



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОМИССИЯ ПО ЗАПАСАМ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ"  
(ФБУ "ГКЗ")**

Большая Полянка, 54, стр.1, подъезд 2, Москва, 119180  
тел./факс (499) 238-58-56/ 230-73-44. E-mail: [gkz@gkz-rf.ru](mailto:gkz@gkz-rf.ru)  
ОКПО 17331178, ОГРН 1027739217770  
ИНН/КПП 7706030458/770601001

07.12.2022 № 06-1/33  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Нефтегазодобывающим  
организациям

«О представлении отчетов и проектной документации  
в График представления проектных технологических документов  
на разработку месторождений углеводородного сырья  
для проведения государственной экспертизы запасов  
полезных ископаемых месторождений УВС в ФБУ «ГКЗ»  
и согласования ЦКР Роснедр по УВС» в 2023 году

С целью планирования бюджетных расходов на оплату государственной экспертизы изменения состояния запасов УВС и формирования Графика представления технологических проектных документов на разработку месторождений углеводородного сырья (далее – ПТД) для проведения государственной экспертизы запасов УВС и согласования ЦКР Роснедр по УВС, прошу направить информацию о планах Вашей нефтегазодобывающей организаций на 2023 год по представлению:

- отдельных ПТД (ИЗ), ПТД совместно с отчетами по подсчету запасов (ИЗ+ПЗ) по видам основных полезных ископаемых (нефть, свободный газ), ПТД совместно с оперативным изменением состояния запасов (ИЗ+ОПЗ) по форме приложения 1;
- отчетов по оперативному изменению состояния запасов (ОПЗ), в том числе в результате проведения ГРР или переоценки, включая обоснование показателей проницаемости и (или) определение стратиграфической принадлежности продуктивных отложений по форме приложения 2.

Обращаем внимание, что срок проведения государственной экспертизы запасов УВС составляет **65 рабочих дней**, без учета сроков ее продления, что регламентировано «Положением о государственной экспертизе запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, размера и порядка взимания платы за ее проведение», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11 февраля 2005 г. N 69.

С учетом изложенного, пользователи недр, осуществляющие добычу углеводородного сырья и планирующие в 2023 году представление проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья на согласование ЦКР Роснедр по УВС, в случае необходимости корректировки показателей, предусмотренных подпунктами «а»-«в» пункта 5.1. Правил разработки месторождений углеводородного сырья, утвержденных приказом Минприроды

России от 14.06.2016 № 356, соответствующие изменения в ранее согласованные проектные документы на разработку месторождения УВС, рекомендуется представлять **не позднее окончания первого полугодия текущего года.**

Информацию прошу представлять до **6 февраля 2023 года** в электронном виде, в формате Microsoft Excel (в названии файла указывать организацию пользователя недр) по адресам: **kuznecova eb@gkz-rf.ru**; **obraztsova@gkz-rf.ru**; **shubina@gkz-rf.ru** с приложением сопроводительного письма, подписанного руководителем организации.

*Приложение:* на 2 л.

Генеральный директор  
Первый заместитель  
Председателя ЦКР Роснедр по УВС

И.В. Шпуров

Начальник управления  
извлекаемых запасов

Е.Н. Федосеева

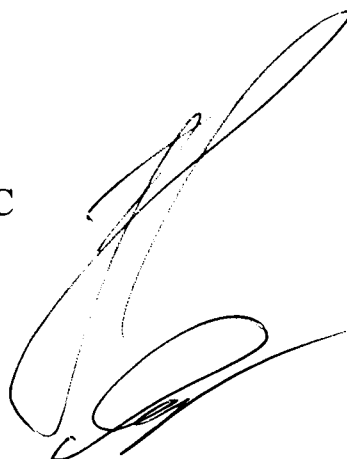


График представления проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья для проведения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых ФБУ "ГКЗ" и согласования ЦКР Роснедр по УВС в 2023 году

