ДОГОВОР №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643

г.Екатеринбург _____ 202_года

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (АО «ЕЭнС»), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице Генерального директора Пономарева Федора Борисовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Строительная Энергетическая Компания» (ООО «СтройЭнергоКом»), именуемое в дальнейшем **«Подрядчик»**, в лице Генерального директора Челеденкова Константина Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном или раздельном упоминании именуемые в дальнейшем соответственно «Стороны» или «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить работы по установке (замене) индивидуальных приборов учета электрической энергии (далее – ИПУ) при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или выходе за межповерочный интервал (далее – МПИ) таких ИПУ у потребителей электроэнергии (физических и юридических лиц) многоквартирных домов, по установке (замене) коллективных (общедомовых) приборов учета многоквартирных домов (далее – ОДПУ) и иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору, далее – «Техническое задание») и Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору).

1.2. Подрядчик обязуется передать Заказчику результат работ, соответствующий требованиям настоящего Договора и приложений к нему, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные Подрядчиком работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.3. Работы выполняются в соответствии с Техническим заданием в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «ЕЭнС» в соответствии с заявками Заказчика по форме Приложения № 5 к настоящему Договору (далее – Заявка), в которых указывается: перечень адресов многоквартирных домов (далее – МКД, Объект) и потребителей (для физических лиц – поквартирно), мест размещения приборов учета электрической энергии (холл/лестница/квартира), типы приборов учета электрической энергии (далее также – ПУ) по каждому потребителю.

1.4. Со стороны Заказчика допускается корректировка состава Объектов работ и количества точек учета в Заявках, но не чаще одного раза в 1 (один) календарный месяц и при условии, что по изменяемым Объектам работ не производились строительно-монтажные работы. В случае, если Заказчик производит корректировку Заявок в части исключения из состава Объектов работ и/или количества точек учета, по которым Подрядчиком были произведены строительно-монтажные работы, то Заказчик производит оплату фактически понесенных Подрядчиком расходов. Изменения фиксируются Сторонами путём подписания Дополнительных соглашений к настоящему Договору.

Стороны особо оговорили, что допускается передача документов через операторов электронного документооборота (ЮЗЭДО), при наличии технической возможности.

1.5. Объем, содержание и иные требования к выполняемым работам определяются условиями настоящего Договора и Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору).

1.6. Все работы по настоящему Договору выполняются иждивением Подрядчика – из его материалов, его силами и средствами.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05

2. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ И ПРИЕМКИ РАБОТ

2.1. Выполнение работ по настоящему Договору осуществляется по каждому Объекту работ и точкам учета, указанным в Заявке(ах) Заказчика (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору) и в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору). При этом срок выполнения работ по Заявкам Заказчика на установку ПУ при его отсутствии и на замену неисправных ПУ потребителей не должен превышать пяти месяцев с даты направления таких заявок в адрес Подрядчика.

2.2. Стороны соглашаются о предоставлении отчетных документов, составлении заявок и иных документов с данными, необходимыми для выполнения работ по настоящему Договору, а также приемке, передаче и обработке этих документов в электронной форме через операторов электронного документооборота (при наличии технической возможности). Документы, содержащие адресные списки, в обязательном порядке формируются в формате MS Excel.

2.3. В зависимости от вида оборудования, подлежащего установке (замене), выделяется следующая группировка работ, объединяющая в себя отдельные комплексы работ (далее – Комплексы) и этапы работ (далее – Этапы):

2.3.1. Установка (замена) ИПУ и ОДПУ.

2.3.1.1. ***Комплекс работ №1***, в т.ч. этапы:

2.3.1.1.1. Предпроектное обследование (далее – ППО);

2.3.1.1.2. Проектно-изыскательские работы (далее – ПИР);

2.3.1.1.3. Выполнение монтажных работ, включая поставку оборудования и материалов (за исключением каналообразующего оборудования), а также работ по параметрированию приборов учета электроэнергии (далее – ПНР ПУ), не связанных с организацией дистанционного опроса приборов учета через систему передачи данных (далее – СМР).

2.3.1.2. ***Комплекс работ №2***, в т.ч. этапы:

2.3.1.2.1. Выполнение пуско-наладочных работ ПУ, необходимых для дистанционного опроса приборов учета через систему передачи данных (далее - ПНР ПУ (СПД)).

2.3.2. Установка (замена) каналообразующего оборудования.

2.3.2.1. ***Комплекс работ №3***, в т.ч. этапы:

2.3.2.1.1. ПИР;

2.3.2.1.2. Выполнение монтажных работ каналообразующего оборудования (далее - СМР СПД);

2.3.2.1.3. Выполнение пуско-наладочных работ каналообразующего оборудования (далее - ПНР СПД).

Сдача-приемка результатов работ по Комплексу №1 и Комплексу №3 может осуществляться независимо друг от друга и от результатов работ по Комплексу №2.

Сдача-приемка результатов работ по Комплексу №2 осуществляется либо после сдачи-приемки результата работ по Комплексу №1, либо одновременно с ним. Исключением является ситуация, при которой работы по Комплексу №1 были выполнены Заказчиком самостоятельно.

Результат выполненных работ по Комплексам оформляется Актом выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) и справкой о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3).

Сдача-приемка результатов работ по отдельным Этапам, входящих в соответствующий Комплекс (для Комплексов №1, №3 – этапы ППО, ПИР), в качестве самостоятельных этапов работ отдельно от других Этапов соответствующего Комплекса, Заказчиком не принимается и Подрядчиком не оформляется.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 2 из 73

Исключением является ситуация, при которой условием сдачи-приемки результатов работ по этапам ППО и ПИР в рамках Комплекса №1 и Комплекса №3 является выполнение СМР/СМР СПД, осуществление которых невозможно по независящим от Подрядчика причинам. В таком случае Подрядчик оформляет акт о невозможности осуществления СМР/СМР СПД и направляет его Заказчику, а сдача-приемка результатов работ по этапам ППО и ПИР осуществляется в качестве самостоятельных этапов работ по Акту выполненных работ по форме приложения № 7 к настоящему Договору, но не ранее 01.12.2025.

2.4. Необходимость выполнения работ по проведению ППО и ПИР определяется в соответствии с Техническим заданием и зависит от вида технического решения (далее – ТР), выбранного Заказчиком. Форма отчёта о результатах проведения ППО согласовывается Сторонами в ходе выполнения работ по этапу ППО.

2.5. Результаты предпроектного обследования Объектов работ, выполненного Подрядчиком, типовые проектные решения, предоставляемые Заказчиком, а также Техническое задание и График выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору) являются основой для разработки и согласования с Заказчиком:

- проектной документации на вынос ИПУ из помещений собственников в места общего пользования (холл/лестница);
- проектной документации по размещению ОДПУ и каналообразующего оборудования.

Проектная документация по установке (замене) и подключению приборов учета электроэнергии разрабатывается в соответствии с требованиями Технического задания, и включает в себя: технические решения, описание комплекса технических средств, схемы, спецификацию необходимого количества оборудования и материалов, чертежи. Рассмотрение и согласование Заказчиком проектной документации обеспечивается Заказчиком/ в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента предоставления Подрядчиком.

2.6. Согласование с обслуживающими организациями (УК, ТСЖ, ТСН, ЖКХ и т.д.) проектной документации, в случае необходимости, обеспечивается Подрядчиком. В таких случаях Заказчик от своего имени в течение 5 (пяти) (рабочих) дней с момента предоставления Подрядчиком необходимого пакета документов направляет его в обслуживающую организацию. При этом Подрядчик предпринимает все возможные меры для содействия Заказчику в получения таких согласований.

2.7. Плановая стоимость работ по Заявкам по каждому виду ТР определяется на основании единичных расценок, указанных в Техническом задании. Корректировка единичных расценок в пределах стоимости работ по Договору, указанной в п. 4.1, проводится на основании сметно-нормативной базы Минстроя.

2.8. Подрядчик выполняет работы в соответствии с утвержденными Заказчиком проектными решениями. Хранение, доставка материалов и оборудования на Объекты работ, а также погрузочно-разгрузочные работы производятся силами и за счёт Подрядчика.

2.9. Все применяемые Подрядчиком материалы и оборудование должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации, иметь сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. Копии документов, удостоверяющие качество материалов и оборудования, должны быть представлены Заказчику не менее чем за 20 (Двадцать) календарных дней до их использования при исполнении настоящего Договора.

2.10. Для организации доступа персонала Подрядчика на Объекты работ, Подрядчик за 15 (пятнадцать) рабочих дней до предполагаемой даты начала выполнения предпроектного обследования и/или монтажных работ направляет в адрес Заказчика следующие документы по адресу электронной почты, указанной в настоящем Договоре:

2.10.1. Перечень работников с указанием фамилии, имени, отчества, должности, группы по электробезопасности, а также предоставленных им руководителем организации прав и обязанностей: право подписи акта-допуска, выдачи наряда-допуска, право

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 3 из 73

быть ответственными руководителями работ, производителями работ (ответственными исполнителями) и членами бригады.

2.10.2. График производства работ по проведению предпроектного обследования Объектов работ и/или выполнения монтажных работ по установке приборов учета электроэнергии в МКД на лестничных площадках, холлах и каналообразующего оборудования в нежилых помещениях Объектов работ на период 14 (четырнадцати) календарных дней, разработанный по итогам проведения предпроектного обследования;

2.10.3. В случае необходимости привлечения дополнительного персонала Подрядчику необходимо также выполнить действия, указанные в настоящем разделе.

2.11. Заказчик в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения запроса от Подрядчика, от своего имени направляет запрос в обслуживающие организации с целью своевременного уведомления потребителей о планируемом проведении работ в соответствии с графиками производства работ, а также согласования получения доступа персонала Подрядчика для проведения работ по обследованию и выполнению монтажных работ на Объектах работ. Получением допуска в помещения МКД для проведения работ по обследованию и выполнению монтажных работ Подрядчик занимается самостоятельно.

2.12. Монтаж и подключение ИПУ с выносом из помещений собственников в места общего пользования (холл/лестница), ОДПУ, каналообразующего оборудования (шлюзы и т.д.) проводятся Подрядчиком в соответствии с утвержденной Заказчиком проектной документацией. Установка (замена) 1Ф и 3Ф ПУ прямого включения в местах общего пользования (холл/лестница) без выноса из помещений собственников осуществляется в соответствии с типовыми проектными решениями, предоставляемыми Заказчиком. Все работы по монтажу и подключению оборудования должны выполняться на месте его эксплуатации в соответствии с требованиями руководств по эксплуатации, инструкций по монтажу и паспортов заводов-изготовителей оборудования.

2.13. Подрядчик должен произвести установку (замену) ПУ в соответствии с тарификацией демонтируемого ПУ, указанной в Заявке Заказчика. В случае отсутствия данных о тарификации ПУ в Заявке Заказчика, Подрядчик принимает решение о тарификации устанавливаемого ПУ самостоятельно.

2.14. После установки или замены прибора учета электроэнергии Подрядчик, проверяет правильность подключения и осуществляет пломбировку прибора учета электроэнергии, на основании выданной Заказчиком доверенности оформляет акт допуска (ввода) ПУ в эксплуатацию по форме Приложения № 3 к настоящему Договору при условии физической возможности подписания акта допуска (ввода) ПУ в эксплуатацию прибора учета с потребителем. В случае отсутствия такой возможности, Подрядчик фиксирует данное обстоятельство и направляет эту информацию Заказчику в письменной форме (посредством ЮЗЭДО (при наличии технической возможности), в т.ч. по электронной почте, указанной в разделе 13 настоящего Договора). В таком случае Заказчик направляет потребителю акт допуска (ввода) в эксплуатацию прибора учета самостоятельно. Акты допуска (ввода) ПУ в эксплуатацию должны быть направлены Подрядчиком в адрес Заказчика не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты выполнения замены ПУ (допускается направление скан-копий актов допуска (ввода) ПУ (АДПУ) в эксплуатацию в указанный срок или предоставление доступа к защищенному хранилищу данных, содержащему скан-копии АДПУ, с последующей передачей оригиналов указанных актов в срок не более 14 календарных дней с даты выполнения замены ПУ).

2.15. По факту выполнения монтажных работ по настоящему Договору Подрядчик предоставляет Ведомость установленного каналообразующего оборудования на Объекты работ по форме Приложения № 6 к настоящему Договору, ведомость установленных и снятых приборов учёта электроэнергии по форме Приложения № 10 к настоящему Договору и/или Приложения № 10а к настоящему Договору. В случае если в списке установленных приборов учёта, предъявленных к приемке, в т.ч. будут присутствовать такие ПУ, у которых совпадают даты выполнения комплекса работ №1 и №2 в актах КС-2, то Подрядчик дополнительно

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 4 из 73

предоставляет Заказчику сводную ведомость установленных и снятых приборов учёта электроэнергии с учётом стоимости установленных приборов учёта, работ по их установке (замене) и выполнения пуско-наладочных работ для дистанционного опроса установленных ПУ на каждый объект или список объектов, с указанием их адресного перечня (по форме Приложения № 10б к настоящему Договору или по форме Приложения № 10в к настоящему Договору). В случае наличия обоснованных замечаний Заказчика к информации, указанной в предоставленных документах, Подрядчик устраняет полученные замечания и направляет откорректированные документы Заказчику в течение 5 (пяти) рабочих дней на повторное рассмотрение.

2.16. Демонтированные приборы учета Подрядчик обязан передать собственнику соответствующего жилого или нежилого помещения в части ИПУ, обслуживающим организациям (УК, ТСЖ и т.д.) в части ОДПУ. Порядок возврата демонтированных приборов учета, находящихся на балансе Заказчика, Подрядчик и Заказчик письменно согласовывают перед началом работ.

2.17. Необходимость выполнения пусконаладочных работ, обеспечивающих интеграцию для дистанционного опроса в ИВК Заказчика установленных приборов учета (ПНР ПУ (СПД)), определяется наличием заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или предоставлением Подрядчику доступа к опорной сети, позволяющей производить дистанционный сбор данных со смонтированных ПУ, установленной Заказчиком самостоятельно.

2.18. По результатам выполнения ПНР ПУ (СПД) Подрядчик предоставляет ведомость выполненных пуско-наладочных работ ПУ для организации дистанционного опроса установленных приборов учета электроэнергии по форме Приложения № 11 к настоящему Договору и/или по форме Приложения № 11а к настоящему Договору.

2.19. Приемка ПНР ПУ (СПД) осуществляется при выполнении следующих критериев:

- За последние 14 (четырнадцать) календарных дней, предшествующих приемке, в системе ИВК Заказчика у всех смонтированных приборов учета, предъявленных к приемке, присутствует не менее двух показаний.

2.20. Приемка результатов работ по всем этапам в соответствии с Приложением №4 к настоящему договору может осуществляться как по отдельным ПУ, так и по группе ПУ.

2.21. Оригиналы документов, подтверждающих факт выполнения работ по объекту (документы, установленные Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору) и счета-фактуры), должны быть направлены Заказчику не позднее 5 (Пяти) календарных дней, считая со дня окончания выполнения работ по каждому из объектов, но не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем окончания выполнения работ по каждому из объектов. Оригиналы документов, подтверждающих факт выполнения работ по объекту, готовятся в двух экземплярах.

При наличии технической возможности документы предоставляются посредством ЮЗЭДО в адрес Заказчика.

2.22. Заказчик обязан в течение 10 (Десяти) календарных дней с даты получения от Подрядчика оригиналов документов, подтверждающих факт выполнения работ на объекте, осмотреть, принять результат работ и направить Подрядчику подписанные со своей стороны документы, подтверждающие факт выполнения работ, установленные Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору), а при обнаружении отступлений от Договора, ухудшающих результат работы, или иных недостатков в работе в этот же срок заявить об этом Подрядчику путем направления последнему претензии в письменной форме с мотивированным отказом от подписания документа, подтверждающего факт выполнения работ. Направление претензии с мотивированным отказом от подписания документа, подтверждающего факт выполнения работ, установленного Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору), осуществляется любым способом, позволяющим подтвердить факт её получения Подрядчиком. После получения претензии с мотивированным отказом от подписания документа, подтверждающего факт выполнения работ, установленного Графиком выполнения работ

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 5 из 73

(Приложение № 2 к настоящему Договору), Подрядчик обязан устранить все выявленные недостатки по мотивированному отказу за свой счёт в течение 5 (Пяти) рабочих дней. Повторное предъявление и повторная приёмка результата выполнения работ после устранения недостатков осуществляется в порядке, предусмотренном для первоначальной сдачи-приёмки выполненных работ.

При этом срок приемки работ Заказчиком не может превышать сроки, установленные настоящим пунктом.

2.23. В случае непредставления необходимых документов Заказчик уведомляет об этом Подрядчика. Подрядчик обязан в течение 5 (Пяти) календарных дней с момента получения уведомления представить недостающие копии документов, что не освобождает Подрядчика от ответственности, предусмотренной в пункте 7.4 настоящего Договора. В случае наличия ошибок и иных неточностей в указанных копиях документов Заказчик уведомляет об этом Подрядчика в течение 2 (Двух) календарных дней с даты получения от Подрядчика копий документов, подтверждающих факт выполнения работ. В таком уведомлении Заказчик должен указать способ устранения ошибок и иных неточностей в указанных документов. Подрядчик обязан в течение 2 (Двух) календарных дней с момента получения данного уведомления от Заказчика устранить ошибки и иные неточности в таких документах и представить копии таких исправленных документов, что не освобождает Подрядчика от ответственности, предусмотренной пунктом 7.4 настоящего Договора.

2.24. При получении Подрядчиком сумм частичной оплаты Подрядчик обязан предоставить Заказчику оформленный в соответствии с законодательством Российской Федерации счет-фактуру не позднее 5 (Пяти) календарных дней, со дня получения сумм частичной оплаты, но не позднее 2-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Подрядчик получил сумму частичной оплаты.

2.25. Право собственности на установленное оборудование (ПУ, каналообразующее оборудование, ВШУ), а также риск его случайной гибели и повреждения переходит от Подрядчика к Заказчику с даты подписания Сторонами Акта выполненных работ (по форме КС-2) и справки о стоимости выполненных работ (по форме КС-3).

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Подрядчик обязуется:

3.1.1. Качественно выполнить работы по настоящему Договору и сдать их результат Заказчику в установленные настоящим Договором сроки.

3.1.2. Самостоятельно обеспечить допуск своим работникам в помещения на Объекте работ.

