

ДОГОВОР № ПК.14.03/23.23

на выполнение научно-технических работ

г. Ташкент

«25» января 2023 г.

Организация – разработчик АО «O'ZLITINEFTGAZ», именуемая в дальнейшем ИСПОЛНИТЕЛЬ, в лице Заместителя Председателя Правления Э.Э. Сайдахмедова, действующего на основании «Устава», с одной стороны, и организация – заказчик АО «O'ZBEKNEFTEGAZ», именуемая в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице И.о. заместителя Председателя Правления Ш.К. Даулетиярова, действующего на основании Доверенности №01-12/1-34 от 04.04.2022г., с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании протокола Закупочной комиссии по отбору наилучшего предложения (лот №164537) заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 ЗАКАЗЧИК поручает ИСПОЛНИТЕЛЮ выполнить в соответствии с требованиями настоящего Договора, Технического задания и своевременно сдать ЗАКАЗЧИКУ научно-технические Работы по теме: «**Экспертиза расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды, технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год**» (далее «Работа»).

1.2 Содержание и сроки выполнения Работ, определяются Календарным планом Работ (Приложение № 2) и Графиком работ (Приложение № 5) составляющими неотъемлемую часть настоящего договора.

1.3 Приемка и оценка научно-технической Работы осуществляется в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение № 3), являющегося неотъемлемой частью договора.

2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1 Договорная цена научно-технических Работ в соответствии с Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение 1) составляет – **218 098 353 (двадцать восемнадцать миллионов девяносто восемь тысяч триста пятьдесят три) сум.** В том числе НДС (12%) – **23 367 681 (двадцать три миллиона триста шестьдесят семь тысяч шестьсот восемьдесят один) сум.**

2.2 Договорная цена является твердой на весь срок действия договора, если Стороны в период действия договора письменно не примут решения об её изменении.

2.3 В течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания настоящего Договора ЗАКАЗЧИК перечисляет ИСПОЛНИТЕЛЮ предоплату в размере не менее 15 (пятнадцати) % от договорной цены согласно Графику финансирования (Приложение № 6).

2.4 ИСПОЛНИТЕЛЬ приступает к выполнению Работы только после поступления соответствующей предоплаты на расчетный счет ИСПОЛНИТЕЛЯ и предоставления исходных данных в полном объеме, приведенных в Техническом задании.

2.5 Началом Работы считается день поступления предварительной оплаты на расчетный счет ИСПОЛНИТЕЛЯ в размере, определенном п. 2.3 настоящего договора, а также предоставления исходных данных в полном объеме.

2.6 Платежи ЗАКАЗЧИК производит за выполнение отдельных этапов Работ на основании оформленных (подписанных) актов сдачи-приемки выполненных Работ (далее Акт выполненных Работ) в сроки согласно Графику финансирования (Приложение №6), но не более 30 (тридцати) календарных дней со дня их оформления (подписания). Зачет предварительной оплаты производится пропорционально стоимости выполненных Работ по таким этапам.

3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН, ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ

3.1 ЗАКАЗЧИК со дня получения договора в течении 20 (двадцати) календарных дней рассматривает, подписывает и возвращает ИСПОЛНИТЕЛЮ, производит предоплату в размере, предусмотренном п. 2.3 настоящего договора и предоставляет исходные данные в полном объеме.

3.2 ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе не приступать к выполнению Работ, а начатую Работу приостановить, в случаях, когда нарушение ЗАКАЗЧИКОМ встречных обязанностей по настоящему Договору, в том числе нарушение условий платежей, не предоставление исходных данных, технической документации, необоснованный отказ от подписания Акта выполненных Работ 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 на отдельных этапах и по окончании Договора согласно Календарному плану, определен Техническим заданием.

3.4 При завершении Работ ИСПОЛНИТЕЛЬ представляет ЗАКАЗЧИКУ акт выполненных Работ с приложением: комплекта научно-технической документации, предусмотренной Техническим заданием; копии протокола Научно-технического совета ИСПОЛНИТЕЛЯ с заключением о соответствии выполненной Работы Технического задания на ее проведение.

3.5 ЗАКАЗЧИК, по получении научно-технической документации, в течение двадцати календарных дней рассматривает, оформляет (подписывает) акт выполненных Работ 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 двусторонним 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 ее согласно п. 3.5 и оплачивает ее согласно п. 2.6. настоящего Договора.

