

NEWS

OF THE NATIONAL ACADEMY OF SCIENCES OF THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN

SERIES OF AGRICULTURAL SCIENCES

ISSN 2224-526X

Volume 3, Number 27 (2015), 135 – 139

**THE FACTORS HAVING NEGATIVE IMPACT
ON DOMESTIC ECONOMY****G. P. Kalimbetov**

Central Asian University, Almaty, Kazakhstan.

E-mail: gala_84_11@mail.ru

Keywords: losses of the electric power, power industry, transfer of the electric power, regulation tension.

Annotation. Article is devoted to problems of reliability of power supply of consumers of a regional economic complex. Now significantly requirements to reliability of power supply increase. The main problems are non-payments of consumers, big losses of the electric power in connection with decrease in volume of a useful power consumption. In recent years the tendency of transformation of the operating structures of power industry for the purpose of increase of economic efficiency of its functioning at preservation of reliability of power supply at rather high level is around the world observed.

УДК 321.316

**ФАКТОРЫ ОКАЗЫВАЮЩИЕ НЕГАТИВНОЕ ВЛИЯНИЕ
НА ОТЕЧЕСТВЕННУЮ ЭКОНОМИКУ****Г. П. Калимбетов**

Центрально-Азиатский университет, Алматы, Казахстан

Ключевые слова: потери электроэнергии, электроэнергетика, передача электроэнергии, регулирования напряжении.

Аннотация. Статья посвящена проблемам надежности электроснабжения потребителей регионального хозяйственного комплекса. В настоящее время существенно возрастают требования к надежности электроснабжения. Основными проблемами являются неплатежи потребителей, большие потери электроэнергии в связи со снижением объема полезного электропотребления. В последние годы во всем мире наблюдается тенденция преобразования действующих структур электроэнергетики с целью повышения экономической эффективности ее функционирования при сохранении надежности электроснабжения на достаточно высоком уровне.

В Казахстане за 8 месяцев 2012 года выработка электрической энергии составила более 58 млрд киловатт/ часов, что на 5% больше уровня прошлого года сообщил на заседании правительства РК министр индустрии и новых технологий РК Асет Исекешев.

К сожалению в некоторых регионах республики очень остро стоит проблема обеспечения потребителей качественной электроэнергией. Это связано с тем, что распределительные электрические сети характеризуются значительной протяженностью и снабжают сравнительно мелких потребителей. Передача электроэнергии по этим сетям сопровождается большими потерями напряжения и уровни напряжений у потребителей зачастую оказываются ниже допустимых. В узлах нагрузок этих сетей не всегда удастся регулировать напряжение с помощью установленных в них трансформаторов. Другие возможности регулирования напряжения очень ограничены. Поэтому экономическая и тарифная политика страны реализуется в целях создания условий для

поступательного развития топливноэнергетического комплекса, своевременного ввода новых мощностей и модернизации старых, бесперебойного снабжения потребителей всеми видами энергии и соблюдения баланса интересов производителей и потребителей энергии.

В целях восстановления энергетики и обеспечения достаточной мощности на рынке Казахстана, а также недопущения дальнейшей изношенности основных фондов, Постановлением Правительства РК от 25.03.09 г. за № 392 утверждены предельные тарифы на 2009-2015 годы для различных групп энергопроизводящих организаций. Так как установление предельных уровней тарифов дает возможность планировать и реализовывать долгосрочную инвестиционную программу. Имея высокую изношенность оборудования, предприятию невозможно провести все запланированные ремонты, капитальное строительство и другие работы капитального характера за один год. Любое внедрение инноваций, соответственно, требует и вложения больших инвестиций. Энергетические предприятия получают уверенность в возможности реализации долгосрочной инвестиционной программы. Потребители получают спокойствие, так как регулируемый тариф на оказание услуг стабилен на протяжении действия предельного уровня тарифа. В предельных уровнях тарифов предусмотрены утвержденные инвестиционные вложения, которые должны освоить энергопроизводящие организации [1].

Таблица 1 – Предельные тарифы для предприятий производителей электроэнергии на 2009- 2014 годы

Группа	2010	2011	2012	2013	2014	Субъекты
1 группа	4,68	5,6	6,5	7,3	8	Экибастузская ГРЭС
2 группа	6,5	6,9	7,9	8,3	8,5	Жамбылская ГРЭС
3 группа	4,94	5,4	5,9	6,4	6,9	УК ТЭЦ
4 группа	3,8	4,1	4,55	5,1	5,5	Корпорация Казахмыс
5 группа	4,1	4,8	5,45	6,25	7,15	СевКазЭнерго
6 группа	7,3	7,7	7,9	8,1	8,2	Согринская ТЭЦ
7 группа	5,4	5,9	6,3	6,7	7	Южно-Казахстанские производители
8 группа	4,95	5,4	5,98	6,6	7,2	Кентауская ТЭЦ
9 группа	5,56	5,88	6,28	6,7	7,12	Аркалыкская ТЭЦ
10 группа	6,74	7,1	7,4	7,8	8,2	Алматинские электрические станции
11 группа	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	МАЭК-Казатомпром
12 группа	5,8	6,4	7	7,7	8,4	Жанажолская ГТЭС
13 группа	3	3,3	3,63	3,9	4,3	ГЭС

