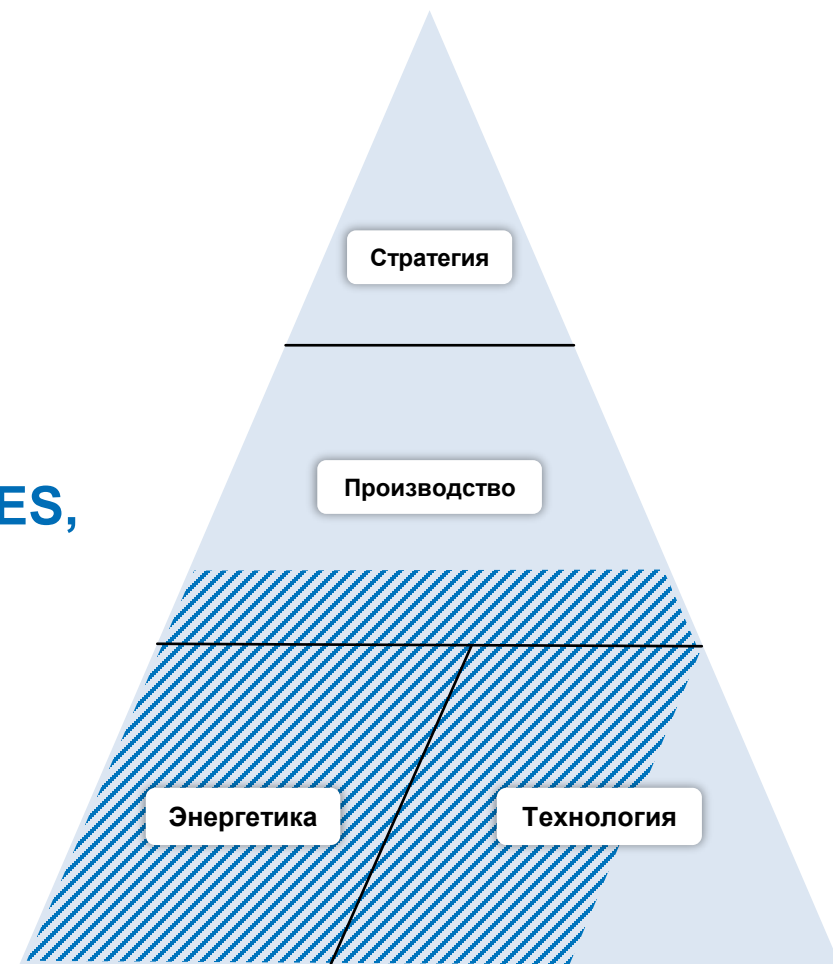


**Программная платформа
для диспетчеризации
технологических процессов
и энергетики**

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 (коммерческие 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



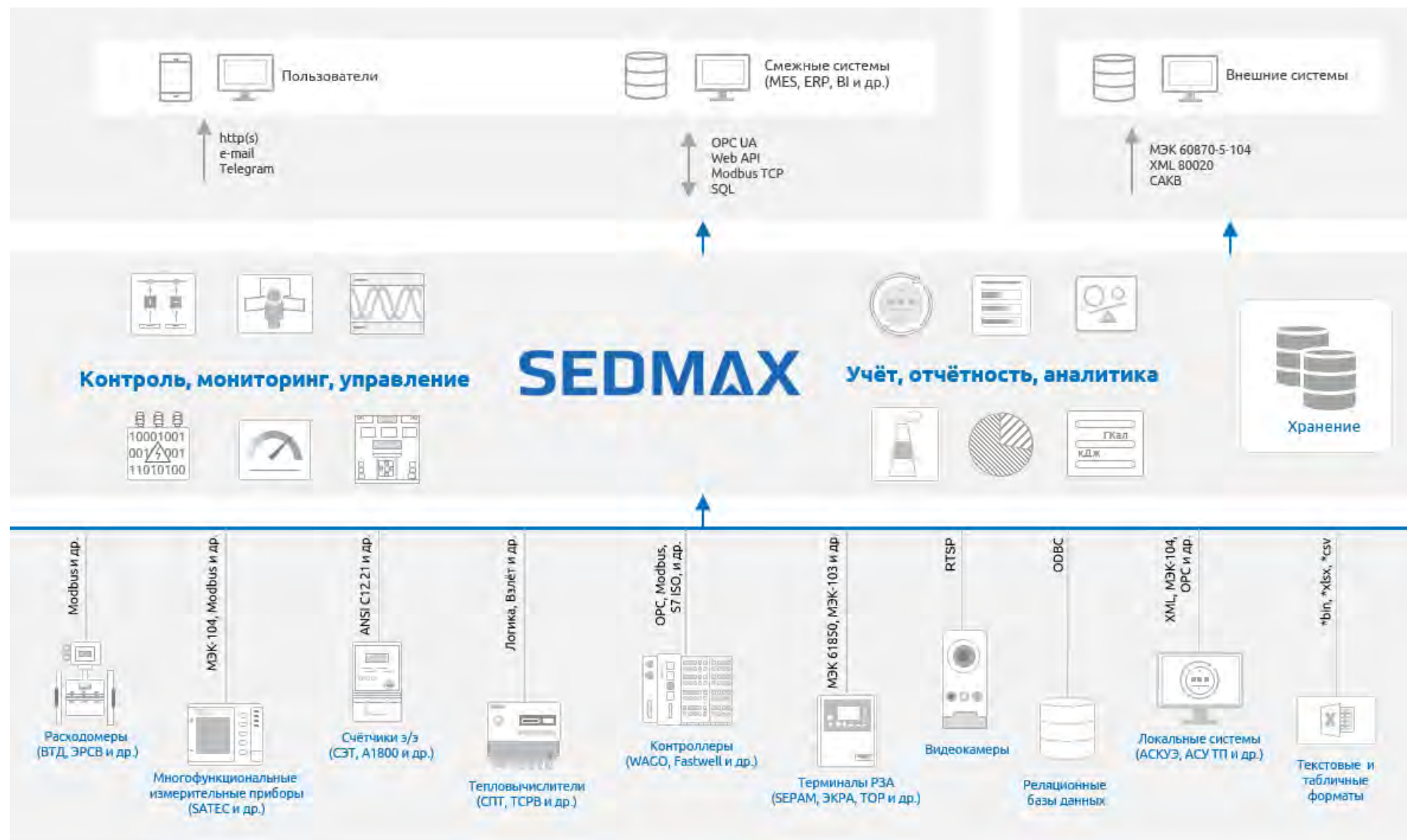
Городские электрические сети



Характеристики проекта

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

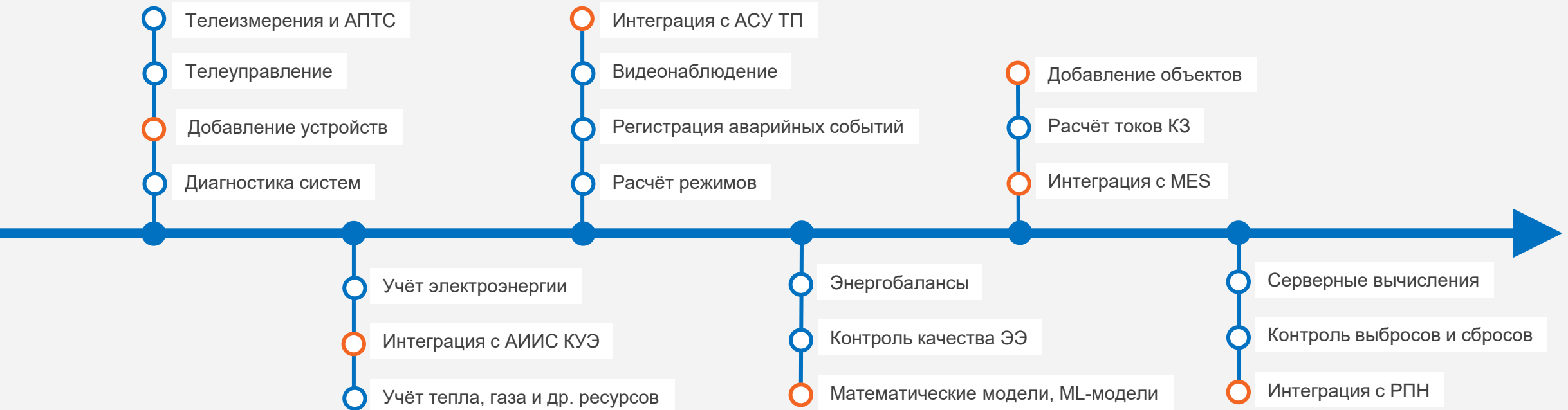
Структура систем на базе SEDMAX



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:

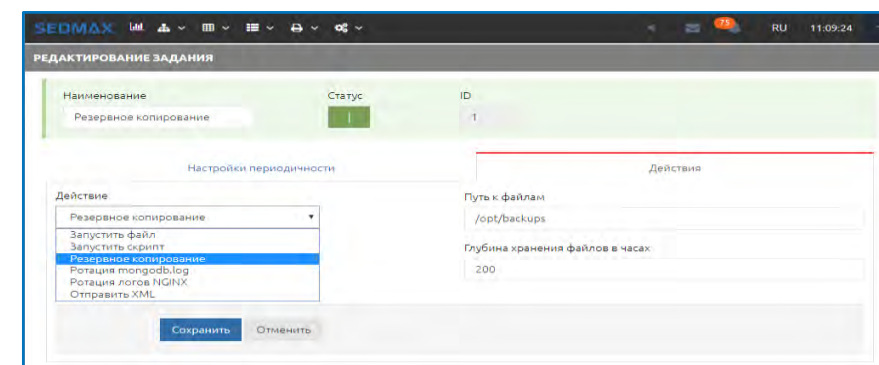
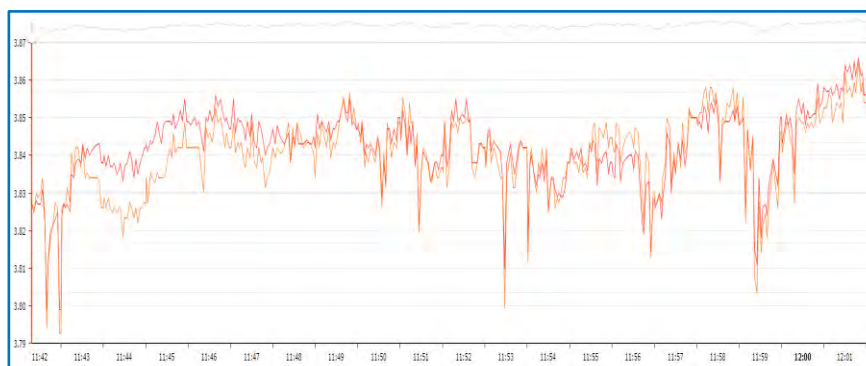
- счётчики электроэнергии: СЭТ, Меркурий, ПСЧ, А1800, SATEC, СЕ и др.
- тепловычислители: СПТ, ТСРВ, ИВК-ТЭР, ВИС.Т, ТЭМ, Multical, УВП-280, Альфа 3 и др.
- расходомеры: Акрон, ВТД, УРСВ, РСЛ и др.
- приборы учёта газа: СПГ, ЕК260, Ирвис РС4 и др.
- терминалы РЗА: TOP, БМРЗ, SIPROTEC, БЗП, ЭКРА, Sepam,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



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

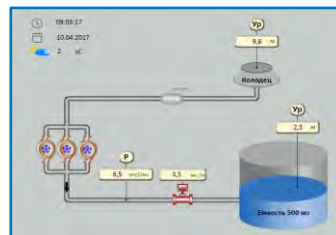
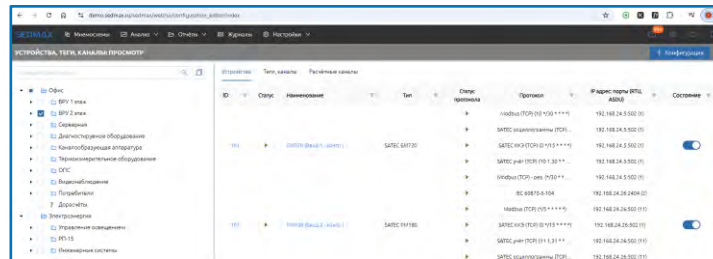
Надёжное хранение информации

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

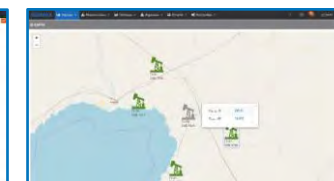
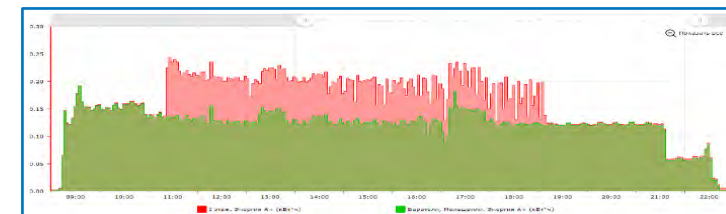


Визуализация через WEB-интерфейс

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

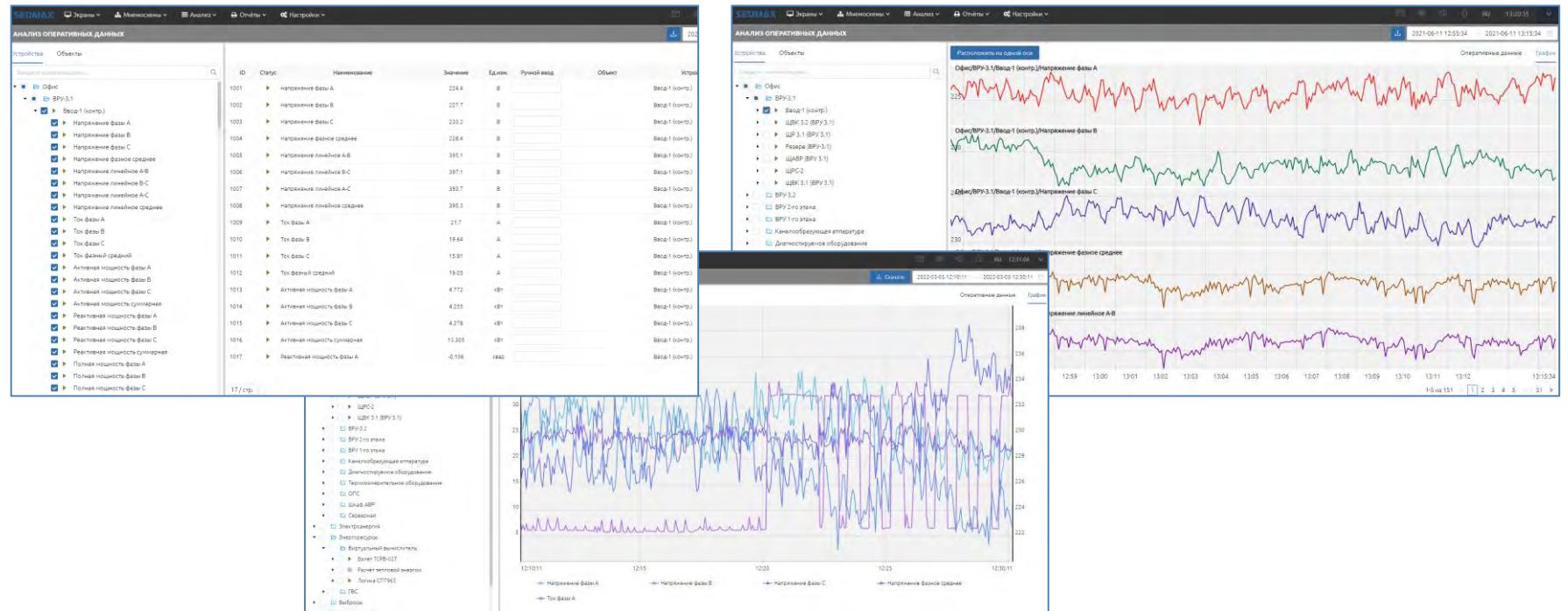


The screenshot shows a table of events. The table has columns for 'Дата', 'Время', 'Событие', 'Пользователь', and 'Комментарий'. The table contains several rows of event data.



Анализ оперативных данных

- Отслеживание в режиме реального времени изменение 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

SEDMAX Меню Системы Аналитика Отчеты Журналы Настройки 12:10:38

ОПОВЕЩЕНИЯ: ПРОСМОТР + Создать оповещение

Наименование	Адреса получателей	Период отправки	Период повтора	Порог срабатывания
Включение освещения в офисе - левое крыло	druzhinsky@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	druzhinsky@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
Отклонение времени на приборе	bogdanov@sedmax.ru	0:00-24:00	Дней: 0, Часов: 0	0

ОПЕРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ СОБЫТИЙ

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-З, Аварийная сигнализация	2019-12-16 18:53:29.532	Сквитировать

Сквитировать все Показать все события

SEDMAX RU 21:16:58

РЕДАКТОР СОБЫТИЙ: ИЗМЕНЕНИЕ

Настройки

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

С возвратом

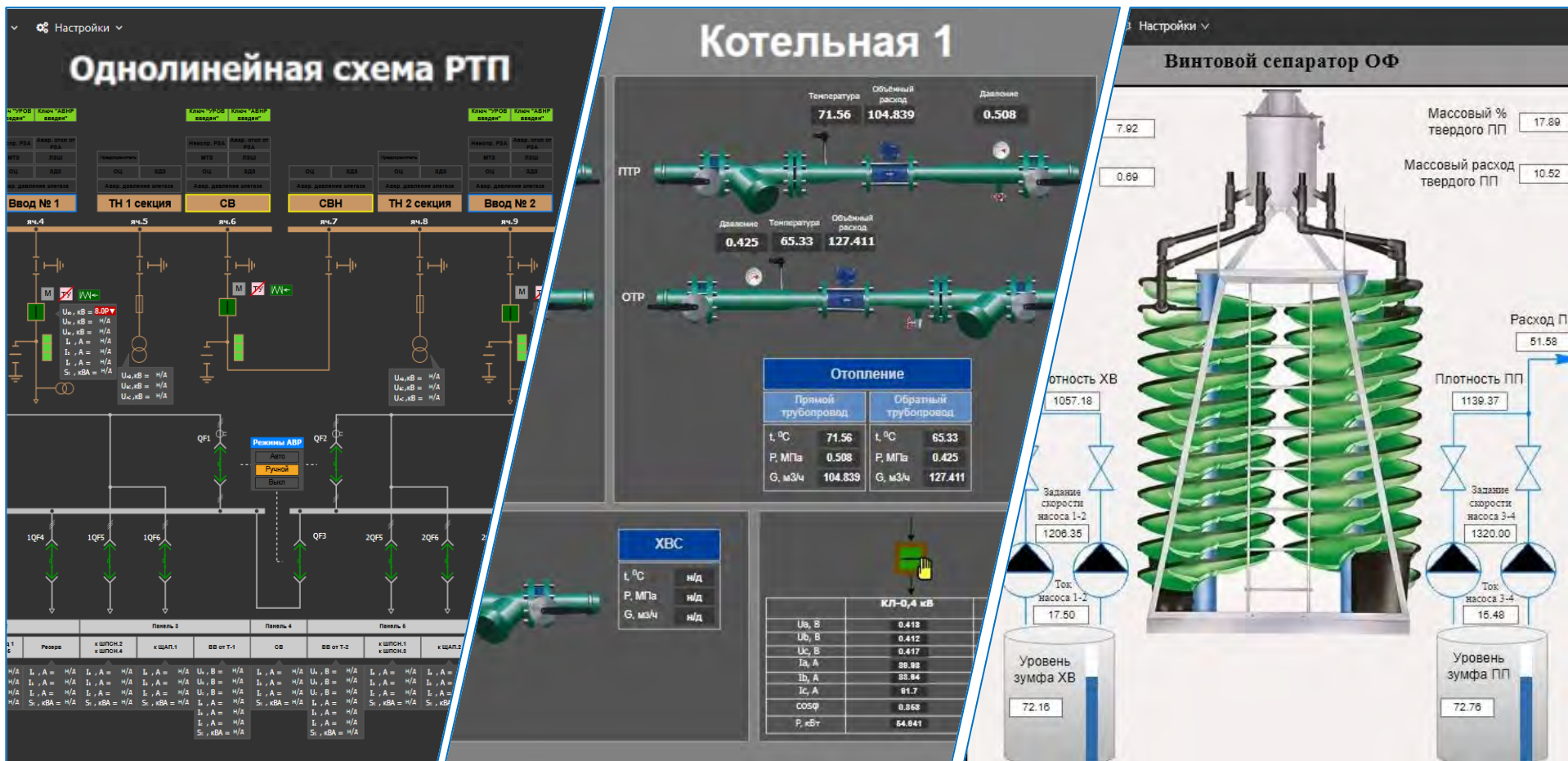
Объект: В ТП-49 Т-3 Устройство: UVA1.1 РП-1 яч.01 Телеизмерение: 10051

Пришло Ушло

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

Формула: (b10051==1) && (prev10051 !=1) Формула: (b10051==2) && (prev10051 !=2)

Диспетчеризация электроэнергии, энергоресурсов и технологических процессов



Управление режимом работы оборудования и подсчёт наработки





SEDMAX

Экраны | Мнемосхемы | Анализ | Журналы | Отчёты | Настройки

ВЕДОМОСТЬ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА: ПОТРЕБЛЕНИЕ ПС АЗОТ-1

Экспорт | 17 фев

Наименование	Серийный номер	Изм-ал величина	Направление перетока	Показания на начало периода кВт*ч	Показания на конец периода кВт*ч	Разность показаний приборов учета кВт*ч	Кгг	Км	Ксч
РК73.1 Азот-1, РУ-6 кВ яч.1а ф. п.ст 207 БК-1		активная	прием	33938548	33938548	0	1	1	1
РК73.2 Азот-1, РУ-6 кВ яч.36 ф. п.ст 81 ввод №1		активная	прием	7672123	7693403	21280	1	1	1
РК73.3 Азот-1, РУ-6 кВ яч.5а ф. п.ст 5Б ввод №1		активная	прием	3126199	3134622	8423	1	1	1
РК73.4 Азот-1, РУ-6 кВ яч.7б ф. п.ст 142 ввод №1		активная	прием	11544607	11581053	36446	1	1	1
РК73.5 Азот-1, РУ-6 кВ яч.9б ф. п.ст 4а ввод №1		активная	прием	4132818	4138654	5836	1	1	1
РК73.6 Азот-1, РУ-6 кВ яч.11а ф. п.ст 80 ввод №1		активная	прием	16574921	16620881	45960	1	1	1
РК73.7 Азот-1, РУ-6 кВ яч.11б ф. п.ст 80 ввод №1		активная	прием	39057630	39143290	85660	1	1	1
РК73.8 Азот-1, РУ-6 кВ яч.12б ф. п.ст 80а ввод №2		активная	прием	8892678	8905599	12921	1	1	1
РК73.9 Азот-1, РУ-6 кВ яч.10б ф. п.ст 80а ввод №2		активная	прием	10970083	11000834	30751	1	1	1
РК73.10 Азот-1, РУ-6 кВ яч.8а ф. п.ст 80а ввод №2		активная	прием	11148938	11230928	90990	1	1	1

SEDMAX

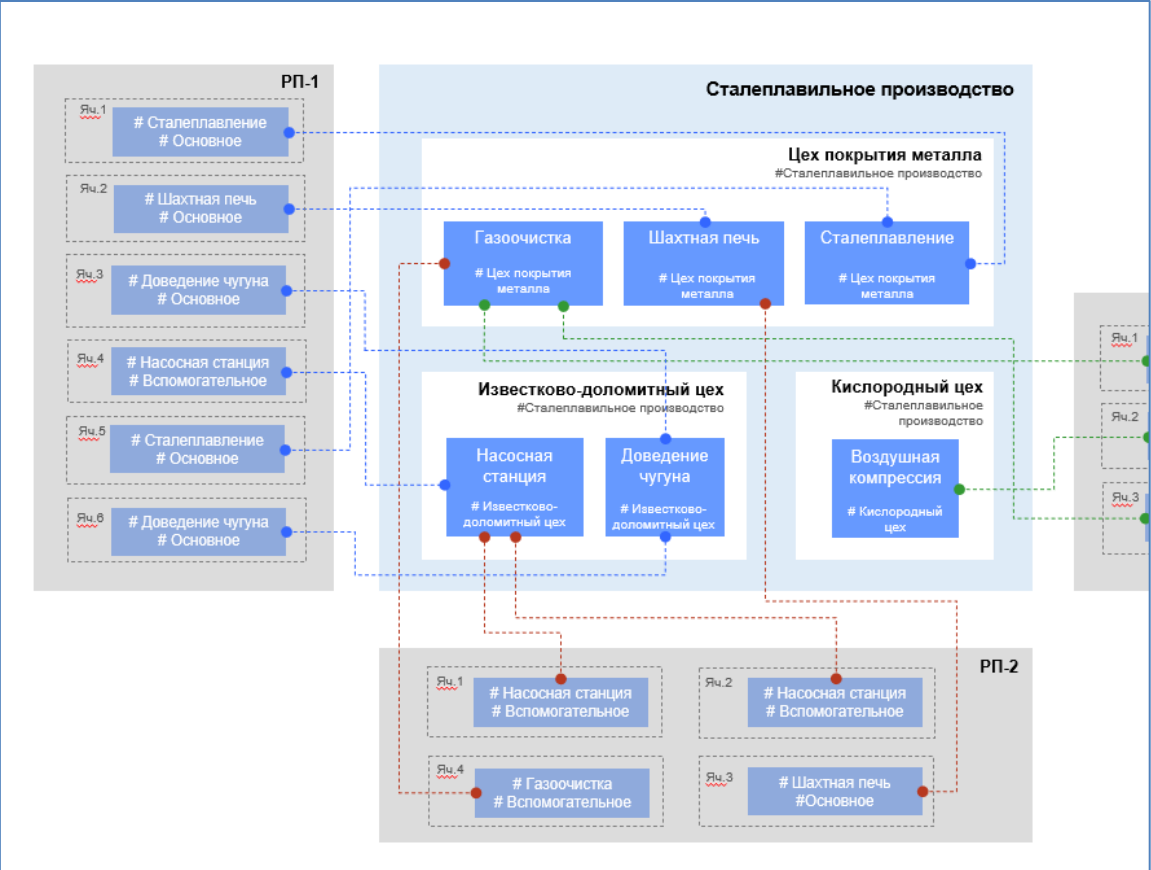
Экраны | Мнемосхемы

АНАЛИЗ ДАННЫХ УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

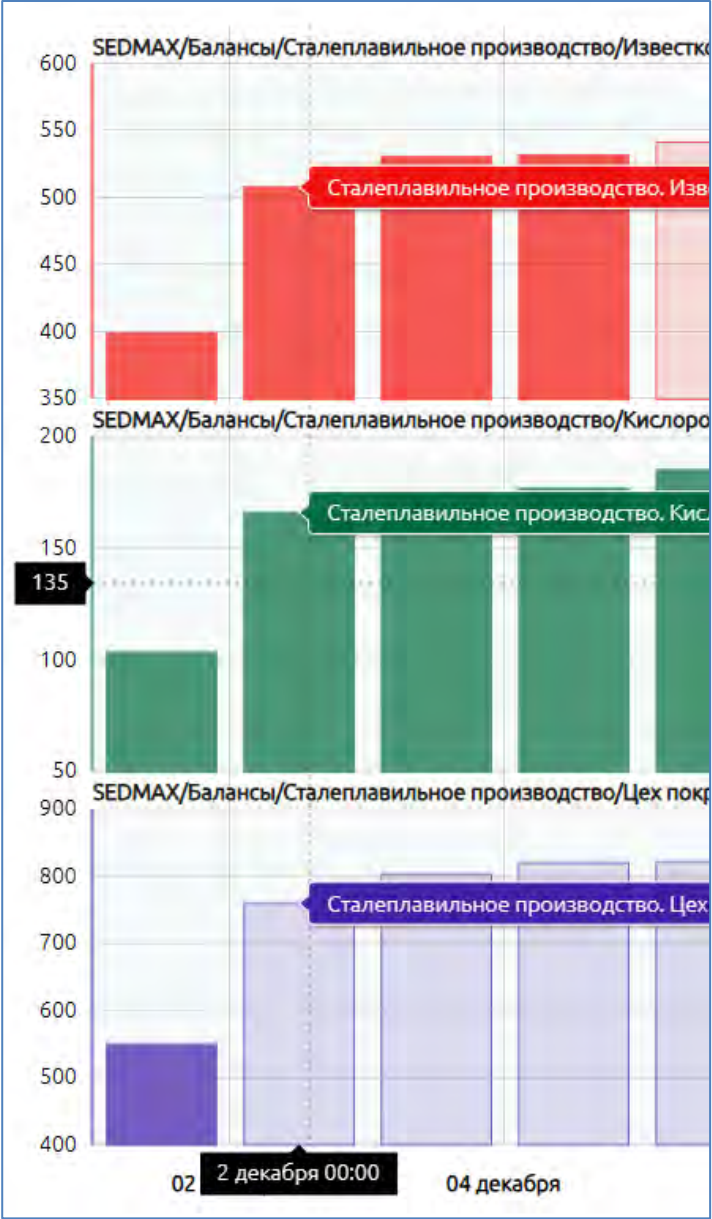
Дерево элементов

Введите наименование

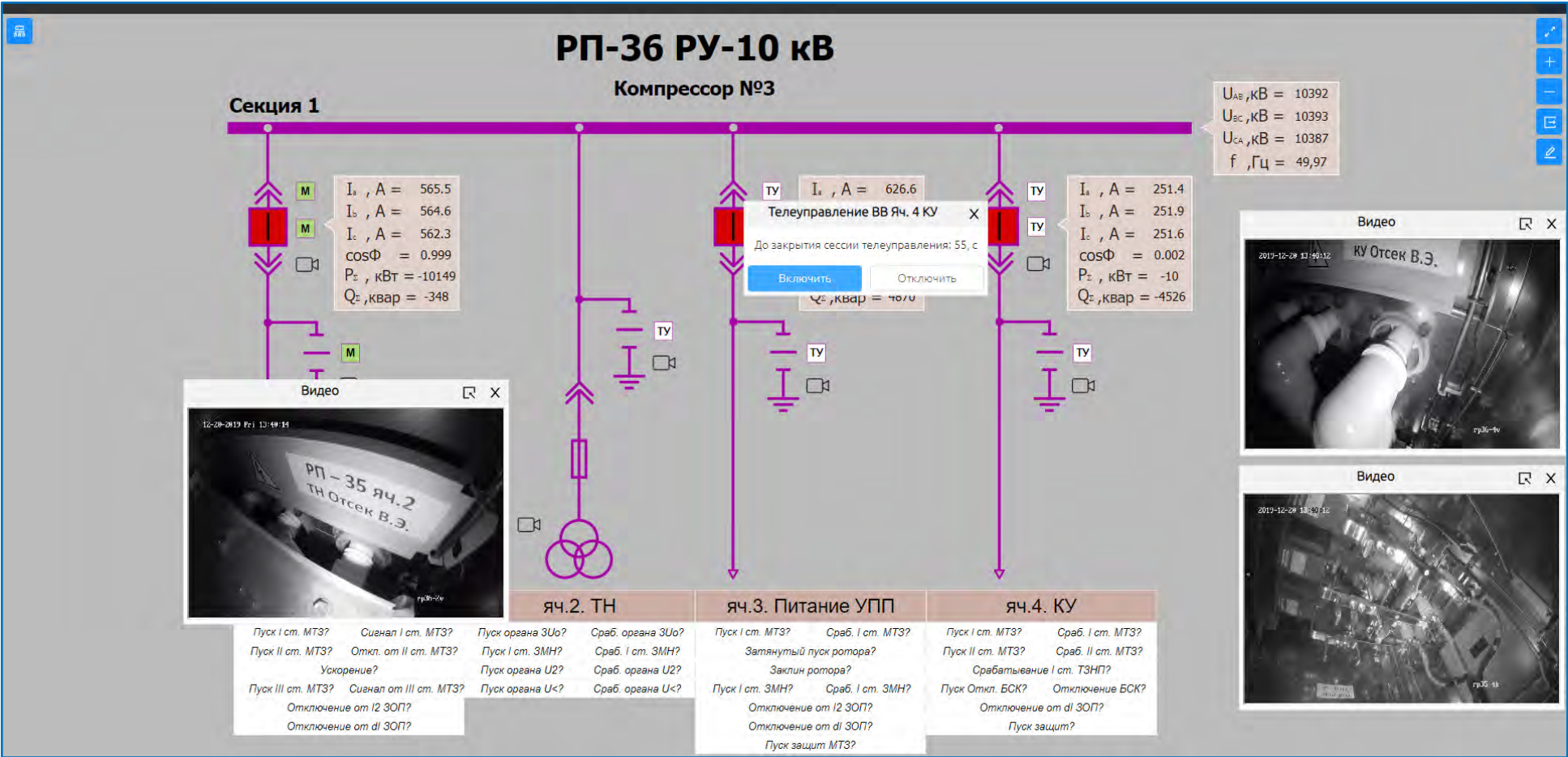
- Грозненская ТЭС
 - Корпус ГТУ
 - Здание химводоочистки
 - Тех.учёт тепла на отопление химматериалов
 - ☒ ПТР, масса теплоносителя (архив)
 - ☐ ПТР, температура теплоносителя
 - ☐ ОTR, масса теплоносителя (архив)
 - ☐ ОTR, температура теплоносителя
 - ☒ Тепловая энергия (архив)
 - ☐ Время наработки (архив)
 - Отопительная котельная
 - ПТК "Текон"
 - Контейнер ком. учёта природного газа
 - БППГ
 - Противопожарная насосная станция

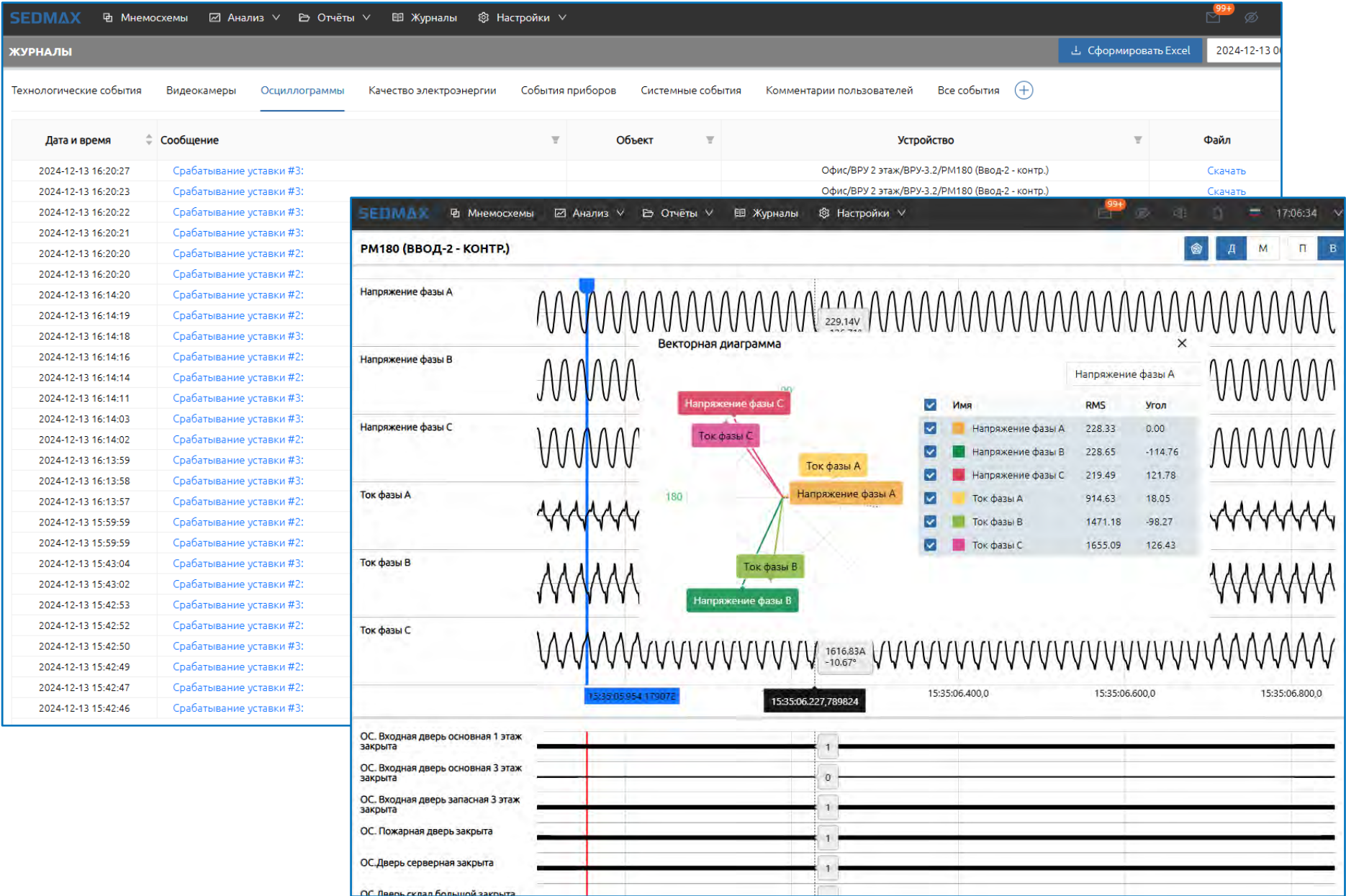


SEDMAX Мнемосхемы Анализ Отчёты Журналы Настройки						
ГИБКИЕ ОТЧЁТЫ: ОТЧЁТ ПО ПРОИЗВОДСТВУ (БАЛАНСЫ) - 12-2024						
	A	B	C	D	E	F
2	12-2024		1-12-2024	2-12-2024	3-12-2024	4-12-2024
3		Всего: Сталеплавильное производство	1,054	1,436	1,511	1,531
4	#1.1	Кислородный цех	104	166	175	177
5	#1.2	Цех покрытия металла	551	761	804	822
6	#1.3	Известково-доломитный цех	400	508	531	532
7	1	Всего: Цех покрытия металла	551	761	804	822
8	#2.1	Газоочистка	276	382	406	412
9	#2.2	Шахтная печь	104	164	174	176



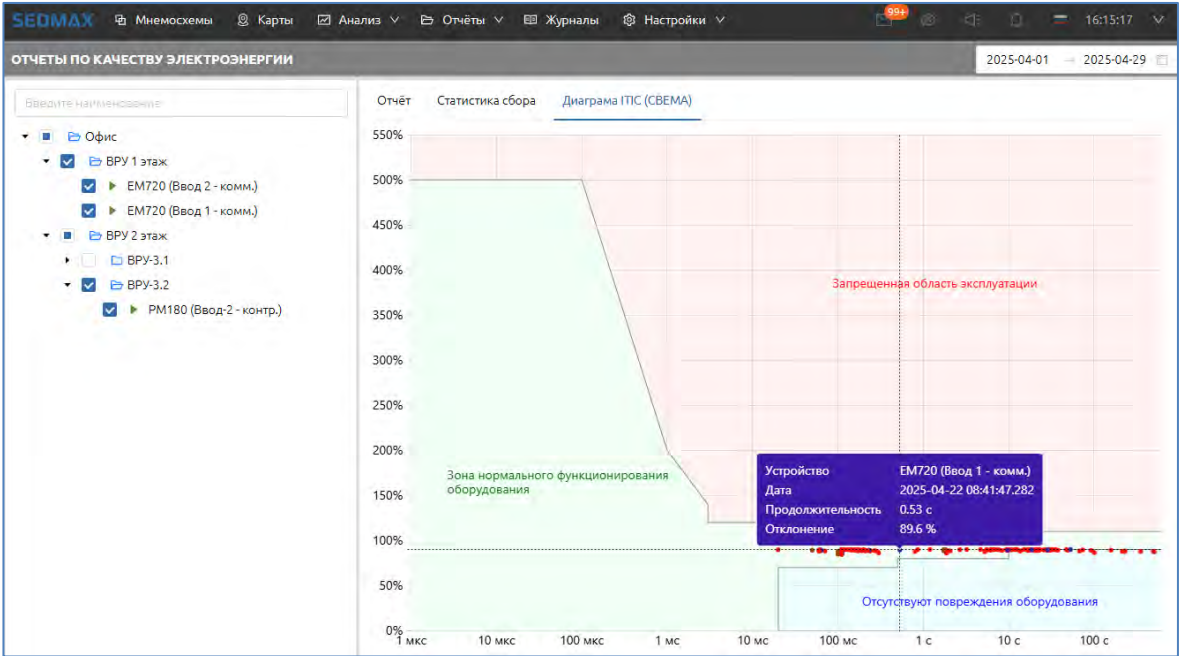
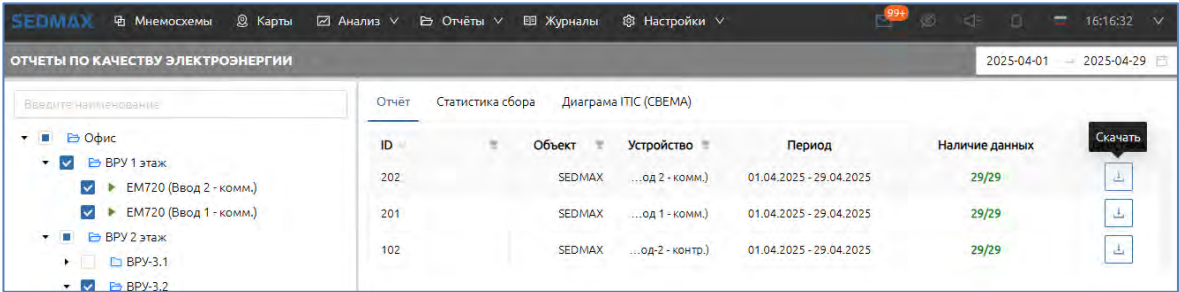
Телеуправление и технологическое видеонаблюдение





Контроль качества электроэнергии

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



1. Объект испытаний
Наименование: _____
Адрес: г. Вологда, ул. Сергея Преминина 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.

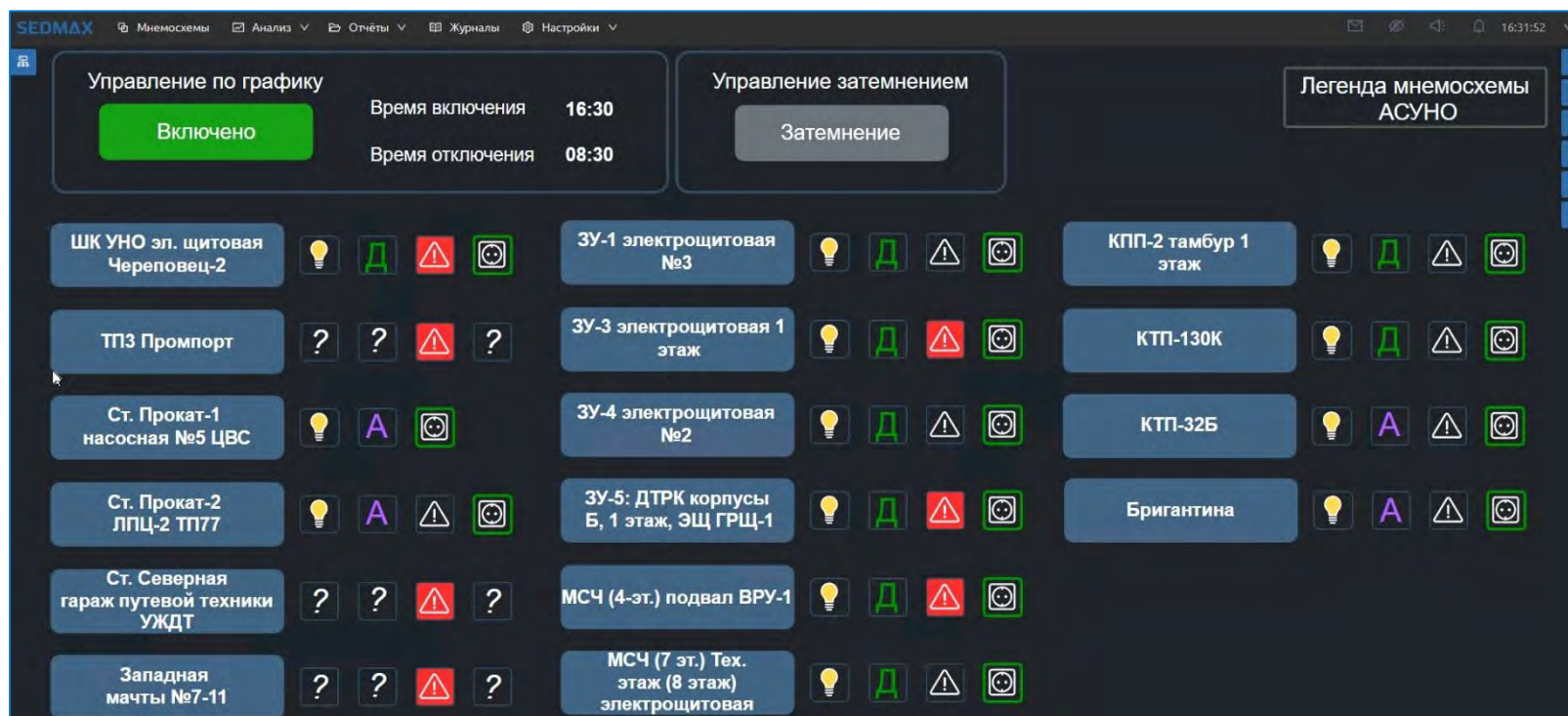
6. Условия проведения испытаний

№ 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
1	Счетчик multifunctional и анализатор качества электрической энергии	ExpertMeter 720 (EM 720)	1131508	

- 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

SEDMAX

Экраны

Мнемосхемы

Анализ

Журналы

Отчёты

Настройки

RU 11:40:54

← НАСТРОЙКА НАБОРА

Импорт Экспорт

ID

Наименование набора

Статус

Протокол

IP адрес

Порт

Общий адрес ASDU

705

Новый набор

✓

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

6 / стр.

1-6 из 36 < 1 2 3 4 5 6 >

ПОЗИЦИИ НАБОРА

Удалить выбранное

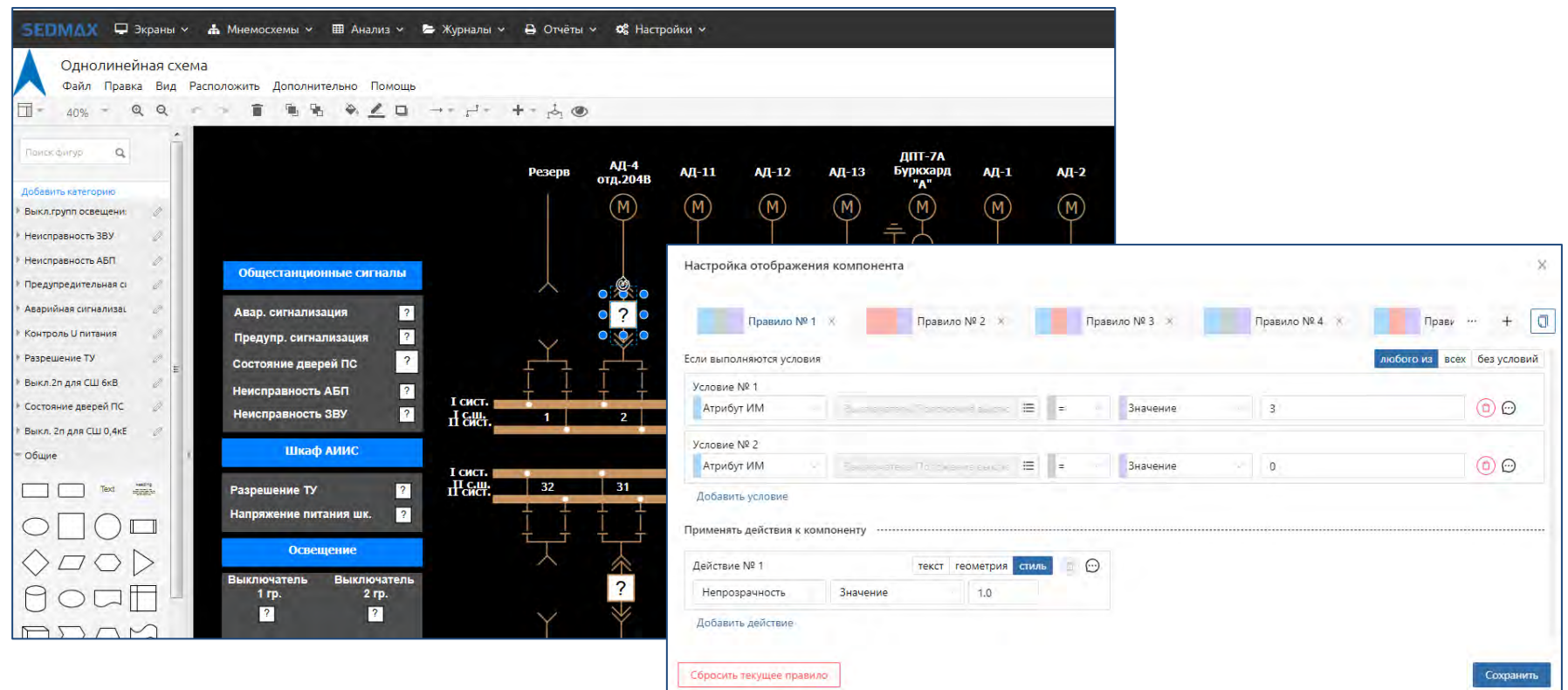
Параметр				Адрес	Тип данных	Апертура	Множитель (k*x)	Сдвиг (+b)
<input type="checkbox"/>	ID	Наименование	Устройство					
<input type="checkbox"/>	21	Текущее время	Модуль дорасчетов	1	Short float	0	1	0
<input type="checkbox"/>	70009	тест статуса устройства	Модуль дорасчетов	66	Short float	0	1	0
<input 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



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

SEDMAX Менюсхемы Анализ Отчёты Журналы Настройки

РЕДАКТОР ИНФОРМАЦИОННОЙ МОДЕЛИ Редактор объектов Редактор классов Сохранить

Дерево объектов

- SEDMAX
 - РП-15
 - ГПП-1
 - ЗРУ-35кВ
 - I Секция
 - Яч. 1 2 печи OTTO Junker ЛЗ
 - Выключатель 2 печи OTTO Junker ЛЗ
 - Телесигнализация ГПП-1 Яч. 1
 - Яч. 2 1В1Т
 - Яч. 3 ТН-1
 - Яч. 4 ПВ №8
 - Яч. 5 ПВ №7
 - Яч. 6 СВ-III
 - IIa Секция
 - IIb Секция
 - III Секция
 - ОРУ-110 кВ
 - Центральная сигнализация ГПП-1
 - РТП
 - Термоконтроль
 - Диспетчеризация
 - Система охлаждения стойки
 - ЗПУ
 - Видеонаблюдение

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

ID: 1500

Имя: Выключатель 2 печи OTTO Junker ЛЗ

ID Родителя: 504

Класс: Выключатель

Описание: Введите текст...

