



Текущее состояние реализации
федерального проекта «Технологии
освоения трудноизвлекаемых запасов»
по вопросу создания цифровых сервисов
для месторождений с
трудноизвлекаемыми запасами
углеводородов

05.2024г



Создания цифровых сервисов для месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов

- Создание цифровой платформы развития и внедрения эффективных технологических решений и лучших практик освоения месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов (экосистема знаний);
- Создание программно-аппаратных комплексов на базе отечественных типов контроллеров и разработанного программного обеспечения для систем сбора и учета нефти на месторождениях с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов.

Экосистема знаний в нефтегазовой отрасли

Пользовательские
сценарии



Выработка эффективных комплексных решений



Оптимизация в инженерной практике



Мозговые штурмы



Поиск источников информации



Помощь в решении задачи



Новые деловые связи

Роли
участников



Эксперты
Роснедра,
Минэнерго



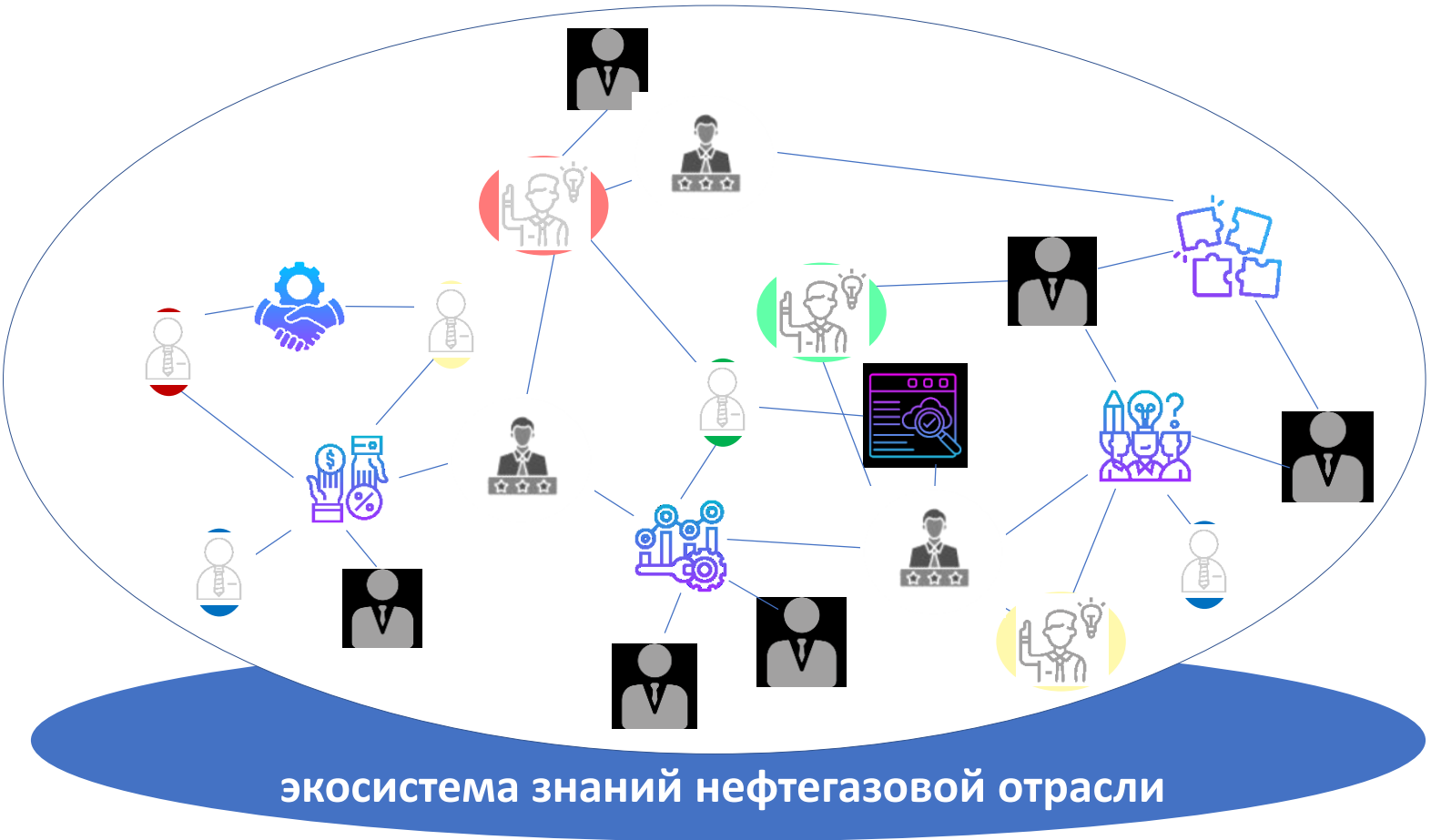
Специалисты
нефтесервисных
организаций,
инжиниринговых
Центров, ВУЗы



