

**Дополнительное соглашение № 3  
к Договору подряда  
№0297/2024/7376/0444ЭТО от 26.12.2024 г.**

г. Альметьевск

«19» декабря 2025

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В. Д. Шашина (ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по промышленному строительству Нурмиева Альберта Анваровича, действующего на основании доверенности №63ef2b5a-f805-11ee-bbf0-0050568c62f1 от 11.04.2024, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Комплексное ЭнергоРазвитие – Инжиниринг» (ООО «КЭР – Инжиниринг»), в лице исполнительного директора Сабирова Айнура Маратовича, именуемое в дальнейшем «Генподрядчик», с другой стороны, в дальнейшем именуемые по отдельности «Сторона», а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору подряда №0297/2024/7376//0444ЭТО от 26.12.2024 г. о нижеследующем:

В связи с корректировкой технического задания, увеличением стоимости Договора на 4 763 036 (четыре миллиона семьсот шестьдесят три тысячи тридцать шесть) рублей 10 копеек, в том числе НДС 20% - 793 839 (семьсот девяносто три тысячи восемьсот тридцать девять) рублей 35 копеек, Стороны договорились внести в Договор следующие изменения:

1. Изменить пункт 3.1 Договора, изложив его в следующей редакции:

3.1. Стоимость работ, выполняемых по настоящему договору, составляет **224 159 036 (двести двадцать четыре миллиона сто пятьдесят девять тысяч тридцать шесть) рублей 10 копеек**, в том числе НДС по ставке, установленной законодательством и является предельной. Расшифровка стоимости работ - Приложение №2.1. к настоящему Договору.

2. Изменить приложения №1, №2, №2.1 к Договору, изложив их в новой редакции, приложенной к настоящему дополнительному соглашению.

3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до окончания срока действия Договора.

4. Остальные условия Договора, не дополненные и не изменённые настоящим соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Настоящее дополнительное соглашение и приложения к нему являются неотъемлемой частью Договора.

6. При оформлении на бумажном носителе настоящее дополнительное соглашение составляется в 2-х экземплярах, по одному - для каждой из Сторон.

7. К настоящему дополнительному соглашению прилагаются:

Приложение №1 - Техническое задание на выполнение комплекса работ по разработке проектно-сметной документации на строительство автоматизированной системы диспетчерского управления энергообъектами ПАО «Татнефть»;



Приложение №2 - «График производства работ» в редакции дополнительного соглашения №3;

Приложение №2.1 - «Расшифровка стоимости работ» в редакции дополнительного соглашения №3.

**Подписи сторон:**

**Заказчик:**

Заместитель генерального директора по  
промышленному строительству  
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

\_\_\_\_\_/А.А. Нурмиев/

**Генподрядчик:**

Исполнительный директор  
ООО «КЭР-Инжиниринг»

\_\_\_\_\_/А.М. Сабиров/



**СОГЛАСОВАНО**

Начальник управления энергетики-  
главный энергетик ПАО «Татнефть»

\_\_\_\_\_ / М.М. Фарукшин  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 год  
М.П.

**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель генерального директора  
по цифровому развитию  
ПАО «Татнефть»

\_\_\_\_\_ / Е.Ю. Звездин  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 год  
М.П.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на выполнение комплекса работ по разработке проектно-сметной**  
**документации на строительство автоматизированной системы диспетчерского**  
**управления энергообъектами**  
**ПАО «Татнефть»**



## 1. Наименование работ.

1.1. Выполнение комплекса работ по разработке проектно-сметной документации по реконструкции автоматизированной системы диспетчерского управления энергообъектами ПАО «Татнефть» (АСДУЭ), обеспечивающей работу служб территориальной сетевой организации: оперативно-диспетчерского управления (ОДУ), расчёта электрических режимов (РЭР), релейной защиты и автоматики (РЗА), средств диспетчерского технологического управления (СДТУ).

