

# ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РЕСПУБЛИКИ КОМИ



ГЛАВА РЕСПУБЛИКИ КОМИ  
Вячеслав Михайлович Гайзер

Топливо-энергетический комплекс составляет основу экономики Республики Коми. Крупные разведанные запасы топливо-энергетического сырья и современные предприятия по его добыче, переработке и транспортировке по праву сделали нашу республику одним из лидеров среди регионов России в этой сфере деятельности.

## Нефтегазовый комплекс Республики Коми

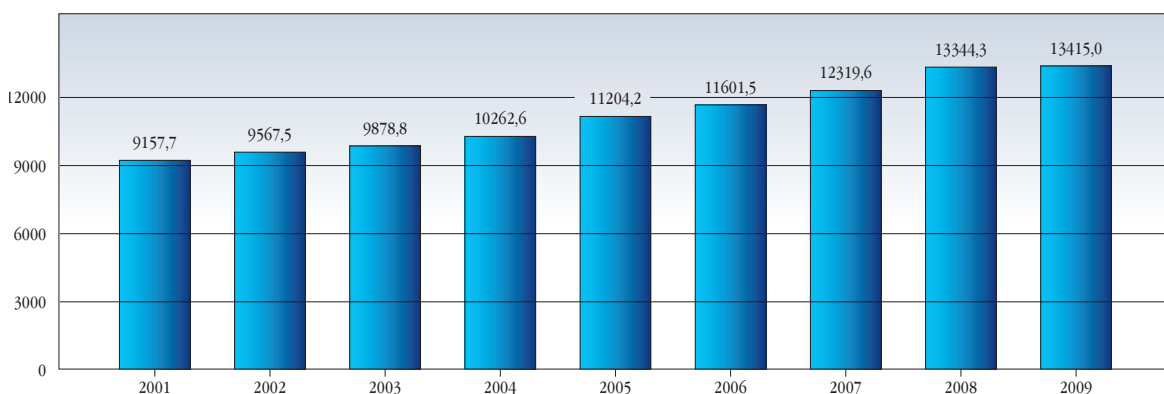
Нефтегазовый комплекс Республики Коми представлен нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей и газовой промышленностью.

### НЕФТЕДОБЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Республика Коми является старым нефтедобывающим районом. Географическое положение определяет важную роль республики в формировании транспортных маршрутов поставки углеводородного сырья как на внутренний, так и на международный рынок.

Впервые о нефти на территории современной Республики Коми упоминалось в Двинской летописи в XV веке. Можно сказать, что начало топливо-энергетическому комплексу Республики Коми было положено Федором Прядуновым. В ноябре 1745 года он обратился в Берг-коллегию за разрешением «завести в Пустозерском уезде при малой реке Ухте нефтяной завод». Начавший работать в 1746 году завод соответствовал уровню технического развития того времени. Продукцию завода вывозили зимой через р. Ижму на оленях и лошадях до Архангельска и далее в Москву.

1



ДОБЫЧА НЕФТИ, ВКЛЮЧАЯ ГАЗОВЫЙ КОНДЕНСАТ, НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ, ТЫС. Т

Республика Коми принадлежит к числу первых северных регионов, в которых после революции началось освоение подземных богатств. В 1929 году по решению Правительства СССР на р. Ухту была направлена крупная комплексная геологическая экспедиция.

Ухтинская экспедиция не только обнаружила месторождения нефти, приступила к их эксплуатации, но и положила начало промышленному освоению других полезных ископаемых. Добыча нефти шла медленно, перелом наступил на рубеже 1960-х годов, когда открытие таких месторождений, как Западно-Тэбукское, Усинское и Возейское, позволило говорить о большой нефти, которую ждала страна. В середине 1970-х годов образовались новые центры нефте- и газодобычи на севере нашей республики, было завершено сооружение трубопроводной системы.

Пиком развития и расцвета нефтяной промышленности в нашем регионе стали 1980-е годы, когда с выходом на север Тимано-Печорской провинции был достигнут максимальный уровень добычи нефти – 19,2 млн. т. За всю историю промышленной разработки накопленная добыча углеводородного сырья в республике превысила 980 млн. т у.т., в том числе нефти – более 470 млн. т, свободного газа – 420 млрд. куб. м. За эти годы в республике было открыто более 150 месторождений углеводородного сырья, получили развитие не только добывающая отрасль, но и перерабатывающая, а также транспорт углеводородного сырья.