Атрибуты

Имя	Код	Тип	Значение	Описание
+ Напряжение линейное Uab	AB_voltage	Измерение		Напряжение линейное Uab
+ Напряжение линейное Ubc	BC_voltage	Измерение		Напряжение линейное Ubc
+ Напряжение линейное Uca	CA_voltage	Измерение		Напряжение линейное Uca
+ Напряжение линейное среднее	LI_avg_voltage	Измерение		Напряжение линейное среднее
Напряжение фазы A	voltage_phA	Измерение		Напряжение фазы A
Напряжение фазы B	voltage_phB	Измерение		Напряжение фазы B
Напряжение фазы C	voltage_phC	Измерение		Напряжение фазы C
+ Частота	frequency	Измерение		Частота
+ Ток фазы A	current_phA	Измерение		Ток фазы A
+ Ток фазы B	current_phB	Измерение		Ток фазы B
+ Ток фазы C	current_phC	Измерение		Ток фазы C
+ Ток фазный средний	avg_phase_current	Измерение		Ток фазный средний
Мощность активная фазы A	active_power_phA	Измерение		Мощность активная фазы A
Мощность активная фазы B	active_power_phB	Измерение		Мощность активная фазы B
Мощность активная фазы C	active_power_phC	Измерение		Мощность активная фазы C

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

СЕРМАХ

ЭкраныМнемосхемыАнализЖурналыОтчетыНастройки

МЕНЕДЖЕР ОТЧЕТОВ

Менеджер шаблонов

СПИСОК ШАБЛОНОВ

Имя	Тип	Группа	Действия
Дневной отчет за произвольный период по методике	Дневной за период		+
Интервальный дневной отчет по производству капролактама	Дневной за период		+
<input checked="" type="checkbox"/> Новый интервальный дневной отчет по производству капролактама	Дневной за период		+
Удаленные шаблоны			0

СПИСОК ОТЧЕТОВ

Имя	Дата	Шаблон	Создал	Создано	Обновлено	Действия
<input type="checkbox"/> новый Интервальный дневной отчет по производству капролактама	01-02-2020:13-02-2020	новый Интервальный дневной отчет по производству капролактама	vov			
<input type="checkbox"/> новый Интервальный дневной отчет по производству капролактама	01-02-2020:13-02-2020	новый Интервальный дневной отчет по производству капролактама	admin			

18 / стр.

Отечный период 10-2020

Дата

Энергоёмные потребители															
Уфа Цех участок 1-2 УИП		Уфа Цех участок 2-1 УИП		Уфа Цех участок 2-2		Уфа Цех участок 4-1 УИП-1		Уфа Цех участок 4-4 УИП-3		Уфа Цех участок 5-1 УИП-3		Уфа Цех участок 5-3			
Ввод питания в ИМ-1, (0-20), кВтч	Число, (0-27), кВтч	Ввод питания в ИМ-1, (0-40), кВтч	Число, (0-12), кВтч	Число, (0-60), кВтч	Указатели в БТ-1, (0-43), кВтч	Ввод питания в БТ-1А, БТ-2 (0-18), кВтч	Ввод питания в БТ-1, (0-40), кВтч	Число, (0-11), кВтч	Ввод питания в ИМ-1, (0-43), кВтч	Число, (0-15), кВтч	Ввод питания в ИМ-1, 2, 2-а, (0-38), кВтч	Ввод питания в ИМ-1, (0-40), кВтч	Число, (0-11), кВтч	Число, (0-25), кВтч	
1	137	138	146	144	140	150	161	160	158	171	167	159	151	154	152
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															
18															
19															
20															
21															

ВЕДОМОСТЬ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРОИЗВОДСТВА КАПРОЛАКТАМА

Расчетный период:		кол-во дней:	13	01-02-2020	13-02-2020	всего
№	Наименование присоединения	Показание расчетных счетчиков на 0-00 ч. 1 числа (предыдущего месяца)	на 0-00 ч. 1 числа текущего месяца (расчетный период)	Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Коэффициент ИК	Кол-во э.энергии, учетной расчетным счетчиком, кВт*ч
1	п.с.50 яч.15 ф.п.с.58-1	15534488	16092459	557971,00	1	557971
2	п.с.50 яч.16 ф.п.с.58-2	11492780	11936811	444031,00	1	444031
3	п.с.29 РУ-0,4кВ в.1 к.1081	4654	5185	531,00	1	531
4	п.с.29 РУ-0,4кВ в.2 к.1081	3024	3059	35,00	1	35
5	п.с.29 РУ-0,4кВ Грейфер	970	1014	44,00	1	44
6	п.с.58 яч.2 в.с.1 17-ВОЦ	1026804	1026804	0,00	1	0
7	п.с.58 яч.5 в.с.2 17-ВОЦ	81183	81183	0,00	1	0
8	п.с.58 яч.10 в.с.3 17-ВОЦ	804976	900436	95460,00	1	95460
9	п.с.87 РУ 0,4 кВ ф.к.1079 №1	69744	72332	2588,00	1	2588
10	п.с.87 РУ 0,4 кВ ф.к.1079 №2	47793	48963	1170,00	1	1170
11	п.с.39 яч.23 ф.ВД-1	1023669	1023669	0,00	1	0
12	п.с.39 яч.20 ф.ВД-2	15	15	0,00	1	0
13	п.с.39 яч.17 ф.ВД-3	1788123	1877578	89455,00	1	89455
14	п.с.39 яч.13 ф.НЗВ-1	66170	66170	0,00	1	0
15	п.с.39 яч.22 ф.НЗВ-2	1856824	1912516	55992,00	1	55992
16	п.с.39 яч.25 ф.НЗВ-3	166394	166394	0,00	1	0
17	п.с.39 РУ 0,4кВ ф.РП-1 к-с 944	103417	109823	6406,00	1	6406
18	п.с.39 РУ 0,4кВ ф.РП-2 к-с 944	58151	63390	5239,00	1	5239
19	п.с.39 РУ 0,4кВ ф.РП-3 к-с 944	12865	13631	766,00	1	766
20	п.с.39 РУ 0,4кВ ф.авт.1 к.986	326384	336518	10134,00	1	10134
21	п.с.39 РУ 0,4кВ ф.авт.2 к.986	324202	337777	13575,00	1	13575

Массовая настройка через конфигурационные файлы

- Настройка через интерфейс
- Настройка через загрузку excel-файлов

The image displays the SEDMAX web application interface on the left and an Excel spreadsheet on the right, illustrating the mass configuration process.

SEDMAX Interface: The interface shows a top navigation bar with options like 'Мнемосхемы', 'Анализ', 'Отчёты', 'Журналы', and 'Настройки'. Below this is a section titled 'ЗАГРУЗКА/ВЫГРУЗКА ФАЙЛОВ КОНФИГУРАЦИИ'. The main area is divided into several sections, each with 'Скачать' (Download) and 'Загрузить' (Upload) buttons:

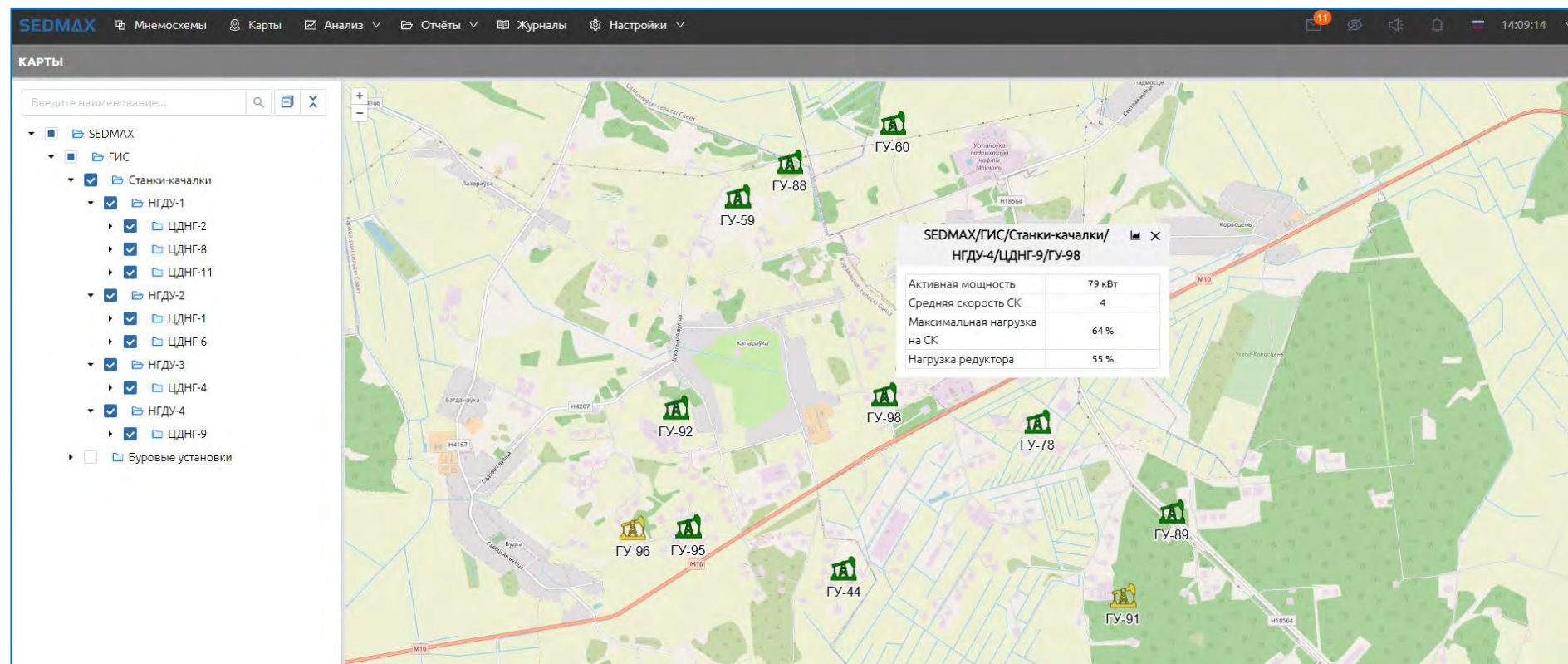
- Устройства:** Download and Upload buttons.
- События:** Download and Upload buttons.
- Объекты информационной модели:** Download and Upload buttons.
- Условия блокировки телеуправления:** Download and Upload buttons.
- Теги и каналы:** Download and Upload buttons.
- Классы информационной модели:** Download and Upload buttons.
- Справочники информационной модели:** Download and Upload buttons.
- Расчетные каналы учета:** Download and Upload buttons.

Excel Spreadsheet: The spreadsheet is titled 'devices (5) - Excel' and contains a table with the following columns: id, code, name, type, active, object_id, element_id, and ip_address. The data represents various devices and their configurations.

id	code	name	type	active	object_id	element_id	ip_address
1	1	Сервер SEDMAX	74	1	10		0 127.0.
3	13	СТМ	1	1	343		0 127.0.
4	101	Ввод-1 (контр.)	1	1	2		7 192.16
5	102	Ввод-2 (контр.)	2	1	3		0 192.16
6	113	ЩРС-1	9	1	21		1 192.16
7	116	Шкаф серверный №2 ввод-1	9	1	23		1 192.16
8	117	Шкаф серверный №2 ввод-2	9	1	23		1 192.16
9	156	A1.6. ГПП-1 Яч. 6 СВ-I-II	27	1	16		3
10	164	A1.14. ГПП-1 Яч. 14 СВ-II-III	27	1	16		3
11	201	Ввод-1 (ком.)	10	1	5		1 192.16
12	202	Ввод-2 (ком.)	10	1	4		1 192.16
13	301	ОВЕН ПВТ-10	13	1	11		0 192.16
14	302	ДВТ-03 RS	14	1	11		1 192.16
15	502	UVA13.1 РП-15 яч.1	1	1	17	13874	
16	503	UVA13.2 РП-15 яч.2	1	1	17		4
17	504	UVA13.3 РП-15 яч.3	1	1	17		4
18	505	UVA13.4 РП-15 яч.4	1	1	17		4
19	506	UVA13.5 РП-15 яч.7	1	1	17		4
20	507	UVA13.6 РП-15 яч.10	1	1	17		4
21	508	UVA13.7 РП-15 яч.13	1	1	17		4

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 синх		

КОПИРОВАНИЕ КОНФИГУРАЦИИ

sdb1-replica-stady

Основной

172.25.10.170

Статус:

● В работе

БД:

● Не синхронизирована

➡

⬅

sdb2-replica-stady

Резервный

172.25.10.171

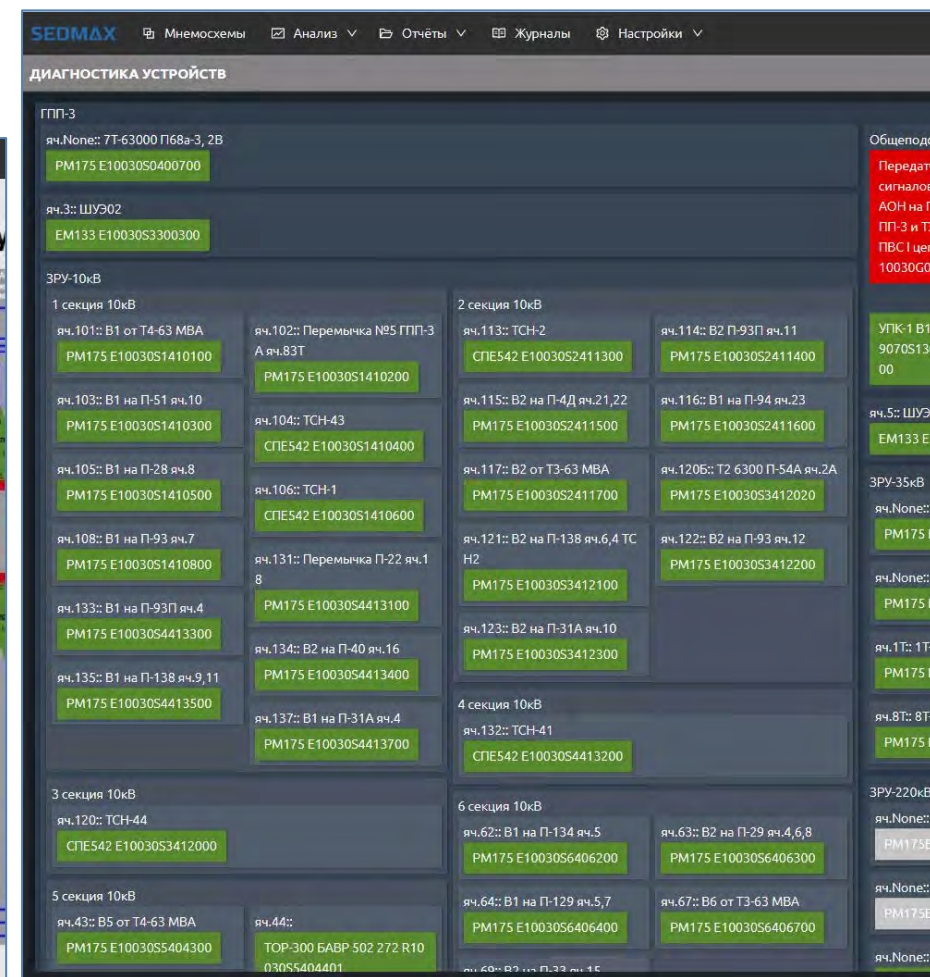
Статус:

● В работе

БД:

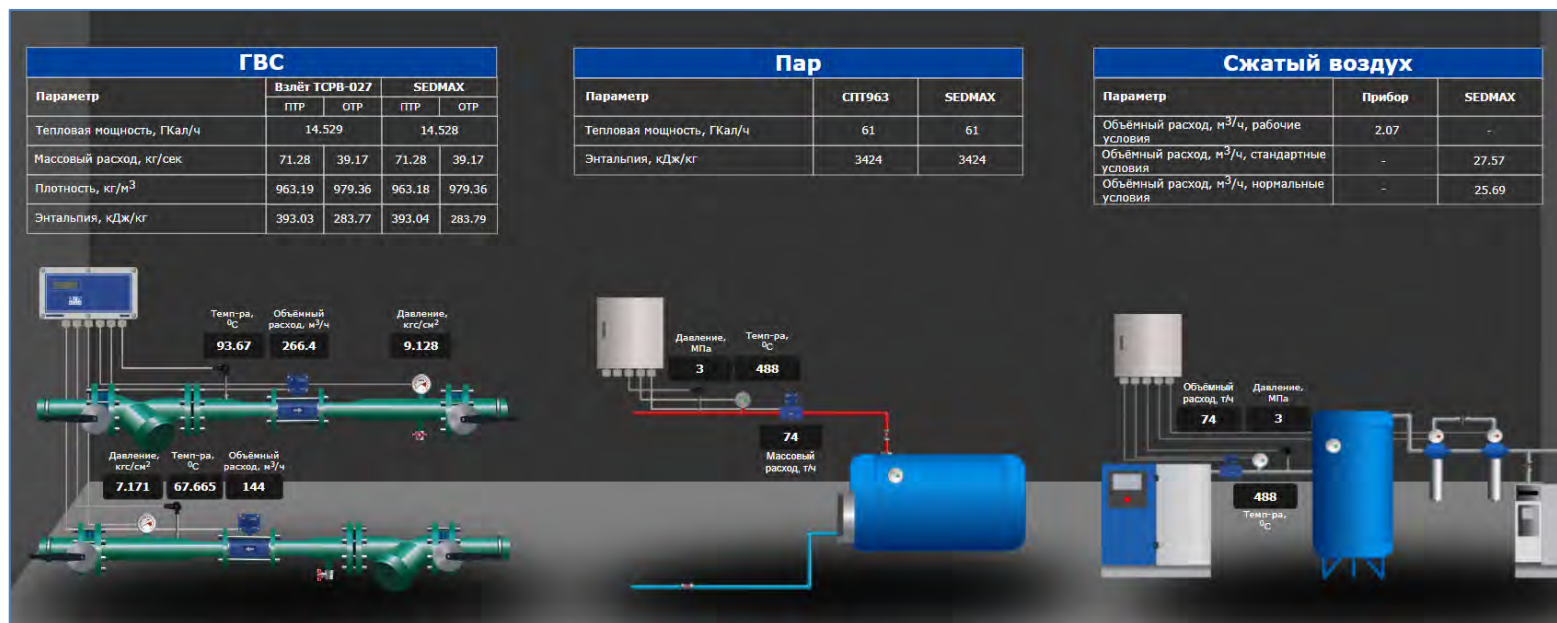
● Не синхронизирована

- # Схема диагностики оборудования верхнего уровня
-
- Схема диагностики оборудования верхнего уровня
- APR CPSA 10.207.88.129/24
- APR PAC 10.207.88.129/24
- Концентратор IE-3000-RTS-42
- Сервер ТН основной HP ProLiant DL380 Gen10
- Сервер ТН резервный HP ProLiant DL380 Gen10
- Сервер PAC HP ProLiant DL380 Gen10 B01
- Концентратор IE-3000-RTS-42
- Концентратор IE-3000-RTS-42
- Специальный переносной модуль APR4223



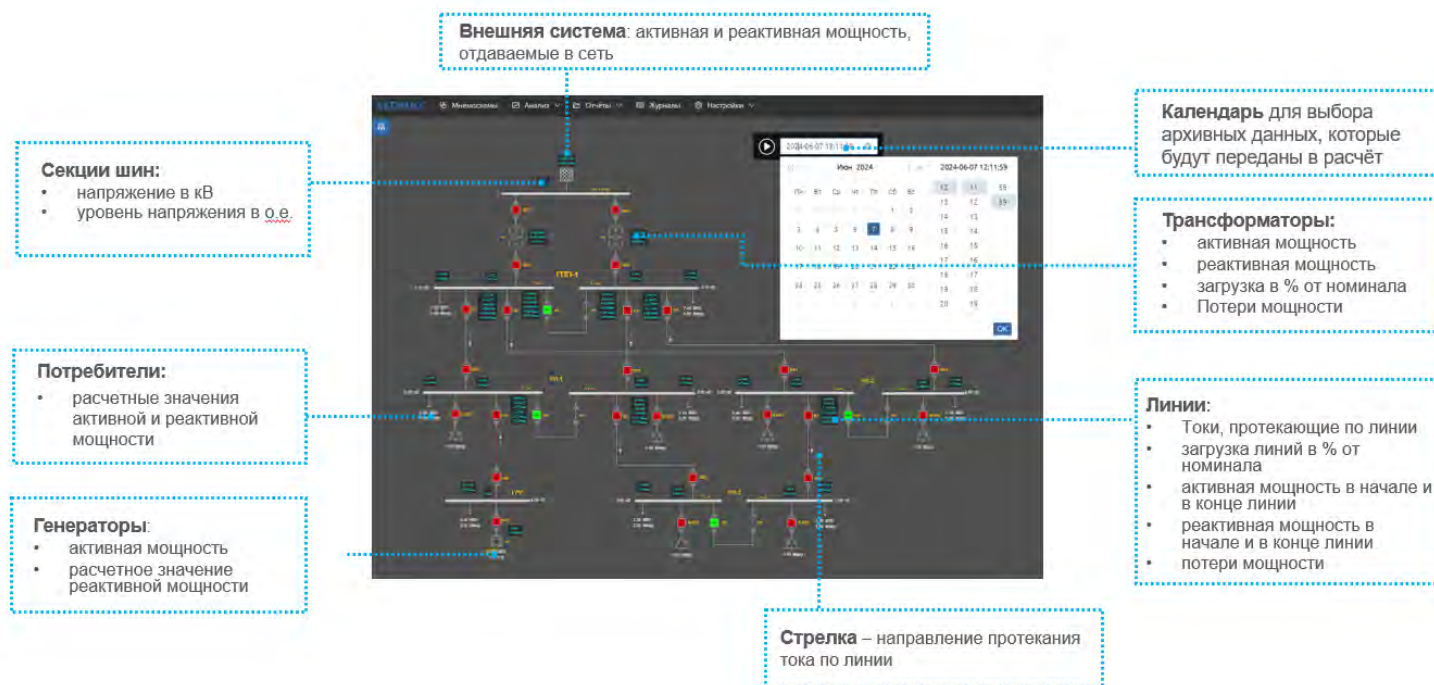
Серверные вычисления энергоресурсов («виртуальный» тепловычислитель)

- сбор данных (температура, давление, перепад давления) с цифровых датчиков, контроллеров АСУ ТП, SCADA-систем
- организация вычисления энергоресурсов на уровне сервера (плотность, энтальпия, 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 перегружаемых 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

Выбор узла замыкания

Выбор сохранённого режима работы сети

Возможность скачать отчёт в Excel формате

Расчётные параметры:

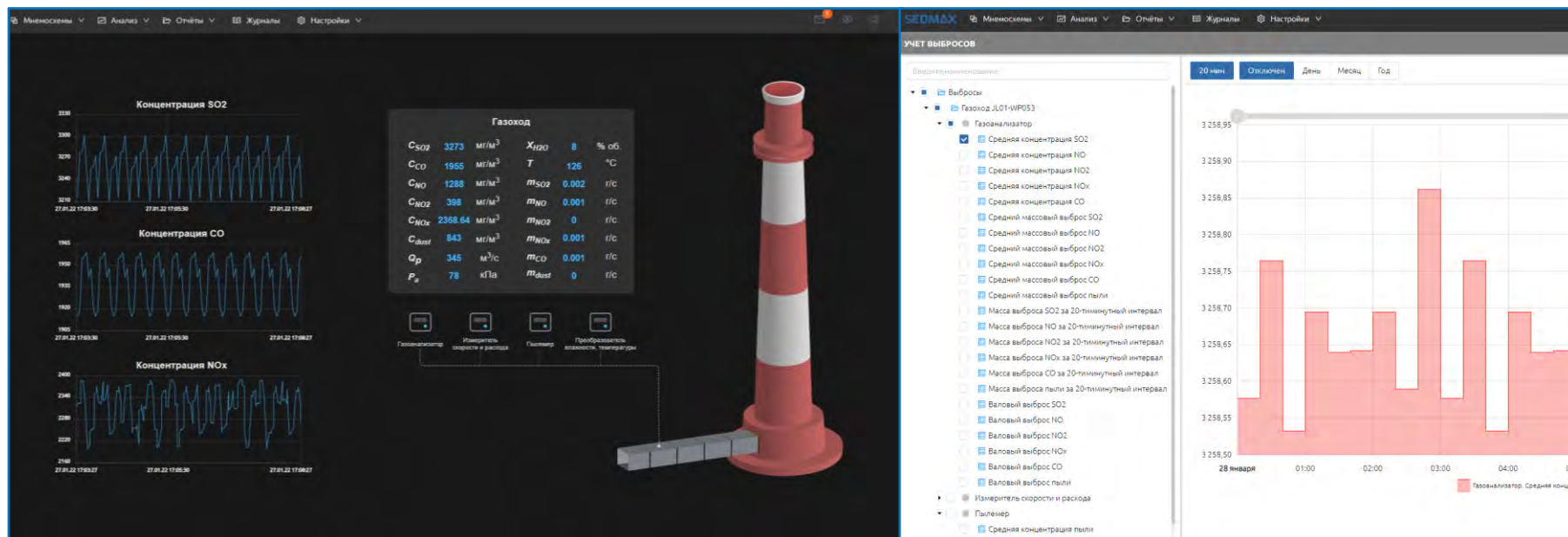
- сопротивления прямой последовательности
- сопротивления нулевой последовательности
- постоянная времени затухания апериодической составляющей ТКЗ

Вывод результатов для максимального и минимального режима работы сети

Максимальный режим		Минимальный режим	
Имя ветви	Зф КЗ Модуль, кА	Зф КЗ Модуль, кА	1ф КЗ Модуль, кА
СШ 110 кВ ГПП-1	7.99	6.919	8.662
СШ 110 кВ ГПП-1	6.403	5.545	7.062

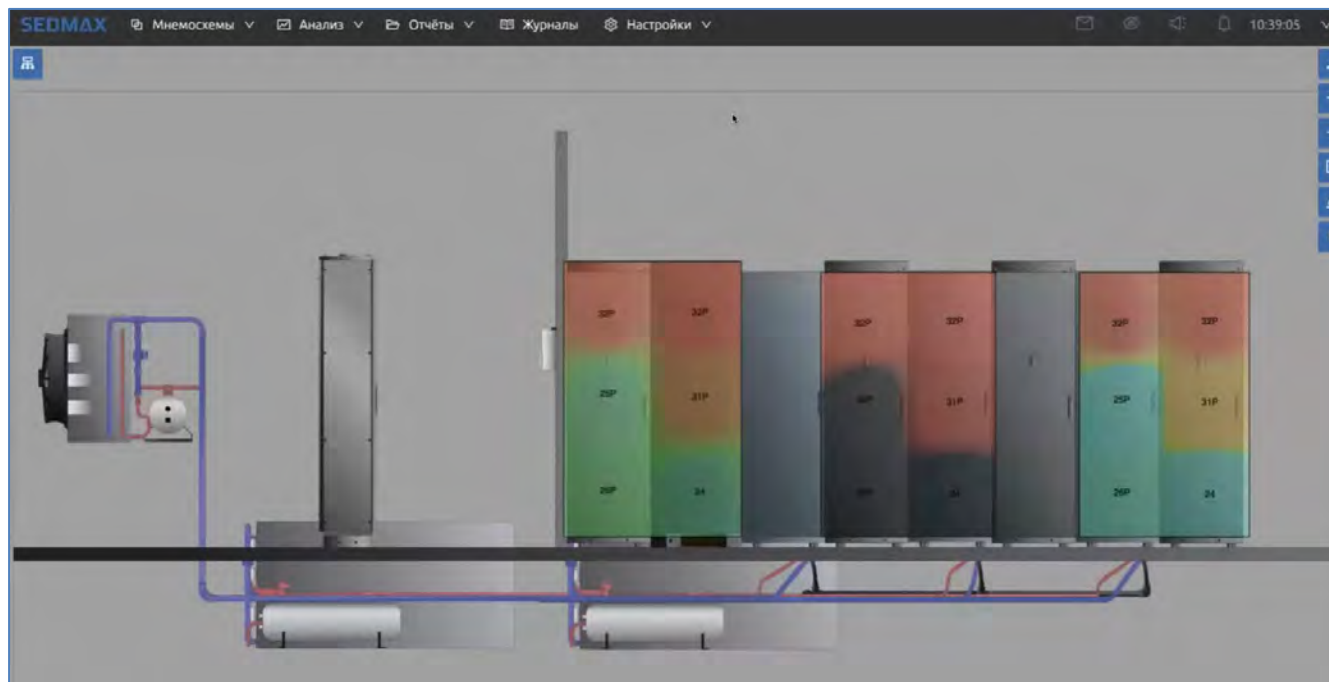
Учёт и мониторинг выбросов и сбросов

- Сбор и обработка параметров выбросов/сбросов: концентрации CO , CO_2 , NH_4 , NO , NO_2 , NO_3 , SO_2 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



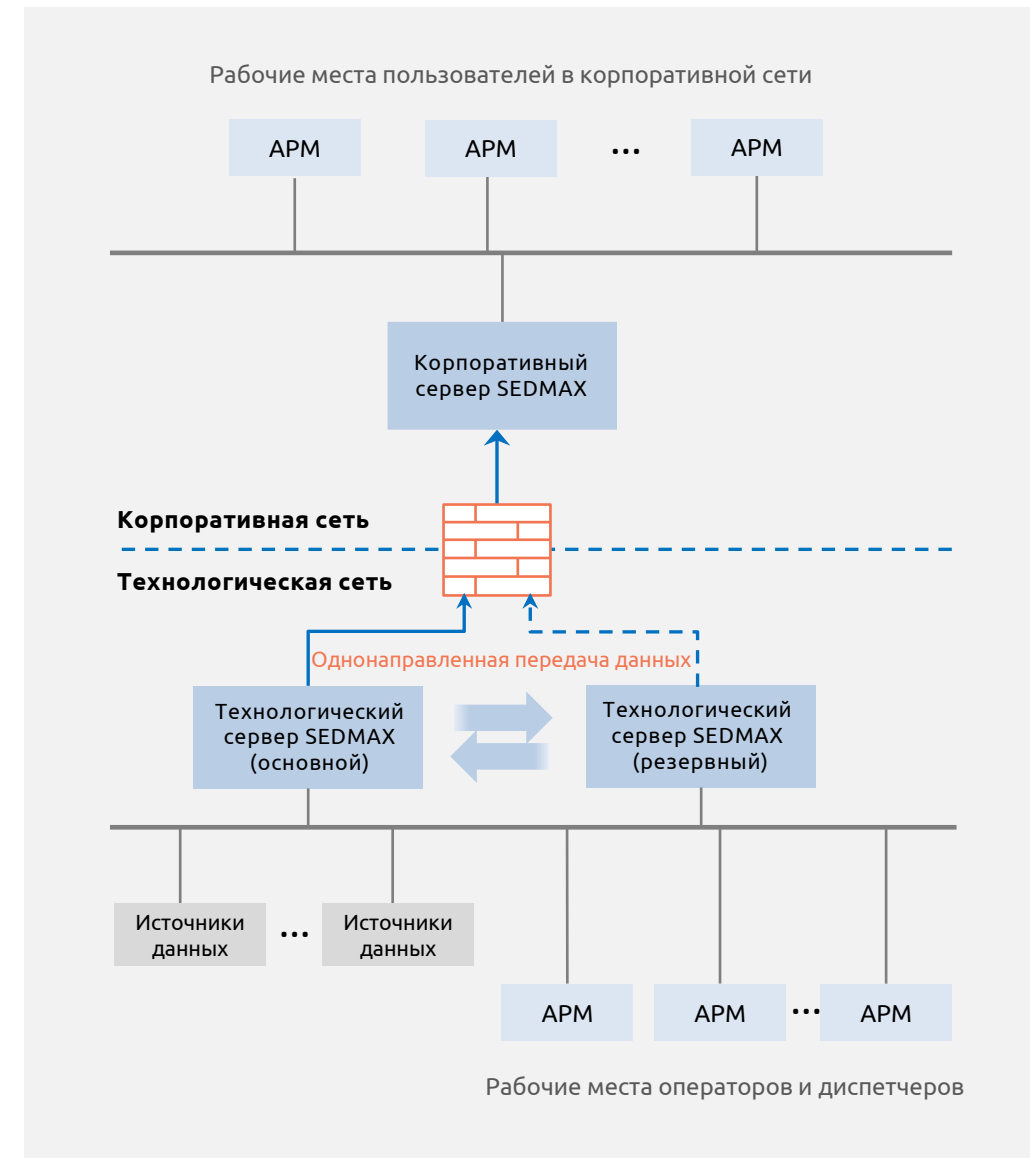
Тепловая карта (Heatmap)

- 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.

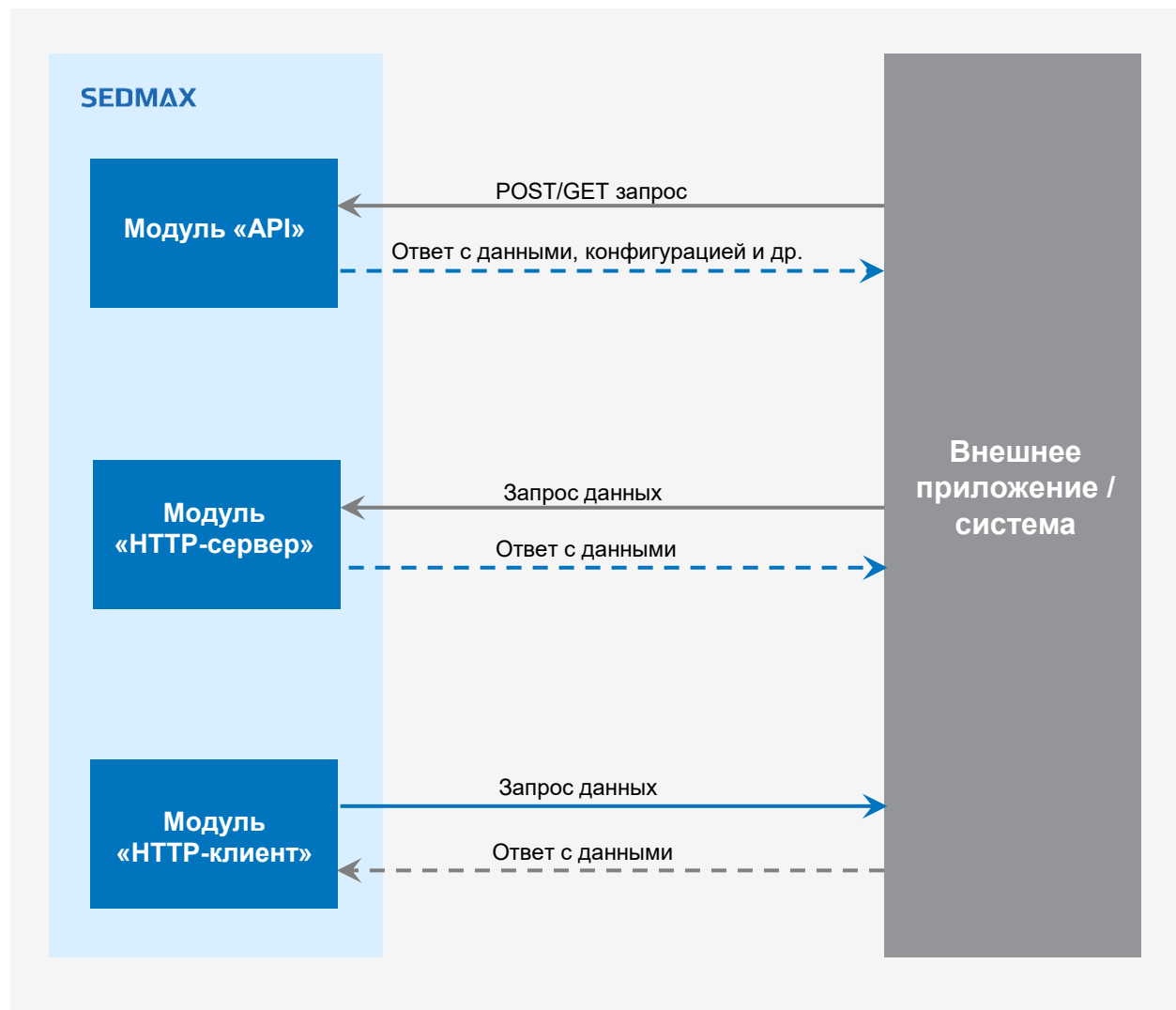


Надёжность, безопасность, доступность

- «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.)



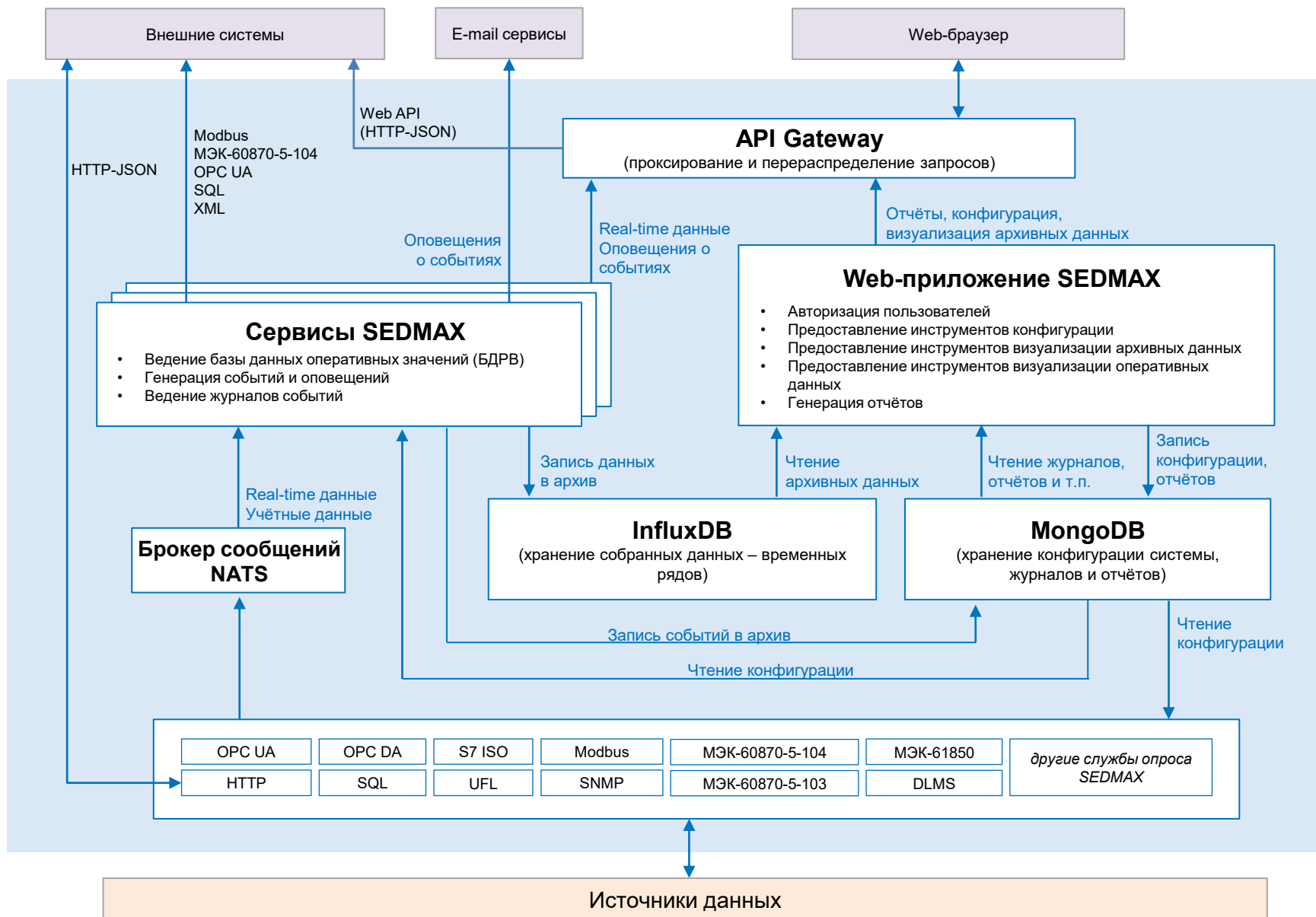
**MICROSERVICE
ARCHITECTURE**



GOLANG

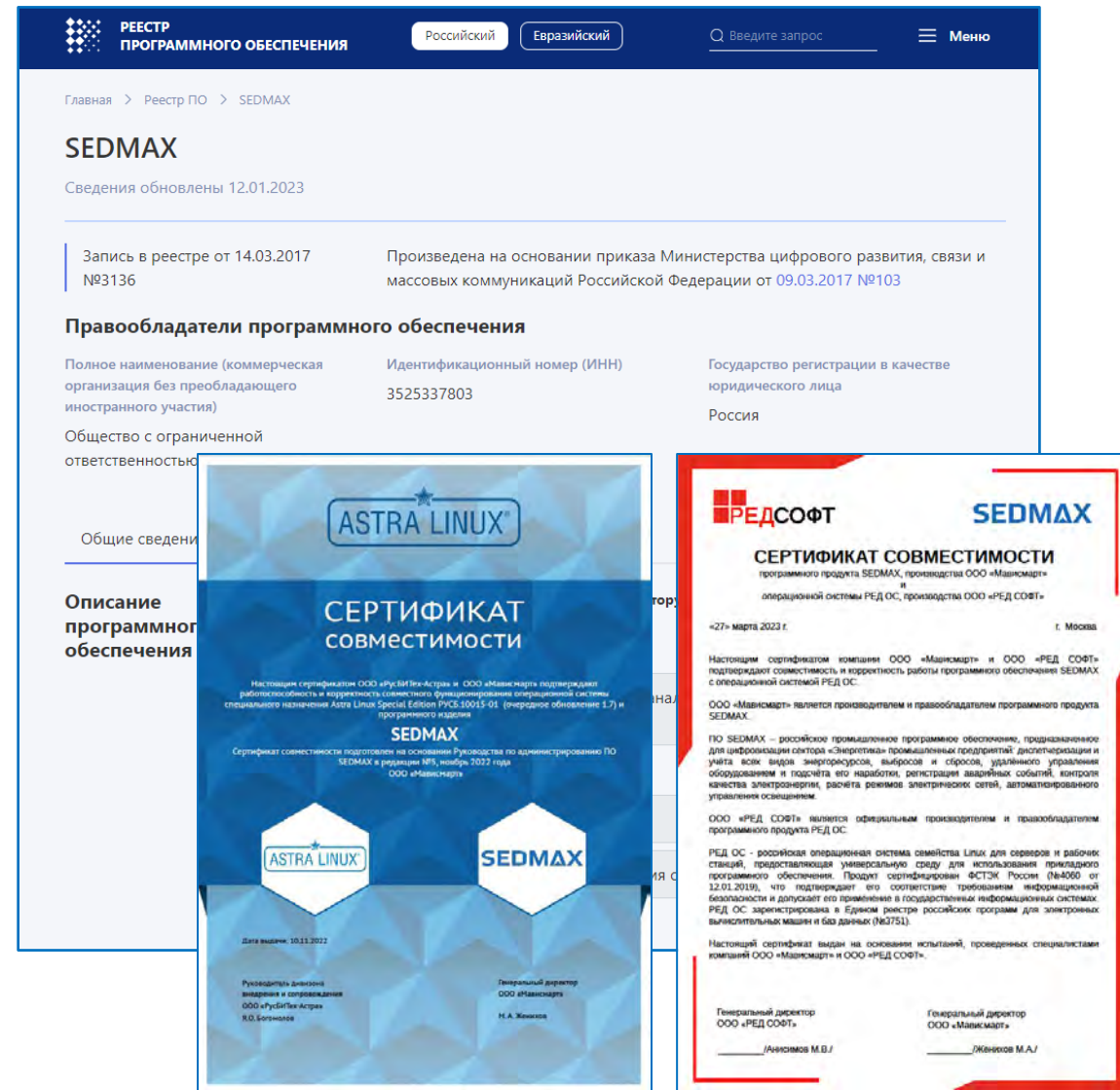


Архитектура SEDMAX



SEDMAX

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



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



- о готовые функции «из коробки»
- о низкая стоимость эксплуатации



- о решение узкого круга задач
- о «лоскутная автоматизация»



Многозадачное ПО



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



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



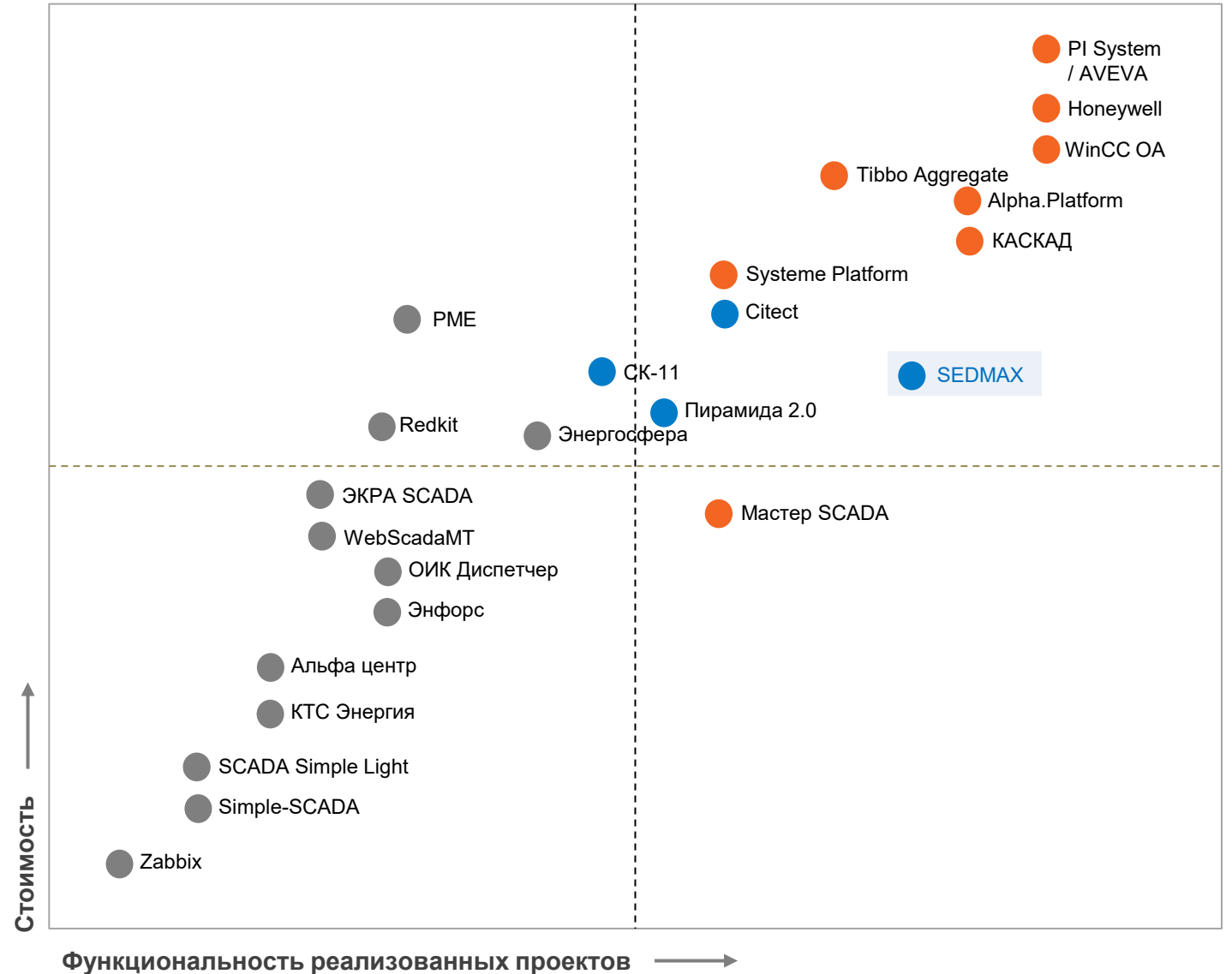
Платформенное ПО



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



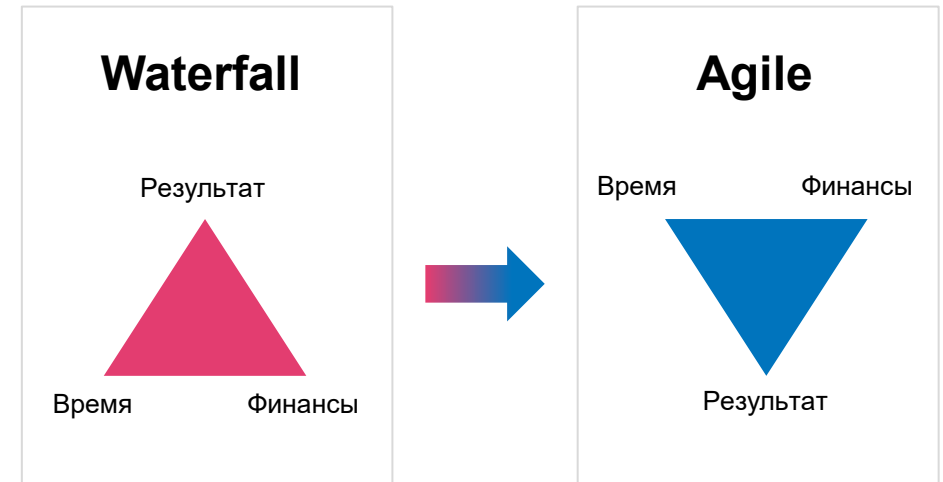
- о Высокая стоимость разработки и поддержки



