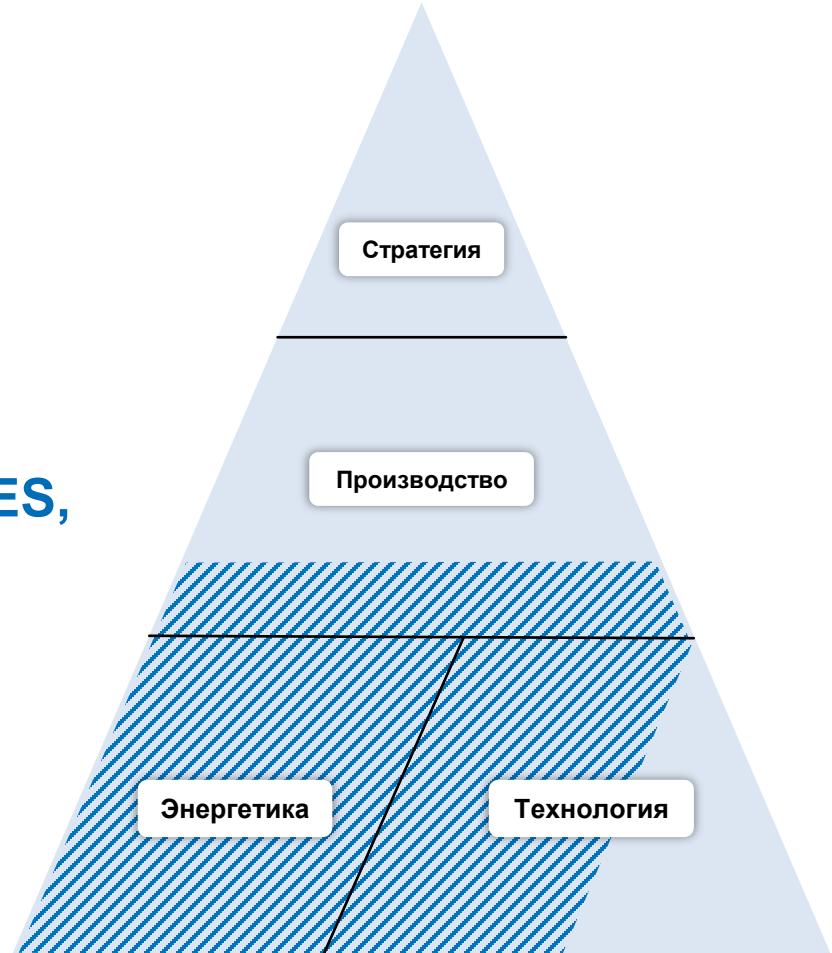


Программная платформа для диспетчеризации технологических процессов и энергетики

Инструмент для решения задач

- **сбора, хранения и предоставления технологических данных**
- **контроля, мониторинга и управления (верхне-уровневая SCADA)**
- **учёта и отчётности**
- **межсистемной интеграции АСУ ТП, MES, ERP и др. (шина данных).**

Применение SEDMAX обеспечивает доступность технологических данных для всех сотрудников предприятия с учётом требований информационной безопасности.



Примеры систем на базе SEDMAX



Системы диспетчеризации предприятия с возможностью управления режимами работы (АСДУ, АСОДУЭ, СОТИ АССО, ССПИ, ТМ и т.д.)



Системы учёта электроэнергии, энергоресурсов (комерческие и технические), расчёта балансов (АИИС КУЭ, АСТУЭ, АСКУ ЭР и т.д.)



Подсчёт наработки оборудования



Системы учёта выбросов и сбросов (САКВ)



Регистрация и анализ аварийных событий, контроль качества электроэнергии (РАС, ККЭ)



Расчёт режимов электрической сети (цифровой двойник), токов КЗ



Системы аналитики

Портрет проектов SEDMAX

Отрасли

Промышленность (крупная и средняя)



Генерирующие компании



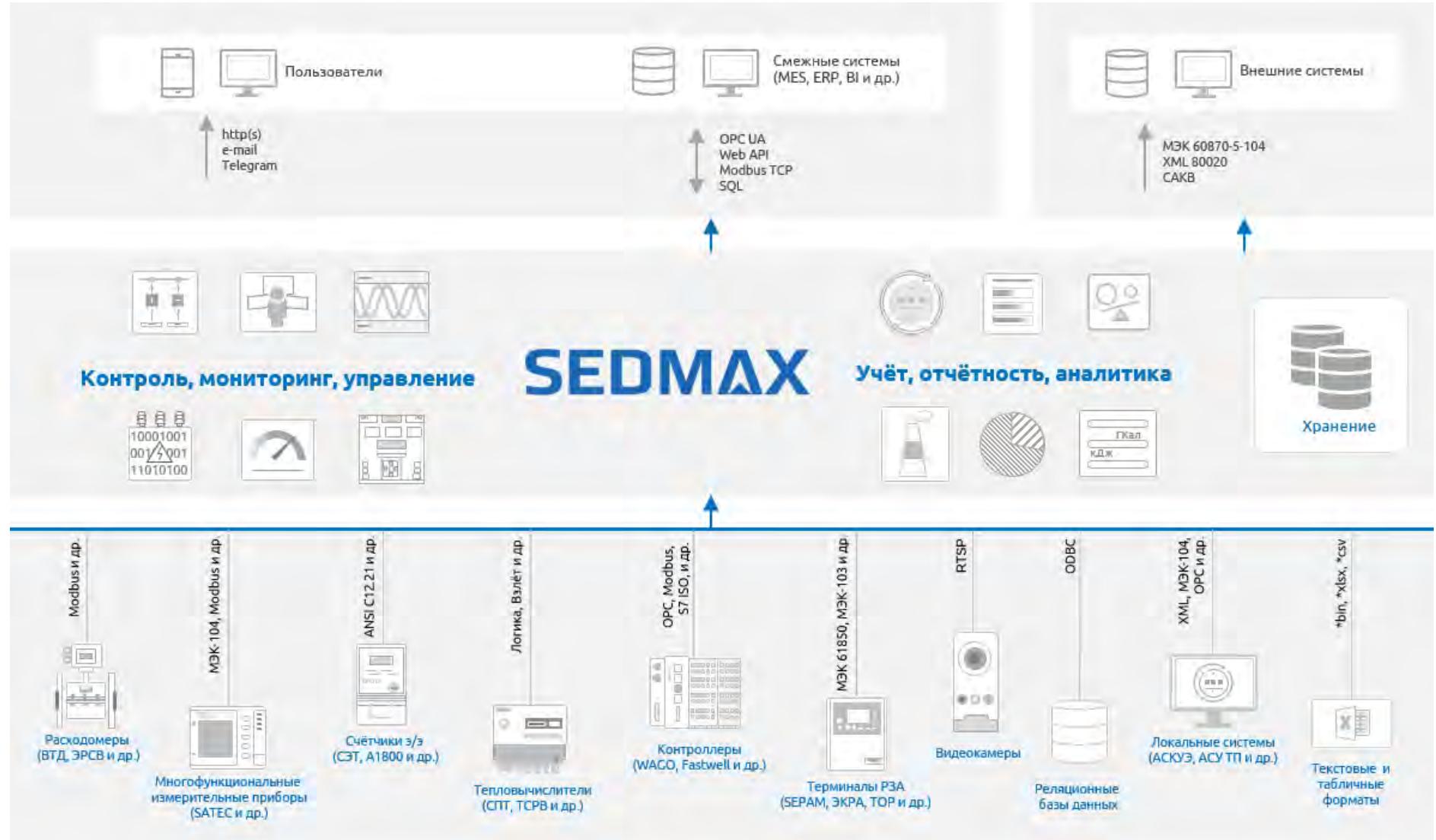
Городские электричес- кие сети



Характеристики проекта

- Системы с потенциалом масштабирования и развития на единой платформе
- Крупные высоконагруженные системы
- Ориентация заказчика на применение современного российского ПО

Структура систем на базе SEDMAX



Стратегия SEDMAX – поэтапный рост в условиях существующей инфраструктуры

ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИЯ

Единое пространство
технологических данных



УЧЁТ

- Возможность наращивания функционала
- Создание «озера данных» и комплексного анализа данных
- Отсутствие проблем с интеграцией систем между собой
- Сокращение затрат на ИТ-инфраструктуру и цифровизацию энергохозяйства

Сбор данных с разнородных источников

➤ поддержка СТАНДАРТНЫХ протоколов обмена данными:

Modbus RTU/TCP, МЭК 60870-5-103, 104, МЭК 61850, МЭК 61107, DNP3, OPC DA-клиент, OPC UA-клиент, S7 ISO TCP, ANSI C12.21, DLMS (СПОДЭС), SNMP, ICMP, XML 80020, SQL, HTTP-клиент, UFL (текстовые файлы), XLSX (ручная загрузка данных) и др.



SNMP



➤ поддержка ПРОПРИЕТАРНЫХ протоколов устройств:

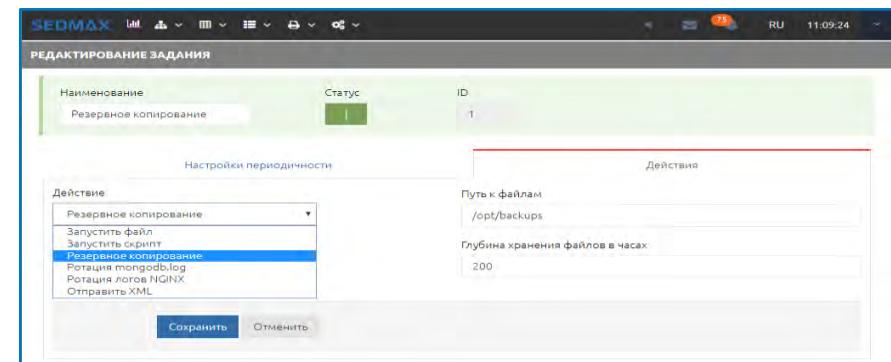
- счётчики электроэнергии: СЭТ, Меркурий, ПСЧ, А1800, SATEC, СЕ и др.
- тепловычислители: СПТ, TCPB, ИВК-ТЭР, ВИС.Т, ТЭМ, Multical, УВП-280, Альфа 3 и др.
- расходомеры: Акрон, ВТД, УРСВ, РСЛ и др.
- приборы учёта газа: СПГ, ЕК260, Ирвис РС4 и др.
- терминалы РЗА: ТОР, БМРЗ, SIPROTEC, БЗП, ЭКРА, Серам, REF, MiCOM, Сириус



➤ Поддержка внешних источников систем разработка поддержки новых приборов и протоколов обмена

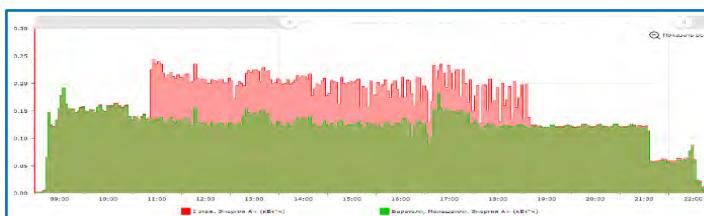
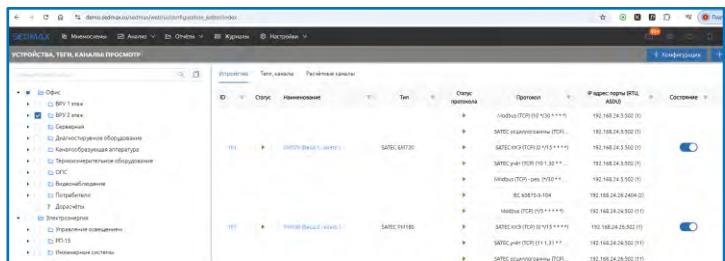
Надёжное хранение информации

- буферизация всей поступающей информации с последующим архивированием
- хранение информации в NoSQL базах данных (MongoDB, InfluxDB)
- управление регламентом хранения информации
- автоматическое создание резервных копий



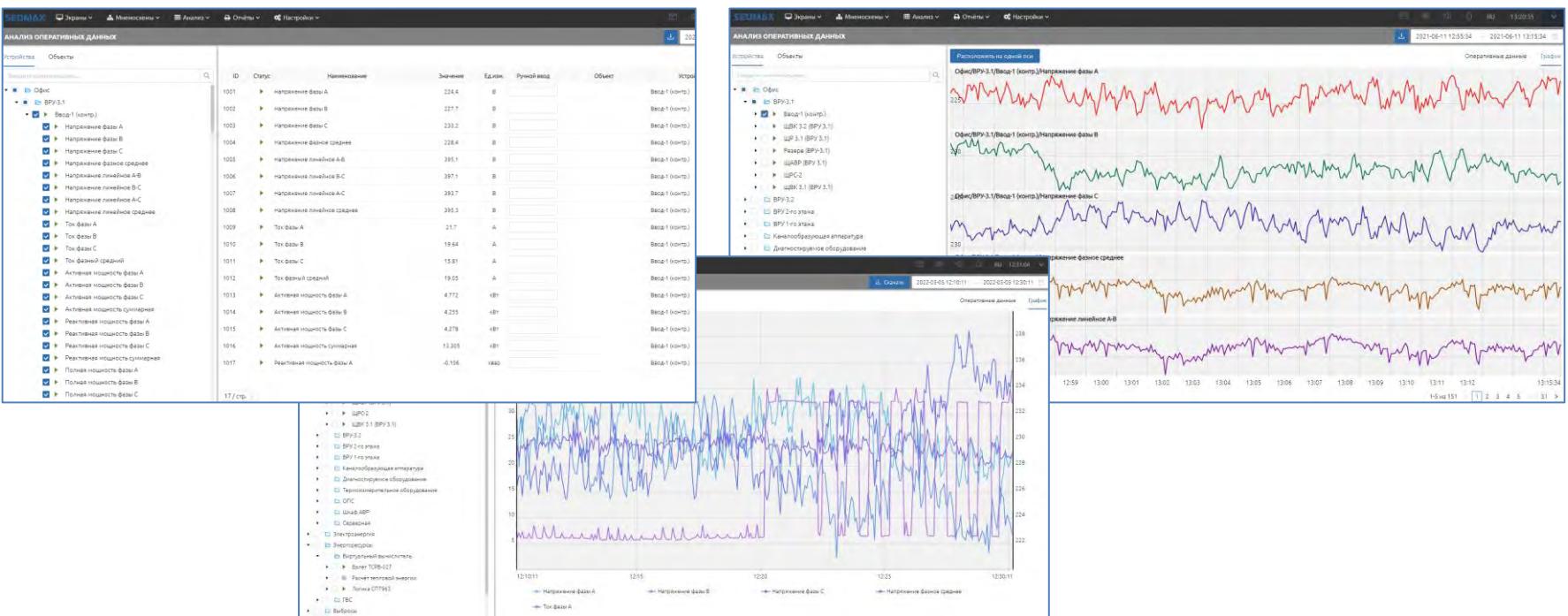
Визуализация через WEB-интерфейс

- интуитивно-понятный интерфейс с современной web-графикой
- мнемосхемы и дашборды требуемого вида
- геоинформационный сервис
- журналы событий



Анализ оперативных данных

- Отслеживание в режиме реального времени изменения параметров в табличном и графическом виде по любому присоединению, устройству, параметру и интервалу времени
- Возможность строить график каждого параметра на отдельных осях (удобно для анализа дискретных сигналов), либо выводить множество параметров на единую ось



Система событий и оповещений

- звуковая и цветовая сигнализация
- журналы событий
- оповещения по e-mail, Telegram

Наименование	Адреса получателей	Период отправки	Период повтора	Порог срабатывания
Включение освещения в офисе - левое крыло	druzhininsky@sedmax.com shmonov@sedmax.com zhenihov@sedmax.com	6:00-22:00	Дней: 0, Часов: 1	1
Отключение освещения в офисе - левое крыло	zhenihov@sedmax.ru shmonov@sedmax.ru	6:00-22:00	Дней: 0, Часов: 1	1
Включение освещения в офисе - правое крыло	druzhininsky@sedmax.com shmonov@sedmax.com zhenihov@sedmax.com	6:00-22:00	Дней: 0, Часов: 0	1
Отключение освещения в офисе - правое крыло	zhenihov@sedmax.ru shmonov@sedmax.ru	6:00-22:00	Дней: 0, Часов: 0	1
Отключение времени на приборе	bogdanov@sedmax.ru	0:00-24:00	Дней: 0, Часов: 0	0

Все события	РП-7А, ШОТ. Аварийный сигнал снижения изоляции ШОТ	2019-12-16 19:39:54.729	Сквитировать
Активные	РП-7А, ШОТ. Авария ШОТ	2019-12-16 19:39:54.729	Сквитировать
Несквитированные	РП-7А, ШОТ. Аварийный сигнал снижения изоляции ШОТ	2019-12-16 19:15:31.720	Сквитировать
	РП-7А, ШОТ. Авария ШОТ	2019-12-16 19:15:31.720	Сквитировать
	РП-7А, ШОТ. Аварийный сигнал снижения изоляции ШОТ	2019-12-16 19:13:26.759	Сквитировать
	РП-7А, ШОТ. Авария ШОТ	2019-12-16 19:13:26.759	Сквитировать
	ТЭС-3, Аварийная сигнализация	2019-12-16 18:53:29.532	Сквитировать

Настройки

Идентификатор: 1
Название: РП-1, Яч.01 (ТП-49 Т-3). Положение вы
Тип события: Одиночное
Статус события: Свежевызвано

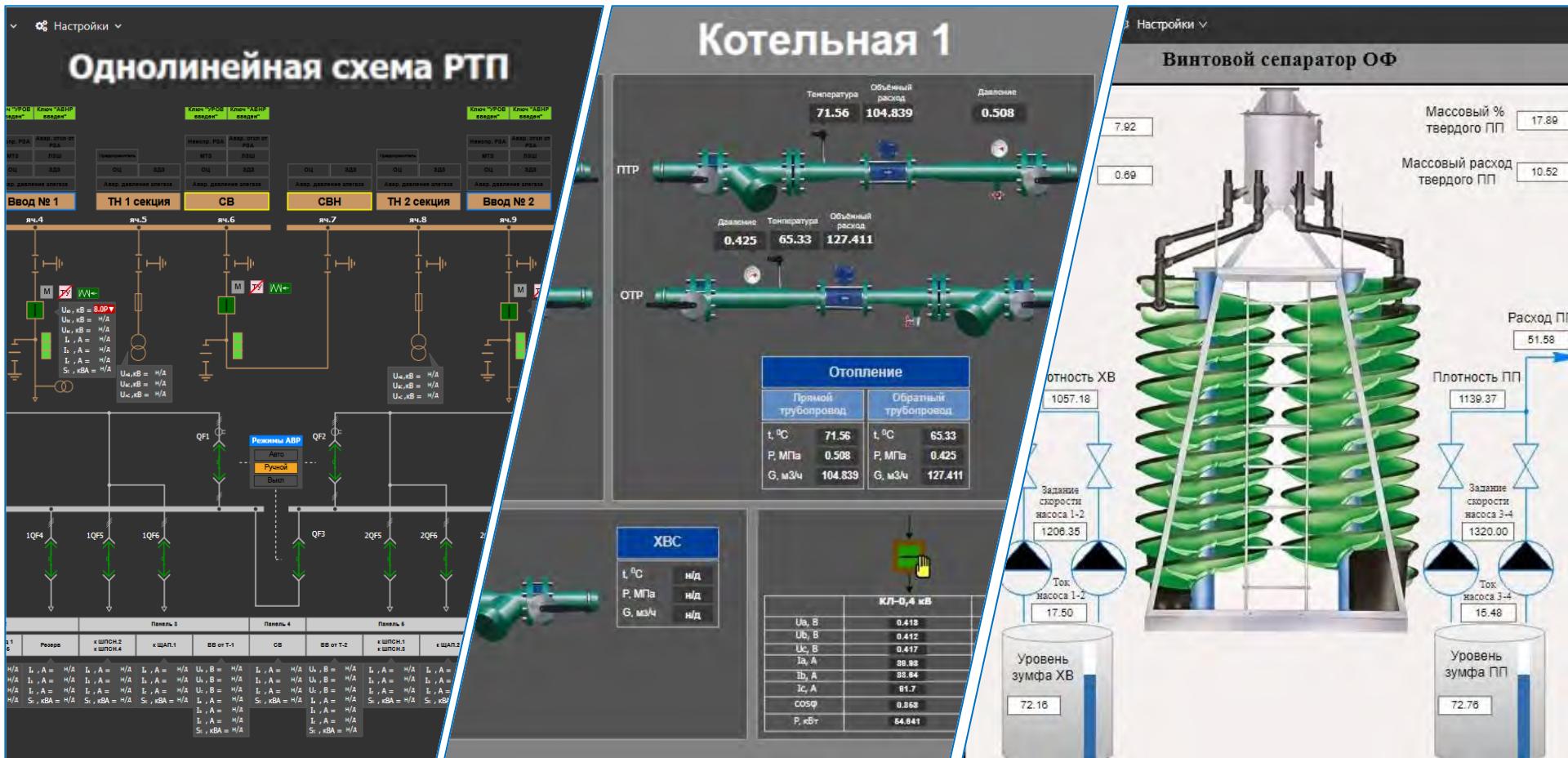
Объект: В ТП-49 Т-3
Устройство: UVA1.1 РП-1 Яч.01
Телеметрия: 10051

Пришло
Сообщение: РП-1, Яч.01 (ТП-49 Т-3). Выключатель отключен

Ушло
Сообщение: РП-1, Яч.01 (ТП-49 Т-3). Выключатель включен

Формула:
(t10051==1) && (prev10051!=2)
Формула:
(t10051==2) && (prev10051!=2)

Диспетчеризация электроэнергии, энергоресурсов и технологических процессов



Управление режимом работы оборудования и подсчёт наработки

The screenshot displays the SEIMAX software interface, which includes a navigation bar at the top with tabs for 'Мнемосхемы' (Mnemoschemes), 'Анализ' (Analysis), 'Отчеты' (Reports), 'Журналы' (Logs), and 'Настройки' (Settings). The main area is divided into two main sections: a control panel on the left and a piping diagram on the right.

Control Panel (Left):

- Двигатель Температура:**

ДТн 1	56	°C
ДТн 2	74	°C
ДТн 1	81	°C
ДТн 2	99	°C
ДТн 3	97	°C
ДТн 4	91	°C
ДТн 5	83	°C
ДТн 6	99	°C
- Подшипник 3 Температура:**

ДТп3	58	°C
ДТп4	69	°C
- Подшипник 4 Температура:**

ДТп5	66	°C
ДТп6	79	°C
ДТп7	77	°C
- Вибрация:**

Дв1 верт	5.32	мм/сек
ДВ2 гориз	6.64	мм/сек
ДВ3 осевая	8.09	мм/сек
- Двигатель №1 Наработка, ч:**

за месяц	3.4
за сутки	1.7
- Шахта:**

ДТ1	25	°C
ДТ2	22	°C
ДТ3	21	°C
- Двигатель №2 Наработка, ч:**

за месяц	150.7
за сутки	11.9
- Подшипник 3 Температура:**

ДТп3	68	°C
ДТп4	82	°C
- Подшипник 4 Температура:**

ДТп5	47	°C
ДТп6	80	°C
ДТп7	86	°C
- Вибрация:**

Дв1 верт	2.24	мм/сек
ДВ2 гориз	3.34	мм/сек
ДВ3 осевая	5.49	мм/сек

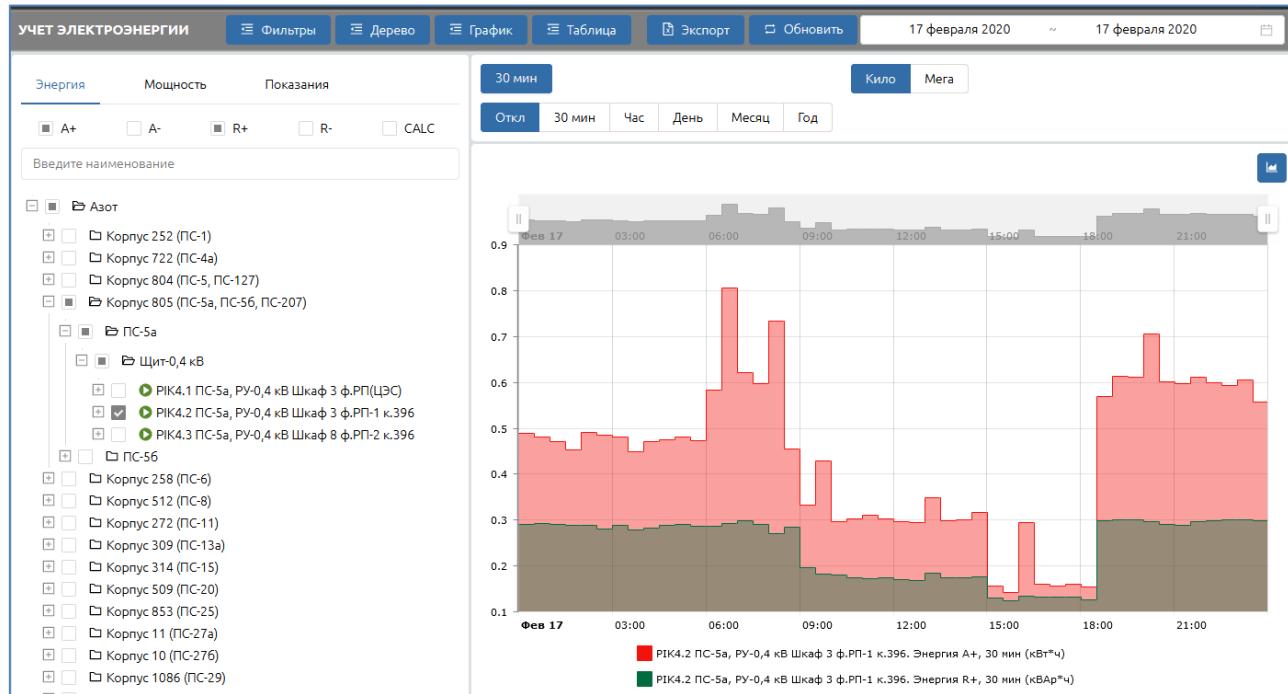
Piping Diagram (Right):

The piping diagram illustrates a system with two main vertical pipes. The top pipe is labeled 'Маслостанция' (Oil Station) and has a manometer at the top. The bottom pipe is labeled 'Калориферная' (Heat Exchanger) and has a valve labeled 'ПП 1'. A horizontal pipe connects the two. Various valves, including a globe valve labeled 'В работе' (In Operation) and a valve labeled 'Тормоз откат' (Brake Valve), are shown along the lines. A pump unit is connected to the bottom pipe. The diagram also shows a 'Противоположная линия' (Opposite line) with temperature sensors DT1, DT2, and DT3.

Table of Calculated Parameters (Right):

ID	Статус	Наименование	Значение
34787	▶	Наработка Котельная№1(сек)_нарастающее	9861289 сек
34815	▶	Наработка Котельная№1(час)_нарастающее	2739,247 час
34842	▶	Наработка Котельная№1_на_начало_месяца	2673,649 час
34874	▶	Наработка Котельная№1_за_месяц(часов)	65,598 час
34962	▶	Наработка Котельная№1_на_начало_суток	2721,634 час
34963	▶	Наработка Котельная№1_за_сутки(часов)	17,613 час
35494	▶	Наработка ДЭС старая (сек)_нарастающее	0 сек
35495	▶	Наработка ДЭС старая(час)_нарастающее	0 час
35496	▶	Наработка ДЭС старая_на_начало_месяца	0 час
35497	▶	Наработка ДЭС старая_за_месяц(часов)	0 час
35498	▶	Наработка ДЭС старая_на_начало_суток	0 час
35499	▶	Наработка ДЭС старая_за_сутки(часов)	0 час

Учёт электроэнергии и энергоресурсов



SEDMAX

ВЕДОМОСТЬ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА: ПОТРЕБЛЕНИЕ ПС АЗОТ-1

Экраны Мнемосхемы Анализ Журналы Отчеты Настройки

Направление, перетока

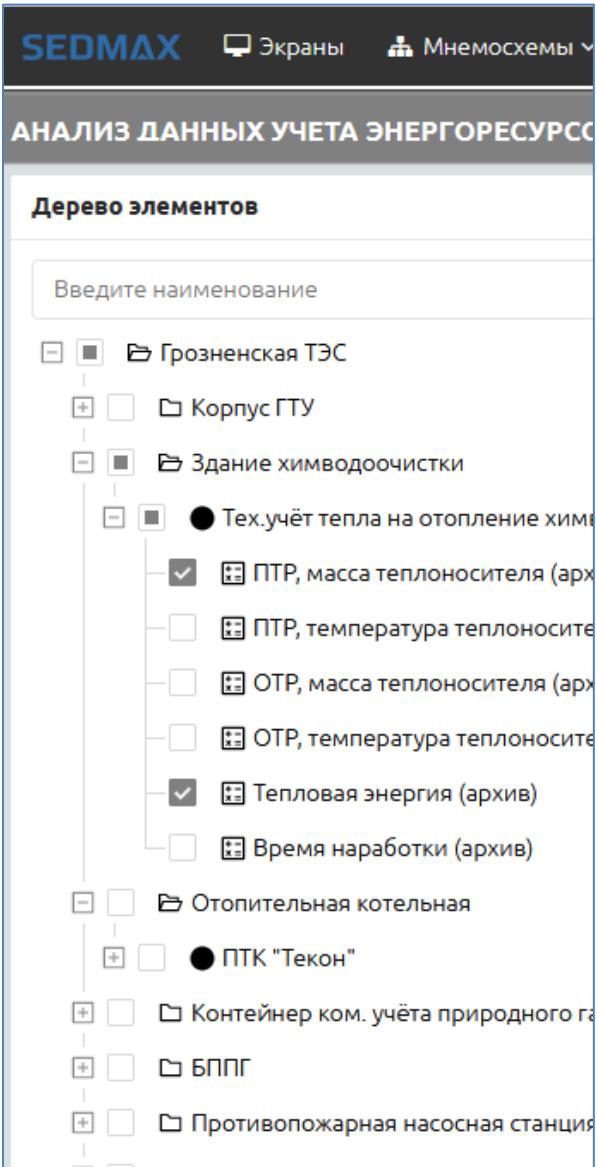
Показания на начало периода кВт*ч

Показания на конец периода кВт*ч

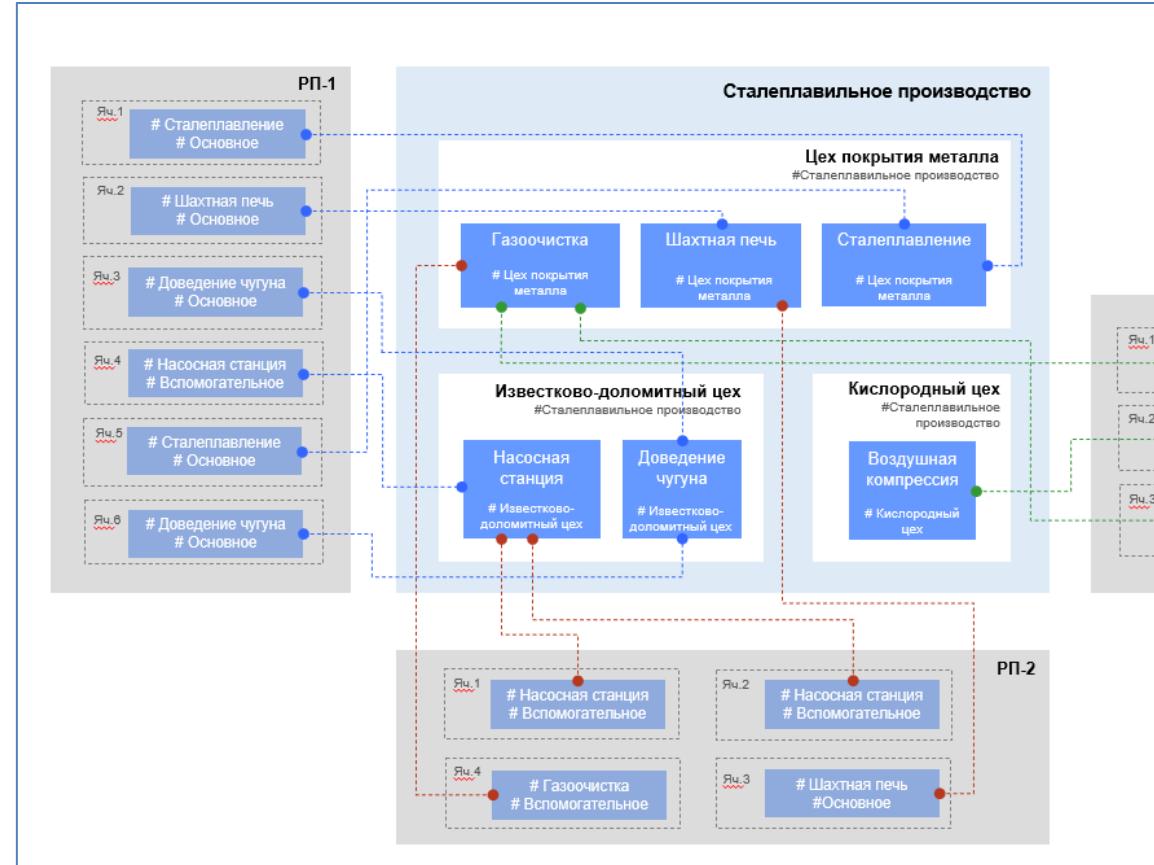
Разности показаний приборов учета кВт*ч

Ктт Ктн Кеч

Направление, перетока	Показания на начало периода кВт*ч	Показания на конец периода кВт*ч	Разности показаний приборов учета кВт*ч	Ктт	Ктн	Кеч
активная прием	33938548	33938548	0	1	1	1
активная прием	7672123	7693403	21280	1	1	1
активная прием	3126199	3134622	8423	1	1	1
активная прием	11544607	11581053	36446	1	1	1
активная прием	4132818	4138654	5836	1	1	1
активная прием	16574921	16620881	45960	1	1	1
активная прием	39057630	39143290	85660	1	1	1
активная прием	8892678	8905599	12921	1	1	1
активная прием	10970083	11000834	30751	1	1	1
активная прием	31148078	31239528	90050	1	1	1

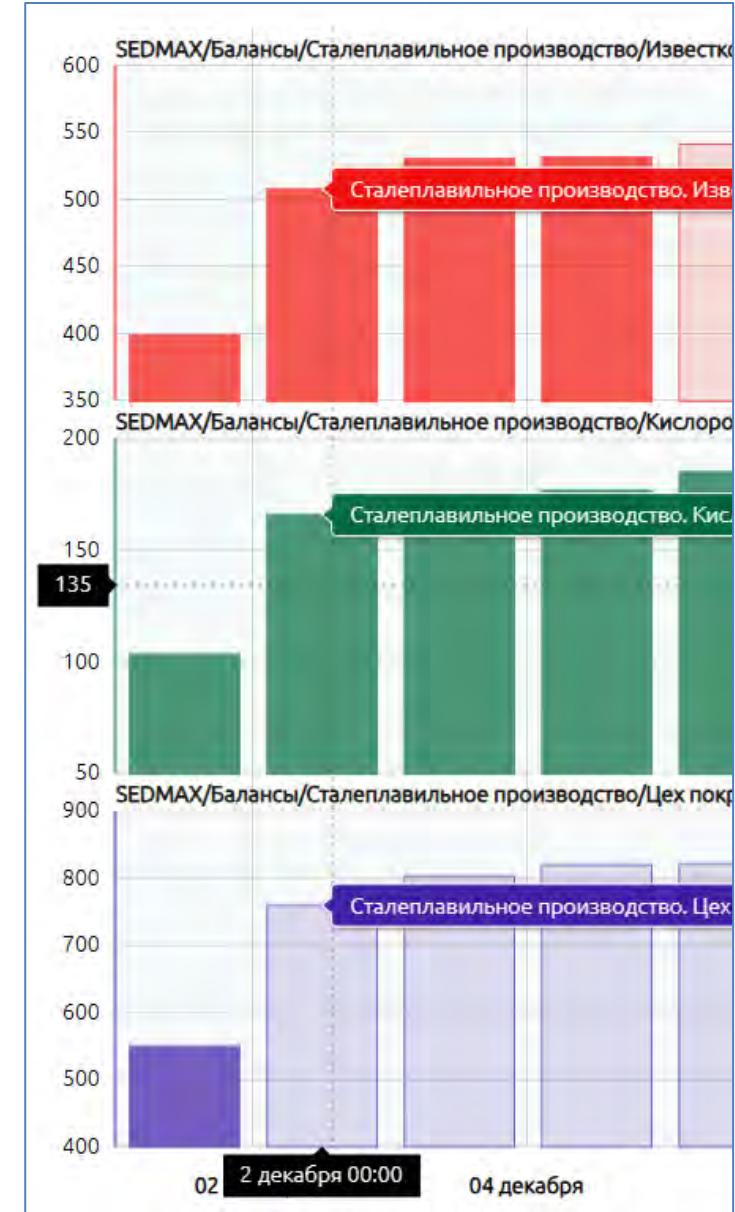


Энергобалансы

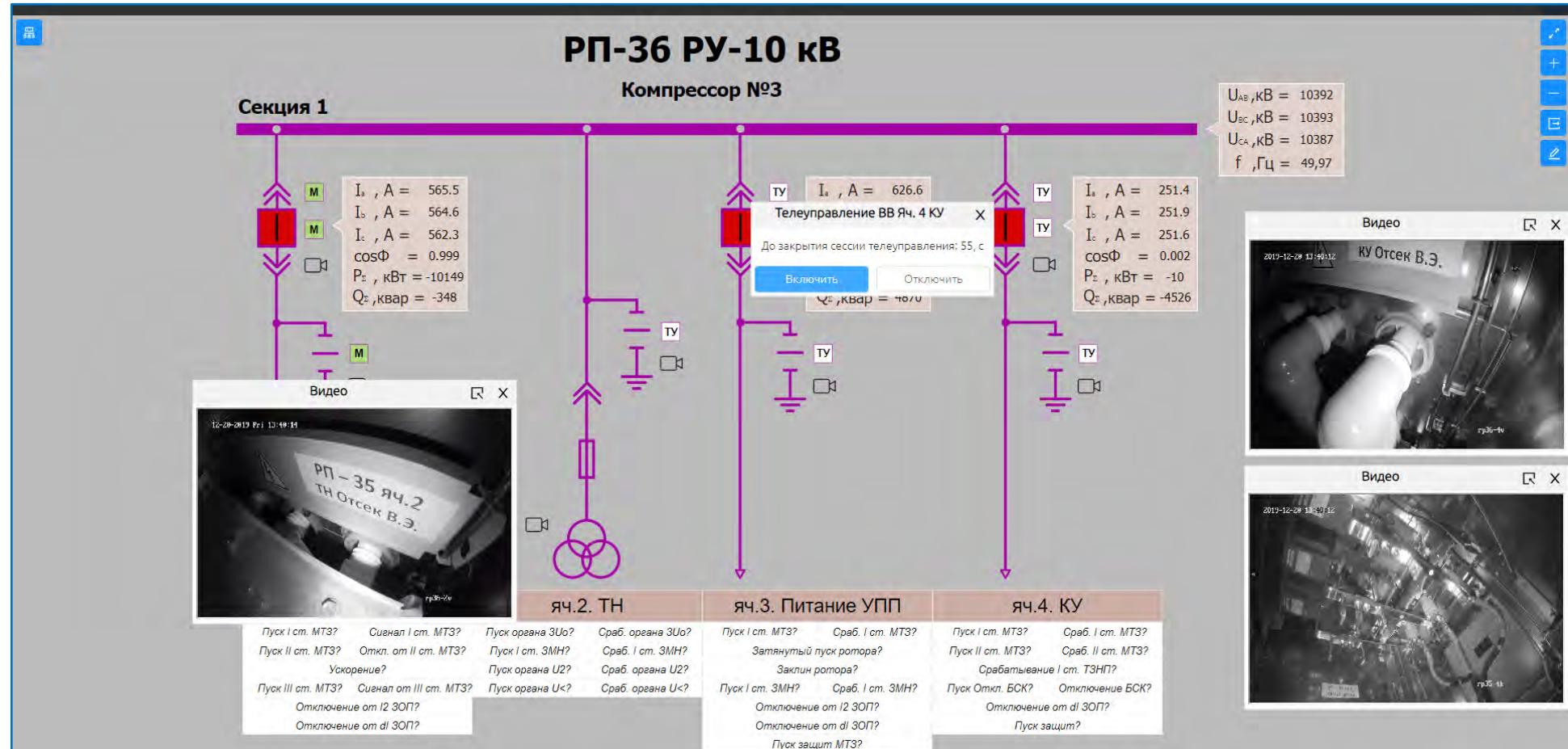


ГИБКИЕ ОТЧЕТЫ: ОТЧЕТ ПО ПРОИЗВОДСТВУ (БАЛАНСЫ) - 12-2024

A	B	C	D	E	F	
2	12-2024	1-12-2024	2-12-2024	3-12-2024	4-12-2024	5-12
3	Всего: Стальпавильное производство	1,054	1,436	1,511	1,531	1,550
4 #1.1	Кислородный цех	104	166	175	177	185
5 #1.2	Цех покрытия металла	551	761	804	822	823
6 #1.3	Известково-доломитный цех	400	508	531	532	542
7 1	Всего: Цех покрытия металла	551	761	804	822	823
8 #2.1	Газоочистка	276	382	406	412	413
9 #2.2	Шахтная печь	104	164	174	176	184



Телеуправление и технологическое видеонаблюдение



Регистрация аварийных событий

SEDMAX

Мнемосхемы Анализ Отчёты Журналы Настройки 99+

Сформировать Excel 2024-12-13 0

ЖУРНАЛЫ

Технологические события Видеокамеры Осциллографы Качество электроэнергии События приборов Системные события Комментарии пользователей Все события +

Дата и время	Сообщение	Объект	Устройство	Файл
2024-12-13 16:20:27	Срабатывание уставки #3:		Офис/ВРУ 2 этаж/ВРУ-3.2/PM180 (Ввод-2 - контр.)	Скачать
2024-12-13 16:20:23	Срабатывание уставки #3:		Офис/ВРУ 2 этаж/ВРУ-3.2/PM180 (Ввод-2 - контр.)	Скачать
2024-12-13 16:20:22	Срабатывание уставки #3:			
2024-12-13 16:20:21	Срабатывание уставки #3:			
2024-12-13 16:20:20	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 16:20:20	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 16:14:20	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 16:14:19	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 16:14:18	Срабатывание уставки #3:			
2024-12-13 16:14:16	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 16:14:14	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 16:14:11	Срабатывание уставки #3:			
2024-12-13 16:14:03	Срабатывание уставки #3:			
2024-12-13 16:14:02	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 16:13:59	Срабатывание уставки #3:			
2024-12-13 16:13:58	Срабатывание уставки #3:			
2024-12-13 16:13:57	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 15:59:59	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 15:59:59	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 15:43:04	Срабатывание уставки #3:			
2024-12-13 15:43:02	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 15:42:53	Срабатывание уставки #3:			
2024-12-13 15:42:52	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 15:42:50	Срабатывание уставки #3:			
2024-12-13 15:42:49	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 15:42:47	Срабатывание уставки #2:			
2024-12-13 15:42:46	Срабатывание уставки #3:			

SEDMAX Мнемосхемы Анализ Отчёты Журналы Настройки 99+

PM180 (ВВОД-2 - КОНТР.)

Напряжение фазы А

Напряжение фазы В

Напряжение фазы С

Ток фазы А

Ток фазы В

Ток фазы С

Векторная диаграмма

Напряжение фазы А

Напряжение фазы В

Напряжение фазы С

Ток фазы А

Ток фазы В

Ток фазы С

180

1616.83A -10.67°

15:35:05.954 179078 15:35:06.227,789824 15:35:06.400,0 15:35:06.600,0 15:35:06.800,0

Имя	RMS	Угол
Напряжение фазы А	228.33	0.00
Напряжение фазы В	228.65	-114.76
Напряжение фазы С	219.49	121.78
Ток фазы А	914.63	18.05
Ток фазы В	1471.18	-98.27
Ток фазы С	1655.09	126.43

ОС. Входная дверь основная 1 этаж закрыта 1

ОС. Входная дверь основная 3 этаж закрыта 0

ОС. Входная дверь запасная 3 этаж закрыта 1

ОС. Пожарная дверь закрыта 1

ОС. Дверь серверная закрыта 1

ОС. Дверь склада большой закрыта 0

Контроль качества электроэнергии

- отчёты ККЭ по ГОСТ 32144-2013
- диаграмма СВЕМА (кривая ITIC) для контроля режимов работы электрооборудования

SEDMAX

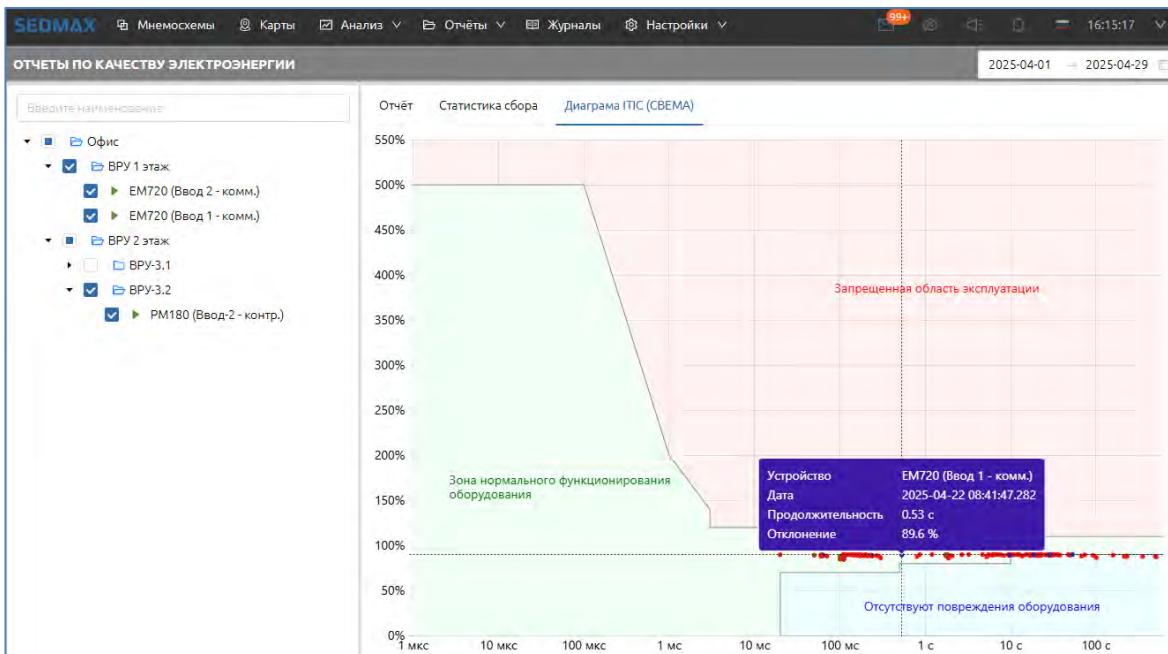
Мнемосхемы Карты Анализ Отчёты Журналы Настройки 16:16:32

ОТЧЕТЫ ПО КАЧЕСТВУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Ведите наименование

Отчёт Статистика сбора Диаграмма ITIC (СВЕМА)

ID	Объект	Устройство	Период	Наличие данных	Скачать
202	SEDMAX	...од 2-комм.	01.04.2025 - 29.04.2025	29/29	
201	SEDMAX	...од 1-комм.	01.04.2025 - 29.04.2025	29/29	
102	SEDMAX	...од-2 - контр.	01.04.2025 - 29.04.2025	29/29	



1. Объект испытаний

Наименование: _____
Адрес: г. Вологда, ул. Сергея Приморова д.10

2. Цель испытаний

Проверка соответствия показателей качества электрической энергии требованиям, установленным ГОСТ 32144

3. Идентификационные данные пункта контроля

Место (обозначение) в схеме: Ввод-1 (контр.)
Центр питания: РУ-10 кВ ТП 641

4. Сроки проведения испытаний

с 25.02.2020 00:00:00 по 26.02.2020 00:00:00

5. Методика испытаний

Испытания проводились в соответствии с ГОСТ 32144 и ГОСТ 30804.4.30.