3.1.3. Предоставить Заказчику оригиналы или надлежащим образом заверенные уполномоченным представителем Подрядчика копии сертификатов и других документов, подтверждающих соответствие материалов и оборудования требованиям законодательства Российской Федерации. Подрядчик несёт ответственность за качество предоставленного оборудования и материалов. Материалы и оборудование, предоставленные Подрядчиком, должны соответствовать требованиям технических регламентов, государственных стандартов (ГОСТ) и/или технических условий (ТУ).

3.1.4. В случае возникновения не зависящих от Подрядчика обстоятельств, угрожающих годности или прочности результатов выполненных работ, либо создающих невозможность ее завершения в срок, немедленно уведомить Заказчика, и до получения от него указаний приостановить работы. К числу указанных обстоятельств относятся в том числе выявленные Подрядчиком непосредственно перед выполнением работ, либо в ходе их выполнения явные нарушения в пределах внутридомовой электрической сети, наличие которых в процессе выполнения работ может привести к ухудшению параметров качества электрической энергии, расходуемой в жилых помещениях, либо помещениях, входящих в состав общего имущества многоквартирного дома.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 6 из 73

3.1.5. Устранить недостатки, выявленные в процессе приёмки работ, а также скрытые недостатки, обнаруженные в период гарантийного срока за свой счет в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от Заказчика о выявленных недостатках.

3.1.6. Предоставить Заказчику установленные Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору) Отчетные документы.

3.1.7. Соблюдать технику безопасности работ, обеспечивать выполнение противопожарных мероприятий, мер по охране окружающей среды, уборку мусора в период выполнения работ, соблюдать установленные на Объекте работ правила пропускного и внутри объектного режима.

3.1.8. Подрядчик обязуется раскрыть Заказчику сведения о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций/паев Подрядчика[1], по форме, предусмотренной Приложением № 9 к настоящему Договору, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов на дату подписания настоящего Договора.

В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций/паев Подрядчика, включая бенефициаров (том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) Подрядчик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Заказчику актуализированные сведения.

При раскрытии соответствующей информации Стороны обязуются производить обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных».

Положения настоящего пункта Стороны признают существенным условием Договора.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных настоящим пунктом, Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть Договор.

3.1.9. Подрядчик обязуется подписать Акт сверки расчётов в течение 14 (Четырнадцати) календарных дней с момента его получения от Заказчика. В случае если в течение 14 (Четырнадцати) календарных дней с момента получения Акта сверки Подрядчик не подпишет его и не представит мотивированный отказ по нему, Акт считается согласованным Подрядчиком.

3.1.10. Подрядчик обязуется в сроки, установленные Заказчиком, оплатить или/ компенсировать суммы предъявленных штрафов и/или иных платежей, которые были оплачены Заказчиком любым третьим лицам при условии, что данные штрафы и/или иные платежи были напрямую вызваны неисполнением (ненадлежащим исполнением) Подрядчиком обязательств по настоящему Договору.

3.1.11. Подрядчик обязуется вернуть собственникам демонтированные приборы учета, зафиксировав возврат приборов в письменной произвольной форме.

3.1.12. Во исполнение постановления Правительства РФ от 03.12.2020 № 2013 «О минимальной доле закупок товаров российского происхождения» Подрядчик обязуется заполнить и предоставить Заказчику данные о стране происхождения товара, в том числе поставленного при выполнении закупаемых работ, в соответствии с Приложением № 13 к настоящему договору в течение 10 рабочих дней с момента поставки товара, в том числе поставляемого при выполнении закупаемых работ.

3.2. Подрядчик вправе:

3.2.1. Привлекать к исполнению настоящего Договора третьих лиц. В этом случае Подрядчик несет перед Заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору такими третьими лицами.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Принять и оплатить выполненные Подрядчиком работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

---

[1] Для обществ число акционеров/участников, в которых 50 и более сведения будут считаться предоставленными в полном объеме, если они будут содержать информацию об участниках/акционерах и бенефициарах (в том числе конечных), владеющих пакетами акций/долями более 5%.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 7 из 73

3.3.2. Обеспечить организацию оперативного решения вопросов по доступу персонала Подрядчика на Объекты работ. При этом Подрядчик предпринимает все возможные меры для содействия Заказчику в согласовании получения такого доступа на Объектах работ.

3.4. Заказчик вправе:

3.4.1. В любое время проверять ход и качество работ, выполняемых Подрядчиком, не вмешиваясь в его деятельность.

4. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

4.1. Стоимость работ по настоящему Договору составляет 140 229 965 (сто сорок миллионов двести двадцать девять тысяч девятьсот шестьдесят пять) рублей 88 копеек, кроме того НДС составляет 28 045 993 (двадцать восемь миллионов сорок пять тысяч девятьсот девяносто три) рубля 18 копеек. **Всего с НДС цена составляет 168 275 959 (сто шестьдесят восемь миллионов двести семьдесят пять тысяч девятьсот пятьдесят девять) рублей 06 копеек.**

4.2. В стоимость работ по настоящему Договору включены все расходы Подрядчика, связанные с поставкой оборудования, материалов и выполнением работ по настоящему Договору, а также все налоги, сборы, пошлины и другие обязательные платежи.

4.3. В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Подрядчика счета на авансовый платеж Заказчик перечисляет Подрядчику аванс, размер которого не превышает 75 % (семьдесят пять) от Договорной цены, что составляет 105 172 474 (сто пять миллионов сто семьдесят две тысячи четыреста семьдесят четыре) рубля 42 копейки, кроме того НДС составляет 21 034 494 (двадцать один миллион тридцать четыре тысячи четыреста девяносто четыре) рубля 88 копеек. Всего с НДС авансовый платеж не превышает 126 206 969 (сто двадцать шесть миллионов двести шесть тысяч девятьсот шестьдесят девять) рублей 30 копеек.

Стороны договорились, что любые авансы, предварительные оплаты, отсрочки и рассрочки платежей в рамках настоящего договора не являются коммерческим кредитом по смыслу статьи 823 Гражданского кодекса РФ.

Зачет выплаченного Заказчиком авансового платежа производится пропорционально отношению суммы выплаченного Заказчиком аванса к стоимости Договора применительно к стоимости выполненных и принятых Заказчиком работ, отраженных в Актах выполненных работ (по форме КС-2, по форме приложения № 7 к настоящему Договору, по форме КС-3) до полного его погашения. При этом размер зачета аванса (в процентах) округляется до ближайшего большего целого числа.

4.4. Оплата выполненных работ по настоящему Договору производится в безналичной форме путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика, указанный в разделе 13 настоящего Договора, в соответствии с Графиком оплаты, основания для приёмки/оплаты работ (Приложение № 4 к настоящему Договору). Оплата выполненных работ осуществляется на основании выставленных счетов, при условии предоставления подписанных сторонами актов выполненных работ, оригиналов счетов-фактур и других первичных документов, указанных в Приложении №4 к настоящему договору.

4.5. Датой осуществления Заказчиком платежа считается дата списания денежных средств с корреспондентского счёта банка, обслуживающего Заказчика.

4.6. Подрядчик обязан возвратить Заказчику незачтенный аванс (за невыполненные/ /непринятые Заказчиком объемы работ) в течение 10 (Десяти) календарных дней с даты завершения работ и/или с даты расторжения Договора.

4.7. В случае возникновения претензий Заказчика в отношении качества выполненной работы или правильности оформления первичной и отчетной документации исполнение обязательства по оплате выполненной работы со стороны Заказчика приостанавливается на период с даты обнаружения вышеуказанных нарушений и до даты их устранения Подрядчиком. При этом Заказчик не несет ответственности за задержку оплаты за выполненную работу, а Подрядчик в данном случае не имеет права ссылаться на такую задержку платежей как на

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 8 из 73

основание освобождения от ответственности за нарушение сроков выполнения работы, согласованных Сторонами.

4.8. Подрядчик не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет в адрес Заказчика оформленный со своей стороны акт сверки. Заказчик в течение 5 (Пяти) календарных дней с даты получения акта сверки производит сверку расчетов между Сторонами, при необходимости оформляет протокол разногласий и возвращает Подрядчику один экземпляр надлежаще оформленного акта.

5. ПОСТАВКА ОБОРУДОВАНИЯ И МАТЕРИАЛОВ

5.1. Поставка оборудования и материалов осуществляется в рамках этапов, указанных в Графике выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему договору).

5.2. Работы по настоящему Договору выполняются Подрядчиком с использованием собственных материалов и оборудования (с иждивением Подрядчика).

5.3. Продолжительность гарантийного срока для всего поставленного оборудования и материалов установлена в соответствии с условиями раздела 6 настоящего Договора.

6. ГАРАНТИЯ

6.1. Подрядчик гарантирует соответствие качества материалов и оборудования, используемых для выполнения работ, требованиям действующих технических регламентов, государственных стандартов (ГОСТ) и технических условий (ТУ).

6.2. Подрядчик предоставляет гарантию качества результата выполненных по Договору работ - 36 (тридцать шесть) месяцев с даты подписания Сторонами Акта о приемке выполненных работ (по форме КС-2), Справки о стоимости выполненных работ (по форме КС-3) и Акта выполненных работ (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору).

6.3. Материалы и оборудование, используемые для выполнения работ по настоящему Договору, должны иметь гарантию заводов-изготовителей равную 36 (тридцати шести) месяцам с даты подписания Сторонами Акта о приемке выполненных работ (по форме КС-2), Справки о стоимости выполненных работ (по форме- КС-3) на монтажные работы.

6.4. При выявлении недостатков результата работ по настоящему Договору в период гарантийного срока Заказчик обязан в письменной форме уведомить Подрядчика, путем направления претензии в его адрес. При предъявлении претензий Заказчик предоставляет Подрядчику:

6.4.1. Акт-рекламацию на оборудование или работы (по форме Приложения № 8 к настоящему Договору), оформленный надлежащим образом, с описанием выявленных неисправностей, по которым предъявляется претензия. В случае если недостаток оборудования или результата работ выявлен Заказчиком исходя из содержания претензии потребителя, вместо акта-рекламации к претензии может быть приложена копия поступившей претензии от потребителя.

6.4.2. Копии Паспортов (формуляр, этикетку) производителя на дефектное оборудование (не предоставляются в случае, если выявленный Заказчиком недостаток относится исключительно к проведенным работам и не обусловлен наличием дефектов в установленном оборудовании).

6.5. Подрядчик обязан в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения претензии от Заказчика рассмотреть и направить Заказчику письменный ответ и при наличии оснований устранить дефекты произведенных работ (оборудования). В случае если по результатам рассмотрения претензии Заказчика Подрядчиком не установлены основания для ее удовлетворения, Подрядчик обязан направить Заказчику письменный мотивированный ответ на претензию, содержащий правовое обоснование отказа в удовлетворении требований, изложенной в претензии Заказчика.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 9 из 73

Если в течение гарантийного срока какое-либо оборудование, установленное Подрядчиком при выполнении работ по настоящему Договору, окажется неработоспособным, Подрядчик обязуется после получения письменной претензии Заказчика с указанием выявленных дефектов устранить дефекты (произвести ремонт, наладку, замену) в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения уведомления от Заказчика. Все расходы, связанные с устранением дефектов, несет Подрядчик. В случае выполнения работ по замене неисправных приборов учета, Подрядчик ежемесячно предоставляет Заказчику ведомость снятых и установленных приборов учёта электроэнергии в пределах гарантийного срока службы по форме Приложения № 12 к настоящему Договору и/или по форме приложения № 12а к настоящему Договору.

6.6. Гарантийный срок результата работ продлевается на срок, исчисляемый с даты обнаружения дефекта до даты его фактического устранения Подрядчиком.

6.7. Подрядчик вправе в течение 1 (Одного) рабочего дня после письменного уведомления Подрядчика со стороны Заказчика о наличии выявленных дефектов, проверить на месте, через своего представителя, обоснованность предъявленных Заказчиком претензий.

6.8. Гарантийные обязательства не распространяются на неисправности, произошедшие в результате:

6.8.1. Нарушения правил эксплуатации и технического обслуживания оборудования;

6.9. В случае если Подрядчик в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения претензии от Заказчика не устранит дефекты или недостатки оборудования, результата работ, указанные в Акте-рекламации на оборудование или работы (по форме Приложения № 8 к настоящему Договору), то Заказчик вправе без ущемления своих прав по гарантии устранить дефекты и недостатки силами третьих лиц. При этом Подрядчик по требованию Заказчика обязан возместить расходы на устранение дефектов и недостатков.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. В случае нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ, Заказчик может выполнить часть работ собственными силами или с привлечением другого Подрядчика. При этом Стоимость договора подлежит уменьшению на сумму, которая была затрачена Заказчиком на выполнение работ, услуг привлеченным новым подрядчиком.

7.3. Подрядчик за нарушение сроков выполнения работ по настоящему Договору, а равно нарушение сроков устранения недостатков или дефектов результата работ уплачивает Заказчику пени в размере 0,1% (Ноль целых одна десятая процента) от общей стоимости невыполненных работ, за каждый календарный день просрочки.

7.4. За нарушение Подрядчиком сроков исполнения обязательств по предоставлению документов в соответствии пунктами 2.21, 2.23 и 2.24. настоящего Договора Заказчик имеет право потребовать от Подрядчика уплаты пени в размере 1/360 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей в соответствующий период, от суммы неисполненного обязательства (как такая сумма определена в настоящем пункте) за каждый день просрочки. Стороны договорились, что в случае нарушения Подрядчиком сроков исполнения обязательств по предоставлению документов в соответствии с пунктами 2.21, 2.23 и 2.24 настоящего Договора для целей расчета пеней, указанных в настоящем пункте, суммой неисполненного Подрядчиком обязательства считается сумма, которая должна быть указана в счете-фактуре и/или документах, подтверждающих факт выполнения работ.

7.5. Уплата неустойки не освобождает Подрядчика от исполнения обязательств по настоящему Договору.

7.6. В случае нарушения Подрядчиком обязательства по получению согласия Заказчика на уступку, передачу, перепоручение прав (требований) и обязанностей Подрядчика по

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 10 из 73

Договору, а также по дополнительным соглашениям, заключенным в рамках настоящего Договора, третьему лицу Подрядчик должен уплатить Заказчику неустойку в размере 50 % от уступленной суммы.

7.7. В случае возникновения претензий к Подрядчику, независимо от их характера, со стороны третьих лиц Заказчик не несет по ним никакой ответственности.

7.8. Убытки, причиненные Заказчику, вызванные неисполнением и/или ненадлежащим исполнением Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору, возмещаются Подрядчиком в полной мере сверх неустойки. Под убытками в данному пункте понимается в том числе размер увеличения стоимости услуг по передаче электрической энергии, уплаченных Заказчиком в пользу сетевой организации в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», в связи с неисполнением (ненадлежащим исполнением) Подрядчиком обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации коллективного (общедомового) прибора учета в сроки, установленные в Графике выполнения работ (Приложение №2 к настоящему Договору).

7.9. Возмещение имущественных потерь:

В соответствии со статьей 406.1 Гражданского кодекса Российской Федерации Подрядчик обязуется возместить Заказчику полностью все его имущественные потери, превышающие сумму в размере 10 (десять) миллионов рублей, возникшие в связи с искажением Подрядчиком сведений о фактах хозяйственной жизни и об объектах налогообложения, а также в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Подрядчиком своих налоговых обязанностей, либо в связи с привлечением им в качестве своих контрагентов организаций, не исполняющих либо ненадлежащим образом исполняющих свои налоговые обязанности или имеющих иные признаки недобросовестности, либо в связи с привлечением контрагентами Подрядчика в качестве своих контрагентов организаций, не исполняющих либо ненадлежащим образом исполняющих свои налоговые обязанности или имеющих иные признаки недобросовестности независимо от длины цепочки контрагентов (и в любом из указанных случаев - независимо от того, знал ли Подрядчик о данных фактах или нет), в случае наступления совокупности следующих обстоятельств:

а) в порядке применения статьи 101, 105.17 Налогового кодекса Российской Федерации налоговым органом в отношении Заказчика вынесено решение о привлечении к ответственности или об отказе в привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения с указанием сумм недоимки по налогам (налог на прибыль, НДС) соответствующих сумм штрафов, пеней (далее - «Решение налогового органа»),

б) суммы недоимки по налогам (налог на прибыль, НДС) соответствующие суммы штрафов (если применимо), пеней списаны с банковского счета Заказчика в безакцептном порядке или перечислены Заказчиком добровольно (вследствие добровольного отказа Заказчика от применения вычета по операциям с Подрядчиком) в соответствии с решением налогового органа.

Размер имущественных потерь Заказчика определяется как совокупность следующих сумм:

- суммы налога на прибыль и/или НДС, доначисленного Заказчику в связи с эпизодами, связанными с Подрядчиком, или уплаченного Заказчиком в бюджет вследствие добровольного отказа Заказчика от применения вычета по операциям с Подрядчиком («Доначисленные налоги») в соответствии с Решением налогового органа; плюс

- суммы начисленных Заказчику пеней на сумму Доначисленных налогов в соответствии с Решением налогового органа («Пени»); плюс

- штрафов, начисленных Заказчику за соответствующие налоговые нарушения в связи с неуплатой ею Доначисленных налогов в соответствии с Решением налогового органа («Штрафы»).

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 11 из 73

Подрядчик возмещает Заказчику, указанные в настоящем пункте имущественные потери в течение 10 (десяти) дней с даты предъявления Заказчиком соответствующего требования в письменном виде.

Заказчик вправе удержать сумму возмещения потерь из причитающихся платежей Подрядчику по Договору, а также из иных расчетов по любым сделкам с Подрядчиком (в том числе произвести зачет встречных однородных требований).

7.10. Стороны согласовали следующую процедуру взаимодействия сторон по минимизации имущественных потерь:

7.10.1. При получении в порядке статьи 100, 105.17 Налогового кодекса Российской Федерации акта налоговой проверки (далее – «Акт налоговой проверки»), в котором проверяющими отражены выявленные нарушения законодательства о налогах и сборах, вызванные действиями или бездействием Подрядчика, при исчислении и уплате налогов, а также привлеченных Контрагентом в целях исполнения обязательств по Договору субконтрагентов (например, субподрядчиков, субисполнителей, субпоставщиков), Заказчик в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения акта налоговой проверки направляет в адрес Подрядчика выписку из акта налогового органа по соответствующему эпизоду (далее – «Выписка»).

