:550.822.3(083.13)**

**Методические рекомендации по подготовке и сдаче недропользователями керна и его сопроводительной документации в государственные специализированные хранилища.** М.: Роснедра: ФГБУ «Росгеолфонд», 2021 – 23 с.

Методические рекомендации по подготовке и сдаче недропользователями керна и его сопроводительной документации в государственные специализированные хранилища (далее – Методические рекомендации) разработаны в целях обеспечения единообразного организационно-методического подхода к подготовке и представлению пользователями недр керна с его описательной и лабораторно-аналитической документацией в государственные специализированные хранилища.

Методические рекомендации направлены на оказание методического содействия пользователям недр и государственным специализированным хранилищам, в том числе находящимся в составе организаций, подведомственных Роснедрам или его территориальным органам, участвующим в организации и осуществлении работ (мероприятий), связанных с формированием фонда керна в государственных специализированных хранилищах.

Методические рекомендации призваны обеспечить содействие формированию фонда керна (кернового материала) и сопровождающей его документации в рамках Федеральной государственной информационной системы «Единый фонд геологической информации о недрах». В этой связи они рекомендуются к использованию не только пользователями недр и государственными специализированными хранилищами, но также и структурными подразделениями центрального аппарата Роснедр, его территориальными органами и уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере недропользования.

Методические рекомендации разработаны в Федеральном государственном бюджетном учреждении «Российский федеральный геологический фонд» (ФГБУ «Росгеолфонд»), апробированы в 29 геологических организациях, включая подведомственные Роснедрам, а также в профильных управлениях центрального аппарата Роснедр и его территориальных органах.

А в т о р ы

*И.М. Задорожный, Д.В. Палаткин*

Ответственный редактор *И.М. Задорожный*

© Роснедра, 2021

© ФГБУ «Росгеолфонд», 2021

© Коллектив авторов, 2021

# СОДЕРЖАНИЕ


| | стр. |
|---|---|
| I. Общие положения | 4 |
| II. Подготовка керна и сопроводительной документации к представлению в хранилище | 5 |
| Выбор состава керна и сроки его хранения | 5 |
| Типовые условия укладки и оформления керна | 6 |
| Состав и оформление сопроводительной документации | 6 |
| III. Сдача керна и сопроводительной документации в хранилище | 7 |
| Приложения: | |
| Приложение № 1. Типовые условия отбора и рекомендуемые сроки хранения керна в зависимости от видов пользования недрами (видов работ) и категорий (типов) скважин | 10 |
| Приложение № 2. Типовые условия по составу керна, рекомендуемого к представлению в государственные специализированные хранилища для долговременного или постоянного хранения | 14 |
| Приложение № 3. Типовые условия укладки и оформления керна | 16 |
| Приложение № 4. Паспорт скважины *(рекомендуемый образец)* | 18 |
| Приложение № 5. Форма Пояснительной записки к представленным в государственное специализированное хранилище материалам (керн и сопроводительная документация) *(рекомендуемый образец)* | 20 |
| Приложение № 6. Форма сопроводительного письма *(рекомендуемый образец)* | 21 |
| Приложение № 7. Форма Уведомления о несоответствии представленных материалов требованиям *(рекомендуемый образец)* | 22 |
| Приложение № 8. Форма Акта приема-передачи керна и сопроводительной документации в государственное специализированное хранилище *(рекомендуемый образец)* | 23 |

**Методические рекомендации**
**по подготовке и сдаче недропользователями керна и его сопроводительной документации в государственные специализированные хранилища**

## I. Общие положения

1. Настоящие Методические рекомендации разработаны в целях обеспечения единообразного подхода к подготовке и представлению пользователями недр керна с описательной и лабораторно-аналитической документацией (далее – сопроводительная документация) в государственные специализированные хранилища (далее по тексту, кроме приложений – хранилища) в соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» (далее – Закон Российской Федерации «О недрах»), Порядком представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, фонды геологической информации субъектов Российской Федерации, утвержденным приказом Минприроды России от 4 мая 2017 г. № 216 (далее – Порядок представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, фонды геологической информации субъектов Российской Федерации), а также с учетом инструктивно-методических документов, содержащих требования и рекомендации к составу, качеству, оформлению, порядку представления и приемки керна и сопроводительной документации в хранилища, обеспечивающие их востребованность и необходимость долговременного или постоянного хранения.

2. При подготовке и сдаче керна и сопроводительной документации рекомендуется руководствоваться Законом Российской Федерации «О недрах», Порядком представления геологической информации о недрах, Требованиями к содержанию геологической информации о недрах и формой ее представления, утвержденными приказом Минприроды России от 29 февраля 2016 г. № 54 (далее – Требования к содержанию геологической информации о недрах и форма ее представления), а также Порядком представления образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах в государственные специализированные хранилища, их хранения, обработки и описания, утвержденным приказом Минприроды России от 29 февраля 2016 г. № 58 (далее – Порядок представления образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах в государственные специализированные хранилища, их хранения, обработки и описания).

3. Керн с сопроводительной документацией представляется в соответствующее хранилище согласно лицензии на пользование недрами, государственному заданию или государственному контракту на выполнение работ по геологическому изучению недр, заключенному в соответствии с Федеральным законом от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – государственный контракт).

4. В целях настоящих Методических рекомендаций используются следующие основные понятия:

а) востребованность керна – совокупность свойств и признаков (состав, качество, информативность) керна, определяющих его информационную и научно-производственную значимость с течением времени, а также сроки хранения. Различают долговременное и постоянное хранение керна;

б) долговременное хранение керна – хранение керна с установленным сроком хранения (срочное хранение) продолжительностью, как правило, от 5 до 15 лет, который подлежит применению в отношении керна, имеющего ограниченное во времени научно-производственное значение.

Срок хранения керна определяется, как правило, в соответствии с лицензией на пользование недрами, государственным заданием или государственным контрактом и указывается в Акте приема-передачи материальных носителей первичной геологической информации о недрах на хранение в хранилище (далее по тексту – Акт приема-передачи)

согласно Порядку представления образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах в государственные специализированные хранилища, их хранения, обработки и описания.

В случае отсутствия указания в лицензии на пользование недрами, государственном контракте или государственном задании срока хранения керна, его перечня (состава) и конкретного хранилища, их определение рекомендуется осуществлять в проектной документации на геологическое изучение недр в соответствии с пп. «г» пункта 29 и пп. «б» и «г» пункта 58 Правил подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых, утвержденных приказом Минприроды России от 14.06.2016 № 352, и руководствоваться Приложениями № 1 и № 2 к настоящим Методическим рекомендациям;

в) постоянное хранение – хранение керна без определения конкретного срока хранения (бессрочное хранение). Применяется в отношении керна, имеющего не ограниченное во времени научно-производственное значение, который, как правило, не подлежит уничтожению. Порядок определения рассматриваемого условия хранения керна аналогичен тому, что применяется в отношении долговременного хранения. Принятое условие хранения указывается в Акте приема-передачи.

