

ГАРФ, фонд 10026,
оп-1, дело 2723.



220

№ 6754(1)

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РСФСР
ПО СТАТИСТИКЕ
(ГОСКОМСТАТ РСФСР)

от 18.02.92 № 17-1-16/42

Москва 103616, М. Черкасский пер., д. 2/б,
тел. 924-37-62

О некоторых показателях деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса

I. Электроэнергетика

В отрасли действуют 819 предприятий с годовым объемом производства 23 млрд.рублей /34% от общего объема производства топливно-энергетического комплекса/ и численностью работающих 560 тыс.человек. В отрасли сосредоточено основных промышленно-производственных фондов на сумму 77 млрд.рублей.

Энергетика — одна из самых капиталоемких, трудо- и материалоемких отраслей народного хозяйства. Для нормального ее функционирования требуются значительные капитальные вложения. Однако, за годы 12-ой пятилетки они сократились на 21%. В результате прирост энергетических мощностей осуществлялся более медленными темпами, чем за предыдущие пять лет: 8,9% за 1986-1990гг. против 18,4% за 1981-1985гг. Выработка электроэнергии в связи с этим также росла более медленными темпами: в 1986-90гг. прирост составил 12% против 20% за предыдущий пятилетний период. Основной прирост производства электроэнергии пришелся на тепловые электростанции.

В 1991г. из-за недостатка энергоресурсов выработка электроэнергии на тепловых электростанциях сократилась более чем на 13 млрд.квт.ч, или на 2%. Незначительный прирост ее на атомных и гидроэлектростанциях (на 1%) не компенсировал снижение объемов тепловыми электростанциями, выработка электроэнергии всеми категориями электростанций впервые за многие годы сократилась почти на 11 млрд.квт.ч. (1%). Отдельные территории России в прошлом году испытывали дефицит электроэнергии, сопровождавшийся в ряде случаев сбоями в подаче воды и тепла в жилые массивы, переносом

выходных дней на другие дни недели, остановками работы на ряде предприятий наиболее энергоемких отраслей промышленности: машиностроения, химической и нефтехимической промышленности, цветной металлургии.

Развитие отрасли сдерживается недостаточными темпами обновления основных промышленно-производственных фондов, износ которых составляет 40,6%, в том числе на тепловых электростанциях — 46,8%. Доля установленного оборудования в возрасте от 10 до 20 лет составляет 51%. Нормативный уровень резерва энергетических мощностей фактически не превышает 5% (в странах Западной Европы он составляет 35-50%). Возможности электроэнергетики по увеличению производства электро- и теплоэнергии на действующих мощностях в настоящее время практически исчерпаны.

При этом сложилось значительное отставание во вводе в эксплуатацию новых энергетических объектов. В Российской Федерации по каждой второй стройке нормативный срок строительства превышался, причем по каждому четвертому объекту — более чем в 2 раза. Из года в год не обеспечивается выполнение плана ввода в действие электростанций. Только в 1991г. с отставанием осуществлялось строительство семи таких объектов в различных регионах республики.

Ввод в действие новых объектов и переоснащение предприятий энергетики сдерживается систематическим снижением темпов роста производства энергетического оборудования. Так, в 1990г. по сравнению с 1985г. выпуск специального оборудования для атомных станций сократился на 22%, паровых котлов производительностью свыше 10 тонн пара/час — на 25%, малой мощности — на 66%, передвижных электростанций — на 15%, дизельных электростанций на железнодорожном ходу мощностью 600 тыс. кВт — на 47%, оборудования для гидросооружений — на 31%. В 1991г. тенденция сокращения производства сохранилась. Только за год выпуск паровых котлов производительностью свыше 20 тонн пара/час снижен на 22% (по мощности — почти наполовину), малой мощности — на 47%, передвижных электростанций — на 21%, аппаратуры химической водоочистки для энергетических котлов и котлов промышленных предприятий — на 11%, деаэраторов повышенного давления с баками — на 31%, подогревателей высокого давления типа ПВ-700 и выше — на 39%, оборудования котельно-вспомогательного и трубопроводов низкого давления — на 10%.

8

Новое оборудование, соответствующее высшим мировым достижениям, занимает в общем выпуске продукции энергетического машиностроения лишь четвертую часть.

Повышение эффективности работы предприятий энергетики тормозится медленным внедрением достижений научно-технического прогресса. По-прежнему в отрасли не получает должного развития использование экологически чистых нетрадиционных источников энергии — солнца, гео, биомассы. Мощность единственной действующей в республике геотермальной электростанции на протяжении ряда лет не увеличивается и составляет лишь II тыс. кВт. В США мощность солнечных установок и ветровых двигателей — в настоящее время приближается к 700 тыс. кВт. К 2000 году в 44 из 49 крупных городов страны будут действовать установки для получения энергии из мусора.

