

## Электронная газета 2/07

Уважаемый читатель,

Для того чтобы стать лидирующим поставщиком полного набора приложений АММ, компания Landis+Gyr в прошлом году приобрела и успешно интегрировала компанию Enermet. Слияние этих двух компаний также привело к первым значительным успехам на рынке. Помимо существенного расширения деятельности в качестве поставщика полного набора услуг, в прошлом месяце удалось получить крупный дополнительный заказ.

Шведская организация EON вынесла решение в пользу Landis+Gyr.

К 2009 году приблизительно 400 000 электросчетчиков будут оснащены дополнительными услугами, и их показания будут считываться и передаваться с помощью программного обеспечения Landis+Gyr.

Для дальнейшего увеличения нашей доли на рынке мы полностью присоединим нашу дочернюю компанию M2C к европейскому отделению Landis+Gyr "Business Unit Solutions". Компания M2C специально нацелена на сектор I+C и установила более 100 систем на площадках потребителей. После такого объединения мы ожидаем улучшения предоставляемых клиентам систем в будущем.

### Слияние M2C с группой Landis+Gyr

**К концу этого года завершится правовое и организационное слияние M2C с группой Landis+Gyr. Все обязательства и контракты продолжают действовать и даже расширяются.**

Мы рады объявить о слиянии M2C с Landis+Gyr. К концу 2007 г. мы полностью станем частью нашей материнской компании, как юридически, так и организационно. Кооперация таких близких компаний будет укрепляться и позволит еще более глубоко реагировать на требования изменяющегося рынка. Ведущими факторами для объединения являются следующие: общие потребители, широкий охват рынка, взаимно дополняющая продукция и возможность предоставления инновационных решений и технологий.

Излишне говорить о том, что все обязательства по товарам и услугам будут выполняться компанией Landis+Gyr и даже в некоторых случаях - в расширенном варианте. Это означает продолжение и дальнейшее развитие товаров и поддержки. В будущем местные подразделения Landis+Gyr будут работать с продукцией M2C, предоставляя комплексные и разносторонние решения. Мы уверены, что выбрали идеальный путь для наших потребителей, а также для наших сотрудников. Мы ожидаем продолжения успешного сотрудничества с Вами!

С уважением,  
Olivier Bühler

## **Landis+Gyr комплектует инфраструктуру удаленного считывания E.ON в Швеции**

**Компания E.ON Elnät AB и швейцарское подразделение Landis+Gyr AB подписали шестилетний контракт на 100 миллионов евро на создание системы удаленного считывания на 390 000 счетчиков. Компания Landis+Gyr Enermet будет реализовывать передовые решения "под ключ".**

Thomas Thorkelsson, менеджер проекта AMR в компании E.ON Sverige AB надеется на будущее сотрудничество с Landis+Gyr.

"Компания Landis+Gyr Enermet предоставила нам хорошее и гибкое техническое решение, которое поможет удовлетворить запросы наших потребителей. Это повысит нашу эффективность в передаче и обработке измеренных данных", - сказал он.

"Это также позволит нам достичь цели по установке новых счетчиков с функцией автоматического считывания нашим потребителям к июню 2009 года."

Для Landis+Gyr это самый крупный контракт по управлению удаленными счетчиками, когда-либо заключенных группой. "После выполнения крупных проектов в Европе, Северной и Южной Америке, этот контракт является следующим стратегическим проектом, который подчеркивает наши возможности и отводит нам роль лидера в области систем для удаленного считывания показаний счетчиков энергии по всему миру", - констатировал Andreas Umbach, президент и главный исполнительный директор компании Landis+Gyr.

Система включает в себя полную систему Enermet AIM для автоматического считывания показаний счетчиков, обработки показаний счетчиков, и 390 000 домовых счетчиков, связанных через GPRS с использованием технологии ПЛК. Она также содержит 7 000 промышленных счетчиков и газовых счетчиков в северных и южных районах Швеции. Внедрение будет завершено весной 2009 г.

"Основная задача состоит в установке 390 000 счетчиков за относительно короткий срок. Мы тщательно проработали этот проект, совместно с E.ON Sverige и нашими партнерами Bravida Sverige AB, Skvader Systems AB и Telia Sonera AB", - сказал Hans Alesund, исполнительный директор шведской компании Landis+Gyr Enermet AB.