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

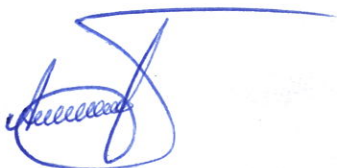
В этом случае обе Стороны обязаны в десятидневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности и направлениях продолжения Работ.

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 научно-технических документаций является дата подписания ЗАКАЗЧИКОМ акта выполненных Работ.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

4.1 За нарушение сроков выполнения этапов или Работ в целом ЗАКАЗЧИК имеет право потребовать уплаты пени в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) % от стоимости невыполненных в срок Работ за каждый день просрочки, при этом общая сумма пени не должна превышать 10 (десяти) % стоимости невыполненных в срок Работ. 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 15 (пятнадцать) 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 0,1 (ноль целых одна десятая) % от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 10 (десяти) % от суммы просроченного платежа. При этом в случае, если ЗАКАЗЧИКОМ в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня оформления (подписания) Акта выполненных Работ не будут произведены промежуточные платежи, ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе приостановить выполнение следующего этапа Работ до выполнения ЗАКАЗЧИКОМ соответствующих обязательств по оплате.

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 Техническим заданием и полученными исходными данными от ЗАКАЗЧИКА. При выявлении недостоверности исходных данных ИСПОЛНИТЕЛЬ не будет нести ответственность за разработку научно-технических решений, связанных с недостоверными исходными данными, предоставленными ЗАКАЗЧИКОМ. Максимальная ответственность ИСПОЛНИТЕЛЯ при реализации научно-технических решений не будет превышать стоимости 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 или 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 Договор составлен в 2-х экземплярах, и каждый имеет одинаковую юридическую силу.

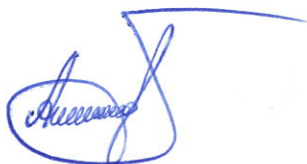
5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

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 В рамках исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны должны соблюдать требования применимого законодательства, антикоррупционного, гарантируя, что они, их работники, аффилированные лица, бенефициары и привлекаемые для исполнения Договора деловые партнеры, посредники, подрядчики или агенты не



осуществляют действия (отказываются от бездействия), квалифицируемые как получение взятки, коммерческий подкуп, дача или посредничество во взяточничестве, подкуп служащего государственного органа, организации с государственным участием или органа самоуправления граждан и иные Договора для целей о противодействии коррупции и настоящего нарушения, предусмотренные применимым законодательством и международными актами легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансирования терроризма.

6.2 Стороны воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц, предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды в пользу или от каких-либо лиц для оказания влияния на них с целью получения необоснованного преимущества или достижения иных неправомерных целей, в том числе несоответствующих принципам прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

6.3 Стороны гарантируют принятие мер по недопущению указанных действий. Стороны обязуются открыто и незамедлительно уведомлять друг друга письменной форме (в т.ч. с использованием корпоративной электронной почты) о возникновении подозрений нарушения или возможности нарушения Сторонами, работниками, бенефициарами, аффилированными или иными лицами, привлеченными ими в рамках исполнения Договора, антикоррупционных положений настоящего Договора.

6.4 Также в случае возникновения у одной из Сторон разумно обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение антикоррупционных положений применимого законодательства и/или настоящего Договора другой Стороной, ее работниками, бенефициарами, аффилированными или иными лицами, привлеченными в рамках исполнения Договора, данная Сторона вправе направить ей письменный запрос с требованием предоставить комментарии информацию/документы, опровергающие или подтверждающие факт нарушения, в срок до 10 (десяти) рабочих дней с момента получения запроса.

6.5 Стороны соглашаются, что при неисполнении одной из Сторон требований настоящей главы, а также в случае неполучения другой Стороной в установленный срок подтверждения, что нарушение не произошло или не произойдет, а также что Стороной реализованы меры по снижению коррупционного риска, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, равно как и приостановить его исполнение.

6.6 Возмещение понесенных убытков Стороне, потребовавшей одностороннего расторжения Договора по основаниям, указанным в настоящей главе, производится в порядке, определенном в соответствующей статье настоящего Договора, при этом Сторона, нарушившая обязательства настоящей главы, не имеет права требовать возмещения убытков, вызванных указанным односторонним расторжением Договора.

