

# ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ



ГЛАВА ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ  
Рамзан Ахматович Кадыров

Чеченская Республика на сегодняшний день демонстрирует динамичное развитие во всех отраслях. Для поддержания стабильных темпов развития экономики и социальной сферы мы придаем особое значение формированию современного топливно-энергетического комплекса. За последние годы проделана огромная работа по ликвидации выявленных ранее недостатков в его структуре и приведению его к современным рыночным реалиям.

В начале 1990-х годов в республике еще функционировали предприятия добычи и переработки нефти, электроэнергетики, приборостроения, электротехнической, химической, нефтехимической и прочих отраслей промышленности, которые занимали ведущие позиции в регионе и по стране в целом. В ту пору у нас действовали научные объединения и учреждения, различные учебные заведения по подготовке специалистов узкой направленности. К сожалению, в процессе проведения первого и второго этапов восстановления конституционного порядка в республике пришли в упадок практически все сферы жизни нашего общества, начиная с производства и заканчивая обеспечением республики кадровым ресурсом. Несмотря на это на сегодняшний день у ТЭК Чечни есть прекрасные перспективы для развития. Поэтому мы принимаем все необходимые меры, чтобы в будущем сделать Чеченскую Республику одним из региональных лидеров в сфере развития ТЭК.

## Нефтегазовый комплекс

### НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Со времени первой нефтедобычи в 1893 году добыча углеводородов (УВ) традиционно играла важную роль в экономике всего Северного Кавказа. Удельный вес предприятий нефтегазово-

го комплекса (НГК) в валовом объеме промышленного производства Чеченской Республики (ЧР) составлял в 1980-е годы примерно 70%. Общее количество ранее занятых работников в нефтяном комплексе республики можно оценивать примерно в 29 тыс. человек (без учета занятых в науке и подготовке кадров). Основные нефтепромыслы находятся в районе г. Грозного и его окрестностей. В конце 1980-х годов ПО «Грознефть» располагало 50 бригадами разведочного и 25 бригадами эксплуатационного бурения. В связи с закономерным истощением месторождений нефти добыча стала сокращаться еще с 1972 года. Для поддержания добычи и прироста запасов нефти на запланированном уровне ежегодная проходка эксплуатационных скважин увеличивалась: с 132 тыс. м в 1985 году до 590 тыс. м в 1990 году, а разведочных оставалась стабильной – 190–192 тыс. м. Намечался переход к наращиванию запасов УВ в глубоководных продуктивных комплексах мелового и юрского возраста. В конце 1980-х годов ежегодная добыча ПО «Грознефть» составляла 4,2–4,5 млн т. ПО «Грознефть» вело разработку 24 месторождений УВ, 20 из которых – нефтяные. Общий фонд эксплуатационных скважин достиг 1456 единиц.

На территории ЧР имеются также залежи тяжелой нефти, битумов и горючих сланцев, запасы которых не изучались. С конца 1950-х годов в Чечне постепенно развивалась добыча газа. На 5 известных газовых залежах ежегодно добывалось около 100 млн куб. м голубого топлива. Значительные объемы «жирного» газа, попутно добываемого здесь из нефтяных залежей, послужили основой для новой отрасли промышленности ЧР – газохимии. В эти годы поисково-разведочные работы на нефть, газ, подземные воды и твердые полезные ископаемые осуществлялись на достаточно высоком уровне, обеспечивавшем воспроизводство минерально-сырьевой базы (МСБ) республики. Успешно работали крупные научные геолого-геофизические организации, среди которых такие известные, как Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт геофизических исследований (НИИГИ), ГУП «Грознефтегеофизика», СевКавНИПИнефть, Чечено-Ингушская гидрогеологическая экспедиция, обладавшие богатейшей геолого-геофизической информационной базой. Из-за профессиональной некомпетентности управляющих структур, пришедших в 1990 году к власти в Чечне, начался развал промышленности и ее ядра – НГК. В результате добыча нефти резко сократилась – с 4,2 млн т в 1990 году до 1,2 млн т в 1994 году, когда оставались действующими только 100 фонтанирующих скважин, а эксплуатационное бурение было прекращено. Средний дебит работающих скважин составлял 8,8 т/сут, причем доля фонтанирующих скважин достигала 85%. Военные действия по восстановлению конституционного порядка в Чечне, начатые в декабре 1994 года, подорвали и без того слабую экономику республики и ее социальную сферу.