6. Условия проведения испытаний

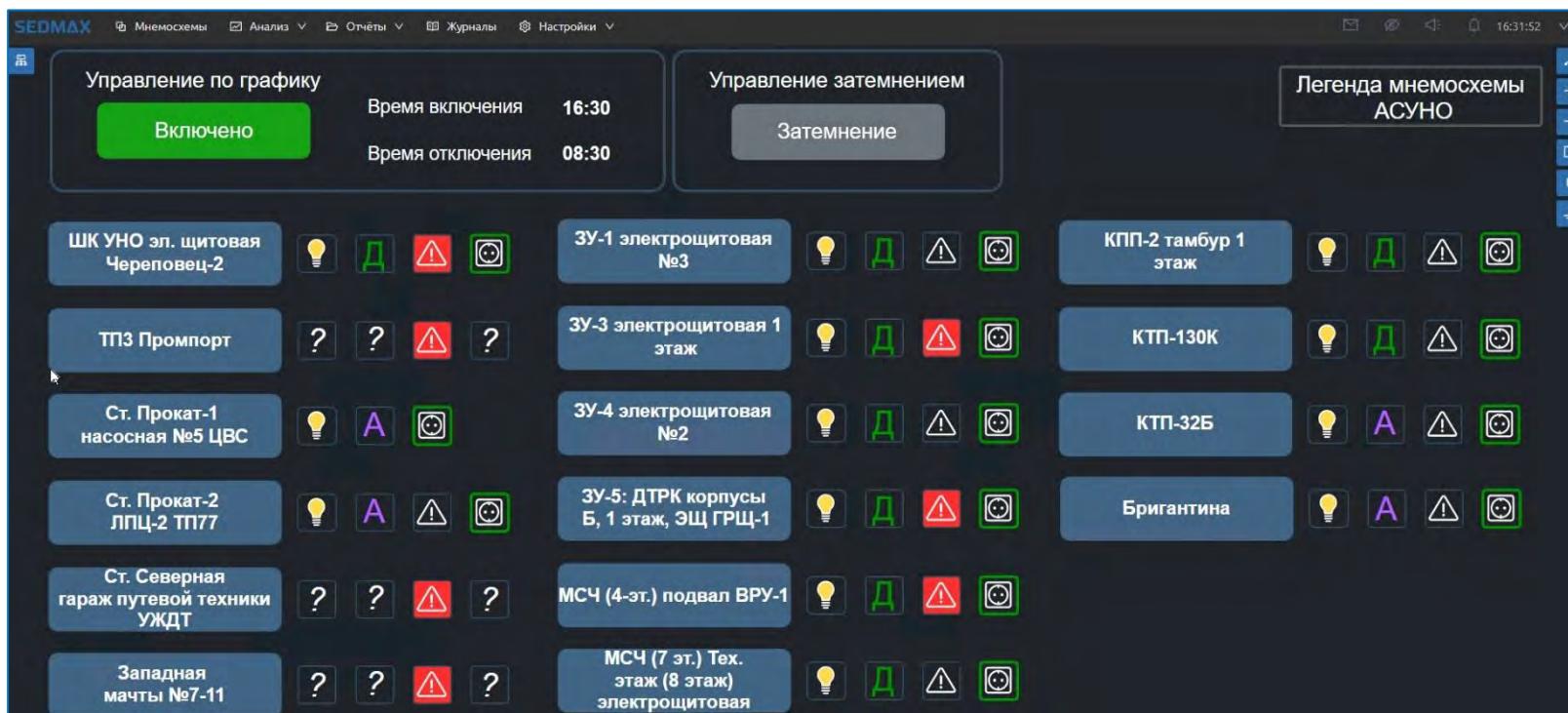
№ п/п	Наименование	Результат измерений		Рабочие условия эксплуатации СИ	
		наименьшее	наибольшее	наименьшее	наибольшее
1	Напряжение питания, В	220,20	233,60	4	560
2	Частота напряжения питающей сети, Гц	49,96	50,04	40	65
3	Температура воздуха, С	23,20	26,30	-40	+70

7. Перечень средств измерений (СИ)

№ п/п	Наименование СИ	Тип СИ	Заводской номер	Номер свидетельства о поверке, дата очередной поверки	
				наименование	номер
1	Счетчик многофункциональный и анализатор качества электрической энергии	ExpertMeter 720 (EM 720)	1131508		

АСУНО

- Автоматическое управление по графику/расписанию в SEDMAX и/или автоматизированное управление диспетчером на мнемосхеме
- Возможность отключения группы объектов (множественное ТУ)
- Возможность внесения в график корректировок на текущие сутки
- В случае отсутствия питания система освещения переходит под управление астрономического реле
- Разграничение доступа к АСУНО по объектам и ролям



Передача информации

- передача информации по стандартным протоколам обмена данными (Modbus, МЭК 60870-5-104, OPC UA)
- передача информации в виде макетов XML
- экспорт данных в SQL базы данных
- передача информации через web API

ID	Наименование набора	Статус	Протокол	IP адрес	Порт	Общий адрес ASDU
705	Новый набор	<input checked="" type="checkbox"/>	МЭК 60870-5-104	0.0.0.0	2404	1

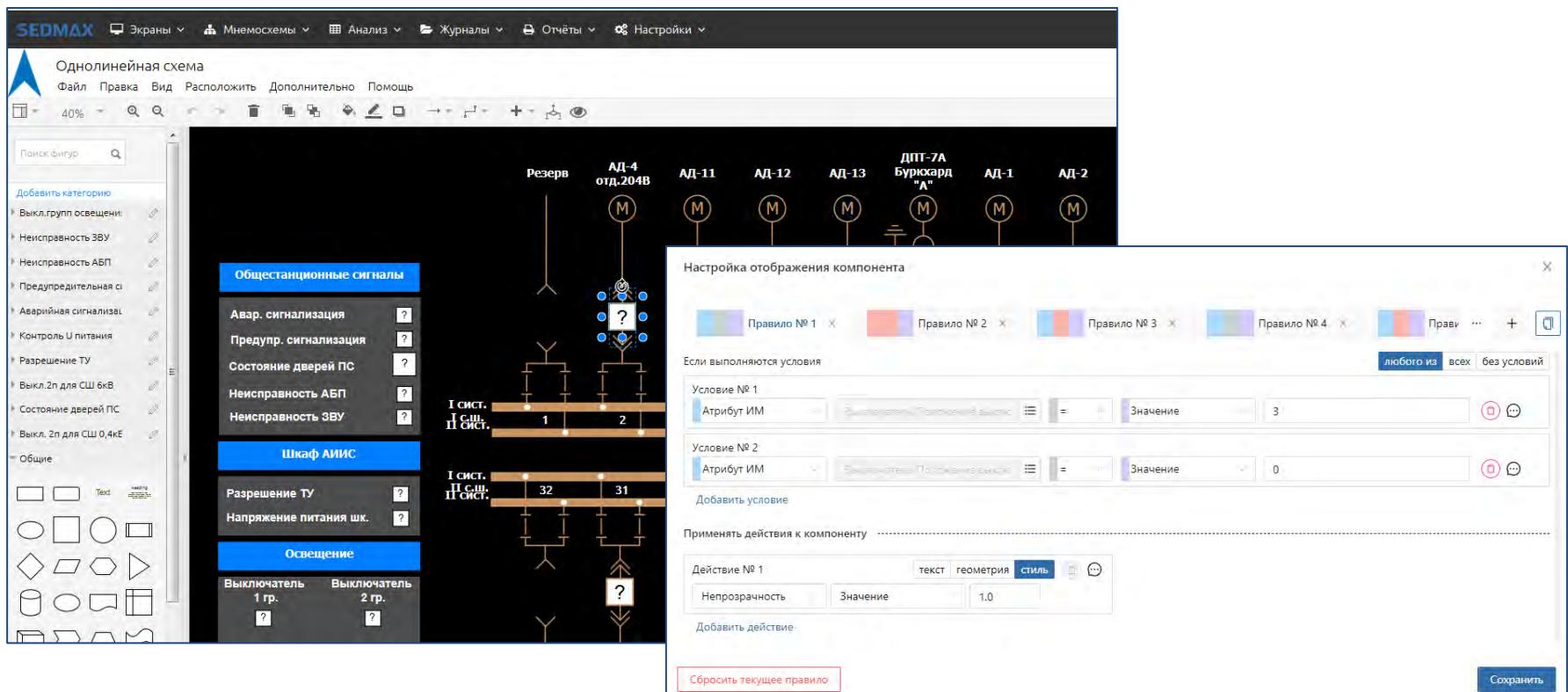
ДОСТУПНЫЕ ПАРАМЕТРЫ			Устройства	+ Добавить выбранное
<input type="checkbox"/>	ID	Наименование	Устройство	
<input checked="" type="checkbox"/>	21	Текущее время	Модуль дорасчетов	
<input type="checkbox"/>	22	Текущая дата	Модуль дорасчетов	
<input type="checkbox"/>	23	Текущее время (секунды)	Модуль дорасчетов	
<input type="checkbox"/>	23791	23791	Модуль дорасчетов	
<input checked="" type="checkbox"/>	70009	тест статуса устройства	Модуль дорасчетов	
<input type="checkbox"/>	100003	Дорасчет состояния 3 устройств	Модуль дорасчетов	

ПОЗИЦИИ НАБОРА							Удалить выбранное	
<input type="checkbox"/>	Параметр			Адрес	Тип данных	Апертура	Множитель (k*x)	Сдвиг (+b)
<input type="checkbox"/>	ID	Наименование	Устройство					
<input type="checkbox"/>	21	Текущее время	Модуль дорасчетов	1	Short float	0	1	0
<input type="checkbox"/>	70009	тест статуса устройства	Модуль дорасчетов	66	Short float	0	1	0
<input type="checkbox"/>	4002903	МЭК 104 3	PM130	7	Short float	0	1	0
<input type="checkbox"/>	4002904	МЭК 104 4	PM130	88	Short float	0	1	0

6 / стр. 1-4 из 4 < 1 >

Web-редактор мнемосхем

- **редактирование мнемосхемы через web-браузер**
- **гибкие правила поведения элементов мнемосхемы**



Информационная модель

- **объектно-ориентированный подход к формированию конфигурации системы**
- **привязка элементов мнемосхем к объектам ИМ**

The screenshot shows the SEDMAX Information Model Editor interface. The top navigation bar includes 'SEDMAX', 'Мнемосхемы', 'Анализ', 'Отчеты', 'Журналы', 'Настройки', 'Редактор объектов' (selected), 'Редактор классов', and 'Сохранить'. The timestamp 'RU 15:02:26' is also present.

The main area is titled 'РЕДАКТОР ИНФОРМАЦИОННОЙ МОДЕЛИ' (Information Model Editor). The left sidebar, 'Дерево объектов' (Object Tree), shows a hierarchical structure of the power plant (ГПП-1) and its sections (3РУ-35кВ, I, II, III Sections). A specific object, 'Выключатель 2 печи OTTO Junker Л3', is selected and expanded, showing its sub-components: Телесигнализация ГПП-1 Яч. 1, Яч. 2 1В1Т, Яч. 3 ТН-1, Яч. 4 ПВ №8, Яч. 5 ПВ №7, Яч. 6 СВ-ИІ, IIa Секция, IIb Секция, III Секция, ОРУ-110 кВ, Центральная сигнализация ГПП-1, РПП, Термоконтроль, Диспетчеризация, Система охлаждения стойки, ЭПУ, and Видеонаблюдение.

The right panel displays the 'Расположение объекта' (Object Location) and 'Атрибуты' (Attributes) for the selected circuit breaker object.

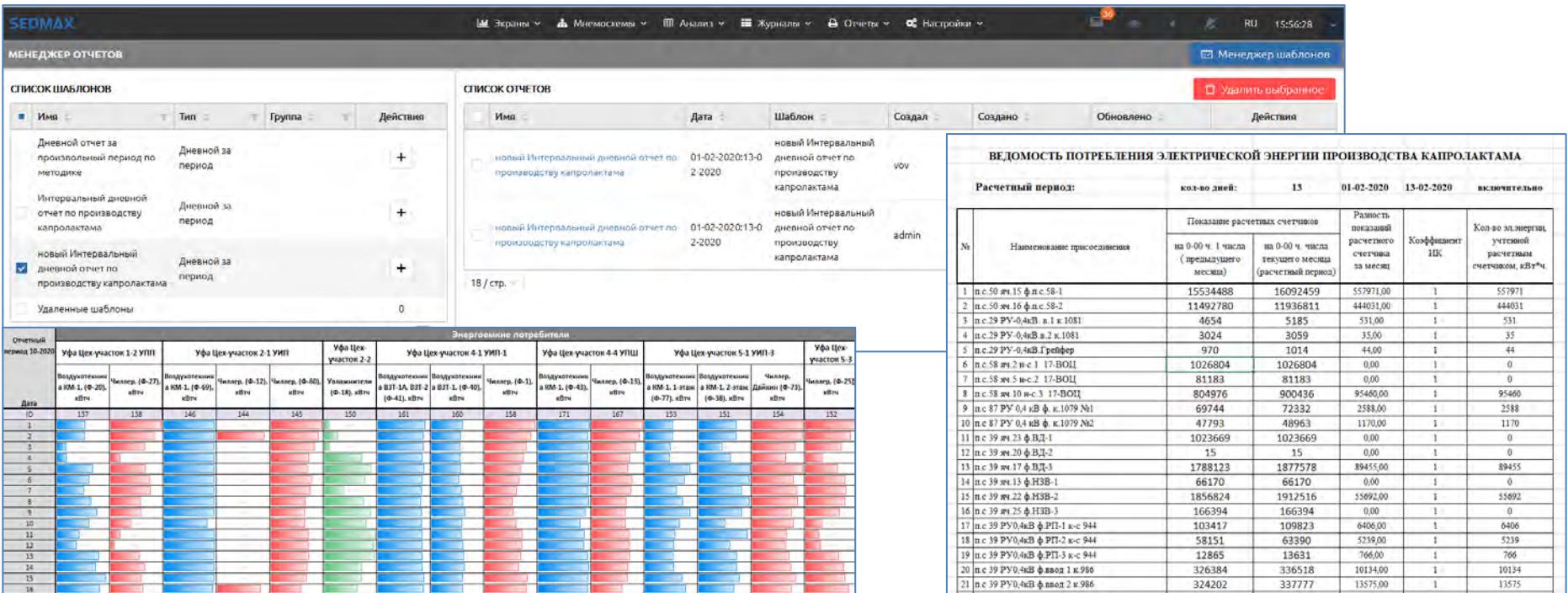
Расположение объекта: SEDMAX/ГПП-1/ЗРУ-35кВ/I Секция/Яч. 1 2 печи OTTO Junker Л3/

Атрибуты:

Имя	Код	Тип	Значение	Описание
Напряжение линейное Uab	AB_voltage	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Напряжение линейное Uab
Напряжение линейное Ubc	BC_voltage	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Напряжение линейное Ubc
Напряжение линейное Uca	CA_voltage	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Напряжение линейное Uca
Напряжение линейное среднее	LL_avg_voltage	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Напряжение линейное среднее
Напряжение фазы A	voltage_phA	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Напряжение фазы A
Напряжение фазы B	voltage_phB	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Напряжение фазы B
Напряжение фазы C	voltage_phC	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Напряжение фазы C
Частота	frequency	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Частота
Ток фазы A	current_phA	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Ток фазы A
Ток фазы B	current_phB	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Ток фазы B
Ток фазы C	current_phC	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Ток фазы C
Ток фазный средний	avg_phase_current	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Ток фазный средний
Мощность активная фазы A	active_power_phA	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Мощность активная фазы A
Мощность активная фазы B	active_power_phB	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Мощность активная фазы B
Мощность активная фазы C	active_power_phC	Измерение	<input type="button" value="Edit"/> <input type="button" value="Delete"/>	Мощность активная фазы C

Отчёты

- **стандартизированные отчёты**
- **система гибких отчётов, произвольно настраиваемых пользователем (интеграция с Excel)**
- **система многопользовательской работы с отчётами и версионности**



The screenshot displays the SEDMAX reporting system interface. The top navigation bar includes links for 'Экраны', 'Мнемосхемы', 'Анализ', 'Журналы', 'Отчеты', and 'Настройки'. The main window is divided into two main sections: 'СПИСОК ШАБЛОНОВ' (List of Templates) on the left and 'СПИСОК ОТЧЕТОВ' (List of Reports) on the right.

СПИСОК ШАБЛОНОВ (List of Templates): This section shows a table with columns for 'Имя' (Name), 'Тип' (Type), 'Группа' (Group), and 'Действия' (Actions). It lists several templates, including 'Дневной отчет за произвольный период по методике' (Daily report for any period according to the method), 'Интервальный дневной отчет по производству капролактама' (Interval daily report for caprolactam production), and a selected template 'новый Интервальный дневной отчет по производству капролактама' (new Interval daily report for caprolactam production).

СПИСОК ОТЧЕТОВ (List of Reports): This section shows a table with columns for 'Имя' (Name), 'Дата' (Date), 'Шаблон' (Template), 'Создал' (Created by), 'Создано' (Created), 'Обновлено' (Updated), and 'Действия' (Actions). It lists two reports: 'новый Интервальный дневной отчет по производству капролактама' (new Interval daily report for caprolactam production) and 'новый Интервальный дневной отчет по производству капролактама' (new Interval daily report for caprolactam production).

Детализированный отчет: The right side of the interface shows a detailed report titled 'ВЕДОМОСТЬ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРОИЗВОДСТВА КАПРОЛАКТАМА' (Report on consumption of electrical energy for caprolactam production). The report includes a table for 'Расчетный период' (Calculation period) from '01-02-2020' to '13-02-2020' and a large table for 'Энергопотребление потребителя' (Consumer energy consumption) showing data for various units and consumers over a 16-day period.

Массовая настройка через конфигурационные файлы

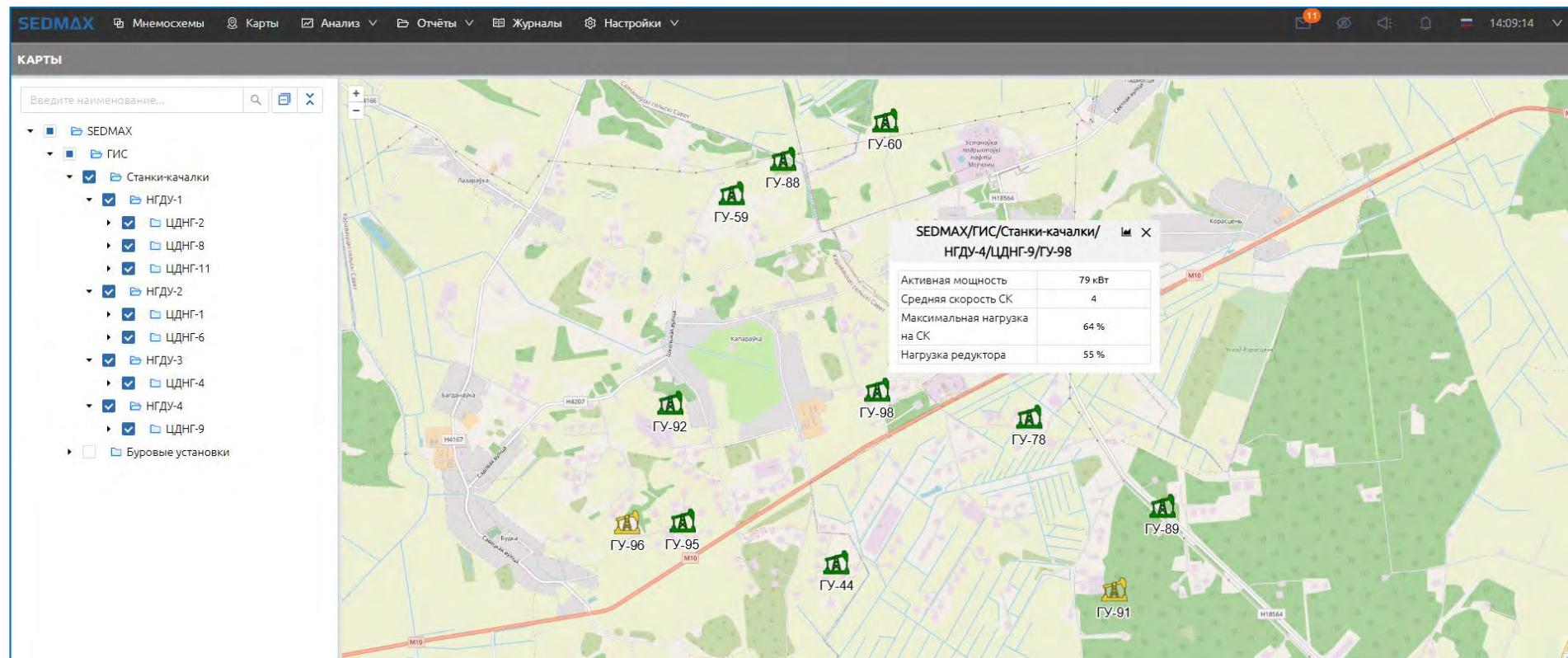
- Настройка через интерфейс
- Настройка через загрузку excel-файлов

The image shows a split-screen view. On the left is the SEDMAX configuration interface, featuring a sidebar with 'ЗАГРУЗКА/ВЫГРУЗКА ФАЙЛОВ КОНФИГУРАЦИИ' (Load/Unload Configuration Files) and sections for 'Устройства' (Devices), 'События' (Events), 'Объекты информационной модели' (Information Model Objects), and 'Условия блокировки телекоманды' (Telemetry Control Lock Conditions). Each section has 'Скачать' (Download) and 'Загрузить' (Upload) buttons. On the right is an Excel spreadsheet titled 'devices (5) - Excel' with data for 50 devices. The columns are labeled: id, code, name, type, active, object_id, element_id, ip_address, and port. The data includes various device types like 'Сервер SEDMAX', 'СТМ', and 'ШРС-1', along with their respective codes, names, and active status.

A	B	C	D	E	F	G
id	code	name	type	active	object_id	element_id
1	1	Сервер SEDMAX	74	1	10	0 127.0
2	13	СТМ		1	1	343
5	101	Ввод-1 (контр.)		1	1	2
6	102	Ввод-2 (контр.)		2	1	3
7	113	ШРС-1		9	1	21
8	116	Шкаф серверный №2 ввод-1		9	1	23
9	117	Шкаф серверный №2 ввод-2		9	1	23
10	156	A1.6. ГПП-1 Яч. 6 СВ-І-ІІ		27	1	16
11	164	A1.14. ГПП-1 Яч. 14 СВ-ІІ-ІІІ		27	1	16
12	201	Ввод-1 (ком.)		10	1	5
13	202	Ввод-2 (ком.)		10	1	4
14	301	ОВЕН ПВТ-10		13	1	11
15	302	ДВТ-03 RS		14	1	11
16	502	UVA13.1 РП-15 яч.1		1	1	17
17	503	UVA13.2 РП-15 яч.2		1	1	4
18	504	UVA13.3 РП-15 яч.3		1	1	17
19	505	UVA13.4 РП-15 яч.4		1	1	4
20	506	UVA13.5 РП-15 яч.7		1	1	17
21	507	UVA13.6 РП-15 яч.10		1	1	4
22	508	UVA13.7 РП-15 яч.13		1	1	17

Геоинформационный сервис

- отображение статичных и динамических объектов на векторных картах
- вывод информации о состоянии объектов, устройств; измерений, видеопотоков и др.
- возможность подключения к локальному серверу карт



«Горячий» резерв серверов

- работа серверов в режиме «горячего» резерва
- возможность изменения конфигурации на резервном сервере без влияния на основной сервер

МЕНЕДЖЕР РОЛЕЙ СЕРВЕРОВ

Синхронизация БД конфигурации Изменить роли серверов

Актуальное состояние серверов

Имя сервера	Адрес сервера	Роль сервера	Текущий статус	Состояние БД конфигурации	Дата и время подключения к системе	Дата и время назначения роли
sdb1-replica-stady	172.25.10.170	Основной	● В работе	● Не синхронизирована	03.02.2020, 10:30:19	11.02.2020, 14:53:30
sdb2-replica-stady	172.25.10.171	Резервный	● В работе	● Не синхронизирована		

КОПИРОВАНИЕ КОНФИГУРАЦИИ

sdb1-replica-stady

Основной
172.25.10.170
Статус:
● В работе
БД:
● Не синхронизирована

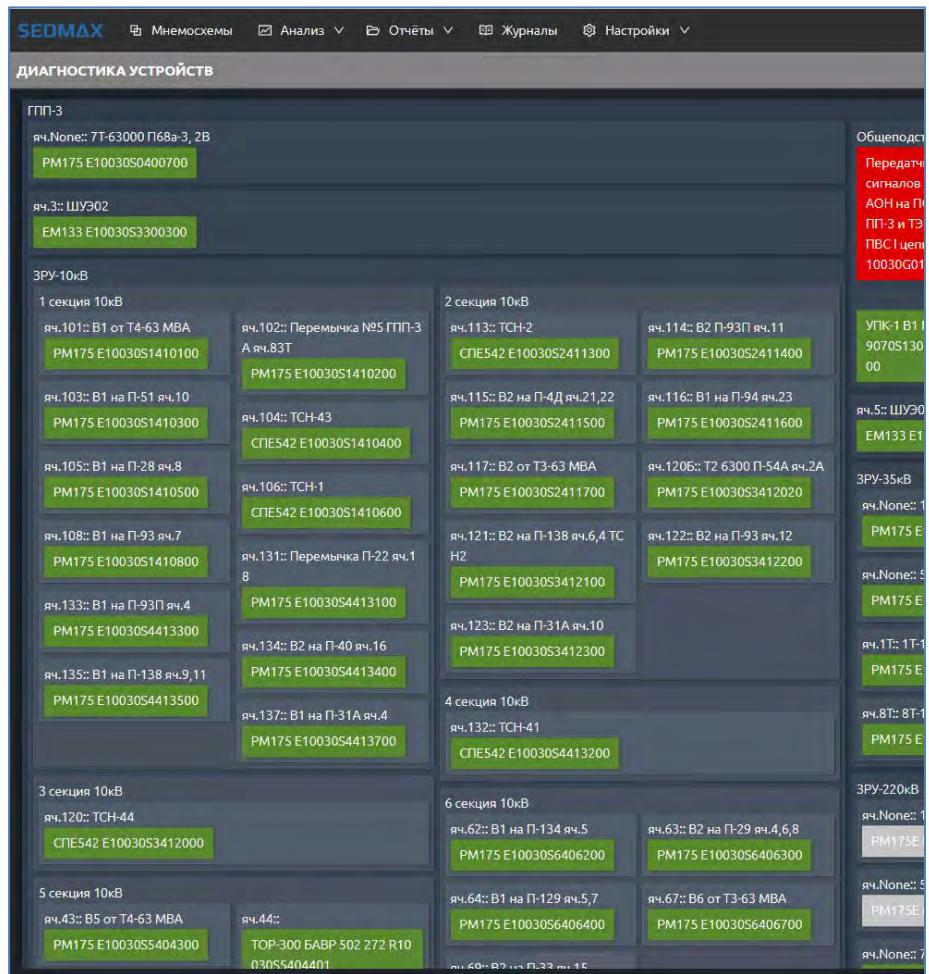
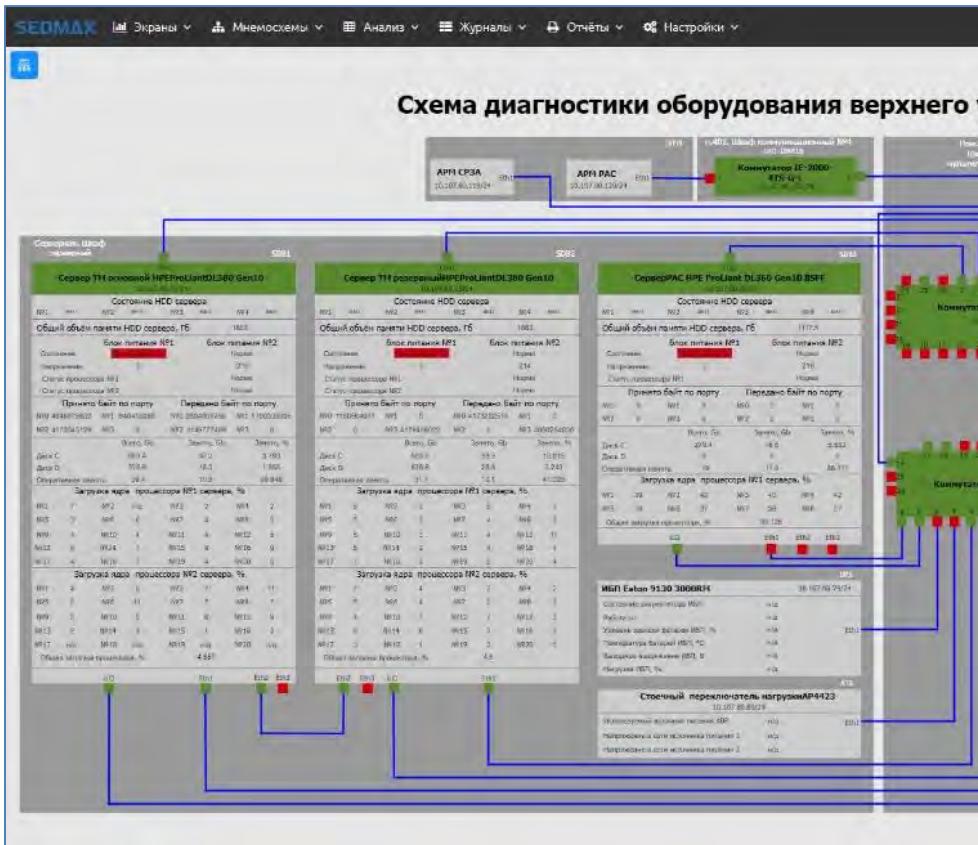
sdb2-replica-stady

Резервный
172.25.10.171
Статус:
● В работе
БД:
● Не синхронизирована

→ ←

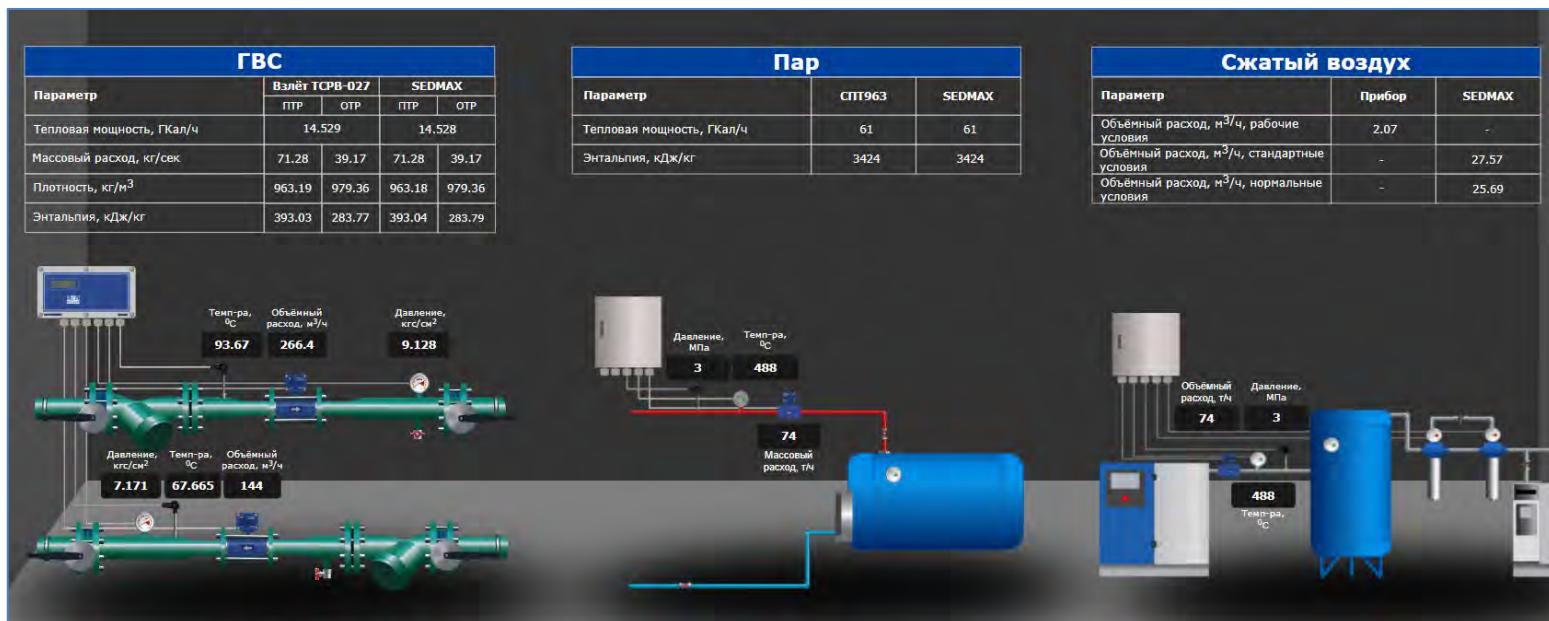
Мониторинг работы систем

- сбор диагностической информации
 - отображение и оповещение пользователей
 - автоматическое построение схем диагностики



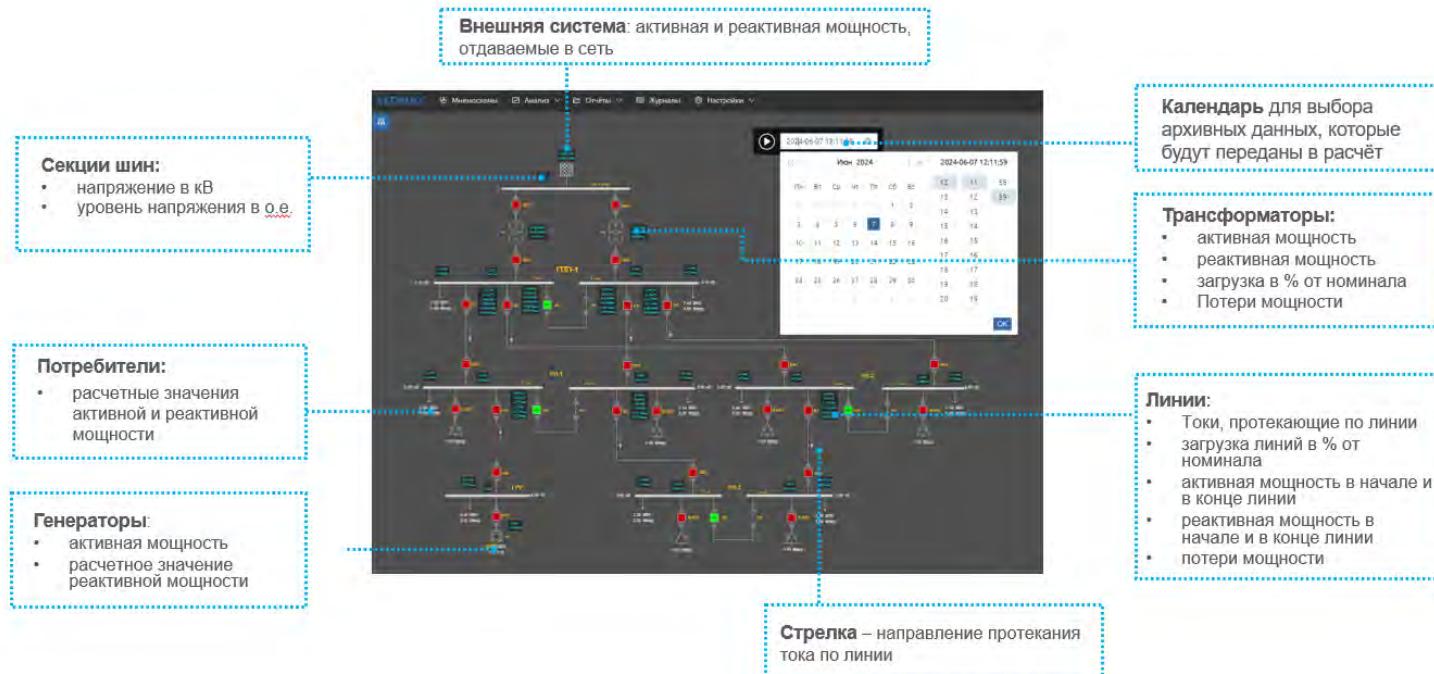
Серверные вычисления энергоресурсов («виртуальный» тепловычислитель)

- сбор данных (температура, давление, перепад давления) с цифровых датчиков, контроллеров АСУ ТП, SCADA-систем
- организация вычисления энергоресурсов на уровне сервера (плотность, энталпия, теплота, массовый расход)
- приведение параметров газов к стандартным условиям
- настройка дискретности учёта вплоть до 1 минуты



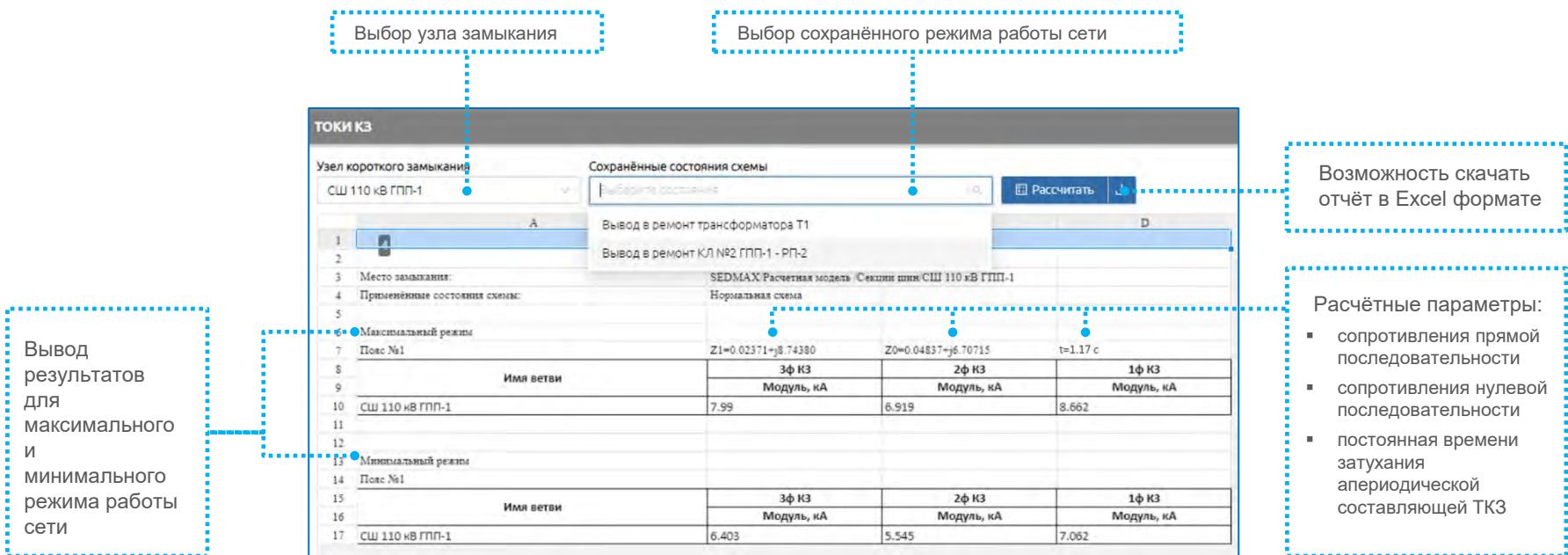
Цифровой двойник (расчёт режимов) системы электроснабжения

- Расчет установившихся режимов для различных состояний схемы с использованием real-time или архивных данных и их последующее сохранение
- Подсветка перегруженных в расчётном режиме элементов и индикация загрузки элементов в %
- Расчётные значения в местах, не покрытых датчиками
- Индикация отсутствия напряжения на элементах сети



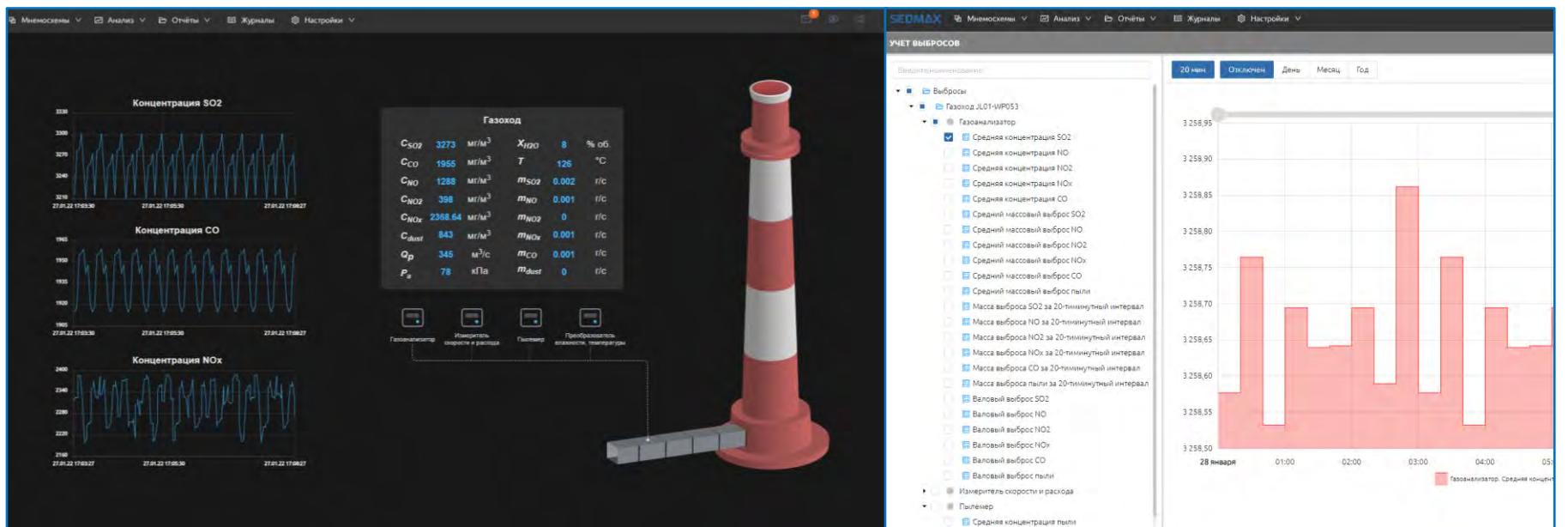
Расчёт токов короткого замыкания

- Создание цифровой модели электрической сети для расчётов ТКЗ
- Расчёт основных видов ТКЗ (трехфазного, двухфазного и однофазного) в максимальном и минимальном режимах сети выше 1кВ
- Расчёт ударных ТКЗ и накопленного теплового импульса
- Расчёт ТКЗ через переходное сопротивление в месте КЗ
- Автоматический учёт схем соединений обмоток трансформатора
- Автоматическое составление схем замещения всех последовательностей



Учёт и мониторинг выбросов и сбросов

- Сбор и обработка параметров выбросов/сбросов: концентрации CO, CO₂, NH₄, NO, NO₂, NO₃, SO₂ и др., определение мощности выбросов и валовых выбросов в режиме реального времени (20-минутные интервалы)
- Возможность агрегации данных и длительного хранения данных
- Фиксация контрольных сумм метрологически значимой части системы
- Передача данных в информационную систему Росприроднадзора посредством внешнего API



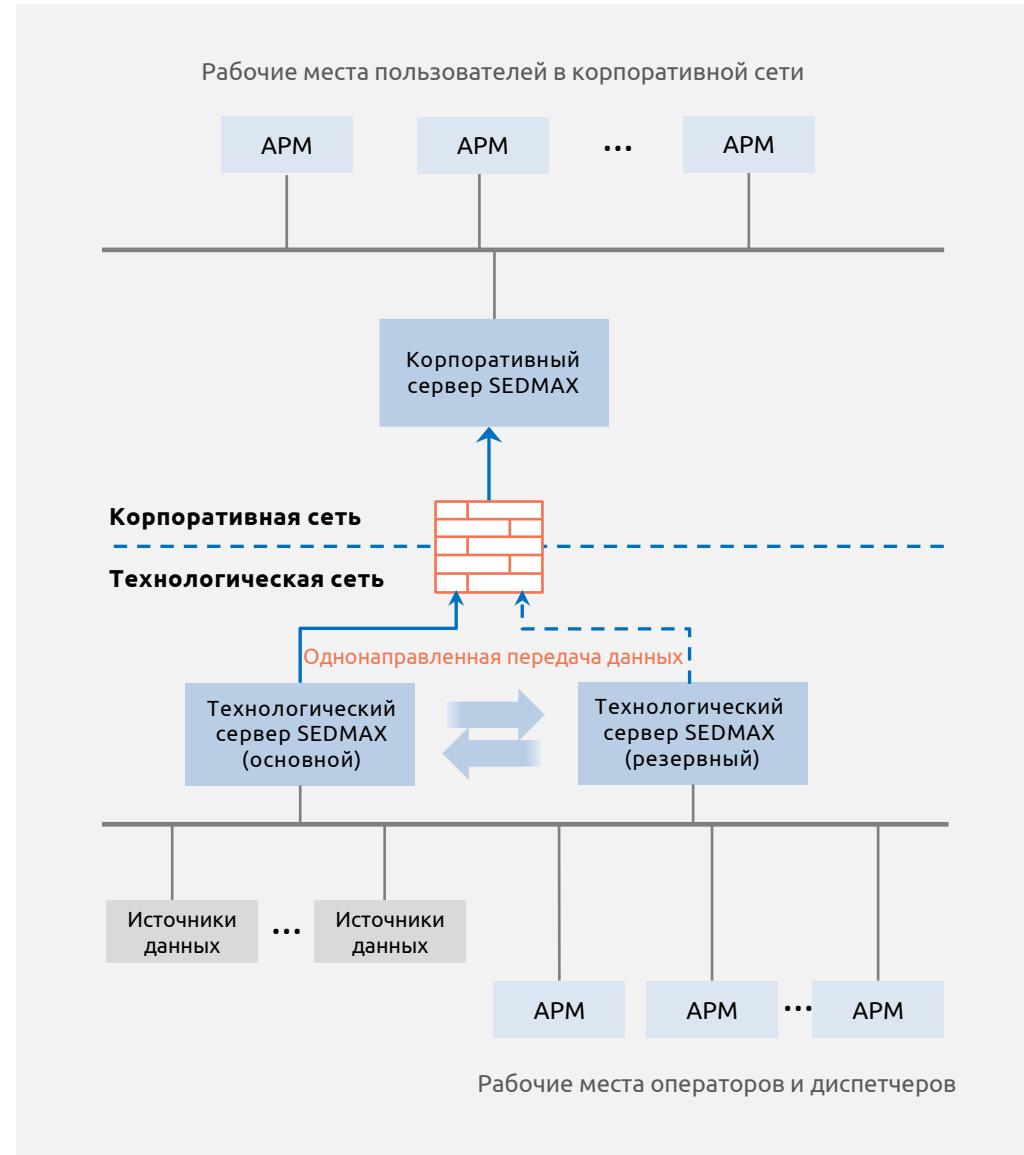
Тепловая карта (Heatmap)

- Улучшенный визуальный контроль температуры в инженерных системах
- Цветовая градиентная заливка, основанная на измерениях температуры датчиками
- Настройка точки «нормальной» температуры, верхнего и нижнего пределов, регулирование цветовой гаммы заливки, возможность заливки только для точек с превышением температуры и др.

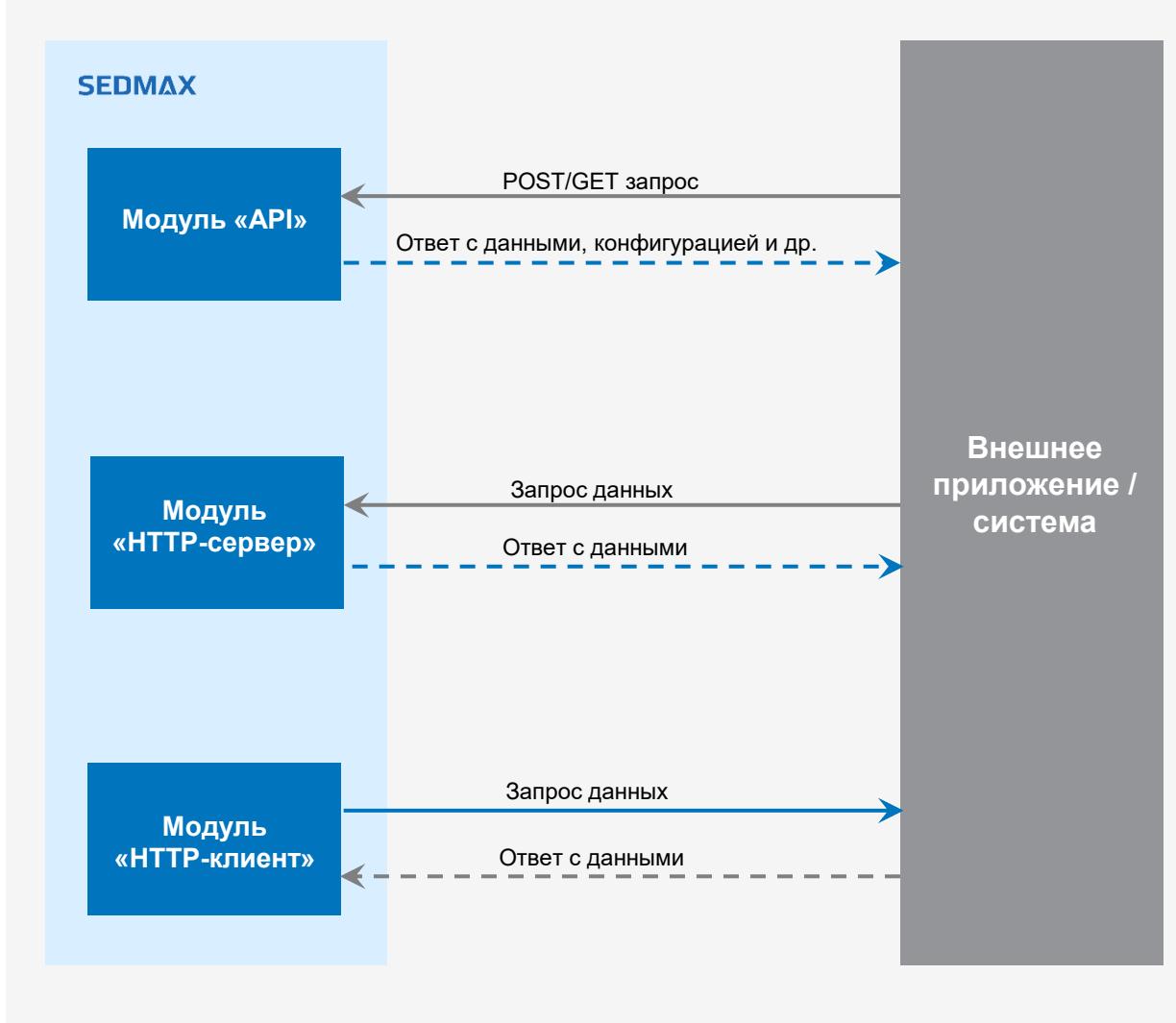


Надёжность, безопасность, доступность

- «Горячее» резервирование серверов
- Автоматическое «зеркалирование» технологической информации и конфигурации на уровне КПСД
- Разграничение прав и гибкая настройка ролей пользователей, в т.ч. по объектам внутри одного предприятия (в том числе через Active Directory)



Интеграционные возможности



- **Обмен данными с внешними системами**
(получение / передача данных, конфигурации; управление пользователями и др.)
- **Подключение внешних модулей**
(математических моделей, ИИ-моделей, кастомных драйверов опроса устройств и др.)

Эффективные ИТ-инструменты «внутри» SEDMAX



influxdb



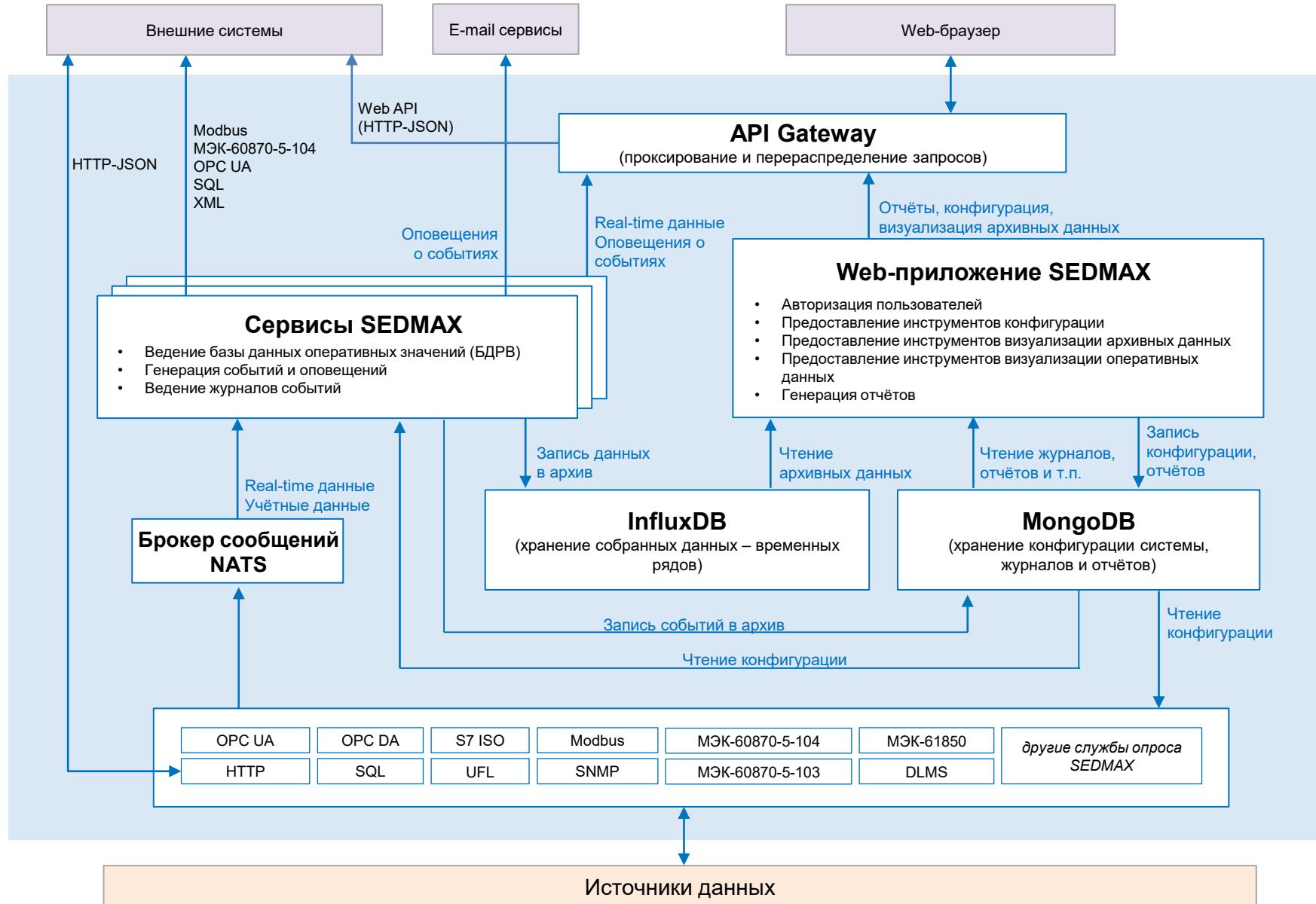
**MICROSERVICE
ARCHITECTURE**



GOLANG



Архитектура SEDMAX



Регистрация в ФИПС, в реестре российских программ Минкомсвязи РФ, совместимость



РЕЕСТР
ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Российский

Евразийский

Введе^з запрос

Меню

Главная > Реестр ПО > SEDMAX

SEDMAX

Сведения обновлены 12.01.2023

Запись в реестре от 14.03.2017
№3136

Произведена на основании приказа Министерства цифрового развития, связи и
массовых коммуникаций Российской Федерации от 09.03.2017 №103

Правообладатели программного обеспечения

Полное наименование (коммерческая
организация без преобладающего
иностранных участия)

Идентификационный номер (ИНН)
3525337803

Общество с ограниченной
ответственностью

Государство регистрации в качестве
юридического лица

Россия

Общие сведения

Описание программного обеспечения

The image shows a screenshot of the Astra Linux website. At the top, there is a banner for 'ASTRA LINUX'. Below it, a large blue box contains the text 'СЕРТИФИКАТ совместимости' (Compatibility Certificate). The text inside the box states: 'Настоящий Сертификат выдан на основании Руководства по администрированию ПО SEDMAX в реестре №5, номер 12.03.2022 года'. It also mentions 'ASTRA LINUX Special Edition Pv1.5-01 (онлайн-обновление 1.7) и программного изделия'. The SEDMAX logo is prominently displayed at the bottom of the box. The bottom of the page shows the date 'Дата выдачи: 10.11.2022' and the names of the signatories: 'Генеральный директор ООО "Максимат" К.О. Болгунов' and 'Генеральный директор ООО "Астрапод" Н.А. Женихов'.