* внутренняя экспертная оценка

Работаем по Agile

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

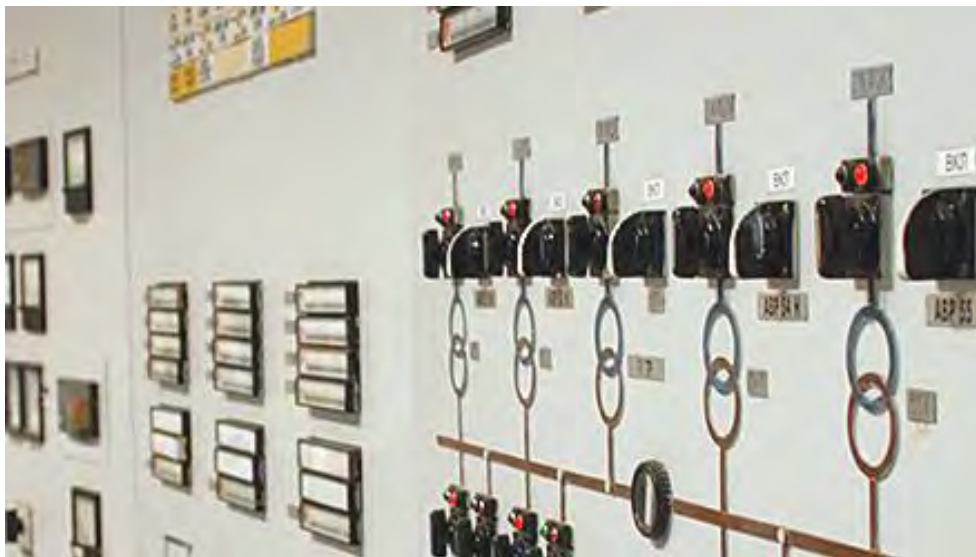


Примеры внедрений



Карта инсталляций SEDMAX

Металлургия	Горная добыча и переработка	Нефть и газ	Химия	ЦОДы	Энергетика		Машиностроение		Другие отрасли	
										
										
										
										
										
										
										

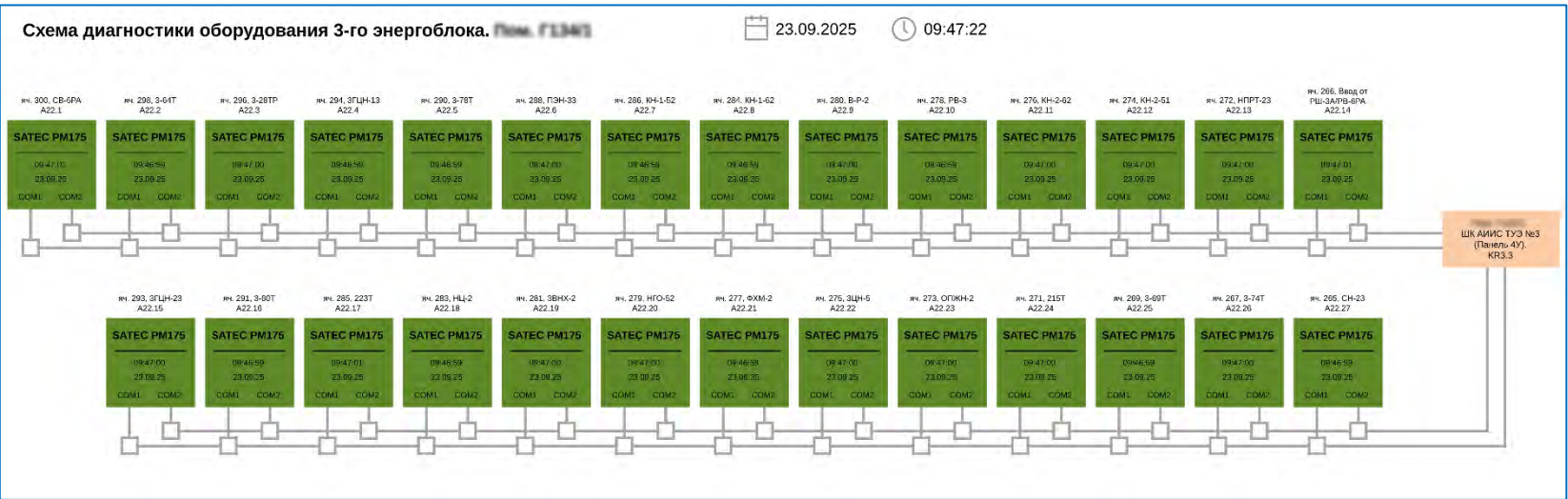
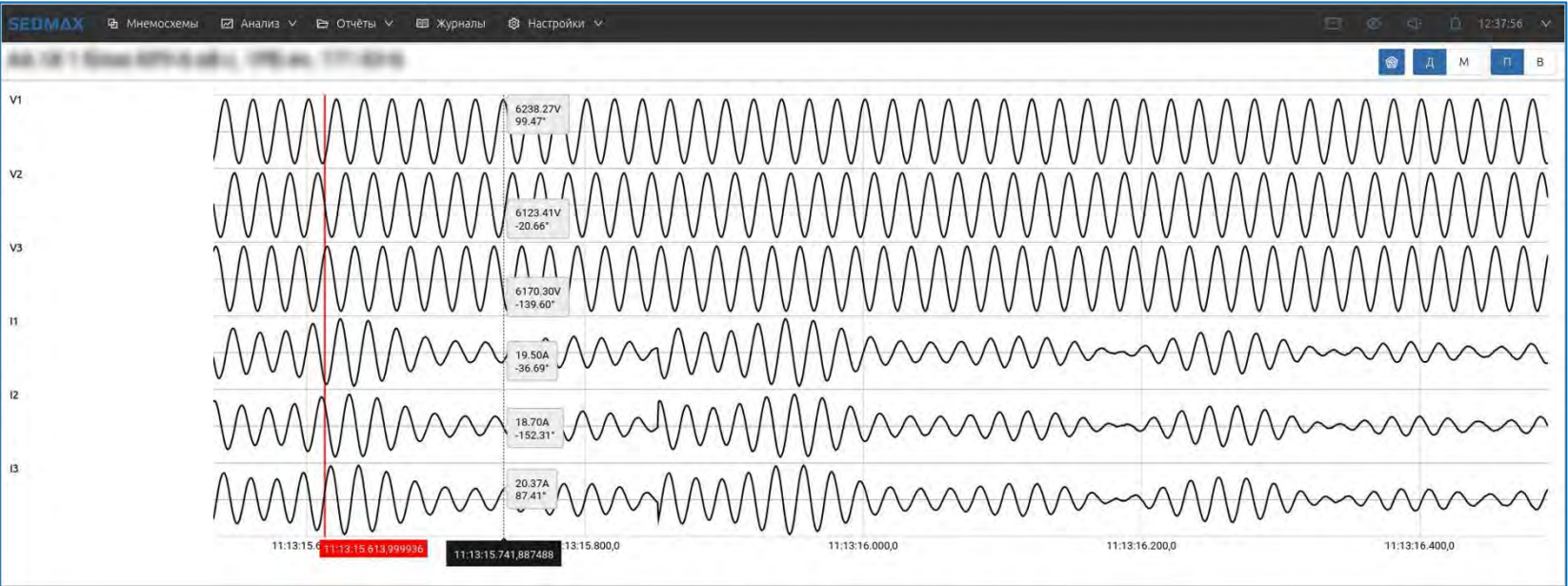


- Приказы о переходе на отечественное базовое ПО Astra Linux в АО «Концерн Росэнергоатом» и необходимость замены установленного ПО «Энфорс»
- Потребность ЭЦ в записях осциллограмм для анализа
- Сложности с опросом ПУ и с отчётностью в предыдущем ПК

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 осциллограмм 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 (мото-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 09-2025							
панель	объект учета	показания на 00.00ч 1-го числа текущего месяца	показания на 00.00ч 1-го числа предыдущего месяца	разность показаний	коэфф. поправки	кол-во эл/м	
1	2ГЦН-13	256083206.00	253168094.00	2915112.00		2 915	
	2ГЦН-23	226530949.00	226530949.00	0.00		0	
	ПЭН-23	215775762.00	212725207.00	3050555.00		3 051	
	КН-1-33	30884214.00	30490863.00	393351.00		393	
	КН-1-42	32404774.00	32002201.00	402573.00		403	
	ПЭН-24	259014544.00	255806716.00	3207828.00		3 208	
2	2НС-4	9495789.00	9323985.00	171804.00		172	
	ЦН-10	98152384.00	96970189.00	1182195.00		1 182	
3	2ГЦН-14	227919295.00	224979286.00	2940009.00		2 940	
	2ГЦН-24	256695522.00	256400626.00	3294896.00		3 295	
	ПЭН-25	212829133.00	210492154.00	2336979.00		2 337	
	ПРК-1РК	50423364.00	50194614.00	228750.00		229	
	КН-1-43	13662106.00	13493570.00	168536.00		169	
	КН-2-43	30184539.00	30029283.00	155256.00		155	
4	ЦН-11	102100058.00	102099987.00	71.00		0	
	ЦН-12	109849897.00	108647848.00	1202049.00		1 202	
5	2ГЦН-11	261372610.00	260685524.00	687086.00		687	
	2ГЦН-21	269668135.00	266480758.00	3187377.00		3 187	
	ПЭН-21	251533964.00	249084043.00	2449921.00		2 450	
	КН-1-31	34980441.00	34481774.00	498667.00		499	
	КН-1-41	29932207.00	29534924.00	397283.00		397	
	КН-2-31	48931729.00	48842456.00	89273.00		89	
6	ЦН-7	105717147.00	105618374.00	109873.00		1 099	
	ЦН-8	75926723.00	74952290.00	974433.00		974	
7	2ГЦН-12	257363463.00	253967598.00	3395865.00		3 396	
	2ГЦН-22	243533246.00	240174676.00	3358570.00		3 359	
	ПЭН-22	233424509.00	232491686.00	932823.00		933	
	КН-1-32	31693896.00	31603012.00	90884.00		91	
	КН-2-32	50766190.00	50162731.00	603459.00		603	
8	ЦН-9	108882012.00	107759261.00	1122751.00		1 123	
	2НС-4	534950.00	534950.00	0.00		0	
ВСЕГО ПО БЛОКУ №2, т.кВт.ч							43 248
в том числе, т.кВт.ч							#ДЕЛО!
8 ПЭН							19 779
5 ПЭН							11 978
5 ЦН							5 580
12 КН							4 502
5 НС							447
3 НА							731
1 ПРК							328
ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ БЛОК №2							43248

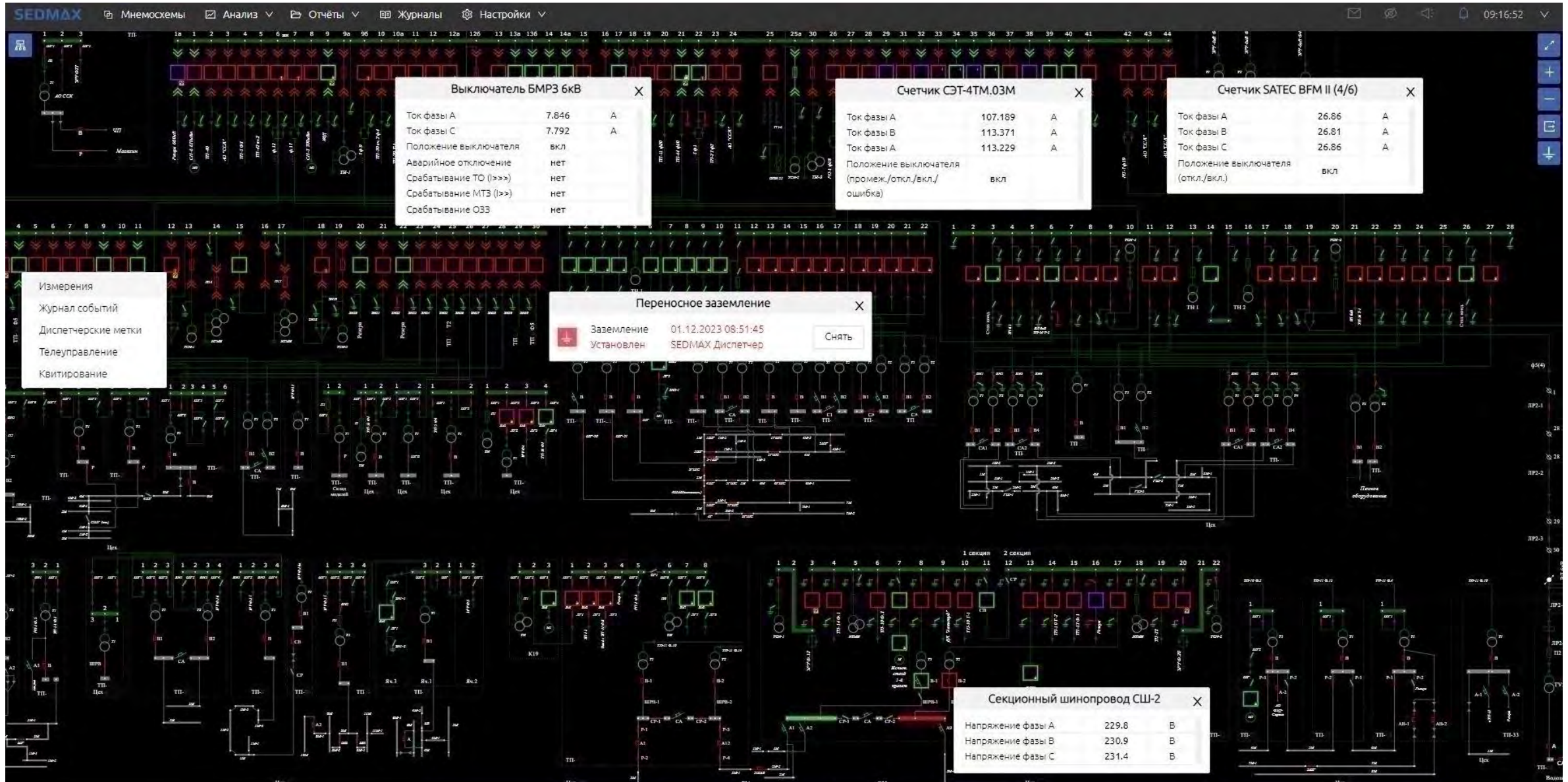




- Комплексная программа техпереворужения ВВ ячеек
- Замена старого диспетчерского щита на современную видеостену из 5-ти панелей
- Круглосуточный режим производства и необходимость контроля электроснабжения

Применение SEDMAX позволило:

- Качественно повысить наблюдаемость за электрохозяйством завода (вывод параметров и элементов питающих и распределительных пунктов на современную видео-стену)
- Возможность оперативно телеуправлять 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 техучёта электроэнергии (замена старой системы)



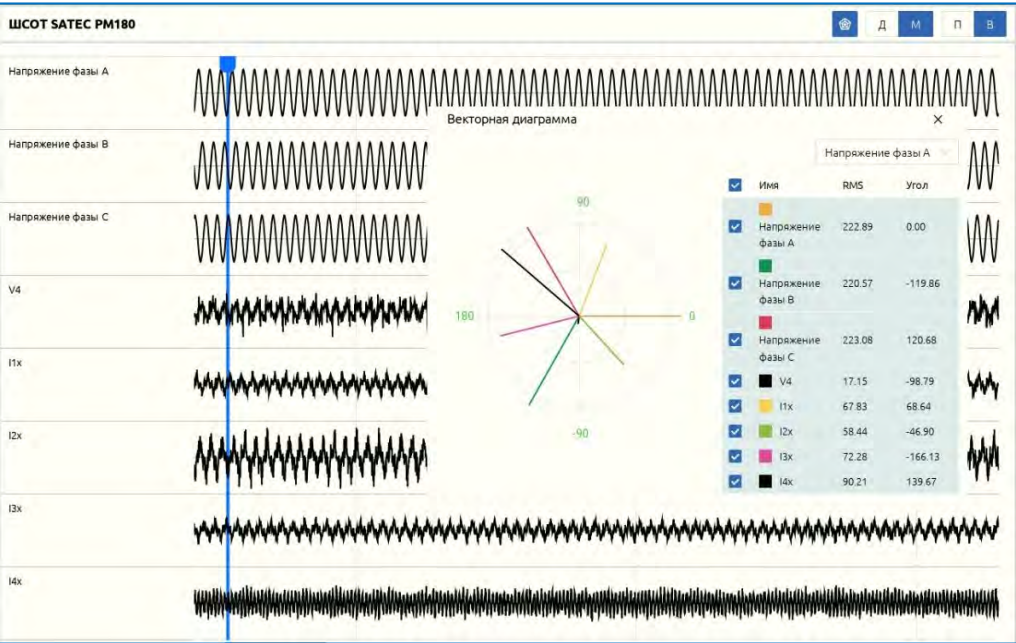
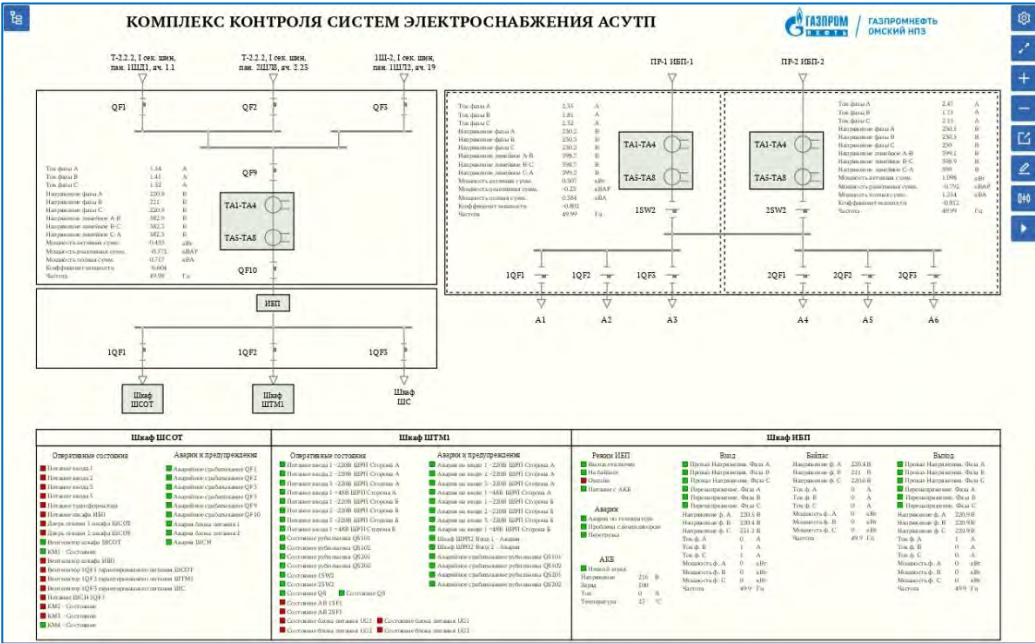
Контроль систем электроснабжения АСУТП установки КПА Газпромнефти-ОНПЗ



- 11 инцидентов, повлёкших 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

Сформировать Excel

2025-01-01 00:00:00 — 2025-03-24 23:59:59

	Дата и время	Сообщение	Значение	Продолжительность, сек	Относительные единицы	Осциллограмм
Технологические события	2025-03-11 13:59:26.254	V3 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.400	1.049767	0.894	Скачать
Осциллограммы	2025-03-11 13:59:26.254	V2 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.600	1.049767	0.895	Скачать
Качество электроэнергии	2025-03-11 13:59:26.254	V1 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.500	1.049767	0.894	Скачать
События приборов	2025-03-11 13:59:26.254	V3 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.400	1.049767	0.894	Скачать
Системные события	2025-03-11 13:59:26.254	V2 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.600	1.049767	0.895	Скачать
Комментарии пользователей	2025-03-11 13:59:26.254	V1 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	206.500	1.049767	0.894	Скачать
Все события	2025-02-24 21:24:01.579	V3 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	203.000	0.229973	0.879	Скачать
Добавить журнал	2025-02-24 21:24:01.579	V3 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	203.000	0.229973	0.879	Скачать
	2025-02-11 09:50:44.390	V2 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	170.400	0.009982	0.738	Скачать
	2025-02-11 09:50:44.390	V2 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	170.400	0.009982	0.738	Скачать
	2025-01-01 11:48:27.744	V1 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	203.800	0.140004	0.883	Скачать
	2025-01-01 11:48:27.744	V1 напряжение (В): GOST32144 PQE11: провал напряжения	203.800	0.140004	0.883	Скачать
	2025-01-01 11:48:27.744	V1 напряжение (В): 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	Длительная доза фликера	соответствует

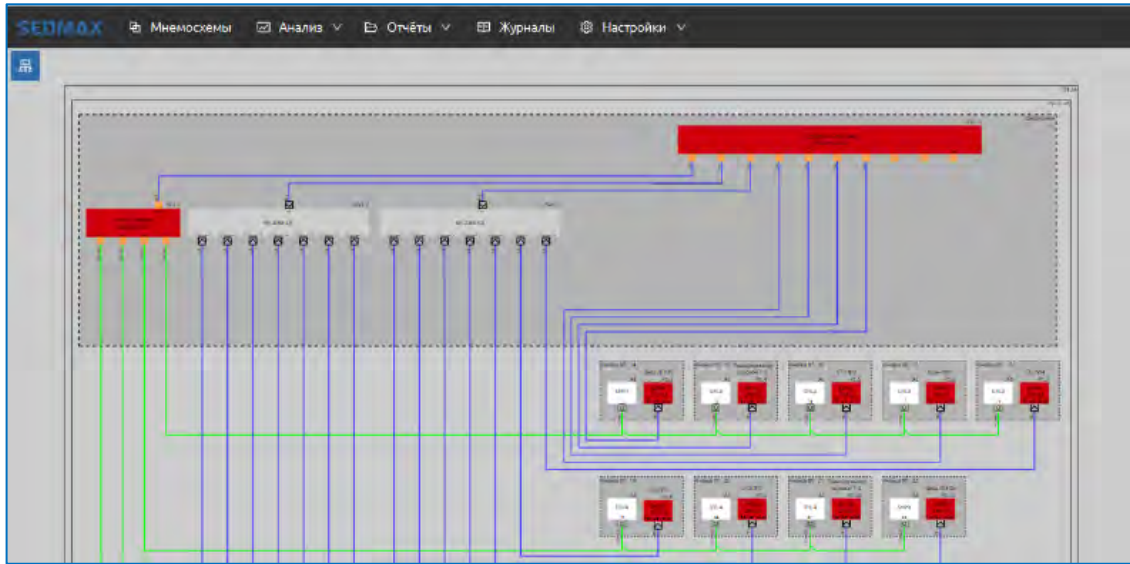
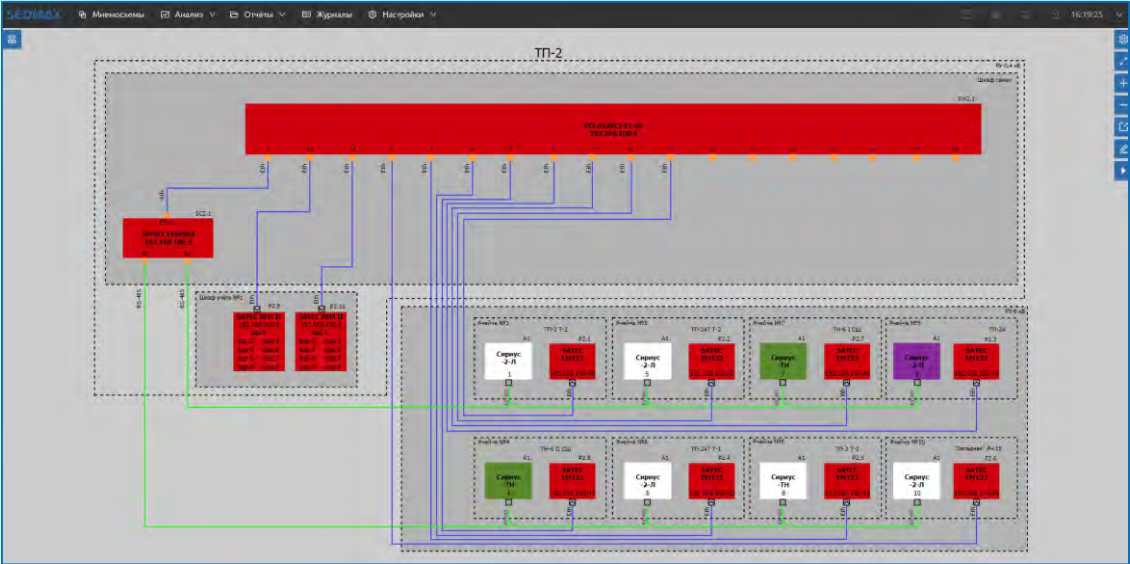
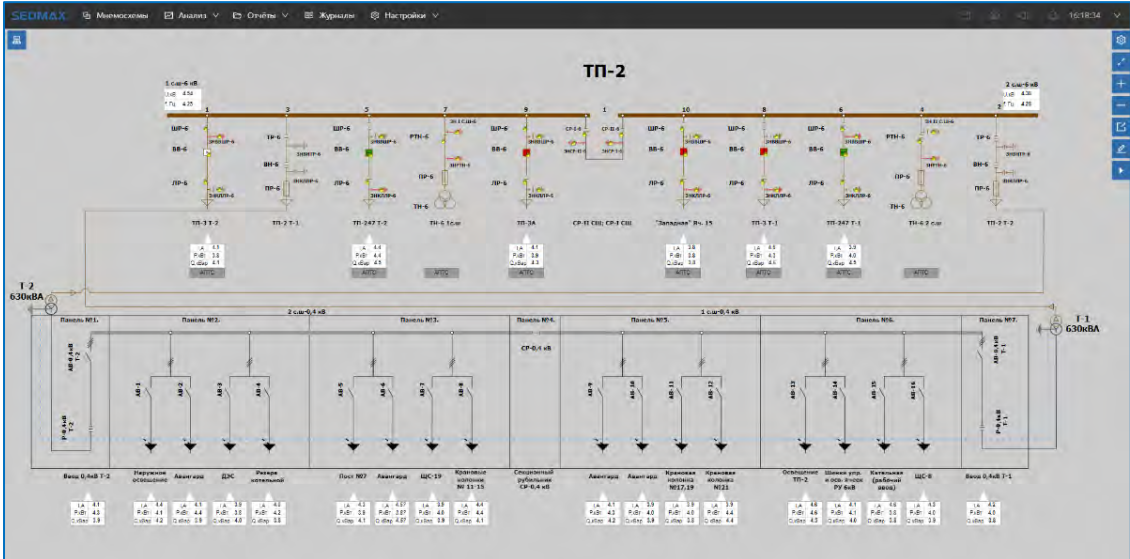
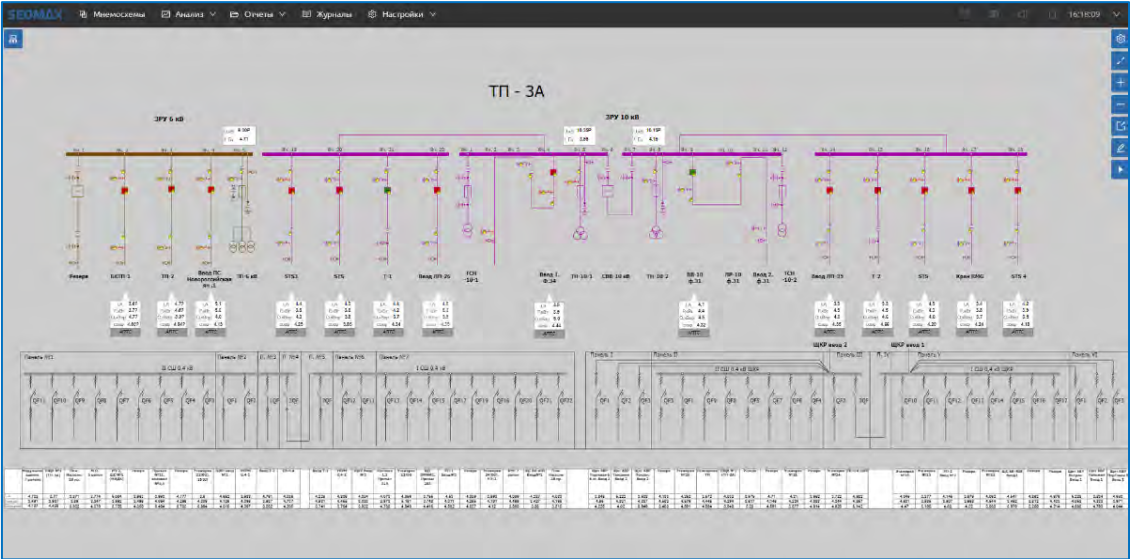
Система диспетчеризации энергетических объектов и АСТУЭ Новорослесаэкспорта

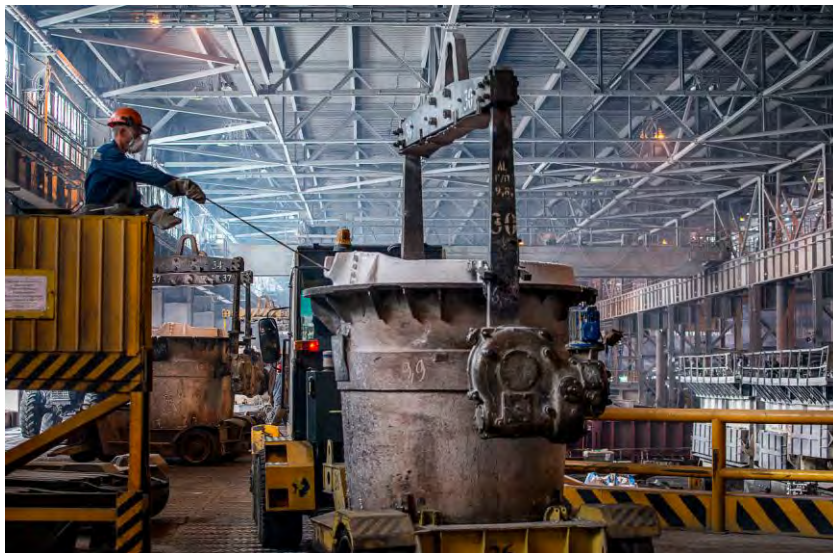


- Длительный ручной поиск места отключения питания
- Выход на ОРЭМ: необходимость более точного почасового прогноза электропотребления для подачи заявок
- Выход из строя дорогостоящих стабилизаторов и кранов и необходимость мониторинга качества ЭЭ

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

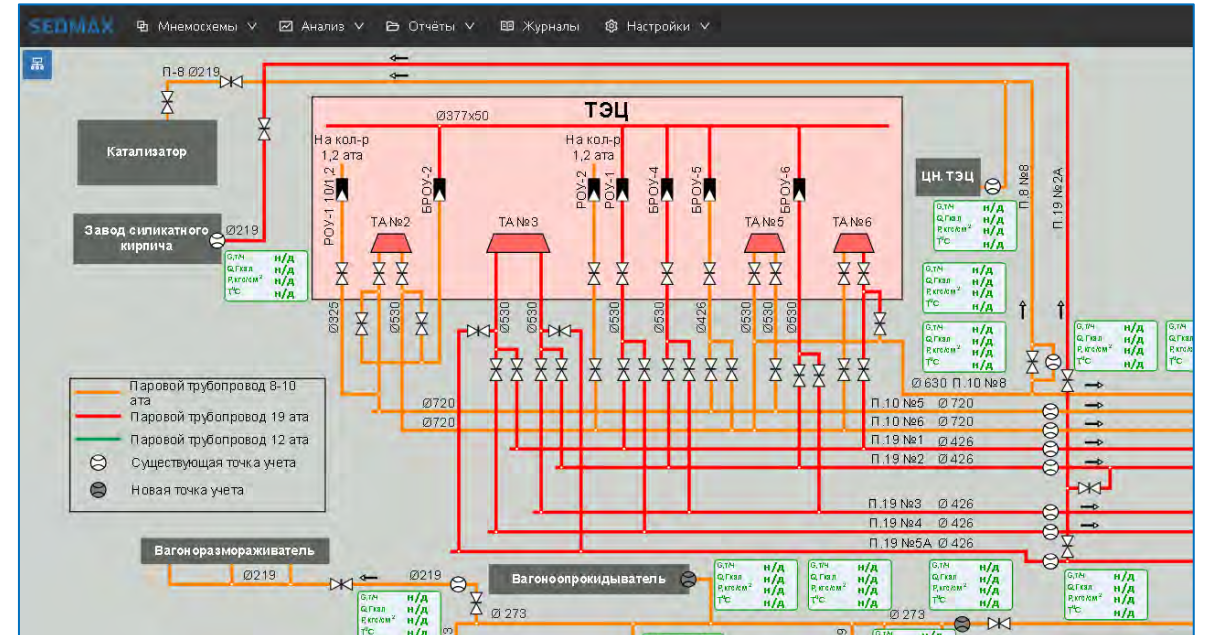
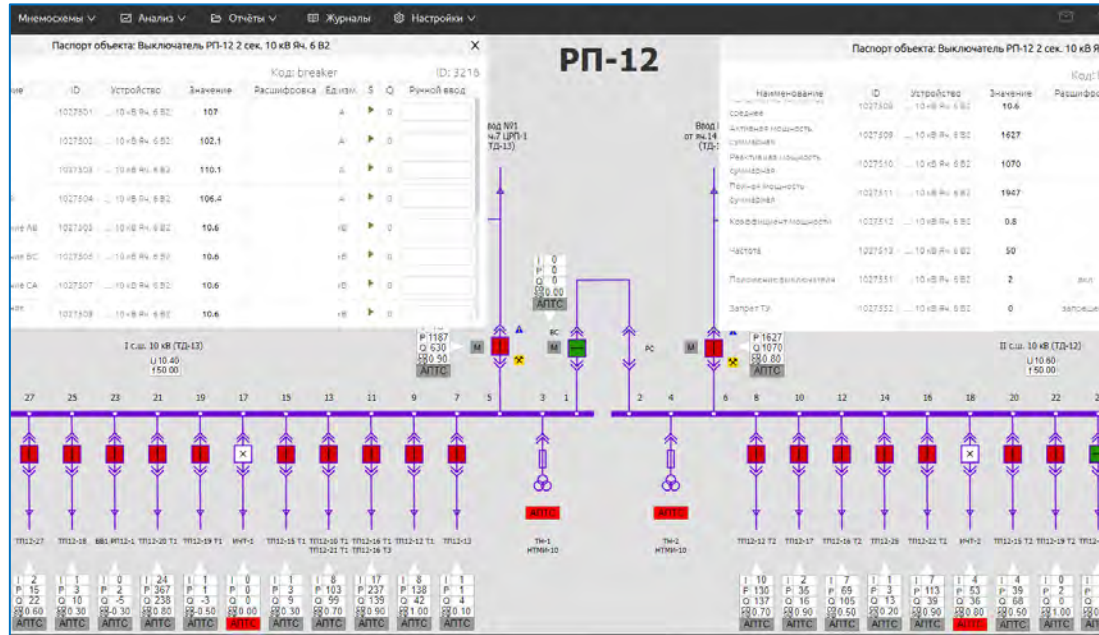
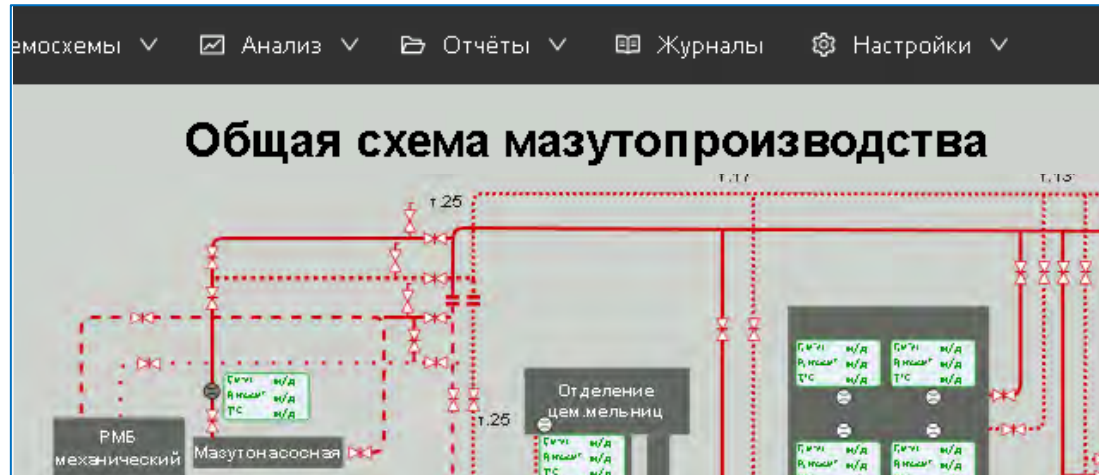




- Отсутствие на заводах системы диспетчеризации. Прецедент – 1,5 часовой останов электролизеров по причине аварии в СЭС
- Ручное снятие показаний со счётчиков и ежедневные проверочные обходы объектов
- Запуск большого проекта Русала «Сквозная автоматизация»

Применение SEDMAX позволило:

- Организовать полную наблюдаемость всей энергосистемы заводов Русала (на сер.2024 г: АГК, СА3)
- 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, оборотная вода, вода осветлённая, вода подшламовая, сжатый воздух, СУГ, аргон, пропан-бутан, уголь, хлор, мазут

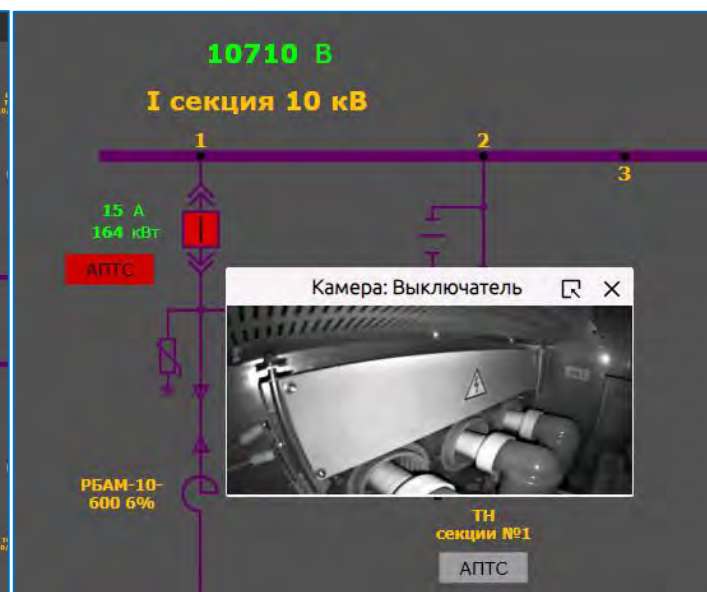
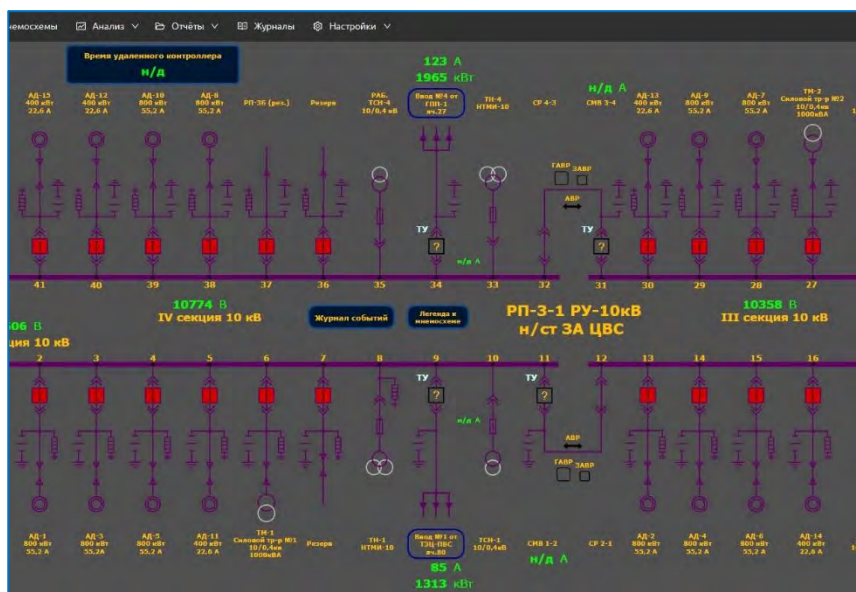




- Усложнение связей между 6-ю существующими системами, моральное устаревание существующего ПО
- Необходимость обеспечения бесперебойной работы модернизированного производства
- Необходимость расчётов перспективных режимов и собственной генерации, проверки корректности переключений в сети

Применение SEDMAX позволит:

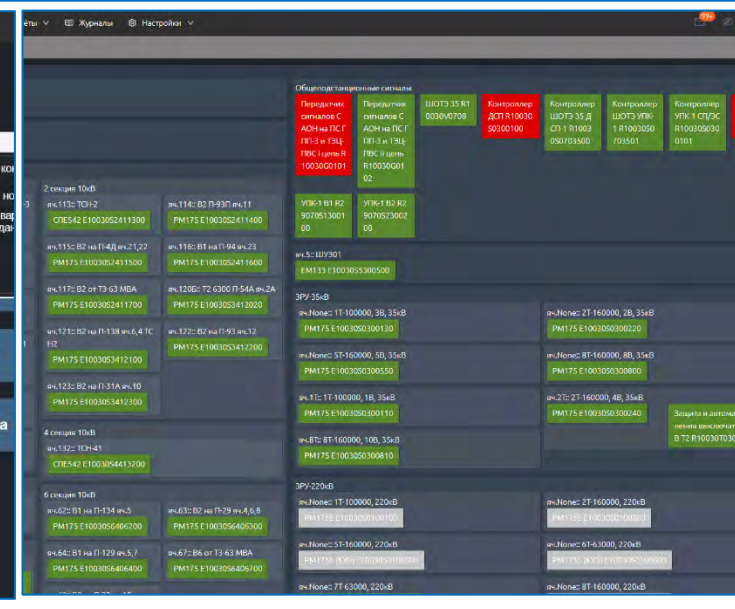
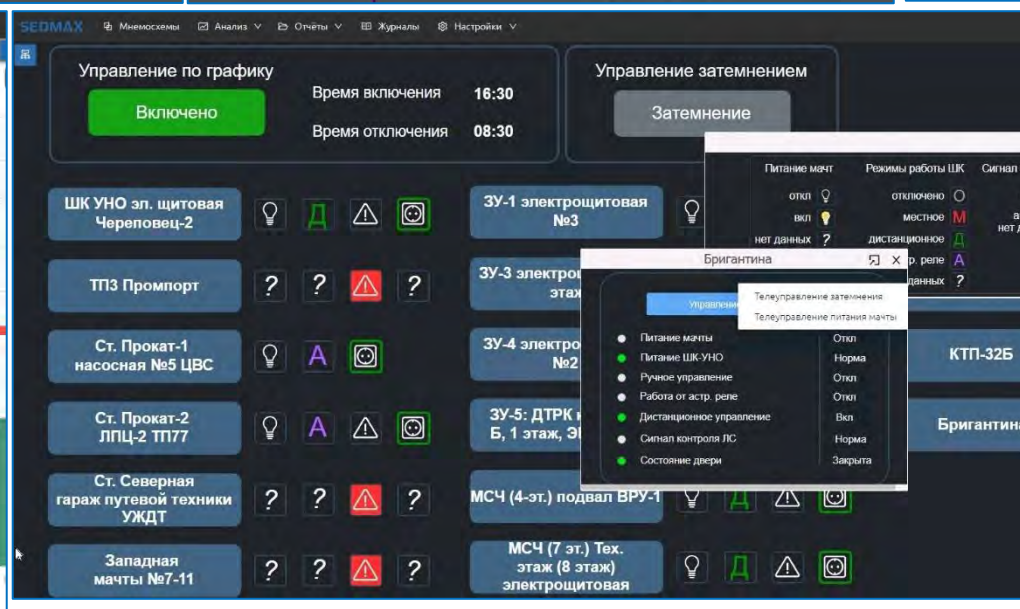
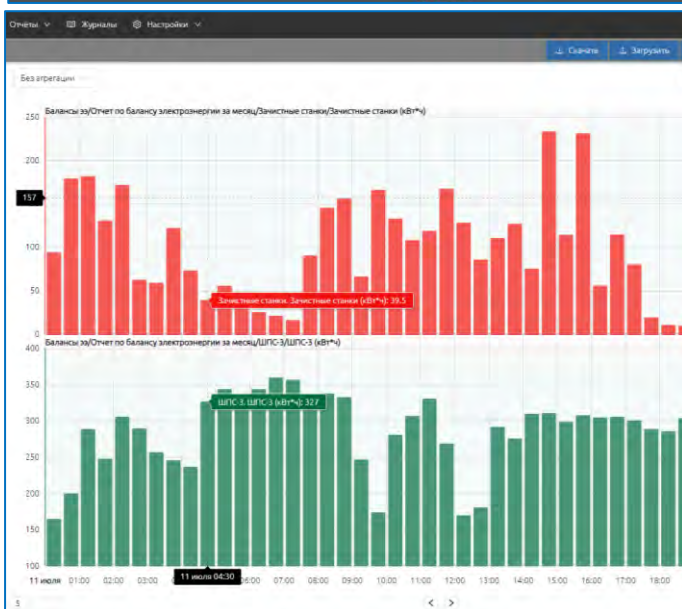
- Избежать необходимости больших затрат на обновление приборного парка
- Контролировать текущие параметры энергосистемы Комбината, удалённо управлять КА и визуально наблюдать за ТУ через видеопоток, с мнемосхем
- Комплексно анализировать осциллограммы и выявлять причины аварийных ситуаций
- Осуществлять онлайн расчет 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



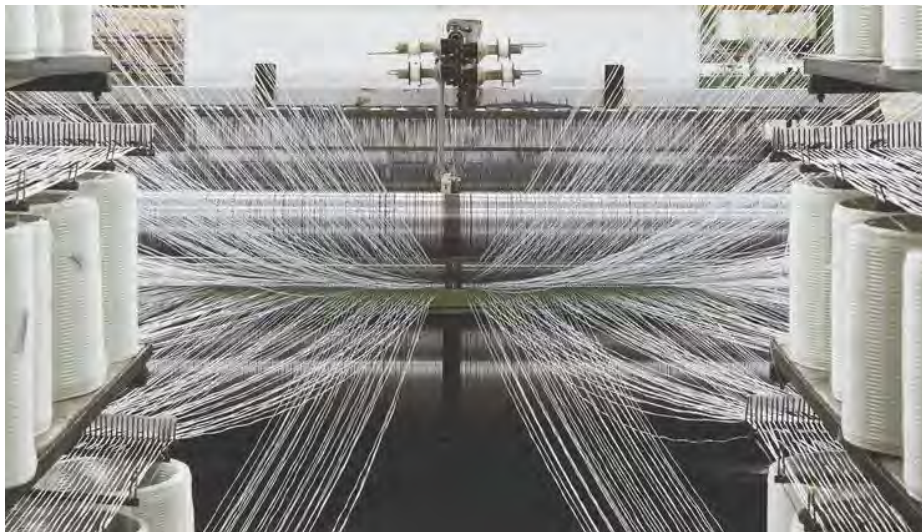
ГИБКИЕ ОТЧЕТЫ: 06-2024

Баланс по ГПП

ГПП-7	1. Активная составляющая	Ячейка	Показания
8	I секция 10кВ/яч.3ВГ: В-6 на РП-11 яч.603.604 ЛПЦ-1/яч.3ВГ: ГПП-7		3.875
9	I секция 10кВ/яч.9БВ: В-2 на РП-11 яч.16.16 ЛПЦ-1/яч.9БВ: ГПП-7		207.44
10	I секция 10кВ/яч.13АБ: В-2 на П-221 яч.18 яч.20 ТОН-2 ЛПЦ-1/яч.13АБ: ГПП-7		259.85
11	I секция 10кВ/яч.17АБ: В-1 на РП-11 яч.7.9 ЛПЦ-1/яч.17АБ: ГПП-7		288.97
12	II секция 10кВ/яч.4АБ: В-4 на РП-11 яч.105 ЛПЦ-1/яч.4АБ: ГПП-7		230.89
13	II секция 10кВ/яч.8ДЕ: В-3 на РП-11 яч.304.305 ЛПЦ-1/яч.8ДЕ: ГПП-7		2.138
14	II секция 10кВ/яч.16ВГ: В-5 на РП-11 яч.108.110 ЛПЦ-1/яч.16ВГ: ГПП-7		301.51
15	II секция 10кВ/яч.18ЕЖ: В-1 на П-221 яч.21.23 ТОН1 ЛПЦ-1/яч.18ЕЖ: ГПП-7		51.283
16	II секция 10кВ/яч.18ВГ: В-2 на П-230 яч.10.12 ПХЛ/яч.18ВГ: ГПП-7		80.627
17	II секция 10кВ/яч.14Г: В-2 на П-218 яч.6 ПХЛ/яч.14Г: ГПП-7		