Специалисты
ВИНК



Рационализаторы
ВИНК



Агрегатор знаний и технологий

Агрегатор различных ресурсов, сервисов, баз знаний, справочников, технологий на основе искусственного интеллекта



Сервис для резюмирования описаний технологий, который позволяет сокращать тексты и выделять тезисы



Новости законодательства



Меры господдержки, льготы



Каталог исследований, разработок и технологий



Актуальные учебные материалы



Реальные примеры освоения объектов

Отраслевая профессиональная сеть (Форум)

Платформа предназначенная для взаимодействия специалистов, экспертов, рационализаторов ВИНК и сервисных компаний

1

Сервис для резюмирования обсуждений на форуме, позволяющий выделять тезисы

3

Консультация у узкоспециализированного эксперта

2

Инструменты избежания конфликтов (Автоматические фильтры, Модерация контента, Правила поведения, Система рейтингов, Поддержка сообщества)

4

Список профилей участников с возможностью поиска экспертов по характеристикам профиля

Уберизация услуг и технологий

Содействие в разработке (проектировании) технологических и технических процессов и обеспечение решения проектных, инженерных, технологических и организационно-внедренческих задач

1

Витрина рационализаторских решений

2

Витрина запросов и предложений на выполнение работ, услуг и поставки товаров

Коллективный поиск решений (мозговой шторм)

Генерация идей для выявления проблем и поиска решений.

Главная цель — собрать как можно больше идей, а потом отобрать из них лучшие.

1

проведение мозгового шторма онлайн

2

перевод речи на ВКС в текст с разделением по персоналиям

3

резюмирование встречи в короткий, связанный текст

4

создание мероприятия по теме мозгового шторма в календаре

5

отображение резюме высказываний, его оценка помощью голосования и комментирования