г) представительная скважина – скважина, вскрывшая разрез, наиболее полно отражающий особенности геологического строения изученного участка недр, обеспеченная каротажем и качественным керном, его документацией и опробованием, а также результатами лабораторно-аналитических исследований. Керн таких скважин, как правило, наиболее востребован пользователями недр.

## II. Подготовка керна и сопроводительной документации к представлению в хранилище

5. Подготовка включает выбор состава, укладку и оформление керна и сопроводительной документации для их представления в хранилище по завершении работ по участку недр.

***Выбор состава керна и сроки его хранения.***

6. В хранилище рекомендуется представлять керн, обладающий потенциалом востребованности для изучения и, соответственно, подлежащий долговременному или постоянному хранению.

7. При выборе состава керна и определении сроков его хранения рекомендуется руководствоваться:

а) видом пользования недрами (видом работ), указанным в лицензии (государственном задании или государственном контракте), и целевым назначением (категорией, типом) скважины, при реализации которых получен керн;

б) степенью изученности участка недр бурением, полнотой вскрытого скважиной геологического разреза, его представления керном и результатами его изучения. К выбору рекомендуется, как правило, одна или несколько представительных скважин;

в) качеством и геолого-информативной ценностью керна с учетом следующего:

- фрагментация (дезинтеграция) керна слабая и средняя в зависимости от степени литификации (кристалличности) пород; сохранена структура и текстура пород; имеется четкая маркировка; объем (длина) вложенного керна соответствуют пометкам глубин на боковых стенках и перегородках ящика (короба, лотка), а также поинтервальным биркам (этикеткам);

- фрагментация керна от средней до сильной, породы слабо литифицированы; сохранен первичный порядок керна по интервалам отбора; сохранена структура и текстура пород; состояние маркировки в сочетании с геологической документацией позволяет уверенно идентифицировать и определить принадлежность фрагментов (кусков) керна к интервалам отбора.

8. Типовые условия отбора и рекомендуемые сроки хранения керна приведены в Приложении № 1 к настоящим Методическим рекомендациям. Типовые условия по составу керна, рекомендуемого непосредственно к представлению в хранилища для долговременного или постоянного хранения, содержатся в Приложении № 2 к настоящим Методическим рекомендациям.

***Типовые условия укладки и оформления керна.***

9. Укладка и оформление керна призваны обеспечить сохранность его состава, качества и возможность уверенной идентификации. Типовые условия укладки и оформления керна скважин различного назначения приведены в Приложении № 3 к настоящим Методическим рекомендациям.

***Состав и оформление сопроводительной документации.***

10. Сопроводительная документация формируется и представляется в хранилище в бумажном и электронном виде. По каждой скважине она должна содержать:

а) общие сведения о скважине, в том числе об её пространственном положении, принадлежности к объекту работ (месторождению, площади, иному участку недропользования);

б) геологическую документацию скважины;

в) основные результаты скважинных исследований и/или испытаний (в случаях, если такие исследования и испытания были предусмотрены проектной документацией на проведение работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых (далее – проектная документация на геологическое изучение недр);

г) зарисовки, фото- и видеоматериалы (в случаях, если такие формы документации были предусмотрены проектной документацией на геологическое изучение недр);

д) журналы опробования и каталоги образцов (проб);

е) результаты (ведомости) лабораторно-аналитических исследований.

11. Сопроводительную документацию в виде электронных документов рекомендуется составлять и оформлять:

- в форматах файлах RTF, DOCX, XLSX;

- графические приложения, а также скан-образы документов, входящие в состав сопроводительной документации (в том числе схемы, рисунки, чертежи, картографический материал), оформляются в виде файлов, имеющих расширение JPG (для одностраничных документов), PDF (для многостраничных документов) с разрешением не менее 300 dpi;

- текст сопроводительной документации рекомендуется оформлять шрифтом Times New Roman, кегль – 12, интервал – одинарный (полуторный).

Электронный документ подписывается, как правило, электронной подписью в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

12. В составе сопроводительной документации, представляемой в хранилище, в отношении каждой скважины целесообразно формировать пакет документации в форме Паспорта скважины, рекомендуемая форма которого приведена в Приложении № 4 к настоящим Методическим рекомендациям.

13. В соответствии с пунктом 3 Требований к содержанию геологической информации о недрах и форме ее представления материалы, представляемые в хранилище, сопровождаются пояснительной запиской, рекомендуемая форма и образец заполнения которой приведен в Приложении № 5 к настоящим Методическим рекомендациям.

14. Электронные версии документов представляются на CD, DVD, HDD, флэш-картах памяти и прочих носителях. Сведения о машинном носителе (МН) с записью (МНЗ) вносятся в прилагаемую к машинному носителю ведомость МНЗ с описателем файлов, содержащим полное имя файла, его размер, дату создания и иную

вспомогательную информацию. При этом ведомость МНЗ не должна быть разобщена с МН.

15. Сопроводительная документация, сформированная по объекту работ (месторождению, площади, иному участку недр) в целом, компонуется в книги или папки формата А4. Машинный носитель и ведомость МНЗ, как правило, вкладывается в карман книги (папки). Оформляется книга (папка) в соответствии с ГОСТ Р 53579 2009 «Система стандартов в области геологического изучения недр (СОГИН). Отчет о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 877-ст.

## III. Сдача керна и сопроводительной документации в хранилище

16. Доставку керна и сопроводительной документации для сдачи в хранилище обеспечивает пользователь недр. Способ доставки указанных материалов должен обеспечить их сохранность и представление к сдаче в установленный срок. При этом материалы, содержащие сведения, составляющие государственную тайну, оформляются и представляются в хранилище в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о государственной тайне.

17. Керн с сопроводительной документацией представляются и передаются в хранилище с сопроводительным письмом, в котором перечисляются все направляемые материалы и документы с указанием их вида, объема и условий предоставления пользователям, в том числе сроков, в течение которых обладателем геологической информации о недрах установлены условия использования геологической информации о недрах. Рекомендуемая форма сопроводительного письма приведена в Приложении № 6 к настоящим Методическим рекомендациям.

18. Сдача включает приемку, проверку и документальное оформление факта приемки керна и сопроводительной документации хранилищем. В выполнении указанных мероприятий участвуют пользователь недр или уполномоченное им лицо (передающая сторона), а также специалисты хранилища (принимающая сторона).