В рамках технического задания необходимо выполнить:

- Разработку проектно-сметной документации по оснащению подстанций, находящихся в ведении РДУ РТ, системой сбора и передачи информации, оперативной связью и системой видеонаблюдения;
- Разработку проектно-сметной документации на прокладку волоконно-оптических линий связи по опорам высоковольтных линий до подстанций, находящихся в ведении РДУ РТ;
- Разработку проектно-сметной документации по созданию автоматизированной системы диспетчерского управления энергообъектами (АСДУЭ);
- Поставку программного обеспечения;
- Разработку проектно-сметной документации на создание центральной диспетчерской службы;
- Обучение сотрудников заказчика и сервисных структур;
- Выполнение пусконаладочных работ АСДУЭ.

1.2. Перечень подстанций ООО «Татнефть-Энергосбыт», находящихся в ведении РДУ РТ:

- ПС 110 кВ Островная (№ 1), Нижнекамский район;
- ПС 110 кВ Тонгузино (№ 6), Заинский район;
- ПС 110 кВ Бастрык (№ 14), Заинский район;
- ПС 110 кВ КНС (№ 59), Заинский район;
- ПС 110 кВ Исмагилово (№ 121и), Альметьевский район;
- ПС 110 кВ Андреевка (№ 201), Нурлатский район;
- ПС 110 кВ Татвель (№ 218), Нижнекамский район.

1.3. Прочие объекты подключаемые к АСДУЭ:

- Подстанции 110/35/6(10) кВ ПАО «Татнефть» и ООО «Татнефть-Энергосбыт» - 304 шт.;
- Подстанции АО «Сетевая компания», осуществляющих электроснабжение подстанций 110/35/6(10) кВ ПАО «Татнефть» (ООО «Татнефть-Энергосбыт») - 101 шт.

## 2. Цель реализации проекта.

2.1. Внедрение автоматизированной системы диспетчерского, технологического и ситуационного управления электроснабжением (АСДУЭ) ПАО «Татнефть» на современной платформе, с использованием отечественного программного обеспечения и оборудования, с учётом действующих требований: Федерального Закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ; Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утверждённых Постановлением Правительства №937 от 13.08.2018г.; Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утверждённых Постановлением Правительства РФ № 854 от 27 декабря 2004 г.; других действующих Правил строительства и эксплуатации электрических установок и сетей.



2.2. Обеспечение требуемого уровня информационной защищенности процессов управления системой энергоснабжения, сохранение доходов от услуг по передаче электроэнергии, сохранение достигнутых уровней тарифа покупки электроэнергии.

### **3. Адрес и место расположения объекта.**

3.1. Республика Татарстан (Татарстан), р-н Альметьевский, г. Альметьевск, ул. Ризы Фахретдина, д.62, 3-этаж.

### **4. Режим работы объекта.**

4.1 Непрерывный, круглосуточный.

### **5. Перечень и состав работ:**

#### **Этап №1 (2024 – 2026 год).**

1. Разработка проектно-сметной документации по оснащению подстанций, находящихся в ведении РДУ РТ, системой сбора и передачи информации, оперативной связью и системой видеонаблюдения, в соответствии с техническим заданием Приложение №1.

Срок: С даты заключения договора – 31.03.2025

2. Разработка проектно-сметной документации на прокладку волоконно-оптических линий связи по опорам высоковольтных линий до подстанций, находящихся в ведении РДУ РТ, в соответствии с техническим заданием Приложение №2.

Срок: с даты заключения договора – 31.03.2026

3. Разработка проектно-сметной документации по созданию автоматизированной системы диспетчерского управления энергообъектами (АСДУЭ), в соответствии с техническим заданием (проектная документация 40% объема работ) Приложение №3.

Срок: С даты заключения договора – 31.12.2025

4. Разработка проектно-сметной документации по созданию автоматизированной системы диспетчерского управления энергообъектами (АСДУЭ), в соответствии с техническим заданием (проектная документация 60% объема работ) Приложение №3.

Срок: 01.04.2025 – 30.06.2026

5. Разработка проектно-сметной документации на создание центральной диспетчерской службы, в соответствии с техническим заданием Приложение №4.

Срок: с 01.04.2025 – 31.03.2026»

#### **Этапы (2025 – 2027 год).**

1. Поставка программного обеспечения (по отдельному лицензионному договору).

