



## Программа инновационных энергетических проектов «ПРОМЕТЕЙ»

### ПЛАЗМОИДНЫЙ РИФОРМИНГ УГЛЕВОДОРОДОВ

ПРОЕКТ:

«ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ИЗ  
УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В ПЛАЗМОИДНОМ ВИХРЕВОМ РЕАКТОРЕ  
БЕЗ ОБРАЗОВАНИЯ CO<sub>2</sub>»

Москва - Брянск – Санкт-Петербург  
2023



## ЦЕЛЬ ПРОЕКТА

**Создание плазмоидных энергетических установок (ПЭУ-Р) для генерации тепловой, механической и электрической энергии из углеводородного сырья (природный газ, пропан, метан и д.р.) с использованием ПЛАЗМОИДНЫХ ВИХРЕВЫХ РЕАКТОРОВ (ПВР).**

### **Преимущества ПЭУ-Р.**

1. ПЭУ-Р позволяют генерировать из углеводородного сырья тепловой энергии **в 6 раз и более**, чем при традиционном сжигании углеводородов
2. Процесс по получения тепловой энергии происходит **без выброса CO<sub>2</sub>** в соответствии с мировыми трендами экологической безопасности.

**Коммерческое применение** технологии для зданий, производств и различных типов транспорта позволит:

1. Производить и продавать энергетические установки.
2. Производить и эксплуатировать энергетические установки продавая конечному потребителю тепловую, электрическую или механическую энергию.
3. Продавать лицензии на производство, продажу и эксплуатацию энергетических установок.



## ГЛОБАЛЬНАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В НОВОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ

**Изменение климата вызвало острую глобальную потребность** в новых, современных, чистых, портативных, источниках энергии без выбросов в атмосферу CO<sub>2</sub>, что позволит значительно продвинуться в решении экологической проблемы загрязнения атмосферы, особенно густонаселенных городов.

**197 стран приняли Парижское соглашение 2015 года** по ограничению глобального потепления за счет ограничения выброса CO<sub>2</sub>. С одной стороны все активнее в мировом сообществе вводятся углеродные налоги и ограничения на производство продукции за счет энергии с выбросом CO<sub>2</sub>, с другой стороны эксперты предполагают утройение к 2030г. многомиллиардных инвестиций в технологии по производству чистой энергии без выброса CO<sub>2</sub>, в том числе за счет роста значительной доли государственного финансирования (гранты, субсидии, займы). Все это будет способствовать созданию и внедрению новых экологичных технологий.





## ОСНОВНЫЕ НЕДОСТАТКИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНОЛОГИЙ

Природный газ — это самое распространенное топливо на сегодняшний день. Процесс горения газа является химической реакцией, при которой происходит взаимодействия природного газа с кислородом, который содержится в воздухе. В газообразном топливе присутствует горючая часть и негорючая.

**Основным горючим компонентом** природного газа является метан —  $\text{CH}_4$ . Его содержание в природном газе достигает 98 %. Кроме метана в природном газе могут присутствовать горючие газы — пропан, бутан и этан. Для обеспечения качественного горения газа необходимо в достаточном количестве подвести воздух в зону горения и добиться хорошего перемешивания газа с воздухом. Оптимальным считается стехиометрическое соотношение порядка 1 : 10.

**Полное горение достигается** в том случае, если в продуктах сгорания выходящих в атмосферу отсутствуют горючие вещества. При этом углерод и водород соединяются вместе и образуют углекислый газ и пары воды.



При полном сжигании 1 кг метана образуется около 2,75 кг углекислого газа  $\text{CO}_2$ . Если сгорание газа происходит не полностью, то в атмосферу дополнительно выбрасываются горючие вещества — угарный газ, водород, сажа.

При сравнении с предлагаемой технологией получения тепловой энергии с помощью плазмоидного реформинга углеводородов в ПВР традиционная технология сжигания углеводородов имеет следующие основные недостатки:

1. Выделение в атмосферу огромного количества вредных и токсичных продуктов горения, прежде всего углекислого газа.
2. Относительно малое выделение тепловой энергии на единицу углеводородного топлива.
3. Необходимость подачи большого объема воздуха (кислорода) и его перемешивания для полного сгорания топлива.



## ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ ТЕХНОЛОГИИ

**Теоретические и экспериментальные исследования** по стимулированному горению углеводородов с помощью энергоемких неравновесных плазмоидов проводились на протяжении 18 лет научной группой под руководством проф. Климова А.И. в «Объединённом институте высоких температур РАН» (ОИВТ РАН). Были проведены фундаментальные и прикладные НИЭР в рамках Гос. Программ Президиума РАН.

**Теоретические заключения были подтверждены экспериментально** в ходе НИР и НИОКР проводимых далее в лабораториях организованных на частное финансирование и гранты. Проводились экспериментальные исследования по стимулированному горению углеводородного топлива в высокоскоростном воздушном потоке с помощью плазмоидных вихревых реакторов (ПВР), а также риформинг такого топлива в предварительно не перемешанных смесях пропана с азотом, гелием или аргоном. Получены зависимости параметров разряда от состава смеси, расхода рабочей смеси, эффективность выделения тепловой энергии в зависимости от материала электродов и состава рабочей смеси. Было изучено влияние внешних магнитных полей в разрядной камере ПВР, что позволяет увеличить его эффективность Для создания полуфеноменологической модели энерговыделения в ПВР было получено и обработано значительное количество оптических и рентгеновских спектров.

**Научное обоснование и результаты экспериментов получения тепловой энергии риформингом углеводородов с помощью плазмоидных технологий изложено в работах:**

1. Битюрин В.А., Климов А.И. Исследование горения углеводородного топлива, стимулированного неравновесными плазменными образованиями в воздушном высокоскоростном потоке. В кн. «Законы горения» под ред. Полежаева Ю.В., М.: Энергомаш, 2006, с. 351.
2. Klimov A., Bityurin V., Nikitin A., et.al. Non-Premixed Plasma-Assisted Combustion in High Speed Airflow. AIAA 2005-599, Proc. 43<sup>rd</sup> AIAA Aerospace Sciences Meeting & Exhibit, 10–13 January 2005, Reno, P. 13.
3. Klimov A., Bityurin V., Kuznetsov A., Vystavkin N., Vasiliev M. External and Internal Combustion Created by Combined Discharge Plasma in Supersonic Airflow. Paper 2004-0670, Proc. 42<sup>nd</sup> AIAA Aerospace Sciences Meeting & Exhibit, 4–8 January 2004, Reno, NV. P. 5.
4. K. Shoulders, Journal of New Energy, 1996, Vol. 1, №3, P. 21.
5. Месяц Г. А. Эктоны. 1993, УИФ «Наука».
6. K. Cherski, Theory of the deuteron- deuteron nuclear reactions at very low energies, Proc.14<sup>th</sup> IWAHLM, 29.08-1.09 2021.Assis, Italy

## ОПИСАНИЕ ТЕХНОЛОГИИ

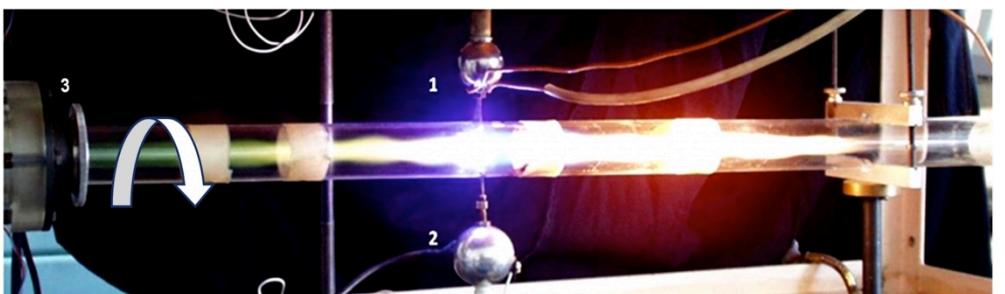


**Технология плазмоидного риформинга углеводородов** позволяет использовать практически любые углеводородные вещества. Для демонстрации технологии удобнее применять газообразные углеводороды. В основе технологии рассматривается плазмоидный риформинг углеводородов в ПВР. В данном случае под плазмоидным риформингом углеводородов понимается процесс преобразования исходного углеводородного сырья в более простые низкомолекулярные вещества и специфические реакции синтеза в условиях гетерогенной плазмы.

