

ПРОТОКОЛ ПРОВЕДЕНИЯ АНАЛИЗА ДОГОВОРА

Внутр. № 2 777

ИНН, Контрагент	
Договорные отношения (устанавливаются впервые, носят длительный характер)	Договор заключается во исполнение инвестиционной программы АО «МЭС» на 2018-2022 годы Заключается на основании проведенной закупочной процедуры
Предмет	№2 777 Договор на проектирование по ПС-26 35/6 кВ. Модернизация длительно эксплуатирующихся устройств РЗА
Статьи ДДС	
Стоимость договора	490 000 (Четыреста девяносто тысяч 00) рублей 00 копеек, включая НДС по ставке 20% - 81 666 (Восемьдесят одна тысяча шестьсот шестьдесят шесть 00) рублей 00 копеек
Процент авансирования	0%
Номер договора (заполняется при регистрации договора)	№ <u>45-21-1262</u> от « <u>13</u> » <u>08</u> 20 <u>21</u> г.

НАИМЕНОВАНИЕ СТРУКТУРНОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ/ДОЛЖНОСТЬ/ФИО ЛИЦА, УЧАСТВУЮЩЕГО В ПРОВЕДЕНИИ АНАЛИЗА ДОГОВОРА	ДАТА, РЕЗУЛЬТАТ СОГЛАСОВАНИЯ	ЗАМЕЧАНИЯ К ДОГОВОРУ
Планово-экономическое управление	Согласовано	
Филиал "Заполярная горэлектросеть" Директор филиала "Заполярная горэлектросеть" Радул Борис Александрович	Согласовано, 11.08.2021 г.	
Отдел экономической безопасности Начальник Тишкин Алексей Вячеславович	Согласовано, 11.08.2021 г.	
Финансовый отдел Начальник финансового отдела Щукина Светлана Васильевна	Согласовано, 11.08.2021 г.	
Управление материально-технического обеспечения Начальник управления материально-технического обеспечения департамента по обеспечению производства Обухов Игорь Алексеевич	Согласовано, 12.08.2021 г.	
Отдел бюджетирования и экономического анализа Ведущий экономист Дрижд Татьяна Васильевна	Согласовано, 11.08.2021 г.	
Планово-экономическое управление Заместитель начальника планово-экономического управления Капитаненко Любовь Игоревна	Согласовано, 12.08.2021 г.	
Отдел организации торгов Ведущий специалист Мануйлович Екатерина Викторовна	Согласовано, 12.08.2021 г.	
Заместитель главного бухгалтера Заместитель главного бухгалтера Пронина Светлана Владимировна	Согласовано, 12.08.2021 г.	
Гражданско-правовой отдел Начальник гражданско-правового отдела Еремина Елена Александровна	Согласовано, 12.08.2021 г.	

Лицо, отвечающее за своевременную подготовку договора к заключению и контроль за исполнением обязательств по договору:

специалист по договорной работе Филиала "Заполярная горэлектросеть" специалист по договорной работе
Филиала "Заполярная горэлектросеть" Мазакина О. В., 11 августа 2021 года

(должность, ФИО, дата, телефон)

Радул Б.А.,

ФИО руководителя управления-куратора

Акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора АО «МЭС» Истоминой Аллы Павловны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Таврида Электрик СПб» (ООО «ТЭ СПб»), именуемое далее «Исполнитель» в лице директора Таврида Электрик Мурманск – филиал ООО «Таврида Электрик СПб» Шпакова Романа Витальевича действующего на основании Доверенности №10 от 10.02.2021 года, с другой стороны, далее совместно именуемые "Стороны", заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства по оказанию услуг на разработку проектно-сметной документации (далее – Работы) по объекту: «**ПС-26 35/6 кВ. Модернизация длительно эксплуатирующихся устройств релейной защиты и автоматики и замена элементной базы с электромеханической на микропроцессорную (г. Заполярный): 1 этап**» в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору), Сметой по разработке проектно-сметной документации (Приложение №2 к настоящему Договору), иными документами, являющимися приложениями к настоящему Договору и сдать результат работ Заказчику.

Заказчик обязуется принять и оплатить результат работ, выполненных в соответствии с положениями настоящего Договора.

Проектно-сметная документация включает в себя следующие разделы:

- Основные технические решения (ОТР),
- Рабочая документация (РД)
- Сметная документация (СД)

1.2. Результат выполненных Работ (Проектно-сметная документация) должен отвечать требованиям Правил устройства электроустановок (7 издание), ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации» и другими действующими нормативно-техническими документам.

Документация должна быть разработана в объёме, необходимом и достаточном для выполнения всех работ в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору).

1.3. Настоящий Договор заключен в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Положением о закупке товаров, работ, услуг АО «МЭС» (ИНН 5190907139, ОГРН 1095190009111).

1.4. Существенными условиями Договора являются:

1.4.1. Объем и содержание работ, выполняемых Подрядчиком в соответствии с настоящим Договором, указываются в Техническом задании (Приложение № 1 к настоящему Договору).

1.4.2. Цена работ по настоящему Договору определяется на основании Сметы (Приложение № 2 к настоящему Договору) и составляет **490 000 (Четыреста девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 81 666 (Восемьдесят одна тысяча шестьсот шестьдесят шесть) рублей 67 копеек**, включает в себя, все расходы Подрядчика, в том числе расходы на материально-технические ресурсы и их транспортировку к месту выполнения работ, страхование, уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, а также затраты, связанные с выездом персонала (командировочные расходы).

Цена работ по настоящему Договору может быть изменена при изменении объемов работ в соответствии с п.3.2 настоящего Договора.

1.4.3. Срок (период) выполнения работ: с момента подписания договора 45 (сорок пять) календарных дней.

1.4.4. Место выполнения работ: Мурманская область, г. Заполярный, ул. Бабикова, район д.20, ПС-26 (далее по тексту – Объект).

1.4.5. Подрядчик получил и изучил все материалы Договора, включая все приложения к нему, и получил полную информацию по всем вопросам, которые могли бы повлиять на сроки, стоимость и качество работ, в полном объеме. Подрядчик признает правильность и достаточность Цены Договора для покрытия всех расходов, обязательств и ответственности в рамках настоящего Договора, а также в отношении всех прочих вопросов, необходимых для надлежащего производства работ.

1. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Подрядчик обязуется:

2.1.1. Обеспечить выполнение Работ надлежащего качества в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, соответствующих норм и правил, регламентирующих требования к документации, указанной в п. 1.1 настоящего договора.

2.1.2. Выполнить Работы в сроки, предусмотренные настоящим договором и сдать их результат в виде документации, указанной в п. 1.1. настоящего договора Заказчику в установленный срок.

2.2. Подрядчик вправе:

2.2.1. Осуществить сбор исходных данных, необходимых для выполнения работ посредством письменного запроса.

2.2.2. Получить доступ на объект, для осмотра и принятия технических решений по проектированию.

2.2.1. Выполнить Работы, предусмотренные настоящим договором досрочно.

2.3. Заказчик обязуется:

2.3.1. Предоставить исходные данные для проектирования в течение 10 календарных дней после письменного запроса Подрядчика.

2.3.2. Обеспечить доступ Подрядчика на объект, для осмотра и принятия технических решений по проектированию.

2.3.3. Принять результаты Работы Подрядчика по Акту приема-передачи выполненных работ (Приложение № 3 к настоящему Договору), или в установленные договором сроки предоставить Подрядчику мотивированный отказ от подписания указанного акта.

2.3.4. Оплатить выполненные Подрядчиком Работы в соответствии с условиями настоящего договора.

2.4. Заказчик вправе:

2.4.1. Осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством оказания Работ.

2. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

3.1. Настоящий Договор не предусматривает аванс и промежуточную оплату выполненных работ.

Оплата выполненных работ производится Заказчиком не позднее 15 (Пятнадцати) рабочих дней с момента подписания Заказчиком Акта приема-передачи выполненных работ (Приложение № 3 к настоящему Договору) и получения от Подрядчика оригиналов счета на оплату выполненных работ и счета-фактуры (оформленного в порядке и сроки, установленные Налоговым кодексом РФ), выставленных Подрядчиком Заказчику не позднее 5 (Пяти) календарных дней, считая со дня выполнения работ, При этом, оплата производится только после полного окончания работ, включая устранение дефектов, выявленных при приемке выполненных работ.

3.2. В случае возникновения необходимости изменения объема работ, предусмотренного Договором, но не более чем на 30%, Стороны могут заключить дополнительное соглашение на основании уточненной (или дополнительной) Сметы, подписанного Сторонами.

Дополнительное соглашение должно быть заключено в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг АО «МЭС» (ИНН 5190907139, ОГРН 1095190009111) и не противоречить действующему законодательству.

3.3. Все расчеты по Договору производятся в безналичном порядке путем перечисления денежных средств на указанный в разделе 12 настоящего Договора Подрядчиком расчетный счет. Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ РАБОТ

4.1. Сдача результата выполненных Подрядчиком Работ и его приемка Заказчиком оформляются Актом приема-передачи выполненных работ (Приложение № 3 к настоящему Договору), который подписывается Сторонами, с приложением рабочей документации в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору).

4.2. Заказчик обязан принять результат качественно выполненных Работ, в течение трех рабочих дней с момента окончания выполнения Работ и подписать Акт приема-передачи выполненных работ (Приложение № 3 к настоящему Договору) или направить Подрядчику мотивированный отказ от приемки Работ.

4.3. В случае отказа Заказчика от подписания Акта приема-передачи выполненных работ (Приложение № 3 к настоящему Договору), сторонами составляется перечень необходимых доработок и сроков их выполнения. Устранение выявленных недостатков осуществляется Подрядчиком за свой счет. По результатам устранения выявленных недостатков Подрядчик повторно предоставляет акт сдачи-приемки Работ Заказчику.

4. ГАРАНТИИ КАЧЕСТВА ПО СДАННЫМ РАБОТАМ

4.1. Качество результата работ и использованных при их проведении материалов должно соответствовать условиям настоящего Договора, Технического задания (Приложения № 1 к настоящему договору), ГОСТам, СНиПам и другим действующим нормативным документам.

4.2. Подрядчик гарантирует отсутствие у третьих лиц права воспрепятствовать выполнению Работ или ограничивать их выполнение на основе подготовленной Подрядчиком проектной и/или рабочей документации.

4.3. Подрядчик несет ответственность за ненадлежащее составление проектной документации и/или рабочей документации, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе модернизации, а также в процессе эксплуатации объекта, созданного на основе проектной документации и/или рабочей документации. При обнаружении недостатков в проектной документации Подрядчик по требованию Заказчика обязан безвозмездно внести необходимые изменения в проектную документацию и/или рабочую документацию, а также возместить Заказчику причиненные убытки.

4.4. В случае выявления в период гарантийного срока недостатков выполненных работ Заказчик уведомляет об этом Подрядчика в письменной форме путем направления акта обнаруженных дефектов, где фиксируются дата обнаружения недостатка и предполагаемая дата его устранения Подрядчиком.

4.5. Подрядчик обязан в течение 15 (пятнадцати) календарных дней после получения уведомления от Заказчика, если иной срок не согласован Сторонами, по выбору Заказчика:

- переделать документацию с учётом выявленных недостатков;
- возместить расходы Заказчика на устранение недостатков работ в соответствии с Договором;
- выполнить работы заново.

4.6. Подрядчик устраняет выявленные недостатки (дефекты) своими силами и за свой счет.

4.7. При отказе Подрядчика от составления или подписания акта обнаруженных дефектов Заказчик составляет односторонний акт, с привлечением независимых экспертов. Заказчик вправе требовать от Подрядчика возмещение понесенных расходов на привлечение

эксперта. Подрядчик обязан возместить Заказчику расходы на привлечение независимых экспертов в течение 5 банковских дней с момента получения соответствующего требования.

4.8. Если Подрядчик не обеспечивает устранение выявленных дефектов в установленные сроки, Заказчик вправе привлечь для выполнения этих работ другую организацию. Заказчик вправе требовать от Подрядчика возмещение понесенных расходов на устранение выявленных дефектов. Подрядчик обязан возместить Заказчику расходы на устранение выявленных дефектов в течение 5 банковских дней с момента получения соответствующего требования.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору Заказчик и Подрядчик несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. В случае нарушения Подрядчиком сроков выполнения и/или сдачи работ, а также сроков устранения дефектов в работах, за исключением случаев, когда указанное нарушение явилось следствием действий (бездействия) Заказчика, Подрядчик выплачивает Заказчику, по соответствующему письменному требованию, пени в размере 0,1 % от стоимости, не выполненной и/или не сданной вовремя работы за каждый день такой просрочки.

5.3. Уплата пени не освобождает Подрядчика от выполнения обязательств по настоящему Договору.

5.4. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в технической документации и в обязательных для Сторон строительных нормах и правилах.

5.5. В случае несоблюдения сроков (объемов) выполнения работ, установленных настоящим Договором, несоблюдения Подрядчиком иных обязательств по Договору, Заказчик вправе удержать из объема денежных средств (или не оплачивать Подрядчику денежные средства), подлежащих (подлежащие) оплате Подрядчику Заказчиком за ранее выполненные работы (задолженности перед Подрядчиком):

- денежные средства в размере стоимости невыполненных/недовыполненных работ в срок, установленный Заказчиком на выполнение работ. В таком случае, Подрядчик не вправе требовать от Заказчика уплаты неустойки и (или) иных санкций, включая предусмотренные ст.395 ГК РФ за пользование чужими денежными средствами. Удержание (не оплата) денежных средств не является нарушением Заказчиком сроков оплаты за выполненные работы, предусмотренных настоящим Договором; и/или

- денежные средства в размере сумм неустойки, а также убытков, связанных с нарушением Подрядчиком своих обязательств по Договору (в том числе при невыполнении, недовыполнении, несвоевременном выполнении работ).

5.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств по настоящему Договору Подрядчик, помимо (сверх) уплаты неустойки, возмещает Заказчику все причиненные убытки, включая упущенную выгоду.

5.7. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты по настоящему Договору, Подрядчик вправе начислить Заказчику неустойку в соответствии со ст. 395 ГК РФ. Неустойка не начисляется и оплате не подлежит в случае, если указанное нарушение явилось следствием действий (бездействия) Подрядчика.

6. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

6.1. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

6.2. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение

взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

6.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или представить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

Каналы связи «Телефон доверия» АО «МЭС»: (8152) 69-15-45.

6.4. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в данном разделе действий и(или) неполучения другой Стороной в установленный Договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут Договор в соответствии с положениями настоящего раздела, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

7. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если они докажут, что это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, землетрясение, военные действия и т.п.) при условии, что данные обстоятельства непосредственно повлияли на выполнение обязательств по настоящему Договору. В этом случае срок выполнения договорных обязательств будет продлен на время действия указанных обстоятельств.

7.2. Сторона, которая не в состоянии выполнить свои договорные обязательства, в течение 10 календарных дней информирует другую Сторону о начале действия указанных выше обстоятельств. Несвоевременное уведомление об обстоятельствах непреодолимой силы лишает соответствующую Сторону права на освобождение от договорных обязательств по причине указанных обстоятельств.

7.3. Документ, выданный уполномоченным государственным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

7.4. Если указанные обстоятельства продолжаются более двух месяцев, то Стороны обязаны решить дальнейшую судьбу настоящего Договора.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в связи с исполнением, расторжением или признанием недействительным данного договора, Стороны будут стремиться решить путем переговоров с соблюдением обязательного претензионного порядка.

8.2. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения претензии Сторона, получившая ее, обязана направить ответ на претензию в письменном виде.

8.3. В случае, если ответ на претензию не будет получен в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента истечения срока его направления либо, если Стороны не придут к соглашению по возникшим разногласиям, спор подлежит передаче на рассмотрение в Арбитражный суд Мурманской области.

9. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор может быть расторгнут по взаимному согласию Сторон, в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором.

Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора и расторгнуть его, путем направления уведомления Подрядчику в случаях:

просрочки выполнения Работ Подрядчиком в сумме более чем на 15 (пятнадцать) календарных дней;

задержки Подрядчиком начала выполнения Работ более чем на 15 (пятнадцать) календарных дней по причинам, не зависящим от Заказчика;

неоднократного нарушения Подрядчиком сроков выполнения Работ по Договору;

несоблюдения Подрядчиком требований к качеству Работ, если устранение недостатков выполненных работ или дефектов влечет задержку выполнения Работ более чем на 15 (пятнадцать) календарных дней;

ненадлежащего выполнения/невыполнения иных обязательств Подрядчика по Договору;

в случае введения процедуры несостоятельности (банкротства) в отношении Подрядчика;

по иным основаниям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации.

Договор будет считаться расторгнутым по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом по истечении 10 (десяти) календарных дней после даты направления Подрядчику соответствующего уведомления.

При этом Подрядчик обязан возместить все убытки Заказчика, связанные с односторонним расторжением Договора. Убытки Подрядчика, возникшие по основаниям, указанным настоящим разделом, возмещению не подлежат.

Подписание каких-либо Дополнительных соглашений в таком случае не требуется.

9.2. С момента получения Подрядчиком уведомления о расторжении Договора и до даты одностороннего расторжения Договора, Подрядчик обязан прекратить выполнение Работ и передать Заказчику результаты Работ и все иное, связанное с выполнением Работ.

9.3. Стороны по взаимному согласию вправе изменить условия договора путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с нормами действующего законодательства РФ и Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «МЭС» (ИНН 5190907139, ОГРН 1095190009111).

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. Любое уведомление по настоящему Договору оформляется в письменной форме и направляется в виде факсимильного сообщения, электронной почте или заказным письмом по адресу, указанному в разделе 13 настоящего Договора. Уведомление считается поданным в день отправления факсимильного сообщения, направления по электронной почте, отправления заказного письма.

10.2. При выполнении Договора Стороны руководствуются положениями Договора, нормативными актами и нормами законодательства Российской Федерации.

10.3. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до момента выполнения Сторонами всех взятых на себя обязательств в полном объеме, включая гарантии Подрядчика, указанные в разделе 6 настоящего Договора.

10.4. Стороны обязуются обеспечить конфиденциальность сведений, относящихся к ходу исполнения Договора и полученным результатам.

10.5. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

10.6. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться нормами действующего законодательства РФ.

10.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10.8. Стороны, при подписании настоящего Договора согласовали следующие приложения к нему:

- Приложение № 1 Техническое задание
- Приложение № 2 «Смета по разработке проектно-сметной документации»;
- Приложение № 3 «Акт приема-передачи выполненных работ».

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК:

АО «МЭС»

Юр. адрес: 183034, г. Мурманск,

ул. Свердлова, д. 39, корп.1

Почт.адрес: 183034 г. Мурманск,

ул. Свердлова, д. 39, корп.1

Тел/факс 8152-435736 тел.8152-686440

Email: info@mures.ru

Платежные реквизиты:

Р/с: 407 028 103 000 010 030 64

В Филиале Банка ГПБ (АО)

Северо-Западный г. Санкт-Петербург

к/с № 30101810200000000827

БИК 044030827; ОКПО 88036460

ОГРН 1095190009111; ИНН 5190907139

КПП 785150001

ПОДРЯДЧИК:

ООО «ТЭ СПб»

Юр. адрес: 192029, город Санкт-Петербург, переулок Ногина, дом 4,

корпус 2, помещение 3-Н офис 1,2/3

Почт.адрес: 192029, г. Санкт-Петербург,

пер. Ногина, д.4, корп.2 лит.А

Тел/факс +7(812) 337-23-61, 337-23-73

Email: info@spb.tavrida.ru

Р/с: р/с 40702810555160156930

Банк: СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО

СБЕРБАНК САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

к/с № 30101810500000000653

БИК 044030653; ОКПО 54352161

ИНН 7810214067; КПП 781101001



/ А.П. Истомина/



2021г.



/ Р.В. Шпаков/

« » 2021г.

М.П.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по разработке рабочей проектно-сметной документации по объекту: " ПС-26 35/6 кВ. Модернизация длительно эксплуатирующихся устройств релейной защиты и автоматики и замена элементной базы с электромеханической на микропроцессорную (г. Заполярный): 1 этап "

1. Общие сведения:

1.1. Цель выполнения работ:

- обеспечение надежной и безаварийной работы электротехнического оборудования ПС-26 в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок;
- снижение эксплуатационных расходов на обслуживание устройств релейной защиты и автоматики путем применения оборудования, не требующего проведения дорогостоящих текущих, средних и капитальных ремонтов;
- повышение эксплуатационной надёжности электротехнического оборудования;
- обеспечении селективности устройств релейной защиты и автоматики на участке от ПС-26 до питающей ПС №21 МРСК Северо-Запада Колэнерго;
- обеспечение автоматического включения резерва (далее АВР) по 6 кВ на ПС-26.

1.2. Описание выполняемых работ:

- выполнение проектных работ в соответствии с требованиями настоящего Технического задания для осуществления модернизации.

Выполнение проектных работ включает в себя:

- выполнение обследования объекта; сбор и анализ исходных данных; предварительное согласование с техническими службами Заказчика результатов анализа исходных данных и вариантов реализации требований настоящего ТЗ;
- разработку основных технических решений (далее ОТР), включая корректировку, дополнение (при необходимости) и утверждение у Заказчика задания на проектирование; согласование ОТР с Заказчиком и со всеми заинтересованными организациями;
- разработку рабочей документации (далее РД) в соответствии с техническим заданием, утверждённым на стадии ОТР; согласование рабочей документации с Заказчиком и со всеми заинтересованными организациями.
- разработку сметной документации

1.3. Требования к месту, условиям и срокам (периодам) выполнения работ:

1.3.1. Место расположения объекта: Мурманская область, г. Заполярный, ул.

Бабикова, район д.№20, ПС-26

1.3.2. Срок выполнения работ: с момента подписания договора 45 (сорок пять) календарных дней.

1.4. Условия выполнения работ:

1.4.1. В своей работе участники договора руководствуются действующими нормативными актами в области проведения работ по модернизации и реконструкции объектов электроэнергетики.

1.4.3. Подрядчик до начала работ осуществляет сбор исходных данных, необходимых для выполнения работ. Заказчик обязуется в течение 10 календарных дней после письменного запроса Подрядчика передать ему исходные данные, необходимые для выполнения проектных работ.

2. Нормативно-технические документы, определяющие требования к оформлению и содержанию разрабатываемой документации:

2.1. Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим

- напряжением 35-750 кВ. СТО 56947007-29.240.10.248-2017;
- 2.2. Типовые технические решения подстанций 6-110 кВ СТО 34.01-3.1-002-2016;
- 2.3. Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию СТО 34.01-21.1-001-2017;
- 2.4. ПУЭ (действующее издание);
- 2.5. ПТЭ (действующее издание);
- 2.6. Иные нормативные документы, действующие на момент разработки документации.

3. Основные требования к результату выполнения проектных работ:

1. Основание для проектирования	Настоящее Техническое задание
2. Вид строительства	ПС-26 35/6 кВ. Модернизация длительно эксплуатирующихся устройств релейной защиты и автоматики и замена элементной базы с электромеханической на микропроцессорную (г. Заполярный): 1 этап
3. Стадийность проектирования	Основные технические решения (ОТР), Рабочая документация (РД) Сметная документация
4. Особые условия строительства	В условиях действующего предприятия
5. Требования к технологии, режиму предприятия	Учесть характеристики питаемой нагрузки, полученные в ходе сбора исходных данных
6. Требования к архитектурно-строительным, планировочным и конструкторским решениям	Предусмотреть в объёме, необходимом для реализации технических решений в части устанавливаемого электрооборудования
7. Электротехнический раздел	
7.1. Задачи проектирования	<p>Разработать проектную документацию технического перевооружения ПС-26, включающую в себя, но не ограничиваясь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - схемы релейной защиты и автоматики на базе микропроцессорных терминалов; - схему АВР 6 кВ на базе ячеек ввода и секционного выключателя; - решения по организации оперативного тока (гарантированного питания) вторичных цепей ячеек. Решения должны обеспечивать питание систем РЗА как в нормальных, так и в аварийных режимах работы; - чертежи внешних видов ячеек с указанием компоновки вновь монтируемой аппаратуры и оборудования; - расчет уставок РЗА присоединений 6 кВ, выполненный на основании параметров оборудования и исходных данных по прилегающей сети 6 кВ; - опросные листы для заказа основного оборудования и аппаратуры; - заказные спецификации на материалы, используемые при техническом перевооружении объекта; - ведомости объемов для всех видов работ, производимых при техническом перевооружении объекта; - сводный сметный расчёт стоимости строительства в текущих ценах и в базовых ценах 2001г.

7.2. Исходные данные для проектирования		Исходные данные, предоставляемые Заказчиком: - существующая однолинейная схема ОРУ-35, РУ-6 кВ с указанием технических параметров оборудования; - существующие схемы вторичных соединений модернизируемых ячеек; Дополнительные исходные данные, необходимые для выполнения требований настоящего ТЗ, Подрядчик собирает за свой счет самостоятельно и своими силами.
7.3. Требования к составу разделов разрабатываемой документации		Документацию разработать в соответствии с ПУЭ 7 изд., ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации» и другими действующими нормативно-техническими документами. Документация должна быть разработана в объеме, необходимом и достаточном для выполнения всех работ по техническому перевооружению ПС-26.
8. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий		Соблюдение требований экологической безопасности и охраны окружающей среды.
9. Требования к режиму безопасности и гигиене труда		Передовые методы эксплуатации, безопасные и удобные условия труда эксплуатационного персонала.
10. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций.		Не требуется.
11. Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ		Не требуется.
12. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком дополнительно		Уточняются в процессе выполнения документации.

4. Технические требования к основному оборудованию, применяемому при проектировании.

4.1. Микропроцессорные терминалы релейной защиты и автоматики.

№ п/п	Наименование параметра	Требуемые значения параметров
	Производитель оборудования	По результатам проектирования
	1. Цепи переменного тока:	
1.	1.1. Номинальный ток для терминалов РЗА элементов 35 кВ, 6 кВ, А	$I_n = 5$
2.	1.2. Ток термической стойкости (длительно)	$5 I_n$
3.	1.3. Ток односекундной стойкости	$100 I_n$
4.	1.4. Рабочий диапазон	$(0,1 - 25) I_n$
5.	1.5. Потребление на фазу при I_n не более, ВА	0,2
	2. Цепи переменного напряжения:	
6.	2.1. Линейное номинальное напряжение, В	$U_n = 100$

№ п/п	Наименование параметра	Требуемые значения параметров
7.	2.2. Напряжение термической стойкости (длительно)	$3 U_H$
8.	2.3. Напряжение односекундной стойкости	$3 U_H$
9.	2.4. Напряжение термической стойкости $3U_0$	$3 U_H$
10.	2.5. Напряжение односекундной стойкости $3U_0$	$3 U_H$
11.	2.6. Рабочий диапазон напряжений	$(0,02-2,6) U$
12.	2.7. Потребление на фазу при U_H , ВА	$<0,25$
13.	2.8. Потребление по $3 U_0$ при U_H , ВА	$<0,25$
	3. Кабельные линии измерительных и оперативных цепей	
14.	3.1. Должна быть обеспечена минимизация длины кабельных связей с учетом использования современных цифровых технологий	Да
	4. Требования к информационным стыкам со смежными подсистемами	
15.	4.1. Должна быть обеспечена надежная работа информационных стыков со смежными подсистемами (средства связи, ТИ, ТМ, ЦС и др)	Да
	5. Рабочая частота:	
16.	5.1. Номинальная частота, Гц	$f_H = 50$
17.	5.2. Рабочий диапазон частот	$(0,9 - 1,1) f_H$
	6. Напряжение оперативного постоянного тока:	
18.	6.1. Номинальное напряжение, В	$U_H = 220$
19.	6.2. Рабочий диапазон напряжений	$(0,3 - 1,2) U_H$
20.	6.3. Потребление при $U_{пн}$ в номинальном режиме (при отсутствии КЗ в сети), Вт	$P_H < 8$
21.	6.4. Потребление при наличии КЗ в сети	$< 2 P_H$
22.	6.5. Нормальное функционирование терминалов не должно нарушаться при исчезновении или снижении напряжения ниже установленного предела на время, с	< 2
23.	6.6. Подача напряжения обратной полярности не должна вызывать повреждения терминала	Да
	7. Бинарные входы:	
24.	7.1. Постоянное номинальное напряжение каждого входа, В	$U_{вх.н} = 220$
25.	7.2. Рабочий диапазон напряжений каждого входа	$(0,65-1,4) U_{вх.н}$
26.	7.3. Напряжение «срабатывания» входа	$\geq 0,75 U_{ном}$
27.	7.4. Входы не должны иметь гальванической связи с элементами, расположенными внутри терминала	Да

№ п/п	Наименование параметра	Требуемые значения параметров
28.	7.5. Дискретные входы должны обеспечивать: -несрабатывание при появлении замыкания на землю на любом полюсе; -несрабатывание при работе устройств выявления замыкания на землю на любом полюсе, автоматического и автоматизированного поиска «земли»; -работу устройств выявления замыкания на землю на любом полюсе, автоматического и автоматизированного поиска «земли»	Да
	8. Выходы:	
29.	8.1. Контактные, исключаяющие гальваническую связь с элементами, расположенными внутри терминала.	Да
30.	8.2. Содержат как замыкающие, так и размыкающие контакты	Да
31.	8.3. Выходные контакты должны коммутировать напряжение постоянного тока, В	264
32.	8.4. Контакты должны обеспечивать размыкание тока 0,15 А при напряжении 250 В и постоянной времени $L/R \leq 40$ мс	Да
33.	8.5. Контакты, коммутирующие цепи отключения и включения выключателей, должны обеспечивать:	
34.	8.5.1. Замыкание токов 30 А на время, с	0,2
35.	8.5.2. Длительное протекание тока, А	5
36.	8.6 Контакты, коммутирующие цепи внешней сигнализации, должны обеспечивать:	
37.	8.6.1. Размыкание тока 0,15 А при напряжении 250 В и постоянной времени $L/R \leq 20$ мс	Да
38.	8.6.2. Длительное протекание тока, А	2
	9 Устройства должны иметь:	
39.	9.1 Программируемую логику как между различными функциями защиты, управления и контроля, входящими в состав МП устройств, так и между этими функциями и внешними устройствами защиты, управления и контроля	Да
40.	9.2. Дополнительную свободно программируемую логику	Да
41.	9.3. Аппаратно-программный контроль и диагностику	Да
42.	9.4. Возможность установки всех регулируемых параметров (групп уставок) по дискретным входным сигналам, с клавиатуры и дисплея терминала (ИЧМ), с помощью ПК, подключаемого к специальному входу терминала, и с верхнего уровня управления	Да
43.	9.5. Стандартные международные протоколы обмена данными с безусловной интеграцией системы РЗА в АСУТП, поставляемую другой фирмой-производителем	Да
44.	9.6. Русифицированные интерфейсы	Да
	10. Устройства должны удовлетворять:	

№ п/п	Наименование параметра	Требуемые значения параметров
45.	10.1. ГОСТам на электрическую аппаратуру напряжением до 1000 В	Да
46.	10.2. РД 34.35.310-97	Да
47.	10.3. Нормам и правилам МЭК по обеспечению электромагнитной совместимости	Да
48.	10.4. Испытаниям в соответствии с ГОСТ 51317.4.1-2000 (МЭК 61000-4-1-2000)	Да
	11. Устройства должны осуществлять:	
49.	11.1. Регистрацию событий	Да
50.	11.2. Цифровое осциллографирование аналоговых и дискретных сигналов с хранением в энергонезависимой памяти	Да
51.	11.3. Сигнализацию о состоянии и функционировании терминала выполненную на СД, с ручным съемом сигналов о неисправности терминала.	Да
	12. В комплекте с устройствами каждого типа должны поставляться:	
52.	12.1. Программное обеспечение для общения с терминалами, настройки параметров и конфигурации, регистрации и осциллографирования различных сигналов	Да
53.	12.2. Документация на русском языке, содержащая описание принципов работы, технические характеристики, алгоритмы встроенных функций и функциональные схемы, описание их функционирования и взаимодействия внутри терминала.	Да
54.	12.3. Необходимые испытательные (проверочные) устройства	Да
55.	12.4. ЗИП в объеме, гарантирующем требования по готовности и ремонтпригодности системы РЗА в течение гарантийного срока эксплуатации;	Да
56.	12.5. Документация с достоверными данными о количестве выпущенных терминалов каждого типа, мест их установки (страна, напряжение защищаемой сети) и опыте эксплуатации	Да

ЗАКАЗЧИК:
АО «МЭС»

ПОДРЯДЧИК:
ООО «ТЭ СПб»


_____/А.П. Истомина /

М.П. _____ 2021 г.



_____/Р.В. Шпаков /
« _____ » _____ 2021 г.
М.П. _____


Смета
по разработке рабочей проектно-сметной документации

г. Мурманск

« _____ » _____ 2021г.

Акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора АО «МЭС» Истониной Аллы Павловны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Таврида Электрик СПб» (ООО «ТЭ СПб»)**, именуемое далее «Исполнитель» в лице директора Таврида Электрик Мурманск – филиал ООО «Таврида Электрик СПб» Шпакова Романа Витальевича действующего на основании Доверенности №10 от 10.02.2021 года, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, согласовали следующую смету на разработку рабочей проектно-сметной документации по объекту: " ПС-26 35/6 кВ. Модернизация длительно эксплуатирующихся устройств релейной защиты и автоматики и замена элементной базы с электромеханической на микропроцессорную (г. Заполярный): 1 этап "

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или вид работ	Номер частей, глав, таблиц, параграфов и пунктов указаний к разделу справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строителей	Расчет стоимости: $(a+bx)*K_j$ или (стоимость строительно-монтажных работ)*проц./100 или количество * цена, руб.	Стоимость работ, руб.
1	2	3	4	5
Раздел 1. Разработка основных технических решений и рабочей документации				
1	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Ячейки ввода - 2шт.)	ГСН СБЦПРС, 2016г. «Объекты энергетики, электросетевые объекты» табл.14, п.2; количество присоединений - 2; K=0,6 - однотипное присоединение (п.3.4.1.1)	$14430*1+14430*1*0,6$	23 088,00
2	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6 кВ (Ячейки ввода - 2шт.)	ГСН СБЦПРС, 2016г. «Объекты энергетики, электросетевые объекты» табл.14, п.1; количество присоединений - 2; K=0,6 - однотипное присоединение (п.3.4.1.1)	$5740*1+5740*1*0,6$	9 184,00
3	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6 кВ (Ячейки для питания потребителей - 16шт. + резервные ячейки - 4шт.)	ГСН СБЦПРС, 2016г. «Объекты энергетики, электросетевые объекты» табл.14, п.1; количество присоединений - 20; K=0,6 - однотипное присоединение (п.3.4.1.1); K=2 - ячейки на базе микропроцессорной техники	$5740*1+5740*19*0,6$	71 176,00
4	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6 кВ (Ячейки питания ТН - 2шт.)	ГСН СБЦПРС, 2016г. «Объекты энергетики, электросетевые объекты» табл.14, п.1; количество присоединений - 2; K=0,6 - однотипное присоединение (п.3.4.1.1)	$5740*1+5740*1*0,6$	9 184,00
5	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6 кВ (Ячейка секционного выключателя - 1шт.)	ГСН СБЦПРС, 2016г. «Объекты энергетики, электросетевые объекты» табл.14, п.1; количество присоединений - 1	$5740*1$	5 740,00
6	Вторичные соединения системной автоматики: АВР	ГСН СБЦПРС, 2016г. «Объекты энергетики, электросетевые объекты» табл.15, п.2; количество панелей - 1	$6820*1$	6 820,00

7	Техническое переустройство вторичных соединений: оперативная блокировка разъединителей РУ 6кВ	ГСН СБЦПРС, 2016г. «Объекты энергетики, электросетевые объекты» табл.14, п.6; количество присоединений - 2, коэффициент для РУ-6-220 кВ = 0,6; коэффициент однотипности К=0,6 (п.3.4.1.3),	$(2220+2220*1*0,6)*0,6$	2 131,20
8	Диспетчерское управление и телемеханизация энергетических объектов энергосистем (Устройство электропитания преобразованием напряжения (п.18) (ШОТ))	СБЦП 81 – 2001 – 07 КОММУНАЛЬНЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ СЕТИ И СООРУЖЕНИЯ (таблица 34)	13990 * 1	13 990,00
9	Вторичные соединения устройств ПИ (цепи приборов измерения)	ГСН СБЦПРС, 2016г. «Объекты энергетики, электросетевые объекты» табл.15, п.1; количество нетиповых панелей - 1; коэффициент объема - 0,5	19240*1*0,5	9620
10	Вторичные соединения АС (цепи аварийной сигнализации)	ГСН СБЦПРС, 2016г. «Объекты энергетики, электросетевые объекты» табл.15, п.3; количество систем - 1; коэффициент объема - 0,5	26240*1*0,5	13120,00
Итого Прямые затраты по смете в ценах 2001г.				164 053,20
Итого с учетом коэффициента =0,6 - разработка рабочей документации (Методические указания на ПИР - 2010, п.1.4)				98 431,92
Итого с индексом изменения сметной стоимости на проектные работы (по письму Минстроя России от 09.08.2021г. №33267-ИФ/09;) = 4,66				458 692,75
Итого с пониж. коэффициентом 0,890211				408 333,33
НДС				81 666,67
Итого с НДС				490 000,00

ВСЕГО по Смете: 490 000 (Четыреста девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 81 666 (Восемьдесят одна тысяча шестьсот шестьдесят шесть) рублей 67 копеек.

ЗАКАЗЧИК:
АО «МЭС»

 /А.П. Истомина /
_____ 2021 г.



ПОДРЯДЧИК:
ООО «ТЭ СПб»

 /Р.В. Шпаков /
_____ 2021 г.



Приложение № 3
к Договору № _____ от « ____ » _____ 2021г.

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

г. Мурманск

«__» _____ 20__ г.

Акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС»), именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице генерального директора АО «МЭС» Истоминой Аллы Павловны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Таврида Электрик СПб» (ООО «ТЭ СПб»), именуемое далее «Исполнитель» в лице директора Таврида Электрик Мурманск – филиал ООО «Таврида Электрик СПб» Шпакова Романа Витальевича действующего на основании Доверенности №10 от 10.02.2021 года, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Подрядчик выполнил и сдал, а приемочная комиссия в составе:

№ п.п.	ФИО	Должность	Место работы

приняла следующую работу: разработка рабочей проектно-сметной документации по объекту: "ПС-26 35/6 кВ. Модернизация длительно эксплуатирующихся устройств релейной защиты и автоматики и замена элементной базы с электромеханической на микропроцессорную (г. Заполярный): 1 этап "

Вид выполненной работы	Стоимость выполненной работы, руб., в том числе НДС (в случае, если Подрядчик не является плательщиком НДС, указывается - НДС не облагается)

2. Общая стоимость выполненных работ согласно положениям Договора подряда № _____ от «__» _____ 20__ г. составляет **490 000 (Четыреста девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 81 666 (Восемьдесят одна тысяча шестьсот шестьдесят шесть) рублей 67 копеек**

3. Вышеуказанные работы, сдаточную документацию Подрядчик выполнил полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам выполнения работ не имеет.

ЗАКАЗЧИК:
АО «МЭС»

 /А.П. Истомина/

«__» _____ 20__ г.



ПОДРЯДЧИК:



/Р.В. Шпаков/

«__» _____ 20__ г.