

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание консультационных услуг по теме: «Формирование базы данных по разведочным, технологическим и экспоразведочным скважинам залежей 7у, и 8у месторождения Канжуган»

### 1. Цель оказываемых консультационных услуг:

Оказание консультационных услуг по теме: «Формирование базы данных по разведочным, технологическим и экспоразведочным скважинам залежей 7у, и 8у месторождения Канжуган».

### 2. Исходные данные для оказания консультационных услуг:

2.1. Отчет о II этапе детальной разведки Канжуганского уранового месторождения в Чимкентской области Каз.ССР за период 1977-1982 гг. с подсчетом запасов по состоянию на 01.07.82 г. – Аубакиров Х.Б., Пятилетов В.В., Панков А.Ю., Алма-Ата, 1982.

2.2. Отчет о результатах детальной разведки участка Кайнарского уранового месторождения Канжуган за период 1990-1995 г.г. с подсчетом запасов по состоянию на 01.07.2007 г. – Отв. исп. Вершков А.Ф., Алматы, 2007 г.

2.3. Запасы месторождения Канжуган рассматривались и утверждались:  
– по результатам разведки I этапа – протоколом ГКЗ СССР № 8028сс от 22.02.1978 г.;  
– по результатам разведки II этапа – протоколом МВК от 10.12.1982 г., утв. ВГО МГ ССР 24.01.83 г., и ПГУ МСМ СССР 02.02.83 г.

– по завершению работ III этапа разведки протоколом № 845-09-У от 17.07.2009 ГКЗ Республики Казахстан по рассмотрению результатов детальной разведки участка Кайнарский уранового месторождения Канжуган.

– Экспертное заключение. ГКЗ РК от 01.11.2016 г., – подтверждение запасов.

– Протокол ГКЗ РК № 1343-13-СВ от 02.10.2013 г. – списание запасов по зал. 3к.

– Акт на списание запасов от 25.09.2002 г., – списание запасов по зал. 3у.

2.4. Ресурсная база предприятия состоит из запасов категорий С<sub>1</sub> и С<sub>2</sub>. Забалансовые запасы исключены.

2.5. Таблицы движения балансовых и вскрытых запасов урана в недрах.

2.6. Стандарт АО «НАК «Казатомпром». «Учет и движение запасов урана в недрах». СТ НАК 16.3-2020. Утвержден и введен в действие приказом Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром» № 139 от 25 декабря 2020 года.

*Данный перечень не является окончательным и может быть дополнен в процессе выполнения консультационных услуг.*

### 3. Консультационные услуги по:

3.1 Формирование базы данных для залежи 7у – 1904 скважинам и для залежи 8у -по 682 скважинам.

Формирование единого массива данных для каждой залежи по типам скважин (разведочная, технологическая и экспоразведочная); выборка скважин с КНД и безрудных скважин; внесение рудных интервалов от и до; внесение данных метропроцента, содержания и мощности рудного интервала, отнесение каждой скважины к геологическому блоку и разведочному профилю; внесение координат XYZ; разнесение скважин по подуровням глубины (1, 2а, 2б, 3); выборка скважин с ГК для каждого рудного интервала со значением мощности интервала, содержанием и метропроцентом; выборка скважин с КНД для каждого рудного интервала со значением мощности интервала, содержанием и метропроцентом; сопоставление скважин ГК с КНД.

3.2 Создание базы данных параметров по залежам 7у и 8у провести по следующим критериям:

- несоответствие мощности рудного интервала;

- несоответствие метропроцента;
- выявление дополнительных интервалов;
- расположение рудных интервалов по глубине.

**4. Перечень документации, предъявляемой по окончании консультационных услуг:**

По окончании оказания консультационных услуг Исполнитель предоставляет Информационный отчет.

**5. Срок оказания консультационных услуг: 150 дней.**

И.о. начальника ЛМиП ГТП



Никитина Ю.Г.

И.о. зам. ген. директора по НИР



Кенжетаев Ж.С.

## КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН

на оказание консультационных услуг по теме: «Формирование базы данных по разведочным, технологическим и экспоразведочным скважинам залежей 7у, и 8у месторождения Канжуган»

№	Наименование этапа и основное содержание консультационных услуг	Сроки выполнения (месяц, год)	Стоимость консультационных услуг, тенге	Результаты консультационных услуг, вид отчетности
<u>Этап 1</u>	<p>Формирование базы данных для залежи 7у – 1904 скважинам</p> <p>Формирование единого массива данных для залежи 7у по типам скважин (разведочная, технологическая и экспоразведочная); выборка скважин с КНД и безрудных скважин; внесение рудных интервалов от и до; внесение данных метропроцента, содержания и мощности рудного интервала, отнесение каждой скважины к геологическому блоку и разведочному профилю; внесение координат XYZ; разнесение скважин по подуровням глубины (1, 2а, 2б, 3); выборка скважин с ГК для каждого рудного интервала со значением мощности интервала, содержанием и метропроцентом; выборка скважин с КНД для каждого рудного интервала со значением мощности интервала, содержанием и метропроцентом; сопоставление скважин ГК с КНД.</p>	60 дней с даты подписания договора	585 000	Информационный отчет (Акт выполненных работ)
<u>Этап 2</u>	<p>Формирование базы данных для залежи 8у -по 682 скважинам.</p> <p>Формирование единого массива данных для залежи 8у по типам скважин (разведочная, технологическая и экспоразведочная); выборка скважин с КНД и безрудных скважин; внесение рудных интервалов от и до; внесение данных метропроцента, содержания и мощности рудного интервала, отнесение каждой скважины к геологическому блоку и разведочному профилю; внесение координат XYZ; разнесение скважин по подуровням глубины (1, 2а, 2б, 3); выборка скважин с ГК для</p>	110 дней с даты подписания договора	585 000	Информационный отчет (Акт выполненных работ)

	каждого рудного интервала со значением мощности интервала, содержанием и метропроцентом; выборка скважин с КНД для каждого рудного интервала со значением мощности интервала, содержанием и метропроцентом; сопоставление скважин ГК с КНД.			
<u>Этап 3</u>	<p>Создание базы данных параметров по залежам 7у и 8у провести по следующим критериям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- несоответствие мощности рудного интервала;</li> <li>- несоответствие метропроцента;</li> <li>- выявление дополнительных интервалов;</li> <li>- расположение рудных интервалов по глубине.</li> </ul>	150 дней с даты подписания договора	585 000	Информационный отчет (Акт выполненных работ)

И.о. Начальника ЛМиП ГТП

И.о. Зам. ген. директора по НИР



Никитина Ю.Г.

Кенжетаев Ж.С.