The image shows a screenshot of a certificate from 'РЕДСОФТ'. The certificate is titled 'СЕРТИФИКАТ СОВМЕСТИМОСТИ' (Compatibility Certificate) for the 'программного продукта SEDMAX, производства ООО «Максимат»'. It is dated '27 марта 2023 г.' and signed by 'Генеральный директор ООО «Максимат»' in 'Москва'. The text states: 'Настоящим сертификатом компании ООО «Максимат» и ООО «РЕД СОФТ» подтверждено совместимость и корректность работы программного обеспечения SEDMAX с операционной системой РЕД ОС, производства ООО «РЕД СОФТ»'. It also notes that 'ООО «Максимат» является производителем и правообладателем программного продукта SEDMAX'. The text continues: 'ПО SEDMAX - российское промышленное программное обеспечение, предназначенное для информационного центра «Энергетика промышленных генераторов»: диагностика и управление всеми видами энергетических, выбросов и сбросов, удаленного управления оборудованием и подсчета его наработки, регистрации аварийных событий, контроля качества электроэнергии, расчета режимов электрических сетей, автоматизированного управления освещением...'. It also states: 'ООО «РЕД СОФТ» является официальным производителем и правообладателем программного продукта РЕД ОС'. The certificate is signed by 'Генеральный директор ООО «РЕД СОФТ»' and 'Генеральный директор ООО «Максимат»'. The bottom of the page shows the names 'Анонимов М.В.' and 'Женихов М.А.'.

Соответствие метрологическим требованиям

Примеры АИИС КУЭ, выполненных на базе SEDMAX, утвержденного типа СИ:

- **Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) ДФП ПАО «УОС» (ГРСИ №62554-15)**
- **Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учёта; электроэнергии (АИИС КУЭ) филиала АО «АЭМ-технологии» (ГРСИ №68428-17)**
- **Система автоматизированная коммерческого учета тепловой энергии и параметров теплоносителя (АСКУТЭ) ООО «Автозаводская ТЭЦ» (ГРСИ №70668-18)**



Позиционирование SEDMAX



Узкоспециализированное ПО



- готовые функции «из коробки»
- низкая стоимость эксплуатации



- решение узкого круга задач
- «лоскутная автоматизация»



Многозадачное ПО



- готовые функции «из коробки»
- низкая стоимость эксплуатации и развития системы
- единое информационное пространство технологических данных



- Развитие функционала за счёт новых модулей
- Не требует привлечения разработчиков для настройки



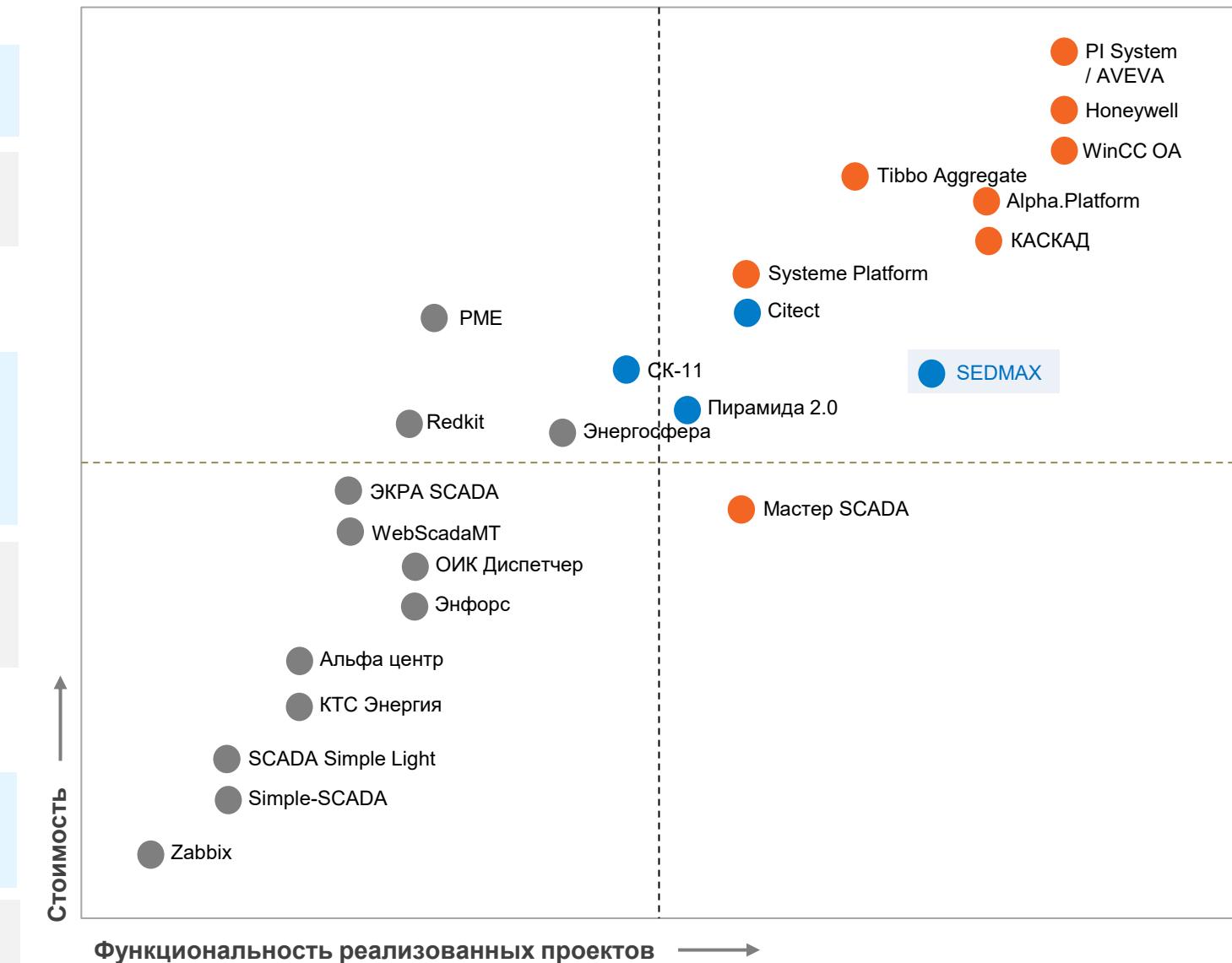
Платформенное ПО



- решение «любых» задач
- единое информационное пространство технологических данных

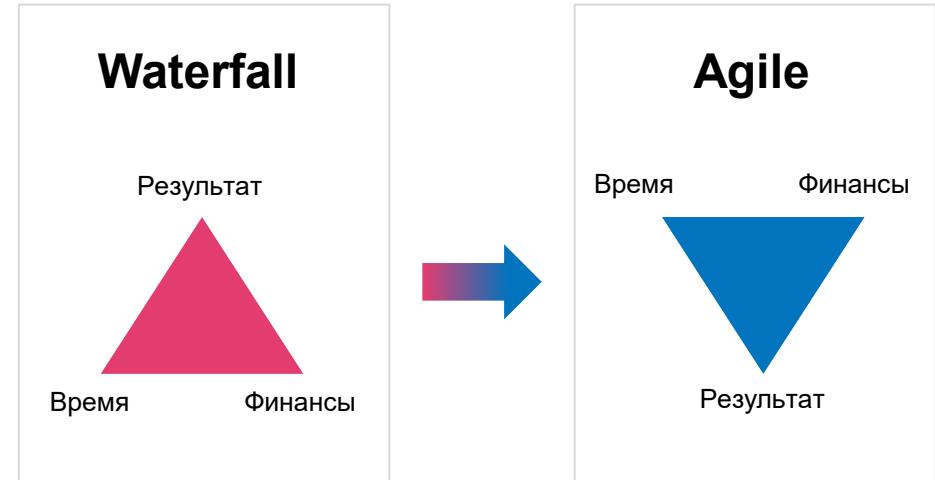


- Высокая стоимость разработки и поддержки



Работаем по Agile

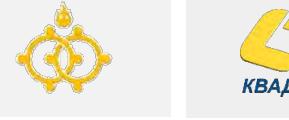
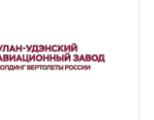
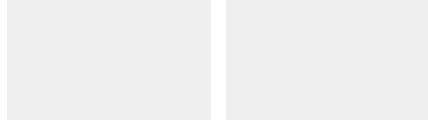
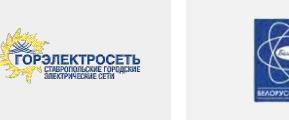
- быстро реагируем на изменения
- ориентируемся на потребности пользователя
- каждые 2 недели улучшаем наш продукт (итеративный подход)



Примеры внедрений



Карта инсталляций SEDMAX

Металлургия	Горная добыча и переработка	Нефть и газ	Химия	ЦОДы	Энергетика	Машиностроение	Другие отрасли
 Северсталь	 СИБ антрацит	 БАШНЕФТЬ	 ИЛИМ	 NDA	 РОСЭНЕРГОАТОМ РОСАТОМ		 АЭМ-ТЕХНОЛОГИИ
 РУСАЛ		 ОренМунайГаз	 АЗОТ	 ЧЕЛЯБИНСКИЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК	 ТТК-16	 ГОРК-2	 ЦНИИМАШ TSNIIMASH
 ТМК ТАГМЕТ	 СЕВЕРСТАЛЬ МАЗ	 РОСНЕФТЬ	 segezha group	 СБЕР	 ЛАЭС-2	 АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ	 РОСАТОМФЛОТ
 НЛМК СТОЙЛЕНСКИЙ ГОК	Оленегорский ГОК	 ГАЗПРОМ НЕФТЬ	 ФОСАГРО	 Ростелеком	 КВАДРА	 ТЯЖМАШ	 Ростех
 Qarmet	 НОВО-ШИРКИНСКИЙ РУДНИК	 ЗАРУБЕЖНЕНЕФТЬ	 ГАЗПРОМ МЕТАНОЛ	 НОРНИКЕЛЬ	 AKKUYU NUCLEAR ROSATOM	 КУЛЗ	 УЛАН-УДЕНСКИЙ АВИАЦИОННЫЙ ЗАВОД
 Allegro	 БОГАТЫРЬ КОМИР	 НОВАТЕК	 Арикантовский целлюлозно-бумажный комбинат	 НОВИКОМБАНК	 ВОЭК ВОЛОГДСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ	 МПСК	 AB InBev / EFES
	 УДОКАНСКАЯ МЕДЬ	 ГАЗПРОМ НЕФТЬ ОМСКИЙ НПЗ			 ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ СОВРЕМЕННЫЕ ГОРОДСКИЕ ВЛЮЧЕНИЯ	 МОЛОТОВСКАЯ АЭС	

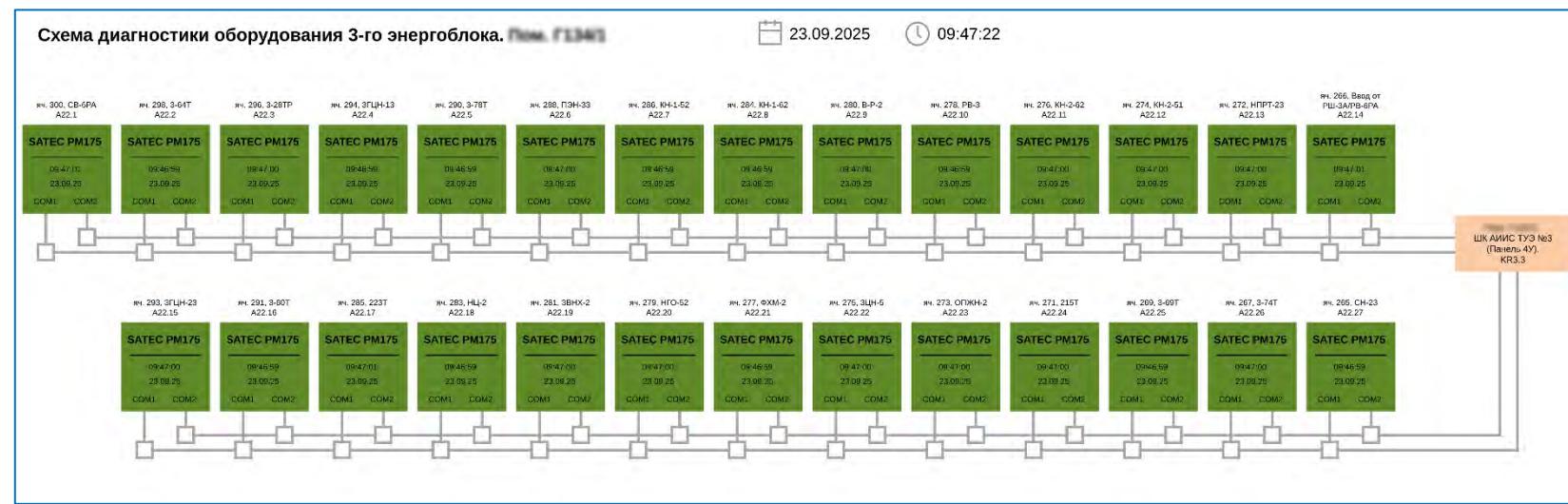
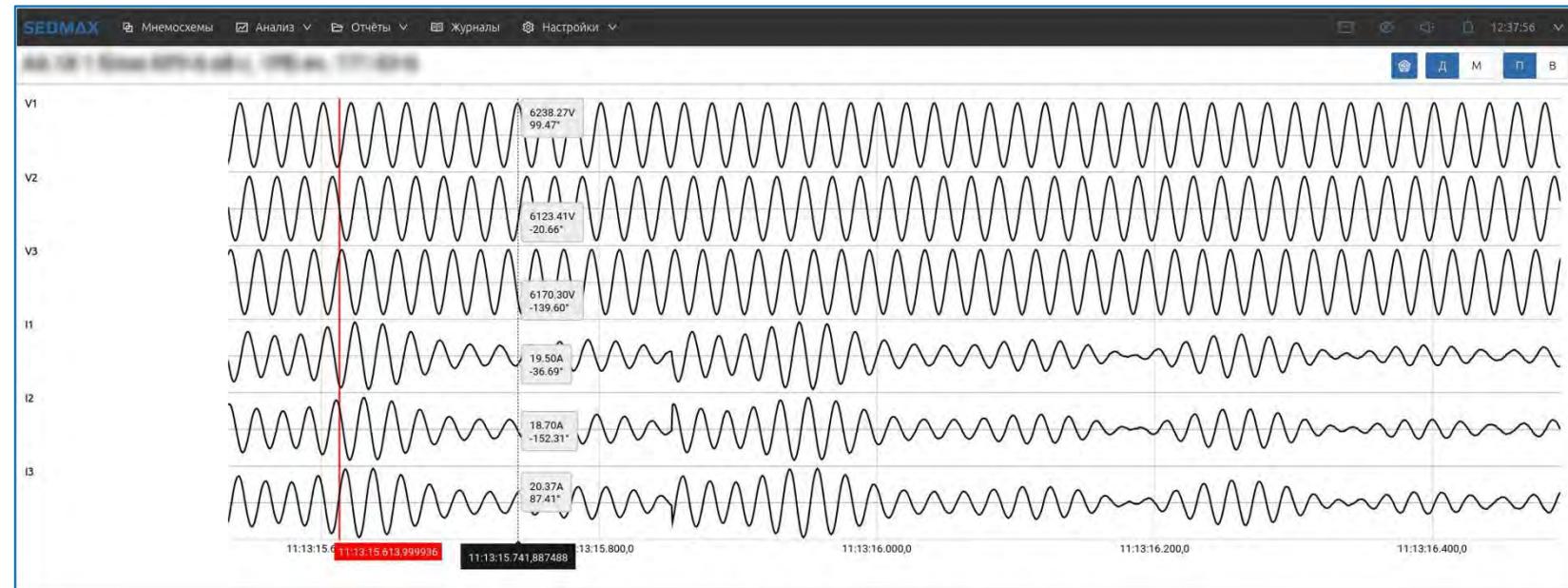


- Приказы о переходе на отечественное базовое ПО Astra Linux в АО «Концерн Росэнергоатом» и необходимость замены установленного ПО «Энфорс»
- Потребность ЭЦ в записях осциллографов для анализа
- Сложности с опросом ПУ и с отчётностью в предыдущем ПК

Применение SEDMAX позволило:

- Реализовать требования российского законодательства и приказов АО «Концерн Росэнергоатом» об импортозамещении
- Решить ряд проблем предыдущего программного комплекса (зависание опроса, отсутствие опроса, отсутствие пользовательских форм отчётов, вопросы технической поддержки)
- Расширить функциональные возможности АИИС ТУЭ сбором и визуализацией в веб-интерфейсе осциллографов с векторными диаграммами для анализа и поиска первопричин нештатных ситуаций (основной объём осциллографирования будет реализован на следующих этапах работ)
- Расширить АИИС ТУЭ возможностью подсчёта наработки двигателей (мoto-часов) и контроля ресурсных характеристик насосов для ремонтного персонала (будет реализовано на следующем этапе работ)

БЛОК №2						
потребление э/э на собственные нужды 6 кВ за 08-2025						
пакель	объект учета	показания на 00.004 1-го числа	показания на 00.004 1-го числа предыдущего	разность показаний	кофф. счетчика	кол-во эл/эн тью.кВт.ч
1	2ГЛН-13	256083206,00	253186094,00	2915112,00	2 915	1
7	2ГЛН-23	226503049,00	226530949,00	0,00	0	
8	ПЭН-23	215775762,00	212725207,00	30505555,00	3 051	
9	КН-1-33	30884214,00	30490863,00	393351,00	393	
10	КН-1-42	32404774,00	32002201,00	402573,00	403	
11	ПЭН-24	259014544,00	259806716,00	3207828,00	3 208	
12	КН-2-33	62229996,00	51417380,00	80816,00	809	
13	КН-2-42	50295643,00	50146151,00	149492,00	149	
15	2	9495789,00	9323985,00	171804,00	172	
16	ЦН-10	98152384,00	98970189,00	1182195,00	1 182	
17						
18	3	227919295,00	224979286,00	2940009,00	2 940	
20	2ГЛН-24	259959522,00	256400626,00	3294896,00	3 295	
21	ПЭН-25	212829133,00	210492154,00	2336979,00	2 337	
22	ПРК-1ПК	50423364,00	50194614,00	228750,00	229	
23	КН-1-43	13662106,00	13493570,00	168536,00	169	
24	КН-2-43	30184539,00	30029283,00	155256,00	155	
25	4	102100058,00	102099987,00	71,00	0	
26	ЦН-12	109849897,00	108647848,00	1202049,00	1 202	
27						
28	5	2ГЛН-11	261372610,00	260685524,00	687086,00	687
29	2ГЛН-21	269668135,00	266480758,00	3187377,00	3 187	
30	ПЭН-21	251533964,00	249084043,00	2449921,00	2 450	
31	КН-1-31	34808441,00	34481774,00	498667,00	499	
32	КН-1-41	29932207,00	29534924,00	397283,00	397	
33	КН-2-31	48931729,00	48842456,00	89273,00	89	
34	КН-2-41	46016540,00	45271947,00	744593,00	745	
35						
36	6	ЦН-7	106717147,00	105618374,00	1098773,00	1 099
37	ЦН-8	75926723,00	74952290,00	974433,00	974	
38						
39	7	2ГЛН-12	257363463,00	253967598,00	3399865,00	3 396
40	2ГЛН-22	2435533246,00	24014876,00	3358570,00	3 359	
41	ПЭН-22	233424509,00	232491686,00	932823,00	933	
42	КН-1-32	31693896,00	31603012,00	90884,00	91	
43	КН-2-32	50766190,00	50162731,00	603459,00	603	
44						
45	8	ЦН-9	108882012,00	107759261,00	1122751,00	1 123
46	2НС-4	534950,00	534950,00	0,00	0	
47						
49	ШАНП-4					
50	2НС-1	1954,20	1926,93	27,27	3600	98
51	НА-4	5816,21	5760,45	55,76	3600	201
53	ШАНП-5					
54	2НС-2	1940,03	1916,93	23,10	3600	83
55	НА-5	7262,28	7114,95	147,32	3600	530
57	ШАНП-6					
58	2НС-3	1889,42	1863,46	25,96	3600	93
59	НА-6	6369,70	6369,70	0,00	3600	0
60						
61	ВСЕГО по блоку №2, тью.кВт.ч					
					48 246	%ДЕЛО
63	В том числе, тью.кВт.ч					
64					8 ГЛН	19.779
65					5 ПЭН	11.978
66					6 ЦН	5 580
67					12 КН	4 502
68					5 НС	447
69					3 НА	731
70					1 ПРК	228
71						43248
	ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ БЛОК №2					



АСДУЭ, АСТУЭ, АСКУЭ Тяжмаш



- Комплексная программа техперевооружения ВВ ячеек
- Замена старого диспетчерского щита на современную видеостену из 5-ти панелей
- Круглосуточный режим производства и необходимость контроля электроснабжения

Применение SEDMAX позволило:

- Качественно повысить наблюдаемость за электрохозяйством завода (вывод параметров и элементов питающих и распределительных пунктов на современную видео-стену)
- Возможность оперативно телекомандно управлять выключателями
- Повысить электробезопасность эксплуатационного персонала в процессе переключений (особенно сейчас, в период перевооружения), повысить достоверность информации и удобство работы
- Отслеживать изменения в системе электроснабжения, разбираться с нештатными ситуациями
- Быстро идентифицировать место аварии (1 час простоя приводит к потерям ~1 млн.)
- Обновить и усилить функциональность системы ком- и технического электроснабжения (замена старой системы)

Примеры интерфейсов



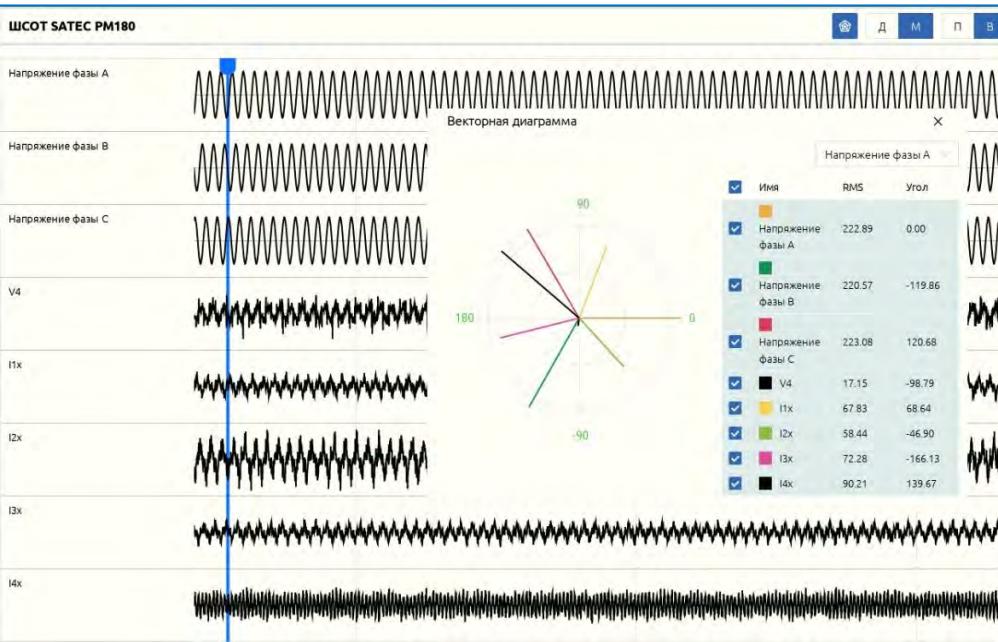
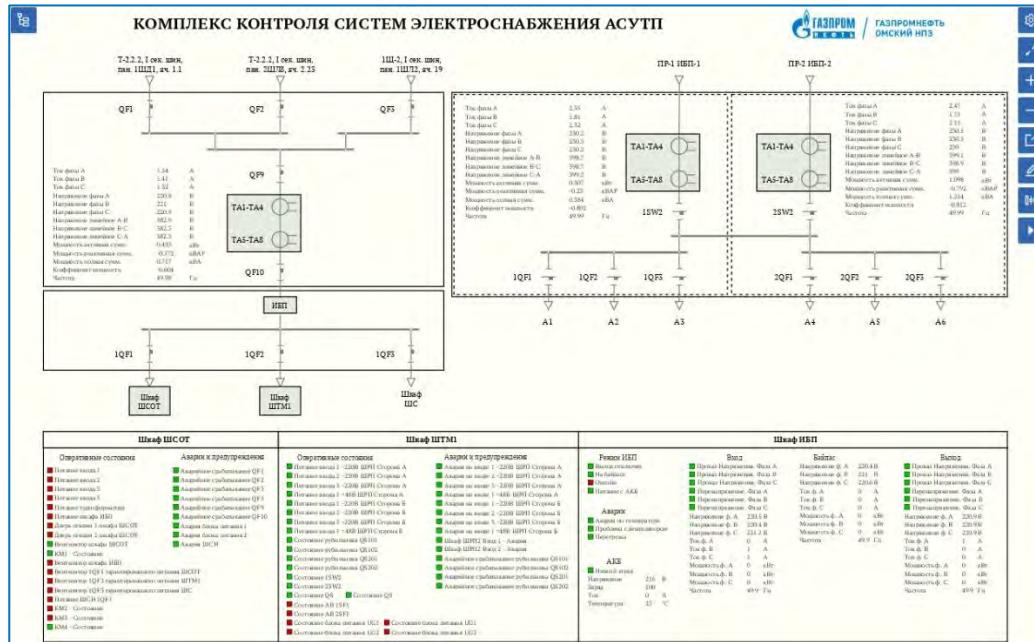
Контроль систем электроснабжения АСУТП установки КПА Газпромнефти-ОНПЗ



- 11 инцидентов, повлекших снижение производительности и/или останов
- 50+% коммутационных аппаратов не прошло проверку селективности, что приводило к снижению защитных функций к токам короткого замыкания

Применение SEDMAX позволило:

- Собирать и отображать все необходимые аварийно-предупредительные сигналы и параметры качества для контроля электропитания шкафов АСУТП и повысить наблюдаемость системы электроснабжения
- Задавать уставки и получать оповещения о их превышении
- Анализировать осциллограммы аварийных событий в интерфейсе ПО
- Появилась возможность комплексной аналитики данных для расследования причин нештатных ситуаций и аварий в технологических процессах критичных установок



ЖУРНАЛЫ		Ф. Сформировать Excel		2025-01-01 00:00:00 — 2025-03-24 23:59:59			
Вид	Название	Дата и время	Сообщение	Значение	Продолжительность, сек	О относительные единицы	Осициллографы
В	Технологические события	2025-03-11 13:59:26.254	V3 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.400	1.049767	0.894	Скачать
ВЛ	Оscиллограммы	2025-03-11 13:59:26.254	V3 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.600	1.049767	0.895	Скачать
Б	Качество электроэнергии	2025-03-11 13:59:26.254	V2 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.500	1.049767	0.894	Скачать
Б	События приборов	2025-03-11 13:59:26.254	V1 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.400	1.049767	0.894	Скачать
Б	Системные события	2025-03-11 13:59:26.254	V3 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.600	1.049767	0.895	Скачать
Б	Комментарии пользователей	2025-03-11 13:59:26.254	V2 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.500	1.049767	0.895	Скачать
Б	Все события	2025-02-24 21:24:01.579	V1 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	203.000	0.229973	0.879	Скачать
Б	Добавить журнал	2025-02-24 21:24:01.579	V3 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	203.000	0.229973	0.879	Скачать
Б		2025-02-24 21:24:01.579	V3 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	203.000	0.229973	0.879	Скачать
Б		2025-02-11 09:50:44.390	V2 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	170.400	0.009982	0.738	
Б		2025-02-11 09:50:44.390	V2 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	170.400	0.009982	0.738	
Б		2025-01-01 11:48:27.744	V1 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	203.800	0.140004	0.883	Скачать
Б		2025-01-01 11:48:27.744	V1 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	203.800	0.140004	0.883	Скачать
Б		2025-01-01 11:48:27.744	V1 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения	203.800	0.140004	0.883	Скачать

Измерения проведены в соответствии с требованиями ГОСТ 30804.4.30, класс А. Из результатов испытаний ЭЭ на соответствие требованиям ГОСТ 32144 в пункте контроля, указанном в пункте 3 протокола, за период времени, установленного в пункте 4 протокола, следует, что значения показателей качества электрической энергии:

9.1	Отклонение напряжения	соответствует
9.2	Отклонение частоты	соответствует
9.3	Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности	соответствует
9.4	Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности	соответствует
9.5	Суммарный коэффициент гармонических составляющих напряжений	соответствует
9.6	Коэффициент гармонических составляющих напряжений порядка n	соответствует
9.7	Коэффициент интергармонических составляющих напряжений порядка n	соответствует
9.8	Кратковременная доза фликера	соответствует
9.9	Лительная доза фликера	соответствует

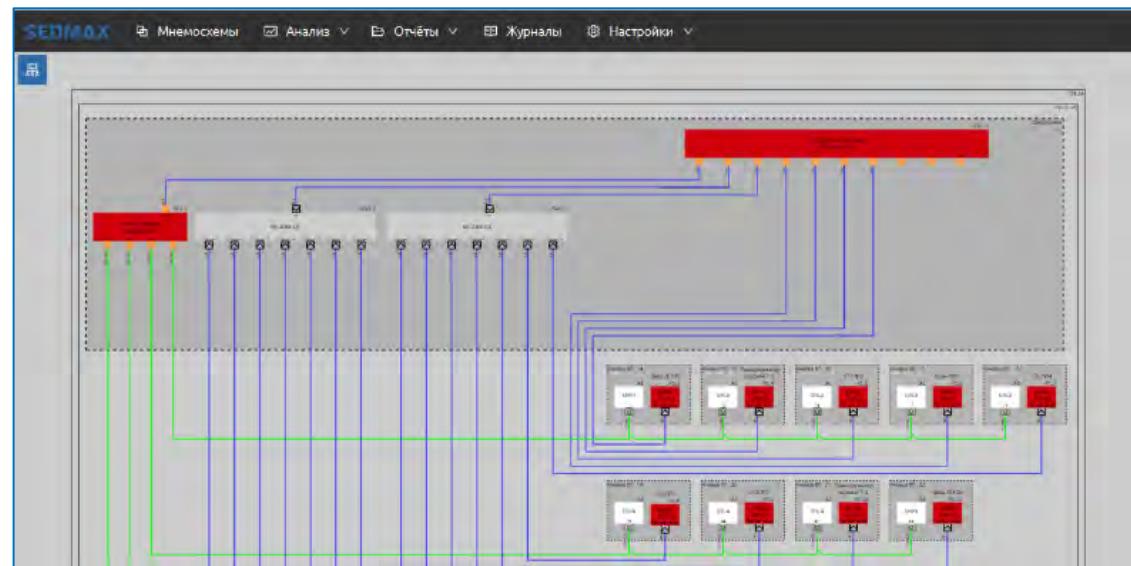
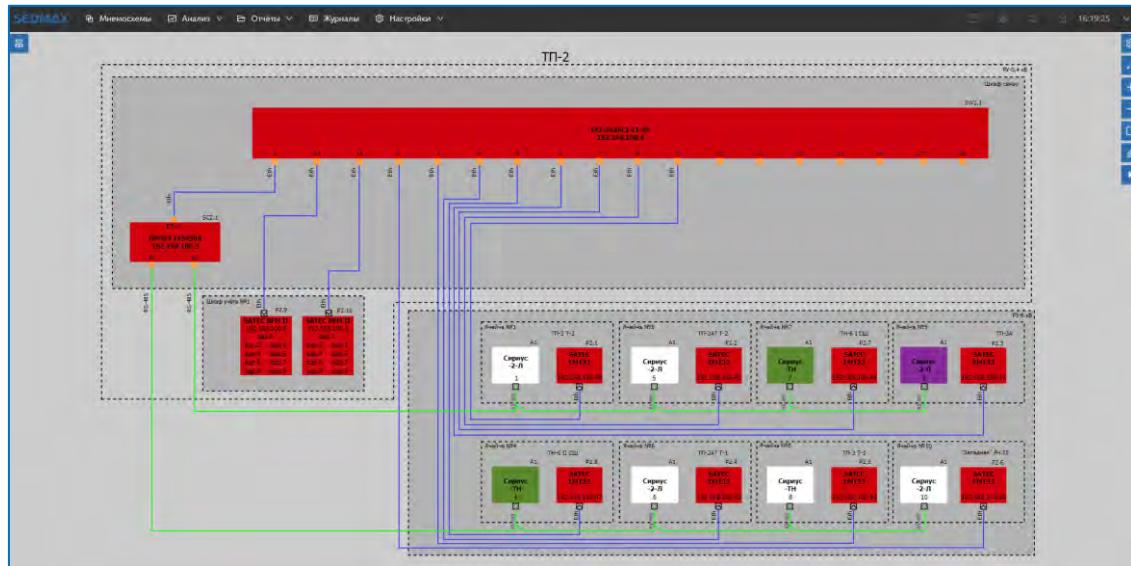
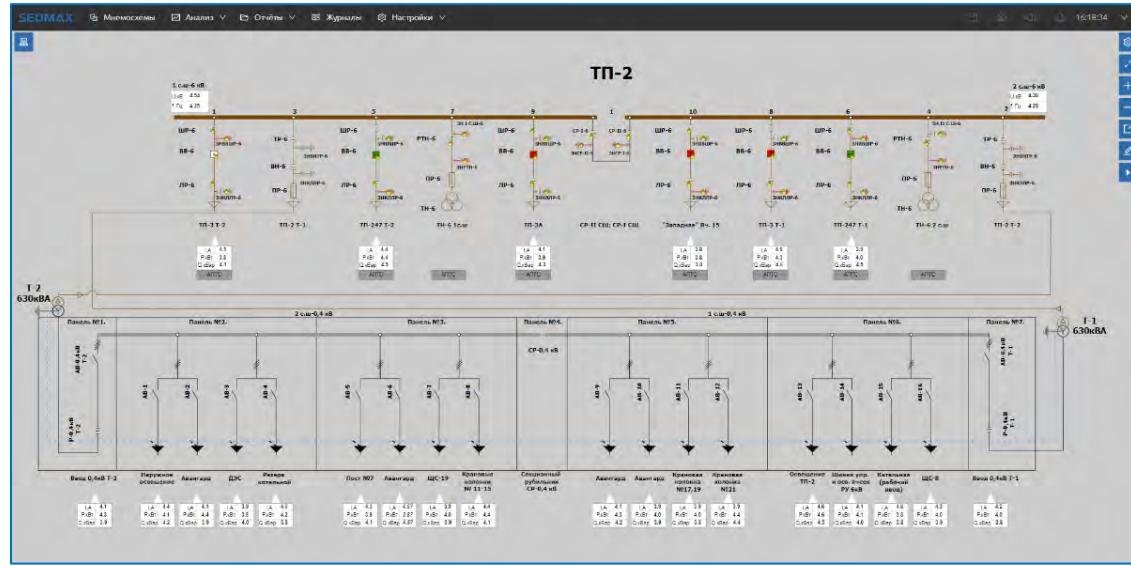
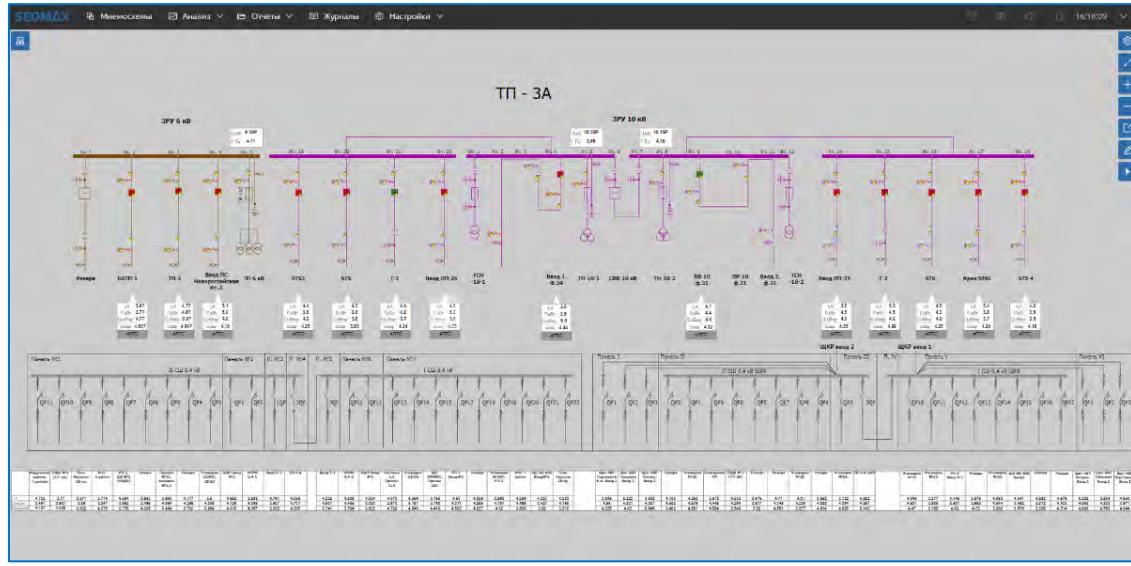
Система диспетчеризации энергетических объектов и АСТУЭ Новороссийского экспортного порта



- Длительный ручной поиск места отключения питания
- Выход на ОРЭМ: необходимость более точного почасового прогноза электропотребления для подачи заявок
- Выход из строя дорогостоящих стабилизаторов и кранов и необходимость мониторинга качества ЭЭ

Применение SEDMAX позволило:

- Реализовать полный функционал диспетчеризации электроснабжения и учёта электроэнергии на пилотных объектах
- Возможность строить ретроспективу по токам, напряжениям, поведению коммутационных аппаратов в той или иной ситуации потребления, контролировать нагрузки
- Возможность расширять и развивать систему: постепенно добавлять новые объекты, новые точки учёта и контроля, добавлять новые энергоресурсы, расширять функционал системы
- Удалённо контролировать состояние и статус измерительного оборудования, серверного и коммутационного оборудования

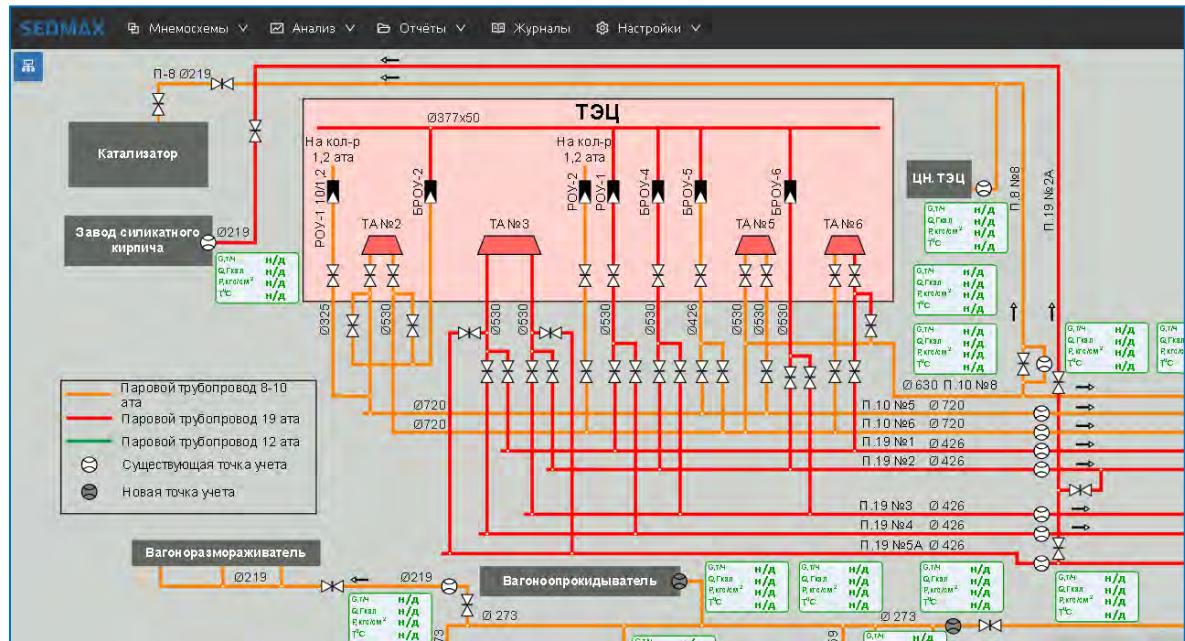
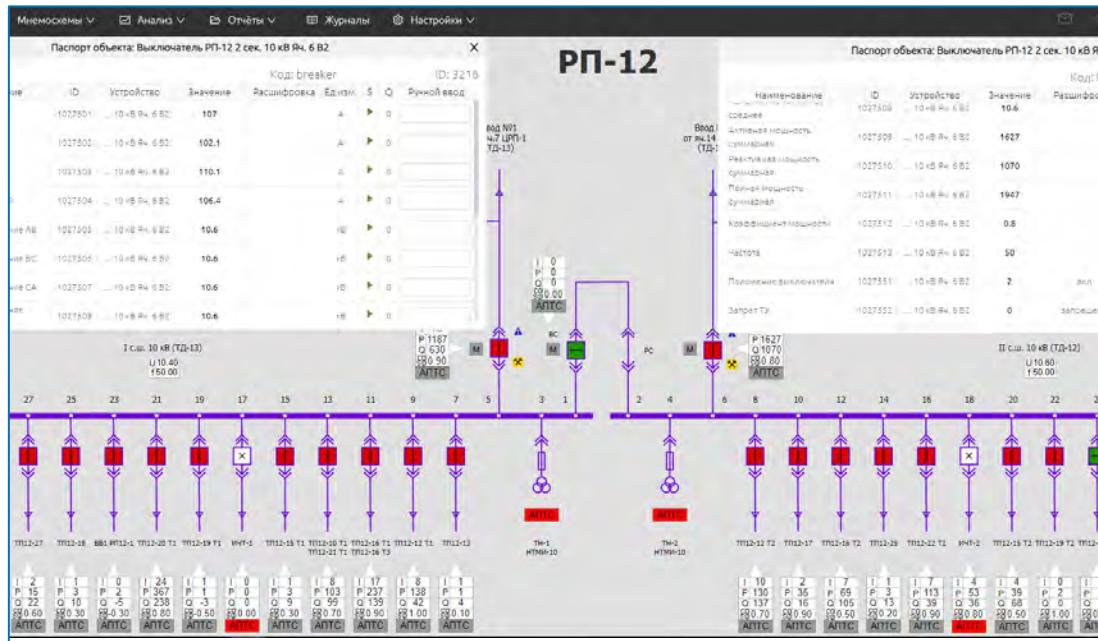
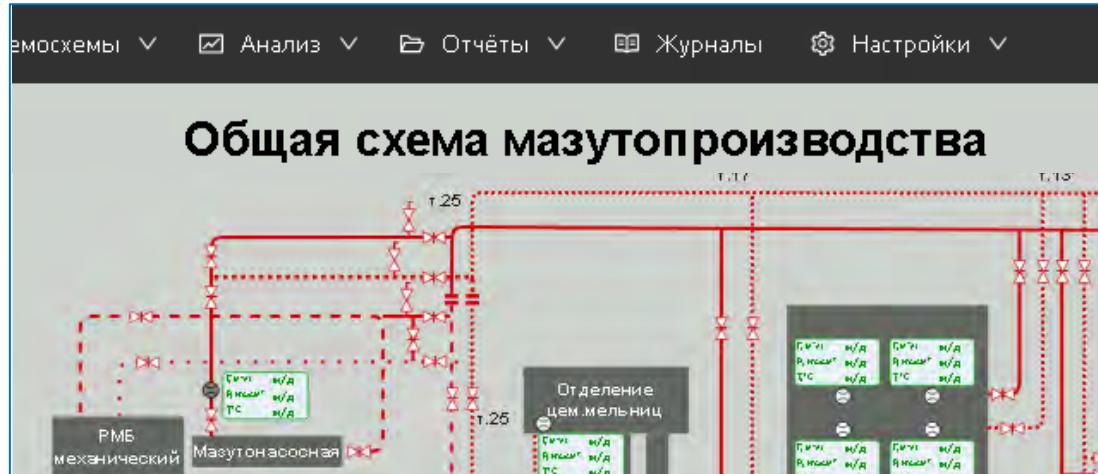




- Отсутствие на заводах системы диспетчеризации. Прецедент – 1,5 часовой останов электролизеров по причине аварии в СЭС
- Ручное снятие показаний со счётчиков и ежедневные проверочные обходы объектов
- Запуск большого проекта Русала «Сквозная автоматизация»

Применение SEDMAX позволило:

- Организовать полную наблюдаемость всей энергосистемы заводов Русала (на сер.2024 г: АГК, САЗ)
- Контролировать в режиме реального времени технологические параметры и состояния сети ключевых участков выплавки алюминия для своевременного реагирования на аварийные и внештатные ситуации
- Отслеживать загрузку оборудования и ПС
- Работать с точными и достоверными данными для выявления причин небалансов
- Проверять наличие нагрузки при выводе оборудования по заявкам, тем самым повысить электробезопасность персонала
- Организовать безопасную передачу данных из технологической сети в корпоративную, тем самым предоставив доступ к данным корпоративным пользователям. На текущий момент в системе всего примерно 1000 пользователей
- Вывести видеоизображения на мнемосхемы управления электрооборудованием для визуального контроля
- Консолидировать в едином хранилище параметры следующих энергоресурсов: электроэнергия, тепло, горячая вода, пар, холодная вода, обратная вода, вода осветлённая, вода подшламовая, сжатый воздух, СУГ, аргон, пропан-бутан, уголь, хлор, мазут



Автоматизированная система управления электрохозяйством Северстали

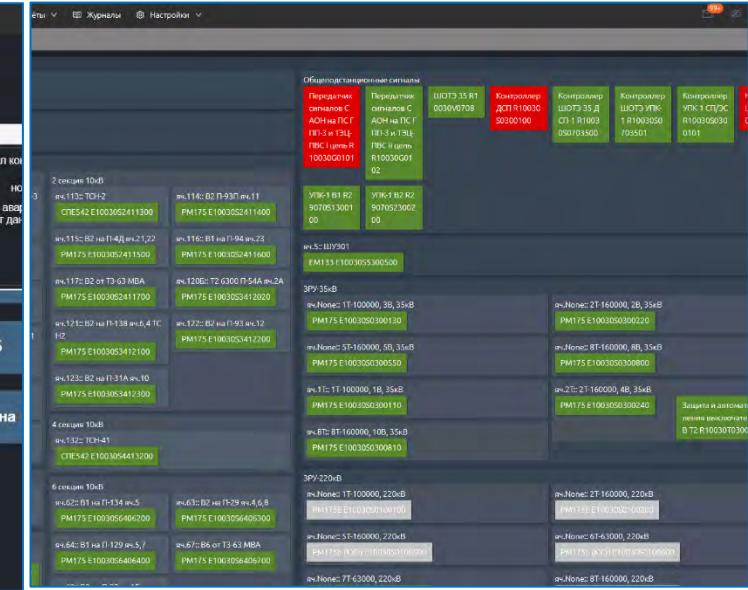
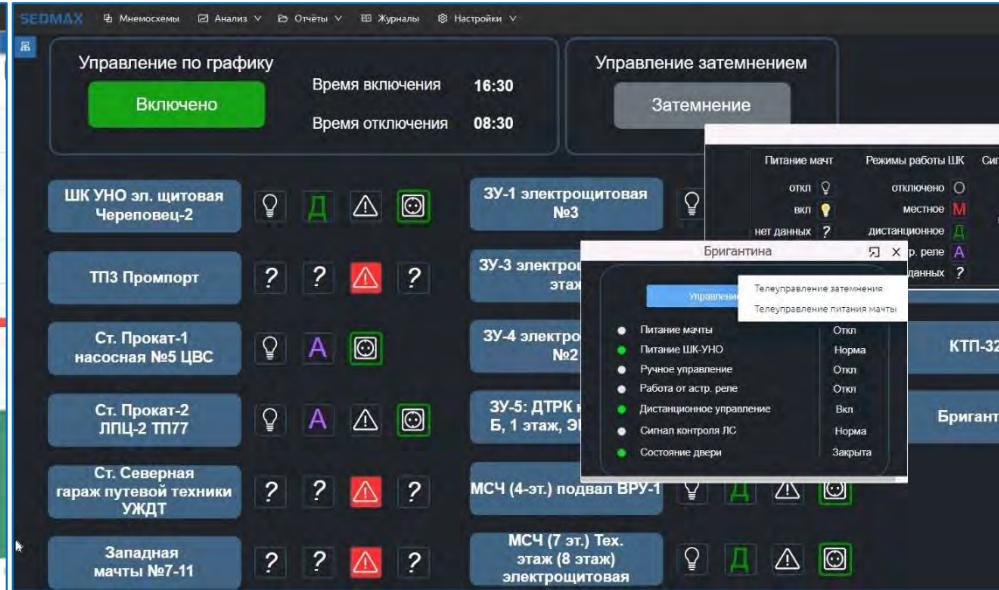
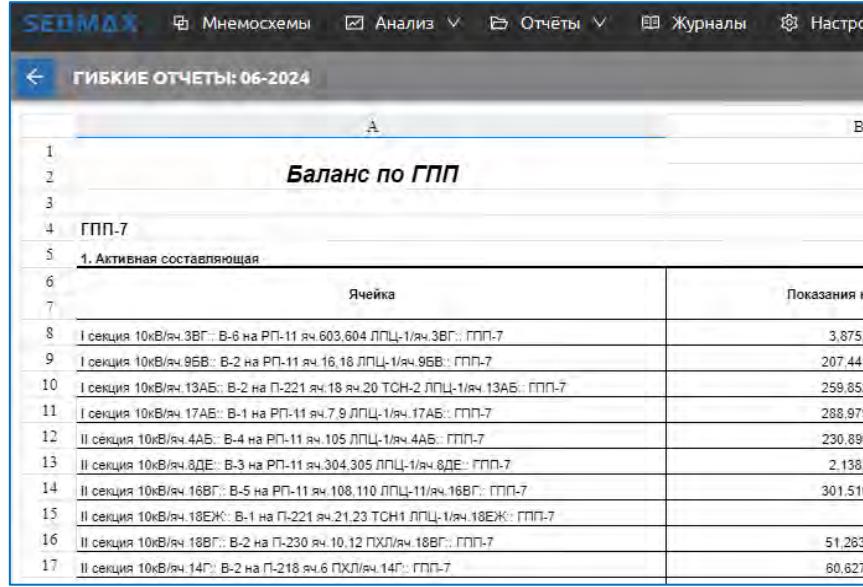
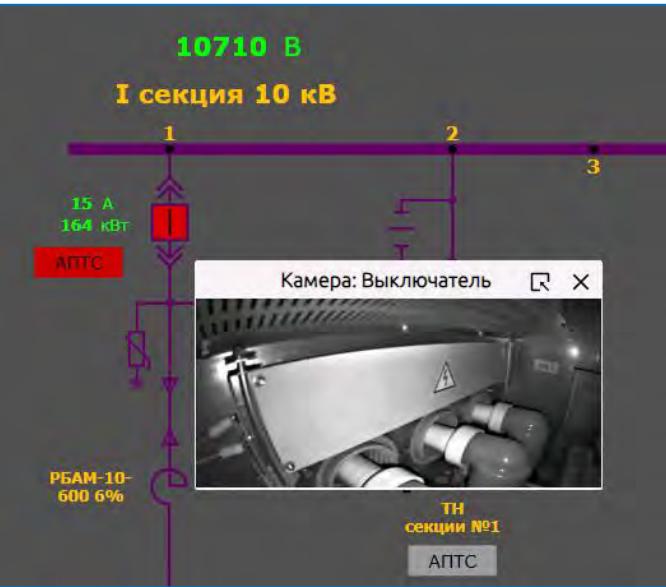
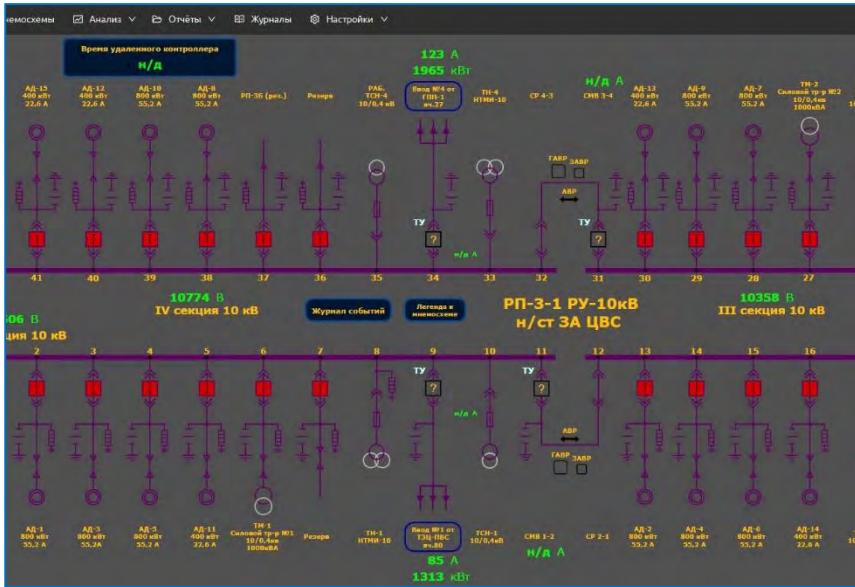


