

РАЗВИТИЕ ТОПЛИВНО- ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА В РЕСПУБЛИКЕ КОМИ



ГЛАВА РЕСПУБЛИКИ КОМИ
Владимир Александрович Торлопов

Нефтегазовый комплекс

Максимально эффективное использование природных топливно-энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора является высшим приоритетом энергетической стратегии республики на период до 2020 года. Сегодня на долю ресурсного сектора экономики приходится две трети всех платежей, поступающих в бюджетную систему Российской Федерации, и в перспективе эта тенденция будет только усиливаться.

С начала истории разработки в республике было открыто около 150 месторождений углеводородного сырья, из них большая часть уже лицензирована. После резкого падения добычи нефти в начале 1990-х годов с 1996 года начался ее стабильный рост. Добыча нефти с газовым конденсатом на месторождениях Республики Коми в 2006 году составила 11,6 млн. тонн, в 2007 году – 12,3 млн. тонн.

Рост добычи нефти обеспечивается за счет наращивания объемов эксплуатационного бурения и ввода новых скважин, улучшения использования фонда скважин и совершенствования технологий разработки, широкого применения методов повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации притоков.

Современное состояние разрабатываемых на территории республики месторождений позволяет предположить незначительный рост объемов добычи нефти (до 12,5–13 млн. тонн) к 2010 году, в основном за счет выполнения целевых программ по повышению нефтеотдачи пластов.

В настоящее время в нефтедобыче работают 25 компаний, при этом все компании, осуществляющие добычу, являются частными, кроме ООО «РН-Северная нефть», которая входит в со-

став государственной компании «Роснефть». Из общего объема добычи на 3 основных предприятия приходится почти 90%: из них на ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – более 62% нефти, 13% добычи – на ООО «РН-Северная нефть», около 8% – на ООО «Енисей».

Для месторождений Тимано-Печорской провинции характерно разнообразие физико-химического состава нефти. Поэтому одна из задач поддержания и стабилизации уровней добычи связана с решением технологических проблем извлечения нефти с аномальными свойствами.

Эффективное освоение трудноизвлекаемых запасов высоковязких нефтей (в ближайшем будущем кроме месторождений Республики Коми это месторождения Ненецкого автономного округа, приуроченные к валу Сорокина: Варандейское, Торавейское, Наульское и др., в целом половина запасов ТПП) возможно только при серьезной комплексной организации научно-исследовательских работ с привлечением мощной лабораторной базы, современных программных продуктов и компьютерных средств.

В Республике Коми накоплен огромный опыт по исследованию и решению проблем, связанных с разработкой залежей аномально вязких нефтей в терригенных и карбонатных коллекторах, в первую очередь по применению тепловых методов в результате закачки в пласты. Благодаря этому удалось повысить нефтеотдачу пласта на Ярегском месторождении в 9–10 раз, на пермокарбонатной залежи Усинского месторождения в 2–3 раза по сравнению с традиционными методами.

Освоение эффективных технологий теплового воздействия на пласт Ярегского месторождения с поверхности позволит ввести в разработку Лыаельскую и Вежавожскую площади Ярегского месторождения с суммарными балансовыми запасами 44,1 млн. тонн без строительства шахт. Уникальность этого эксперимента состоит в применении технологии термического воздействия на пласт с помощью горизонтальных скважин длиной 1000 м. Первый этап опытных работ планируется завершить к 2010–2011 годам, при успешном их проведении технология будет распространена на площадь месторождения, не охваченную термошахтной разработкой. Это позволит значительно прирастить объемы добытой нефти к 2011 году.

Одновременно с увеличением добычи нефти по северной части провинции возрастут и ресурсы попутно добываемого нефтяного газа. В целом по северной части ТПП объемы возрастут от 0,9 до 3,2 млрд. куб. м в год. В настоящее время проблема комплексного использования этих больших объемов попутного газа не решена.

Повышение эффективности использования попутного нефтяного газа продиктовано резким замедлением роста добычи газа и увеличением объема сжигаемого попутного газа, который равен объему потребления природного газа в год всем населением страны (14,5 млрд. куб. м), в том числе в Тимано-Печорской провинции – 1,5 млрд. куб. м.