6.7 Если Исполнитель по настоящему Договору сталкивается с действиями работников Заказчика, настоящего Договора и/или применимому законодательству, в том числе с фактами принуждения к совершению коррупционных нарушений, он должен сообщить об этом по одному из противоречащими антикоррупционным положениям следующих каналов связи:

- посредством устного обращения на “Телефон доверия” по номеру: + 998 (71)233- 28-88;
- через форму, размещенную на официальном сайте Заказчика <http://www.ung.uz/contacts/>;
- в электронной форме через страницу Заказчика в социальной сети “Facebook”: @uzbekneftgaz;
- по Telegram-каналу Заказчика “UNG Общение”: @uzneftgazbot;
- посредством письменного обращения, направленного на почтовый адрес Заказчика.



7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

7.1 Условия соблюдения прав Сторон на передаваемую научно-техническую документацию: Результаты научно-технических Работ являются интеллектуальной собственностью обеих Сторон, каждая из которых имеет равные права на их использование. При этом право собственности на передаваемую научно – техническую документацию у ЗАКАЗЧИКА возникает только после проведения полного расчета по данному Договору.

7.2 Стороны обязуются не разглашать без письменного разрешения друг друга конфиденциальную информацию, касающуюся настоящего Договора, а также информацию, ставшую известной другой Стороне в результате деятельности в рамках настоящего Договора.

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

8.1 К настоящему договору прилагаются следующие документы, которые являются неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 - Протокол соглашения о договорной цене;
- Приложение № 2 - Календарный план Работ;
- Приложение № 3 - Техническое задание на выполнение научно-технической Работы;
- Приложение № 4 – Оценочная калькуляция;
- Приложение № 5 - График работ;
- Приложение № 6 - График финансирования.

9. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

9.1 Реквизиты и подписи сторон:

ИСПОЛНИТЕЛЯ - 100029, г. Ташкент, ул. Т. Шевченко 2, тел.: (+99871) 256-74-18, 280-67-00, р/с 20208000900117840001 в Юнусабадском центре Банковских услуг АКБ «Узпромстройбанк» г. Ташкента, МФО 00440, ИНН 201121254, ОКЭД 71120, Регистрационный код плательщика НДС 326010005175.

ЗАКАЗЧИКА - 100047, г. Ташкент, ул. Истикбол, 21, тел. (71) 236-02-10, р/с 20210000300124339001 в Яшнабадском ЦБУ АКБ «Узпромстройбанк» г.Ташкента, МФО 00440, ИНН 200837914, ОКЭД 84111.

Регистрационный код плательщика НДС 326 080 011 602

От «ИСПОЛНИТЕЛЯ»

Заместитель
Председателя Правления
АО «O'ZLITINEFTGAZ»


М.П. **Э.Э. Сайдахмедов**

Гл. спец. по юрид. вопросам

Ж.Д. Алимбаев

От «ЗАКАЗЧИКА»

И.о. заместителя
Председателя Правления
АО «O'ZBEKNEFTEGAZ»


М.П. **Ш.К. Даулетияров**

ПРОТОКОЛ

соглашения о договорной цене на выполнение научно-технических работ

по теме: «Экспертиза расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды, технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год»

Мы, нижеподписавшиеся, *Исполнитель*, АО «O'ZLITINEFTGAZ», в лице Заместителя Председателя Правления Э.Э. Сайдахмедова, с одной стороны, и *Заказчик*, АО «O'ZBEKNEFTEGAZ», в лице Заместителя Председателя Правления Р.Ч. Шерова, с другой стороны удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены на выполнение научно-технических работ по теме: «Экспертиза расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды, технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год» в сумме – 218 098 353 сум, в том числе, НДС – 23 367 681 сум.

Настоящий протокол является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между *Исполнителем* и *Заказчиком*.

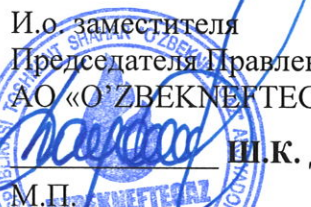
От «ИСПОЛНИТЕЛЯ»

Заместитель
Председателя Правления
АО «O'ZLITINEFTGAZ»

М.П.