Срок: с 01.04.2025 – 30.11.2025

2. Обучение сотрудников Заказчика и сервисных структур, согласно программе, согласованной с Заказчиком.

Срок: 01.07.2026 – 31.12.2026

3. Выполнение пусконаладочных работ АСДУЭ.

Срок: 01.01.2026 – 31.12.2027

Изменение сроков завершения реализации этапов, допускается по согласованию с Заказчиком.

### **6. Стоимость работ. Требования к составу технико-коммерческого предложения.**

#### **Рекомендованный порядок расчетов.**

6.1. Предложение необходимо предоставить с разбивкой по этапам и видам работ по форме Приложения №5, размещенного на ЭТП.



6.2. Предложение должно содержать:

- стоимость услуги на выполнение проектно-сметной документации;
- стоимость программного обеспечения и лицензий, без ограничений срока действия;
- стоимость пусконаладочных работ;
- стоимость обучения персонала Заказчика.

В стоимости работ/услуг должны быть учтены транспортные расходы и командировочные затраты, затраты на страхование, уплату налогов, таможенных пошлин, сборов и других обязательных платежей.

6.3. На этапе представления ценового предложения Подрядчик формирует перечень согласованных Заказчиком программных модулей и предоставляет ценовое предложение, в том числе в разрезе стоимости каждой единицы. Реестр программных модулей прикладывается к ТКП.

6.4. Стоимость, зафиксированная по итогу проведения тендерных процедур, является твердой и корректировке не подлежит.

6.5. Договор с Участником - победителем тендерной процедуры будет заключён на основании макета Договора, предоставленного Заказчиком.

6.6. Расчеты по Договору производятся Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в следующем порядке: расчет производится в первый рабочий вторник или четверг (в зависимости от того, что наступит раньше) по истечении 60 календарных дней с даты подписания обеими сторонами документов, подтверждающих выполнение этапов работ.

## **7. Требования к составу работ.**

7.1. В соответствии с настоящим заданием Подрядчик должен выполнить работы указанные в п.1.1 настоящего технического задания, в объеме:

- описание основных технических решений по разрабатываемой проектно-сметной документации;
- предоставления и соблюдение графиков выполнения работ по каждому этапу;
- разработка проектно-сметной документации, необходимой для реализации проекта;
- поставка программных продуктов;
- выполнение ПНР и обучение сотрудников Заказчика;
- предоставление исполнительной документации на объем выполненных работ;
- сдача системы в промышленную эксплуатацию;
- техническая поддержка после ввода в эксплуатацию объекта (36 месяцев).

7.2. Сроки проектирования принять минимальными, но не позднее сроков указанных в п.5 настоящего технического задания, в соответствии с приоритетностью и потребностью обеспечения проектно-сметной документацией. Для этого должен быть составлен и согласован с Заказчиком календарный план ПИР.

7.3. Состав работ должен соответствовать сметной документации и спецификации, согласно проектно-сметной документации.

## **8. Разработка проектно-сметной документации.**

8.1. Требования для разработки проектно-сметной документации указаны в Приложении №1, 2, 3, 4.

Согласование проектно-сметной документации осуществляется через портал в электронном формате, силами Заказчика.



Если выданы замечания к проекту, то Подрядчик устраняет выданные замечания и передает повторно проект на согласование.

Сроки согласования проектно-сметной документации не позднее сроков указанных в п.5 настоящего технического задания. После согласования и получения положительного заключения, проект утверждается ответственным лицом со стороны Заказчика.

Согласование проектно-сметной документации дополнительно не оплачивается.

В процессе производства работ возможен пересмотр технических решений (требований задания на проектирование).

Изменения, вносимые в проектно-сметную документацию, не компенсируются Заказчиком.

При обнаружении недостатков в результатах работы, выполненной Подрядчиком, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе реконструкции, при проведении монтажных и (или) пусконаладочных работ, и (или) в процессе эксплуатации объекта, созданного на основе разработанной Подрядчиком документации, Подрядчик по требованию Заказчика обязан безвозмездно переделать документацию и устранить недостатки. Если указанные недостатки повлекли за собой недостатки в разработанной документации или в изготовлении оборудования или его частей, и (или) повлекли невозможность эксплуатации объекта и (или) его частей по целевому (технологическому) назначению.