19. В соответствии со ст. 27.2 Закона Российской Федерации «О недрах» и пунктом 12 Порядка представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, фонды геологической информации субъектов Российской Федерации общий срок приемопередаточных процедур с учетом проверки представленной первичной геологической информации о недрах и её носителей не должен превышать 60 дней со дня их представления.

20. Организует приемку материалов принимающая сторона. Различают, как правило, два этапа приемки: 1-ый – установление и документирование факта поступления материалов в хранилище; 2-ой – комплексная проверка поступивших материалов требованиям действующего законодательства, подготовка и подписание приемопередаточных документов. По согласованию сторон и при определенных условиях (малый объем поступивших материалов, близость расположения передающей стороны к хранилищу) этапы приемки могут совмещаться.

21. На 1-ом этапе доставленные в хранилище материалы принимаются руководителем принимающей стороны или уполномоченным им должностным лицом по упрощенной схеме – по описи, приведенной в сопроводительном письме передающей стороны, или согласно товарно-транспортным документам, сопровождающим доставленные материалы.

22. Завершив 1-ый этап приемки, принимающая сторона:

а) обеспечивает условия сохранности и неизменности доставленных в хранилище материалов.

б) в срок не более 5 дней с момента доставки материалов в хранилище уведомляет передающую сторону о результатах 1-го этапа приемки в письменной форме с указанием следующей информации:

- наименование объекта работ (месторождения, площади, иного участка недропользования), к которому относятся представленные материалы;
- дата фактического поступления материалов в хранилище;

- о соответствии (несоответствии) представленных материалов описи, содержащейся в сопроводительном письме или товарно-транспортных документах;

- предложение об организации 2-ого этапа приемки, включающей собственно проверку, которая может осуществляться принимающей стороной самостоятельно или с участием уполномоченного представителя передающей стороны. В последнем случае указывается срок (дата) прибытия уполномоченного представителя (представителей) передающей стороны для участия в проверке, организации и устранения недостатков, подготовки и подписания итоговых приемопередаточных документов.

23. На 2-ом этапе поступившие в хранилище керн и сопроводительная документация подлежат комплексной проверке на предмет их соответствия требованиям, установленным Порядком представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, фонды геологической информации субъектов Российской Федерации, Требованиям к содержанию геологической информации о недрах и форме ее представления, условиям лицензии на пользование недрами, государственному заданию или государственному контракту, а также проектной документации на геологическое изучение недр.

24. По согласованию сторон проверка может осуществляться принимающей стороной как самостоятельно, так и совместно с уполномоченным представителем передающей стороны. При этом проверку независимо от способа её организации рекомендуется осуществлять в следующем порядке:

а) оценивается состав и полнота представленных к передаче на хранение керна и сопроводительной документации в соответствии с их внутренними описями, производится визуальный осмотр и проверка кернового материала и керновых ящиков (коробов, лотков) на предмет их сохранности после транспортировки, наличия и качества маркировки и бирок (этикеток). При необходимости осуществляется переукладка керна в ящики (короба, лотки) надлежащего качества без нарушения при этом первоначального порядка размещения керна, бирок (этикеток), проводится соответствующая маркировка ящиков (коробов, лотков).

б) проводится предметная (по существу) оценка соответствия состава и качества представленных материалов установленным требованиям, а также оценка соответствия состава и содержания сопровождающей керн документации собственно керновому материалу.

в) выявленные недостатки и нарушения документируются и без задержки доводятся до передающей стороны, в том числе в форме Уведомления, рекомендуемый образец которого содержится в Приложении № 7 к настоящим Методическим рекомендациям. При необходимости (существенные и/или системные со стороны пользователя недр недостатки в отношении состава, полноты и качества керна и/или документации) копия Уведомления с соответствующими пояснениями может также направляться в адрес органа, предоставившего лицензию на пользование недрами, государственное задание или государственный контракт на выполнение работ по объекту.

25. В соответствии с пунктом 14 Порядка представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, фонды геологической информации субъектов Российской Федерации устранение замечаний к документам и материалам осуществляется пользователем недр в течение не более 30 дней с даты получения соответствующего уведомления.

26. Устранение недостатков и нарушений осуществляется за счет средств передающей стороны, включая расходы, связанные с переукладкой керна и/или заменой неисправных ящиков (коробов, лотков) на ящики (коробы, лотки), пригодные для использования данным хранилищем.

27. Результаты устранения недостатков и нарушений контролируются принимающей стороной.

28. По результатам проверки при необходимости и по соглашению сторон уточняются перечень (состав) керна и сопроводительной документации, описи

представленных материалов и иные документы, которые подлежат учету и использованию при подготовке Акта приема-передачи и приложений к нему.

29. Сдача керна и сопроводительной документации завершается оформлением Акта приема-передачи, рекомендуемый образец которого приведен в Приложении № 8 к настоящим Методическим рекомендациям.

30. Подготовку Акта приема-передачи и приложений к нему, а также их согласование с принимающей стороной осуществляет передающая сторона.

31. Согласованный Акт приема-передачи с приложениями к нему подписывается сторонами в трех экземплярах, по одному экземпляру для передающей и принимающей стороны, третий – для Роснедр или его соответствующего территориального органа, на территории деятельности которого расположено хранилище.

32. Копия Акта приема-передачи с приложениями к нему прилагается к отчету пользователя недр о геологическом изучении недр.

33. Сведения о составе и месте хранения представленного в хранилище керна с сопроводительной документацией вносятся (по представлению хранилища) в реестр первичной геологической информации о недрах и интерпретированной геологической информации о недрах федеральной государственной информационной системы «Единый фонд геологической информации о недрах».