Если с уровнем отпускных тарифов станций есть ясность вплоть до 2015 года, то тарифы РЭКов, несмотря на то, что утверждаются в областных департаментах Агентства по регулированию естественных монополий, остаются темной лошадкой для потребителя. РЭКи составляют инвестпрограмму, защищают ее и получают тариф, как правило, на два-три года. Только в тарифах ГЭС и РЭК есть одна разница: для гидроэлектростанций тариф установлен Правительством, и станция должна согласовать инвестпрограмму под этот тариф, а РЭК в департаменте АРЕМ должен доказать, что для выполнения конкретной инвестпрограммы ему необходим именно такой уровень тарифа.

В практике всех промышленно развитых стран при формировании цен на энергию используется затратный метод [2]. При расчете себестоимости выделяют следующие статьи затрат:

- сырье и основные материалы;
- топливо и энергия для технологических целей;
- вспомогательные материалы;
- основная и дополнительная зарплата производственных рабочих;
- социальное страхование;
- подготовка и освоение производства;
- расходы на содержание и эксплуатацию оборудования (эксплуатационные расходы);
- цеховые расходы;

- общезаводские расходы;
- внепроизводственные расходы.

При этом, в отличие от промышленности, формирование себестоимости в энергетике имеет ряд особенностей:

1. Себестоимость энергии исчисляет франко-потребитель, т.е. учитываются затраты не только на производство, но и на передачу и распределение энергии.

2. Отсутствие незавершенного производства ведет к тому, что издержки производства за определенный отрезок времени полностью относятся на себестоимость произведенной энергии.

3. Значительное влияние режима производства энергии обуславливает необходимость деления затрат на условно-переменные и условно-постоянные. При этом первые пропорциональны объему производства, а вторые мало зависят от режима производства.

4. На величину себестоимости энергии оказывает влияние наличие расходов по содержанию резерва мощности на электростанциях и в электросетях (например, топливо для обеспечения бесперебойности энергоснабжения потребителей).

5. Уровень себестоимости энергии может значительно изменяться по отдельным типам электростанций и по энергообъединениям.

С другой стороны, рыночная экономика основывается на самостоятельных, экономически обоснованных товаропроизводителях, а для них цены – решающий фактор результатов производственной и финансовой деятельности предприятия [3].

Первой в качестве примера рассмотрим структуру себестоимости ресурсоснабжающей организации, графическое изображение которой представлено на рисунке ниже:

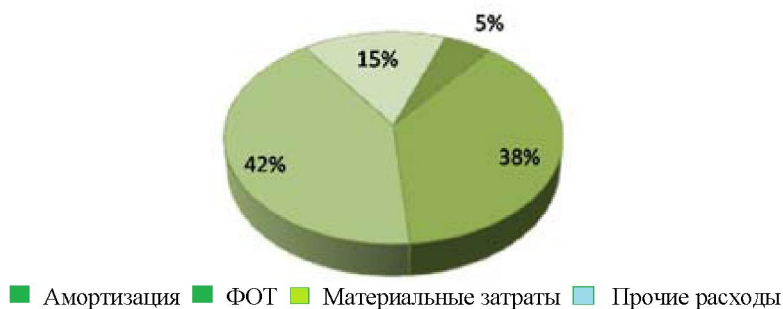


Рисунок 1 – Структура себестоимости ресурсоснабжающей организации

Согласно представленным данным, наиболее весомыми статьями затрат для производственной организации являются затраты на оплату труда и материальные затраты – их доли в общей сумме затрат составляют 42 и 38% соответственно. При этом наибольшим удельным весом в структуре материальных затрат обладают расходы на электроэнергию (около 80%), что определяется спецификой деятельности и используемым оборудованием организации. В качестве следующего примера можно привести структуру затрат предприятия пищевой промышленности, представленную на рисунке ниже:



Рисунок 2 – Структура затрат предприятия пищевой промышленности

Согласно рисунку, в структуре себестоимости предприятия, наряду с затратами на сырье и материалы (67%), существенную долю, по сравнению с другими затратами, составляют затраты на:

- электроэнергию – 6%
- природный газ – 8%

Таким образом, согласно представленным данным, основную долю в структуре расходов предприятий составляет приобретение основных производственных ресурсов (электроэнергия, газ, ГСМ и т.д.) [4].

При этом сложившийся уровень цен на приобретаемые ресурсы, одновременно с устаревшим оборудованием и, соответственно, высокими эксплуатационными расходами, обуславливают огромные расходы предприятий. Как следствие, цены на выпускаемую продукцию и предоставляемые услуги сложно назвать конкурентоспособными.