Отдаленность северных месторождений от основной нефтяной инфраструктуры, отсутствие газотранспортных систем, низкая цена реализации газа, регулируемая государством, не обеспечивают возмещение затрат на добычу и транспортировку газа и заставляют компании направлять газ на факел, так как штрафы экологическим службам выходят дешевле, чем поставки газа в убыток себе потребителю.

Тем не менее нефтяные компании ищут свои пути выхода из ситуации. ООО «Северная нефть» начало эксплуатацию газогенераторных установок, работающих на попутном газе. Постепенно планируется перевести все электроснабжение на попутный газ и довести степень утилизации до 95%. ООО «Енисей» направляет попутный газ на нужды жилищно-коммунального хозяйства г. Усинска, доведя коэффициент использования газа до 80%. В целом же по нефтяным компаниям республики коэффициент утилизации составляет 60%.

Нефтеперерабатывающая отрасль промышленности представлена ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка». Это один из старейших в отрасли и самый северный в стране нефтеперерабатывающий завод (в Республике Коми – он единственный и имеет актуальное значение для нефтеперерабатывающей отрасли).

Ежегодно на предприятии перерабатывается более 3,5 млн. тонн нефти, производится около 300 тыс. тонн в год автобензинов, до 900 тыс. тонн в год дизельного топлива (в том числе, дизельное топливо, отвечающее требованиям европейского стандарта EN590), около 100 тыс. тонн



битумов, порядка миллиона тонн котельного топлива и ряд других нефтепродуктов. Продукция предприятия находит спрос не только в России, но и в ближнем и дальнем зарубежье, так как имеет сертификаты соответствия ГОСТ Р.

В 2006–2007 годах продолжались работы по реконструкции и техническому перевооружению производства ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка», произведен пуск ряда объектов, позволяющих увеличить глубину переработки сырья, выход светлых нефтепродуктов, повысить уровень экологической безопасности производства. В 2008 году на заводе планируется переработать 4,2 млн. тонн нефти.

Целью развития нефтеперерабатывающей промышленности в Республике Коми является обеспечение устойчивого роста производства за счет увеличения глубины переработки углеводородного сырья, применения новых прогрессивных технологий, улучшения качественных и экологических характеристик товарной продукции, повышения конкурентоспособности вырабатываемой продукции.

Все это планируется достичь за счет реконструкции технологических установок, мероприятий по обеспечению инженерно-технической и специальной защиты, реконструкции объектов общезаводского хозяйства. Рост объемов первичной переработки нефти прогнозируется за счет увеличения объемов переработки тяжелой нефти на ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» (в связи с планируемым увеличением ее добычи на Ярегском месторождении) и завершения работ по техническому перевооружению установки АВТ.

Наряду с вышеперечисленным планируется развивать новые производства по переработке нефти: завершение строительства в 2009 году Усинского нефтеперерабатывающего завода и строительство в ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» новой установки по первичной переработке нефти АТ-2 для переработки ярегской тяжелой нефти (в случае включения ее ОАО НК «ЛУКОЙЛ» в план капитального строительства).

Предусматривается возможность осуществления до 2020 года целого ряда крупнейших проектов в области транспортировки газа:

- завершение работ по строительству газопровода Северные районы Тюменской области (СРТО) – Торжок с целью увеличения объемов перекачки газа с месторождений Западной Сибири до 120 млрд. куб. м в год к 2010 году;
- строительство системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта – составной части проекта «Ямал – Европа».

Общая протяженность трассы магистрального газопровода «Ямал – Европа» – 2430,6 км, в том числе по территории Республики Коми – 1106,7 км, в том числе в границах республики будут построены семь компрессорных станций (Гагарацкая, Воркутинская, Усинская, Интинская, Сынинская, Чикшинская, Малоперанская). В Республике Коми трасса пройдет по территории 7 районов: Воркутинскому, Интинскому, Печорскому, Сосногорскому, Ухтинскому, Княжпогостскому и Усть-Вымскому.