**Приложение № 1**
к Методическим рекомендациям по подготовке и сдаче
недропользователями керна и его сопроводительной документации
в государственные специализированные хранилища

**Типовые условия**
**отбора и рекомендуемые сроки хранения керна в зависимости**
**от видов пользования недрами (видов работ) и категорий (типов) скважин**

| № п/п | Категория (тип) скважины | Основные сведения об условиях отбора и сроках хранения керна |
|---|---|---|
| **I. Региональное геологическое изучение недр, геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых, строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, образование особо охраняемых геологических объектов (кроме работ на углеводородное сырьё)** | | |
| 1 | Глубокая | Скважины глубиной, как правило, до 6 000 м. (нормативные значения начальной и/или предельной глубины (длины) не установлены). По назначению такие скважины относятся, как правило, к категории структурных, поисковых, оценочных, разведочных, параметрических или эксплуатационных. |
| 2 | Сверхглубокая | Скважины глубиной, как правило, от 6 000 м. (нормативные значения начальной и/или предельной глубины (длины) не установлены). По назначению такие скважины относятся, как правило, к категории опорных. Интервалы и условия отбора керна определяются проектной документацией на геологическое изучение недр. Осуществляется, как правило, полный отбор керна.<br>Керн, отобранный из сверхглубокой скважины, сокращению и уничтожению не подлежит и рекомендуется хранить постоянно. |
| 3 | Параметрическая | Интервалы и условия отбора керна определяются проектной документацией на геологическое изучение недр. Осуществляется, как правило, сплошной отбор керна.<br>Керн, отобранный из параметрической скважины, сокращению и уничтожению не подлежит и рекомендуется хранить постоянно. |
| 4 | Картировочная | Отбор керна осуществляется, как правило, по всему стволу скважины.<br>Керн, отобранный из картировочной скважины, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения в связи с получением новых уточняющих данных, например, в результате проведения более детальных работ. |
| 5 | Поисковая | При бурении поисковой скважины полностью отбирается керн в интервалах наиболее вероятного залегания продуктивных горизонтов (объектов), а также вмещающих пород.<br>Керн, отобранный из поисковой скважины, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения в связи с получением новых уточняющих данных, например, в результате проведения более детальных работ. |
| 6 | Оценочная | Отбор керна осуществляется в продуктивных и смежных с ними интервалах, в отдельных скважинах – по всему стволу. |

| № п/п | Категория (тип) скважины | Основные сведения об условиях отбора и сроках хранения керна |
|---|---|---|
| | | Керн, отобранный из оценочной скважины, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения в связи с получением новых уточняющих данных, например, в результате проведения более детальных работ. Керн, оставшийся после сокращения, подлежит долговременному хранению. |
| 7 | Разведочная | Отбор керна осуществляется в продуктивных и смежных с ними интервалах (горизонтах).<br>Керн, отобранный из разведочной скважины, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения в связи с получением новых уточняющих данных, например, в результате проведения более детальных работ. Керн, оставшийся после сокращения, подлежит долговременному хранению. |
| 8 | Разведочно-эксплуатационная | Необходимость и интервалы отбора керна определяются проектной документацией на геологическое изучение недр.<br>Керн, отобранный из разведочно-эксплуатационной скважины, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения в связи с получением новых уточняющих данных, например, в результате проведения более детальных работ. Керн, оставшийся после сокращения, подлежит долговременному хранению. |
| 9 | Инженерно-геологическая | Интервалы и объемы керна определяются проектной документацией на геологическое изучение недр. В заданных интервалах производится, как правило, непрерывный отбор керна (грунта), выход (вынос) которого должен быть максимально близким к 100%.<br>Керн инженерно-геологических скважин, пробуренных для обоснования строительства и эксплуатации особо важных объектов (крупные капитальные мосты и шахты, метро глубокого заложения, атомные электростанции и плотины ГЭС) сокращению не подлежит и хранится, как правило, постоянно.<br>Керн инженерно-геологических скважин небольших глубин и не имеющих особо важного научно-производственного значения долговременному хранению, как правило, не подлежит. |
| 10 | Гидрогеологическая | Необходимость и интервалы отбора керна определяются проектной документацией на геологическое изучение недр, а состав и сроки хранения – как правило, в лицензии на пользование недрами, государственном задании или государственном контракте. |
| 11 | Специальная | Необходимость и интервалы отбора керна определяются проектной документацией на геологическое изучение недр (с учетом целевых задач скважины, включая уточнение контуров, вещественного состава и внутреннего строения тел полезного ископаемого, количества и качества запасов по технологическим типам и сортам руд с их геометризацией, уточнение гидрогеологических, горнотехнических и инженерно-геологических условий объекта работ). |
| **II. Региональное геологическое изучение недр, геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых (работы на углеводородное сырье)** | | |
| 12 | Глубокая | Скважины глубиной от 1500-2000 м. (нормативные значения начальной и/или предельной глубины (длины) не установлены). По назначению такие скважины относятся, как правило, к опорным, параметрическим, поисково-оценочным и разведочным. |
| 13 | Опорная | В опорных скважинах производится сплошной отбор керна, начиная с опорного горизонта, указанного в |

| № п/п | Категория (тип) скважины | Основные сведения об условиях отбора и сроках хранения керна |
|---|---|---|
| | | проектной документации на геологическое изучение недр, но не менее 20% от общей проходки скважины. Керн, отобранный из опорной скважины, полному уничтожению не подлежит и хранится постоянно. |
| 14 | Параметрическая | В параметрических скважинах производится отбор керна в объемах, обеспечивающих установление и уточнение границ стратиграфических подразделений и характеристик физических свойств комплексов отложений, слагающих стратиграфический разрез до горизонтов включительно, но, как правило, не менее 20% от глубины скважины.<br>Проходка с отбором керна в зависимости от изученности разреза и глубины буровой скважины должна, как правило, составлять:<br>в неизученных и малоизученных районах - не менее 20 % от общей глубины скважины;<br>в районах с изученной верхней частью разреза в скважинах глубиной до 4 км - не менее 30 % от мощности комплекса пород, подлежащего изучению, и не менее 10 % от остальной части разреза, а в скважинах глубиной свыше 4 км - не менее 20 % от мощности комплекса пород, подлежащего изучению, и не менее 8 % от остальной части разреза;<br>в групповых скважинах, бурящихся на одном профильном пересечении, проходка с отбором керна может быть снижена, но должна составлять в скважинах глубиной до 4 км не менее 10 %, а в скважинах глубиной свыше 4 км - не менее 5 % от мощности комплекса пород, подлежащих изучению.<br>В интервалах возможного вскрытия нефтегазоносных горизонтов и при появлении в керне признаков нефти производится сплошной отбор керна.<br>Керн, отобранный из параметрической скважины, уничтожению не подлежит и хранится постоянно. |
| 15 | Структурная | Отбор керна осуществляется в объемах, обеспечивающих построение и определение характеристик разреза.<br>Керн, отобранный из структурной скважины, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения в связи с получением новых уточняющих данных, например, в результате проведения более детальных работ. При выборе керна на долговременное хранение предпочтение отдается керну скважин, вскрывших наиболее полный геологический разрез. |
| 16 | Поисковая | В поисковых скважинах керновый материал служит для характеристики литологии и стратиграфии разреза, уточнения структурных построений и предварительной оценки параметров пород-коллекторов.<br>На новых площадях, расположенных в малоизученных районах с неустановленной нефтегазонасыщенностью, в первых скважинах отбор керна следует производить с таким расчетом, чтобы охарактеризовать в пределах поискового этапа каждый стратиграфический комплекс, различные литофации и участки разреза с отмеченными нефтегазопроявлениями. Керн в этих скважинах отбирается в объеме 20 % от глубины скважины. На площадях, расположенных в изученных районах, отбор керна в первых скважинах производится в перспективной части разреза поискового этажа в объеме 10 % от общей глубины скважины.<br>В последующих поисковых скважинах отбор керна ограничивается 6 - 8 % от общей глубины скважины.<br>Керн, отобранный из поисковой скважин, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения в связи с получением новых уточняющих данных, например, в результате проведения более детальных работ. При выборе керна на долговременное хранение предпочтение отдается керну скважин, вскрывших наиболее |