От «ЗАКАЗЧИКА»

И.о. заместителя
Председателя Правления
АО «O'ZBEKNEFTEGAZ»

М.П. Ш.К. Даулетияров



Гл. спец. по юрид. вопросам  Ж.Д. Алимбаев

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН РАБОТ
по договор № ПК.14.03/23.23

«Экспертиза расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды, технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год»

Наименование основных этапов выполнения Работы	Сроки выполнения Работ	Расчетный объем Работ, сум	Форма сдачи Заказчику научно технических Работ	
«Экспертиза расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды, технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год»		194 730 672 кроме того НДС 23 367 681 Всего 218 098 353		
Шуртанское НГДУ				
1. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч., Умаров Х.И.	В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных	7 930 435 кроме того НДС 951 652 Всего 8 882 087	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура	
2. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч., Умаров Х.И.		5 640 000 кроме того НДС 676 800 Всего 6 316 800		Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
Мубарекское НГДУ				
3. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч., Умаров Х.И.	В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных	7 982 607 кроме того НДС 957 913 Всего 8 940 520	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура	
4. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч., Умаров Х.И.		5 640 000 кроме того НДС 676 800 Всего 6 316 800		Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
5. Экспертиза документа «Разработка дифференцированных нормативов технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспортировке и хранении на 2023 год» Ответственный исполнитель: Субподрядная организация		10 434 780 кроме того НДС 1 252 174 Всего 11 686 954		
6. Экспертиза документа «Разработка норм расходов на собственные нужды и потери нефти на месторождениях Мубарекского НГДУ на 2023 год» Ответственный исполнитель: Вахабов К.А.		5 673 127 кроме того НДС 680 775 Всего 6 353 902		Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура

Газлийское НГДУ			
7. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч., Умаров Х.И.	В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных	7 913 000 кроме того НДС 949 560 Всего 8 862 560	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
8. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч., Умаров Х.И.		5 640 000 кроме того НДС 676 800 Всего 6 316 800	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
Водийское НГДУ			
9. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода природного газа на собственные нужды и потери по «Водийскому НГДУ» при его добыче, сборе и подготовке на 2023 г.» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч.	В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных	5 753 000 кроме того НДС 690 360 Всего 6 443 360	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
10. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода технологических потерь газового конденсата и нефти по «Водийскому НГДУ» при его добыче, сборе, подготовке и транспортировке (включая через вагонцистерну) на месторождениях Водий НГДУ на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч., Вахабов К.А.		10 400 740 кроме того НДС 1 248 089 Всего 11 648 829	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
Устьюртское ГДУ			
11. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода природного газа и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч.	В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных	8 334 887 кроме того НДС 1 000 186 Всего 9 335 073	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
12. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч.		5 640 000 кроме того НДС 676 800 Всего 6 316 800	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
Мубарекский ГПЗ			
13. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год» Ответственный исполнитель: Умаров Х.И.	В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных	9 313 027 кроме того НДС 1 117 563 Всего 10 430 590	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
14. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год» Ответственный исполнитель: Умаров Х.И.		5 640 000 кроме того НДС 676 800 Всего 6 316 800	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура

ООО «Шуртанский ГХК»			
15. Экспертиза документа «Расчет норм расхода природного газа на собственные нужды и потери (СНиП) на 2023 год» Ответственный исполнитель: Умаров Х.И.	В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных	5 602 680 кроме того НДС 672 322 Всего 6 275 002	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
16. Экспертиза документа «Расчет норм расхода полиэтилена на собственные нужды и потери (СНиП) на 2023 год» Ответственный исполнитель: Умаров Х.И.		5 602 680 кроме того НДС 672 322 Всего 6 275 002	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
17. Экспертиза документа «Расчет норм технологических потерь пропан-бутановой фракции на 2023 год» Ответственный исполнитель: Умаров Х.И.		5 602 680 кроме того НДС 672 322 Всего 6 275 002	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
18. Экспертиза документа «Расчет норм технологических потерь конденсата на 2023 год» Ответственный исполнитель: Умаров Х.И.		5 602 680 кроме того НДС 672 322 Всего 6 275 002	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
СП «Gissarneftgaz»			
19. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода природного газа на собственные нужды и технологические потери при его добыче и подготовке на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч.	В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных	5 753 060 кроме того НДС 690 367 Всего 6 443 427	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
20. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода газового конденсата на собственные нужды и технологические потери при его добыче и подготовке на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч.		4 716 602 кроме того НДС 565 990 Всего 5 282 592	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
21. Экспертиза документа «Разработка дифференцированных нормативов технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспортировке и хранении на 2023 год» Ответственный исполнитель: Субподрядная организация		10 434 780 кроме того НДС 1 252 174 Всего 11 686 954	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
22. Экспертиза документа «Разработка норм расходов на собственные нужды и потери нефти на месторождениях СП «Gissarneftgaz» на 2023 год» Ответственный исполнитель: Вахабов К.А.		5 673 140 кроме того НДС 680 777 Всего 6 353 917	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
СП ООО «Ko'kdumaloq-Gaz»			
23. Экспертиза документа «Расчёт норм расхода природного газа на собственные нужды и технологические потери на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч.	В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных	5 753 060 кроме того НДС 690 367 Всего 6 443 427	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура
24. Экспертиза документа «Расчёт норм технологических потерь газового конденсата на 2023 год» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч.		4 727 607 кроме того НДС 567 313 Всего 5 294 920	Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура

СП ООО «Natural Gas-Stream»			
<p>25. Экспертиза документа «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» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч.</p>	<p>В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных</p>	<p>7 630 440 кроме того НДС 915 653 Всего 8 546 093</p>	<p>Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура</p>
<p>26. Экспертиза документа «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» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч.</p>		<p>7 630 440 кроме того НДС 915 653 Всего 8 546 093</p>	<p>Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура</p>
<p>27. Экспертиза документа «Расчет норм расхода природного газа 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» Ответственный исполнитель: Ли Р.Ч.</p>		<p>7 630 440 кроме того НДС 915 653 Всего 8 546 093</p>	<p>Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура</p>
СП ООО «ANDIJANPETRO»			
<p>28. Экспертиза документа «Разработка дифференцированных нормативов технологических потерь нефти при её сборе, подготовке, транспортировке и хранении на 2023 год» Ответственный исполнитель: Субподрядная организация</p>	<p>В течение 20 рабочих дней от даты поступления авансового платежа от общей суммы договора на расчетный счет Исполнителя и предоставления исх. данных</p>	<p>10 434 780 кроме того НДС 1 252 174 Всего 11 686 954</p>	<p>Заключение, Акт выполненных работ и счет фактура</p>

От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Заместитель

Председателя Правления
АО «O'ZLITINEFTGAZ»


Э.Э. Сайдахмедов
м.п.

Руководитель договора
Г.н.с. ОСПиТГ _____ Р.Ч. Ли



От ЗАКАЗЧИКА

И.о. заместителя

Председателя Правления
АО «O'ZBEKNEFTEGAZ»


Ш.К. Даулетгаров
м.п.



УТВЕРЖДАЮ
Заместитель
председателя Правления
АО «Озбекнефтегаз»
Р.Ч. Шеров
09 2022 г.



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"> - Расчет норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год; - Расчет норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год. 2. Мубарекское НГДУ <ul style="list-style-type: none"> - Расчет норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) и конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год; - Расчет 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"> - Расчет норм расхода природного газа, сжиженного углеводородного газа (СУГ) конденсата на технологические нужды и потери на 2023 год; - Расчет норм расхода и потребности материально-технических ресурсов на 2023 год. 4. Водий НГДУ <ul style="list-style-type: none"> - Расчет норм расхода природного газа на собственные нужды и потери по «Водийскому НГДУ» при его добыче, сборе и подготовке на 2023 г. - Расчет 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) 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.