6

привлечение к поиску решения узкоспециализированного эксперта

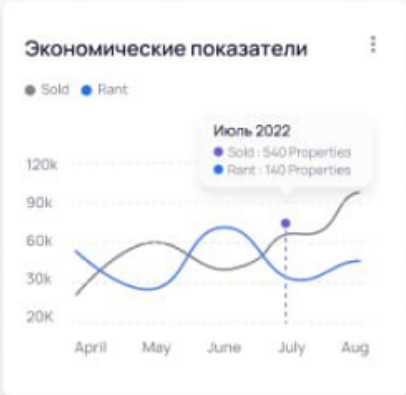
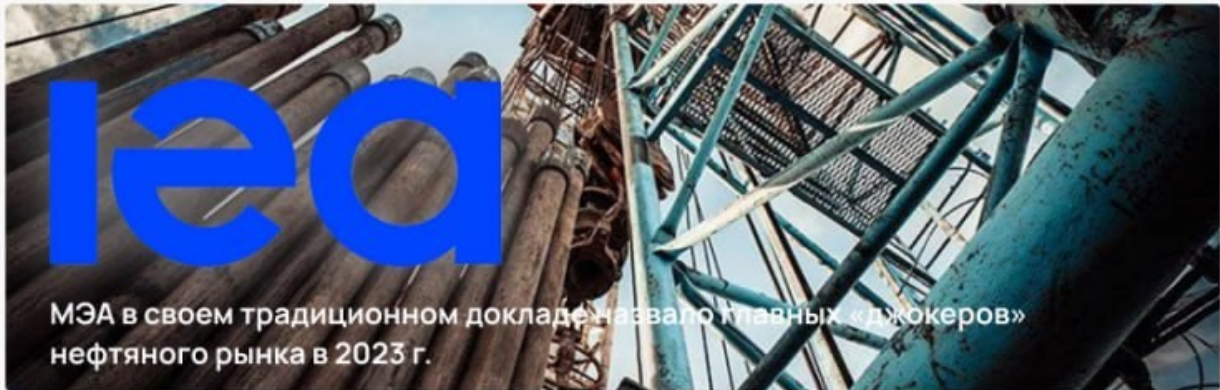
7

смысловой поиск информации по архиву мозговых штормов

- Главная
- Форум
- Поиск контрагента
- Аналитика
- Умный поиск
- Граф знаний

Новости отрасли

1/3



19 января 2023

РЭЦ поддержит новые масштабные проекты в Туркменистане

В том числе в нефтегазовой и железнодорожных отраслях

#Нефть#Логистика#Туркменистан



20 января 2023

Проект газопровода Пакистанский поток будет обсуждаться в Исламбаде

Россия и Пакистан проведут заседание межправительственной комиссии

#Газ#Экспорт газа



20 января 2023

Опубликованы данные по импорту нефти, СПГ и энергетического угля в Японии

Объем импорта сырой нефти в Японии в 2022г. вырос на 8,5% впервые за 10 лет

#Нефть#СПГ#Уголь#Япония



Специализированный форум инженеров нефтяников

Цифровой полигон нефтегазовой отрасли

Поиск

«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»

Главная

Форум

Поиск контрагента

Аналитика

Умный поиск

Граф знаний

Вакансии

Блог

Опросы

События

Компании

Приложения

Пользователи

Активные обсуждения

Категории

Заголовок				
MPwri (Produced Water ReInjection - Fracturing Simulator)		4	172	12 ч.
Эксплуатация обводняющихся газовых скважин с применением УЭЦН		5	278	2 дн.
DFN модели		2	160	4 дн.
Бурение с ограничением. Необходим расчёт скорости		1	142	5 дн.
Диссертационные работы Евдокимова А.М., Гуськова Д.В. и Нурмухаметова Р.С., по залежам 301-303 Ромашкинского месторождения.		6	199	5 дн.
Образование в нефтегазовой отрасли		1	238	1 нед.
Датчики выноса КВЧ на нефтяных скважинах		3	284	1 нед.
Статьи нефтяного хозяйства		4	303	1 нед.
Геологическое сопровождение и поддержка бурения		10	381	1 нед.
chatGPT в помощь		17	872	1 нед.
Анализ баланса жидкости		0	82	1 нед.
Журналы 200х годов		3	138	1 нед.
Применение методов машинного обучения в разработке и геологии		66	3.1K	3 нед.
Нефтегазовый Дискуссионный Форум DECOM-2023 пройдет 23-25 августа в Уфе		0	182	3 нед.
Шоколадные глины Западной Сибири		2	420	4 нед.

17.11

Опыт применения азимутального плотностного каротажа в модуле Геонавигации при сопровождении бурения

Пользователи

welltester

39 мин.

Denis1872

43 мин.

oil_and_doil

54 мин.