7.10.2. В случае несогласия с фактами, изложенными в Выписке, а также с выводами и предложениями проверяющих, Подрядчик в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Выписки из акта налогового органа направляет в адрес Заказчика письменные мотивированные возражения по фактам (выводам проверяющих), содержащимся в ней, а также имеющиеся документы/информацию, подтверждающие необоснованность претензий налогового органа, указанных в Выписке, которые Заказчик обязан учесть при представлении Возражений в налоговый орган в порядке пункта 6 статьи 100 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае непредставления Подрядчиком, в указанный выше срок письменных мотивированных возражений по фактам (выводам проверяющих), содержащимся в Выписке, считается, что у Подрядчика отсутствуют возражения против выводов проверяющих, изложенных в Выписке.

7.11. Заказчик вправе потребовать с Подрядчика возмещения имущественных потерь, связанных с наступлением обстоятельств, указанных в п. 7.9 Договора, в течение срока действия Договора и в течение пяти лет после окончания срока действия Договора.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Досудебное (претензионное) урегулирование споров, возникающих из настоящего Договора, обязательно. Стороны устанавливают срок для рассмотрения Стороной полученной ей претензии и ответа по существу такой претензии – 30 (Тридцать) календарных дней с момента получения претензии Стороной. При не достижении соглашения по результатам рассмотрения претензии, в том числе при нарушении установленного в настоящем пункте срока ответа на полученную Стороной претензию, все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Свердловской области.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

9.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, возникшего из настоящего Договора, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших помимо воли и желания Сторон, которые нельзя предвидеть или предотвратить, в том числе объявленная или фактическая война, гражданские волнения, эпидемии, блокада, эмбарго, землетрясения,

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 12 из 73

наводнения, а также издание государственным органом или органом местного самоуправления акта, делающего невозможным исполнение обязательства, возникшего из настоящего Договора.

9.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство, возникшее из настоящего Договора, должна доказать обстоятельства, на которые она ссылается как на основание невозможности надлежащего исполнения обязательства вследствие непреодолимой силы. Обстоятельства, на которые ссылается Сторона в обоснование невозможности надлежащего исполнения обязательства вследствие непреодолимой силы, и которые, согласно закону, должны быть подтверждены определенными доказательствами, не могут подтверждаться иными доказательствами. При этом признание в письменной форме Стороной обстоятельств, на которые другая Сторона ссылается в обоснование невозможности надлежащего исполнения обязательства вследствие непреодолимой силы, освобождает другую Сторону от необходимости доказывания таких обстоятельств.

9.3. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство, возникшее из настоящего Договора, вследствие непреодолимой силы, должна незамедлительно, но не позднее 5 (Пяти) календарных дней с даты возникновения обстоятельств непреодолимой силы, письменно известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательства, возникшего из настоящего Договора.

9.4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (Трех) последовательных месяцев, любая из Сторон вправе отказаться от исполнения настоящего Договора путем уведомления другой Стороны в письменной форме не позднее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий Договор вступает в силу и становится обязательным для Сторон с момента получения Стороной, направившей оферту, ее акцепта. Моментом получения акцепта Стороной, направившей оферту, является позднейшая из дат подписания настоящего Договора от имени Сторон, если иной момент получения акцепта Стороной, направившей оферту, документально не подтвержден.

Настоящий Договор признается действующим до определенного в нем момента окончания исполнения Сторонами всех обязательств.

10.2. Сроки выполнения работы: в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору).

Начальный срок выполнения работ: с момента получения Подрядчиком письменного уведомления от Заказчика о возможности начала работ, допускается направление уведомления по электронной почте Подрядчика, указанной в настоящем Договоре.

Конечный срок выполнения работ: «31» декабря 2025 года

10.3. Заказчик вправе в одностороннем порядке без обращения в суд отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив об этом Подрядчика, в следующих случаях:

10.3.1. Нарушения Подрядчиком срока выполнения работы более чем на 5 (Пять) рабочих дней по причинам, не зависящим от Заказчика.

10.3.2. Нарушения Подрядчиком условий настоящего Договора, ведущее к снижению качества работы (ее результата).

10.3.3. Наступления любых обстоятельствах, когда Заказчик сочтет дальнейшее исполнение Договора невозможным, нецелесообразным или экономически невыгодным.

10.3.4. В иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации или настоящим Договором.

10.4. Подрядчик не вправе в одностороннем порядке без обращения в суд отказаться от исполнения настоящего Договора.

10.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке без обращения в суд отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив об этом Подрядчика за 30 дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора, оплатив Подрядчику документально подтверждённые

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 13 из 73

выполненные работы.

11. УСЛОВИЯ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

11.1. Стороны согласились с тем, что они будут считать конфиденциальными все условия настоящего Договора и информацию, переданную ими друг другу в процессе его исполнения, за исключением сведений, предоставляемых Подрядчиком Заказчику о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций/паев Подрядчика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара). В связи с этим Стороны обязуются не раскрывать и не разглашать указанные сведения конфиденциального характера в общем или в части третьим лицам без получения предварительного письменного согласия другой Стороны, обеспечивать защиту от неправомерного доступа, уничтожения, модифицирования, блокирования, копирования, предоставления, распространения и иных неправомерных действий в отношении такой информации. Стороны обязуются сохранять конфиденциальность информации в соответствии с условиями настоящего Договора в течение всего срока действия настоящего Договора и 3 (Трех) лет после его прекращения. В случае нарушения условий о конфиденциальности виновная Сторона возмещает потерпевшей Стороне причиненные убытки в соответствии с законодательством Российской Федерации, а именно: понесенные потерпевшей Стороной, в связи с этим, расходы (реальный ущерб), а также неполученные доходы, которые эта Сторона получила бы, если условие о конфиденциальности не было бы нарушено (упущенная выгода).

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. В случае изменения у какой-либо из Сторон адреса, наименования, банковских реквизитов, телефонов, телефаксов она обязана в течение 5 (Пяти) рабочих дней в письменной форме известить об этом другую Сторону.

12.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.

12.3. Рабочим днем в рамках настоящего Договора считается день, который не признается в соответствии с законодательством Российской Федерации выходным и (или) нерабочим праздничным днем (при условии режима рабочего времени пятидневной рабочей недели с двумя выходными днями – субботой и воскресеньем).

12.4. В случаях, когда Заказчик при наступлении обстоятельств, предусмотренных Гражданским кодексом Российской Федерации, другими законами, иными правовыми актами или настоящим Договором и служащих основанием для осуществления определенного права по настоящему Договору, не осуществил определенного права в срок, предусмотренный Гражданским кодексом Российской Федерации, другими законами, иными правовыми актами или настоящим Договором, то такое неосуществление определенного права не является заявлением об отказе от его осуществления.

12.5. Заключая настоящий Договор, Заказчик полагается на следующие заверения Подрядчика, имеющие для Заказчика существенное значение для заключения настоящего Договора, его исполнения или прекращения:

12.5.1. Настоящий Договор не является сделкой:

а) нарушающей требования закона или иного нормативного правового акта;

б) для совершения которой Подрядчику необходимо в силу закона согласие третьего лица, органа юридического лица или государственного органа либо органа местного самоуправления;

в) совершаемой с нарушением порядка одобрения крупных сделок и (или) сделок с заинтересованностью, определенного законами о юридических лицах, предусматривающими необходимость одобрения такого рода сделок в установленном данными законами порядке;

г) целью совершения, которой являются неуплата (неполная уплата) и (или) зачет (возврат) суммы налога.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 14 из 73

12.5.2. Настоящий Договор является сделкой, совершаемой Подрядчиком в соответствии с целями деятельности, определенными в его учредительных документах.

12.5.3. Полномочия действующего от имени Подрядчика без доверенности органа юридического лица или представителя по доверенности не ограничены учредительными документами Подрядчика или иными регулирующими его деятельность документами.

12.5.4. Подрядчик не ограничен в правах.

12.5.5. Подрядчик обладает всеми ресурсами (в том числе персоналом, основными средствами), необходимыми для исполнения обязательств, возникших из настоящего Договора.

12.5.6. Заключение и исполнение настоящего Договора не влечет для Подрядчика получения необоснованной налоговой выгоды.

12.5.7. Обязательства по настоящему Договору будут исполнены лицом, являющимся стороной Договора, заключенного с Заказчиком, и (или) лицом, которому обязательство по исполнению настоящего Договора передано по договору или закону.

12.5.8. Подрядчик соблюдает требования законодательства о налогах и сборах, в том числе своевременно и достоверно отражает все операции в рамках исполнения настоящего Договора в учете, бухгалтерской и налоговой отчетности Подрядчика.

12.5.9. В соответствии со статьей 431.2 Гражданского кодекса Российской Федерации Подрядчик заверяет Заказчика, что на момент заключения Договора:

12.5.9.1. работники и иные физические лица, привлекаемые Подрядчиком для исполнения обязательств, возникших из Договора, имеют необходимые для этого знания, опыт и квалификацию, подтверждаемые соответствующими документами;

12.5.9.2. Подрядчик, а также привлекаемые им в целях исполнения Договора субподрядчики обладают ресурсами, технологиями, деловыми связями, знаниями, навыками и умениями, а также опытом, необходимыми для исполнения обязательств, возникших из Договора;

12.5.9.3. Подрядчик, а также привлекаемые им в целях исполнения Договора субподрядчики являются добросовестными налогоплательщиками; в отношении каждого привлеченного субподрядчика Подрядчик располагает необходимыми документами, свидетельствующими о соблюдении привлеченными контрагентами требований налогового законодательства;

12.5.9.4. обязательства по Договору будут исполняться непосредственно Подрядчиком и (или) лицом (лицами), на которого (которых) Подрядчик возложил исполнение обязательств по соответствующему договору; Подрядчик несет ответственность за действительность отношений с лицами, привлекаемыми им в целях исполнения обязательств по Договору.

12.5.10. В соответствии со статьей 307 Гражданского кодекса Российской Федерации Подрядчик обязуется обеспечить соответствие своей деятельности и деятельности привлекаемых им условиям, указанным в п.12.5.9. Договора, в налоговых периодах, в течение которых осуществляется исполнение обязательств по Договору, совершаются какие-либо операции по Договору. В этом смысле все обстоятельства, в отношении которых Подрядчик дает заверения в п.12.5.9. Договора на момент его заключения, одновременно являются условиями, исполнение которых Подрядчик обязуется обеспечить в будущем и отвечать за их неисполнение по правилам главы 25 Гражданского кодекса Российской Федерации.

12.6. В случае, если Подрядчик при заключении настоящего Договора предоставил недостоверные заверения об обстоятельствах, указанных в настоящем Договоре, или не исполнил (ненадлежащим образом исполнил) свои обязательства, Подрядчик обязан возместить все возможные вызванные этим убытки Заказчика, в том числе возместить Заказчику суммы доначислений по результатами камеральной или выездной проверки (при этом возмещению подлежат все суммы, уплаченные в бюджет Заказчиком на основании решений налогового органа по результатам проверки, включая недоимку, пени и штрафы) в течение 7 (Семи) календарных дней с даты получения соответствующего требования от Заказчика.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 15 из 73

12.7. Заключая настоящий Договор, Стороны полагаются на взаимные заверения о проведении каждой из Сторон политики по противодействию мошенничеству и коррупции, об оказании взаимного содействия для этичного ведения бизнеса и предотвращения мошенничества и коррупции.

Подрядчик, заключая настоящий Договор, заверяет Заказчика о том, что он ознакомлен с Политикой по противодействию мошенничеству и коррупции Публичного акционерного общества «Интер РАО ЕЭС», размещенной по адресу http://www.interrao.ru/upload/doc/Politika_antikorrupcija.pdf [2], полностью принимает ее положения и обязуется соблюдать ее требования при исполнении обязательств, возникших из настоящего Договора.

При исполнении своих обязательств по настоящему 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.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/ получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

В случае возникновения у Стороны подозрений, что со Стороны-контрагента и (или) его представителя, и (или) работника, и (или) его аффилированного лица произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта соответствующая Сторона обязуется незамедлительно уведомить о данном обстоятельстве другую Сторону в письменной форме и продублировать уведомление на горячую линию этой Стороны. Сторона, направившая письменное уведомление, имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения от другой Стороны, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено Стороной, получившей указанное уведомление, в адрес направившей его Стороны, в течение семи рабочих дней с даты получения вышеуказанного письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта Стороной-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 коррупции, легализации доходов, полученных преступным путем.

12.8. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в п.12.7 настоящего Договора действий и/или неполучения другой Стороной в установленный п.12.7 настоящего Договора срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке, направив письменное уведомление о его расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор в соответствии с положениями настоящего пункта вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения, при условии представления подтверждающих такой реальный ущерб документов.

12.9. Стороны установили, что к их отношениям, возникающим из настоящего Договора, подлежит применению законодательство Российской Федерации.

[2] Архивный файл «Учредительные и внутренние документы».

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 16 из 73

12.10. Настоящий Договор составлен в 2 (Двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

12.11. Недействительность отдельных условий настоящего Договора не влечет недействительности остальных условий настоящего Договора.

12.12. Допускается подписание отчётных документов между Подрядчиком и Заказчиком средствами электронной подписи (при наличии технической возможности).

12.13. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

Приложение № 1 – Техническое задание.

Приложение № 2 – График выполнения работ.

Приложение № 3 – Форма Акта допуска (ввода) прибора учёта электроэнергии в эксплуатацию.

Приложение № 4 – График оплаты, основания для приёмки/оплаты работ.

Приложение № 5 – Форма заявки на выполнение работ.

Приложение № 6 – Форма Ведомости установленного каналообразующего оборудования.

Приложение № 7 – Форма Акта выполненных работ.

Приложение № 8 – Форма Акта-рекламации на оборудование или работы.

Приложение № 9 – Форма по раскрытию информации в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных).

Приложение № 10 – Форма ведомости снятых и установленных приборов учета электроэнергии.

Приложение № 10а – Форма ведомости снятых и установленных общедомовых приборов учета электроэнергии (ОДПУ).

Приложение № 10б – Форма ведомости снятых и установленных приборов учета электроэнергии с учетом выполнения пуско-наладочных работ для дистанционного опроса установленных ПУ.

Приложение № 10в – Форма ведомости снятых и установленных общедомовых приборов учета (ОДПУ) с учетом выполнения пуско-наладочных работ для дистанционного опроса.

Приложение № 11 – Форма ведомости выполненных пуско-наладочных работ ПУ для организации дистанционного опроса установленных приборов учета электроэнергии.

Приложение № 11а – Форма ведомости выполненных пуско-наладочных работ общедомовых приборов учета электроэнергии (ОДПУ)для организации дистанционного опроса.

Приложение № 12 – Форма ведомости снятых и установленных приборов учета электроэнергии, иного оборудования в пределах гарантийного срока службы.

Приложение № 12а – Форма ведомости снятых и установленных общедомовых приборов учета электроэнергии (ОДПУ) в пределах гарантийного срока службы.

Приложение № 13 – Форма с информацией о стране происхождения товара.

Приложение № 14 – Соглашение о порядке эксплуатации оборудования, содержащего в своем составе СКЗИ.

13. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Подрядчик:	**Заказчик:**
Общество с ограниченной ответственностью «Строительная Энергетическая Компания» **(ООО «СтройЭнергоКом»)** Адрес места нахождения: 119435, г. Москва, вн.тер.г. Муниципальный округ	**Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт»** **(АО «ЕЭнС»)** Адрес места нахождения: 620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 210 Почтовый адрес: 620026, г. Екатеринбург,

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 17 из 73

Хамовники, Малая Пироговская ул., дом 18, строение 1, помещ. XI, ком. 15. Почтовый адрес: 115191 г. Москва, Гамсоновский переулок, дом 2, строение 4 Р/с 40702810946012036490 в ЦЕНТРАЛЬНОМ ФИЛИАЛЕ АБ ”РОССИЯ” г. Москва Корр.счет 30101810145250000220 БИК 044525220 ИНН/КПП 5032069220/770401001 ОГРН 1025004065745 Тел +7 495 926-43-16 e-mail info@stroyenergokom.ru	ул. Луначарского, д. 210 (офис 202) ИНН 6671250899 КПП 785150001 ОКПО 85023416 ОГРН 1086658002617 ОКТМО 65701000001 Банк: Уральский банк ПАО Сбербанк, г. Екатеринбург БИК: 046577674 р/счет: 40702810316160030915 к/счет: 30101810500000000674

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный Директор

(должность)

Челеденков Константин Владимирович

(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

«____» _____ 2025г.
Дата подписания от имени Подрядчика

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)

Пономарев Федор Борисович

(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

«____» _____2025 г.
Дата подписания от имени Заказчика

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 18 из 73

Приложение № 1
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

«Выполнение работ по установке (замене) приборов учета при отсутствии, выходе из строя, утраты, истечения срока эксплуатации или выходе за межповерочный интервал (МПИ) у потребителей электроэнергии (физических и юридических лиц) многоквартирных домов, а также установку (замену) коллективных (общедомовых) приборов учета и иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) многоквартирных домов» в зоне деятельности гарантирующего поставщика АО «Екатеринбургэнергосбыт»

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05

Условные обозначения и сокращения

ВШУ - выносной шкаф учета электроэнергии;
ИВК - информационно-вычислительный комплекс верхнего уровня автоматизированной системы учета с удаленным сбором данных;
ИВКЭ - информационно-вычислительный комплекс электроустановки (УСПД);
ИИК - измерительно-информационный комплекс точки учета;
Интеллектуальные ПУ – многотарифный прибор учета активной и реактивной электрической энергии и мощности, измерения параметров электрической сети, фиксацией нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения, с функцией управления нагрузкой, регистрация расширенной информации в журнале энергонезависимой памяти, выполнение иных требований Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 N 890, с жидкокристаллическим отсчетным устройством, с последующим хранением накопленной информации, формированием событий и передачей информации в центры сбора данных систем АСКУЭ.
Полукосвенное включение ПУ – схема подключения прибора учета к электрической сети через измерительные трансформаторы тока, область применения – сети до 1 кВ.
Прямое (непосредственное) включение ПУ – схема подключения прибора учета к электрической сети без использования измерительных трансформаторов тока и напряжения, область применения – сети до 0,4 кВ, токи до 100 А.
ППО - предпроектное обследование;
СКЗИ - средство криптографической защиты информации
ТЗ - техническое задание;
ТТ - трансформатор тока;
УСПД - устройство сбора и передачи данных.
GSM - *Global System for Mobile Communications*, цифровой стандарт подвижной радиотелефонной (сотовой) связи 2-го поколения;
GPRS - *General Packet Radio Service*, технология пакетной передачи данных в сети GSM;
RF – *Radio frequency*, семейство технологий радиосвязи ближнего радиуса действия, использующих безлицензионные диапазоны частот;
RS-485 - стандарт передачи данных по двухпроводному полудуплексному многоточечному последовательному каналу связи;
SIM-карта - идентификационный электронный модуль абонента сети радиотелефонной (сотовой) связи.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05

1. Общие сведения

1.1.*Наименование услуг*

Подрядчик обязуется собственными силами оказать работы (далее по тексту работы/услуги) по:

- установке (замене) индивидуальных приборов учета (далее – ИПУ) при отсутствии, выходе из строя, истечения срока эксплуатации или выходе за межповерочный интервал (МПИ) у потребителей электроэнергии (физических лиц (далее – ФЛ) и юридических лиц (далее – ЮЛ)) многоквартирных домов (далее – МКД, Объект);
- установке (замене) коллективных (общедомовых) приборов учета электроэнергии (далее – ОДПУ) и иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности)многоквартирных домов.