| № п/п | Категория (тип) скважины | Основные сведения об условиях отбора и сроках хранения керна |
|---|---|---|
| | | полный геологический разрез. |
| 17 | Оценочная | Оценочные скважины бурятся на вновь вводимых или разрабатываемых месторождениях (залежах) с целью определения величины нефтенасыщенности и оценки остаточных запасов продуктивных пластов. В этих скважинах должен производиться сплошной отбор керна по всей толще продуктивного пласта, но, как правило, не менее 20% от общей проходки скважины.<br>Отбор керна в продуктивных интервалах (горизонтах); в отдельных скважинах производится сплошной отбор керна.<br>Керн, отобранный из оценочной скважины, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения в связи с получением новых уточняющих данных, например, в результате проведения более детальных работ. При выборе керна на долговременное хранение предпочтение отдается керну скважин, вскрывших наиболее полный геологический разрез. |
| 18 | Разведочная | Керн отбирается с целью обоснования подготовки залежи к разработке. Отбор керна производится в интервалах залегания продуктивных пластов в объеме, как правило, не менее 6 - 8 % от общей глубины скважин. В отдельных скважинах производится сплошной отбор керна.<br>Керн, отобранный из разведочной скважины, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения в связи с получением новых уточняющих данных, например, в результате проведения более детальных работ. При выборе керна на долговременное хранение предпочтение отдается керну скважин, вскрывших наиболее полный геологический разрез. |
| 19 | Эксплуатационная, в т.ч.:<br>- добывающая,<br>- опережающая,<br>- опережающая эксплуатационная,<br>- нагнетательная,<br>- наблюдательная (контрольная, пьезометрическая). | В эксплуатационных скважинах отбор керна осуществляется при необходимости. Объем отбора керна определяется проектной документацией на геологическое изучение недр, учитывающим требования представительности исходных данных, используемых для подсчетных параметров продуктивного пласта.<br>Керн, отобранный из эксплуатационной скважины, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения (востребованности). При выборе керна на долговременное хранение предпочтение отдается керну скважин, вскрывших наиболее полный (представительный типовой) геологический разрез. |
| 20 | Специальная | Необходимость и условия отбора керна определяются проектной документацией на геологическое изучение недр (с учетом целевых задач скважины, включая проведение специальных исследований, сброс промысловых вод, ликвидацию открытых фонтанов нефти и газа;<br>Керн, отобранный из специальной скважины, рекомендуется хранить до утраты его научного и информационного значения (востребованности). При выборе керна на долговременное хранение предпочтение отдается керну скважин, вскрывших наиболее полный геологический разрез. |

**Приложение № 2**
к Методическим рекомендациям по подготовке и сдаче
недропользователями керна и его сопроводительной документации
в государственные специализированные хранилища

**Типовые условия**
**по составу керна, рекомендуемого к представлению в государственные специализированные хранилища для долговременного или постоянного хранения**

| № п/п | Виды пользования недрами (виды работ) | Происхождение (источник) и состав керна, рекомендуемого к представлению в государственные специализированные хранилища |
|---|---|---|
| 1 | Региональное геологическое изучение недр, геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых, строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, образование особо охраняемых геологических объектов (кроме работ на | Представлению в государственное специализированное хранилище рекомендуется керн, полученный в результате:<br>- бурения опорных, параметрических, глубоких (структурных, разведочных и эксплуатационных и пр.) и сверхглубоких скважин, в том числе тех, что структурно и пространственно тяготеют к полосам (зонам) глубинных геолого-геофизических профилей (трансектов);<br>- изучения стратотипов, петротипов, в т.ч. отнесенных к категории опорных разрезов и эталонных массивов для составления и/или уточнения серийных легенд Госгеолкарты 200/2 и 1000/3;<br>- выполнения всех видов государственных геологических и гидрогеологических съёмок и доизучения, инженерно-геологических и геолого-экологических съемок государственных масштабов (представительные картировочные, структурно-картировочные, поисково-картировочные, гидрогеологические и специальные скважины, а также образцы керна в составе эталонных геологических коллекций, обеспечивающих полноту и представительность типового геологического разреза площади съемки или доизучения);<br>- изучения месторождений и проявлений, как правило, стратегических и других видов необщераспространенных полезных ископаемых (керн представительных поисковых, поисково-картировочных, оценочных и разведочных скважин, вскрывших наиболее полный типовой геологический разрез месторождения (проявления);<br>- бурения гидрогеологических скважин для изучения месторождений всех типов подземных вод с проектным объемом добычи, как правило, более 500 м. куб./сутки, а также скважин в целях мониторинга подземных вод, включенных в государственную (федеральную опорную) наблюдательную сеть. При этом предпочтение керну скважин, в результате бурения которых вскрыт и наиболее полно изучен разрез;<br>- выполнения любых буровых работ на континентальном шельфе Российской Федерации, в пределах ее территориального моря и внутренних морских вод, в исключительной экономической зоне, на участках недр, расположенных в Черном и Азовском морях, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и г. Севастополя, в российском секторе Каспийского моря, а также в Арктике, Антарктике и Мировом океане;<br>- бурения инженерно-геологических скважин для обоснования строительства и эксплуатации, как правило, особо важных объектов, в том числе крупных капитальных мостов и шахт, метро глубокого заложения, атомных |

