

г. Уфа

«29» сентября 2025 г.

Акционерное общество Группа Компаний «Системы и Технологии» (АО ГК «Системы и Технологии»), именуемое в дальнейшем «Лицензиат», в лице ВРИО Генерального директора Субботина Евгения Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (АО «Региональные электрические сети»), именуемое в дальнейшем «Сублицензиат», в лице Генерального директора Мазур Виталия Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Сублицензионный договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. **Лицензиат** обязуется предоставить **Сублицензиату** **неисключительное право на использование программ для ЭВМ (программного обеспечения) «ПИРАМИДА 2.0»**, далее – **ПО**, указанного в Техническом задании (Приложение № 1 к настоящему договору), способами, предусмотренными п. 1.2. настоящего Договора, а **Сублицензиат** обязуется принять указанное неисключительное право на использование ПО и выплатить **Лицензиату** вознаграждение, предусмотренное п. 4.1. настоящего договора.

1.2. Неисключительное право предоставляется **Сублицензиату** для использования ПО только одним из следующих способов:

Способ № 1 (применяется в случае, если Сублицензиат является Конечным пользователем):

Инсталляция (установка) и запуск ПО конечным пользователем. При этом неисключительное право на использование ПО ограничено условиями, предусмотренными Лицензионным соглашением для конечного пользователя (Приложение № 3 к настоящему Договору).

Способ № 2 (применяется в случае, если Сублицензиат не является Конечным пользователем):

Передача предоставленного **Лицензиатом Сублицензиату** неисключительного права на использование ПО третьим лицам (конечным пользователям) в пределах и способами, установленными настоящим договором, при условии передачи полного комплекта ПО, предусмотренного Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему договору). При этом в соответствующем договоре должна быть ссылка на обладателя исключительного права на указанное ПО – **Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы топливно-энергетического комплекса» (ООО «АСТЭК», 600014, Владимирская обл., г. Владимир, ул. Лакина, д.8А, пом.4)**, а при передаче комплекта ПО не должна быть нарушена целостность пломбы-наклейки, наклеенной на CD- или DVD-диск с ПО и документацией.

1.3. Одновременное использование ПО Способами № 1 и № 2, предусмотренными в п. 1.2. настоящего договора, не допускается.

2. УСЛОВИЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ НЕИСКЛЮЧИТЕЛЬНОГО ПРАВА НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО

2.1. **Лицензиату** принадлежит неисключительное право на ПО, на основании Лицензионного договора № 612 от «25» мая 2021г., заключенного с правообладателем - **Обществом с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы топливно-энергетического комплекса» (ООО «АСТЭК», 600014, Владимирская обл., г. Владимир, ул. Лакина, д.8А, пом. 4)**. ООО «АСТЭК» гарантирует наличие у него исключительных прав на ПО, что подтверждается Свидетельством о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014618485, выданным Роспатентом 21 августа 2014 г.

2.2. **Сублицензиат** должен делать обязательную ссылку на исключительное право **ООО «АСТЭК», Владимирская обл., г. Владимир** при любом упоминании ПО, указанного в настоящем договоре.

2.3. Неисключительное право **Сублицензиата** на использование ПО, подтверждается наличием оригинала настоящего договора.

2.4. Неисключительное право конечного пользователя на использование ПО подтверждается наличием полного комплекта ПО, предусмотренного Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору) и Спецификацией (Приложение №2 к настоящему Договору). При этом документация, предназначенная для конечного пользователя, как то Лицензионное соглашение для конечного пользователя и регистрационная анкета, вкладываются в CD-R или DVD диск с ПО. Оригинальность

комплекта ПО подтверждается CD- или DVD-диск с ПО и документацией, стикером (пломбой) с уникальным идентификационным номером, наклеенным на Лицензионное соглашение для конечного пользователя. Под документацией, которая записана на диске, понимается руководство пользователя программного обеспечения.

3. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ НЕИСКЛЮЧИТЕЛЬНОГО ПРАВА НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО

3.1. **Лицензиат** обязуется предоставить **Сублицензиату** неисключительное право на использование ПО в течение 7 (семи) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора, на основании счета выставленного **Сублицензиату**.

3.2. Факт предоставления **Сублицензиату** неисключительного права на использование ПО оформляется соответствующим Актом приема-передачи.

3.3. Проверка наименования, комплекта ПО и иных данных, касающихся предоставляемого неисключительного права на использование ПО, осуществляется **Сублицензиатом в течение 5 (Пяти) рабочих дней** с момента получения комплекта ПО, предусмотренного Техническим заданием и Спецификацией.

3.4. **Сублицензиат** обязан подписать акт приема-передачи и направить его **Лицензиату в течение 5 (Пяти) рабочих дней** с момента подписания, либо предоставить мотивированный отказ от его подписания. В случае отсутствия мотивированного отказа от подписания акта приема-передачи в указанный выше срок, неисключительное право на ПО считается принятым **Сублицензиатом** без замечаний.

4. ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ И УСЛОВИЯ ЕГО ОПЛАТЫ

4.1. За предоставляемое по настоящему договору неисключительное право на использование ПО **Сублицензиат** оплачивает **Лицензиату** вознаграждение в размере **2 206 400,00 (Два миллиона двести шесть тысяч четыреста) рублей 00 копеек** (НДС не облагается на основании пп.26 п.2 ст. 149 НК РФ).

Программное обеспечение, указанное в настоящем договоре, включено в Единый реестр российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных Минцифры России, регистрационный номер 1930, дата регистрации – 23 сентября 2016 года (информация о регистрации ПО - <https://reestr.digital.gov.ru/reestr/303280/>).

4.2. Вознаграждение, указанное в п. 4.1., включает в себя стоимость комплекта ПО, передаваемого по настоящему договору, а также других обязательств **Лицензиата**, предусмотренных Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему договору), в том числе стоимость гарантийных обязательств.

4.3. Уплата вознаграждения, указанного в п. 4.1. настоящего Договора, осуществляется **Сублицензиатом в течение 5 (пяти) рабочих дней** с даты подписания Сторонами Акта приема-передачи неисключительных прав, на основании счета, выставленного **Лицензиатом**.

4.4. Все платежи осуществляются в рублях РФ путем перечисления денежных средств на расчетный счет **Лицензиата**. Днем исполнения платежа считается день списания денежных средств с расчетного счета **Сублицензиата**, в пользу расчетного счета **Лицензиата**.

4.5. В случае нарушения сроков оплаты вознаграждения, предусмотренных п. 4.3 настоящего Договора более чем на 20 календарных дней, **Лицензиат** вправе изменить размер вознаграждения за неисключительное право на использование ПО либо расторгнуть Договор в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом **Сублицензиата** не менее, чем за 10 календарных дней.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае просрочки уплаты вознаграждения, в том числе в случае уклонения **Сублицензиата** от получения счета, **Сублицензиат** оплачивает **Лицензиату** по требованию последнего пеню в размере 0,05 % от просроченной суммы за каждый день просрочки оплаты.

5.2. За невыполнение **Сублицензиатом**, обязательств, предусмотренных п. 3.4. настоящего Договора (необоснованный отказ от подписания акта приема-передачи), **Сублицензиат** уплачивает **Лицензиату** штраф в размере 5 % от размера соответствующего вознаграждения.

5.3. В случае просрочки предоставления **Лицензиатом Сублицензиату** неисключительного права на использование ПО, **Лицензиат** оплачивает **Сублицензиату** по требованию последнего пеню в размере 0,05 % от суммы вознаграждения по договору за каждый день просрочки.

5.4. За невыполнение **Лицензиатом**, обязательств, предусмотренных настоящим Договором, **Лицензиат** уплачивает **Сублицензиату** штраф в размере 5 % от размера вознаграждения по Договору, за каждый факт нарушения обязательства.

5.5. При проведении расчетов с **Лицензиатом** по настоящему Договору **Сублицензиат** вправе в одностороннем порядке удержать из причитающейся к выплате **Лицензиату** денежной суммы начисленную сумму неустойки, штрафа за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение **Лицензиатом** обязательств по настоящему Договору путем проведения зачета суммы неустойки, штрафа и стоимости предоставления права использования программ для ЭВМ по правилам ст. 410 ГК РФ. Для зачета достаточно уведомления о вручении направленной в адрес **Лицензиата** претензии с начислением неустойки, штрафа.

5.6. Уплата неустойки не освобождает ни одну из Сторон настоящего Договора от надлежащего исполнения его условий в полном объеме.

5.7. **Сублицензиату** известны важнейшие функциональные свойства ПО, неисключительное право на использование которого ему предоставляется; **Сублицензиат** несет риск соответствия ПО его желаниям и потребностям, а также риск соответствия условий и объема предоставляемого права своим желаниям и потребностям. **Лицензиат** не несет ответственность за какие-либо убытки, ущерб, независимо от причин его возникновения, включая, но не ограничиваясь этим, особый, случайный или косвенный ущерб, убытки, связанные с недополученной прибылью, прерыванием коммерческой или производственной деятельности, утратой деловой информации, небрежностью, или какие-либо иные убытки, возникшие вследствие использования или невозможности использования ПО.

5.8. Стороны договорились, что проценты на сумму долга за период пользования денежными средствами в соответствии с п.1 ст. 317.1 ГК РФ не начисляются.

6. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. **Сублицензиат** настоящим гарантирует и подтверждает, что ему и/или конечному пользователю известны условия Лицензионного соглашения для конечного пользователя (Приложение № 3 к настоящему Договору), он и/или конечный пользователь согласны с его условиями. **Сублицензиат** обязуется обеспечить по требованию **Лицензиата** выполнение конечным пользователем требований указанного Лицензионного соглашения.

6.2. **Сублицензиат** обязуется соблюдать условия Лицензионного соглашения для конечного пользователя (Приложение № 3 к настоящему Договору), и/или предупредить конечного пользователя об ответственности, установленной действующим законодательством, за несоблюдение его условий.

6.3. В течение срока действия настоящего Договора **Сублицензиат** и/или конечный пользователь обязаны по требованию **Лицензиата** предоставлять ему отчет об использовании ПО.

7. ЗАВЕРЕНИЯ ОБ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ

7.1. Стороны заверяют друг друга, что на момент заключения Договора и в течение всего времени его действия:

7.1.1. Являются юридическими лицами, созданным в установленном порядке и осуществляющими свою деятельность по законодательству РФ.

7.1.2. Заключение и исполнение настоящего Договора не противоречит и не представляет собой нарушения какого-либо иного обязательства Сторон.

7.1.3. Стороны являются платежеспособным и состоятельным. Термины «платежеспособный и состоятельный» для целей настоящей Статьи означает:

1) что чистые активы составляют положительную величину, превышающую размер его уставного капитала;

2) Стороны способны надлежащим образом исполнять свои обязательства;

3) Стороны не имеют намерения принимать на себя обязательства, исполнение которых он не мог бы осуществить надлежащим образом;

4) в отношении Сторон не имеется возбужденного дела о банкротстве, включая процедуру наблюдения, финансового оздоровления, внешнего управления, конкурсного производства, нет законных оснований к его исключению из Единого государственного реестра юридических лиц по решению регистрирующего органа;

5) у Сторон отсутствует задолженность по налоговым и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды на дату последнего заверченного отчетного периода,

Стороны ведут и своевременно подают налоговую, бухгалтерскую, статистическую и иную отчетность, которую они обязаны вести.

7.1.4. В отношении Сторон не производится процедура ликвидации, Стороны не находятся в стадии реорганизации.

7.1.5. Деятельность Сторон не приостановлена в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

7.1.6. На имущество Сторон не наложен арест и операции по счетам не приостановлены.

7.1.7. Сторонами получены все разрешения, одобрения, согласования, освобождения, регистрации, необходимые ему для заключения и/или исполнения договора (в том числе в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и учредительными документами).