Гарантийный срок на результат выполненных работ составляет 2 (два) года, с момента подписания Заказчиком актов сдачи-приемки системы в эксплуатацию, если более длительный срок не предусмотрен нормативными актами или нормативной документацией на соответствующий вид работ.

## **9. Выполнение пусконаладочных работ, обучение.**

9.1. План производства ПНР разрабатывается и утверждается после согласования проектно-сметной документации совместно с представителем Заказчика.

Последовательность и объемы работ проводить в соответствии с утвержденным планом производства работ ПНР.

9.2. ПНР выполняется согласно программе и методики испытаний, разработанной в рамках ПИР.

9.3. До начала ПНР Подрядчик должен:

- оформить необходимые разрешения и допуски на производство работ;
- организовать поставки программного обеспечения.

9.4. Оплата работ производится Заказчиком после завершения выполнения каждого из этапов работ. Объемы выполненных проектно-изыскательных, строительно-монтажных, пусконаладочных работ должны быть расшифрованы Подрядчиком с приложением всех первичных документов, подтверждающих выполнение работ.

## **10. Требования к организации и режиму работ.**

10.1. Допуск персонала Подрядчика на объекты Заказчика, а также внос и вынос материальных ценностей, технической документации осуществляется согласно локальным нормативно-правовым актам предприятий по организации пропускного и внутриобъектового режимов.

Подрядчик представляет Заказчику документы подтверждающие, что привлекаемые им к выполнению работ по договору сотрудники, оформлены в соответствии с требованиями законодательства РФ.

10.2. В случае отставания от графика Подрядчик обязан выполнять работы в сверхурочное время, выходные и праздничные дни.





10.3. Обязательное и неукоснительное соблюдение законодательства Российской Федерации по защите государственной, коммерческой и иной охраняемой законом тайны, а также соблюдение внутриобъектового и пропускного режимов, установленных у Заказчика.

## **11. Требования по составлению сметной документации на строительно-монтажные и пусконаладочные работы.**

11.1. В состав разработки проектно-сметной документации входит разработка сметных расчетов на строительно-монтажные и пусконаладочные работы, которые согласовываются Заказчиком.

11.2. Стоимость строительно-монтажных работ, учитывающая стоимость материальных ресурсов, рассчитывается на основании локально-сметных расчетов.

11.3. Стоимость пусконаладочных работ рассчитывается на основании локально-сметных расчетов, но не должна быть больше стоимости, указанной в ТКП по итогам тендерной процедуры. В случае, если после утверждения локально-сметных расчетов, стоимость будет отличаться от заявленной в ТПК (будет выше, либо ниже), к сметным расчетам применяется коэффициент.

11.4. В случае, если в ходе реализации проекта выявлена дополнительная потребность в части необходимости выполнения работ, услуг, поставки ПО, не учтенных в ТКП и проектно-сметной документации, то данная потребность выполняется за счет Подрядчика и дополнительной оплате не подлежит.

11.5. Объемы выполненных пусконаладочных работ должны быть расшифрованы Подрядчиком с приложением всех первичных документов, подтверждающих выполнение работ и исполнительной документации согласно условиям Договора.

## **12. Требования к подрядной организации.**

12.1. К выполнению допускаются организации-производители автоматизированных систем диспетчерского, технологического, ситуационного управления объектами электроэнергетики, либо лицензированные системные интеграторы.

12.2. Подрядная организация должна иметь все необходимые разрешения и допуски.

12.3. Организация должна являться членом СРО и иметь право выполнять проектные, пусконаладочные работы по договору подряда, заключаемому с использованием конкурентных способов заключения договоров. СРО, в котором состоит участник, должно иметь компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств.

12.3. Допускается предоставить на тендер СРО субподрядной организации, которую планируется привлекать к работам с указанием доли и номенклатуры выполняемых работ.

12.4. Участник должен являться действующим и финансово состоятельным юридическим лицом в соответствии с законодательством Российской Федерации, в отношении него не инициирована процедура банкротства. Участник должен являться добросовестным налогоплательщиком налогов и сборов в соответствии с законодательством Российской Федерации, ведет в установленном порядке бухгалтерский и налоговый учет.