В Республике Коми добыча нефти и газа ведется на 87 месторождениях, из которых 65 находятся в промышленной и 22 – в пробной или опытно-промышленной эксплуатации. Кроме того, предприятиями республики ведется разработка 12 месторождений на территории Ненецкого автономного округа.

Наибольший объем нефти содержится на месторождениях Печоро-Колвинской нефтегазоносной области (около 40%). Наиболее выработаны ресурсы нефти Печоро-Колвинской нефтегазоносной области, наименее – Северо-Предуральской. Большинство разрабатываемых месторождений по запасам относится к категории средних и мелких. Около 70% запасов нефти относится к разряду трудноизвлекаемых. Крупные месторождения, обеспечивающие основную долю объемов добычи нефти, характеризуются высокой степенью выработанности запасов.

В настоящее время эксплуатацию месторождений углеводородного сырья на территории Республики Коми осуществляют 23 компании. Основной объем добычи нефти на территории республики приходится на долю ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (67,9% общего объема добычи) и ООО «РН – Северная нефть» (10,5%).

Дальнейший рост объемов добычи нефти возможен за счет ввода в освоение подготовленных и разведанных месторождений, применения принципиально новых технологий разработки залежей высоковязкой тяжелой нефти Ярегского и Усинского месторождений, широкого применения методов увеличения нефтеотдачи пластов и интенсификации притоков.

*Крупнейшие предприятия комплекса:*

– дочернее общество ОАО «ЛУКОЙЛ» – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» зарегистрировано 12 апреля 2001 года. Основной вид деятельности – разведка, обустройство и разработка месторождений углеводородного сырья.



В 2003 году в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» были созданы два территориальных производственных предприятия (ТПП) – «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» и предприятие производственного обслуживания «ЛУКОЙЛ-Усинсксервис». В 2007 году было создано ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», расположенное в г. Нарьян-Мар. В состав общества также входят: газоперерабатывающий завод в Усинске и управление социальными объектами;

- ОАО «Северная нефть» (ООО «РН-Северная нефть») создано в марте 1994 года, является дочерней компанией ОАО «НК «Роснефть». Основными направлениями деятельности предприятия являются: промышленная эксплуатация и доразведка нефтяных месторождений в восточной части Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции, поиск и оценка новых месторождений углеводородного сырья;
- ООО «Енисей» на Западно-Сынатъском месторождении с 2000 года разрабатывает основную залежь в отложениях среднего девона и с 2004 года – залежь в отложениях нижнепермского возраста. ООО «Енисей» одним из первых в Тимано-Печорской провинции начало внедрять оборудование одновременно-раздельной добычи и закачки воды. Компания грамотно подходит к освоению месторождения, проводится большая программа промыслово-геологических и научных исследований.

### НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Ключевым звеном нефтеперерабатывающей промышленности является ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка». Предприятие специализируется на выпуске автомобильных бензинов, дизельного топлива, авиационного керосина, мазута, битумов, вакуумного газойля и др. Производственная мощность действующих установок по первичной переработке нефти составляет 4,5 млн. т в год.

### ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Основные промышленные запасы свободного газа находятся на балансе ООО «Газпром переработка», которое входит в структуру ОАО «Газпром». Предприятие осуществляет добычу и переработку газа.

На территории Республики Коми ООО «Газпром переработка» объединило в одну структуру Вуктыльское газопромысловое управление, эксплуатирующее газовые месторождения, старейший в Республике Коми и в газовой отрасли Сосногорский газоперерабатывающий завод, Северное линейно-производственное управление магистральных газопроводов и другие подразделения.

Компания осуществляет основной объем (99,9%) добычи газа в Республике Коми. В 2009 году объем добычи газа составил 2,5 млрд. куб. м.