| № п/п | Виды пользования недрами (виды работ) | Происхождение (источник) и состав керна, рекомендуемого к представлению в государственные специализированные хранилища |
|---|---|---|
| | углеводородное сырьё) | электростанций, плотин ГЭС. Предпочтение керну представительных скважин, в результате бурения которых вскрыт и наиболее полно изучен разрез;<br>- бурения специальных скважин, в том числе для подземных хранилищ газа, закачки (захоронения) токсичных веществ (отходов), контрольно-градуировочных и пр. При этом предпочтение керну скважин, в результате бурения которых вскрыт и наиболее полно изучен разрез;<br>- геологического изучения объектов, отнесённых в установленном порядке к категории особо охраняемых геологических объектов (природные геологические заповедники, стратотипические и опорные разрезы, эталонные массивы, отдельные геологические памятники природы, включая уникальные скопления ископаемой фауны и флоры). |
| 2 | Региональное геологическое изучение недр, геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых (работы на углеводородное сырье) | Представлению в государственное специализированное хранилище рекомендуется керн, полученный в результате:<br>- бурения глубоких (опорных, параметрических и др.) и сверхглубоких скважин. Керн указанных категорий скважин подлежит сдаче в хранилище, как минимум, в полном объеме малогабаритных дубликатов керна (т.н. «горбушек»), а также оставшихся образцов неисследованного керна;<br>- выявления, изучения и оценки прогнозных ресурсов и запасов перспективных площадей, месторождений, а также залежей, в том числе на известных месторождениях, подготовки исходных данных для уточнения запасов и составления технического проекта и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с пользованием недрами, в целях разработки месторождения или отдельной залежи (керн структурных, поисковых, оценочных, и разведочных скважин, вскрывших наиболее полный геологический разрез месторождения (площади, проявления, иного участка недр);<br>- бурения разведочно-эксплуатационных скважин, имевших цель обеспечить представительность исходных данных для подсчетных параметров конкретного продуктивного пласта;<br>- выполнения любых буровых работ на континентальном шельфе Российской Федерации, в пределах ее территориального моря и внутренних морских вод, в исключительной экономической зоне, на участках недр, расположенных в Черном и Азовском морях, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и г. Севастополя, в российском секторе Каспийского моря, а также в Арктике, Антарктике и Мировом океане. |

**Приложение № 3**
к Методическим рекомендациям по подготовке и сдаче
недропользователями керна и его сопроводительной документации
в государственные специализированные хранилища

## Типовые условия укладки и оформления керна

1. Представление керна осуществляется, как правило, в согласованной хранилищем таре (ящик, короб, лоток), изготовленной из дерева, высокопрочных пластика или картона, оргалита. Согласование тары рекомендуется осуществить по инициативе пользователя недр на стадии, предваряющей подготовку керна к его представлению в хранилище.

2. В отношении керна, обладающего повышенной радиоактивностью, применяются положения абзаца второго пункта 2 Порядка принятия на временное хранение образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах фондами геологической информации субъектов Российской Федерации, органами государственной власти Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, организациями, находящимися в ведении указанных органов государственной власти, а также пользователями недр, у которых имеются специализированные хранилища, утвержденного приказом Минприроды России от 11 ноября 2016 г. № 586.

3. Керн, уложенный в тару, должен быть замаркирован, снабжен бирками и соответствовать описи, содержащей информацию, позволяющую его идентифицировать.

4. Наиболее распространенной и пользующейся преимущественным положением для укладки, транспортировки и хранения керна является тара в форме, как правило, деревянного кернового ящика шириной до 0,6 м, с продольными перегородками, разделяющими ящик на секции шириной в зависимости от диаметра керна и внутренней (чистой) длиной, равной 1.0 м. Высота (глубина) ящика должна соответствовать диаметру керна и не препятствовать закрытию ящика крышкой. Торцы ящиков, как правило, укрепляются металлической полоской или проволокой. Керновые ящики должны быть снабжены крышками, иметь ручки или торцевые проушины для переноски.

5. Типовой порядок укладки керна в керновые ящики.

а) керн должен быть уложен в ящик максимально плотно с совмещением торцевых поверхностей образцов, в порядке возрастания глубины, слева направо «в строчку». Направление укладки указывается стрелками на боковых стенках и перегородках ящика. Не следует укладывать керн в ящик «змейкой», в два и более ряда в одной секции ящика;

б) разрушенный керн (щебенка) размещается в секции ящика по месту (глубине) его выхода (выноса); укладка отдельных кусков производится в соответствии с диаметром керна. Фрагменты разрушенного керна могут быть уложены в соответствующую тару размером, не превышающим высоты кернового ящика;

в) интервалы керна, несущего информацию о предмете поисков, оценки и разведки, включая, так называемые, рудные, продуктивные и смежные с ними интервалы, представляются, как минимум, малогабаритными дубликатами, выпиленными вдоль оси керна;

г) керн укладывается в ящики по интервалам глубины бурения, соответствующим одному рейсу (долблению);

д) в конце каждого интервала должна быть установлена (вложена) бирка из фанеры, оргалита или плотного картона. На бирке должен быть указан интервал глубины (от-до, м), длина пробуренного интервала и выход керна (м). К бирке, при необходимости, прилагается этикетка на извлеченный керн;

е) места отбора проб, как правило, маркируются с указанием номера пробы, интервала её отбора (от-до, м) и сопровождаются биркой, вложенной в конце интервала опробования;

ж) керн или отдельные его образцы (фрагменты), отобранные с целью обеспечения сохранности их естественных физико-механических или физико-химических свойств, до укладки в керновый ящик подлежат герметизации парафинированием или иным способом.

6. Керновые ящики, заполненные керном, должны быть закрыты крышками. На торце или длинной стороне каждого ящика должны быть приведены следующие данные: наименование пользователя недр, номер государственной регистрации и наименование объекта работ (месторождения, площади, иного участка недропользования), номер скважины, номер ящика и глубина от-до (м). Предпочтительным положением пользуется размещение таких сведений на торце ящика.

7. Укладка и оформление керна в коробах или лотках аналогичны тем, что осуществляются при использовании керновых ящиков.

**Приложение № 4**
к Методическим рекомендациям по подготовке и сдаче
недропользователями керна и его сопроводительной документации
в государственные специализированные хранилища
*(рекомендуемый образец)*