- Усложнение связей между 6-ю существующими системами, моральное устаревание существующего ПО
- Необходимость обеспечения бесперебойной работы модернизированного производства
- Необходимость расчётов перспективных режимов и собственной генерации, проверки корректности переключений в сети

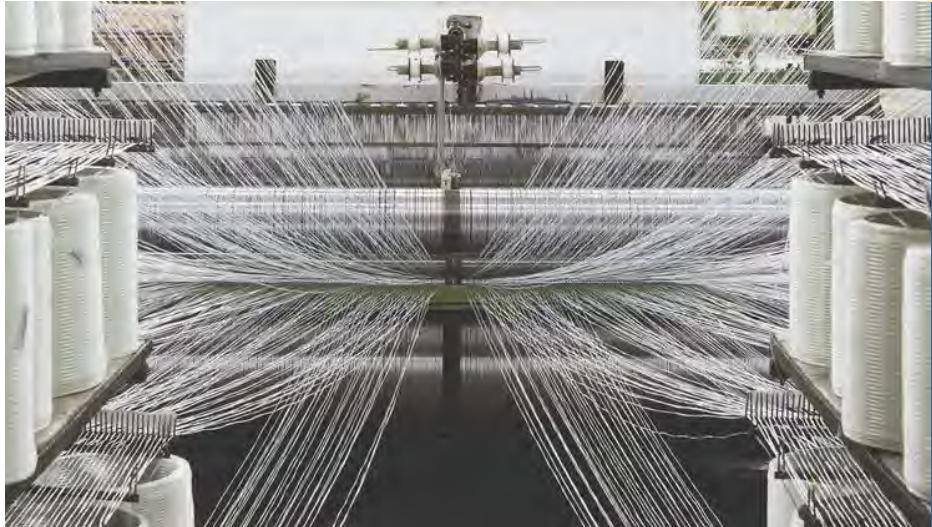
Применение SEDMAX позволит:

- Избежать необходимости больших затрат на обновление приборного парка
- Контролировать текущие параметры энергосистемы Комбината, удалённо управлять КА и визуально наблюдать за ТУ через видеопоток, с мнемосхем
- Комплексно анализировать осциллограммы и выявлять причины аварийных ситуаций
- Осуществлять онлайн расчёт режимов работы электрической сети и токов короткого замыкания с неограниченным количеством узлов и ветвей
- Автоматически управлять наружным освещением по расписанию
- Автоматическое добавлять в отчёты новые точки учёта, формировать энергобалансы и принимать правильные решения о снижении потерь
- Более полно использовать функционал, заложенный в новые ЦПС

Примеры интерфейсов



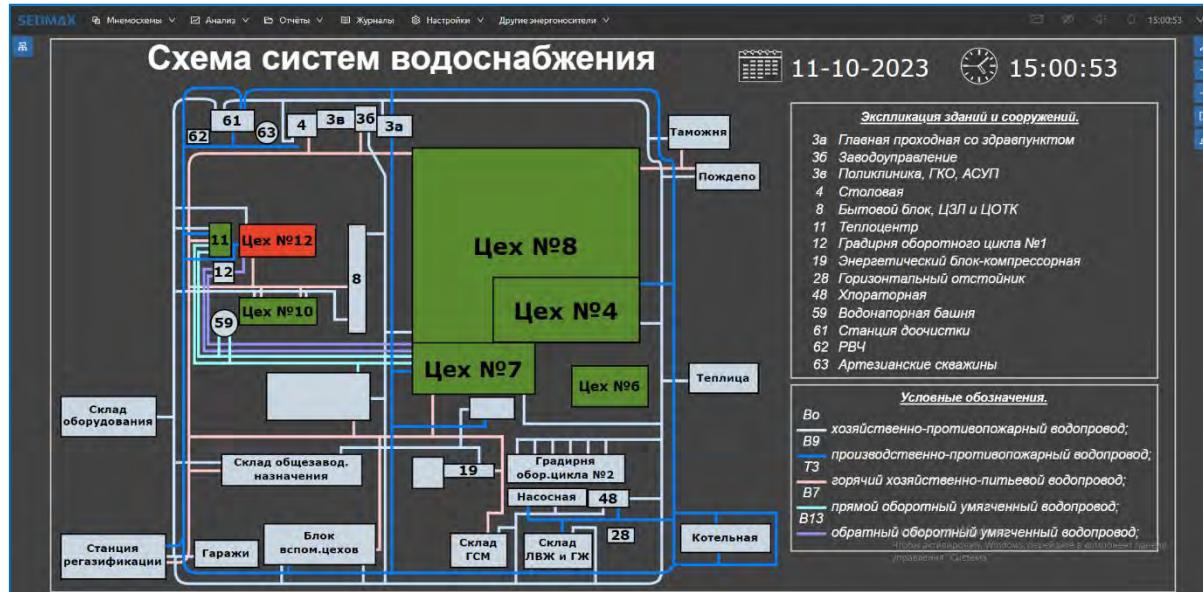
Техучёт и диспетчеризация энергоресурсов, качество электроэнергии ПОЛОЦК-СТЕКЛОВОЛОКНА



- Нормативный метод расчёта себестоимости продукции -> расчёт по фактическому потреблению
- Сведение балансов и контроль пикового потребления, в том числе в тарифных зонах
- Требование ISO 50001:2018 в части измерений уровня энергоэффективности (условие для экспорта продукции в ЕС)

Применение SEDMAX позволило:

- Скорректировать загрузку оборудования и выровнять график его работы, что в итоге привело к экономии в первый месяц \$50 000 (3-4% от общего потребления завода)
- Отслеживать последовательность действий и событий для расследования аварий и инцидентов (Пример: в результате земельных работ был поврежден кабель, что привело к остановке наматывающей машины и, как следствие, необходимости повторной плавки 12 тонн стекла. Журнал событий системы доказал вину суббонента)
- Повысить КПД использования реактивной энергии по результатам анализа искажений гармоник и последующей компенсации реактивной мощности
- Повысить точность прогнозов потребляемой мощности и за счёт этого снизить размер ежемесячного аванса на \$10 000



ОТЧЕТЫ ПО КАЧЕСТВУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Ведите наименование

Отчёт Статистика сбора

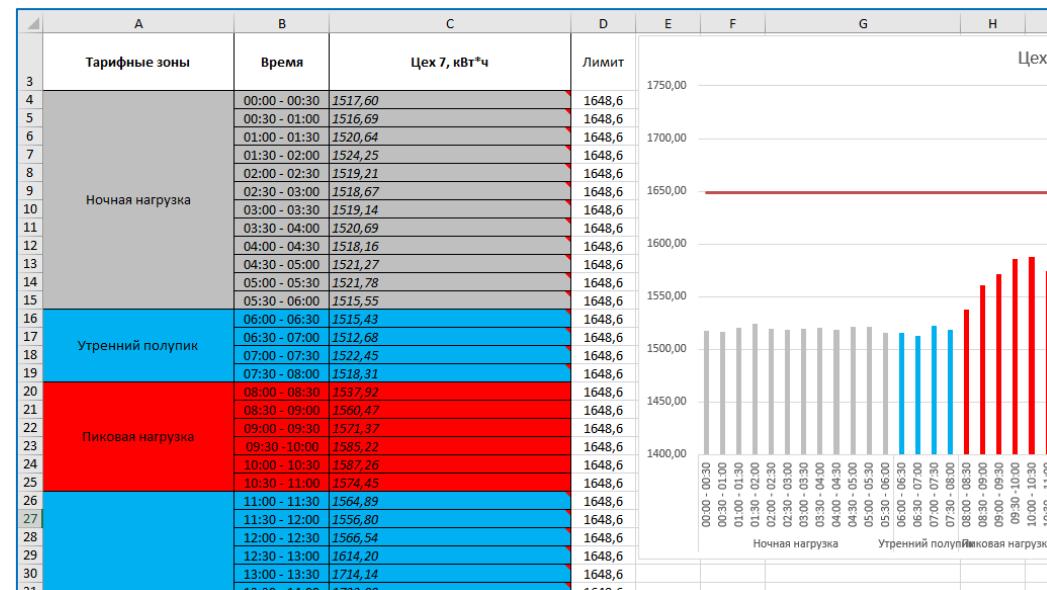
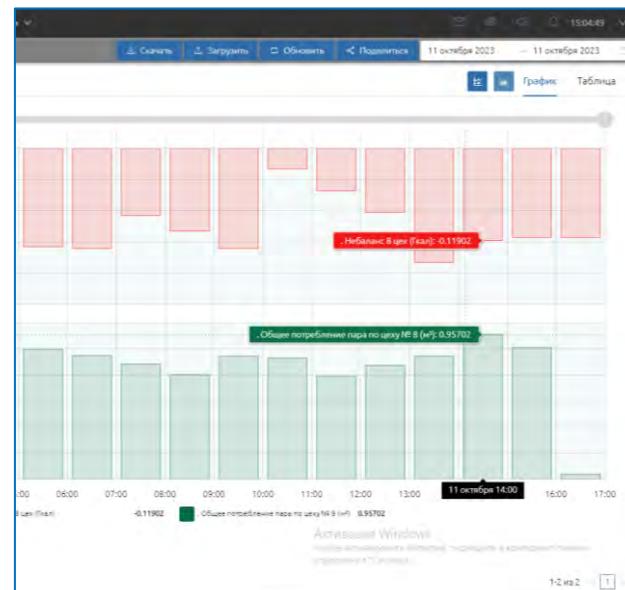
	01.10.2023	02.10.2023	03.10
A2.11 Ввод №1 от ф.526	✓	✗	✗
A2.12 Ввод №2 от ф.546	✓	✗	✗
A3.10 Ввод №1 от Ф523	✓	✗	✗
A3.16 Ввод №2 от ф.549	✓	✗	✗
A1.12 Ввод №1 от ф.522	✓	✗	✗
A1.13 Ввод №2 от ф.547	✓	✗	✗
Полоцк Стекловолокно			
РП-1			
ИП РП-1			
A1.12 Ввод №1 от ф.522	✓	✗	✗
A1.13 Ввод №2 от ф.547	✓	✗	✗
РП-2			
ИП РП-2			
A2.11 Ввод №1 от ф.526	✓	✗	✗

ЖУРНАЛЫ

Технологические события Качество электроэнергии События приборов Системные

Дата и время Текст сообщения

2023-09-20 06:08:58.631	V1 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения
2023-09-20 06:08:58.631	V2 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения
2023-09-20 06:08:58.631	V2 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения
2023-09-20 06:08:58.558	V1 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения
2023-09-20 06:08:58.558	V2 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения
2023-09-20 06:08:58.558	V2 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения
2023-09-20 06:08:58.494	V12 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения
2023-09-20 06:08:58.494	V12 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения
2023-09-20 06:08:57.035	V1 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения
2023-09-20 06:08:57.035	V2 напряжение (B): GOST32144 PQE11: провал напряжения



Модернизация учёта и диспетчеризации энергоресурсов АБ ИнБев Эфес



➤ Моральное и физическое устаревание текущей системы учёта и диспетчеризации энергоресурсов (Энергопортал):

- ограничения в масштабировании
- низкая производительность
- отсутствие группировок ТУ и объектов
- отсутствие дорасчётов каналов измерений

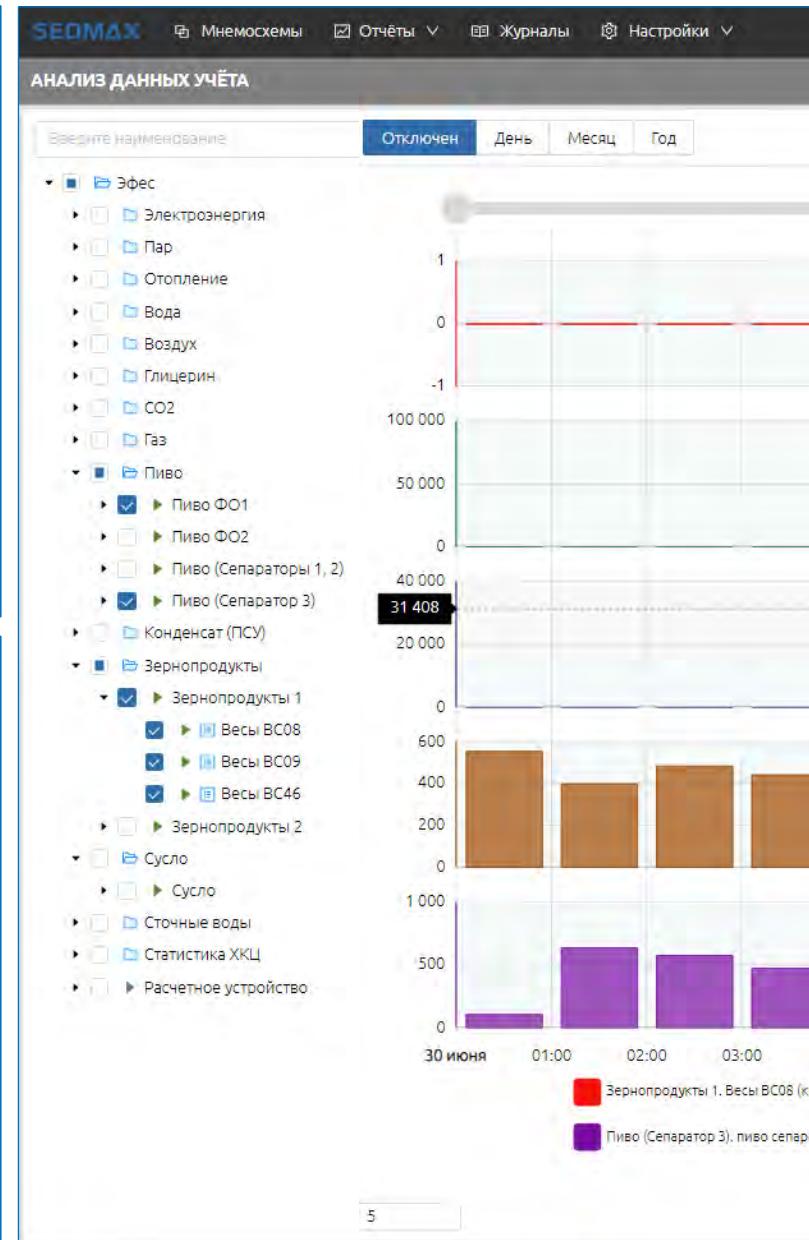
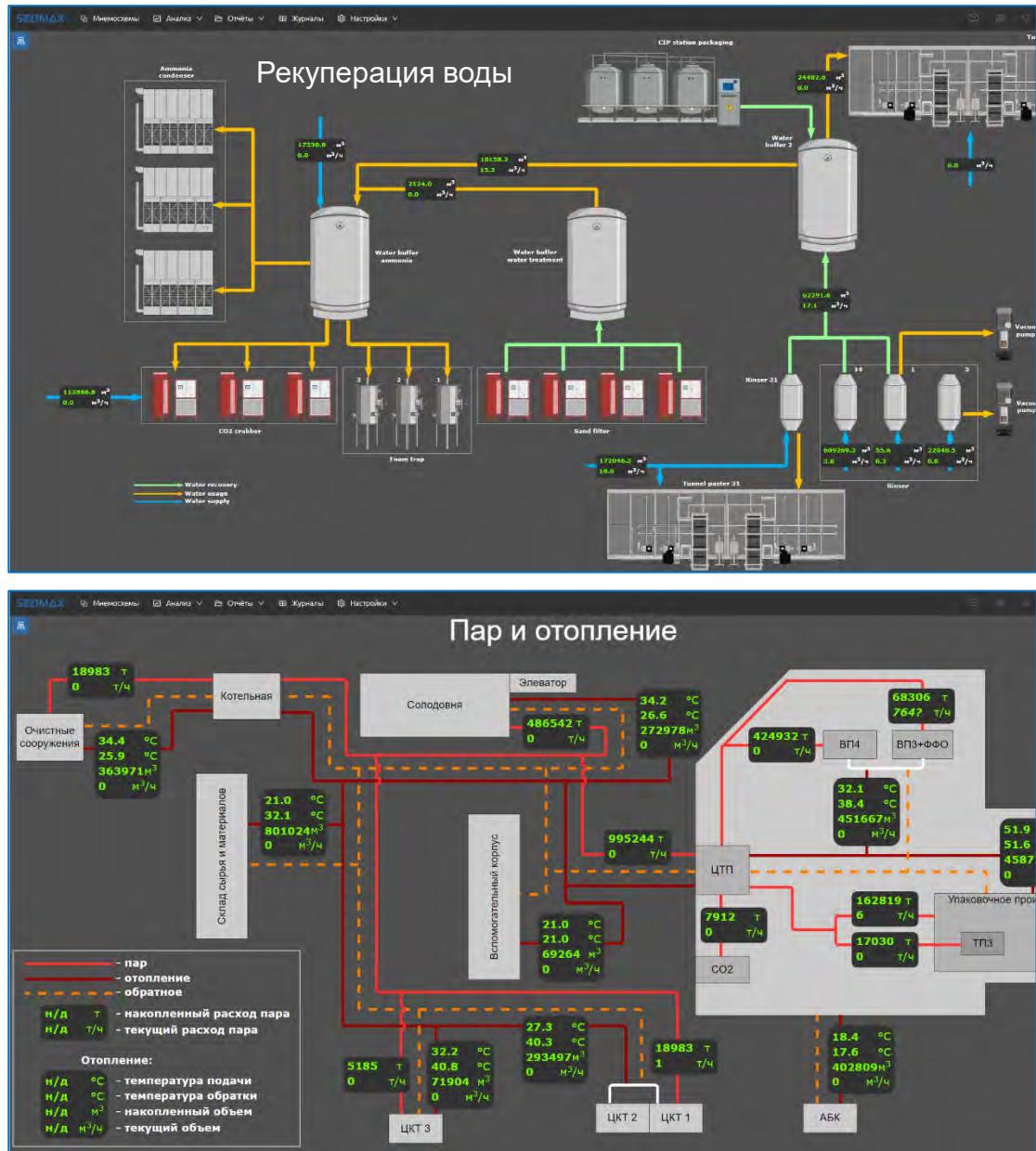
Применение SEDMAX позволило:

- Объединить на единой платформе все собираемые заводом технологические данные о производственных и энергетических процессах, создать масштабируемую систему
- Модернизировать визуализацию интерфейсов с графиками, отчётаами, таблицами, а также в виде мнемосхем
- Ускорить процессы анализа энергопотребления за счёт высокой производительности, возможности генерировать расчётные параметры, формировать пользовательские отчёты по любым критериям
- Усилить контроль за технологическими процессами за счёт создания и визуализации новых контрольных точек операторов

УСТРОЙСТВА, ТЕГИ, КАНАЛЫ: ПРОСМОТР

Введите для поиска...

- Эфес
 - Электроэнергия
 - АИСКУЭ
 - Электрохозяйство
 - РП-607
 - Служба качества
 - Служба качества
 - Служба логистики и дистрибуции
 - Склады сырья и материалов
 - Освещение
 - Вентиляция
 - Вентиляция 1
 - Вентиляция 2
 - Склады тары и готовой продукции
 - Склады тары
 - Вентиляция
 - Освещение
 - Склад готовой продукции
 - Освещение
 - Освещение 1
 - Вентиляция
 - Склад готовой продукции
 - Склады тары "A"
 - Транспортный цех
 - Солодовенное производство
 - Солодовня
 - Замочнусушильное отделение
 - Солодорастительное отделение
 - Элеватор
 - Элеватор
 - Приёмка с Ж/Д и автотранспорта



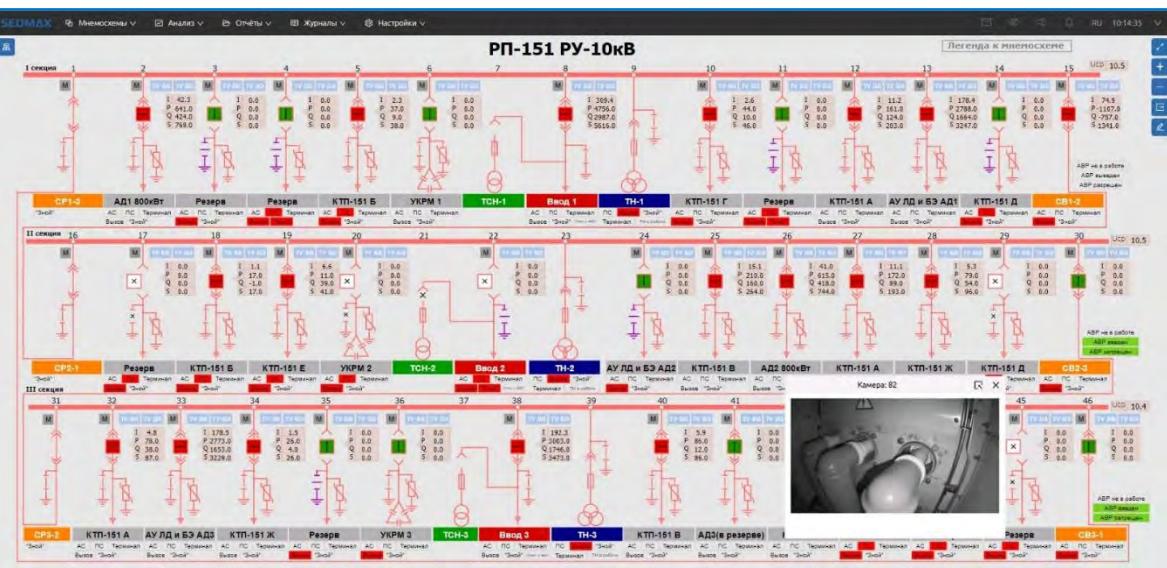
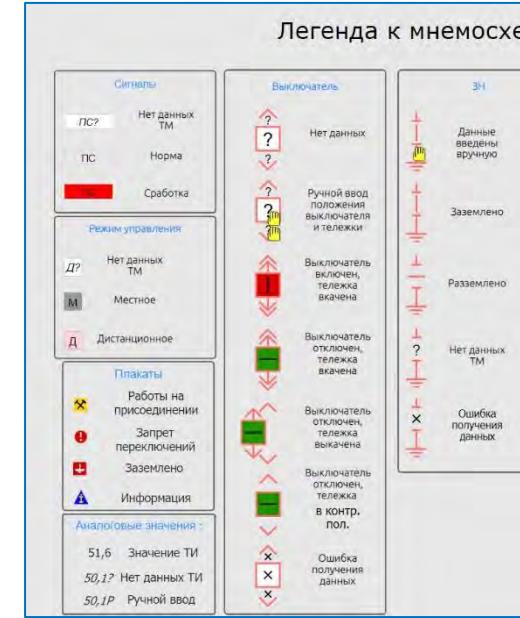
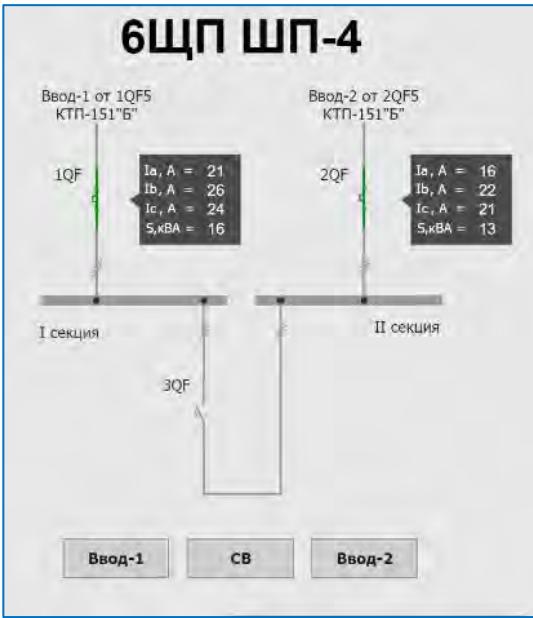
Комплексная диспетчеризация электроснабжения ДП-3 КАДП



- Необходимость обеспечить модернизированное производство коксоаглодоменного производства КАДП современной системой учёта и телемеханики
- Пилот перед большим проектом интеграции всех локальных систем в единый центр управления

Применение SEDMAX позволило:

- Создать единую систему учёта, диспетчеризации, регистрации аварийных событий, диагностики и технологического видеонаблюдения электроснабжения доменной печи 3 модернизированного КАДП
- Собрать разнородные данные со множества типов эксплуатируемых приборов: SATEC EM133, PM130P Plus, ЭНМВ-1, ЩМ120, БКТ, ТОР-200, 300, видеокамер AXIS M1065-L
- Организовать горячее резервирование серверов
- Обеспечить круглосуточный режим работы системы



Единая автоматизированная система управления электрохозяйством

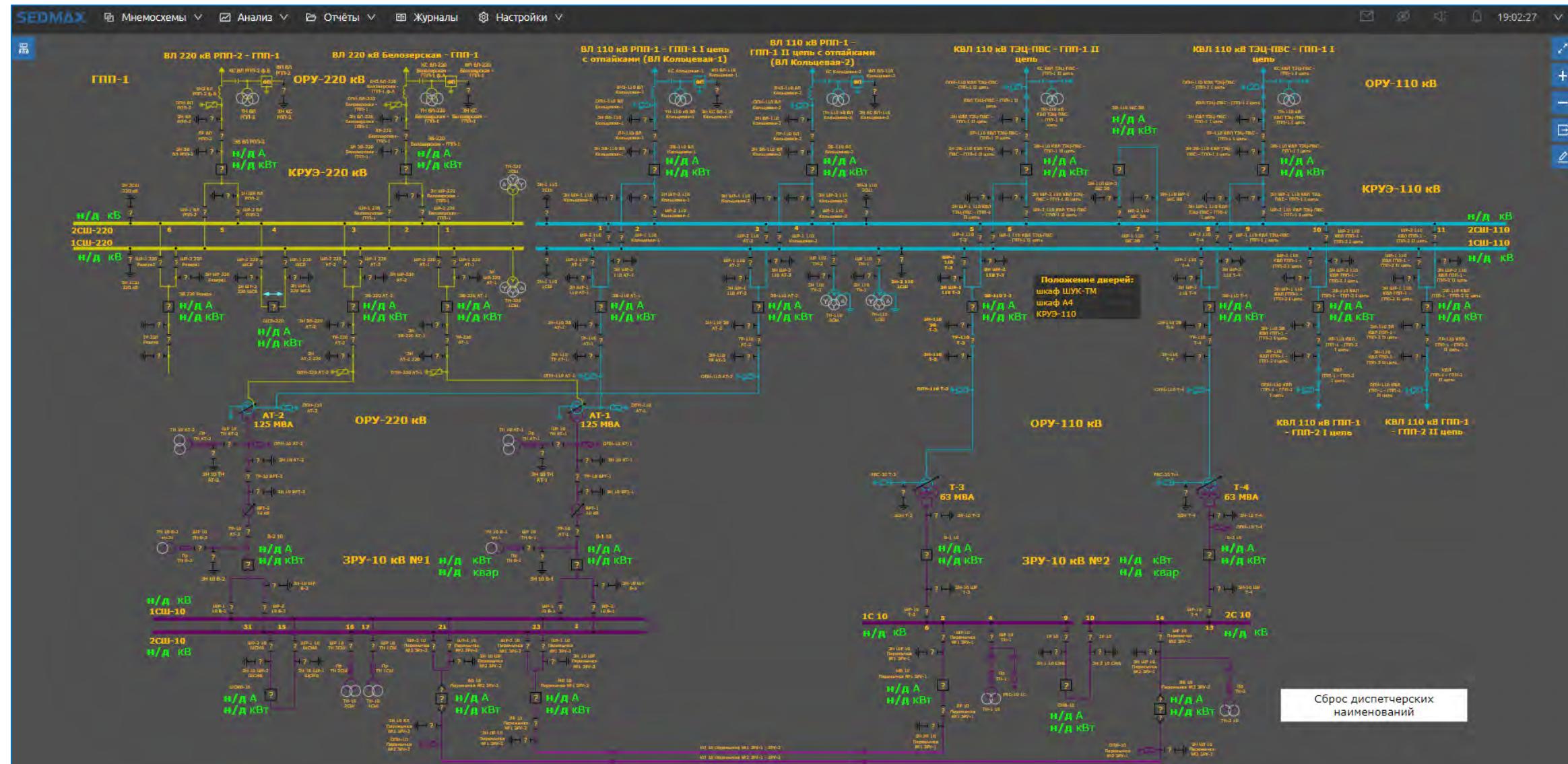
(в процессе реализации)



- Усложнение связей между существующими локальными системами из-за их устаревания, сложностей поддержки работоспособности и невозможности добавить новые типы оборудования
- Отсутствие прямого доступа УГЭ к данным систем другого подразделения
- Выявление потенциально уязвимых узлов сети
- Поиск дополнительных путей снижения потерь

Применение SEDMAX позволит:

- Объединить 6 локальных систем учета, диспетчеризации, регистрации аварийных событий, балансов, расчёт режимов, а также ввести в систему новые функции: контроля качества, расчёт токов КЗ, тренажёр диспетчера, АСУНО, телеуправление и видеонаблюдение за ТУ на одной платформе
- Интегрироваться с 12-ю производственными и бизнес-системами
- Обеспечить доступ к данным системы ~200-300 пользователям согласно их роли, правам доступа и авторизации и аутентификации через Active Directory
- Обеспечить защиту от проникновения в технологическую сеть из корпоративной (за счёт протокола S2S)



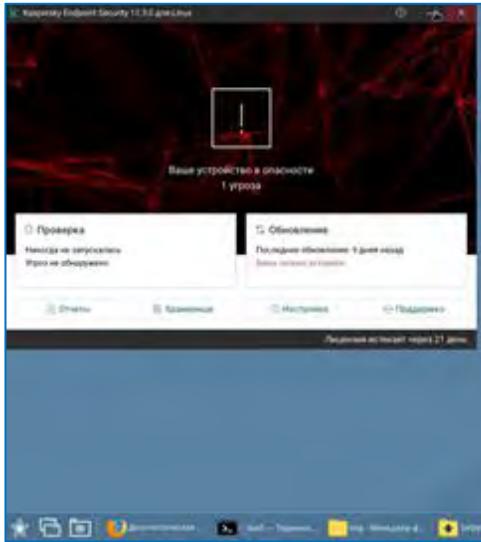


➤ Государственная политика в области импортозамещения с целью:

- Снижения зависимости от политик лицензирования зарубежных правообладателей, снижения санкционных рисков
- Снижения совокупной стоимости владения ПО

Применение SEDMAX позволило:

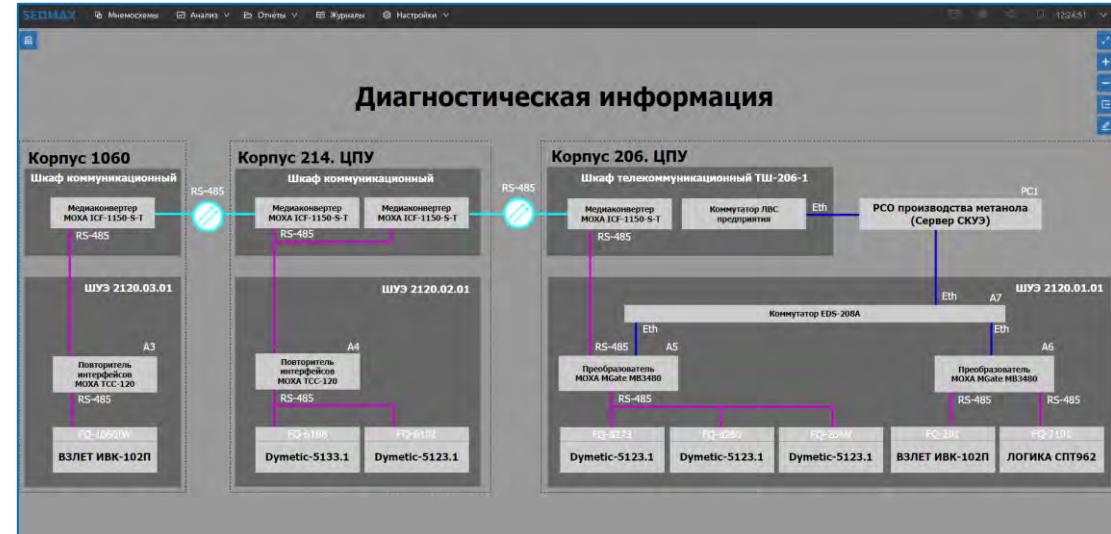
- Заменить иностранное прикладное ПО учёта энергоресурсов, обеспечить надёжную работу системы в операционной системе Astra Linux на российском сервере Aquaruis и экспортовать данные в российский офисный пакет Р7
- Предоставить доступ к данным системы корпоративным пользователям из отделов АСУ ТП, метрологии и УГЭ (помимо диспетчерской службы)
- Организовать корректное считывание данных из устройств без дополнительного программного преобразования за счёт поддержки проприетарных протоколов и возможности замены конвертеров протокола на конвертеры интерфейсов для передачи данных по Ethernet, а не RS-485
- Повысить уровень отчётности и поиска аномалий на графиках текущих параметров
- Сократить время поиска неисправностей в системе за счёт детализированной диагностической схемы
- Обеспечить оптимальную полноту данных за счёт удобного инструмента ручного ввода со счётчиков, не включенных в систему
- Вести учёт расхода энергоресурсов по сменам



ASTRA LINUX

Ввод данных по местным приборам учёта			
Позиция	Место установки	Продукт учёта	Текущие показания, м ³
FT-202W	Корпус 202	Хоз. питьевая вода	2
FQ-204/1	Корпус 204	Хоз. питьевая вода	11
FQ-204/2	Корпус 204	Хоз. питьевая вода	30Р
FQ-204/3	Корпус 204	Хоз. питьевая вода	40Р
FQ-206	Корпус 206	Хоз. питьевая вода	155Р
FQ-207	Корпус 207	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-208	Корпус 208	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-210	Корпус 210	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-214	Корпус 214,10	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-219	Корпус 219	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-1006	Корпус 1006/2	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-1006/1	Корпус 1006	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-1006/2	Корпус 1006	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-1006/3	Корпус 1006	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-1006/4	Корпус 1006	Хоз. питьевая вода	н/д

Текущие параметры процессов						
Продукт учёта	Расход текущий	Температура	Давление	Нарастающий объём с 08:00		
Хоз. питьевая вода	н/д?	°C	Паспорт	11 M ³		
Азот	н/д	°C	Устройство: Значение Единица: Статус Ручной ввод	0.00 HM ³		
Азот среднего давления	н/д?	HM ³ /ч	н/д?	МПа	0.00 HM ³	
Исходная вода	н/д?	M ³ /ч			0.00 M ³	
Воздух КИП от к. 1055	н/д?	HM ³ /ч	н/д?	°C	н/д?	МПа
Азот	н/д?	HM ³ /ч	н/д?	°C	н/д?	МПа
Пар	н/д?	T/ч	н/д?	°C	н/д?	МПа
Производственная вода	н/д?	M ³ /ч			0.00 M ³	



Отчет суточный Азот, Воздух_Пар, Вода, Грам. вода_Фр 2022_4.xlsx									
Серия	Лист	Файл	Группа	Номер	Название	Значение	Единица	Статус	Время
1	А	Отчет суточный Азот, Воздух_Пар, Вода, Грам. вода_Фр 2022_4.xlsx			Объект:	Производство метанола			
2					Дата и время начала:	01 Сентября 2022 8:00			
3					Дата и время окончания:	01 Октября 2022 8:00			
4					Ресурс:	Азот, ник3			
5					Воздух: ник3	FT-6273	FT-6106	FT-701	FT-100W
6					Пар, т:	0	0	3007.15	28.11
7					Вода, м3	FT-204N	FT-701	3241.96	33.74
8					Пром. вода, м3	FT-6273	FT-6106	FT-701	25.2
9						19028.57	0	18006.04	18006.04
10						18074.60	0	17924.41	17924.41
11						18124.44	0	15561.2	15561.2
12						15998.62	0	18069.68	18069.68
13						20754.56	0	16585.64	16585.64
14						18157.4	0	16194.13	16194.13
15						17297.58	0	17239.01	17239.01
16						18394.39	0	17752.74	17752.74
17						19453.96	0	16611.18	16611.18
18						18377.86	0	17052.13	17052.13
19						17924.59	0	16983.04	16983.04
20						18548.47	0	16601.41	16601.41
21						20599.31	0	17843.93	17843.93
22						22833.34	0	17352.66	17352.66
23						18224.0	0	15288.24	15288.24
24						17662.99	0	17039.51	17039.51
25						18420.91	0	16005.38	16005.38
26						17924.59	0	16538.8	16538.8
27						17156.14	0	17457.92	17457.92
28						20232.29	0	16442.29	16442.29
29						19211.86	0	16918.23	16918.23
30						17482.87	0	15970.03	15970.03
31						17795.9	0	15843.7	15843.7
32						19659.16	0	17872.29	17872.29
33						20660.0	0	15421.31	15421.31
34						17454.44	0	17153.97	17153.97
35						12039.48	0	19584.65	19584.65

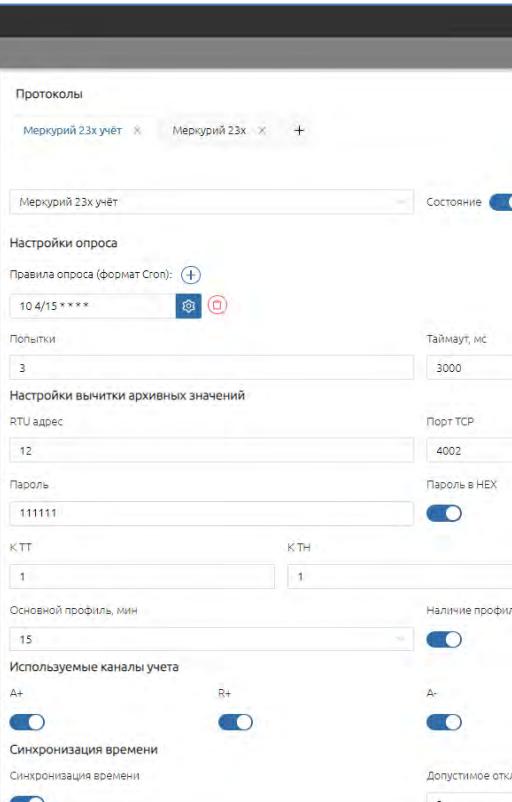
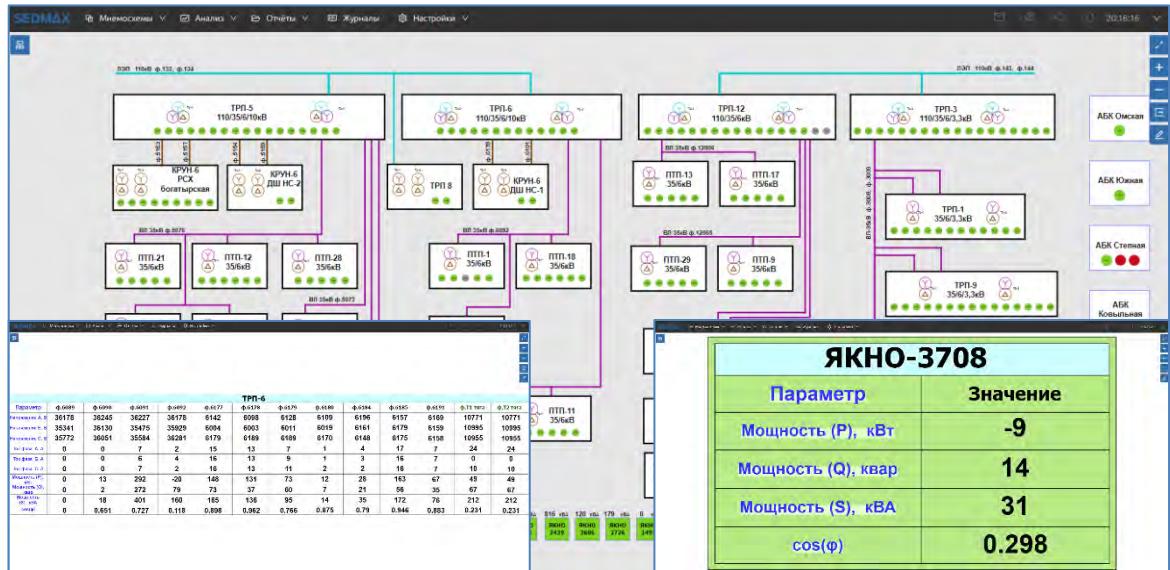
Учёт и диспетчеризация электроэнергии Богатырь Комир



- Частые отключения в системе электроснабжения разреза и длительные простоя в работе экскаваторов из-за внештатных ситуаций в системе электроснабжения
- Необходимость раздельного учёта потребления разреза и фабрики
- Контроль начислений энергоснабжающей организации

Применение SEDMAX позволило:

- Исключить ежесуточные плановые объезды удалённых ПС
- Быстро определять место отключения электроэнергии, сократить время реагирования на внештатные ситуации, сократить время простоя в работе экскаваторов и самосвалов
- Анализировать характер и причины аварий
- Быстро принимать решения о переключениях в системе электроснабжения в зависимости от текущей ситуации (какой автомат отключился, сработал по защите, по земле, как сработала токовая отсечка и др.)
- Сравнивать потребление фидеров между собой, анализировать причины изменений объёмов потребления
- Снизить закупаемый объём мощности и скорректировать план закупок
- Окупаемость системы ~7 месяцев



Ведомость показаний эл. счетчиков ТРП-1 за 01-11-2022						
	Потребите	по	Коэффициент трансформации	по	напряжен	учета
	Линий	типа	счетчика	счетчика	по току	ио
4	ЛПТ-35 №48	силы	САЗУ-М681	59887	400/5	35000/100
5	ЛПТ-35 №49	силы	САЗУ-М681	158562	200/5	35000/100
6	ЛПТ-35 №3008	силы	Мерк.230.ART00	9267713	150/5	35000/100
7	ЛПТ-35 №3009	тока	Мерк.234.ART2-00РК	45300367	200/5	35000/100
8	Всего по ЛПТ-35					
9	МШ-35 №1	силы	САЗУ-М681	925468	300/5	35000/100
10	МШ-35 №2	силы	САЗУ-М681	941412	300/5	35000/100
11	Всего 6 кв. №1 1125		САЗУ-М670	403108	1000/5	6000/100
12	Всего 6 кв. №1 1111		САЗУ-М670	807328	1000/5	6000/100
13	Ф.1103		Мерк.230.ART03	11202265	150/5	6000/100
14	Ф.1105		Мерк.230.ART00	43673098	300/5	6000/100
15	Ф.1107		Мерк.230.ART00	43673107	200/5	6000/100
16	Ф.1109		Мерк.230.ART00	43614511	400/5	6000/100
17	Ф.1118		Мерк.230.ART00	43614521	400/5	6000/100
18	Ф.1119		Мерк.230.ART00	43599531	150/5	6000/100
19	Ф.1120		Мерк.230.ART00	43614502	200/5	6000/100
20	Ф.1122		Мерк.230.ART00	43614513	200/5	6000/100
21	Ф.1123		Мерк.230.ART00	43614515	200/5	6000/100
22	Ф.1116 резерв		Мерк.230.ART03	15627543	300/5	6000/100
23	Всего по разрезу Северный ТОО "БК"					
24	Ф.1101		Мерк.230.ART03	15627598	150/5	6000/100
25	Ф.1117		Мерк.230.ART03	15723663	150/5	6000/100
26	Ф.1124		Мерк.230.ART00	15627697	50/5	6000/100
27	Всего по ПТУ ТОО "П-Отан"					
28	Ф.1104		"Эк. МПК"	Мерк.230.ART03	15627865	50/5
29	Ф.1108		МПС	ПСЧ-4ТМ05.М01	608080140	100/5
30	Ф.1110		ЭУ	Мерк.230.ART03	15718260	50/5
31	Ф.1121		Изолстрой	Мерк.230.ART03	15627987	50/5
32	Всего 6 кВ					
33	ТЧ-№1	ТРП-1	Мерк.230.ART03	13033400	600/5	6000/100
34	ТЧ-№2 ф.1112		Мерк.230.ART03	13026134	400/5	6000/100

ЖУРНАЛЫ						
Дата и время	Текст сообщения	Тип	уровень критичности	Объект		
2022-11-01 16:28:35.000	Включение тока фазы 1 прибора	Событие прибора	Высокий уровень			
2022-11-01 16:28:34.000	Включение тока фазы 2 прибора	Событие прибора	Высокий уровень			
2022-11-01 14:46:00.000	Включение тока фазы 3 прибора	Событие прибора	Высокий уровень			
2022-11-01 14:17:41.000	Выключение тока фазы 1 прибора	Событие прибора	Информация			
2022-11-01 14:04:41.000	Выключение тока фазы 2 прибора	Событие прибора	Высокий уровень			
2022-11-01 14:01:49.000	Выключение тока фазы 3 прибора	Событие прибора	Высокий уровень			
2022-11-01 14:01:36.000	Выключение тока фазы 2 прибора	Событие прибора	Информация			

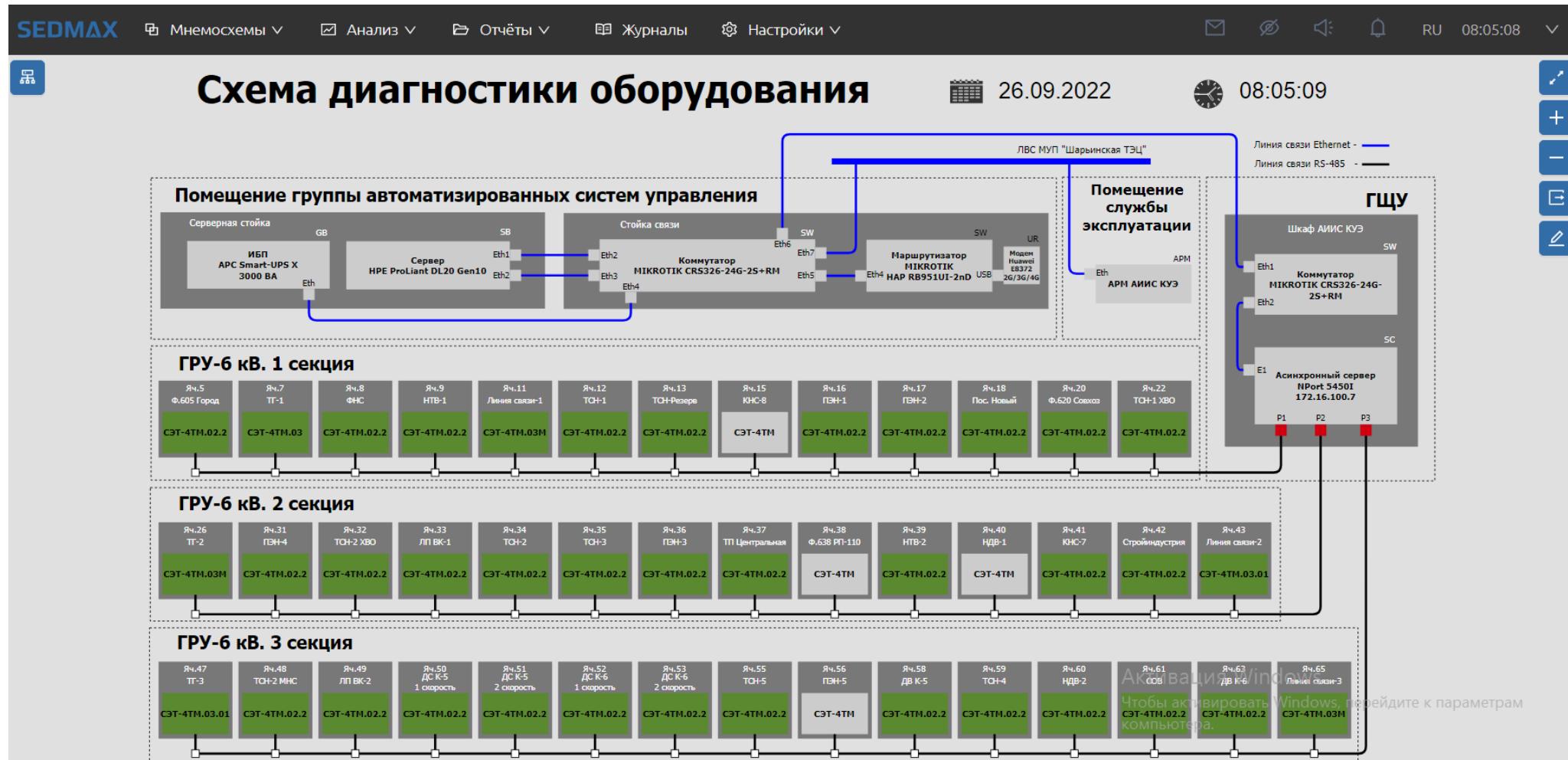


➤ В связи с выходом ТЭЦ из состава ТГК-2 появилась необходимость в модернизации существующей АИИС КУЭ:

- отсутствовал программный комплекс обработки данных
- сбор данных с приборов учёта осуществлялся ручным способом

Применение SEDMAX позволило:

- Организовать автоматизированный сбор, хранение результатов измерений, автоматическую диагностику состояния средств измерений и отображение результатов измерений
- Восстанавливать данные (после восстановления работы каналов связи, питания и т.п.)
- Формировать и отправлять XML-отчеты в смежные системы ПАО «Костромская сбытовая компания» и филиал ПАО «МРСК Центра» Костромаэнерго
- Защищать от несанкционированного изменения параметров
- Организовать автоматический переход на резервное/основное питание
- Вести нормативно-справочную информацию
- Решить проблему резервирования функции синхронизации времени (с помощью переключения на серверы ВНИИФТРИ)