12.5. Персонал участника должен иметь достаточную квалификацию и не иметь ограничений на допуск к выполнению работ, прошедший необходимое обучение и аттестацию. Наличие необходимого количества трудовых ресурсов, не менее:

- Главный инженер проекта (архитектор) – не менее 1 чел.,
- Методолог - не менее 1 чел.,
- Администратор проекта - не менее 1 чел.,





- Специалист по проектированию автоматизированных систем диспетчерского, технологического, ситуационного управления объектами электроэнергетики - не менее 4 чел.,
- Специалист по проектированию зданий, помещений ЦДС, систем технологического обеспечения их функционирования - не менее 1 человека,
- Специалист по техническому аудиту автоматизированных систем диспетчерского, технологического, ситуационного управления объектами электроэнергетики - не менее 1 человека,
- Специалист в области обеспечения информационной безопасности - не менее 1 человека,
- Специалист в области сетей связи - не менее 1 человека,
- Программист/разработчик информационных систем или специалистов аналогичной должности с опытом доработки или разработки автоматизированных систем диспетчерского, технологического, ситуационного управления объектами электроэнергетики и расчетно-аналитических систем на предприятиях электросетевой отрасли РФ – не менее 4 чел.
- Специалист в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования. - не менее 2 чел.
- Специалист в области строительства - не менее 2 чел.

12.6. Для подтверждения необходимой квалификации, прохождении обучения и повышения квалификации работающих, участник должен предоставить копии документов, подтверждающих прохождение обучения и аттестацию персонала.

12.7. Персонал участника должен иметь российское гражданство или иностранное гражданство, в этом случае должны быть соблюдены все требования Законодательства РФ (регистрация по месту нахождения, разрешение на трудовую деятельность в Российской Федерации и т.п.).

12.8. До ввода в эксплуатацию обучить персонал Заказчика и ПСО по эксплуатации и техническому обслуживанию системы с выдачей подтверждающих документов.

12.9. Обеспечить техническую поддержку после ввода в эксплуатацию АСДУЭ в течении 36 месяцев, с выдачей соответствующего сертификата в объеме:

- Консультации по работе ПО и системе в целом;
- Диагностика и мониторинг работоспособности системы;
- Обновление программного обеспечения;
- Консультация Заказчика (специалистов сервисной организации) по телефону и электронной почте с 8:00 по 17:00 (время московское).
- Восстановление и модернизация системы: замена неисправных компонентов системы, переустановка и настройка программного обеспечения, восстановление утраченных данных.

Окончательное количество персонала необходимого для производства работ определяется подрядчиком самостоятельно исходя из объемов и сроков выполнения работ.

### **13. Условия привлечения субподрядных организаций.**

13.1. Подрядчик имеет право привлекать к выполнению отдельного вида работ субподрядные организации только по предварительному согласованию с Заказчиком, но не более 40% от общего объёма работ (в денежном эквиваленте). В тендерной заявке указать виды работ с привлечением субподрядчиков или без привлечения.



#### **14. Требования к обеспечению конфиденциальности.**

14.1. Условия, предложенные Заказчиком, конфиденциальны и не подлежат разглашению. Если иное не будет установлено соглашением сторон, то конфиденциальными являются также все получаемые сторонами друг от друга сведения, за исключением тех, которые без участия сторон были или будут опубликованы, или распространены в иной форме в официальных (служебных) источниках, либо стали/станут известны без участия сторон от третьих лиц.

14.2. Ни одна из сторон не несет ответственности за действия, связанные с представлением в суд или иной компетентный государственный орган конфиденциальных сведений по их законному требованию. Стороны принимают все необходимые меры для того, чтобы их сотрудники, без предварительного согласия другой стороны, не информировали третьих лиц о деталях данной документации, а также о сведениях и информации, полученных ими друг от друга в процессе проведения тендера.

#### **15. Требования к безопасности выполнения работ.**

15.1. Порядок и применение Правил при допуске определяет Заказчик.

15.2. Подрядчик несёт ответственность за соблюдение правил информационной безопасности.