## **Система управления считыванием AIM 2.3/2.4 (АММ) с новыми замечательными функциями программного обеспечения**

**Landis+Gyr Enermet выпускает новую версию системы управления для удаленного считывания AIM. Система Enermet AIM 2.3 будет выпущена во 2-м квартале 2007 г., а Enermet AIM 2.4 – в 3-м квартале 2007 г. Лидирующая домовая система АММ в настоящее время включает в себя новое передовое оборудование, замечательные функциональные возможности, а также улучшенные характеристики и удобство в работе.**

Новые измерительные устройства компании Landis+Gyr Enermet с новой системой AIM включают в себя следующее:

### 1) Enermet E120LiME – первый по-настоящему мультисчетчик энергии

Enermet E120LiME – это первый интеллектуальный домашний счетчик с полностью встроенными функциями считывания нескольких параметров энергии с интерфейсом и протоколом Mbus. В дополнение к улучшенным функциональным возможностям счетчиков Enermet E120Lt и E120Gi, этот счетчик также оснащен радиочастотным интерфейсом для считывания на месте.

### 2) Enermet ET10 – соединяет счетчик Landis+Gyr ZCF100A с системой Enermet AIM

ET10 – это первый продукт, который соединяет два передовых элемента систем улучшенного измерения: счетчики Flex компании Landis+Gyr и систему AIM компании Enermet. ET10 является регистратором данных и блоком управления счетчиков Landis+Gyr ZCF. Этот новый модуль позволяет подключать счетчики L+G ZCF малого размера к системе Enermet AIM через систему связи ПЛК низкого напряжения и концентратор Enermet EMPC100.

### 3) Enermet EMPC100(i) – интеллектуальный и мощный концентратор

Новое микропрограммное обеспечение версии 7.5 для концентратора ПЛК содержит поддержку устройств Enermet ET10 и Enermet E120LiME. В нем реализованы новые функции, такие как функция регистрации качества электроэнергии и настройка длины журнала регистрации.

### 4) Enermet ERE2, обновленный ретранслятор ПЛК

Ретранслятор ERE2 обновлен для совместимости с RoHS. Теперь он представляет собой новый уменьшенный вариант IP65 для установки в малом пространстве.

Некоторые особенности новых приложений "под ключ" и новые функции в AIM 2.3/2.4:

- AIM Dashboard – это революционное информационное средство для поставщиков энергии потребителям, которое служит для обнаружения, просмотра и контроля показаний счетчиков потребителей. В коммунальном хозяйстве это изделие можно также использовать для упрощения быстрого просмотра сводок реализации электроэнергии.
- Средство для повышения эффективности установки AIM Site Manager – повышенное удобство использования в многопользовательской среде и поддержка новых устройств (Enermet E120LiME и Enermet ET10).
- Поддержка AIM MBUS для электросчетчиков – расширенная совместимость за счет внедрения счетчиков ABB DELTAplus с двумя новыми модулями связи ABB: GPRS и Ethernet. Поддержка MBUS добавляется в систему AIM для электросчетчиков, т.к. связь через модули ABB со счетчиком ABB прозрачно осуществляется по протоколу MBus. Счетчики ABB DELTAplus являются счетчиками, устанавливаемыми в направляющую стандарта DIN: это представляет больше вариантов установки счетчика в системе AMR.

- Компонировочная платформа AIMIA – уникальная двухсторонняя компоновочная платформа обеспечивает новую поддержку для следующих информационных систем: Forum CIS, CAB CIS и EDM (компания TietoEnator), EIWin CIS (компания Elis), Customer 9.0 CIS (компания WM Data). Усовершенствованием базовой платформы является поддержка MV в EIWin и поддержка Multi CIS.
- Новые функции и усовершенствования базовой платформы AMR/AMM – для установки и поддержки открытых и крупномасштабных систем для новых типов устройства. Усовершенствована архитектура AIM DataMax, которая обеспечивает неограниченную расширяемость системы AMM. Новые временные функции проверки открывают возможности для новых сценариев использования.
- Улучшенная эксплуатационная эффективность в приложениях AIM MDE используется для передачи показаний счетчиков в электронном виде в государственные компании, ответственные за энергетический баланс. Автоматизированы процессы обработки вручную, внедрены новые функции, заменяющие трудоемкие процессы.

За более подробной информацией относительно AIM2.3/2.4 обращайтесь к Pasi Rantanen, менеджеру по маркетингу, Landis+Gyr Enermet Europe, FI-40420 Jyskä/Finland, эл. почта: [pasi.rantanen@landisgyr.com](mailto:pasi.rantanen@landisgyr.com)



## **В будущем SVS-Versorgungsbetriebe будет считывать электросчетчики клиентов по специальному договору**

**Объединение позволяет передавать полученные профили нагрузки клиентам с помощью www100 через Интернет.**



За два месяца система была установлена, все счетчики были зарегистрированы и их показания считаны. Счетчики электричества и газа считываются системой Converge, и измеренные данные о потреблении энергии передаются через встроенный интерфейс EDI в виде сообщений электронной почты в формате MSCONS в отдел приема платежей и внешним поставщикам.