^у 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, объем 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

Начальник департамента
добычи углеводородов



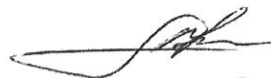
А.А. Рахманов

Заместитель начальника
департамента добычи углеводородов



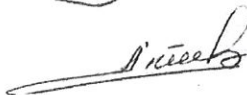
Д.М. Нарматов

Начальник отдела ДН



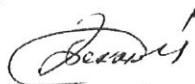
С.М. Каримов

Начальник отдела ДПГиК



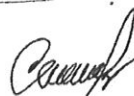
А.Э. Бердиев

Начальник отдела Пи ПГ



И.Х. Бекматов

Начальник отдела КРМиУ



Б.М. Сулейманов

АО «O'ZLITINEFTGAZ»
ОЦЕНОЧНАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ

по договору № ПК.14.03/23.23

**«Экспертиза расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды,
технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год»**

ЗАКАЗЧИК: АО «O'ZBEKNEFTEGAZ»

Наименование затрат	Всего, сум	ОСПиТГ	ОПГиГХ	ОСПиТН	СУБ. ПОДРЯД
Итого ФЗП	118 424 878	67 030 369	38 326 733	13 067 776	
Общая себестоимость (К=1,38)	163 426 332	92 501 909	52 890 892	18 033 531	
Служебные командировки	-	-	-	-	-
Расходы на субподрядную организацию	31 304 340	-	-	-	31 304 340
СТОИМОСТЬ РАБОТЫ	194 730 672	92 501 909	52 890 892	18 033 531	31 304 340
НДС, 12 %	23 367 681	11 100 229	6 346 907	2 164 024	3 756 521
ЦЕНА ДОГОВОРА	218 098 353	103 602 138	59 237 799	20 197 555	35 060 861

Заместитель
Председателя Правления
АО «O'ZLITINEFTGAZ»

И.о. Начальника ОФЭАиП

Руководитель договора
Г.н.с. ОСПиТГ

Заведующий ОСПиТГ

Заведующий ОСПиТН

Заведующий ОПГиГХ



Э.Э. Сайдахмедов

У.М. Саидумаров

Р.Ч. Ли

М.А. Абдурахимов

К.А. Вахабов

Х.И. Умаров

Приложение № 5 к договору
№ ПК 14.03/23.23
от «25» января 2023 г.

ГРАФИК РАБОТ

по теме: «Экспертиза расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды, технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год»

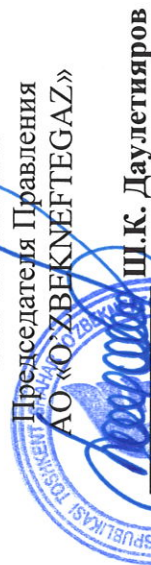
№	Выполненные работы	Годы	Выполненные работы в 2023 г.												Общая стоимость по видам работ		
			1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал					
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	Всего выполненных работ на 01.01.23																
	Выполнение работ	2023		218,099													218,099
	ВСЕГО			218,099													218,099

Примечание: В случае неосуществления Заказчиком предоплаты и не предоставления исходных данных, сроки начала и окончания работ, в Графике, соответственно будут сдвигаться на период задержки перечисления предоплаты и предоставления исходных данных.

От «ЗАКАЗЧИКА»

И.о. заместителя

Председателя Правления
АО «O'ZBEKNEFTGAZ»

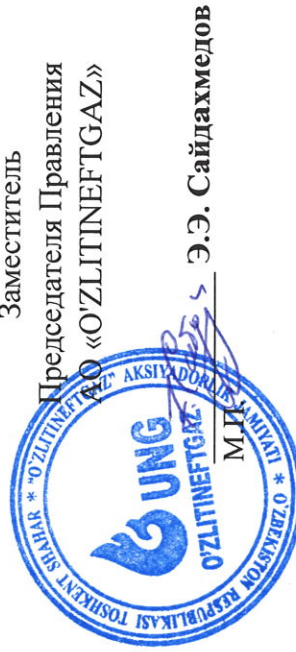


Ш.К. Даулетияров

От «ИСПОЛНИТЕЛЯ»

Заместитель

Председателя Правления
АО «O'ZLITNEFTGAZ»



Э.Э. Сайдахмедов

ГРАФИК ФИНАНСИРОВАНИЯ

по теме «Экспертиза расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды, технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год»

График финансирования	Освоено по состоянию на 01.01.23г.	2023 г.												Всего			
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
Начисленный аванс от годового объема работ	32,715	32,715															32,715
Распределение аванса по графику работ			32,715														32,715
Выделение денежных средств за выполненные работы за минусом аванса			185,384														185,384
ВСЕГО		32,715		185,384													218,099

От «ЗАКАЗЧИКА»

И.о. заместителя
Председателя Правления
АО «O'ZBEKNEFTGAZ»

М.П. 