1.2.*Назначение*

1.2.1 Актуальность проведения работ вызвана вступлением в силу Федерального Закона от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) на территории Российской Федерации» (далее – 522-ФЗ) предусматривает внесение ряда изменений в Федеральный закон от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которому с 01 июля 2020 года на гарантирующего поставщика возлагается ответственность по установке приборов учета при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или выходе прибора учета за МПИ.

1.2.2 Результатом проекта, в соответствии с 522-ФЗ, являются установленные приборы учета и иное оборудование, необходимое для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) многоквартирных домов, что позволяет обеспечить получение достоверных данных по учету электрической энергии.

1.3.*Основания для оказания услуг*

Закупка у единственного поставщика ООО «СтройЭнергоКом».

1.4.*Сроки начала и окончания работ*

- Начальный срок выполнения работы: с момента получения Подрядчиком письменного уведомления от Заказчика о возможности начала работ.
- Конечный срок выполнения работы: «31» декабря 2025 г.

1.5.*Объекты*

Единичные расценки по каждому виду технических решений (ТР), выбранных Заказчиком, определяются в Приложении №1 к настоящему ТЗ.

Перечень объектов и точек учета, в отношении которых должны быть выполнены работы в соответствии с настоящим ТЗ, предоставляется Заказчиком в адрес подрядной организации в составе Заявок на выполнение работ по договору подряда до начала выполнения работ по Заявке. В целях защиты персональных данных заявки на выполнение работ Заказчик направляет Подрядчику в зашифрованном виде. Процедуру работы по Заявкам см. в главе 3 «Состав и содержание работ».

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 21 из 73

2. *Общие требования*

2.1. Качество работ и предоставляемых услуг должно удовлетворять требованиям действующих нормативно-технических документов.

2.2. Подрядчик обязан принимать все меры для обеспечения эффективной защиты и предотвращения нанесения ущерба существующему объекту, близлежащим сетям электроснабжения, связи и прочим коммуникациям.

2.3. Работы должны быть выполнены в соответствии с нормативными документами:

- Федеральный Закона 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) на территории Российской Федерации».
- Федеральный закон Российской Федерации (далее – РФ) от 26.06.2008г. №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».
- Федеральный закон РФ от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Федеральный закон РФ от 26.03.2003г. №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившим силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике».
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном или частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
- Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».
- Постановление Правительства РФ от 19.06.2020 N 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)».
- Постановление Правительства РФ от 29.06.2020 № 950 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии».
- Нормативно-технические документы, определяющие требования к проекту:
- Правила устройства электроустановок (далее – ПУЭ) – действующее издание.
- Правила технической эксплуатации электроустановок (далее – ПТЭ) – действующее издание.
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (приказ Минтруда России от 15.12.2020 № 903н).
- ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».
- ГОСТ 12.2.091-2002 «Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования. Часть 1. Общие требования».
- ГОСТ 31818.11-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии».
- ГОСТ 31819.21-2012 «Статические счётчики активной энергии класса 1.0 и 2.0».

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 22 из 73

– ГОСТ Р 52069.0-2013 «Защита информации. Система стандартов. Основные положения».
– ГОСТ Р 51275-2006 «Защита информации. Объект информации. Факторы, воздействующие на информацию Общие положения».
– ГОСТ 27.003-2016 «Надёжность в технике. Состав и общие правила задания требований по надёжности».
– ГОСТ 27.301 – 95 «Надёжность в технике. Расчёт надежности. Основные положения».

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 23 из 73

3. Состав и содержание работ

3.1 *Типы приборов учета*

Установка (замена) приборов учета электроэнергии (далее – ПУ) производится по следующим видам ПУ:

- однофазные приборы учета потребителей;

- трёхфазные приборы учета потребителей;

- трёхфазные приборы учета общедомовых нагрузок.

Подрядчик производит установку (замену) 1ф и 3ф ИПУ потребителей в МКД, ОДПУ, элементов опорной сети (каналообразующего оборудования), в соответствии с заявками Заказчика в которых указываются: перечень адресов МКД и потребителей э/э (для потребителей физических лиц - поквартирно), места размещения ПУ (холл, лестница, квартира), типы приборов учета (1Ф и 3Ф ИПУ, ОДПУ), а также информация об оснащении МКД опорной сетью, организованной Заказчиком самостоятельно.

В ходе установки (замены) приборов учета должны применяться ПУ с функциональными характеристиками, соответствующими требованиям ПП РФ от 19.06.2020 № 890 для присоединения к интеллектуальной системе учета.

Ключевые функциональные характеристики устанавливаемых ПУ указаны в таблице №1.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 24 из 73

Таблица №1

№ п/п	Наименование типа	Ключевые функциональные характеристики ПУ (1Ф, 3Ф прямого или полукосвенного включения)						
		Тип отсчетного устройства	Силовое реле управления нагрузкой	Модуль дистанционной передачи данных (МПД)	Тип подключения	Тарифность	Фиксация индивидуальных параметров качества ЭЭ; Регистрация расширенной информации в журнале энергонезависимой памяти	Полное соответствие требованиям ПП РФ от 19.06.2020 № 890 для присоединения к интеллектуальной системе учета
1	Интеллектуальные	ЖКИ	Да	Да	Прямое	многотарифный	Да	Да
2	Интеллектуальные	ЖКИ	Нет	Да	Полукосвенное	многотарифный	Да	Да

Состав и объемы работ зависят от вида технического решения, выбранного Заказчиком (см. главу № 3.2 «Виды технических решений»).

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 25 из 73

3.2 Виды технических решений

В зависимости от типов применяемых ПУ, указанных в п. 3.1 «Типы приборов учета», а также технологии выполнения работ по установке (замене) ПУ, возможна реализация различных видов технических решений (далее – ТР), что определяет виды и объемы работ по настоящему ТЗ.

Выделяются следующие виды базовых технических решений по оснащению ПУ:

Табл. №2

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
1	**Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей (физических лиц) на готовом основании**
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании
1Ф Быт 1.2 БА	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя
2	**Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей (физических лиц) с выносом из помещения собственника в места общего пользования**
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ потребителей (ФЛ) с выносом из помещения собственника в места общего пользования
3	**Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей (физических лиц) на готовом основании**
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании
3Ф Быт 3.2 БА	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя
4	**Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей (физических лиц) с выносом из помещения собственника в места общего пользования**
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ потребителей (ФЛ) с выносом из помещения собственника в места общего пользования
5	**Замена 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)**
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) с учетом замены комплекта ТТ
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета)
6	**Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ без шкафа учета)**
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) с учетом замены комплекта ТТ
3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета)
7	**Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)**

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) с учетом замены комплекта ТТ
3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета)
8	**Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (2 ПУ в шкафу учета)**
3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) с учетом замены комплекта ТТ
3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета)
9	**Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета)**
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета)
10	**Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета)**
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета)
11	**Установка каналообразующего оборудования**
Ш	Установка шлюза
Р	Установка роутера
12	**Замена 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании у юридических лиц (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)**
3Ф ТТ ЮЛ 12.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ без шкафа учета) с учетом замены комплекта ТТ
3Ф ПВ ЮЛ 12.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ без шкафа учета)
13	**Установка (замена) 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения у юридических лиц с размещением ПУ в новом месте (без шкафа учета)**
3Ф ТТ ЮЛ 13.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) с учетом замены комплекта ТТ
3Ф ПВ ЮЛ 13.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета)
14	**Установка (замена) 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения у юридических лиц с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)**
3Ф ТТ ЮЛ 14.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) с учетом замены комплекта ТТ
3Ф ПВ ЮЛ 14.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета)
15	**Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ у юридических лиц (1 ПУ без шкафа учета)**
1Ф ПВ ЮЛ 15.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета)

Код ТР	Виды технических решений (ТР) на установку (замену) ПУ
16	**Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ у юридических лиц (1 ПУ в шкафу учета)**
1Ф ПВ ЮЛ 16.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета)

Предусмотрены следующие категории технических решений (ТР) по оснащению ОДПУ и приборами учета электроэнергии у юридических лиц (далее - ПУ ЮЛ):

1. Демонтаж существующего ОДПУ/ПУ ЮЛ с размещением устанавливаемого (нового) прибора учета на место демонтируемого ПУ (панель учета, шкаф учета и т.д.), т.е. на готовое основание.

Данной категории соответствую следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 5.1 (ПУ полукосвенного включения);
- 3Ф ПВ 5.2 (ПУ прямого включения);
- 3Ф ТТ ЮЛ 12.1 (ПУ полукосвенного включения);
- 3Ф ПВ ЮЛ 12.2 (ПУ прямого включения).

2. Установка (замена) ОДПУ/ПУ ЮЛ с размещением устанавливаемого (нового) прибора учета на новое место.

- В случае необходимости установки нового ПУ и отсутствия существующего ОДПУ/ПУ ЮЛ демонтажные работы не выполняются;
- В случае замены существующего ОДПУ/ПУ ЮЛ с установкой нового ПУ демонтажные работы выполняются при необходимости демонтажа, заменяемого ПУ.

В данной категории выделяются следующие виды ТР:

2.1 Установка (замена) нового ОДПУ/ПУ ЮЛ производится *без установки шкафа учета*.

Данному виду ТР соответствую следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 6.1 (ПУ полукосвенного включения);
- 3Ф ПВ 6.2 (ПУ прямого включения);
- 1Ф ПВ 9.1 (ПУ прямого включения);
- 3Ф ТТ ЮЛ 13.1 (1 ПУ полукосвенного включения);
- 3Ф ПВ ЮЛ 13.2 (1 ПУ прямого включения);
- 1Ф ПВ ЮЛ 15.1 (1 ПУ прямого включения).

2.2 Установка (замена) ОДПУ/ПУ ЮЛ производится *в шкафу учета* на 1 или 2 ПУ.

Данному виду ТР соответствую следующие коды ТР:

- 3Ф ТТ 7.1 (1 ПУ полукосвенного включения);
- 3Ф ПВ 7.2 (1 ПУ прямого включения);
- 3Ф ТТ 8.1 (2 ПУ полукосвенного включения);
- 3Ф ПВ 8.2 (2 ПУ прямого включения);
- 1Ф ПВ 10.1 (1 ПУ прямого включения);
- 3Ф ТТ ЮЛ 14.1 (1 ПУ полукосвенного включения);
- 3Ф ПВ ЮЛ 14.2 (1 ПУ прямого включения);
- 1Ф ПВ ЮЛ 16.1 (1 ПУ прямого включения).

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05

3.3 Объем оказываемых услуг

Состав и содержание работ зависят от технического решения, выбранного Заказчиком. Этапы работ, выполняемые Подрядчиком в зависимости от выбранного технического решения, приведены в таблице №3.

Таблица №3

Код ТР	Наименование технического решения	Комплексы и этапы работ						
		Комплекс №1			Комплекс №2	Комплекс №3		
		ППО	ПИР	СМР	ПНР ПУ (СПД)	ПИР	СМР СПД	ПНР СПД
1	**Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей (физических лиц) на готовом основании**							
1Ф Быт 1.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
1Ф Быт 1.2 БА	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
2	**Установка (замена) 1Ф ПУ потребителей (физических лиц) с выносом из помещения собственника в места общего пользования**							
1Ф Быт 2.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ потребителей (ФЛ) с выносом из помещения собственника в места общего пользования	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
3	**Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей (физических лиц) на готовом основании**							
3Ф Быт 3.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
3Ф Быт 3.2 БА	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
4	**Установка (замена) 3Ф ПУ потребителей (физических лиц) с выносом из помещения собственника в места общего пользования**							
3Ф Быт 4.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ потребителей (ФЛ) с выносом из помещения собственника в места общего пользования	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
5	**Замена 3Ф ОДПУ полукосвенного включения на готовом основании (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)**							
3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения на готовом основании (1 ПУ без шкафа учета) с учетом замены комплекта ТТ	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения на готовом основании (1 ПУ без шкафа учета)	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
6	**Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ без шкафа учета)**							
3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета) с учетом замены комплекта ТТ	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета)	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 29 из 73

Код ТР	Наименование технического решения	Комплексы и этапы работ						
		Комплекс №1			Комплекс №2	Комплекс №3		
		ППО	ПИР	СМР	ПНР ПУ (СПД)	ПИР	СМР СПД	ПНР СПД
7	**Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)**							
3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета) с учетом замены комплекта ТТ	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета)	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
8	**Установка (замена) 3Ф ОДПУ прямого или полукосвенного включения с размещением ПУ в новом месте (2 ПУ в шкафу учета)**							
3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета) с учетом замены комплекта ТТ	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета)	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
9	**Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета)**							
1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета)	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
10	**Установка (замена) 1Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета)**							
1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета)	Да	Да	Да	Да - *	x	x	x
Установка каналообразующего оборудования								
Ш	Установка шлюза	x	x	x	x	Да - **	Да - **	Да - **
Р	Установка роутера	x	x	x	x	Да - **	Да - **	Да - **
12	**Замена 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения на готовом основании у юридических лиц (устанавливаемый ПУ размещается на месте демонтируемого ПУ)**							
3Ф ТТ ЮЛ 12.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ без шкафа учета) с учетом замены комплекта ТТ	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
3Ф ПВ ЮЛ 12.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ без шкафа учета)	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
13	**Установка (замена) 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения у юридических лиц с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ без шкафа учета)**							
3Ф ТТ ЮЛ 13.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета) с учетом замены комплекта ТТ	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
3Ф ПВ ЮЛ 13.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета)	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
14	**Установка (замена) 3Ф ПУ прямого или полукосвенного включения у юридических лиц с размещением ПУ в новом месте (1 ПУ в шкафу учета)**							

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 30 из 73

Код ТР	Наименование технического решения	Комплексы и этапы работ						
		Комплекс №1			Комплекс №2	Комплекс №3		
		ППО	ПИР	СМР	ПНР ПУ (СПД)	ПИР	СМР СПД	ПНР СПД
3Ф ТТ ЮЛ 14.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета) с учетом замены комплекта ТТ	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
3Ф ПВ ЮЛ 14.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета)	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
15	**Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ у юридических лиц (1 ПУ без шкафа учета)**							
1Ф ПВ ЮЛ 15.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета)	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x
16	**Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ у юридических лиц (1 ПУ в шкафу учета)**							
1Ф ПВ ЮЛ 16.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета)	Нет	Нет	Да	Да - *	x	x	x

* - Выполнение работ по этапам, входящих в комплекс работ №2, осуществляется в случае наличия заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ или предоставления доступа к опорной сети, установленной Заказчиком самостоятельно.

** - Выполнение работ по этапам, входящих в комплекс работ №3, осуществляется в случае наличия заявки Заказчика на работы по организации опорной сети на объекте установки ПУ. К одному коммуникационному шлюзу может быть подключено не более 750 приборов учета. В случае предоставления доступа к опорной сети, установленной Заказчиком самостоятельно, работы по этапам, входящих в комплекс работ №3, не выполняются.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 31 из 73

3.4 Состав работ

Работы по установке (замене) 1ф и 3ф ИПУ потребителей (физических и юридических лиц) в МКД и установке (замене) ОДПУ электроэнергии, каналообразующего оборудования, производятся Подрядчиком в соответствии с заявками Заказчика (далее – Заявка), в которых указывается: перечень адресов МКД и потребителей (для физических лиц - поквартирно), мест размещения ПУ (холл/лестница/квартира), типы приборов учета по каждому потребителю, наличие существующей опорной сети Заказчика.

Заявки направляются Заказчиком в адрес Подрядчика один раз в месяц (с первое по пятое число месяца). Подрядчик в течение двух рабочих дней с момента получения Заявки проверяет корректность ее заполнения и, в случае необходимости, выдает Заказчику замечания. Срок устранения Заказчиком обоснованных замечаний Подрядчика составляет 2 рабочих дня. В течение трех рабочих дней после направления Заказчиком откорректированной Заявки, Подрядчик разрабатывает и направляет Заказчику график выполнения работ по Заявке с учетом сроков поставки оборудования и материалов. Заказчик в течение 2 рабочих дней рассматривает и направляет обоснованные замечания Подрядчику для устранения либо согласовывает представленный Подрядчиком выполнения работ.

Со стороны Заказчика допускается корректировка состава Объектов работ и количества точек учета в Заявках, ранее направленных в адрес Подрядчика, но не чаще одного раза в месяц и при условии, что по изменяемым Объектам работ в корректируемой Заявке не производились строительно-монтажные работы.

Далее по разделам ТЗ приведен состав, этапность работ, а также технические требования для максимально возможного варианта из всех технических решений.

Конкретный перечень этапов работ, соответствующий выбранному Заказчиком техническому решению, приведен в таблице №3.

*3.4.1 **Работы, выполняемые в рамках данного технического задания, включают:***

- получение исходных данных от Заказчика (в виде Заявок);
- проведение предпроектного обследования (ППО);
- разработка проектной документации (ПИР);
- поставка оборудования и материалов;
- выполнение монтажных работ;
- выполнение пуско-наладочных работ.

3.4.2 Требования к этапам выполнения работ

Проведение ППО и ПИР осуществляется по каждому Объекту, подлежащему оснащению ОДПУ и/или каналообразующей аппаратурой. Сдача данных работ может производиться по одному или нескольким МКД (группой).