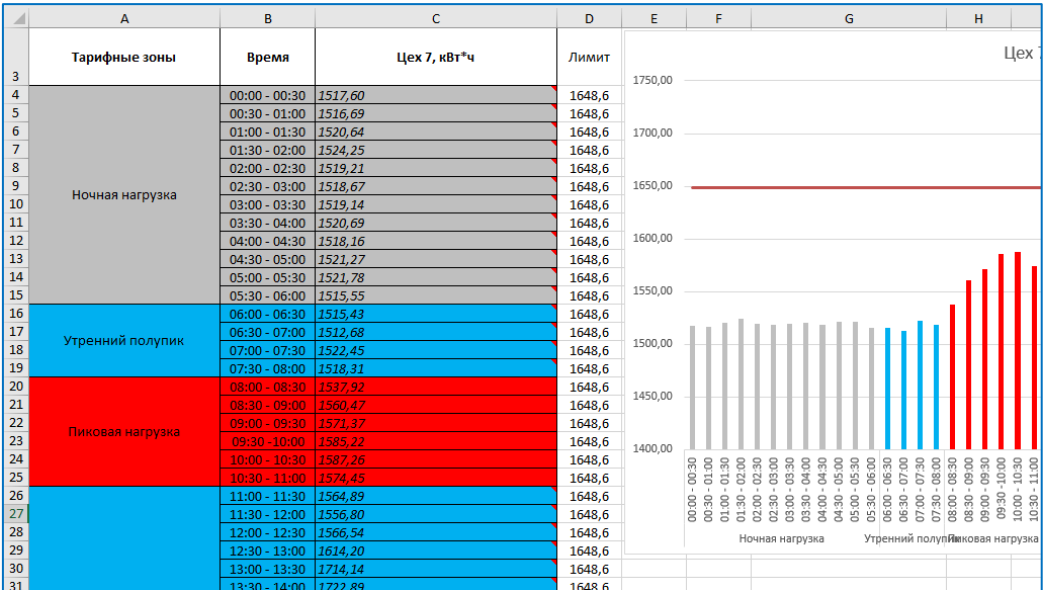
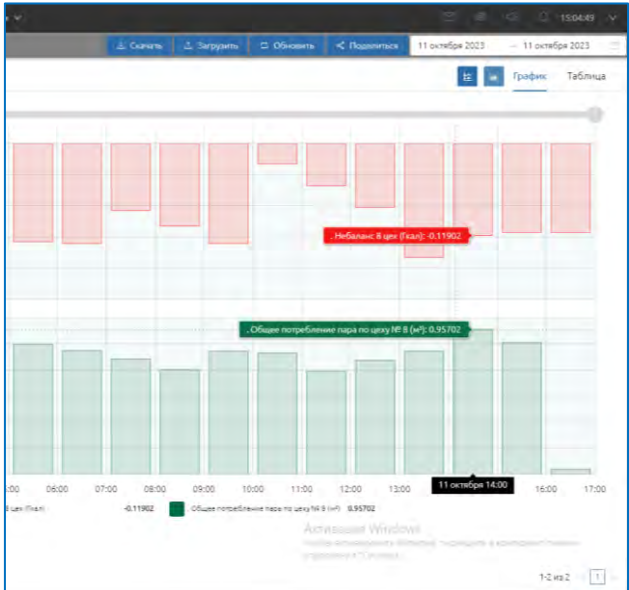
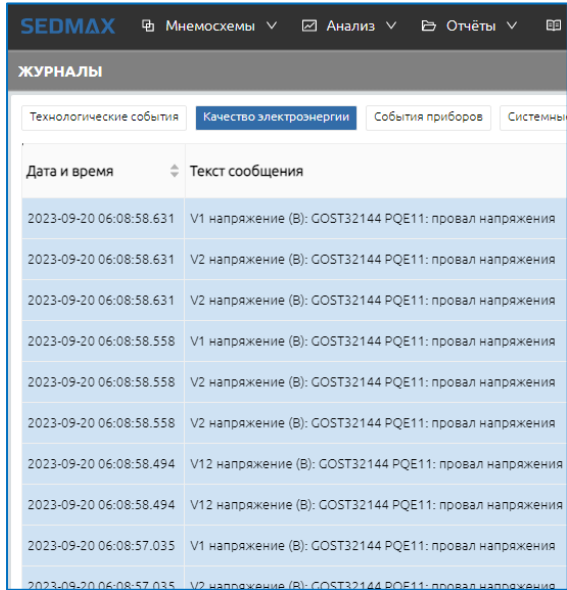
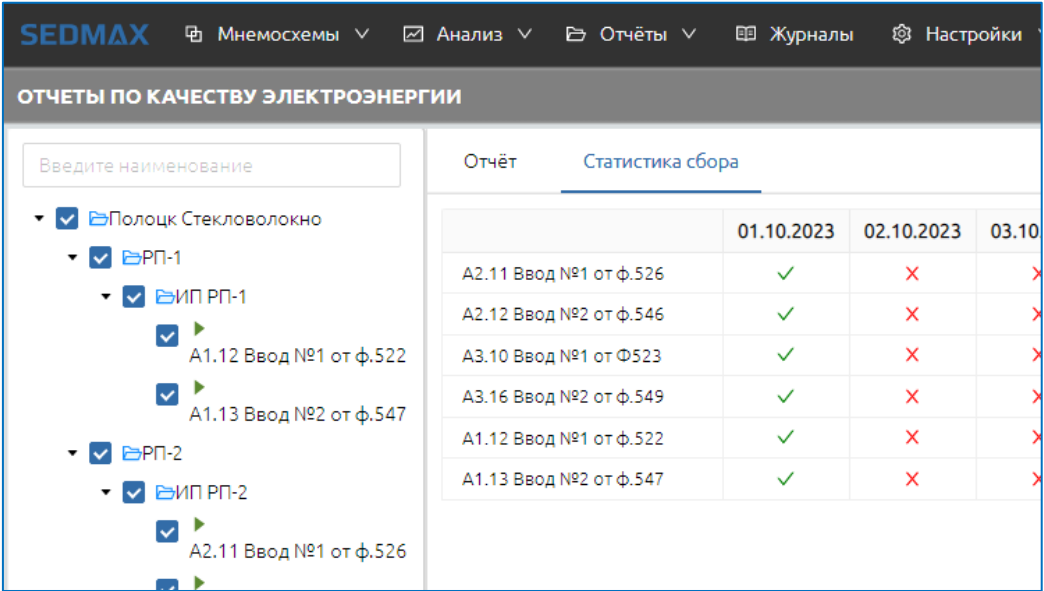
Техучёт и диспетчеризация энергоресурсов, качество электроэнергии Полоцк-Стекловолокна



- 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 субабонента)
- 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



Модернизация учёта и диспетчеризации энергоресурсов АБ ИнБев Эфес



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

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

Применение SEDMAX позволило:

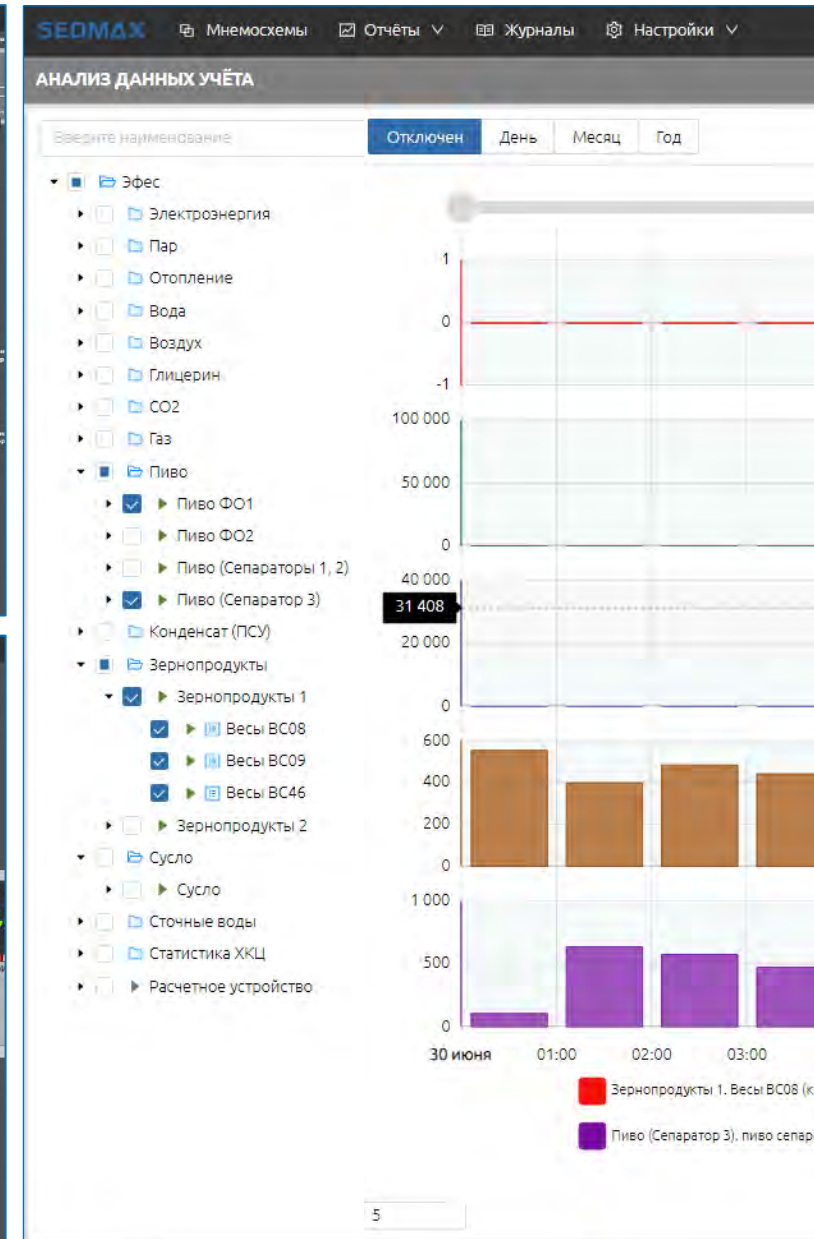
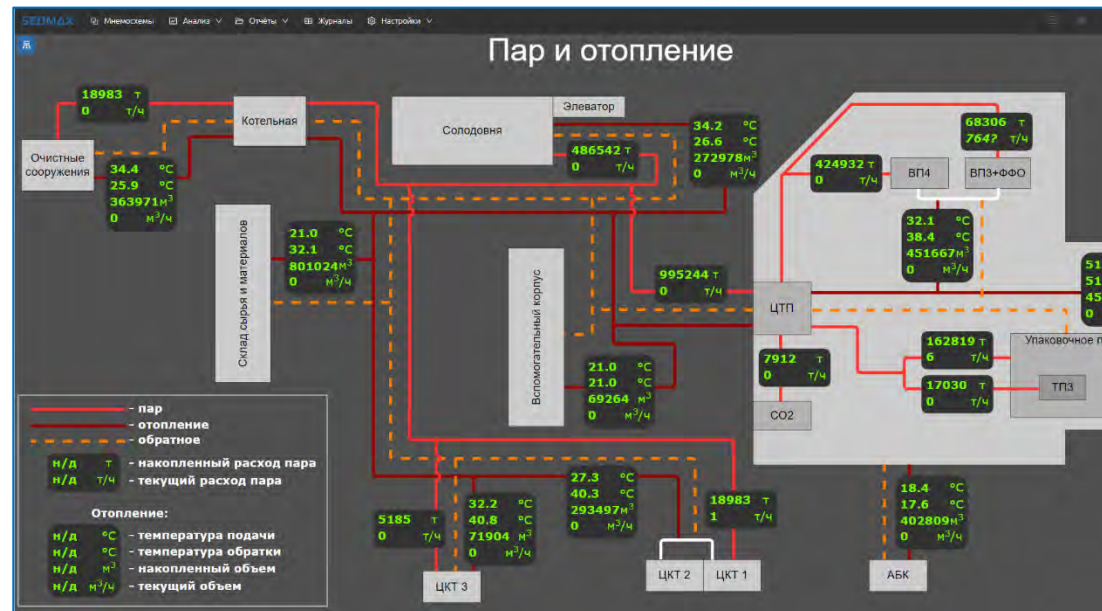
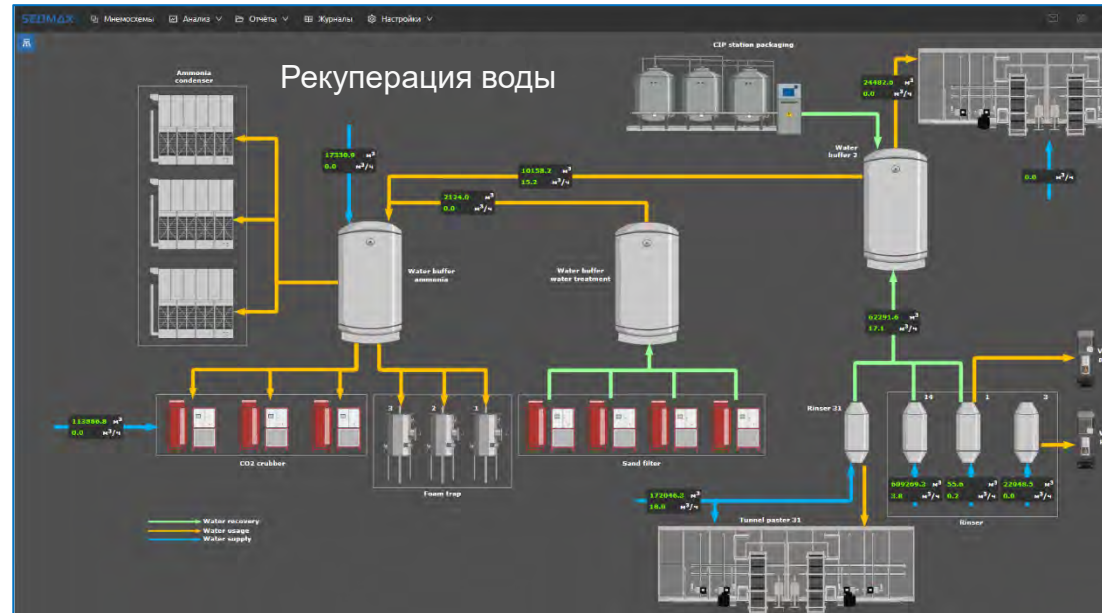
- Объединить на единой платформе все собираемые заводом технологические данные о производственных и энергетических процессах, создать масштабируемую систему
- Модернизировать визуализацию интерфейсов с графиками, отчётами, таблицами, а также в виде мнемосхем
- Ускорить процессы анализа энергопотребления 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

SEDMAX Мнемосхемы Анализ Отчеты Журналы Настройки

УСТРОЙСТВА, ТЕГИ, КАНАЛЫ: ПРОСМОТР

Введите для поиска...

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



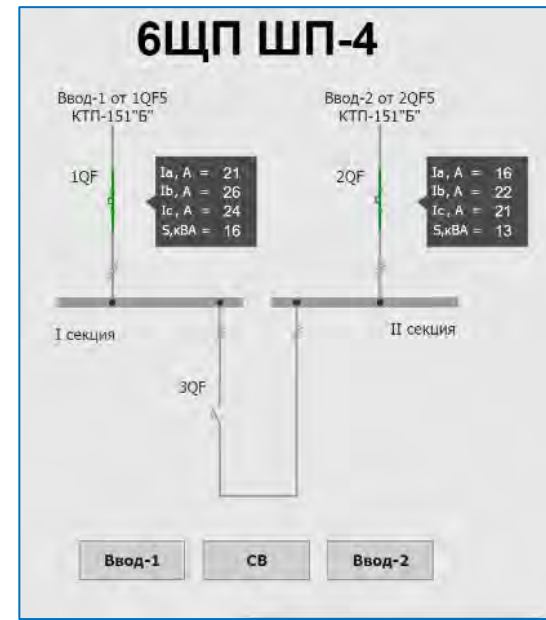
Комплексная диспетчеризация электроснабжения ДП-3 КАДП



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

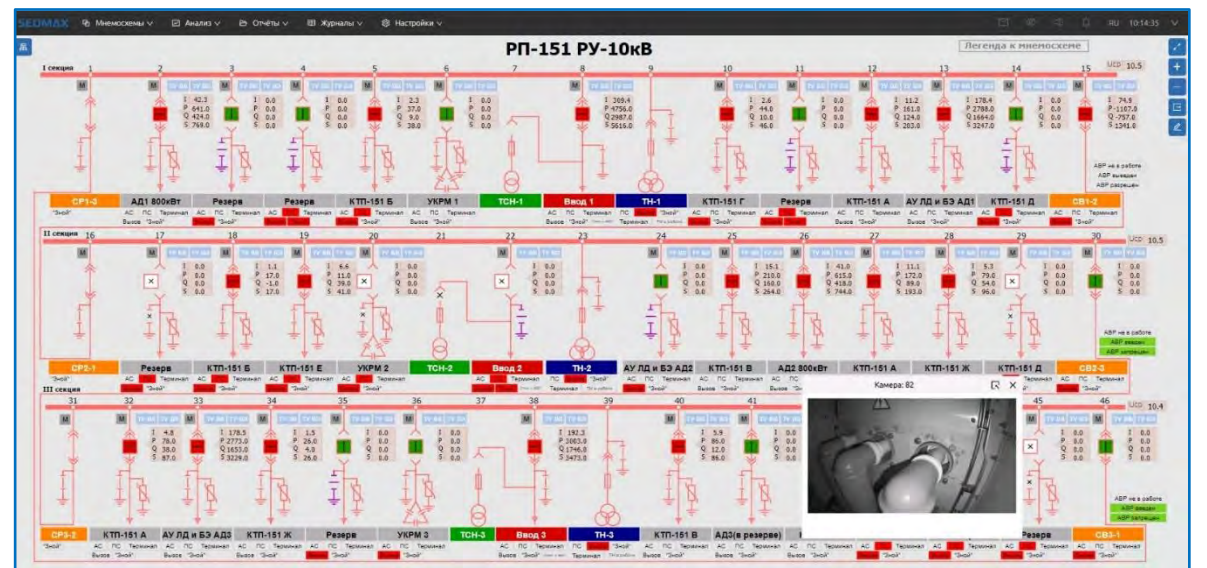
Применение SEDMAX позволило:

- 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, TOP-200, 300, видеокамер AXIS M1065-L
- Организовать горячее резервирование серверов
- Обеспечить круглосуточный режим работы системы



Легенда к мнемосхе

Сигналы	Выключатель	ЗН
ПС7 Нет данных ТМ	Нет данных	Данные введены вручную
ПС Норма	Ручной ввод положения выключателя и тележки	Заземлено
Сработка	Выключатель выключен, тележка выключена	Разземлено
Режим управления	Выключатель отключен, тележка выключена	Нет данных ТМ
ДП Нет данных ТМ	Выключатель отключен, тележка выключена	Ошибка получения данных
М Местное	Выключатель отключен, тележка выключена	
Д Дистанционное	Выключатель отключен, тележка в контр. пол.	
Плакаты		
Работы на присоединении		
Запрет переключений		
Заземлено		
Информация		
Аналоговые значения:		
51,6 Значение ТИ		
50,1? Нет данных ТИ		
50,1P Ручной ввод		



Единая автоматизированная система управления электрохозяйством

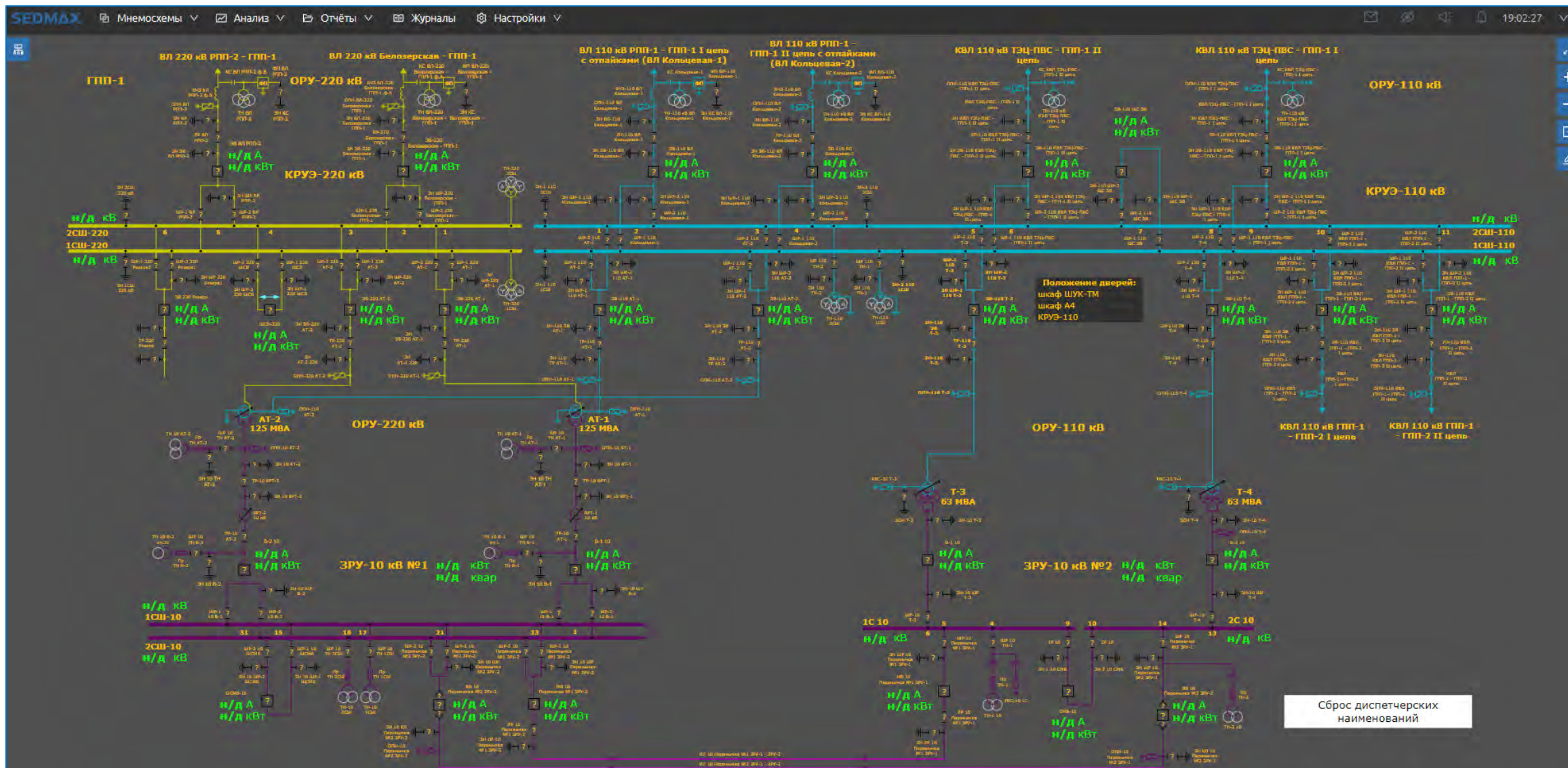
(в процессе реализации)



- 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)



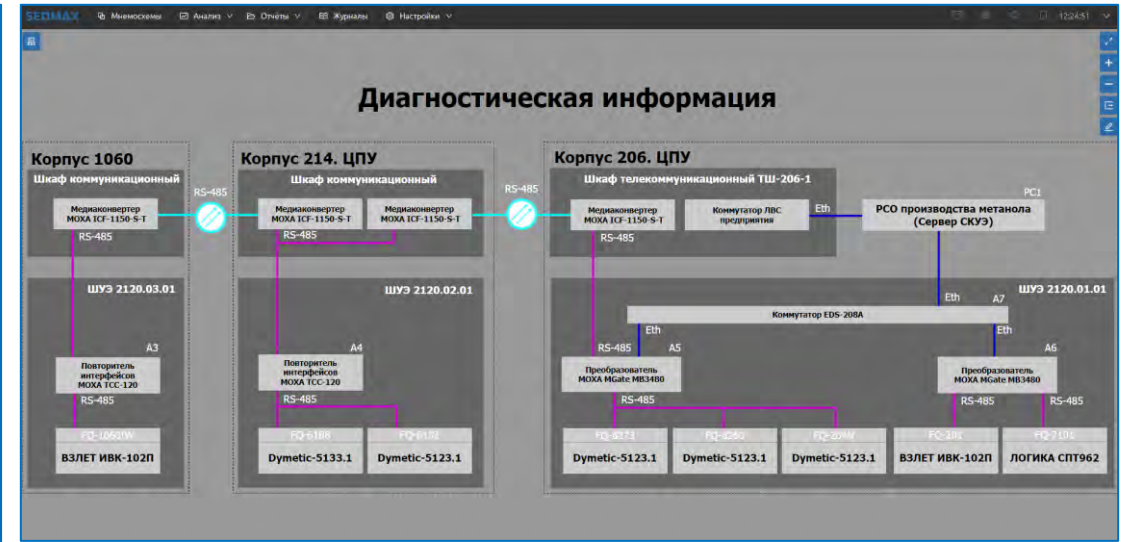
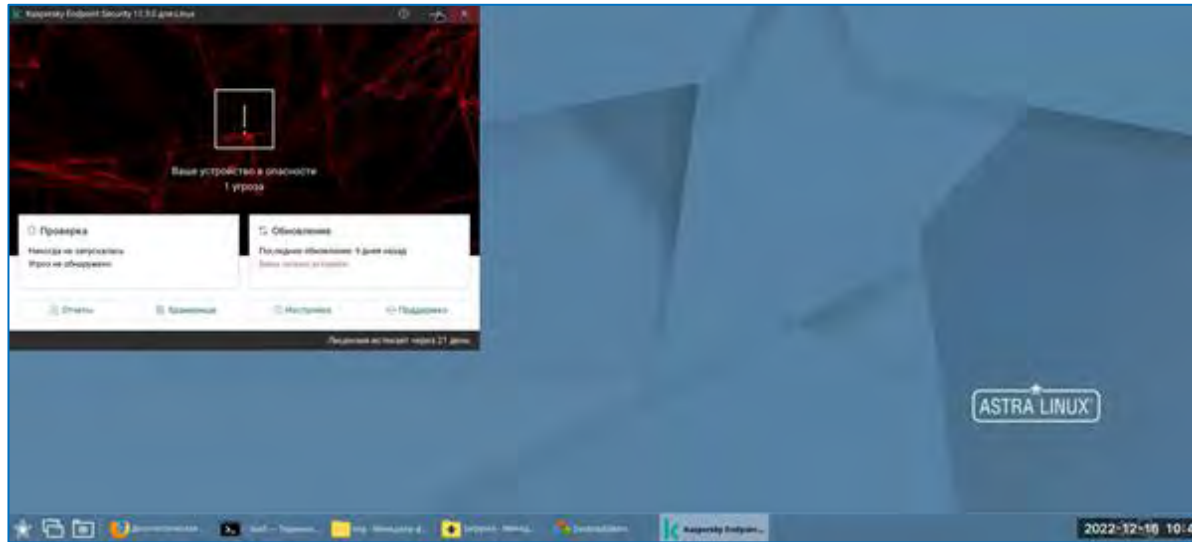


➤ Государственная политика в области импортозамещения с целью:

- 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 Aquarius и экспортировать данные в российский офисный пакет R7
- 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



Ввод данных по местным приборам учёта

Позиция	Место установки	Продукт учёта	Текущие показания, м³
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	30P
FQ-204/3	Корпус 204	Хоз. питьевая вода	40P
FQ-206	Корпус 206	Хоз. питьевая вода	155P
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-1060/1	Корпус 1060	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-1060/2	Корпус 1060	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-1060/3	Корпус 1060	Хоз. питьевая вода	н/д
FQ-1060/4	Корпус 1060	Хоз. питьевая вода	н/д

Текущие параметры процессов

Продукт учёта	Расход текущий	Температура	Давление	Нарастающий объём с 08:00
Хоз. питьевая вода	н/д?			11 м³
Азот	н/д?			0.00 м³
Азот среднего давления	н/д?	н/д? °C	н/д? МПа	0.00 м³
Исходная вода	н/д?			0.00 м³
Воздух КИП от к. 1055	н/д?	н/д? °C	н/д? МПа	0.00 м³
Азот	н/д?	н/д? °C	н/д? МПа	0.00 м³
Пар	н/д?	н/д? °C	н/д? МПа	0.00 т
Производственная вода	н/д?			0.00 м³

Отчет суточный по расходу за Сентябрь 2022

Объект: Производство метанола

Дата и время начала: 01 Сентября 2022 8:00

Дата и время окончания: 01 Октября 2022 8:00

Дата	FT-6260	FT-6102	FT-204R	Воздух, м³	Пар, т	Вода, м³	Пром. вода, м³
01.09.2022	19028.57	0	0	18006.04	0	3037.15	28.11
02.09.2022	18174.69	0	0	17635.41	0	3241.96	33.74
03.09.2022	18126.14	0	0	15676.2	0	2800.71	29.5
04.09.2022	15998.62	0	0	18099.68	0	2766.6	31.65
05.09.2022	20794.56	0	0	16585.44	0	3327.34	26.95
06.09.2022	21457.4	0	0	16194.12	0	2482.13	25.19
07.09.2022	17299.38	0	0	17239.01	0	2851.73	26.26
08.09.2022	18396.39	0	0	17752.74	0	3073.43	26.98
09.09.2022	19483.96	0	0	16611.18	0	2925.63	24.61
10.09.2022	18377.86	0	0	17052.13	0	2661.65	26.51
11.09.2022	17924.59	0	0	16683.04	0	2422.99	31.46
12.09.2022	18548.47	0	0	16601.41	0	2899.75	32.69
13.09.2022	20599.31	0	0	17843.93	0	2603.1	26.88
14.09.2022	22833.34	0	0	17352.66	0	3229.72	31.89
15.09.2022	18224.04	0	0	15288.24	0	3276.94	26.96
16.09.2022	17662.99	0	0	17309.51	0	2524.47	29.82
17.09.2022	18420.91	0	0	16205.98	0	2653.8	28.76
18.09.2022	17468.95	0	0	14911.81	0	3207.45	26.71
19.09.2022	17101.14	0	0	17437.32	0	3441.97	35.38
20.09.2022	20322.29	0	0	16442.29	0	2688.9	29.12
21.09.2022	19221.86	0	0	16918.23	0	2574.78	29.67
22.09.2022	17482.87	0	0	15990.03	0	2780.65	27.08
23.09.2022	17950.9	0	0	18543.7	0	3129.15	26.42
24.09.2022	19629.16	0	0	17587.29	0	2905.83	29.66
25.09.2022	20660.03	0	0	15421.31	0	3173.97	29.48
26.09.2022	17030.18	0	0	17545.44	0	3068.45	35.11

Учёт и диспетчеризация электроэнергии Богатырь Комир



- Частые отключения в системе электроснабжения разреза и длительные простои в работе экскаваторов из-за внештатных ситуаций в системе электроснабжения
- Необходимость отдельного 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 простоев 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

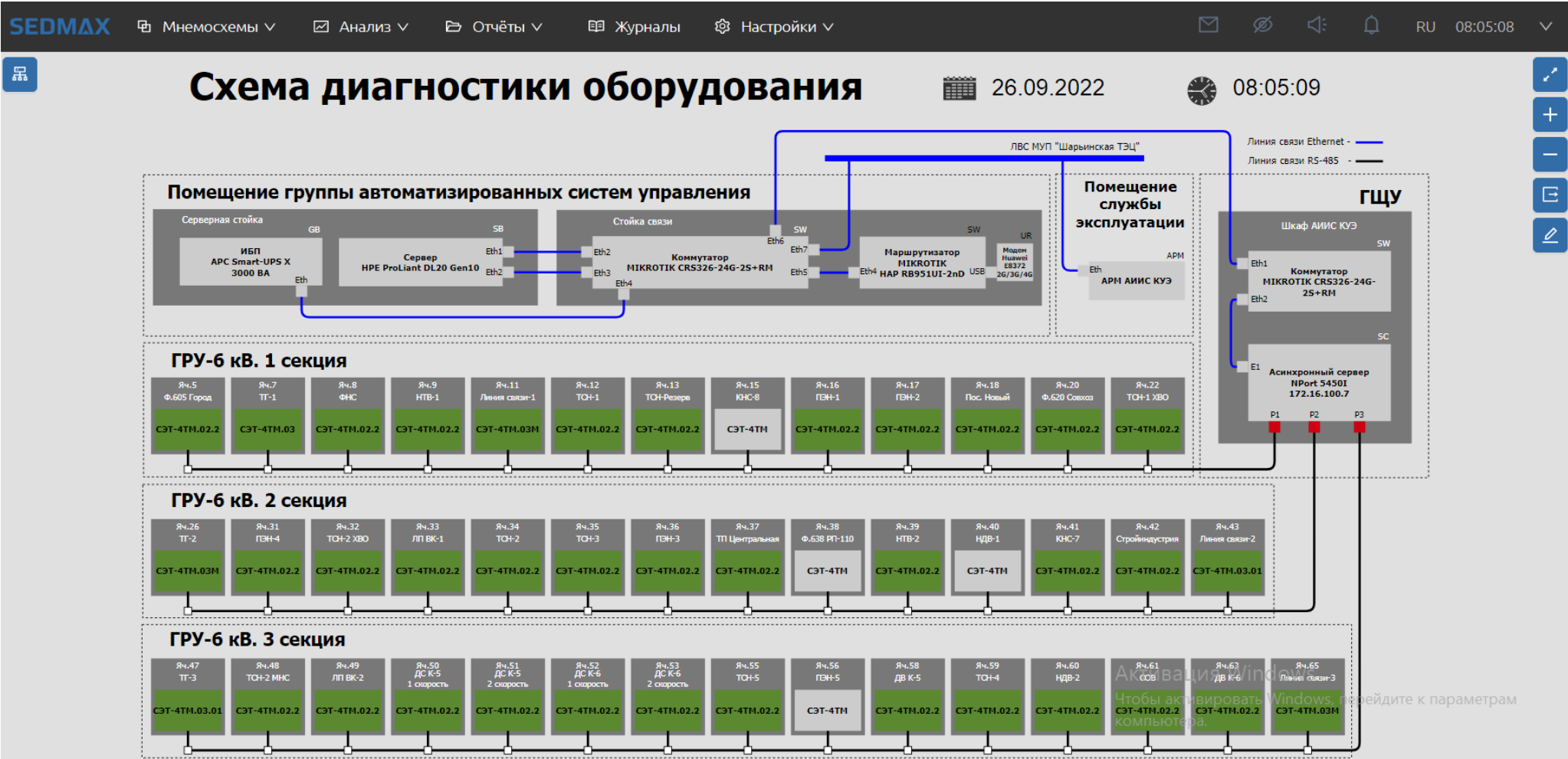


➤ В связи с выходом ТЭЦ из состава ТГК-2 появилась необходимость в модернизации существующей АИИС КУЭ:

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

Применение SEDMAH 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)



Активация Windows

Чтобы активировать Windows, перейдите к параметрам компьютера.

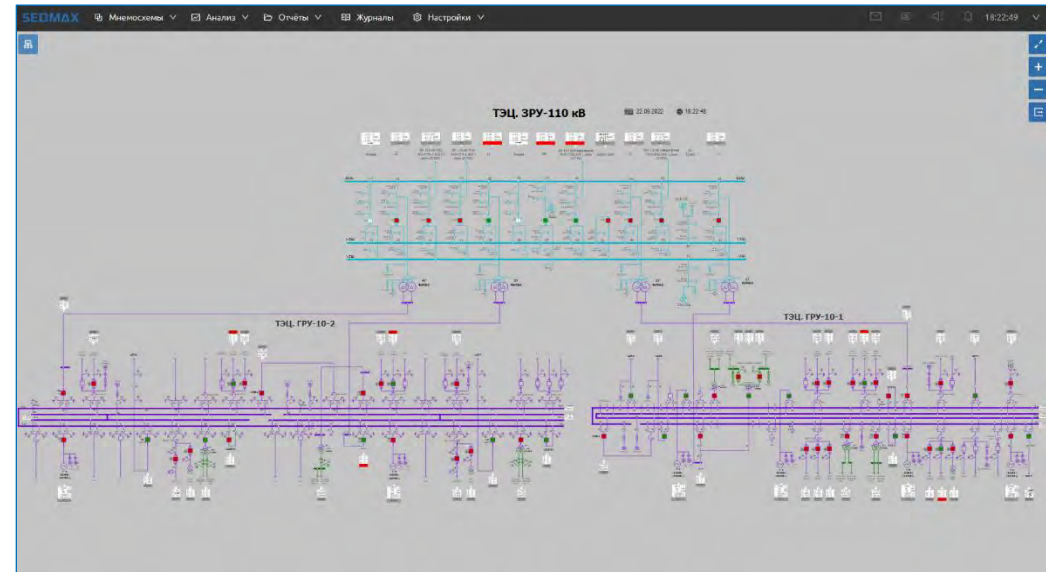
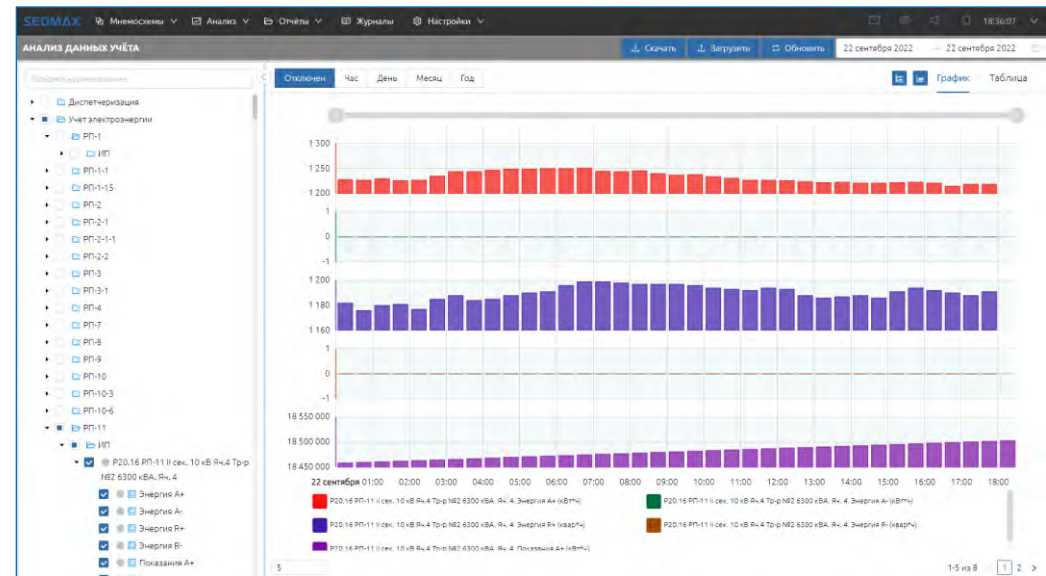
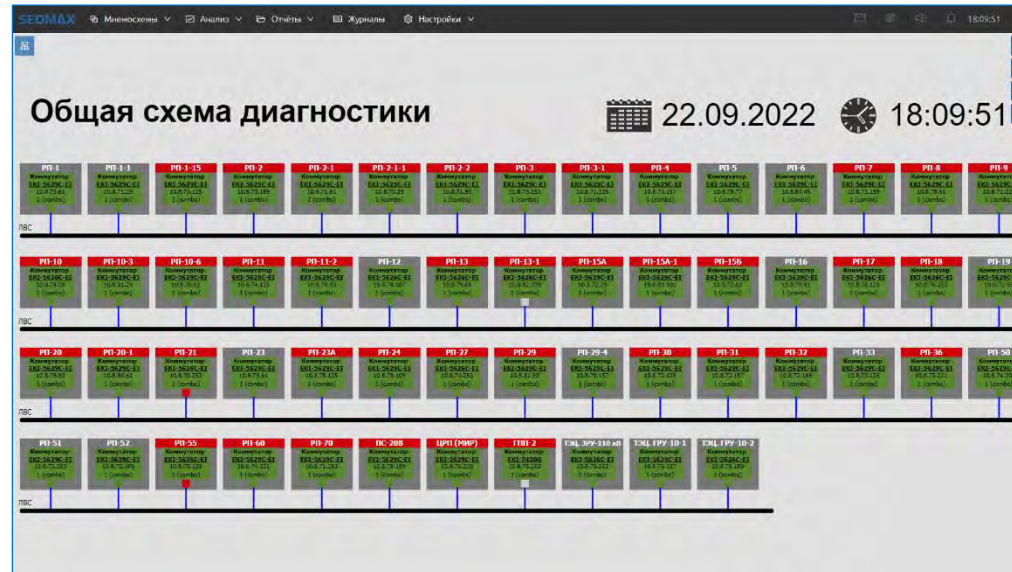
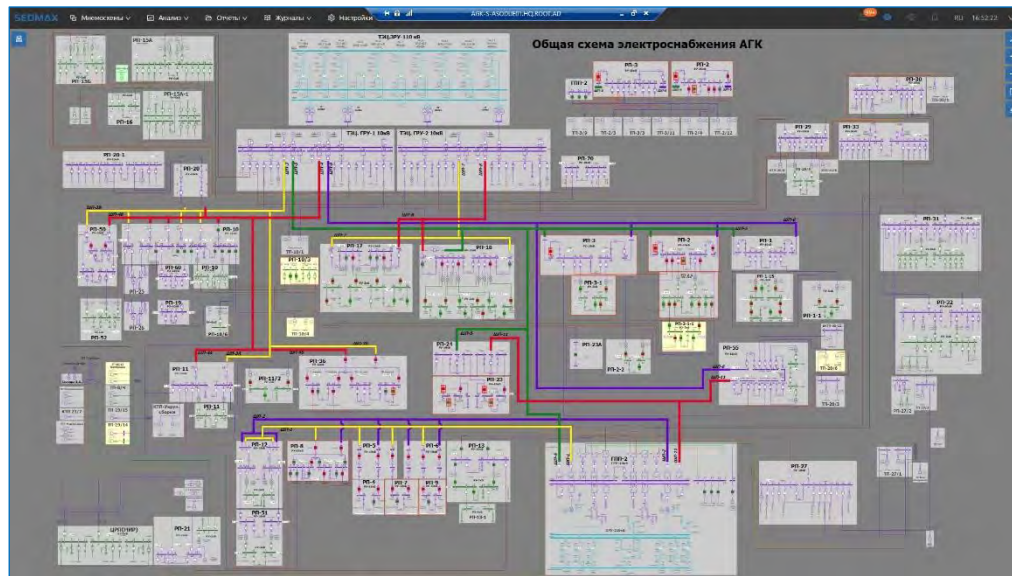
АСОДУЭ и АСТУЭ Ачинского глинозёмного комбината



- 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.**
- **АИISKУЭР создавалась в рамках I этапа строительства станции**

Применение SEDMAX позволило:

- **Собирать параметры всех видов энергоресурсов: тепла, хозяйственной 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)**



ГИБКИЕ ОТЧЕТЫ			
СПИСОК ШАБЛОНОВ			
<input type="checkbox"/>	Имя	Тип	Группа
<input type="checkbox"/>	Тех учет тепла	Месячный	Тепло
<input type="checkbox"/>	Комм учет газа	Месячный	Газ
<input type="checkbox"/>	Комм учет воды	Месячный	Вода
<input type="checkbox"/>	Тех учет воды	Месячный	Вода
<input type="checkbox"/>	Тех учет тепла (с 00	Ежедневный	Тепло

Актуальное состояние серверов				
Имя сервера	Адрес сервера	Роль сервера	Текущий статус	Состояние БД конфигурации
AIISKUER1	192.168.0.1	Основной	■ В работе	■ Синхронизировано
AIISKUER2	192.168.0.2	Резервный	■ В работе	■ Синхронизировано

Метрологически значимая часть:			
Наименование	Путь	Версия	MDS
sed_metrology_calc_arch.bin	C:\SED\main\sed_calc_arch\sed_metrology_calc_arch.bin	2.0.8	8310679edb692475c70dcbaac732e4
sed_metrology_formulas.bin	C:\SED\main\sed_calc_arch\sed_metrology_formulas.bin	2.0.8	41fecc2363a636eab7b0f755f0a11df9

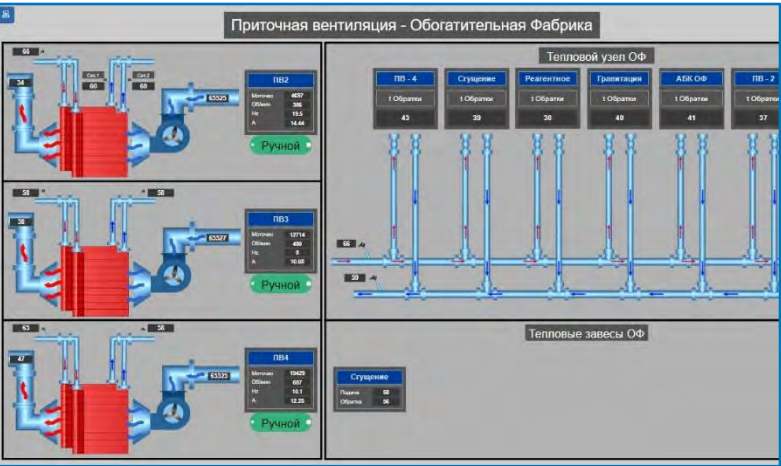
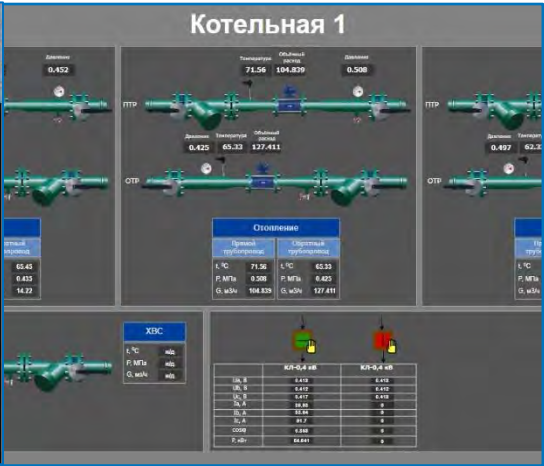
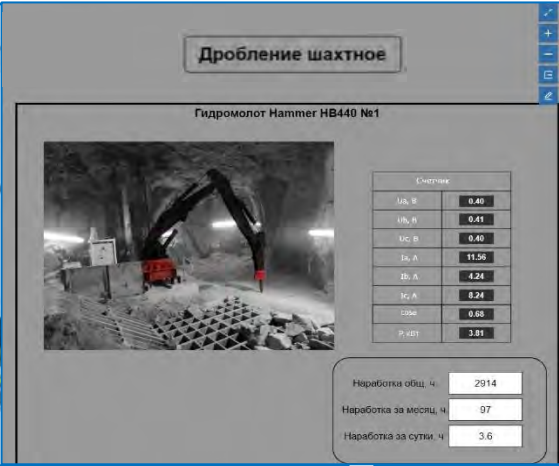
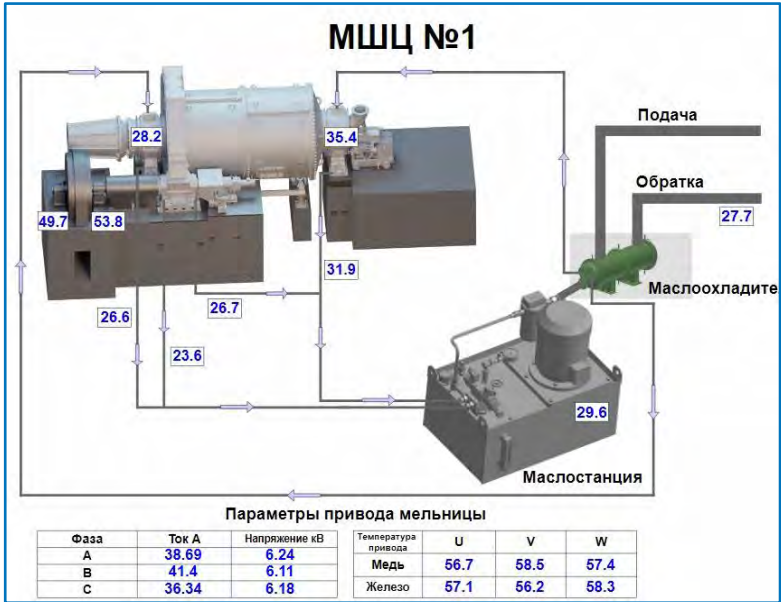
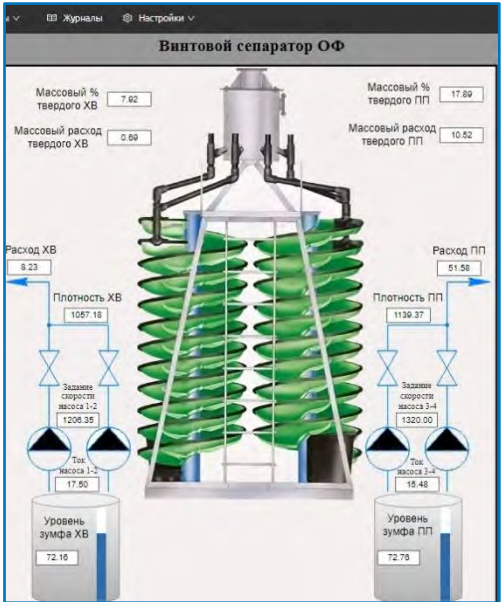
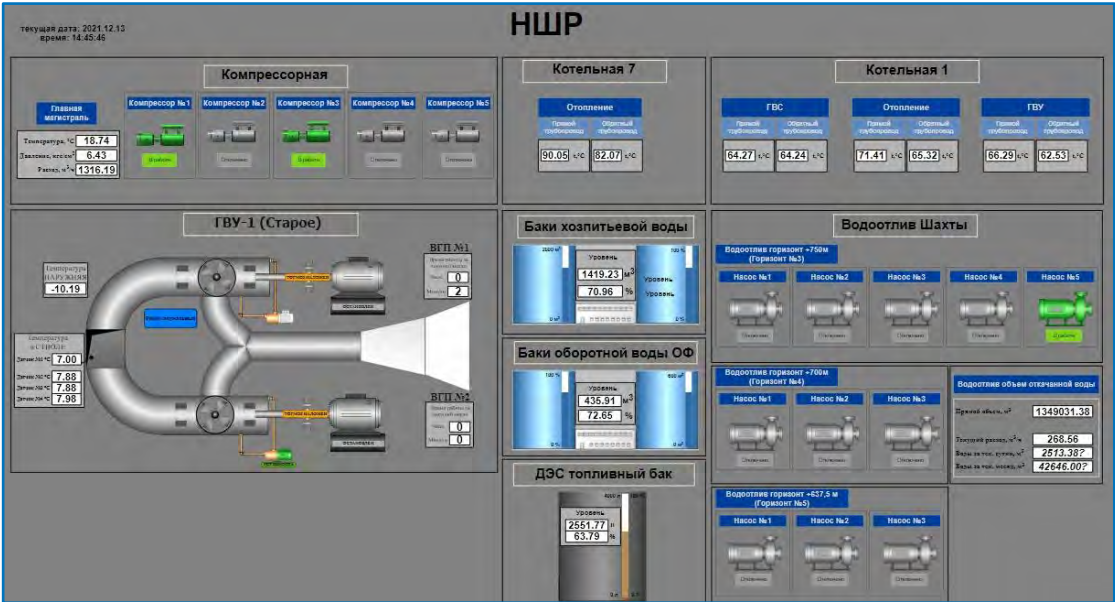
Единая SCADA система для мониторинга и управления энергетикой и производством Ново-Широкинского рудника



