

## Протокол закупочной комиссии по конкурсу лот № 59164 на приобретение Разработка дифференцированных нормативов технологические потери нефти

Способ проведения электронный

Дата 07.04.2022

Время рассмотрения 07.04.2022 09:36

Конкурсная комиссия, (Далее – Комиссия) в составе:

<b>Член комиссии</b>	DAVRONOV DILSHOD ATXAM O'G'LI	Начальник отдел Геология	ООО СП GISSARNEFTGAZ
<b>Секретарь комиссии</b>	TOSHPO'LATOV ABRORJON NURIDDIN-O'G'LI	инженер по снабжение	ООО СП GISSARNEFTGAZ
<b>Член комиссии</b>	MAMATOV SHERZOD NISHONOVICH	начальник отдел Планивый	ООО СП " GISSARNEFTGAZ"
<b>Член комиссии</b>	RAJABOV SUNATULLA RAVSHANOVICH	Главный бухгалтер	ООО СП " GISSARNEFTGAZ"
<b>Член комиссии</b>	ABDULXAYEV ABDULVOSIX ABDULXOSHIMOVICH	Начальник отдел добыча	ООО СП GISSARNEFTGAZ
<b>Председатель комиссии</b>	XURSANDOV NODIR BAHTIYOROVICH	Главный инженер	ООО СП " GISSARNEFTGAZ"

Рассмотрев поступивших предложений со стороны участников по опубликованному объявлению на специальном информационном портале от 07.04.2022 года № лота 59164.

Метод оценки предложений – Бальный метод (Весовой коэф.технико-квалификационной части: 70.00 / Весовой коэф. ценовой части: 30.00)

Мин. балл: 30

Предмет закупки:

<b>Наименование товара (работы, услуги)</b>	<b>Услуга по разработка дифференцированных нормативов расхода топливно-энергетических ресурсов</b>
Подробное описание	Разработка дифференцированных нормативов технологические потери нефти по СП ООО "GISSARNEFTGAZ" на 2023 год с целью использования их при планирование добыча нефти и списание текущих потерь.
Количество товара	1.00
Единица измерения	
Цена товара (услуги) за единицу	79 661 415.00
Стартовая сумма	79 661 415.00
Валюта	UZS

По итогам рассмотрения поступивших предложений по технической части участникам присвоены следующие баллы:

Критерий №1 Tenderda qatnashadigan korxonalarining soliqdan qarzdorligi yo'qligi to'g'risida ma'lumotnoma, noinsof korxonalar ro'yxatida yo'qligi to'g'risida ma'lumotnoma, korxonalar balansi forma №1 hamda moliyaviy natijalar 2019-2020-2021 yillar ma'lumotlari to'g'risidagi xujjatdan kuchirma

Тип: Текстовое значение

Описание:

Обязательность: Критично

Наименование участника	Макс балл	Значение участника	Балл участника	Тип оценки	Примечание	Причина
АО O'ZLITINEFTGAZ	5	Фин. отчетность за 3 года, справка об отсутствии задолженностей	4	Экспертная		
АО NEFTGAZTADQIQOT	5	12,5	3	Экспертная		

Критерий №2 "GISSARNEFTGAZ" MChJ QK uchun 2023 yil uchun neftning texnologik yo'qotishlarining tabaqalashtirilgan standartlarini ishlab chiqish, ulardan neft qazib olishni rejalashtirish va joriy yo'qotishlarni hisobdan chiqarish xizmatini sifatli bajarish bo'yicha tender komissiyasi nomiga kafolat xati.

Тип: Текстовое значение

Описание:

Обязательность: Критично

Наименование участника	Макс балл	Значение участника	Балл участника	Тип оценки	Примечание	Причина
АО O'ZLITINEFTGAZ	5	Гарантийное письмо	5	Экспертная		
АО NEFTGAZTADQIQOT	5	12,5	5	Экспертная		

Критерий №3 Neftning texnologik yo'qotishlarining tabaqalashtirilgan standartlarini ishlab chiqish, ulardan neft qazib olishni rejalashtirish va joriy yo'qotishlarni hisobdan chiqarish xizmati bo'yicha 3-yillik xizmat ko'rsatilgan korxonalar (tashkilot, muassa)lar ro'yxati. (2019-2020-2021 yillar, shartnoma nomerlari, shartnoma mazmuni ko'rsatilishi shart)