Выполнение и сдача работ по установке (замене) и пуско-наладке приборов учета электроэнергии осуществляется как по отдельным ПУ, так и по группе ПУ. Группа ПУ – совокупность приборов учета, установленных в одном или нескольких МКД.

Сдача СМР и ПНР каналообразующего оборудования может производиться по одному или нескольким МКД (группой).

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 32 из 73

3.4.2.1 Требования к проведению ППО

В ходе предпроектного обследования Подрядчик обязан провести обследование Объекта на предмет определения количества и типа ОДПУ, а также иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) по данному Объекту.

Подрядчик по итогам предпроектного обследования представляет отчет ППО ОДПУ по каждому Объекту, который должен быть согласован с Заказчиком. Сдача результатов ППО может осуществляться как по одному Объекту, так и по нескольким (группой), с приложением реестра объектов.

Места установки каналообразующего оборудования указываются Подрядчиком в ведомости установленного каналообразующего оборудования (Приложение № 6 к Договору) по факту производства СМР и ПНР.

3.4.2.2 Требования к проведению ПИР

Подрядчик в соответствии с типовыми проектными решениями, предоставляемых Заказчиком, настоящим Техническим заданием на выполнение работ разрабатывает:

- проектную документацию на вынос ПУ из помещений собственников в места общего пользования (холл/лестница),
- проектную документацию по размещению ОДПУ и каналообразующего оборудования;

Заказчик согласовывает проектную документацию, разработанную Подрядчиком.

Сдача результатов ПИР может осуществляться как по одному Объекту, так и по нескольким (группой), с приложением реестра объектов.

3.4.2.3 Требования к проведению СМР

Подрядчик выполняет монтажные работы в соответствии с утвержденными Заказчиком проектными решениями. Доставка материалов и оборудования на Объекты работ, а также погрузочно-разгрузочные работы производятся силами и за счёт Подрядчика.

Все применяемые Подрядчиком материалы и оборудование должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации, иметь сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество.

Монтаж и подключение каналообразующего оборудования (шлюзы, роутеры и т.д.) проводятся Подрядчиком на месте его эксплуатации в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации, инструкций по монтажу и паспорта завода-изготовителя.

После замены прибора учета электроэнергии Подрядчик осуществляет пломбировку прибора учета электроэнергии. В этих целях Заказчик не позднее чем за 14 календарных до предполагаемой даты монтажных работ предоставляет Подрядчику достаточное количество номерных одноразовых пломб и пломбираторов (для пломбировки ПУ, установленных в жилых и нежилых помещениях). В случае невозможности предоставление Заказчиком необходимого количества пломб и пломбираторов Подрядчик, по согласованию с Заказчиком, в праве приобрести их самостоятельно, а в этом случае Заказчик компенсирует расходы на их приобретение.

Демонтированные приборы учета Подрядчик обязан передать собственнику соответствующего жилого или нежилого помещения в части ИПУ, обслуживающим организациям (УК, ТСЖ и т.д.) в части ОДПУ. Демонтированные приборы учета, находящиеся на балансе Заказчика, Подрядчик обязан передать Заказчику.

Заказчик обеспечивает:

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 33 из 73

- Своевременное уведомление потребителей о планируемом проведении работ и срока отключения электроэнергии;
- Организацию доступа персонала Подрядчика на объекты проведения работ со стороны управляющих компаний;
- Направление официальных уведомлений потребителям о датах проведения комиссионного ввода в эксплуатацию.

По факту выполнения и проверки результатов монтажных работ, последующей сдачи результатов выполнения СМР Заказчику, Подрядчик предоставляет Заказчику ведомость установленного каналообразующего оборудования (в случае выполнения данного вида работ), ведомость установленных и снятых приборов учёта электроэнергии.

3.4.2.4 Требования к проведению ПНР

ПНР шлюзов и роутеров (ПНР СПД) включают в себя комплекс работ по подготовке к организации опроса приборов учета, находящихся в радиусе действия Zigbee сети каналообразующего оборудования, включая её открытие.

ПНР ПУ, выполняемые независимо от проведения работ по обеспечению дистанционной передачи данных с ПУ на сервер ИВК Заказчика, включают в себя параметрирование ПУ в части программирования ПУ в соответствующий тарифный режим и часовой пояс.

ПНР ПУ (СПД), обеспечивающих дистанционную передачу данных с ПУ на сервер ИВК Заказчика, выполняются при наличии Заявки Заказчика на работы по организации опорной сети или предоставления Заказчиком доступа к существующей опорной сети на объекте установки ПУ и включают в себя:

- обеспечение проверки каналов связи для передачи данных;
- проведение комплексной наладки оборудования, отладка их взаимодействия;
- передача НСИ Заказчику для внесения информации в базу данных ИВК и СУП СПД «Пионер» для автоматического сбора данных с вновь смонтированных ПУ;
- обеспечение дистанционной передачи данных с ПУ, смонтированных на объектах.

В случае отсутствия работ по организации опорной сети или непредоставления Заказчиком доступа к существующей опорной сети на объекте установки ПУ, соответствующие пуско-наладочные работы не выполняются.

Приемка ПНР ПУ (СПД) осуществляется при выполнении следующих критериев:

- За последние 14 (четырнадцать) календарных дней в системе ИВК Заказчика у всех смонтированных приборов учета, предъявленных к приемке, присутствует не менее двух показаний, что подтверждается отчетом из ИВК Заказчика на дату его формирования.

Сдача-приемка ПНР ПУ (СПД) может осуществляться как по отдельным ПУ, так и по группе ПУ.

3.4.3 Требования к организации обеспечения услуг

Не требуется.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 34 из 73

4. Технические требования

4.1 *Требования к применяемым материалам и оборудованию*

4.1.1 Требования к приборам учёта электроэнергии в составе информационно-измерительного комплекса.

4.1.1.1 Однофазные приборы учёта электроэнергии

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
1	Класс точности	не ниже 1.0 по активной энергии
2	Номинальный (максимальный) ток	5(60) - 5(100) А
3	Стартовый ток не более	0,02 А.
4	Межповерочный интервал однофазных счётчиков, не менее	16 лет
5	Гарантийный срок эксплуатации, не менее	3 лет
6	Срок службы встроенной литиевой батареи, не менее	10 лет
7	Срок службы, не менее	30 лет
8	Работоспособность при температуре окружающего воздуха	от – 40С до +70С.
9	Приборы учета электроэнергии должны обеспечивать измерение	Активной составляющей энергии в прямом и обратном направлении.
		Реактивной составляющей энергии в прямом и обратном направлении.
		Фазного напряжения.
		Мощности (активной, реактивной и полной).
		Значения тока в нулевом проводе.
		Небаланса токов в фазном и нулевом проводах.
		Частоты электрической сети.
10	Фиксация индивидуальных параметров качества ЭЭ	Нарушение индивидуальных параметров качества фиксируется в отдельном журнале объемом не менее 500 записей. Погрешность измерения параметров соответствует классу S или выше согласно ГОСТ 30804.4.30-2013.
11	Наличие встроенного силового реле для управления нагрузкой.	Обязательно во всех случаях применения.
12	Наличие 2 интерфейсов связи для организации канала связи (оптического и иного другого).	Обязательно во всех случаях применения.
13	Передача измерений по радиоканалу ZigBee. Интеграция со шлюзом CG-ZB-02, CG-ZB-02C	Обязательно во всех случаях применения.
14	Многотарифный режим учёта электроэнергии.	Обязательно во всех случаях применения.
15	Тарифное расписание, не менее	Количество: - программируемых тарифов (тарифных зон) – 4 - дневных шаблонов – 4 - недельных шаблонов – 12 - сезонных шаблонов – 12 - типов дней – 4 - тарифных схем – 2 - особых дней – 45 - переключений тарифов в течении суток - 48
16	Наличие возможности использования функции перехода на летнее и зимнее время.	Обязательно во всех случаях применения.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 35 из 73

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
17	Возможность изменения тарифных зон методом дистанционного перепрограммирования.	Обязательно во всех случаях применения.
18	Наличие энергонезависимых часов, обеспечивающих ведение даты и времени	Обязательно во всех случаях применения.
19	Точность хода встроенных часов, не хуже	± 5 секунд в сутки
20	Внешняя автоматическая коррекция времени (синхронизация)	Обязательно во всех случаях применения.
21	Обмен информацией по цифровому интерфейсу связи со скоростью обмена информацией, не менее	9600 бод
22	Самодиагностика прибора учёта электроэнергии при включении питания.	Обязательно во всех случаях применения.
23	Ограничение режима потребления электрической энергии	При превышении заданных в приборе учета пределов параметров электрической энергии.
		При превышении заданного в приборе учета предела электрической энергии (мощности).
		При несанкционированном доступе к прибору электрической энергии (воздействии магнитным полем и вскрытии электронных пломб).
		С использованием встроенного коммутационного аппарата, в том числе путем его фиксации в положении "отключено" непосредственно на приборе учета электрической энергии с использованием подключения через оптопорт.
		Физическая (аппаратная) блокировка срабатывания встроенного коммутационного аппарата, используемого для полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии, приостановления или ограничения предоставления коммунальной услуги (управление нагрузкой). Реализация физической (аппаратной) блокировки сопровождается процессом опломбирования.
24	Возобновление подачи электрической энергии	Путем фиксации встроенного коммутационного аппарата в положении “включено” непосредственно на приборе учета электрической энергии с использованием подключения через оптопорт.
25	Хранение показаний электрической энергии в энергонезависимой памяти	Последних показаний отчетного периода.
		Профилей нагрузки с заданными интервалами (при интервале 60 минут на глубину не менее 90 суток).
		Данных по принятой и отданной активной и реактивной энергии с нарастающим итогом на начало текущего расчетного периода и не менее 36 предыдущих программируемых расчетных периодов.
26	Защита от несанкционированного доступа	Двухуровневый пароль.
		Доступ к полной информации при уровне пароля «только чтение» и доступ к полной информации и изменению конфигурации при уровне пароля «полный доступ».
		Возможность изменения пароля нижнего уровня при соединении с прибором учета при помощи пароля верхнего уровня.
27	Фиксация несанкционированного доступа и воздействия	Электронная пломба вскрытия корпуса (для разборных корпусов).
		Датчик воздействия магнитным полем.
		Фиксация воздействия магнитным полем и вскрытия электронных пломб в журнале прибора учета.

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
28	Регистрация информации в журнале событий энергонезависимой памяти	Время и дата перерывов в подаче питания, дата появления кода ошибки и сбоев программного обеспечения прибора учёта электроэнергии, дата изменения конфигурации или перепрограммирования.
		Дата, время, тип и параметры выполненной команды.
		Попытки доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией.
		Попытки доступа с нарушением правил управления доступом.
		Попытки несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров.
		Изменение направления перетока мощности.
		Дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации.
		Факт связи с прибором учета электрической энергии, приведшей к изменению параметров конфигурации, режимов функционирования (в том числе введение полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии (управление нагрузкой).
		Дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов.
		Отсутствие напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения.
		Превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности.
		Небаланс тока в нулевом и фазном проводе.
		Превышение заданного предела мощности. Изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени с фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано значение.
29	Циклический вывод на индикатор лицевой панели прибора учёта электроэнергии основной информации	Индикация текущего тарифа, показание нарастающим итогом действующих тарифов в кВт.ч, время встроенных часов, дата, мгновенная мощность. Период индицирования информации 6 ÷ 8 сек.
		Текущих значений активной и реактивной мощности, напряжения, тока и частоты.
		Индикатора режима приема и отдачи электрической энергии.
		Индикатора факта нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения.
		Индикатора факта вскрытия электронных пломб и воздействия магнитным полем.
		Индикатора неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя.

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
30	При запросе с уровня ИВКЭ или ИВК дистанционная выдача по каналу передачи данных следующей информации	Сетевой адрес, заводской номер прибора учёта электроэнергии, текущие показания с нарастающим итогом по всем тарифам, показания на конец каждого из двенадцати предыдущих расчетных периодов по всем тарифам, мгновенная мощность, время, дата, журнал событий с проверкой правильности тарифного расписания.
31	По программируемому расписанию, должна производиться инициативная передача с прибора учета на уровень ИВКЭ или ИВК следующих данных	Показания на конец суток по всем тарифам и каналам измерений, профиль мощности по всем каналам измерений.

4.1.1.2 Трехфазные приборы учёта электроэнергии непосредственного (прямого) включения:

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
1	Класс точности	не ниже 1.0 по активной энергии
2	Номинальный (максимальный) ток	5(60) - 5(100) А
3	Межповерочный интервал трехфазных счётчиков, не менее	16 лет
4	Гарантийный срок эксплуатации, не менее	3 лет
5	Срок службы, не менее	30 лет
6	Работоспособность при температуре окружающего воздуха	от – 40С до +70С.
7	Приборы учета электроэнергии должны обеспечивать измерение	Активной составляющей энергии в прямом и обратном направлении.
		Реактивной составляющей энергии в прямом и обратном направлении.
		Фазного напряжения в каждой фазе
		Линейного напряжения.
		Фазного тока в каждой фазе.
		Активной, реактивной и полной мощности в каждой фазе и суммарной мощности.
		Частоты электрической сети.
8	Фиксация индивидуальных параметров качества ЭЭ	Нарушение индивидуальных параметров качества фиксируется в отдельном журнале объемом не менее 500 записей. Погрешность измерения параметров соответствует классу S или выше согласно ГОСТ 30804.4.30-2013.
9	Наличие встроенного силового реле для управления нагрузкой.	Обязательно во всех случаях применения.
10	Наличие 2 интерфейсов связи для организации канала связи (оптического и иного другого).	Обязательно во всех случаях применения.
11	Передача измерений по радиоканалу ZigBee. Интеграция со шлюзом CG-ZB-02, CG-ZB-02C	Обязательно во всех случаях применения.
12	Многотарифный режим учёта электроэнергии.	Обязательно во всех случаях применения.
13	Тарифное расписание, не менее	Количество: - программируемых тарифов (тарифных зон) – 4 - дневных шаблонов – 4 - недельных шаблонов – 12 - сезонных шаблонов – 12 - типов дней – 4 - тарифных схем – 2 - особых дней – 45

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 38 из 73

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
		- переключений тарифов в течении суток - 48
14	Наличие возможности использования функции перехода на летнее и зимнее время.	Обязательно во всех случаях применения.
15	Возможность изменения тарифных зон методом дистанционного перепрограммирования.	Обязательно во всех случаях применения.
16	Наличие энергонезависимых часов, обеспечивающих ведение даты и времени	Обязательно во всех случаях применения.
17	Точность хода встроенных часов, не хуже	± 5 секунды в сутки
18	Внешняя автоматическая коррекция времени (синхронизация)	Обязательно во всех случаях применения.
19	Обмен информацией по цифровому интерфейсу связи со скоростью обмена информацией, не менее	9600 бод
20	Самодиагностика прибора учёта электроэнергии при включении питания.	Обязательно во всех случаях применения.
21	Ограничение режима потребления электрической	При превышении заданных в приборе учета пределов параметров электрической энергии.
		При превышении заданного в приборе учета предела электрической энергии (мощности).
		При несанкционированном доступе к прибору электрической энергии (воздействии магнитным полем и вскрытии электронных пломб).
		С использованием встроенного коммутационного аппарата, в том числе путем его фиксации в положении "отключено" непосредственно на приборе учета электрической энергии с использованием подключения через оптопорт.
		Физическая (аппаратная) блокировка срабатывания встроенного коммутационного аппарата, используемого для полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии, приостановления или ограничения предоставления коммунальной услуги (управление нагрузкой). Реализация физической (аппаратной) блокировки сопровождается процессом опломбирования.
22	Возобновление подачи электрической энергии	Путем фиксации встроенного коммутационного аппарата в положении “включено” непосредственно на приборе учета электрической энергии с использованием подключения через оптопорт.
23	Хранение показаний электрической энергии в энергонезависимой памяти	Последних показаний отчетного периода.
		Профилей нагрузки с заданными интервалами (при интервале 60 минут на глубину не менее 90 суток).
		Данных по принятой и отданной активной и реактивной энергии с нарастающим итогом на начало текущего расчетного периода и не менее 36 предыдущих программируемых расчетных периодов
24	Защита от несанкционированного доступа	Двухуровневый пароль.
		Доступ к полной информации при уровне пароля «только чтение» и доступ к полной информации и изменению конфигурации при уровне пароля «полный доступ».

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
		Возможность изменения пароля нижнего уровня при соединении с прибором учета при помощи пароля верхнего уровня.
25	Фиксация несанкционированного доступа и воздействия	Электронная пломба вскрытия корпуса (для разборных корпусов).
		Датчик воздействия магнитным полем.
		Фиксация воздействия магнитным полем и вскрытия электронных пломб в журнале прибора учета.
26	Регистрация информации в журнале событий энергонезависимой памяти	Время и дата перерывов в подаче питания, дата появления кода ошибки и сбоев программного обеспечения прибора учёта электроэнергии, дата изменения конфигурации или перепрограммирования, дата вскрытия крышки клеммной коробки.
		Дата, время, тип и параметры выполненной команды.
		Попытки доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией.
		Попытки доступа с нарушением правил управления доступом.
		Попытки несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров.
		Изменение направления перетока мощности.
		Дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации.
		Факт связи с прибором учета электрической энергии, приведшей к изменению параметров конфигурации, режимов функционирования (в том числе введение полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии (управление нагрузкой).
		Дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов.
		Отсутствие напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения.
		Инверсия фазы или нарушение чередования фаз.
		Превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности.
		Превышение заданного предела мощности.
		Изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени с фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано значение.
27	Циклический вывод на индикатор лицевой панели прибора учёта электроэнергии основной информации	Индикация текущего тарифа, показание нарастающим итогом действующих тарифов в кВт.ч, время встроенных часов, дата, мгновенная мощность. Период индицирования информации 6 ÷ 8 сек.

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
		Текущих значений активной и реактивной мощности, напряжения, тока и частоты.
		Индикатора режима приема и отдачи электрической энергии.
		Индикатора факта нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения.
		Индикатора факта вскрытия электронных пломб и воздействия магнитным полем.
		Индикатора неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя.
28	При запросе с уровня ИВКЭ или ИВК дистанционная выдача по каналу передачи данных следующей информации.	Сетевой адрес, заводской номер прибора учёта электроэнергии, текущие показания с нарастающим итогом по всем тарифам, показания на конец каждого из двенадцати предыдущих расчетных периодов по всем тарифам, мгновенная мощность, время, дата, журнал событий с проверкой правильности тарифного расписания.
29	По программируемому расписанию, должна производиться инициативная передача с прибора учета на уровень ИВКЭ или ИВК следующих данных	Показания на конец суток по всем тарифам и каналам измерений, профиль мощности по всем каналам измерений.