Благодаря экономичному простому тарифу на передачу данных через GSM затраты на связь очень низки. Поэтому внутренне выполняемое дистанционное считывание становится прибыльным через короткое время по сравнению с ранее используемыми внешними услугами. Но основным преимуществом является приближенность к клиентам: внутренне собранные профили нагрузки можно передавать клиентам через Интернет с помощью www100. Единственным предварительным условием является наличие счетчика профиля нагрузки с функцией дистанционного считывания и программное обеспечение браузера www100, которое легко установить, и которое отображает графические данные, а также содержит функции сравнения и сохранения данных в различных форматах. Таким образом, SVS Versorgungsbetriebe предлагает сознательным потребителям энергии неоценимую дополнительную услугу, которая помогает оптимизировать потребление и возможную выработку энергии. И, наконец, это приводит к повышению лояльности потребителей.

## **Слияние Landis+Gyr и Enermet приводит к новому и более сильному портфелю.**

**ET10 – это первый продукт, который соединяет два передовых элемента систем улучшенного измерения: счетчики Flex компании Landis+Gyr и систему AIM компании Enermet.**

ET10 служит регистратором данных и блоком управления для счетчиков ZCF100A компании Landis+Gyr. Этот новый модуль позволяет подключать однофазные счетчики ZCF100A в малом корпусе к системе AIM Enermet через ПЛК низкого напряжения и концентратор EMPC100(i) Enermet.

Регистратор данных ET10 со счетчиком ZCF100A заменяет более ранний составной счетчик E070L компании Enermet. Это новое сочетание изделий основано на новой концепции Flex компании Landis+Gyr. Система содержит заменяемый и простой в установке модуль связи, построенный по технологии ПЛК низкого напряжения.

Счетчик может содержать дополнительное встроенное реле с блокировкой для защиты доходов и изменения владельцев, которое служит для избежания потери объемов продаж. Функция дистанционного переключения через систему АММ исключает необходимость посещения клиентов и экономит время и деньги. Для энергетических компаний при этом также открываются новые возможности для оказания услуг, например, включение/выключение электропитания дачи, когда она не используется и не потребляет энергии. Клиенты могут также использовать реле с блокировкой для включения или выключения электроснабжения дома без отключения энергии и связи от счетчика. ET10 содержит реле на 16 А для управления различными нагрузками. Реле может иметь до трех функций задержки для того, чтобы счетчики включали реле не одновременно, например, после отключения питания, так как одновременное включение может привести недопустимое повышение потребления в сети.

ET10 содержит интерфейс радиочастотной связи для локального считывания и настройки модуля. Локальное считывание можно выполнять с помощью портативного или карманного компьютера с соответствующим программным интерфейсом и модулем радиочастотной связи. Счетчик может поставляться в однотарифной модификации без реле или с реле с блокировкой, либо в двухтарифной модификации без реле или с реле с блокировкой.

За более подробной информацией обращайтесь к Timo Tyrväinen, менеджеру проекта ET10, по электронной почте: [timo.tyrvainen@landisgyr.com](mailto:timo.tyrvainen@landisgyr.com) и к менеджеру проекта Marcel Mühleman по электронной почте: [marcel.muehlemann@landisgyr.com](mailto:marcel.muehlemann@landisgyr.com).

## **Технологии совместной связи оптимизируют затраты на связь в системах АММ**

**Компания Kragerø Energi приняла решение вложить средства в улучшенную измерительную систему для всех своих клиентов (8600 потребителей) на юго-востоке Норвегии. Это предприятие подписало договор с Landis+Gyr Enermet на поставку Enermet AIM.**

"Мы внимательно изучили различные системы на рынке счетчиков и обсудили их с другими компаниями электроэнергетики. Это привело к решению о том, что Landis+Gyr Enermet является наилучшим партнером, отвечающим нашим потребностям, требованиям и ожиданиям", - сказал Jon Arne Mørch Jonassen, исполнительный директор Kragerø Energi.

Наиболее важным критерием для Kragerø Energi является экономичность, которая в данном случае означает систему с несколькими типами связи. Jonassen объясняет: "Наша сеть действует как в сельской местности, так и в городах, поэтому мы хотим сочетать высоковольтную, низковольтную и прямую связь. При этом оптимизируются наши затраты на капитал и обслуживание."

Проект будет выполняться в соответствии с планом электриков Kragerø Energi, руководство проектом берет на себя Landis+Gyr.

"У нас есть неограниченные ресурсы, поэтому после установки системы счетчиков важную роль играет инфраструктура", - отметил Jonassen.

"После выполнения основного проекта мы сможем реализовать дополнительные проекты. Наша цель состоит в том, чтобы как можно быстрее обеспечить эффективную связь для всех наших клиентов."

Вкладывая средства в улучшенную систему счетчиков, компания Kragerø Energi ожидает повышения эффективности процессов и цепочки образования потребительской стоимости. Ресурсы, затрачиваемые на обработку вручную, высвободятся и будут направлены на улучшение обслуживания клиентов. Предприятие высоко оценивает обширный опыт Landis+Gyr в области систем улучшенного измерения.

"Мы знаем, что их система работает просто прекрасно. Мы также надеемся на глубокое и всестороннее консультирование, которое поможет нам наиболее эффективно использовать нашу новую систему."

Для Jon Arne Mørch Jonassen компания Landis+Gyr является надежным партнером, соответствующим также и будущим потребностям Kragerø Energi.

"Инвестиции в новую систему измерения не является завершением развития этого бизнеса, и мы намерены выбирать динамичного поставщика также и в будущем."

Контакты:

Г-н Jon Arne Mørch Jonassen, Kragerø Energi, +47 35984811.

Г-н Tom Aage Gustavsen, Landis+Gyr Enermet, +47 66983950.

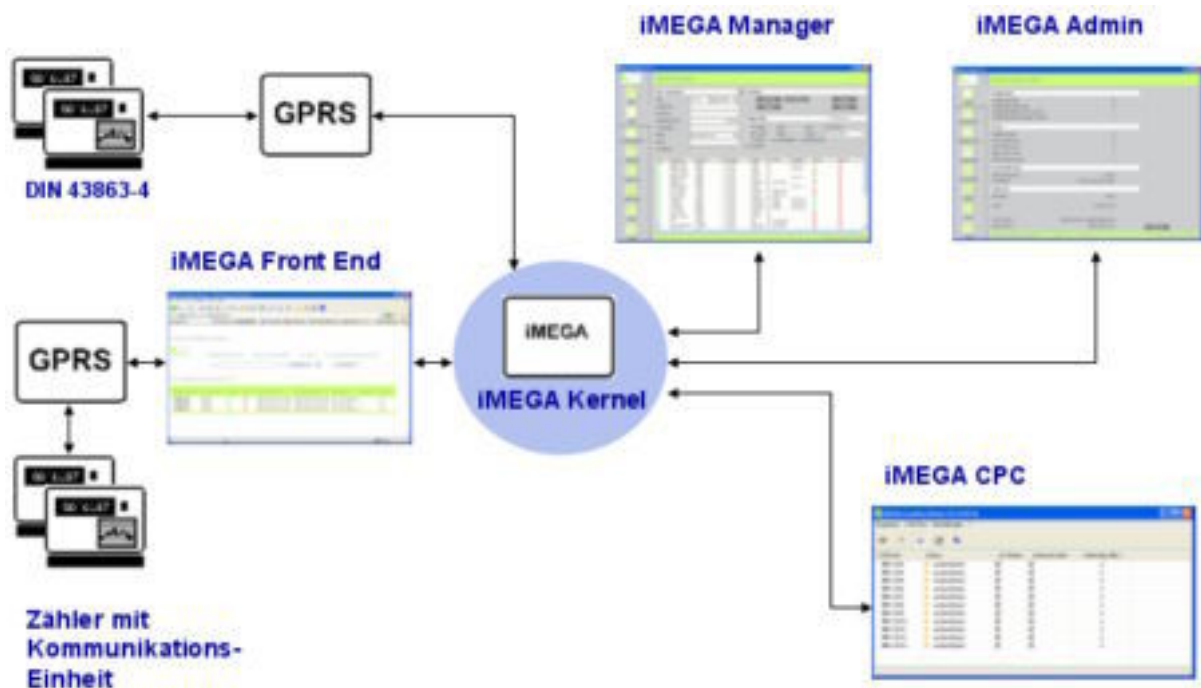
Kragerø Energi – местное предприятие (8700 потребителей) в муниципалитете Kragerø на юго-востоке Норвегии. Оно также является основным поставщиком услуг ИТС в этом регионе.

## Вышла новая версия iMEGA 2.1

**Новая версия iMEGA 2.1 официально выпущена в начале мая 2007 года.**

Если поставщик энергии намерен считывать показания счетчиков через сеть TCP/IP (GPRS), а счетчики работают с динамическими адресами IP, требуется шлюз (программное обеспечение iMEGA). Весь процесс связи счетчика с iMEGA сформулирован в стандарте DIN (43863-4).

Новое программное обеспечение iMEGA компании M2C и Landis+Gyr поддерживает этот стандарт DIN, а также внутренний стандарт существующих блоков L+G (CU). Концепция представлена на рисунке внизу. Новое ядро iMEGA взаимодействует с модулями связи в соответствии с новым стандартом DIN. Однако можно продолжать считывание с уже установленных счетчиков CU через услугу Front End нового программного обеспечения iMEGA.



Оператор может контролировать всю систему и, при необходимости, предпринимать прямые действия с помощью модулей iMEGA Manager и iMEGA Administrator.