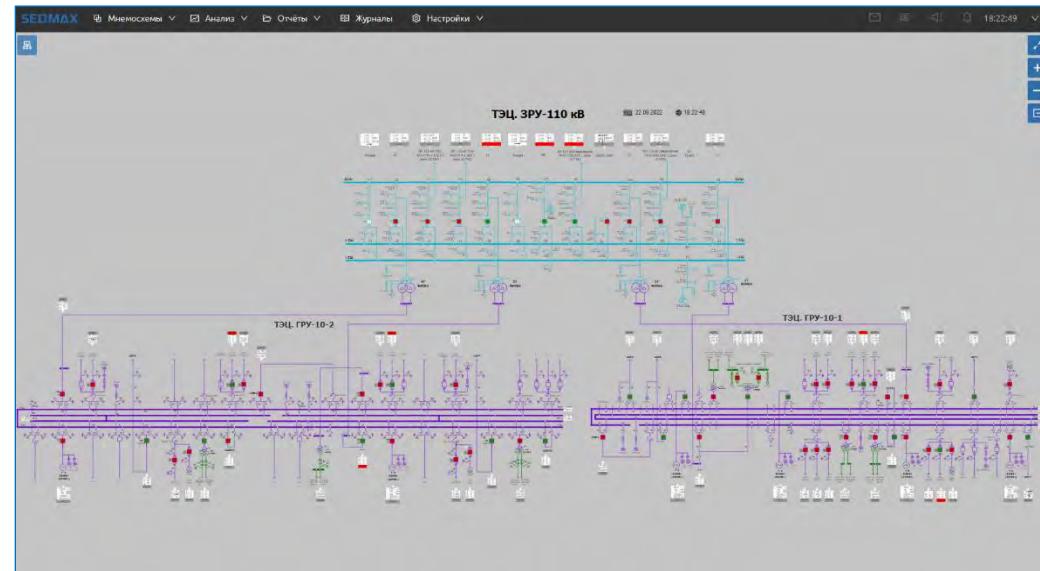
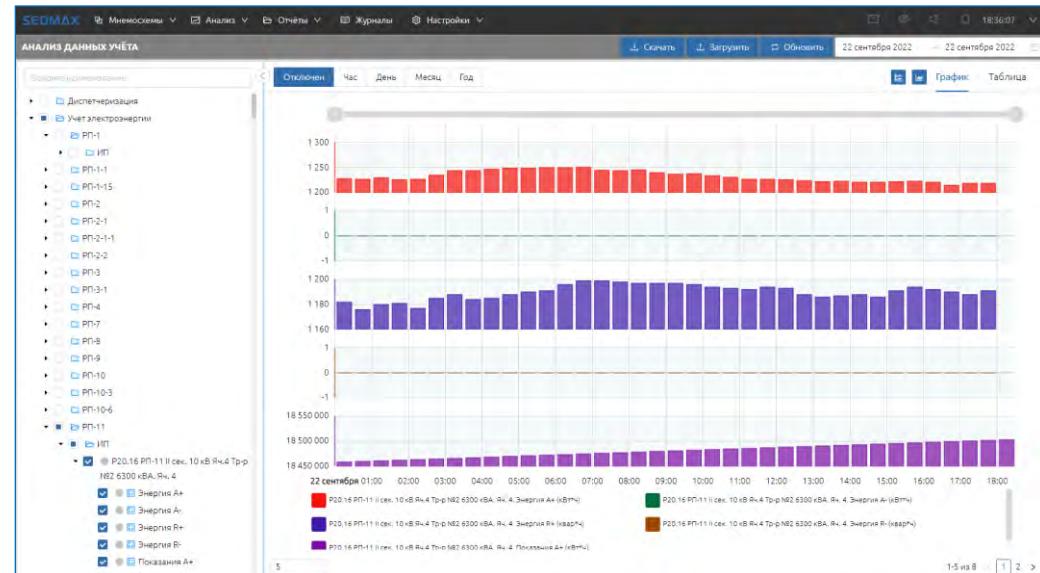
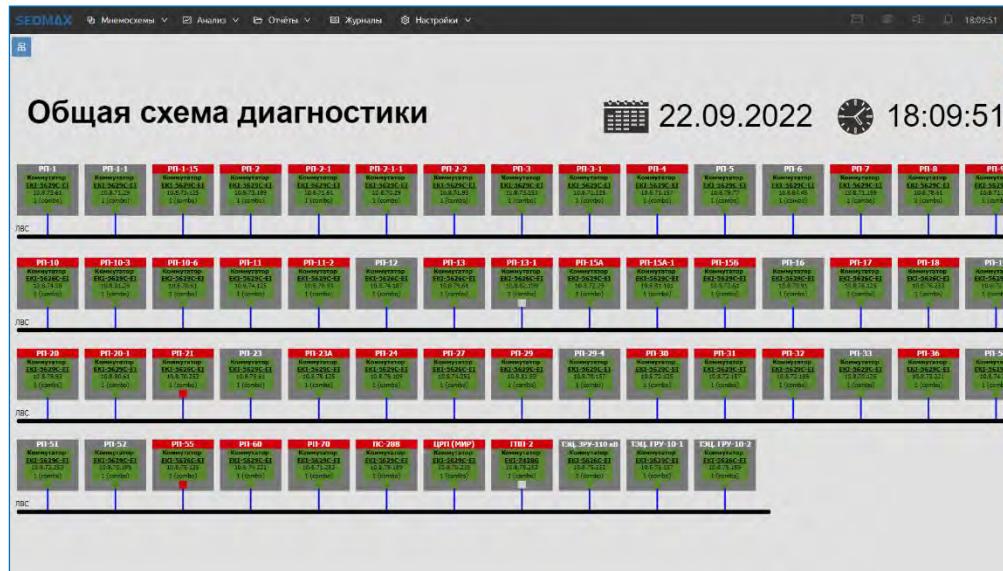
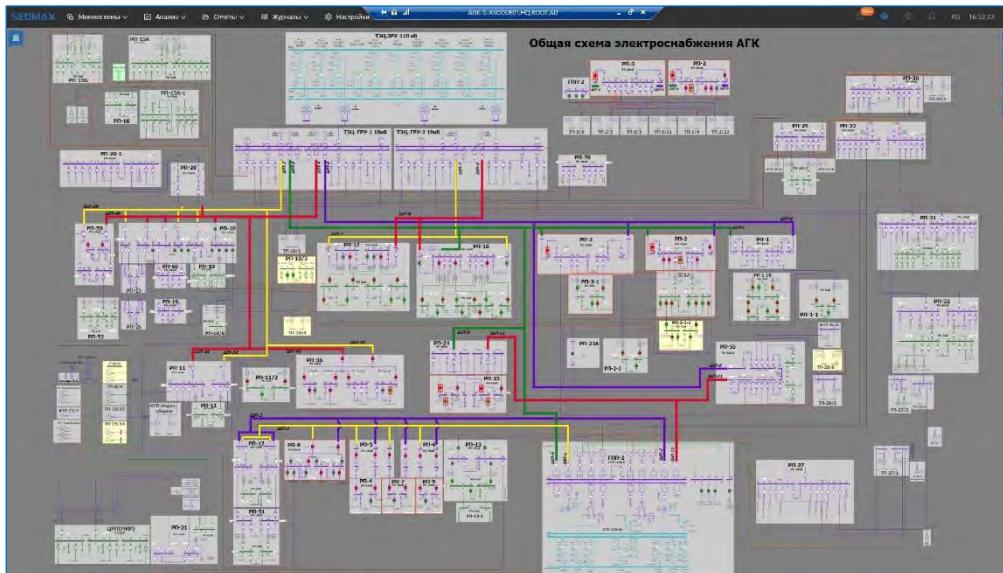
АСОДУЭ и АСТУЭ Ачинского глинозёмного комбината



- Отсутствие диспетчерской системы наблюдения за электрохозяйством заводов
- 1,5 часовой останов электролизеров
- Ежедневные проверочные обходы объектов в периметре и за территорией комбинатов

Применение SEDMAX позволило:

- Обеспечить общую полную наблюдаемость всей системы электроснабжения
- Контролировать в режиме онлайн технологические параметры и состояние сети ключевого участка выплавки алюминия для своевременного реагирования на аварийные и внештатные ситуации
- Управлять вводными и секционными выключателями
- Обеспечивать быстрый доступ пользователям из КСПД к системе без риска вмешательства в работу оборудования в ТСПД
- Автоматизировать сбор со счётчиков и автоматически формировать отчёты (по потреблению, балансовые и пр.)
- Вести работу по выявлению причин небаланса по РП



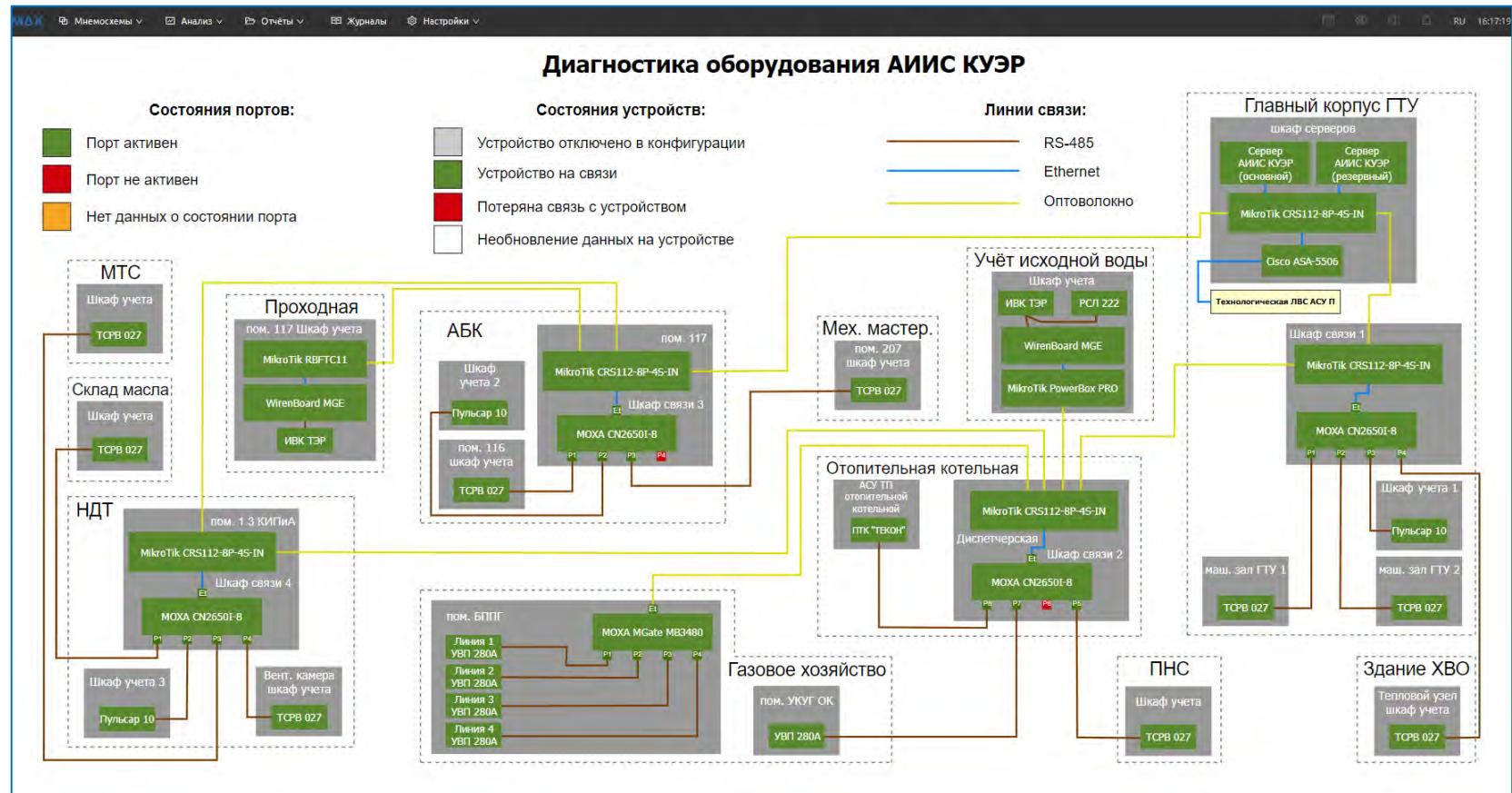
Техучёт энергоресурсов с заведением точек комучёта Грозненской ТЭС



- Финальный проект ДПМ «Газпром энергохолдинг». ТЭС введена в эксплуатацию в 2018 г.
- АИИСКУЭР создавалась в рамках I этапа строительства станции

Применение SEDMAX позволило:

- Собирать параметры всех видов энергоресурсов: тепла, хозпитьевой воды, дизельного топлива, газа, исходной воды, сточных вод. Источники данных: Взлёт ТСРВ-027, Пульсар-10, УВП-280А.01, Взлёт ИВК-ТЭР, Взлёт РСЛ-222, ПТК «Текон», АСУ ТМО
- Производить коммерческие расчёты за воду и газ, основываясь на показаниях системы
- Анализировать данные по всему контуру расходуемых энергоресурсов в одном интерфейсе и осуществлять точные расчёты себестоимости производимой электроэнергии
- Организовать резервирование системы для большей надёжности
- Обеспечить станцию инструментами для передачи данных в будущем в смежные системы (API)



Актуальное состояние серверов

Имя сервера	Адрес сервера	Роль сервера	Текущий статус	Состояние БД конфи
AIISKUER1	192.168.0.1	Основной	■ В работе	■ Синхронизиро
AIISKUER2	192.168.0.2	Резервный	■ В работе	■ Синхронизиро

Метрологически значимая часть:

Наименование	Путь	Версия	MD5
sed_metrology_calc_arch.bin	C:\SED\main\sed_calc_arch\sed_metrology_calc_ar ch.bin	2.0.8	8310679edb692475c70dcbaac732e44
sed_metrology_formulas.bin	C:\SED\main\sed_calc_arch\sed_metrology_formul as.bin	2.0.8	41fec2363a636eab7b0f755f0a11df9

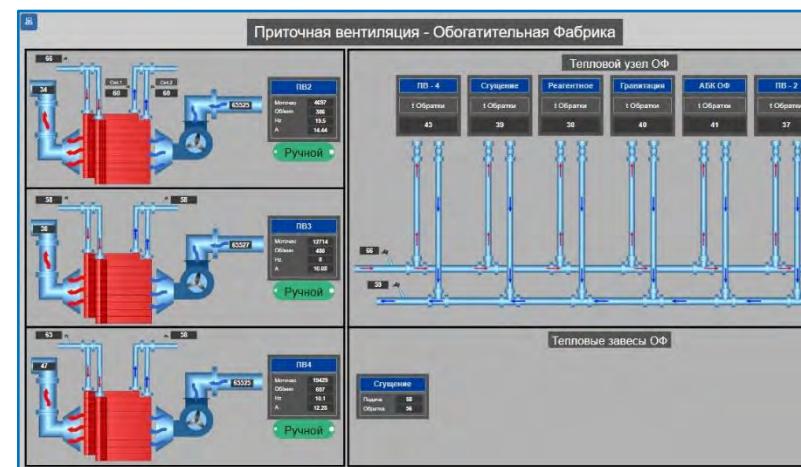
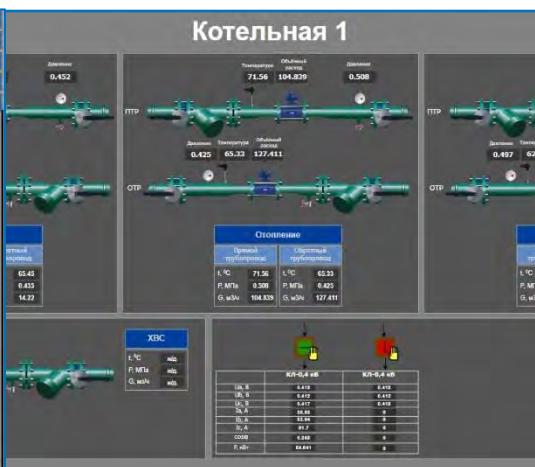
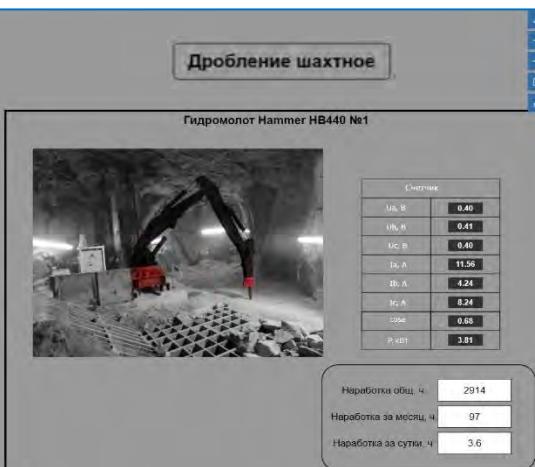
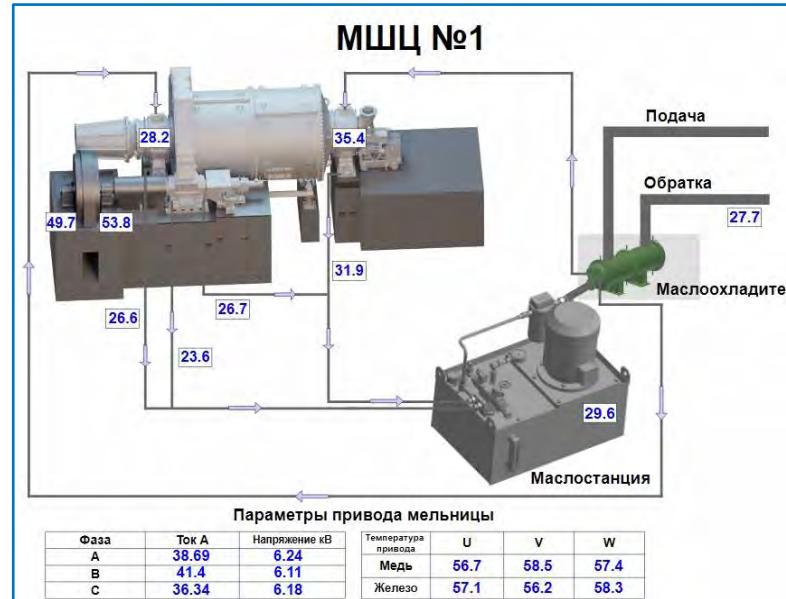
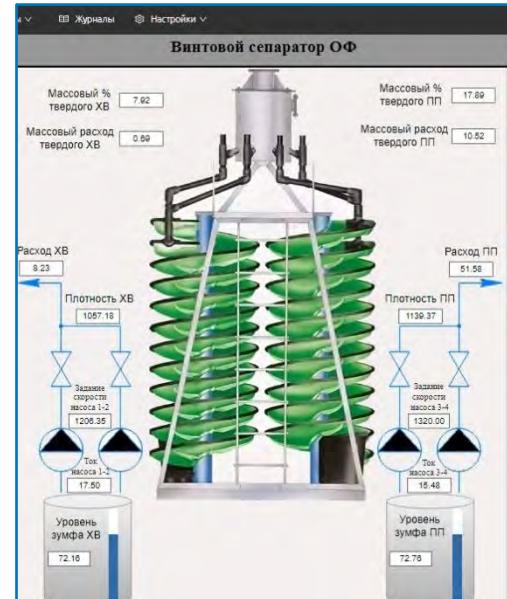
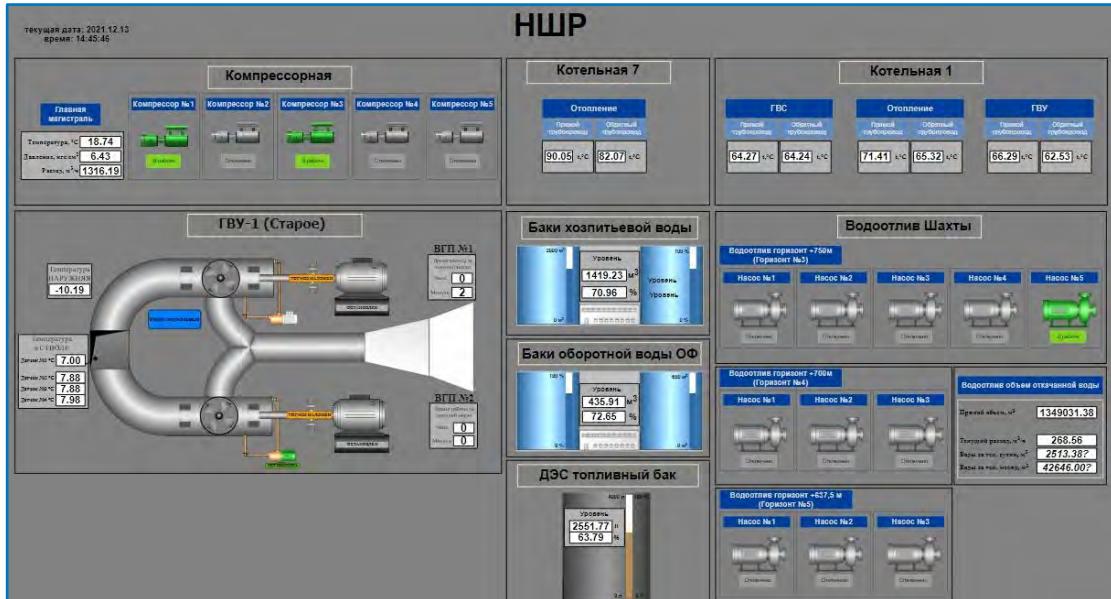
Единая SCADA система для мониторинга и управления энергетикой и производством Ново-Широкинского рудника



- Разрозненный учёт электроэнергии и энергоресурсов, нехватка клиентских мест
- Необходимость регулярных обходов
- Сложность процесса отчётности для управляющей компании
- Низкая точность своевременного вывода оборудования в ремонт

Применение SEDMAX позволило:

- Считать удельные расходы энергоресурсов и отслеживать изменение себестоимости после оптимизационных мероприятий
- Контролировать в режиме онлайн технологические параметры и состояние сети и основного оборудования (котельные, компрессоры, насосы, вентиляцию) для своевременного реагирования на изменения
- Управлять режимами технологических установок в режиме реального времени
- Более качественно планировать ремонтные работы насосов, компрессоров и их деталей
- Повысить достоверность данных за счёт «анализа поступления данных», подгрузки архивов в случае потери связи



Технический учёт электроэнергии ТАГМЕТа (ТМК)



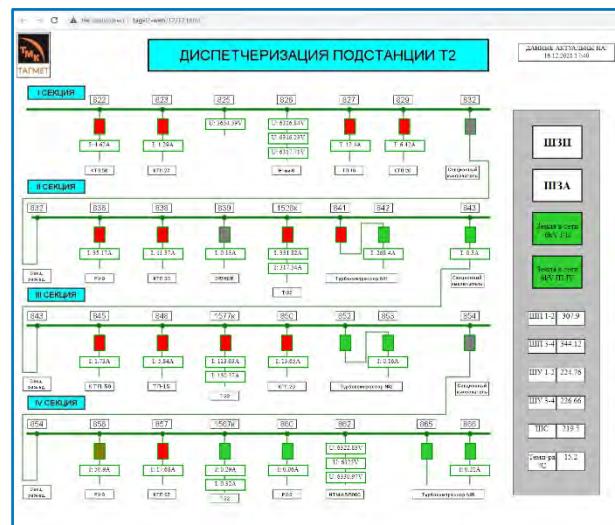
- Моральный и физический износ старой системы (#несовместимость ПО с ОС)
- Достигжение предела ёмкости старой системы
- Отсутствие web-доступа и большие сложности в настройке АРМ

Применение SEDMAX позволило:

- Добавить в систему реал-тайм данные по полной суммарной мощности для оценки загруженности и резерва мощности отдельных ПС
- Настроить полноценную систему самодиагностики системы для оперативного восстановления связи с приборами и повышения качества учётных данных
- По запросу технологов оперативно формировать отчёты с максимумами почасового потребления по отдельным присоединениям с целью планирования почасового потребления при дополнительной нагрузке

СПИСОК РАСЧЕТНЫХ ПАРАМЕТРОВ ТУ						
	ID	Устройство	Наименование	Шаблон	Статус	Объект
1	1	ООО МЛР (Ставр)		[dev-405-ea_mp][dev-413-ea_mp][dev-437-ea_mp]	В работе	T-22
2	2	ООО МЛР (Кузнецк)		[dev-411-ea_mp]	В работе	T-22
3	3	ООО Мурзак В.Ю. (ЛНГП)		[dev-432-ea_mp][dev-436-ea_mp]	В работе	T-22
4	4	Энерготехнический центр НАКСООН в объединенной воде		[dev-511-ea_mp][dev-518-ea_mp]	В работе	РУ-3
5	5	ООО "Кираса"		[dev-422-ea_mp][dev-443-ea_mp]	В работе	T-22
6	6	Энерготехнический центр, настроен для СИГР		[dev-501-ea_mp][dev-502-ea_mp][dev-506-ea_mp][dev-524-ea_mp][dev-528-ea_mp][dev-529-ea_mp]	В работе	РУ-3
7	7	ТПЦ Участок № 3, Орловка		[dev-801-ea_mp][dev-802-ea_mp][dev-813-ea_mp][dev-804-ea_mp][dev-805-ea_mp][dev-806-ea_mp][dev-807-ea_mp][dev-808-ea_mp][dev-809-ea_mp][dev-910-ea_mp][dev-811-ea_mp][dev-812-ea_mp][dev-813-ea_mp]	В работе	РУ-51
8	8	ЭПЦ Участок № 3, Орловка		[dev-503-ea_mp][dev-527-ea_mp]	В работе	РУ-3

Список шаблонов									Список отчетов								
Имя	Тип	Группа	Действия	Имя	Дата	Шаблон	Создан	Создано	Обновлено	Действия							
Отчет суточный с максимумами по всем присоединениям	Дневной			Максимум за месяц, устройство 101	11-2020	Максимум за месяц, устройство 101	admin	2020-12-17 09:19:59	2020-12-17 09:19:59								
Максимум за месяц, устройство 101	Месячный			Отчет суточный с максимумами по всем присоединениям	10-12-2020	Отчет суточный с максимумами по всем присоединениям	admin	2020-12-17 09:17:26	2020-12-17 09:17:26								
Отчет по обращу	Дневной			Минимум за месяц, устройство 101	11-2020	Минимум за месяц, устройство 101	admin	2020-11-10 09:03:38	2020-11-10 09:03:38								
Отчет по всем присоединениям по месяцам	Годовой			Отчет суточный с максимумами по всем присоединениям	10-11-2020	Отчет суточный с максимумами по всем присоединениям	admin	2020-11-10 09:03:22	2020-11-10 09:03:22								
Максимум за месяц, все устройства	Месячный			Максимум за месяц, устройство 101	09-2020	Максимум за месяц, устройство 101	admin	2020-10-05 12:30:12	2020-10-05 12:30:12								
Удаленные шаблоны				Отчет суточный с максимумами по всем присоединениям	05-10-2020	Отчет суточный с максимумами по всем присоединениям	admin	2020-10-05 12:25:29	2020-10-05 12:25:29								
16/стр.	1-6 из 6			Отчет суточный ТАГМЕТ	28-09-2020	Отчет суточный с максимумами по всем присоединениям	admin	2020-09-28 13:42:28	2020-09-28 13:42:28								
				Отчет суточный ТАГМЕТ	25-09-2020	Отчет суточный с максимумами по всем присоединениям	admin	2020-09-28 08:13:38	2020-09-28 08:13:38								
				Максимум за месяц, устройство 101	09-2020	Максимум за месяц, устройство 101	admin	2020-09-25 13:31:23	2020-09-25 13:31:23								
				Отчет суточный ТАГМЕТ	24-09-2020	Отчет суточный с максимумами по всем присоединениям	admin	2020-09-25 13:14:04	2020-09-25 13:14:04								



Диспетчеризация, РАС, учёт и ККЭ Ломоносовского ГОКа (Алроса)



- Многоэтапный поиск мест аварий и длительные простой производства
- Ручной сбор данных со счётчиков и терминалов защиты
- Ненаблюдаемые удалённые объекты и отсутствие связи

Применение SEDMAX позволило:

- Обеспечить общую полную наблюдаемость всей системы электроснабжения ГОКа
- Сократить время поиска источников внештатных отключений и обеспечить телеуправление с АРМ диспетчера без дополнительных выездов на объект
- Завести данные с существующих счётчиков в ПО и автоматизировать технический учёт электроэнергии
- Собирать детализированные данные (до 5 раз в секунду), создать условия для комплексного анализа массива данных (токов, мощностей, гармоник, осцилограмм и др.), по результатам анализа оптимизировать режимы загрузки насосов и находить оптимальный момент вывода их в ремонт, тем самым повышая КПД насосов и снижая нормы удельного электропотребления

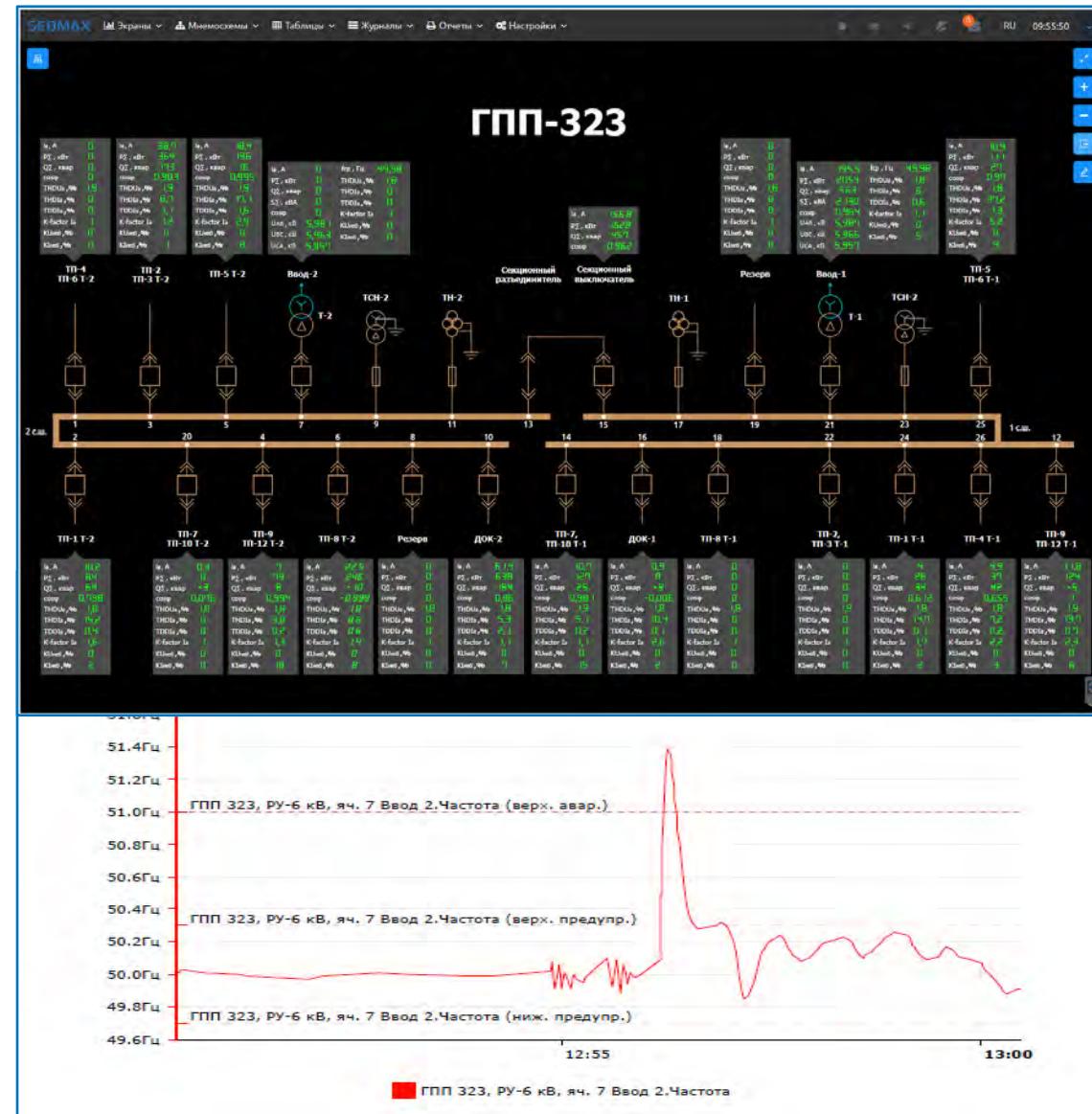
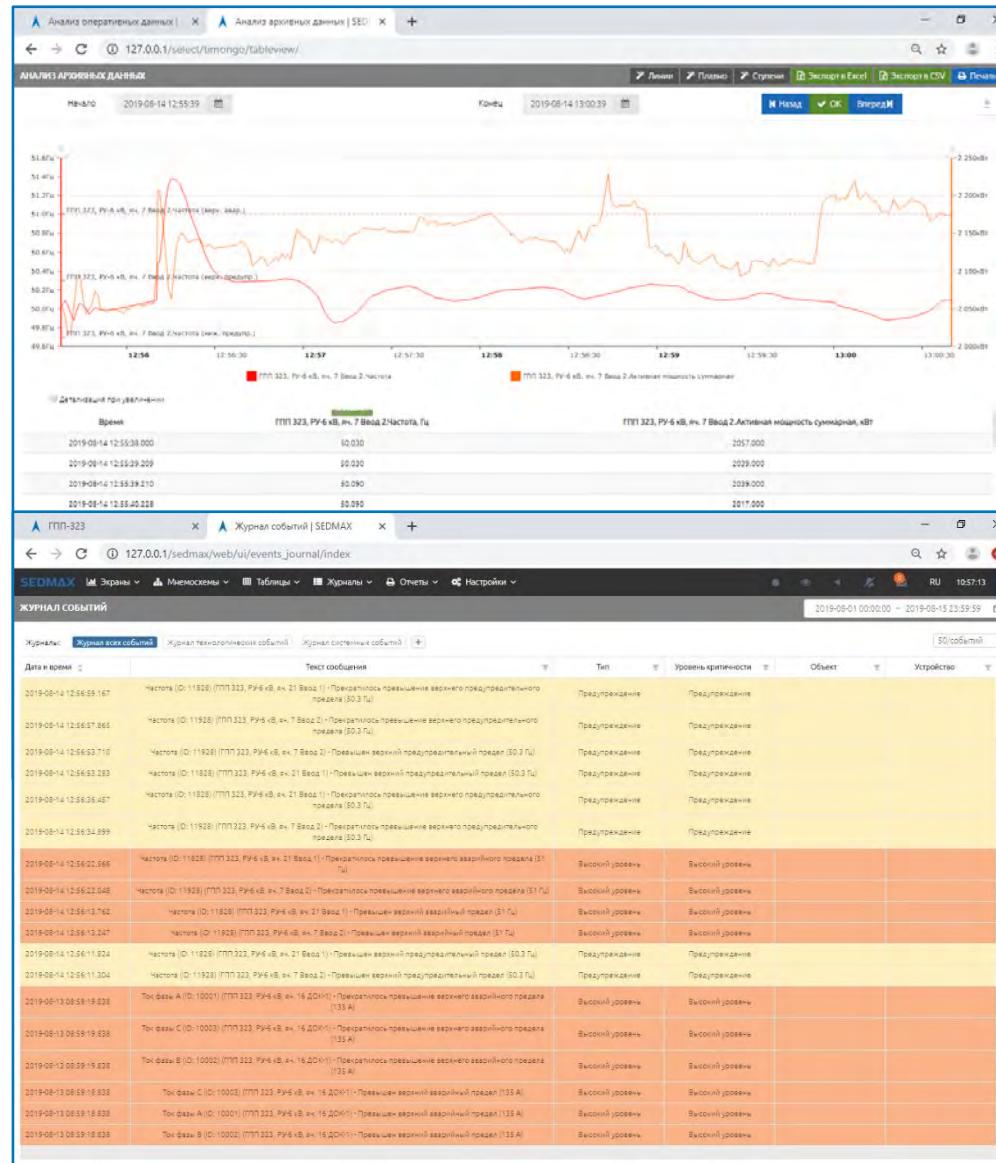
Центр данных параметров качества электрической энергии Атомэнергопромсбыт для Атомфлот



- Переплата за мощность в пиковые часы
- Остановы лифтового оборудования из-за провалов напряжения
- Сбор параметров с существующих приборов 5 раз в секунду

Применение SEDMAX позволило:

- Регулировать нагрузку цехов в пиковые часы с целью не превышать заявленную мощность и тем самым, уменьшить тариф на покупку мощности на ~25-40 коп./кВт*ч
- Собирать параметры электрической сети 5 раз в секунду, параметры качества - раз в 3 секунды для изучения малых провалов
- Задавать уставки и контролировать отклонения группы параметров для мониторинга аварийных ситуаций



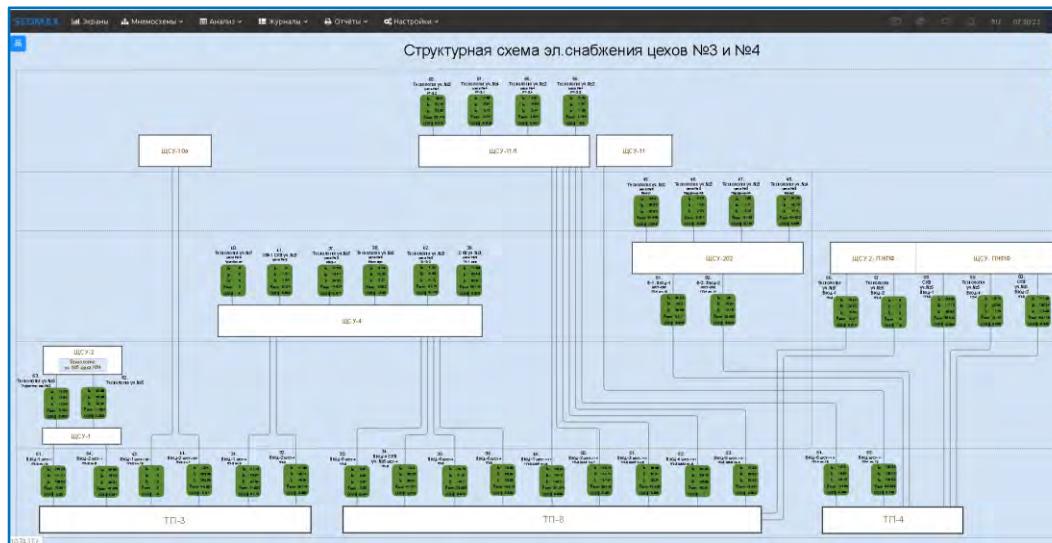
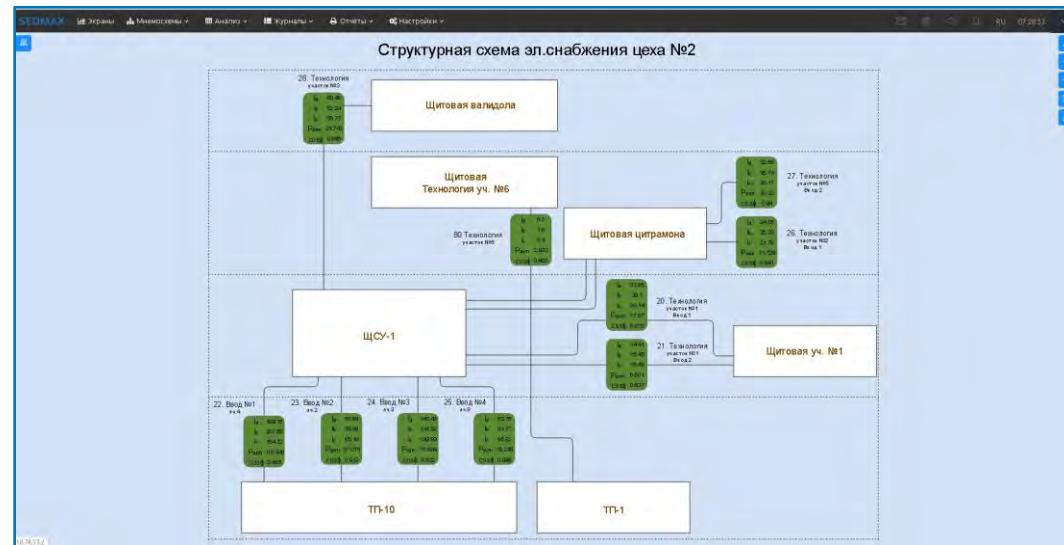
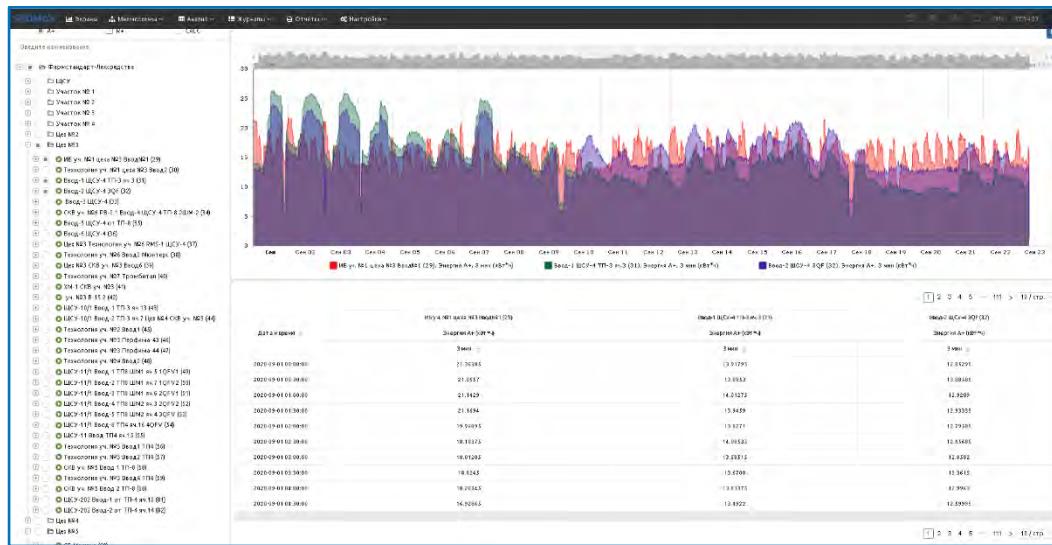
Учёт электроэнергии и мониторинг текущих параметров электроэнергии Фармстандарта



- Удельники и отчётность готовились вручную и «примерно»
- Параметры работы инженерных систем не соответствовали отраслевым стандартам качества GMP

Применение SEDMAX позволило:

- Увидеть реальную картину распределения электропотребления: по сравнению с «ручными» расчётами фактическое потребление инженерной и вспомогательной инфраструктуры оказалось на 10-15% меньше потребления технологического оборудования, размер экономии от «эко-режимов» - в 3 раза меньше
- Сводить и анализировать данные с целью распределения фактических расходов э/э на каждую партию таблеток
- Снизить энергозатраты на вспомогательные процессы при соблюдении стандарта GMP (Good Manufacturing Practice)
- Решить проблему детального учёта при разной дискретности сбора данных приборного парка (1 сутки-30 минут-3 минуты)



АИИС ТУЭ, ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИЯ и РАС Сегежского ЦБК

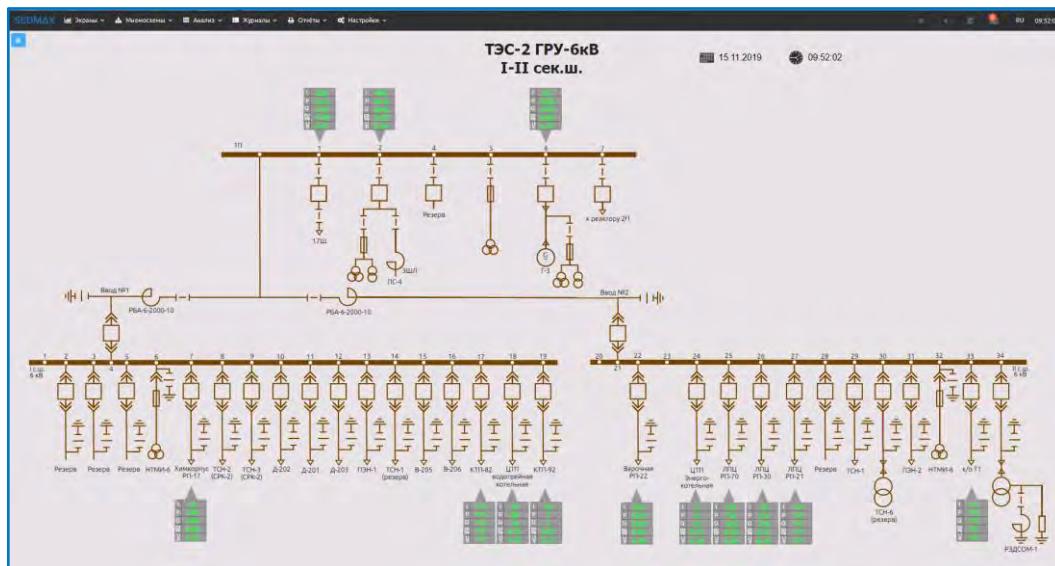
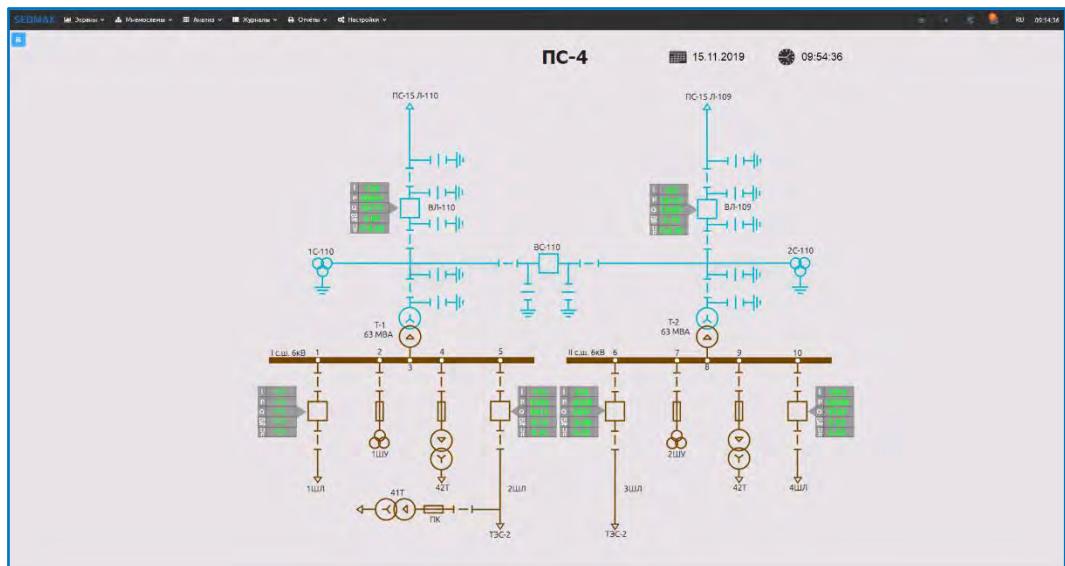
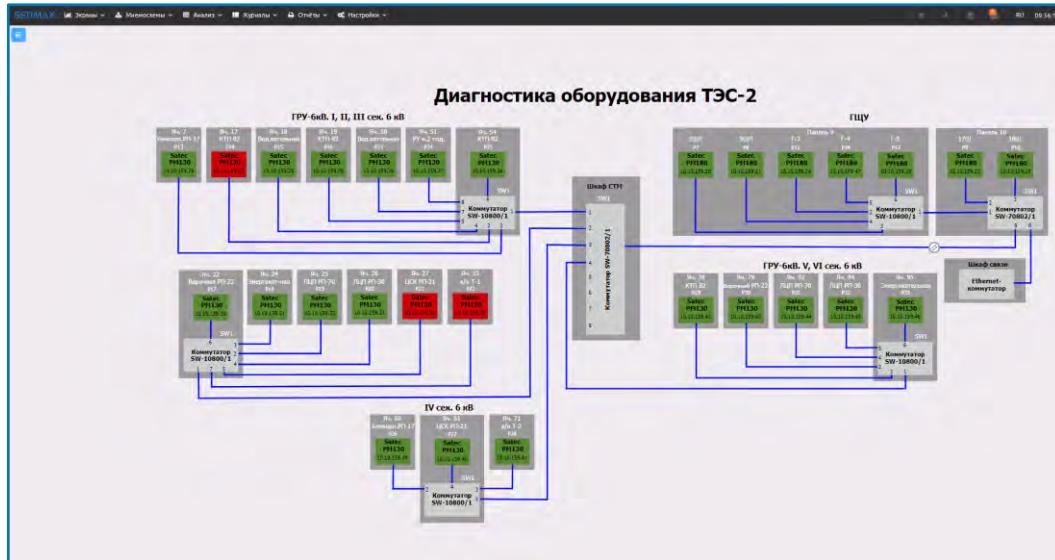


- Ручной сбор с электромеханических счётчиков
- Доля электроэнергии – 20%
- Регулярные остановы производства из-за аварий в электроснабжении

Применение SEDMAX позволило:

- Анализировать данные осцилограмм и выявлять источники и причины аварий в системе электроснабжения. Время поиска аварий и инцидентов снизилось более, чем в 2 раза
- Повысить качество планирования работы и заказов на ОРЭМ благодаря сопоставлению факторов производства с точными данными по энергопотреблению
- Сделать систему открытой для дальнейшего развития и наращивания функций (ключевой критерий входа в проект)

Примеры интерфейсов



Цифровизация энергохозяйства Сибирского Антрацита (I этап - учёт)

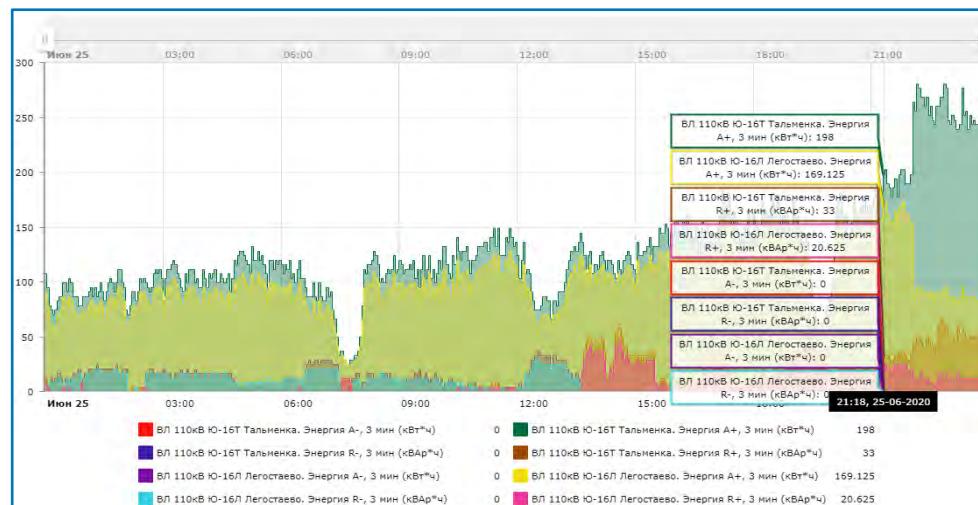
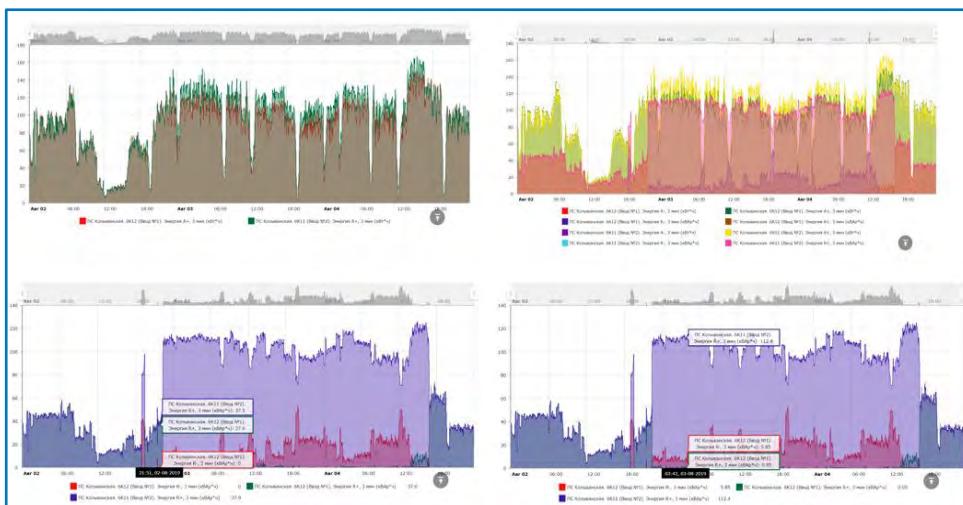


- Большие потери в сетях (15%)
- Нехватка напряжения и работа приводов ниже характеристик
- Высокая реактивная энергия

II этап – диспетчеризация (2021-2022)

Применение SEDMAX позволило:

- Решить проблему реактивной энергии:
 - Компенсация реактивной энергии за счёт выведения в работу экскаваторов с ёмкостным и индуктивным характером;
 - Накопленная за год статистика электропотребления позволила правильно подобрать решения по компенсации реактивной энергии.
- Снизить потери в ЛЭП: до внедрения потери составляли около 2 МВт, после - 500-600 КВт.
- Устранить проблему скачков напряжений и провалов, которые достигали 1 кВ и влияли на всю энергосистему разреза.
- Исключить перекосы и перетоки в СЭС. Система показала, что из-за разницы в положении трансформаторов РПН происходило увеличение дополнительных перетоков на 100А
- Агрегировать показания счётчиков воды в систему и снизить расходы за сбросы в реки более, чем на 60%