В Китае имеется 20 млн. биогазовых установок, вырабатывающих электроэнергию. В РСФСР указанные энергоисточники не применяются.

Важным фактором удовлетворения растущих потребностей республики в энергии является строжайшая ее экономия и всемерное сокращение энергетических затрат. Однако вследствие слабого внедрения ресурсосберегающих технологий, снижения уровня использования производственных мощностей при увеличении потребления топлива и энергии за последние годы они возрастали. Важнейшей проблемой отрасли является снижение потерь электроэнергии в сетях общего пользования. Нигде в мире, как в нашей стране, в т.ч. и в республике, нет таких потерь: в США они составляют 7,6% от общего объема производства электроэнергии, Великобритании — 7,5%, Франции — 6,6%, Германии и Японии — 3,8%, в РСФСР же — 7,8% или 84 млрд. кВт. ч., что равнозначно простоям нескольких Саяно-Шушенских ГЭС.

В предыдущие десятилетия осуществлялась политика сокращения в балансе потребляемых тепловыми электростанциями энергоресурсов твердого топлива. В настоящее время они составляют около 30%, в то время как в США (по опубликованным данным) — до 80%. Учитывая процесс сокращения добычи нефти, появившиеся тенденции к снижению объемов добычи газа, по мнению специалистов, необходимо в ближайшие годы переориентировать работу тепловых электростанций в большей мере на твердое топливо — уголь.

2. Нефтедобывающая промышленность.

Одну из ключевых позиций топливно-энергетического комплекса занимает нефтедобывающая промышленность, в ней действуют 69 промышленных предприятий с численностью работающих более 150 тыс. человек. В отрасли сосредоточено основных промышленно-производственных фондов на сумму 65 млрд. рублей.

В настоящее время на долю России приходится около 90% добычи нефти. В 1991г. ее объемы составили 451 млн. тонн. Основными районами добычи являются месторождения Западной Сибири (322 млн. тонн), Татарии (33 млн. тонн) и Башкирии (23 млн. тонн). Добыча в Тюменской области начиная с 1988 года сокращается, в Татарии и Башкирии спад начался ранее. Резкий подъем добычи нефти в Тюменской области связан с тем, что на первом этапе добыча в этом регионе велась ускоренными темпами путем вовлечения все новых и новых скважин, эксплуатировавшихся наиболее продуктивным фонтанным методом. В 1980 году удельный вес фонтанного способа добычи нефти составлял 82%, в 1985 году - уже 34%, а в настоящее время около 13%. Для поддержания объемов добычи в отрасль необходимо направлять значительные средства потому, что ежегодно из действующего фонда выбывает значительное количество скважин. Из-за отсутствия необходимых инвестиций в стадии снижения добычи находятся четыре пятых всех месторождений; в 1989-1991 годах более чем на 20% снизился объем разведочного бурения.

В Западной Сибири в последние годы не были открыты крупные высокодебитные нефтяные месторождения, в то же время в разработку были введены в большом количестве мелкие низкодебитные объекты.

Если на январь 1986 году в разработке (по стране в целом) находилось 856 месторождений, то на январь 1990г. - 1099. Половина разведанных запасов нефти сконцентрирована всего на 46 месторождениях, 30 из них находится в Тюменской области.

Кроме того, технология добычи нефти отстала от мирового уровня. Наша технология и при оптимальном подходе позволяет взять всего около 45% нефти от запасов месторождения, а при интенсивной добыче эта доля падает до 30%. При этом нефтепромысловое оборудование в момент ввода уже, как правило, устаревает: деньги часто вкладываются в установки, конструкции которых разработаны еще в 50-х годах. Так, 70% парка буровых установок на 1991 год состав-

5

ляют установки ЗД, 4Э и БУ-75, созданные в 1950-57 годах. Конструкции каждого третьего ныне действующего агрегата для ремонта скважин сняты с производства 5-7 лет назад. Также не выполняется программа по созданию новых видов нефтепромышленного оборудования. Налицо разрыв связей между конструкторами новой техники, его производителями и нефтедобытчиками.

В 1991г. снижено по сравнению с 1990г. производство буровых установок для эксплуатационного и глубокого разведочного бурения (на 22%), устьевой арматуры для обвязки нефтяных скважин (17%), фонтанной арматуры (14%), буровых насосов (10%).