- 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)
- Достижение 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

SEDMAX | Элементы | Меню | Анализ | Журналы | Отчеты | Настройки

СПИСОК РАСЧЕТНЫХ ПАРАМЕТРОВ ТУЭ

ID	Устройство. Наименование	Шаблон	Статус	Объект	Метрологическая значимость	Ед.изм.	Действия
1	ООО МП (Станция)	[dev-405-ea_imp]{dev-413-ea_imp}{dev-437-ea_imp}	Активен	T-22	нет	кВт*ч	Настройка Задать
2	ООО МП (Станция)	[dev-411-ea_imp]	Активен	T-22	нет	кВт*ч	Настройка Задать
3	ООО МП (Станция)	[dev-432-ea_imp]{dev-436-ea_imp}	Активен	T-22	нет	кВт*ч	Настройка Задать
4	Энергетический деп. Находящая обособленная вода	[dev-511-ea_imp]{dev-516-ea_imp}	Активен	PP-3	нет	кВт*ч	Настройка Задать
5	ООО "Кристалл"	[dev-422-ea_imp]{dev-443-ea_imp}	Активен	T-22	нет	кВт*ч	Настройка Задать
6	Энергетический деп. Находящая для ОНУ	[dev-501-ea_imp]{dev-502-ea_imp}{dev-506-ea_imp}{dev-524-ea_imp}{dev-528-ea_imp}{dev-529-ea_imp}	Активен	PP-3	нет	кВт*ч	Настройка Задать
7	ТЭЦ Уматко НР-3. Откачка	[dev-801-ea_imp]{dev-802-ea_imp}{dev-803-ea_imp}{dev-804-ea_imp}{dev-805-ea_imp}{dev-806-ea_imp}{dev-807-ea_imp}{dev-808-ea_imp}{dev-809-ea_imp}{dev-810-ea_imp}{dev-811-ea_imp}{dev-812-ea_imp}{dev-813-ea_imp}	Активен	PP-31	нет	кВт*ч	Настройка Задать
8	ТЭЦ Уматко. Вакuumирование (стан)	[dev-503-ea_imp]{dev-527-ea_imp}	Активен	PP-3	нет	кВт*ч	Настройка Задать

SEDMAX | Элементы | Меню | Анализ | Журналы | Отчеты | Настройки

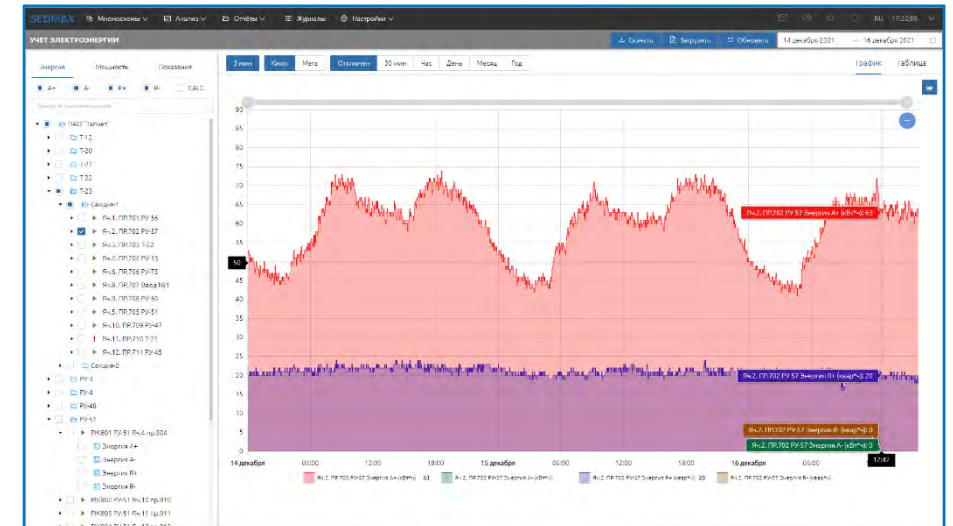
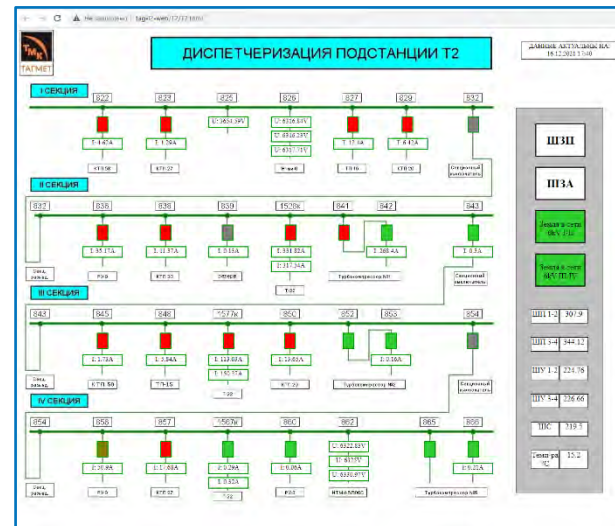
МЕНЕДЖЕР ОТЧЕТОВ

СПИСОК ШАБЛОНОВ

Имя	Тип	Группа	Действия
Отчет суточный с максимумом по всем присоединениям	Дневной		Настройка +
Максимум за месяц, устройство 101	Месечный		Настройка +
Отчет по образцу	Дневной		Настройка +
Отчет по всем присоединениям по месяцам	Годовой		Настройка +
Максимум за месяц, все устройства	Месечный		Настройка +
Удаление шаблона			0

СПИСОК ОТЧЕТОВ

Имя	Дата	Шаблон	Создан	Создано	Обновлено	Действия
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	Настройка +
Отчет суточный с максимумом по всем присоединениям	10-12-2020	Отчет суточный с максимумом по всем присоединениям	admin	2020-12-17 09:17:28	2020-12-17 09:17:28	Настройка +
Максимум за месяц, устройство 101	11-2020	Максимум за месяц, устройство 101	admin	2020-11-10 09:03:38	2020-11-10 09:03:38	Настройка +
Отчет суточный с максимумом по всем присоединениям	10-11-2020	Отчет суточный с максимумом по всем присоединениям	admin	2020-11-10 09:03:22	2020-11-10 09:03:22	Настройка +
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	Настройка +
Отчет суточный с максимумом по всем присоединениям	05-10-2020	Отчет суточный с максимумом по всем присоединениям	admin	2020-10-05 12:25:09	2020-10-05 12:25:09	Настройка +
Отчет суточный TAGMET	28-09-2020	Отчет суточный с максимумом по всем присоединениям	admin	2020-09-28 13:42:28	2020-09-28 13:42:28	Настройка +
Отчет суточный TAGMET	25-09-2020	Отчет суточный с максимумом по всем присоединениям	admin	2020-09-28 08:13:36	2020-09-28 08:13:36	Настройка +
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	Настройка +
Отчет суточный TAGMET	24-09-2020	Отчет суточный с максимумом по всем присоединениям	admin	2020-09-25 13:14:04	2020-09-25 13:14:04	Настройка +



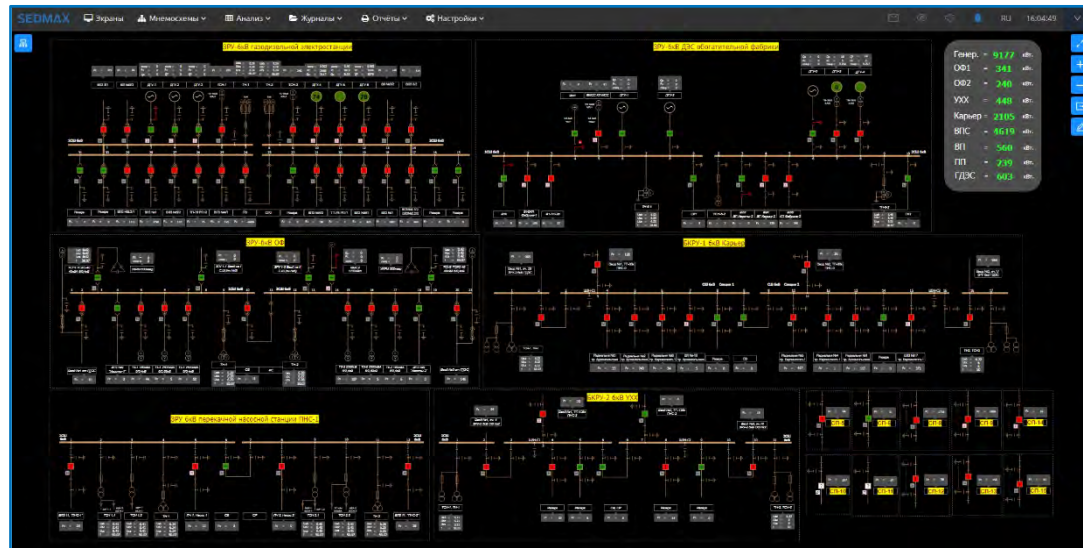
Диспетчеризация, РАС, учёт и ККЭ Ломоносовского ГОКа (Алроса)



- Многоэтапный поиск мест аварий и длительные простои 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
- Сбирать детализированные данные (до 5 раз в секунду), создать условия для комплексного анализа массива данных (токов, мощностей, гармоник, осциллограмм 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



РЕГИСТРАТОРЫ АС

ID	Наименование регистратора	Протокол	Состояние опроса	Устройство	Журналы	Действия
A1.1 ДЭС Рн.3	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.3		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.2	Опциональный НКК 6020-6-103	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.2		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.1	Опциональный НКК 6020-6-103	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.1		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.4	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.4		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.5	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.5		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.6	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.6		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.7	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.7		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.8	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.8		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.9	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.9		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.10	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.10		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.11	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.11		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.12	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.12		Запустить	Удалить
A1.1 ДЭС Рн.13	Опциональный Сервер TCP	Выполнен	A1.1 ДЭС Рн.13		Запустить	Удалить

АНАЛИЗ ПОСТУПАЮЩИХ ДАННЫХ УЧЕТОВ

ID	Наименование устройства	Интервал	Профили данных
100	Рн.1 ДЭС Рн.1	10:00	
101	Рн.2 ДЭС Рн.2	10:00	
102	Рн.3 ДЭС Рн.3	10:00	
103	Рн.4 ДЭС Рн.4	10:00	
104	Рн.5 ДЭС Рн.5	10:00	
105	Рн.6 ДЭС Рн.6	10:00	
106	Рн.7 ДЭС Рн.7	10:00	
107	Рн.8 ДЭС Рн.8	10:00	
108	Рн.9 ДЭС Рн.9	10:00	
109	Рн.10 ДЭС Рн.10	10:00	
110	Рн.11 ДЭС Рн.11	10:00	
111	Рн.12 ДЭС Рн.12	10:00	
112	Рн.13 ДЭС Рн.13	10:00	
113	Рн.14 ДЭС Рн.14	10:00	
114	Рн.15 ДЭС Рн.15	10:00	
115	Рн.16 ДЭС Рн.16	10:00	
116	Рн.17 ДЭС Рн.17	10:00	
117	Рн.18 ДЭС Рн.18	10:00	
118	Рн.19 ДЭС Рн.19	10:00	
119	Рн.20 ДЭС Рн.20	10:00	
120	Рн.21 ДЭС Рн.21	10:00	

Положение выключателя выше 1 кВ (двухпозиционные)

отключен включен ошибка нет данных ТМ

Положение разъединителя-заземлителя

отключен отключен-заземлен включен ошибка нет данных ТМ

Положение выкатного элемента выключателя (двухпозиционные)

тележка выкатена тележка в контр. полож. ошибка нет данных ТМ

Положение ЗМ выше 1 кВ (двухпозиционные)

отключен включен ошибка нет данных ТМ

Режим управления

Местное управление (ТМ=0) Дистанц. управ. (ТМ=1) Нет данных ТМ

Плакаты

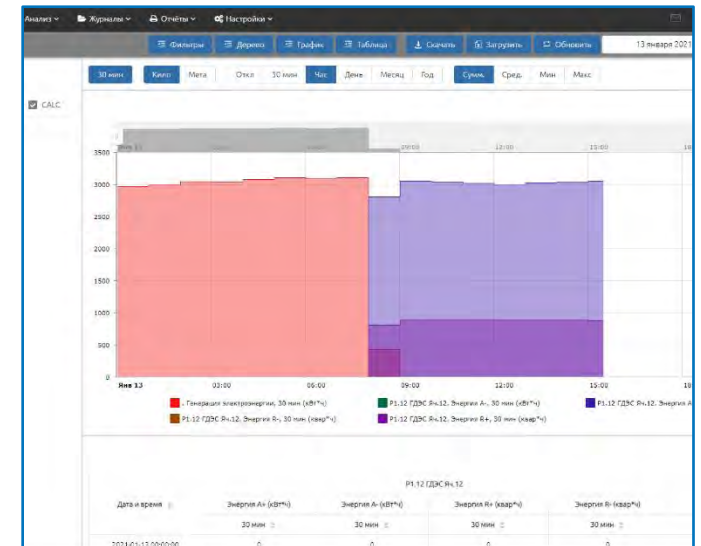
Работы на присоединении Запрет переключений Землено Информация

Аналоговые значения:

S1,6 Значение ТИ 50,1? Нет данных ТИ 50,1? Ручной ввод

Положение СР(ШР) выше 1кВ с выкат. элементом

вкаты в контр. пол. ошибка нет данных ТМ



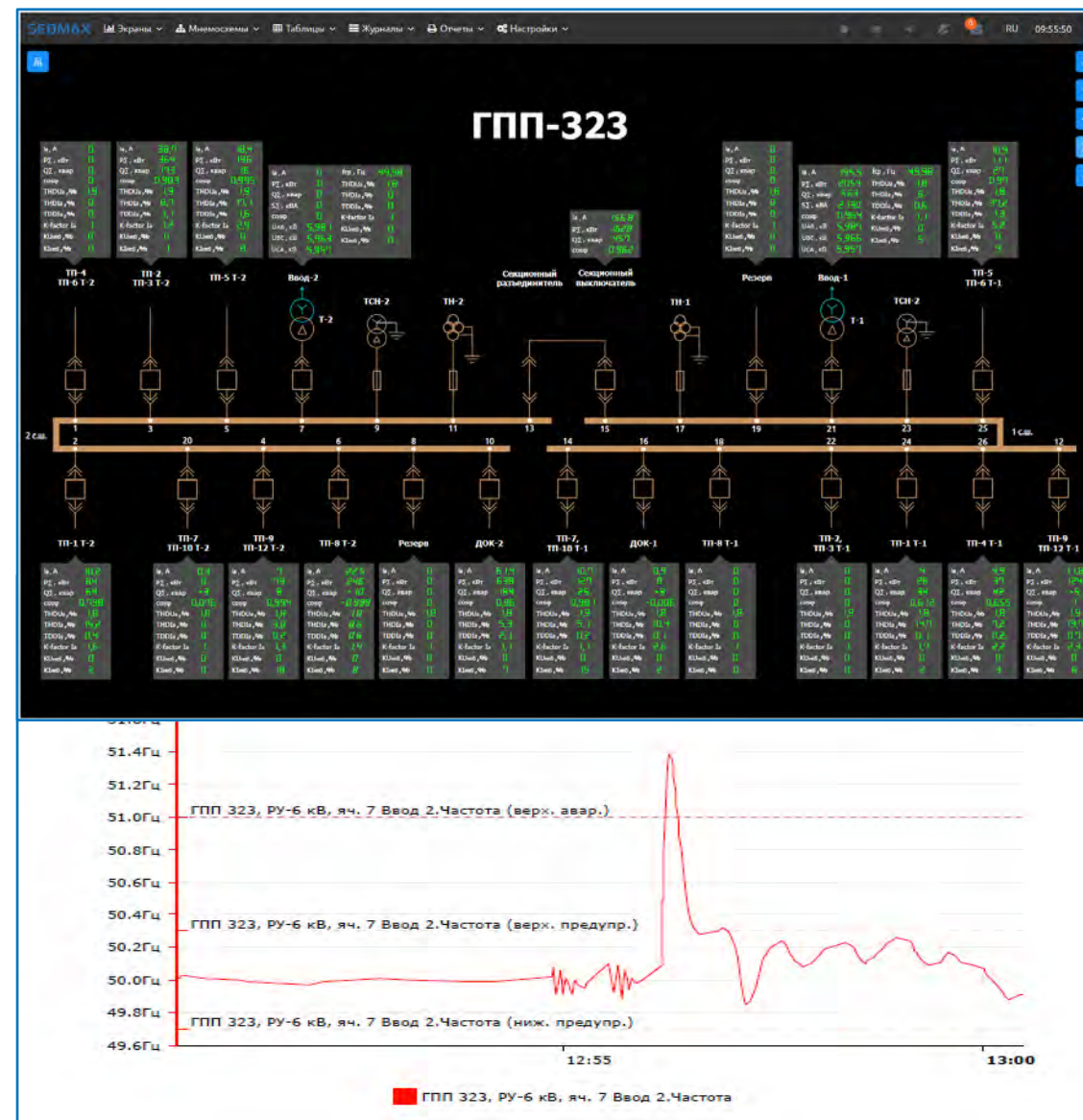
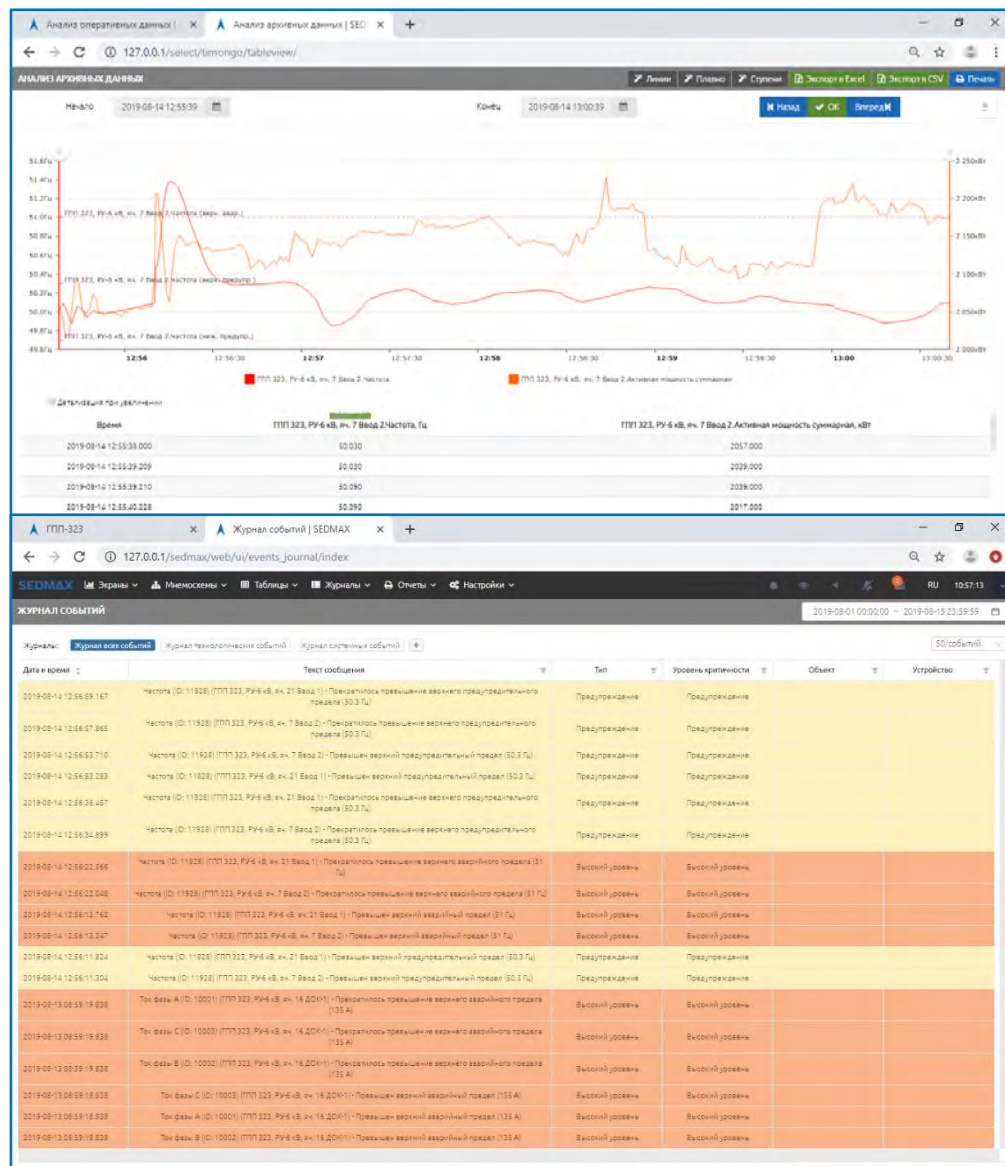
Центр данных параметров качества электрической энергии Атомэнергопромсбыт для Атомфлот



- 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



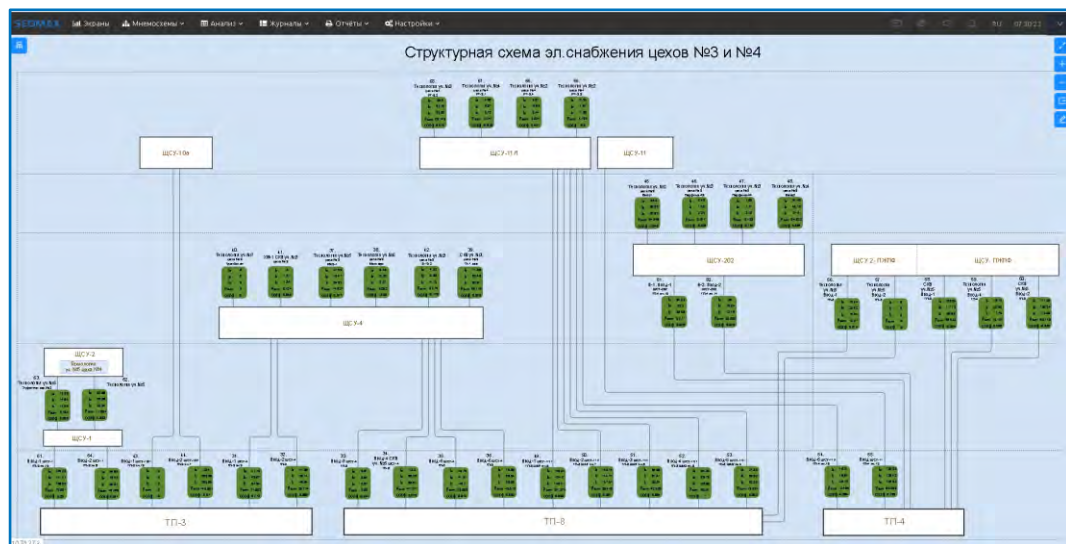
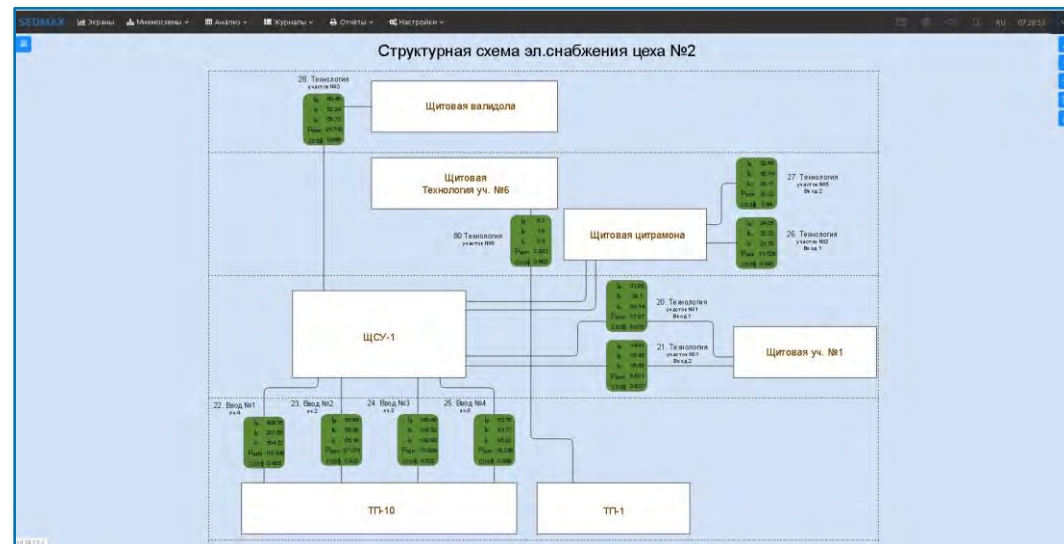
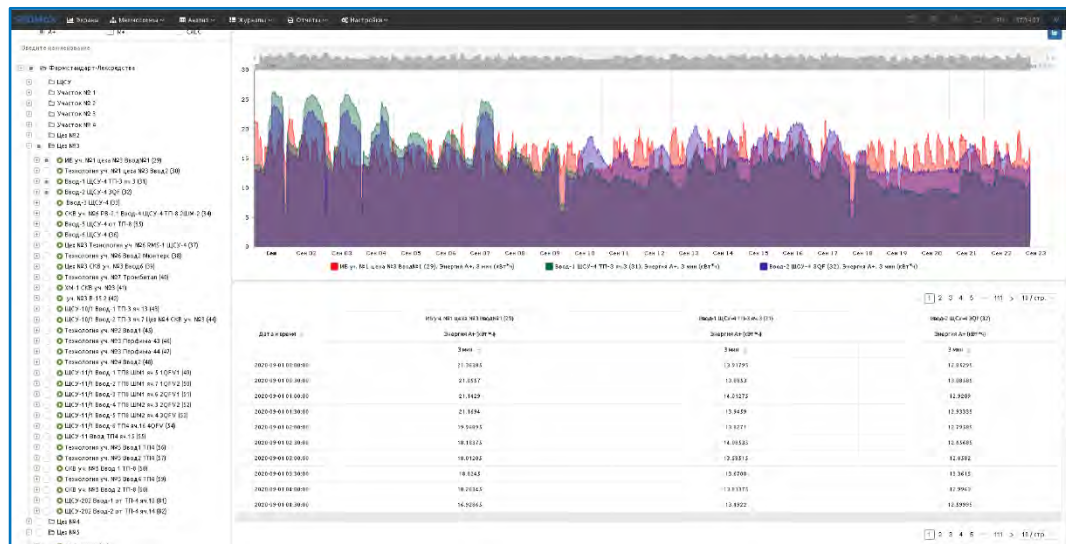
Учёт электроэнергии и мониторинг текущих параметров электроэнергии Фармстандарта



- 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)**



Энергоёмкие потребители

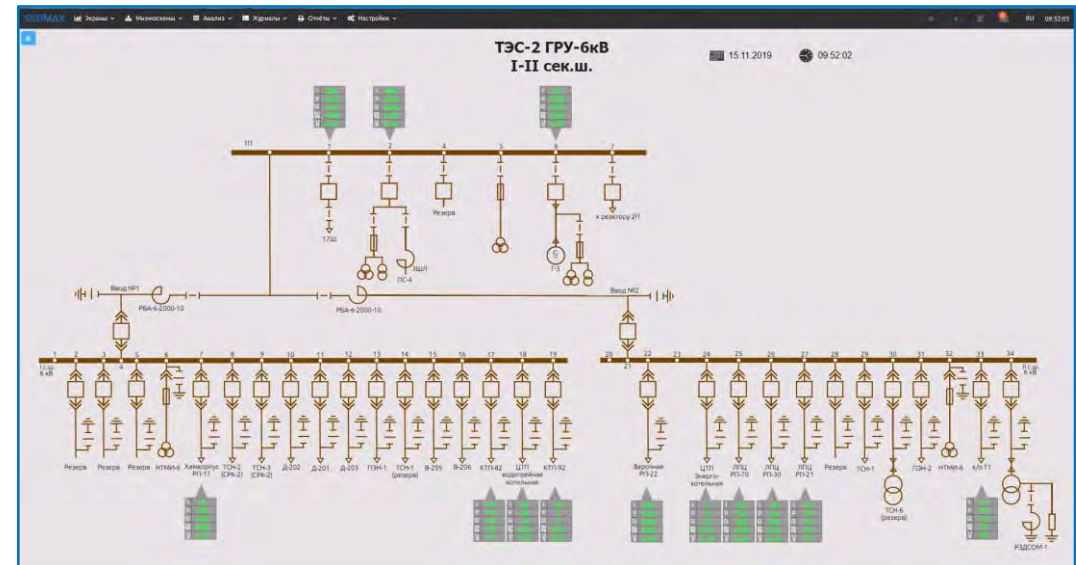
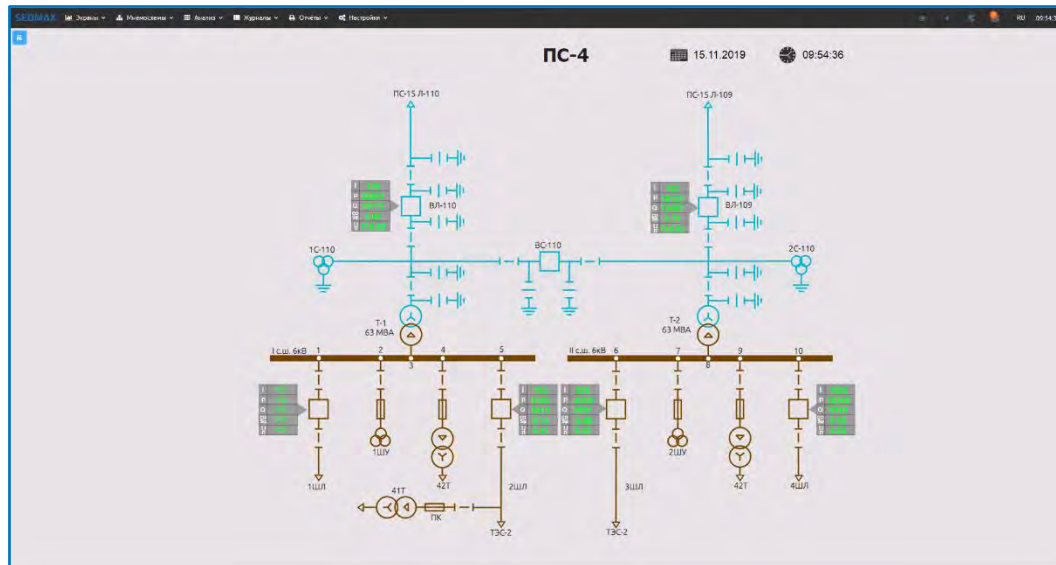
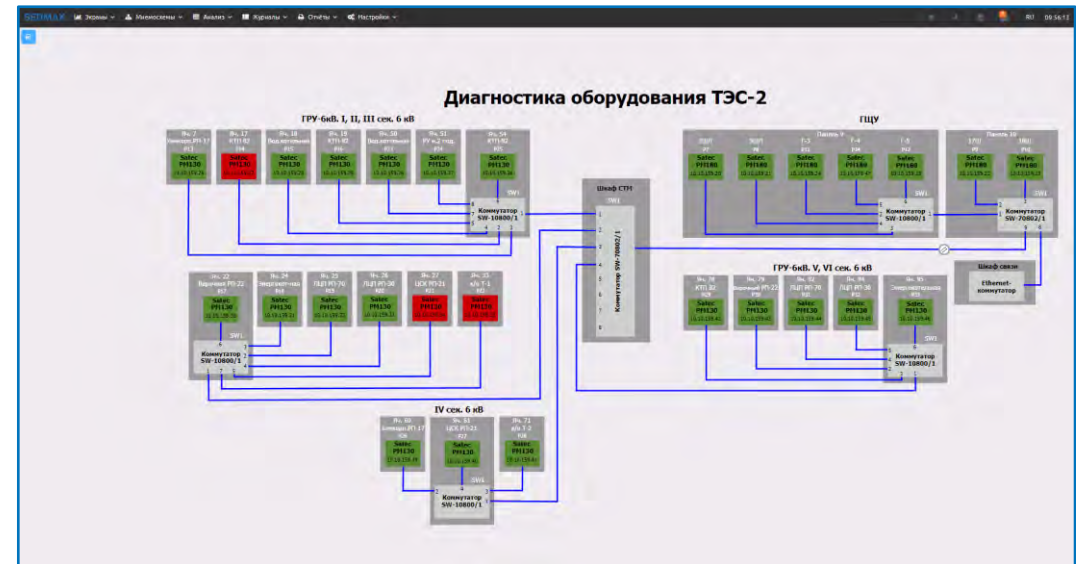
Дата	Уфа Цех участок 1.2 УПП		Уфа Цех участок 2.1 УПП		Уфа Цех участок 3.2 УПП		Уфа Цех участок 4.1 УПП		Уфа Цех участок 4.4 УПП		Уфа Цех участок 5.1 УПП		Уфа Цех участок 5.3 УПП	
	Воздухотеплица ка КМ-1, (Ф-26), кВтч	Чиллер, (Ф-27), кВтч	Воздухотеплица ка КМ-1, (Ф-09), кВтч	Чиллер, (Ф-12), кВтч	Чиллер, (Ф-60), кВтч	Увлажнитель (Ф-16), кВтч	Воздухотеплица ка БЗТ 1А, БЗТ 2 (Ф-41), кВтч	Воздухотеплица ка БЗТ 1, (Ф-40), кВтч	Чиллер, (Ф-11), кВтч	Воздухотеплица ка КМ-1, (Ф-42), кВтч	Чиллер, (Ф-13), кВтч	Воздухотеплица ка КМ-1, 1-этаж (Ф-77), кВтч	Воздухотеплица ка КМ-1, 2-этаж (Ф-38), кВтч	Чиллер, Дайкман (Ф-73), кВтч
1	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
2	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
3	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
4	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
5	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
6	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
7	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
8	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
9	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
10	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
11	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
12	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
13	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
14	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
15	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
16	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
17	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
18	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
19	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
20	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
21	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
22	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
23	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
24	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
25	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
26	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
27	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
28	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
29	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
30	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154
31	137	136	145	144	145	150	161	160	150	171	167	153	151	154



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

Применение SEDMAX позволило:

- Анализировать данные осциллограмм 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)



Цифровизация энергохозяйства Сибирского Антрацита (I этап - УЧЁТ)

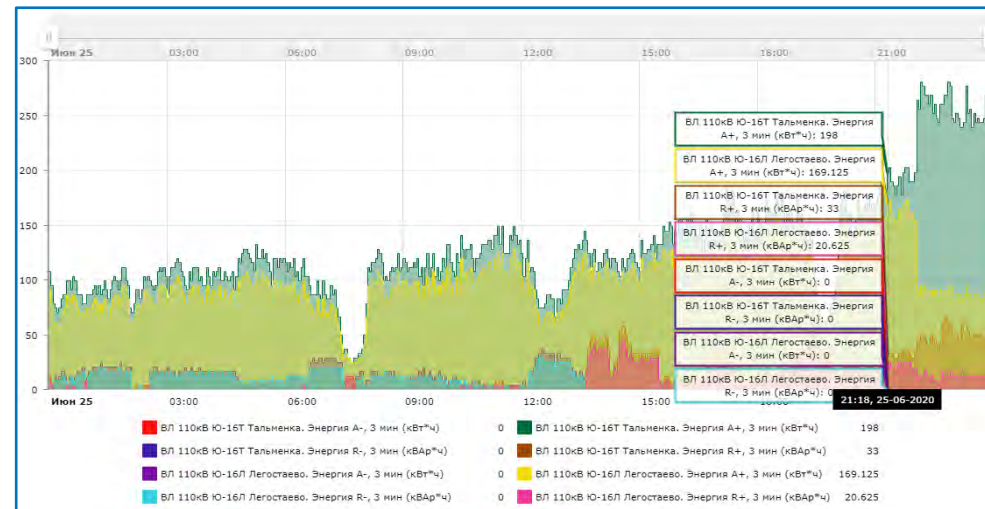
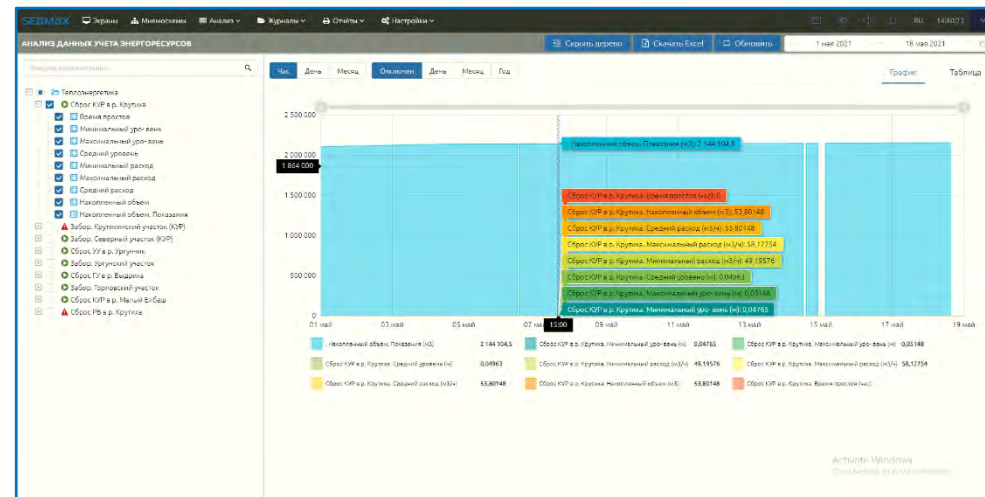
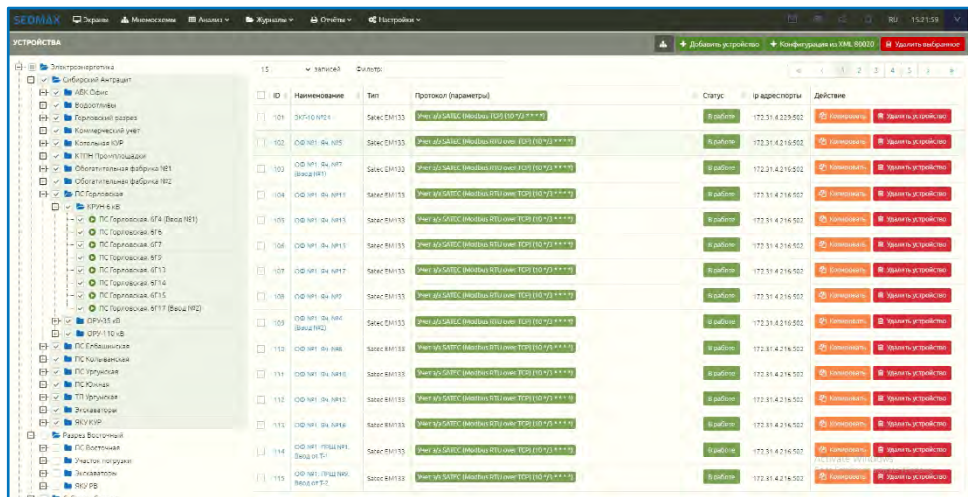


- Большие потери в сетях (15%)
- Нехватка напряжения и работа приводов ниже характеристик
- Высокая реактивная энергия

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

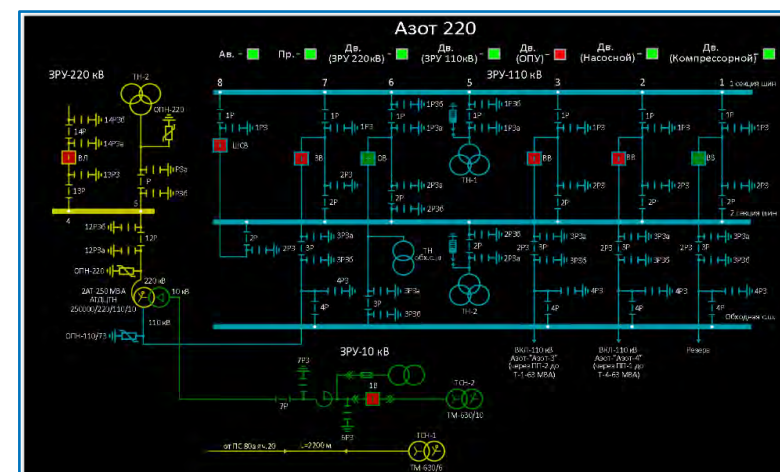
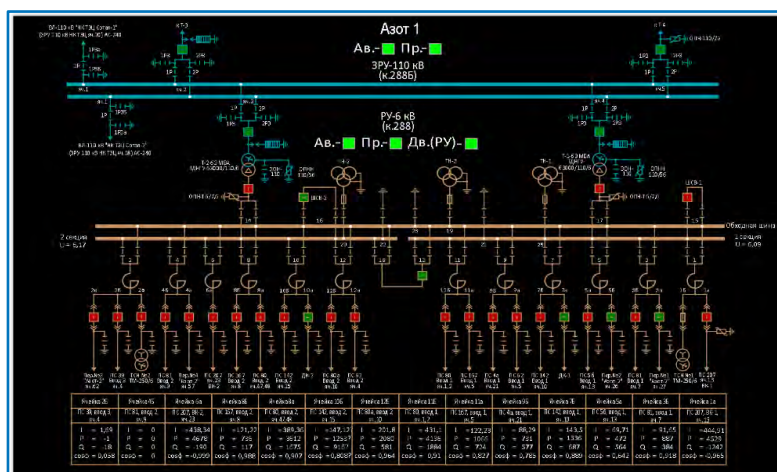
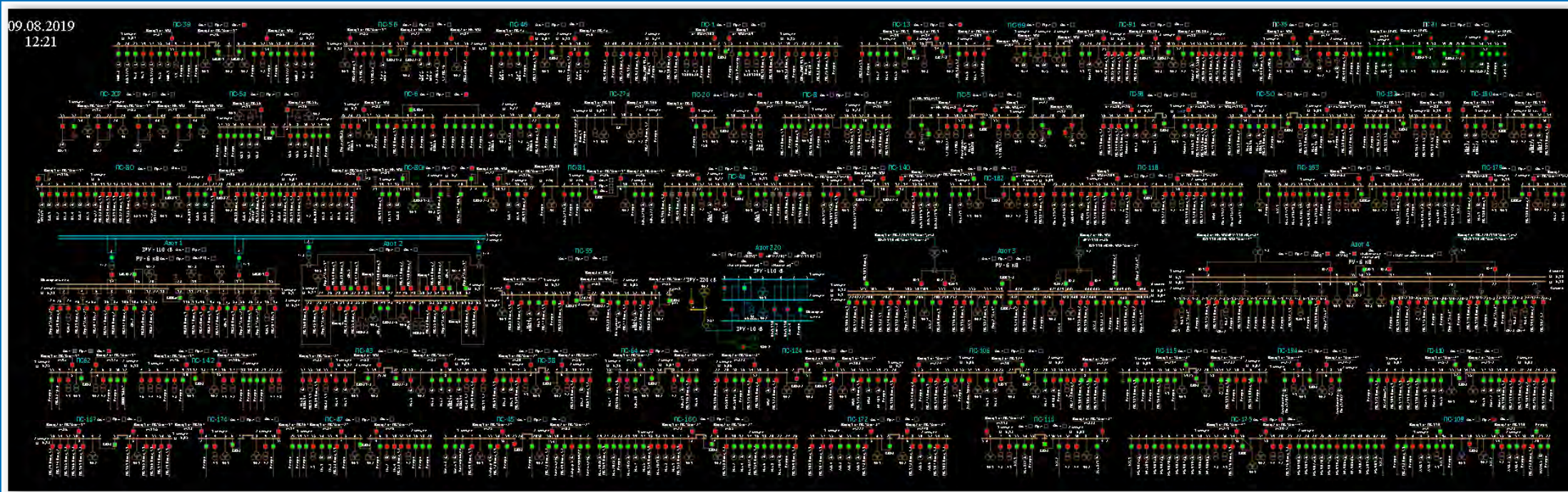


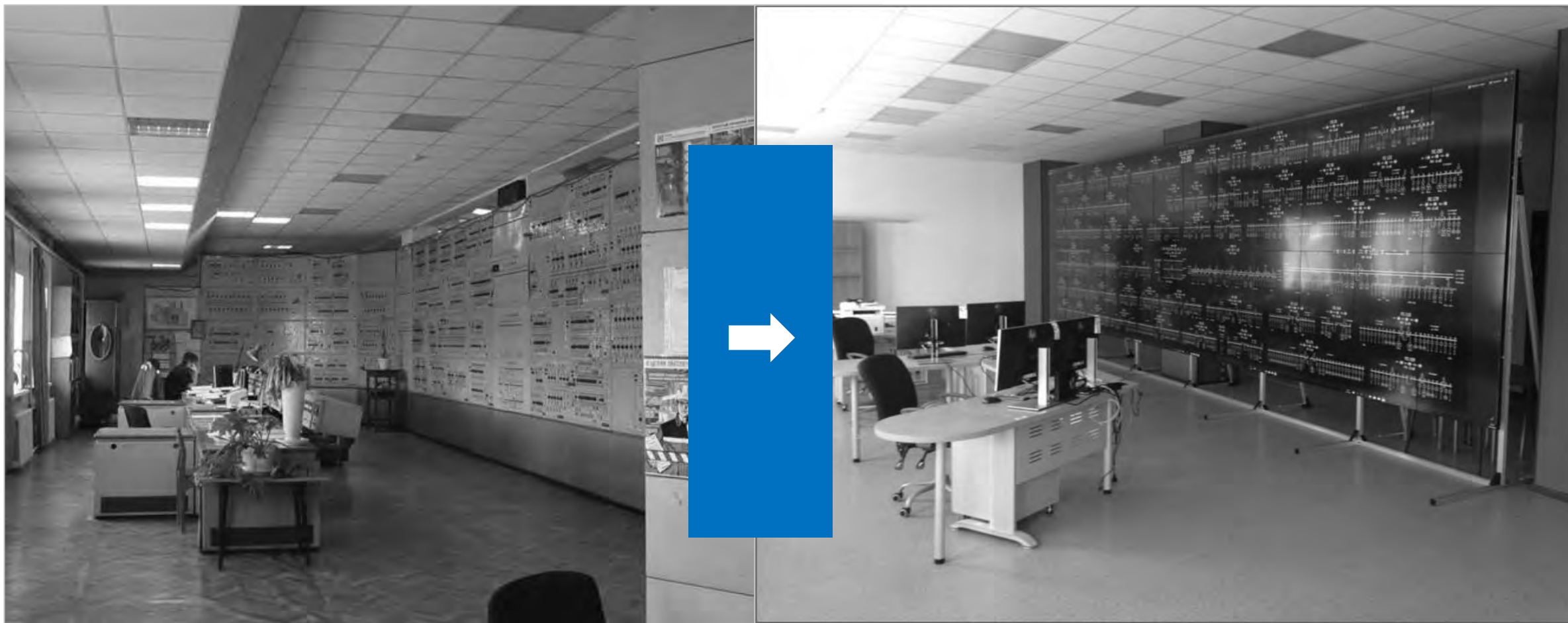
- Одно из самых энергоёмких производств (40% затрат на электроэнергию)
- Регулярный перегрев коммутационной аппаратуры и кабелей