Antalik

1 час

Unknown

4 часа

Komar86

8 часов

WadiAra

8 часов

voron4m

9 часов

Ilia_kem

9 часов

Stroncz

11 часов

Последние пользователи онлайн

Ближайшие события

опубликовано
21 Июл 2022

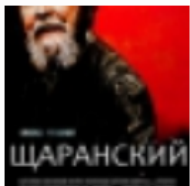
активность
2 нед.

45
ответов

1618
просмотров

15
участников

14
рейтинг



Петя Ботев

1094

10

Июл 22

#1

didishnik пишет:

Коллеги доброго дня,

Очень популярная тема, но похожих обсуждений на форуме не находил.

Расскажите про позитивный и негативный опыт применения нейросетей и МО в разработке и геологии.

Меня очень заинтересовал вопрос оценки взаимовлияний т.е. поиска связей между скважинами на основе промысловых данных.

ну что могу предложить? как петрофизик балуюсь подобным при прогнозировании проницаемости и литотипизации. Использую стандартные пакеты питон склерн и подобные. Где то лучше, где то хуже чем стандартные методики. Все это в рамках факультатива. Начальству эти черные ящики носить пока не собираюсь так как ума не приложу как я буду обосновывать. Сказать шефу что вот смотрити, сюда загружаем данные, потом ахалай-махалай..ляськи-масьски..на выходе имеем то, чему можно верить - я пока не готов.

Интуитивно понимаю что за этим будущее, но экспертам ГКЗ которые проницаемость по ПСке считают это точно сейчас не прокатит. Хотя на всех конференциях эта тема педалится.

обсуждения.

E-mail...

Подписаться

Подписчиков: 4633

Популярные темы

- 🗨 PVT Свойства Нефти
- 🗨 EOR: Водогазовое Воздействие (WAG)
- 🗨 J-функция Леверетта
- 🗨 Скин-фактор скважины
- 🗨 ВНК (водонефтяной контакт) - все о нем
- 🗨 Прогноз основных показателей разработки (характеристики вытеснения)
- 🗨 Статья про сланцевую нефть + про Баккен

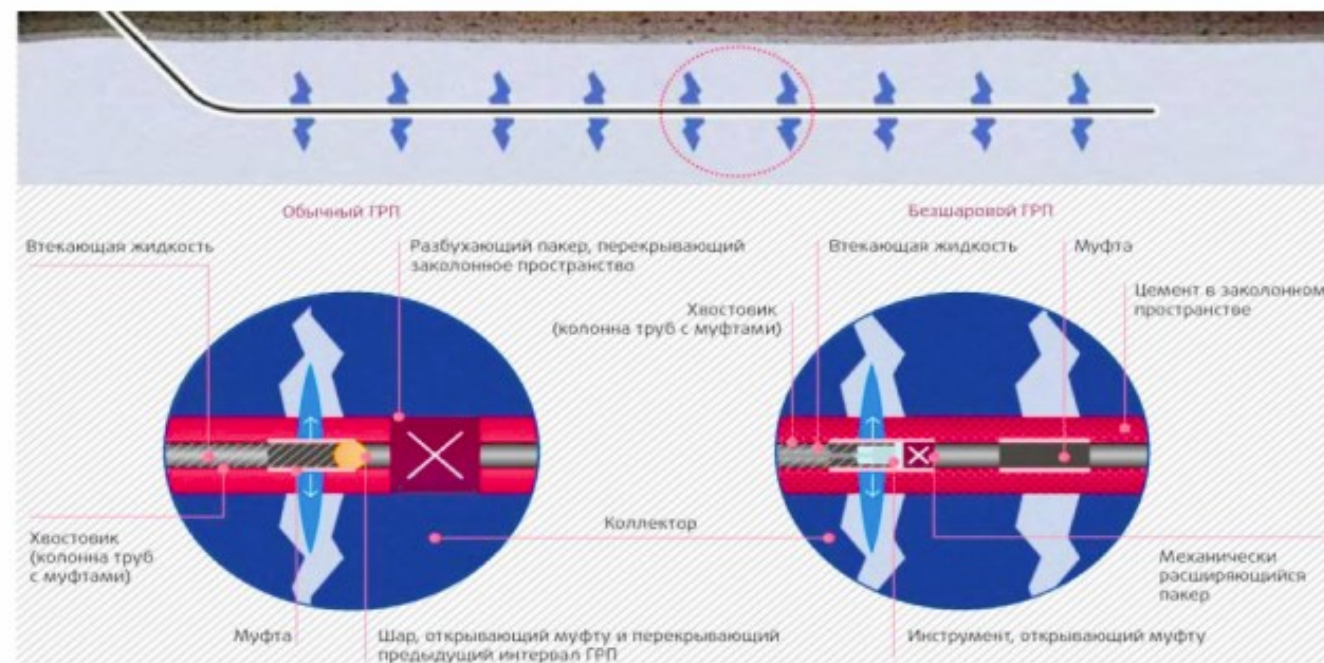
[Главная](#)[Форум](#)[Технологии](#)[Ультразвуковые ФЕС](#)[ГРП](#)[Бурение](#)[ГТМ](#)[МГРП](#)[ОПЗ](#)[Поверхностная инфраструктура](#)[Поиск контрагента](#)[Аналитика](#)[Умный поиск](#)[Граф знаний](#)[Общее описание](#)[Лучшие практики](#)[Интеграторы/операторы](#)[Сервисные организации](#)[Калькулятор применимости](#)