_____
*(наименование государственного специализированного хранилища)*

**ПАСПОРТ СКВАЖИНЫ № _____**

1. Назначение скважины _____
*(поисковая, разведочная и т.д.)*
2. Местоположение скважины *(субъект РФ; адм. р-н; насел. пункт; акватория)* _____
3. Географические координаты устья скважины *(в системе координат ГСК-2011)* _____ *(град., мин., сек.)*.
4. Номенклатура топопланшета: м-ба 1:1 000 000_____; 1:200 000 _____
5. Абсолютная отметка устья скважины (земля/ротор) _____м.
6. Дата начала бурения скважины «_____» _____20_____г.
7. Дата окончания бурения скважины «____» _____20____г.
8. Проектная глубина (длина) скважины _____ м.
Проектный горизонт *(наименование, геол. индекс)* _____
9. Принятая фактическая глубина (длина) скважины _____ м.
Фактический горизонт *(наименование, геол. индекс)* _____
10. Уровень подземных вод после окончания бурения установился в _____ м. ниже (выше - *самоизлив*) от ее устья *(указывается в случаях, если такие замеры были предусмотрены проектной документацией на геологическое изучение недр).*
11. Пользователь недр *(полное и сокращенное наименование)* _____
12. ИНН пользователя недр _____
13. ОГРН пользователя недр _____
14. Контактный телефон пользователя недр _____
15. Сайт пользователя недр _____
16. Правообладатели:
а) керна – Российская Федерация, с момента представления керна в специализированное хранилище;
б) первичной геологической информации, содержащейся в Приложениях – пользователь недр, в течение 3-х лет с момента представления указанной геологической информации в специализированное хранилище.
17. Сведения о режиме ограниченного доступа *(Общего пользования, Коммерческой тайны, Секретно, Совершенно секретно)* _____
18. Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами; номер и дата государственного контракта или государственного задания _____
19. Объект работ (месторождение, площадь, иной участок недропользования). в рамках которого пробурена скважина и получен керн _____
20. Номер государственной регистрации объекта работ _____
21. Источник финансирования работ по объекту _____
22. Наименование геологического отчета по объекту работ, отв. исполнитель (автор) отчета, год сдачи отчета и наименование фонда геологической информации, в который он представлен _____
23. Керн скважины_____
*(сокращен, сохранен и представлен полностью)*

**Приложения** (в 1 экз., на бумажном и эл. носителе; допускается в форме скан-образов):

1. Акт о заложении скважины *(составляется в обязательном порядке при заложении скважин, имеющих целью вскрытие и опробование полезного ископаемого, а также для всех поисково-картировочных скважин глубиной более 100 м);*

2. Акт о закрытии (консервации) скважины;

3. Акт (акты) замера искривления (или инклинометрии) скважины *(в случаях, если такие замеры были предусмотрены проектной документацией на геологическое изучение недр)*;

4. Акт (акты) контрольного замера глубины (длины) скважины;

5. Акт о сокращении и ликвидации керна скважины;

6. Полевой журнал геологической документации скважины (полевое описание керна);

7. Полевые и/или камеральные фотографии (фотодокументация) керна, полученные непосредственно на буровой и/или при его обработке и подготовке к сдаче в хранилище *(в случаях, если фотодокументация керна была предусмотрена проектной документацией на геологическое изучение недр);*

8. Диаграммы каротажа: ГК, КС, ПС, НГК и пр. *(в случаях, если каротаж был предусмотрен проектной документацией на геологическое изучение недр);*

9. Геологический разрез (колонка) по скважине с геологическим описанием и данными каротажа *(с данными каротажа в случаях, если каротаж был предусмотрен проектной документацией на геологическое изучение недр);*

10. Опись ящиков (коробов, лотков) керна скважины, включающая перечень ящиков (коробов, лотков) с указанием интервалов бурения «от – до, м»;

11. Журнал документации, содержащий описание керна скважины, места (точки) отбора проб и образцов;

12. Журнал (каталог, ведомость) отбора проб и образцов из керна скважины с их распределением по видам анализов;

13. Журнал (каталог, ведомость) шлифов, аншлифов с их определениями и описаниями *(в случаях, если изготовление и определение (описание) шлифов и аншлифов были предусмотрены проектной документацией на геологическое изучение недр);*

14. Ведомости (результаты) лабораторно-аналитических исследований образцов и проб, отобранных из керна (шлама) скважины.

15. Геологическая документация скважинных исследований и испытаний, в том числе гидрогеологических (откачки, наливы и пр.). *(в случаях, если такие исследования и/или испытания были предусмотрены проектной документацией на геологическое изучение недр);*

Примечание: В состав приложений могут также дополнительно входить *(на усмотрение заказчика или представляющей материалы стороны и в зависимости от назначения скважины):*

а) информация о проектной и фактической конструкции скважины;

б) акт (акты) осложнений при бурении;

в) журнал промера керна (радиометром, каппаметром и пр.);

г) зарисовки и видеоматериалы *(в случаях, если такие формы документации керна были предусмотрены проектной документацией на геологическое изучение недр);*

д) иные материалы, дополняющие информацию о скважине и керне по ней.

Дата составления Паспорта: «____» _____ 20_____ г.

Паспорт составил_____

*(должность, фамилия, инициалы, подпись)*

Проверил_____

*(должность, фамилия, инициалы, подпись)*

**Приложение № 5**
к Методическим рекомендациям по подготовке и сдаче
недропользователями керна и его сопроводительной документации
в государственные специализированные хранилища
*(рекомендуемый образец с примером его заполнения)*

# ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
## к представленным в государственное специализированное хранилище материалам (керн и сопроводительная документация)

| | |
|---|---|
| **Пользователь недр** | ООО «Промстройинвест» |
| **№ государственной регистрации работ** | 640-10-125 |
| **Лицензия (госконтракт, госзадание)** | Лицензия на право пользования недрами ПС 35137 ТП<br>Географические координаты угловых точек участка (площади) работ *(град., мин., сек; в системе ГСК-2011)* |
| **Наименование отчета** | Отчет о результатах поисковых работ на бентонитовые глины для буровых растворов на XXX площади |
| **Год выпуска отчета** | 2019 |
| **Основная поставка/№ досыла** | Основная поставка |

| **№ п/п** | **Метод/ модификация** | **Технические средства/ Средства контроля** | **Масштаб работ** | **Объем работ** (скв/ пог.м.) | **Перечень результа-тивных материа-лов** | **Един. изм.** | **Объем материа-лов** | **Форма или программ. средство** | **Фор-мат** | **Путь к документу (файлу, папке)[1]** | **Приме-чание** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Бурение колонковое | УРБ-2А2/ Паспорт и Сертификат на бур. установку. Инструкция по отбору, документации, обработке, хранению, сокращению и ликвидации керна скважин колонкового бурения. М., 1994 | 1: 25 000 | 20/600 | Керн | Ящик (короб, лоток)/ пог.м | 108/540 | Первичная геологическая информация содержится в Паспортах скважин | | | |
| | | | | | Паспорт скв. № 1 с Приложениями к нему | шт/лист | 1/140 | Скан/файл | . pdf | CD1\Книга (папка) 1. Паспорта скважин | |
| | | | | | Паспорт скв. № 2 с Приложениями к нему | шт/лист | 1/126 | Скан/файл | . pdf | CD1\Книга (папка) 1. Паспорта скважин | |
| | | | | | Паспорт скв. № 3 с Приложениями к нему | шт/лист | 1/130 | Скан/файл | . pdf | CD1\Книга (папка) 2. Паспорта скважин | |