**Процесс плазмоидного риформинга углеводородов** в ПВР является экзотермическим и происходит в области плазмоидного образования при высоких температурах (от 5000°C и выше) без доступа воздуха при использовании буферного инертного газа, в качестве которого обычно применяется аргон. Можно рассмотреть упрощённый процесс плазмоидного риформинга на примере метана, который является основной составляющей природного газа (92 - 98 %). В результате плазмоидного риформинга метана образуются нано-кластерные углеродные соединения **C** (фуллерены, прографит, сажа и др.) и атомарный водород **H<sup>+</sup>**.

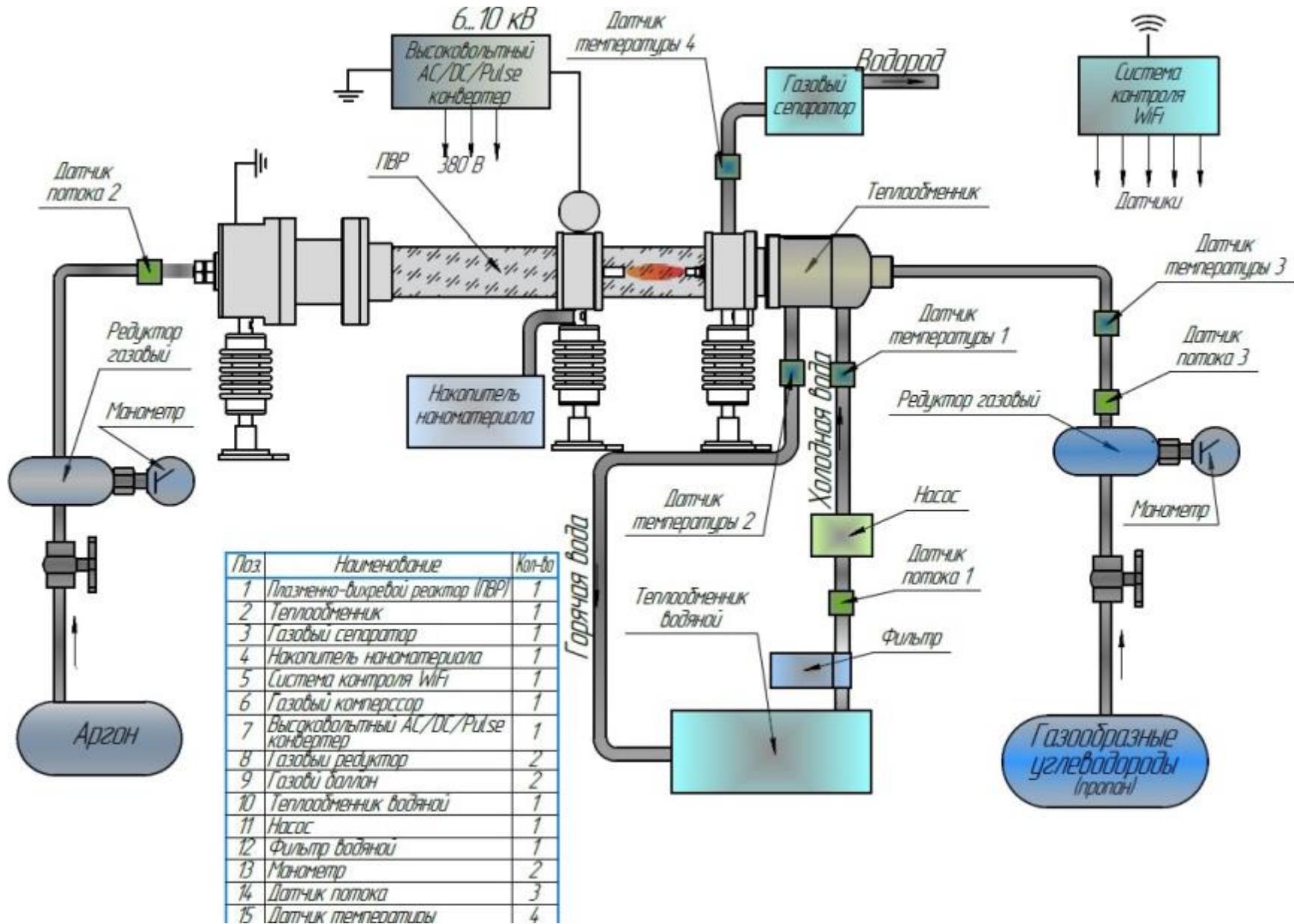


Далее, в процессе протекания специфических плазмохимических реакций атомарного водорода с металлическими и углеродными нано-кластерами в условиях гетерогенной плазмы, происходит выделение тепловой энергии, количество которой, **более чем в 6 раз**, превышает тепловую энергию, получаемую при обычном сжигании природного газа. При этом не происходит выброса CO<sub>2</sub>.