Многостадийный гидравлический разрыв пласта (МГРП)

Многостадийный гидравлический разрыв пласта (МГРП, Multi-stage hydraulic fracturing) - последовательное выполнение нескольких операций гидроразрыва пласта на одной скважине.

Цель МГРП - повышение продуктивности скважины, увеличение площади дренажа, увеличение коэффициента извлечения углеводородов и, как следствие, повышение экономической эффективности разработки месторождения.

Технология проведения МГРП на горизонтальных скважинах



Поиск контрагентов

- Главная
- Форум
- Поиск контрагента**
- Аналитика
- Умный поиск
- Граф знаний

Поставщик / Сервис

Номенклатура

Труба НКТ

Аккредитация

BCE

BCE

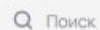
XMAO-Югра

№	Номенклатура	Поставщик	Производитель	ГОСТ/ТУ	Статус	Рейтинг	Контакты поставщика	
1	Труба НКТ муфтовая гладкая с конической резьбой треугольного профиля D73 AISI 304 h3	МетТрансТерминал Сургут	ОАО "СинТЗ"	ГОСТ 632-80	Партнер	★★★★☆	+7(3467) 790978 surgut@met-trans/ru	
2					н/д	★★★☆☆		
3								

Граф знаний



Цифровой полигон нефтегазовой отрасли



«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»