Тип: Текстовое значение

Описание:

Обязательность: Критично

Наименование участника	Макс балл	Значение участника	Балл участника	Тип оценки	Примечание	Причина
АО O'ZLITINEFTGAZ	10	Опыт работы за 3 года	9	Экспертная		
АО NEFTGAZTADQIQOT	10	25	8	Экспертная		

Критерий №4 Tenderga qatnashish uchun tender komissiyasi nomiga ariza va korxonalar (tashkilot)ning tashkil etish guvohnomasi, ustavi kapitali, korxonalar rahbarining pasport nusxasi va ishlarni olib boruvchi jismoniy shaxsga yuridek shaxs tomonidan berilgan ishonchnoma.

Тип: Текстовое значение

Описание:

Обязательность: Критично

Наименование участника	Макс балл	Значение участника	Балл участника	Тип оценки	Примечание	Причина
АО O'ZLITINEFTGAZ	10	Иин предприятия заявка устав	10	Экспертная		

Наименование участника	Макс балл	Значение участника	Балл участника	Тип оценки	Примечание	Причина
АО НЕФТГАЗТАДҚИҚОТ	10	25	9	Экспертная		

Критерий №5 "GISSARNEFTGAZ" MChJ QK uchun 2023 yil uchun neftning texnologik yo'qotishlarining tabaqalashtirilgan standartlarini ishlab chiqish, ulardan neft qazib olishni rejalashtirish va joriy yo'qotishlarni hisobdan chiqarish xizmati bo'yicha tegishli ru'xsatnoma litsenziya hamda xodimlarning sertifikat xujjatlari

Тип: Текстовое значение

Описание:

Обязательность: Критично

Наименование участника	Макс балл	Значение участника	Балл участника	Тип оценки	Примечание	Причина
АО O'ZLITINEFTGAZ	10	Резюме на специалистов и сертификаты и лицензии	7	Экспертная		
АО НЕФТГАЗТАДҚИҚОТ	10	25	6	Экспертная		

Оценка участников финансовой части составила:

Наименование участника	Стартовая сумма	Предлагаемая сумма	Дата предложения	Оценка стоимости (балл)
АО O'ZLITINEFTGAZ	79 661 415.00	69 270 796.00	04.04.2022 12:55:10	29.88
АО НЕФТГАЗТАДҚИҚОТ	79 661 415.00	69 000 000.00	04.04.2022 14:52:09	30.00

Итоговая оценка участников включая финансовой части составила:

Наименование участника	Общий балл по технической части	Общий балл по финансовой части	Итоговый балл
АО O'ZLITINEFTGAZ	61.6	29.88	91.48
АО НЕФТГАЗТАДҚИҚОТ	54.6	30	84.6

Закупочная комиссия по конкурсу лот № 59164 от 07.04.2022 года на приобретение Разработка дифференцированных нормативов технологические потерь нефти определила победителем:

АО O'ZLITINEFTGAZ  
201121254

и резервный исполнитель: АО НЕФТГАЗТАДҚИҚОТ (201188456)

Проголосовали

Комиссия	Ф.И.О.	Голосование	Комментарии
Председатель комиссии	XURSANDOV NODIR BAXTIYOROVICH	Согласен	

<b>Член комиссии</b>	RAJABOV SUNATULLA RAVSHANOVICH	Согласен	
<b>Член комиссии</b>	MAMATOV SHERZOD NISHONOVICH	Согласен	
<b>Член комиссии</b>	DAVRONOV DILSHOD ATXAM O'G'LI	Согласен	
<b>Член комиссии</b>	ABDULXAYEV ABDULVOSIX ABDULXOSHIMOVICH	Согласен	

Протокол закупочной комиссии подписан посредством ЭЦП

№ 22/1133  
« 11 » сеп. 2022

Директору  
СП ООО «GISSARNEFTGAZ»  
Бердиеву Н.Х.

