**ПРИЛОЖЕНИЕ №1**

**Технические требования**

**на доработку информационно-аналитической системы «Omni-US»**

**(новая методика расчета).**

1. **Наименование закупаемой продукции (товаров, работ, услуг).**

Доработка информационно-аналитической системы «Omni-US» (новая методика расчета) (Лот №2-Э-2016-ЧЭСК).

1. **Заказчик (подразделение Заказчика).**

Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания» (местонахождение, юридический и фактический адрес: РФ, 428020, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Ф. Гладкова, д.13а, адрес электронной почты esa@ch-sk.ru, контактный телефон: +7 (8352) 39-91-96).

1. **Цели и задачи. Существующее положение**.

Доработка информационно-аналитической системы АИС «Omni-US» (далее – Работа) в части приведения к утвержденной в АО "Чувашская энергосбытовая компания" «Методике 2.0 определения объема и стоимости электрической энергии и мощности, потребленной потребителями - юридическими лицами и прочими потребителями, за исключением граждан (далее - Методика 2.0. расчётов с юридическими лицами):

В настоящее время в АО "Чувашская энергосбытовая компания" расчеты за потребленную электрическую энергию и мощность по заключенным договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) производятся в информационно-аналитической системе АИС «Omni-US».

Порядок расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) регламентируется требованиями действующего законодательства в электроэнергетике, в нормативно-правовые акты которого периодически вносятся изменения, а именно:

- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442;

- Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»;

- [Правила](#Par63)ми недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

В целях соблюдения требований законодательства по расчетам с потребителями-юридическими лицами за потребленную электрическую энергию (мощность) в АО "Чувашская энергосбытовая компания" утверждена Методика 2.0. расчётов с юридическими лицами, в том числе определяющая алгоритмы расчета объемов потребления и стоимости электрической энергии и мощности для различных категорий потребителей.

Целью заключения настоящего договора является приведение бизнес-процессов, охватываемых АИС «Omni-UtitlitieS» (далее – Системы), требованиям Методики 2.0. расчётов с юридическими лицами.

1. **Требования к закупаемой продукции (технические и иные характеристики)**

Описание соответствующих изменений в бизнес-процессах Системы приведено в Таблице 1.

Таблица 1.

