

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на оказание услуг по экспертизе расчетов норм расхода углеводородов на
собственные нужды, технологические потери и материально-технических
ресурсов на 2023 год.

Ташкент - 2022 г.

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Подраздел 1.1 Наименование
Экспертиза расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды и технологические потери и материально-технических ресурсов.
Подраздел 1.2 Цель оказанных услуг
Целью настоящей работы является проведение экспертизы расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды, технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год по Управлениям и Заводам АО «Узбекнефтегаз», а также нефтегазовых предприятий, осуществляющих свою деятельность на территории Республики Узбекистан на достоверность выбранных методик, применяемых формул, правильность выполнения расчетов и требований нормативных документов.
Подраздел 1.3 Объем предоставляемых работ
<p>Экспертиза расчетов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Шуртанское НГДУ <ul style="list-style-type: none"> - Расчёт норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год; - Расчёт норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год. 2. Мубарекское НГДУ <ul style="list-style-type: none"> - Расчёт норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год; - Расчёт норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год; - Разработка дифференцированных нормативов технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспортировке и хранении на 2023 год. - Разработка норм расходов нефти на собственные нужды в месторождениях Мубарекского НГДУ на 2023 год. 3. Газлийское НГДУ <ul style="list-style-type: none"> - Расчёт норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год; - Расчёт норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год. 4. Водий НГДУ <ul style="list-style-type: none"> - Расчёт норм расхода природного газа на собственные нужды и потери по «Водийскому НГДУ» при его добыче, сборе и подготовке на 2023 г. - Расчёт норм расхода технологических потерь газового конденсата и нефти в месторождениях «Водий НГДУ» при его добыче, сборе, подготовке и транспортировке (включая через вагон-цистерну) на 2023 год. 5. Устюртское ГДУ

- Расчёт норм расхода природного газа и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год;

- Расчёт норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год.

6. Мубарекский ГПЗ

- Расчёт норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год;

- Расчёт норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год.

7. ООО «Шуртанский ГХК»

- Расчет норм расхода природного газа на собственные нужды и потери (СНиП) на -2023 год.

- Расчет норм расхода полиэтилена на собственные нужды и потери (СНиП) по на 2023 год.

-Расчет норм технологических потерь пропан - бутановой фракции по на 2023 год.

- Расчет норм технологических потерь конденсата на 2023 год.

8. СП «Gissarneftgaz»

- Расчёт норм расхода природного газа на собственные нужды и технологические потери при добыче и подготовке газа, газового конденсата и нефти на 2023 год.

- Расчёт норм расхода газового конденсата на собственные нужды и технологические потери при добыче, подготовке, транспортировке и хранении конденсата на 2023 год;

- Разработка дифференцированных нормативов технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспортировке и хранении на 2023 год.

- Разработка норм расходов на собственные нужды и потери нефти на месторождениях СП «Gissarneftgaz» на 2023 год.

9. СП ООО «Ko'kdumaloq-Gaz»

- Расчёт норм расхода природного газа на собственные нужды и технологические потери на 2023 год;

- Расчёт норм технологических потерь газового конденсата на 2023 год.

10. СП ООО «Natural Gas- Stream»

- Расчет норм расхода природного газа и газового конденсата месторождений Акчалакской группы на производственно-технологические нужды и технологические потери при добыче, сборе, транспортировке и подготовке на УППГ «Бескала» на 2023 год;

- Расчет норм расхода природного газа и газового конденсата м/р «Урга» на производственно-технологические нужды и технологические потери при добыче, сборе, транспортировке и подготовке на УКПГ/ДКС «Урга» на 2023 год;

- Расчет норм расхода природного газа и газового конденсата м/р Чандырской группы на производственно-технологические нужды и технологические потери при

добыче, сборе, транспортировке и подготовке на УКПГ «Южный Кемачи» на 2023 год.

11. СП ООО «ANDIJANPETRO»

- Разработка дифференцированных нормативов технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспортировке и хранении на 2023 год.

Примечание: Количество предоставленных норм на экспертизу может меняться.

РАЗДЕЛ 2. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нормы расхода МТР и нормы расхода углеводородов на СНИП применяются для ведения контроля, определения потребности, правильного списания материально-технических ресурсов и углеводородов при добыче, сборе, подготовке, транспортировке, переработке и хранении.

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОВЕДЕНИЮ ЭКСПЕРТИЗЫ

Экспертиза выполняется специализированной научной организацией, имеющей опыт работы в нефтегазовой отрасли не менее 5 лет. Экспертизу выполняет организация, не производившая данные расчёты. Соответствие выполнения расчётов требованиям нормативных документов.

РАЗДЕЛ 4. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРАВИЛАМ СДАЧИ И ПРИЕМКИ

Заказчик предоставляет Исполнителю расчеты, разработанные специализированными организациями, согласованные с соответствующим Управлениями и заводами в бумажном виде для экспертизы. Исполнитель обязан проверить правильность расчетов, объём охвата производства, корректность данных, указанных в расчетах.

По завершению работ Исполнитель предоставляет Заказчику экспертное заключение о достоверности выбранных методик, применяемых формул, правильности выполнения расчётов и требований нормативных документов, а также оформленные в установленном порядке Замечания и предложения, выявленные в ходе проведения экспертизы.

Исполнитель обеспечивает информационную безопасность и неразглашение сведений, относящихся к предоставленным рабочим материалам (расчёты норм расхода углеводородов на собственные нужды и технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год) и/или противоречащих интересам Заказчика.

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К СРОКУ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Исполнитель обязан выполнить экспертизу сроком в 20 рабочих дней, после предоставления Расчета.

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1.	НГДУ	Нефтегазодобывающее Управление
2.	ГДУ	Газодобывающее Управление
3.	СП	Совместное предприятие
4.	СУГ	Сжиженный углеводородный газ
5.	УППГ	Установка предварительной подготовки газа
6.	УКПГ	Установка комплексной подготовки газа
7.	ДКС	Дожимная компрессорная станция
8.	СниП	Собственные нужды и потери
9.	МТР	Материально-технические ресурсы