7.1.8. Стороны представляют друг другу все первичные документы, предусмотренные Договором, соответствующие законодательству (акты приема-передачи и т.д.).

7.1.9. Органы управления Сторон являются действующими, избраны (назначены) уполномоченными лицами (органами управления) в соответствии с Уставом и действующим законодательством Российской Федерации, в их состав не входят дисквалифицированные лица.

7.2. Стороны подтверждают и соглашаются с тем, что указанные в пункте 7.1 настоящего Договора заверения об обстоятельствах:

а) являются заверениями об обстоятельствах по смыслу статьи 431.2 Гражданского кодекса Российской Федерации, которые имеют значение для заключения и исполнения настоящего Договора;

б) составляют сведения, на которые полагаются Стороны.

7.3. Стороны заверяют и гарантируют друг другу, что осознают важность и значимость для Сторон заключения и надлежащего исполнения настоящего договора, а также возможные негативные последствия для Сторон при неисполнении/ненадлежащем исполнении Сторонами принятых на себя по Договору обязательств.

8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

8.1. Стороны настоящим подтверждают, что условия настоящего Договора и дополнительных соглашений (протоколов и тп.) к нему являются конфиденциальными и не подлежат разглашению. Информация, полученная Стороной при подготовке Договора, а также после его заключения является ценной для Сторон, составляя служебную и/ или коммерческую тайну Сторон, имеющую действительную и потенциальную коммерческую ценность в силу ее неизвестности третьим лицам, и к ней нет свободного доступа на законном основании.

Стороны берут на себя взаимные обязательства по соблюдению режима конфиденциальности любой информации, документации и персональных данных, предоставленной одной Стороной другой Стороне напрямую или опосредованно в связи с настоящим Договором (далее – конфиденциальная информация), независимо от того, когда была предоставлена такая информация: до, в процессе или по истечении срока действия настоящего Договора.

8.2. Стороны обязуются:

8.2.1. Обеспечить хранение конфиденциальной информации, исключающее доступ к информации третьих лиц.

8.2.2. Не передавать конфиденциальную информацию третьим лицам, как в полном объеме, так и частично, кроме случаев, предусмотренных действующим законодательством.

8.3. Обязательства Сторон по соблюдению режима конфиденциальности не утрачивают свою силу (не прекращаются) в течение 10 лет с момента расторжения настоящего Договора или истечения срока его действия.

8.4. При разглашении одной из Сторон сведений, относящихся к категории конфиденциальной информации, виновная Сторона несет ответственность и обязана возместить другой Стороне понесенные ею, в связи с этим убытки.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, т.е. событий чрезвычайного характера, которые Сторона не могла предвидеть и предотвратить разумными мерами, - стихийных бедствий, пожаров, землетрясений, военных действий, забастовок и т.д.

9.2. При наступлении и прекращении событий чрезвычайного характера Сторона настоящего Договора, для которой создавалась невозможность исполнения своих обязательств, должна немедленно известить об

этом другую Сторону, приложив при наличии такой возможности к извещению справку соответствующего государственного органа.

9.3. Если форс-мажорные обстоятельства будут продолжаться свыше трех месяцев, Стороны имеют право по взаимному согласию расторгнуть настоящий Договор без каких-либо дальнейших обязательств по отношению друг к другу относительно Договора, кроме обязательств возратить предоставленные права и/или уплаченные денежные средства, при условии предоставления заверенных полномочными государственными органами документов, подтверждающих вышеуказанные обстоятельства.

10. ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

10.1. Односторонний отказ от исполнения настоящего Договора (полностью или частично) или одностороннее его изменение допускаются в случае существенного нарушения Договора одной из Сторон.

10.2. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, он может быть расторгнут только по соглашению Сторон или в судебном порядке.

11. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

11.1. 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.

11.2. 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 легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

11.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления письменного уведомления.

11.4. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение антикоррупционного законодательства РФ контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством РФ, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

12. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

12.1. В случае возникновения споров Стороны примут все меры к урегулированию их путем переговоров.

12.2. Все претензии по настоящему договору должны быть рассмотрены Сторонами в срок не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней с момента направления претензии.

12.3. Все споры между Сторонами, по которым не достигнуто соглашения, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Республики Башкортостан.

13. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

13.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного выполнения Сторонами обязательств по данному договору.

13.2. Все приложения, изменения, дополнения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью и действительны в случае, если они совершены в той же форме что и основной Договор.

13.3. Настоящий Договор составлен на русском языке в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

13.4. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

13.5. Стороны вправе подписать настоящий Договор, а также дополнительные соглашения к настоящему Договору в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной подписи с использованием функционала торговой площадки, на которой размещена закупка по настоящему Договору.

13.6. Вся переписка, касающаяся Договора, может вестись посредством электронной и факсимильной связи. Номера факсов, адреса электронной почты, фактически используемые Сторонами, указаны в реквизитах Договора.

14. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение № 1. Техническое задание.

Приложение № 2. Спецификация.

Приложение № 3. Форма лицензионного соглашения для конечного пользователя.

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

«Лицензиат»:

АО ГК «Системы и Технологии»

Юридический адрес: 600014, Владимирская обл., г. Владимир, ул. Лакина, д.8А, пом. 27

Почтовый адрес: 600014, Владимирская обл., г. Владимир, а/я 100

ИНН 3327304235 КПП 332801001

ОГРН 1033303401537 ОКПО 10485056

Расчетный счет: 40702810600000003440

АО «ВЛАДБИЗНЕСБАНК» г. Владимир

Корр./счет: 30101810100000000706

БИК: 041708706

Тел. (4922) 33-93-68, 33-67-66, 33-79-60

e-mail: st@sicon.ru

«Сублицензиат»:

АО «Региональные электрические сети»

Юридический адрес: 452680, РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН,

Г.О. ГОРОД НЕФТЕКАМСК, Г НЕФТЕКАМСК, УЛ ВЫСОКОВОЛЬТНАЯ, ВЛД. 5

Почтовый адрес: 450052, Республика

Башкортостан, г. Уфа, ул. Зенцова, 81а

ИНН 0264084691 КПП 026401001

Расчетный счет: 40602810500000000164

Банк ГПБ (АО), г. Москва

Корр./счет: 30101810200000000823

БИК: 044525823

Тел. /факс 8 (347) 273-51-77

E-mail: info@aores.ru

Контактное лицо: Михайлов А.Н.

e-mail: mihailovan@aores.ru

тел. 8 (347) 279-29-46, вн. 21-12

ВРИО генерального директора

Генеральный директор

_____/Е.Н. Субботин/
М.П.

_____/В.В. Мазур/
М.П.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения
«Пирамида 2.0» для создания интеллектуальной системы учета электроэнергии
(ИСУ)

2025 г.

Оглавление

1. Требования к программному обеспечению ИСУ	3
1.1. Общие требования	3
1.2. Требования к характеристикам Программного Обеспечения	6
Требования к архитектуре	6
Поддержка системного ПО	7
Требования к мобильным платформам	7
Требования к интерфейсу пользователя	8
Брендинг и кастомизация интерфейса	9
1.3. Требования к функциям Программного обеспечения	9
1.3.1. Требования к подсистеме НСИ	9
1.3.2. Требования к подсистеме сбора данных и взаимодействия с внешними системами....	10
1.3.3. Требования к функциям хранения данных	11
1.3.4. Требования к функциям представления данных	12
1.3.5. Требования к подсистеме аналитических функций	12
1.3.6. Требования к подсистеме генерации отчётных форм	13
1.3.7. Требования к подсистеме тревог	13
1.3.8. Требования к подсистеме безопасности	13
1.4. Требования к гарантийному обслуживанию прикладного ПО	14
1.5. Требования к составу эксплуатационной документации	14
2. Требования к сроку и условиям гарантийного обслуживания	14

ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

Коммерческий учет – процесс сбора, обработки, передачи и хранения данных о фактических объемах производства и потребления электрической энергии (мощности) участниками оптового и розничного рынков в соответствующих группах точек поставки, полученных расчетным путем на основании показаний средств измерений.

АИИС КУЭ – автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии;

АРМ – автоматизированное рабочее место;

ИСУ, ИСУЭЭ – интеллектуальная система учета электроэнергии;

ИВК – информационно-вычислительный комплекс;

ИВК ВУ – информационно-вычислительный комплекс верхнего уровня;

НСИ – нормативно-справочная информация;

ПО – программное обеспечение;

ПУ – прибор учёта электроэнергии;

СУБД – система управления базой данных;

ТУ – точка учета электрической энергии;

УСПД – устройство сбора и передачи данных.

1. Требования к программному обеспечению ИСУ

1.1. Общие требования

Предоставляемое неисключительное право на использование программного обеспечения «Пирамида 2.0» (ПО) – должно обеспечивать для Заказчика функционал Интеллектуальной системы учета (ИСУ) в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ №522-ФЗ от 27.12.2018 и Постановления Правительства РФ №890 от 19.06.2020.

ПО должно обеспечивать сбор данных с не менее 15 000 точек учёта, одновременную работу пользователей ПО – 3-и пользователя уровня Администратор и не менее 10-ти пользователей уровня Пользователь, иметь бессрочную лицензию на поставляемое ПО. Сублицензиат должен обладать подтвержденным правом на предоставление неисключительного права на использование ПО. Со стороны Лицензиата/Сублицензиата должны быть представлены характеристики серверного оборудования для обеспечения надлежащего уровня производительности.

В состав лицензии должно входить:

№	Наименование версии ПО	Шифр	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Сервер»	С-Б	комплект ПО	1	Включает базовую лицензию для установки на сервер под управлением ОС семейства Windows, стандартную НСИ, базовые функции сбора, хранения, обработки и представления данных в виде отчётов. Включает базовую лицензию на 1 сервер приложений, 1 сервер сбора данных, 1 веб-сервер, 1 сервер БД.
2	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Расширение ТУ электроэнергии»	РЛ-1/15000			Включает расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер» на 1 ТУ электроэнергии

№	Наименование версии ПО	Шифр	Единица измерения	Количество	Примечание
3	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 АРМ Администратора»	РЛ-2/3			Расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер» на 1 АРМ Администратора с функциями пользователя, а также дополнительными функциями настройки политики безопасности, областей видимости, ролей и прав доступа, управление учётными записями пользователей, доступ к журналам действий пользователя и попыток несанкционированного доступа, управление серверами. АРМ Администратора реализован на базе веб-интерфейса.
4	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 АРМ Пользователя»	РЛ-3/10			Расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер» на 3 АРМ Пользователя с функциями наполнения справочников и классификаторов, настройки сбора данных, создания описания приборов учёта, точек учёта и абонентов, формирования отчётов, мониторинга и анализа данных. АРМ Пользователя реализован на базе веб-интерфейса.
5	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 НСИ»	РИ-1			Расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер» функцией организации гибкой подсистемы НСИ, конструктором справочников и классификаторов, настройки пользовательских типов оборудования и импорта опросных листов.
6	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Аналитика»	РИ-2			Расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер» аналитическими функциями, включая мониторинг связи и карта сбора данных, балансирование, достоверизация и прогноз потребления энергоресурсов, контроль качества электроэнергии, типовой и характерный график нагрузки, фактическая и резервируемая мощности, доступ к объектам на географической карте.