| **№** | **Бизнес-процесс** | **Описание изменения** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Приём и порядок принятия в расчет показаний приборов учёта | Реализация возможности хранения в Системе показаний приборов учета (ПУ), полученных из разных источников (АСКУЭ, личный кабинет, средств связи, переданных потребителем, сетевой организацией и т.д.) |
| 2 | Расчёт интервального расхода электроэнергии по точкам учёта | Реализация алгоритма загрузки почасовых показаний приборов учета (ПУ), полученных из разных источников (АСКУЭ, личный кабинет, средств связи, переданных потребителем, сетевой организацией и т.д.) с выбором наиболее полных почасовых данных, представленных в адрес Заказчика. |
| 3 | Расчёт интервального расхода электроэнергии по точкам учёта | Реализация алгоритма замещения почасовых данных, представленных в адрес Заказчика, исходя из АППГ, ближайшего расчетного периода, когда показания были представлены по соответствующему часу и дню недели. |
| 4 | Расчёт интервального расхода электроэнергии по точкам учёта | Приведение алгоритма отнесения условно-постоянных потерь электроэнергии по соответствующей зоне дифференциального тарифа пропорционально количеству часов в соответствующей зоне. |
| 5 | Расчёт интервального расхода электроэнергии по точкам учёта | Реализация алгоритма применения расчетного способа для определения интервального расхода электроэнергии при выходе из строя, утрате, демонтаже, истечении межповерочного интервала (МПИ) прибора учета, либо одного из измерительных трансформаторов на основании аналогичного периода прошлого года (АППГ), ближайшего периода или применения расчета по максимальной мощности и сечению провода, вплоть до даты допуска ПУ к эксплуатации. |
| 6 | Расчёт интервального расхода электроэнергии по точкам учёта | Корректировка алгоритма приведения расхода интервальных показаний к интегральным путем распределения отклонения пропорционально почасовым объемам. |
| 7 | Расчёт интервального расхода электроэнергии по точкам учёта | Корректировка алгоритма округления почасовых значений на соответствие п. 2.15 Приложения 11.1.1. «Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояний средств и объектов измерений в ОАО "АТС", ОАО "СО ЕЭС" и смежным субъектам». |
| 8 | Определение объема потребленной электрической энергии в точках поставки и группах точек поставки (ГТП). Расчёт интегрального объема потребленной электрической энергии по точкам поставки (ГТП) потребителя. | Реализация алгоритма вычета транзитного объема в пределах суммы расходов электроэнергии по всем точкам учета Потребителя предыдущего уровня, связанных с данной точкой поставки (ГТП) расчетной схемой. |
| 10 | Определение объема потребленной электрической энергии в точках поставки и группах точек поставки (ГТП). Расчёт интегрального объема потребленной электрической энергии по точкам поставки (ГТП) потребителя. | Реализация алгоритма расчета объема электроэнергии исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного провода (кабеля). |
| 11 | Определение объема потребленной электрической энергии в точках поставки и группах точек поставки (ГТП). Расчёт интервального объема потребленной электрической энергии по точкам поставки (ГТП) потребителя в части потребления по 3-6-й ценовым категориям. | Реализация алгоритма вычета транзитного объема по часам в пределах суммы интервальных расходов электроэнергии по всем точкам учета Потребителя предыдущего уровня, связанных с данной точкой поставки (ГТП) расчетной схемой. |
| 12 | Определение объема потребленной электрической энергии в точках поставки и группах точек поставки (ГТП). Расчёт интервального объема потребленной электрической энергии по точкам поставки (ГТП) потребителя в части потребления по 3-6-й ценовым категориям. | Корректировка алгоритма расчета фактической мощности в ГТП по максимальной мощности в отношении точек поставки, необорудованных интервальными ПУ. |
| 13 | Определение объема потребленной электрической энергии в точках поставки и группах точек поставки (ГТП). Расчёт интервального объема потребленной электрической энергии по точкам поставки (ГТП) потребителя в части потребления по 3-6-й ценовым категориям. | Реализация алгоритма расчета интервального объема безучетного потребления электрической энергии в точке поставки (ГТП). |
| 14 | Расчет стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), и порядок оплаты | Корректировка алгоритма расчета объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824 при формировании авансового платежа сроком до 10 числа месяца, в котором осуществляется потребление. |

1. **Сроки поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг**

Сроки выполнения Работы: начало - с даты заключения договора, окончание – в течение 30 календарных дней с даты заключения договора.

1. **Иные условия поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг**

Сдача-приёмка выполненных работ осуществляется оформлением акта сдачи-приёмки выполненных работ, подписанного Исполнителем и Заказчиком.

В процессе приёмки результатов должна быть осуществлена их проверка на соответствие требованиям настоящих «Технических требований».

1. **Требования к поставщику (подрядчику, исполнителю)**

7.1. Квалификационные требования (обязательные)

Исполнитель должен иметь не менее чем двухлетний опыт выполнения работ по разработке и/или сопровождению информационных систем для компаний, работающих в области электроэнергетики (Подтверждается справкой об опыте исполнения аналогичных договоров).

Исполнитель должен являться правообладателем или авторизированным деловым партнером правообладателя исключительных прав (Лицензиара) на лицензионное программное обеспечение (АИС «Omni-US»), а также иметь разрешение правообладателя программного продукта на последующую модификацию и доработку автоматизированной информационной системы «Omni-US» (подтверждается предоставлением соответствующего Свидетельства о государственной регистрации программы для ЭВМ / сертификата авторизованного делового партнера).

Исполнитель должен иметь собственную службу технической поддержки, функционирующей в режиме 5х8 (Подтверждается гарантийным письмом).