Газопровод будет строиться не с севера, а с юга, то есть из Ухты. Такой метод позволит, не дожидаясь 2011 года, заполнять построенные участки газом из работающей магистрали СРТО – Торжок и ускорит газификацию этой части республики.

Кроме того, развитие трубопроводной системы транспорта будет направлено на поддержание технологической надежности и модернизации системы трубопроводов, освоение новых технологий.

Реализация задач по развитию трубопроводного транспорта на территории Республики Коми обеспечит:

- ускорение экономического и социального развития северных районов республики;
- газификацию новых промышленных и бытовых объектов;
- интенсификацию геолого-разведочных работ;
- освоение ресурсов углеводородов на территориях вдоль трассы газопроводов;
- создание новых рабочих мест;
- устойчивое пополнение бюджетов всех уровней.



Угольная промышленность

Угольная промышленность в Республике Коми представлена Печорским угольным бассейном, расположенным на крайнем северо-востоке европейской части России на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа Архангельской области.

Значительная часть бассейна находится севернее Полярного круга. Район связан с центром России Северной железной дорогой. Крупнейшие промышленные центры бассейна – города Воркута и Инта.

Печорский угольный бассейн является вторым в России бассейном, обеспечивающим развитие сырьевой базы коксохимии и энергетики. Ресурсы углей Печорского угольного бассейна представлены в основном жирными марками, дефицитными в других бассейнах. Большая часть их характеризуется малым содержанием серы, хорошей спекаемостью и высокой калорийностью, что дает возможность получения из них высококачественного металлургического кокса. Горно-геологические условия угольного бассейна благоприятные – сравнительно небольшая глубина залегания (более половины углей сосредоточено на глубине до 1200 м), достаточная мощность продуктивных пластов (от 1,2 до 3,5 м), пологое падение пластов (в основном от 0 до 35 градусов), незначительная водообильность.

Географо-экономическое положение, запасы угля в совокупности с широким диапазоном марочного состава позволяют рассматривать Печорский угольный бассейн комплексно для технологических и энергетических нужд при развитии Северо-Запада, районов Центральной части России и Урала.

Общие геологические ресурсы пермских углей Печорского бассейна составляют 341 млрд. тонн, из них к кондиционным отнесены 184,2 млрд. тонн, что составляет 54% от общих ресурсов.

Государственным балансом на 01.01.2008 учтены запасы по 11 месторождениям каменного угля, составляющие 7100,6 млн. тонн (кат. А+В+С1) и 485,8 млн. тонн (кат. С2). Более 3/4 балансовых запасов угля сосредоточено на разрабатываемых Интинском (1,76 млрд. тонн), Воргашорском (1,61 млрд. тонн), Воркутском (0,97 млрд. тонн) и резервном Усинском (1,46 млрд. тонн) месторождениях. Основные марки угля – «Ж», «Д», «ДГ». Доля коксующихся углей (марки «Ж», «КЖ», «К», «ОС») составляет 46,6%. Кондиционные прогнозные ресурсы угля (кат. Р1+Р2+Р3) насчитывают 77,6 млрд. тонн, в том числе 20,8 млрд. тонн – коксующихся.

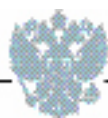
В 2007 году действовали 17 лицензий на добычу угля и 1 – на разведку. Запасы угля в распределенном фонде недр составляют 934,9 млн. тонн (13,2% от балансовых запасов). Эксплуатировались 7 шахт и 1 разрез на общую производственную мощность 14,85 млн. тонн.

Максимальный объем добычи угля по Печорскому угольному бассейну был достигнут в 1988 году и составил 30,8 млн. тонн. Накопленный объем добычи угля по бассейну за 1931–2008 годы составил более 1,2 млрд. тонн. В последние годы темпы добычи угля стабилизировались на уровне 13–14 млн. тонн в год.

Уголь добывается предприятиями ОАО «Воркутауголь» (Воркутское месторождение, шахты – «Северная», «Воркутинская», «Комсомольская», «Заполярная»), ЗАО «Шахта Воргашорская-2» (Воргашорское месторождение), ОАО «Шахтоуправление «Интинская угольная компания» (Интинское месторождение, шахты – «Восточная» (в стадии ликвидации с 01.09.2007), «Интинская») и ООО «Юньягинское» (Юньягинское месторождение, угольный разрез).