00 Главная

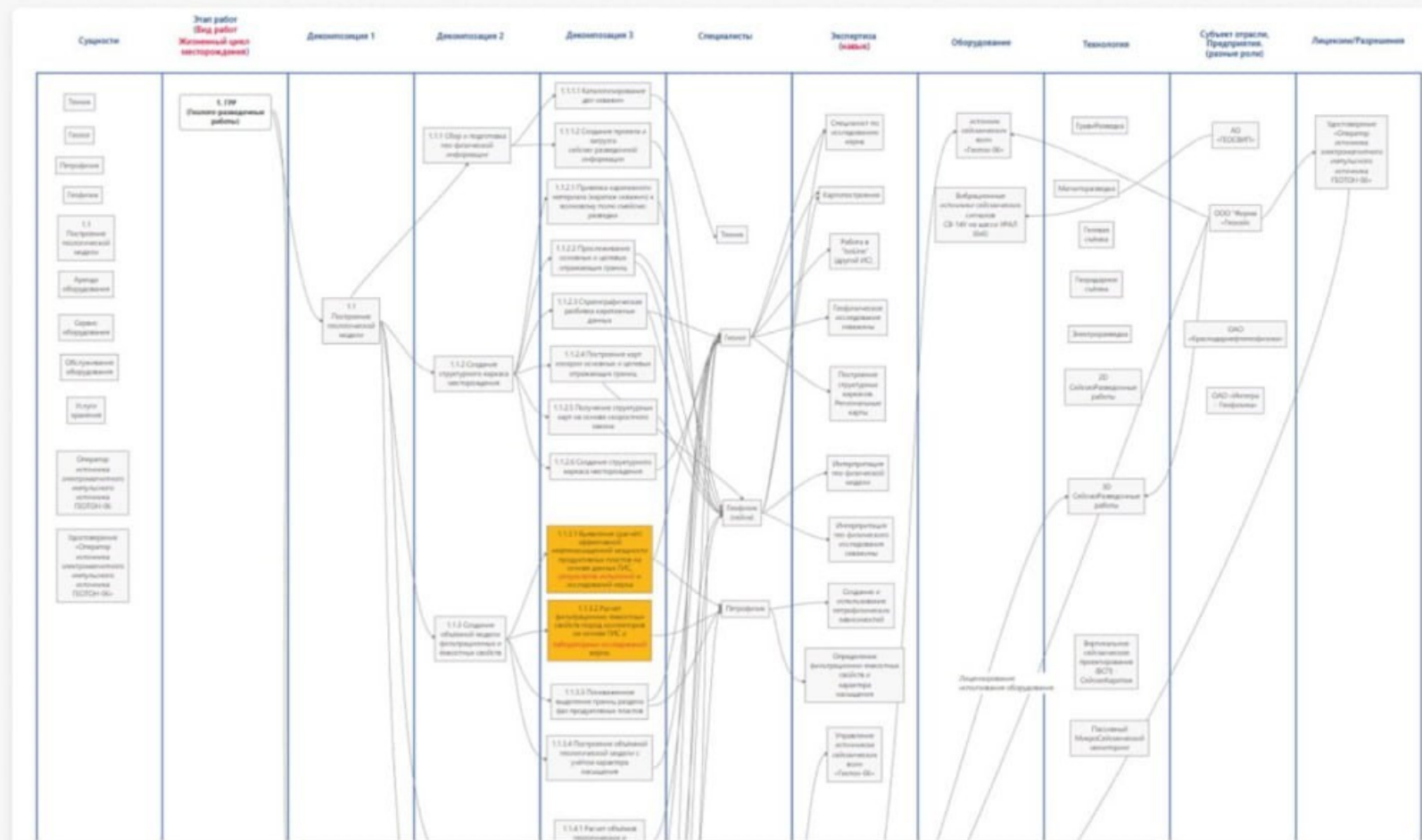
 Форум

 Поиск контрагента

Аналитика

 Умный поиск

☆ Граф знаний



Личный кабинет - Профиль

Цифровой полигон нефтегазовой отрасли

Поиск

«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»

Уведомления2+

Профиль

Организация

Выйти

Профиль

Услуги

Ресурсы

Запросы

Знания

ПАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»

Полное наименование

Публичное акционерное общество «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»

Генеральный директор

Иванов Иван Иванович

Основной вид деятельности

Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы (71.12.3)
Все виды деятельности (2)

ОГРН

1027700035325

ИНН/ КПК

7708004213/ 770801001

ОКПО

00044434

ОКАТО

45256565000

ОКТМО

45378000000

ОКФС

16

Юридический адрес

628 000, Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск

Почтовый адрес

628 000, Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск

Адрес электронной почты

nefty@nefty.ru

Удалить профиль

Разработка отечественной линейки контроллеров для ТЭК



Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по созданию отечественной линейки контроллеров



Производство опытной партия контроллеров и выполнение производственные испытания



Зарегистрированы охраноспособные РИД на созданные отечественные программируемые логические контроллеры



Создано мелкосерийное производство отечественных программируемых логических контроллеров для систем сбора и учета