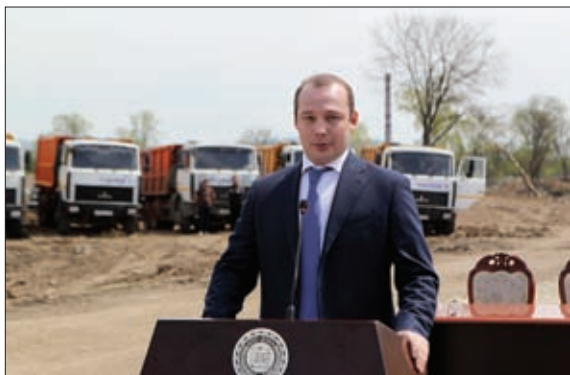
#### НЕФТЕГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Нефтегазоперерабатывающая промышленность Чеченской Республики является одной из старейших в мире. Первый нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) был построен в г. Грозном в 1887 году. Максимальная производительность бывшего ПО «Грознефтеоргсинтез» в составе трех НПЗ – 21 млн т – была достигнута в начале 1990-х годов, причем более 75% объемов поставок нефти осуществлялось из-за пределов Чечни. Общее число занятых на переработке нефти составляло примерно 20 тыс. человек. Республика обеспечивала более 6% общероссийского объема производства бензинов и авиационного керосина и более 90% авиационных масел, 100% реактивного топлива.

Начиная с 1930 года здесь начал активно перерабатываться попутный нефтяной газ, и впервые в стране был получен в промышленных масштабах газовый бензин. Попутный газ нефтяных месторождений Чечни отличается высоким содержанием тяжелых УВ и представляет собой ценнейшее сырье для газохимических производств. Поэтому сокращение его потерь и увеличение глубины переработки являлось для НГК республики одной из приоритетных задач. Даже в современном состоянии НГК Чечни характеризуется высокими долей и объемом утилизации попутного газа (438 млн куб. м в 2003 году), обычно сжигаемого в факелах на многих других нефтепромыслах России. В 1985–1990 годах ПО «Грознефть» было по этому показателю лидером нефтегазовой отрасли СССР (утилизация – 96,9–98,0%). Продукты первичной переработки нефти и газа служили



1



2



3



4



29 АПРЕЛЯ 2014 ГОДА. ЦЕРЕМОНИЯ ЗАКЛАДКИ ПАМЯТНОЙ КАПСУЛЫ ПРИ НАЧАЛЕ СТРОИТЕЛЬСТВА ГРОЗНЕНСКОЙ ТЭС. ГЛАВА ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ Р.А. КАДЫРОВ И ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ» Д.В. ФЁДОРОВ ПОДПИСАЛИ ПИСЬМО ПОТОМКАМ, ЗАЛОЖИЛИ ЕГО В КАПСУЛУ И ЗАБЕТОНИРОВАЛИ В ОСНОВАНИЕ ПОД БУДУЩИЙ ФУНДАМЕНТ СТАНЦИИ

сырьем для ПО «Грознефтеоргсинтез», производившего различные виды химической продукции: ацетилен, фенол, полиэтилен, синтетические спирты, дубители и др.

Ранее в республике на заводах нефтяного и химического машиностроения («Красный молот», «Нефтехимзапчасть», СПКБ «Нефтегазпромавтоматика» и др.) производилось различное оборудование, аппаратура, машины, узлы и агрегаты для промысловых нужд и НПЗ.

В 1999 году промышленная нефтепереработка прекратила свое существование. Вместо нее широкое распространение получила нелегальная переработка на кустарных прямогонных установках, производящих некондиционный бензин и представляющих большую угрозу окружающей среде, здоровью работающих на них «операторов», а также технике, использующей это моторное топливо.

#### НЕФТЕ- И ГАЗОПРОВОДЫ

Нефте- и газопроводная система Чечни занимала важное стратегическое положение в генеральной схеме транспортировки нефти и газа по трубопроводам всего юга России. До 1992 года из г. Грозного осуществлялось управление системой магистральных нефтепроводов протяженностью 2 тыс. км и производительностью до 58 млн т/год (1990 год). В связи с разрушением грозненского НПЗ, неоднократными диверсиями и лавинообразным нарастанием хищений нефти через несанкционированные врезки в конце 1998 года была остановлена прокачка нефти по территории ЧР в магистральном трубопроводе Баку – Новороссийск и сооружена обходная его ветка. Таким образом Чечня на долгий срок потеряла статус транзитной для нефти зоны общероссийского значения. Оставшаяся сеть магистральных и промысловых нефтепроводов и сопутствующих им зданий и сооружений была постепенно разрушена.

Процесс восстановления трубопроводной системы, начавшийся в республике в 2000 году, постоянно тормозился многочисленными диверсиями и массовым хищением нефти. В 2002 го-



ду специалистами ОАО «Грознефтегаз» было ликвидировано около 250 незаконных врезок в нефтепроводы, а в 2003 году этот показатель составил 1587. Тем не менее усилиями компании восстановление транспортной инфраструктуры НГК продолжается, и в 2003 году к ней было добавлено 72 км трубопроводов, в том числе: промысловых нефтепроводов – 42 км, водоводов среднего и высокого давления – 29 км, газопроводов – 1 км, промысловых дорог – около 60 км.

По сведениям Счетной палаты Российской Федерации, за последние годы восстановлено 140 км трубопроводов (в том числе 56 км магистральных), 3 сепараторных установки очистки нефти, 9 накопительных нефтяных резервуаров.

Эксплуатацию и восстановление магистральных газопроводов, снабжающих юг России, собственно Чечню, Азербайджан и Грузию, осуществляет ОАО «Чеченгазпром», а сбытом газа по сетям газопроводов низкого и среднего давления занято ОАО «Чеченгаз», учредителем которого является Росимущество. Восстановлена система подачи газа во все газифицированные ранее районы. Завершается газификация населенных пунктов, куда ранее газ вообще не поступал. Задача состоит в том, чтобы ни один населенный пункт не остался без голубого топлива. В настоящее время функционируют 30 газораспределительных станций. Объем собственной добычи газа Чечни для снабжения местного населения явно недостаточен, и он поставляется из других регионов России.

#### СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

События последнего десятилетия весьма негативно сказались на положении дел в сфере геологического изучения и использования МСБ республики, а также на состоянии материально-технической базы и кадрового состава НГК ЧР. В ходе боевых действий было уничтожено или разрушено большинство предприятий геологического профиля, практически утрачена вся накопленная геолого-информационная база. Республику покинули многие квалифицированные менеджеры, геологи, геофизики, промысловики. Работы по воспроизводству МСБ практически не осуществлялись. Добыча полезных ископаемых продолжалась, однако соответствующий контроль, учет количества и качества полезных ископаемых не проводился.

До 2000 года усилия по восстановлению хозяйства ЧР как субъекта РФ зачастую расплывались, распределяясь по множеству объектов: финансировалось восстановление всего, что было разрушено военными и диверсионными действиями, без выбора главных системообразующих объектов. В 2000 году в качестве главной цели, успешное достижение которой должно было дать многочисленные прямые и косвенные экономические и социальные эффекты, был выбран НГК. В том же году ОАО «НК «Роснефть» учредило дочернее предприятие – ОАО «Грознефтегаз», которое приступило к эксплуатации 12 скважин. Работы по восстановлению НГК было поручено финансировать и осуществлять ОАО «Грознефтегаз» за счет выручки от экспорта всей добываемой в ЧР нефти. Практически все промышленные объекты бывшего крупного ПО «Грознефть» находились в разрушенном или разукomплектованном состоянии, имелось большое количество горящих открытых фонтанов, не функционировали системы сбора и транспортировки нефти и газа, были полностью разрушены вспомогательные производственные предприятия. Но вместе с тем нефтедобыча с начала военных действий на десятилетие стала практически единственным видом производственной деятельности, и в настоящее время ее удельный вес в объеме промышленного производства Чечни составляет 98,2%. За последние годы на территории республики было восстановлено 256 объектов НГК. Введены в эксплуатацию 4 головных сооружения по сбору, подготовке, перекачке нефти и 5 нефтепарков объемом более 60 тыс. куб. м, 2 нефтеналивных пункта мощностью 6 тыс. т/сут, 350 км трубопроводов различного назначения, 230 км линий электропередачи (ЛЭП), 51 электроподстанция, 2 блочные кустовые насосные станции для закачки воды суммарной мощностью 6 тыс. куб. м/сут, 5 газораспределительных станций, 25 производственных зданий и сооружений, АЗС, 6 водозаборов технического и питьевого назначения, 118 км промысловых и административных дорог. Восстановлено и обеспечено газоснабжение в более чем 40 населенных пунктах 5 районов республики и в г. Грозном.

ОАО «Грознефтегаз» как уполномоченный региональный оператор продолжает работы по восстановлению промыслов и наращиванию объемов добычи нефти и газа. В настоящее время





в НГК занято около 7 тыс. человек. ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Грознефтегаз» являются основными налогоплательщиками как федерального, так и местного уровня.

Достигнутый уровень добычи нефти в ЧР будет поддерживаться в основном за счет применения различных методов интенсификации притоков из малопродуктивных горизонтов. Общей характерной особенностью нефтяных месторождений Чечни являются низкие коллекторные свойства продуктивных горизонтов. Поэтому необходимо широко использовать на этих месторождениях наиболее эффективные современные методы интенсификации и стабилизации притоков нефти.

С целью обеспечить восстановление экономики и социальной сферы Правительству Чеченской Республики и ее геологической службе необходимо наращивать минерально-сырьевую базу. Дальнейшая добыча без обеспечения прироста запасов нефти и газа приведет к существенному естественному падению ее уровня. Эта задача невыполнима без активизации поисково-разведочных работ в значительных объемах.

#### ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ

Управлением стратегического планирования переработки и маркетинга ОАО «НК «Роснефть» была проведена собственная оценка рынка автомобильного бензина и дизельного топлива отдельных регионов Южного федерального округа. Были проанализированы состояние и динамика развития автомобильного парка в географически близких к ЧР регионах.

Исходя из возможного увеличения автопарка и роста производственной активности сельскохозяйственных и прочих предприятий, было спрогнозировано потребление автобензина и дизельного топлива в республике до 2014 года на уровне 712,8 тыс. т и 876,4 тыс. т соответственно.

Для покрытия возрастающей потребности народного хозяйства республики в горюче-смазочных материалах представляется целесообразным строительство нового нефтеперерабатывающего завода. Необходимость восстановления (строительства) НПЗ в ЧР основывается на следующих доводах:

1. Более эффективное использование сырьевых ресурсов.
2. Создание на начальном этапе около 1 тыс. рабочих мест только на основном производстве и снижение, таким образом, социальной напряженности.
3. Обеспечение поступлений в бюджеты разных уровней.
4. Обеспечение экологической безопасности с вводом в эксплуатацию природоохранных объектов.
5. Снабжение республики и соседних регионов нефтепродуктами.
6. Покрытие дефицита, существующего в настоящее время по Северо-Кавказскому региону: автомобильный бензин – почти 1,1 млн т/год, дизельное топливо – около 2 млн т/год, топочный мазут – более 2 млн т/год.
7. Отсутствие затрат:
  - на транспортировку нефти;
  - на страхование и сопровождение грузов;
  - на подготовку инженерно-технического персонала и рабочих кадров.

Это основные аргументы в пользу возрождения в республике переработки нефти. Существует также множество более весомых доводов с учетом тенденций развития современного общества, государства.

#### ВОССТАНОВЛЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ ОТРАСЛИ

Не менее важной является проблема восстановления газоперерабатывающих производств, поскольку в развитии технологий утилизации попутного газа чеченские специалисты накопили огромный практический опыт и ранее являлись в этой отрасли безусловными лидерами в масштабах страны. Утилизация попутного газа имеет два значимых аспекта: экологический и экономический. Сжигание нефтяного газа причиняет значительный экологический ущерб, так как при этом в атмосферу выбрасывается большое количество сероводорода, углекислого газа, сажи и дру-



гих продуктов неполного сгорания. Сжигание попутного газа нерационально также ввиду того, что он содержит широкий спектр ценных углеводородных фракций, использование которых в нефтехимии может создать значительный экономический эффект.

В настоящее время с участием зарубежных инвесторов начаты работы по использованию попутного нефтяного газа (ПНГ) в качестве сырья для переработки и получения электрической энергии. Таким образом, будет решена проблема утилизации не менее 95% от объема добычи ПНГ, как того требует соответствующее целевое постановление Правительства Российской Федерации.

Главная задача восстановления НГК Чечни предполагает постепенное увеличение добычи нефти до уровня порядка 4,5 млн т. Это возможно при должной организации работ, наличии кадровых и финансовых ресурсов и создании цивилизованных условий труда.

Добыча нефти и газа будет сосредоточена на ныне эксплуатируемых промыслах, поскольку возможность ввода в разработку новых месторождений и даже отдельных залежей в ближайший период времени маловероятна. Поэтому будут продолжены ремонтно-восстановительные работы и модернизация промысловой инфраструктуры, включая трубопроводные системы различного назначения.

Укрепление нефтяной промышленности ЧР – ключевой вопрос программы развития ее экономики на среднесрочную и долгосрочную перспективу. Он включает в себя проблемы реорганизации системы управления и собственности в нефтедобыче, восстановления переработки нефти на предприятиях нефтехимической промышленности и системы продажи нефтепродуктов и сжиженного газа, обеспечения деятельности вспомогательных машиностроительных заводов. В настоящее время разрабатывается технико-экономическое обоснование (ТЭО) строительства нового нефтеперерабатывающего завода, ведется подбор площадки для строительства.

- Основными аргументами в пользу восстановления и развития нефтепереработки являются:
- желание правительства республики иметь собственный фонд светлых нефтепродуктов для организации устойчивого снабжения всех отраслей хозяйства, которые длительное время были убыточными и финансово неустойчивыми;
  - необходимость существования стабильного источника формирования налогооблагаемой базы для республиканского бюджета;
  - сохраняющаяся возможность создать заново в республике учебную базу для системы высшего и среднего специального образования и НИИ нефтяного профиля;
  - плохое техническое состояние НПЗ в гг. Туапсе и Краснодаре, а также работа Волгоградского НПЗ почти на пределе его мощности;
  - дефицит мощностей на НПЗ Северного Кавказа, из-за чего светлые и темные нефтепродукты частично приходится завозить;
  - возможность в перспективе восстановить собственные нефтехимические производства или возобновить связи с предприятиями нефтехимического комплекса.

Восстановление нефтепереработки также позволит осуществить ряд важных первоочередных инфраструктурных проектов:

- строительство сети автозаправочных станций для снабжения местного населения и транзитного автотранспорта;
- восстановление распределительных газопроводов и станций заправки баллонов сжиженным газом для сельской местности;
- реконструкцию и восстановление сети местных нефтепроводов и обустройство нефтепромыслов для исключения фактов кражи нефти;
- глубокую цементацию выведенных из эксплуатации, бездействующих скважин и охрану сборных нефтепроводов.

Можно рассчитывать на то, что в отраслях нефтяной промышленности республики может быть занято не менее 10 тыс. человек. Необходимо иметь в виду, что возобновляемая в республике промышленная разработка месторождений УВ должна обязательно сопровождаться геолого-разведочными работами, целью которых является подготовка новых запасов УВ взамен выбывающих при разработке.

В значительной мере уровень добычи нефти и газа в ближайшие годы будет определяться грамотным применением вторичных методов воздействия на пласты.



## Электроэнергетика

### ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Электроэнергией и теплом экономику республики обеспечивали 4 теплофикационные электростанции ОАО «Грозэнерго» общей мощностью 497 тыс. кВт: 3 в г. Грозном и 1 в г. Аргуне. В качестве топлива они использовали природный газ и топочный мазут.

Все ТЭЦ работали по тепловому графику и отличались низким удельным расходом топлива на отпущенную электроэнергию и тепло. В системе ОАО «Грозэнерго» были созданы объединенные дирекции для ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 (численность персонала – примерно 490 человек) и для ТЭЦ-2 и ТЭЦ-4 (примерно 520 человек).

В сетевых производственных организациях – Западных и Восточных электросетях – работало соответственно 440 и 480 человек. Всего в электроэнергетике республики было занято примерно 3,1 тыс. человек.

В настоящее время в целях восстановления тепловой генерации, получения электроэнергии в базовом режиме планируется восстановление и реконструкция Аргунской ТЭЦ мощностью до 50 МВт.

### ГИДРОЭНЕРГЕТИКА

Водный бассейн горной части Северного Кавказа, включающий Терек, Сунжу, Аргун и другие реки, обладает значительным энергетическим потенциалом, оцениваемым специалистами в 10–14 млрд кВт·ч по крупным рекам и 1,4 млрд кВт·ч по малым рекам в средний по водности год. Правительство Чеченской Республики намерено приступить к детальному изучению гидроэнергетического потенциала 27 горных рек ЧР с предполагаемой суммарной установленной мощностью 1227,8 МВт. Первоначально планируется строительство каскада аргунских ГЭС суммарной мощностью 700 МВт и выработкой электроэнергии 1,5 млрд кВт·ч в год. При этом вполне реально комплексное использование водных ресурсов для следующих направлений экономической деятельности:

- орошения 26 тыс. га сельскохозяйственных угодий;
- птицеводства;
- рыбоводства;
- туризма и отдыха населения.

На сегодняшний день имеются соответствующие инвестиционный проект и технические решения. Для реализации инвестиционного проекта строительства первой очереди каскада ГЭС на р. Аргун привлекаются иностранные компании (из Испании и Германии). Ведется сбор исходных данных для строительства Чири-Юртовской и Дуба-Юртовской ГЭС, которые будут работать в пиковом режиме с суммарной мощностью 84 МВт и выработкой электроэнергии 221 млн кВт·ч. Ориентировочная стоимость проекта – 2 млрд рублей, а в целом строительства каскада – 7 млрд рублей.

Экономически эффективная и технически готовая к освоению часть общего потенциала гидроэнергетических ресурсов оценивается в 3,1–5,0 млрд кВт·ч, что соизмеримо с перспективными потребностями республики. Эти мощности являются значительным резервом дешевой и экологически чистой возобновляемой энергии, способной существенно пополнить в перспективе энергетический баланс региона (в настоящее время вся электроэнергия поступает извне). Решение проблем прогрессирующей нехватки электроэнергии, коренного улучшения социально-экономических условий жизни населения и создания рабочих мест диктует необходимость скорейшего начала освоения этих ресурсов.

На современном уровне изученности гидроресурсов наибольший практический интерес представляет сооружение ГЭС небольшой мощности на существующих водохозяйственных объектах (каналах) и некоторых горных реках. Причем представляется, что первоочередными должны стать проекты на каналах, потенциал которых составляет около 100 млн кВт·ч. В настоящее время в ЧР эксплуатируются 5 крупных магистральных каналов, на которых проектировщиками выделено более 50 перепадных инженерных сооружений с напором от 2,7 до 19,7 м и расходом воды от



1,0 до 17,5 куб. м/с. Эти каналы могут быть использованы не только для обеспечения потребностей ирригационной сети, но и для электроснабжения близлежащих населенных пунктов. Из естественных водотоков наиболее перспективными для энергетического освоения малыми ГЭС специалисты считают рр. Аргун, Шаро-Аргун, Аксай, Ансалту и Мартан. Около 40% гидроэнергетического потенциала Чечни сосредоточено на р. Аргун и ее притоке Шаро-Аргун. Наиболее обоснованными представляются варианты сооружения каскадов из 4–5 малых ГЭС общей мощностью 435 МВт со среднесуточной выработкой электроэнергии 0,86–0,94 млрд кВт·ч при соблюдении минимальных масштабов затопления и преобладании водохранилищ с суточным режимом регулирования стока.

В настоящее время завершается строительство малых ГЭС на р. Аргун (Кокадойская МГЭС) мощностью 1,3 МВт и на р. Сунже (Кировская МГЭС) мощностью 0,5 МВт. Использование этого потенциала позволит обеспечить электроэнергией даже отдаленные горные районы. Р. Шаро-Аргун также характеризуется высокой степенью концентрации энергии и благоприятными природными условиями для возведения плотин ГЭС.

Реализация проектов малой гидроэнергетики в республике привлекательна еще и тем, что помимо экономических выгод появляется возможность обеспечить занятость значительного числа местных неквалифицированных кадров, а также представителей рабочих специальностей.

#### ПЕРСПЕКТИВА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ГЕОТЕРМАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ

Рациональное использование разведанных запасов гидро- и парогидротерм в теплоснабжении Чечни эквивалентно использованию в этих целях 1 млн т нефти в год. Значительное сокращение добычи углеводородов в республике, постоянно возрастающая потребность в тепловой энергии обуславливают необходимость использования и геотермальной энергии, разведанные запасы которой позволяют ежегодно извлекать 40–50 млн куб. м гидро- и парогидротерм. На государственный баланс принято 14 гидротермальных (теплоэнергетических) месторождений.

Гидротермы залегают на глубинах от 0,7 до 3,8 км, температура воды на забое скважин достигает 80–100°C, встречаются и парогидротермы с температурой 103–108°C. Суммарная производительность гидротермальных месторождений республики может составить 64,7 тыс. куб. м/сут. Термальные воды уже нашли применение в теплоснабжении отдельных промышленных, коммунальных и сельскохозяйственных (парниковых) предприятий в г. Грозном и его окрестностях. На базе Петропавловского и Ханкальского месторождений термальных вод еще в 1980-е годы намечалось строительство 3 более сложных циркулярных систем теплоснабжения г. Грозного, но по различным причинам эти проекты не были осуществлены. В условиях энергетического дефицита в республике утилизация тепловой энергии недр имеет хорошие перспективы. Многие известные залежи термальных вод приурочены к разведанным в Чечне нефтяным месторождениям и являются, таким образом, сопутствующими. При реализации проектов промышленного освоения гидротермальных залежей могут быть использованы имеющиеся разведочные и эксплуатационные скважины, в том числе из фонда простаивающих, и другие элементы инфраструктуры нефтяных месторождений. Для нахождения высокотемпературных залежей нужных кондиций необходим целенаправленный их поиск с применением глубокого бурения (до 5,5–6,5 км). Учитывая реальную энергетическую ситуацию, наличие значительных ресурсов глубинного тепла и относительную экологическую чистоту сооружений по их утилизации, следует вернуться к более детальному рассмотрению ТЭО проектов, предложенных в начале 1990-х годов и по понятным причинам не реализованных. Планами восстановления объектов ТЭК Чечни предусмотрено финансирование ремонтных работ для обеспечения использования термальных вод в теплично-парниковых хозяйствах с. Бурнское, ст. Червленая, ст. Каргалиновская и других сел и станиц Шелковского района, разработка ТЭО новых проектов использования геотермальных ресурсов.

Вся равнинная, северная часть территории республики снабжается электроэнергией от общей системы ЛЭП. В горной части республики в перспективе возможно строительство локальных комплексных электроэнергетических узлов в составе микро- и малых ГЭС и ветроэлектростан-





ций с одновременным подключением их к общей системе ЛЭП для резервирования мощности и повышения степени надежности электроснабжения.

В рамках проводимой реформы в электроэнергетике создана единая республиканская сетевая компания ОАО «Чеченэнерго» путем объединения сетей ЧР и ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа». Соглашением с ОАО «МРСК СК» намечено также создание единой электросбытовой компании ЧР.

## Перспективы развития топливно-энергетического комплекса республики

Современные направления развития ТЭК республики определяются следующими основными факторами:

1. Место на рынке сбыта продукции:
  - приграничное положение республики и наличие возможностей для организации приграничной и трансграничной торговли;
  - удобное транзитное положение республики на сети железных дорог страны и на трассе автодороги федерального значения «Северный Кавказ»;
  - наличие на территории республики перевальной автодороги в Грузию;
  - включенность территории в общегосударственные сети линий электропередачи, нефтепроводов, газопроводов и продуктопроводов;
  - наличие значительного внутреннего рынка сбыта готовой продукции для отраслей, ориентированных на конечное потребление, в первую очередь на повседневные потребности;
  - полная потеря прежних связей по кооперации и рынков сбыта готовой продукции (за исключением нефти).
2. Трудовые ресурсы:
  - положительный прирост населения в регионе;
  - наличие значительного контингента незанятых лиц в трудоспособном возрасте;
  - наличие научных кадров в области ТЭК;
  - рост числа квалифицированных кадров рабочих, техников и инженеров.
3. Природные ресурсы: наличие на территории республики запасов нефти и попутного нефтяного газа.
4. Особые экономические условия функционирования ТЭК.

На основании договора о разделе полномочий с Правительством Российской Федерации республика может и должна обеспечить на своей территории набор экономических преимуществ по отношению к соседним территориям, которые могут способствовать привлечению инвесторов. Среди них более низкая стоимость рабочей силы, энергии, земли, льготное налогообложение, страхование рисков, кредитное финансирование и т.п.

Условием вовлечения части трудовых ресурсов республики в деятельность ТЭК может быть создание системы их профессиональной подготовки. Изменения в национальном составе населения республики в последние годы и отток из нее подавляющей части промышленных кадров не позволяют подходить к решению этого вопроса механически, то есть только на основании общей численности населения в трудоспособном возрасте. Политехнизация средней школы и курсы ускоренной подготовки по набору востребованных профессий для незанятого населения помогут достаточно быстро решить этот вопрос.

Важнейшим условием для развития промышленности становится формирование благоприятного инвестиционного климата и активизация процесса вовлечения внешних, особенно иностранных инвесторов в финансирование проектов развития предприятий ТЭК. Вхождение на территорию республики иностранного капитала будет означать признание мировым сообществом того факта, что ситуация в ней кардинально изменилась. Республика должна создать возможности



для конкурирования на равных с другими регионами на российском финансовом рынке инвестиций. Необходим комплекс мер по стимулированию привлечения внешних инвестиций в дополнение к федеральным программам. Среди них ведущее место должны занимать механизмы страхования всех видов рисков, набор региональных льгот, а также такие, как покрытие расходов на создание части инфраструктуры, выделение земельных участков, помощь в подборе и подготовке кадров и т.п. Может быть организовано совместно с частными инвесторами государственное софинансирование развития объектов промышленности и энергетики в соответствии с утвержденной Правительством Чеченской Республики программой восстановления и развития промышленности (в доленом отношении зависящее от степени соответствия проекта приоритетам развития республики, а также от объема решаемых социальных задач) и обеспечены гарантии последующей приватизации собственности предприятий. Одним из наглядных примеров конкретной реализации совместных программ является решение Правительства Чеченской Республики и Внешэкономбанка создать ОАО «Корпорация развития Чеченской Республики» для финансирования приоритетных проектов в различных отраслях экономики региона.

Таковы основные направления развития ТЭК Чеченской Республики. Сегодня существует уверенность в том, что задачи восстановления и развития топливно-энергетического комплекса на территории региона будут выполнены, так как Чеченская Республика обладает значительным кадровым и природным потенциалом. В настоящее время, когда активно восстанавливается и развивается социально-экономическая инфраструктура республики, есть огромное желание всего чеченского народа превратить ее в процветающий регион России, комфортный для проживания всех наций и народностей.