# ОБЩАЯ СХЕМА ИСПЫТАТЕЛЬНОГО СТЕНДА С ПВР



# ПРИМЕНЕНИЕ ТЕХНОЛОГИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ УСТАНОВКИ



**Технология плазмоидного риформинга** углеводородов позволяет использовать природный газ там где есть возможность его использования, а так же сжиженный газ (пропан, бутан) в специализированных емкостях хранения и перевозки. Кроме того, технология позволяет применять в качестве сырья очень дешевые углеводороды, такие как парафины, стеарины и т.п.



**Производство тепловой и электрической энергии.** Мобильные энергетические установки смогут производить тепловую энергию и обеспечивать различных потребителей теплом и электроэнергией значительно более низкой себестоимости, чем оборудование по традиционной технологии. ТЭЦ различной мощности, построенные на основе таких установок, будут компактны, экономичны и экологичны.



# ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В Таблице 1 приведен расчет производства тепловой энергии по технологии **Плазмоидный риформинг углеводородов**.

В Таблица 2 приведен расчет производства тепловой энергии при традиционной технологии **Сжигание углеводородов**

Для расчета, в качестве углеводородного сырья, выбран природный газ.

## Плазменный риформинг: Технология с ПВР без выброса CO<sub>2</sub>

Таблица 3

ЗАТРАЧЕНО за 1 час работы				ПОЛУЧЕНО за 1 час работы			
Материал/энергия	Количество	Цена	Стоимость	Материал/энергия	Количество	Цена	Стоимость
Природный газ, кг	1	10 ₽	10,00 ₽	Тепл.энергия, кВт*ч	85	2,0 ₽	170 ₽
Эл.энергия, кВт*ч	3	5 ₽	15,0 ₽	CO <sub>2</sub> , кг	0		
<b>ИТОГО, руб.</b>			<b>25 ₽</b>				<b>170 ₽</b>

## Сжигание газа: Традиционная технология с выбросом CO<sub>2</sub>

Таблица 4

ЗАТРАЧЕНО за 1 час работы				ПОЛУЧЕНО за 1 час работы			
Материал/энергия	Количество	Цена	Стоимость	Материал/энергия	Количество	Цена	Стоимость
Природный газ, кг	1	10 ₽	10,00 ₽	Тепл.энергия, кВт*ч	13	2,0 ₽	26 ₽
Эл.энергия, кВт*ч	0	0 ₽	0 ₽	CO <sub>2</sub> , кг	2,7		
<b>ИТОГО, руб.</b>			<b>10 ₽</b>	<b>ИТОГО, руб.</b>			<b>27 ₽</b>