№	Наименование версии ПО	Шифр	Единица измерения	Количество	Примечание
7	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Тревоги»	РИ-3			Включает расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер» функциями конструктора тревог и подсистемой аварийных нотификаций через нативные приложения, SMS, e-mail.
8	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Отчеты Excel»	РИ-4			Включает расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер» визуальным конструктором отчётов, встроенным в оболочку Microsoft Excel.
9	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Портал Потребителей»	РЛ-5/600			Включает расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер». функцией организации личного кабинета потребителей с доступом к характеристикам и состоянию приборов учёта, данным потребления энергоресурсов, параметрам качества электрической сети, передачи показаний приборов учёта, функцией обратной связи, в соответствии с требованиями к минимальному набору функций ИСУ. Портал потребителей реализован на базе вебинтерфейса и в виде приложения для Android.
10	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Мобильный АРМ»	РЛ-6/1			Включает расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер» на 1 мобильный АРМ с функциями локального сбора данных с приборов учёта различных типов и последующей передачей данных в Систему. АРМ реализован на базе веб-интерфейса. Мобильный
11	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 АРМ Инспектора»	РЛ-4/1			Включает расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер» на 1 АРМ Инспектора с функциями планирования маршрутов обхода и передачи в систему контрольной информации, регистрации аварий и случаев нерегламентированных действий потребителей. АРМ Инспектора реализован в виде приложения для Android.

№	Наименование версии ПО	Шифр	Единица измерения	Количество	Примечание
12	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Субъект РРЭ»	РИ-6			Включает расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер». Инструмент предоставляет возможность организации контролируемого информационного взаимодействия с субъектами РРЭ с использованием специализированных форматов.
13	Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Субъект ОРЭ»	РИ-5			Включает расширение базовой лицензии «Пирамида 2.0 Сервер». Инструмент предоставляет возможность описания субъекта и организации контролируемого информационного взаимодействия с АО «АТС» с использованием макетов XML в соответствии с регламентами ОРЭ.

1.2. Требования к характеристикам Программного Обеспечения

1.2.1 Требования к архитектуре

ПО должно обладать архитектурой, обеспечивающей выполнение следующих характеристик:

1) Комфортная работа большого количества пользователей с большими массивами справочной информации и данных энергопотребления (при условии достаточных вычислительных мощностей ИВК).

2) Поддержка многопоточности и многозадачности функционирования серверной части ИВК на базе ПО и интерфейса, в том числе возможность формирования отчётов, запросов одновременно с уже запущенными аналогичными процессами.

3) Архитектурная модель и платформа ПО, а также технология разработки компонентов должны обеспечивать развитие путём добавления новых модулей и интеграции с новыми приложениями и новым оборудованием.

Каждый компонент серверной части ИВК на базе ПО должен иметь возможность установки на выделенный сервер, включая возможность размещения обслуживающих публичные сервисы компонент в DMZ. В то же время не должна быть исключена возможность консолидации двух и более произвольных компонент на одном или нескольких выделенных серверах.

АРМ пользователей любой категории, представленные Веб-кабинетами, должны осуществлять подключение к серверной части ИВК с использованием сети Интранет или Интернет (в зависимости от выбранной модели доступа) и защищённого (безопасного) соединения.

ПО должно обеспечивать высокую производительность в крупных территориально распределённых системах, включающих миллионы точек учёта:

- возможность распределения нагрузки на несколько серверов определённой роли (горизонтальное масштабирование) – сбора данных, расчётов, веб-доступа – путём установки на серверы компонентов прикладного ПО, отвечающих за соответствующие функции

- при использовании масштабирования серверов – доступ к данным всей распределённой системы в прозрачном режиме без необходимости проведения процедур отложенной передачи данных (синхронизации, репликации) и дополнительных манипуляций с СУБД

- управление параллельными серверами всех прикладных ролей (сбор, расчёты, веб-доступ) из общего интерфейса

- возможность разделения реляционных БД на оперативную и архивную базы с управлением из общего интерфейса прикладного ПО

- исключение необходимости синхронизации НСИ между параллельными серверами и сопутствующих коллизий.

ПО должно обеспечивать пользователям непрерывный доступ к информационным ресурсам, за исключением периодов времени, необходимых для проведения регламентных работ.

Должна быть предусмотрена возможность работы ПО как на физических, так и на виртуализованных серверных мощностях.

Расширение лицензии ПО должно обеспечиваться заменой ключевого файла без необходимости переустановки ПО и конвертации базы данных.

1.2.2 Поддержка системного ПО

ПО должно полноценно функционировать на различных уровнях ИВК с использованием следующего системного ПО и поддержкой всех приведённых ниже вариантов:

Сервер:

1) ОС семейства Windows:

- Microsoft Windows 10 Профессиональная;
- Microsoft Windows 10 Корпоративная;
- Microsoft Windows Server 2008 R2 Standard;
- Microsoft Windows Server 2008 R2 Enterprise;
- Microsoft Windows Server 2012 R2 Standard;
- Microsoft Windows Server 2012 R2 Datacenter;
- Microsoft Windows Server 2016 Standard;
- Microsoft Windows Server 2016 Datacenter;
- Microsoft Windows Server 2019 Standard;
- Microsoft Windows Server 2019 Datacenter.

2) Семейство Linux:

- Ubuntu 20.04 LTS (Focal Fossa);
- Debian 9 (Stretch);
- Debian 10 (Buster);
- CentOS Linux 8;
- Red Hat Enterprise Linux 8;
- Linux Mint 19.3 «Tricia»;

3) Отечественное семейство Linux:

- ОС Astra Linux Special Edition 1.7;
- ОС Astra Linux Special Edition 1.8;
- ОС Альт Сервер 9;
- ОС Альт Сервер 10.1;
- РЕД ОС Муром 7.3;
- РЕД ОС 8.

При переносе инсталляции ПО на ОС Linux должна обеспечиваться совместимость конфигурации ПО и архивных данных учёта в БД, при переносе не должно требоваться операции конвертации данных и БД.

СУБД:

1) Зарубежные СУБД:

- Microsoft SQL Server (версия 2008 и выше);
- Oracle Database (версия 10g и выше);
- PostgreSQL (версия 9.6 и выше);
- Firebird (версия 3.0 и выше);

2) Отечественные СУБД:

- Postgres Pro (версия 9.6 и выше);
- Tantor (версия 15 и выше);
- Arenadata Postgres (версия 14.2 и выше);
- Ред База Данных (версия 3.0 и выше);

1.2.3 Системные требования к АРМ пользователя

АРМ любой категории пользователей системы должен быть выполнен на базе кросс-браузерного вебинтерфейса с использованием стандартных технологий HTML5, CSS3 и JavaScript без использования устанавливаемых плагинов и приложений, или проприетарных веб-технологий (таких как ActiveX, Flash, Silverlight и т.д.).

Таким образом, АРМ любой категории пользователей системы должен функционировать на любой ОС, имеющей современный веб-браузер, способный воспроизводить актуальный вебконтент, включая семейства ОС Windows, MacOS, iOS, Android, Linux и т.д.

АРМ корпоративных пользователей:

- ОС – Microsoft Windows XP и старше, Mac OS 9 и старше, iOS 8 и старше, Android 4.0 и старше, GNU/Linux (включая дистрибутивы Ubuntu/Runtu, Debian, openSUSE и др.).
- Офисное ПО – Microsoft Excel 2007 и старше, Adobe Reader 9 и старше, LibreOffice версии 3 и старше, «Мой офис», «R7-Офис».

АРМ публичных пользователей (потребителей, физических и юридических лиц)

- ОС – Microsoft Windows XP и старше, Mac OS 9 и старше, iOS 8 и старше, Android 4.0 и старше, GNU/Linux (включая дистрибутивы Ubuntu/Runtu, Debian, openSUSE и др.).

В качестве браузеров для реализации Веб-кабинетов всех категорий пользователей для приведённого перечня платформ в ПО должны поддерживаться следующие актуальные версии:

- Microsoft Edge (версия 75 и выше);
- Google Chrome (версия 80 и выше);
- Яндекс Браузер (версия 19 и выше);
- Mozilla Firefox (версия 72 и выше);
- Opera (версия 66 и выше);
- Safari (версия 13 и выше).

1.2.4 Поддерживаемые мобильные платформы

Для приведённых мобильных платформ на соответствующих открытых площадках должны быть официально опубликованы нативные приложения, дублирующие функции корпоративных и публичных (потребителей, физических и юридических лиц) Веб-кабинетов:

- RuStore, Google Play для ОС Android версии 9 и более поздних версии ОС;

Каждое из опубликованных приложений должно быть доступно для свободного скачивания и оптимизировано:

- под планшеты;
- под смартфоны.

Авторизация в приложения должна осуществляться через логин и пароль корпоративных пользователей Заказчика.

1.2.5 Требования к интерфейсу пользователя

Интерфейс всех категорий пользователей ПО должен быть организован на базе Веб-интерфейса с использованием кроссбраузерных Веб-технологий и стандартов (включая HTML5, CSS3 и JavaScript).

Интерфейс пользователя должен поддерживать многозадачность и возможность одновременной работы из нескольких вкладок одного Веб-браузера.

1.2.6 Брендинг и кастомизация интерфейса

Для соответствия фирменному стилю и интеграции с личными кабинетами потребителя ПО должно иметь возможность брендинга – настройки цветовой схемы основного интерфейса ПО и портала потребителей:

- настройка цветовой схемы интерфейса - основной цвет, цвета шрифта на фоне основного цвета, выделения, шрифта на фоне выделения, чередования, шрифта на фоне чередования, разделов настройки, функциональных разделов, системных разделов, кнопок управления
- установка произвольного логотипа, отображаемого в заголовке основного экрана интерфейса ПО
- настройка цветов и установка логотипа должны производиться в основном интерфейсе ПО. Настройка цветов должна проводиться заданием цветовых кодов HTML для каждого типа элемента интерфейса с возможностью выбора из палитры без необходимости ручной правки файлов шаблонов/стилей. Настройки должны сохраняться при обновлении версий ПО.

1.3. Требования к функциям Программного обеспечения

1.3.1. Требования к подсистеме НСИ

Подсистема НСИ ПО должна содержать описатель справочников и иерархические (древовидные) представления объектов системы.

Справочники

Системные справочники, которые должны по умолчанию содержаться в ПО:

- абоненты – физические лица;
- абоненты – юридические лица;
- измерительные трансформаторы;
- приборы учёта;
- УСПД и концентраторы;
- SIM-карты.

Также должен быть предусмотрен конструктор справочников, при помощи которого реализуются как функции добавления пользовательских полей в существующие системные справочники, так и конструирование новых справочников произвольного назначения с произвольным набором полей и наполнением.

Поля справочников должны иметь возможность относиться как к простым типам (целое, вещественное, строковое, логическое, метка времени), так и ссылаться на элементы прочих справочников.

Иерархические представления

ПО должно содержать функцию классификации через построение иерархических представлений, которые должны позволять описывать различные элементы системы, прежде всего ТУ, в привязке к различным формам древовидного описания, причём:

- количество типов и количество самих иерархических представлений не должно быть ограничено, должна быть возможность создавать/редактировать новые реестры (справочники) с произвольной структурой и назначением;
- глубина формирования иерархического представления не должны быть ограничены по количеству используемых типов (классов) объектов и возможных уровней иерархии;
- правила построения иерархических представлений не должны быть жёстко зашиты в ПО, а должны гибко настраиваться.

Должны быть предусмотрены следующие системы классификации ТУ:

- коммерческий и технический учёт;
- описание топологии электрической сети, включая определение схемы питания с градацией по уровням напряжения и привязкой потребителей;
- описание географической привязки объектов учёта;
- прочие возможные системы классификации должны реализовываться настройками ПО.
- удаление/изменение параметров объекта в одном из классификаторов, должно транслироваться на тот же объект других классификаторов.

ГИС (Картография)

ПО должно обеспечивать возможность позиционирование объектов системы на географической карте с использованием подложек следующих поставщиков геоинформационных решений:

- OpenStreetMap;
- Google Maps;
- Яндекс Карты;
- 2Гис.

Фильтрация и поиск

Подсистема НСИ должна быть готова к работе с большим количеством элементов справочников и иерархических (древовидных) представлений. Для оптимизации работы с компонентами НСИ ПО должно содержать следующие встроенные функции:

- поиск и фильтрация по одному или совокупности критериев с возможностью установки логического соответствия между критериями (по принципам И/ИЛИ/НЕ);
- группировка справочников по значениям различных полей;
- динамическая дозагрузка в интерфейс пользователя содержимого справочников и иерархических представлений по мере необходимости, функции «пейджинга», для минимизации нагрузки на каналы связи и на АРМ пользователя.