Вуктыльское нефтегазоконденсатное месторождение, на долю которого приходится более 80% всего объема добываемого в республике газа, находится на стадии перевода в режим хранения-регулятора. Дальнейшие перспективы развития газовой отрасли республики во многом связаны с реализацией мегапроекта «Ямал», что позволит вовлечь в разработку мелкие газовые месторождения и приведет к переоценке перспектив развития газовой промышленности в районах западного склона Полярного и Приполярного Урала.

Сосногорский газоперерабатывающий завод является структурным подразделением ООО «Газпром переработка» и единственным в Северо-Западном федеральном округе предприятием по комплексной переработке природного газа и нестабильного конденсата. Годовая производительность завода по газовому сырью составляет 3 млрд. куб. м, по нестабильному конденсату – 1,25 млн. т. Основные виды продукции: технический углерод, бензин автомобильный, сжиженный газ, стабильный газовый конденсат, газ стабилизации и сухой газ.

Сосногорский газоперерабатывающий завод стал первым предприятием в республике, которое сертифицировало свою продукцию по системе международных стандартов качества. Продукция завода поставляется во многие страны мира.

ООО «Газпром трансгаз Ухта» (до 1 февраля 2008 года – ООО «Севергазпром») – крупнейшее на северо-западе России газотранспортное предприятие, обеспечивающее бесперебойную



транспортировку более 117 млрд. куб. м природного газа. Протяженность трубопроводов в одноконтурном исполнении составляет более 11,18 тыс. км.

#### МАГИСТРАЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ НЕФТИ И ГАЗА

Транспорт нефти по территории Республики Коми представлен:

- системой межпромыслового нефтепровода Харьга – Уса общей протяженностью 150 км и пропускной способностью 12 млн. т в год (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»);
- системой магистральных нефтепроводов Уса – Ухта и Ухта – Ярославль общей протяженностью 1540 км и пропускной способностью на отрезке Уса – Ухта – 24,2 млн. т в год, а на отрезке Ухта – Ярославль – 20,3 млн. т в год (ОАО «Северные магистральные нефтепроводы»).

Транспорт газа по территории Республики Коми осуществляет ООО «Газпром трансгаз Ухта» (структурное подразделение ОАО «Газпром»).

Система магистрального транспорта газа по территории Республики Коми состоит из четырех очередей магистральных газопроводов (протяженностью 7,3 тыс. км), газопроводов-отводов (1,2 тыс. км) и конденсатопроводов (545 км). Основной объем газа поставляется с месторождений Тюменской области.

Протяженность системы магистральных газопроводов в одноконтурном исполнении по территории Республики Коми составляет 4 тыс. км.

Магистральные газопроводы обеспечивают бесперебойную доставку более 100 млн. т (более 125 млрд. куб. м) природного газа по территории республики.

Перспективы развития газотранспортной системы нашей республики во многом связываются с реализацией мегапроекта «Ямал». Общая протяженность трассы магистрального газопровода – более 2,4 тыс. км, в том числе по территории Республики Коми – 1,1 тыс. км.

Стратегической задачей ОАО «Газпром» на период до 2030 года является обеспечение добычи газа в объемах, гарантирующих газоснабжение потребителей народного хозяйства Российской Федерации и выполнение экспортных контрактов на поставку газа. В период до 2010 года Надым-Пур-Тазовский регион будет оставаться базовым регионом добычи газа в России. Начиная с 2008 года, снижение добычи газа предприятиями ОАО «Газпром» в этом регионе предполагается компенсировать вводом в разработку месторождений п-ова Ямал. Планируется довести объем добычи газа на Ямале до 200 млрд. куб. м в год.

В Республике Коми трасса пройдет по территории семи районов: Воркутинского, Интинского, Печорского, Сосногорского, Ухтинского, Княжпогостского и Усть-Вымского. Будет построены семь компрессорных станций. Базовыми городами строительства и дальнейшей эксплуатации системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта – Торжок определены Воркута и Ухта.

Строительство первой нитки газопровода планируется закончить к началу второго полугодия 2012 года и до конца года обеспечить транспорт не менее 8 млрд. куб. м газа.

## Угольная промышленность

Печорский угольный бассейн является вторым в России по ресурсам и содержит всю гамму ископаемых углей. В его состав входят 32 месторождения и угленосные площади с общими геологическими ресурсами 341 млрд. т угля.

Угольные рудники и шахты в Коми впервые возникли в начале 1930-х годов в связи с открытием Воркутского и Еджыд-Кыртинского угольных месторождений. Промышленностью в разное время были вовлечены в разработку 10 месторождений бассейна: Воркутское, Интинское, Хальмерьюское, Воргашорское, Юньягинское, Еджыд-Кыртинское, Кожимское, Неченское, Шарью-Заостренное и Тальбейское. С начала эксплуатации в бассейне было добыто более 1,1 млрд. т угля.

В настоящее время добыча угля в Печорском угольном бассейне ведется на шести шахтах и одном разрезе суммарной производственной мощностью 14 млн. т в год. На Интинском уголь-



Таблица 1

**ДОБЫЧА УГЛЯ И ПЕРЕРАБОТКА НА ОБОГАТИТЕЛЬНЫХ ФАБРИКАХ  
В ПЕЧОРСКОМ УГОЛЬНОМ БАССЕЙНЕ, МЛН. Т**

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Добыча угля, всего	18,78	12,89	13,56	14,67	13,04	13,94	12,81	12,90	11,89
<i>в том числе</i>									
для коксования	12,18	8,21	9,44	10,83	8,93	10,62	10,01	9,89	9,46
энергетического	6,60	4,68	4,12	3,84	4,11	3,32	2,80	3,01	2,43
Воркутинский район	12,92	8,94	10,04	11,20	9,38	10,73	10,01	9,89	9,46
Интинский район	5,86	3,95	3,52	3,47	3,66	3,21	2,80	3,01	2,43
Переработка угля	14,78	11,39	12,21	13,92	12,28	13,76	13,05	12,61	11,96
Выпуск угольного концентрата	5,57	4,85	5,33	6,15	5,36	5,75	5,04	5,06	5,03

ном месторождении действует шахта «Интинская», на Воркутском месторождении – шахты «Северная», «Воркутинская», «Комсомольская» и «Заполярная», на Воргашорском – шахта «Воргашорская», на Юньягинском – угольный разрез «Юньягинский».

Динамика добычи угля и его переработки на обогатительных фабриках в Печорском угольном бассейне представлена в таблице 1.

Качественные показатели товарной продукции Печорского угольного бассейна даны в таблице 2.

Главные проблемы угольной отрасли Республики Коми и их разрешение неразрывно связаны с решением ряда вопросов на федеральном уровне. Нужна комплексная стратегия дальнейшего освоения северных регионов России, в которой должны быть предусмотрены следующие задачи:

- сохранение на оптимальном уровне гг. Воркуты и Инты как стратегических и промышленных центров государственного присутствия России на Севере;
- ускоренная разведка и разработка новых месторождений полезных ископаемых, в том числе угольных;
- разработка действенных и жестких механизмов государственного влияния на политику бизнес-структур, работающих в северных регионах России и осуществляющих предпринимательскую деятельность, являющуюся градообразующей или социально значимой для этих регионов.

В настоящее время на уровне Правительства Российской Федерации приняты принципиальные решения о частичной замене газа на твердое топливо (уголь, торф). Одна из наиболее важных проблем, определяющих перспективу развития топливно-энергетического комплекса, заключается в сложившемся в настоящее время перекосе энергетического баланса России. Мировой опыт показывает, что для обеспечения необходимого уровня энергетической безопасности пороговая доля угля в общем объеме используемых ресурсов не должна опускаться ниже 25–30%. В ряде развитых стран Европы этот уровень составляет 40% и более, в России – 14–18%. Первостепенным в решении данной проблемы является создание равновесия между экспортными и внутренними ценами на газ и нефть, отсутствие которого негативно сказывается на восстановлении угольной отрасли.

Для будущего угольной отрасли республики немаловажное значение имеет переоценка имеющихся запасов Печорского бассейна. Степень изученности минерально-сырьевой базы угля у нас в целом низкая и достаточно неравномерная. Кроме того, числящиеся на балан-





Таблица 2

## КАЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ УГЛЕЙ

Продукция, обогащительная фабрика	Марка угля (технологиче- ская группа)	Зола, %	Влага, %	Сера, %	$Q_p^H$ , ккал/кг
<b>ПРОМПРОДУКТ</b>					
Воркутинская, Северная	Ж(2Ж)	35,0	6,0	0,6	5200
Печорская	Ж(1Ж)	35,0	8,4	0,7	5200
Воргашорская	ГЖО(2ГЖО)	23,5	9,0	1,9	5600
<b>ОТСЕВ ДЛЯ КОКСОВАНИЯ</b>					
Северная	Ж(2Ж)	25,0	9,0	0,6	5700
Воркутинская	Ж(2Ж)	29,0	9,0	0,6	5300
Воргашорская	ГЖО(2ГЖО)	23,5	9,0	1,9	5550
<b>КОНЦЕНТРАТ</b>					
Северная	Ж(2Ж)	9,0	6,5	0,6	7100
Воркутинская	Ж(2Ж)	10,0	8,0	0,6	7000
Печорская	ГЖО(2ГЖО)	9,8	8,0	1,3	6700
	ГЖО+Ж(75/25)	9,8	8,0	1,0	6800
	ГЖО+Ж(50/50)	9,8	8,0	0,9	6850
	ГЖО+Ж(25/75)	9,8	8,0	0,7	6900
	ГЖО+Ж(40/60)	9,8	8,0	1,0	6870
Интинская	Д	23,9	10,0	1,9	4750

се запасы не соответствуют современным экономическим требованиям, так как утверждались в 1960–1980-х годах. Ныне они создают иллюзию многолетней обеспеченности угледобычи, что не соответствует действительности.

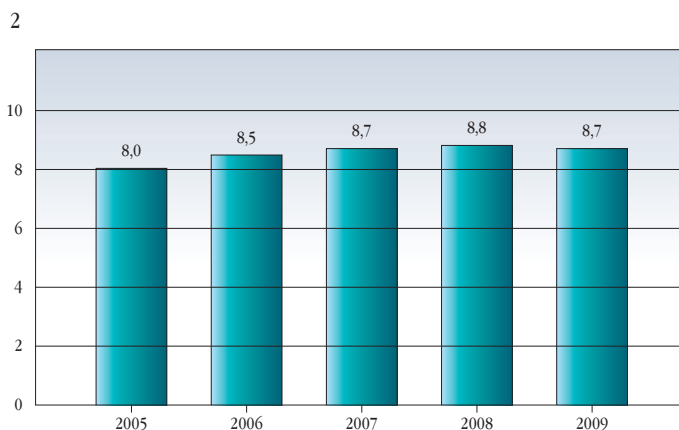
Для устойчивого развития угледобывающей отрасли в Печорском бассейне на длительную перспективу необходимы скорейшая подготовка и введение в эксплуатацию новых угольных месторождений.

Важнейшим направлением работ является нахождение стратегического для республики партнера по освоению *Сейдинского месторождения энергетических углей*. Благоприятные горно-геологические условия, возможность открытой разработки мощных угольных пластов, непосредственная близость железнодорожной магистрали Москва – Воркута, незначительная удаленность от Воркуты (60 км) и Инты (190 км), наличие разведанной базы строительных материалов делают это месторождение перспективным для создания мощного угледобывающего предприятия.

*Усинское месторождение коксующихся углей* по своему местоположению, запасам и качеству угля, горно-геологическим условиям разработки является единственным в Печорском бассейне, способным в перспективе заменить Воркутское месторождение. Это на сегодня самый необходимый и актуальный шаг в плане ближайшего развития Печорского бассейна.

В свете обсуждающихся проблем создания морского порта на побережье Северного Ледовитого океана (например, в районе Усть-Кары), а также начавшихся работ по созданию газотранспортной системы Бованенково – Ухта реальную перспективу освоения получают *особо ценные угли коксующихся марок*, расположенные в Воркутинском, Хальмерьюсском и Коротайхинском районах.





ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РЕСПУБЛИКЕ, МЛРД. КВТ·Ч

Нельзя снимать с повестки дня и такое направление, как освоение *бурых углей и горючих сланцев*. Прогнозные ресурсы бурых углей в республике составляют 10,1 млрд. т. Однако основной интерес для первоочередного освоения на протяжении всей истории Печорского бассейна представляли каменные угли (коксующиеся, энергетические). Поэтому месторождений бурых углей, в достаточной степени разведанных и подготовленных к освоению, в настоящее время нет.

Запасы горючих сланцев Республики Коми сосредоточены в Тимано-Печорском и Вычегодском бассейнах. Мощность пластов, близость их к поверхности, наличие вблизи месторождений транспортных коммуникаций, активное освоение подобных объектов в мировом сообществе начинают притягивать российский бизнес в эту новую сферу деятельности, прежде всего как неограниченные источники для получения качественных синтетических нефтепродуктов и газа.

Главным, прорывным направлением в возрастании роли печорских углей на российском и зарубежном рынках должно стать широкое привлечение научных и инновационных разработок для глубокого обогащения и нетрадиционного использования угля. Проведение работы в данном направлении не только сделает угли Печорского бассейна экономически, технологически и экологически более привлекательными для российских и зарубежных потребителей, но и позволит рассматривать их как более дорогое, по сравнению с традиционным энергетическим направлением использования твердого топлива, сырье для химической промышленности. Инновационный подход даст возможность существенно расширить сырьевой потенциал Печорского угольного бассейна и рынки сбыта его продукции.

## Электроэнергетика Республики Коми

Энергетическая система Республики Коми представляет собой единый, практически замкнутый комплекс, имеющий выход на энергетическую систему России через архангельскую энергосистему.

Пять энергоузлов республики (Воркутинский, Интинский, Печорский, Ухтинский, Южный) объединены системообразующими линиями электропередачи 220 кВ: Воркута – Инта, Инта – Печорская ГРЭС, Печорская ГРЭС – Зеленоборск – Ухта, Ухта – Синдор – Микунь.

Установленная мощность электростанций республики – 2,4 тыс. МВт.

Основными потребителями электроэнергии в Республике Коми в настоящее время являются предприятия лесной, деревообрабатывающей, целлюлозно-бумажной, газовой, угольной и нефтеперерабатывающей промышленности.

### ОСОБЕННОСТИ И ПРОБЛЕМЫ СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Энергосистема Республики Коми на сегодняшний день является энергоизбыточной, но вследствие слабой развитости внутрисистемных магистральных линий электропередачи и межсис-



Таблица 3

## ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

Наименование	Установленная мощность		Вид основного топлива
	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	
Печорская ГРЭС	1060	327	Газ
Сосногорская ТЭЦ	377	313	Газ
Воркутинская ТЭЦ-1	25	586	Уголь
<i>в том числе</i>			
центральная водогрейная котельная	–	410	Мазут
Воркутинская ТЭЦ-2	270	429	Уголь
Интинская ТЭЦ	18	171	Уголь
Сыктывкарские тепловые сети	–	677	Газ
Ухтинские тепловые сети	–	634	Газ
ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК	465	1520	Газ
ДЭС Комиэнерго	50	–	Дизтопливо
ТЭС прочих предприятий	183	6943	Н.д.

темных связей с архангельской и Кировской энергосистемами существует значительная разбалансированность энергоузлов.

Основным потребителем южного энергоузла является столица республики. Кроме дефицита электроэнергии, в Сыктывкаре существует проблема дефицита тепловой энергии.

Отсутствие возможности передачи электроэнергии на юг республики, оставляет на Печорской ГРЭС порядка 400 МВт запертой мощности, также отсутствует возможность использования ввода шестого энергоблока мощностью 210 МВт.

Электроснабжение г. Усинска осуществляется по двум ВЛ 220 кВ Печора – Усинск. Однако системообразующая связь усложняется одноцепным переходом через р. Уса.

## ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Основной целью развития энергосистемы республики является качественное, надежное, достаточное и доступное по цене обеспечение тепло- и электроэнергией внутренних и внешних потребителей. Для этого необходимо решение следующих задач:

- обеспечение роста объемов производства и передачи электроэнергии в связи с реализацией инвестиционных проектов по строительству и реконструкции производственных мощностей, создание стратегического резерва мощностей;
- проведение энергосберегающей политики;
- использование возобновляемых энергоресурсов (древесного топлива, отходов лесопереработки), строительство и ввод в эксплуатацию малых ГЭС;
- использование попутного газа, строительство электростанций с применением газодизельных установок на каптируемом метане на шахтах, использование новых угольных генерирующих мощностей с применением современных экологически чистых технологий сжигания угля;





Таблица 4

## СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ТЫС. КВТ

Отрасли	2008	2009	% 2009 к 2008
<b>Потребление – всего</b>	7940399	7712612	97
<b>Промышленность – всего</b>	5431562	5337788	98
Электроэнергетика	776986	865166	111
Топливная	2323461	2330313	100
<i>в том числе</i>			
нефтедобывающая	1404766	1462767	104
нефтеперерабатывающая	126779	130571	102
газовая	102046	86149	84
угольная	689477	650641	94
прочие виды топливной промышленности	393	185	47
Черная металлургия	46	47	102
Цветная металлургия	0	0	0
Химическая и нефтехимическая	42	69	164
Машиностроение	15736	13233	84
Деревообрабатывающая и целлюлозно-бумажная (ЛПК)	2139666	1992938	93
Промышленность стройматериалов	65882	36490	55
Легкая	33717	30876	91
Пищевая	34382	33502	97
Прочие виды	41644	35127	84
<b>Сельское хозяйство</b>	61369	59002	96
<b>Лесное хозяйство</b>	869	802	92
<b>Рыбоводство</b>	27	51	189
<b>Транспорт и связь – всего</b>	556924	469036	84
<i>в том числе</i>			
железнодорожный	67023	58729	87
нефтепроводный	356466	310468	87
газопроводный	48481	18042	37
прочий транспорт	48319	42607	88
связь	36635	39193	107
<b>Строительство</b>	81091	71695	88
<b>Прочие отрасли – всего</b>	1126020	1082259	96
<i>в том числе</i>			
жилищно-коммунальное хозяйство	434423	412990	95
<b>Население</b>	682537	691979	101



- применение новых технологий и повышение эффективности использования газа на газовых котельных, перевод котельных в мини-ТЭЦ;
  - создание условий для финансового оздоровления предприятий энергетики и обновления производственных фондов;
  - привлечение инвестиций на реализацию проектов по строительству и реконструкции объектов энергетики;
  - модернизация генерирующего оборудования Печорской ГРЭС, завершение строительства шестого энергоблока, модернизация эксплуатируемого оборудования функционирующих электростанций;
  - строительство новых объектов энергообеспечения;
  - строительство линий электропередачи ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Ухта – Микунь, Печорская ГРЭС – Усинск;
  - увеличение генерирующей мощности ОАО «Монди Сыктывкарский ЛПК» на 80 МВт (реализация проекта «Степ»);
  - создание конкурентной среды на рынке производства и передачи электроэнергии;
  - реконструкция и модернизация объектов по передаче тепловой энергии.
- В числе механизмов реализации поставленных задач предусматриваются:
- разработка и реализация энергетической стратегии Республики Коми;
  - разработка схемы и программы развития энергосистемы Республики Коми на пятилетний период;
  - разработка экономических, организационных и нормативных правовых механизмов, обеспечивающих реализацию перспективной схемы развития энергетики в Республике Коми.
- Реализация задач по развитию энергосистемы позволит:
- обеспечить энергетическую безопасность Республики Коми и создать оптимальные условия для дальнейшего развития экономики и повышения качества жизни населения;
  - увеличить мощность электростанций к 2020 году до 3,25 млн. кВт;
  - увеличить производство электроэнергии до 16,6 млрд. кВт·ч.

## Заключение

Топливо-энергетический комплекс был и на долгие годы вперед останется ключевым звеном экономики Республики Коми. Именно развитие этой составляющей, как локомотив, повлечет за собой и рост общего промышленного производства в нашей республике, и диверсификацию отраслей экономики, и увеличение налоговых поступлений во все уровни бюджета, и рост занятости населения, что в конечном итоге, несомненно, отразится на росте благосостояния жителей Республики Коми.