

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РЕСПУБЛИКИ КОМИ



ГЛАВА РЕСПУБЛИКИ КОМИ
Вячеслав Михайлович Гайзер

Топливо-энергетический комплекс Республики Коми представляет ряд предприятий и компаний разных форм собственности, занятых различной деятельностью – от поиска, разведки и добычи до переработки углеводородного сырья и последующей его транспортировки. Нефтегазовая отрасль является ведущей, это базис развития экономики региона.

Государственным балансом запасов на 1 января 2013 года в Республике Коми учтено 159 месторождений углеводородного сырья (далее – УВС): 120 нефтяных, 9 нефтегазоконденсатных, 8 нефтегазовых, 18 газовых, 4 газоконденсатных с извлекаемыми запасами. В промышленном освоении на начало 2013 года числится 85 месторождений УВС. В категории разведываемых учтено 69 месторождений, из них 28 находятся в нераспределенном фонде, 5 – в консервации. По состоянию на 1 апреля 2013 года на территории Республики Коми зарегистрировано 66 организаций-недропользователей, которые владеют 196 лицензиями на геологическое изучение, поиск, разведку и добычу углеводородного сырья.

В 2012 году в республике добычу углеводородного сырья вело 21 предприятие-недропользователь на 77 месторождениях. При этом промышленная добыча углеводородов осуществлялась на 67 месторождениях, на 5 велась пробная эксплуатация залежей с целью их доразведки. Еще на 5 участках с наиболее сложным геологическим строением и аномальными свойствами флюидов проводились опытно-промышленные испытания технологий разработки.

По величине запасов свободного газа Вуктыльское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) относится к средним (46,83% разведанных запасов по республике), остальные 38 – мелкие (и 17 из них находятся в нераспределенном фонде).

На долю ООО «Газпром добыча Краснодар» (до 1 октября 2012 года – ООО «Газпром переработка») приходится 98,3% от общего объема годовой добычи свободного газа, остальное небольшое количество добывают еще три компании.

В 2012 году в республике было добыто 2,38 млрд куб. м газа, что на 1,6% меньше уровня 2011 года. Это сокращение обусловлено выработкой запасов на вступивших в завершающую стадию эксплуатации базовых для ООО «Газпром добыча Краснодар» месторождениях – Западно-Соплесском и Вуктыльском. Последнее из них эксплуатируется с 1968 года. Пик интенсивной добычи на нем пришелся на первую половину 80-х годов прошлого века, когда добывалось до 19 млрд куб. м газа, после чего началось снижение объемов добычи (в начале 2000-х годов добыча колебалась на уровне 2,5 млрд куб. м).

В 1998 году была принята технологическая схема и утверждена комплексная программа перевода Вуктыльского месторождения на режим хранилища-регулятора, в процессе реализации которой успешно проводится эксперимент по закачке сухого газа, поступающего по магистральному газопроводу из Западной Сибири, в пласт в объеме 1,3 млрд куб. м с целью доизвлечения выпавшего конденсата. Принятые меры позволили обеспечить стабильную работу коллективов Вуктыльского газопромыслового управления (ГПУ), Северного линейного промыслового управления магистральных газопроводов и Сосногорского газоперерабатывающего завода.

В планах ООО «Газпром добыча Краснодар» реализация мероприятий по оптимизации работы Вуктыльского ГПУ – реконструкции дожимной компрессорной станции. Компания приняла решение о бурении вертикальной поисковой сверхглубокой скважины на Вуктыльском НГКМ длиной 5650 м с последующим продолжением геологоразведочных работ на месторождении, однако начало бурения отложено до 2014 года. По оптимистичным прогнозам, поддержание добычи газа на определенном уровне после 2020 года возможно.