Микросхема
микроконтроллера

Наименование параметра	Значение
Микропроцессор	K5500BK018
ОЗУ: - тип - объем, МБайт, не менее	DDR3 256
Пользовательское ПЗУ, МБайт, не менее	16
ППЗУ NAND, Мбайт	256
Встроенные часы реального времени	есть
Коммуникационные интерфейсы: - интерфейс Ethernet 10/100 Base-TX - интерфейс RS-232 - технологический интерфейс USB 2.0 - интерфейс RS-485: - для подключения внешних абонентов - для подключения модуля на общую внутреннюю шину	2 1 1 2 2
Напряжение питания, В	24
Потребляемая мощность, Вт, не более	10,6

Наименование параметра	Значение
Микропроцессор	1890BM108
Частота микропроцессора, МГц	200
ОЗУ: - тип - объем, МБайт, не менее	DDR3 256
Пользовательское ПЗУ, МБайт, не менее	16
ППЗУ NAND, Мбайт	256
Встроенные часы реального времени	есть
Коммуникационные интерфейсы: - интерфейс Ethernet 10/100 Base-TX - интерфейс RS-232 - технологический интерфейс USB 2.0 - интерфейс RS-485: - для подключения внешних абонентов - для подключения модуля на общую внутреннюю шину	2 1 1 2 2
Напряжение питания, В	24
Потребляемая мощность, Вт, не более	15,6



Микропроцессор
общего
назначения



МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)

ФГУ ФНЦ НИИСИ РАН

пр-кт Нахимовский, д. 36, к. 1,
г. Москва, 117218

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, Москва, 125039
Тел. (495) 539-21-66
Факс (495) 547-87-83
<http://www.minpromorg.gov.ru>

22.02.2024 № 17527/11

На № _____ от _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о подтверждении производства промышленной продукции на территории
Российской Федерации**

Министерство промышленности и торговли Российской Федерации
по результатам рассмотрения документов, представленных в соответствии
с Правилами выдачи заключения о подтверждении производства промышленной
продукции на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением

Правительства Российской Федерации от 17 июля

(далее – заключение, Постановление № 719), подтверждает про
мышленной продукции на территории Российской Федерац

Наименование юридического лица: ФЕДЕРАЛЬНОЕ Г
УЧРЕЖДЕНИЕ «ФЕДЕРАЛЬНЫЙ НАУЧНЫЙ Ц
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ СИСТЕМНЫХ
РОССИЙСКОЙ АКАДЕМИИ НАУК» (ФГУ ФНЦ НИИСИ РАИ

№	Наименование производимой промышленной продукции	Код промышленной продукции по ОК 034 2014 (КПЕС 2008)	Код промышленной продукции по ТН ВЭД ЕАЭС	Реквизиты документа ¹ , содержащего требования к производимой промышленной продукции	Сведения об уровне радиоэлект ронной продукции (при наличии)
1.	МИКРОСХЕМА ИНТЕГРАЛЬНАЯ K5500BK018	26.11.30.000	8542 31	ЮКСУ.431295.01 9ТУ, ГОСТ 18725	Уровень 1

Реквизиты и срок действия документа, подтверждающего производство
заявленной продукции: акт экспертизы о соответствии производимой промышленной
продукции требованиям, предъявляемым в целях ее отнесения к продукции,
произведенной на территории Российской Федерации № 188.021.13.57/01-24
от 22 января 2024 г., действителен до окончания срока действия выданного
на его основании заключения при условии, что в течении указанного срока
промышленная продукция соответствует требованиям, предусмотренным
приложением к Постановлению № 719, а в случаях, предусмотренных
Постановлением № 719 – при наличии акта о проведении оценки.

Срок действия: заключение действительно в течение 3 лет со дня его выдачи.