В отличие от структуры себестоимости продукции в других отраслях промышленности и энергетике не выделяют затраты на сырье и основные материалы. Структура затрат на производство энергии неодинакова для различных энергетических объектов и зависит от вида энергии, способа ее производства, технологических процессов. Так, для ТЭС наибольший удельный вес имеют затраты на топливо, а для ГЭС – затраты на амортизацию, достигающие более 80%. Себестоимость электроэнергии, выработанной на ГЭС, в 5–6 раз ниже себестоимости электроэнергии, произведенной на ТЭС.

Кроме производства энергия должна быть доставлена непосредственно потребителю. Поэтому полная себестоимость энергии определяется совокупностью расходов на производство, передачу, распределение и доставку энергии потребителям. В целом для энергетического производства важнейшими элементами затрат являются затраты на топливо, на амортизацию, заработная плата и прочие расходы, составляющие в совокупности 90–93% от общей суммы затрат [5].

Мажилисмены Парламента Республики Казахстан подсчитали, что реальная себестоимость электричества в Республике Казахстан составляет всего 8 тенге за киловатт, однако казахстанцы платят за него в два, а то и в три раза больше. Дело в том, что на пути от производителя к потребителю множество посредников. Как правило, это дочерние предприятия всё тех же энергокомпаний. Реальность такова, что, даже являясь самыми крупными экспортёрами природных ресурсов, отечественные добывающие и перерабатывающие компании не готовы поставлять на внутренний рынок свой продукт по льготным ценам. А монополии ежегодно поднимают тариф на предоставляемые ресурсы и услуги, тем самым сами стимулируют рост уровня инфляции. При этом в качестве обоснования выступает необходимость покрытия эксплуатационных издержек и проведения ремонта.



Рисунок 3 – Зависимость себестоимости от различных факторов

Учитывая, что в настоящее время отечественные предприятия практически лишены возможности осуществлять модернизацию средств производства с целью повышения эффективности деятельности, можно предположить, что в ближайшее время их конкурентоспособность будет ниже по сравнению с иностранными производителями.

Определяющим направлением государственной политики в Казахстане станет организация и проведение «ЭКСПО-2017» в Астане в рамках предложенной темы «Энергия будущего», которая направлена на поиск путей для качественных изменений в энергетике, включая, прежде всего, развитие альтернативных источников энергии и новых способов ее транспортировки.

ЛИТЕРАТУРА

- [1] Стратегия эффективного использования энергии и возобновляемых ресурсов Республики Казахстан в целях устойчивого развития до 2024 года и Стратегический план развития Кызылординской области на 2009 –2015 гг.
- [2] Болдарев В.М. и др., Экономика, организация и планирование на АЭС. – М.: Энергомиздат, 1988.
- [3] Чечевицина Л.Н. Микроэкономика. – Ростов-на-Дону: Феникс, 2003.
- [4] <http://e-kyzylorda.gov.kz>
- [5] Самсонов В.С. Экономика предприятий энергетического комплекса: учебник. – М.: Высшая школа, 2003.

REFERENCES

- [1] Strategy of effective use of energy and renewable resources of the Republic of Kazakhstan for a sustainable development till 2024 and the Strategic plan development of Kyzylordinsky area for 2009-2015.
- [2] Boldarev V. M., etc. Economy, the organization and planning on the NPP. M.: Energomizdat, 1988.
- [3] Chechevitsina L.N. Mikroekonomika. Rostov-on-Don: Phoenix, 2003.
- [4] <http://e-kyzylorda.gov.kz>
- [5] Samsonov B.C. Business economics of a power complex: textbook. M.: Higher school, 2003.

ОТАНДЫҚ ЭКОНОМИКАҒА ТЕРІС ЫҚПАЛ ТУДЫРАТЫН ФАКТОРЛАР

Ғ.П. Қалымбетов

Орталық Азия Университеті, Алматы, Қазақстан

Тірек сөздер: электр энергиясының шығыны, электр энергетикасы, электр энергиясын тарату, кернеуді реттеу.

Аннотация. Мақалада электр энергиясын тұтынушылардың сенімділігі мәселелері қарастырылған. Қазіргі таңда электрмен қамтамасыз ету сенімділігіне деген талаптар күшейтіліп отыр. Тұтынушылардың энергия ақысын төлемеуі, электр энергиясын пайдалы тұтыну көлемінің төмендеуіне байланысты электр энергиясындағы үлкен шығындар өзекті мәселелердің қатарында болып отыр. Соңғы жылдары барлық елде электр энергетикасы құрылымын, экономикалық тиімділігін көтеру және қажетті жоғары деңгейде электрмен қамтамасыз ету сенімділігін сақтау мақсатында түрлендіру үрдістері байқалып отыр.

Поступила 09.06.2015г.