4.1.1.3 Трехфазные приборы учёта электроэнергии полукосвенного включения:

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
1	Класс точности	не ниже 0,5S по активной энергии, 1.0 по реактивной энергии
2	Номинальный (максимальный) ток	5(10) А
3	Межповерочный интервал трехфазных счётчиков, не менее	16 лет
4	Гарантийный срок эксплуатации, не менее	3 лет
5	Срок службы, не менее	30 лет
6	Работоспособность при температуре окружающего воздуха	от – 40С до +70С.
7	Приборы учета электроэнергии должны обеспечивать измерение	Активной составляющей энергии.
		Реактивной составляющей энергии.
		Фазного напряжения в каждой фазе
		Линейного напряжения.
		Фазного тока в каждой фазе.
		Активной, реактивной и полной мощности в каждой фазе и суммарной мощности.
		Частоты электрической сети.
8	Фиксация индивидуальных параметров качества ЭЭ	Нарушение индивидуальных параметров качества фиксируется в отдельном журнале объемом не менее 500 записей. Погрешность измерения параметров соответствует классу S или выше согласно ГОСТ 30804.4.30-2013.
9	Наличие 2 интерфейсов связи для организации канала связи (оптического и иного другого).	Обязательно во всех случаях применения.

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
10	Наличие цифрового электрического интерфейса связи RS-485 или цифрового электрического интерфейса связи Ethernet для приборов учета электрической энергии трансформаторного включения	Обязательно во всех случаях применения.
11	Передача измерений по радиоканалу ZigBee. Интеграция со шлюзом CG-ZB-02, CG-ZB-02C	Обязательно во всех случаях применения.
12	Многотарифный режим учёта электроэнергии.	Обязательно во всех случаях применения.
13	Тарифное расписание, не менее	Количество: - программируемых тарифов (тарифных зон) – 4 - дневных шаблонов – 4 - недельных шаблонов – 12 - сезонных шаблонов – 12 - типов дней – 4 - тарифных схем – 2 - особых дней – 45 - переключений тарифов в течении суток - 48
14	Наличие возможности использования функции перехода на летнее и зимнее время.	Обязательно во всех случаях применения.
15	Возможность изменения тарифных зон методом дистанционного перепрограммирования.	Обязательно во всех случаях применения.
16	Наличие энергонезависимых часов, обеспечивающих ведение даты и времени	Обязательно во всех случаях применения.
17	Точность хода встроенных часов, не хуже	± 5 секунды в сутки
18	Внешняя автоматическая коррекция времени (синхронизация)	Обязательно во всех случаях применения.
19	Обмен информацией по цифровому интерфейсу связи со скоростью обмена информацией, не менее	9600 бод
20	Самодиагностика прибора учёта электроэнергии при включении питания.	Обязательно во всех случаях применения.
21	Хранение показаний электрической энергии в энергонезависимой памяти	Последних показаний отчетного периода.
		Профилей нагрузки с заданными интервалами (при интервале 60 минут на глубину не менее 90 суток).
		Данных по принятой и отданной активной и реактивной энергии с нарастающим итогом на начало текущего расчетного периода и не менее 36 предыдущих программируемых расчетных периодов.
22	Защита от несанкционированного доступа	Двухуровневый пароль.
		Опломбирование, электронная пломба съёмной крышки клеммной коробки.
		Доступ к полной информации при уровне пароля «только чтение» и доступ к полной информации и изменению конфигурации при уровне пароля «полный доступ».
		Возможность изменения пароля нижнего уровня при соединении с прибором учета при помощи пароля верхнего уровня.
23	Фиксация несанкционированного доступа и воздействия	Электронная пломба вскрытия корпуса (для разборных корпусов).
		Датчик воздействия магнитным полем.
		Фиксация воздействия магнитным полем и вскрытия электронных пломб в журнале прибора учета.

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
24	Регистрация информации в журнале событий энергонезависимой памяти	Время и дата перерывов в подаче питания, дата появления кода ошибки и сбоев программного обеспечения прибора учёта электроэнергии, дата изменения конфигурации или перепрограммирования, дата вскрытия крышки клеммной коробки.
		Дата, время, тип и параметры выполненной команды.
		Попытки доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией.
		Попытки доступа с нарушением правил управления доступом.
		Попытки несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров.
		Изменение направления перетока мощности.
		Дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации.
		Факт связи с прибором учета электрической энергии, приведшей к изменению параметров конфигурации.
		Дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов.
		Отсутствие или низкое напряжение при наличии тока в измерительных цепях с конфигурируемыми порогами.
		Отсутствие напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения.
		Инверсия фазы или нарушение чередования фаз.
		Превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности.
		Превышение заданного предела мощности.
		Изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени с фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано значение.
25	Циклический вывод на индикатор лицевой панели прибора учёта электроэнергии основной информации	Индикация текущего тарифа, показание нарастающим итогом действующих тарифов в кВт.ч, время встроенных часов, дата, мгновенная мощность. Период индицирования информации 6 ÷ 8 сек.
		Текущих значений активной и реактивной мощности, напряжения, тока и частоты.
		Индикатора режима приема и отдачи электрической энергии.
		Индикатора факта нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения.
		Индикатора факта вскрытия электронных пломб и воздействия магнитным полем.
		Индикатора неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
26	При запросе с уровня ИВКЭ или ИВК дистанционная выдача по каналу передачи данных следующей информации	Сетевой адрес, заводской номер прибора учёта электроэнергии, текущие показания с нарастающим итогом по всем тарифам, показания на конец каждого из двенадцати предыдущих расчетных периодов по всем тарифам, мгновенная мощность, время, дата, журнал событий с проверкой правильности тарифного расписания.
27	По программируемому расписанию, должна производиться инициативная передача с прибора учета на уровень ИВКЭ или ИВК следующих данных	Показания на конец суток по всем тарифам и каналам измерений, профиль мощности по всем каналам измерений.

4.1.2 Требования к метрологическому обеспечению

Каналообразующее оборудование и система обеспечения единого времени в данном проекте не требует метрологического обеспечения.

К моменту производства работ приборы учета электроэнергии должны быть поверены и внесены в Государственный реестр средств измерений. Поверка производится в соответствии с нормативными документами, утверждаемыми по результатам испытаний по утверждению типа средства измерений.

4.1.3 Требования к ВШУ

Возможна внутренняя и наружная установка выносного шкафа учета (ВШУ)

ВШУ (выносной шкаф учета) предназначен для применения в качестве конструкции выносной системы учёта электроэнергии, устанавливаемого на трубостойках, на стенах ВРУ-0,4 кВ.

ВШУ должны соответствовать требованиям экологическим, санитарно- гигиеническим, противопожарным и другим нормам, действующим на территории Российской Федерации, и обеспечивать безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта. По безопасности эксплуатации ВШУ должны удовлетворять требованиям для класса защиты II по ГОСТ 32395-2013, ГОСТ Р 51321.1-2007.

Комплектация креплений ВШУ должна предусматривать возможность установки шкафов как на опоры, так и на наружных стенах зданий (наличие бандажной ленты, крепёжных планок, дин-рейки, дюбелей и т.д.).

В состав ВШУ должны входить:

- приборы учета электроэнергии непосредственного или полукосвенного включения;
- рубильник (выключатель нагрузки) до прибора учета, выбранный в соответствии с проектной документацией (для прибора учета прямого включения);
- автоматический выключатель нагрузки для прибора учета непосредственного включения, установленный после прибора учета;
- испытательная клеммная коробка (для трехфазных приборов учета полукосвенного включения);
- электрические провода цепей измерения электроэнергии;
- электрические провода цепей ТС;
- защитный экран для опломбировки первичных цепей напряжения, выключателя нагрузки.

Конструкция шкафа учета должна предусматривать возможность:

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 44 из 73

- визуального снятия показаний прибора учёта без отпирания дверцы (наличие прозрачного окна);
- воздействовать на автоматический выключатель, расположенный после прибора учёта электроэнергии, без возможности оперирования выключателем нагрузки, устанавливаемым до прибора учёта электроэнергии;
- установки однофазного или трехфазного прибора учёта в зависимости от спецификации и автоматических выключателей на дин-рейку;
- установку коммуникационного шлюза и выносной антенны.
- Для исключения, несанкционированного доступа к прибору учета, на корпусе ВШУ должно быть предусмотрено место для опломбирования дверцы ВШУ.

ВШУ должен иметь степень защиты IP – 54 (для внутренней установки в электроустановках IP – 51, для внутренней установки в холлах и на лестницах жилых IP – 31) в следующих местах сопряжения:

- по периметру примыкания дверцы к корпусу шкафа;
- в местах ввода - вывода кабелей;
- в местах крепления монтажных скоб на задней стенке шкафа;
- в конструкции замка;

ВШУ наружной установки должен быть укомплектован гермовводами в количестве не менее 2 шт.

Дверца шкафа должна устанавливаться на петлях, при открытии должна быть неотделимой от корпуса, смотровое окно несъёмное, крышка коммутационной аппаратуры поворотно - откидная.

4.1.4 Требования к Трансформаторам тока

Измерительные трансформаторы тока (далее ТТ), которые должны соответствовать следующим требованиям:

- межповерочный интервал трансформаторов тока должен составлять не менее 8 лет;
- трансформаторы тока должны быть внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства средств измерений Российской Федерации, соответствовать ГОСТ 7746-2015 и иметь класс точности не хуже 0,5S;
- коэффициенты трансформаторов тока должны быть выбраны по условиям фактической нагрузки или на основании расчетов согласно НТД, действующей на момент постройки, и в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок;
- для измерений в электрических сетях с заземленной (изолированной) нейтралью измерительные трансформаторы тока необходимо устанавливать в трех фазах, к которым следует подключать трехфазные трехэлементные счетчики электрической энергии (мощности);
- не допускается применение промежуточных трансформаторов тока;
- во всех эксплуатационных режимах не допускается перегрузка трансформаторов тока.

4.1.5 Требования к оборудованию каналообразующей аппаратуры (роутерам, шлюзам и т.д.).

Оборудование каналообразующей аппаратуры должно обеспечивать дистанционный автоматический сбор информации с приборов учёта электрической энергии по радиоканалу ZigBee согласно заданному расписанию.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05

Каналообразующая аппаратура должна иметь возможность передачи данных с уровня ИВКЭ на уровень ИВК по каналу GPRS/3G/4G/GPON/Ethernet.

Выполнение коррекции времени встроенных в приборы учёта электрической энергии часов (при необходимости) при каждом сеансе связи с приборами учёта электроэнергии.

Возможность передачи зарегистрированных событий в ИВК по инициативе прибора учета электрической энергии в момент их возникновения.

Шлюзы должны обеспечивать автоматический поиск ИИК и включение в схему опроса.

Автоматическая передача в ИВК по запросу и/или расписанию результатов измерений, состояния объектов измерений, и приборов учёта электрической энергии.

Возможность дистанционного конфигурирования приборов электроэнергии объекта учёта (единичная или групповая команда) - из центра сбора информации ИВК в автоматическом режиме.

Конфигурирование и параметрирование технических средств и ПО (за исключением части СКЗИ), включая обновление аппаратно-программного обеспечения автономным способом.

Диагностика работы технических средств, описание диагностических сообщений, считывание комбинаций диагностических кодов, наличие справочных комбинаций диагностических кодов.

Напряжение питания от сети переменного или постоянного тока должно составлять 220В с допустимым отклонением напряжения в пределах + 20%.

Охлаждение должно осуществляться за счёт естественной конвекции.

Обеспечение работоспособности в диапазоне температур, в соответствии с условиями эксплуатации.

Необходимо использовать оборудование, выполненное в едином корпусе, обеспечивающем возможность одностороннего обслуживания и со степенью защиты не ниже IP 51 (в соответствии с ГОСТ 14254). Допускается устанавливать оборудование со степенью защиты IP 50 в сухих помещениях (температура воздуха 20+5)0С при относительной влажности (65 + 15)% или в специализированных шкафах, имеющих степень защиты не менее IP 51.

Конструкция оборудования сбора и передачи данных должна позволять его размещение, как на стандартных панелях, так и в специализированных шкафах (при использовании внешней каналообразующей аппаратуры).

Шлюзы должны обеспечить работу в беспроводных вычислительных сетях ZigBee (стандарт IEEE 802.15.4/ZigBee) в качестве координатора сети. Шлюзы должны реализовать функции по формированию ZigBee - сети, обеспечению политики безопасности, настройке подключения и сбору данных с абонентских устройств. В части требований информационной безопасности шлюз должен соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ № 890 от 19.06.2020 и базовой модели угроз и включать СКЗИ, сертифицированные ФСБ России.

Роутеры должны обеспечить работу в беспроводных вычислительных сетях ZigBee (стандарт IEEE 802.15.4/ZigBee) в качестве ретранслятора данных между узлами сети. Роутеры должны обеспечивают альтернативные варианты выбора маршрута между узлами (маршрутизацию сообщений) и наиболее эффективную передачу информации.

Технические средства ИВКЭ, при их размещении в электроустановках, должны быть выполнены в промышленном исполнении, предназначенном для непрерывного функционирования в помещениях с повышенной опасностью (согласно п.п. 2 п. 1.1.13

ПУЭ) с возможностью их установки в ограниченных пространствах (в шкафах, отсеках, панелях и т.п.), а также обеспечивать удобство технического обслуживания.

Сим чипы/сим карты для установки в шлюзы предоставляет Заказчик.

4.1.6 Требование к каналам связи между ИВКЭ и ИВК.

Основной и резервный каналы связи должны быть обеспечены скоростью передачи не менее 9600 бит/с; коэффициент готовности канала не хуже 0,95.

4.1.7 Требования к каналообразующей аппаратуре.

Каналообразующая аппаратура должна обеспечивать:

- настройку средств связи на конкретные условия эксплуатации;
- сопряжение технических средств;
- обеспечение информационного взаимодействия;
- визуальный контроль функционирования каналов связи.

4.1.8 Требования к информационно-вычислительному комплексу (ИВК).

Подрядчик обеспечивает передачу данных Заказчику для внесения информации в базу данных ИВК и СУП СПД «Пионер» по всем установленным приборам учета с модулем передачи данных и при условии организации опорной сети.

4.1.9 Требования к регламентам сбора и передачи информации.

Приборы учёта электроэнергии, составляющие информационно-измерительный уровень, должны проводить непрерывные измерения электроэнергии и мощности и записывать в энергонезависимую память показания с периодом усреднения, установленным с ИВК при параметризации.

Передача данных в ИВК должна осуществляться по регламенту ИВК.

Все варианты регламентов передачи данных с нижних уровней (ИИК/ИВКЭ) на ИВК согласовываются с заказчиком.

4.1.10 Требование к системе обеспечения единого времени (СОЕВ).

СОЕВ должна обеспечивать синхронизацию времени (единое календарное время) на всех уровнях иерархии (ИИК, ИВК) при проведении измерений количества электроэнергии с точностью не хуже 5 с/сутки с учетом временных характеристик (задержек) линий связи между ними.

Формирование времени происходит на уровне ИВК с последующей синхронизацией ИИК посредством ИВКЭ или непосредственно ИИК.

СОЕВ должна обеспечивать автоматическую синхронизацию времени на всех уровнях с внешним эталонным источником единого календарного времени (частота синхронизации – не реже одного раза в сутки).

4.1.11 Требования к надежности оборудования:

Технические средства по показателям надёжности должны соответствовать требованиям ГОСТ 27883-88.

Все элементы должны быть защищены:

- от внезапных отключений напряжения питания аппаратуры;
- от помех и искажений при передаче информации;
- от влияния отклонений температурных параметров, влажности, электромагнитных полей по условиям работы аппаратуры;
- от несанкционированного доступа.

Подрядчик должен гарантировать соответствие качества применяемых материалов и оборудования условиям Договора и приложений к нему.

4.2 *Требования к безопасности*

Подрядчик обязан при производстве работ выполнять правила внутреннего распорядка и техники безопасности, действующие на соответствующих объектах.

Подрядчик обязан при производстве работ выполнять Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (приказ Минтруда России от 15.12.2020 № 903н).

Информационная безопасность обеспечивается за счет использования выделенных сетей связи (выделенный APN), доступ к которым предоставляется Заказчиком для осуществления передачи данных между каналообразующей аппаратурой (ИВКЭ), серверным программным обеспечением Заказчика и использованием средств СКЗИ в коммуникационном оборудовании. В этих целях Заказчик заблаговременно предоставляет Подрядчику достаточное количество сим чипов/сим карт корпоративной сети не менее двух операторов мобильной связи, с настроенной корпоративной точкой доступа, которые Подрядчик обязан использовать в монтируемом каналообразующем оборудовании. Работы с оборудованием, содержащим в своем составе СКЗИ, выполняются в соответствии с требованиями Соглашения о порядке эксплуатации оборудования, содержащего в своем составе СКЗИ (приложение №14 к настоящему Договору).

Сотрудники Подрядчика должны осуществлять работы с полными адресными списками потребителей группы. Адресные списки и проектная документация (акты допуска и ввода в эксплуатацию приборов учета) содержат конфиденциальную информацию по абонентам (работа, с которой регламентируется законом о персональных данных ФЗ-152), а также данные по нотификации абонентов и структуре потребления электроэнергии. Для работы с указанными документами Подрядчик должен обладать специально оборудованным помещением и иметь специально аттестованный персонал для работы с конфиденциальным данными.

4.3 *Требования к порядку подготовки и передачи заказчику документов при оказании услуг и их завершении*

Согласно заключенному Договору.

4.4 *Требования к гарантийным обязательствам*

Гарантия качества распространяется на все составляющие оказанных Услуг.

Гарантийный срок на применяемые материалы и оборудование составляет 36 (Тридцать шесть) месяцев с даты подписания Акта выполненных работ (по форме КС-2, КС-3) на монтажные работы.

Гарантийный срок на качество результата выполняемых работ составляет 36 (Тридцать шесть) месяцев с даты подписания Акта выполненных работ (по форме КС-2, КС-3 и по форме приложения № 7 к настоящему Договору).

4.5 *Ответственность подрядчика*

Согласно заключенному Договору.