1.3.2. Требования к подсистеме сбора данных и взаимодействия с внешними системами

ПО должно поддерживать дистанционный сбор данных с технических средств учёта и их модификаций в соответствии с ФГИС Росстандарта, перечисленных в Приложении 1 настоящего Технического задания:

- обеспечивать сбор данных с технических средств учёта, включая ПУ, УСПД, концентраторы, с использованием различных технологий связи в автоматическом режиме по расписанию и в ручном режиме;
- поддерживать возможность локального сбора данных с ПУ с помощью инженерного пульта (мобильный АРМ) с автоматическим переносом данных в единую базу (при наличии соответствующих лицензий на компоненты мобильного АРМ);
- чтение с ПУ текущего времени;
- запись в ПУ тарифных расписаний, лимитов мощности для отключения реле нагрузки, передача на ПУ команды включения/отключения встроенного реле нагрузки, команды установки времени.

Подсистема сбора данных должна быть оптимизирована для работы с большим количеством GSM-соединений и GPRS-сессий, оперируя консолидированным справочником SIM-карт и поддерживать функцию управления модемным пулом с групповым управлением и разделением на обслуживающих операторов сотовой связи.

ПО должно иметь возможность выполнять сбор данных с ПУ или УСПД с задержкой не более одних суток, при условии работоспособности измерительного оборудования, оборудования сбора данных и каналов связи.

ПО должно обеспечивать автоматическую синхронизацию времени на уровне ПУ и УСПД с точностью не хуже 5,0 с в сутки, в том числе посредством модуля образцового времени, получающего информацию о точном времени от датчиков.

Подсистема сбора данных должна обеспечить возможности:

- исключения повторного сбора ранее полученных данных учёта;
- настройки одного основного и произвольного количества резервных маршрутов опроса с указанием приоритета их использования;
- использования для определения маршрута элемента реестра (справочника) сотовых операторов и SIM-карт;
- определения в системе модемного пула, состоящего из произвольного количества модемов и комплексно используемого для организации коммутируемых соединений с ПУ или УСПД;
- опрос в ручном режиме параллельно нескольких ПУ или УСПД;

- предоставления пользователю обобщенной и детализированной информации о ходе выполнения сценариев опроса с её представлением в табличном и/или графическом виде.

Настройка подсистемы сбора должна предусматривать:

- возможность создания сценариев сбора данных в привязке к ветви иерархии ТУ и всем входящим в неё ПУ;

возможность при добавлении в ветвь иерархии нового ПУ или УСПД от пользователя не должно требоваться дополнительных требований для включения этого ПУ или УСПД в сценарий сбора данных.

ПО должно поддерживать:

- опрос приборов учёта по протоколу СПОДЭС (Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 58940-2020 "Требования к протоколам обмена информации между компонентами интеллектуальной системы учета и приборами учета", утвержден приказом Росстандарта от 28.07.2020 N 415). Предусмотрен приказом Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации от 30.12.2020 N 788 «Об утверждении перечня и спецификации защищенных протоколов передачи данных, которые могут быть использованы для организации информационного обмена между компонентами интеллектуальной системы учета электрической энергии;

- информационный обмен по стандарту обмена данными между интеллектуальными системами учета электрической энергии (мощности) (ПОДИС), утверждённому приказом Минэнерго России от 30.12.2020 № 1234;

- информационный обмен по открытому программному интерфейсу приложения (API), снабжённому описанием для автоматизированного обмена данными и использования функций ИСУ.

API должен предусматривать возможности:

- автоматических приёма и передачи описаний объектов НСИ и их атрибутов, справочников приборов учёта, каналобразующего оборудования, физических и юридических лиц, трансформаторов;

- автоматических приёма и передачи всех поддерживаемых данных учёта, событий ПУ и всей системы;

- настройки регламента и расписания автоматических приёма-передачи данных через механизм заданий информационного обмена в основном интерфейсе ПО;

- шифрования трафика, передаваемого по API, авторизацию субъекта информационного обмена с парольной защитой;

- при приёме данных по API – возможность автоматически создавать новые ТУ и объекты НСИ в соответствии с импортируемой информацией, при передаче данных – автоматически передавать данные по новым объектам, добавленным в ветвь иерархии, для которой организована передача НСИ

- приёма и передачи команд включения/отключения встроенного реле ПУ и установки лимита мощности ПУ.

1.3.3. Требования к функциям хранения данных

Хранение данных должно осуществляться в специализированной БД, находящейся под управлением одной из обязательных к поддержке СУБД.

Глубина хранения данных в БД должна составлять не менее 5 лет.

ПО должно обеспечивать функцию разделения данных по источникам получения для обрабатываемых ТУ (сопоставленный на целевой период времени ПУ, информационный обмен, ручной ввод и т.д.) с параллельным хранением всех массивов данных в БД. Для различных источников получения данных, в привязке к узлам системы и конкретным ТУ, должна быть предусмотрена функция установки приоритетности.

Для каждого значения измерения в БД должны быть определены следующие параметры:

- значение измерения
- метка времени измерения
- метка времени занесения измерения в БД

- источник данных
- единица измерения
- статус измерения (признак достоверности).

ПО должно обеспечивать функции:

- поддержки реляционных и документно-ориентированных NoSQL СУБД
- разделения БД на оперативную и архивную с задействованием нескольких инсталляций СУБД
- горизонтального разделения (шардинг) БД PostgreSQL и Postgres Pro
- периодического автоматического архивирования БД с настройкой из собственного интерфейса и возможностью указать предельное количество резервных копий
- периодической автоматической оптимизации БД по настраиваемому расписанию с настройкой из собственного интерфейса ПО
- ограничения глубины хранения индивидуально по различным параметрам и группам ТУ (ветвям иерархии) с расписанием автоочистки и контролем длительности очистки с настройкой из собственного интерфейса ПО.

1.3.4. Требования к функциям представления данных

ПО должно содержать стандартные функции представления данных за выбранный интервал времени в рамках интерфейса АРМ пользователей, включая:

- отображение данных текущего и интервального энергопотребления по ТУ в табличной и графической формах с отображением в веб-интерфейсе в виде:
 - линейных графиков;
 - круговых диаграмм;
 - диаграмм с отображением долей потребления выбранных точек учёта от общего потребления;
 - гистограмм, в т.ч. с накоплением.
- отображение журналов событий по объектам системы в табличной форме;
- отображение событий приборов учёта – в том числе несанкционированных воздействий, отклонения напряжения от нормативных значений с расчётом глубины и длительности отклонений;
- отображение параметров электрической сети в табличной форме и в форме векторной диаграммы;
- отображение состояния описанных в системе коммутационных аппаратов.

Стандартные функции представления могут быть расширены с помощью функций подсистемы генерации отчётных форм.

1.3.5. Требования к подсистеме аналитических функций

Подсистема аналитических функций ПО должна предусматривать следующие функции:

1) Контроль полноты сбора данных – визуально понятная карта в привязке к иерархическим представлениям, где показан процент сбора данных по узлам системы с представлением сопутствующей диагностической информации.

2) Визуально понятная карта связи с оборудованием в привязке к иерархическим представлениям, где показан статус наличия/отсутствия связи и собранных данных с ПУ/УСПД при выбранной глубине пропадания связи с представлением сопутствующей диагностической информации.

3) Балансирование – карта балансов по узлам распределительной сети, включая данные по фактическому, допустимому небалансам и уровень потерь. Функция балансирования должна быть реализована с учётом анализа топологии сети и известных метрологических характеристик измерительных комплексов. Должен быть предусмотрен конструктор балансов, позволяющий сконфигурировать схему расчёта баланса для выбранного объекта системы.

4) Контроль качества электроэнергии – сводное представление наличия/отсутствия нарушений качества электроэнергии для выбранного узла иерархии сети за выбранный период с отображением нарушений ПКЭ, прерываний электроснабжения и превышения соотношения активной/реактивной мощности с отображением суммарной и удельной длительности нарушений.

5) Достоверизация – карта достоверности данных, оперирующая совокупностью алгоритмов и критериев, позволяющих оценить достоверность полученных данных.

- 6) Прогнозирование – расчёт прогнозных объём потребления/отпуска на основе исторических данных.
- 7) Расчёт фактической и резервируемой мощности.
- 8) Типовой график нагрузки.
- 9) Замещение данных – возможность ручной модификации и замещения данных с помощью различных методик и алгоритмов.

ПО должно производить расчёт следующих показателей:

- суммарное энергопотребление объекта;
- суммарное энергопотребление ТУ;
- потери в линии электропередачи и силовом оборудовании;
- баланс по элементам распределительной сети;
- расчет «на лету» производных учетных показателей – показателей с большей

дискретностью из показателей с меньшей дискретностью – объём потребления за час/сутки/месяц из значений 30-минутной энергии/мощности. Рассчитанные данные должны снабжаться соответствующим признаком и визуально выделяться в интерфейсе.

1.3.6. Требования к подсистеме генерации отчётных форм

Подсистема генерации отчётных форм ПО должна обладать следующими характеристиками:

- должна предоставляться возможность создавать шаблоны отчётных форм произвольной структуры и наполнения без необходимости привлечения разработчика ПО;
- конструктор отчётных форм должен быть встроен непосредственно в офисный пакет Microsoft Excel с использованием специализированной панели инструментов;
- должна быть предусмотрена возможность установки произвольного набора входных параметров для каждого шаблона отчётной формы;
- формирование отчётных форм должно выполняться в ручном, а также в автоматическом режиме с возможной отправкой по электронной почте;
- должна быть предусмотрена возможность формирования отчётных форм в фоновом режиме, даже при выходе пользователя из системы;
- формирование отчётных форм должно быть предусмотрено в различных форматах, включая Microsoft Excel и Adobe Pdf, в том числе и на мобильных платформах.

1.3.7. Требования к подсистеме тревог

ПО должно содержать встроенную подсистему тревог, включая гибкий конструктор тревог, позволяющий определить список реакций и адресатов на каждую конкретную нештатную ситуацию.

Каждая тревога должна проходить процедуру квитирования и может быть помещена в архив только после квитирования ответственным пользователем с текстовым комментарием.

Каналы оповещения пользователей о возникновении тревог:

- сообщение электронной почты на адрес ответственного пользователя;
- SMS-сообщение на номер ответственного пользователя;
- цветовая индикация в Веб-кабинете соответствующего пользователя;
- нотификации в мобильных платформах Google Android, выполненные по общим правилам соответствующих ОС.

1.3.8. Требования к подсистеме безопасности

Все Веб-серверы и Веб-приложения, входящие в комплект ПО, должны поддерживать использование сертификатов безопасности и механизмов шифрования SSL или TLS, работая в протоколе HTTPS.

В основе подсистемы безопасности ПО должна лежать ролевая модель доступа. При этом роли должны определять типовые модели функционального поведения и ограничений. Каждый пользователь может относиться к одной или нескольким ролям. Совокупность ограничений каждого пользователя должна определяться логической суммой соответствующих ролей и собственных параметров пользователя.

Для ролей и пользователей должны быть доступны следующие параметры и ограничения:

- права на объекты системы, включая ТУ в привязке к иерархическим представлениям;

- права на справочники, включая установку опции управления (Создание, Чтение, Редактирование, Удаление);
- права на отчёты;
- права на использование различных разделов интерфейса пользователя, выполнение различных операций, использование различных функций системы.

