

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер

Шуртанского НГДУ

Нейматов З.Б.

«04» 07 2022г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

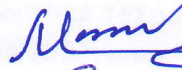
на выполнение работ «Разработка норм расхода материально-технических и топливно-энергетических ресурсов и нормы расхода технологических потери по Шуртанскому НГДУ на 2023год»

Шуртан 2022г.

1	Заказчик	Шуртанское НГДУ АО «Узбекнефтегаз»
2	Реквизиты	Республика Узбекистан, Г. Ташкент, Ул.Истиклол-21., Банк: Яшнабадский филиал УзПСБ Р/с:20210000100124339035, МФО 00432, ИНН:200837914, ОКЭД 84111
3	Цель работ	Целью работы является разработка норм расхода материально-технических, топливно-энергетических ресурсов и норм расхода технологических нужд и потерь газа, газового конденсата, сжиженного углеводородного газа по Шуртанскому НГДУ на 2023 год.
4	Состав работ	Направления разработки норм расхода материально-технических ресурсов: <ul style="list-style-type: none"> <li>- 1. Разработка норм расхода материально-технических ресурсов по Шуртанского НГДУ на 2023 год.</li> <li>- 2. Разработка норм расхода газа на собственные нужды и технологические потери по Шуртанского НГДУ на 2023 год.</li> <li>- 3. Разработка норм расхода газового конденсата на собственные нужды и технологические потери по Шуртанского НГДУ на 2023 год.</li> <li>- 4. Разработка норм расхода топливно-энергетических ресурсов по Шуртанского НГДУ на 2023 год.</li> <li>- 5. Разработка норм расхода сжиженного углеводородного газа (СУГ) на собственные нужды и технологические потери по Шуртанского НГДУ на 2023 год.</li> </ul>
5	Основное содержание	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Основные направления разработки норм расхода материально-технических ресурсов.</li> <li>- 1. Разработка норм расхода материально-технических ресурсов по Шуртанскому НГДУ на 2023 год.</li> </ul> <p>В соответствии с договором нормы разработать по следующей номенклатуре МТР: ДЭГ, МДЭА, цеолиты для очистки, цеолиты для осушки, адсорбент-осушитель для установки осушки, адсорбент-осушитель для компрессорной станции, метанол, катализаторы, процесса прямого окисления, активированный уголь, керамический шар, газ гелий марки «А», ингибитор коррозии, НКТ, стальной талевый канат, тринатрийфосфат, ионообменные материалы-катионит, кальцинированная сода, раствор КМЦ, препарат К-4, соляная кислота HCl 22%, катол, каустическая сода, бентонит, барит, мраморная пудра, модифицированная глина ПБМБ, натрий хлор, сульфано́л, нефть или УДС (смазывающая добавка), БДТ (безмуфтовая длинномерная труба ГНКТ), полианионная целлюлоза ПАЦ, (низковязкая, высоковязкая).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2. Разработка норм расхода газа на технологические нужды и потери по Шуртанскому НГДУ на 2023 год.</li> <li>- 3. Разработка норм расхода газового конденсата на технологические нужды и потери по Шуртанскому НГДУ на 2023 г.</li> </ul>

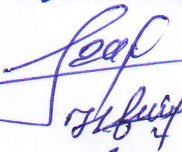
		<p>- 4. Разработка норм расхода топливно-энергетических ресурсов по Шуртанскому НГДУ на 2023 год.</p> <p>- 5. Разработка норм расхода на собственные нужды и технологические потери сжиженного углеводородного газа по Шуртанскому НГДУ на 2023 год.</p>
6	Объём работ	Разработка норм расхода материально-технических, топливно-энергетических ресурсов и норм расхода технологических потерь газа, газового конденсата, сжиженного углеводородного газа.
7	Способ реализации работ	По завершении работ исполнитель представляет Заказчику комплект научно-технической документации.
8	Срок выполнения работ	До 31.12.2022г.
9	Источник финансирования	За счёт собственных средств АО «Узбекнефтегаз»

Заместитель директора по производству:



Э.У. Мамарахимов

Главный геолог:



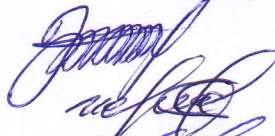
Б.Х. Очилов

Главный технолог:



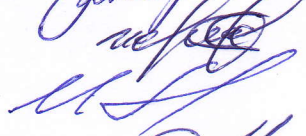
А.А. Бозоров

Главный энергетик:



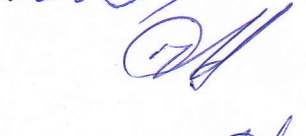
О.О. Эминов

Главный теплотехник:



И.И. Эрдонов

Начальник СП и ПГ:



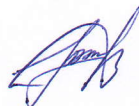
И.Р. Астанов

Начальник технического отдела:



Д.У. Донниев

Менеджер по отгрузкам ОЭ и ВП  
департамента по коммерции:



Ш.Р. Сайфуллаев