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

09.08.2019
12:21



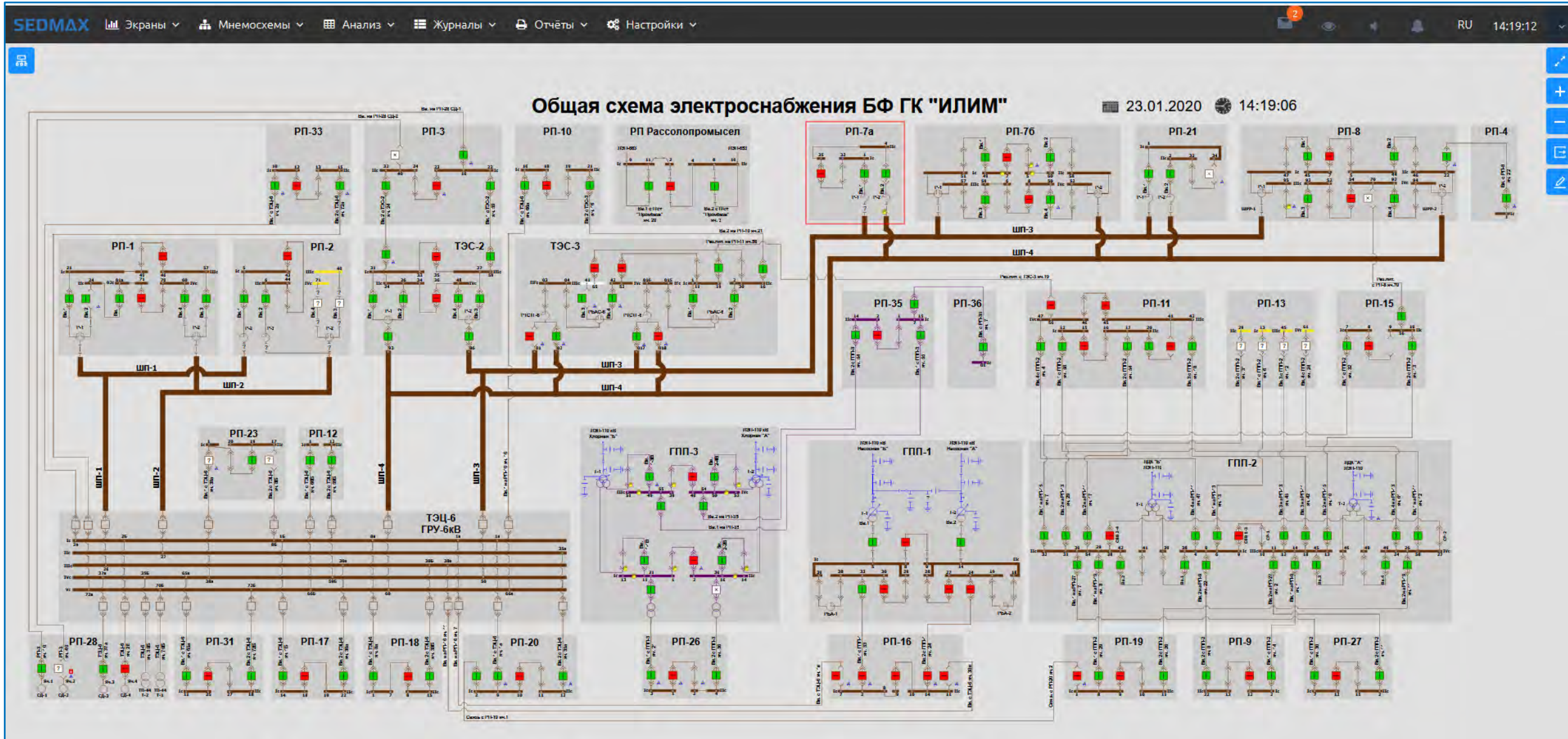


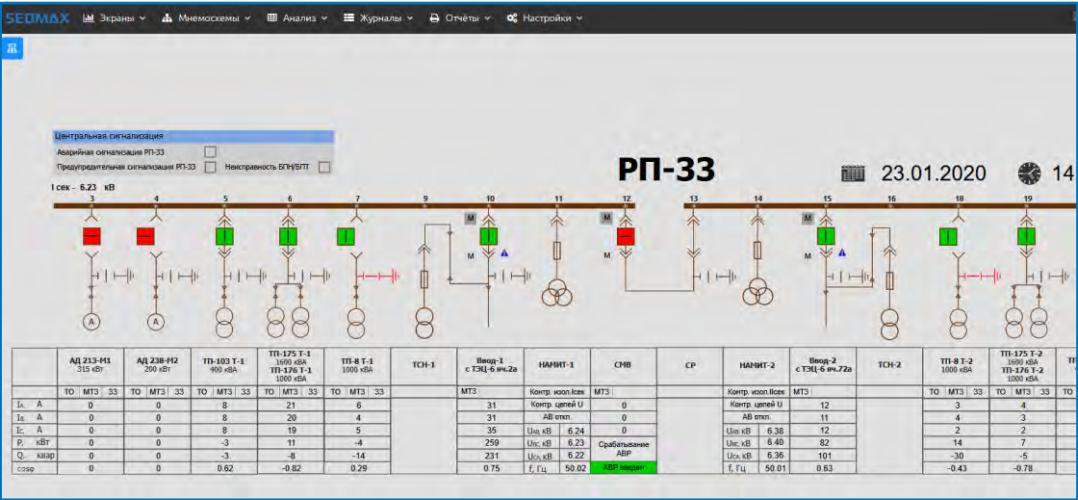
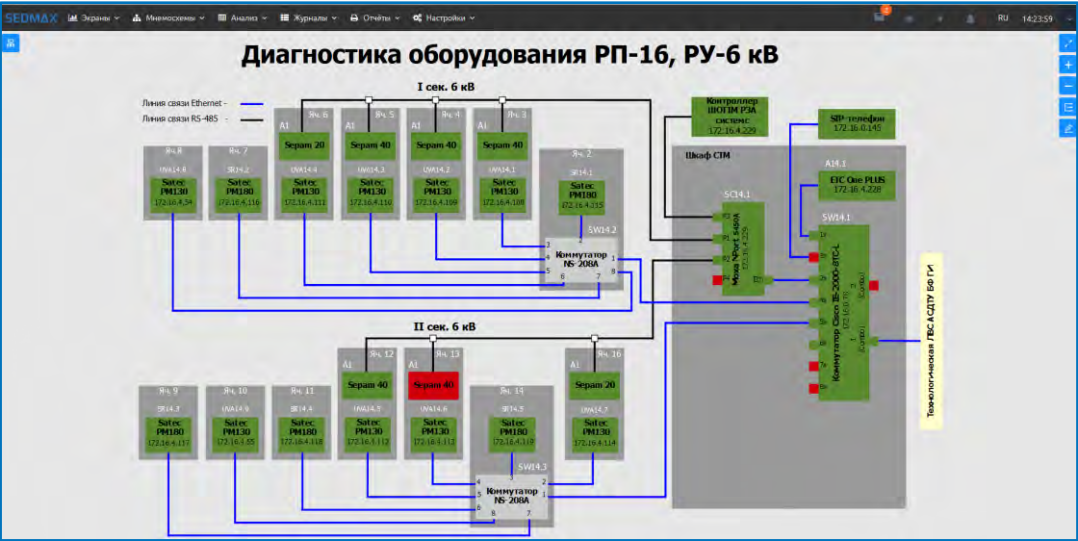


- 1230 присоединений 110/10/6 кВ
- В 3 раза сократилась продолжительность аварий

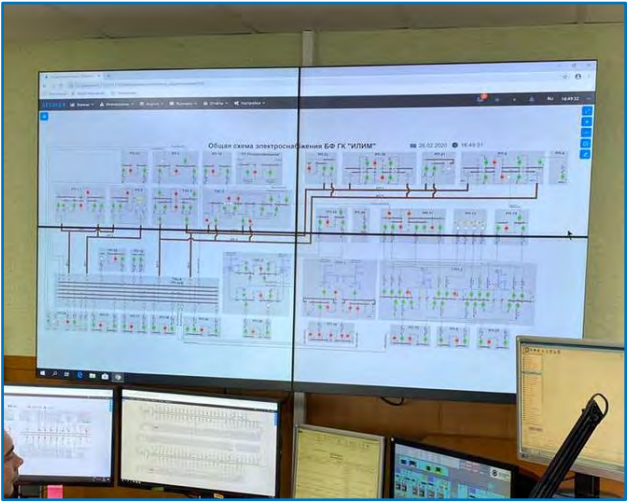
Применение SEDMAX позволяет:

- 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	🔌 ТЭС-2, Яч.64 (ТГ-4). Выключатель отключен	2020-01-23 14:24:32.049	
▶ Активные	🔌 ТЭС-2, Яч.64 (ТГ-4). Выкатной элемент выкачен	2020-01-23 14:24:31.909	
⏸ Несквитированн...	🔌 ТЭС-2, Яч.64 (ТГ-4). Выкатной элемент вкачен	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	Сквитировать
	🔥 РП-7А, ШОТ. Аварийный сигнал снижения изоляции ШОТ	2020-01-23 14:10:29.227	Сквитировать
	🔌 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	
Показать все события			



<p>9. Заключение</p> <p>Испытания проводились в соответствии с требованиями ГОСТ 30804.4-30, класс А. Из результатов испытаний ЭЗ на соответствие требованиям ГОСТ 32144 в пункт 4 протокола, указанного в пункте 3 протокола, за период времени, указанного в пункте 4 протокола, следует, что значения показателей качества электрической энергии:</p>		
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 Средний 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 Круговое перекрещение дуги фидера		соответствует
9.9 Длительная дуга фидера		соответствует
9.10 Число переключений по максимальному напряжению и длительности		соответствует
9.11 Число провалов по остаточному напряжению и длительности		соответствует
9.12 Число переключений напряжений по остаточному напряжению и длительности		соответствует
<p>10. Приложение</p> <p>10.1 Результаты измерений показателей качества ЭЗ за период измерений.</p> <p>10.2 Макрофотографии дуги.</p> <p>10.3 Журнал событий КЭС</p>		

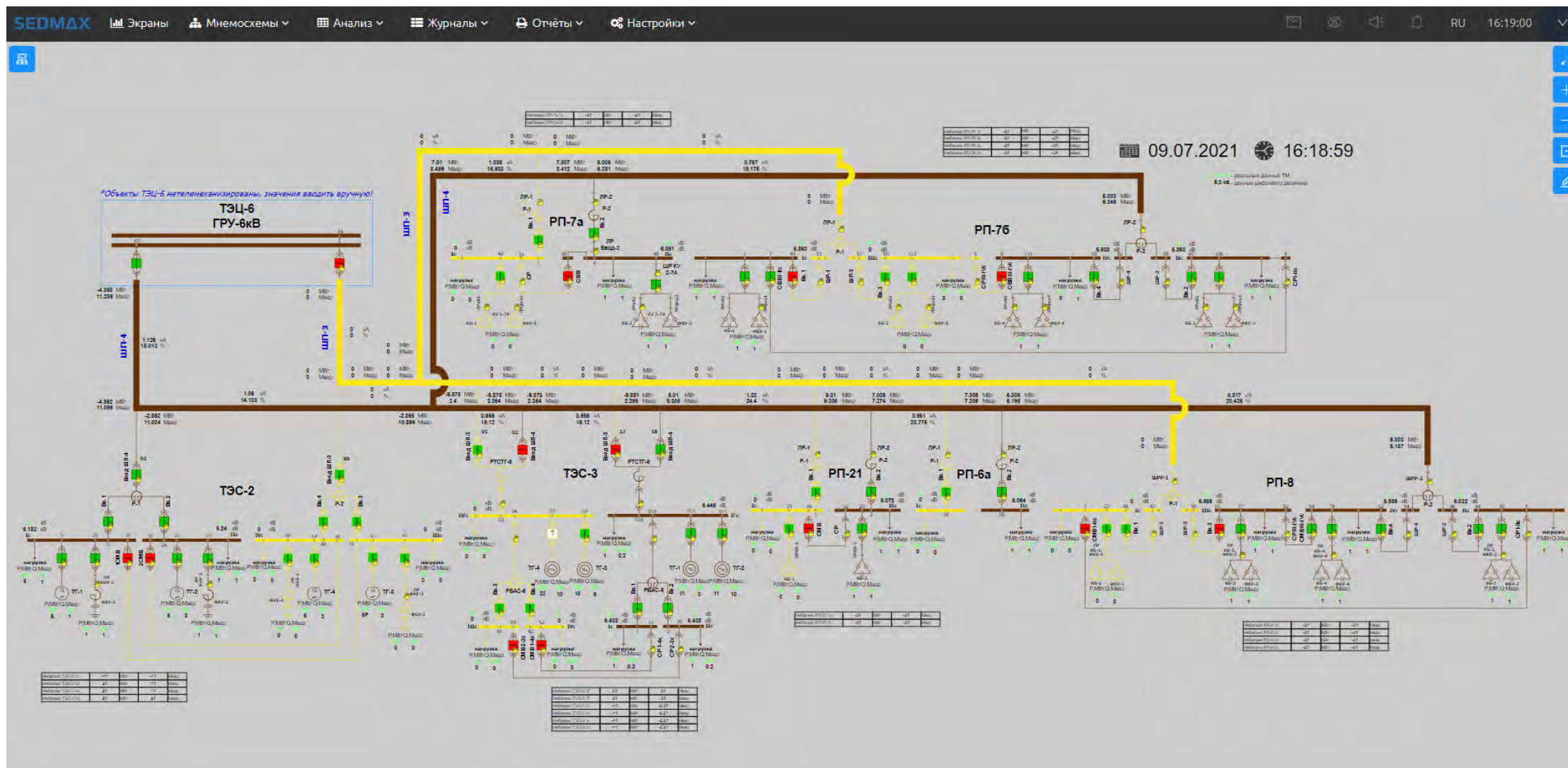
Цифровой двойник электрической сети (расчёт режимов) ЦБК ИЛИМ, г. Братск



- 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



АНАЛИЗ ОПЕРАТИВНЫХ ДАННЫХ

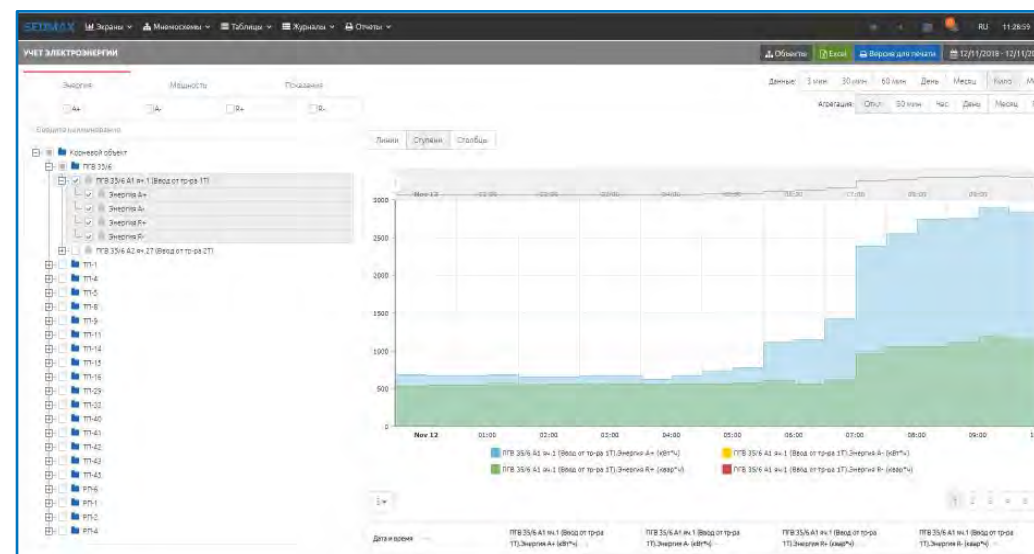
Поиск устройств: 15 ▼ датчик ▼ Дилитро

Картовой объект

- ТТВ 2015
 - ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)
 - ТТВ 335/42 кв.27 (Вектор тр-ца ТТ)
- ТТ-1
- ТТ-4
- ТТ-5
- ТТ-8
- ТТ-9
- ТТ-11
- ТТ-14
- ТТ-15
- ТТ-16
- ТТ-29
- ТТ-30
- ТТ-40
- ТТ-41
- ТТ-42
- ТТ-43
- ТТ-48
- ТТ-6
- ТТ-1
- ТТ-2
- ТТ-4
- Колонка 4. Дистанционный пункт
- Модель-аппаратура
- Состояние устройств

ID	Наименование канала параметра	Устройство	Значение	Ед.Изм.	Признак качества	Метка времени последнего обновления
1001	Напряжение U _{фz}	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	6.034	кВ	0x0	2016-11-12 11:28:11.474
1002	Напряжение U _{фz}	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	6.043	кВ	0x0	2016-11-12 11:28:11.472
1003	Напряжение U _{фz}	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	6.038	кВ	0x0	2016-11-12 11:28:11.474
1004	Частота	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	49.99	Гц	0x0	2016-11-12 11:28:11.474
1005	Тем. фазный кабель	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	148.8	°C	0x0	2016-11-12 11:28:11.474
1006	Активная мощность суммарная	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	3245	кВт	0x0	2016-11-12 11:28:12.780
1007	Реактивная мощность суммарная	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	2223	квар	0x0	2016-11-12 11:28:12.780
1008	Коэффициент мощности	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	0.921		0x0	2016-11-12 11:28:12.780
1009	Потребление выключателя-разъединителя	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	1		0x0	2016-11-12 11:28:08.834
1010	Потребление выключателя-разъединителя	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	0		0x0	2016-11-12 11:28:08.834
1051	Скорость	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	21	км/ч	0x0	2016-11-12 11:28:16.020
1052	Нагрузка	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	28	мм	0x0	2016-11-12 11:28:16.020
1053	Частота	ТТВ 335/41 кв.1 (Вектор тр-ца ТТ)	11	Гц	0x0	2016-11-12 11:28:16.020

Видимость показаний приборов учета по отчету: все присоединения						
Наименование прибора	Единица измерения	Направление потока	Показания на начало периода	Показания на конец периода	Разность показаний приборов учета	Количество электроприборов, учтенных приборами учета
ПТЭ 35/6 А2 м-27 (Вход от ГРС 27)	кВт.час	протек	3308837	3358690	25003	25003
ПТЭ 35/6 А1 м-1 (Вход от ГРС 17)	кВт.час	протек	3847138	4366633	459497	459497
РП1 А33 м-8 (Вход от ПТЭ 15 а)	кВт.час	протек	248946	210311	45485	45485
РП1 А34 м-13 (Вход от ПТЭ 25 а)	кВт.час	протек	412780	482854	70474	70474
РП1 А35 м-3 (ПТЭ 19)	кВт.час	протек	0	0	0	0
РП1 А36 м-4 (ПТЭ 18)	кВт.час	протек	118327	138294	19967	19967
РП1 А37 м-8 (Вход от РП2)	кВт.час	протек	0	0	0	0
РП1 А38 м-6 (ПТЭ 2)	кВт.час	протек	0	0	0	0
РП1 А39 м-3 (ПТЭ 20)	кВт.час	протек	148776	172406	25630	25630
РП1 А40 м-11 (ПТЭ 6)	кВт.час	протек	98117	110849	12432	12432
РП2 А41 м-8 (Вход от ПТЭ 15 а)	кВт.час	протек	159818	189659	30641	30641
ПТЭ А42 м-14 (Вход от ПТЭ 25 а)	кВт.час	протек	1294217	1402890	207173	207173
РП4 А44 м-4 (ПТЭ 31)	кВт.час	протек	0	0	0	0
РП4 А44 м-5 (ПТЭ 32)	кВт.час	протек	14925	16788	1863	1863
РП4 А33 м-1 (Вход ПТЭ от РП7)	кВт.час	протек	0	0	0	0



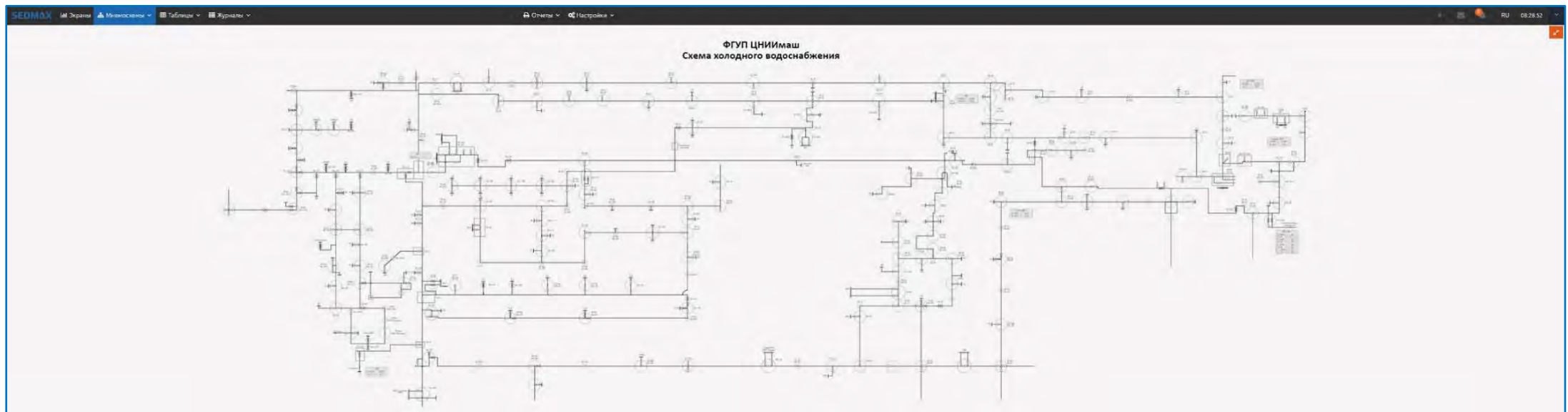
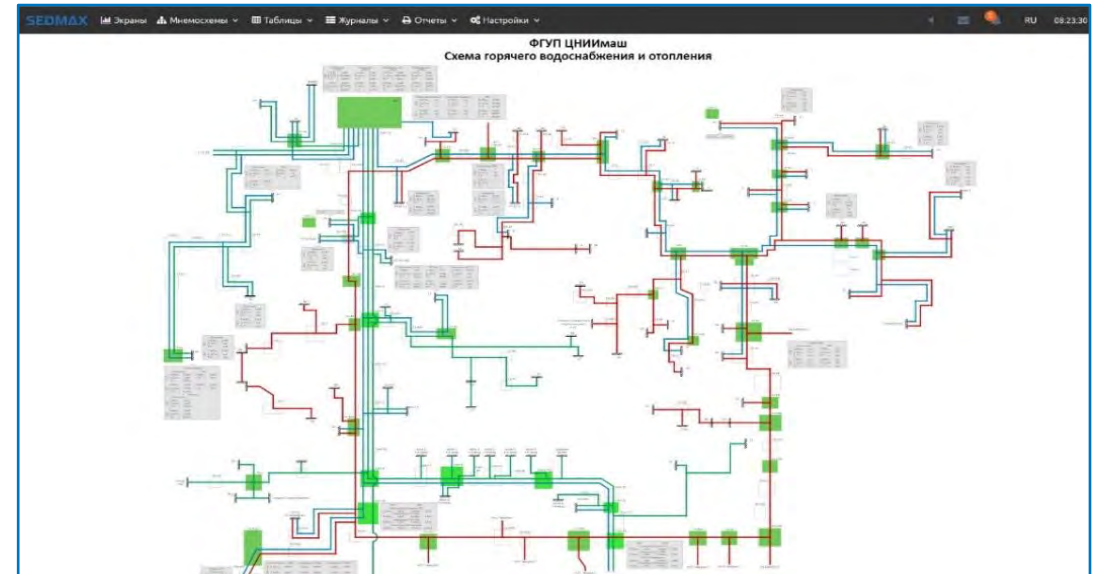
Техучёт электроэнергии и энергоресурсов ЦНИИМАН



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

Применение SEDMAХ 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 дифенилолпропана, АСТУЭ и АСДТУ Уфаоргсинтез



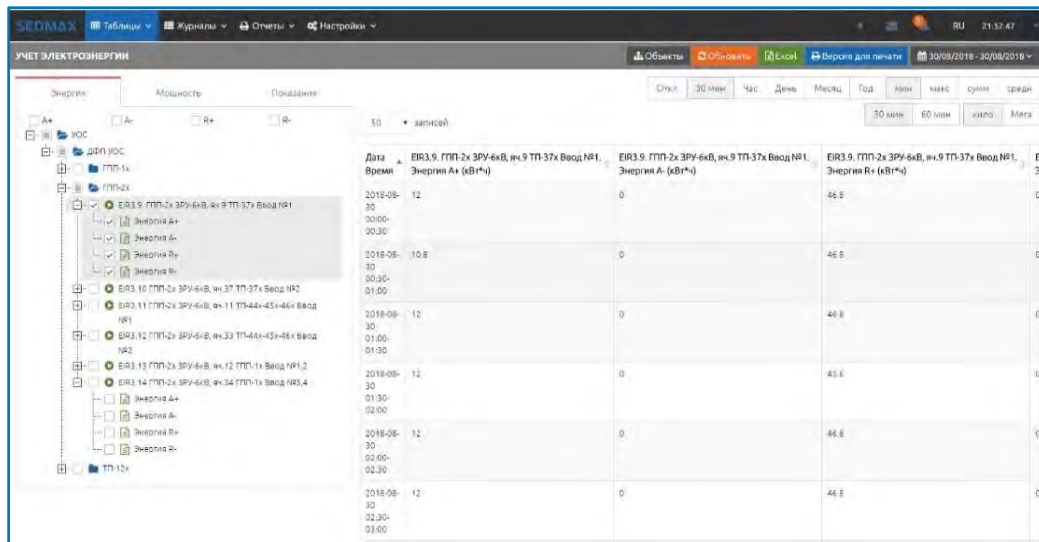
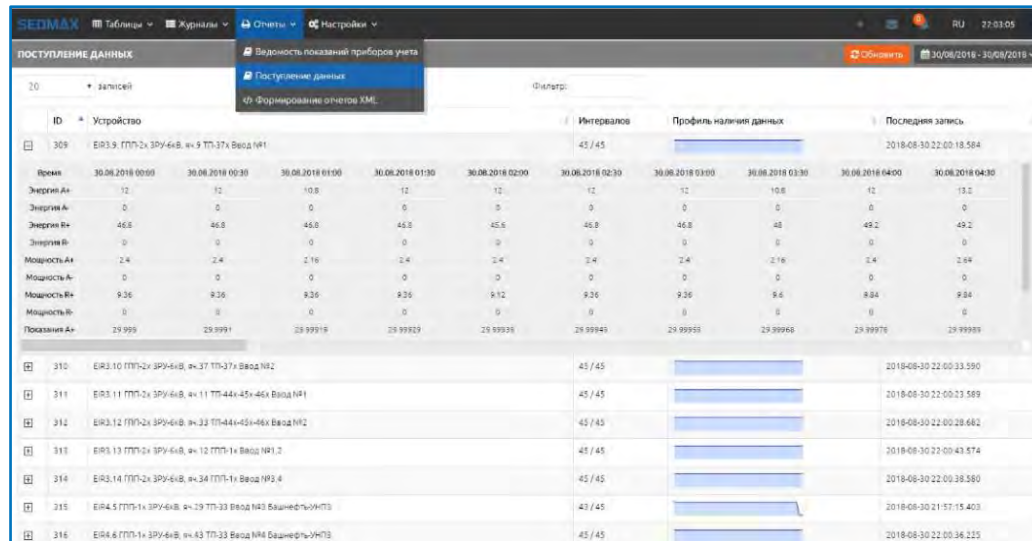
БАШНЕФТЬ



- 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

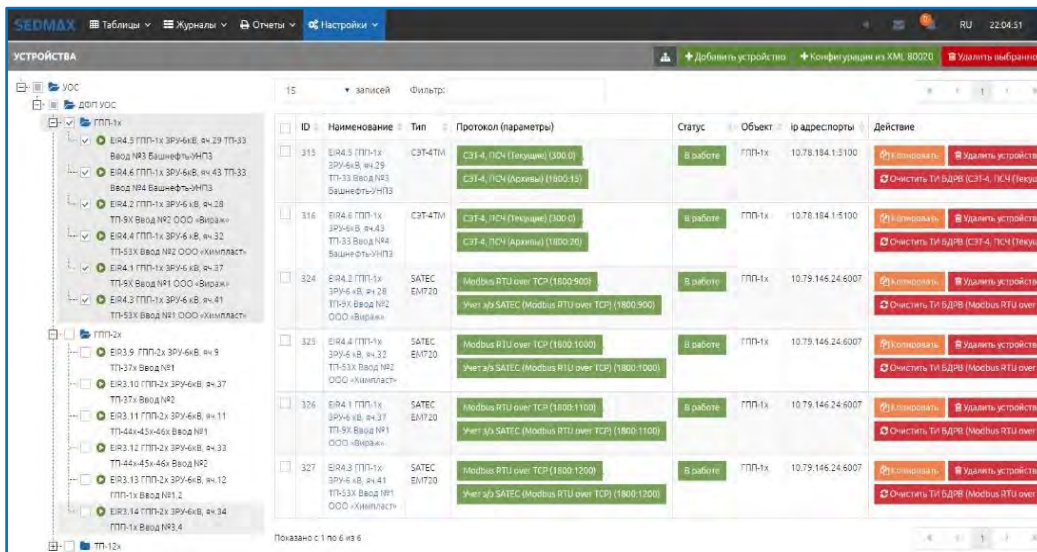



ПОСТУПЛЕНИЕ ДАННЫХ

Вводимость показаний приборов учета | **Обновить** | 30/08/2018 - 30/08/2018

Филтер:

ID	Устройство	Интервал	Профиль наличия данных	Последняя запись
309	ЭР3.9. ГПП-2х ЗРУ-6кВ, н-9 ТП-37х Ввод №1	45 / 45		2018-08-30 22:00:18.584
310	ЭР3.10 ГПП-2х ЗРУ-6кВ, н-37 ТП-37х Ввод №2	45 / 45		2018-08-30 22:00:33.590
311	ЭР3.11 ГПП-2х ЗРУ-6кВ, н-11 ТП-44х-45х-46х Ввод №1	45 / 45		2018-08-30 22:00:23.589
312	ЭР3.12 ГПП-2х ЗРУ-6кВ, н-32 ТП-44х-45х-46х Ввод №2	45 / 45		2018-08-30 22:00:28.682
313	ЭР3.13 ГПП-2х ЗРУ-6кВ, н-12 ТП-37х Ввод №1.2	45 / 45		2018-08-30 22:00:43.574
314	ЭР3.14 ГПП-2х ЗРУ-6кВ, н-34 ТП-37х Ввод №3.4	45 / 45		2018-08-30 22:00:38.580
315	ЭР4.5 ГПП-1х ЗРУ-6кВ, н-19 ТП-33 Ввод №3 Башнефть-УНПЗ	45 / 45		2018-08-30 21:57:15.403
316	ЭР4.6 ГПП-1х ЗРУ-6кВ, н-43 ТП-33 Ввод №4 Башнефть-УНПЗ	45 / 45		2018-08-30 22:00:36.525

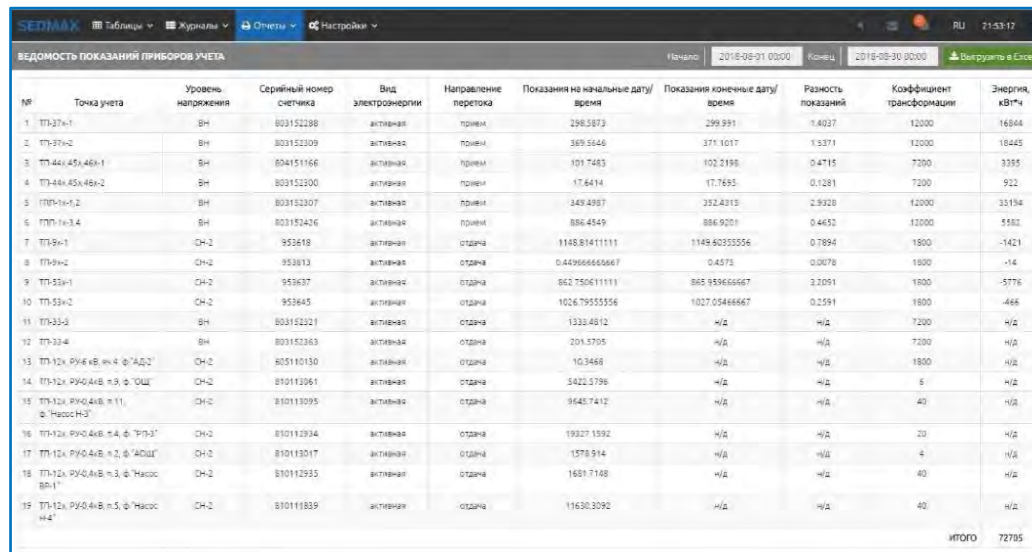


УСТРОЙСТВА

Добавить устройство | Конфигурация из XML: 80200 | Удалить выбранные

ID	Наименование	Тип	Протокол (параметры)	Статус	Объект	IP адресности	Действие
315	ЭР4.3 ГПП-1х ЗРУ-6кВ, н-29 ТП-33 Ввод №3 Башнефть-УНПЗ	СЭТ-4ТМ	СЭТ-4, ТСН (Получение) (300.0)	В работе	ГПП-1х	10.78.194.13.100	Активировать Удалить устройство
316	ЭР4.4 ГПП-1х ЗРУ-6кВ, н-43 ТП-33 Ввод №4 Башнефть-УНПЗ	СЭТ-4ТМ	СЭТ-4, ТСН (Получение) (300.0)	В работе	ГПП-1х	10.78.194.13.100	Активировать Удалить устройство
324	ЭР4.2 ГПП-1х ЗРУ-6кВ, н-37 ТП-37х Ввод №2 ОО «Химласт»	SATEC EM720	Modbus RTU over TCP (1800.900)	В работе	ГПП-1х	10.79.146.24.6007	Активировать Удалить устройство
325	ЭР4.1 ГПП-1х ЗРУ-6кВ, н-37 ТП-37х Ввод №2 ОО «Химласт»	SATEC EM720	Modbus RTU over TCP (1800.1000)	В работе	ГПП-1х	10.79.146.24.6007	Активировать Удалить устройство
326	ЭР4.5 ГПП-1х ЗРУ-6кВ, н-19 ТП-33 Ввод №3 Башнефть-УНПЗ	SATEC EM720	Modbus RTU over TCP (1800.1100)	В работе	ГПП-1х	10.79.146.24.6007	Активировать Удалить устройство
327	ЭР4.6 ГПП-1х ЗРУ-6кВ, н-43 ТП-33 Ввод №4 Башнефть-УНПЗ	SATEC EM720	Modbus RTU over TCP (1800.1200)	В работе	ГПП-1х	10.79.146.24.6007	Активировать Удалить устройство

Показано с 1 по 6 из 6



ВЕДОМОСТЬ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА

Начало: 2018-08-01 00:00 | Конец: 2018-08-30 00:00 | [Выгрузить в Excel](#)

№	Точка учета	Уровень напряжения	Серийный номер счетчика	Вид электроснабжения	Направление потока	Показания на начальную дату/время	Показания конечные дату/время	Разность показаний	Коэффициент трансформации	Энергия, кВт·ч
1	ТП-37х-1	ВН	803152288	активная	привоз	298.5873	299.991	1.4037	12000	16844
2	ТП-37х-2	ВН	803152309	активная	привоз	369.5546	371.1017	1.5371	12000	18445
3	ТП-44х-45х-46х-1	ВН	804151166	активная	привоз	101.7483	102.2198	0.4715	7200	3395
4	ТП-44х-45х-46х-2	ВН	803152200	активная	привоз	17.6414	17.7695	0.1281	7200	922
5	ТП-37х-1.2	ВН	803152307	активная	привоз	349.4987	352.4213	2.9226	12000	33194
6	ТП-37х-1.4	ВН	803152426	активная	привоз	886.4549	886.9021	0.4472	12000	5582
7	ТП-37х-1	ВН	953618	активная	отдача	1148.81411111	1149.80333333	0.9894	1800	-1421
8	ТП-37х-2	ВН	953613	активная	отдача	0.449666666667	0.4573	0.0076	1800	-14
9	ТП-37х-1	ВН	953637	активная	отдача	862.750611111	865.956666667	3.2051	1800	-5776
10	ТП-37х-2	ВН	953645	активная	отдача	1026.79555556	1027.05466667	0.2591	1800	-466
11	ТП-37х-3	ВН	803152321	активная	отдача	1333.4812	н/д	н/д	7200	н/д
12	ТП-37х-4	ВН	803152343	активная	отдача	201.5705	н/д	н/д	7200	н/д
13	ТП-12х-РУ-6кВ, н-4 ф. "АД-2"	СН-2	805110130	активная	отдача	10.3468	н/д	н/д	1800	н/д
14	ТП-12х-РУ-6кВ, н-3 ф. "БД"	СН-2	810110361	активная	отдача	5422.5796	н/д	н/д	6	н/д
15	ТП-12х-РУ-6кВ, н-1 ф. "БД"	СН-2	810110395	активная	отдача	5640.7412	н/д	н/д	40	н/д
16	ТП-12х-РУ-6кВ, н-4 ф. "БД-3"	СН-2	810112934	активная	отдача	19327.1592	н/д	н/д	20	н/д
17	ТП-12х-РУ-6кВ, н-2 ф. "БД-4"	СН-2	810110317	активная	отдача	1578.914	н/д	н/д	4	н/д
18	ТП-12х-РУ-6кВ, н-3 ф. "БД-5"	СН-2	810112933	активная	отдача	1681.7148	н/д	н/д	40	н/д
19	ТП-12х-РУ-6кВ, н-5 ф. "БД-6"	СН-2	810111839	активная	отдача	11630.3092	н/д	н/д	40	н/д
ИТОГО										72795

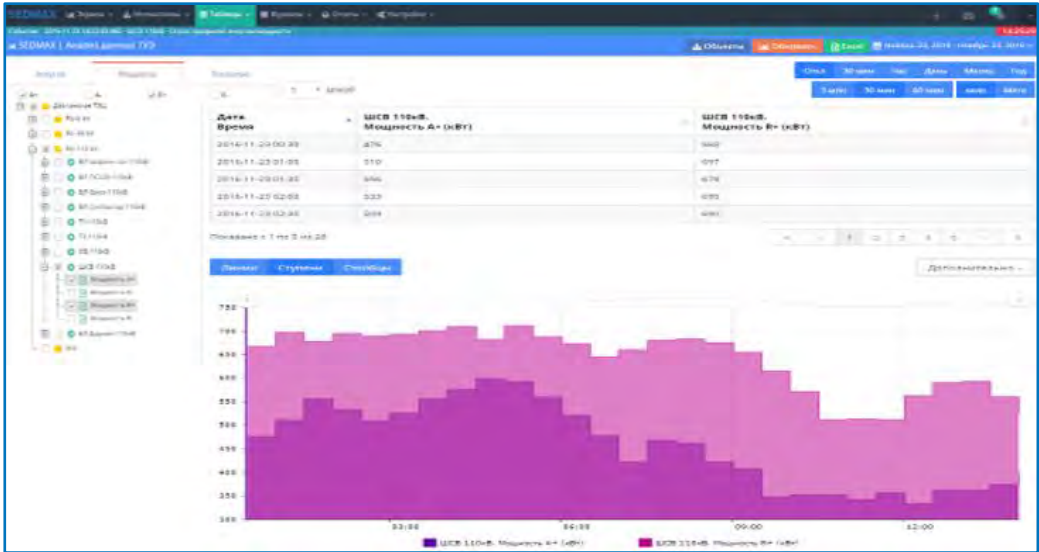
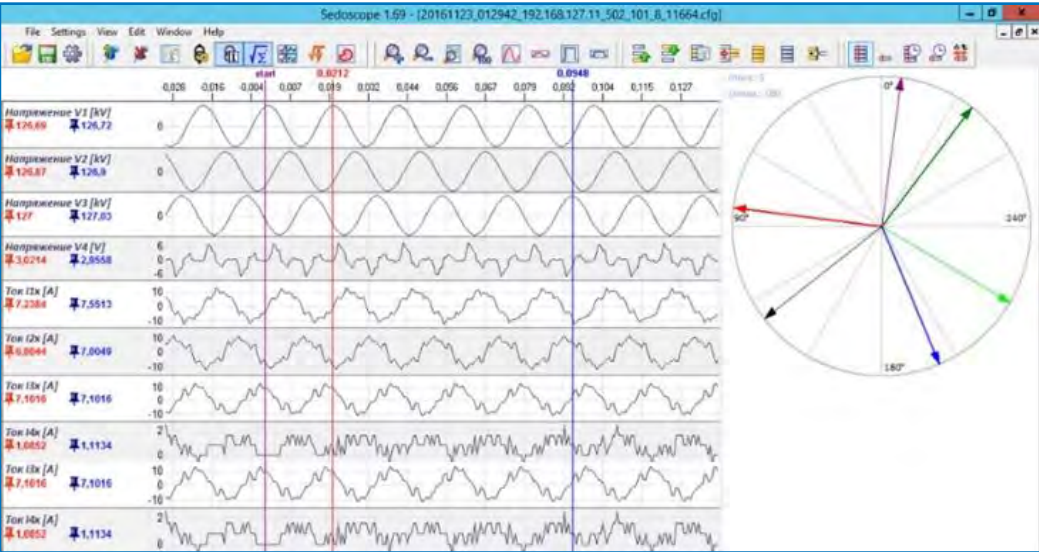
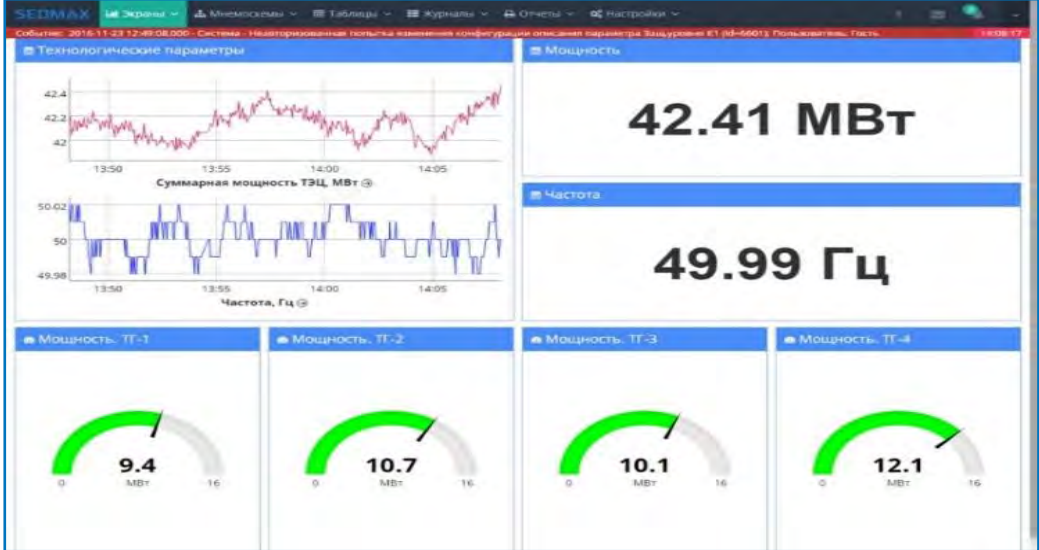
Система мониторинга и управления электрической частью Дарханской ТЭЦ



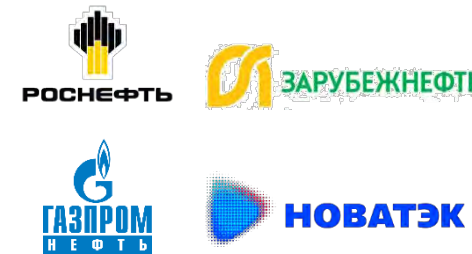
- 40 присоединений и 1 500 параметров сети под полным контролем станции
- Суммарный эффект - 30% по сравнению с 2016 г.