#### **16. Требования гарантийным обязательствам.**

16.1. Подрядчик гарантирует безвозмездное устранение недостатков и дефектов по выполненным работам, обнаруженным во время сдачи-приемки работ и в течение гарантийного срока, составляющего не менее 2-х (двух) лет с даты ввода в эксплуатацию объекта.

16.2. Если в период гарантийного срока обнаружатся недостатки, возникшие по вине Подрядчика, то гарантийный срок увеличивается на время устранения дефектов Подрядчиком.

16.3. Выполненные работы должны соответствовать требованиям рабочей документации, государственных стандартов, нормативных документов, стандартов.

#### **17. Требования к документации, передаваемой Заказчику по мере выполнения работ по договору.**

17.1. Формы, актов освидетельствования выполненных работ, испытания, а также передачу исполнительной документации осуществлять в соответствии с требованиями действующих норм и правил.

Подрядчик должен предъявить рабочей комиссии следующую документацию:

- Исполнительная. Рабочая документация с внесенными установленным порядком изменениями и другие документы, разработанные в рамках проектных работ;
- Техническая: формуляры, паспорта, технические описания на программные продукты, сертификаты и другие документы.
- Производственная: программы и методики испытаний; документ, подтверждающий соответствие вновь построенной системы.

17.2. В случаях, когда в результате работы комиссии были выявлены какие-то недостатки, которые нельзя устранить в процессе работы комиссии, составляется акт о выявленных дефектах. На основании этого акта Подрядчик должен устранить недостатки в оговоренный срок и вновь представить систем к сдаче в эксплуатацию.

17.3. Если в результате испытаний выявились отклонения от проектных решений, которые не влияют на работу смонтированного оборудования или даже улучшают некоторые характеристики, то оформляется протокол согласования. Этот документ является основанием для внесения согласованных отклонений в рабочую документацию.



17.4. Подписание акта является моментом окончания работ Подрядчиком и основанием для проведения окончательных расчетов между Подрядчиком и Заказчиком.

17.5. Точкой отсчета начала эксплуатации смонтированной системы является приказ о приемке системы в эксплуатацию.

17.6. На основании Акта о приемке системы в эксплуатацию Заказчик издает приказ о приемке системы в эксплуатацию. В приказе должен быть указан номер и дата акта приемки, назначены ответственные лица или подразделения за техническое состояние и сохранность системы.

#### **Приложения:**

1. Техническое задание на разработку проектно-сметной документации по оснащению подстанций, находящихся в ведении РДУ РТ, системой сбора и передачи информации, оперативной связью и системой видеонаблюдения;
2. Техническое условие на разработку проектно-сметной документации на прокладку волоконно-оптических линий связи по опорам высоковольтных линий до подстанций, находящихся в ведении РДУ РТ;
3. Техническое задание на создание автоматизированной системы диспетчерского управления электроснабжением.
4. Техническое задание по созданию центральной диспетчерской службы.

#### **Подписи сторон:**

##### **Заказчик:**

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина  
Заместитель генерального директора  
по промышленному строительству

\_\_\_\_\_/А.А. Нурмиев/

##### **Генподрядчик:**

ООО «КЭР – Инжиниринг»  
Исполнительный директор

\_\_\_\_\_/А.М. Сабиров/



График производства работ

№ п/п	Объект Наименование/вид работ (этапы)	Срок выполнения работ		Физ.объем	2024				2025								2026								2027							
		начало	окончание		сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1	Разработка проектно-сметной документации по оснащению подстанций, находящихся в ведение РДУ РТ, системой сбора и передачи информации, оперативной связью и системой видеонаблюдения, в соответствии с техническим заданием	с даты заключения договора	31.03.2025	1 услуга																												
2	Разработка проектно-сметной документации на прокладку волоконно-оптических линий связи по опорам высоковольтных линий до подстанций, находящихся в ведение РДУ РТ, в соответствии с техническим заданием:	с даты заключения договора	31.03.2026	1 услуга																												
3	Разработка проектно-сметной документации по созданию автоматизированной системы диспетчерского управления энергообъектами (АСДУЭ), в соответствии с техническим заданием (проектная документация 40% объема работ)	с даты заключения договора	31.12.2025	1 услуга																												
4	Разработка проектно-сметной документации по созданию автоматизированной системы диспетчерского управления энергообъектами (АСДУЭ), в соответствии с техническим заданием (проектная документация 60% объема работ)	01.04.2025	30.06.2026																													
5	Разработка проектно-сметной документации на создание центральной диспетчерской службы, в соответствии с техническим заданием	01.04.2025	31.03.2026	1 услуга																												
6	Обучение сотрудников Заказчика и подконтрольных-связанных организаций	01.07.2026	31.12.2026	24 сотрудника																												
7	Выполнение пусконаладочных работ АСДУЭ	01.01.2026	31.12.2027	1 услуга																												