Весь добываемый уголь перерабатывается на обогатительных фабриках. Основные потребители коксующегося угля – ОАО «Северсталь», ОАО «Носта», ОАО «Мечел», Новолипецкий, Нижнетагильский, Магнитогорский металлургические комбинаты, Московский коксогазовый завод. Часть коксующегося угля поставляется на экспорт. Потребители энергетического угля – предприятия лесной, целлюлозно-бумажной и деревообрабатывающей промышленности, коммунального хозяйства Северо-Западного района России и Республики Коми, предприятия системы Минэнерго России, Минтранса России, а также местные предприятия.

В ходе реструктуризации угольной отрасли, начавшейся в середине 1990-х годов, закрыто или находится в процессе ликвидации двенадцать неперспективных шахт и ряд других вспомогатель-



1



СЕВЕРНАЯ НЕФТЬ

ных производств. Сокращение численности работающих в угольном секторе промышленности составило порядка 40 тыс. человек, в смежных производствах – более 45 тыс. человек. В связи с отсутствием возможности трудоустройства в шахтерских городах, недостаточными объемами средств на переселение, выделяемых федеральным бюджетом, реформирование угледобывающей отрасли создало серьезные проблемы для участвующих в этом процессе жителей северных городов.

Правительством Республики Коми было много сделано для того, чтобы не допустить роста социальной напряженности в Воркуте и Инте и добиться значительного увеличения объемов средств на переселение.

После приобретения в 2003 году государственного пакета акций открытого акционерного общества «Воркутауголь» компанией «Северсталь» положение в Воркуте стабилизировалось.

Новым собственникам с самого начала был взят курс на техническое перевооружение действующих шахт и повышение уровня безопасности. Основные направления инвестиционной деятельности компании: промышленные инвестиции, безопасность и экология, информационные технологии.

У шахтеров Воркуты появилась уверенность в завтрашнем дне. Была изжита как явление задержка выплаты заработной платы, намечился ее стабильный рост.

Правительство Республики Коми и ЗАО «Северсталь-Ресурс», являющееся управляющей компанией ОАО «Воркутауголь», с 2003 года заключают соглашения о сотрудничестве, затрагивающие различные, в том числе и социально-экономические, вопросы. Ежегодно совместно разрабатываются и подписываются протоколы к соглашению, содержащие перечень конкретных мероприятий, обязательных для реализации обеими сторонами.

Сейчас много говорится о социальном партнерстве бизнеса и территорий, где этот бизнес работает. В отношении с ЗАО «Северсталь-Ресурс» мы имеем дело с реально существующей и работающей программой решения социальных вопросов Республики Коми и города Воркуты. Компания участвует в реструктуризации задолженности угледобывающих организаций по налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты и государственные внебюджетные фонды, образовавшейся по состоянию на 1 июня 2003 года. По состоянию на 01.01.2008 года по ОАО «Шахта Воргашорская» реструктуризация завершена. Всего с момента начала реструктуризации компанией перечислено в консолидированный бюджет Республики Коми более 1,7 млрд. рублей налоговых платежей.

В августе 2007 года решением Арбитражного суда Республики Коми ОАО «Шахтоуправление «Интинская угольная компания» признано несостоятельным (банкротом), и в отношении него открыто конкурсное производство.

Правительством Республики Коми предложено в ходе процедуры банкротства провести замещение активов в отношении компании с целью создания нового хозяйствующего общества на



базе ОАО «Шахта Интинская» и ГОФ «Интинская». Это позволит сохранить в Инте угледобывающее производство, а в республике – основного поставщика энергетического угля. Приняв соответствующие законы, республика обеспечила социальную защиту и финансирование процесса переселения высвобожденных в ходе реформирования компании работников, предусмотрев в республиканском бюджете необходимые объемы средств.

Возрастающий во всем мире интерес к энергетическим углям, реализация основных положений Энергетической стратегии нашей страны, ожидаемый рост цен на газ на внутреннем рынке позволят в перспективе и в Интинский промышленный район привлечь эффективного собственника.

По фактическому убыванию промышленных, экономически выгодных запасов обеспеченность ими действующих шахт Печорского угольного бассейна составляет всего 15–20 лет.

Это обстоятельство ставит задачу продолжения геолого-разведочных работ для обеспечения действующих шахт активными запасами и подготовки площадей под организацию новых добывающих производств.

Предпочтительнее в первоочередной перспективе могут рассматриваться два месторождения: Усинское и Сейдинское. Первое находится в северо-восточной части Печорского бассейна в 40–50 км к юго-западу от освоенного Воркутского месторождения. Второе – в северо-восточной части Печорского угольного бассейна. Северная часть месторождения относится к Ненецкому автономному округу Архангельской области, южная (большая) часть – к Республике Коми.

Как энергетическое топливо угли Сейдинского месторождения выигрывают по сравнению с интинскими углями, они более калорийные, лучше обогащаются, характеризуются малым содержанием серы.

Таким образом, ресурсный потенциал Печорского бассейна позволяет нарастить мощности по добыче коксующихся углей до 35–40 млн. тонн в год, энергетических – до 120 млн. тонн в год и поддерживать этот уровень десятки лет.

Перспективы поддержания и увеличения добычи коксующихся и энергетических углей в бассейне связаны со строительством новых шахт на Воркутском, Воргашорском, Усинском и Сейдинском месторождениях.

Развитие энергосистемы

Энергосистема представляет главное инфраструктурное звено в развитии любого региона, и от ее состояния зависит развитие всех отраслей экономики.

Энергосистема Республики Коми – это совокупность объединенных на параллельную работу электрических станций, линий электропередачи, подстанций, имеющих общий резерв мощности и централизованное оперативно-диспетчерское управление.

Энергосистема республики входит в состав ЕЭС страны (ОЭС Северо-Запада) и имеет электрические связи с Котласским электроузлом Архангельской энергосистемы по ЛЭП – 220 кВ Урдома – Микунь, ЛЭП – 110 кВ Жешарт – Яренск и с Кировской энергосистемой по ЛЭП – 110 кВ Летка – Мураши.

Особенностью энергосистемы Республики Коми является практически изолированная ее работа. Слабые связи с единой энергосистемой позволяют получать и передавать не более 5% от вырабатываемой электроэнергии за пределы республики.

Основные генерирующие мощности управляются компаниями: ТГК-9, ОГК-3, Монди СЛПК. Распределительные сети – филиалом МРСК Комиэнерго. Координация осуществляется Филиалом «СО-ЦДУ ЕЭС» «Коми РДУ».

Энергосистема республики состоит из пяти энергоузлов: Воркутинского, Интинского, Печорского, Ухтинского (Центрального) и Южного, соединенных системообразующей одноцепной ЛЭП – 220 кВ протяженностью более 1000 км. На сегодняшний день общая протяженность электрических сетей составляет: магистральных ЛЭП – 1610 км, распределительных ЛЭП – 20674 км.





НЕФТЯНЫЕ БАКИ

Производство электроэнергии в энергосистеме республики практически полностью осуществляется тепловыми электростанциями (ТЭС), суммарная установленная мощность которых на начало 2007 года составляла 2,5 млн. кВт.

В 2007 году производство электроэнергии составило 9111,0 млн. кВт·ч.

Более 70% электроэнергии вырабатывается на природном газе. В качестве топлива применяются также уголь, мазут, дизельное топливо, отходы деревообработки. Наряду с централизованным электроснабжением энергосистема обеспечивает централизованное теплоснабжение от электростанций и крупных котельных.

Основными потребителями электроэнергии в республике являются потребители лесной, деревообрабатывающей, целлюлозно-бумажной, нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, угольной промышленности, предприятий транспорта, нефти и газа, коммунально-бытового сектора, сектора услуг.

С каждым годом увеличивается спрос на электроэнергию. Правительством Республики Коми, ОАО «Промгаз» и РАО «ЕЭС России» был сформирован прогноз потребления электроэнергии Республики Коми с учетом планируемых к реализации крупных инвестиционных проектов до 2015 года. Потребление электроэнергии к 2015 году в максимальном варианте может вырасти до 16,5 млрд. кВт·ч (рост в 1,89 раза) и при базовом – возрастет до 11,5 млрд. кВт·ч (рост в 1,31 раза), что потребует увеличение энергетической мощности по системе до 3033 МВт.

В связи с этим Правительство Республики Коми для развития энергосистемы республики определило следующие задачи:

1. Создание новых мощностей генераций в объеме не менее 700 тыс. кВт с выходом по республике на 3,2 млн. кВт установленной мощности.
2. Реконструкция и модернизация имеющихся мощностей.
3. Развитие сетевого хозяйства.
4. Развитие малой энергетики и энергетики на возобновляемых источниках энергии.
5. Разработка и утверждение генеральных схем развития муниципальных образований муниципальных районов и схем развития тепловых и электрических нагрузок.
6. Энергосбережение и энергоэффективность.

Для решения поставленных задач в 2004–2005 годах ОАО «Промгаз» совместно с Правительством Республики Коми была разработана Программа энергообеспечения и топливоснабжения Республики Коми на 2004–2010 годы с перспективой до 2020 года. Одобрена распоряжением Правительства Республики Коми от 15 июня 2006 года №178-р. Программой определены основные ориентиры развития энергетики и газификации республики до 2020 года.



Правительством Республики Коми разработана Схема размещения и развития производительных сил в Республике Коми на период до 2020 года, утвержденная распоряжением Правительства Республики Коми от 14.02.2008 №39-р, а также 22 февраля 2008 года постановлением Правительства РФ № 215-р была утверждена Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, разработанная Минпромэнерго России и ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2007–2008 годах Правительством Республики Коми с участием РАО «ЕЭС России», филиала ЦДУ «ОДУ Северо-Запада» и представителями энергетических компаний Республики Коми разработана Программа развития энергосистемы Республики Коми до 2012 года, предусматривающая развитие магистральных и распределительных сетей, реализация которой закреплена соглашением. Соглашение было подписано Главой Республики Коми, председателем правления РАО «ЕЭС России» и руководителем Федерального агентства по энергетике 29 апреля 2008 года.

В программу первоочередных мер вошло строительство и реконструкция электросетевых объектов, расположенных на территории Республики Коми:

1. Самое значительное, это строительство ВЛ 220кВ «Печорская ГРЭС – Ухта – Микунь». Ввод объекта позволит повысить надежность электроснабжения потребителей южного энергоузла и организовать выдачу мощности Печорской ГРЭС. Создать менее напряженные электрические режимы и уменьшить вероятности системных аварий, снизить потери электроэнергии на данном транзите, улучшить возможности ремонтного обслуживания линий. В целом реализация мероприятий позволит обеспечить дальнейшее экономическое развитие Республики Коми.
2. Строительство ВЛ 220 кВ «Печорская ГРЭС – ПС «Городская – Усинск» (с переходом через реку Уса).
3. Строительство подстанций 220 кВ в Синдоре и Зеленоборске.
4. Строительство ВЛ 110 кВ «Вой-Вож – Помоздино» с ПС 110 кВ «Помоздино». В настоящее время ВЛ 110 кВ «Вой-Вож – Помоздино» протяженностью 102 км построена, подстанция строится и ее строительство будет завершено в 2008 году. Выполнение этого мероприятия повысит надежность электроснабжения Усть-Куломского, Корткеросского, Троицко-Печорского районов, обеспечит покрытие нагрузок Южного энергоузла и позволит присоединить на юге республики как минимум дополнительных 15 МВт новых мощностей.
5. Строительство ПС «Вьльгорт». В настоящее время находится в стадии завершения, позволит разгрузить ПС «Южная» в г. Сыктывкаре и обеспечить присоединение новых потребителей в г. Сыктывкаре.
6. Строительство ПС «Емваль». Строительство ведется и будет завершено в IV квартале 2008 года. Это позволит повысить надежность электроснабжения Эжвинского района и обеспечить присоединение нового жилья.
7. Строительство и ввод в 2011 году ВЛ 110 кВ «Зеленоборск – Ижма» (вторая цепь). Сооружение данной линии повысит надежность электроснабжения потребителей Ижемского и Усть-Цилемского районов, обеспечить присоединение новых потребителей коммунально-бытовой сферы и объектов нефтедобычи.
8. Строительство ВЛ 110 кВ «ПС 220 кВ «Сыктывкар» – ПС 110 кВ «Красный Затон». Сооружение данной линии позволит создать кольцевую схему электроснабжения г. Сыктывкара, разгрузить существующие ВЛ 110 кВ, обеспечить технологическое присоединение новых потребителей.

В «Стратегии экономического и социального развития Республики Коми на 2006–2010 годы и на период до 2015 года» предусмотрено строительство и ввод новых объектов (новых автономных) электростанций:

- ТЭЦ Сосногорского глиноземного завода мощностью 52 МВт;
- ТЭЦ Удорского целлюлозного завода мощностью 120 МВт;
- ТЭЦ Ярегского нефтетитанового комплекса мощностью 64 МВт;
- ТЭЦ Троицко-Печорского картонно-бумажного комбината мощностью 90 МВт;



– электростанций для газотранспортной системы «Ямал – Европа» суммарной мощностью 240 МВт.

При реализации проектов предприятий предусмотрено строительство ТЦ и ДЭС.

Об итогах газификации Республики Коми в 2007–2008 годах и перспективах на 2008–2009 годы

Газификация регионов Российской Федерации приобрела сегодня статус и значение национального проекта. Без снабжения природным газом населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных предприятий, объектов инженерной инфраструктуры невозможно представить дальнейшее развитие экономики, улучшение качества жизни людей, обеспечение комфортных условий проживания и решение социальных проблем Республики Коми.

Программа газификации реализуется во исполнение и на основе:

- Соглашения о сотрудничестве от 24 мая 2005 года и Договора о газификации Республики Коми от 19 сентября 2006 года между Правительством Республики Коми и ОАО «Газпром»;
- разработанной «Программы энергообеспечения и топливоснабжения Республики Коми на 2004–2010 годы с перспективой до 2020 года»;
- Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Коми, утвержденной на заседании Правительства Республики Коми в апреле 2006 года.

В рамках задач 2007 года в рамках реализации Программы газификации регионов Российской Федерации ОАО «Газпром» за счет средств ОАО «Газпром» в Республике Коми построено пять объектов – это межпоселковые газопроводы в Троицко-Печорском районе до пгт. Троицко-Печорск протяженностью 18,6 км, в Усть-Вымском районе: до пст. Студенец, д. Вогвазино – 10,1 км, до д. Черный Яр – 5,4 км, до пст. Илья-Шор – 14,1 км, в Княжпогостском районе – до с. Серегово – 2,4 км.

Всего в 2007 году ОАО «Газпром» на территории республики было построено 50,6 км межпоселковых газопроводов на общую сумму 220 млн. рублей.

Одним из важнейших условий участия ОАО «Газпром» в газификации регионов является наличие утвержденной программы, предусматривающей дальнейшее развитие газопроводных сетей: строительство внутрипоселковых сетей, подвод газа непосредственно к домам, котельным и другим потребителям.

Для реализации этой задачи Минпромэнерго Республики Коми 15 ноября 2006 года разработана и утверждена ведомственная целевая программа «Газификация населенных пунктов Республики Коми на 2007–2009 годы» (1-й этап), которая предусматривает реализацию мероприятий по строительству и проектированию внутрипоселковых газопроводов в 8 муниципальных образованиях: Сыктывкар, Ухта, Вуктыл, Корткеросский, Княжпогостский, Сыктывдинский, Троицко-Печорский, Усть-Вымский.

Реализация программы предусматривает за 3 года увеличение протяженности внутрипоселковых газопроводов в 29 газифицируемых населенных пунктах с 92 до 296,6 км, что в свою очередь позволит муниципалитетам газифицировать 2604 домовладения и 4408 квартир.

На реализацию мероприятий ведомственной целевой программы в 2007 году было выделено 75,0 млн. рублей из республиканского бюджета Республики Коми.

В 2007 году:

- создана нормативно-правовая база, необходимая для реализации программы;
- создано предприятие ОАО «Комисетьгаз», которое выполняет функции заказчика-застройщика и определено как балансодержатель вновь построенных объектов газификации;
- разработаны и заключены соглашения между Министерством промышленности и энергетики Республики Коми и администрациями муниципальных образований;
- создана комиссия (штаб) по координации и контролю строительства распределительных газопроводов в муниципальных образованиях республики, контролирующая ход строительства внутрипоселковых газопроводов, подготовку потребителей к при-



ему газа (только в 2007 году проведено более 35 заседаний штаба с выездом на строительные площадки);

– по результатам открытых конкурсов заключены госконтракты с подрядными организациями в 2007 году по 11 объектам по строительству и в 2008 году по 1 объекту по строительству и 3 объектам – проектирование внутрипоселковых газопроводов в населенных пунктах республики за счет средств республиканского бюджета Республики Коми;

– проведены совместно с администрациями муниципалитетов общественные слушания и сходы с гражданами, проживающими в газифицируемых населенных пунктах;

– разработан Порядок оказания единовременной материальной помощи гражданам, домовладения которых подлежат газификации (в результате проведенной работы с семьями, имеющими статус малоимущих, проживающих в частных домовладениях, из республиканского бюджета Республики Коми оказана единовременная материальная помощь 8 семьям на общую сумму 320 тыс. рублей).

В 2008 году на реализацию ведомственной целевой программы в республиканском бюджете РК на предусмотрено 198,1 млн. рублей капитальных вложений:

– на завершение строительства начатых в 2007 году 7 объектов внутрипоселковых газопроводов в: с. Серегово и г. Емва Княжпогостского района; п. Студенец, п. Черный Яр и д. Вогвадино Усть-Вымского района; пгт. Троицко-Печорск;

– на проектирование и строительство новых 15 объектов: в мкр. Сосновая Поляна, в мкр. Емваль, пст. Седкыркеш, м. Кочпон г. Сыктывкар, п. Илья-Шор, с. Усть-Вымь Усть-Вымского района, пст. Ракпас, Тракт Княжпогостского района, пгт. Троицко-Печорск, с. Корткерос, п. Визябож, д. Додзь Корткеросского района, с. Дутово г. Вуктыл.

Всего в 2008 году планируется построить более 80 км внутрипоселковых газопроводов, что позволит газифицировать и перевести на природный газ более 2 тыс. квартир и домовладений.

Важным этапом развития газификации республики является реализация проекта реконструкции Сыктывкарского промузла, которая позволит обеспечить природным сетевым газом 6 южных муниципальных районов и часть ГО Сыктывкар. Общая сумма инвестиций в данный проект в соответствии с инвестиционной программой ОАО «Газпром» к 2011 году составит 2,3 млрд. рублей. На сегодняшний день на мероприятия по реконструкции вложено более 600 млн. рублей.

Для выполнения поставленных Правительством Республики Коми перспективных задач на 2008 год и последующие годы необходимо:

1. Синхронизировать работы по газификации между всеми участниками процесса: Минпромэнерго Республики Коми, ОАО «Газпром», муниципалитетами.

2. Создать газовые участки для обслуживания вновь построенных газовых сетей.

3. Ликвидировать задолженность предприятий ЖКХ за поставленный природный газ.

4. Завершить строительство 2-й очереди газопровода Микунь – Сыктывкар к 2010 году, что повысит надежность газоснабжения промышленных потребителей и объектов газоснабжения г. Сыктывкара.

5. Принять незамедлительные меры по улучшению технического состояния аварийного участка газопровода – «Войвож – Нижняя Омра» с целью повышения надежности газоснабжения пгт. Троицко-Печорск.

Выполнение указанных задач обеспечит полную реализацию программы газификации районов Республики Коми от действующих и проектируемых ГРС.

В настоящее время и в последующие годы в республике есть условия для успешной реализации программы газификации.