## ОСНОВНЫЕ ВЫВОДЫ:

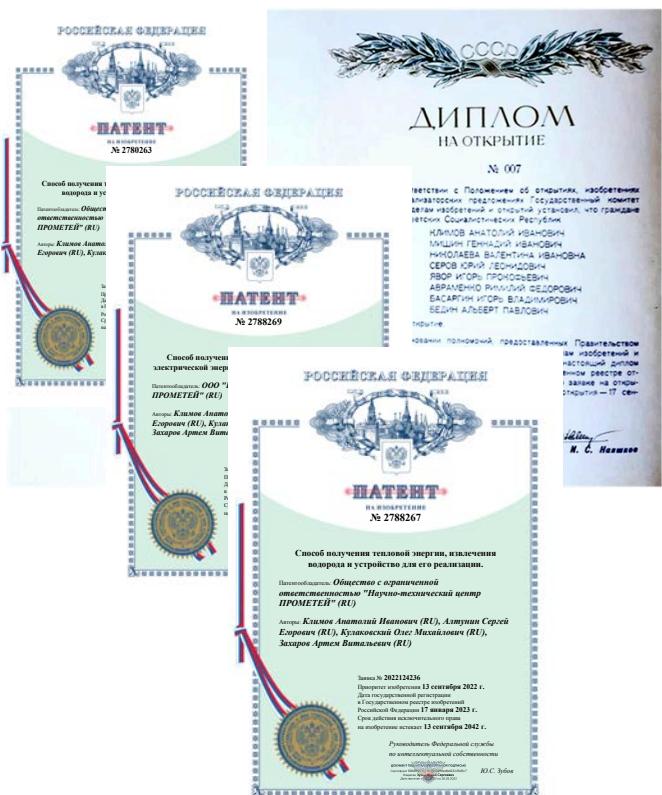
- Плазмоидные энергетические установки, при использовании природного газа, генерируют в **6 раз и более** тепловой энергии, чем при традиционном сжигании.
- Производство тепловой энергии происходит **без выброса CO<sub>2</sub>**.
- При традиционном сжигании 1-го кг природного газа в атмосферу выбрасывается около **2,7 кг CO<sub>2</sub>**.

# НАУЧНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ ПО РАНЕЕ ВЫПОЛНЕННЫМ ИССЛЕДОВАНИЯМ



Приоритет и компетенции команды проекта - разработчиков технологий на основе инновационных ПЛАЗМОИДНЫХ ВИХРЕВЫХ ГЕНЕРАТОРОВ, признан на международном уровне по опубликованным работам и отзывам независимых научных экспертов на международных и отечественных профильных конференциях.

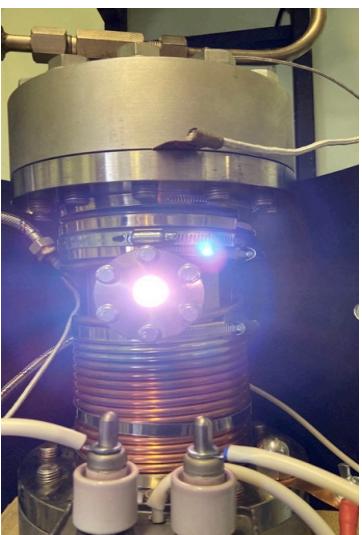
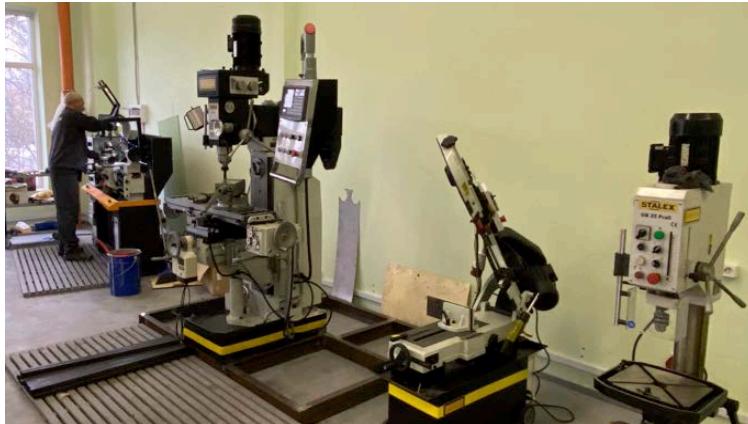
По результатам ранее выполненных экспериментальных исследований членами команды проекта были подготовлены и защищены три кандидатские диссертации, написаны три монографии, получены 10 патентов и один Диплом на научное открытие, в том числе:



- Диплом на научное открытие № 007 от 25 марта 1985: «Аномальное сверхзвуковое обтекание тел в слабо ионизированной неравновесной плазме». Авторы: академик Авраменко Р.Ф., д.ф.-м.н. Климов А.И. и др.
- Патент на изобретение № RU 2788267 13.09.2022 по технологии плазмоидный реформинг углеводородов «Способ получения тепловой энергии, извлечения водорода и устройство для его реализации». Патентообладатель ООО «НТЦ ПРОМЕТЕЙ». Авторы: А.И. Климов, С.Е. Алтунин, О.М. Кулаковский, А.В. Захаров
- Патент на изобретение № RU 2788269 05.09.2022 «Способ получения тепловой энергии, извлечения электрической энергии и устройство для его реализации». Патентообладатель ООО «НТЦ ПРОМЕТЕЙ». Авторы: А.И. Климов, С.Е. Алтунин, О.М. Кулаковский, А.В. Захаров
- Патент на изобретение № RU 2780263 23.12.2021: «Способ получения тепловой и электрической энергии, водорода и устройство для его реализации». Авторы: А.И. Климов, С.Е. Алтунин, О.М. Кулаковский.

# НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР «ПРОМЕТЕЙ»

- В течение более 15 лет, проведен огромный объем НИР и НИОКР по плазмоидным технологиям. Сделаны десятки лабораторных образцов, проведены более тысячи экспериментов и испытаний.
- Создан и оснащен современным оборудованием НТЦ «ПРОМЕТЕЙ» общей площадью 500 м<sup>2</sup>
- Собрана опытная команда ученых, исследователей и разработчиков.





## ЛИДЕРЫ ПРОЕКТА



### Проф. Климов Анатолий Иванович

Доктор физико-математических наук, академик РАЕН, Ведущий научный сотрудник Объединённого института высоких температур. Ученый, изобретатель, автор Диплома на научное открытие и ряда патентов. Участник оргкомитетов международных конференций по плазменной аэродинамике, по физическим процессам в атмосфере, ионосфере и безопасности (AIS), по ядерной физике в конденсированных средах (LENR). Роль в проекте: научный руководитель.



### Сергей Алтунин

Исследователь - изобретатель, разработчик ряда инновационных технологий, инвестор, бизнесмен. Роль в проекте: проведение НИОКР, патентование, разработка и организация производства лабораторных и опытных образцов.



### Олег Кулаковский

Инвестор, бизнесмен, участник разработки технологии, большой опыт корпоративного управления, проектного управления, успешной реализации стартапов. Роль в проекте: управление проектом, финансы.



### Захаров Артем

Инвестор, бизнесмен, участник разработки технологии, Опыт проектного управления и успешной реализации стартапов. Роль в проекте: маркетинг, развитие, привлечение инвестиций и индустриальных партнеров.



## КОМАНДА ПРОЕКТА

**Команда Проекта** - это сочетание изобретателей, ученых, конструкторов, инженеров и бизнес-профессионалов с большим опытом участия в инновационных проектах.



**Виктор Лукьянчиков**

Руководитель центра  
НИОКР и испытательной  
лаборатории



**Владимир Антюшин**

Исследования и  
проведение испытаний



**Владимир Чепелев, к.ф-м.н**

Разработка систем  
управления и высоковольтных  
источников питания



**Владислав Белодед**

Проектирование и анализ  
гидро-газодинамических и  
тепловых процессов



**Олег Шиш**

Проектирование и анализ  
химических процессов и  
реакций взаимодействия



**Евгения Савоськина**

Проектирование и  
конструкторская документация



**Владимир Макаров**

Разработка электронных  
систем



**Михаил Акулов**

Программирование систем  
управления и контроля



**Игорь Дурнин**

Инженерная подготовка и  
производство

# ЭТАПЫ ПРОЕКТА



## I ЭТАП: Создание демонстрационной модели

1. Создание испытательного стенда, лабораторных образцов ПВР, источников питания под задачи проекта.
2. Проведение необходимых НИР и НИОКР.
3. Доработка конструкции ПВР по результатам НИР и НИОКР.
4. Проведение независимых демонстрационных испытаний подтверждающих заявленные параметры.
5. Длительность 1-го этапа – 12 месяцев.

## II ЭТАП: Создание опытного (предпромышленного) образца повышенной мощности

1. Разработка и согласование ТЗ.
2. Создание опытного образца установки с ПВР повышенной мощности.
3. Проведение испытаний и доработка конструкции ПВР по результатам испытаний.
4. Разработка детального бизнес-плана.
5. Длительность 2 этапа – 15 месяцев.

## III ЭТАП: Коммерциализация технологии

1. Создание промышленного образца.
2. Выпуск малой серии.
3. Коммерческие продажи.



## Контакты для взаимодействия

тел. +7-921-9368044

E-mail: [omk108@icloud.com](mailto:omk108@icloud.com)

Дополнительная информация по проекту предоставляется по запросу с учетом заинтересованности сторон.