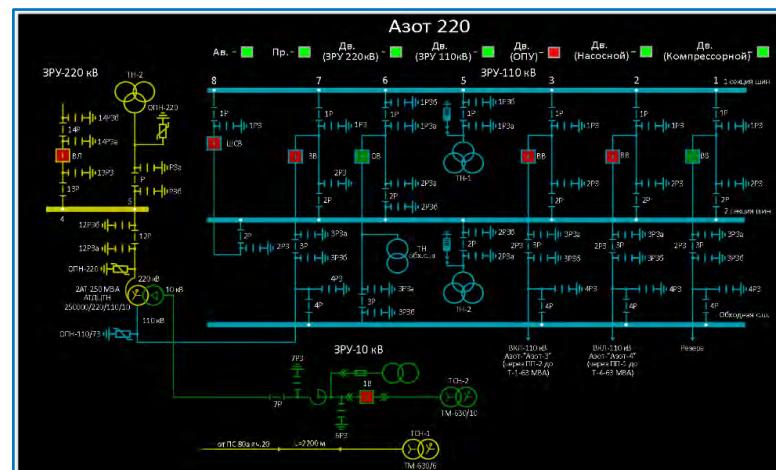
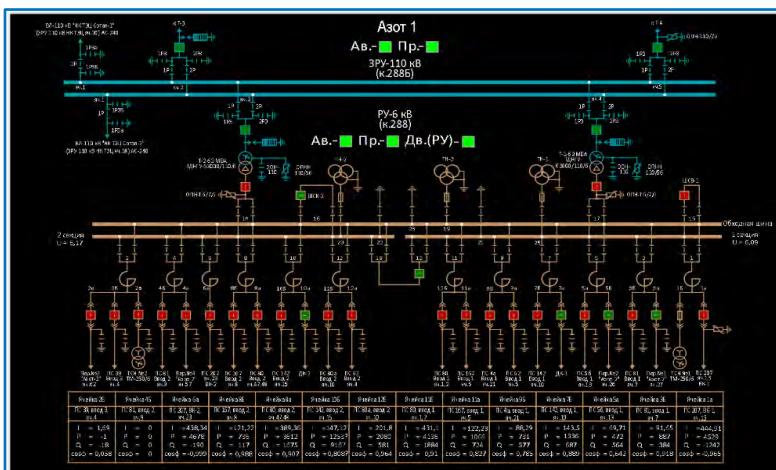
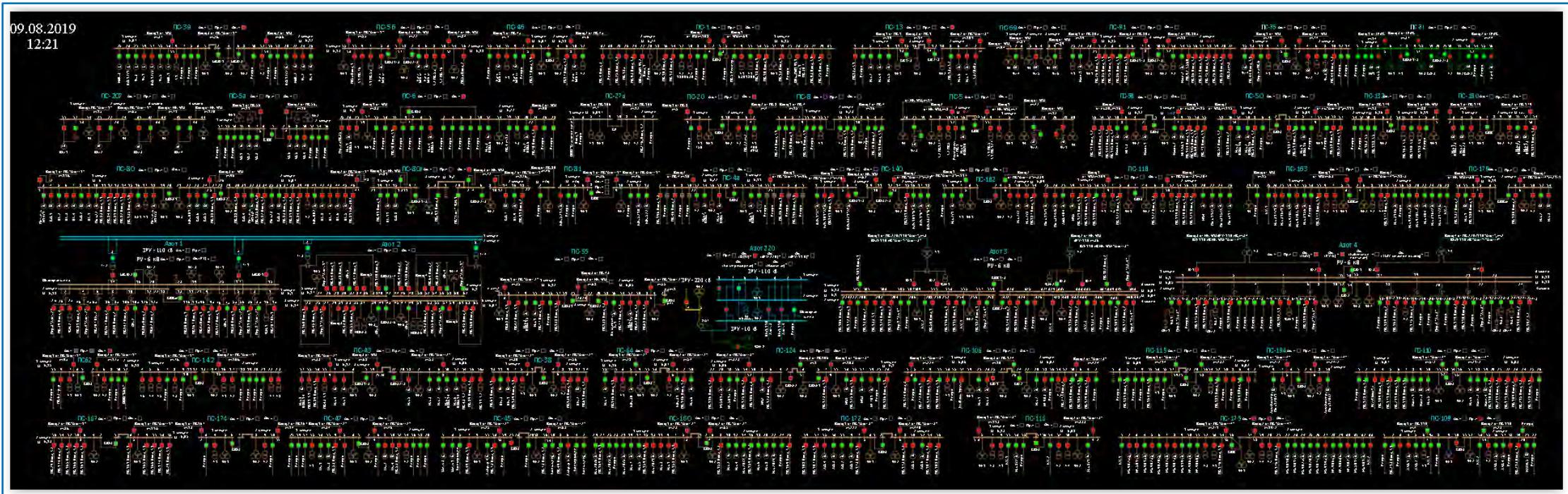
АИИС ТУЭ и АСДК – часть «цифрового завода» АЗОТ

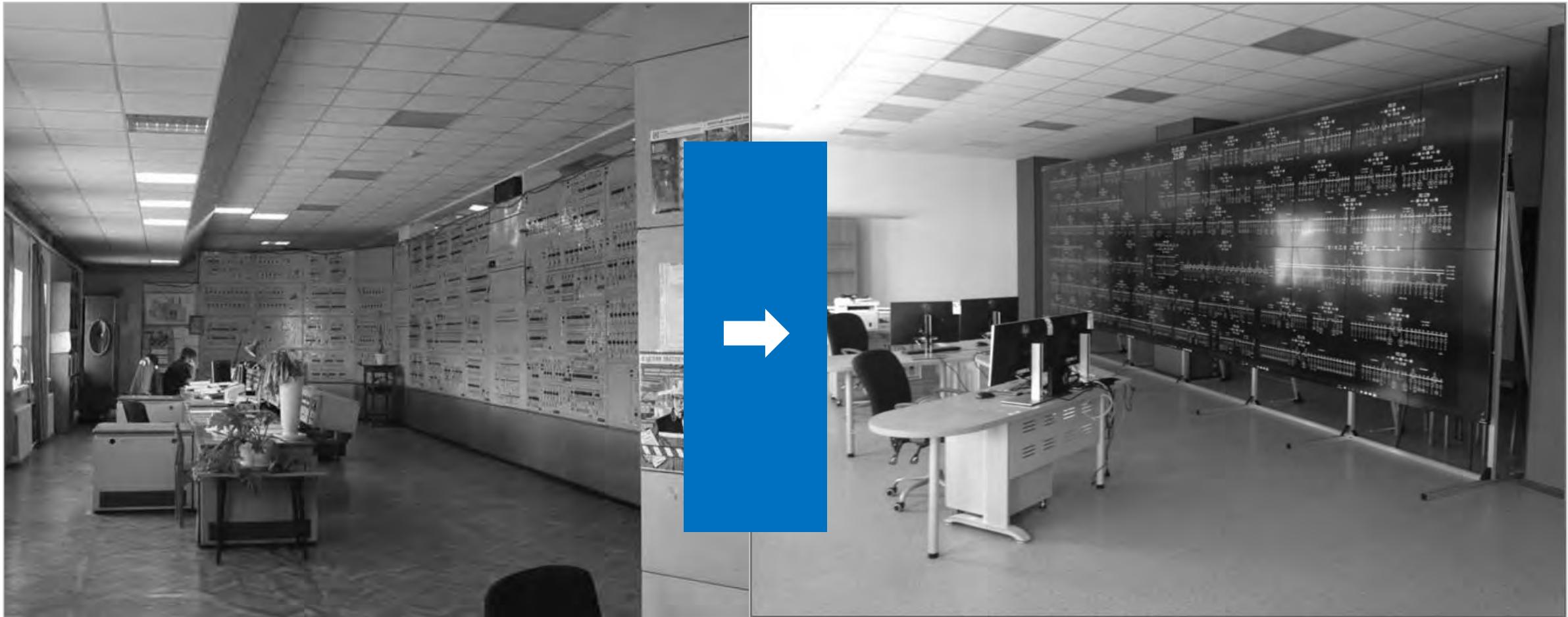


- Одно из самых энергоёмких производств (40% затрат на электроэнергию)
- Регулярный перегрев коммутационной аппаратуры и кабелей

Применение SEDMAX позволяет:

- реагировать на аварии вместо 2 часов – 2 минуты
- сократить аварийные остановки и среднее время восстановления рабочего режима
- строить прогнозные диспетчерские графики потребления
- видеть текущую информацию по потреблению того или иного цеха и анализировать её
- осуществлять мониторинг состояния коммутационного оборудования
- копить данные для анализа и сравнения в поисках областей оптимизации



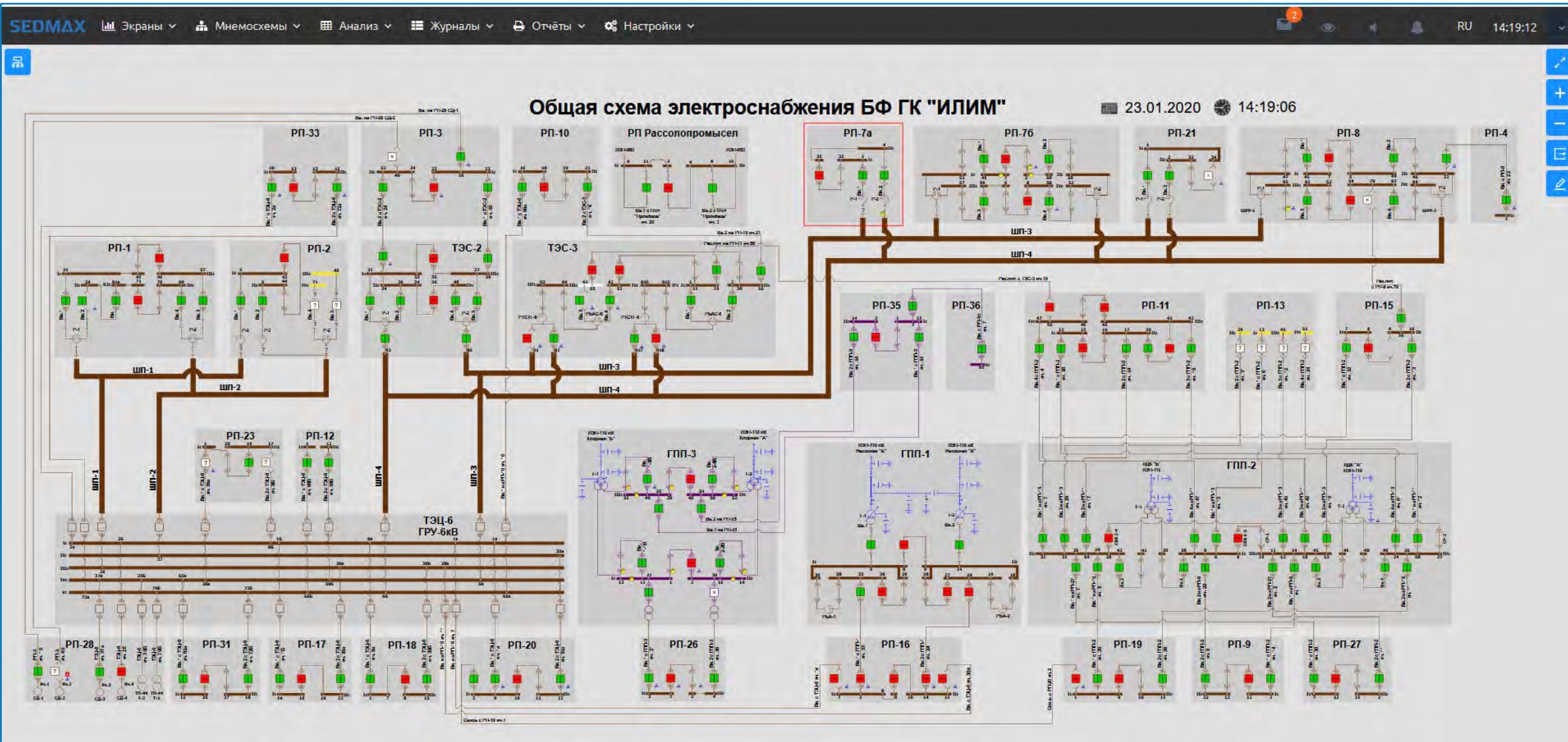




- 1230 присоединений 110/10/6 кВ
- В 3 раза сократилась продолжительность аварий

Применение SEDMAX позволяет:

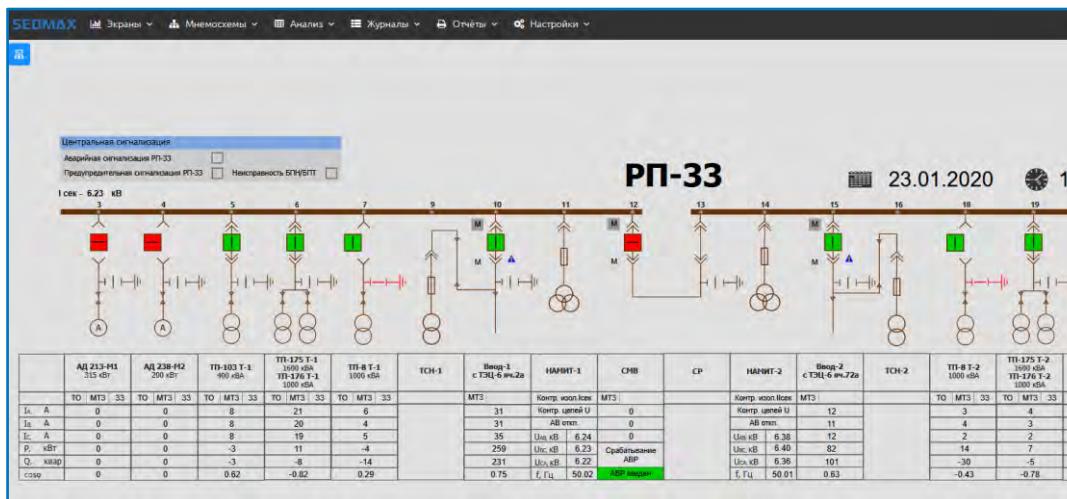
- сократить время реакции на аварию:
 - оперативный контроль за состоянием электрооборудования
 - возможность дистанционного ввода резервной схемы
- сократить количество аварий:
 - комплексный анализ причин возникновения аварии
 - регистрацию аварийных событий и контроль качества ЭЭ
 - раннее выявление «аварийных» значений параметров
 - энергомониторинг оборудования как основу энергосбережения





ОПЕРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ СОБЫТИЙ

Все события	Текущие события	Время
ТЭС-2, Яч.64 (ТГ-4). Выключатель отключен		2020-01-23 14:24:32,049
ТЭС-2, Яч.64 (ТГ-4). Выкатной элемент выключен		2020-01-23 14:24:31,909
ТЭС-2, Яч.64 (ТГ-4). Выкатной элемент включен		2020-01-23 14:24:31,854
ТЭС-2, Яч.64 (ТГ-4). Выключатель включен		2020-01-23 14:24:31,774
РП-7А, ШОТ. Авария ШОТ		2020-01-23 14:10:29,227
РП-7А, ШОТ. Аварийный сигнал снижения изоляции ШОТ		2020-01-23 14:10:29,227
РП-10, Яч.25 (ТП-309 Т-2). Выключатель включен		2020-01-23 14:09:39,265
ТЭС-2, Яч.64 (ТГ-4). Выключатель отключен		2020-01-23 14:07:03,876
ТЭС-2, Яч.64 (ТГ-4). Контрольное положение выкатного элемента		2020-01-23 14:06:55,892



9. Заключение

Измерения проведены в соответствии с требованиями ГОСТ 31804.4.30, класс А. Их результатов испытаний 39 на соответствие требованиям ГОСТ 32144 в пункте контроля, указанном в пункте 3 протокола, за период времени, установленного в пункте 4 протокола, следует, что значения показателей качества электрической энергии:

9.1 Отключение напряжения	соответствует
9.2 Ограждение частоты	соответствует
9.3 Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности	соответствует
9.4 Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности	соответствует
9.5 Суммарный коэффициент гармонических составляющих напряжений	соответствует
9.6 Коэффициент гармонических составляющих напряжений порядка п	соответствует
9.7 Коэффициент интегральных составляющих напряжений порядка п	соответствует
9.8 Кратковременное доза фликера	соответствует
9.9 Длительная доза фликера	соответствует
9.10 Число перенапряжений по максимальному напряжению и длительности	соответствует
9.11 Число превышений напряжений по остаточному напряжению и длительности	соответствует
9.12 Число превышений напряжений по остаточному напряжению и длительности	соответствует

10. Приложение

10.1 Результаты измерений показателей качества ЭЭ за период измерений.

10.2 Маркированные данные.

10.3 Журнал событий КК9.

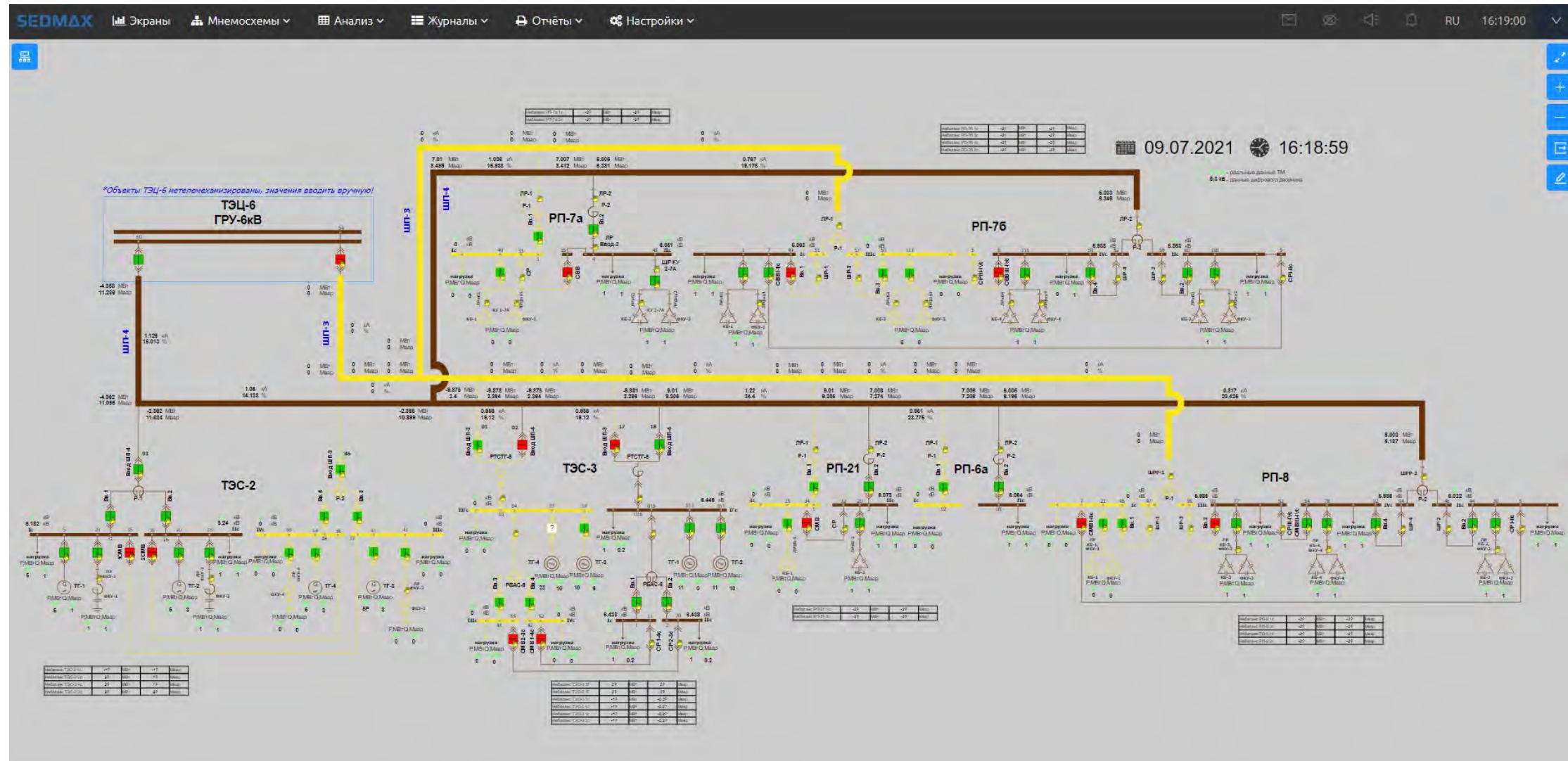
Цифровой двойник электрической сети (расчёт режимов) ЦБК ИЛИМ, г. Братск



- Проблемы с уровнем напряжения токопроводов из-за новых нагрузок и отключении части собственной генерации
- Отключение УКРМ и/или самозапуск мощных двигателей могло привести к останову технологического процесса

Применение SEDMAX позволило:

- просчитывать любые ремонтные или аварийные режимы: трассировать напряжение и оптимально распределять нагрузку по объектам
- рассчитывать режимы при новых нагрузках, вводе новых присоединений; осуществлять оптимальные переключения в случае включения собственной генерации
- решить вопрос с инвентаризацией измерительного оборудования, верифицировать измерения
- рассчитывать режимы и проводить противоаварийные тренировки с использованием данных реального времени (токи, напряжения, мощности), а не гипотетических данных, введённых вручную в математическую модель





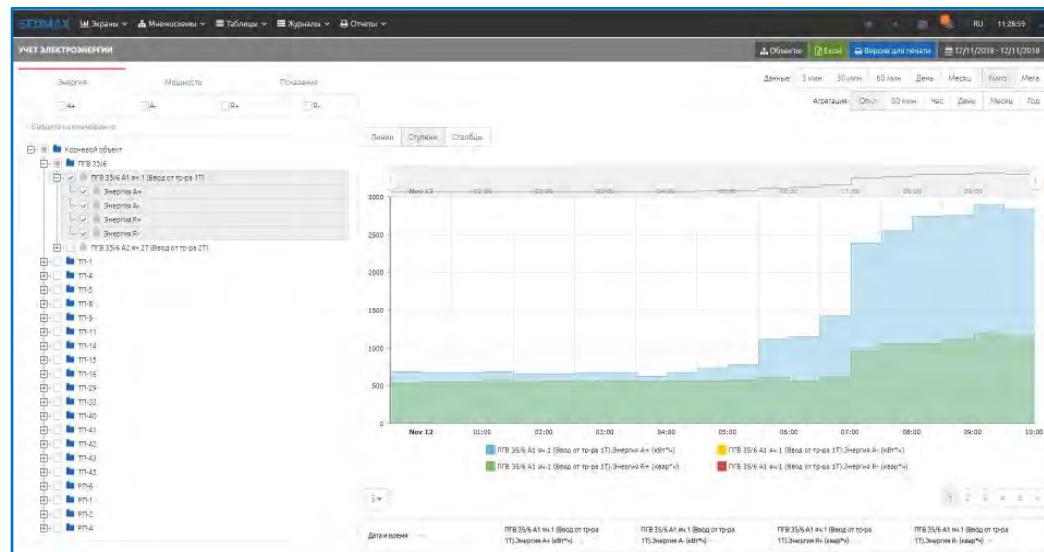
Технический учёт и диспетчерский контроль энергообъектов РОСТВЕРТОЛ



- Для установления надёжных и экономически выгодных режимов работы ЭУ
- Для контроля мощности в пиковые периоды и снижения затрат на ЭЭ

Применение SEDMAX позволит:

- повысить эффективность диспетчерского управления за счёт оперативности предоставления информации
- автоматизировать сбор, обработку, хранение и представление текущей и отчётной информации о технологических параметрах (токов, напряжений, мощностей), о состоянии коммутационных аппаратов, о состоянии каналов связи
- выдавать оператору предаварийные и аварийные сообщения, связанные с выходом контролируемых параметров за установленные пределы
- получать результаты измерений электроэнергии, параметров сети

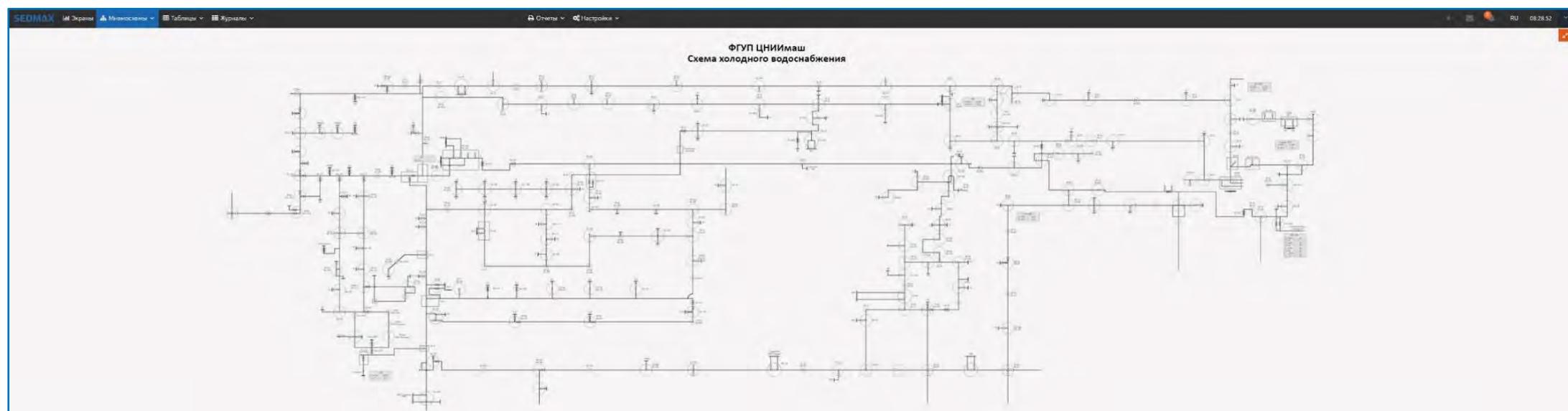
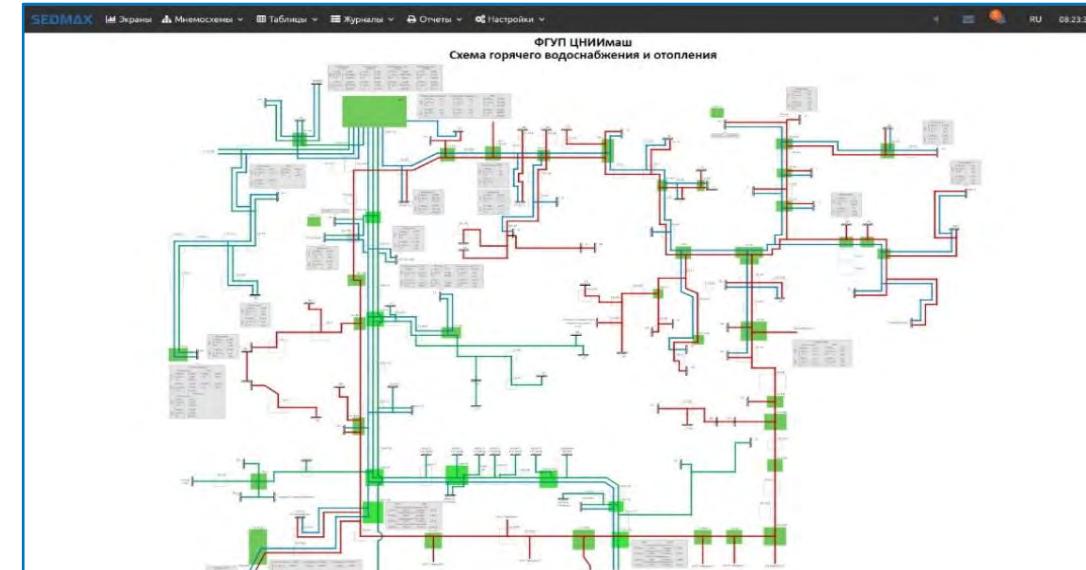
Технология электроэнергии и энергоресурсов ЦНИИМАШ



- Существенное увеличение скорости реакции на сбои в электроснабжении
- Создан инструмент для оптимизации процессов эксплуатации энергохозяйством

Применение SEDMAX позволило:

- решить вопрос программного «зоопарка» и обеспечить автоматизированный сбор данных с разнородных источников: счётчики электроэнергии, расходомеры, счётчики воды, теплосчётчики, датчики протечки, датчики уровня
- решить проблему оперативной идентификации обесточивания, падения давления и иных внештатных событий и явлений
- поддерживать баланс по потреблению и отпуску воды в условиях двух источников водоснабжения (собственный и городской)



АИИС КУЭ производства дифенилпропана, АСТУЭ и АСДТУ Уфаоргсинтез



- АИИС КУЭ производства ДФП как задел для комплексной системы диспетчеризации энергохозяйства УОС
- Метрологически аттестованная система

Применение SEDMAX позволило:

- автоматизировать сбор информации со счётчиков SATEC EM720, СЭТ-4ТМ.03М.09, ПСЧ-4ТМ.05М
- хранить и передавать данные измерений в сбытовую компанию в виде макетов XML (80020, 51070)
- формировать ежемесячные отчёты-ведомости по потреблению ДФП

SEDMAX

Таблицы Журналы Отчеты Настройки

RU 21:32:47 30/08/2018-30/08/2018

УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Энергия	Мощность	Показания	Сырье	30 мин	Час	День	Месяц	Год	Неделя	Месяц	Суммы	График
		50										
<img alt="Help												

SEDMAX

Таблицы ▾ Журналы ▾ Отчеты ▾ Настройки ▾

RU 22.04.51

УСТРОЙСТВА

⊕ УОС
⊕ Доп УОС
⊕ gpp-1x
⊕ gpp-2x

15 записей Фильтр:

ID	Наименование	Тип	Протокол (параметры)	Статус	Объект	IP аддреспорты	Действие
315	ЕИ9.4 ГПП-1x ЗРУ-6x8, вч.19 ТП-33 Вход 93 Выход#НП3	С3Т-4ТМ	С3Т-4, ПЧ4 (Печка) (300.0) С3Т-4, ПЧ4 (Архив) (1800-15)	В работе	ГПП-1x	10.78.184.1:3100	Изменить Удалить устройство Очистить ТИ БДРВ (С3Т-4, ПЧ4) (Печка)
316	ЕИ9.4 ГПП-1x ЗРУ-6x8, вч.43 ТП-33 Вход 94 Выход#НП3	С3Т-4ТМ	С3Т-4, ПЧ4 (Печка) (300.0) С3Т-4, ПЧ4 (Архив) (1800-20)	В работе	ГПП-1x	10.78.184.1:5100	Изменить Удалить устройство Очистить ТИ БДРВ (С3Т-4, ПЧ4) (Печка)
324	ЕИ9.4 ГПП-1x ЗРУ-6x8, вч.28 ТП-33 Вход 92 ОУДО «Иннапст»	SATEC EM720	Modbus RTU over TCP (1600-900) Учт. 3/4 SATEC (Modbus RTU over TCP) (1800-900)	В работе	ГПП-1x	10.79.146.24.6007	Изменить Удалить устройство Очистить ТИ БДРВ (Modbus RTU over TCP)
325	ЕИ9.4 ГПП-1x ЗРУ-6x8, вч.32 ТП-33 Вход 92 ОУДО «Иннапст»	SATEC EM720	Modbus RTU over TCP (1800-1000) Учт. 3/4 SATEC (Modbus RTU over TCP) (1800-1000)	В работе	ГПП-1x	10.79.146.24.6007	Изменить Удалить устройство Очистить ТИ БДРВ (Modbus RTU over TCP)
326	ЕИ9.4 ГПП-1x ЗРУ-6x8, вч.37 ТП-33 Вход 91 ОУДО «Иннапст»	SATEC EM720	Modbus RTU over TCP (1800-1100) Учт. 3/4 SATEC (Modbus RTU over TCP) (1800-1100)	В работе	ГПП-1x	10.79.146.24.6007	Изменить Удалить устройство Очистить ТИ БДРВ (Modbus RTU over TCP)
327	ЕИ9.4 ГПП-1x ЗРУ-6x8, вч.41 ТП-33 Вход 91.2 ОУДО «Иннапст»	SATEC EM720	Modbus RTU over TCP (1800-1200) Учт. 3/4 SATEC (Modbus RTU over TCP) (1800-1200)	В работе	ГПП-1x	10.79.146.24.6007	Изменить Удалить устройство Очистить ТИ БДРВ (Modbus RTU over TCP)

Показано с 1 по 3 из 6

ВЕДОМОСТЬ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА											Начало	2016-09-01 00:00	Конец	2016-09-30 00:00	Выгрузить в Excel
№	Точка учета	Уровень напряжения	Серийный номер счетчика	Вид электронергии	Направление перетока	Показания на начальные дату/время	Показания на конечные дату/время	Разность показаний	Коэффициент трансформации	Энергия, кВтч					
1	ТП-37v-1	ВН	803152238	активная	прием	298,5873	299,991	1,4037	12000	16844					
2	ТП-37v-2	ВН	803152039	активная	прием	369,5646	371,1017	1,5371	12000	18445					
3	ТП-44/45,46v-1	ВН	804151166	активная	прием	101,7483	102,2198	0,4715	7200	3395					
4	ТП-44/45,45v-2	ВН	803152120	активная	прием	17,6414	17,7695	0,1281	7200	922					
5	ТП-9v-1,2	ВН	803152307	активная	прием	349,4937	352,4213	2,9328	12000	35154					
6	ТП-9v-3,4	ВН	803152462	активная	прием	886,4549	886,9201	0,4652	12000	5582					
7	ТП-9v-1	CH-2	953618	активная	отдача	1149,81411111	1149,82355556	0,7894	1800	-1421					
8	ТП-9v-2	CH-2	953613	активная	отдача	0,449666665667	0,4575	0,0078	1800	-14					
9	ТП-53v-1	CH-2	953637	активная	отдача	862,750611111	863,9396666667	1,2051	1800	-5776					
10	ТП-53v-2	CH-2	953645	активная	отдача	1026,79555556	1027,0546666667	0,1591	1800	-446					
11	ТП-33-2	ВН	803152021	активная	отдача	1333,4812	н/д	н/д	7200	н/д					
12	ТП-33-4	ВН	803152363	активная	отдача	201,5705	н/д	н/д	7200	н/д					
13	ТП-12v_РУ4.В.к.4_Ф.АД2	CH-2	805110130	активная	отдача	10,3468	н/д	н/д	1800	н/д					
14	ТП-12v_РУ4.В.к.5_Ф.ОЩ	CH-2	810113061	активная	отдача	5421,5798	н/д	н/д	5	н/д					
15	ТП-12v_РУ4.В.к.11_Ф.НасосН3	CH-2	810113095	активная	отдача	9645,7412	н/д	н/д	40	н/д					
16	ТП-12v_РУ4.В.к.4_Ф.ТРН3	CH-2	810112034	активная	отдача	19327,1592	н/д	н/д	20	н/д					
17	ТП-12v_РУ4.В.к.2_Ф.АД2	CH-2	810113017	активная	отдача	1578,914	н/д	н/д	4	н/д					
18	ТП-12v_РУ4.В.к.3_Ф.НасосВ1	CH-2	810112935	активная	отдача	1691,7168	н/д	н/д	40	н/д					
19	ТП-12v_РУ4.В.к.5_Ф.НасосН4	CH-2	810111839	активная	отдача	11630,3092	н/д	н/д	40	н/д					
											ИТОГО	72785			

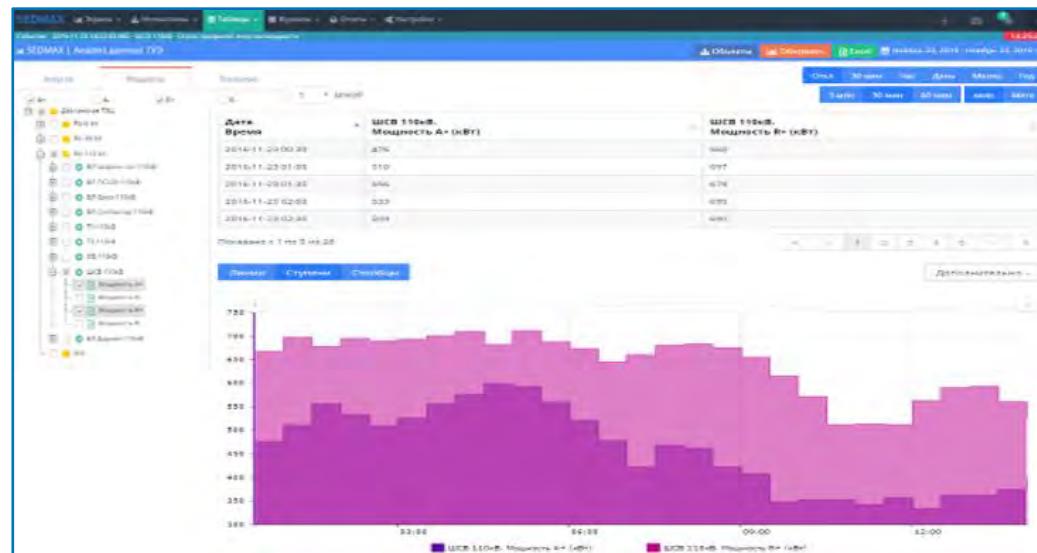
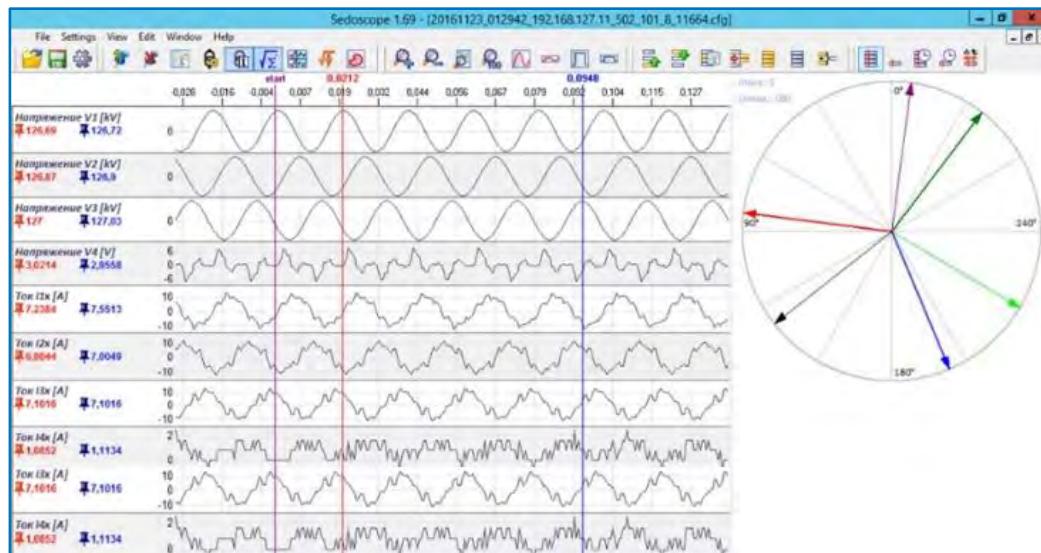
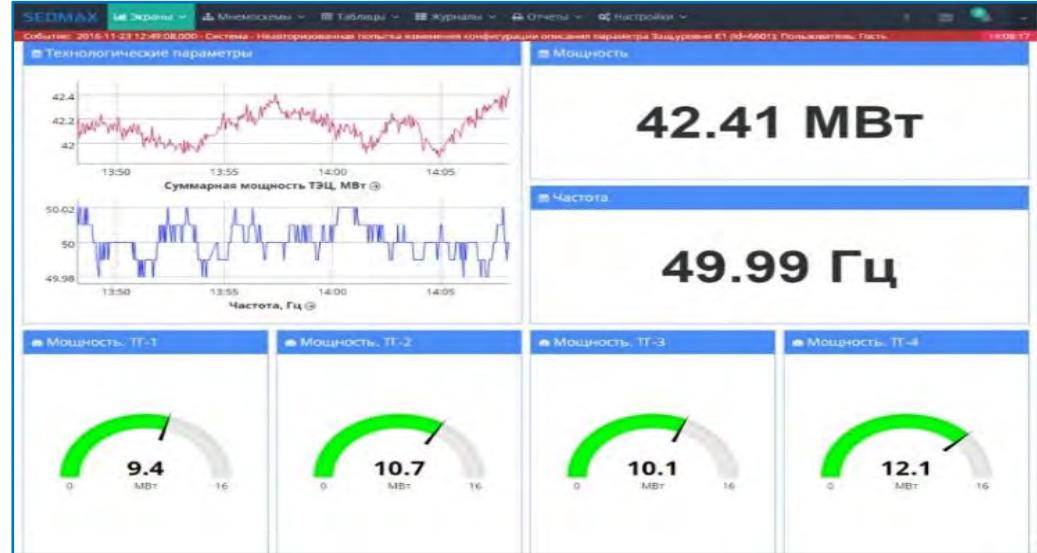
Система мониторинга и управления электрической частью Дарханской ТЭЦ



- 40 присоединений и 1 500 параметров сети под полным контролем станции
- Суммарный эффект - 30% по сравнению с 2016 г.

Применение SEDMAX позволило:

- собирать и анализировать осциллограммы по 40 присоединениям, отражающих природу аварийных событий в сети станции
- отслеживать более 1500 параметров электрической сети в едином диспетчерском центре
- достигнуть суммарного эффекта от перехода на современные инструменты учёта, диспетчеризации, РАС и мониторинга за 2016-2017 год не менее 30%



Серийная автоматизация КТП объектов Роснефти, Газпром нефти, Зарубежнефти, Новатэка



- Снижение количества плановых выездов с 24 до 6 в год
- Удаленный мониторинг необслуживаемых объектов

Применение SEDMAX позволило:

- подключать электроснабжающие объекты нефтедобычи к единой системе
- минимизировать объём наладки всей системы на объекте
- отслеживать и контролировать актуальные параметры электросети в режиме реального времени из центрального диспетчерского центра

SEDMAX

Мнемосхемы

Анализ

Отчеты

Журналы

Настройки

99+

RU 18:29:46

ПУ БМ-10/4000-17-УХЛ1

Пожар Несанкционированный доступ Температура в РУ-10 кВ 15,17 °C

+

-

Неисправность МПУ	Земля в сети	Неисправность МПУ															
Предупр. сигнализация	Несанкционированный доступ																
Неисправность опер. цепей	Неисправность опер. цепей																
Аварийное отключение	Неисправность опер. цепей	Аварийное отключение	Аварийное отключение														

A/B. СВ

A01. Шинный ТН1

A02. Ввод №1 от Т1 16МВА 6/10кВ

SEDMAX

Экраны

Мнемосхемы

Таблицы

Журналы

Отчеты

Настройки

10:17:27

Блок 2КТП

ОТСЕК РУВН

Температура в помещении РУВН 3,1 °C

Ввод-1 6 кВ

Ввод-2 6 кВ

Пожар в КТП

Несанкционированный доступ в КТП

ОТСЕК ТРАНСФОРМАТОРА 1

Температура в отсеке Т1 12,8 °C

Максимальный уровень масла в Т1

Минимальный уровень масла в Т1

Повышение температуры обмоток Т1

ОТСЕК ТРАНСФОРМАТОРА 2

Температура в отсеке Т2 15 °C

Максимальный уровень масла в Т2

Минимальный уровень масла в Т2

Повышение температуры обмоток Т2

ОТСЕК РУНН

Температура в помещении РУНН 6,6 °C

1-Q1

2-Q1

Выключатель ввода №1 1-Q1

Выключатель ввода №2 2-Q1

Секция 1 0,4 кВ

Секция 2 0,4 кВ

Секционный выключатель Q1

TY 1-Q1

TY 2-Q1

ABP

TY Q1

U_{a'} B = н/д

U_{b'} B = н/д

U_{c'} B = н/д

I_{a'} A = 110,547

I_{b'} A = 117,17

I_{c'} A = 114,967

U_a B = 62707

U_b B = 62717

U_c B = 62837

P₂ кВт = 12647

S₂ кВА = 12707

I_a Гц = 1227

I_b Гц = ?

I_c Гц = ?

U_a B = 0?

U_b B = 0?

U_c B = 0?

δU_a B = 4,62?

δU_b B = 4,66?

δU_c B = 4,787

δU_{a'} B = 0,557

δU_{b'} B = 0,537

δU_{c'} B = 0,547

KU_a B = 4,687

KU_b B = 0,067

KU_c B = 0,097

KU_{a'} B = 50,051?

KU_{b'} B = 0,052?

KU_{c'} B = ?

δU_a B = ?

δU_b B = ?

δU_c B = ?

K2U_a B = ?

δU_{a'} B = 0?

M_{Гц} = ?

I_{a'} A = ?

I_{b'} A = ?

I_{c'} A = ?

I_a A = 593,1

I_b A = 575,71

I_c A = 586,12

I_{a'} A = 586,12

I_{b'} A = 593,1

I_{c'} A = 575,71

TY 1-Q1

TY 2-Q1

1-Q1

Q1

Секция 1 0,4 кВ

Секция 2 0,4 кВ

U_{a'} B = н/д

U_{b'} B = н/д

U_{c'} B = н/д

TY Q1

Секционный выключатель Q1

• - включен

○ - отключен

• - срабатывание АВР

● - АВР в работе

○ - АВР выведен

○ - АВР неисправен

• - включен

○ - отключен

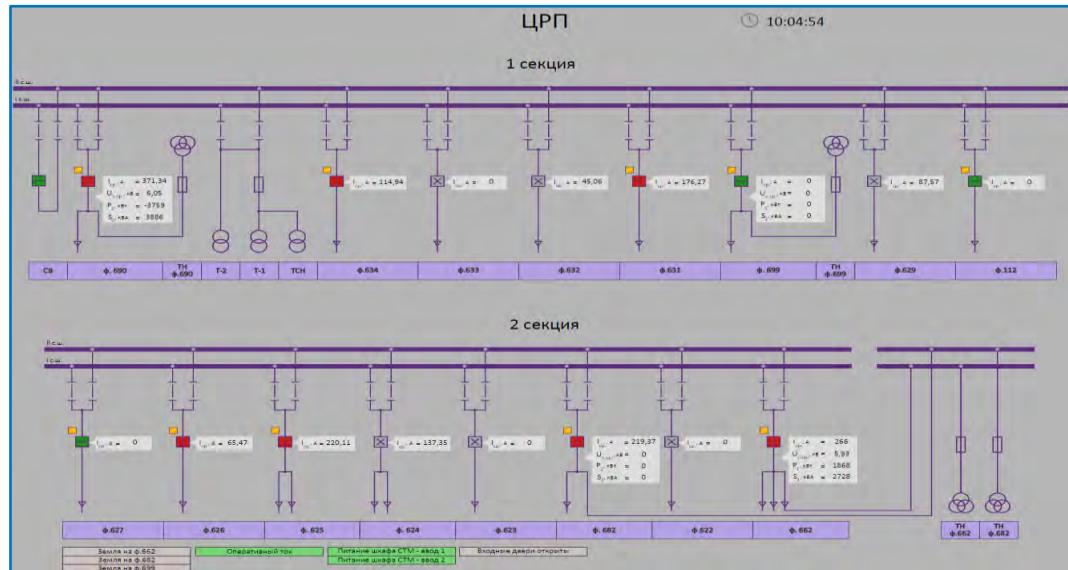
Телемеханика и техучёт в Ставропольских электрических сетях



- Повышена эффективность оперативно-диспетчерского управления
- Получены данные для расчёта ТЭП и составления балансов

Применение SEDMAX позволило:

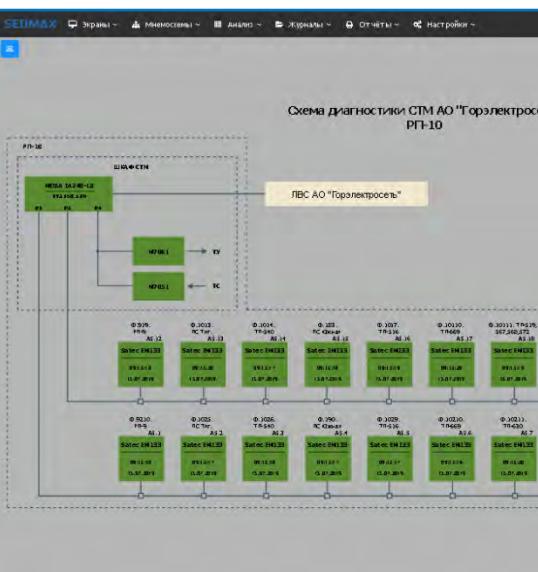
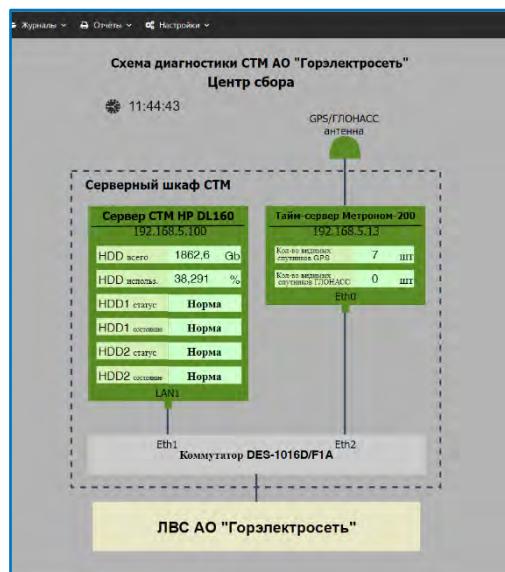
- осуществлять сбор и регистрировать информацию о параметрах электросети и качества электроэнергии на присоединениях 6(10) кВ
- регистрировать и хранить информацию о состоянии основного коммутационного оборудования, срабатывании устройств РЗА
- осуществлять телеуправление положением всех выключателей



ВЕДОМОСТЬ ВОКАЗОВ ПРИБОРОВ УЧЕТЫЩЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ-12

Журнал технологических событий | Журнал системных событий

Название прибора	Задорский номер прибора регистра	Изменяя величина	Направление передачи	Показания на начало периода, кВт·ч	Показания на конец периода, кВт·ч	Разность показаний прибрано-рег. кВт·ч
φ-247.ПС.водосек	962101	активная	прин	5937592	5937710	126
φ-247.ПС.водосек	962101	активная	отдача	6999950	69999720	176
φ-1214.ТП-130	962105	активная	прин	17295252	17295316	64
φ-1214.ТП-130	962105	активная	отдача	7366	7370	4
T-1	962210	активная	прин	7550248	7550438	190
T-1	962210	активная	отдача	527466	527488	2
φ-1217.ТП-521	962092	активная	прин	71693	71996	303
φ-1217.ТП-521	962092	активная	отдача	3690087	3690016	-7102
φ-1218.ТП-75	962179	активная	прин	14235661	14257739	15.443
φ-1218.ТП-75	962179	активная	отдача	101956	101991	34.089
φ-1219.ТП-42	962236	активная	прин	2856704	2858046	13.3110
φ-1219.ТП-42	962236	активная	отдача	130472	130495	14.512.867
T-2	962104	активная	прин	625067	6250643	14.50.12.078
T-2	962104	активная	отдача	31799	31799	0.16.14.50.10.114
φ-12214.ТП-42	962103	активная	прин	21672506	21682	0.16.16.14.49.38.129
φ-12214.ТП-42	962103	активная	отдача	31799	31799	0.16.16.14.48.30.116
						0.16.16.14.48.37.088



АО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Объект	1 секция шин		2 секция шин	
	Напряжение, кВ	Мощность, кВт	Напряжение, кВ	Мощность, кВт
ЦРП. Ф690 ПС "Восточная"	5,998	-900	-	-
ЦРП. Ф690 ПС "Восточная"	5,931	-2045	-	-
ЦРП. Ф682 ПС "Восточная"	5,933	1720	-	-
ЦРП. Ф662 ПС "Западная"	6,013	-1166	-	-
РП-2	5,841	1541	5,943	1638
РП-8	9,868	2202	10,453	2436
РП-9	9,938	2791	9,945	3595
РП-10	9,947	2124	9,382	4007
РП-12	10,151	14	9,982	1226
РП-17	6,027	2124	6,083	1996
РП-28	10,323	1260	10,226	564
Мощность по секциям, кВт	9111		16016	

Мониторинг, диспетчеризация, учёт и РАС ПС 110 кВ на объектах Ставропольэнерго

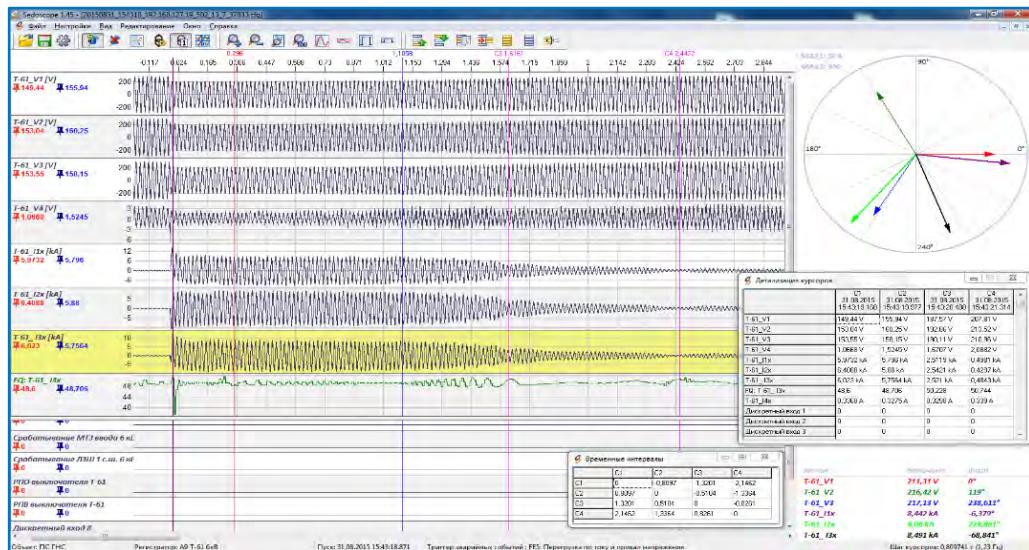
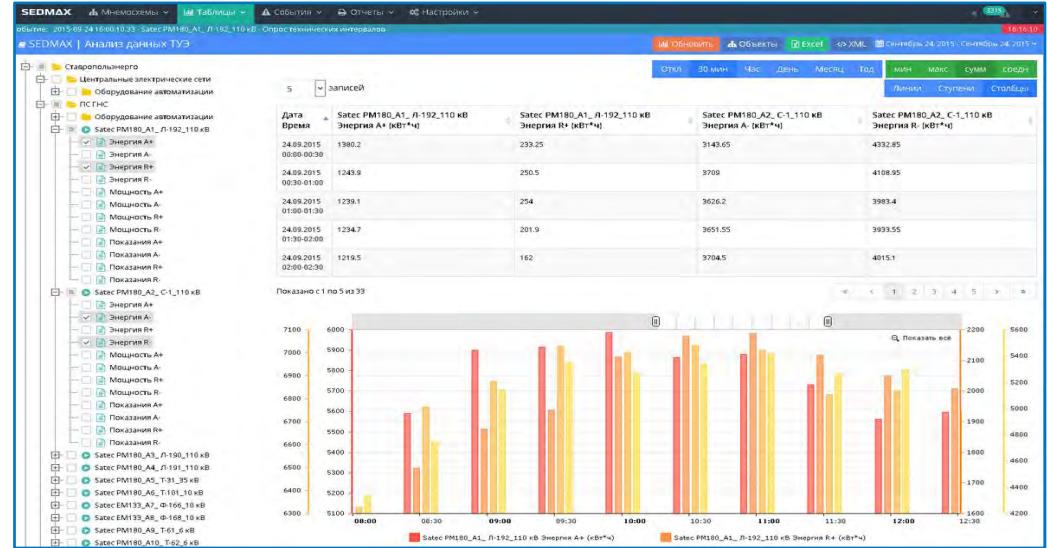
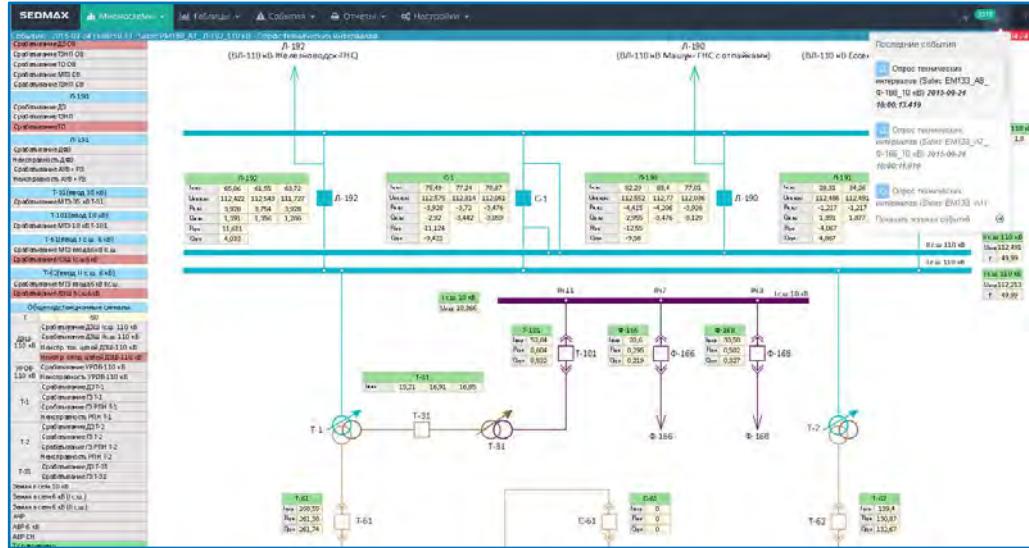


- «5 в 1» на базе одного программного и одного аппаратного продукта
- Существенно сокращены трудозатраты персонала на обслуживание

Применение SEDMAX позволило:

- реализовать функции 5-ти систем: ТМ, ССПИ, РАС, учёт электроэнергии, диагностика оборудования
- решить вопрос просмотра осцилограмм по каждому присоединению в одном интерфейсе
- значительно сократить нецелевые выезды на ПС

Примеры интерфейсов



SEDMAX Журнал событий счетчика системы							
События 2015-09-24 16:00:16.233 Засечка A1_1102_110 kB - Отправка технических интервалов							
Время	Устройство	Причина	Источник	Эффект	Значение	Записано	
2015-09-20 16:08:43.405	Satce PM180_A6_T-101_10 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 16:09:11.121	
2015-09-20 16:08:43.405	Satce PM180_A10_T-142_6 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 16:09:11.163	
2015-09-20 19:42:12.204	Satce EM193_A11_C-61_6 kB	Коммуникация	Часы	Установка часов реального времени	20.09.2015 19:42:14	2015-09-20 19:42:12.757	
2015-09-20 19:42:14.287	Satce EM193_A8_Φ-168_10 kB	Коммуникация	Часы	Установка часов реального времени	20.09.2015 8:24:16	2015-09-20 08:24:15.093	
2015-09-20 05:45:18.260	Satce PM180_A1_T-192_118 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 05:48:10.862	
2015-09-20 05:45:18.260	Satce PM180_A6_T-101_10 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 05:48:10.866	
2015-09-20 05:45:18.260	Satce PM180_A4_Л-191_110 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 05:48:10.868	
2015-09-20 05:45:18.260	Satce PM180_A10_T-142_5 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 05:48:10.894	
2015-09-20 05:45:18.259	Satce PM180_A5_T-31_35 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 05:48:09.832	
2015-09-20 05:45:18.259	Satce PM180_A2_C-100_10 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 05:48:10.852	
2015-09-20 05:45:18.259	Satce PM180_A9_T-61_6 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 05:48:10.865	
2015-09-20 05:45:18.254	Satce PM180_A2_Л-190_110 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 05:48:10.876	
2015-09-20 03:12:46.065	Satce PM180_A4_Л-191_110 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 03:15:10.797	
2015-09-20 03:12:46.064	Satce PM180_A5_T-31_25 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 03:15:09.744	
2015-09-20 03:12:46.064	Satce PM180_A2_С-110 kB	Внутреннее событие	Внешний триггер (UDP) #1	Сработала уставка #3		2015-09-20 03:15:10.793	

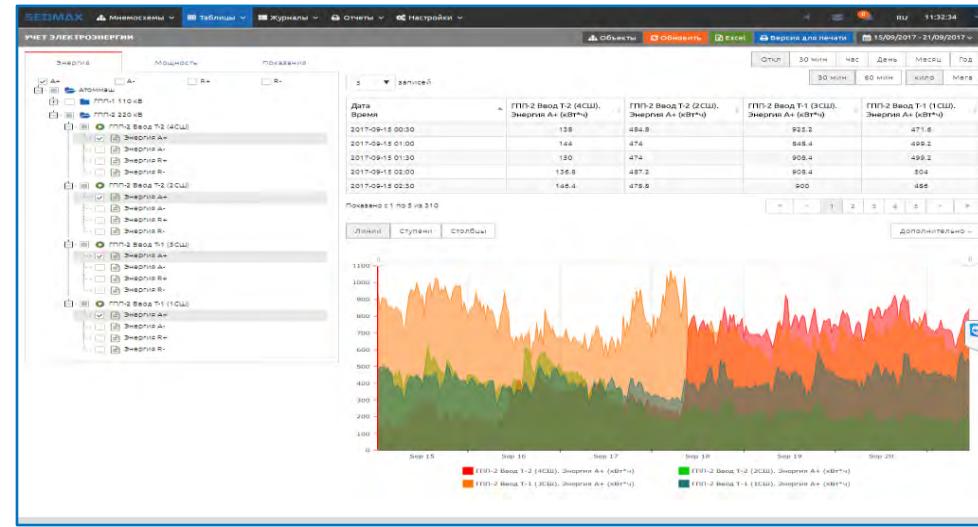
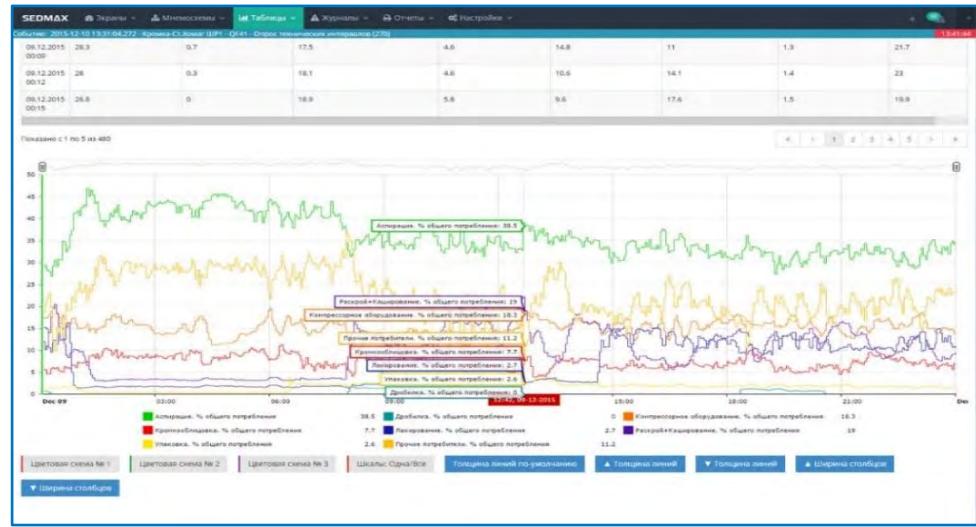
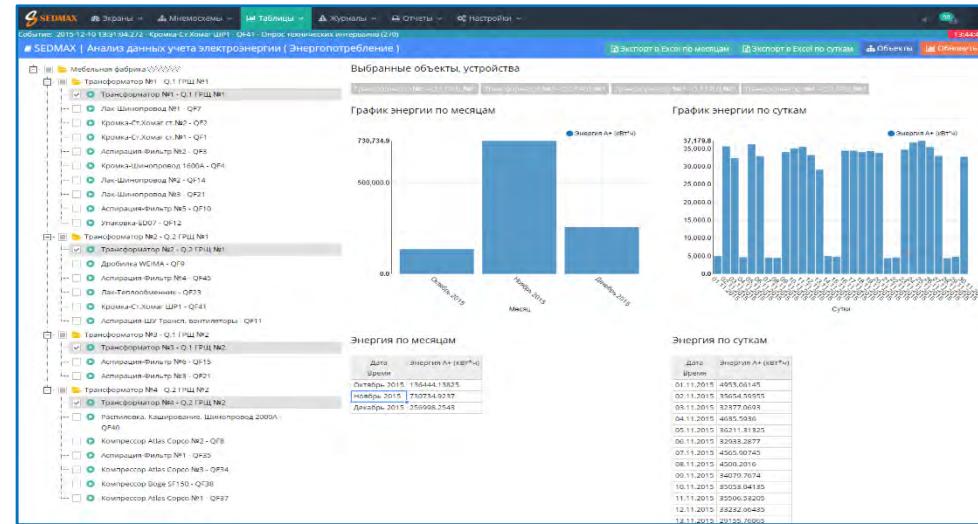
Техучёт и мониторинг качества электроэнергии мебельной фабрики IKEA



- Снижение потерь от простоев оборудования на 50%
- Сокращение инвестиций в 2,5 раза

Применение SEDMAX позволило:

- идентифицировать простои и недовыработки продукции
- выявить неэффективных потребителей с низким показателем КПИ
- оценить долю энергозатрат в единице продукции
- сократить размер инвестиций в систему энергоэффективности в 2,5 раза и объединить локальные АС на единой платформе
- снизить потери от простоев оборудования четырех цехов до 50,2% по сравнению с 2014 г.

АИИС ТУЭ, РАС, мониторинг АС Концерна Росэнергоатом

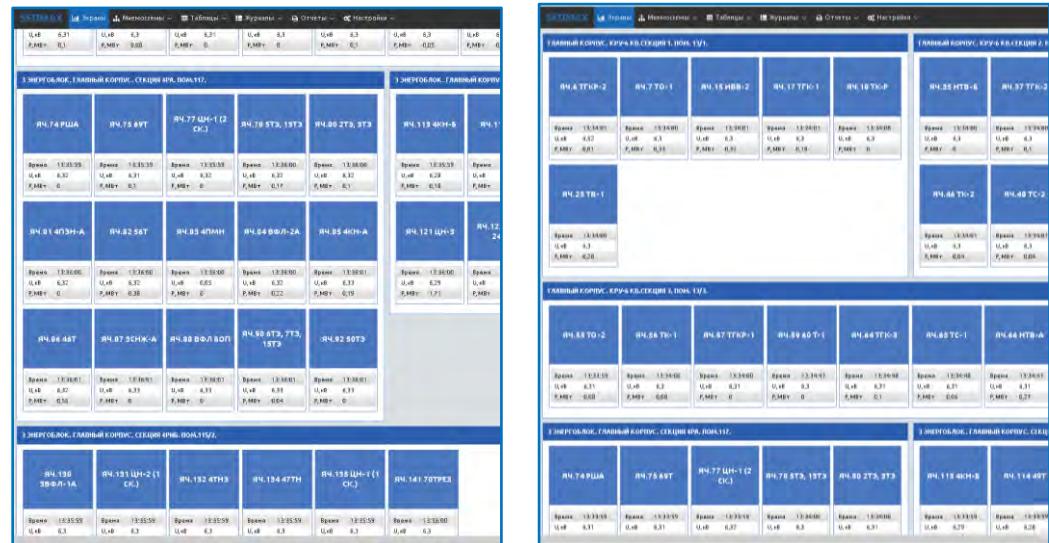
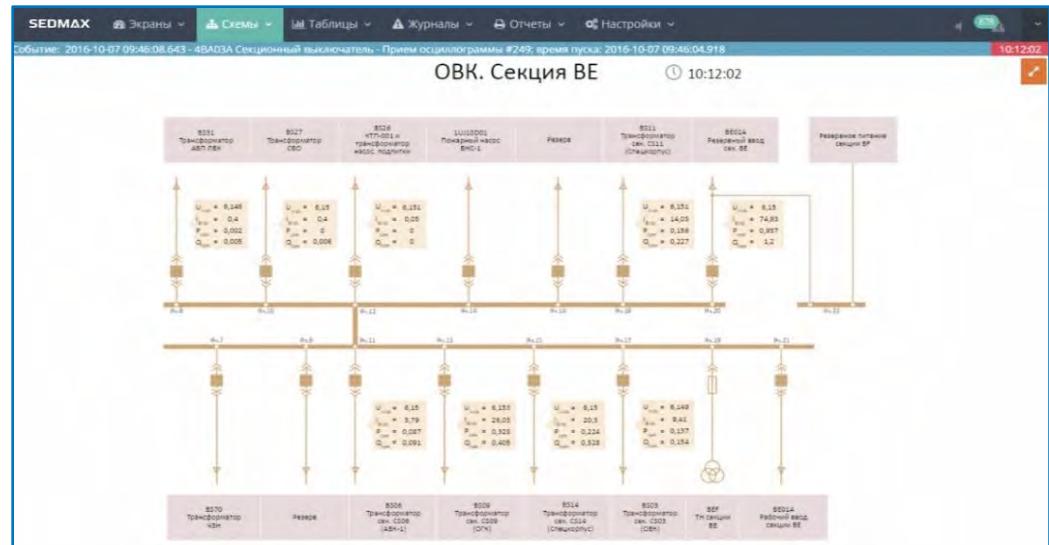
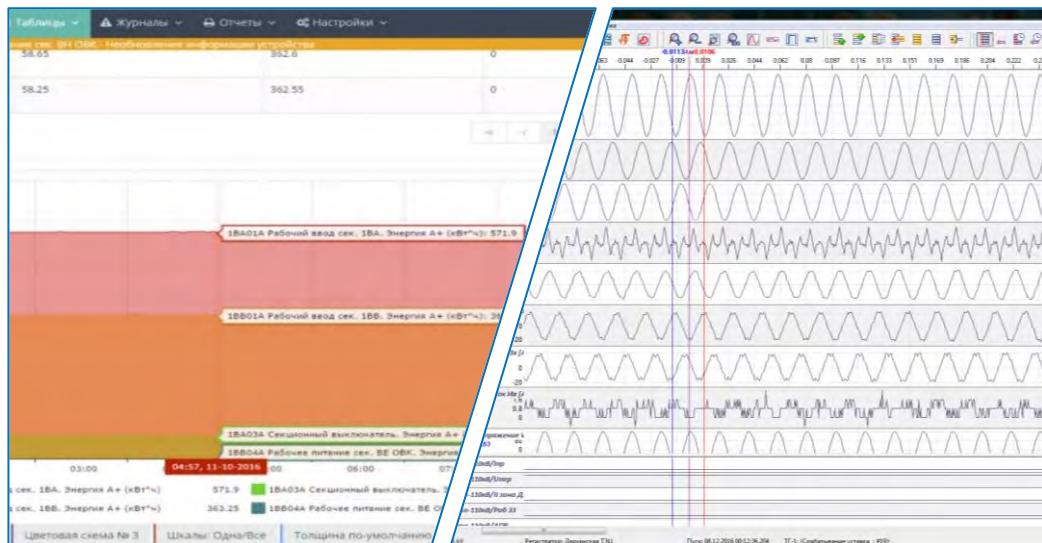
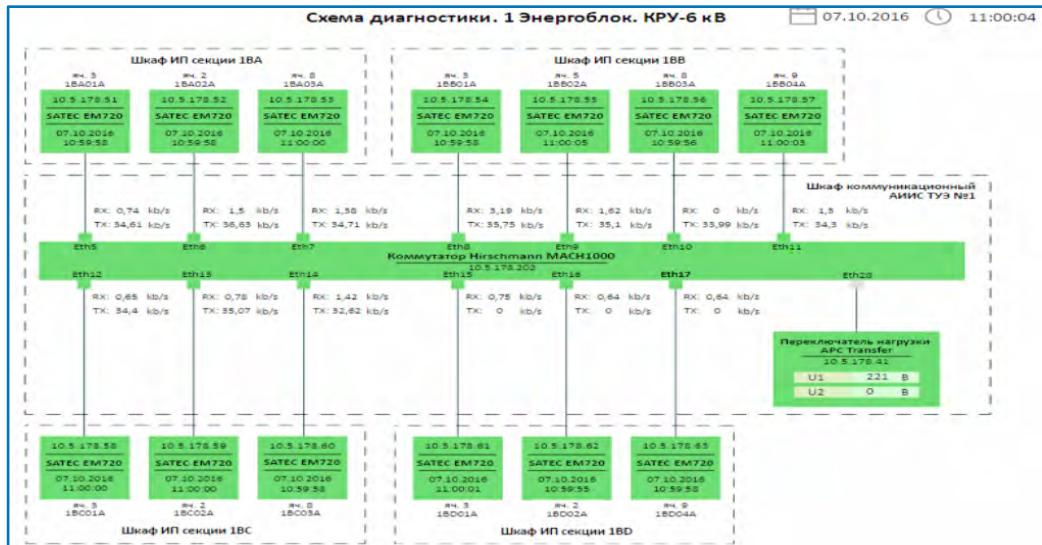


- «4 в 1»
- Инвестиции
в автоматизацию
меньше на 10%!

Применение SEDMAX позволило:

- отказаться от применения дорогостоящей СУБД Oracle
- совместить функции АИИС ТУЭ, диспетчеризации, регистрации
аварийных событий и диагностики на одной платформе SEDMAX
- контролировать 4 000 параметров в режиме реального времени

Примеры интерфейсов



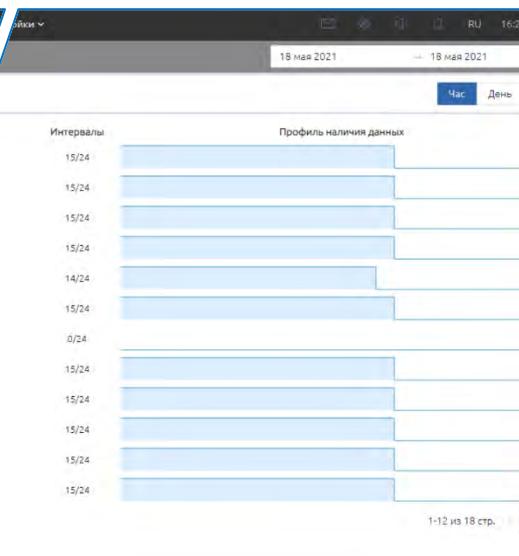
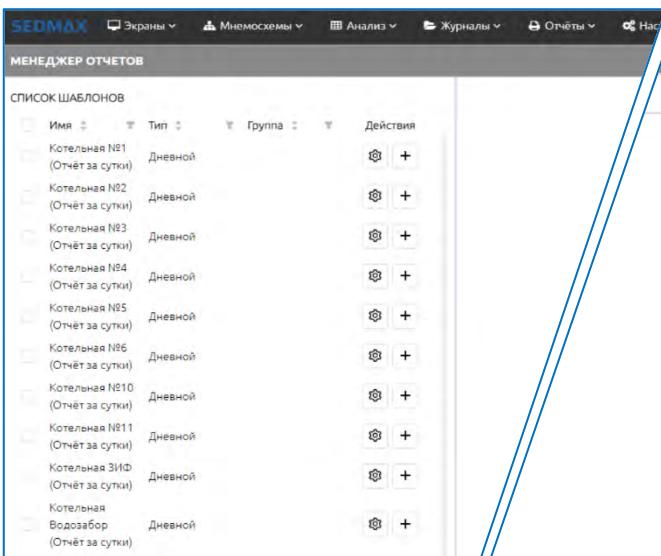
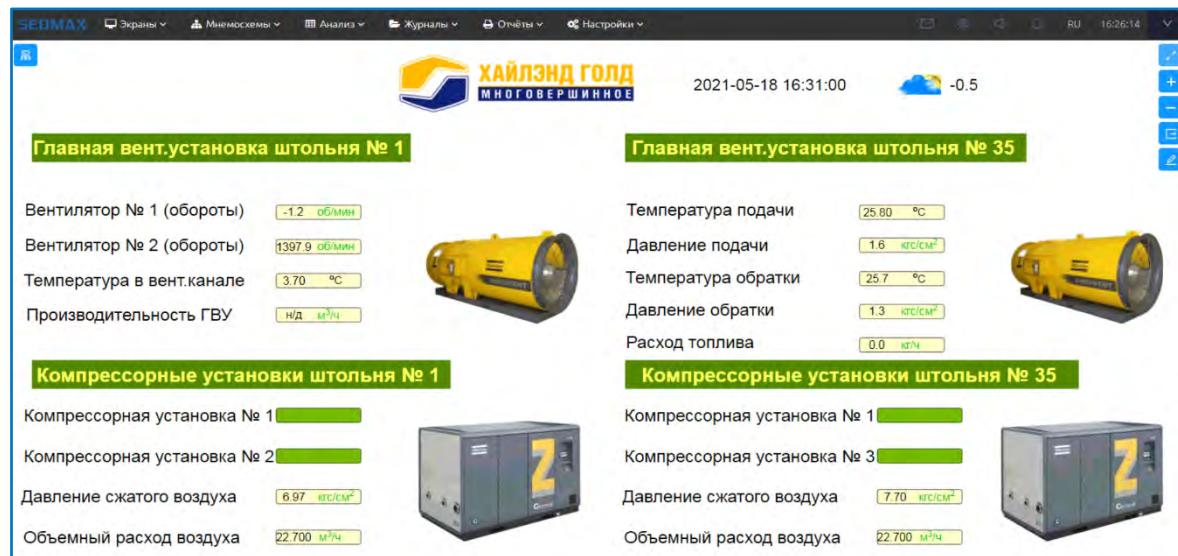
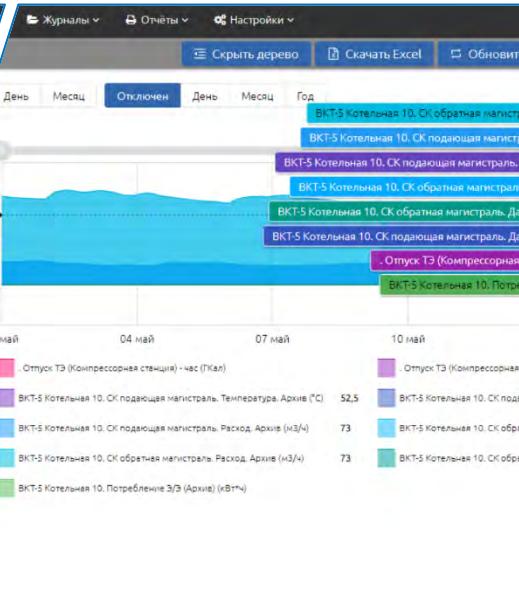
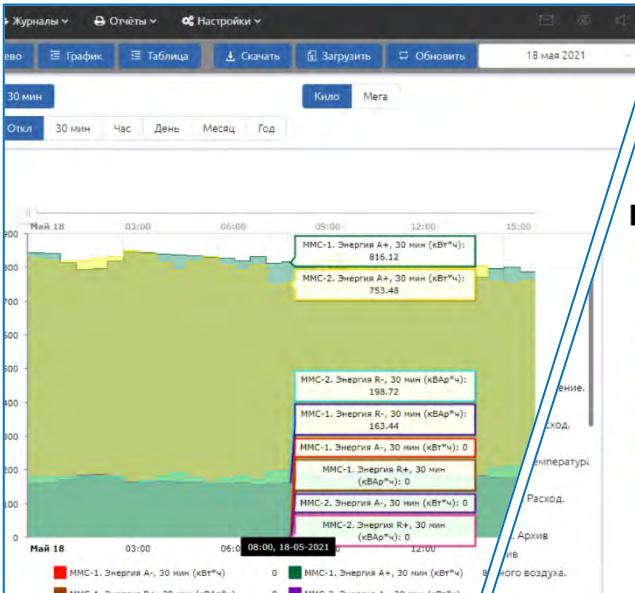
Комплексная система учёта энергетических параметров на месторождении «Многовершинное»



- Доступны данные для оценки потенциала оптимизации энергопотребления 7-ми котельных
- Срок окупаемости сокращён в 1,5 раза

Применение SEDMAX позволило:

- осуществить точное планирование закупок дизельного топлива и строить графики прогнозирования потребления топлива
- удалённо контролировать в режиме реального времени основные технологические параметры котельных, параметры системы электроснабжения ПС и осуществлять только аварийные выезды
- существенно снизить трудозатраты персонала на обслуживание системы
- достигнуть суммарного экономического эффекта не менее 15% за счет контроля утечек, а также исключения непродуктивного отбора теплоносителя



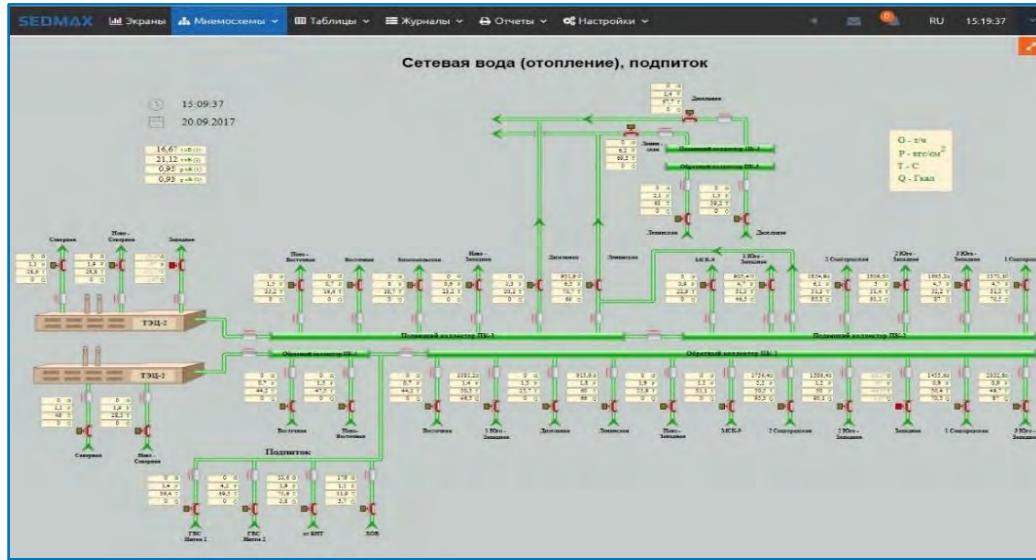
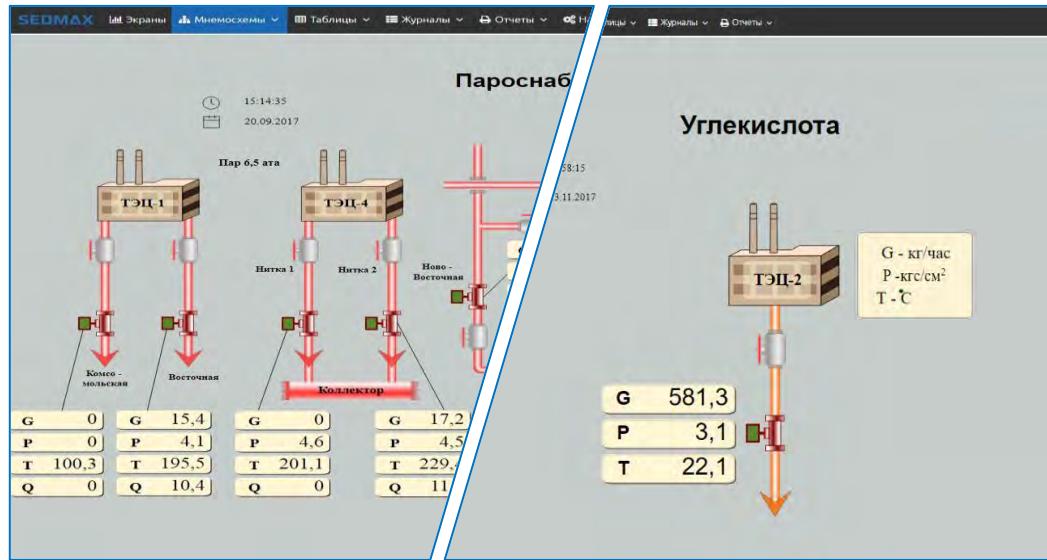
Коммерческий и технический учёт энергоресурсов Автозаводской ТЭЦ



- Развитый инструмент API
- Неограниченное количество рабочих мест без доплат через web-браузер

Применение SEDMAX позволило:

- контролировать технологические параметры сетевой воды, горячего водоснабжения, пара, сжатого воздуха в режиме реального времени в различных представлениях
- развивать инструменты для снижения аварийных случаев
- добиться полноты измерений за счёт подключения всех сред и точек учёта
- повысить удобство считывания текущих данных для всего персонала

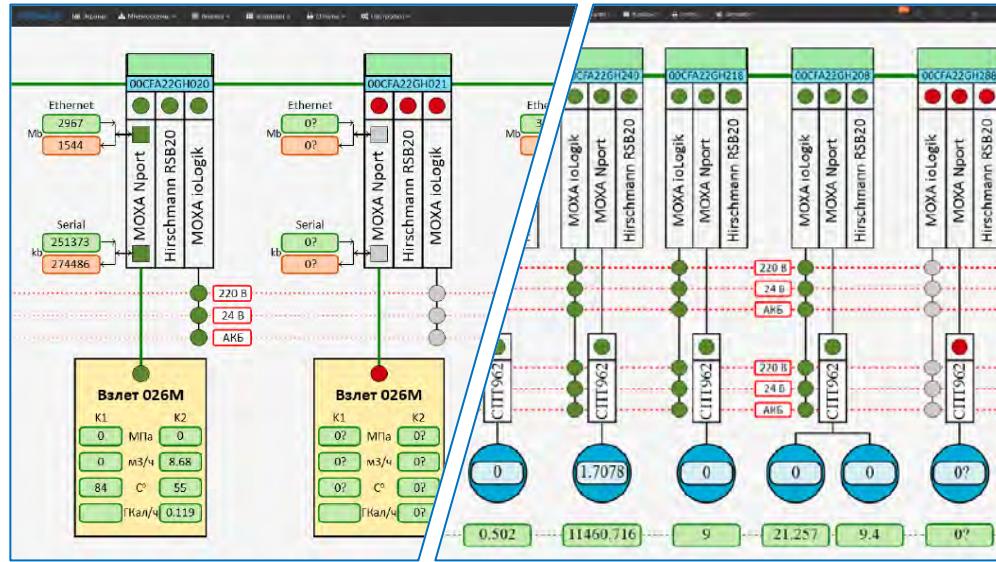
Коммерческий учёт всех энергоресурсов Ленинградской АЭС-2



- Анализ режимов потребления и определение ТЭП работы ЛАЭС-2
- Оптимизация расходов на эксплуатацию

Применение SEDMAX позволило:

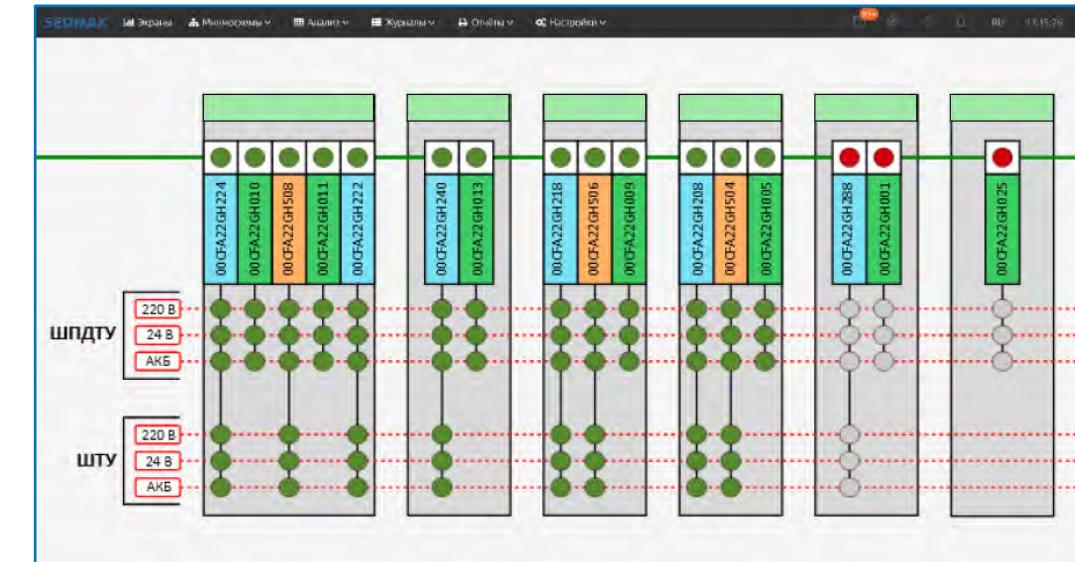
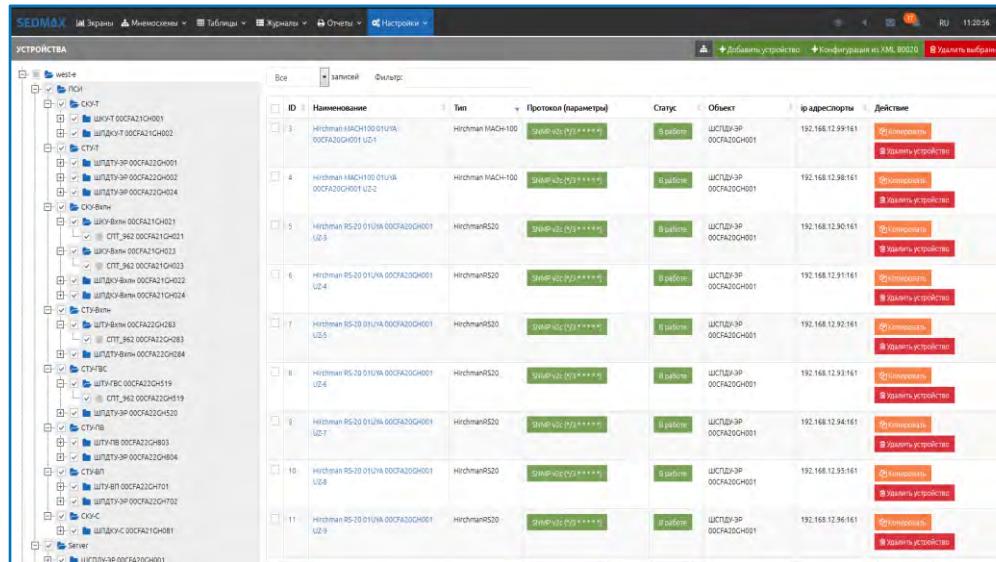
- организовать автоматизированный сбор данных с разнородных источников: тепловычислители, расходомеры, система учёта электроэнергии
- отслеживать состояние эксплуатационного, сетевого, коммуникационного, серверного, измерительного оборудования
- рассчитывать баланс энергопотребления для повышения эффективности работы Станции
- формировать локальные и сводные отчёты о потреблении и производстве энергоносителей



Система коммерческого учета воды хозяйственно-производственного

№	KKS Здания	KKS счетчика	Расход, м3/ч	Статус
1	01UYF	00GKC02CF001	И/Д	
2	01UYF	00GKC02CF002	И/Д	
3	83UYP	83GKE59CF001	И/Д	
4	83UYP	83GKE59CF002	И/Д	
5	81UYX	81SGA59CF001	И/Д	
6	81UYX	81SGA59CF003	И/Д	
7	81UYX	81SGA59CF002	И/Д	
8	81UYX	81SGA59CF004	И/Д	

- Устройство не заведено
- Устройство отключено
- Устройство в работе
- Ошибка вычислений
- Отсутствие связи с устройством



Учёт энергоресурсов и стоков Амурской (Свободненской) ТЭС



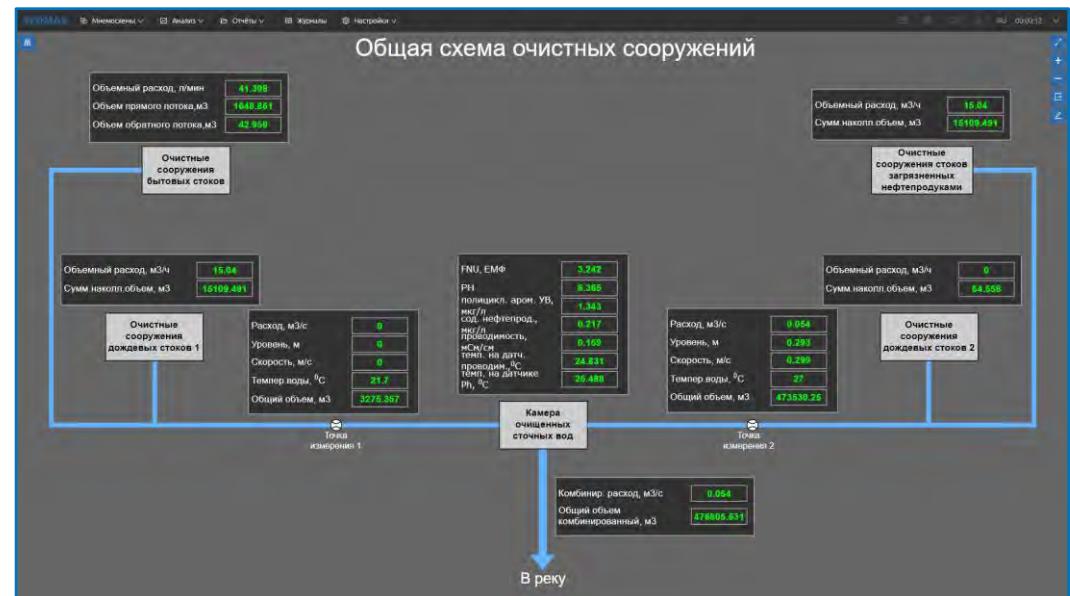
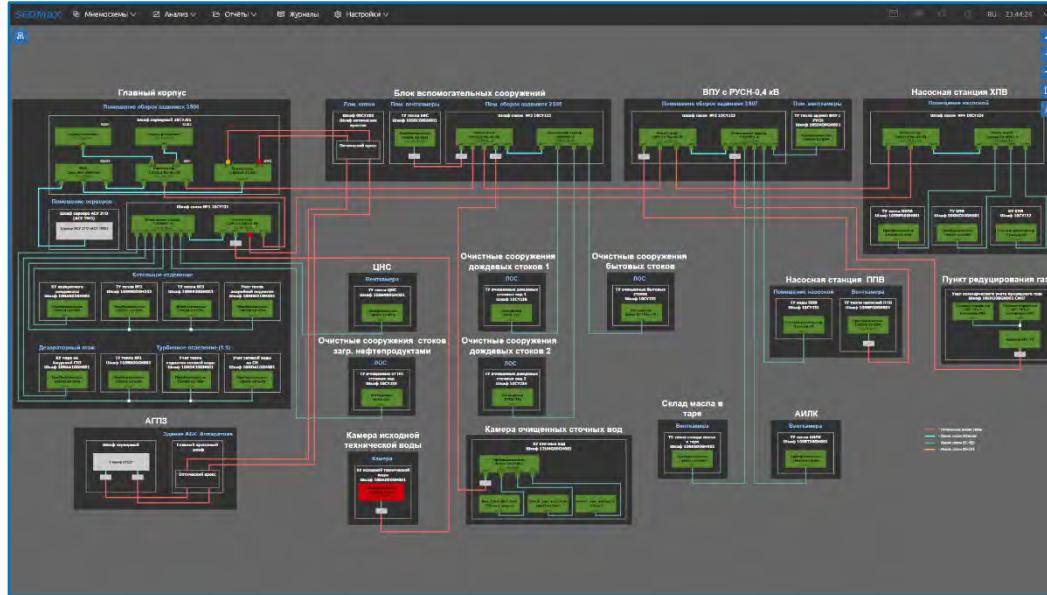
➤ Новое строительство.

Обеспечение нужд строящегося
Амурского ГПЗ, строительство
основного технологического
комплекса объектов Амурской ТЭС

(2 ПСУx80 МВт)

Применение SEDMAX позволило:

- Организовать комплексный учёт, диспетчеризацию и требуемую отчётность расходуемых энергоресурсов:
 - природного газа
 - пара
 - возвратного конденсата
 - воды (технической, хозяйственно-питьевой, на нужды пожарного водопровода, обессоленной)
 - тепла (сетевая вода, подпитка сетевой воды, аварийная подпитка)
 - сточных вод (очищенные дождевые, бытовые стоки, очищенные от нефтепродуктов, очищенные от нейтрализации стоков ВПУ)
- Собирать и отображать данные измерений химического состава сбрасываемых вод на содержание нефтепродуктов, мутности / взвешенных веществ и проводимости сточных вод
- Создать условия для интеграции в систему ТЭС АИИСКУР текущих показаний учёта пара и конденсата Амурского ГПЗ по OPC UA с сервера СОДУ скады Fast/Tools Yokogawa и организовать на сервере SEDMAX вычисления часовых приращений расхода, объёмного и массового расходов пара и конденсата ГПЗ



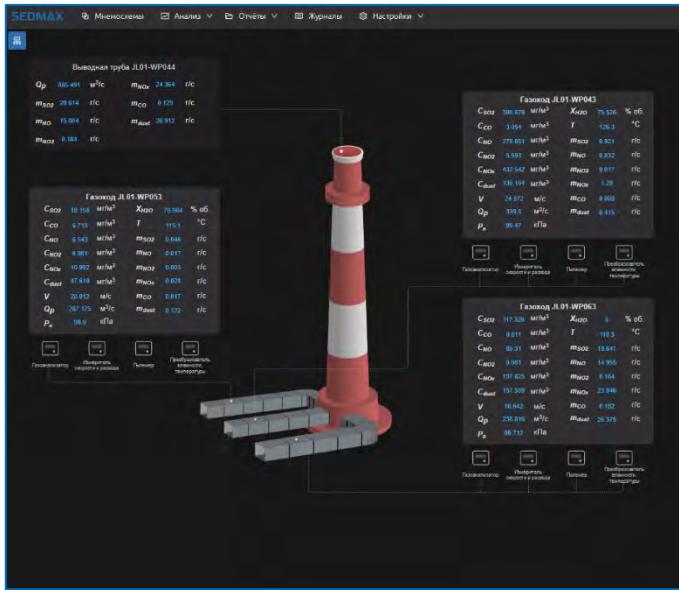
Автоматическая система контроля выбросов Стойленского СГОКа



- Изменения в законодательство об охране окружающей среды
- Необходимость восстановления объёма контролируемых параметров АСУ ТП

Применение SEDMAX позволило:

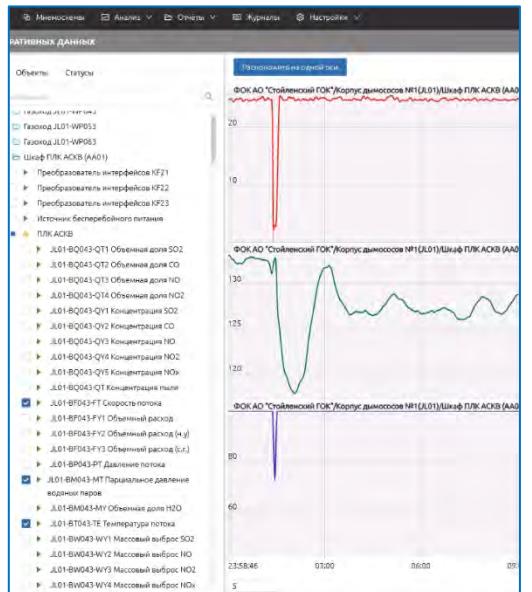
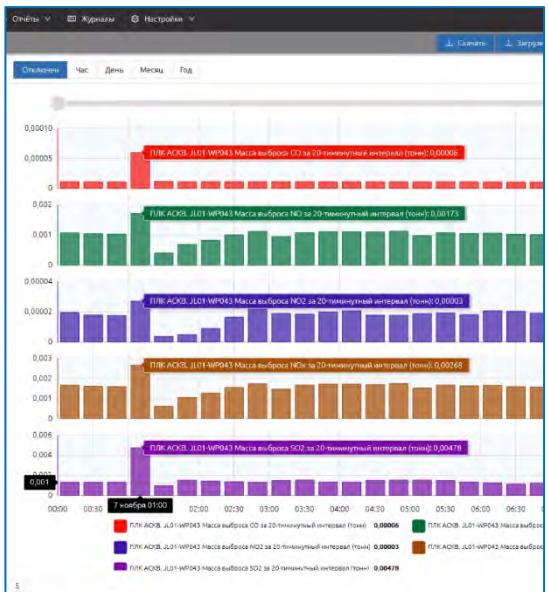
- Организовать сбор и обработку (расчёты) текущих значений концентрации загрязняющих веществ в отходящих газах, мощность выброса (г/с) и валового выброса (т/год) оксида азота NO, диоксида азота NO₂, оксида углерода CO, диоксида серы SO₂ и др. с газоанализаторов, измерителей расхода и скорости дымовых газов, пылемеров, термодатчиков, датчиков давления, влажности, температуры
- Формировать 20-минутные интервалы учёта выбросов (в соответствии с нормативными требованиями)
- Обеспечить длительное хранение данных по выбросам
- Обеспечить возможность передачи данных в нужном формате в Госреестр Минприроды
- Фиксировать контрольные суммы метрологически значимой части АСКВ



Электрофильтр 607-041		пыль		
	норматив ПДВ	текущий показатель	доля ПДВ	норматив ПДВ
производительность, тыс. м ³ /час при н.у.	688.484	825.66	1.199	688.484
концентрация, мг/м ³ при н.у.	149.311	141.636	0.949	372.289
мощность выброса, г/с при н.у.	28.555	0.425	0.015	71.199

Электрофильтр 607-051		пыль		
	норматив ПДВ	текущий показатель	доля ПДВ	норматив ПДВ
производительность, тыс. м ³ /час при н.у.	669.537	721.868	1.078	669.537
концентрация, мг/м ³ при н.у.	118.75	44.567	0.375	267.001
мощность выброса, г/с при н.у.	22.085	3.591	0.163	49.657

А		В		С		Д	
Дата начала периода	Дата конца периода	Дата создания	норматив ПДВ	максимальное за период	норматив ПДВ	максимальное за период	
10-09-2022	26-10-2022	2022-10-27					
			688.484	962.62	688.484	962.62	
			149.311	406.909	149.311	406.909	
			28.555	24.013	28.555	24.013	
			669.537	889.506	669.537	889.506	
			118.75	208.417	118.75	208.417	
			22.085	14.295	22.085	14.295	



КАНАЛ ИЗ ТЕГА: ИЗМЕНЕНИЕ

ID: 9

* Наименование: JL01-WP043 Средний массовый выброс

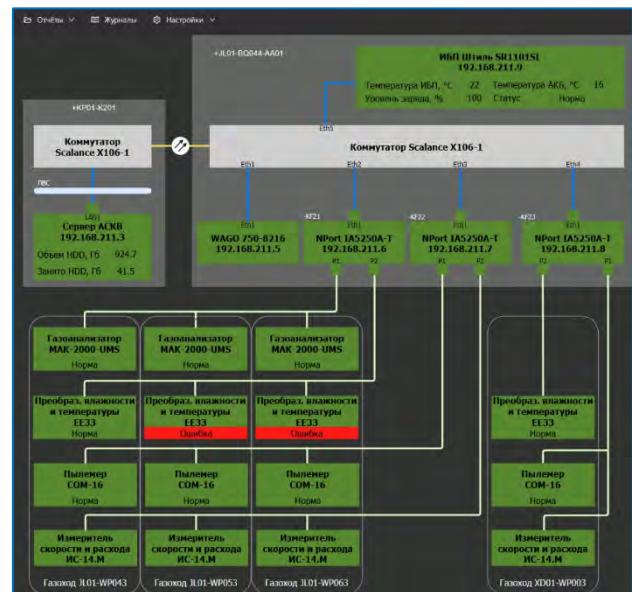
* Категория: Выбросы

* Тег: 10019

* Функция: Среднее

* Интервал: 20 минут

Обработка



Диспетчеризация и подсчёт наработки оборудования скважин Озенмунайгаз



- Наращивание системы количеством скважин от 890 до 3000
- Удаленный мониторинг и контроль работоспособности всех добывающих объектов

Применение SEDMAX позволит:

- контролировать уровень загруженности и коэффициент эксплуатации более 3000 нефтедобывающих скважин в режиме реального времени
- устанавливать ежемесячные плановые показатели по сокращению времени простоев в работе скважин
- достигать итоговые KPI, опираясь на реальные данные по работе скважин

Примеры интерфейсов

SEDMAX

Экраны | Минимоемка | Таблицы | Журналы | Отчеты | Настройки

RU 16.06.00

АНАЛИЗ ВРЕМЕНИ РАБОТЫ ОБОРУДОВАНИЯ

Выделите необходимое

Анализ времени работы Анализ наработки

ГУ-85 Схв. 392 Уptime

Перед: 2017-09-09 00:00:00-2017-09-10 00:00
В работе: 95,2% Просой: 4,8%

ГУ-85 Схв. 567 Уptime

ГУ-85 Схв. 568 Уptime

ГУ-85 Схв. 584 Уptime

ГУ-85 Схв. 998 Уptime

Sep 03 Sep 05 Sep 07 Sep 09 Sep 11 Sep 13 Sep 15 Sep 17 Sep 19 Sep 21

В работе Не в работе

Не определено

1 2

Дата и время	ГУ-85 Схв. 392 Уptime, мин	ГУ-85 Схв. 567 Уptime, мин	ГУ-85 Схв. 568 Уptime, мин	ГУ-85 Схв. 584 Уptime, мин	ГУ-85 Схв. 998 Уptime, мин	ГУ-85 Схв. 1232 Уptime, мин
2017-09-03 00:00:00	1	1	1	1	1	1
2017-09-03 00:01:00	1	1	1	1	1	1
2017-09-03 00:02:00	1	1	1	1	1	1
2017-09-03 00:03:00	1	1	1	1	1	1
2017-09-03 00:04:00	1	1	1	1	1	1

1 2 3 4 5 5472 > 5 страницы

Модернизация СОТИ АССО (тлемеханизация) Мурманской ТЭЦ

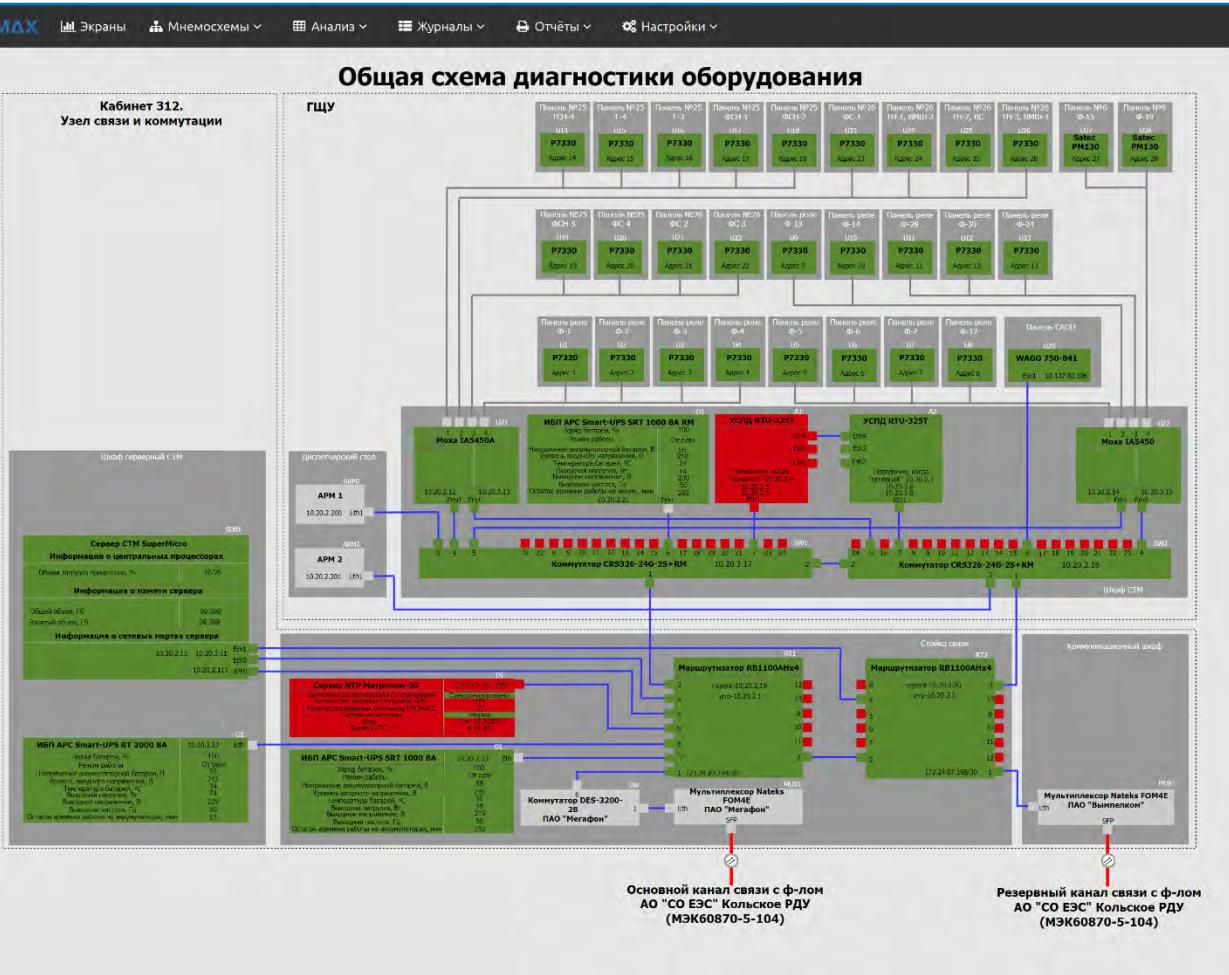
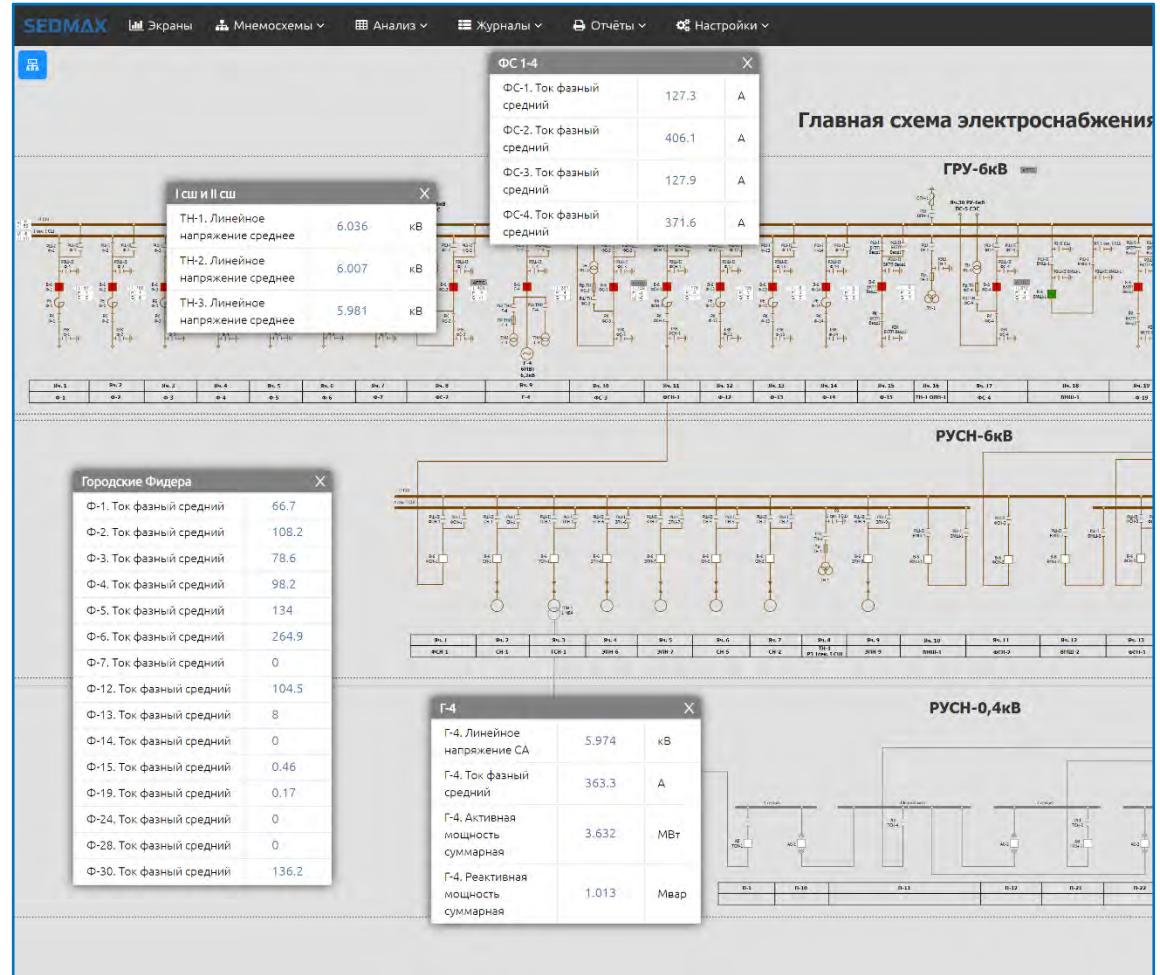


- Отсутствие собственных серверов СОТИ АССО и каналов связи до Кольского РДУ (аренда у Колэнерго)
- Регулярное повышение оплаты за аренду каналов связи

Применение SEDMAX позволило:

- Вывести на мнемосхему диагностические параметры состояния оборудования и каналов связи и контролировать работоспособность СОТИ АССО в режиме реального времени
- Облегчить работу персонала с системой за счёт современного и понятного программного комплекса СОТИ АССО
- Контролировать технологические параметры электроэнергии на мнемосхеме в режиме реального времени

Примеры интерфейсов



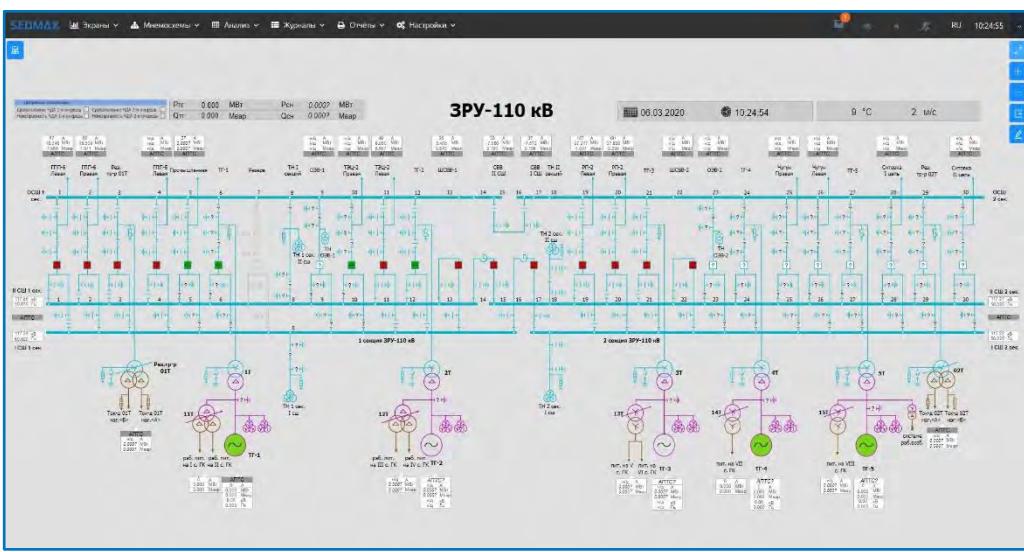
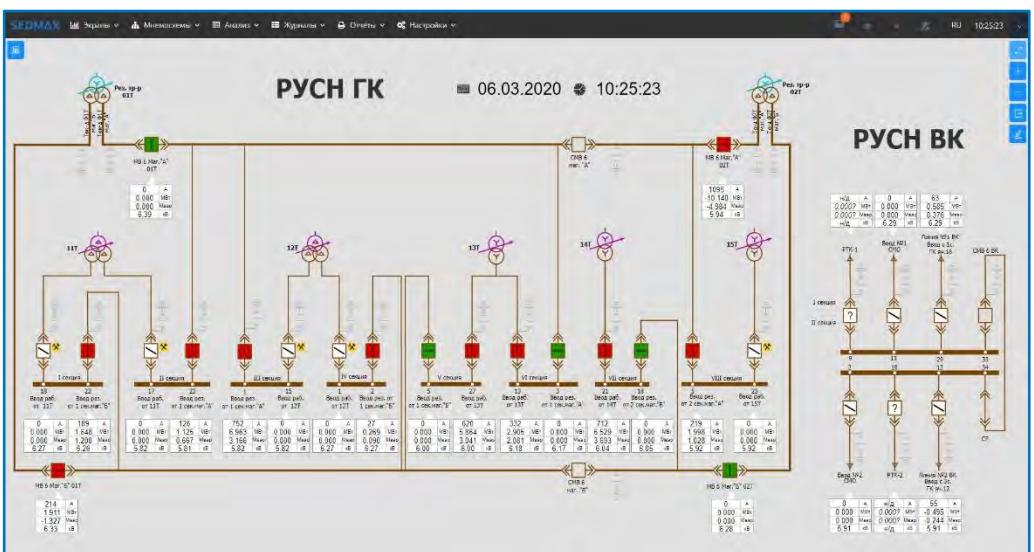
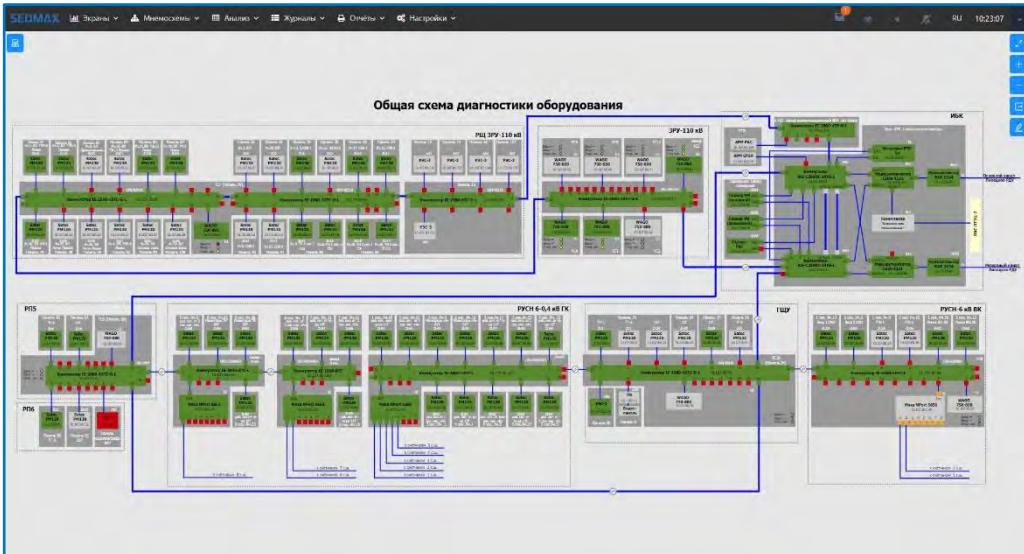
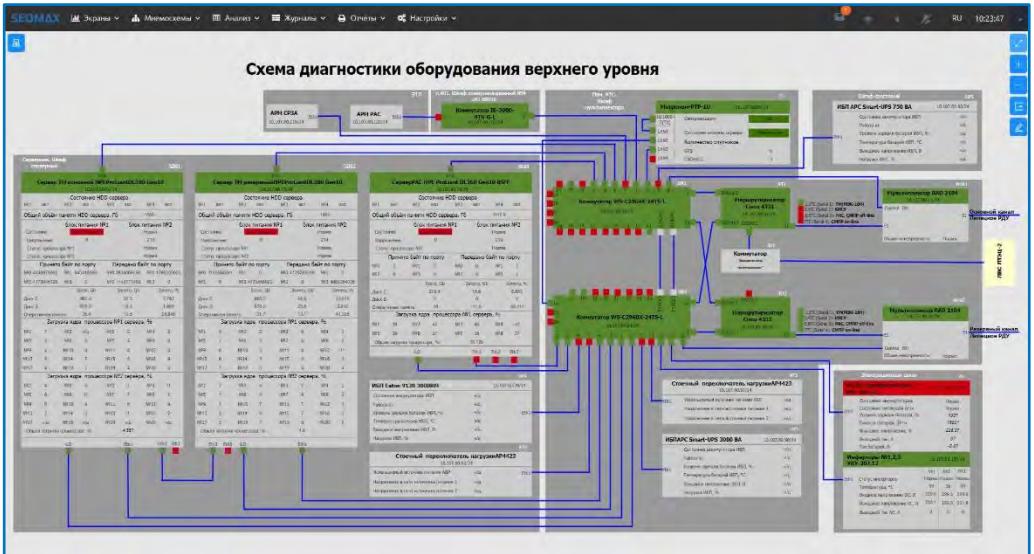
СОТИ АССО и АСТУЭ Липецкой ТЭЦ-2 КВАДРА



- Проект комплексной модернизации СОТИ АССО Липецкой ТЭЦ-2
- Замена устаревшего ПК для соответствия регламентам рынка

Применение SEDMAX позволило:

- Построить систему, удовлетворяющую текущим требованиям по передаче данных СОТИ в РДУ: передача по МЭК 60870-5-104 с дискретностью 1 сек и полноте электрических параметров (впервые реализован сбор АПТС устройств РЗиА присоединений 110 кВ и генераторов ЛТЭЦ-2)
- Облегчить считывание персоналом информации через эргономичную визуализацию данных и web-доступ («по сравнению с предыдущим ОИК, в SEDMAX гораздо качественнее реализована визуализация измеряемых параметров на мнемосхемах»)
- Завести в систему и автоматизировать сбор данных учёта электроэнергии для собственных нужд с функционирующими счётчиками «Меркурий»
- Исключить повторения кейса с остановом обоих каналов связи за счёт онлайн мониторинга состояния элементов системы связи



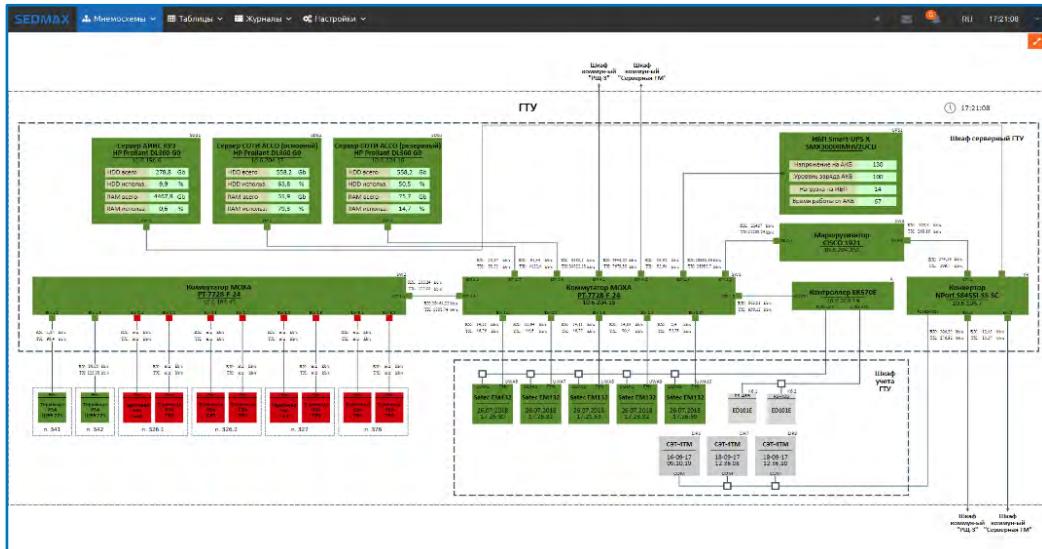
Система обмена технологической информацией ГТУ Казанской ТЭЦ-3



- Поддержка протокола МЭК 61850
- Интеграция с терминалами Siemens и General Electric

Применение SEDMAX позволило:

- реализовать систему СОТИ АССО в соответствии со всеми требованиями Системного оператора
- интегрировать систему с терминалами РЗА по протоколу МЭК 61850
- осуществлять сбор и передачу аварийных и предупредительных сигналов в РДУ Татарстана через центральные контроллеры и предоставить персоналу РДУ удаленный доступ к архивам осциллографов
- существенно быстрее анализировать схемы, режимы и проводить расследование причин аварий

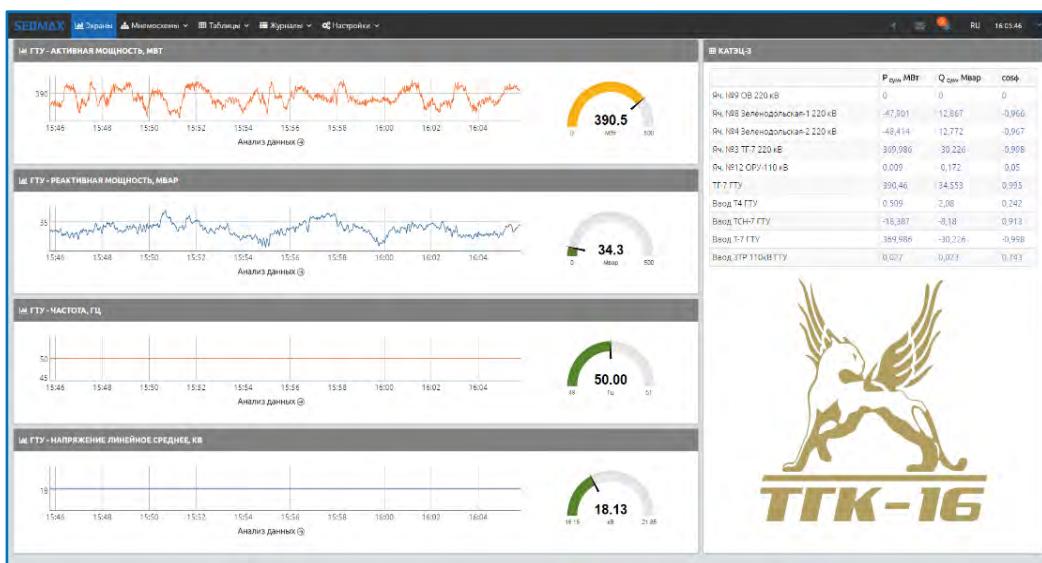


АНАЛИЗ ОПЕРАТИВНЫХ ДАННЫХ

Положение устройств: 15 записей

Фильтр:

ID	Наименование канала ТИ	Устройство	Значение	Ед.изм.	Признак качества	Момент времени последнего обновления
25001	и.А (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	802,39	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25002	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	966,6	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25003	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	100,15	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25004	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	810,04	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25005	и.А (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	135,775	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25006	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	135,22	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25007	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	134,526	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25008	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	232,401	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25009	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	234,093	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25010	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	232,107	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25011	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	232,89	А	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25012	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	107,189	МН+	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25013	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	109,997	МН+	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25014	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	110,141	МН+	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00
25015	и.Б (Рн-165) Т7.720 в/б	Компьютер А1 EK70E	226,324	МН+	0,00	2018-07-26 17:27:51,153+03:00





- Решена проблема синхронизации времени
- Обеспечен прямой доступ от ИВК к ИИК согласно новым правилам АТС

Применение SEDMAX позволило:

- обеспечить автоматизированный сбор данных со счётчиков СЭТ-4ТМ
- увеличить охват пользователей до диспетчеров и обеспечить их данными о текущих параметрах электроэнергии
- решить проблему резервирования функции синхронизации времени (с помощью переключения на серверы ВНИИФТРИ)
- передавать XML-макеты Администратору торговой системы
- преодолеть эргономические трудности предыдущего программного комплекса и ускорить работу с АИИС КУЭ

SEDMAX

ЖУРНАЛ СИСТЕМНЫХ СОБЫТИЙ

01/09/2017 - 30/09/2017

Excel Print

Все записи

Время Текст сообщения Устройство Тип Модуль

2017-09-19 07:15:19.009 ☰ Синхронизация времени сервера (GPS). Коррекция на 2.0960526s. (2017-09-19 07:15:15.93 => 2017-09-19 07:15:18) Система Информация SedmaxTime

2017-09-18 12:15:17.131 ☰ Синхронизация по NTP. Отклонение:1.857921413s. Допуск:2s. Коррекция не требуется. Система Информация SedmaxTime

2017-09-17 12:15:15.652 ☰ Ошибка при синхронизации времени сервера. Нет связи со спутниками. Система Высокий уровень SedmaxTime

2017-09-17 12:15:17.133 ☰ Синхронизация по NTP. Отклонение:935.626655ms. Допуск:2s. Коррекция не требуется. Система Информация SedmaxTime

2017-09-17 12:15:15.92 ☰ Ошибка при синхронизации времени сервера. Нет связи со спутниками. Система Высокий уровень SedmaxTime

2017-09-17 00:30:16.000 ☰ Синхронизация времени успешна. 2017-09-17 00:30:13.000 => 2017-09-17 ГПП-2 Ввод Т-2 (4СШ) Предупреждение SedMaxElectroService

2017-09-17 00:30:15.519 (2,52 сек) ☰ Синхронизация времени успешна. 2017-09-17 00:30:13.000 => 2017-09-17 ГПП-1 Ввод Т-2 (4СШ) Предупреждение SedMaxElectroService

2017-09-17 00:30:15.953 ☰ Синхронизация времени успешна. 2017-09-17 00:30:13.000 => 2017-09-17 ГПП-2 Ввод Т-2 (4СШ) Предупреждение SedMaxElectroService

2017-09-17 00:15:19.01 ☰ Синхронизация времени сервера (GPS). Коррекция на 2.0416126s. (2017-09-17 00:15:15.958 => 2017-09-17 00:15:18) Система Информация SedmaxTime

2017-09-16 22:30:28.356 ☰ Синхронизация времени успешна. 2017-09-16 22:30:30.000 => 2017-09-16 ГПП-1 Ввод Т-2 (4СШ) Предупреждение SedMaxElectroService

2017-09-16 20:30:16.007 ☰ Синхронизация времени успешна. 2017-09-16 20:30:18.000 => 2017-09-16 ГПП-2 Ввод Т-2 (4СШ) Предупреждение SedMaxElectroService

2017-09-16 12:15:17.076 ☰ Синхронизация по NTP. Отклонение:1.97128533s. Допуск:2s. Коррекция не требуется. Система Информация SedmaxTime

SEDMAX

УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ - МАКСИМУМЫ МОЩНОСТИ

ВЫБРАННЫЕ ОБЪЕКТЫ, УСТРОЙСТВА

ГПП-2 220 кВ ГПП-2 Ввод Т-2 (4СШ) ГПП-2 Ввод Т-2 (2СШ) ГПП-2 Ввод Т-1 (3СШ) ГПП-2 Ввод Т-1 (1СШ)

МАКСИМУМЫ МОЩНОСТИ ЗА МЕСЯЦ

МАКСИМУМЫ МОЩНОСТИ ЗА СУТКИ

Месяц	Утро			Вечер			Утро	Утро			Вечер		
	Время	Значение	Время	Значение	Время	Значение		Сутки	Время	Значение	Время	Значение	Время
Январь 2017	31.01.2017 09:00	10569.6	29.01.2017 18:00	9838.8	01.02.2017 09:00	0	01.02.2017 10:30	5100	18:30	5438.4	09:00	0	18:00
Февраль 2017	08.02.2017 09:00	11048.4	08.02.2017 18:00	10531.2	01.02.2017 09:00	0	02.02.2017 10:30	4958.4	18:00	5052	09:00	0	18:00
Март 2017	23.03.2017 09:00	7581.6	28.03.2017 18:00	7896	01.03.2017 09:00	0	03.09.2017 09:00	3871.2	20:30	4548	09:00	0	18:00
Апрель 2017	05.04.2017 10:00	6870	05.04.2017 18:00	7105.2	01.04.2017 09:00	0	04.09.2017 09:00	4449.6	18:30	4483.2	09:00	0	18:00
Май 2017	12.05.2017 09:00	5436	13.05.2017 18:00	5157.6	01.05.2017 09:00	0	05.09.2017 10:00	4584	18:30	4464	09:00	0	18:00
Июнь 2017	30.06.2017 10:30	5248.8	27.06.2017 20:00	5038.8	01.06.2017 09:00	0	06.09.2017 10:00	4279.2	18:00	4305.6	09:00	0	18:00
Июль 2017	18.07.2017 10:30	5659.2	04.07.2017 18:00	5392.8	18.07.2017 09:30	1	07.09.2017 09:00	4543.2	18:00	4543.2	09:00	0	18:00
Август 2017	04.08.2017 10:30	5899.2	27.08.2017 18:30	6345.6	01.08.2017 09:00	0	08.09.2017 09:00	4459.2	18:30	4593.6	09:00	0	18:00
Сентябрь 2017	01.09.2017 10:30	5100	01.09.2017 18:30	5438.4	01.09.2017 09:00	0	09.09.2017 09:00	3739.2	19:30	4142.4	09:00	0	18:00
							10.09.2017 09:00	3979.2	18:00	4039.2	09:00	0	18:00
							11.09.2017 10:00	4130.4	18:30	4792.8	09:00	0	18:00
							12.09.2017 09:00	3871.2	18:00	4276.8	09:00	0	18:00
							13.09.2017 09:00	3854.4	20:00	4224	09:00	0	18:00
							14.09.2017 10:30	4680	18:30	4684.8	09:00	0	18:00
							15.09.2017 10:30	4197.6	18:00	4389.6	09:00	0	18:00
							16.09.2017 09:00	3847.2	19:30	4454.4	09:00	0	18:00

SEDMAX

УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ - ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ

Экспорт в Excel по месяцам Экспорт в Excel по суткам Объекты Обновить

ВЫБРАННЫЕ ОБЪЕКТЫ, УСТРОЙСТВА

ГРАФИК ЭНЕРГИИ ПО МЕСЯЦАМ ГРАФИК ЭНЕРГИИ ПО СУТКАМ

БИТЫ

ГРФИК ЭНЕРГИИ ПО МЕСЯЦАМ ГРФИК ЭНЕРГИИ ПО СУТКАМ

БИТЫ

ЭНЕРГИЯ ПО МЕСЯЦАМ ЭНЕРГИЯ ПО СУТКАМ

Месяц	Энергия А+ (кВт*ч)	Энергия А- (кВт*ч)	Энергия R+ (квард*ч)	Энергия R- (квард*ч)
Февраль 2017	5170851.0	0	3044249.4	0
Март 2017	4861301.4	0	3014334.6	0
Апрель 2017	4400105.4	0	2420350.2	32.4
Май 2017	3634515.6	0	1961385	286.8
Июнь 2017	2565882.8	0	1536132	4349.4
Июль 2017	2834853	0	1401972	8.4
Август 2017	3111210	9	1517066.4	166.8

SEDMAX

УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Объекты Обновить Excel Версия для печати

Энергия Мощность Показания

ГПП-2 220 кВ ГПП-2 Ввод Т-2 (4СШ) ГПП-2 Ввод Т-2 (2СШ) ГПП-2 Ввод Т-1 (3СШ) ГПП-2 Ввод Т-1 (1СШ)

Даты Время

ГПП-2 Ввод Т-2 (4СШ) Энергия А+ (кВт*ч) 225.2 471.6

ГПП-2 Ввод Т-2 (2СШ) Энергия А+ (кВт*ч) 948.4 499.2

ГПП-2 Ввод Т-1 (3СШ) Энергия А+ (кВт*ч) 908.4 499.2

ГПП-2 Ввод Т-1 (1СШ) Энергия А+ (кВт*ч) 504 496

Показания с 05.09.2017

Дополнительные

Линии Ступени Столбцы

ГПП-2 Ввод Т-2 (4СШ), Энергия А+ (кВт*ч) 225.2 471.6

ГПП-2 Ввод Т-2 (2СШ), Энергия А+ (кВт*ч) 948.4 499.2

ГПП-2 Ввод Т-1 (3СШ), Энергия А+ (кВт*ч) 908.4 499.2

ГПП-2 Ввод Т-1 (1СШ), Энергия А+ (кВт*ч) 504 496

График



- Станция построена для обеспечения предприятий Курганского индустриального парка тепловой и электрической энергией по более выгодному тарифу
- Требования регламентов розничного рынка

Применение SEDMAX позволило:

- организовать автоматизированный сбор данных со счётчиков СЭТ-4ТМ
- обеспечить самодиагностику компонентов системы
- предоставлять персоналу Станции данные о текущих параметрах электроэнергии в режиме реального времени и данные по учёту электроэнергии
- передавать XML-макеты (51070, 80020) в сбытовую и сетевую организации
- рассчитывать потери в реакторах по точкам поставки электроэнергии

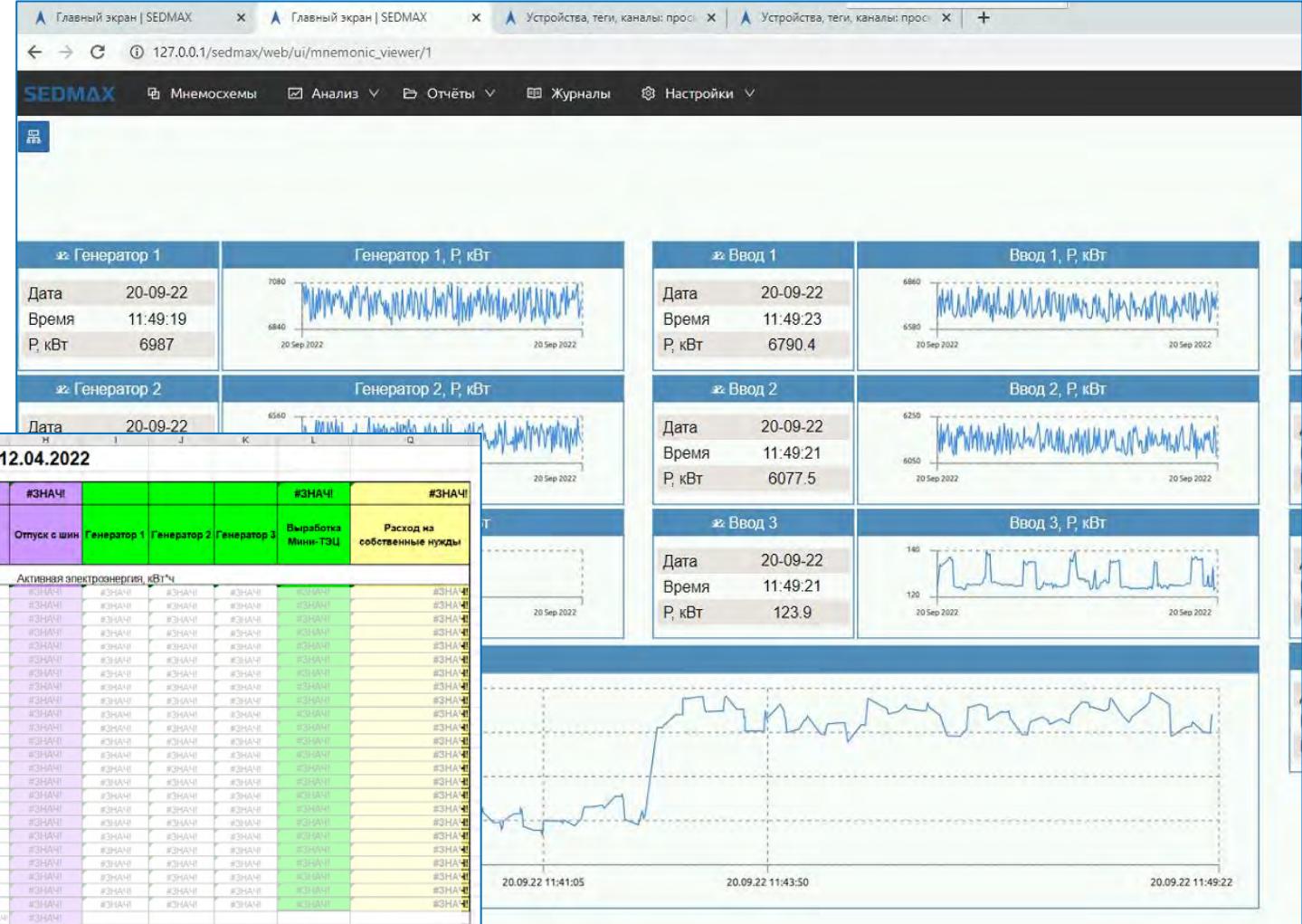


This XML file does not appear to have any style information associated with it. The document tree is shown below.

```

<message class="80020" version="2" number="1">
  <datetime>
    <timestamp>20220921070100</timestamp>
    <daylightsavingtime>0</daylightsavingtime>
    <day>20220920</day>
  </datetime>
  <sender>
    <inn>3525337803</inn>
    <name>sed</name>
  </sender>
  <area timezone="1">
    <inn>12345678</inn>
    <name>max</name>
  </area>
  <measuringpoint code="device-101-30m" name="Ввод-1 (контр.)">
    <measuringchannel code="01" desc="Энергия А+>
      <period start="0000" end="0030">
        <value>0.707</value>
      </period>
      <period start="0030" end="0100">
        <value>0.700000000000001</value>
      </period>
      <period start="0100" end="0130">
        <value>0.7025</value>
      </period>
      <period start="0130" end="0200">
        <value>0.6735</value>
      </period>
      <period start="0200" end="0230">
        <value>0.764500000000001</value>
      </period>
      <period start="0230" end="0300">
        <value>0.8085</value>
      </period>
      <period start="0300" end="0330">
        <value>0.715</value>
      </period>
      <period start="0330" end="0400">
        <value>0.7085</value>
      </period>
      <period start="0400" end="0430">
        <value>0.6815</value>
      </period>
      <period start="0430" end="0500">
        <value>0.6545</value>
      </period>
      <period start="0500" end="0530">
        <value>0.7425</value>
      </period>
      <period start="0530" end="0600">
        <value>0.755</value>
      </period>
      <period start="0600" end="0630">
        <value>0.813000000000001</value>
      </period>
      <period start="0630" end="0700">
        <value>0.6745</value>
      </period>
      <period start="0700" end="0730">
        <value>1.436</value>
      </period>
    </measuringchannel>
  </measuringpoint>

```



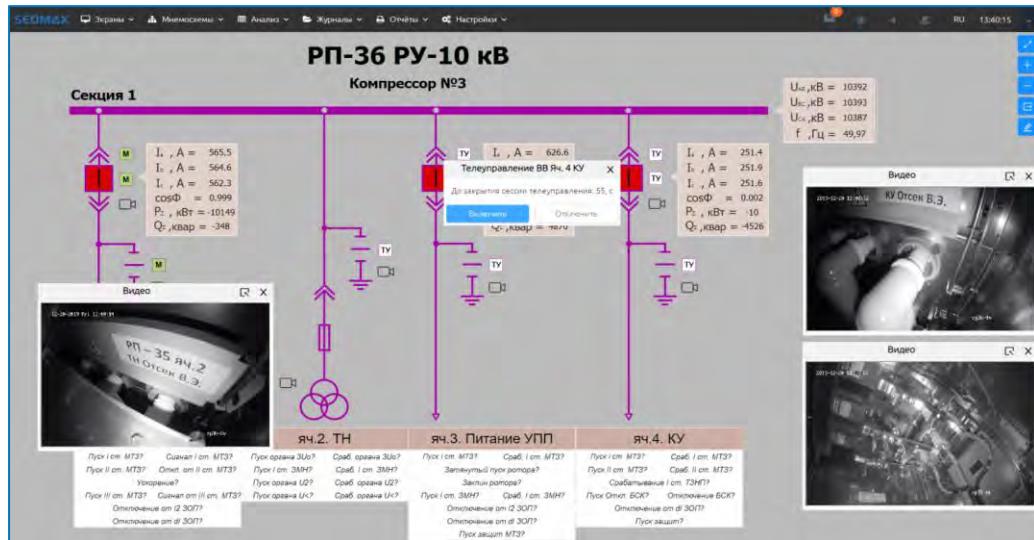
Предиктивная диагностика для ТОиР «по состоянию» Северстали



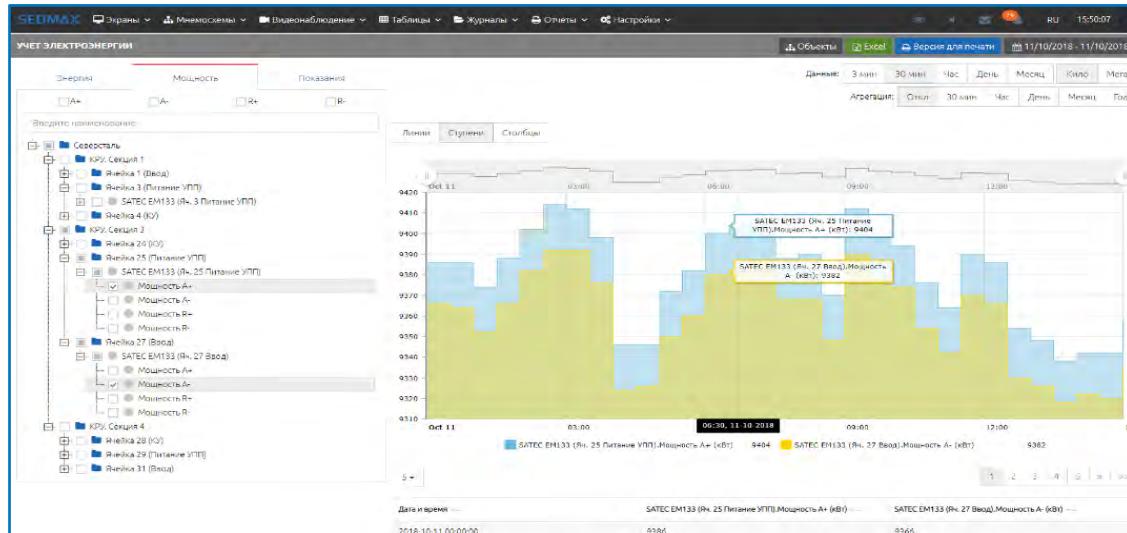
- Изменение стратегии эксплуатации через отказ от ППР
- Ожидаемое снижение затрат на обслуживание - 15%

Применение SEDMAX позволило:

- охватить единой информационно-измерительной системой 12 ячеек 10кВ, питающих самых энергоёмких потребителей ЧерМК
- предоставлять информацию по остаточному ресурсу оборудования с учётом данных по производительности, количеству перебоев в электроснабжении, количеству включений/выключений и др.
- предоставлять текущие параметры электроэнергии, данные по учёту электроэнергии и осциллограммы аварийных событий
- осуществлять телеуправление выключателями, выкатными элементами, заземляющими разъединителями из диспетчерского центра



Параметр	Яч.1 Ввод	Яч.2 ТН	Яч.3 КУ
Кол-во циклов вкл/откл ВВ,шт.	77	-	56
Остаточный ресурс ВВ,%	98,09	-	97,94
Кол-во вкатываний/выкатываний ВЭ,шт.	11	7	9
Остаточный ресурс ВЭ,%	99,42	99,59	99,5
Кол-во циклов вкл/откл ЗР,шт.	12	7	25
Остаточный ресурс ЗР,%	98,8	99,3	97,5



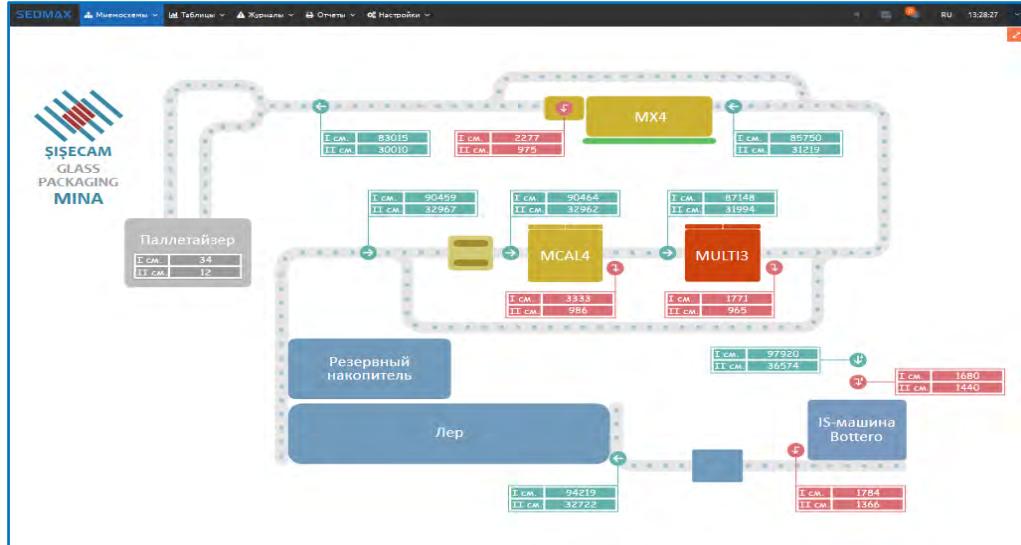
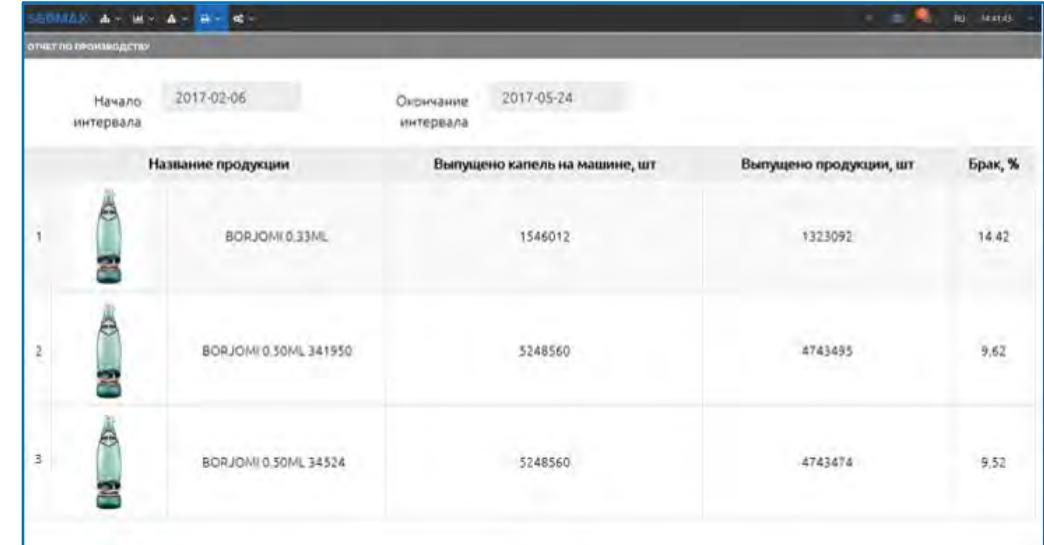
Информационно-аналитическая система качества продукции стекольного завода «Мина»



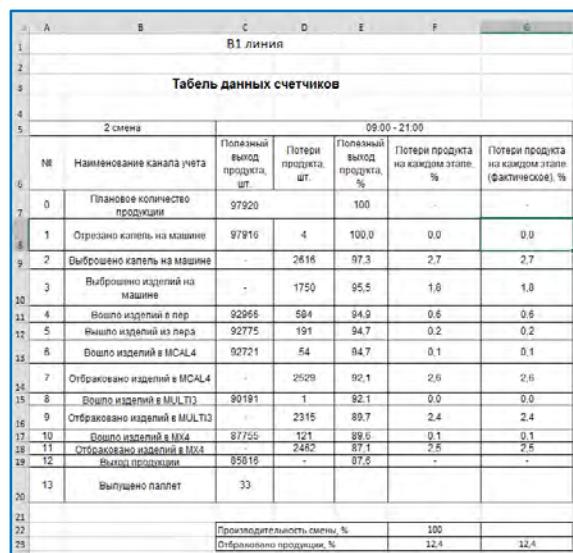
- Учёт и анализ брака на каждом технологическом этапе
- Работа персонала с ориентацией на текущие данные по браку и на KPI смены в режиме реального времени

Применение SEDMAX позволило:

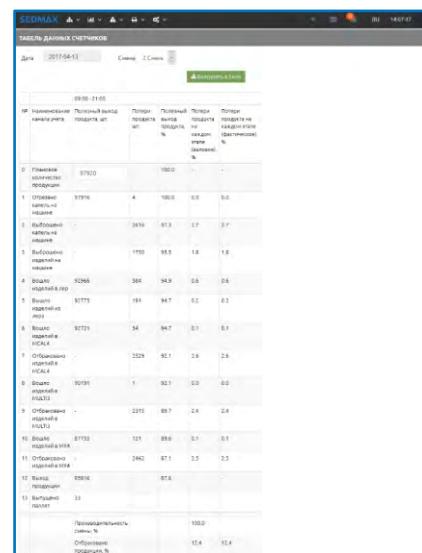
- своевременно выявлять и сигнализировать в режиме реального времени об отклонениях в технологическом процессе
- оптимизировать процесс контроля и управления технологическими процессами завода
- повысить мотивацию персонала и его ориентацию на результат
- проводить сравнения % брака между линиями и между сменами в разрезе типов продукции (бутылок) и отслеживать влияние брака на себестоимость продукции

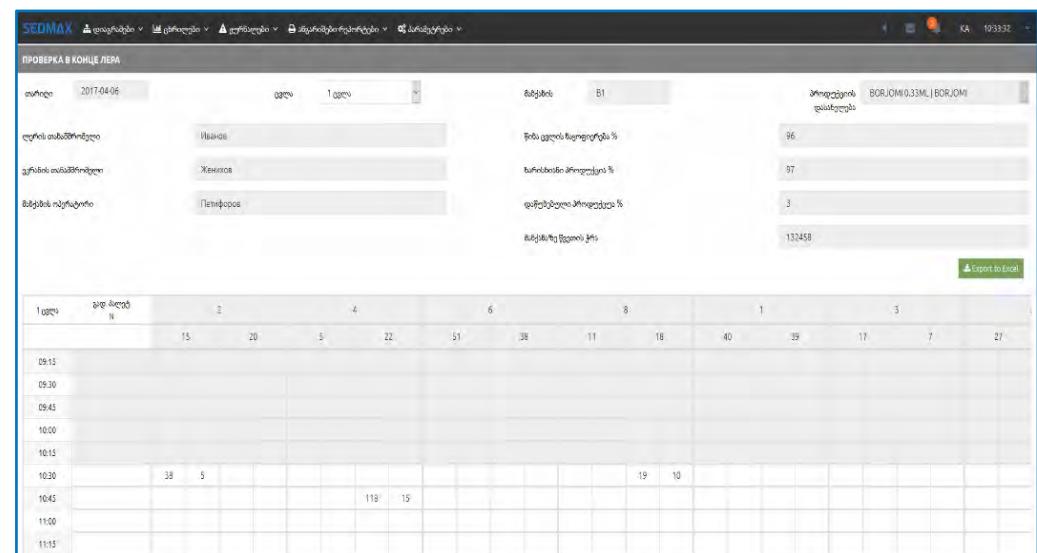
Название продукции	Выпущено капель на машине, шт	Выпущено продукции, шт	Брак, %
BORJOMI 0.33ML	1546012	1323092	14.42
BORJOMI 0.50ML 341950	5248560	4743495	9.62
BORJOMI 0.50ML 34524	5248560	4743474	9.52



№	Наименование канала учета	09:00 - 21:00			
		Полезный выход продукта, шт.	Потери продукта, шт.	Потери выход продукта, %	Потери продукта на каждом этапе, % (фактические), %
0	Плановое количество продукции	97920	100	-	-
1	Отрезано капель на машине	97916	4	100.0	0.0
2	Выброшено капель на машине	-	2616	97.3	2.7
3	Выброшено изделий на машине	-	1750	95.5	1.8
4	Вывало изделий в лер	92665	584	94.9	0.6
5	Вывало изделий из лера	92775	191	94.7	0.2
6	Вывало изделий в MCAL4	92721	54	84.7	0.1
7	Отбраковано изделий в MCAL4	-	2529	92.1	2.6
8	Вывало изделий в MULTI3	90191	1	92.1	0.0
9	Отбраковано изделий в MULTI3	-	2315	89.7	2.4
10	Сорвало изделий в MX4	87755	121	89.5	0.1
11	Отбраковано изделий в MX4	-	2482	87.1	2.5
12	Выпало изделий	95016	-	97.5	-
13	Выпущено паллет	33			
23	Производительность смены, %	100			
25	Сорванные изделия, %	12.4			



№	Наименование канала учета	Полезный выход изделий, шт	Потери изделий, шт	Потерянный выход изделий, %	Потери изделий на каждом этапе, % (фактические), %
0	Плановое количество продукции	97920	100	-	-
1	Отрезано изделий	97916	4	100.0	0.0
2	Выброшено изделий	2616	97.3	2.7	2.7
3	Выброшено изделий на машине	1750	95.5	1.8	1.8
4	Вывало изделий	92665	364	94.9	0.6
5	Вывало изделий в MCAL4	92721	191	94.7	0.2
6	Вывало изделий в лер	92775	54	84.7	0.1
7	Вывало изделий в MCAL4	-	2529	92.1	2.6
8	Вывало изделий в MULTI3	90191	1	92.1	0.0
9	Вывало изделий в MULTI3	-	2315	89.7	2.4
10	Сорвало изделий в MX4	87755	121	89.5	0.1
11	Сорвало изделий в MX4	-	2482	87.1	2.5
12	Выпало изделий	95016	-	97.5	-
23	Производительность смены, %	100			
25	Сорванные изделия, %	12.4			



Фамилия	ФИО	Кол-во	Изготавливаемая продукция
Сергей	Иванов	96	BORJOMI 0.33ML BORJOMI
Анна	Женихов	97	
Анна	Панфилов	3	
1		132458	
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			

Отзывы о SEDMAX



АЭМ-ТЕХНОЛОГИИ



- **в настоящий момент мы получаем все необходимые данные для сравнения и прогнозирования расходов, выявления источников ненормированного потребления и потенциала для оптимизации энергопотребления...**

- **стоимость SEDMAX оказалась ниже плановых расходов <...>, а с учетом всех дополнительных возможностей, значительно сокращает срок окупаемости...**



Почему SEDMAX



Многофункциональность: работа со всеми видами энергоресурсов: электроэнергия, тепло, вода, газы, пар, стоки. Отображение данных реального времени и отчётность по накопленным данным, гибкость в развитии функционала.

Единый инструмент для диспетчера/оператора, специалиста ПТО, отдела по работе с рынками, главного энергетика, экономиста, метролога, энергоменеджера.



Понятный интерфейс, разработанный в современной привычной графике и стилях



Web-ориентация: без установки дополнительных приложений. Безопасная работа и конфигурирование через привычный web-браузер из любой точки мира. Клиентские места не лицензируются



Производительность: 500 000 тегов в секунду с возможностью масштабирования



Кроссплатформенность: ПО работает под ОС Windows или Linux



Универсальная отчётность: стандартизированные отчёты и 1 универсальный инструмент, интегрированный с Excel, для разработки любого отчёта пользователя.



Стоимость: внедрение и владение автоматизированной системой на базе SEDMAX ниже на 20-25% за счет многофункциональности и современных технологий

Спасибо за внимание

ООО «Мависмарт»

8 800 301 35 01 | sedmax.ru
+7 8172 26 48 14 | info@sedmax.ru



RUTUBE



YouTube



Telegram

SEDMAX