**Уважаемый Навруз Хазраткулович!**

Направляем Вам договор № ПС 15.03/22.22 «Разработать дифференцированные нормативы технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспорте и хранении по СП ООО «GISSARNEFTGAZ» на 2023 год», составленный на основании письма СП ООО «Gissarneftgaz» № 1-916 от 08 апреля 2022 года. Просим Вас рассмотреть и оформить договор.

Заместитель Председателя  
Правления



**Э.Э. Сайдахмедов**

Исп. ОСПН  
тел. (71) 280-67-42

**ДОГОВОР № ПС 15.03/22.22**  
на создание научно-технической продукции

г. Ташкент

« 18 » 09 2022 г.

Организация-разработчик **АО «O'ZLITINEFTGAZ»**, именуемая в дальнейшем **ИСПОЛНИТЕЛЬ**, в лице **заместителя Председателя Правления Сайдахмедова Э.Э.**, действующего на основании «Устава», с одной стороны, и организация – заказчик **СП ООО «GISSARNEFTGAZ»**, именуемая в дальнейшем **ЗАКАЗЧИК** в лице **Директора Бердиева Н.Х.**, действующего на основании «Устава», с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**СТАТЬЯ 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. ЗАКАЗЧИК поручает ИСПОЛНИТЕЛЮ выполнить в соответствии с требованиями настоящего Договора, Технического задания и своевременно сдать ЗАКАЗЧИКУ научно-техническую продукцию по теме: **«Разработать дифференцированные нормативы технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспорте и хранении по СП ООО «GISSARNEFTGAZ» на 2023 год»** (далее «Работа»).

1.2. Содержание и сроки выполнения Работы, определяются Календарным планом Работ (Приложение № 1) и составляющими неотъемлемую часть настоящего Договора.

1.3. Приемка и оценка научно-технической Работы осуществляется в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение № 2), являющегося частью Договора.

**СТАТЬЯ 2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

2.1. Договорная цена на научно-техническую Работу составляет **69 270 796** (шестьдесят девять миллионов двести семьдесят тысяч семьсот девяносто шесть) сум.

В том числе НДС **9 035 321** (девять миллионов тридцать пять тысяч триста двадцать один) сум.

2.2. Договорная цена является неизменной на весь срок действия Договора, если Стороны в период действия Договора письменно не примут решение об изменении первоначальной договорной цены.

2.3. В течение 15 (пятнадцать) календарных дней со дня подписания настоящего Договора ЗАКАЗЧИК перечисляет ИСПОЛНИТЕЛЮ предоплату в размере не менее 30 (тридцати) % от договорной цены.

2.4. ИСПОЛНИТЕЛЬ приступает к выполнению Работы только после поступления 30 % (тридцати) процентной предоплаты на расчетный счет ИСПОЛНИТЕЛЯ.

2.5. Началом Работы считается день поступления предварительной оплаты на расчетный счет ИСПОЛНИТЕЛЯ в размере, определенном пунктом 2.3. настоящего Договора.

2.6. Окончательный расчет по оплате настоящего договора производится ЗАКАЗЧИКОМ в течении тридцати календарных дней по завершению Работ на основании оформленного (подписанного) Акта выполненных Работ с учетом произведенной предоплаты.

**СТАТЬЯ 3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН  
ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ**

3.1. ЗАКАЗЧИК со дня получения Договора рассматривает, подписывает и возвращает ИСПОЛНИТЕЛЮ, и производит предоплату в размере, предусмотренном пунктом 2.3. настоящего Договора.

3.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе не приступать к выполнению Работы, в случаях, когда нарушение ЗАКАЗЧИКОМ встречных обязанностей по настоящему Договору, в том числе нарушение условий платежей, не предоставление исходных данных, технической документации, препятствуют исполнению Договора ИСПОЛНИТЕЛЕМ. ИСПОЛНИТЕЛЬ при



наличии таких обстоятельств вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, расторгнув его в соответствии с п. 4.2. и потребовать возмещения убытков.

3.3. Перечень научно-технической документации, подлежащей оформлению и сдаче ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКАЗЧИКУ по окончании Договора согласно Календарному плану, определен Техническим заданием.

3.4. При завершении Работы ИСПОЛНИТЕЛЬ представляет ЗАКАЗЧИКУ Акт выполненной Работы с приложением: комплекта научно-технической документации, предусмотренной Техническим заданием, выписки из протокола научно-технического совета ИСПОЛНИТЕЛЯ с заключением о соответствии выполненной Работы Техническому заданию на её проведение.