И.о. заместителя

От «ИСПОЛНИТЕЛЯ»
Заместитель
Председателя Правления
АО «O'ZLITINEFTGAZ»

М.П. 

Э.Э. Сайдахмедов

Расчет фонда заработной платы

по договору № ПК.14.03/23.23

«Экспертиза расчетов норм расхода углеводородов на собственные нужды, технологические потери и материально-технических ресурсов на 2023 год»

Должность	Должностной оклад	Стоимость одного дня	Кол-во рабочих дней	ФЗП, сум	Премия 60 %, сум	Итого ФЗП, сум	Отпускные 1,3 % от ФЗП, сум	Всего ФЗП, сум
1	2	4	5	6	7	8	9	
ОСПнТТ								
Зав	6 885 894	331 850	10,0	3318500	1 991 100	5 309 600	69 025	5 378 625
С.н.с.	6 012 108	289 740	18,0	5215320	3 129 192	8 344 512	108 479	8 452 991
С.н.с.	6 012 108	289 740	17,0	4925580	2 955 348	7 880 928	102 452	7 983 380
И.с.	4 926 246	237 409	20,0	4748180	2 848 908	7 597 088	98 762	7 695 850
И.с.	4 926 246	237 409	20,0	4748180	2 848 908	7 597 088	98 762	7 695 850
И.с.	4 926 246	237 409	20,0	4748180	2 848 908	7 597 088	98 762	7 695 850
М.н.с.	4 320 432	208 214	20,0	4164280	2 498 568	6 662 848	86 617	6 749 465
И.нж.	3 786 132	182 464	20,0	3649280	2 189 568	5 838 848	75 905	5 914 753
И.нж.	3 786 132	182 464	20,0	3649280	2 189 568	5 838 848	75 905	5 914 753
И.нж.	3 786 132	182 464	12,0	2189568	1 313 741	3 503 309	45 543	3 548 852
Всего								67 030 369
ОПГиХ								
1	2	3	4	5	6	7	8	
Зав	6 885 894	331 850	5,0	1659250	995 550	2 654 800	34 512	2 689 312
С.н.с.	5 618 370	270 765	12,0	3249180	1 949 508	5 198 688	67 583	5 266 271
С.н.с.	6 012 108	289 740	7,0	2028180	1 216 908	3 245 088	42 186	3 287 274
И.нж.	4 320 432	208 214	20,0	4164280	2 498 568	6 662 848	86 617	6 749 465
И.нж.	4 320 432	208 214	20,0	4164280	2 498 568	6 662 848	86 617	6 749 465
И.нж.	3 786 132	182 464	20,0	3649280	2 189 568	5 838 848	75 905	5 914 753
И.нж.	3 273 204	157 745	19,0	2997155	1 798 293	4 795 448	62 341	4 857 789
И.нж.	3 273 204	157 745	11,0	1735195	1 009 894	2 745 089	35 686	2 780 775
Всего								38 326 733

ОСПиГ										
Зав.отд	6 885 894	331 850	5,0	1659250	995 550	2 654 800	34 512	2 689 312		
Зав.сектор	6 012 108	289 740	5,0	1448700	869 220	2 317 920	30 133	2 348 053		
С.н.с.	6 012 108	289 740	5,0	1448700	869 220	2 317 920	30 133	2 348 053		
Инж. 1 кат.	4 926 246	237 409	5,0	1187045	712 227	1 899 272	24 691	1 923 963		
Инж.	3 273 204	157 745	14,7	2318852	1 391 311	3 710 163	48 232	3 758 395		
Всего									13 067 776	
ИТОГО									118 424 878	

Заместитель
Председателя Правления
АО «O'ZLITINEFTGAZ»

Руководитель договора
/ Г.н.с. ОСПиГ

Заведующий ОСПиГ

Заведующий ОСПиГ

Заведующий ОПГиГХ


 Г.Э. Сайтхмедов






М.А. Абдурахимов
 К.А. Вахабов
 Х.И. Умаров