| № пп               | Месторождение | НИЗ (А+В <sub>1</sub> +В <sub>2</sub> ) |                                    |                  | Сложность геологического строения:<br>простое, сложное или очень сложное | Вид проектного документа  | Исполнитель | Пользователь недр | Дата представления | Проведение государственной экспертизы запасов полезных ископаемых |         |           |
|--------------------|---------------|---|------------------------------------|------------------|--|---|-------------|-------------------|--------------------|---|---------|-----------|
|                    |               | нефть, тыс.т                            | свободный газ, млн. м <sup>3</sup> | конденсат, тыс.т |  |   |             |                   |                    | ИЗ*   | ИЗ+ПЗ** | ИЗ+ОПЗ*** |
| <b>I КВАРТАЛ</b>   |               |   |                                    |                  |  |   |             |                   |                    |   |         |           |
| 1                  |               |   |                                    |                  |  | Технологический проект разработки (1)                                 |             |                   |                    | ИЗ  | ИЗ+ПЗ   | ИЗ+ОПЗ    |
| 2                  |               |   |                                    |                  |  | Технологическая схема разработки (1)                                  |             |                   |                    | ИЗ  | ИЗ+ПЗ   | ИЗ+ОПЗ    |
| 3                  |               |   |                                    |                  |  | Дополнение к технологическому проекту разработки (2)                  |             |                   |                    | ИЗ  | ИЗ+ПЗ   | ИЗ+ОПЗ    |
| 4                  |               |   |                                    |                  |  | Дополнение к технологической схеме разработки (2)                     |             |                   |                    | ИЗ  | ИЗ+ПЗ   | ИЗ+ОПЗ    |
| 5                  |               |   |                                    |                  |  | Проект пробной эксплуатации месторождения                             |             |                   |                    | ИЗ  | ИЗ+ПЗ   | ИЗ+ОПЗ    |
| 6                  |               |   |                                    |                  |  | Проект пробной эксплуатации залежи (3)                                |             |                   |                    | ИЗ  | ИЗ+ПЗ   | ИЗ+ОПЗ    |
| 7                  |               |   |                                    |                  |  | Дополнение к проекту пробной эксплуатации (3)                         |             |                   |                    | ИЗ  | ИЗ+ПЗ   | ИЗ+ОПЗ    |
| 8                  |               |   |                                    |                  |  | Материалы по обоснованию изменений использования и утилизации ПНГ (4) |             |                   |                    | Без проведения государственной экспертизы                         |         |           |
| <b>II КВАРТАЛ</b>  |               |   |                                    |                  |  |   |             |                   |                    |   |         |           |
| 1                  |               |   |                                    |                  |  |   |             |                   |                    | ИЗ  |         | ИЗ+ОПЗ    |
| 2                  |               |   |                                    |                  |  |   |             |                   |                    |   | ИЗ+ПЗ   |           |
| 3                  |               |   |                                    |                  |  |   |             |                   |                    |   |         |           |
| <b>III КВАРТАЛ</b> |               |   |                                    |                  |  |   |             |                   |                    |   |         |           |
| 1                  |               |   |                                    |                  |  |   |             |                   |                    |   | ИЗ+ПЗ   | ИЗ+ОПЗ    |
| 2                  |               |   |                                    |                  |  |   |             |                   |                    | ИЗ  |         |           |
| 3                  |               |   |                                    |                  |  |   |             |                   |                    |   |         |           |

**Примечание:**

1) Для проведения государственной экспертизы геологических и извлекаемых запасов для месторождений, находящихся в разработке (категория запасов А, В<sub>1</sub>, В<sub>2</sub>) совместно представляются подсчет запасов и проектный технический документ (технологическая схема, технологический проект разработки и дополнения к ним)

2) В случае открытия новой залежи на разрабатываемом месторождении представляется оперативный подсчет запасов и дополнение к проектному технологическому документу

3) Проект пробной эксплуатации залежи, представляется для месторождений, которые в соответствии с НК запасов находятся в категории "разведываемые"

4) Без проведения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых

\* ИЗ - государственная экспертиза документов и материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти, газа и газового конденсата (государственная экспертиза извлекаемых запасов - ИЗ)

\*\* ПЗ - государственная экспертиза по подсчету геологических запасов (нефти, газа) (государственная экспертиза геологических запасов - ПЗ)

\*\*\* ОПЗ - государственная экспертиза оперативного изменения запасов (нефти, газа) залежи, включая обоснование показателей проницаемости и определение стратиграфической принадлежности продуктивных отложений (государственная экспертиза оперативного изменения запасов - ОПЗ)

**График представления отчетов с оперативным подсчетом запасов, включая обоснование показателей проницаемости и определение стратиграфической принадлежности продуктивных отложений углеводородов для проведения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых ФБУ "ГКЗ" в 2023 году**

| №<br>пп            | Месторождение | Количество<br>залежей,<br>представленных<br>на<br>государственную<br>экспертизу | Наименование отчета с<br>оперативным подсчетом<br>запасов (ГРР или переоценка) | Исполнитель | Пользователь недр | Дата<br>представления | ОПЗ |
|--------------------|---------------|---|--|-------------|-------------------|-----------------------|-----|
| <b>I КВАРТАЛ</b>   |               |   |  |             |                   |                       |     |
| 1                  |               |   |  |             |                   |                       | ОПЗ |
| 2                  |               |   |  |             |                   |                       | ОПЗ |
| 3                  |               |   |  |             |                   |                       | ОПЗ |
| <b>II КВАРТАЛ</b>  |               |   |  |             |                   |                       |     |
| 1                  |               |   |  |             |                   |                       | ОПЗ |
| 2                  |               |   |  |             |                   |                       | ОПЗ |
| 3                  |               |   |  |             |                   |                       | ОПЗ |
| <b>III КВАРТАЛ</b> |               |   |  |             |                   |                       |     |
| 1                  |               |   |  |             |                   |                       | ОПЗ |
| 2                  |               |   |  |             |                   |                       | ОПЗ |
| 3                  |               |   |  |             |                   |                       | ОПЗ |