

# ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ



ГУБЕРНАТОР АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
Александр Александрович Жилкин

Топливо-энергетический комплекс – важнейшая структурная составляющая экономики Астраханской области. Причем фундаментом развития ТЭК региона являются углеводородные ресурсы и активная деятельность по их освоению, темпы которой будут только нарастать.

## И на суше, и на море

Сегодня астраханские ресурсы углеводородов на суше являются самыми крупными в европейской части Российской Федерации. Они составляют более 6 трлн куб. м газа и более 1,3 млрд т жидких углеводородов.

Сырьевая база области включает 11 месторождений: 4 газоконденсатных, 4 нефтяных и 3 газовых. Из их числа Астраханское ГКМ, Центрально-Астраханское ГКМ и нефтяное месторождение Великое являются уникальными по запасам.

Недра практически всей территории Астраханской области (27 перспективных участков) предоставлены в пользование 16 компаниям.

Акватория Северного Каспия в прилегающей к Астраханской области части шельфа также богата углеводородами. По оперативным данным, ресурсы этой части Каспийского моря составляют 800 млрд куб. м газа и 1,1 млрд т нефти и газового конденсата. Здесь разведано 8 многопластовых месторождений и выявлено более 20 перспективных структур.

Поиск, разведку и освоение месторождений на российской части шельфа Северного Каспия осуществляют 3 лицензиата.

1



БЛАГОДАря ЗАПУСКУ УСТАНОВКИ ГИДРООЧИСТКИ БЕНЗИНОВОЙ ФРАКЦИИ, КОТОРЫЙ СОСТОЯЛСЯ В 2013 ГОДУ, АСТРАХАНСКИЙ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД СМОЖЕТ ПРОИЗВОДИТЬ ТОПЛИВО КЛАССА «ЕВРО-4», ПОЛНОСТЬЮ ИСПОЛЬЗУЯ ТОЛЬКО СОБСТВЕННУЮ СЫРЬЕВУЮ БАЗУ

## Выгодные вложения

Перспективное расположение Астраханской области обуславливает увеличение инвестиций крупных предприятий в развитие нефтегазовых проектов в регионе. В 2013 году инвестиции составили более 70 млрд рублей, что в 1,8 раза больше, чем в 2012 году. Причем согласно долгосрочным прогнозам рост инвестиций в нефтегазовый сектор будет продолжаться за счет вовлечения в разработку ранее выявленных месторождений углеводородов.

При этом динамика инвестирования в геолого-разведочные работы, которые активно ведутся на территории региона, также остается положительной.

Как результат – увеличение в последние годы запасов нефтяных месторождений более чем в 20 раз – с 17 до 361 млн т нефти. Прирост запасов газа на суше составил 75 млрд куб. м, а на море – 63 млрд куб. м.

## Видимые перспективы

Основной углеводородный потенциал области находится на Астраханском своде, в границах которого открыты 4 газоконденсатных месторождения и 1 нефтяное. И на сегодняшний день имеются важные предпосылки для увеличения уровня добычи и переработки местного углеводородного сырья. Во-первых, это дефицит газа в Южном федеральном округе, что вынуждает ежегодно поставлять в регион 35 млрд куб. м газа из Западной Сибири и Средней Азии. Но за счет близости месторождений Астраханского свода к основным потребителям в ЮФО цена транспортировки астраханского газа значительно ниже таковой на альтернативных маршрутах. Кроме того, удельные затраты на развитие добывающих мощностей в Восточной Сибири и на шельфе арктических морей сопоставимы с затратами на увеличение объемов добычи месторождений в Астраханской области или даже превышают их.

Во-вторых, «толчком» к увеличению объемов добычи углеводородных ресурсов в регионе может стать строительство газопровода «Южный поток». Потенциальные возможности добычи только на лицензионном участке ООО «Газпром добыча Астрахань» составляют 50–60 млрд куб. м пластового газа в год, а при освоении всех лицензионных участков – до 100 млрд куб. м. Производство товарного газа при этом может достичь 60 млрд куб. м, а стабильного конденсата – 30 млн т в год.

В-третьих, немаловажным условием для развития нефтегазовой отрасли региона является сформированная инфраструктура и избыток трудовых ресурсов. Через территорию Астраханской



2



ПРОЕКТ «СОЛНЕЧНЫЙ ГОРОД», РЕАЛИЗОВАННЫЙ В Г. НАРИМАНОВЕ, ПОЗВОЛЯЕТ ОБЕСПЕЧИТЬ ГОРЯЧЕЙ ВОДОЙ И ТЕПЛОМ ВСЕХ ЕГО ЖИТЕЛЕЙ. ЭТА СОЛНЕЧНАЯ УСТАНОВКА СЧИТАЕТСЯ САМОЙ КРУПНОЙ В РОССИИ: НА ТЕРРИТОРИИ ПЛОЩАДЬЮ 2,4 ТЫС. КВ. М РАСПОЛОЖЕНО 1,2 ТЫС. КОЛЛЕКТОРОВ

3



РАБОЧИЕ БУРЯТ НЕФТЯНУЮ СКВАЖИНУ НА МОРСКОЙ ЛЕДОСТОЙКОЙ СТАЦИОНАРНОЙ ПЛАТФОРМЕ ИМЕНИ ЮРИЯ КОРЧАГИНА. ЭТО ПЕРВЫЙ КРУПНЫЙ ПРОЕКТ ОСВОЕНИЯ РОССИЙСКОГО ШЕЛЬФА КАСПИЙСКОГО МОРЯ, В КОТОРОМ АКТИВНОЕ УЧАСТИЕ ПРИНЯЛИ АСТРАХАНСКИЕ СУДОСТРОИТЕЛИ

4



С ПУСКОМ НОВОЙ ПАРОВАЗОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ МОЩНОСТЬЮ 235 МВТ ПРОБЛЕМА ЭНЕРГОДЕФИЦИТА АСТРАХАНСКОГО РЕГИОНА ПРАКТИЧЕСКИ РЕШЕНА. БЛАГОДАря ЭНЕРГООБЪЕКТУ ПЕРЕТОКИ ИЗ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ СОСЕДНЕЙ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ СОКРАТИЛИСЬ В 3 РАЗА

области проходят магистральный газопровод Магат – Северный Кавказ и нефтепровод Каспийско-го трубопроводного консорциума, здесь имеются порты, железные и автомобильные дороги.

## Газовый вопрос

В настоящее время ОАО «Газпром» проводит обоснование инвестиций в строительство полигона для отработки новых технологий разработки месторождения с закачкой добываемого кислого газа обратно в пласт. Реализация этих технологий на месторождениях Астраханского свода позволит в разы увеличить в регионе добычу газа и конденсата и одновременно решить проблему перепроизводства серы.

По предварительным оценкам специалистов, на создание технико-технологической основы для развития добычи углеводородного сырья на Астраханском геологическом своде потребуется порядка 10 лет.



5



ТРАНСПОРТИРОВКА ЛЕДОСТОЙКОЙ СТАЦИОНАРНОЙ ПЛАТФОРМЫ (ЛСП-1)  
ИЗ Г. АСТРАХАНИ НА МЕСТОРОЖДЕНИЕ ИМЕНИ ЮРИЯ КОРЧАГИНА

## Стремление к качеству

Уже сейчас ООО «Газпром добыча Астрахань», являясь стабильным, высокопроизводительным субъектом экономики Астраханской области, реализует многомиллиардные инвестиционные проекты по расширению и модернизации Астраханского газоперерабатывающего завода.

Поэтапная реконструкция производства по переработке конденсата позволила изменить ассортимент выпускаемой продукции: с февраля 2013 года перейти на промышленный выпуск автомобильного бензина «Регуляр-92», соответствующего классу «Евро-5», а в ноябре 2013 года – приступить к выпуску дизельного топлива класса «Евро-4».

Готовится к вводу в эксплуатацию установка изомеризации пентан-гексановой фракции, благодаря которой ООО «Газпром добыча Астрахань» уже в 2015 году сможет перейти к производству бензина «Премиум-95» (класс «Евро-5») и начать выпуск наиболее качественного бензина – «Супер-98» («Евро-5»).

Вместе с тем в Астраханской области уделяется внимание и относительно мелким на фоне Астраханского ГКМ месторождениям. К примеру, сложное по геологическим условиям газонефтяное месторождение Верблюжье, выявленное в 1996 году, отличается вязкой, тяжелой нефтью. Для повышения нефтеотдачи требуется применение специальных, инновационных технологий. Но, несмотря на трудности, недропользователь (ОАО «Южная нефтяная компания») уже приступил к реализации проекта малогабаритного нефтеперерабатывающего комплекса мощностью 300 тыс. т нефти в год с целью обеспечения регионального рынка нефтепродуктами.

## С заботой об экологии

Приоритетом для Астраханского региона в освоении нефтегазовых ресурсов на море является программа ОАО «ЛУКОЙЛ» по комплексному освоению месторождений Северного Каспия. В активе компании 6 открытых ею нефтегазоконденсатных месторождений и более 20 перспективных структур.

Ввод в эксплуатацию в 2010 году первого на Каспии российского месторождения имени Юрия Корчагина стал успешным итогом многолетних (с 1995 года) исследований и миллиардных инвестиций компании.



С 2013 года в обустройстве находится месторождение имени Владимира Филановского с проектным уровнем добычи 6 млн т нефти в год. С вводом в эксплуатацию этого месторождения будет реализована трубопроводная поставка попутного газа с каспийских месторождений на газохимический комплекс в Будённовске. Таким образом, увеличение добычи углеводородов на Каспии позволяет нарастить и нефтехимические мощности южной части России.

Реализуя масштабные проекты по строительству и эксплуатации морских объектов, «ЛУКОЙЛ» уделяет значительное внимание природоохранной деятельности. Так, концерн взял на себя обязательства по осуществлению мониторинга морской среды. Спутниковый мониторинг дает комплексную информацию о состоянии морской поверхности, морских течениях и метеорологических параметрах. Наблюдение это непрерывно и позволяет оценить степень воздействия производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» на каспийскую экосистему. На сегодняшний день, по данным мониторинга, производственная деятельность этой компании негативного воздействия на окружающую среду не оказывает.

Не менее важной составляющей системы экологической безопасности стал комплекс мер по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти. В акватории Каспия «ЛУКОЙЛ» периодически проводит учения по ликвидации газонефтеводопроявлений, открытых нефтегазовых фонтанов. В них принимают участие специализированные организации и представители органов исполнительной власти. Эти учения подтверждают, что у компании достаточно сил и средств для оперативной локализации и ликвидации возможных инцидентов и аварий.

## Энергопрорыв

За 10 лет в Астраханской области объемы производства электрической энергии местными электростанциями увеличены на более чем 25%. Это стало возможным благодаря реконструкции и вводу в эксплуатацию новых объектов энергетики – как в областном центре, так и в отдаленных районах. Так, переход в 2008 году электрических сетей г. Астрахани в собственность филиала ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго», мощной сетевой организации, позволил значительно обновить электрические сети, построить новые и повысить надежность электроснабжения потребителей.

В сентябре 2013 года в Астраханской области состоялось торжественное открытие подстанции 220 кВ «Газовая». Этот высоконадежный электросетевой объект нового поколения с полностью автоматизированной системой управления обеспечивает электроэнергией потребителей всего газового комплекса Астраханского газоконденсатного месторождения. С вводом подстанции значительно повысилась надежность электроснабжения газоперерабатывающего завода.

Также в Астраханской области введены в эксплуатацию парогазовые электростанции ПГУ-110 мощностью 110 МВт и ПГУ-235 мощностью 235 МВт, использующие современное оборудование с высоким коэффициентом полезного действия и низкими выбросами вредных веществ в атмосферу.

Выполнена программа модернизации подстанции «Харабали» напряжением 220/110/10 кВ с общим объемом инвестиций более 60 млн рублей. Как результат – повышение надежности электроснабжения потребителей и рост трансформаторной мощности на 67%.

В настоящее время ведется строительство электростанции ПГУ-ТЭЦ мощностью 44 МВт в ЗАТО Знаменск. Общий объем инвестиций по проекту составит 3,4 млрд рублей. Ввод энергообъекта планируется на первое полугодие 2015 года.

## Силы природы

Астраханский регион одним из первых в России планирует начать масштабное использование возобновляемых источников энергии.



Уже реализован проект «Солнечный город» по обеспечению горячей водой г. Нариманова, для чего установлено 2,2 тыс. солнечных водонагревательных коллекторов.

А с 2014 года в области началась реализация инвестиционного проекта по строительству солнечных электростанций. Общий объем инвестиций – около 10 млрд рублей. Солнечные электростанции «Резиновая» и «Володаровка» мощностью 15 МВт каждая инвесторы планируют завершить в I квартале 2015 года. Всего же до 2016 года в области появится 6 солнечных электростанций общей мощностью 90 МВт.

Перспективным направлением для региона является и развитие ветроэнергетики. В настоящее время прорабатывается вопрос о возможности размещения в Астраханской области ветропарков мощностью до 100 МВт.

Наличие уникальных запасов углеводородных ресурсов и ориентация на модернизацию энергосистемы, в том числе с привлечением возобновляемых источников энергии, – это гарант стабильного развития всех секторов экономики Астраханской области на многие десятилетия.