3.5. ЗАКАЗЧИК, по получении научно-технической документации, в течение двадцати календарных дней рассматривает, оформляет (подписывает) Акт выполненной Работы или направляет мотивированный отказ от приемки, в противном случае Работа считается принятой и подлежит оплате.

3.6. В случае возникновения у ЗАКАЗЧИКА замечаний к научно-технической документации, вопрос рассматривается совместно с ИСПОЛНИТЕЛЕМ и двухсторонним документом принимаются дополнительные решения. В данном документе указывается перечень работ, подлежащих доработке, и время их устранения. Настоящий документ считается окончательным и дальнейшему пересмотру не подлежит. Упущения, допущенные по вине ИСПОЛНИТЕЛЯ, устраняются им без дополнительной оплаты.

3.7. В случае досрочного выполнения Работы ЗАКАЗЧИК досрочно принимает её согласно п. 3.5. и оплачивает ее согласно п. 2.6 настоящего Договора.

3.8. Если в процессе выполнения Работы выясняется нецелесообразность дальнейшего проведения Работы, ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан приостановить ее, поставив об этом в известность ЗАКАЗЧИКА и в трехдневный срок, письменно предупредить ЗАКАЗЧИКА о приостановлении Работы. Выполненный объем Работы подлежит оплате ЗАКАЗЧИКОМ.

В этом случае обе Стороны обязаны в десятидневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности и направлениях продолжения Работы.

3.9. Решение ЗАКАЗЧИКА о приостановлении или о прекращении Работы оформляется соответствующим двухсторонним актом. ИСПОЛНИТЕЛЬ составляет Акт на выполненный объем и отправляет его на оформление.

3.10. Датой передачи НТД является дата подписания ЗАКАЗЧИКОМ Акта выполненной Работы.

#### **СТАТЬЯ 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ**

4.1. За нарушение сроков выполнения Работы в целом ЗАКАЗЧИК имеет право потребовать уплаты пени в размере 0,5 (ноль целых пять десятых) % от стоимости невыполненной в срок Работы, за каждый день просрочки, при этом общая сумма пени не должна превышать 50 (пятидесяти) % стоимости невыполненной в срок Работы. Данная ответственность не распространяется на период, предусмотренный п. 3.6. настоящего Договора.

4.2. ЗАКАЗЧИК или ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе, в одностороннем порядке, расторгнуть Договор, если другой Стороной допущено нарушение договорных обязательств, предупредив об этом письменно за 30 (тридцать) календарных дней до даты фактического расторжения.

4.3. Если Работа прекращена по вине ЗАКАЗЧИКА, то она оплачивается им по выполненным объемам ИСПОЛНИТЕЛЯ на момент прекращения Работы.

4.4. При несвоевременной оплате ЗАКАЗЧИКОМ выполненной Работы согласно пункту 2.6. настоящего Договора ИСПОЛНИТЕЛЬ имеет право требовать уплаты пени в размере 0,4 (ноль целых четыре десятых) % от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 50 (пятидесяти) % от суммы просроченного платежа.

4.5. Предъявление пени является бесспорным правом, но не обязанностью Сторон.

4.6. Если выполненная Работа не соответствует обязательным условиям по качеству, ЗАКАЗЧИК вправе взыскать с ИСПОЛНИТЕЛЯ штраф в размере 20 (двадцати) % стоимости Работы ненадлежащего качества.

4.7. Ответственность «Исполнителя» заключается в выполнении своих обязанностей в соответствии с полученными данными от Заказчика. При выявлении недостоверности исходных данных «Исполнитель» не будет нести ответственность за разработку документации, связанную с недостоверными исходными данными, предоставленными «Заказчиком». Максимальная ответственность «Исполнителя» при реализации разработанной документации не будет превышать стоимостью Работ по Договору.

4.8. За необоснованный полный или частичный отказ от оплаты выполненной Работы ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе взыскать с ЗАКАЗЧИКА штраф в размере 15 (пятнадцати) % суммы, от уплаты которой он отказался.

4.9. ИСПОЛНИТЕЛЬ и ЗАКАЗЧИК обеспечивают сохранность технологической, патентной и лицензионной информации.

4.10. Все спорные вопросы по настоящему Договору Стороны решают путем переговоров. В случае не достижения компромиссного решения споры рассматриваются Экономическим судом по месту нахождения ответчика. Претензионный порядок обязателен.

4.11. Договор может быть изменен или расторгнут по соглашению Сторон, в силу форс-мажорных обстоятельств, а также в других случаях, предусмотренных настоящим Договором.

4.12. Во всем, что не оговорено в настоящем Договоре, Стороны руководствуются законом Республики Узбекистан «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов» и ГК РУз.

4.13. Стороны признают действительными факсимильные копии Договора и документов, связанных с исполнением настоящего Договора, до момента обмена их оригиналами. Оригиналы предоставляются Сторонами в течение 20 (двадцати) рабочих дней с момента факсимильного согласования.

4.14. Договор составлен в 2-х экземплярах, и каждый имеет одинаковую юридическую силу.

## СТАТЬЯ 5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами.

5.2. Срок окончания действия настоящего Договора определяется датой полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по Договору, за исключением случаев досрочного расторжения по требованию любой Стороны.

## 6. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

6.1. Стороны и любые физические или юридические лица, привлекаемые Сторонами для выполнения обязательств по Договору, включая их сотрудников, агентов, консультантов, подрядчиков и субподрядчиков в силу требований ЗРУ «О противодействии коррупции» (№ЗРУ-419 от 03.01.2017г.):

- не должны предлагать, обещать, давать, требовать или получать взятки или иные коррупционные платежи, в том числе любому государственному должностному лицу с тем чтобы это должностное лицо совершило какое-либо действие или бездействие при выполнении своих должностных обязанностей;

- не должны, намеренно или по небрежности, совершать действия, которые могут привести к нарушению Сторонами, или любым из их прямых или косвенных акционеров, директоров должностных лиц или сотрудников.

- в случае возникновения у любой из Сторон обоснованных подозрений в нарушении (или возможном нарушении) требований законодательства Республики Узбекистан о противодействии коррупции, должны добросовестным образом взаимодействовать с другой Стороной и её представителями для установления факта такого нарушения.





Приложение № 1  
к договору № ПС 15.03/22.22  
от « 18 » 04 2022 г.


**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН РАБОТ**  
по договору № ПС 15.03/22.22  
**«Разработать дифференцированные нормативы технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспорте и хранении по СП ООО «GISSARNEFTGAZ» на 2023 год»**

Наименование основных этапов выполнения договора	Сроки выполнения этапов	Расчетный объем работ (сум)	Форма сдачи ЗАКАЗЧИКУ научно-технической продукции
Тема: «Разработать дифференцированные нормативы технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспорте и хранении по СП ООО «GISSARNEFTGAZ» на 2023 год»	В течение десяти месяцев от даты поступления предоплаты на расчетный счет Исполнителя	60 235 475 Кроме того НДС 9 035 321 <b>Всего:</b> <b>69 270 796</b>	Научно-технический отчет, Акт выполненной работы


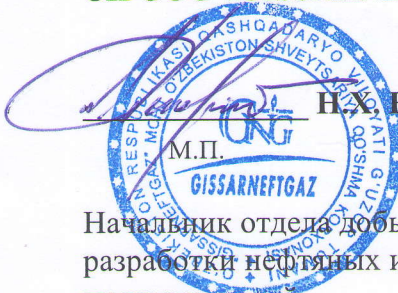
**От ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Заместитель  
Председателя Правления  
АО «O'ZLITINEFTGAZ»  
  
Э.Э. Сайдахмедов  
М.П. 

Руководитель договора,  
старший научный сотрудник  
ОСПТН

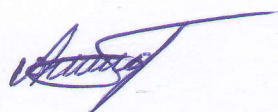
  
Ш.А. Ахмедов

**От ЗАКАЗЧИКА**

Директор  
СП ООО «GISSARNEFTGAZ»  
  
Н.Х. Бердиев  
М.П. 

