ООО «Энерсофт» является разработчиком и оператором Сервиса нового поколения ENRSoft ™ для крупных потребителей электроэнергии.

В основе Сервиса лежит облачное Решение, состоящее из функциональных модулей, подбираемых и настраиваемых под каждого Заказчика.

В ходе реализации проекта Решение может быть развернуто как внутри периметра ИТ системы Заказчика, так и на серверах ООО «Энерсофт».

Сервис (далее, ПО) успешно применяется с 2016 г. в отделах главного энергетика на предприятиях - крупных потребителях э/э и в сбытовых компаниях. За это время была выявлена эффективность сервиса по трем направлениям:

* Экономия платы за электроэнергию за счет повышения качества планирования и как следствие минимизации платы за отклонения на рынке БР.
* Наглядность представления данных по объемам и финансам в любом разрезе и за любой период
* Повышение эффективности времени ответственных сотрудников за счет оптимизации потоков информации и минимизации ошибок вследствие влияния человеческого фактора
	+ - *Наша практика показывает, что на объектах с вложенной структурой, экономия времени и исключение ошибок позволяет сэкономить порядка одной единицы персонала в год.*
		- *Наша практика показывает, что экономический эффект автоматизации и структурирования процессов в терминах стоимости энергоснабжения может составлять до 1% от общего счета за электроэнергию.*
		- *Наша практика показывает, что экономия на переплатах за небаланс и снижения потребления в часы контроля мощности позволяет снизить общий счет на 2-3%, а ошибки планирования (в случае обнаруженной систематики в отклонениях) – удерживать в регионе 5% MAPE.*

ПРЕИМУЩЕСТВА

* Эргономичный графический интерфейс пользователя, реализованный в виде веб-страницы.
* ПО, не нуждающееся в установке.
* Для конфигурации не требуется выезд специалистов на объект.
* Доступ к сервису предоставляется моментально с любого устройства, путем передачи интернет-адреса и параметров для входа.
* Структурирование и организация данных для моментального анализа за любой период, в любом разрезе и по любому объекту
* Полная автоматизация процесса отправки заявок в инфраструктурные организации и получения уведомлений о принятии в торги.

Задачи, которые решает система:

* + Для крупных потребителей:
		- Организация сбора, хранения и представления данных по потреблению электроэнергии по всей топологии предприятия на разных уровнях иерархии (энергопотребляющий блок -> подразделение -> группа компаний)
		- Автоматизация прогнозирования потребления и валидации результатов
		- Автоматизация отправки прогнозов в сбытовую компанию или ГП
		- Мониторинг качества планирования по всей топологии
		- Распределение финансового результата на основе тарифа/цены, оттранслированной энергосбытовой компанией или ГП
		- Частные задачи, связанные с улучшением качества планирования и представления информации
	+ Для энергосбытовых компаний:
		- Сведение и валидация прогнозов потребителей
		- Автоматизация сбора оперативного и окончательного факта потребления: АИИСКУЭ и АТС
		- Автоматизированная отправка дневных значений в РДУ
			* Автоматизированное восстановление пропущенных значений (отсутствие факта) перед отправкой в РДУ
		- Автоматизированная отправка ценопринимающих заявок в АТС и уведомлений в СО
		- Управление ежедневным процессом: система подсказок, уведомлений пользователей, гибкая настройка
		- Автоматизация сбора информации из разделов АТС: цены, результаты торгов
		- Автоматизированная загрузка узловых цен, цен ГП в регионах (для розницы)
		- Частное решение для расчета и отображения договора энергоснабжения
		- Расчет финансовых результатов и оценка экономического эффекта на основе противопоставления цен в регулируемом сегменте (РРЭ)

Модули системы:

* + ENRSoft. Платформа.
	+ ENRSoft. Планирование
	+ ENRSoft. Расчеты
	+ ENRSoft. Калькулятор

АВТОМАТИЗАЦИЯ РАБОЧЕГО ПРОЦЕССА

Помимо непосредственного экономического эффекта, платформа ENRSoft компании ООО «Энерсофт» обеспечивает автоматизацию рабочего процесса, включая следующее:

* Безопасное и прозрачное хранение структурированных данных на удаленной платформе.
	+ Минимизируется влияние человеческого фактора: данные нельзя скрыть или удалить
	+ Обеспечивается непрерывность процесса с точки зрения персонала: новые сотрудники всегда смогут войти в процесс планирование в минимальные сроки ыввиду стандартизации процессов и представления данных
	+ Записываются все разрезы планирования, в т.ч. мотивирующие показатели, использованные при составлении очередного плана
* Максимальная прозрачность:
	+ Финансовых показателей – в модуле ENRSoft.Расчеты;
	+ Объемных показателей, в т.ч. история принятых решений при планировании потребления;
	+ Доступ для всех авторизованных пользователей, в т.ч. и с мобильных устройств.
* Постоянный доступ к базе данных ежемесячных отчетов участника рынка (по ГТП): стоимость торгового графика по факту, стоимость отклонений в разбивке БР+, БР-, инфраструктурные платежи
* Формирование удобных отчётов в разрезе объемов или финансовых показателей: в графическом интерфейсе системы ENRSoft или в выгружаемых файлах

При расширении охвата объектов планировании нет необходимости увеличивать штатные единицы в ОГЭ.

МЕТОД ВНЕДРЕНИЯ

Система представляет собой самодостаточную ИТ инфраструктуру, которая может быть развернута как во внешнем центре обработки данных (коммерческие дата центры или ООО Энерсофт), так и внутри периметра заказчика.

Принцип работы: клиент-сервер. Клиентская часть реализована для работы в поддерживаемых браузерах, включая мобильные устройства.

КОММЕРЧЕСКАЯ СОСТАВЛЯЮЩАЯ ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Для организации работы необходимо провести проект первичной конфигурации, частных доработок. Для постоянного доступа к сконфигурированному сервису требуется оформить подписку (неисключительное права пользования ПО).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п\п** | **Наименование** | **Стоимость** |
| **1****2****3** | **Лицензии как право доступа к сервису:*** **ENRSoft.Платформа** – базовая структура, облачный сервис, работа с данными, основные алгоритмы работы системы.
* **Модуль ENRSoft.Планирование** – набор пользовательских функций для осуществления планирования объемов потребления электроэнергии, включая систему машинного обучения и интеграцию с системой планирования Поставщика электроэнергии.
 | 25 000 руб. в месяц+ НДС 20% (до 2022 г.)\*в процессе включения в Госреестр ПОДля 25 объектов планирования |
| * **Модуль ENRSoft.Расчеты** – набор функций для обеспечения прозрачности расходов по закупке электроэнергии, автоматизированный сбор ценовых показателей и пред-расчет аналитических отчетов. Отправка заявок в АТС, СО, получение уведомлений. DashBoard для автоматизированной отправки по всем ГТП.
 | 25 000 руб. в месяц+ НДС 20% (до 2022 г.)\*в процессе включения в Госреестр ПОДля 25 ГТП |
| **Техническая и консультационная поддержка** | 25 000 руб. в месяцПлюс НДС 20% |
| **4** | * **Первичная конфигурация**
 | 100 000 руб. Плюс НДС 20% |

СРОКИ И ПРОЦЕДУРА ВНЕДРЕНИЯ

* + Развертывание системы включая первоначальную адаптацию данных и пользовательского интерфейса – 2 недели после подписания договора.
	+ Период тестирования, включая доводку базовых алгоритмов и методов взаимодействия пользователя с сиестемой в рамках лицензированного функционала – 1 месяц после внедрения
	+ Начало коммерческой эксплуатации – непосредственно по окончании периода тестирования при успешном прохождении тестов на пригодность к коммерческой эксплуатации Решения
	+ Частные доработки (CustDev) – согласование Спецификации 2 недели, разработка – 1 месяц параллельно с оперативным режимом работы базовых модулей системы.

С уважением,

Генеральный директор Минуллин Я.Е.