Заказчик:

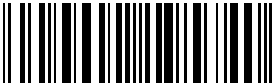
Заместитель генерального директора по промышленному строительству ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

\_\_\_\_\_/А.А. Нурмиев/

Генподрядчик:

Исполнительный директор  
ООО «КЭР – Инжиниринг»

\_\_\_\_\_/А.М.Сабиров/

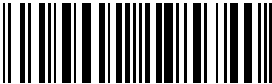


Расшифровка стоимости работ

№	Наименование	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, руб.	Стоимость без НДС, руб.	Стоимость с НДС, руб.
1	Разработка и внедрение АСУ ТП. Разработка проектно-сметной документации по оснащению подстанций, находящихся в веденье РДУ Татарстан системой сбора и передачи информации, системой оперативной связи и системой видеонаблюдения (Приложение 1.1. ТЗ)	Комп.работ	1,00	13 175 000,00	13 175 000,00	15 810 000,00
2	Разработка и внедрение АСУ ТП. Разработка проектно-сметной документации на прокладку ВОЛС по опорам высоковольтных линий (Приложение 1.2. ТЗ)	Комп.работ	1,00	15 319 196,75	15 319 196,75	18 383 036,10
3	Разработка и внедрение АСУ ТП. Разработка проектно-сметной документации по созданию автоматизированной системы диспетчерского управления энергообъектами (Приложение 1.3. ТЗ)	Комп.работ	1,00	89 995 000,00	89 995 000,00	107 994 000,00
4	Разработка и внедрение АСУ ТП. Разработка проектно-сметной документации на создание центральной диспетчерской службы (Приложение 1.4. ТЗ)	Комп.работ	1,00	3 960 000,00	3 960 000,00	4 752 000,00
5	Разработка и внедрение АСУ ТП. Обучение сотрудников Заказчика и сервисных структур (24 сотрудника)	Комп.работ	1,00	3 890 000,00	3 890 000,00	4 668 000,00
6	Разработка и внедрение АСУ ТП. Пусконаладочные работы автоматизированной системы диспетчерского управления электроснабжением с возможностью поэтапного (или пообъектного) закрытия	Комп.работ	1,00	60 460 000,00	60 460 000,00	72 552 000,00
ИТОГО в руб. с НДС						224 159 036,10





**Заказчик:**  
Заместитель генерального директора ПАО «Татнефть»  
по промышленному строительству  
\_\_\_\_\_/А.А. Нурмиев/

**Генподрядчик:**  
Исполнительный директор  
ООО «КЭР – Инжиниринг»  
\_\_\_\_\_/А.М.Сабилов/





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 Публичное акционерное общество "Татнефть" Имени В.Д. Шашина Нурмиев Альберт Анварович Доверитель: Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	 63ef2b5a-f805-11ee-bbf0-0050568c62f1 с 11.04.2024 00:00 по 11.04.2027 23:59 GMT+03:00 Доверенность прошла проверку	02DE726A0061B39EBD47A34C4157AC2F3B с 23.09.2025 09:17 по 23.12.2026 09:17 GMT+03:00	22.12.2025 21:16 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 ООО "КЭР-ИНЖИНИРИНГ" САБИРОВ АЙНУР МАРАТОВИЧ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	0235A4DF003FB347B04213169CAA0F50BD с 20.08.2025 16:24 по 20.11.2026 16:24 GMT+03:00	24.12.2025 13:47 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа