

ДОГОВОР ПОДРЯДА
на выполнение работ по организации ВЭС и ЭО на объектах ООО «UMS» ЦО г. Карши.
Республика Узбекистан
№ 123Д/22/ДУЗ

г.Ташкент

«12» 09 2022г.

Специализированная производственная предприятия «Хусайн» (СПП «Хусайн»), в дальнейшем именуемое «**Подрядчик**», в лице директора Нуритдинова Б.А., действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «UNIVERSAL MOBILE SYSTEMS» (ООО «UMS»), в дальнейшем именуемое «**Заказчик**», в лице Генерального директора Арипова С.Х., действующего на основании Устава, с другой стороны,

вместе именуемые «**Стороны**», а по отдельности «**Сторона**», заключили настоящий Договор подряда о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий Договор определяет общие условия обязательственных взаимоотношений Сторон, во исполнение которых:

1.1.1. Подрядчик обязуется выполнить работы по организации внешнего энергоснабжения и внутреннего энергообеспечения на объектах Заказчика в ЦО г. Карши Республики Узбекистан в соответствии с подписанными Сторонами Заказами согласно Приложению №3 к настоящему Договору («**Форма Заказа**»). После завершения работ Подрядчик обязан выдать Заказчику исполнительную документацию по реестру согласно Приложению №4 к настоящему Договору.

1.1.2. Заказчик обязуется принять и оплатить результат работ, выполненный Подрядчиком надлежащим образом и в полном объеме

1.1.3. Стоимость работ по каждому Заказу определяется согласно сметной документацией, утвержденной Заказчиком с учетом Приложения №2 к настоящему Договору.

1.1.4. Объем работ (наименование и виды), сроки и место их выполнения определяется на основании подписанных Сторонами Заказов согласно Приложению №3 в настоящему Договору («**Форма Заказа**»).

2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Предварительная общая стоимость работ по настоящему Договору составляет не более 2 000 000 000 (два миллиарда) Сум с учетом НДС.

2.2. Стоимость объема Работ по каждому отдельному Заказу отражается в сметном расчете, который приложен к соответствующему Заказу.

Сметный расчет с момента подписания соответствующего Заказа становится его неотъемлемой частью.

2.3 Сумма, подлежащая оплате Заказчиком Подрядчику по настоящему Договору, определяется по Актам сдачи-приемки выполненных работ, подписанных Сторонами по каждому Заказу.

2.4. Заказчик осуществляет оплату Подрядчику по настоящему Договору в безналичной форме в следующем порядке:

2.4.1. 50% (пятьдесят процентов) от предварительной стоимости соответствующего Заказа, Заказчик перечисляет на расчетный счет Подрядчика в течение 10 (десяти) банковских дней с даты подписания Заказа и после размещения информации о настоящем Договоре в Единый реестр договоров на специальном информационном портале.

2.4.2. окончательный расчет, по соответствующему Заказу, производится на основании Актов выполненных работ, счет фактур и сметного расчета (подготовленного на основании ШНК с применением основных показателей сметного расчета, прочих затрат подрячика, транспортным расходам согласно Приложению №2) за каждый объект, по соответствующему Заказу, в течение 10 (десяти) банковских дней с момента подписания Сторонами Акта выполненных работ и счет фактуры

Заказчик вправе в одностороннем порядке изменить срок оплаты по Акту выполненных работ путем его продления на период времени, соразмерного просрочке выполнения работ Подрядчиком по настоящему Договору.

2.5. Заказчик вправе:

а) в одностороннем порядке изменить срок оплаты по Акту выполненных работ путем его продления на период времени, соразмерного просрочке выполнения работ Подрядчиком по другим договорам или заказам;

б) не производить оплату по исполненному Подрядчиком объёму в случаях, когда имеется задолженность Подрядчика в связи с просрочкой выполнения работ по другим договорам или заказам, заключенными между Сторонами.

2.6. Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными с момента списания денежных средств со счета Заказчика. Подрядчик имеет право запросить у Заказчика платежное поручение, подтверждающее факт списания денежных средств со счета Заказчика.

3. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗОВ

3.1. Заказчик направляет Подрядчику проект Заказа по форме согласно Приложению №3 настоящего Договора на предварительное согласование. Подрядчик в течение 3 (трех) дней с момента получения проекта заказа имеет право ознакомиться с проектно-сметной документацией и списком документов, которые необходимы для закрытия работ.

3.2. Подрядчик обязан в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента согласования Заказа подписать Заказ и вернуть один экземпляр Заказчику.

Отказ Подрядчика от подписания Заказа, составленного в соответствии с положениями настоящего Договора, не допускается и расценивается как отказ от выполнения работ.

3.3. Подрядчик не вправе требовать уменьшения количества объектов, на которых должны быть выполнены работы и подлежащего выполнению объема работ.

3.4 Стороны назначают ответственных представителей для решения организационных и технических вопросов, возникающих в ходе выполнения Работ, о чем в письменной форме уведомляют друг друга.

4. СРОКИ И МЕСТО ИСПОЛНЕНИЯ

4.1. Перечень объектов Заказчика, на которых должны быть выполнены работы в соответствии с Заказами, определяется Заказчиком. В исключительных случаях по обоюдному согласию Заказчика и Подрядчика, Заказы могут быть выпущены для объектов Заказчика, расположенных в других регионах РУз.

4.2. Сроки и место выполнения работ указываются в Заказах.

4.2.1 Срок выполнения работ на 1 (одном) объекте не должен превышать – 30 рабочих дней после предоплаты.

4.3. Подрядчик несет ответственность за соблюдение установленных в Заказах сроков выполнения работ.

4.4. Сроки выполнения работ могут быть изменены с согласия Заказчика в случаях, когда Подрядчиком работы были начаты, но их выполнение было приостановлено по не зависящим от Подрядчика обстоятельствам, которые создают невозможность ее завершения в срок, о которых Подрядчик в установленном порядке предупредил Заказчика.

5. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ РАБОТ

5.1. После завершения Работ в полном объеме и подготовки полного комплекта исполнительной документации Подрядчик уведомляет Заказчика о готовности к сдаче выполненных Работ. Заказчик, получивший уведомление Подрядчика, обязан приступить к приемке.

5.2. Заказчик имеет право проверить качество выполненных Работ и установить факт выполнения Работ ненадлежащего качества, в том числе путем привлечения независимых специалистов (экспертов).

Подрядчик обязуется предоставить Заказчику фотоотчет о процессе выполнения работ на электронном носителе.

5.3. Заключая настоящий Договор, Подрядчик выражает согласие в безусловном порядке принимать и исполнять все замечания, возражения и требования Заказчика, возникающие из реализации Заказчиком положений п.5.2 настоящего Договора.

5.4. В случае выполнения работ надлежащего качества Заказчик подписывает представленный Подрядчиком Акт выполненных Работ.

В случае выявления в процессе приемки недостатков (дефектов) Работ Заказчик имеет право отказаться от подписания Акта выполненных Работ с направлением Подрядчику мотивированного отказа.

Подрядчик обязуется по требованию Заказчика за свой счет устранить недостатки (дефекты) Работ в течение 5 (пяти) рабочих дней и повторно сдать Работы Заказчику.

Если обнаруженные в ходе приемки Работ недостатки (дефекты) Работ в установленный срок не были устранены, Заказчик вправе отказаться от исполнения договора и потребовать уплаты штрафа за выполнение работ ненадлежащего качества и возврата ранее уплаченной предоплаты.

5.5. Если приемка Работ Заказчиком была осуществлена после истечения установленных сроков выполнения Работ, Стороны соглашаются, что имеет место факт просрочки выполнения работ со стороны Подрядчика и Заказчик имеет право требовать уплаты пени за просрочку выполнения работ.

5.6. Работы по Заказу считаются выполненными Подрядчиком и принятыми Заказчиком с момента подписания обеими Сторонами Акта выполненных Работ.

Стороны устанавливают, что односторонний Акт выполненных работ, подписанный только Подрядчиком, не имеет юридической силы и считается недействительным.

5.7. Подписание Акта выполненных Работ не освобождает Подрядчика от ответственности за обнаруженные после приемки Работ в пределах гарантийного срока недостатки (дефекты), в том числе скрытые недостатки (дефекты).

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОДРЯДЧИКА

6.1. Подрядчик имеет право:

6.1.1. С согласия Заказчика сдать ему Работы досрочно.

6.1.2. Привлекать к выполнению отдельных видов работ (части работ) по настоящему Договору субподрядчиков только с письменного согласия Заказчика.

6.2. Подрядчик обязан:

6.2.1. Выполнить Работы надлежащего качества в соответствии с требованиями Заказчика, ПУЭ, ШНК, КМК, СанПин, ГОСТ и Приложения 1, в установленные сроки.

6.2.2. Выполнить Работы с использованием собственных материалов и оборудования, а также предоставленным оборудованием и материалом Заказчика.

6.2.3. В случае выполнения работ из материалов Заказчика в сроки, согласованные с Заказчиком:

а) получить необходимые материалы со склада Заказчика и подписать в установленном порядке Акт выдачи ТМЦ со склада по форме согласно Приложению №5 к настоящему Договору;

б) осуществить на складе Заказчика проверку и осмотр на наличие соответствий материала, и отсутствия на них визуальных дефектов в присутствии уполномоченного представителя Заказчика;

в) в случае обнаружения дефекта в материалах вернуть его Заказчику и подписать соответствующий дефектный акт в 2-х экземплярах, передав Заказчику на подписание.

г) использовать предоставленный Заказчиком материалы, оборудование, комплектующие изделия, экономно и расчетливо;

д) после завершения Работ возвратить Заказчику остаток неиспользованных материалов и комплектующих изделий, а также предоставленное Заказчиком для выполнения работ оборудование по акту возврата ТМЦ, оформленного по форме согласно Приложению №6 настоящего Договора.

Права собственности на переданные Подрядчику ТМЦ сохраняется за Заказчиком.

6.2.4. Согласовать с Заказчиком образцы используемых материалов и оборудования до начала выполнения Работ. Предоставление копий сертификатов и иных необходимых документов, а также образцов материалов и оборудования является обязательным и осуществляется за счет Подрядчика.

6.2.5. Не допускать использования в ходе выполнения Работ материалов и оборудования, которые могут привести к ухудшению качества Работ, нарушению требований по безопасности Работ и охране окружающей среды.

6.2.6. В течение одного дня с момента обнаружения известить Заказчика и до получения от него письменных указаний приостановить выполнение Работ в случае:

а) обнаружения возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его же указаний о способе выполнения Работ;

б) иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельств, способных отразиться на качестве выполняемых Работ, либо создающих невозможность завершения Работ в срок.

6.2.7. Осуществлять уборку места, где выполнялись Работы, а после завершения работ обеспечить вывоз образовавшегося в результате выполнения Работ мусора, в том числе строительного.

6.2.8. В период срока действия настоящего Договора иметь действующие разрешительные документы на выполнение Работ, предусмотренных настоящим Договором.

6.2.9. При выполнении Работ соблюдать требования законодательства об охране окружающей среды и безопасности ведения работ, нести ответственность перед третьими лицами за нарушение этих требований.

6.2.10. Не приступать к выполнению работ, не учтенных проектно – сметной документацией, без получения письменного согласия Заказчика, имея в виду, что любые виды дополнительных работ не учтенных проектно – сметной документацией, выполненных без получения письменного согласия Заказчика, оплате не подлежат.

7. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

7.1. Заказчик имеет право:

7.1.1. В любое время проверять ход и качество выполняемых Подрядчиком Работ.

7.1.2. При обнаружении недостатков в работе при приемке выполненных работ и/или в пределах гарантийного срока, установленного настоящим Договором требовать их устранения.

7.1.3. В любое время отказаться от настоящего Договора в случае, обнаружения выполнения Подрядчиком Работ с отступлением от условий настоящего Договора и потребовать от Подрядчика уплаты пени и штрафа в порядке, предусмотренным Разделом 9 настоящего Договора и возврата суммы предоплаты по настоящему Договору.

7.1.4. В одностороннем порядке изменить срок оплаты по Акту выполненных работ по исполненному Заказу путем его продления на период времени, соразмерного просрочке выполнения работ Подрядчиком по этому Заказу;

7.1.5. Не производить оплату по исполненному Подрядчиком Заказу в случаях, когда имеется задолженность Подрядчика по другим Заказам.

7.2. Заказчик обязуется:

7.2.1. Предоставить Подрядчику для ознакомления проектно-сметную документацию.

7.2.2. Обеспечить персоналу Подрядчика первичный доступ к месту, где должны выполняться Работы.

7.2.3. Принять и оплатить в соответствии с условиями настоящего Договора Работы, выполненные Подрядчиком надлежащим образом.

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. Подрядчик, обнаруживший необходимость выполнения работ, не учтенных проектно-сметной документацией, и увеличения в этой связи сметной стоимости работ, обязан в письменном виде сообщить об этом Заказчику и оформить Дефектный акт согласно Приложения №7 к настоящему Договору.

8.2. При неполучении от Заказчика ответа на свое сообщение в течение 3 (трех) рабочих дней, Подрядчик обязан приостановить соответствующие работы.

8.3. Подрядчик, не выполнивший обязанности, предусмотренные п.8.1, 8.2 настоящего Договора, лишается права требовать от Заказчика оплаты выполненных им дополнительных работ и возмещения вызванных этим убытков.

8.4. Заказчик вправе:

а) подписать Дефектный акт и внести дополнения в смету при условии, если вызываемые этим дополнительные работы по стоимости не превышают 10 (десяти процентов) указанной в смете общей стоимости работ и не меняют характера предусмотренных в договоре работ.

С момента подписания Заказчиком Дефектного акта и внесения Заказчиком дополнений в смету Подрядчик не вправе отказаться от выполнения дополнительных работ. При этом дефектный акт становится частью Проектной документации.

б) Заказчик вправе отказаться от подписания Дефектного акта и внесения дополнений в смету. В этом случае Подрядчик обязан выполнить работы, предусмотренных Проектной документацией и сметой.

8.5. Дополнительные работы, не учтенные сметой, выполняются Подрядчиком и принимаются к оплате Заказчиком при условии подписания Заказчиком дефектного акта и дополнений в смету.

8.6. Осмотр скрытых работ осуществляется с обязательным присутствием уполномоченного представителя Заказчика.

О готовности к осмотру Подрядчик уведомляет Заказчика за 3 (три) дня до предполагаемой даты осмотра.

8.7. Подрядчик обязан в течение 2 (двух) дней с момента обнаружения известить Заказчика и до получения от него письменных указаний приостановить выполнение Работ в случае:

а) обнаружения возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его же указаний о способе выполнения Работ;

б) иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельств, способных отразиться на качестве выполняемых Работ, либо создающих невозможность завершения Работ в согласованный Сторонами срок.

8.8. Подрядчик, не предупредивший Заказчика об обстоятельствах, указанных в п.8.1 настоящего Договора, либо продолживший работу, не дожидаясь указаний Заказчика, не вправе при предъявлении к нему или им к Заказчику соответствующих требований ссылаться на указанные обстоятельства.

8.9. Заказчик вправе отказаться от приемки и оплаты работ, выполненных с нарушением п.8.6-8.8 настоящего Договора.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. За несвоевременную оплату выполненных Работ на основании Акта выполненных работ Подрядчик имеет право требовать от Заказчика оплаты пени в размере 0,2% от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 20% от суммы просроченного платежа.

9.2. За несвоевременное выполнение Работ, а также за отказ от выполнения Работ Заказчик имеет право требовать от Подрядчика оплаты пени в размере 0,2% от стоимости Работ по Заказу за каждый день просрочки, но не более 20% от суммы просроченного платежа.

9.3. За выполнение Работ ненадлежащего качества Заказчик имеет право требовать от Подрядчика штрафа в размере 20% от стоимости Работ ненадлежащего качества.

Под работами ненадлежащего качества Стороны понимают Работы, результат которых не соответствует установленным стандартам, нормам и правилам, условиям настоящего и требованиям Заказчика.

9.4. За использование Подрядчиком при выполнении работ материалов ненадлежащего качества Заказчик имеет право требовать от Подрядчика по правилам об ответственности продавца за товары ненадлежащего качества, штраф в размере 20% от стоимости работ по соответствующему Заказу.

9.5. За несвоевременное устранение недостатков, выявленных в течение гарантийного срока, Заказчик имеет право требовать от Подрядчика оплаты штрафа в размере 20% стоимости Работ ненадлежащего качества и возврата оплаченной стоимости работ ненадлежащего качества.

9.6. Взыскание неустойки является правом Сторон, но не является бесспорной обязанностью по настоящему Договору.

9.7. Штрафные санкции уплачиваются Подрядчиком в течение 5 (пяти) банковских дней со дня получения письменного требования Заказчика об уплате пени.

В случае их неуплаты в установленный срок Заказчик вправе удержать их сумму из сумм, причитающихся к оплате Подрядчику по настоящему Договору.

9.8. Стороны не несут ответственность по возмещению убытков в виде упущенной выгоды.

9.9. Заказчик не несет ответственности за несчастные случаи и увечья, причиненные работникам Подрядчика в ходе исполнения настоящего Договора.

9.10. Подрядчик несет ответственность:

а) за безопасность проводимых Работ;

б) перед третьими лицами за нарушение требований законодательства об охране окружающей среды и безопасности ведения работ;

в) за соблюдение его работниками правил по охране труда, технике безопасности и противопожарной безопасности;

г) перед Заказчиком и владельцем объекта (территории), на которой проводились Работы, за нарушения правил по охране труда, технике безопасности, производственной санитарии, электро - и пожаробезопасности;

д) за не сохранность предоставленных Заказчиком материалов.

9.11. В случае причинения вреда (повреждения) АМС, конструкциям Заказчика при выполнении работ Подрядчик обязуется возместить Заказчику их стоимость в двойном размере.

9.12. За каждое нарушение Подрядчиком условий настоящего Договора, кроме случаев, предусмотренных п.9.2-9.5 настоящего Договора, Заказчик вправе требовать от Подрядчика уплаты штрафа в размере 10 БРВ.

10. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Споры, возникающие между Сторонами из настоящего Договора, подлежат урегулированию путем переговоров между Сторонами.

10.2. Споры между Сторонами, не урегулированные путем переговоров, подлежат разрешению в Ташкентском межрайонном экономическом суде.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И УСЛОВИЯ ЕГО РАСТОРЖЕНИЯ

11.1. Настоящий Договор действует в течение 12 (двенадцать) календарных месяцев с даты подписания настоящего Договора последней из Сторон.

Если общая стоимость заказов в течение 12 месяцев с даты подписания настоящего Договора окажется меньше общей стоимости договора, то при отсутствии заявления одной из сторон о прекращении настоящего Договора по окончании срока он считается продленным на тех же условиях и на тот же срок без увеличения стоимости Договора до полного исполнения Сторонами своих обязательств».

11.2. Соответствующий Заказ вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами своих обязательств по нему. При этом прекращение действие Договора не прекращает обязательства Сторон по соответствующему Заказу.

11.3. Заказчик вправе досрочно расторгнуть настоящий Договор (Заказ) путём письменного уведомления Подрядчика в срок не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора в следующих случаях:

- а) вследствие нарушения Подрядчиком условий настоящего Договора. В этом случае Заказчик осуществляет оплату стоимости работ, фактически выполненных и принятых по Акту сдачи-приемки выполненных работ и вправе потребовать уплаты пени;
- б) по причинам, не связанным с неисполнением или ненадлежащим исполнением Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору. В этом случае Заказчик осуществляет оплату стоимости работ, фактически выполненных и принятых по Акту сдачи-приемки выполненных работ без обязательств осуществлять какие-либо иные выплаты.

11.4. В случае, если после расторжения настоящего Договора (Заказа) по причине нарушения Подрядчиком условий настоящего Договора (Заказа) Заказчик заключит с другим подрядчиком аналогичный договор по более высокой стоимости, то Подрядчик обязуется возместить Заказчику понесенные расходы в виде превышения расценок по настоящему Договору и по договору с другим подрядчиком.

11.5. Подрядчик вправе досрочно расторгнуть настоящий Договор до момента получения им предоплаты от Заказчика по первому Заказу путем письменного уведомления Заказчика в срок не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора.

12. ГАРАНТИИ

12.1. Подрядчик гарантирует надлежащее качество выполненных Работ и использованных им при выполнении Работ материалов.

12.2. На результат выполненных Работ, материалы и запасные части, используемые в процессе выполнения Работ, Подрядчик устанавливает гарантийный срок продолжительностью 12 (двенадцать) месяцев с момента приёмки результата Работ (гарантийный срок).

12.3. В случае выявления Заказчиком в течение гарантийного срока недостатков (дефектов) Работ, в том числе скрытых недостатков (дефектов), Подрядчик обязан за свой счет устранить их в срок не более 5 (пять) рабочих дней с момента получения соответствующего требования Заказчика.

12.4. Обязательства Подрядчика в течение гарантийного срока считаются исполненными с момента подписания Заказчиком Акта об устранении недостатков (дефектов).

13. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

13.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему Договору, освобождается от ответственности, если докажет, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств (форс-мажор).

К числу обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор) относятся:

- пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия;
- блокада или эмбарго на экспорт и (или) импорт,
- война, военные действия, террористические акты,
- акты Президента Республики Узбекистан и Правительства Республики Узбекистан.

13.2. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор) Сторона, которая подверглась их воздействию, уведомляет об этом другую Сторону в течение 5 (пяти) календарных дней с момента возникновения таких обстоятельств.

13.3. Факты, указанные в уведомлении, должны подтверждаться документами, выданными уполномоченными государственными органами. Отсутствие такого уведомления, равно как и отсутствие соответствующих подтверждений лишает Сторону права ссылаться на какие-либо вышеуказанные обстоятельства в качестве оснований для освобождения от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

13.4. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы Стороны незамедлительно проводят переговоры друг с другом и согласуют меры, которые необходимо принять, с целью исправления или устранения последствий обстоятельств непреодолимой силы.

В этом случае выполнение соответствующих обязательств может быть отложено на срок действия таких обстоятельств либо до окончания действия их последствий.

13.5. В случае, если обстоятельства непреодолимой силы или их последствия влекут невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, каждая из Сторон вправе расторгнуть настоящий Договор после направления другой Стороне письменного уведомления за 10 (десять) рабочих дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора.

В этом случае ни одна из Сторон не вправе требовать от другой Стороны возмещения убытков, понесенных в результате обстоятельств непреодолимой силы.

При этом Подрядчик обязан произвести Заказчику возврат уплаченных им денежных средств за невыполненные обязательства, а Заказчик обязан произвести оплату стоимости работ, фактически выполненных и принятых по Акту сдачи-приемки выполненных работ

14. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

14.1. Стороны соглашаются, что содержание Договора, а также все документы, переданные Сторонами друг другу в связи с заключением и исполнением настоящего Договора, считаются конфиденциальными и относятся к коммерческой тайне Сторон, которая не подлежит разглашению без письменного согласия другой Стороны.

Исключение из вышеизложенного правила составляют сведения, которые в соответствии с законодательством Республики Узбекистан не могут составлять коммерческую тайну юридического лица.

14.2. Обязательства по сохранению конфиденциальности сохраняют свою силу и после истечения срока действия настоящего Договора или его досрочного расторжения в течение последующих 3 (трех) лет.

14.3. За нарушение условия о конфиденциальности информации, Сторона, допустившая такое нарушение, несёт ответственность в виде возмещения причиненных этим убытков. Данные положения подлежат применению также в случае реорганизации одной из Сторон для её правопреемников, при ликвидации одной из Сторон – для другой Стороны. Способы защиты каждой Стороной конфиденциальной информации другой Стороны – не ниже, чем способы защиты данной Стороной своей собственной конфиденциальной информации.

Ни одна из Сторон не вправе передавать конфиденциальную информацию другой Стороны любым третьим лицам или ознакомлять с конфиденциальной информацией другой Стороны любых третьих лиц без письменного согласия другой Стороны.

15. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

15.1. Стороны согласовывают не допускать коррупционных действий, связанных с договором при заключении договора, в течение срока действия договора и после окончания этого срока.

15.2. Стороны признают меры предупреждения коррупции, определенные в дополнительных антикоррупционных условиях договора и обеспечивают сотрудничество по их соблюдению.

15.3. Каждая сторона гарантирует, что при заключении договора непосредственно ею или ее исполнительными органами, должностными лицами и сотрудниками не передавались деньги, материальные ценности в нарушение закона об отношениях, связанных с договором, не допущено, не предложено, не обещано получение неофициальных денег или других материальных ценностей для заключения договора, а также не получены материальные или любые виды льгот, преференций (не оставлено впечатление о возможности осуществить аналогичные действия в будущем).

Стороны принимают рациональные меры по недопущению совершения вышеуказанных действий лицами (вспомогательные подрядные организации, агенты и другие лица под контролем сторон), привлеченными ими в рамках договора.

15.4. Стороны не допускают непосредственное или косвенное (в том числе, через третьих лиц) совершение государственными служащими, политическими партиями, а также своими исполнительными органами, должностными лицами и сотрудниками следующих действий в любой форме:

а) предложение, обещание получения, предоставление материальной или нематериальной выгоды в пользу вышеуказанных лиц или собственной пользы с целью получения лицензий и разрешений контролирующих органов, осуществления налогообложения, таможенного оформления, рассмотрения дела в суде, получение или сохранение незаконным образом преимущества коммерческого или иного характера в законодательном процессе и других сферах;

б) легализация доходов, полученных незаконным образом, а также если сторонам известно, что имущество является доходом, полученным от преступной деятельности, придание его происхождению законного оттенка путем его передачи, превращения в имущество либо обмена, сокрытие действительной специфики, источника, места расположения, способа распоряжения, переноса таких денег или другого имущества, настоящих прав на владение денежными средствами или другим имуществом либо его распорядителя;

в) искать корысти, призывать, угрожать или оказывать давление для совершения коррупционного правонарушения. Одна сторона должна немедленно сообщить второй стороне и уполномоченным государственным органам об аналогичных фактах.

15.5. Стороны в отношении лиц (в том числе, вспомогательные подрядчики, агенты, торговые представители, дистрибьютеры, юристы, бухгалтера, другие представители, действующие от их имени), находящихся под контролем сторон и действующих от их имени при реализации и передаче товаров, услуг и работ, проведении переговоров по заключению соглашений, получении лицензий, разрешений и других документов разрешительного характера или при осуществлении иных действий в интересах сторон, должны осуществлять следующие действия:

- предоставление указаний и разъяснений о необходимости недопущения коррупционных действий и бескомпромиссности в отношении коррупционных действий;
- не использовать их в качестве посредников для осуществления коррупционных действий;
- привлекать их к работе только исходя из производственной необходимости в процессе ежедневной деятельности стороны;
- не осуществлять им необоснованные выплаты, превышающие установленный размер оплаты за оказанные услуги в рамках законодательства.

15.6. Стороны гарантируют не оказывать давления на лица, находящиеся под их контролем и действующих от их имени, в случае уведомления о фактах нарушения установленных обязательств в рамках дополнительных антикоррупционных условий.

15.7. В случае, если одной из сторон стало известно о допущении второй стороной нарушения обязательств, указанных в пунктах 15.4 и 15.5 дополнительных антикоррупционных условий, эта сторона должна немедленно оповестить об этом вторую сторону и требовать от второй стороны принятия соответствующих мер в течение рационального срока, а также предоставить информацию о проведенных работах.

В случае, если вторая сторона по требованию первой стороны не приняла соответствующие меры в течение рационального срока или не уведомила о результатах рассмотрения, первая сторона вправе приостановить действие, расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке и требовать полного возмещения ущерба.

16. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

16.1. Стороны подтверждают и гарантируют, что имеют корпоративные полномочия и все необходимые разрешения (в том числе согласие участников) для заключения настоящего Договора и исполнения всех вытекающих из него обязательств, что которые им получены и (или) оформлены и имеют полную силу и действие.

16.2. Заключение и исполнение Сторонами настоящего Договора и предусмотренных им действий не вступают и не вступят в противоречие:

- с любым законом, приказом, распоряжением какого-либо государственного органа, судебным решением, определением или постановлением, или законодательным актом, правилом или иным нормативно-правовым актом, применимым к нему;
- с учредительными документами или какими-либо внутренними локальными правовыми актами Подрядчика и (или) его учредителей;
- с любым соглашением или документом, действие которого распространяется на Подрядчика или его учредителей, или любой актив Подрядчика, или любой из активов его учредителей.

16.3. Все изменения и дополнения к Договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны надлежащими уполномоченными представителями Сторон.

16.4. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьей стороне без письменного согласия другой Стороны.

16.5. В случае изменения своего адреса, а также банковских и других реквизитов Сторона обязана в течение 5 (пяти) календарных дней с момента их изменения уведомить об этом другую Сторону. В случае неисполнения указанной обязанности исполнение по прежним реквизитам будут считаться надлежащим исполнением обязательств в рамках настоящего Договора.

16.6. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Узбекистан.

16.7. Все Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

16.8. Все сообщения и уведомления, направляемые Сторонами друг другу в соответствии или в связи с настоящим Договором, должны быть составлены на русском языке и направлены следующим образом:

- а) вручаются лично под расписку о получении уполномоченному представителю или любому сотруднику Стороны настоящего Договора

б) при отсутствии такой возможности направляются заказным письмом с уведомлением о вручении;
в) направляются посредством электронной почты.

16.9. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, на русском языке по волеизъявлению Сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

Приложения:

1. Требования к выполнению работ по организации внешнего энергоснабжения и внутренней электрики на объектах ООО «UMS»
2. Основные показатели для расчета стоимости работ
3. Форма Заказа.
4. Реестр исполнительной документации.
5. Акт выдачи ТМЦ со склада.
6. Акт возврата ТМЦ на склад.
7. Дефектный АКТ.

17. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

«Подрядчик»:
СПП «Хусайн»

«Заказчик»:
ООО «UMS»

Кашкадарьинская обл, г. Гузар,
пос Жар-Арик-2/59
р/с: 2020 8000 9003 8171 0001
в АТБ «Узпромстройбагк» г. Гузар
МФО: 00854
ИНН: 200677283 ОКНХ:61110
Тел.: (+998 97) 603-80-00
(+998 97) 200-39-95

г. Ташкент, Юнусабадский район,
проспект. А. Тимура, 24
р/с: 2021 4000 3003 8198 4001
в «Алока Банк» г. Ташкент
МФО: 00401
ИНН: 303020732 ОКЭД: 61200
Тел.: (+998 97) 403-81-00
РКП НДС: 3260 3000 5463

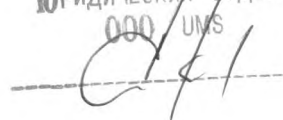
«Подрядчик»:
СПП «Хусайн»
Директор


/ Нуритдинов Б.А. /


«Заказчик»:
ООО «UMS»
Первый заместитель
Генерального директора
по экономике и финансам
Генеральный директор
И.И. ДАЛНОВЕ Х.
По доверенности № 0455/21
/ Арипов С.Х. / 2021г


/ Арипов С.Х. /




СОГЛАСОВАНО
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
ООО «UMS»




ТРЕБОВАНИЯ

к выполнению работ по организации внешнего энергоснабжения и внутренней электрики на объектах ООО «UMS»

1. ВНУТРЕННЯЯ ЭЛЕКТРИКА

1.1. Все работы по внутренней электрики должны проводиться в строгом соответствии с выданной Заказчиком документацией и должны выполнены в полном соответствии с ПЭУ-2011 г РУз и СНиП.. Места установки светильников, их количество, трассы прокладки проводов и кабелей, а также их тип и сечения должны соответствовать документации.

1.2. Любые отклонения от документации должны быть согласованы оформлены соответствующим актом.

1.3. Для обеспечения требуемого уровня освещения в аппаратной устанавливаются светодиодные светильники.

1.4. Прокладка кабелей и проводов производится открытым способом в пластиковых негорючих коробах. Ширина короба на каждом участке трассы должна позволять проложить необходимое количество кабелей и проводов и оставить запас не менее 30% на будущие расширения

1.5. Прокладка короба по стенам производится на высоте 0,8 – 1 м. Короб должен быть выровнен в горизонтальной плоскости. Проверка производится строительным уровнем.

1.6. Прокладка короба по потолку должна производиться параллельно стенам.

1.7. Прокладка силовых кабелей и проводов в одном коробе с сетями ОПС ЗАПРЕЩАЕТСЯ. Пересечения между силовыми трассами и трассами ОПС также запрещаются.

1.8. Крепление выключателя к стене должно производиться на высоте 1.5м от пола. Подводящие провода должны быть надежно зажаты в клеммы выключателя. Крепление выключателя должно быть жестким, он не должен болтаться.

1.9. Розетки на стенах должны быть закреплены жестко. Подводящие провода должны быть надежно зажаты в контактах розеток. На всех розетках должна быть выполнена маркировка 220V.

Высота крепления технологических и бытовых розеток должна быть в непосредственной близости от проложенного по стенам короба. Розетки под кондиционеры должны быть заземляющими контактами и закреплены в удобном для их обслуживания месте. При недостаточной длине силового кабеля от кондиционеров, они должны быть удлинены и уложены в короб.

1.10. Все точки потребления в помещении должны быть отмаркированы.

1.11. Все кабели и провода должны быть отмаркированы с двух сторон – в силовом щите и на стороне подключения к точке потребления.

2. СИЛОВЫЕ ЩИТЫ

2.1. Комплектация силового щита определяется Заказчиком. На объекте может быть, как один, так и несколько щитов.

2.2. Крепление силовых щитов к стенам должно быть выполнено надежно.

2.3. Щит должен быть выровнен в обеих плоскостях (горизонтальной и вертикальной). Проверка осуществляется уровнем.

2.4. Внутренние составляющие в щите должны быть расположены таким образом, чтобы обеспечить удобство монтажа при подключении силовых кабелей и проводов.

2.5. Для предотвращения повреждений силовых кабелей и проводов их места ввода в щит должны быть обеспечены сальниками.

2.6. Все автоматы питания после подключения к ним проводов и кабелей должны быть промаркированы

2.7. На все комплектующие щита и на сам щит должен быть сертификат

2.8. На дверце щита с внутренней стороны обязательно должна быть однолинейная схема включения, утвержденная Заказчиком, с указанием всех номиналов автоматов и точек потребления, а также с указанием типов проводов и кабелей и их длины.

2.9. Концы многожильных проводов должны быть зачищены, облужены, либо иметь специальные наконечники.

- 2.10. Все контактные элементы должны быть затянуты, автоматы, выключатели, провода и кабели в щите должны быть промаркированы.
- 2.11. Маркировка всех элементов в щите (автоматы, кабели, провода и т.д.) должна быть надежной, не стираться и должна располагаться на всех бирках надписью наружу в одном направлении удобном для прочтения.
- 2.12. Установка счетчика в щите должна быть удобной для последующего его подключения и опломбирования.
- 2.13. На внешней стороне дверцы щита должна быть наклейка предупреждающего знака опасного напряжения
- 2.14. **Медная шина для «нейтрали» в щите не должна иметь электрического контакта с корпусом щита.** В случае если щит металлический, то корпус щита должен иметь точку для подключения защитного заземления. Заземление подключается кабелем с клеммами к ГЗШ, установленной в аппаратной.
- 2.15. Внешний вид щита должен быть эстетичным
- 2.16. Розетка для ДГУ преимущественно устанавливается снаружи. По согласованию с Заказчиком допускается установка розетки внутри помещения или ее отсутствие. Тип розетки должен быть выбран таким образом, чтобы не допускать попадания влаги от осадков во внутрь розетки. Местоположение розетки должно быть согласовано с Заказчиком. Розетка должна быть защищена от доступа посторонних.

3. ВНЕШНЕЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ

3.1. Работы по организации внешнего энергоснабжения должны проводиться на основании выданных ТУ и проектной документации.

3.2. Внешнее энергоснабжение в зависимости от технического решения может быть выполнено прокладкой кабеля в земляных траншеях, воде, воздухе, каналах, блоках, туннелях по внутренним и наружным стенам зданий, по эстакадам, на лотках и тросах.

3.3. Прокладка кабеля должна производиться электромонтажными организациями в соответствии с требованиями ПУЭ.

При наличии несоответствия принятых проектных решений требованиям ПУЭ Подрядчик должен письменно оповестить об этом Заказчика и приостановить работы до получения письменного подтверждения от Заказчика о возможности продолжения работ с корректировкой при необходимости выданной ранее документации.

3.4. Указанные основные пункты ТЗ имеют рекомендательный характер и при необходимости могут изменяться согласно требованиям ПУЭ и другими нормативными документами, действующими в Республике Узбекистан.

3.5. Согласно ПУЭ после завершения всех электромонтажных работ проводят замеры сопротивления изоляции жил, замер сопротивления петли фаза – ноль, фазировку и проверку целостности жил кабеля. Проверка фазировки кабеля производится при помощи мегомметра, до подачи рабочего напряжения и при помощи вольтметра после подачи рабочего напряжения.

3.6. Воздушные линии

3.6.1. Для строительства воздушных кабельных линий применяют два вида кабеля: СИП – самонесущий изолированный провод, и обычный силовой кабель (например, ВВГ, ВВГнг, АВВГ и других, материал которых позволяет прокладку на открытом воздухе).

3.6.2. Крепление кабеля к тросу должно выполняться таким образом, чтобы предотвратить деформацию кабеля под собственным весом и в результате ветровых нагрузок. Металлический трос должен быть заземлен с двух сторон линии медным проводником сечением не менее 6 мм².

3.6.3. В местах поднятия кабеля из земли на опоры, где возможно механическое повреждение кабеля (передвижение автотранспорта, доступность для неквалифицированного персонала), прокладка должна быть выполнена в металлорукаве или трубе до высоты не менее 2м и на 0,3 метра в глубину.

3.6.4. Монтаж проводов рекомендуется поручать специально обученным бригадам строительно-монтажных или эксплуатационных организаций

3.6.5. При монтаже строго соблюдать монтажные усилия и стрелы провеса при регулировке проводов, не допускать перетяжку проводов

3.6.6. До начала сооружения линии должны быть выполнены следующие работы: подготовлена трасса ВЛ; собраны и установлены в проектное положение опоры; выполнено устройство защит на переходах

через инженерные сооружения; на вводах в здания установлена необходимая арматура для анкерного крепления проводов вводов; доставлены на трассу барабаны с кабелем и механизмы для их раскатки

3.6.7. Котлованы под опоры разрабатывают не раньше, чем за сутки до их установки. Бурение производят специальными машинами типа МРК, БМ, БМТП и др. При установке машины на пикет проверяют вертикальное положение штанги бура, при бурении котлована под подкос бур устанавливают под углом 15°. Котлованы можно отрывать вручную, придавая им ступенчатую форму.

3.6.8. Способ закрепления опоры в грунте и ее заложения принимают по проекту. Перед установкой опоры проверяют: комплектность сборки, надежность крепления конструкции, отсутствие посторонних предметов, наличие и состояние стропов, тросов, ухватов. Опору поднимают и ухватами направляют в котлован. Отвесом проверяют вертикальное положение опоры и ее установку в створе, придерживаясь допустимых отклонений от вертикального положения (0,01 м на 1 м высоты опоры), а выхода опоры со створа линии - не более 0,1 м

3.6.9. Траверсы и крюки должны быть перпендикулярны оси линии ВЛ, допускается отклонения траверсы от горизонтали не более 0,02 м на 1 м ее длины. Котлован засыпают грунтом с послойным трамбованием через 0,2...0,3 м. Стропы разрешается снимать после засыпки 2/3 глубины котлована. На опоры несмываемой краской при помощи трафаретов наносят порядковые номера и год установки.

3.6.10. Все металлические элементы железобетонных опор и металлические элементы деревянных опор подлежат заземлению и соединению с нулевым проводом ВЛ. В качестве заземляющих проводников используют арматуру железобетонных опор или специально проложенные по опоре проводники, к которым присоединяют металлические элементы в процессе сборки. Глубина заложения горизонтального заземлителя в траншее 0,7 м, а в пахотном слое 1 м. Глубина погружения вертикального заземлителя не менее 2,5 м. Все соединения заземляющих проводников сваривают, места сварки закрашивают. Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 30 Ом.

3.6.11. Перед монтажом проводов ВЛ 0,38 кВ трасса должна быть полностью подготовлена к этому: вырублены и расчищены просеки, установлены защитные устройства через дороги и другие сооружения, проверено качество закрепления опор в грунте. Готовность трассы проверяет ИТР (мастер или прораб).

3.6.12. К монтажу проводов приступают только после устранения обнаруженных недоделок и получения письменного разрешения от лица, ответственного за установку опор. При монтаже опор должны соблюдаться установленные ПУЭ расстояния от проводов до ближайших инженерных сооружений, древесных насаждений и земли.

3.6.13. Железобетонные опоры, как правило, собирают в соответствии с разработанными для каждого типа опор технологическими картами, в которых указаны порядок выкладки деталей (стоек, траверс, ригелей и др.), последовательность операций, а также рекомендуемые приспособления. Опоры собирают на ровной площадке, очищенной от посторонних предметов.

3.6.14. Работы по сборке любых опор заканчиваются установкой деталей заземления. Если на стойках имеются верхние и нижние выпуски (обычно болты) внутреннего заземляющего стержня, все заземляемые элементы присоединяют к верхнему, а с нижним соединяют заземлители (после установки опоры). Если заземляющих болтов нет, по всей длине стойки прокладывают заземляющий спуск, который крепят проволочными бандажами, и присоединяют к нему заземляемые элементы.

3.6.15. При приемке собранных опор проверяют их соответствие рабочим чертежам с учетом допускаемых отклонений. Так, одностоечные опоры могут иметь наклон траверс не более 1/100 их длины и разворот их в плане от проектного положения - не более 100 мм (конец траверс). Особое внимание уделяют качеству болтовых соединений. Размеры болтов и их антикоррозионное покрытие должны соответствовать проекту. Оси болтов должны быть перпендикулярны плоскости соединяемых элементов, а нарезная часть входит в соединяемые детали не более чем на 1 мм. Головки болтов и гайки должны плотно прилегать к шайбам и соединяемым деталям. Количество шайб должно быть не более трех. Гайки должны быть туго затянуты, резьба закернена. Качество стыков проверяют щупом толщиной 0,3 мм. Щуп должен проходить в стык соприкасаемых элементов на глубину не более 20 мм.

3.6.16. Данные о собранных опорах заносят в журнал с указанием основных отклонений от проекта. Приемку опор оформляют актом.

3.6.17. После установки опор на каждой опоре должен быть нанесен порядковый номер опоры и год установки. На опорах линии напряжением выше 1000 В на высоте 2,5-3 м устанавливаются предупредительные плакаты. На концевых опорах и на опорах, где меняется расположение проводов,

кроме того, наносится расцветка фаз. В местах возможного повреждения опор транспортом должны быть установлены отбойные тумбы.

3.6.18. Расстояние между информационными знаками в населенной местности должно быть не более 250 м, при большей длине пролета знаки устанавливаются на каждой опоре; в ненаселенной и труднодоступной местности - 500 м, допускается более редкая установка знаков.

Допускается совмещать на одном знаке всю перечисленную информацию. На первой опоре от источника указывается наименование ВЛ.

3.6.19. Перед приемкой в эксплуатацию вновь сооруженной ВЛ проверяют техническое состояние линии и соответствие ее проекту, равномерность распределения нагрузки по фазам, заземляющие и грозозащитные устройства, стрелы провеса и вертикальное расстояние от низшей точки провода в пролетах и пересечениях до земли

3.7. Кабельные линии

3.7.1. Прокладка кабельной линии в траншее состоит из следующих основных операций: рытье траншеи; доставка, раскатка и укладка кабелей в траншее; защита кабелей от механических повреждений и засыпка траншеи; монтаж соединительных муфт.

3.7.2. Кабельную трассу выполняют в соответствии с проектом. При прокладке кабельных линий непосредственно в земле кабели должны прокладываться в ПВХ трубе траншеях и иметь снизу подсыпку, а сверху засыпку слоем мелкой земли, не содержащей камней, строительного мусора и шлака.

Глубина траншеи от планировочной отметки должна быть 0,8 м, а при пересечении улиц, площадей и по пахотным землям - 1,1 м. Меньшая глубина траншеи (до 0,6 м) допускается при вводе кабелей в здания, а также в местах пересечения с подземными сооружениями, при условии защиты кабелей от механических повреждений на участках длиной до 5 м

3.7.3. При прокладке кабеля через дороги, въезды и т.д. прокладку необходимо выполнять в асбоцементных или пластмассовых с толщиной стенки не менее 16 мм трубах на глубине не менее 1,0 м.

3.7.4. При прокладке кабеля в местах интенсивного движения автотранспорта или частого производства земляных работ предусмотреть защиту кабеля от механических повреждений, путем закрытия кабеля по всей длине бетонными плитами или кирпичом.

3.7.5. Перед прокладкой кабелей проверяется готовность трассы, а именно:

- укладка и крепление (при необходимости) труб;
- заготовка кирпича или плит для механической защиты кабелей или наличие сигнальной ленты
- отсутствие воды в траншеях
- отсутствие камней и прочих предметов в траншее
- углы поворотов траншей
- глубина траншеи по всей трассе
- заделка труб в проходы при входе в здание через фундаменты и стены

3.7.6. На кабели, которые будут прокладываться, предъявляют протоколы испытания, сертификаты и акты осмотра

3.7.7. После выполнения всех этих требований приступают к прокладке кабелей. Сначала дно траншеи по всей длине присыпают песком - или мелкой землей, не содержащей камней, мусора и т.д. Толщина подсыпки должна быть не менее 100 мм. Кабели в траншее укладываются с запасом 1 – 2% ("змейкой") от его длины для исключения возможности возникновения опасных механических напряжений при смещениях почвы и температурных деформациях.

3.7.8. При параллельной прокладке кабелей в траншее концы кабелей, предназначенных для последующего монтажа соединительных муфт, располагаются со сдвигом мест соединения не менее чем на 2 м. При этом предусматривается запас кабеля по длине, необходимый для проверки изоляции на влажность, для монтажа соединительных муфт и укладки дуг компенсаторов, предохраняющих муфты от повреждения при возможных смещениях почвы и при температурных деформациях кабеля, а также на случай перерезки муфт при ее повреждении. Запас кабеля в компенсаторе должен быть 350 мм. Муфты необходимо располагать на уровне прокладки кабелей.

3.7.9. Число соединительных муфт на 1 км вновь строящихся кабельных линий должно быть не более 4 шт.

3.7.10. Соединительные и концевые муфты должны быть термоусаживаемые, при соединении кабеля не должна быть нарушена фазировка.

- 3.7.11. Кабели необходимо прокладывать, как правило, при положительной температуре окружающего воздуха. Размотка, переноска и прокладка кабелей с бумажной или пластмассовой изоляцией допускается только в том случае, если их температура не ниже 5град С
- 3.7.12. Прохождение кабеля через стены и перекрытия должна быть выполнена защита от механических повреждений.
- 3.7.13. Места прохода кабелей через перекрытия, стены, огнестойкие перегородки в кабельных туннелях следует тщательно заделать негорючим материалом, при этом выполнять уплотнение и вокруг кабелей, проходящих сквозь патрубки.
- 3.7.14. Общее требование ко всем видам заделок и соединений - обеспечение герметичности изоляции кабеля в месте вывода токопроводящих жил во избежание проникновения влаги в кабель
- 3.7.15. Работы по монтажу муфт и заделок должны выполняться чистыми руками и инструментом без перерыва в работе до полного их окончания. Корпус муфты перед началом работы также необходимо тщательно очистить с обеих сторон и протереть тряпками, смоченными в бензине
- 3.7.16. Монтаж заделок и муфт начинают с монтажных операций, называемых разделкой конца кабелей, которые заключаются в последовательном удалении на определенной длине защитных покровов, брони, оболочки и изоляции кабеля. В результате получается ступенчатая разделка, размеры ступеней которой зависят от напряжения, типа и габаритов муфт и заделок
- 3.7.17. Смонтированную муфту укладывают в защитный пластмассовый или металлический кожух
- 3.7.18. Прокладка кабелей через улицы, проезды и дороги с усовершенствованными покрытиями, а также через трамвайные и железнодорожные пути может осуществляться не только открытым, но и закрытым способами без разрытия траншей, разрушения дорогостоящего бетонного основания и асфальтового покрова, а также нарушения движения транспорта: методами горизонтального бурения, продавливания и прокола с одновременной прокладкой в земле трубопроводов для кабелей.
- 3.7.19. После окончания электромонтажных работ производят маркировку кабельных линий, облегчающую их эксплуатацию и предупреждающую возможные механические повреждения при выполнении земляных работ в зоне размещения кабелей
- 3.7.20. Каждой кабельной линии присваивают свой номер или наименование. Если линия состоит из нескольких параллельных кабелей, каждый из них обозначают одним и тем же номером, но с добавлением прописных букв русского алфавита (А, Б, В, Г и др.). На трассе кабельной линии наносят опознавательные знаки в виде надписей на стенах постоянных зданий и сооружений. При отсутствии на трассе постоянных строений (например, в незастроенной местности) используют специальные опознавательные знаки (пикеты), устанавливаемые через каждые 100 м на прямолинейных участках, на всех поворотах и пересечениях с дорогами (с обеих сторон), другими земельными сооружениями, а также в местах размещения соединительных муфт. На пахотных землях расстояние между опознавательными знаками на прямолинейных участках могут быть увеличены до 500 м. На табличке опознавательных знаков наносят номера пикетов по проекту и знаки напряжения (красной краской), обозначения кабельных трасс, расстояний от сооружений и направлений к сооружениям (черной краской).
- 3.7.21. Открыто проложенные кабели и все кабельные муфты снабжают маркировочными бирками, на которых указывают марку, напряжение и сечение кабеля, номер или наименование кабельной линии. На бирках соединительных и концевых муфт (заделок) указывают номер муфты, дату монтажа и фамилию электромонтажника, производящего монтаж. Кроме того, на бирках у концевых муфт (заделок) обозначают конечные пункты (откуда или куда проложен кабель). На кабелях, проложенных в кабельных сооружениях, бирки устанавливают не реже чем через каждые 50-70 м, а также в местах изменения направления трассы, с обеих сторон проходов через междуэтажные перекрытия, стены и перегородки, в местах ввода (вывода) кабеля в траншеи и кабельные сооружения
- 3.7.22. Маркировку контрольных кабелей и силовых небронированных кабелей с сечением жил до 16 мм² включительно прокладывают многослойно и пучками на опорных конструкциях, лотках, в коробках и каналах, рекомендуется производить только у концевых заделок.
- 3.7.23. На скрыто проложенных кабелях в трубах или блоках бирки устанавливают на конечных пунктах у концевых муфт (заделок). В колодцах и камерах блочной канализации, а также у каждой соединительной муфты. На скрыто проложенных кабелях в траншеях бирки устанавливают у конечных пунктов и у каждой соединительной муфты.
- 3.7.24. На скрыто проложенных кабелях в трубах или блоках бирки устанавливают на конечных пунктах у концевых муфт (заделок). В колодцах и камерах блочной канализации, а также у каждой

соединительной муфты. На скрыто проложенных кабелях в траншеях бирки устанавливают у конечных пунктов и у каждой соединительной муфты.

3.7.25. В соответствии с ПУЭ прокладку и монтаж КЛ, сооружаемых строительными организациями, выполняют под техническим надзором эксплуатационного персонала. Выполняющий надзор контролирует качество работ, проверяет состояние кабеля, качество муфт и монтажных материалов, принимает скрытые работы, к которым относится осмотр проложенного кабеля, проверяет габаритные размеры в местах сближений и пересечений сооружаемой линии с другими кабелями и подземными коммуникациями, монтаж муфт и др.

3.7.26. При подъеме кабеля из земли на базовую станцию, выполнить защиту из металлической трубы от механических повреждений.

3.7.27. После окончания электромонтажных работ предоставить акты скрытых работ и исполнительную схему, со всеми привязками к местности с указанием места прокладки труб и установки муфт.

3.8. Трансформаторные подстанции

3.8.1. Перед монтажом проводят ревизию оборудования трансформаторной подстанции. Ревизию проводят при получении со склада, приемки от заказчика и при сдаче в эксплуатацию. До начала ревизии должно быть проверено: наличие паспорта и другой заводской документации на ТП и комплектующее оборудование, комплектность ТП в соответствии с заводской документацией; целостность корпусов ТП и блоков, отсутствие вмятин, наличие и прочность закрепления оборудования, приборов, ошиновки, электропроводок

3.8.2. В ходе ревизии оборудование очищают от пыли и грязи, проверяют все контактные и резьбовые соединения, исправность изоляции и состояние покраски. В ревизию также входит внешний осмотр оборудования

3.8.3. В трансформаторе без вскрытия и подъема сердечника проверяют целостность бака, радиаторов, наличие арматуры трансформатора и заводской пломбы, отсутствие трещин, сколов на изоляторах, комплектность гаек и состояние резьбы выводов, наличие и уровень масла в расширительном баке, отсутствие течи масла в уплотнениях крышки, кранах, радиаторах, изоляторах и др. При осмотре удаляют временные уплотнения и пробки

3.8.4. В опорных изоляторах, высоковольтных предохранителях проверяют отсутствие трещин, сколов фарфора, крепление колпачков и фланцев изоляторов; присоединение контактных устройств, исправность пружинящих скоб и контактов; надежность крепления патронов предохранителей в контактах; целостность и герметичность патронов предохранителей; целостность плавкой вставки и исправность указателя срабатывания.

3.8.5. В разрядниках и проходных изоляторах проверяют отсутствие повреждений и загрязнений фарфора; крепление изоляторов и разрядников к корпусу; наличие и состояние крепежных деталей, проходных шпилек, уплотнений, присоединение ошиновки; присоединение заземляющих перемычек разрядников.

3.8.6. В рубильниках, переключателях проверяют надежность крепления к основанию; свободу перемещения рукоятки; работу блокировки; состояние подвижных и неподвижных контактов, надежность их замыкания; подключение шин и проводов.

3.8.7. В автоматах, магнитных пускателях, реле проверяют целостность корпусов и крепления; опробуют работу контактной системы вручную на включение и отключение; отсутствие перекосов и заеданий при работе подвижной системы; работу теплового реле; замыкание и размыкание контактов в первичной и вторичных цепях; надежность присоединений и состояние изоляции проводов

3.8.8. В счетчиках и трансформаторах тока проверяют надежность закрепления, присоединение проводов, функционирование выключателей, кнопок при ручном переключении

3.8.9. Перед монтажом оборудования трансформаторной подстанции изучают проектно-сметную документацию, составляют графики производства работ и поставки материалов и оборудования на объект. Место размещения ТП должно быть согласовано с заказчиком и отмечено специальным пикетом

3.8.10. Расстояние между ТП и опорами, габаритные размеры до проводов и других сооружений выбирают по ПУЭ и типовому проекту. Сопротивление заземляющего устройства должно соответствовать проекту. Все металлические части ТП должны зануляться и заземляться, а разъединительного пункта - заземляться.

3.8.11. На КТП монтируют проходные изоляторы, разрядники, изоляторы ВЛ 0,38 кВ. Фотореле устанавливают так, чтобы исключить срабатывание от света фар автомашин. Контактные поверхности зачищают и смазывают техническим вазелином. На концевой опоре ВЛ 10 кВ монтируют разъединительный пункт, включающий разъединитель и привод. Расстояние между неизолированными токоведущими частями должно быть не меньше 220 мм для оборудования до 10 кВ.

3.8.12. В разъединителе РЛНД-10 проверяют комплектность, крепление изоляторов к раме; отсутствие трещин, сколов опорных изоляторов; крепление колпачков, фланцев и токоведущих частей к изоляторам; состояние контактной части ножей пружин; легкость вхождения в контакты токоведущих и заземляющих ножей (ножи должны входить по центру контактов без перекосов и ударов). Между витками контактных пружин при включенном состоянии должен оставаться зазор не менее 0,5 мм.

3.8.13. В приводе ПРН-10М проверяют перемещение рукоятки переключений, состояние и работу блокировок.

Монтаж заземляющего устройства выполняют в траншее из заземлителей, положенных в грунт наклонно или вертикально и соединенных между собой перемычками на сварке. Заземляющие проводники присоединяют к корпусу КТП.

3.8.14. К заземляющему устройству присоединяют корпус КТП, привод разъединителя, все металлические части оборудования и аппаратов КТП, которые могут оказаться под напряжением при нарушении изоляции. После монтажа заземляющее устройство до засыпки траншеи осматривают заказчик и подрядчик и составляют акт на скрытые работы.

3.8.15. У всех приводов выключателей и разъединителей делают надписи "ВКЛЮЧЕНО", "ОТКЛЮЧЕНО". В камерах КСО рядом с приводами разъединителей предприятие-изготовитель выполняет надписи, поясняющие к какому разъединителю относится данный привод. На фазах каждой секции сборных шин предусматривают места для наложения переносного заземления. Шины в этих местах зачищают, смазывают тонким слоем технического вазелина и окаймляют с обеих сторон полосками, окрашенными черной краской. У мест, предназначенных для наложения заземления, делают надписи "ЗАЗЕМЛЯТЬ ЗДЕСЬ" или наносят условный знак заземления на дверях, выходящих из помещения РУ или ТП наружу или в другое помещение, с внешней стороны делают надписи с наименованием РУ или ТП и закрепляют стандартные металлические предупредительные плакаты "ВЫСОКОЕ НАПРЯЖЕНИЕ - ОПАСНО ДЛЯ ЖИЗНИ!"

3.8.16. Трансформаторы поставляют на место монтажа полностью собранными и подготовленными к включению в работу. Передвижение трансформаторов по наклонной плоскости производят с уклоном не более 15 градусов.

3.8.17. Изоляторы и ошиновка. Перед монтажом изоляторов производят их ревизию: проверяют отсутствие у них трещин (увеличительным стеклом или смазкой поверхности керосином, от которого трещина темнеет), металлических закреплений, отбитых краев и сколов; прочность армирования колпачка и фланца (отсутствие выкрашиваний замазки, цельность лакового покрова). Если дефект не превышает допускаемые пределы, то его устраняют: места скола или трещину покрывают двумя слоями бакелитового или лифталитового лака с просушкой каждого слоя, а при наличии агрессивной среды - эмалью марки ПХВ. Допускаемая непараллельность плоскостей колпачка и фланца составляет 1 мм, а разновысотность отдельных изоляторов +2 мм

3.8.18. Укрепляют изоляторы на металлоконструкциях или на стенах толщиной 100 мм - штырями, вмазанными на цементном растворе. Линейные вводы устанавливают таким образом, чтобы наружная часть ввода была расположена в положении, исключающем скопление в нем влаги и твердых осадков

3.8.19. Крепление шинодержателя или шины винтом к металлической головке изолятора выполняют так, чтобы конец крепящего винта не упирался в фарфоровую часть изолятора.

3.8.20. Устанавливают и крепят алюминиевые и медные шины на изоляторах различными способами в зависимости от количества шин в каждой фазе. Для установок, работающих на большие токи, обычно применяют многополосные шины или блоки шин, заранее изготовленные на монтажно-заготовительном участке. При монтаже многополосных шин, чтобы сохранить зазор между полосами и обеспечить жесткость ошиновки, ставят прокладки (сухари). Расстояние между точками установки прокладок определяется в проекте в зависимости от расчетной величины тока короткого замыкания. Правку шин на ребро выполняют так, чтобы шины не имели видимого прогиба.

3.8.21. В однополосных шинах, укрепляемых на головках изоляторов, делают овальные вырезы для компенсации изменения длины шины при нагревании ее током, а при креплении многополосных шин

между верхней планкой шинодержателя и пакетом шин оставляют зазор в 1,5-2 мм. Шины вследствие нагрева изменяют свою длину. Эти изменения тем больше, чем больше длина шин, поэтому на длинных участках ошиновки (более 20-30 м) устанавливают компенсаторы. В середине такого участка на одном шинодержателе выполняют жесткое крепление, на остальных шинодержателях шины крепят свободно с указанным зазором

3.8.22. При присоединении шин к выводам аппарата делают специальные изгибы, а при больших сечениях полос ставят компенсаторы. Для соединения гибких шин и присоединения их к аппаратам применяют болтовые и прессуемые зажимы.

3.8.23. Непосредственное болтовое соединение применяют только для шин, выполненных из однородных, медно-алюминиевых переходных пластин. Болтовое соединение стальных шин с алюминиевыми не допускается

3.8.24. Параметры трансформаторов должны соответствовать режимам работы электрической сети согласно с "Правилами устройства электроустановок". При этом должны быть учтены долговременные нагрузочные режимы, кратковременные и толчковые перегрузки, а также возможные в процессе эксплуатации долговременные перегрузки. Эти требования относятся ко всем обмоткам многообмоточных трансформаторов.

3.8.25. Трансформаторы должны быть установлены:

- на высоту не менее 0,2 м от уровня земли с таким расчетом, чтобы от токоведущих частей или от элементов оборудования и изоляции, находящихся под напряжением, до заземленных конструкций или постоянных ограждений высотой не менее 2 м было не менее 200 мм для оборудования до 10 кВ и 400 мм для напряжения 35 кВ. В районах с большим снежным покровом, а также в районах, подверженных снежным заносам, рекомендуется устанавливать КТП наружной установки на высоте 1,0-1,2 м.

- таким образом, чтобы были обеспечены удобные и безопасные условия для осмотра за уровнем масла в маслоуказателях,

- за значением давления на манометрах герметичных вводов и маслонасосов,

- за состоянием приводных механизмов устройств РПН без снятия напряжения.

3.8.26. Для контроля за уровнем масла в маслоуказателях необходимо предусматривать освещение маслоуказателей в темное время суток, если общего освещения недостаточно.

3.8.27. На баках трехфазных трансформаторов и реакторов и групп однофазных трансформаторов и реакторов наружной установки должны быть сделаны четкие надписи, указывающие подстанционные номера и присвоенные им единые диспетчерские наименования. Такие же номера должны быть на дверях и внутри трансформаторных пунктов и камер.

3.8.28. Трансформаторы наружной установки должны быть окрашены в светлые тона краской без металлических наполнителей, стойкой к атмосферным воздействиям и воздействиям масла.

3.8.29. При установке трансформаторов с плоской крышкой, оборудованных газовой защитой, бак имел уклон, при котором крышка или верхняя часть бака имела бы подъем по направлению к газовому реле не менее 1 - 1,5 %, а маслопровод от бака к расширителю - не менее 2 - 4 %. Кран, установленный на маслопроводе между газовым реле и расширителем (или автоматический клапан), при работе трансформатора должен быть открыт.

3.8.30. Провода вторичных цепей, присоединенные к газовому реле и трансформаторам тока, должны быть защищены от разъедания маслом и механических повреждений.

3.8.31. Стационарные лестницы для обслуживания газовых реле трансформаторов должны быть в исправном состоянии и обеспечивать доступ к газовому реле в соответствии с требованиями ДНАОП 1.1.10 - 1.01 - 97.

3.8.32. Для контроля уровня масла в трансформаторе на торцевой стенке расширителя около трубчатых или плоских маслоуказателей должны быть четко нанесены три контрольные черты, которые соответствуют уровням масла при установившейся температуре в неработающем трансформаторе: -35, +15, +35

а для трансформаторов, изготовленных в соответствии с ГОСТ 11677-65 или по новым техническим условиям:

- 45, +15, +40 - для класса исполнения У;

- 60, +15, +40 - для класса исполнения ХЛ, УХЛ.

3.8.33. Трансформаторы с массой масла 1000 кг и более должны работать с постоянно включенной системой защиты масла от окисления и увлажнения (термосифонными или адсорбционными

фильтрами и воздухоосушителями или с азотной, пленочной или другой защитой) независимо от режима работы трансформатора. Маслонаполненные вводы должны работать (храниться) с постоянно включенными устройствами защиты масла от окисления и увлажнения.

3.8.34. Выхлопная (предохранительная) труба трансформатора не должна быть направлена на установленный рядом трансформатор или аппарат, чтобы при выбросе масло не попало на другое оборудование и площадку для обслуживания газового реле.

Если труба направлена на стоящее рядом оборудование, следует установить огнестойкую отбойную стенку или металлический щит между трансформатором и оборудованием.

Не допускается замена стеклянной мембраны в трубе на мембрану из другого материала. При осмотре трансформатора должна быть обеспечена возможность контроля целостности мембраны.

Воздушная полость выхлопной трубы трансформаторов, имеющих газовое реле, должна иметь соединение с воздушной полостью расширителя.

3.8.35. Двери трансформаторных помещений должны запираются на замок. На дверях и в трансформаторных помещениях должны быть сделаны надписи, указывающие подстанционные номера и присвоенные им единые диспетчерские наименования. На дверях трансформаторного помещения укрепляются предупредительные плакаты установленного содержания и формы.

3.8.36. При установке термометров на трансформаторы наружной установки необходимо принимать меры для предотвращения попадания влаги в гильзы термометров и повреждения гильз при замораживании в них влаги.

На трансформаторах с повышенной вибрацией бака для обеспечения более длительной и надежной работы термосигнализаторов рекомендуется устанавливать термосигнализаторы на отдельной стойке, не связанной с баком, или на амортизаторах.

3.8.37. ШАОТ системы охлаждения Д необходимо устанавливать за пределами маслоприемника. Навешивание шкафа управления на бак трансформатора допускается, если шкаф и оборудование, установленные в ней, рассчитаны на работу в условиях вибрации, которая возникает во время работы трансформатора.

3.8.38. Каждый трансформатор должен иметь комплект документов, которые содержат информацию про его состояние и условия эксплуатации. Комплект документов должен содержать:

- эксплуатационную документацию завода-изготовителя, которая включает паспорт трансформатора, паспорта на комплектующие изделия, инструкции по эксплуатации, необходимые рисунки;
- акты приемки и монтажа, протоколы пусковых испытаний, акты капитальных ремонтов и протоколы испытаний во время ремонтов трансформатора;
- протоколы испытания трансформаторного масла на всех стадиях эксплуатации трансформатора и анализов газа, извлеченного из него;
- акты про аварийные повреждения трансформатора или комплектующих узлов;
- местные инструкции по эксплуатации, циркуляры, распоряжения, которые относятся к данному трансформатору.

3.8.39. Включение ТП производят 3х кратным толчком: кратковременное включение и отключение, включение на 1-2 мин. и проверка работы оборудования с последующим выключением и включением на 72 часа на холостой ход затем вводятся в постоянную работу.

4. ПРИЕМО СДАТОЧНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

При приемке-сдаче монтажных работ для электроснабжения оформляется документация отдельно на основные элементы линии электропередач на воздушные, воздушно кабельные, кабельные линии и трансформаторные подстанции.

При приемке в эксплуатацию вновь сооруженной ВЛ сдающей организацией передается эксплуатирующей организации:

- проект линии с расчетами и изменениями, внесенными в процессе строительства и согласованными с проектной организацией;
- исполнительную схему сети с указанием на ней сечений проводов и их марок, защитных заземлений, средств грозозащиты, типов опор и др.;
- акты осмотра выполненных переходов и пересечений, составленные вместе с представителями заинтересованных организаций
- акты на скрытые работы по устройству заземлений и заглублений

При приемке в эксплуатацию опор:

- описание конструкций заземлений и протоколы измерений сопротивлений заземлений;

- паспорт линии, составленный по установленной форме
- инвентарная опись вспомогательных сооружений линий, сдаваемого аварийного запаса материалов и оборудования;
- протокол контрольной проверки стрел провеса и габаритов ВЛ в пролетах и пересечениях.

Кабельная линия может быть принята в эксплуатацию при наличии следующей технической документации:

- проекта линии со всеми согласованиями, перечнем отклонений от проекта;
- исполнительного чертежа трассы и муфт с их координатами;
- кабельного журнала;
- актов на скрытые работы, актов на пересечения и сближения кабелей со всеми подземными коммуникациями, актов на монтаж кабельных муфт;
- актов приемки траншей, каналов, туннелей, блоков коллекторов и т.п. под монтаж кабелей;
- актов о состоянии концевых заделок на барабанах
- протоколов заводских испытаний кабелей;
- монтажных чертежей с указанием исполнительных отметок уровня концевых разделок.

Открыто проложенные кабели, а также все кабельные муфты должны быть снабжены бирками с обозначением:

- протоколов осмотра и проверки изоляции кабелей на барабанах перед прокладкой;
- протокол испытаний КЛ после прокладки;
- актов об осуществлении антикоррозийных мероприятий и защиты от блуждающих токов
- протоколов грунтов трассы КЛ;
- паспорта КЛ составленного по установленной форме.

КЛ в эксплуатацию принимает специальная комиссия. Определяют целостность кабеля и фазировку его жил, активное сопротивление жил кабеля и рабочих емкостей; измеряют сопротивление заземлений у концевых муфт; проверяют действие устройств защиты при возникновении блуждающих токов; мегаомметром испытывают изоляцию линий до 1 кВ, повышенным напряжением постоянного тока - линии напряжением свыше 2 кВ.

Для сдачи трансформаторной подстанции в эксплуатацию монтажная организация готовит следующую документацию:

- перечень отклонений от проекта;
- исправленные чертежи;
- акты на скрытые работы; в т.ч. по заземлениям;
- протоколы осмотров, формуляры монтажа оборудования.

Пусконаладочная организация представляет документы:

- протоколы измерений, испытаний и наладки;
- исправленные принципиальные схемы;
- сведения о замене аппаратуры.

«Подрядчик»:
СПП «Хусайн»
Директор



/ Нуритдинов Б.А. /

«Заказчик»:
ООО «УМС»

Генеральный директор



/ Арипов С.Х. /

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ
САЙДАЛИЕВ Ё.Х.
ПО ДОВЕРЕННОСТИ № 0455/2
ОТ 30.12.2021Г

Показатели расчета работа

№	Наименование показателя	Величина
1	Прочие затраты подрядчика, %	17
2	Транспортные расходы, % от стоимости материалов	3
3	Транспортные расходы, % от стоимости кабельной продукции	1,5
4	Транспортные расходы, % от оборудования	<i>Транспортные расходы от оборудования не оплачиваются Заказчиком</i>
5	Стоимость чел. часа с учетом соц. страха 12%, сум	<i>По сметному расчету на объект, прошедшему экспертизу</i>

«Подрядчик»:
СПП «Хусайн»
Директор



/ Нуритдинов Б.А. /

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ
ООО «УМС» САЙДАЛИЕВ Б. Х.
ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЙ КОД
ОБЪЕКТА: 0455/21
ОТ 30.12.2021Г



/ Арипов С.Х. /

ФОРМА № 1
Заказ № _____
К Договору № _____ от _____

г. Ташкент

« ____ » _____ 20__ г.

_____, в дальнейшем именуемое «Подрядчик», в лице _____, действующего на основании _____ с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «UNIVERSAL MOBILE SYSTEMS» (ООО «UMS»), в дальнейшем именуемое «Заказчик», в лице _____ действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий Заказ о нижеследующем:

1. Подрядчик обязуется выполнить Работы, а Заказчик обязуется принять и оплатить их результат согласно расчетной стоимости работ, являющейся неотъемлемой частью настоящего Заказа.

№ п/п	Номер объекта	Наименование объекта и его адрес	Выполняемые работы	Предварительная стоимость работ, сум с учетом НДС	Расшифровка стоимости
					Приложение №

2. **Срок выполнения работ:** начало работ в течение _____ (_____) рабочих дней со дня поступления предоплаты от Заказчика;
окончание – в течении _____ (_____) рабочих дней со дня поступления предоплаты от Заказчика.

3. Предварительная сумма Работ по настоящему Заказу составляет _____ (_____) сум с учетом НДС.

3.1 50% (пятьдесят процентов) от предварительной стоимости соответствующего Заказа, Заказчик перечисляет на расчетный счет Подрядчика в течение 10 (десяти) банковских дней с даты подписания Заказа и после размещения информации о настоящем Договоре в Единый реестр договоров на специальном информационном портале.

3.2 окончательный расчет, по соответствующему Заказу, производится на основании Актов выполненных работ, счет фактур и сметного расчета (подготовленного на основании ШНК с применением основных показателей сметного расчета, прочих затрат подрядчика, транспортным расходам согласно Приложению №2) за каждый объект, по соответствующему Заказу, в течение 10 (десяти) банковских дней с момента подписания Сторонами Акта выполненных работ и счет фактуры.

4. Подрядчик по окончании выполнения работ по Заказу представляет Заказчику документы согласно Приложению к Заказу.

5. Настоящий Заказ является неотъемлемой частью Договора, и вступает в силу с даты подписания Сторонами. Составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному для каждой из Сторон.

6. Во всем остальном, Стороны руководствуются условиями Договора.

От Подрядчика: _____
Ф.И.О. _____
« ____ » _____ 20__ г.

От Заказчика: _____
Ф.И.О. _____
« ____ » _____ 20__ г.

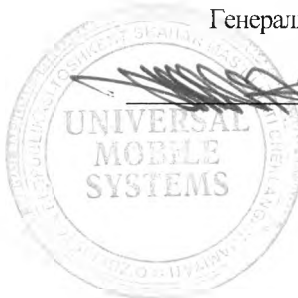
Форму утверждаем

«Подрядчику»:
СПП «Хусайн»
Директор



Нуритдинов Б.А./

«Заказчику»:
ООО «UMS»
Генеральный директор



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ФИНАНСОВ
САИДАЛИЕВ Э
ПО ДОВЕРЕННОСТИ № 0.Е.121
ОТ 30.12.2021Г

Реестр передаваемых документов

№ пп	Наименование документа	ВЛ 6кВ	ВЛ 0,4 кВ	КЛ 0,4	КТП	ЭО	№ формы	доп.инфо	Примечание
1	Перечень передаваемой документации	да	да	да	да	да	Ф-1 ВЭС и ЭО		
2	Губовнома и лицензия подрядной (субподрядной) организации на проведение пуско-наладочных работ	да	да	да	да	да			
3	Общий журнал работ	да	да	да	да	да	Ф-2 ВЭС и ЭО		
4	Комплект рабочих чертежей на строительство предъявляемого к приемке объекта, разработанных проектными организациями, с подписями о соответствии выполненных в натуре работ этим чертежам или внесенным в них изменениям, сделанными лицами, ответственными за производство строительно-монтажных работ, согласованными с авторами проекта. В том числе:	да	да	да	да	да			исполнительная документация по объекту
4.1	Исполнительная схема трассы воздушных электросетей и расстановки опор ВЛ	да	да					фото	
4.2	Исполнительная схема КТП				да			фото	
4.3	Исполнительная схема устройства внешнего контура заземления	да	да		да			фото	
4.4	Исполнительная схема фундамента под КТП				да			фото	
4.5	Исполнительная схема прокладки кабельных сетей			да				фото	
4.6	Исполнительный чертеж сети электроосвещения					да		фото	
4.7	Принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения базовой станции		да	да		да		фото	
5	Акт технической готовности электромонтажных работ	да	да	да	да	да	Ф-3 ВЭС и ЭО	фото	
6	Ведомость отступления от проекта по сооружению	да	да	да	да	да	Ф-4 ВЭС и ЭО		
7	Ведомость смонтированного оборудования	да	да	да	да	да	Ф-5 ВЭС и ЭО		
8	Паспорт воздушной линии электропередачи	да	да				Ф-6 ВЭС и ЭО		с приложением трассы прокладки
9	Паспорт заземляющего устройства опор	да	да				Ф-7 ВЭС и ЭО		только при нетиповом или повторном заземлении
10	Паспорт заземляющего устройства КТП				да		Ф-8 ВЭС и ЭО		
11	Журнал прокладки кабелей			да			Ф-9 ВЭС и ЭО		с приложением трассы прокладки
12	Журнал разделки кабельных муфт			да			Ф-10 ВЭС и ЭО		с указанием мест расположения

									муфт на трассе прокладки
13	Акт на скрытые работы по разделке кабельных муфт			да				Ф-11 ВЭС и ЭО	с указанием мест расположения муфт на трассе прокладки
14	Акт на скрытые работы по установке опор	да	да					Ф-12 ВЭС и ЭО	<i>фото</i>
15	Акт на скрытые работы по заземлению опор	да	да					Ф-13 ВЭС и ЭО	<i>фото</i> только при нетиповом или повторном заземлении
16	Акт освидетельствования скрытых работ по монтажу заземляющих устройств КТП					да		Ф-14 ВЭС и ЭО	<i>фото</i>
17	Акт согласования на выполненные переходы и пересечения	да	да					Ф-15 ВЭС и ЭО	<i>фото</i> опционально
18	Акт приемки траншей под монтаж кабеля			да				Ф-16 ВЭС и ЭО	<i>фото</i>
19	Акт осмотра кабельной канализации в траншеях перед закрытием					да		Ф-17 ВЭС и ЭО	<i>фото</i>
20	АКТ освидетельствования скрытых работ по прокладке электропроводок по стенам, потолкам, в полу					да		Ф-18 ВЭС и ЭО	<i>фото</i> только при скрытой проводке
21	АКТ (форма) проверки осветительной сети на правильность зажигания внутреннего освещения					да		Ф-19 ВЭС и ЭО	только при наличии более 1 выключателя
22	Протокол проверки сопротивления заземлителей и заземляющих устройств	да	да		да			Ф-20 ВЭС и ЭО	<i>поверка прибора</i> в т.ч. Для существующего контура заземления
23	Протокол проверки цепи между заземлителями и заземляемыми элементами	да	да	да	да			Ф-21 ВЭС и ЭО	<i>поверка прибора</i> в т.ч. Для связей сущ. контура и силового щита
24	Протокол испытания изоляции повышенным напряжением переменного тока (ВН)	да			да			Ф-22 ВЭС и ЭО	<i>поверка прибора</i> для линий 6кВ
25	Протокол проверки сопротивления изоляции проводов и кабелей (НН)		да	да		да		Ф-23 ВЭС и ЭО	<i>поверка прибора</i> для линий 0.4кВ
26	Протокол испытания силового трансформатора					да		Ф-24 ВЭС и ЭО	<i>поверка прибора</i>
27	Протокол проверки расцепителей мгновенного действия автоматических выключателей в электроустановках напряжением до 1000 В	да	да	да	да			Ф-25 ВЭС и ЭО	<i>поверка прибора</i> в т.ч. Установленных в силовом щите
28	Протокол проверки цепи «фаза-нуль» в электроустановках напряжением до 1000 В с глухим заземлением нейтрали (НН)		да	да				Ф-26 ВЭС и ЭО	<i>поверка прибора</i>
29	Протокол осмотра и проверки разъединителей					да		Ф-27 ВЭС и ЭО	
30	Протокол осмотра и проверки выключателей нагрузки					да		Ф-28 ВЭС и ЭО	

31	Протокол осмотра и проверки контактных соединений ошиновки				да		Ф-29 ВЭС и ЭО		
32	Протокол осмотра и проверки КТП				да		Ф-30 ВЭС и ЭО		
33	Акт о приемке и монтаже КТП				да		Ф-31 ВЭС и ЭО		
34	Сертификат о проверки измерительных приборов Госстандартом	да	да	да	да	да			
35	Сертификаты и паспорта качества на применяемые материалы и оборудование, санитарно-эпидемиологические заключения, сертификаты пожарной безопасности	да	да	да	да	да			
36	паспорт счетчика (оригинал)		да	да					
37	паспорт модемов АСКУЭ (оригинал)		да	да					
38	паспорт на трансформатор				да				
39	паспорт на разъединители				да				
40	ТУ на подключение к электросетям (Оригинал)	да	да	да	да				
41	Наряд на опломбирование электрического счётчика, (Оригинал)		да	да			образец-01		
42	Акт ввода в опытную эксплуатацию АСКУЭ, согласованный представителем РЭС и утвержденный гл. инженером ПЭСа. (Оригинал)	да	да	да			Ф-32 ВЭС и ЭО		
43	Акт раздела границ ответственности и обслуживания электроустановок между владельцем здания или эл. сетей РЭС и ООО "UMS"(Оригинал)	да	да	да			Ф-33 ВЭС и ЭО		
44	Акт с РЭС на разрешение подачи эл. энергии на электроустановку базовой станции (Оригинал)	да	да	да			образец-02		

«Подрядчику»:
СПП «Хусайн»
Директор


/ Нуритдинов Б.А. /


«Заказчику»:
ООО «UMS»
Генеральный директор


/ Арипов С.Х. /

СТЕПЛИ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ
САИДАЛИЕВ Ё Х
ПО ДОВЕРЕННОСТИ № 0454/21
ОТ 30.12.2021Г



Акт № _____
приемке-передачи материалов и оборудования

к Заказу № _____ к Договору № _____ от _____ 20__ г.

Дата составления « _____ » _____ 20__ г.

Мы нижеподписавшиеся ООО «UMS» именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице руководителя ЦО г. _____, далее «Подрядчик» в лице Директора _____ действующего на основании договора № _____ от _____ 20__ г. составили настоящий акт о том, что Заказчик передает, а Подрядчик принимает нижеперечисленных материалы и оборудование для выполнения работ по _____

№	Наименование материалов и оборудования	Ед. изм.	Количество
1			
2			
3			

Материалы и оборудование являются собственностью заказчика - ООО «UMS»

«Заказчик»
ООО «UMS»

Подпись

МП

Передал
МОЛ

Подпись

Кладовщик

Подпись

«Подрядчик»
ООО (ИП; ЧП)

Принял
МОЛ

Подпись

МП

«Подрядчик»:
СПП «Хусайн»
Директор

_____ / Нуритдинов Б.А. /

«Заказчик»:
ООО «UMS»

Генеральный директор

Первый заместитель
Генерального Директора
по экономике и финансам
САЙДАЛИЕВ Х
По доверенности № 0455/21
от 30.12.2021г.

Приложение №6
к Договору № 123Д/22/ДУЗ
от «08» 09 2022г.

АКТ №
Возврата материала заказчика на склад.

Дата составления «___» _____ 20__ г

Подрядчик:

Местонахождение:

ИНН:

Заказчик: ООО «UMS»

Место нахождение: г.Ташкент, ул.А.Темура,24 ИНН: 303020732

Наименование объекта: _____, расположенном по адресу: _____.

По настоящему акту после выполнения обязательства по договору № _____ от _____ 20__ г

Заказ № _____ от «___» _____ 20__ г. подрядчик передаст оставшийся материалы заказчику на склад.

№	Наименование материалов и оборудования (изделий)	Ед.изм.	Количество

От подрядчика:

Сдал: _____



От заказчика ООО «UMS»

Принял: _____

«Подрядчику»:
СПП «Хусайн»
Директор


/ Нуритдинов Б.А. /


«Заказчику»:
ООО «UMS»
Генеральный директор


/ Арипов С.Х. /

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ
САЙДАЛИЕВ Ё.Х.
ПО ДОВЕРЕННОСТИ № С456/21
ОТ 30.12.2021Г

"СОГЛАСОВАНО"
Руководитель ЦО г. _____

"УТВЕРЖДАЮ"
Директор Технический _____

" " 20 г.

" " 20 г.

ДЕФЕКТНЫЙ АКТ № _____
по объекту _____

Представитель Исполнительной организации _____ в ходе работ по организации внешнего энергоснабжения и внутреннего энергообеспечения по Договору № _____ от _____ 20__ г. на объекте _____, расположенном по адресу: _____ установил, что на настоящем объекте необходимо выполнить нижеследующие дополнительные работы:

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Примечания

Представители Исполнительной организации:

Форму утверждаем

«Подрядчику»:
СПП «Хусайн»
Директор



Нуритдинов Б.А. /

«Заказчику»:
ООО «UMS»
Генеральный директор



/ Арипов С.Х. /

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ
САЙДАЛИЕВ Ё. Х.
ПО ДОВЕРЕННОСТИ № 046./21
ОТ 30.12.2021Г