Составил _____ *(должность, фамилия, инициалы)*

_____

[1] Начинается с типа МН и его номера

**Приложение№ 6**
к Методическим рекомендациям по подготовке и сдаче недропользователями керна и его сопроводительной документации в государственные специализированные хранилища
*(рекомендуемый образец сопроводительного письма)*

*На бланке организации-отправителя*

*Наименование и адрес государственного специализированного хранилища*

«____»_____20___ г. Исх. № _____
«О направлении керна и сопроводительной документации на хранение»

В соответствии со ст. 27.2 Закона РФ «О недрах» и Решением Роснедр (его территориального органа) от _____ № _____ «_____ » (*при наличии Решения)* _____
*(наименование организации, направляющей материалы*)*
направляет на хранение керн и сопроводительную документацию (на бумажном и электронном носителях), полученные при проведении работ по объекту «_____» (гос. рег. № _____), выполненных на основании лицензии_____*(серия, № и вид лицензии)*, госконтракта *(наименование, № и дата госконтракта)*, госзадания *(наименование, № и дата госзадания)*.

Владелец лицензии: _____ (*наименование пользователя недр*).

Исполнитель работ: _____ (*наименование подрядной организации*).

Отчёт принят _____ *(указывается наименование заказчика, а также протокол, его наименование, номер и дата).*

Керн и сопроводительная документация представляются в _____ *(наименование специализированного хранилища)* на условиях _____(*Общего пользования, Коммерческой тайны или с указанием конкретных условий, в том числе сроков, в течение которых обладателем геологической информации установлены условия использования. Гриф должен соответствовать указанному на этикетке папки, книги).*

**Приложения:**

1. Керн, согласно описи, по _____ скважинам, всего _____ пог., в _____ ящиках (коробах, лотках).
2. Книга (папка) ____ шт. с описательной и лабораторно-аналитической документацией скважин, содержащая:
   - Пояснительная записка к геологической информации на _____ листах.
   - Паспорта скважин: _____ шт. по _____ скв., в 1 экз., всего на _____ листах;
   - CD (DVD, HDD) _____ шт., _____ МБ (ГБ, ТБ), каждый с Ведомостью МНЗ;
   - Копия *(допускается на эл. носителе в форме скана-образа)* документа *(лицензии или госконтракта или госзадания или Протокола по рассмотрению отчета заказчиком или Протокола ГКЗ (ТКЗ)*, в котором указаны перечень, сроки, место и иные условия сдачи керна и сопроводительной документации).
3. Доверенность от пользователя недр на представление материалов в специализированное хранилище исполнителем работ (*представляется на бумажном носителе в случае представления материалов исполнителем-подрядной организацией*) – 1 экз., на ____ стр.

Руководитель организации,
представляющей материалы _____ *(подпись, расшифровка)*

МП

Исп. _____; Тел. _____; e-mail _____

**Материалы направляет пользователь недр или исполнитель работ на основании доверенности от пользователя недр*

**Приложение № 7**
к Методическим рекомендациям по подготовке и сдаче недропользователями керна и его сопроводительной документации в государственные специализированные хранилища
*(рекомендуемый образец)*

*На бланке специализированного хранилища*

*Наименование и адрес пользователя недр, представившего керн и сопроводительную документацию в государственное специализированное хранилище, и (при необходимости) адрес органа, предоставившего лицензию на пользование недрами, государственное задание или государственный контракт на выполнение работ по объекту*

«____» _____20___ г. Исх. № _____

«О несоответствии керна и сопроводительной документации требованиям»

**УВЕДОМЛЕНИЕ № _____**
**о несоответствии представленных материалов требованиям**

Настоящим уведомляем, что поступившие «____»_____ 20___ г. (*указывается дата фактического поступления материалов в хранилище)* во вверенное нам хранилище керн и сопроводительная документация (на бумажном и электронном носителях), полученные при проведении работ по объекту «_____» (гос. рег. № _____), выполненных на основании лицензии_____*(серия, № и вид лицензии),* госконтракта *(наименование, № и дата госконтракта),* госзадания *(наименование, № и дата госзадания)* не могут быть приняты на хранение в связи с несоответствием установленным требованиям.

Перечень замечаний, требующих устранения, прилагается.

Устранение замечаний должно быть обеспечено пользователем недр в течение не более 30 календарных дней с даты получения настоящего уведомления.

При ответе, в тексте сопроводительного письма, ссылайтесь на номер данного уведомления.

Приложение: Перечень замечаний *(или Заключение об отказе, содержащее перечень замечаний)*, в 1 экз., на ____ стр.

Руководитель (или уполномоченное лицо) организации,
принимающей материалы _____ *(подпись, расшифровка)*

МП

Исп. _____ *(фамилия, инициалы)*
Тел. _____
e-mail _____

**Приложение № 8**
к Методическим рекомендациям по подготовке и сдаче
недропользователями керна и его сопроводительной документации
в государственные специализированные хранилища
*(рекомендуемый образец)*

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации
Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра)
_____ *(указывается территориальный орган Роснедр)*
_____ *(указывается организация, принимающая материальные носители первичной геологической информации о недрах на хранение)*

**АКТ**
**приема-передачи**
**керна и сопроводительной документации**
**в государственное специализированное хранилище**

«___» _____20__г. _____
*(место составления акта)*

Мы, нижеподписавшиеся, представитель _____
_____, с одной стороны, и представитель
_____,
*(наименование организации, Ф. И. О. Первой указывается передающая сторона)*
с другой стороны, составили настоящий акт о том, что первый передал, а второй принял на хранение материальные носители первичной геологической информации о недрах, представленные керном и сопроводительной документацией по _____
_____
*(указывается наименование объекта учета (объекта работ), наименование, номер и дата государственного контракта, реквизиты государственного задания, серия, номер и вид лицензии на пользование недрами).*

Номер государственной регистрации объекта работ _____.

Срок хранения представленных материальных носителей первичной геологической информации о недрах составляет _____.

Приложение: Опись на _____стр. каждый, на бумажном и эл. носителе.

Настоящий акт составлен в 3-х экз., по экз. для каждой из сторон, третий экз. – для Роснедр или его территориального органа, на территории деятельности которого расположено хранилище.

Копия акта приема-передачи с приложениями к нему прилагается к отчету пользователя недр (подрядной организации) о геологическом изучении недр, а также представляется в ФГБУ «Росгеолфонд».

Сдал _____
*(должность, фамилия, инициалы, подпись)*
МП

Принял _____
*(должность, фамилия, инициалы, подпись)*
МП