В ПО должны быть предусмотрены:

- защищённое хранилище паролей устройств;
- сквозная аутентификация пользователей с использованием ActiveDirectory без хранения паролей пользователей в ПО;
- аутентификация без ввода пароля – возможность входа для зарегистрированной учётной записи по специальному одноразовому токenu в URL при переходе по ссылке
- журналирования всех действий пользователей с отображением журнала с возможностью фильтрации по периодам, типам событий/действий, пользователям;
- встроенная политика требований к паролям пользователей - минимальная и максимальная длина пароля, обязательность использования цифр, символов в верхнем и нижнем регистрах, запрет применения стандартных простых паролей.

Модель безопасности ПО должна позволять гибко настраивать зоны доступа как в общесистемном режиме, так и в режиме ИСП, в том числе с разграничением полномочий внутри конкретного ИСП.

1.4. Требования к гарантийному обслуживанию прикладного ПО

Гарантийные обязательства осуществляются в течение гарантийного периода – 12 месяцев с даты активации ПО.

В течение гарантийного периода выполняются гарантийные обязательства по исправлению ошибок в ПО, включая как скрытые, так и явные ошибки ПО, а также информационно-техническая поддержка администраторов и пользователей Заказчика через службу поддержки Лицензиата/Сублицензиата посредством обращения на электронную почту и/или через телефонную связь по рабочим дням Лицензиата/Сублицензиата. Все обращения в службу поддержки должны регистрироваться и обрабатываться без исключений. Ответ на обращение должен быть направлен заявителю сроком не более двух рабочих дней.

Обмен информацией о перечне адресов электронной почты и телефонов службы поддержки Лицензиата/Сублицензиата, а также администраторов и пользователей Заказчика, для взаимодействия в рамках гарантийных обязательств производится путем направления письменных обращений Заказчиком и Лицензиата/Сублицензиатом с отражением указанной информации.

По итогам исправления ошибки в ПО передаются все компоненты ПО (исполняемые модули, скрипты и т.д.), затронутые данным исправлением. Исправления в части исполняемых модулей могут передаваться как в виде обновлений (патчей), так и виде обновленного дистрибутива ПО.

1.5. Требования к срокам (этапам) поставки

Доставка комплекта ПО производится по адресу: 450052, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Зенцова, д. 81а экспресс-почтой.

Срок предоставления неисключительного права на использование ПО – в течение 7 (семи) рабочих дней с момента подписания Сублицензионного договора, на основании счета выставленного Лицензиатом/Сублицензиатом.

1.6. Требования к составу эксплуатационной документации

Программное обеспечение должно сопровождаться полным комплектом эксплуатационной документации (ЭД), в который должны входить:

- 1) Копия документа, подтверждающего права на ПО.
- 2) Руководство по эксплуатации для администратора на русском языке.
- 3) Руководство по эксплуатации для пользователя на русском языке.

Комплект ЭД передается в составе комплекта ПО. Комплект ЭД доступен в справочном разделе ПО для всех пользователей Заказчика и предоставлен на съемном носителе.

Приложение №1 - Перечень оборудования
поддерживаемого программным обеспечением ИВК ИСУ

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
1	АО ГК "Системы и Технологии", ООО Завод "Промприбор"	Счётчик электрической энергии	КВАНТ ST1000-6	52961-13
2			КВАНТ ST1000-7 (СПОДЭС-1)	61236-15
3			КВАНТ ST1000-9 (СПОДЭС-2)	71483-18
4			КВАНТ ST2000-9	52960-13
5			КВАНТ ST2000-10 (СПОДЭС-1)	61237-15
6			КВАНТ ST2000-12 (СПОДЭС-2)	71461-18
7			КВАНТ СТ1 (СПОДЭС-3)	86215-22
8			КВАНТ СТ3 (СПОДЭС-3)	86291-22
9		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	СИКОН С1	15236-03
10			СИКОН С10	21741-03
11			СИКОН С70	28822-05
12			СИКОН С50	65197-16
13			СИКОН С110	39438-08
14			СИКОН С120	40489-14
15			SM160	62017-15
16			SM160-02	62017-15
17			SM160-02M	71337-18
18		Устройство связи (GSM)	СИКОН TC65	—
19			SDM-TC65	—
20			Link ST100	—
21		Устройство синхронизации времени	УСВ-1	28716-05
22			УСВ-2	41681-10
23			УСВ-3	64242-16
24	АО "ННПО имени М.В. Фрунзе"	Счётчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.02	20175-01
25			СЭТ-4ТМ.03	27524-04
26			СЭТ-4ТМ.02М	36697-17
27			СЭТ-4ТМ.03М	36697-17
28			СЭТ-4ТМ.03МК (СПОДЭС-1)	36697-17
29			ПСЧ-3ТМ.05	30784-05
30			ПСЧ-3ТМ.05Д	39616-08
31			ПСЧ-3ТМ.05М	36354-07
32			ПСЧ-4ТМ.05	27779-04
33			ПСЧ-4ТМ.05Д	41135-09
34			ПСЧ-4ТМ.05М	36355-07

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0		
35			ПСЧ-4ТМ.05МК	64450-16		
36			СЭБ-1ТМ.01	28621-05		
37			СЭБ-1ТМ.02	32621-06		
38			СЭБ-1ТМ.02М	47041-11		
39			СЭБ-2А.07	25613-12		
40			СЭБ-2А.07Д	38396-08		
41			СЭБ-2А.08	33137-06		
42			ПСЧ-3А.06Т	47121-11		
43			ПСЧ-3АРТ.07	36698-08		
44			ПСЧ-3АРТ.07Д	41136-09		
45			ПСЧ-3АРТ.08	41133-09		
46			ПСЧ-3ТА.02	16938-02		
47			ПСЧ-3ТА.03	16938-02		
48			ПСЧ-3ТА.04	16938-02		
49			ПСЧ-3ТА.07	28336-09		
50			ПСЧ-4ТА.03	22470-02		
51			МАЯК 101АРТД	52795-13		
52			МАЯК 103АРТ	56009-13		
53			МАЯК 302АРТ	55397-13		
54			Устройство связи (GSM)	Коммуникатор GSM С-1.01/2	—	
55			Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСД-2.01/1	—	
56				УСД-2.04/1	—	
57			ООО "ТехноЭнерго"	Счётчик электрической энергии	ТЕ1000	82562-21
58					ТЕ1000 (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	82562-21
59		ТЕ2000			83048-21	
60		ТЕ2000 (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)			83048-21	
61		ТЕ3000			77036-19	
62		ТЕ3000 (СПОДЭС-1, СПОДЭС-4)			77036-19	
63		СЭБ-1ТМ.03Т			75679-19	
64		СЭБ-1ТМ.03Т (СПОДЭС-1)			75679-19	
65		СЭБ-1ТМ.04Т			82236-21	
66		СЭБ-1ТМ.04Т (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)			82236-21	
67		СЭТ-4ТМ.03МТ			74679-19	
68	СЭТ-4ТМ.02МТ	74679-19				
69	ПСЧ-4ТМ.05МКТ	75459-19				
70	ПСЧ-4ТМ.05МНТ	76415-19				

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
71			ПСЧ-4ТМ.06Т	82640-21
72			ПСЧ-4ТМ.06Т (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	82640-21
73		Устройство связи (PLC+RF)	Базовая станция серии TE103	—
74		Устройство связи (GSM)	Коммуникатор серии TE101	—
75	ООО "Эльстер Метроника"	Счётчик электрической энергии	ЕвроАльфа	16666-07
76			Альфа A1R-AL	14555-02
77			Альфа A1R	14555-02
78			Альфа Плюс	14555-99
79			Альфа A2R	27428-09
80			Альфа A1140	33786-07
81			Альфа A1700	25416-08
82			Альфа A1800	31857-11
83			Альфа AS1440	48535-17
84			Альфа AS300	49167-12
85			Альфа AS3000	55122-13
86			Альфа AS3500	58697-14
87		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	RTU-325	37288-08
88			RTU-325L	37288-08
89			RTU+Server2	—
90			RTU-325ML	—
91			RTU-327 (Альфа-Центр)	41907-09
92	ООО "Инкотекс-СК"	Счётчик электрической энергии	Меркурий 150 (СПОДЭС-3)	89900-23
93			Меркурий 200	24410-18
94			Меркурий 203.2Т	55299-13
95			Меркурий 203.2Т (СПОДЭС-1)	55299-13
96			Меркурий 204	75755-19
97			Меркурий 204 (СПОДЭС-2, СПОДЭС-3)	75755-19
98			Меркурий 206	46746-11
99			Меркурий 206 (СПОДЭС-1)	46746-11
100			Меркурий 208	75755-19
101			Меркурий 208 (СПОДЭС-3)	75755-19
102			Меркурий 230	23345-07
103			Меркурий 233	34196-10
104			Меркурий 234	75755-19

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
105			Меркурий 234 (СПОДЭС-1, СПОДЭС-3)	75755-19
106			Меркурий 236	47560-11
107			Меркурий 238	75755-19
108			Меркурий 238 (СПОДЭС-3)	75755-19
109			Меркурий 350 (СПОДЭС-3)	90380-23
110		Концентратор	Меркурий 225.1	39354-08
111			Меркурий 225.2	39354-08
112		Устройство связи (GSM)	Меркурий 228	—
113	АО "Энергомера"	Счётчик электрической энергии	ЦЭ6850 (IEC61107)	20176-06
114			ЦЭ6850М (IEC61107)	20176-06
115			СЕ102	33820-07
116			СЕ102М (IEC61107)	46788-11
117			СЕ201 (IEC61107)	34829-13
118			СЕ207 (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	72632-18
119			СЕ208 (IEC61107)	55454-13
120			СЕ208 (DLP)	55454-13
121			СЕ208 (SMP)	55454-13
122			СЕ208 (СПОДЭС-1, СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	55454-13
123			СЕ301 (IEC61107)	34048-08
124			СЕ303 (IEC61107)	33446-08
125			СЕ304 (IEC61107)	31424-07
126			СЕ307 (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	66691-17
127			СЕ308 (IEC61107)	59520-14
128			СЕ308 (DLP)	59520-14
129			СЕ308 (СПОДЭС-1, СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	59520-14
130		Высоковольтный счётчик электрической энергии	СЕ401 (СПОДЭС-4)	—
131		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСПД 164-01	19575-03
132			УСПД 164-02	19575-03
133			УСПД 164-03	19575-03
134			СЕ805	51183-12
135			СЕ805М	61646-15

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
136	ЗАО НПФ "Прорыв"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	Е-422	36638-07
137	АО НПФ "Логика"	Вычислитель количества теплоты	СПТ-961.1-2	35477-07
138			СПТ-962	64150-16
139			СПТ-963	70097-17
140			СПТ-963.1	70097-17
141			СПТ-961	35477-12
142			СПТ-961М	23665-08
143			СПТ-941.20	29824-14
144			СПТ-942	21420-01
145			СПТ-944	64199-16
146			СПТ-943	28895-05
147			СПТ-940	14288-94
148			СПТ-941.1-8	29824-14
149			СПТ-941.10-11	29824-05
150		Корректор объема газа	СПГ-761.1-2	36693-08
151			СПГ-763.1-2	37671-08
152			СПГ-762.1-2	37670-08
153			СПГ-761	36693-13
154			СПГ-762	37670-13
155			СПГ-763	37671-13
156			СПГ-741.1-2	20022-08
157			СПГ-742	48867-12
158	ЗАО "ELGAMA-ELEKTRONIKA"	Счётчик электрической энергии	EPQS	25971-06
159	ООО "АНКОМ+", ООО "Петербургский завод измерительных приборов"	Счётчик электрической энергии	Вектор-100	59683-15
160			Вектор-101 (СПОДЭС-1)	88065-23
161			Вектор-300	59684-15
162			Вектор-3	34194-14
163	ООО "Систел Автоматизация"	Счётчик электрической энергии	ПРОТОН	29292-06
164			ПРОТОН-К	51364-12
165			НЕЙРОН Н1П*	38214-09
166			НЕЙРОН Н3П*	38214-08
167			НЕЙРОН Н3Т*	38214-08
168		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСПД НЕЙРОН*	52622-13
169	ООО "Систел"	Счётчик электрической энергии	ФОТОН	58850-14
170			АТЛАС 1*	69590-17
171			АТЛАС 3*	71233-18

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
172	ФГУП "Государственный Рязанский приборный завод"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСПД 248.М2 АТЛАС*	80926-21
173		Счётчик электрической энергии	Гамма 1	32679-06
174			Гамма 3	26415-11
175	ООО НПО "Мир"	Счётчик электрической энергии	МИР С-01	32142-12
176			МИР С-02	37420-08
177			МИР С-03	58324-14
178			МИР С-04	61678-15
179			МИР С-04 (СПОДЭС-1, СПОДЭС-4)	61678-15
180			МИР С-05	61678-15
181			МИР С-05 (СПОДЭС-1, СПОДЭС-4)	61678-15
182			МИР С-07	61678-15
183			МИР С-07 (СПОДЭС-1, СПОДЭС-4)	61678-15
184		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	МИР УСПД-01	27420-08
185			МИР МК-01	65768-16
186			МИР МК-01.А	73640-18
187	ООО "Тайпит-ИП"	Счётчик электрической энергии	НЕВА МТ115	61544-15
188			НЕВА МТ115 (СПОДЭС-2)	61544-15
189			НЕВА МТ124	61544-15
190			НЕВА МТ314	64506-16
191			НЕВА МТ315	64506-16
192			НЕВА МТ324	64506-16
193			НЕВА СП1 (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	75447-19
194			НЕВА СП3 (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	75453-19
195			НЕВА СТ211 (СПОДЭС-3)	87229-22
196			НЕВА СТ221 (СПОДЭС-3)	87229-22
197			НЕВА СТ413 (СПОДЭС-2)	73138-18
198			НЕВА СТ414 (СПОДЭС-3)	73138-18
199			НЕВА СТ421 (СПОДЭС-3, СПОДЭС-4)	73138-18
200	ООО "МИРТЕК"		МИРТЕК-1-РУ	53474-13
201			МИРТЕК-3-РУ	53511-13

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
202		Счётчик электрической энергии	МИРТЕК-12-РУ	61891-15
203			МИРТЕК-12-РУ (СПОДЭС-4)	61891-15
204			МИРТЕК-32-РУ	65634-16
205			МИРТЕК-32-РУ (СПОДЭС-4)	65634-16
206			МИРТЕК-212-РУ	67662-17
207			МИРТЕК-212-РУ (СПОДЭС-4)	67662-17
208			МИРТЕК-232-РУ	67661-17
209			МИРТЕК-232-РУ (СПОДЭС-4)	67661-17
210		Высоковольтный счётчик электрической энергии	МИРТЕК-135-РУ (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	79527-20
211		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСПД МИРТ-881*	70453-18
212	ООО "ТелеПозиционный Проект"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	ComMod A	55095-13
213	Landis+Gyr AG	Счётчик электрической энергии	ZCF110CBtF с модулем E35C	56089-13
214			ZMF110CBtF с модулем E35C	56089-13
215			ZCXi110CPUxLxD1.21	53473-13
216			ZMX310CGUxLxD3.21	53473-13
217			ZMXi310CPUxLxD3.21	53473-13
218			ZMG405CR4.020b.03	54762-13
219			ZMG405CR4.020b.07	54762-13
220			ZMG405CR4.041b.37	54762-13
221			ZMG310CR4.020b.03	54762-13
222			ZMG310CR4.020b.07	54762-13
223			ZMG310CR4.041b.37	54762-13
224		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	DC450	63449-16
225	ООО "Интеллектуальные системы учета"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	SM501	—
226		Счётчик электрической энергии	SM101	49099-12
227			SM301	51543-12
228	Iskraemeco Group		MT880	58571-14

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
229		Счётчик электрической энергии	AM550-E	72676-18
230			AM550-T	72677-18
231		Счётчик электрической энергии	ARIS EM45	74510-19
232	ООО "Прософт-Системы"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	ЭКОМ 3000	17049-19
233			ЭКОМ 3000M	17049-19
234			ЭКОМ 3100	87082-22
235			ARIS MT200	72363-18
236			ARIS MT500	72362-18
237			ARIS 11xx	—
238			ARIS 28xx	86480-22
239	ГК "Системы связи и телемеханики", ЗАО "Алгоритм"	Счётчик электрической энергии	КИПП-2	32497-11
240			КИПП-2М	41436-15
241			BINOM334i	59815-15
242			BINOM3	60113-15
243	ООО НПП "Энерготехника"	Прибор контроля качества электроэнергии	Ресурс-ПКЭ-1.5	32696-12
244			Ресурс-ПКЭ-2.5	32696-12
245		Счётчик электрической энергии	Ресурс-Е4	57460-14
246	АО "ВЗЛЁТ"	Измерительно-вычислительный комплекс	ВЗЛЁТ ИВК-101	21471-12
247			ВЗЛЁТ ИВК-102	21471-12
248			ВЗЛЁТ ИВК-103	21471-12
249			ВЗЛЁТ ТСП-023	27011-13
250			ВЗЛЁТ ТСП-023М	27011-13
251			ВЗЛЁТ ТСП-024	27011-13
252			ВЗЛЁТ ТСП-024М	27011-13
253			ВЗЛЁТ ТСП-024М+	27011-13
254			ВЗЛЁТ ТСП-025	27011-13
255			ВЗЛЁТ ТСП-026	27011-13
256			ВЗЛЁТ ТСП-026М	27011-13
257			ВЗЛЁТ ТСП-027	27011-13
258			ВЗЛЁТ ТСП-03х	27011-13
259			ВЗЛЁТ ТСП-042	27011-13
260			ВЗЛЁТ ТСП-043	27011-13
261		Расходомер	ВЗЛЁТ ВРС (ВРС-Г-5xx)	22589-12
262			ВЗЛЁТ ТЭР	39735-14
263			ВЗЛЁТ ЭР (ЭРСВ-xxx)	52856-13
264			ВЗЛЁТ ЭМ (ПРОФИ-xxx М)	30333-10
265			ВЗЛЁТ МР (УРСВ-510Ц)	28363-14

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
266			ВЗЛЁТ МР (УРСВ-520Ц)	28363-14
267			ВЗЛЁТ МР (УРСВ-530Ц)	28363-14
268			ВЗЛЁТ МР (УРСВ-540Ц)	28363-14
269			ВЗЛЁТ МР (УРСВ-522Ц)	28363-14
270			ВЗЛЁТ МР (УРСВ-542Ц)	28363-14
271			ВЗЛЁТ МР (УРСВ-544Ц)	28363-14
272		Корректор объема газа	ВЗЛЁТ КГ-402П	22589-12
273			ВЗЛЁТ КГ-412П	22589-12
274			ВЗЛЁТ РСЛ-2хх	60777-15
275		Устройство связи (GSM)	ВЗЛЁТ АССВ-030	—
276		Устройство связи (Ethernet)	ВЗЛЁТ АСЕВ-040	—
277	ЗАО НПФ "Теплоком"	Вычислитель количества теплоты	ВКТ-5	20195-07
278			ВКТ-7	23195-11
279		Преобразователь расхода жидкости	ПРЭМ	17858-11
280		Вычислитель количества газа	ВКГ-1	16556-97
281			ВКГ-2	21852-07
282			ВКГ-3Д	27162-05
283			ВКГ-3Т	31879-16
284	ООО "КРЕЙТ"	Преобразователь расчетно-измерительный	Тэкон-19	61953-15
285	EDMI Limited	Счётчик электрической энергии	Mk7	47836-11
286			Mk10	47837-11
287	ООО "Матрица"	Маршрутизатор	RTR512	—
288		Виртуальный маршрутизатор	RTR7E	—
289			RTR8A	—
290			Виртуальный маршрутизатор (VDCU)	—
291		Счётчик электрической энергии	NP73E	48837-12
292			NP71E	48362-11
293			NP73	48837-12
294			NP71	48362-11
295			NP541	36791-08
296			NP542	36791-08
297			NP545	36791-08
298			NP515	36792-08
299			NP523	36792-08
300			NP524	36792-08
301			AD11A	68830-17
302			AD11B	68830-17

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
303			AD11S	68830-17
304			AD13A	70525-18
305			AD13B	70525-18
306			AD13S	70525-18
307	ЗАО "Радио и Микроэлектроника"	Счётчик электрической энергии	РиМ 109.01	45049-10
308			РиМ 109.02	44719-10
309			РиМ 114.01	41877-09
310			РиМ 115.02	41877-09
311			РиМ 515.01	41877-09
312			РиМ 115.01	41877-09
313			РиМ 129.01	63285-16
314			РиМ 129.02	63285-16
315			РиМ 129.03	63285-16
316			РиМ 129.04	63285-16
317			РиМ 181.02	53475-13
318			РиМ 181.02	53475-13
319			РиМ 181.08	53475-13
320			РиМ 189.01	48456-11
321			РиМ 189.02	48456-11
322			РиМ 189.04	48456-11
323			РиМ 189.11	56546-14
324			РиМ 189.12	56546-14
325			РиМ 189.13	56546-14
326			РиМ 189.14	56546-14
327			РиМ 189.16	56546-14
328			РиМ 189.21 (СПОДЭС)	68806-17
329			РиМ 189.21-01 (СПОДЭС)	68806-17
330			РиМ 189.22 (СПОДЭС)	68806-17
331			РиМ 189.22-01 (СПОДЭС)	68806-17
332			РиМ 189.23 (СПОДЭС)	68806-17
333			РиМ 189.23-01 (СПОДЭС)	68806-17
334			РиМ 189.24 (СПОДЭС)	68806-17
335			РиМ 189.24-01 (СПОДЭС)	68806-17
336			РиМ 189.25 (СПОДЭС)	68806-17
337			РиМ 189.26 (СПОДЭС-2)	68806-17
338			РиМ 189.27 (СПОДЭС)	68806-17
339			РиМ 189.28 (СПОДЭС-2)	68806-17
340			РиМ 289.01	50774-12
341			РиМ 289.02	50774-12

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
342			РиМ 289.24 (СПОДЭС-2)	74461-19
343			РиМ 315.02	—
344			РиМ 415.01	—
345			РиМ 432.01	46657-11
346			РиМ 485	—
347			РиМ 489.01	48457-11
348			РиМ 489.02	48457-11
349			РиМ 489.03	49010-12
350			РиМ 489.04	49010-12
351			РиМ 489.05	49010-12
352			РиМ 489.06	49010-12
353			РиМ 489.07	51129-12
354			РиМ 489.11	—
355			РиМ 489.12	—
356			РиМ 489.13	57003-14
357			РиМ 489.14	57003-14
358			РиМ 489.15	57003-14
359			РиМ 489.16	57003-14
360			РиМ 489.17	57003-14
361			РиМ 489.18	57054-14
362			РиМ 489.19	57054-14
363			РиМ 489.23 (СПОДЭС-1)	64195-16
364			РиМ 489.24 (СПОДЭС-1)	64195-16
365			РиМ 489.25 (СПОДЭС-1)	64195-16
366			РиМ 489.26 (СПОДЭС-2)	68807-17
367			РиМ 489.27 (СПОДЭС)	68807-17
368			РиМ 489.28 (СПОДЭС-2)	68807-17
369			РиМ 489.29 (СПОДЭС)	68807-17
370			РиМ 489.30 (СПОДЭС-1)	64195-16
371			РиМ 489.32 (СПОДЭС-1)	64195-16
372			РиМ 489.34 (СПОДЭС-1)	64195-16
373			РиМ 489.36 (СПОДЭС-1)	64195-16
374			РиМ 489.38 (СПОДЭС-1)	64195-16
375			РиМ 532.01	41758-09
376			РиМ 586.01	41758-09
377			РиМ 614.01	44140-10
378			РиМ 615	—
379			РиМ 732	—
380			РиМ 789.01	44622-10
381			РиМ 889.00	43158-09
382			РиМ 889.01	43158-09
383			РиМ 889.02	43158-09
384			РиМ 889.10	43158-09

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
385		Высоковольтный счётчик электрической энергии	РиМ 889.11	43158-09
386			РиМ 889.12	43158-09
387			РиМ 384.01/2, РиМ 384.02/2	55522-13
388			РиМ 384.03/2, РиМ 384.04/2	85575-22
389			РиМ 389.01	69358-17
390		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	МКС РиМ 099.02	47271-11
391			МКС РиМ 099.03	67646-17
392		Устройство связи (GSM)	РиМ 071.02-01	—
393			РиМ 071.21	—
394	ООО "РИМ-РУС"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	Техноспринт-УСПД	90553-23
395	Echelon Corporation, Jabil Circuit (Guanqzhou) Ltd.	Счётчик электрической энергии	KNUM-1021	48027-11
396			KNUM-1023	48028-11
397			KNUM-2023	37883-10
398		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	DC-1000/SL	—
399	ООО "Эльстер Газэлектроника"	Корректор объема газа	EK270	41978-13
400			EK260	21123-08
401		Счетчик газа	BK-G4/G6 ETe	36707-08
402	АО "КАСКАД"	Счётчик электрической энергии	КАСКАД-200-МТ	47015-11
403			КАСКАД-12-МТ	61790-15
404			КАСКАД-32-МТ	70464-18
405			КАСКАД-310-МТ	47331-11
406			КАСКАД-11	75517-19
407			КАСКАД-11 (СПОДЭС-2)	75517-19
408			КАСКАД-15 (СПОДЭС-2)	88772-23
409			КАСКАД-331 (СПОДЭС-2)	89550-23
410	ООО ПО "ОВЕН"	Модуль аналогового или дискретного ввода	МВ110	51291-12
411		Модуль аналогового ввода	МВА8	31739-11
412		Модуль дискретного ввода и вывода	МДВВ	—
413		Модуль аналогового или дискретного вывода	МУ110	—

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
414	ООО НТЦ "ГОСАН"	Измеритель-регулятор микропроцессорный	ТРМ200	32478-11
415		Счётчик электрической энергии	БИМ 4200.11	69950-17
416			БИМ 4230.11	69950-17
417		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	ПТК СУП 04	41607-09
418	ОАО "Тесмек РУС"	Высоковольтный счётчик электрической энергии	SMT	67784-17
419	ОАО "Телематические решения"	Счетчик воды	Аква	68350-17
420		Счетчик тепла	Гефест	69923-17
421		Счётчик электрической энергии	Фобос 1	66753-17
422			Фобос 1 (СПОДЭС-4)	66753-17
423			Фобос 3	66754-17
424			Фобос 3 (СПОДЭС-4)	66754-17
425		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСПД ВАВИОТ (базовая станция NB-300)	71879-18
426	ООО "Современные Радио Технологии"	Базовая станция	Звезда (исполнение БСМ)	—
427		Счётчик электрической энергии	Стриж А1	68074-17
428			Стриж А3	68073-17
429	АО "ПКК Миландр"	Счётчик электрической энергии	Милур 107.22	66226-16
430			Милур 307.11	66824-17
431			Милур 307.12	66824-17
432			Милур 307.21	66824-17
433			Милур 307.22	66824-17
434			Милур 307.32	66824-17
435			Милур 307.42	66824-17
436	ООО "Милур ИС"	Счётчик электрической энергии	Милур 107 (СПОДЭС-3)	81364-21
437			Милур 307 (СПОДЭС-3)	81365-21
438		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСПД MILAN IC	87063-22
439	ООО НПП "Тепловодохран"	Счетчик импульсов	Пульсар 16-канальный	25951-10
440			Пульсар 10-канальный	25951-10
441			Пульсар 4-канальный	25951-10
442			Пульсар 2-канальный	25951-10
443			Пульсар 1 (СПОДЭС-1, СПОДЭС-4)	76979-19

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
444		Счётчик электрической энергии	Пульсар 3 (СПОДЭС-1, СПОДЭС-4)	79648-20
445		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСПД Пульсар	32816-12
446		Счётчик электрической энергии	СТЭМ-300 (СПОДЭС-1)	71771-18
447	ООО "ИнтелПрибор"	Вычислитель количества теплоты	МКТС СБ-04	28118-09
448			МКТС СБ-05	28118-09
449	ООО "ПиЭлСи Технолоджи"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСПД TOPAZ IEC DAS*	65921-16
450	ООО "Инженерный центр "Энергосервис"	Устройство измерительное многофункциональное	ESM (СПОДЭС-1)	66884-17
451	ООО "ЭНТЕЛС"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	ЭНТЕК E2R2*	78955-20
452			ЭНТЕК E1R2-G	78955-20
453	ООО МНПП "Антракс"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	А-Сигнал ТМ	95123-25
454	ООО НПО "Турбулентность-Дон"	Счетчик газа	Гранд-SPI	56433-14
455		Расходомер газа струйный	Turbo Flow GFG	57146-14
456		Расходомер газа ультразвуковой	Turbo Flow UFG	56432-14
457		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	Расходомерный шкаф Turbo Flow	—
458	ООО "Вега-Абсолют"	Счетчик импульсов	Вега СИ-22	—
459	ООО "Днепр"	Расходомер	Днепр-7	15206-98
460	ООО ПКФ "БЕТАР"	Счетчик газа	СГБМ	57561-14
461		Счетчик воды	СГВЭ	68405-17
462			СХВЭ	68405-17
463	ООО "Техномер"	Счетчик газа	СМТ-Смарт	75138-19
464	ООО "РОКИП"	Счётчик электрической энергии	SM401D (СПОДЭС)*	79430-20
465			SM402D (СПОДЭС)*	79430-20
466			SM405D (СПОДЭС)*	79430-20
467			ST401D (СПОДЭС)*	79429-20
468			ST402D (СПОДЭС-2)	79429-20
469			ST405D (СПОДЭС-2)	79429-20
470			SM409*	87581-22

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
471	ООО КБ "Зикслинк"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	CODA11*	80146-20
472		Счётчик электрической энергии	HEMO-1	90014-23
473			RTU-325R*	—
474	АО "НПК PoTeK"	Счётчик электрической энергии	PTM-01C Split (СПОДЭС)*	77307-20
475			PTM-01D(B) (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	77307-20
476			PTM-03C Split (СПОДЭС)*	77308-20
477			PTM-03D(B) (СПОДЭС-2, СПОДЭС-4)	77308-20
478	ООО "ЛУЧ Интеграция"	Счётчик электрической энергии	Луч УЭ1*	76117-19
479			Луч УЭ3*	76117-19
480	ООО "ИзиТек"	Счётчик электрической энергии	SM206 (СПОДЭС-2)	81871-21
481			SM207 (СПОДЭС-2)	81871-21
482			SM302 (СПОДЭС-2)	82545-21
483	ОАО "Саранский приборостроительный завод"	Счётчик электрической энергии	Лейне Электро-01	34987-08
484	ООО НПП "Ирвис"	Счетчик газа	ИРВИС-Ультра	74731-19
485	ООО "Завод НАРТИС"	Счётчик электрической энергии	Нартис-И100 (СПОДЭС-3)	86199-22
486			Нартис-И300 (СПОДЭС-3)	86200-22
487			Нартис-300 (СПОДЭС-2)	77263-20
488			Нартис-Р1 (СПОДЭС-4)	—
489			Нартис-Р3 (СПОДЭС-4)	—
490		Высоковольтный счётчик электрической энергии	Нартис-И500 (СПОДЭС-3)	92281-24
491		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСПД ШЛ-ZB-L	84645-22
492	АО "Связь инжиниринг М"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УМ-31 SMART	75866-19
493			УМ-40	76100-19
494			УМ-40 SMART	76100-19
495	ООО "БУЛАТ"	Счётчик электрической энергии	БУЛАТ-32	76292-19
496			БУЛАТ-32 (СПОДЭС-2)	76292-19
497			БУЛАТ-32.3 (СПОДЭС-2)	86351-22

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
498	ООО "ТБН Энергосервис"	Вычислитель количества теплоты	КМ-5	18361-10
499	ЗАО "ЭМИС"	Расходомер	ЭМИС-МАСС 260	77657-20
500			ЭМИС-ВИХРЬ 200	42775-14
501			ЭМИС-МАГ 270	54036-13
502		Счётчик электрической энергии	ЭМИС-ЭЛЕКТРА 971 (СПОДЭС-2)	77205-20
503			ЭМИС-ЭЛЕКТРА 976 (СПОДЭС-2)	77204-20
504	ООО "ТЭЛ-Электроника"	Счётчик электрической энергии	СМ_15 (СПОДЭС-3)	73137-18
505	ООО "АтомЦифроСбыт"	Счётчик электрической энергии	АТОМ 1 (СПОДЭС-2)	84861-22
506			АТОМ 3 (СПОДЭС-2)	84867-22
507	АО "Ленэлектро"	Счётчик электрической энергии	ЛЕ-2 (СПОДЭС-2)	82119-21
508			ЛЕ-3 (СПОДЭС-2)	71336-18
509	АО НПЦ "Спектр"	Счётчик электрической энергии	SP 101 (СПОДЭС-2)	83664-21
510			SP 301 (СПОДЭС-2)	85684-22
511	ООО "Фанипольский завод измерительных приборов "Энергомера"	Счётчик электрической энергии	СЕ208ВУ (СПОДЭС-2)	68764-19
512			СЕ318ВУ (СПОДЭС-2)	85594-22
513	ООО "ИЭК ХОЛДИНГ"	Счётчик электрической энергии	ТЕ1 (СПОДЭС-2)	88062-23
514			ТЕ3 (СПОДЭС-2)	88063-23
515		Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	УСПД ТЕ3	88063-23
516	ООО "ПРОМЭНЕРГО"	Счётчик электрической энергии	i-prom.1 (СПОДЭС-4)	87373-22
517			i-prom.3 (СПОДЭС-4)	87388-22
518	ООО "Электролаборатория ЭЛПЭК"	Счётчик электрической энергии	ЭМИР-1 (СПОДЭС-4)	87405-22
519			ЭМИР-3 (СПОДЭС-4)	87406-22
520	ООО "ИНБРЭС"	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	ИНБРЭС-КТМ*	86251-22
521	ООО "ЭСКО 3Э"	Вычислитель количества теплоты	ЭСКО-Терра М	77314-20
522	ООО СКБ "Промавтоматика"	Вычислитель количества теплоты	УВП-280	53503-13
523	ООО "Энергосберегающая компания "ТЭМ"	Вычислитель количества теплоты	ТЭМ-104	58852-14

Производитель	Тип оборудования	Устройство	№ СИ в Госреестре	Пирамида 2.0
524	ООО НПП "Уралтехнология"	Вычислитель количества теплоты	Карат-306	65268-16
525			Карат-307	65268-16
526			ЭЛЬФ-04	61016-15
527	ООО "Арго-про" по лицензии ООО НТЦ "Арго"	Счётчик электрической энергии	МУР 1001.5 SmartOn EE1 (СПОДЭС-1)	84543-22
528	ООО "Электрорешения"	Счётчик электрической энергии	SKAT 115 STIROD (СПОДЭС-2)	79102-20
529			SKAT 315 STIROD (СПОДЭС-2)	79514-20
530			SKAT 315 TIRP (СПОДЭС-2)	79514-20

«Лицензиат»:

АО ГК «Системы и Технологии»

«Сублицензиат»:

***АО «Региональные электрические
сети»***

ВРИО генерального директора

Генеральный директор

_____/Е.Н. Субботин/
М.П.

_____/В.В. Мазур/
М.П.

СПЕЦИФИКАЦИЯ

№ п/п	Наименование версии ПО	Шифр	Гарантийны й период, мес.	Единица измерени я	Количество	Стоимость, руб. (Без налога НДС)*
1.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 Сервер"	С-Б	12	комплект ПО	1	600,000.00
2.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 Расширение ТУ электроэнергии"	РЛ-1/15000				240,000.00
3.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 Портал Потребителей"	РЛ-5/600				14,400.00
4.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 АРМ Администратора"	РЛ-2/3				168,000.00
5.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 АРМ Пользователя"	РЛ-3/10				200,000.00
6.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 НСИ"	РИ-1				160,000.00
7.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 Аналитика"	РИ-2				280,000.00
8.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 Отчеты Excel"	РИ-4				40,000.00
9.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 АРМ Инспектора"	РЛ-4/1				8,000.00
10.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 Мобильный АРМ"	РЛ-6/1				96,000.00
11.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 Субъект ОРЭ"	РИ-5				200,000.00
12.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 Субъект РРЭ"	РИ-6				160,000.00
13.	Неисключительное право на ПО "Пирамида 2.0 Тревоги"	РИ-3				40,000.00
ИТОГО						2,206,400.00

*НДС не облагается на основании пп. 26. п. 2 ст. 149 НК РФ
Лицензионное вознаграждение включает в себя стоимость комплекта ПО, в составе:
1. CD-R или DVD диск с ПО и документацией - 1 шт.;
2. Лицензионное соглашение для конечного пользователя - 1 шт.;
3. Регистрационная анкета для конечного пользователя - 1 шт.;
4. Стикер (пломба) с уникальным идентификационным номером - 1 шт.
Доставка комплекта ПО осуществляется за счет **Лицензиата** путем его отправки по адресу: 450052, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Зенцова, 81а экспресс-почтой.

«Лицензиат»:

«Сублицензиат»:

АО ГК «Системы и Технологии»
ВРИО генерального директора

АО «Региональные электрические сети»
Генеральный директор

_____/Е.Н. Субботин/_____/В.В. Мазур/
М.П.М.П.

ФОРМА Лицензионного соглашения для конечного пользователя

Начало формы

Лицензионное соглашение для Конечного пользователя

ПО «Пирамида 2.0 _____» № _____ от «___» _____ 202__ г.;

ВНИМАНИЕ! Внимательно ознакомьтесь с условиями настоящего Лицензионного соглашения для Конечного пользователя перед началом работы с программным обеспечением.

Настоящее Лицензионное соглашение для Конечного пользователя, в дальнейшем Соглашение, заключено между **Обществом с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы топливно-энергетического комплекса» (ООО «АСТЭК»)**, именуемым в дальнейшем «Лицензиар», и **Вами**, именуемым в дальнейшем «Конечный пользователь», и вступает в силу автоматически в соответствии с пунктом 4.1 Соглашения.

1. Определения.

1.1. **Программное обеспечение (далее - ПО)** – это представленная в объективной форме совокупность данных и команд, предназначенных для функционирования ЭВМ и других компьютерных устройств в целях получения определенного результата, включая подготовительные материалы, полученные в ходе разработки программы для ЭВМ, и порождаемые ею аудиовизуальные отображения.

1.2. **Лицензиар** – обладатель исключительного права на ПО – Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы топливно-энергетического комплекса» (ООО «АСТЭК»).

1.3. **Конечный пользователь** – лицо (физическое или юридическое лицо, индивидуальный предприниматель) осуществляющее установку (установку) и запуск ПО на основании соответствующего договора, вскрывшее комплект ПО, указанный в п. 2.4. настоящего Соглашения,

1.4. **Конфиденциальная информация** – это непредназначенная для опубликования информация. Конфиденциальная информация включает (но не ограничивается этим) методы ведения бизнеса, бизнес-планы, концепции, а также результаты тестов, включая результаты оценки ПО.

1.5. **Гарантийный период** – это срок, в течение которого Лицензиар исполняет гарантийные обязательства по исправлению ошибок в ПО.

2. Предмет соглашения.

2.1. Лицензиар предоставляет Конечному пользователю неисключительное право на использование ПО, в пределах и способами, предусмотренными настоящим Соглашением.

2.2. Способ использования ПО Конечным пользователем, разрешенный настоящим Соглашением, - установка (установка) и запуск ПО на ЭВМ, принадлежащих Конечному пользователю. Использование ПО иными способами не допускается.

2.3. Неисключительное право на использование ПО содержит:

- 1) _____;
- 2) _____;
- 3) _____;
- 4)

2.4. Передача неисключительного права на использование ПО сопровождается передачей Конечному пользователю следующего комплекта ПО:

- 1) информационного носителя (CD- или DVD-диска) с ПО и документацией;
- 2) настоящего Лицензионного соглашения для Конечного пользователя;
- 3) регистрационной анкеты Конечного пользователя;
- 4) стикера (пломбы) с уникальным идентификационным номером, соответствующим номеру настоящего Лицензионного соглашения для Конечного пользователя и регистрационной анкеты Конечного пользователя.

2.5. Все права, в том числе имущественные права, от любых идей, «ноу-хау» и программ, созданных в процессе оказания гарантийных обязательств, включая расширения или сделанные модификации, или без оказания таковых услуг, остаются у Лицензиара.

3. Условия использования ПО.

3.1. При условии, что Конечный пользователь согласен со всеми условиями данного Соглашения, Конечному пользователю предоставляются следующие права:

- осуществлять использование ПО способом и в пределах, установленных п. 2.2, 2.3 Соглашения;
- изучать техническую, рекламную информацию и документацию, входящую в комплект ПО.

3.2. Конечный пользователь не вправе:

- копировать (за исключением случая, предусмотренного подп. 2 п. 1 ст. 1280 ГК РФ) и распространять ПО;
- декомпилировать и осуществлять другие способы деконструирования ПО, за исключением тех случаев и лишь в той степени, в какой такие действия специально разрешены действующим законодательством;
- изменять исходные файлы и/или передавать их третьим лицам;
- изменять техническую, рекламную информацию и документацию, входящую в комплект ПО;
- передавать третьим лицам техническую информацию и документацию, входящую в комплект ПО.

3.3. Конечный пользователь обязан:

- зарегистрироваться у Лицензиара в порядке, предусмотренном п. 3.4. Соглашения, а также выполнить первичную активацию и подтверждение активации установленного ПО согласно п. 3.5. и 3.6. Соглашения;
- хранить полный комплект ПО, предусмотренный п. 2.4. Соглашения;
- делать обязательную ссылку на исключительное право Лицензиара при любом упоминании ПО;
- уничтожить все архивные копии ПО в случае нарушения или неспособности соблюдения условий Соглашения;

3.4. Для регистрации Конечный пользователь должен в течение 30 (Тридцати) дней с момента приобретения ПО направить оригинал регистрационной анкеты Конечного пользователя в адрес Лицензиара по почте и копию по факсу по указанным ниже реквизитам.

Копия регистрационной анкеты Конечного пользователя, заполненная Конечным пользователем, и отправленная Лицензиару, должна храниться у Конечного пользователя.

3.5. Конечный пользователь должен в течение 90 (Девяносто) дней с момента приобретения установить ПО и выполнить процедуру его первичной активации согласно инструкции, находящейся на информационном носителе. В случае невыполнения настоящего требования по истечении 90 (Девяносто) дней с момента приобретения ПО возможно автоматическое ограничение его работоспособности.

3.6. После установки ПО и первичной активации конечный пользователь с периодичностью в 90 (Девяносто) дней обязан производить подтверждение активации согласно инструкции, находящейся на информационном носителе. В случае невыполнения настоящего требования по истечении очередного подтвержденного периода активации ПО возможно автоматическое ограничение его работоспособности.

3.7. Лицензиар имеет право удаленного ограничения работоспособности установленного ПО в случае нарушения Конечным пользователем правил использования ПО, включая, но не ограничиваясь этим, невыполнение подтверждения активации установленного ПО согласно 3.6. Соглашения;

3.8. Права Конечного пользователя на использование ПО подтверждаются наличием полного комплекта ПО, предусмотренного п. 2.4. настоящего Соглашения (за исключением оригинала регистрационной анкеты Конечного пользователя, который должен быть направлен Лицензиару в сроки, указанные в настоящем Соглашении).

3.9. Вскрытие комплекта ПО и начало использования ПО (инсталляция (установка) и запуск ПО) означает безоговорочное согласие Конечного пользователя с условиями настоящего Лицензионного соглашения.

4. Срок действия соглашения.

4.1. Соглашение считается заключенным с момента вскрытия комплекта ПО, указанного в п.2.4. настоящего Соглашения (нарушение целостности стикера (пломбы) с уникальным идентификационным номером) и действует на протяжении всего срока использования ПО.

5. Ответственность.

5.1. Лицензиар не несет ответственность за какие-либо убытки, ущерб, независимо от причин его возникновения, включая, но не ограничиваясь этим, особый, случайный или косвенный ущерб, убытки, связанные с недополученной прибылью, прерыванием коммерческой или производственной деятельности, утратой деловой информации, небрежностью, или какие-либо иные убытки, возникшие вследствие использования или невозможности использования ПО.

5.2. В случае нарушения Соглашения Конечный пользователь лишается права на использование ПО. При этом Лицензиар полностью отказывается от своих гарантийных обязательств.

5.3. Нелегальное использование, распространение и воспроизведение (копирование) ПО является нарушением действующего законодательства РФ и преследуется по закону.

6. Гарантии.

6.1. Лицензиар гарантирует работоспособность ПО при выполнении Конечным пользователем условий, оговоренных в документации на ПО и в Соглашении.

6.2. ПО предоставляется по принципу «как есть». Лицензиар не гарантирует, что ПО соответствует всем возможным требованиям Конечного пользователя, и что все действия ПО будут выполняться безошибочно на технических средствах Конечного пользователя. Лицензиар не гарантирует корректную совместную работу ПО с программным или аппаратным обеспечением других производителей.

6.3. При условии регистрации Конечного пользователя, а также соблюдения Конечным пользователем всех требований Соглашения гарантийные обязательства перед Конечным пользователем осуществляются в течение следующего гарантийного периода - ____ месяцев, начиная с даты активации ПО согласно п. 3.5. настоящего Соглашения.

7. Конфиденциальность.

7.1. Каждая из сторон обязуется не использовать или не раскрывать третьей стороне какую-либо конфиденциальную информацию, кроме той, раскрытие которой разрешено Соглашением, либо санкционировано предварительным письменным согласием другой стороны.

7.2. Обязательства по нераскрытию конфиденциальной информации, установленной в настоящем разделе, действительны в течение трёх лет после окончания действия или расторжения Соглашения.

Лицензиар – ООО «АСТЭК»:

600014, Владимирская обл., г. Владимир, ул. Лакина, д. 8А, помещение 4

Тел./факс (4922) 42-45-02, 42-44-66.

Электронный адрес: st@sicon.ru

Веб-сайт в Интернете: www.sicon.ru

Генеральный директор ООО «АСТЭК»

_____. Д.В. Комаров

Конец формы

ОЗНАКОМЛЕННЫ:

«Лицензиат»:

АО ГК «Системы и Технологии»

ВРИО генерального директора

«Сублицензиат»:

АО «Региональные электрические сети»

Генеральный директор

_____/ Е.Н. Субботин/
М.П.

_____/ В.В. Мазур/
М.П.

Документ подписан электронной подписью на ЭТП РЕГИОН

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Серийный номер сертификата	Дата и время подписания
Подпись поставщика (исполнителя, подрядчика)	Зубряков Павел Михайлович	28724C8000CB35EA14273C815F3D5B0DC	26.09.2025 18:51 МСК+2 Подпись соответствует файлу документа
Подпись заказчика	АО "РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" МАЗУР ВИТАЛИЙ ВЛАДИМИРОВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	274265C0061B2DC894B823E9837EAFDFC	29.09.2025 15:24 МСК+2 Подпись соответствует файлу документа

Номер процедуры 1245625029DP | 32515180865