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%



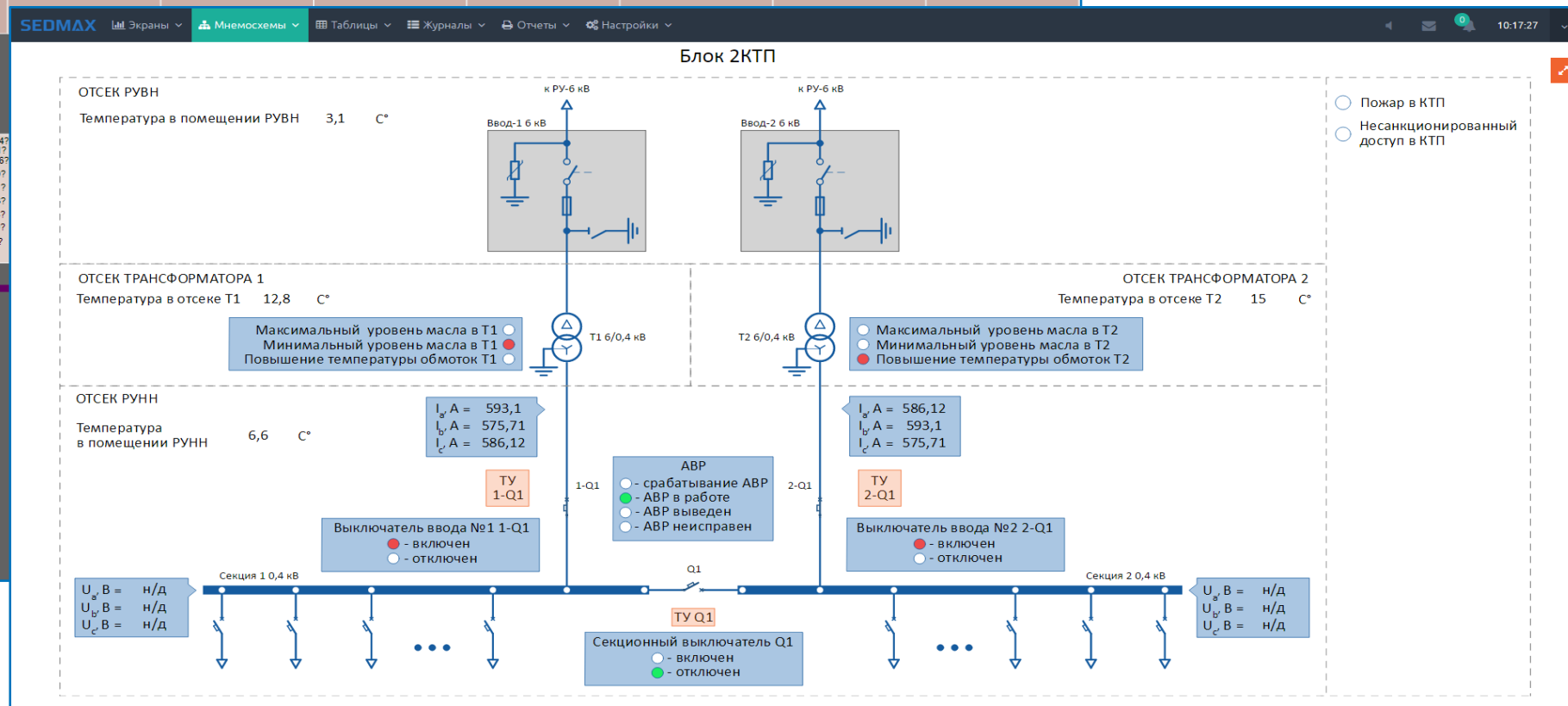
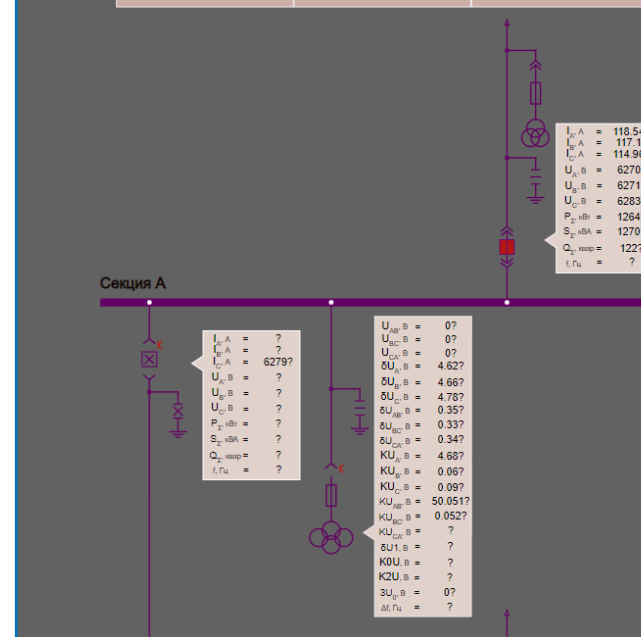
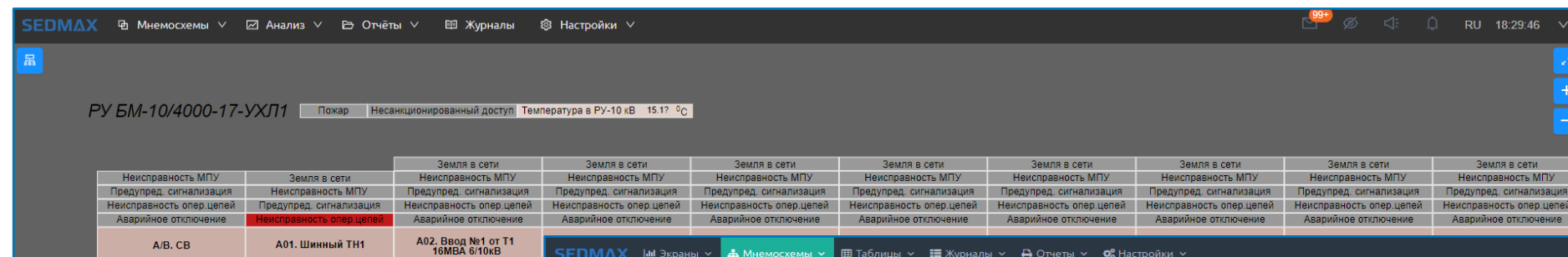
Серийная автоматизация КТП объектов Роснефти, Газпром нефти, Зарубежнефти, Новатэка



- 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



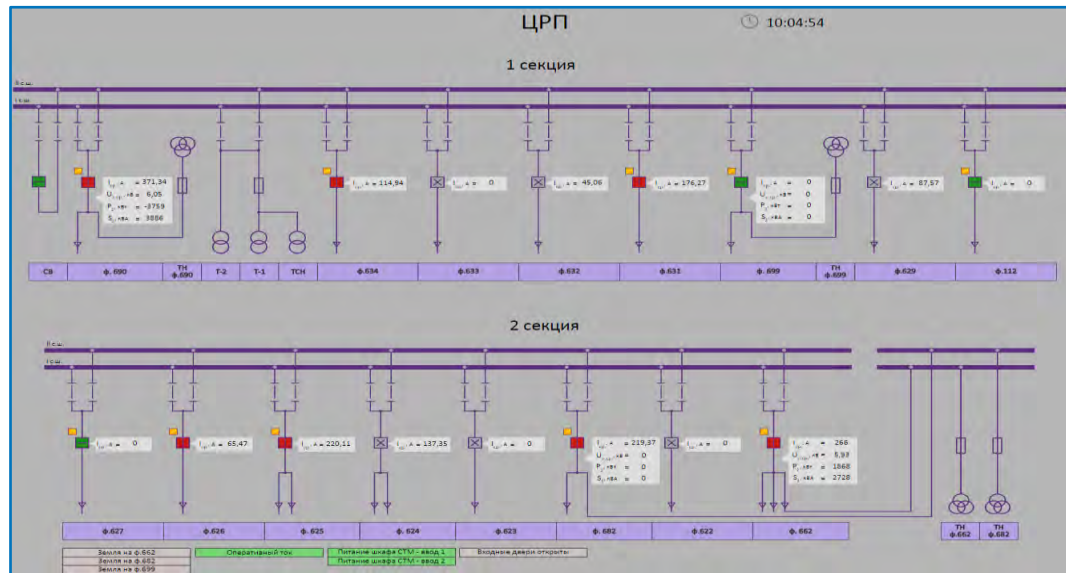
Телемеханика и техучёт в Ставропольских электрических сетях



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

Применение SEDMAX позволило:

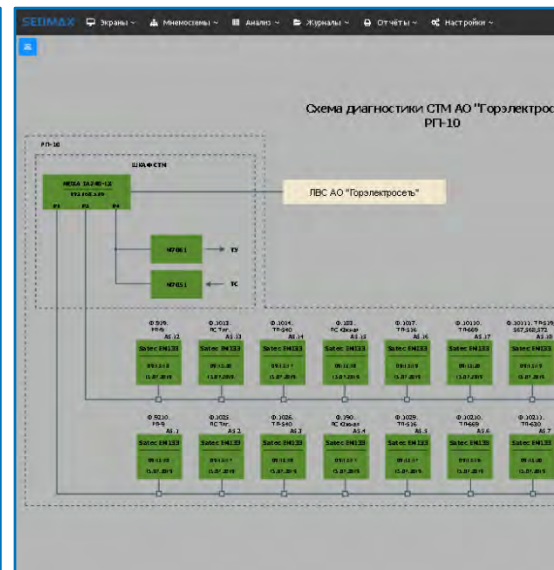
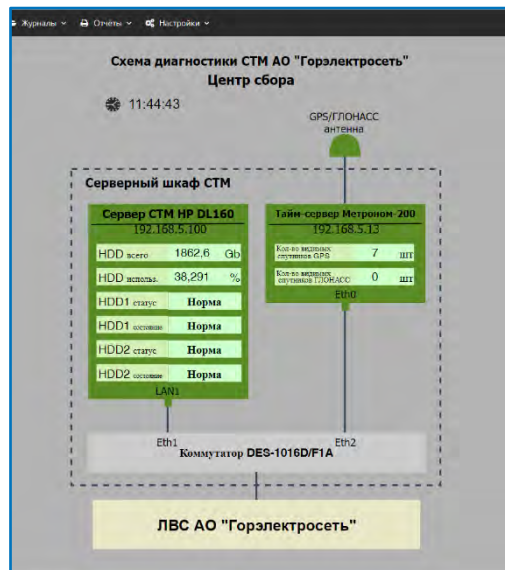
- осуществлять сбор и регистрировать информацию о параметрах электросети и качества электроэнергии на присоединениях 6(10) кВ
- регистрировать и хранить информацию о состоянии основного коммутационного оборудования, срабатывании устройств РЗА
- осуществлять телеуправление положением всех выключателей



SEDMAX

Ведомость показаний приборов учета учета электроэнергии РП-12

Наименование прибора	Заказной номер прибора учета	Имя абонента	Направление перемещения	Показания на начало периода, кВт %	Показания на конец периода, кВт %	Разность показаний прибора учета, кВт %	Тип
Ф.247. ПС 3-модульная	992181	активная	приним	5937592	5937710	126	Аварийная сигнализация
Ф.247. ПС 3-модульная	992181	активная	отдача	69999550	69999720	170	Аварийная сигнализация
Ф.1214. ТП-130	992105	активная	приним	17296252	17296316	64	Аварийная сигнализация
Ф.1214. ТП-130	992105	активная	отдача	7366	7370	4	Аварийная сигнализация
Т-1	992210	активная	приним	7550248	7550438	190	Аварийная сигнализация
Т-1	992210	активная	отдача	527486	527488	2	Прочие
Ф.1217. ТП-821	992092	активная	приним	71966	71966	0	Аварийная сигнализация
Ф.1217. ТП-821	992092	активная	отдача	3690007	3690016	9	Аварийная сигнализация
Ф.1218. ТП-75	992179	активная	приним	14255661	14255739	78	Аварийная сигнализация
Ф.1218. ТП-75	992179	активная	отдача	101956	101956	0	Аварийная сигнализация
Ф.1219. ТП-42	992234	активная	приним	28557854	28558048	194	Аварийная сигнализация
Ф.1219. ТП-42	992234	активная	отдача	150472	150495	23	Аварийная сигнализация
Т-2	992104	активная	приним	6254047	6254047	0	Аварийная сигнализация
Т-2	992104	активная	отдача	31799	31799	0	Аварийная сигнализация
Ф.12214. ТП-42	992103	активная	приним	21672506	21683	21683	Аварийная сигнализация



SEDMAX

Экраны

Мнемосхемы

Анализ

Журналы

Отчеты

Настройки

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. Ф699 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	

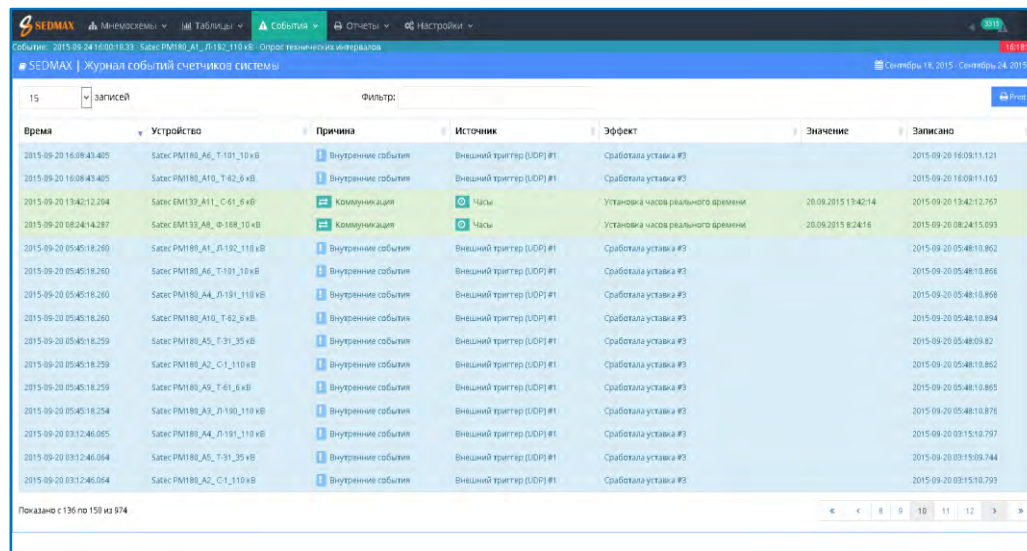
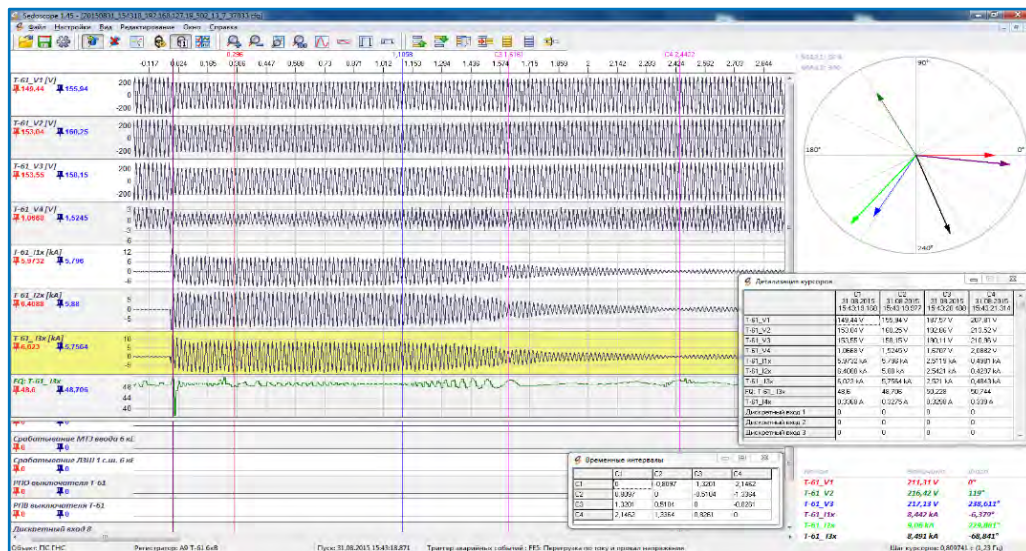
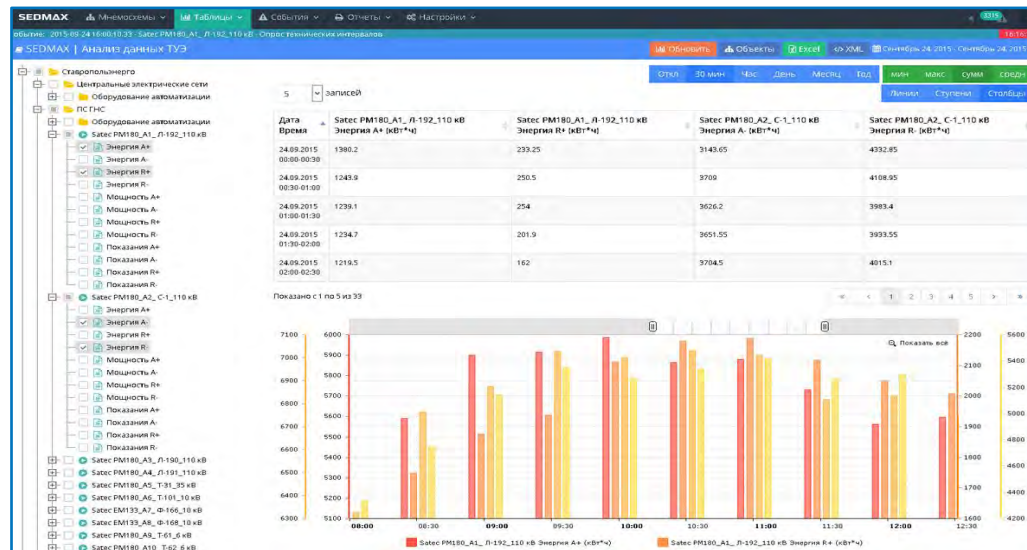
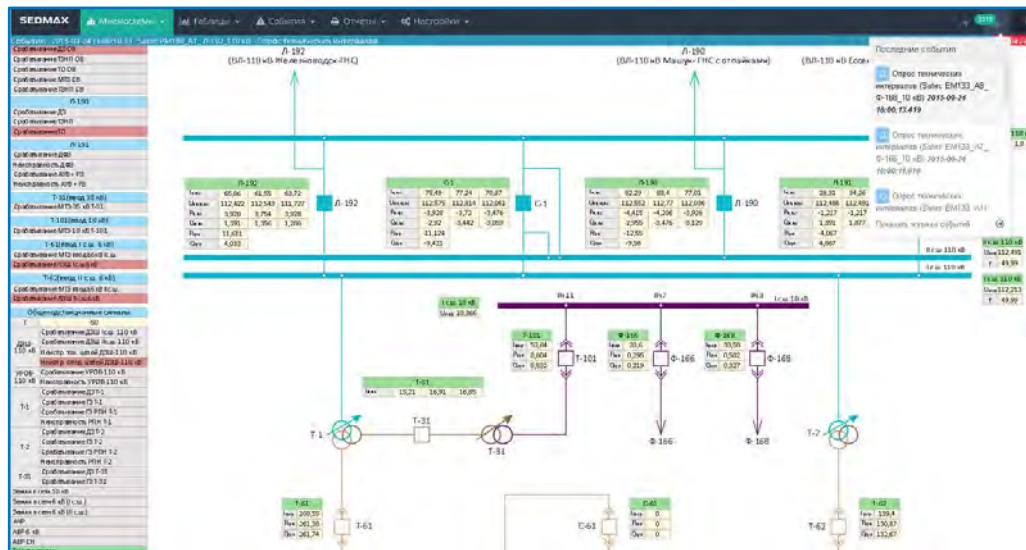
Мониторинг, диспетчеризация, учёт и РАС ПС 110 кВ на объектах Ставропольэнерго



- «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 осциллограмм по каждому присоединению в одном интерфейсе
- значительно сократить нецелевые выезды на ПС



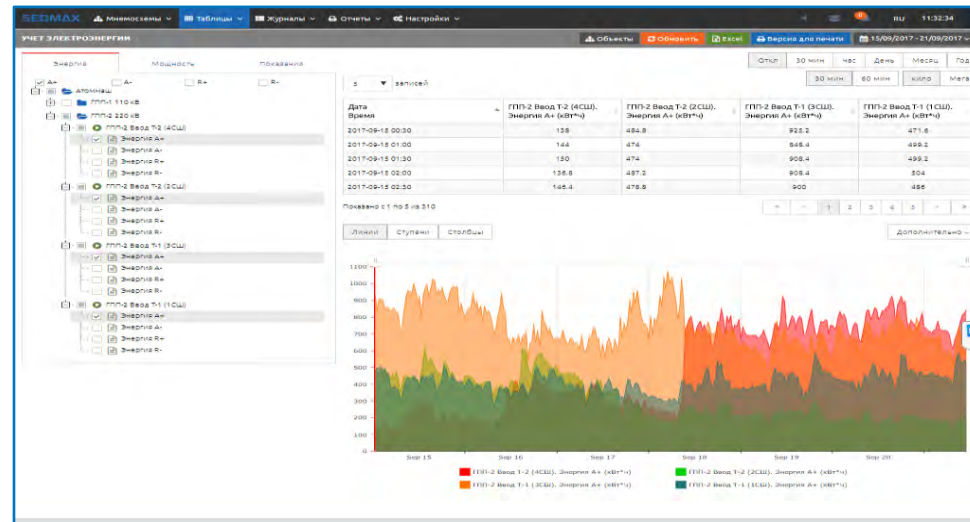
Техучёт и мониторинг качества электроэнергии мебельной фабрики IKEA



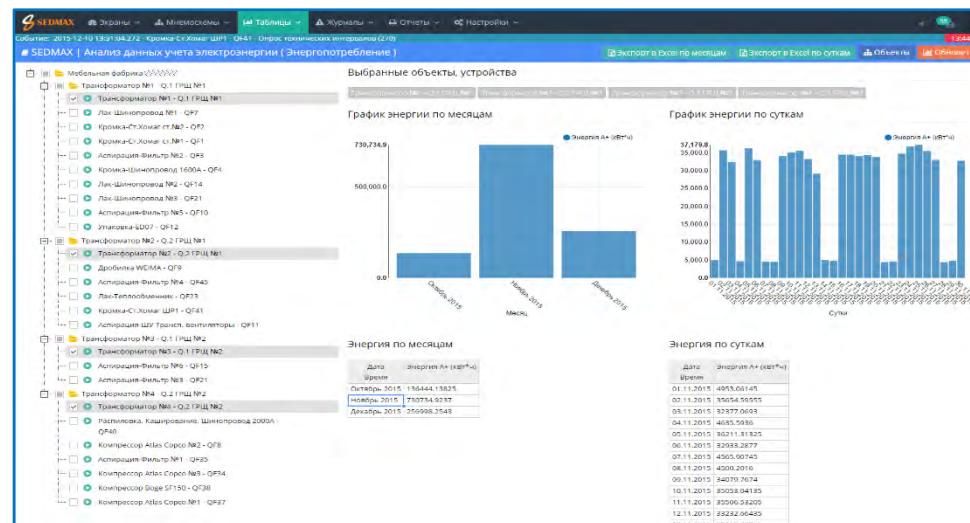
- Снижение потерь от простоев оборудования на 50%
- Сокращение инвестиций в 2,5 раза

Применение SEDMAX позволило:

- идентифицировать простои и недовыработки продукции
- выявить неэффективных потребителей с низким показателем KPI
- 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.



Настр.В	д.В	Фидер№	Датум	Устройство	Энерг.В	Длительность	События	Категория нарушения	Показатель	Фаза	Провал/отклон. В	Отметки	Последняя П.
1	230		10.12.2015 12:00:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.31	0:50:00.000000	РЭСБ.441	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	В/В			
2	230		10.12.2015 12:00:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.34	0:50:00.000000	РЭСБ.441	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
3	230		10.12.2015 11:00:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.31	0:20:00.000000	РЭСБ.440	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
4	230		10.12.2015 10:40:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.32	0:20:00.000000	РЭСБ.439	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	В/В			
5	230		10.12.2015 10:40:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.31	0:10:00.000000	РЭСБ.438	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	В/В			
6	230		10.12.2015 08:50:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.34	0:50:00.000000	РЭСБ.437	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	В/В			
7	230		10.12.2015 08:50:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.34	0:50:00.000000	РЭСБ.437	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	В/В			
8	230		10.12.2015 08:10:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.33	0:30:00.000000	РЭСБ.177	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
9	230		10.12.2015 02:40:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.31	0:10:00.000000	РЭСБ.176	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
10	230		10.12.2015 01:20:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.33	5:30:00.000000	РЭСБ.436	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	А/В			
11	230		10.12.2015 01:20:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.49	5:30:00.000000	РЭСБ.436	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
12	230		10.12.2015 00:51:38.944389	А1. Общий ввод Тр-р №1	71.9	0:00:00.000000	РЭСБ.1437	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
13	230		09.12.2015 15:30:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.38	9:00:00.000000	РЭСБ.434	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	А/В			
14	230		09.12.2015 15:30:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.39	9:00:00.000000	РЭСБ.434	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	В/В			
15	230		09.12.2015 15:30:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.44	9:00:00.000000	РЭСБ.434	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
16	230		09.12.2015 14:30:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.31	0:10:00.000000	РЭСБ.433	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	А/В			
17	230		09.12.2015 14:30:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.33	0:10:00.000000	РЭСБ.433	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	В/В			
18	230		09.12.2015 14:30:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.34	0:10:00.000000	РЭСБ.433	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
19	230		09.12.2015 09:00:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.37	3:40:00.000000	РЭСБ.432	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	В/В			
20	230		09.12.2015 09:00:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.4	3:40:00.000000	РЭСБ.432	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
21	230		09.12.2015 08:00:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.44	3:40:00.000000	РЭСБ.432	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
22	230		09.12.2015 08:00:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.21	0:10:00.000000	РЭСБ.431	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	А/В			
23	230		09.12.2015 06:10:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.32	0:10:00.000000	РЭСБ.430	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
24	230		09.12.2015 04:30:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.32	0:40:00.000000	РЭСБ.429	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	А/В			
25	230		09.12.2015 04:30:00.000	А1. Общий ввод Тр-р №1	0.42	0:40:00.000000	РЭСБ.429	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
26	230		09.12.2015 02:43:37.791734	А1. Общий ввод Тр-р №1	65.5	0:00:00.000000	РЭСБ.1437	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			
27	230		09.12.2015 02:43:37.791765	А1. Общий ввод Тр-р №1	108.9	0:00:00.000000	РЭСБ.1437	Гармонические составляющие напряжения	Гармоника Н15	С/С			



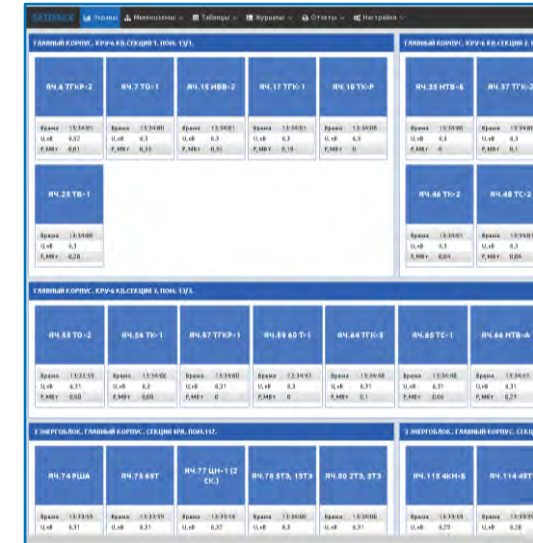
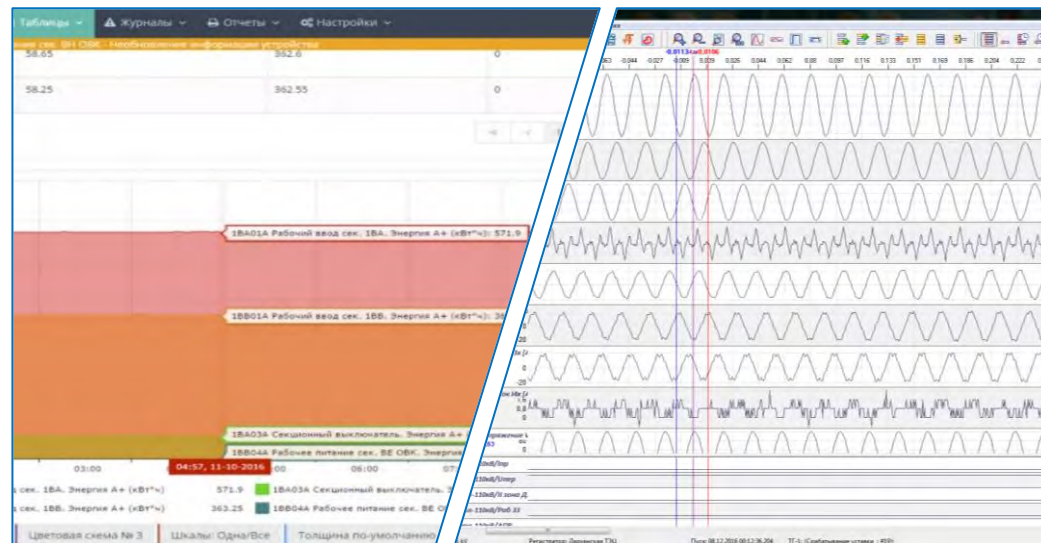
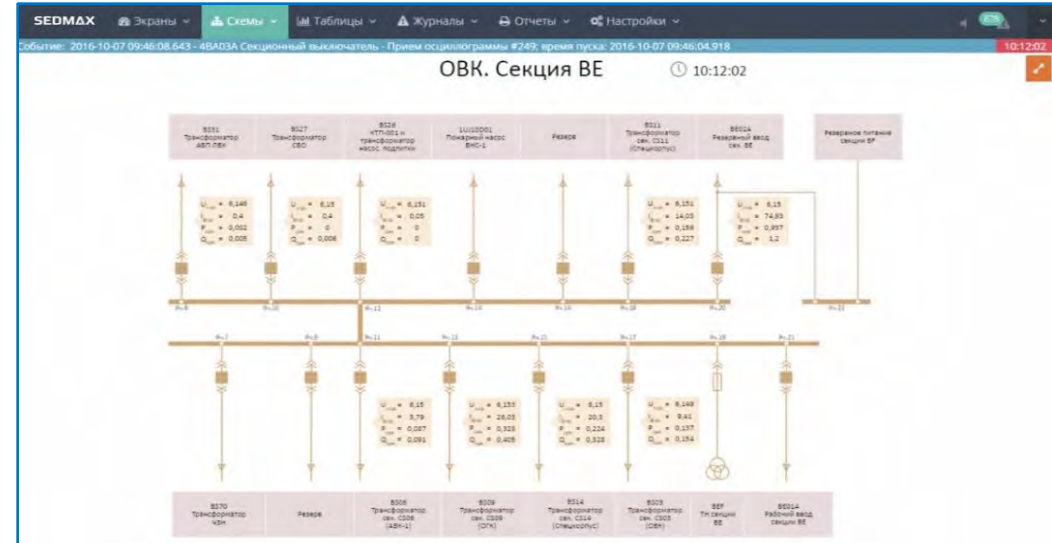
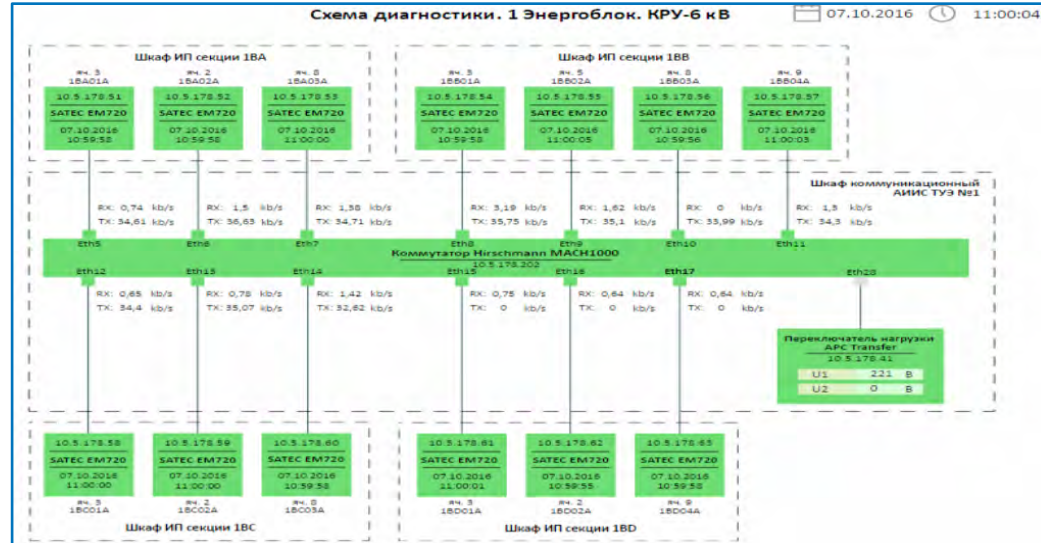
АИИС ТУЭ, РАС, мониторинг АС Концерна Росэнергоатом



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

Применение SEDMAH позволило:

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



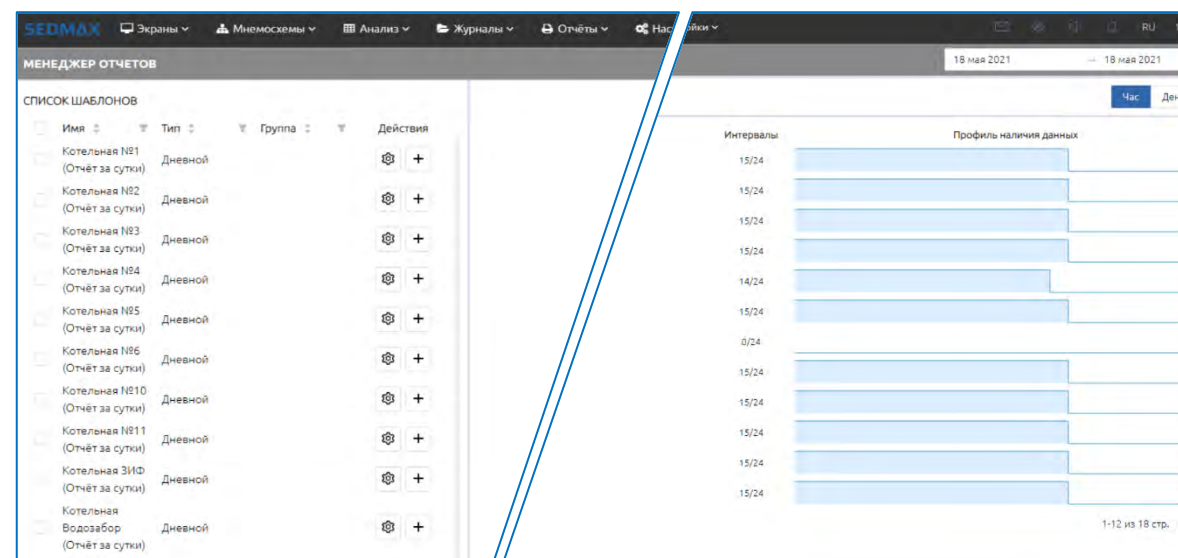
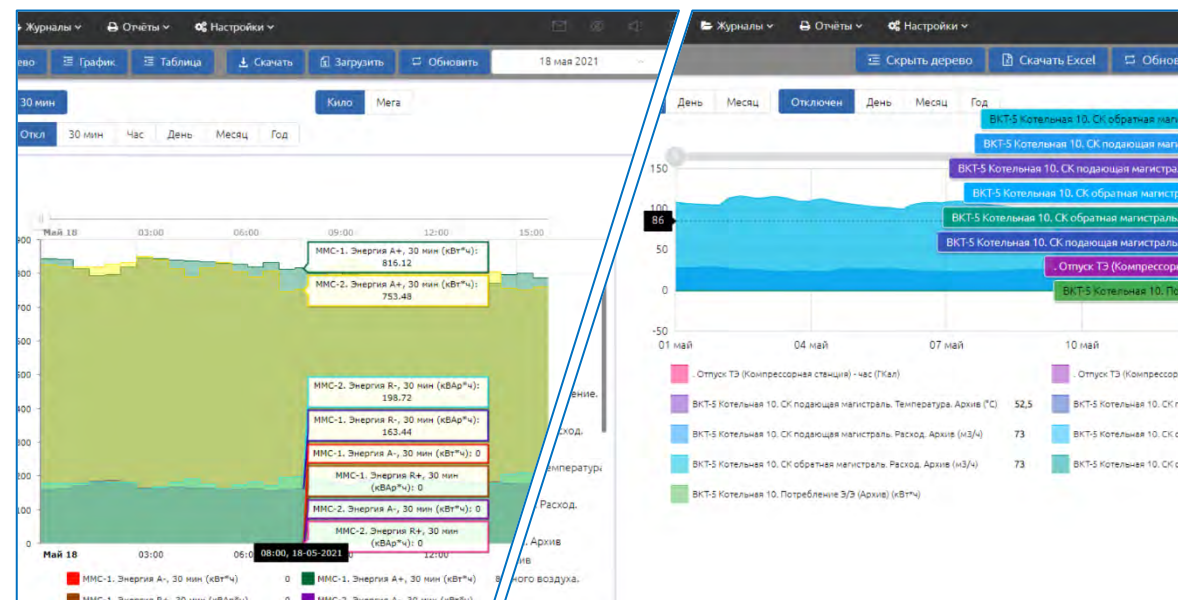
Комплексная система учёта энергетических параметров на месторождении «Многовершинное»



- 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



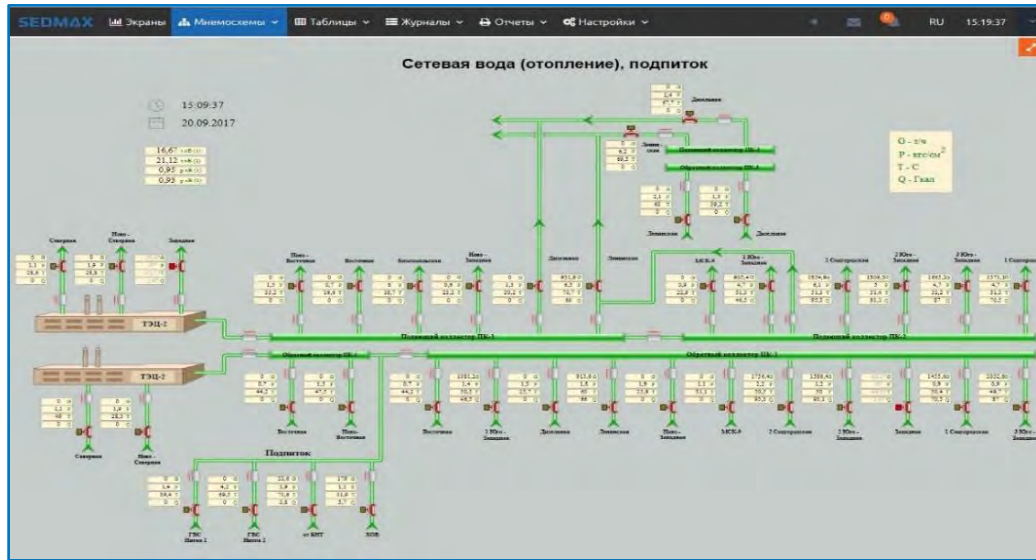
Коммерческий и технический учёт энергоресурсов Автозаводской ТЭЦ



- 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



Описание параметров (SED) - 15

Автоматизация ТЭЦ

Наименование Категория Устройство Статус Протокол Адрес Период опроса Сдвиг опроса Единиц. Запись БД Действия

1002	Искан	Время	Выплавка воды на заводе с Т-1 нитки МР1	В.работ	Логика МР1	061	30	0	Единиц.	Запись	В.работать	В.сбросить
1003	Расход теплоносителя	Тепловые параметры	Выплавка воды на заводе с Т-1 нитки МР1	В.работ	Логика МР1	15711	3	0	л/ч	Запись	В.работать	В.сбросить
1004	Давление теплоносителя	Тепловые параметры	Выплавка воды на заводе с Т-1 нитки МР1	В.работ	Логика МР1	15411	3	0	кг/см²	Запись	В.работать	В.сбросить
1005	Температура теплоносителя	Тепловые параметры	Выплавка воды на заводе с Т-1 нитки МР1	В.работ	Логика МР1	15611	3	0	°C	Запись	В.работать	В.сбросить
1006	Тепловая энергия	Тепловые параметры	Выплавка воды на заводе с Т-1 нитки МР1	В.работ	Логика МР1	15811	3	0	Гкал	Запись	В.работать	В.сбросить
1007	Масса теплоносителя (всего)	Тепловые параметры	Выплавка воды на заводе с Т-1 нитки МР1	В.работ	Логика МР1	21011	3	0	т	Запись	В.работать	В.сбросить
1008	Давление теплоносителя (всего)	Тепловые параметры	Выплавка воды на заводе с Т-1 нитки МР1	В.работ	Логика МР1	20811	3	0	кг/см²	Запись	В.работать	В.сбросить
1009	Температура теплоносителя (всего)	Тепловые параметры	Выплавка воды на заводе с Т-1 нитки МР1	В.работ	Логика МР1	20911	3	0	°C	Запись	В.работать	В.сбросить
1010	Тепловая энергия (всего)	Тепловые параметры	Выплавка воды на заводе с Т-1 нитки МР1	В.работ	Логика МР1	21011	3	0	Гкал	Запись	В.работать	В.сбросить

SEDIMAX

🔍

📄

📁

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

📉

📊

📈

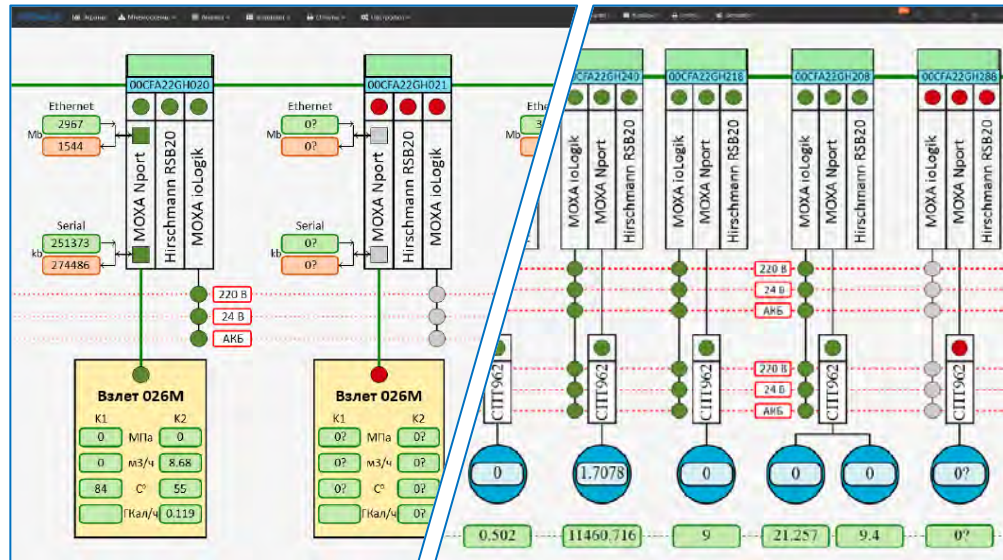
Коммерческий учёт всех энергоресурсов Ленинградской АЭС-2



- 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



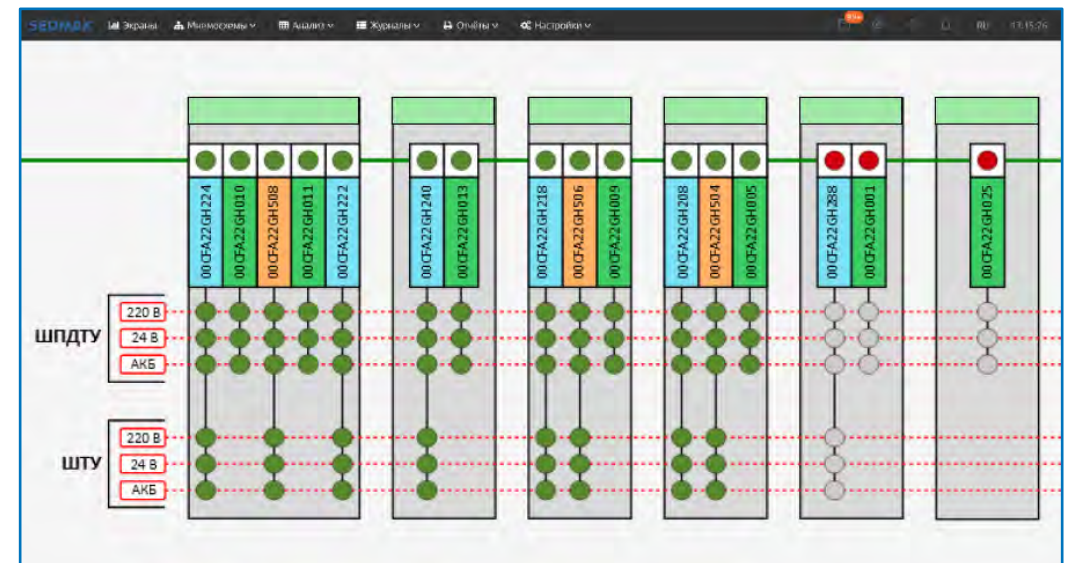
Система коммерческого учета воды хозяйственно-производственного

№	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 зарегистрировано
■ - Устройство отключено
■ - Устройство в работе
■ - Ошибка вычислений
■ - Отсутствие связи с устройством

УСТРОЙСТВА

ID	Наименование	Тип	Протокол (параметры)	Статус	Объект	IP адрес/порты	Действие
3	Ничман MAC100 01UYA 00CFA22GH021	Ничман MAC100	RS485-RTU, 19200, 8N1, 1M	В работе	ШПДУ-3P 00CFA22GH021	192.168.12.99161	Отключить, Добавить устройство
4	Ничман MAC100 01UYA 00CFA22GH022	Ничман MAC100	RS485-RTU, 19200, 8N1, 1M	В работе	ШПДУ-3P 00CFA22GH022	192.168.12.98161	Отключить, Добавить устройство
5	Ничман RS-20 01UYA 00CFA22GH001	Ничман RS20	RS485-RTU, 19200, 8N1, 1M	В работе	ШПДУ-3P 00CFA22GH001	192.168.12.90161	Отключить, Добавить устройство
6	Ничман RS-20 01UYA 00CFA22GH001	Ничман RS20	RS485-RTU, 19200, 8N1, 1M	В работе	ШПДУ-3P 00CFA22GH001	192.168.12.91161	Отключить, Добавить устройство
7	Ничман RS-20 01UYA 00CFA22GH001	Ничман RS20	RS485-RTU, 19200, 8N1, 1M	В работе	ШПДУ-3P 00CFA22GH001	192.168.12.92161	Отключить, Добавить устройство
8	Ничман RS-20 01UYA 00CFA22GH001	Ничман RS20	RS485-RTU, 19200, 8N1, 1M	В работе	ШПДУ-3P 00CFA22GH001	192.168.12.93161	Отключить, Добавить устройство
9	Ничман RS-20 01UYA 00CFA22GH001	Ничман RS20	RS485-RTU, 19200, 8N1, 1M	В работе	ШПДУ-3P 00CFA22GH001	192.168.12.94161	Отключить, Добавить устройство
10	Ничман RS-20 01UYA 00CFA22GH001	Ничман RS20	RS485-RTU, 19200, 8N1, 1M	В работе	ШПДУ-3P 00CFA22GH001	192.168.12.95161	Отключить, Добавить устройство
11	Ничман RS-20 01UYA 00CFA22GH001	Ничман RS20	RS485-RTU, 19200, 8N1, 1M	В работе	ШПДУ-3P 00CFA22GH001	192.168.12.96161	Отключить, Добавить устройство



Учёт энергоресурсов и стоков Амурской (Свободненской) ТЭС



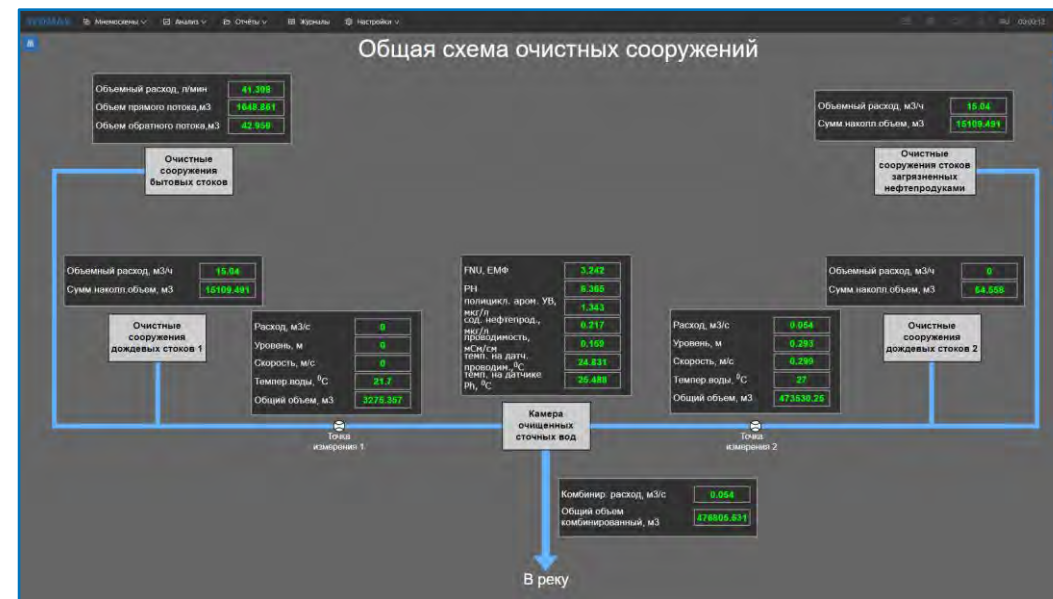
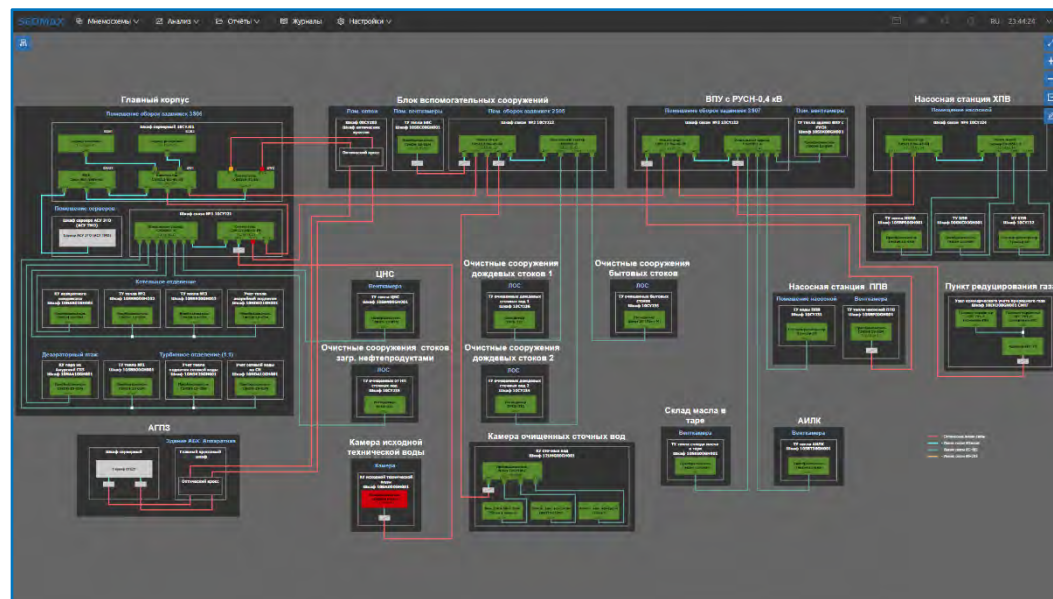
Новое строительство.

