

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
ОАО «ЯТЭК»
_____ И.В. Ильиных
« ____ » _____ 2018 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по проведению обследования подземного резервуара № 3 (ПР-3) на
УКПГ-2 Мастахского ГКМ

№ п/п	Наименование разделов	Характеристика
1.	Наименование объекта	Комплекс подземных хранилищ на УКПГ-2 Мастахского ГКМ, ПР-3.
2.	Основание для проведения обследования	Лицензия на пользование недрами ЯКУ 15112 ПГ, от 01.03.2011 г. – Строительство и эксплуатация Мастахского подземного хранилища газового конденсата. Горноотводный акт № 239 от 05.10.2017г. Разработка заключения о пригодности к эксплуатации подземного резервуара № 3.
3.	Вид обследования	Проведение комплекса работ по обследованию ПР-3.
4.	Район проведения работ	Республика Саха (Я), Кобяйский улус, УКПГ-2 Мастахского ГКМ.
5.	Сроки выполнения работ	Комплекс работ по обследованию выполнить с 01 марта по 30 апреля 2018г. Срок действия договора – 31 августа 2018г.
6.	Стадийность обследования	1. Проведение обследования подземного резервуара № 3 (ПР-3).
7.	Программа работ по обследованию	1. Проведение комплекса работ по обследованию ПР-3: - визуальный осмотр, измерения скважины и подземного резервуара. - обследование устьевого оборудования резервуара. - обследование заколонного пространства. - георадарное обследование. 2. Составление отчёта о выполненных работах по обследованию. Содержание отчёта: - материалы обследования - статистический анализ - паспорт ПР-3 - оценка устойчивости ПР-3 - рекомендации по эксплуатации ПР-3 - заключение о пригодности к эксплуатации ПР-3 - приложения (лицензии, сертификаты, свидетельства, акты, схемы, графики).
8.	Граница обследования	Координаты границ горного отвода Комплекса подземных хранилищ на УКПГ-2 Мастахского ГКМ.
9.	Особые условия обследования	Условия крайнего севера, вечномёрзлые грунты, удаленность района строительства.
10.	Характеристика подземного резервуара	Сдача в эксплуатацию в 1986 г. Скважина: Двойная колонна с фланцем тах диаметр трубы - 530*10

		Оборудование: НКТ -114 мм, длина 73,28 см; погружной насос ЭЦВ 10-65- 110 с бронированным кабелем. Отметка кровли резервуара – 57,0 м. Отметка дна резервуара - 76,44 м. Геометрический объём - 2690 м ³ Максимальный диаметр – 21,4 м. Температура вмещающих пород -4, -5 °С Последнее обследование: апрель 2013 г.
11.	Требование к проведению обследования и отчётным документам	Выполнить работы по обследованию в соответствии с Законами РФ, руководящими документами, инструкциями, правилами безопасности и СНиП.
12.	Технологическое оборудование предоставляемое заказчиком.	Технические средства для обеспечения доступа к месту производства работ
13.	Исходные данные для обследования	Заказчиком предоставляются следующие исходные данные: 1. Лицензии. 2. Техническая документация на строительство и эксплуатацию. 3. Отчеты о результатах обследования прошлых лет. 4. Горноотводные, земельные и другие требующиеся документы.
14.	Источник финансирования разработки ПСД	Собственные средства ОАО «ЯТЭК»
15.	Сроки выполнения работ	31 августа 2018г.
16.	Заказчик	ОАО «ЯТЭК»
17.	Подрядчик	По открытому запросу предложений с переторжкой
18.	Порядок сдачи работ	Количество экземпляров отчёта на бумажном носителе – 4 экз. Полная электронная версия на электронном носителе. Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием разработчика, даты изготовления, названия комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться файл содержания. Документация на электронном носителе представляется в следующих форматах: для использования в разработке технической документации: - чертежи – CorelDRAW (*.cdr) версии X3 и выше; - текстовая документация – форматы версии MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdb, *.ppt); Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.

От ИСПОЛНИТЕЛЯ:

От ЗАКАЗЧИКА:

Главный маркшейдер

ОАО «ЯТЭК»  С.Н. Деев