Усугубляют обстановку условия труда и быта работников отрасли. Средняя обеспеченность жильем по нефтедобывающей отрасли в России - 81,4%, в Тюменской области - 69%. В 9 800 балках и вагонетках нефтяников в 1990г. проживали десятки тысяч человек. Несмотря на то, что средства направленные на потребление в среднем на 1-го нефтяника в 1991г. составляют около тысячи рублей, которые выше, чем в целом по России (620 рублей), это не компенсирует тяжелых условий труда работников отрасли (51 тыс. человек работает вахтовым методом).

Напряженная ситуация сложилась в Коми ССР. С 15 февраля 1992г. бастуют нефтедобывающие объединения "Усинск-нефть" и "Комитермнефть". Ими законсервировано 83 скважины, среднесуточная потеря от простоев, которых составляет около тысячи тонн. Нефтяники выступают за сокращение госзаказа, свободные цены на нефть, снятие ограничения заработной платы, уплату северной надбавки из госбюджета, а не из фонда предприятия, льготная налогообложение для предприятий северных районов; за право собственности на пользование природными ресурсами.

3. Угольная промышленность.

В настоящее время в угольной промышленности действует свыше 330 производственных объединений и предприятий, на которых сосредоточено основных промышленно-производственных фондов на сумму 15,4 млрд. рублей /2,6% от общей стоимости в промышленности России/ и занято 484 тыс. человек /2,3% общей численности работающих/.

Ежегодно на развитие этой отрасли направляется 3% от общего объема капитальных вложений в промышленность. Обновление

8

имеющихся промышленно-производственных фондов идет более интенсивно (коэффициент обновления - 8,7%), чем по промышленности в целом (6,4%). Но изношенность производственного потенциала остается высокой - более 40%. Это отрицательно сказывается на уровне добычи угля. В республике, начиная с 1989 года идет ежегодное сокращение его добычи, причем размеры абсолютного спада в последнее время нарастают. Если в 1989г. сокращение составило по сравнению с 1988г. 15,6 млн. тонн, или 4%, в 1990г. по сравнению с 1989г. - 14,5 млн. тонн - 4%, то в 1991г. уровень добычи угля сократился по сравнению с 1980г. на 4/2 млн. тонн, или на 11% и составил 353 млн. тонн, что соответствует уровню начала семидесятых годов. Значительное снижение добычи угля пришлось на крупнейшие предприятия отрасли: концерны "Кузбассразрезуголь" и "Кузнецкуголь", объединения "Приморскуголь", "Якутуголь".

Еще более резок спад в добыче коксующегося угля. В 1991г. добыча составила лишь 3/4 от уровня в 1990г. и потери за год превысили 23 тыс. тонн.

Один из основных тормозов развития угледобычи - отставание угольного машиностроения. Причем надо отметить, что основная часть производителей такого оборудования до последнего времени входила в те же организационные структуры, что и сами угольщики. По большинству важнейших видов оборудования в прошлой пятилетке допущено существенное сокращение выпуска, в их числе проходческие комбайны /на 20%/ , очистные комбайны и струговые установки для добычи угля и руды /на 17%/ , в т.ч. угольные очистные комбайны (наполовину), шахтные и горнорудные вагонетки /на 8%/ , шахтные погрузочные машины /на 26%/ , шахтные и горнорудные лебедки /на 21%/ .

Не улучшилось положение с производством оборудования и в 1991г. Сокращено производство по сравнению с 1990г. очистных комбайнов и струговых установок для добычи угля и руды (на 27%), шахтных погрузочных машин (на 15%), врубовых машин (на 10%), комплексов и механизированных крепей для очистных работ в угольных шахтах (на 15%), шахтных и горнорудных лебедок (на 14%), вагонеток (на 31%).

Устойчивость работы угледобывающих предприятий во многом зависит от уровня проведения подготовительных и вскрышных работ.

Однако длительное время фронт этих работ являлся узким местом в процессе угледобычи. По состоянию на I.01.92г. средняя длина действующих линий очистных забоев оказалась ниже, чем на ту же дату 1991г. на 7,2 км. Запасы угля на разрезах, готовые к выемке, по Российской Федерации ниже прошлогодних на 681 тыс. тонн (3,2%).

Основной причиной отставания в проведении подготовительных работ на шахтах является дефицит крепежных материалов, в частности рудничной стойки. Из-за недостатка древесного сырья, а также в погоне предприятий за более выгодными изделиями, ее производств 1991г. сократилось на 520 тыс.кубометров или на 29%.

Своевременное проведение вскрышных работ на угольных разрезах также сдерживается недостатком материально-технических ресурсов, в т.ч. большегрузной техники, рельсов и шпал для наращивания путей.