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

(2 ПСУх80 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**



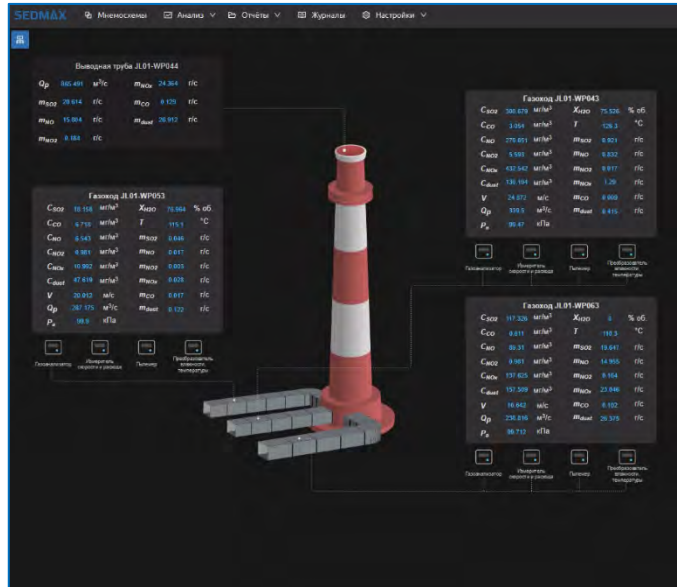
Автоматическая система контроля выбросов Стойленского СГОКа



- 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



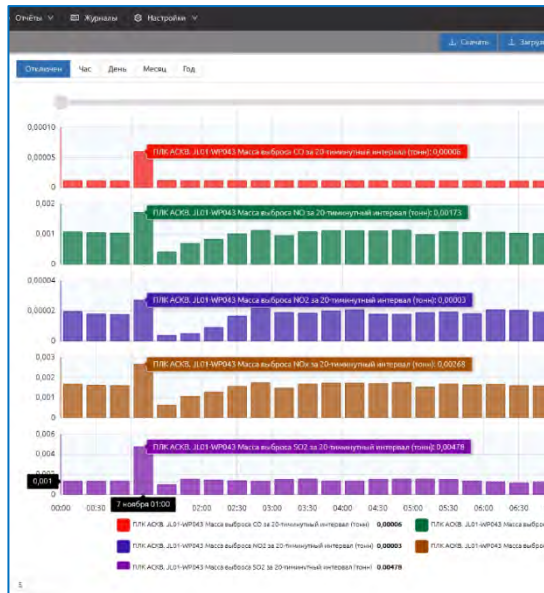
Электрофильтр 607-041	пыль			
	норматив ПДВ	текущий показатель	доля ПДВ	норматив ПДВ
производительность, тыс м³/час при н.у.	688.484	825.66	1.199	688.484
концентрация, мг/м³ при н.у.	149.311	141.636	0.949	372.289
мощность выброса, г/с при н.у.	28.555	0.425	0.015	71.199

Электрофильтр 607-051	пыль			
	норматив ПДВ	текущий показатель	доля ПДВ	норматив ПДВ
производительность, тыс м³/час при н.у.	669.537	721.888	1.078	669.537
концентрация, мг/м³ 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

СРЕДНИЕ ОТЧЕТЫ: СРЕДНИЕ ПОКАЗАТЕЛИ - 10-09-2022 : 26-10-2022

A	B	C	D
Дата начала периода	Дата конца периода		Дата создания
10-09-2022	26-10-2022		2022-10-27

		норматив ПДВ	максимальное за период
Электрофильтр 607-041	производит, тыс. м³/час при н.у.	688.484	962.62
	концентрация, мг/м³ при н.у.	149.311	406.909
	мощность выброса, г/с при н.у.	28.555	24.013
Электрофильтр 607-051	производит, тыс. м³/час при н.у.	669.537	889.506
	концентрация, мг/м³ при н.у.	118.75	208.417
	мощность выброса, г/с при н.у.	22.085	14.295



КАНАЛ ИЗ ТЕГА: ИЗМЕНЕНИЕ

ID: 9

Наименование: JL01-WP043 Средний массовый выб

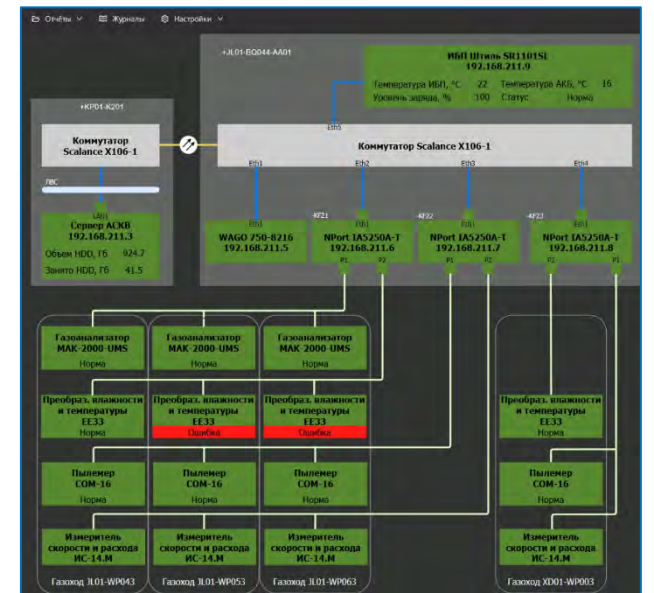
Категория: Выбросы

Ter: 10019

Функция: Среднее

Интервал: 20 минут

Обработка



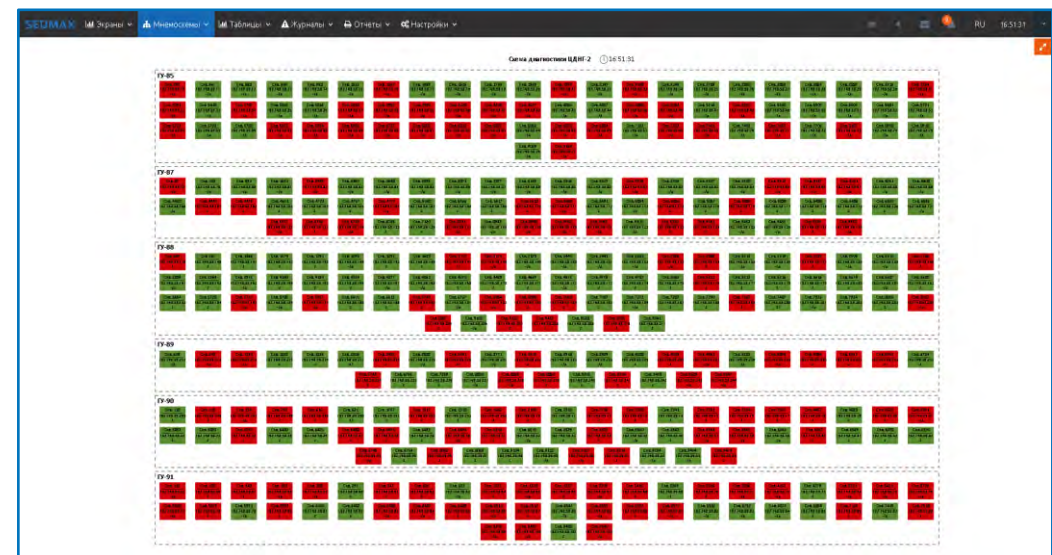
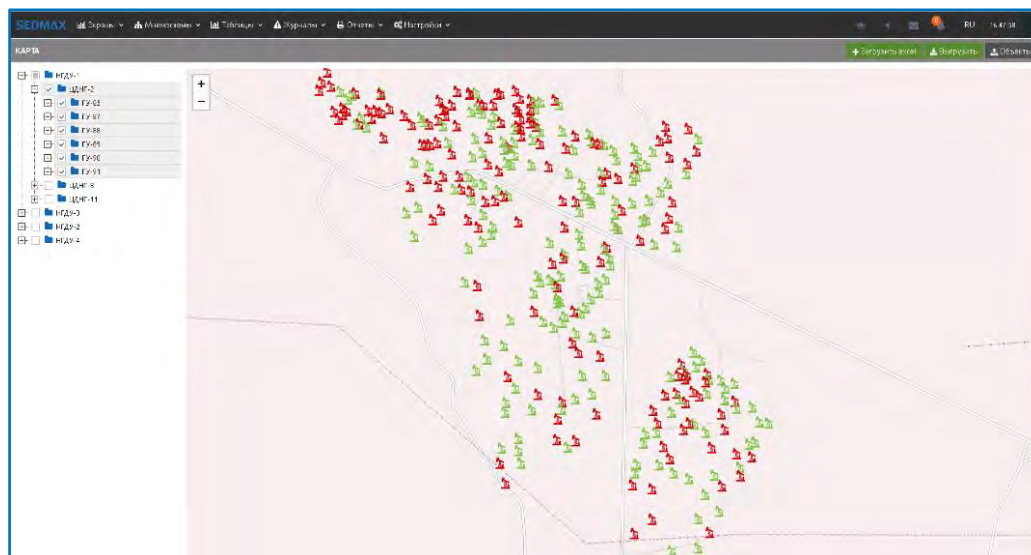
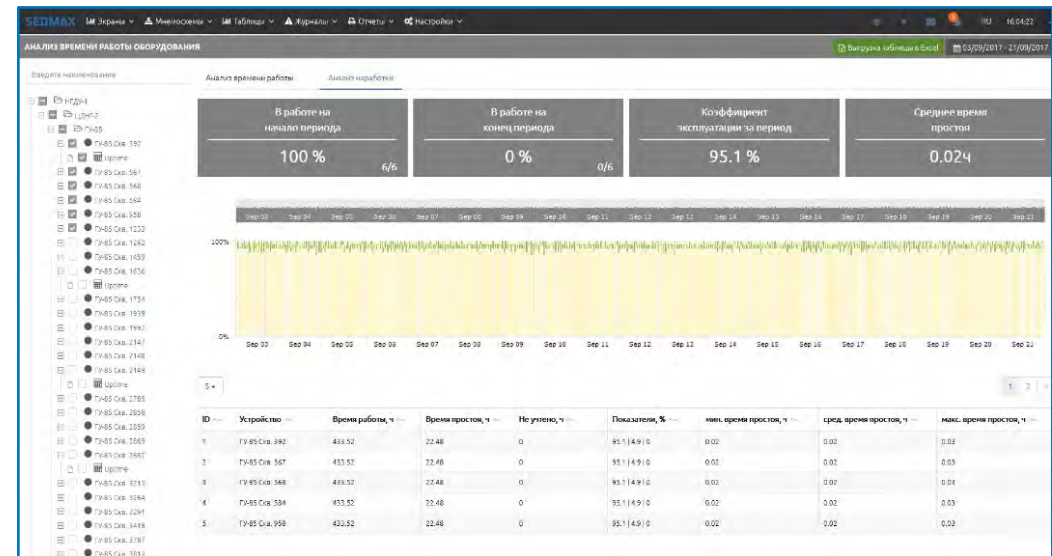
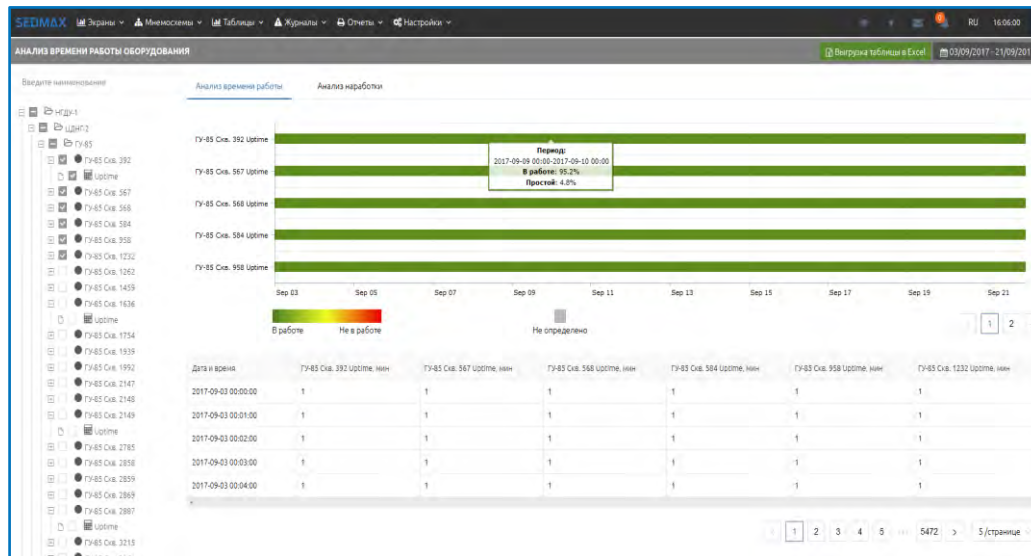
Диспетчеризация и подсчёт наработки оборудования скважин Озенмұнайгаз



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

Применение SEDMAX позволит:

- **контролировать уровень загрузки 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**



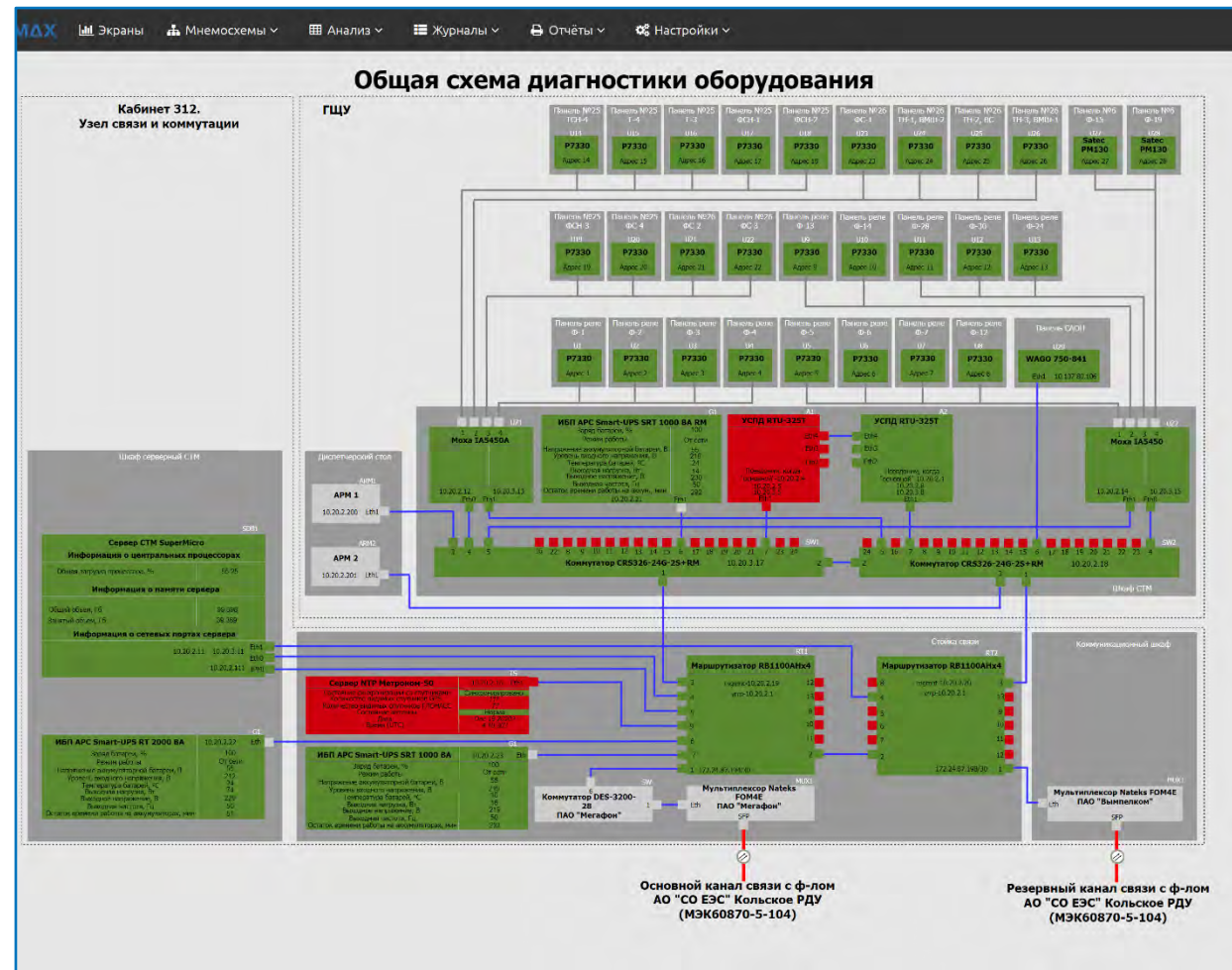
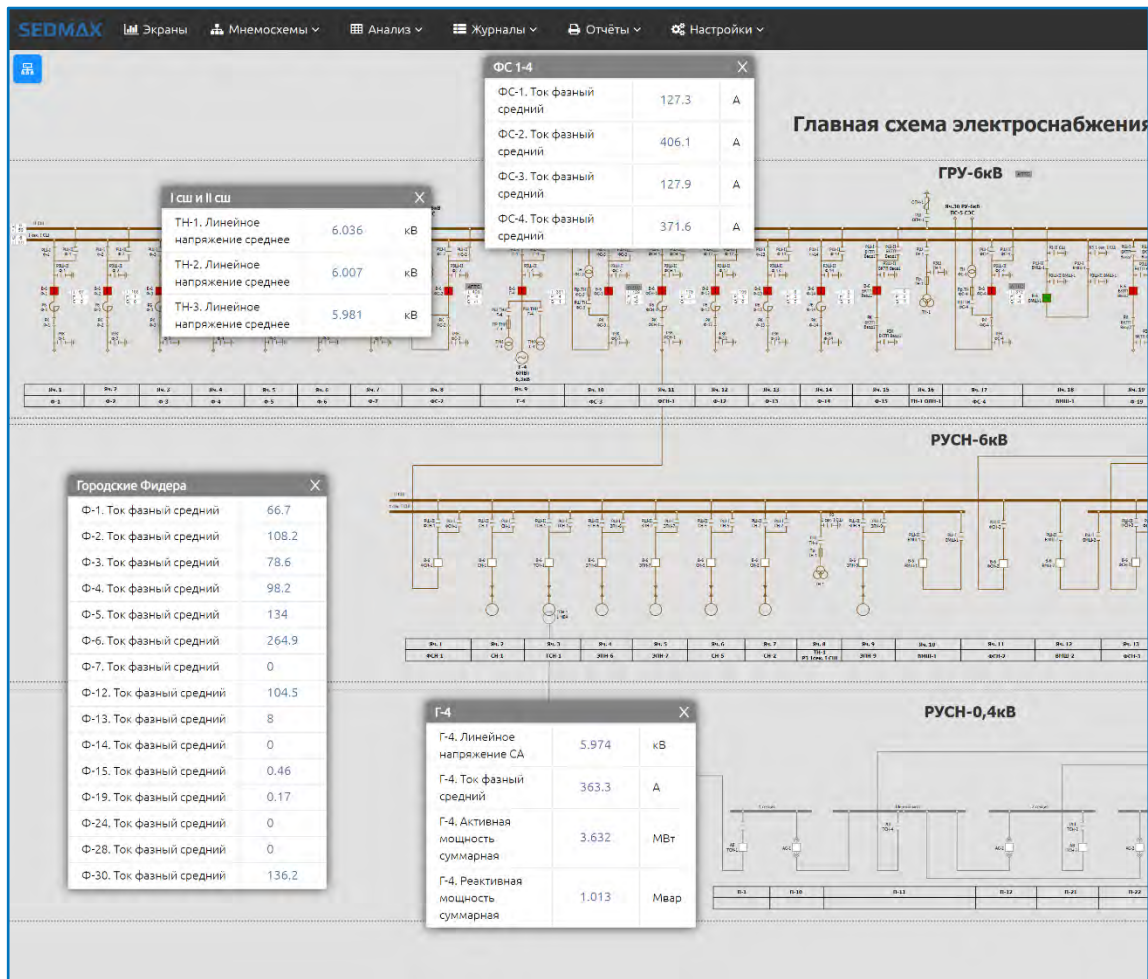
Модернизация СОТИ АССО (телемеханизация) Мурманской ТЭЦ



- 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



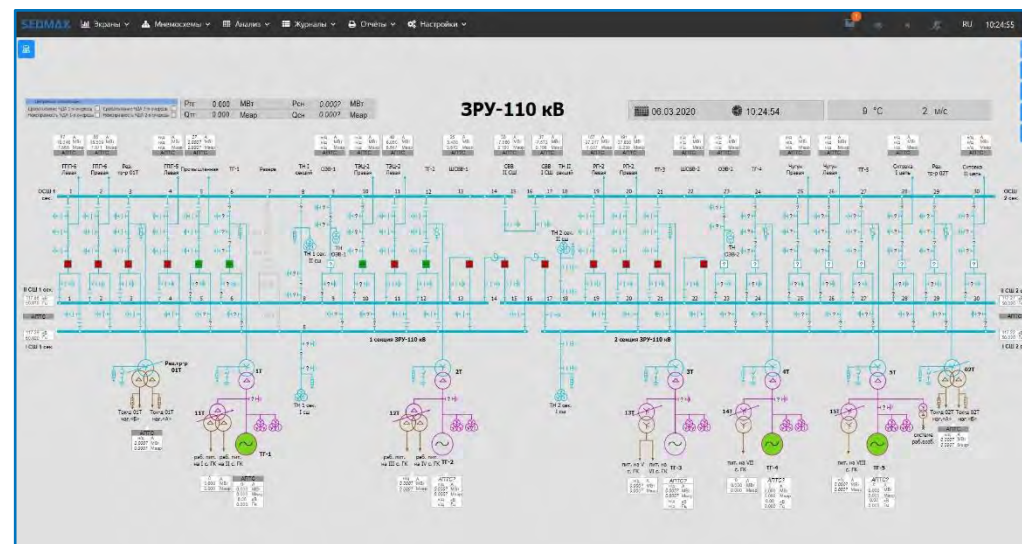
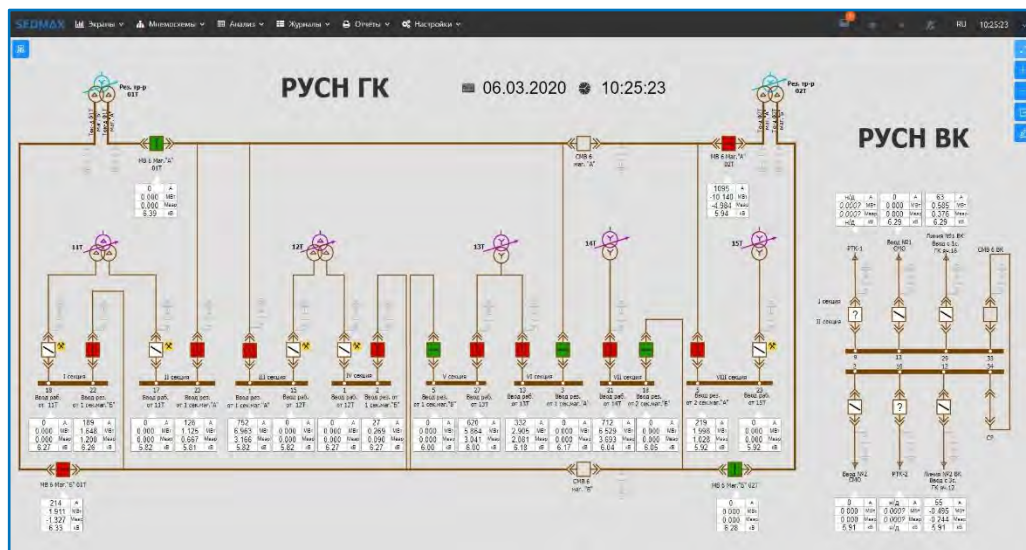
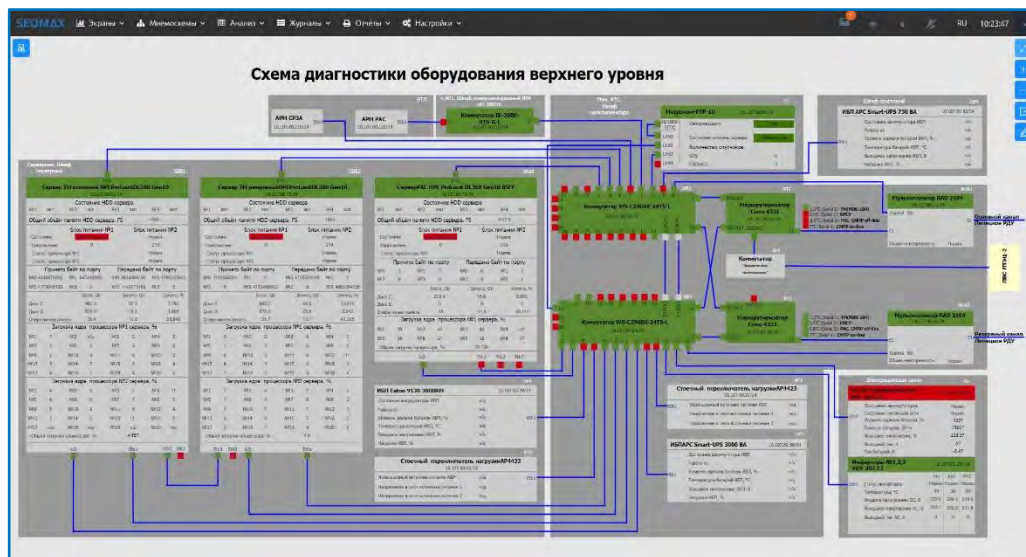
СОТИ АССО и АСТУЭ Липецкой ТЭЦ-2 КВАДРА



- 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 функционирующих счётчиков «Меркурий»
- Исключить повторения кейса с остановом обоих каналов связи за счёт онлайн мониторинга состояния элементов системы связи



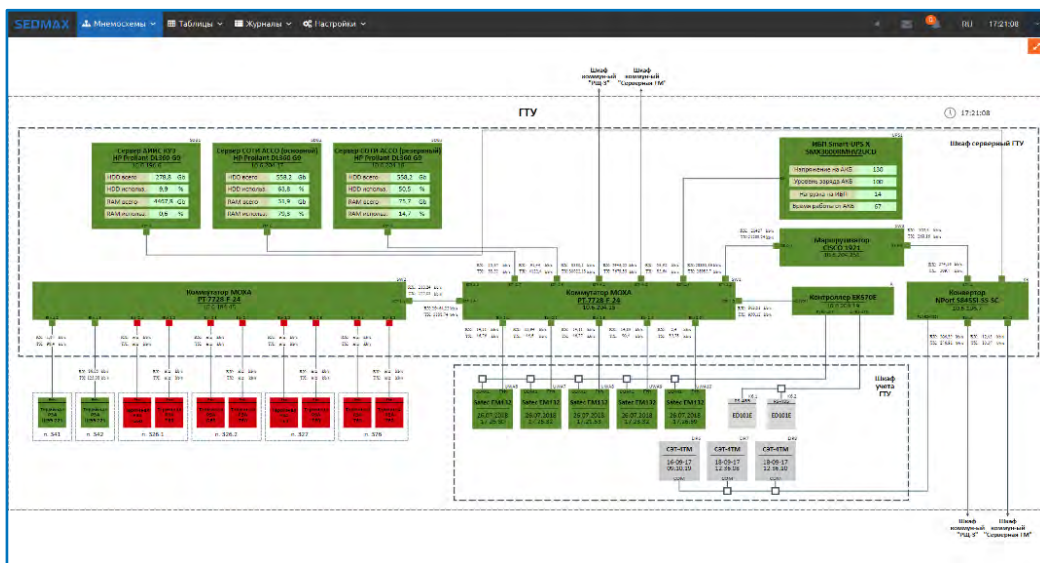
Система обмена технологической информацией ГТУ Казанской ТЭЦ-3



- 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 осциллограмм
- существенно быстрее анализировать схемы, режимы и проводить расследование причин аварий



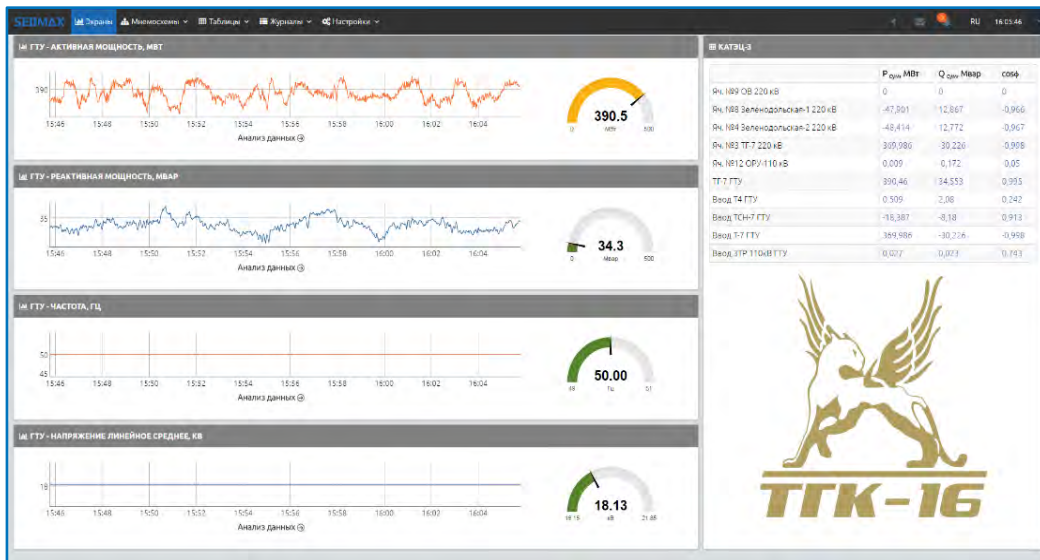
Анализ оперативных данных

Поиск устройств:

15. (закрыть)

Файлы:

ID	Наименование канала ТИ	Устройство	Значение	Ед.изм.	Признак качества	Метка времени последнего обновления
25001	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	800,39	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25002	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	806,6	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25003	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	821,15	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25004	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	810,04	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25005	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	135,775	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25006	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	135,02	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25007	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	134,526	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25008	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	232,481	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25009	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	234,083	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25010	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	232,107	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25011	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	232,89	A	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25012	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	107,289	M	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25013	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	108,697	M	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25014	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	110,241	M	OK	2018-07-26 17:27:57.155+03:00
25015	Шкаф ком. "Серверы" 1/1	Конвертер 10/1 MOXA PT 7778 STM	325,526	M	OK	2018-07-26 17:27:57.155+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 Мнемосхемы Таблицы Журналы Отчеты Настройки RU 11:21:24

ЖУРНАЛ СИСТЕМНЫХ СОБЫТИЙ 01/09/2017 - 30/09/2017

Все 1 записей Excel Print

2017-09-01		Не определено	Не определено	
2017-09-30				
Время	Текст сообщения	Устройство	Тип	Модуль
2017-09-19 07:15:19.009	Синхронизация времени сервера (GPS). Коррекция на 2.0960526s. (2017-09-19 07:15:15.903 => 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
2017-09-18 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 00:30:15.519 (2,52 сек)	ГПП-2 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 00:30:15.465 (2,47 сек)	ГПП-1 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 22:30:27.872 (-2,13 сек)	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 20:30:15.525 (-2,47 сек)	ГПП-2 Ввод Т-2 (4СШ)	Предупреждение	SedMaxElectroService
2017-09-16 12:15:17.076	Синхронизация по NTP. Отклонение:1.971385331s. Допуск:2s. Коррекция не	Система	Информация	SedmaxTime

SEDMAX Мнемосхемы Таблицы Журналы Отчеты Настройки RU 11:27:09

УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ - МАКСИМУМЫ МОЩНОСТИ Экспорт в Excel по месяцам Экспорт в Excel по суткам Объекты Обновить Врем

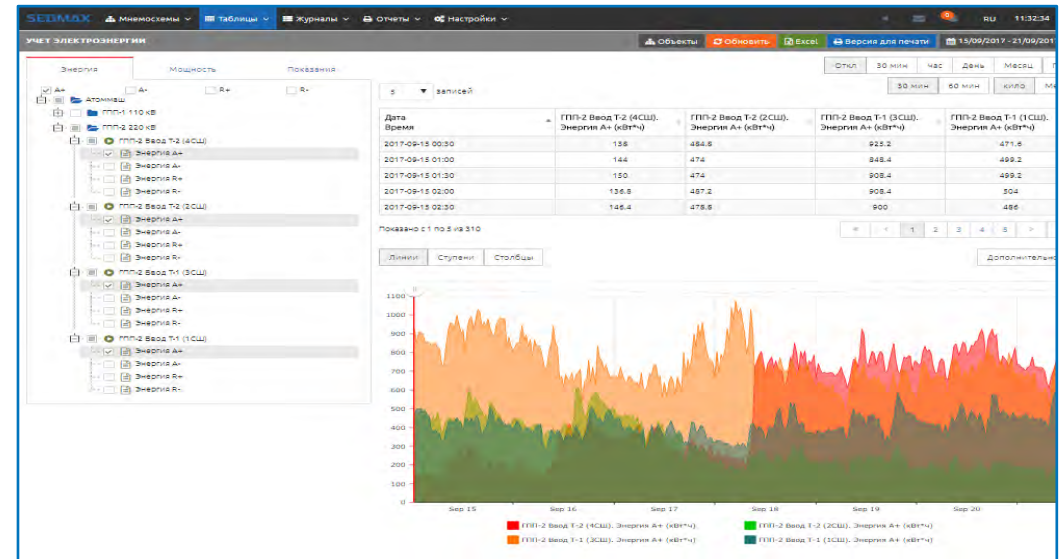
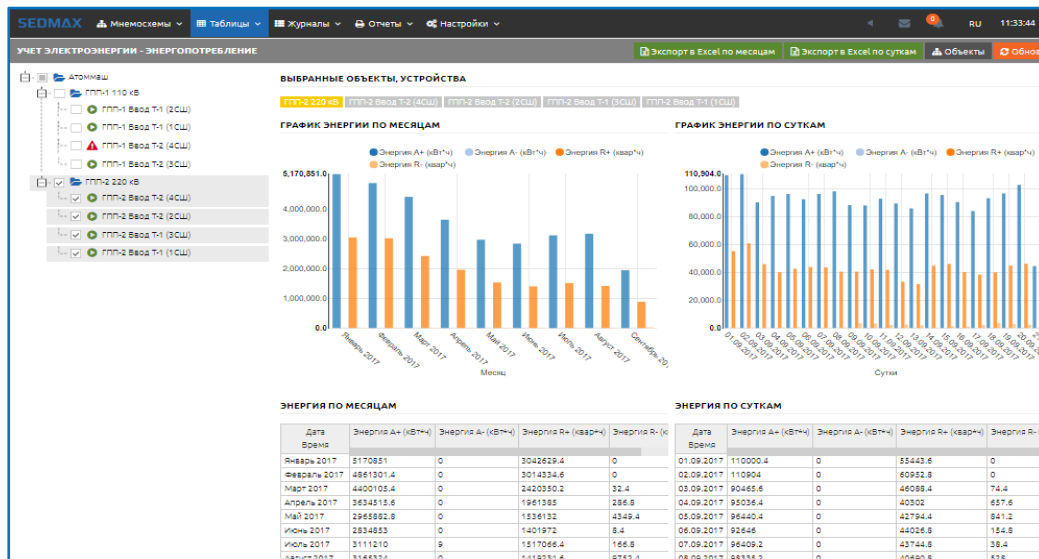
ВЫБРАННЫЕ ОБЪЕКТЫ, УСТРОЙСТВА

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	Время	Рmax+		Рmax-	
		Утро	Вечер	Утро	Вечер
Январь 2017	31.01.2017 09:00	10569.6	29.01.2017 18:00	9838.8	01.01.2017 09:00
Февраль 2017	08.02.2017 09:00	11048.4	08.02.2017 18:00	10531.2	01.02.2017 09:00
Март 2017	23.03.2017 09:00	7581.6	28.03.2017 18:00	7896	01.03.2017 09:00
Апрель 2017	05.04.2017 10:00	6870	05.04.2017 18:00	7105.2	01.04.2017 09:00
Май 2017	12.05.2017 09:00	5436	13.05.2017 18:00	5157.6	01.05.2017 09:00
Июнь 2017	30.06.2017 10:30	5248.8	27.06.2017 20:00	5038.8	01.06.2017 09:00
Июль 2017	18.07.2017 10:30	5659.2	04.07.2017 18:00	5392.8	01.07.2017 09:30
Август 2017	04.08.2017 10:00	5899.2	27.08.2017 18:00	6345.6	01.08.2017 09:00
Сентябрь 2017	01.09.2017 10:30	5100	01.09.2017 18:30	5438.4	01.09.2017 09:00

Сутки	Время	Рmax+		Рmax-	
		Утро	Вечер	Утро	Вечер
01.09.2017	10:30	5100	5438.4	0	18:00
02.09.2017	10:30	4958.4	5052	0	18:00
03.09.2017	09:00	3871.2	4548	0	18:00
04.09.2017	09:00	4449.6	4483.2	0	18:00
05.09.2017	10:00	4584	4464	0	18:00
06.09.2017	10:00	4279.2	4305.6	0	18:00
07.09.2017	09:00	4543.2	4543.2	0	18:00
08.09.2017	09:00	4459.2	4593.6	0	18:00
09.09.2017	09:00	3739.2	4142.4	0	18:00
10.09.2017	09:00	3979.2	4039.2	0	18:00
11.09.2017	10:00	4130.4	4792.8	0	18:00
12.09.2017	09:00	3871.2	4276.8	0	18:00
13.09.2017	09:00	3854.4	4224	0	18:00
14.09.2017	10:30	4680	4684.8	0	18:00
15.09.2017	10:30	4197.6	4389.6	0	18:00
16.09.2017	09:00	3847.2	4454.4	0	18:00





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

Применение SEDMAH позволило:

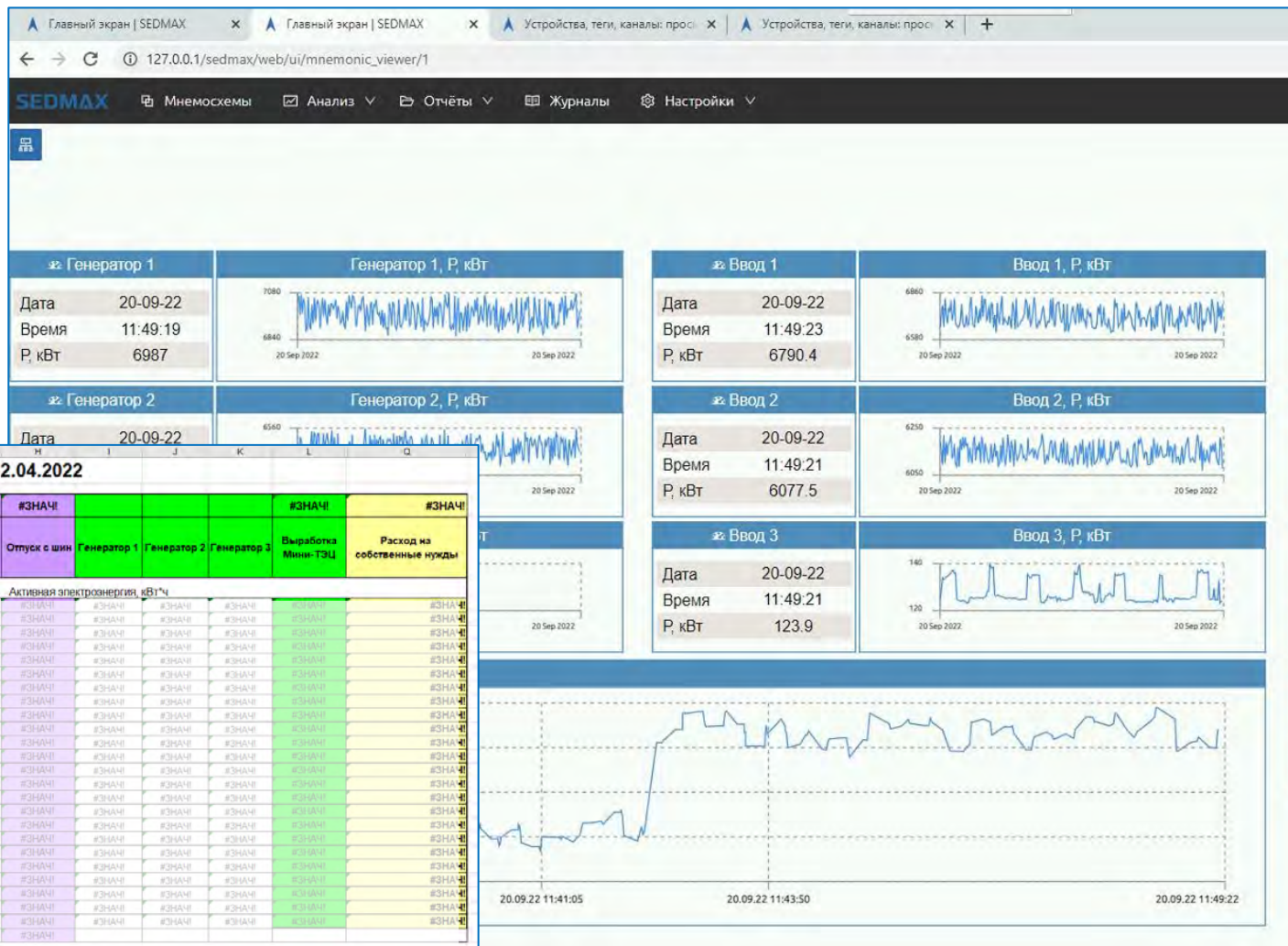
- организовать автоматизированный сбор данных со счётчиков СЭТ-4ТМ
- обеспечить самодиагностику компонентов системы
- предоставлять персоналу Станции данные о текущих параметрах электроэнергии в режиме реального времени и данные по учёту электроэнергии
- передавать XML-макеты (51070, 80020) в сбытовую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

```

<message class="800220" version="2" number="1">
  <?xml version="1.0"?>
  <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 А1">
      <period start="0000" end="0030">
        <value>0.707</value>
      </period>
      <period start="0030" end="0100">
        <value>0.7000000000000001</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>0.7645000000000001</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>0.8130000000000001</value>
      </period>
      <period start="0630" end="0700">
        <value>0.6745</value>
      </period>
      <period start="0700" end="0730">
        <value>1.436</value>
      </period>
    </measuringchannel>
  </measuringpoint>
</message>

```

№	А	В	С	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	О	П	Р	С	Т	У	Ф	Х	Ц	Ч	Ш	Щ	Ъ	Ы	Э	Ю	Я	Итого
1	Отчет по работе Западной ТЭЦ (Мини-ТЭЦ) за 12.04.2022																													
2																														
3	Итого																				ЭНАЧ								ЭНАЧ	ЭНАЧ
4	Дата	Ввод 1. отдачи	Ввод 1. прием	Ввод 2. отдачи	Ввод 2. прием	Ввод 3. отдачи	Ввод 3. прием	Отпуск с шин	Генератор 1	Генератор 2	Генератор 3	Выработка Мини-ТЭЦ	Расход на собственные нужды																	
5	Время уральское	Активная электроэнергия кВтч																												
6	12.04.2022 1:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
7	12.04.2022 2:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
8	12.04.2022 3:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
9	12.04.2022 4:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
10	12.04.2022 5:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
11	12.04.2022 6:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
12	12.04.2022 7:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
13	12.04.2022 8:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
14	12.04.2022 9:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
15	12.04.2022 10:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
16	12.04.2022 11:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
17	12.04.2022 12:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
18	12.04.2022 13:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
19	12.04.2022 14:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
20	12.04.2022 15:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
21	12.04.2022 16:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
22	12.04.2022 17:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
23	12.04.2022 18:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
24	12.04.2022 19:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
25	12.04.2022 20:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
26	12.04.2022 21:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
27	12.04.2022 22:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
28	12.04.2022 23:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
29	12.04.2022 24:00	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	
30		ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	ЭНАЧ	



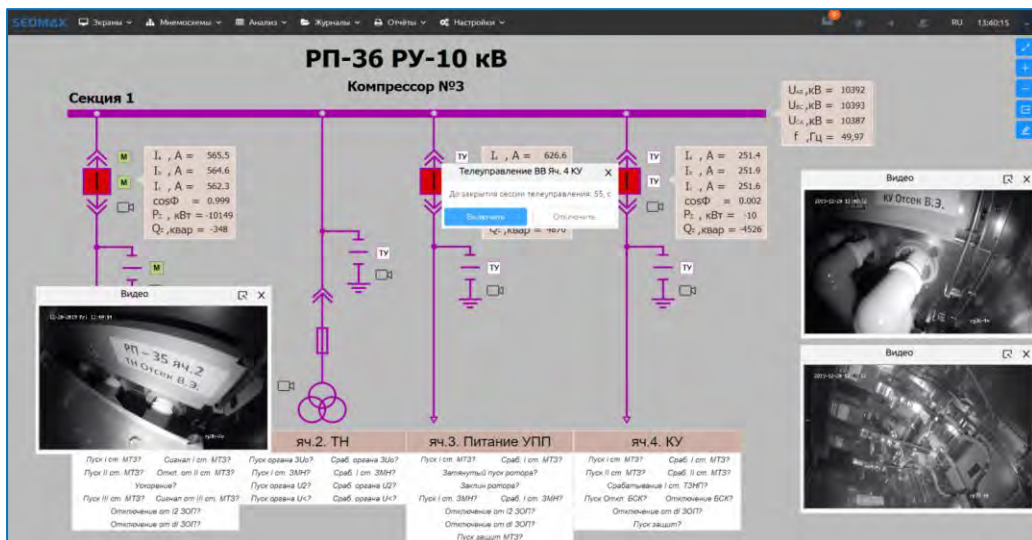
Предиктивная диагностика для ТОиР «по состоянию» Северстали



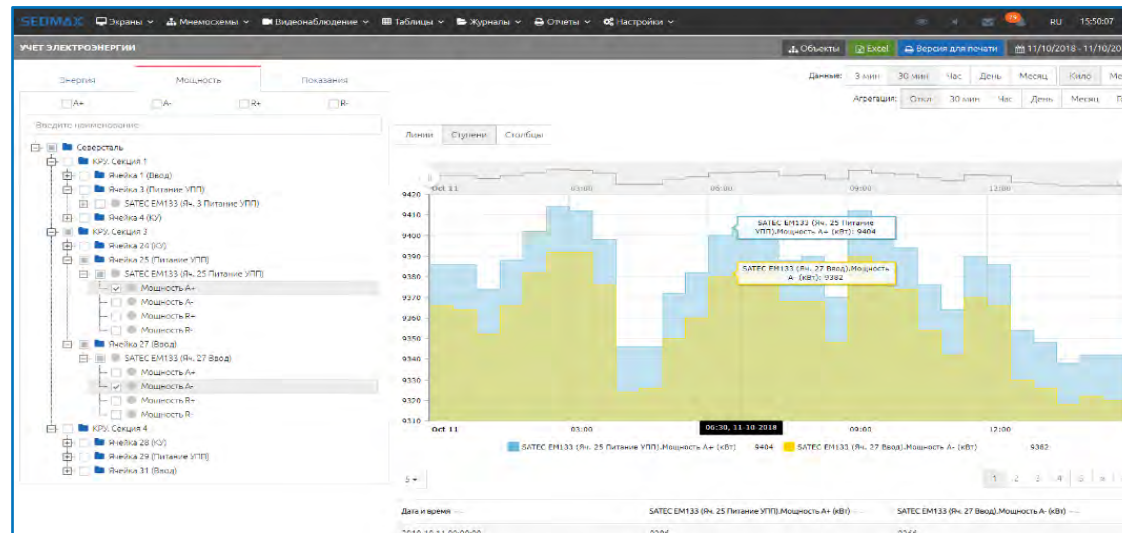
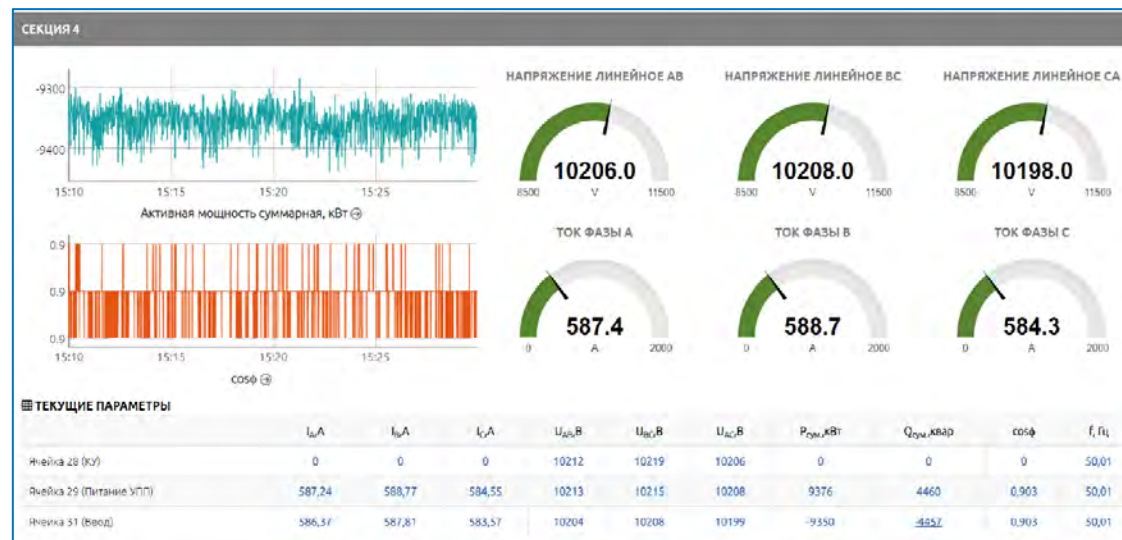
- Изменение стратегии эксплуатации через отказ от ППР
- Ожидаемое снижение затрат на обслуживание - 15%

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



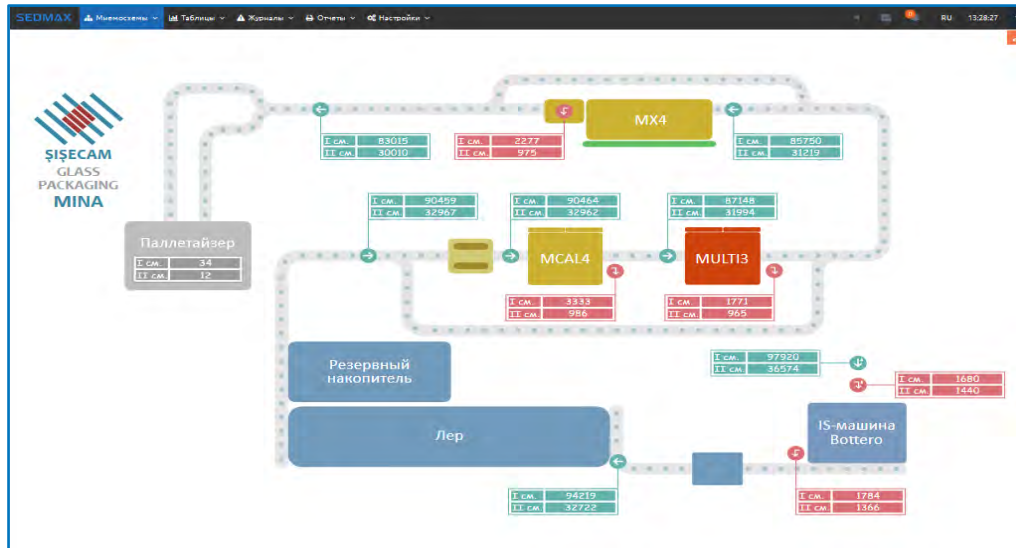
Информационно-аналитическая система качества продукции стекольного завода «Мина»



- 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



Отчет по производству				
Начало интервала		2017-02-06	Окончание интервала	
Название продукции		Выпущено капель на машине, шт		Выпущено продукции, шт
1	BORJOMI 0.33ML	1546012		1323092
2	BORJOMI 0.50ML 341950	5248560		4743495
3	BORJOMI 0.50ML 34524	5248560		4743474
Брак, %				

	A	B	C	D	E	F	G
1			В1 линия				
2							
3			Табель данных счетчиков				
4							
5		2 смены		09:00 - 21:00			
6	№	Наименование канала учета	Полезный выход продукта, шт.	Потери продукта, шт.	Полезный выход продукта, %	Потери продукта на каждый этап, %	Потери продукта на каждый этап (фактическое), %
7	0	Плановое количество продукции	97920		100	-	-
8	1	Отработано капель на машине	97816	4	100,0	0,0	0,0
9	2	Выброшено капель на машине	-	2616	97,3	2,7	2,7
10	3	Выброшено изделий на машине	-	1750	95,5	1,8	1,8
11	4	Вышло изделий в пер	92966	594	94,9	0,6	0,6
12	5	Вышло изделий из пера	92775	191	94,7	0,2	0,2
13	6	Вышло изделий в МСА4	92721	54	94,7	0,1	0,1
14	7	Отбраковано изделий в МСА4	-	2529	92,1	2,6	2,6
15	8	Вышло изделий в МУЛТ3	90191	1	92,1	0,0	0,0
16	9	Отбраковано изделий в МУЛТ3	-	2315	89,7	2,4	2,4
17	10	Вышло изделий в МУ4	87756	121	89,6	0,1	0,1
18	11	Отбраковано изделий в МУ4	2482	2482	87,1	2,6	2,6
19	12	Выход продукции	85616	-	87,6	-	-
20	13	Выпущено паллет	33				
21							
22			Производительность смены, %			100	
23			Отбраковано продукции, %			12,4	12,4

Табель данных счисления					
Дата: 2017-08-13					
Смена: 1 Смена					
09:50 - 11:00					
10	транспортировка картотека учета	Полный вывоз подарка шт	Полный подарка шт	Полный вывоз подарка % на картотеку на картотеку %	Полный подарка на картотеку (всего) %
0	Генерация картотеки подарков	37620	100.0	-	-
1	Генерация картотеки на картотеку	37616	4	100.0	0.0
2	Генерация картотеки на картотеку	36761	0.3	0.7	3.7
3	Выводимые картотеки на картотеку	1700	0.5	1.8	1.8
4	Вывод картотеки в PDF	32366	304	94.9	0.5
5	Вывод картотеки в PDF	37773	191	94.7	0.2
6	Вывод картотеки в PDF	37721	34	94.7	0.1
7	Обработка картотеки в PDF	2228	92.1	2.6	2.6
8	Вывод картотеки в PDF	30191	1	92.1	0.2
9	Обработка картотеки в PDF	2210	89.7	2.6	2.4
10	Вывод картотеки в PDF	37750	121	99.6	0.1
11	Обработка картотеки в PDF	2462	87.1	2.5	2.5
12	Вывод картотеки в PDF	37816	87.6	-	-
13	Выводимые картотеки	33	-	-	-
Полная загрузка картотеки			100.0	-	-
Обработка			12.4	12.4	-

[illegible]



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