Директор Департамента
радиоэлектронной промышленности

Ю.В. Плясунов

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Минпромторга России.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 76526708191EE4C0C25BADC245184717
Кому выдан: Плясунов Юрий Владимирович
Действителен: с 03.05.2023 до 26.07.2024



МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)

ФГУ ФНЦ НИИСИ РАН

пр-кт Нахимовский, д. 36, к. 1,
г. Москва, 117218

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, Москва, 125039
Тел. (495) 539-21-66
Факс (495) 547-87-83
<http://www.minpromorg.gov.ru>

22.02.2024 № 17577/11

На № _____ от _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о подтверждении производства промышленной продукции на территории
Российской Федерации**

Министерство промышленности и торговли Российской Федерации
по результатам рассмотрения документов, представленных в соответствии
с Правилами выдачи заключения о подтверждении производства промышленной
продукции на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением
Правительства Российской Федерации от 17 июля

(далее – заключение, Постановление № 719), подтверждает п

ромышленной продукции на территории Российской Федер

Наименование юридического лица: ФЕДЕРАЛЬНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ФЕДЕРАЛЬНЫЙ НАУЧНЫЙ
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ СИСТЕМНЫ
РОССИЙСКОЙ АКАДЕМИИ НАУК» (ФГУ ФНЦ НИИСИ Р

№	Наименование производимой промышленной продукции	Код промышленной продукции по ОК 034 2014 (КПЕС 2008)	Код промышленной продукции по ТН ВЭД ЕАЭС	Реквизиты документа ¹ , содержащего требования к производимой промышленной продукции	Сведения об уровне радиоэлект ронной продукции (при наличии)
1.	Микросхема цифровая 1890BM108	26.11.30.000	8542	ЮКСУ.431281.11 0ТУ, ОСТ В 11 0998	Уровень 1

Реквизиты заявления: от 1 декабря 2023 г. № 6828\2023;
ИНН 7727086772 ОГРН (ОГРНИП) 1027700384909;
Адрес местонахождения: 117218, г. Москва, пр-кт Нах
Адрес местонахождения производственных пом

Реквизиты и срок действия документа, подтверждающего производство
заявленной продукции: акт экспертизы о соответствии производимой промышленной
продукции требованиям, предъявляемым в целях ее отнесения к продукции,
произведенной на территории Российской Федерации № 189.021.13.57/01-24
от 22 января 2024 г., действителен до окончания срока действия выданного
на его основании заключения при условии, что в течении указанного срока
промышленная продукция соответствует требованиям, предусмотренным
приложением к Постановлению № 719, а в случаях, предусмотренных
Постановлением № 719 – при наличии акта о проведении оценки.

Срок действия: заключение действительно в течение 3 лет со дня его выдачи.

Директор Департамента
радиоэлектронной промышленности

Ю.В. Плясунов

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Минпромторга России.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 76526708191EE4C0C25BADC245184717
Кому выдан: Плясунов Юрий Владимирович
Действителен: с 03.05.2023 до 26.07.2024

Имеющиеся решения ПЛК на основе отечественных процессоров

Багет ПЛК1



Багет ПЛК2



Багет ПЛК3



Операционная система реального времени ОС РВ Багет

- **Назначение** - разработка программного обеспечения программно-аппаратных комплексов, работающих в режиме реального времени.
- **Цель разработки** - создание современной высоконадежной операционной системы реального времени в сочетании с высокой эффективностью, мобильностью и управляемостью.
- **Область применения** - обеспечение функционирования однопроцессорных и многопроцессорных ЭВМ.
- **Внесена в реестр Минцифры, №11758 от 18.10.2021**



Предстоит сделать:

1. Провести обследование инфраструктуры;
2. Адаптировать архитектуру и программное обеспечение;
3. Провести производственные испытания;
4. Пройти сертификацию и аккредитацию;
5. Наладить мелкосерийное производство на базе ЮНИТИ ПАРК г. Сургут;
6. Организовать сервисное сопровождение.

Благодарим за внимание