Перед Правительством Республики Коми стоит задача обеспечивать стабильное состояние газодобычи в регионе. Перспективны Северо-Югидское НГКМ, Западно-Печоро-Кожвинское месторождение, Печорогородское НГКМ; Адакская, Кожвинская, Припечорская, Уральская I и II площади. Дальнейшие перспективы развития газовой отрасли республики во многом связаны с реализацией мегапроекта «Ямал» и строительством системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта, Ухта – Торжок. Вовлечение в разработку мелких газовых месторождений возможно, но требует привлечения инвестиций и заинтересованности потенциальных партнеров.

На сегодняшний день регион является стабильно привлекательным для нефтедобывающих компаний. С 2008 года в республике добывается свыше 13 млн т нефти в год, а по итогам 2012 года добыча нефти, включая газовый конденсат, превысила 13,7 млн т. В основном этот рост обеспечен за счет ввода в работу высокодебитных скважин на Баяндыском, Пашшорском, Южно-Юрьяхинском, Восточно-Ламбейшорском месторождениях (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») и опережающего эксплуатационного разбуривания Среднемакарихинского, Салюкинского и Веякошорского месторождений (ООО «РН – Северная нефть»).

На сегодня в разработке находятся наиболее крупные месторождения, сосредоточенные в Усинском районе. В 2012 году доля добытой там нефти составила 64,4%. Растут объемы добычи в Тимано-Печорской провинции (18,1% от общего количества), в структуре которой преобладают трудноизвлекаемые запасы нефти с аномальными свойствами. Кроме того, нефтедобыча осуществляется в семи муниципальных образованиях Республики Коми.

Доля двух вертикально интегрированных компаний ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «РН – Северная нефть» составила около 81% от суммарной добычи в регионе.

Лидирующие позиции по объемам добычи нефти в течение последних 10 лет в Республике Коми принадлежат ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Компания уделяет большое внимание наращиванию своего присутствия в регионе, вкладывает значительные средства в геологоразведочные работы (в 2012 году их финансирование составило около 57% от общего объема вложений всех компаний региона в эти работы), вводит новые скважины, на Усинском и Ярегском месторождениях высоковязкой нефти внедряет методы и технологии теплового воздействия на пласт, ведет добычу нефти с высоким содержанием сероводорода на Баяндыском месторождении. Планы по увеличению добычи нефти в ближайшие годы «ЛУКОЙЛ-Коми» связывает с Ярегским месторождением: к 2025 году добыча на нем должна составлять 3–3,5 млн т в год.

Усинский газоперерабатывающий завод (УГПЗ) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ежегодно принимает на свою компрессорную станцию более 200 млн куб. м попутного нефтяного газа (ПНГ)



с северных месторождений компании. Начавшаяся в 2012 году поэтапная реконструкция завода позволит до 2015 года увеличить прием ПНГ с месторождений на компрессорной станции УППЗ в объеме до 450 млн куб. м. В целом завод сможет принимать до 600 млн т. Этого объема хватит не только чтобы достичь 95%-ного порога утилизации газа по всем месторождениям, но и чтобы обслуживать другие нефтяные компании. В итоге будут получены стабильный газовый бензин, пропан-бутановые фракции и компримированный (товарный) газ для Печорской ГРЭС и потребителей Усинска.

Второе крупное предприятие на республиканском рынке нефтедобычи – ООО «РН – Северная нефть», являющееся дочерней компанией НК «Роснефть». В 2012 году оно увеличила добычу нефти на 15,7% по сравнению с 2011 годом. Утилизация ПНГ по итогам 2012 года составила 93,1%. Достигнутые уровни стали ориентиром для обеспечения стабильности в производственно-хозяйственной деятельности: дальнейшее наращивание объемов добычи в республике предприятие не предусматривает.

ООО «Енисей» появилось в регионе в 1999 году, выиграв тендер на освоение Западно-Сынатского месторождения в Усинском районе. Его объемы добычи составляют около 500 тыс. т нефти (данные за 2012 год). Компания ведет бурение и вводит новые скважины в эксплуатацию, стремится нарастить объемы добычи, также она приобрела лицензии на разведку и разработку двух месторождений УВС в Ненецком автономном округе. Пробная эксплуатация одного из них (Южно-Торавейского месторождения) начнется в конце 2013 года. По утилизации ПНГ компания еще в 2010 году вышла на уровень 95%.

Специфика нефтегазодобывающей отрасли требует поддержания достигнутого уровня добычи. Для этого необходимо непрерывно вовлекать в разработку новые запасы углеводородов. Общий объем финансирования геологоразведочных работ (ГРП) на нефть и газ в Республике Коми за 2012 год составил более 6933 млн рублей, по сравнению с 2011 годом финансирование ГРП увеличилось в 1,5 раза, при этом доля государственных инвестиций составила лишь 2,3%. Намечилась общая тенденция к увеличению объемов поисково-оценочных работ.

Динамика добычи в первые месяцы 2013 года, как и развитие отрасли в целом, характеризуется небольшим ростом: 6,79 млн т нефти и газового конденсата за первое полугодие (рост на 0,7% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года). Такая стабильность будет сохраняться. Число «площадок» для работы в ближайшие годы достаточно: это Печоро-Колвинская, Ижмо-Печорская, Северо-Предуральская нефтегазоносные области, гряда Чернышёва, Денисовская впадина. Потенциал этих мест позволяет обеспечить стабильность работы отрасли на многие годы вперед.

Из 62 лицензий на поиск, разведку и последующую добычу углеводородов на перспективных площадях только 13 принадлежат крупным компаниям. Остальные 49 участков за счет собственных средств изучают средние и малые предприятия.

- Нефтеперерабатывающее производство в Республике Коми представляют три предприятия:
- мини-НПЗ в ООО «РН – Северная нефть» (установка по переработке нефти производительностью 26 тыс. т дизельного топлива в год для собственных нужд);
 - старейший в республике НПЗ – Ухтинский (ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»);
 - молодое развивающееся предприятие – комплекс по переработке нефти ООО «Енисей» на территории муниципального образования г. Усинск.

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» – одно из ведущих предприятий на территории Республики Коми, определяющих стратегию развития нефтеперерабатывающей отрасли региона. Сам Ухтинский завод был основан в 1934 году, а в 1999 году вошел в состав ОАО НК «ЛУКОЙЛ». Он может перерабатывать легкие нефти месторождений провинции, газовый конденсат и тяжелую ярегскую нефть. Объемы выпускаемой продукции покрывают основные потребности республики в нефтепродуктах. Более половины продукции отгружается за рубеж.

С 2000 года компания направляет значительные средства на реконструкцию и техническое перевооружение предприятия: комплекс железнодорожной эстакады налива светлых нефтепродуктов с резервуарным парком, строительство резервуарного парка нефти и темных нефтепродуктов с железнодорожной эстакадой, установка изомеризации бензиновых фракций мощностью 120 тыс. т в год, установка дегидропарафинизации дизельных топлив мощностью 850 тыс. т в год.



В 2012 году на заводе проведено техническое перевооружение установки АВТ. Мощность нового оборудования увеличена до 2 млн т в год по сырью (высоковязкой ярегской нефти) с одновременным увеличением доли продуктов дизельной вакуумной фракции и фракции вакуумного газойля, обеспечено еще более высокое качество выпускаемого дорожного битума с улучшенными характеристиками.

Последняя модернизация проведена с учетом решения руководства ОАО «ЛУКОЙЛ», закрепленного в документе «О стратегии развития нефтяной залежи Ярегского месторождения и использования ярегской нефти». Существующие мощности завода позволяют перерабатывать до 5,5 млн т нефти в год и выпускать дизельное топливо и автомобильные бензины, отвечающие требованиям стандарта «Евро-4» и «Евро-5», авиакеросин, мазут, газойль, топливо IFO, битумы различных марок. Дальнейшее развитие предприятия определено генеральной схемой развития НПЗ на 2008–2017 годы, в которой намечено завершение работы по увеличению глубины переработки нефти до 85–88%, повышению качества нефтепродуктов, снижению техногенной нагрузки на окружающую среду.

Руководство компании «Енисей» сразу после прихода в Республику Коми заявило о своих планах по строительству НПЗ на территории региона. В августе 2011 года была открыта первая очередь мощностью до 1 млн т переработки нефти в год. В 2012 году завод вышел на проектную мощность 1,4 млн т нефти в год, и на 2013 год ставится задача повысить производительность до 1,6 млн т нефти. На переработку направляется собственная нефть и нефть от компаний, работающих на территории Усинского района. НПЗ спроектирован с учетом новейших технологий, оснащен герметичными насосами, установками для улавливания углеводородных паров, предусмотрен герметичный автоматизированный налив светлых нефтепродуктов. Вся выпускаемая «Енисеем» продукция (а это дизельное топливо, бензин и малосернистый мазут) направляется на внутренний рынок за пределы республики и на экспорт.

Конечно, сегодня основной производитель нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» значительно превосходит по своим объемам «молодое» предприятие, но положительная динамика налицо: общие объемы переработки нефти по республике в 2012 году выросли до 5,1 млн т. Очевидно, что рынок нефтепереработки в Коми еще долго не будет насыщен, и появление на нем нового игрока вызывает особое внимание и поддержку со стороны Правительства Республики Коми, в том числе в части переговоров с «РЖД» о расширении пропускной способности железной дороги на участке станция Сыня – станция Усинск.

В планах ООО «Енисей» – строительство в 2014–2016 годах второй очереди комплекса по переработке нефти и увеличение ее переработки до 3,6 млн т в год с расширением ассортимента выпускаемой продукции, в том числе серы.

Строительство мини-НПЗ в регионе также является одним из направлений, отраженных в государственной программе Республики Коми по развитию промышленности. Создание малых нефтеперерабатывающих производств, например в Троицко-Печорском районе, должно способствовать развитию небольших нефтедобывающих компаний.

Переработку природного газа и газового конденсата с месторождений вуктыльской группы месторождений обеспечивает Сосногорский ГПЗ (ООО «Газпром переработка»), имеющий 70-летнюю историю. За это время завод выпускал термический технический углерод, печную сажу, гелий, резинотехнические изделия, бензин. Особенно знаменательным для Сосногорского ГПЗ (СПЗ) стал 2004 год, когда была завершена полная реконструкция газопереработки и введена в эксплуатацию установка низкотемпературного разделения газа. Единственный и уникальный не только в России, но и в Европе производственно-технологический комплекс мощностью по сырью до 3 млрд куб. м газа в год позволил довести извлечение компонентов сжиженного газа до 98%.

Основная продукция СПЗ – технический углерод, сжиженный газ (автомобильный, технический, пропан-бутановая смесь), стабильный газовый конденсат, газ стабилизации и сухой газ. Например, в России только на Сосногорском заводе выпускают термический технический углерод. Производят его из природного газа. Его качество по сравнению с продуктами нефтепереработки намного выше из-за отсутствия вредных примесей. Продукция завода известна за рубежом и пользуется спросом в более чем 20 странах мира, в том числе в США, Канаде, Японии.



Дальнейшая деятельность завода напрямую зависит от развития ресурсной базы ООО «Газпром добыча Краснодар». Кроме того, весьма перспективным для ООО «Газпром переработка» является реализация совместного с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» проекта переработки на СПЗ попутного нефтяного газа в объемах до 1 млрд куб. м в год с северной группы нефтяных месторождений. Этот проект представляет интерес для обеих компаний: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» благодаря ему увеличит объемы утилизации ПНГ и ускорит проведение реконструкции Усинского газоперерабатывающего завода, а ООО «Газпром переработка» получит загрузку мощностей Сосногорского ГПЗ.

Транспортировку газа по системе магистральных газопроводов на территории Республики Коми успешно осуществляет ООО «Газпром трансгаз Ухта» (дочернее предприятие ОАО «Газпром»). Протяженность газотранспортной системы компании в одностороннем исполнении составляет около 15 тыс. км, из них свыше 13 тыс. км – это магистральные газопроводы.

С ростом объемов добычи природного газа в Ямало-Ненецком автономном округе возрастает и объем транспортируемого газа по системе газопроводов. Плановое задание по транспорту газа на 2013 год – 155 млрд куб. м, что на 13,4% превышает объемы 2012 года и на 21,7% объемы 2011 года. В 2015 году объем транспорта газа планируется увеличить до 186 млрд куб. м, из них 50,1 млрд куб. м – газ Ямала.

На территории республики успешно реализуется инвестиционный проект строительства системы магистральных газопроводов (СМГ) Бованенково – Ухта и Ухта – Торжок. Эта трасса проходит по территории семи муниципальных районов республики: Воркутинского, Интинского, Печорского, Сосногорского, Ухтинского, Княжпогостского и Усть-Вымского. В конце октября 2012 года были введены в эксплуатацию первая нитка СМГ Бованенково – Ухта (общей протяженностью 1246,8 км) и СМГ Ухта – Торжок (общей протяженностью 973 км), две компрессорные станции – Байдарацкая и Чикшинская, находящиеся на территории республики. С ноября 2012 года начала транспортировка ямальского газа. В 2013 году будут введены в эксплуатацию 8 компрессорных станций (первые цеха). Завершение строительства объектов второй нитки СМГ Бованенково – Ухта запланировано на 2016 год. После ввода объектов новой газотранспортной системы в работу будет создано около 1,3 тыс. новых рабочих мест. Планы ОАО «Газпром» предусматривают строительство еще нескольких ниток газопроводов и сопутствующих объектов на период до 2030 года.

Ямальский проект решит ряд важнейших региональных проблем, среди которых газификация новых промышленных и бытовых объектов, интенсификация геологоразведочных работ, освоение ресурсов углеводородов на территориях вдоль трассы газопроводов.

Транспортировку нефти на территории республики обеспечивает ОАО «Северные магистральные нефтепроводы» (ОАО «СМН») – одно из 14 дочерних предприятий акционерной компании «Транснефть». Самая северная в европейской части России система магистральных нефтепроводов протяженностью более 1,5 тыс. км начинается в приполярном Усинске, через Печору и Ухту проходит по территориям Республики Коми, Архангельской и Вологодской областей до Ярославля. Нефтепроводы Уса – Ухта и Ухта – Ярославль обеспечивают бесперебойный транспорт нефти, добываемой на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа. После подготовки нефти на УПН «Уса» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» она поступает на головные сооружения НПС «Уса» ОАО «СМН» и направляется потребителям. Пропускная способность 406-километрового участка Уса – Ухта составляет 24,3 млн т в год. Участок Ухта – Ярославль протяженностью 1136 км имеет пропускную способность 20,3 млн т в год.

Ключевым событием 2006 года и для компании и для республики явилось успешное завершение «Программы Р-24», увеличившей пропускную способность нефтепровода Уса – Ухта до 24,3 млн т нефти в год. В программу вошли строительство новых объектов (НПС «Таежная, НПС «Печора» и пункт подогрева нефти на НПС «Чикшино»), а также комплексная реконструкция головной нефтеперекачивающей станции «Уса», включающая строительство промышленных и биологических очистных сооружений. Пик объемов транспортировки нефти пришелся на 2008 год, когда было прокачено 24,7 млн т нефти. В настоящее время ОАО «СМН» обеспечивает прием и перекачку порядка 19,9 млн т в год, что обусловлено снижением и перераспределением ресурсов нефти у производителей и вводом мощностей нефтеперерабатывающего завода ООО «Енисей». Пар-



Таблица 1

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПО РАЙОНАМ И ГОДАМ, МЛН РУБЛЕЙ

Муниципальное образование	2013	2014	2015
ГО «Сыктывкар»	–	–	5760,0
МР «Койгородский»	–	5760,0	–
МР «Усть-Вымский»	5760,0	–	–
МР «Прилузский»	–	5760,0	–
МР «Сыктывдинский»	–	–	5760,0
МР «Сысольский»	–	5760,0	–
МР «Троицко-Печорский»	1920,0	1920,0	1920,0
МР «Удорский»	–	–	5760,0
МР «Корткероосский»	5760,0	–	–
МР «Усть-Куломский»	5760,0	–	–

тнерами «СМН» являются более 20 нефтедобывающих предприятий Республики Коми и Ненецкого автономного округа, среди которых ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «РН – Северная нефть», ООО «Компания Полярное Сияние» и др.

ОАО «СМН» ведет постоянную работу по обеспечению безаварийной эксплуатации магистральных нефтепроводов. Безусловными приоритетами при этом являются высокая техническая надежность и экологическая безопасность процесса транспортировки нефти. В 2009–2011 годах были обновлены резервуары на НПС «Ухта-1», НПС «Уса», ПСУ «Ухта», НПС «Привоудино». В 2012 году ООО «НИИ ТНН» (с участием специалистов РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина) завершило научно-исследовательскую работу «Совершенствование технологии применения депрессорной присадки при транспортировке высокозастывающей смеси нефти Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции». В рамках комплексной программы диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта в период с 2011 по 2017 год будет выполнена замена всех магистральных насосов на всех нефтеперекачивающих станциях ОАО «СМН». Кроме того, в планах компании замена резервуарного парка НПС.

Нефтегазовый сектор Республики Коми развивается: за 2012 год доля налогов от добычи сырой нефти и природного газа достигла 32%, производства нефтепродуктов – 5,3%, трубопроводного транспорта – 4,1%. Тем не менее регион ощущает дефицит инвестиций в основной капитал организаций. Требуется разработать «Программу развития и использования минерально-сырьевой базы Республики Коми на период 2014–2017 годов и на период до 2025 года (нефть, газ)». Необходимо кратное увеличение инвестиций в воспроизводство минерально-сырьевой базы нефтегазового комплекса и введенные в разработку месторождения на территории республики, повышение эффективности геологоразведочных работ, активизация работ с фондом бездействующих скважин, внедрение новых технологий и применение прогрессивных методов добычи нефти. Развитие нефтепереработки, нефтехимии, производственной и транспортной инфраструктуры, интеграция и объединение совместных усилий научно-исследовательского и производственного потенциала организаций в составе инновационного территориального кластера Республики Коми «Нефтегазовые технологии» – вектор развития и последующих достижений.

В республике есть перспективные объекты с низкой степенью геологической изученности. Но нефтяники не торопятся вкладывать средства в малоизученные объекты, так как нет правовой основы компенсации затрат, а риск слишком велик.



Таблица 2

**ПРЕДПРИЯТИЯ, ГОТОВЫЕ УЧАСТВОВАТЬ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ (РЕКОНСТРУКЦИИ)
КОММУНАЛЬНЫХ КОТЕЛЬНЫХ, ТЕПЛОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ИСПОЛЬЗУЮЩИХ В КАЧЕСТВЕ
ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА ДРЕВЕСНЫЕ ОТХОДЫ И НИЗКОСОРТНУЮ ДРЕВЕСИНУ**

Проект	Год ввода	Мощность по производству энергии, МВт		Вид топлива	Количество топлива в год, тыс. т
		тепловой	электрической		
Строительство мини-ТЭС на древесных отходах ООО «СевЛесПил» (Сыктывкар)	2013	11,0	2,3	Кора, щепа, опилки	53,0
Строительство котельной на отходах деревообработки в местечке Човью ООО «Лузалес» (Сыктывкар)	2013	3,0	–	Опилки	5,2
Строительство ТЭС на отходах деревообработки ООО «Азимут» (Троицко-Печорский район Республики Коми)	2014	5,0	7,0	Опилки, щепа, дровяная и балансовая древесина	70,0
ВСЕГО		19,0	9,3	–	128,2

Назрела необходимость в повышении эффективности лицензионного механизма, направленного на соблюдение недропользователями условий лицензионных соглашений, и в поддержке государством малых и средних нефтяных компаний, готовых вести работы на мелких месторождениях и месторождениях с высокой выработанностью.

В республиканскую целевую программу «Обращение с отходами производства и потребления в Республике Коми (2012–2016 годы)», в раздел IV «Система программных мероприятий», включено мероприятие «Предоставление из республиканского бюджета Республики Коми субсидий бюджетам муниципальных районов (городских округов) на строительство площадок складирования и временного хранения древесных отходов». На создание 10 площадок для концентрации древесных отходов в многолесных районах республики предусмотрены средства из республиканского бюджета в объеме 57,6 млн рублей. Пилотными регионами стали в основном южные многолесные районы и Сыктывкар, так как именно здесь развита лесная промышленность и на их территории образуются древесные отходы деревообработки.

Муниципалитеты, получившие финансовую поддержку в 2013 году (см. табл. 1), заключили с минпромом республики соглашение о предоставлении субсидий из республиканского бюджета, в соответствии с которым обязаны направить на финансирование мероприятия по строительству площадки собственные средства в размере не менее 1,44 млн рублей.

Строительство этих площадок будет способствовать привлечению инвестиций для создания рядом с ними производств по переработке древесных отходов. Также площадки позволят оценить ресурс сырья, сконцентрировать древесные отходы в одном месте, минимизировать затраты инвестора на доставку сырья и необходимую инфраструктуру.

Стимулируют сдавать древесные отходы на данные площадки следующие механизмы: хозяйствующий субъект не будет нести расходы на аренду земельных участков для размещения отхо-



дов деревообработки; не будет платить штрафы за причиняемый природе ущерб при размещении древесных отходов; получит некоторую плату за сдаваемые на площадки древесные отходы.

Использование древесных отходов с полигонов возможно в следующих направлениях:

- создание производств по изготовлению древесных гранул и брикетов;
- создание производств по выпуску строительных материалов (щелоцементных блоков);
- строительство мини-ТЭЦ на древесном топливе;
- строительство коммунальных котельных на древесном топливе.

В качестве механизмов, стимулирующих хозяйствующие субъекты к переработке отходов лесопромышленного комплекса Республики Коми, в программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Республики Коми (2010–2020 годы)», в части «Использование низкосортной древесины и отходов лесопереработки в качестве топлива для производства горячей воды, тепловой и электрической энергии», предложены следующие мероприятия:

- создание условий для развития производств топливных гранул, топливных брикетов и топливной щепы;
- содействие в реализации проектов по строительству (реконструкции) коммунальных котельных, теплоэлектростанций, использующих в качестве основного вида топлива древесные отходы и низкосортную древесину;
- замена в коммунальных котельных угля на древесные топливные брикеты в качестве топлива;
- популяризация использования древесных топливных гранул и брикетов, а также топливной щепы для производства тепла среди населения и хозяйствующих субъектов.

На их реализацию будет направлено 44,6 млн рублей из республиканского бюджета. В результате появятся новые рабочие места на вновь созданных биотопливных предприятиях; снизится загрязнение окружающей среды и произойдет оздоровление экологической обстановки за счет того, что древесные отходы не будут захламлять территории населенных пунктов региона. Также за счет того, что в котельных будет сжигаться древесное топливо вместо угля, уменьшатся выбросы углерода и серы в атмосферу; будут обеспечены более комфортные условия проживания.

Величина тарифов на теплоснабжение для населения регулируется Службой Республики Коми по тарифам на основании обоснованных затрат предприятий на выработку тепловой энергии, поэтому снижение тарифов будет зависеть от эффективности теплогенерации самого предприятия. Однако планируется, что перевод коммунальной энергетики на древесные отходы (взамен угля и мазута) снимет нагрузку с бюджета Республики Коми, так как в настоящее время закупка топлива фактически субсидируется регионом, также компенсируются выпадающие затраты, возникающие в результате того, что себестоимость произведенной тепловой энергии превышает предельные установленные тарифы для населения.