Исполнитель должен иметь в наличие квалифицированный персонал для проведения работ в количестве, достаточном для реализации проекта в установленные требованиями сроки, в том числе:

* наличие не менее 1 сертифицированного специалиста по Microsoft SQL Server (подтверждается справкой о кадровых ресурсах с приложением копии сертификата Microsoft);
* наличие бизнес - аналитиков - не менее 3 (подтверждается справкой о кадровых ресурсах с приложением копий дипломов и/или копий сертификатов об образовании);
* наличие разработчиков ПО - не менее 5 (подтверждается справкой о кадровых ресурсах с приложением копий дипломов и/или копий сертификатов об образовании).

7.2. Квалификационные требования (Желательные).

Исполнитель должен представить документы, подтверждающие опыт выполнения аналогичных проектов для Группы компаний «РусГидро».

Исполнитель должен представить рекомендации других компаний, работающих в области электроэнергетики и государственного сектора, а также информацию, характеризующую его деятельность на рынке.

1. **Требования к договорным условиям**
2. Срок выполнения Работы составляет 30 календарных дней с даты заключения договора.
3. Оплата Работы производится Заказчиком в течение 30 календарных дней после подписания актов приемки выполненных работ.
4. Исполнитель гарантирует полное соответствие выполнение Работы требованиям Договора.
5. Исполнитель обязан:

### Выполнить Работу на условиях Договора и передать результаты выполнения Заказчику;

### Незамедлительно информировать Заказчика об обнаруженной невозможности получить ожидаемые результаты или о нецелесообразности продолжения выполнения Работы;

### Своими силами и за свой счет устранять допущенные по его вине недостатки, которые могут повлечь отступления от требований, предусмотренных по Договору;

### Гарантировать Заказчику передачу полученных по Договору результатов, не нарушающих исключительных прав третьих лиц.

1. Исполнитель вправе своевременно получать разъяснения (по письменному запросу), необходимые для качественного выполнения Работы, у должностных лиц Заказчика. Факт предоставления материалов фиксируется отметкой на сопроводительном письме;
2. **Требования к документации по ценообразованию**

Стоимость предложения должна включать все расходы, в том числе транспортные, командировочные расходы, расходы по уплате налогов, сборов и иных платежей в бюджеты всех уровней и не должна изменяться в сторону увеличения в ходе выполнения работ.

Стоимость предложения должна быть указана без учета НДС и с учетом НДС (если НДС предусмотрено налоговым законодательством) или должно быть указание на то, что «НДС не облагается».

Цена предложения определяется в Российских рублях, указывается с точностью до копеек.

Предложение на выполнение работ должно включать расчётное обоснование стоимости:

**Таблица № 1** Обоснование стоимости

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Единица измерения | Количество | Цена единицы, руб. без НДС | Общая цена, руб. (без НДС) |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Анализ, постановка, согласование доработки | ч/ч |  |  |  |
| 2. | Разработка/изменение расчетных алгоритмов: | ч/ч |  |  |  |
| 2.1. | почасовой расчет | ч/ч |  |  |  |
| 2.2. | интегральный расчет | ч/ч |  |  |  |
| 3. | Подготовка обновления клиента | ч/ч |  |  |  |
| 4. | Тестирование новых расчетных алгоритмов | ч/ч |  |  |  |
| ИТОГО без НДС, руб. | | | | |  |
| НДС (18%) | | | | |  |
| ИТОГО с НДС, руб. | | | | |  |

**10. Иные требования и условия**

Обязательные требования к предложению участника

Все работы по доработке системы должны быть выполнены в рамках договора без увеличения стоимости, предложенной Исполнителем в коммерческом предложении.

Цена, указанная в коммерческом предложении, должна оставаться неизменной в течение срока действия договора и не может быть изменена в сторону увеличения.

Оплата за выполненные работы производится в следующем порядке:

1) аванс, в размере 10% от суммы Договора, оплачивается Заказчиком в течение 30 календарных дней после подписания Договора;

2) окончательный расчет (в размере 90% от суммы Договора) производится Заказчиком в течение 30 календарных дней после подписания актов приемки выполненных работ.