Возросла диспропорция между добычей и переработкой угля на обогатительных фабриках. Доля обогащенного угля упала с 44% в 1990г. до 40% в 1991г., что вызвано сокращением ввода мощностей на углеобогатительных фабриках.

Сбои в работе угольной промышленности отрицательно сказались на деятельности предприятий других отраслей промышленности и прежде всего электроэнергетики, потребляющей свыше 30% продукции угольной промышленности, черной металлургии - 23%. Запасы угля на энергетических предприятиях Российской Федерации на начало 1992г. оказались ниже чем на ту же дату прошлого года на 14 %, на предприятиях черной металлургии - на 42%, цветной - на 17%, что приводило к остановке доменных печей и прокатных станков.

Проблемой в развитии отрасли, когда более трех четвертей запасов угля находится восточнее Урала, и как следствие - значительная отдаленность месторождений от районов большого спроса, остается транспорт. В этих условиях значительные объемы добычи угля в районах Восточной Сибири и Дальнего Востока идут на экспорт.

Существенные потери угля допускаются из-за забастовок. Положение в данном отношении остается напряженным, забастовочные комитеты продолжают действовать. Основными причинами остаются неудовлетворительная оплата и условия труда шахтеров,

абсолютное и относительное (особенно усиливающиеся в последнее время) снижение жизненного уровня.

4. Газовая промышленность

В отрасли действуют 27 предприятий с численностью занятых 28,1 тыс. человек и стоимостью основных промышленно-производственных фондов 15,9 млрд. руб.

В последние годы многие проблемы, связанные с нефтедобычей, в равной степени стали характерны и для добычи газа. Правда отдача от газовых месторождений выше и разведанные запасы располагаются не столь концентрированно как нефть. В настоящее время разведанные месторождения газа составляют более 40% от мировых запасов и потенциально позволяют иметь высокие объемы добычи. Однако в последние годы двенадцатой пятилетки в отрасли наметились тенденции к замедлению развития. Если в 1986-1988 годах темпы роста добычи газа оставались неизменно высокими (108%), то в 1989 и 1990 годах они снизились до 104%, а в 1991 г. - до 100,4%. Незначительный прирост добычи в 1991 году обеспечен за счет природного газа его добыча за 1991 год возросла на 1%. При этом добыча попутного нефтяного газа сократилась на 12%, кроме того свыше 20% его сжигается в факелах и выпускается в воздух. В первый месяц 1992 года ситуация еще более усугубилась. В целом по России спад составил 602 млн. куб. м или 1% от уровня прошлого года.

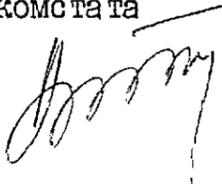
Тенденции замедления объясняются прежде всего положением с добычей в объединении "Уренгойгазпром", на долю которого приходится почти половина общереспубликанской добычи газа. Уникальный газовый гигант сегодня уже отдал значительную часть своей энергии. Для поддержания сил месторождения нужны новые промысловые объекты, дожимные компрессорные станции, что позволит продлить жизнь полярной кладовой на 15-20 лет. Из 15 станций, которые уже должны стоять на месторождении, работает меньше половины.

Не удалось преодолеть острый дефицит материалов и оборудования. Почти все предприятия, обслуживающие отрасль, взвинтили цены в несколько раз, будь то трубы или металлопрокат. Нехватка самого необходимого - тех же газовых задвижек - может привести к аварийным ситуациям, остановке производства.

Поскольку значительных изменений в технологии ресурсосбережения и ресурсопотребления не ожидается, падение объемов добычи газа отрицательно скажется на работе промышленности, транспорта и, возможно, коммунального хозяйства.

Снижение добычи нефти и угля, замедление темпов роста добычи газа, невыполнение программ ввода производственных мощностей при высокой энергоемкости производства пока не вызвало острых явлений энергетического кризиса лишь благодаря замедлению темпов развития народного хозяйства и прямому сокращению производства, резкому снижению экспорта нефти, благоприятным в последние годы погодным условиям (теплые зимы), превышению нормативных сроков эксплуатации оборудования в отраслях комплекса, а также значительному снижению резервов энергомоцностей. Дальнейшее же сохранение сложившихся негативных тенденций развития топливно-энергетического комплекса приведет к необходимости резкого сокращения поставок энергоресурсов в другие государства содружества и на экспорт, а затем (в условиях экономического подъема) станет фактором, сдерживающим развитие народного хозяйства республики.

Заместитель Председателя Госкомстата
Российской Федерации



А. П. Захаров