5. Приложения к ТЗ

5.1 Единичные расценки по видам технических решений (Приложение № 1).

Подписи Сторон

От имени Подрядчика: От имени Заказчика:

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 48 из 73

Генеральный директор	Генеральный директор
(должность)	*(должность)*
Челеденков Константин Владимирович	Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*	*(Ф.И.О.)* *(подпись)*
м.п. *(при наличии печати)*	м.п. *(при наличии печати)*
«____» _____ 2025 г.	«____» _____2025 г.
Дата подписания от имени Подрядчика	Дата подписания от имени Заказчика

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 49 из 73

Приложение №1
к Техническому заданию

Единичные расценки по видам технических решений

№ п/п	Код технического решения	Наименование технического решения (ТР)	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС), в т.ч.:			
			Комплекс 1	*Комплекс 2*	*Комплекс 3*	Всего
1	1Ф Быт 1.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании	10 187,26	305,59	*x*	**10 492,85**
2	1Ф Быт 1.2 БА	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя	9 557,26	305,59	*x*	**9 862,85**
3	1Ф Быт 2.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ потребителей (ФЛ) с выносом из помещения собственника в места общего пользования	20 533,74	305,59	*x*	**20 839,33**
4	3Ф Быт 3.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании	20 366,27	305,59	*x*	**20 671,86**
5	3Ф Быт 3.2 БА	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ потребителей (ФЛ) на готовом основании без установки (замены) автоматического выключателя	18 654,43	305,59	*x*	**18 960,02**
6	3Ф Быт 4.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ потребителей (ФЛ) с выносом из помещения собственника в места общего пользования	33 162,49	305,59	*x*	**33 468,08**
7	3Ф ТТ 5.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения на готовом основании (1 ПУ без шкафа учета)	37 637,33	1 419,31	*x*	**39 056,64**
8	3Ф ПВ 5.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения на готовом основании (1 ПУ без шкафа учета)	23 042,22	1 419,31	*x*	**24 461,53**
9	3Ф ТТ 6.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ без шкафа учета)	37 637,33	1 419,31	*x*	**39 056,64**
10	3Ф ПВ 6.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ без шкафа учета)	23 042,22	1 419,31	*x*	**24 461,53**
11	3Ф ТТ 7.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (1 ПУ в шкафу учета)	41 313,07	1 419,31	*x*	**42 732,38**
12	3Ф ПВ 7.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (1 ПУ в шкафу учета)	38 567,63	1 419,31	*x*	**39 986,94**
13	3Ф ТТ 8.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ полукосвенного включения (2 ПУ в шкафу учета)	80 798,42	2 838,62	*x*	**83 637,04**
14	3Ф ПВ 8.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ОДПУ прямого включения (2 ПУ в шкафу учета)	75 307,54	2 838,62	*x*	**78 146,16**
15	1Ф ПВ 9.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ без шкафа учета)	11 386,84	1 419,31	*x*	**12 806,15**
16	1Ф ПВ 10.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ОДПУ (1 ПУ в шкафу учета)	21 405,38	1 419,31	*x*	**22 824,69**
17	Ш	Установка шлюза	*x*	*x*	64 290,92	**64 290,92**
18	Р	Установка роутера	*x*	*x*	19 206,13	**19 206,13**

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 50 из 73

№ п/п	Код технического решения	Наименование технического решения (ТР)	Договорная единичная расценка ТР, руб. (без НДС), в т.ч.:			
			Комплекс 1	*Комплекс 2*	*Комплекс 3*	Всего
19	3Ф ТТ ЮЛ 12.1	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ без шкафа учета)	36 145,68	1 419,31	*x*	**37 564,99**
20	3Ф ПВ ЮЛ 12.2	Демонтаж ПУ с установкой нового интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ на готовом основании (1 ПУ без шкафа учета)	21 550,57	1 419,31	*x*	**22 969,88**
21	3Ф ТТ ЮЛ 13.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета)	36 145,68	1 419,31	*x*	**37 564,99**
22	3Ф ПВ ЮЛ 13.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета)	21 550,57	1 419,31	*x*	**22 969,88**
23	3Ф ТТ ЮЛ 14.1	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ полукосвенного включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета)	39 821,42	1 419,31	*x*	**41 240,73**
24	3Ф ПВ ЮЛ 14.2	Установка (замена) интеллектуального 3Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета)	37 075,98	1 419,31	*x*	**38 495,29**
25	1Ф ПВ ЮЛ 15.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ без шкафа учета)	9 895,19	1 419,31	*x*	**11 314,50**
26	1Ф ПВ ЮЛ 16.1	Установка (замена) интеллектуального 1Ф ПУ прямого включения ЮЛ (1 ПУ в шкафу учета)	19 913,73	1 419,31	*x*	**21 333,04**

Для использования при оформлении результатов выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) технических решений и единичных расценок, указанных в настоящем разделе, необходимо, чтобы акты выполненных работ были разработаны на основании сметно-нормативной базы Минстроя России.

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:	От имени Заказчика:
Генеральный директор	Генеральный директор
(должность)	*(должность)*
Челеденков Константин Владимирович	Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*	*(Ф.И.О.)* *(подпись)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 51 из 73

Приложение № 2
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

График выполнения работ

№ п/п	Наименование работ			Сроки выполнения		Отчётные документы	
	Комплекс	**№**	**Этап**	**начало**	**окончание**	**По этапу**	**По Комплексу**
1.	**Комплекс №1**	1.	Проведение предпроектного обследования.	С момента получения Подрядчиком письменного уведомления от Заказчика о возможности начала работ	31.12.2025	Отчёт о результатах проведения предпроектного обследования.	Акт о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) Справка о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3) на каждый объект или список объектов, с указанием их адресного перечня Акт выполненных работ по форме Приложения № 7 к настоящему Договору, на каждый объект или список с указанием суммы по каждому адресу (в случае сдачи-приемки результатов ППО и ПИР отдельно от этапа СМР).
2.		2.	Разработка проектной документации на вынос ПУ из помещений собственников в места общего пользования.			Проектная документация на вынос ПУ из помещений собственников в места общего пользования, размещению ОДПУ	
		3.	Разработка проектной документации по размещению ОДПУ				
3.		4.	Монтажные работы.			Акты допуска (ввода) приборов учёта электроэнергии в эксплуатацию по каждому объекту (по форме Приложения № 3 к Договору). Ведомости снятых и установленных приборов учета (по форме Приложения № 10 к Договору). Ведомости снятых и установленных приборов учета (ОДПУ) по форме Приложения № 10а к Договору.	
4.	**Комплекс №2**	1.	Пуско-наладочные работы	С момента завершения работ по Комплексу №1 и Комплексу №3	31.12.2025	Ведомость выполнения пуско-наладочных работ для организации дистанционного опроса установленных приборов учета электроэнергии на каждый объект или список объектов, с указанием их адресного перечня (по форме Приложения № 11 к настоящему Договору). Ведомость выполнения пуско-наладочных работ для организации дистанционного опроса установленных приборов учета электроэнергии (ОДПУ) по форме Приложения № 11а к настоящему Договору).	Акт о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) Справка о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3) на каждый объект или список объектов, с указанием их адресного перечня

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 52 из 73

№ п/п	Наименование работ			Сроки выполнения		Отчётные документы	
	Комплекс	№	Этап	начало	окончание	По этапу	По Комплексу
5.	**Комплекс №3**	1.	Разработка проектной документации по размещению каналообразующего оборудования.	С момента получения Подрядчиком письменного уведомления от Заказчика о возможности начала работ	31.12.2025	Проектная документация по размещению каналообразующего оборудования.	Акт о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) Справка о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3) на каждый объект или список объектов, с указанием их адресного перечня Акт выполненных работ по форме Приложения № 7 к настоящему Договору, на каждый объект или список с указанием суммы по каждому адресу (в случае сдачи-приемки результатов ПИР отдельно от этапа СМР).
6.		2.	Монтажные работы.			Ведомости установленного каналообразующего оборудования (по форме Приложения № 6 к Договору).	
7.		3.	Пуско-наладочные работы				

Подписи Сторон

От имени Подрядчика: Генеральный директор	От имени Заказчика: Генеральный директор
(должность) Челеденков Константин Владимирович *(Ф.И.О.)* *(подпись)*	*(должность)* Пономарев Федор Борисович *(Ф.И.О.)* *(подпись)*
м.п. *(при наличии печати)*	м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 53 из 73

Приложение № 3
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма Акта допуска (ввода) прибора учёта электроэнергии в эксплуатацию

Лист ___

Акт № _____ от _____ « : »
на замену (допуск в эксплуатацию) приборов коммерческого учёта

Наименование потребителя, адрес: _____
Наименование сетевой организации/ИВС/ИКУ: _____
Наименование ГП/ЭСК: АО "Екатеринбургэнергосбыт", г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 210
Номер договора энергоснабжения: _____

Место установки прибора учета	Снят /Уст.	Счётчики электроэнергии										Ктт	Год выпуска ТТ	Дата поверки ТТ	Дата следующей поверки ТТ
		Тип прибора учета	Значность	Ном. ток ПУ, А	Ном. напр. ПУ, В	Заводской номер	Показания	Кл. точ.	Год выпуска ПУ	Дата текущей поверки ПУ	Дата следующей поверки ПУ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Снят						T1(д)								
							T2(н)								
							T3(н)								
							S								
	Установлен						T1(д)								
							T2(н)								
							T3(н)								
							S								

Клеммник счетчика опломбирован пломбой:		Промежуточный клеммник (вводной автомат) опломбированы:			Номинал вводного аппарата защиты:
ТТ сняты:	Тип ТТ:	Номинал ТТ:	Кл.т. ТТ:	№ ТТ : **фаза "А"**	Пломбы ТТ: **фаза "А"**
				фаза "В"	**фаза "В"**
				фаза "С"	**фаза "С"**
ТТ установлены:	Тип ТТ:	Номинал ТТ:	Кл.т. ТТ:	№ ТТ : **фаза "А"**	Пломбы ТТ: **фаза "А"**
				фаза "В"	**фаза "В"**
				фаза "С"	**фаза "С"**

Причина замены/установки ПУ: Выход ПУ из строя ☐ Окончание МПИ ПУ ☐ Окончание срока эксплуатации ПУ ☐ Отсутствие ПУ ☐

Установленный прибор учета допущен в эксплуатацию и принят для коммерческих расчетов ☐

Пломбы метрологической поверки и (или) знаки визуального контроля установлены, повреждений не имеют. Электроустановка включена / отключена

Выявленные замечания (мероприятия, необходимые для допуска прибора учета в эксплуатацию):

Тарифные настройки прибора учета:		
Характеристика:	**Соответствует**	**Не соответствует**
Время прибора учета настроено верно, часовой пояс +5, г. Екатеринбург	☐	☐
1. Одноставочный тариф	☐	☐
2. Тариф дифференцированный по двум зонам суток (День - с 7.00 до 23.00, Ночь - с 23.00 до 7.00)	☐	☐
3. Тариф дифференцированный по трем зонам суток (Пик - с 7.00 до 10.00, с 17.00 до 21.00, Полупик - с 10.00 до 17.00, с 21.00 до 23.00, Ночь - с 23.00 до 7.00)	☐	☐

Установленный прибор учета является собственностью АО"Екатеринбургэнергосбыт". В соответствии с требованиями п. 34 ж(1) ПП РФ №354 от 06.05.2011 потребитель обязан предоставлять доступ представителям АО"Екатеринбургэнергосбыт" к установленному прибору учета для обслуживания и проверки прибора учета.
До момента подключения прибора учета к интеллектуальной системе учета (ИСУ) показания автоматически не передаются. После подключения к ИСУ будет направлено уведомление по указанным контактам. Тел. для справок: 215-76-97.

Тел. Потребителя для уведомления: _____

Представитель Потребителя

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 54 из 73

Представитель АО "ЕЭнС", выполнивший монтаж	(должность)	(Ф.И.О.)	(Подпись)
Представитель АО "ЕЭнС"	(должность)	(Ф.И.О.)	(Подпись)
Представитель СО/ИВС/ИКУ	(должность)	(Ф.И.О.)	(Подпись)
	(должность)	(Ф.И.О.)	(Подпись)

М.П.

Форму утверждаем

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:	От имени Заказчика:
Генеральный директор	Генеральный директор
(должность)	*(должность)*
Челеденков Константин Владимирович	Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*	*(Ф.И.О.)* *(подпись)*
м.п. *(при наличии печати)*	м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 55 из 73

Приложение № 4
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

ГРАФИК ОПЛАТЫ,
основания для приёмки/оплаты работ

№ п/п	Наименование работ			Срок платежа	Сумма платежа с учётом НДС (руб.)
	Комплекс	**№**	**Этап**		
-	**Выплата аванса 75%**			**В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Подрядчика счета на авансовый платеж.**	126 206 969 (сто двадцать шесть миллионов двести шесть тысяч девятьсот шестьдесят девять) рублей 30 копеек
1.	**Комплекс №1**	1	Проведение предпроектного обследования.	В течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты подписания Акта о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) или Акта выполненных работ (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору) в случае сдачи-приемки результатов ППО и ПИР отдельно от этапа СМР, справки о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3), на каждый объект или списку объектов, с указанием их адресного перечня, а также предоставления отчетных документов, указанных в Графике выполнения работ (Приложение № 2 к Договору) и оригинала счета-фактуры, на основании оригинала счёта, выставленного Подрядчиком, за вычетом удержания авансовых сумм.	42 068 989 (сорок два миллиона шестьдесят восемь тысяч девятьсот восемьдесят девять) рублей 76 копеек
2.		2	Разработка проектной документации на вынос ПУ из помещений собственников в места общего пользования.		
		3	Разработка проектной документации по размещению ОДПУ		
3.		4	Монтажные работы.		
4.	**Комплекс №2**	1	Пуско-наладочные работы	В течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты подписания Акта о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2), справки о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3) на каждый объект или списку объектов, с указанием их адресного перечня, а также предоставления отчетных документов, указанных в Графике выполнения работ (Приложение № 2 к Договору) и оригинала счета-фактуры, на основании оригинала счёта, выставленного Подрядчиком, за вычетом удержания авансовых сумм.	
5.	**Комплекс №3**	1	Разработка проектной документации по размещению каналообразующего оборудования.	В течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты подписания Акта о приёмке выполненных работ (по унифицированной форме КС-2) или Акта выполненных работ (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору) в случае сдачи-приемки результатов ПИР отдельно от этапа СМР, справки о стоимости выполненных работ (по унифицированной форме КС-3), на каждый объект или списку объектов, с указанием их адресного перечня, а также предоставления отчетных документов, указанных в Графике выполнения работ (Приложение № 2 к Договору) и оригинала счета-фактуры, на основании оригинала счёта, выставленного Подрядчиком, за вычетом удержания авансовых сумм.	
6.		2	Монтажные работы.		
7.		3	Пуско-наладочные работы		

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор
(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 56 из 73

Приложение №5

к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма заявки на выполнение работ

№ п/п	Наименование насел. пункта	Наименование улицы	Номер дома	№ квартиры/ помещения	ФИО потребителя	Телефон потребителя	Наименование управляющей компании	Тарифность	Место размещения ПУ	Фазность ПУ	Тип устанавливаемого ПУ (1Ф, 3Ф; ОДПУ)	Код технического решения	Наличие существующей опорной сети Заказчика	Код ФИАС дома	№ лицевого счета
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
…															

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 57 из 73

Приложение № 6
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

ВЕДОМОСТЬ № _____
установленного каналообразующего оборудования
по Договору №_____ от _____ 20__ г.

№ п/п	Адрес абонента				Установленное каналообразующее оборудование			Вид ТР	Стоимость работ, руб.	Код ФИАС дома - *	№ лицевого счета	Дата
	Населенный пункт	Улица	№ дом	Корп.	Тип	Зав. №	Место установки, № подъезда					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1												
…												

Форму утверждаем

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

***** - При обоснованном отсутствия кода ФИАС ГАР (воинские части и т.п.) необходимо в поле «Код ФИАС дома» указать «00000000-0000-0000-0000-000000000000».

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 58 из 73

Приложение № 7
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма
Акта
выполненных работ

по договору № _____ от « ____ »_____20___ г.
(_____)

г. _____ « ____ » _____ 20___ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице _____, с другой стороны, подписали настоящий Акт о том, что _____ (указать вид работ) работы в _____(указать количество) точках учета электроэнергии в многоквартирных жилых домах на территории _____(указать регион РФ) по адресам, приведенным в Приложении № 1 к данному акту, выполнены в полном объёме и удовлетворяют требованиям Заказчика.

Стоимость выполненных работ без учета НДС составляет _____ руб.

Заказчик: _____ _____ _____
должность подпись расшифровка подпись
м.п.*(при наличии печати)*

Подрядчик: _____ _____ _____

Форму утверждаем

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:	От имени Заказчика:
Генеральный директор	Генеральный директор
_____	_____
(должность)	*(должность)*
Челеденков Константин Владимирович	Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*	*(Ф.И.О.)* *(подпись)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 59 из 73

Приложение №1
к Акту выполненных работ № ____ от ____
по договору № _____
от _____

№ п/п	*Код ФИАС*	*Населённый пункт*	*Улица*	*№ дома*	*Корп.*	*№ квартиры/ помещения-**	*Заводской № - **	*Сумма по акту без НДС, руб.*
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
1								
3								
4								
5								
6								
7								
…								

* - для этапов проведения предпроектного обследования и разработки проектной документации не применяется.

Форму утверждаем

Подписи Сторон

От имени Подрядчика:	От имени Заказчика:
Генеральный директор	Генеральный директор
(должность)	*(должность)*
Челеденков Константин Владимирович	Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*	*(Ф.И.О.)* *(подпись)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 60 из 73

Приложение №8
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

ФОРМА АКТА РЕКЛАМАЦИИ НА ОБОРУДОВАНИЕ ИЛИ РАБОТЫ

АКТ РЕКЛАМАЦИИ № _____

«____» _____ 20___г.