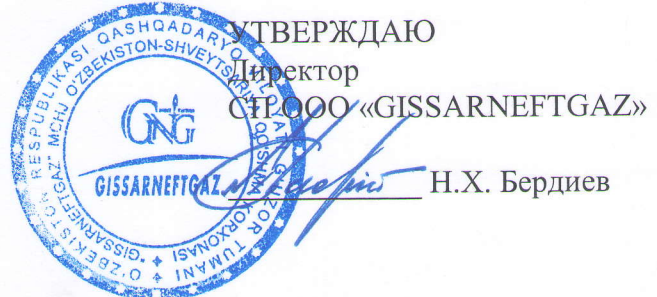
Начальник отдела добычи нефти, газа и разработки нефтяных и газовых месторождений

  
А.А. Абдулхаев



Приложение № 2  
к договору № ПС 15.03/22.22  
от « 18 » 04 2022 г.

СП ООО «GISSARNEFTGAZ»



### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на создание научно-технической продукции по теме:

«Разработать дифференцированные нормативы технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспорте и хранении по СП ООО «GISSARNEFTGAZ» на 2023 год»

договор № ПС 15.03/22.22

Задание выдал:

Начальник отдела добычи нефти,  
газа и разработки нефтяных и  
газовых месторождений  
СП ООО «GISSARNEFTGAZ»  
А.А. Абдулхаев

Задание принял:

Руководитель договора,  
старший научный сотрудник  
ОСПТН  
АО «O'ZLITINEFTGAZ»

Ш.А. Ахмедов

### **1. Основание для заключения договора**

Письмо СП ООО «Gissarneftgaz» № 1-916 от 08 апреля 2022 года.

### **2. Цель создания научно-технической продукции и исходные данные для выполнения работы**

Разработка дифференцированных нормативов технологических потерь нефти по СП ООО «Gissarneftgaz» на 2023 год с целью использования их при планировании добычи нефти и списании текущих потерь.

Исходными данными являются результаты промысловых и лабораторных исследований и отчеты предприятия по добыче флюидов.

### **3. Основное содержание работы**

Нормативы технологических потерь определяются на основе промысловых исследований источников потерь нефти по системам сбора, подготовки, транспорта и хранения нефтяных месторождений СП ООО «Gissarneftgaz» в 2022 году; проведением лабораторных исследований проб нефти, подтоварных вод, нефтяного газа, отобранных из источников потерь; определением фактических технологических потерь нефти по физическим процессам с учетом изменения объемов и свойств добываемых флюидов за холодный и теплый периоды года.

### **4. Научно-технический уровень создаваемых разработок**

Работа соответствует требованиям NGH 39.0-033:2013.

### **5. Техничко-экономические показатели использования результатов работы**

Выдаются нормативы технологических потерь нефти на 2023 год. Экономический эффект будет определяться после разработки и выполнения мероприятий по совершенствованию технологических схем и режимов систем СПТХ с целью сокращения потерь нефти.

### **6. Способы реализации работы**

Работа используется при планировании добычи нефти и списании текущих потерь в 2023 году.

### **7. Форма сдачи работы**

По завершению работ АО «O'ZLITINEFTGAZ» представляет ЗАКАЗЧИКУ результаты работы в форме научно-технического отчета.

### **8. Порядок рассмотрения и приемки результатов работы**

Отчет рассматривается на НТС АО «O'ZLITINEFTGAZ» и передаются ЗАКАЗЧИКУ с Актами выполненных работ.



АО "O'ZLITINEFTGAZ"

**ОЦЕНОЧНАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ**

по договору ПС 15.03/22.22

«Разработать дифференцированные нормативы технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспорте и хранении по СП ООО «GISSARNEFTGAZ» на 2023 год»

Заказчик: СП ООО «GISSARNEFTGAZ»

Наименование затрат	Сумма, сум
<b>Всего ФЗП</b>	<b>23 829 076</b>
<b>Общая себестоимость с <math>k=2,02</math> (норматив стоимости работ)</b>	<b>48 134 734</b>
Прибыль до уплаты налогов, 10 %	4 813 473
Командировочные расходы	4 232 964
Транспортные расходы	3 054 304
<b>Итого стоимость работ</b>	<b>60 235 475</b>
НДС, 15 %	9 035 321
<b>Цена договора</b>	<b>69 270 796</b>

Заместитель  
Председателя Правления



Э.Э. Сайдахмедов

И.о. начальника ОФЭАИП

A handwritten signature in blue ink.

У.М. Саидумаров

Руководитель договора,  
СНС ОСПТН

A handwritten signature in blue ink.

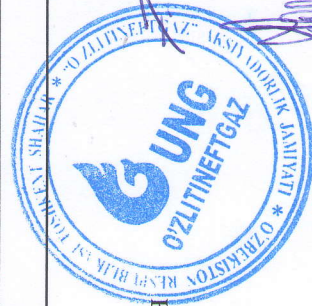
Ш.А. Ахмедов

A handwritten signature in blue ink at the bottom right of the page.

Расчет фонда заработной платы  
по договору ПС 15.03/22.22

«Разработать дифференцированные нормативы технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспорте и хранении по СП ООО «GISSARNEFTGAZ» на 2023 год»

Должность исполнителя	Должностной оклад, сум	Количество месяцев	ФЗП, сум	Премия 60 %, сум	Итого ФЗП, сум	Отпускные 1,3 % от ФЗП, сум	Всего ФЗП, сум
Зав. лабораторией	6 885 894	0,5	3 442 947	2 065 768	5 508 715	71 613	5 580 328
Зав. сектором	6 012 108	0,5	3 006 054	1 803 632	4 809 686	62 526	4 872 212
Старший научный сотрудник	6 012 108	0,5	3 006 054	1 803 632	4 809 686	62 526	4 872 212
Инженер	4 926 246	0,6	2 955 748	1 773 449	4 729 197	61 480	4 790 677
Инженер	3 273 204	0,7	2 291 243	1 374 746	3 665 989	47 658	3 713 647
<b>Итого</b>							<b>23 829 076</b>



Заместитель Председателя Правления

Э.Э. Сайдахмедов

Руководитель договора, снс ОСПТН

Ш.А. Ахмедов

## РАСЧЕТ

командировочных расходов  
по договору ПС 15.03/22.22

«Разработать дифференцированные нормы выработки технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспорте и хранении по СП ООО «GISSARNEFTGAZ» на 2023 год»

Направление	Кол-во	Общая продолжительность, сут	Суточные, сум		Квартирные, сум		Стоимость проезда туда и обратно, сум	Всего, сум
			за 1 сутки	общая сумма	за 1 сутки	общая сумма		
Ташкент-объект-Ташкент	3	12	81 000	972 000	70 000	630 000	служеб. транспорт	1 602 000
Ташкент-объект-Ташкент	3	12	81 000	972 000	70 000	630 000	служеб. транспорт	1 602 000
Ташкент-объект-Ташкент	2	6	81 000	486 000	70 000	280 000	262 964	1 028 964
<b>Всего по договору:</b>								<b>4 232 964</b>

Цель командировок: Проведение **промысловых исследований** фактического состояния систем СПТХ нефти

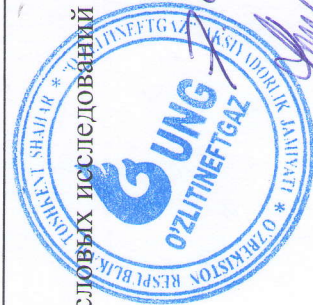
Согласовано:

Заместитель Председателя Правления

Э.Э. Сайдахмедов

Руководитель договора, снс ОСПТН

Ш.А.Ахмедов



Расчет

транспортных расходов  
по договору ПС 15.03/22.22

«Разработать дифференцированные нормативы технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспорте и хранении по СП ООО «GISSARNEFTGAZ» на 2023 год»

Направления командировок	Марка	Средний общий пробег, км	Тариф за 1 км, сум	Стоимость за общий пробег, сум	Общая работа, час	Тариф за час работы, сум	Общая стоимость за работу, сум	Всего
Касан-объект-Касан	Кобальт	300	2 180	654 000	32	27 286	873 152	1 527 152
Касан-объект-Касан	Кобальт	300	2 180	654 000	32	27 286	873 152	1 527 152
<b>Итого :</b>								<b>3 054 304</b>

Начальник АТЦ

СНС ОСІТН

Ш. Рахманбердиев

Ш.А. Ахмедов