_____
(адрес)

Комиссия в составе:
Председатель: _____
(должность, фамилия, имя, отчество)
и члены комиссии: _____
(должность, фамилия, имя, отчество)

Провела обследование вышедшего из строя изделия:
_____
(наименование изделия)
_____ _____ «___» _____ 20___г. (марка)
(заводской номер) (дата выпуска)
выпущенного _____
(полное наименование завода-изготовителя)

Настоящим Комиссия подтверждает, что данное изделие приобретено у фирмы:

_____
(полное наименование организации-продавца)
«_____» _____ 20___г.
(дата ввода в эксплуатацию)
_____
(характер работ, выполненных до обнаружения неисправности)

Описание неисправности: _____
_____

Предполагаемый дефект:_____
_____

Заключение
Комиссии:_____
Подписи членов Комиссии:

Председатель комиссии: _____ /_____ /
М.П. *(при наличии печати)* Члены комиссии: _____ /_____ /
_____ /_____ /

(без печати недействительно)

Форму утверждаем

От имени Подрядчика:	От имени Заказчика:
Генеральный директор	Генеральный директор
_____ *(должность)*	_____ *(должность)*
Челеденков Константин Владимирович	Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*	*(Ф.И.О.)* *(подпись)*
м.п. *(при наличии печати)*	м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 61 из 73

Приложение №9

к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма по раскрытию информации в отношении всей цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных)

Организационно – правовая форма (полностью) «Наименование контрагента» *Дата заполнения число / месяц / год*

№ п/п	Наименование контрагента (ИНН, вид деятельности)						Информация в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных)							
	ИНН	ОГРН	Наименование краткое	Код ОКВЭД	Фамилия, Имя, Отчество руководителя	Серия и номер документа удостоверяющего личность руководителя	№	ИНН	ОГРН	Наименование / Ф.И.О.	Адрес регистрации	Серия и номер документа удостоверяющего личность руководителя (для физических лиц	Руководитель/участник/бенефициар	Информация о подтверждающих документах (наименование, номера и т.д.)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*	*14*	*15*

1. Подрядчик гарантирует Заказчику, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), передаваемые Заказчику, являются полными, точными и достоверными.

2. Подрядчик настоящим выдает согласие и подтверждает получение им всех требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (в том числе о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в сведениях, заинтересованных или причастных к сведениям лиц на обработку, а также на раскрытие Заказчиком полностью или частично представленных сведений компетентным органам государственной власти (в том числе, но, не ограничиваясь, Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку сведений такими органами (далее – Раскрытие). Подрядчик настоящим освобождает Заказчика от любой ответственности в связи с Раскрытием, в том числе возмещает Заказчику убытки, понесенные в связи с предъявлением Заказчику претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким Раскрытием.

Подпись уполномоченного лица организации
печать организации
от имени Подрядчика:

_____
(должность)

_____
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

«_____» _____ 20___ г.

Дата подписания от имени Подрядчика

Форму утверждаем

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*
м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*
м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 62 из 73

Приложение №10
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма Ведомости снятых и установленных приборов учета электроэнергии

«Утверждаю» «Утверждаю»
от Заказчика: от Подрядчика:

ВЕДОМОСТЬ №_____
Снятых и установленных приборов учета электроэнергии
По Договору №_____ от _____20___г.

№ п/п	№ книги	№ абонента	Адрес абонента					Снятый прибор учета электроэнергии						Установленный прибор учета электроэнергии						Дата	Мастер	№ пломбы	Реквизиты ПУД (номер, дата КС-2)	Вид ТР	Стоимость работ, руб.	Код ФИАС дома ***	№ лицевого счета
			Населенный пункт	Улица	№ дома	Корп.	№ кв. **	Тип	Код счетчика	Зав.№	Показания			Тип *	Код счетчика	Зав. №	Показания										
											T1	T2	T3				T1	T2	T3								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор
_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
_____
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор
_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
_____
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

* - Вид ТР необходимо прописать в колонке (15) по каждому ПУ в наименовании через пробел.
** - Если по обоснованным причинам номер нежилого помещения отсутствует, то поле "№ кв." заполняется значением "Помещение".
*** - При обоснованном отсутствия кода ФИАС ГАР (воинские части и т.п.) необходимо в поле «Код ФИАС дома» указать «00000000-0000-0000-0000-000000000000».

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 63 из 73

Приложение №10а
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма Ведомости снятых и установленных общедомовых приборов учета электроэнергии (ОДПУ)

«Утверждаю»
от Заказчика:

«Утверждаю»
от Подрядчика:

ВЕДОМОСТЬ №_____
Снятых и установленных общедомовых приборов учета электроэнергии (ОДПУ)
По Договору №_____ от _____20___г.

№ п/п	№ книги	№ абонента	Адрес абонента					Снятый прибор учета электроэнергии						Установленный прибор учета электроэнергии						Дата	Мастер	№ пломбы	Реквизиты ПУД (номер, дата КС-2)	Вид ТР	Стоимость работ, руб.	Код ФИАС дома***	№ лицевого счета
			Населенный пункт	Улица	№ дома	Корп.	№ кв. **	Тип	Код счетчика	Зав.№	Показания			Тип *	Код счетчика	Зав. №	Показания										
											T1	T2	T3				T1	T2	T3								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор
_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор
_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

* - Вид ТР необходимо прописать в колонке (15) по каждому ПУ в наименовании через пробел.
** - Поле "№ кв." не заполняется.
*** - При обоснованном отсутствия кода ФИАС ГАР (воинские части и т.п.) необходимо в поле «Код ФИАС дома» указать «00000000-0000-0000-0000-000000000000».

Приложение №10б
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма Ведомости снятых и установленных приборов учета электроэнергии с учетом выполнения пуско-наладочных работ для дистанционного опроса установленных ПУ

«Утверждаю»
от Заказчика:

«Утверждаю»
от Подрядчика:

ВЕДОМОСТЬ №_____
Снятых и установленных приборов учета электроэнергии с учетом выполнения пуско-наладочных работ для дистанционного опроса установленных ПУ -*
По Договору №_____ от _____20___г.

№ п/п	№ книги	№ абонента	Адрес абонента					Снятый прибор учета электроэнергии						Установленный прибор учета электроэнергии						Дата	Мастер	№ пломбы	Реквизиты ПУД (номер, дата КС-2) - **	Вид ТР	Стоимость работ, руб. - ***	Код ФИАС дома *****	№ лицевого счета	Отметка о одновременном выполнении комплекса работ №1,2
			Населенный пункт	Улица	№ дома	Корп.	№ кв. ******	Тип	Код счетчика	Зав.№	Показания			Тип ****	Код счетчика	Зав. №	Показания											
											Т1	Т2	Т3				Т1	Т2	Т3									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
_____
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
_____
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

* - данная ведомость формируется, если в списке установленных приборов учёта в т.ч. будут присутствовать такие ПУ, у которых совпадают даты выполнения комплекса работ №1 и №2 в актах КС-2.
** - для ПУ, у которых совпадают даты выполнения комплекса работ №1 и №2 в актах КС-2, указываются реквизиты каждого акта КС-2, по которому осуществляется сдача-приемка работ.
*** - стоимость работ должна быть равна стоимости работ без НДС, указанной в актах КС-2, в т.ч. с учётом стоимости установленных приборов учёта, работ по их установке (замене) и выполнения пуско-наладочных работ для дистанционного опроса установленных ПУ. В случае, если сдача-приемка работ по комплексу №2 не производилась, то для таких ПУ указывается только стоимость работ по комплексу №1.
**** - вид ТР необходимо прописать в колонке (15) по каждому ПУ в наименовании через пробел.
***** - при обоснованном отсутствия кода ФИАС ГАР (воинские части и т.п.) необходимо в поле «Код ФИАС дома» указать «00000000-0000-0000-0000-000000000000».
****** - если по обоснованным причинам номер нежилого помещения отсутствует, то поле "Квартира" заполняется значением "Помещение".

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 65 из 73

Приложение №10в
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма Ведомости Снятых и установленных общедомовых приборов учета (ОДПУ) с учетом выполнения пуско-наладочных работ для дистанционного опроса

«Утверждаю»
от Заказчика:

«Утверждаю»
от Подрядчика:

ВЕДОМОСТЬ №_____
Снятых и установленных общедомовых приборов учета (ОДПУ) с учетом выполнения пуско-наладочных работ для дистанционного опроса -*
По Договору №_____ от _____20___г.

№ п/п	№ книги	№ абонента	Адрес абонента					Снятый прибор учета электроэнергии						Установленный прибор учета электроэнергии						Дата	Мастер	№ пломбы	Реквизиты ПУД (номер, дата КС-2) - **	Вид ТР	Стоимость работ, руб. - ***	Код ФИАС дома******	№ лицевого счета	Отметка о одновременном выполнении комплекса работ №1,2
			Населенный пункт	Улица	№ дома	Корп.	№ кв.****	Тип	Код счетчика	Зав.№	Показания			Тип *****	Код счетчика	Зав. №	Показания											
											Т1	Т2	Т3				Т1	Т2	Т3									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

* - данная ведомость формируется, если в списке установленных общедомовых приборов учёта в т.ч. будут присутствовать такие ОДПУ, у которых совпадают даты выполнения комплекса работ №1 и №2 в актах КС-2.
** - для ОДПУ, у которых совпадают даты выполнения комплекса работ №1 и №2 в актах КС-2, указываются реквизиты каждого акта КС-2, по которому осуществляется сдача-приемка работ.
*** - стоимость работ должна быть равна стоимости работ без НДС, указанной в актах КС-2, в т.ч. с учётом стоимости установленных общедомовых приборов учёта, работ по их установке (замене) и выполнения пуско-наладочных работ для дистанционного опроса установленных ПУ. В случае, если сдача-приемка работ по комплексу №2 не производилась, то для таких ПУ указывается только стоимость работ по комплексу №1.
**** - поле "№ кв." не заполняется.
***** - вид ТР необходимо прописать в колонке (15) по каждому ПУ в наименовании через пробел.
****** - при обоснованном отсутствия кода ФИАС ГАР (воинские части и т.п.) необходимо в поле «Код ФИАС дома» указать «00000000-0000-0000-0000-000000000000».

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 66 из 73

Приложение №11
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

ВЕДОМОСТЬ №_____
выполнения пуско-наладочных работ ПУ для организации дистанционного опроса установленных приборов учета электроэнергии *
По Договору №_____ от _____20___г.

№ п/п	*Населённый пункт*	*Улица*	*№ дома*	*Корп.*	*№ квартиры/ помещения*	*Тип ПУ*	*Заводской № ПУ*	*Стоимость работ, руб., без НДС - ** *	*Код ФИАС дома*	*№ лицевого счета*
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**
1										
3										
4										
5										
…										

*- Все поля ведомости (кроме поля 9) необходимо заполнять значениями, ранее указанными в ведомости на установку ПУ.
** - Данная стоимость работ должна быть равна стоимости работ без НДС, указанной в акте КС-2 по этапу ПНР в составе Комплекса №2.

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор

_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 67 из 73

Приложение №11а
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма ведомости выполнения пуско-наладочных работ общедомовых приборов учета электроэнергии (ОДПУ) для организации дистанционного опроса

ВЕДОМОСТЬ №_____
выполнения пуско-наладочных работ общедомовых приборов учета электроэнергии (ОДПУ) для организации дистанционного опроса *
По Договору №_____ от _____20___г.

№ п/п	*Населённый пункт*	*Улица*	*№ дома*	*Корп.*	*№ квартиры/ помещения* ***	*Тип ПУ*	*Заводской № ПУ*	*Стоимость работ, руб., без НДС - ** *	*Код ФИАС дома*	*№ лицевого счета*
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**
1										
2										
3										
…										

* - все поля ведомости (кроме поля 9) необходимо заполнять значениями, ранее указанными в ведомости на установку ОДПУ.
**- данная стоимость работ должна быть равна стоимости работ без НДС, указанной в акте КС-2 по этапу ПНР в составе Комплекса №2.
*** - поле "№ квартиры/ помещения" не заполняется

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор
_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор
_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 68 из 73

Приложение №12
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма Ведомости снятых и установленных приборов учета электроэнергии, иного оборудования в пределах гарантийного срока службы

«Утверждаю» от Заказчика: «Утверждаю» от Подрядчика:

ВЕДОМОСТЬ №_____
Снятых и установленных приборов учета, иного оборудования электроэнергии в пределах гарантийного срока службы
По Договору №_____ от _____20___г.

Регион (зона деятельности ГП) _____
Агент (наименование агента) _____

Код схемы ПО АСУЭД "БЫТ"	Район	Наименование населенного пункта	Улица	Дом	корпус	Квартира	№ книги	№ аб-та	Марка снятого ПУ/Оборудования	Заводской номер снятого ПУ	Показания снятого Т1	Показания снятого Т2	Показания снятого Т3	Марка установленного ПУ/Оборудования *	Код типа установленного ПУ	Заводской номер установленного ПУ/Оборудования	Показание установленного ПУ Т1	Показание установленного ПУ Т2	Показание установленного ПУ Т3	Дата установки	Место установки ПУ	Код подрядной организации	№ пломбы	Код подрядной организации установившей пломбу	Ф.И.О. установившего пломбу	Контрагент (подрядчик)	Реквизиты ПУД (номер, дата КС-2)	Код ФИАС дома	№ лицевого счета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30

* - вид ТР необходимо прописать в колонке (15) по каждому ПУ в наименовании через пробел.

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор
_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*
м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор
_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*
м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 69 из 73

Приложение №12а
к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма Ведомости снятых и установленных общедомовых приборов учета электроэнергии (ОДПУ) в пределах гарантийного срока службы

«Утверждаю» от Заказчика:

«Утверждаю» от Подрядчика:

ВЕДОМОСТЬ №_____
Снятых и установленных общедомовых приборов учета электроэнергии (ОДПУ)
в пределах гарантийного срока службы
По Договору №_____ от _____20___г.

Регион (зона деятельности ГП) _____
Агент (наименование агента) _____

Код схемы ПО АСУЭД "БЫТ"	Район	Наименование населенного пункта	Улица	Дом	корпус	Квартира *	№ книги	№ аб-та	Марка снятого ПУ/Оборудования	Заводской номер снятого ПУ	Показания снятого Т1	Показания снятого Т2	Показания снятого Т3	Марка установленного ПУ/Оборудования **	Код типа установленного ПУ	Заводской номер установленного ПУ/Оборудования	Показание установленного ПУ Т1	Показание установленного ПУ Т2	Показание установленного ПУ Т3	Дата установки	Место установки ПУ	Код подрядной организации	№ пломбы	Код подрядной организации установившей пломбу	Ф.И.О. установившего пломбу	Контрагент (подрядчик)	Реквизиты ПУД (номер, дата КС-2)	Код ФИАС дома	№ лицевого счета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30

* - поле "Квартира" не заполняется
** вид ТР необходимо прописать в колонке (15) по каждому ОДПУ в наименовании через пробел.

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор
_____
(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор
_____
(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 70 из 73

Приложение № 13

к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

Форма с информацией о стране происхождения товара

Информация о стране происхождения товара

№ п/п	Код товара по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008) (ОКПД2)	Номер реестровой записи товара в реестрах, предусмотренных пунктом 2 Постановления № 2013* (при наличии)	Наименование товара	Объем товара, в том числе поставленного при выполнении закупаемых работ, оказании закупаемых услуг (рублей)	Объём российского товара, в том числе товара, поставленного при выполнении закупаемых работ, оказании закупаемых услуг (рублей)

Форму утверждаем
Подписи Сторон

От имени Подрядчика:
Генеральный директор

(должность)
Челеденков Константин Владимирович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

От имени Заказчика:
Генеральный директор

(должность)
Пономарев Федор Борисович
(Ф.И.О.) *(подпись)*

м.п. *(при наличии печати)*

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 71 из 73

Приложение № 14

к Договору №Д/ЕЭНС/04-03-03/27643 от _____

СОГЛАШЕНИЕ
о порядке эксплуатации оборудования, содержащего в своем составе СКЗИ

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (АО «ЕЭнС»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Пономарева Федора Борисовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Строительная Энергетическая Компания» (ООО «СтройЭнергоКом»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Челеденкова Константина Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее соглашение о порядке эксплуатации оборудования, содержащего в своем составе СКЗИ (далее – «Соглашение») о нижеследующем.

1. В рамках Договора Подрядчиком может осуществляться установка (замена) дополнительного оборудования (далее – Оборудование), содержащего в своем составе средства криптографической защиты информации (далее – СКЗИ). В ходе исполнения своих обязательств Стороны обязаны руководствоваться порядком, предусмотренным законодательством и подзаконными нормативными актами, и иной эксплуатационной документацией на Оборудование, содержащее в своем составе СКЗИ.
2. Всё Оборудование, содержащее в своем составе СКЗИ, а также эксплуатационная и техническая документация к СКЗИ подлежит поэкземплярному учету с использованием условных наименований и регистрационных номеров путем ведения журнала учета Оборудования. Стороны несут ответственность за соблюдение требований законодательства к мероприятиям с использованием Оборудования, содержащего в своем составе СКЗИ.
3. Порядок передачи, учёта и выведения оборудования из эксплуатации определяется Регламентом процесса «Ввода и вывода объектов в эксплуатацию» после его согласования Сторонами.
4. Заказчик несет ответственность за обеспечение условий обращения с Оборудованием, содержащим СКЗИ, с момента его передачи в соответствии с требованиями законодательства и нормативных актов, регулирующих обращение информации с использованием средств криптографической защиты.
5. Мероприятия в рамках гарантийных обязательств в отношении Оборудования, содержащее в своем составе СКЗИ, осуществляются в соответствии с порядком главы 6 «Гарантия» Договора.

Подписи Сторон:

Заказчик: **АО «ЕЭнС»** Генеральный директор _____/ Пономарев Федор Борисович М.П.	Подрядчик: **ООО «СтройЭнергоКом»** Генеральный директор _____/ Челеденков Константин Владимирович М.П.

Передан через Диадок 18.12.2024 13:10 GMT+03:00
f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05
Страница 72 из 73

Идентификатор документа f3dd9dd8-79e3-41b7-b869-d1c76e90fe05

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

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	АО "ЕЭНС" ПОНОМАРЕВ ФЕДОР БОРИСОВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	Не требуется для подписания	02CDFE640037B22B9A4D50688F5AE69D35 с 29.11.2024 08:57 по 28.02.2026 08:57 GMT+03:00	18.12.2024 13:10 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	ООО "СТРОЙЭНЕРГОКОМ" ЧЕЛЕДЕНКОВ КОНСТАНТИН ВЛАДИМИРОВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	Не требуется для подписания	014FBAAD0098B0D6B74452BC618C327E1C с 11.10.2023 13:22 по 11.01.2025 13:22 GMT+03:00	19.12.2024 11:37 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа