

## Абдураманова А.Л. РАСХОДЫ В СЕБЕСТОИМОСТИ ВЕТРОЭНЕРГЕТИКИ И ПУТИ ИХ СНИЖЕНИЯ В АР КРЫМ

**Постановка проблемы:** на сегодняшний день общество осознало необходимость перехода к новой модели развития, предполагающей баланс экономических и экологических интересов. Нет просто экологических проблем, как и нет просто экономических проблем, но есть единые проблемы развития окружающей среды.

**Анализ публикаций:** в своих статьях Рамазанова З. раскрывает проблемы развития ветроэнергетической отрасли в Крыму, к.т.н. Подгуренко В.С. освещает основное состояние и перспективы развития ветроэнергетики в Украине. Однако данная проблема себя не исчерпала и на сегодняшний день остается актуальной.

**Цель статьи:** осветить альтернативные источники энергии в Автономной Республике Крым, и выявить тенденции развития ветроэнергетики в регионе.

**Основное содержание:** Украина относится к энергодефицитным странам и удовлетворяет потребности энергетики в первичных топливно-энергетических ресурсах за счет собственной добычи немногим более одной трети (без учета энергии атомных электростанций). Одним из эффективных путей удовлетворения этих потребностей является развитие возобновляемой энергетики, базирующейся на использовании нетрадиционных и возобновляемых источников энергии.

Среди регионов Украины Автономная Республика Крым обладает наибольшим энергетическим потенциалом и опытом работ по использованию всех видов нетрадиционных и возобновляемых источников энергии. Самыми перспективными из множества нетрадиционных источников энергии считаются ветровые электростанции. На сегодняшний день мы можем однозначно отметить, что в Крыму это целая развивающаяся отрасль энергетики Крыма.

Ветроэнергетика является составной частью Национальной энергетической программы Украины. По Указу Президента от 1996 года в Украине действует

Комплексная программа строительства ветровых электростанций. Целью программы является производство ветроагрегатов и строительство промышленных ВЭС в составе электроэнергетических систем. В соответствии с этой программой до 2010 года предусмотрено строительство ВЭС суммарной установленной мощностью 1990 МВт и достижение при этом производства электроэнергии около 5,3 млрд. кВтч. ежегодно, что позволит экономить почти 2 млн. т. условного топлива в год. [6].

С целью стимулирования развития ветроэнергетики Верховная Рада Украины 8 июня 2000 года приняла Закон Украины "Об изменениях в некоторых Законах Украины относительно стимулирования развития ветроэнергетики". Внесены изменения в Закон Украины "Об электроэнергетике", на основе чего формируются специальные средства как отчисления от тарифа на электроэнергию.

Крым - энергодефицитный регион, импортирующий до 93% электроэнергии с материковой части Украины через сеть линий электропередачи, значительный физический износ которых приводит к огромным потерям. Основным потребителем электроэнергии в АР Крым является непромышленный сектор, в частности туризм и сельское хозяйство, поэтому спрос на электроэнергию и его рост в этом регионе особо не зависит от развития промышленности.

Сегодня в Крыму действуют ветроэлектростанции на Донузлаве, на мысе Меганом, на полуострове Тарханкут, в селе Мирном Сакского района, строится Акташская ВЭС на Казантипе. На них уже установлено и работает 295 ветроагрегата общей мощностью 35 мегаватт. Станции госпредприятия «Донузлавская ВЭС» расположены на трех участках – на озере Донузлав, на мысе Меганом под Судакком и в пгт. Черноморское. Здесь смонтировано 154 ветроустановки мощностью 17,63 мегаватт. С начала работы они выработали 67,612 тысяч киловатт-часов электроэнергии. ВЭС на Меганоме полностью обеспечивает электроэнергией Солнечную долину, где расположены 4 населенных пункта и 4 воинские части. [5].

Основные показатели работы Донузлавской ВЭС на 01.01.2008 г.

Наименование	Установленная мощность, МВт	Тип ВЭУ	Выработано электроэнергии с начала эксплуатации, тыс. кВт/часов	Действующий тариф, без НДС, коп/кВт/час
Донузлавская ВЭС В том числе:				
Черноморская ВЭС	0,6	USW T600-48	0,334	28,18
Судакская ВЭС	6,23	USW 56-100	15,448	28,18
Донузлавская ВЭС	10,8	USW 56-100	51,83	28,18
Итого:	17,63		67,612	

Данные представлены на основании отчетов ГНПП «Укрэнерго» о состоянии выполнения Комплексной программы строительства ветроэлектростанций в Украине.

Себестоимость и тариф на электроэнергию ветровых электростанций определяется в соответствии с "Временной методикой определения расходов и тарифов на электроэнергию ветровых станций". [8].

Для ветровых электростанций, по сравнению с тепловыми электростанциями, есть существенная специфика в определении себестоимости и тарифа, которая изложена в "Основных принципах формирования

тарифов на электроэнергию для ВЭС и их сравнения с тарифами для тепловых и атомных электростанций с учетом экологических убытков".

При определении составляющих расходов при расчете себестоимости электрической энергии необходимо руководствоваться Законом Украины "О налогообложении прибыли предприятий" с изменениями и дополнениями к нему и соответствующими нормативными документами. [2].

Составляющие расходов в себестоимости электрической энергии следующие:

1. Амортизационные отчисления на основные фонды.

Стоимость основных фондов распределяется по 3 группам расходов в соответствии с Законом Украины "О налогообложении прибыли предприятий":

- 1 группа - дороги, домики, кабельные и воздушные линии электропередачи и др. основные фонды, которые принадлежат к первой группе (норма амортизации 5% на год);
- 2 группа - автотранспорт, система управления, устройства автономного управления, кабельные линии связи и др. основные фонды, которые принадлежат ко второй группе (норма амортизации 25% на год);
- 3 группа - ветроагрегаты, фундаменты к ним, электрощиты, комплектные трансформаторные подстанции, подставки под турбины, другие основные фонды, которые принадлежат к третьей группе (норма амортизации 15% на год).

Нормы амортизация, определены в Законе Украины "О налогообложении прибыли предприятия", применяется в соответствующем периоде с учетом понижающего коэффициента (Кп), величина которого определяется в Законах Украины "О внесении изменений в Закон Украины о налогообложении прибыли предприятия".

2. Стоимость услуг промышленного характера (услуги по техническому обслуживанию ветротурбин и др.).

3. Стоимость расходных материалов, запасных частей и принадлежностей.

4. Расходы на оплату труда с начислениями.

5. Стоимость горюче-смазочных материалов для содержания транспортных средств.

6. Другие расходы (накладные расходы): оплата услуг банка, затраты на командировку, медицинские услуги, медикаменты, материалы и др.

7. Отчисления к внебюджетным фондам.

Собственно показатели себестоимости и тарифов рассчитываются Национальной комиссией регуляции электроэнергетики на основе данных, которые предоставляются заказчиком ветровой электростанции.

Из указанных документов видно, что установленный НКРЕ тариф для Донузлавской ВЭС, на основе которого ГП «Энергорынок» закупает электроэнергию у Донузлавской ВЭС за 2007 г. составляет 28,18 коп. за 1 кВтч, а себестоимость электроэнергии в том же отчетном году составила 53,65 коп. за 1 кВтч. [4].

В то же время, как это следует из "Основных принципов формирования тарифов на электроэнергию для ВЭС и их сравнения с тарифами для тепловых и атомных электростанций с учетом экологических убытков", этот тариф является завышенным, потому, что в нем нашло свое отображение искажения в величине амортизационных отчислений, с изменением их годовой величины с 5% до 15-25%. В данном расчете амортизационные отчисления составляют 27% в сумме расходов. [7].

Это связано с тем, что с внесением изменений в Закон Украине "О налогообложении прибыли предприятий" изменение норм амортизации повлекло увеличение себестоимости электроэнергии ориентировочно в 1,3 раза. При этом удельный вес амортизационных отчислений в себестоимости электроэнергии тепловых электростанций составляет около 5 %, а главное место в структуре себестоимости электроэнергии занимает топливная составляющая, приблизительно 85%.

Основой ветроэнергетики является ветер. Для крымского региона величина ветропотенциала значительна. При этом первостепенное значение имеют показатели скорости ветра, обусловленные многолетними наблюдениями с учетом влияния других показателей воздушных масс. На сегодняшний день только при наличии научно-обоснованной базы данных по ветровым потокам в регионе, предметно можно обсуждать выбор площадок для ВЭС. Исследования ветровых характеристик в Крыму уделяется первоочередное внимание.

Гарантировать постоянное наличие ветра невозможно. Исходя из этого, трудно прогнозировать, какой будет себестоимость электроэнергии строящейся ветроэлектростанции. К примеру, себестоимость Донузлавской ВЭС, в 2,5 – 3 раза превышает расчетную, поскольку электростанция вырабатывает значительно меньше электроэнергии, чем ожидалось. На такой «подводный камень» ветровой электростанции неоднократно наткнулись и зарубежные энергетики. Причиной такого явления можно назвать то, что существует немалая вероятность ошибки при прогнозировании ветропотенциала той или иной территории.

**Результаты:** Себестоимость продукции относится к числу важнейших качественных показателей, характеризующих все стороны хозяйственной деятельности предприятия (фирм, компаний), их достижения и недостатки. Уровень себестоимости связан с объемом и качеством продукции, использованием рабочего времени, сырья, материалов, оборудования, расходованием фонда оплаты труда и т.д.

Строительство ветроэлектростанций позволит уменьшить энергозависимость полуострова, что является одной из целей долгосрочной стратегии развития топливно-энергетического комплекса Крыма; обеспечить стабильное развитие полуострова как в промышленном секторе, так и в сфере коммунальных услуг (обеспечение электроэнергией населения и туристического сектора).

Однако строительство ветровых электростанций требует значительных затрат. Финансирование работ из средств Комплексной программы явно недостаточно для осуществления интенсивного строительства

ВЭС. Нужны инвесторы, как внутренние, так и внешние. Но активизация деятельности компаний возможна при урегулировании тарифной политики в сфере ветроэнергетики.

#### Источники и литература

1. Закон Украины «Об альтернативных источниках энергии» от 20.02.2003 г. № 555-IV.
2. Законом Украины "О налогообложении прибыли предприятий" N 489-V от 19.12.2006 г. с изменениями и дополнениями.
3. Закон Украины « Об электроэнергетике»
4. Постановление НКРЕ № 578 от 27.07.05 г.
5. Сопоставительный анализ технико-экономических показателей рентабельности ВЭС, сооруженных в рамках «Комплексной программы строительства ВЭС», утвержденной генеральным Директором Национального космического агентства Украины. Киев, 2007 г..
6. «Комплексная программа строительства ветроэлектростанций», утвержденная Постановлением № 137 Кабинета Министров от 03.02.1997 г.
7. «Инструкция по подготовке и передаче отчетной сметы затрат на производство», утвержденная приказом Минтопэнерго Украины от 22.01.2001 г. № 32-01/6-1-109.
8. Временная методика определения расходов и тарифов на электроэнергию ветровых станций", утвержденная Постановлением НКРЕ Украины от 6 марта 1998 г. № 276.

#### Аблякимов Р.А.

### ПЕРСПЕКТИВЫ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ АУДИТА ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЯ

Переход экономики на рыночные отношения связанный с расширением прав предпринимателей, демократизацией управления, использованием экономических стимулов, направленных на повышение эффективности труда и ее оценки за экономическими результатами. В связи с этим определяется новое направление развития экономического контроля финансово-хозяйственной деятельности предприятий - независимый аудиторский контроль. Финансовая отчетность обобщает и систематизирует информацию о деятельности предприятий и является материалом для всестороннего анализа с целью принятия эффективных управленческих решений. Правильные выводы о деятельности предприятия можно сделать лишь при наличии достоверной финансовой отчетности, что предусматривает проведение качественного и объективного аудита. Поэтому совершенствование аудита финансовой отчетности является очень важным и актуальным на данный момент. Сегодня качество отечественного аудита вообще и аудита финансовой отчетности в частности вызывает у многих сетования: методика проверки остается несовершенной и не полностью учитывает современное научное достояние, которое должно быть положено в основу развития аудиторской практики.

Поэтому в качестве путей совершенствования аудита финансовой отчетности необходимо: Совершенствовать процедуры и технику аудита. Фактически все независимые аудиторские проверки базируются на выборочных проверках, которые дают возможность аудиторам заключать за исследованиям лишь части операций и событий, осуществленных предприятием - клиентом. Детальный аудит нуждается в экспертизе всех операций, свойственной ранней стадии развития аудита, но поскольку предприятия росли в размерах, объем операций стал великоват для сплошных проверок, чтобы быть рентабельным. Также в Законе Украины «Об аудиторской деятельности» [1] даже не упоминается о порядке составления рабочих документов аудитора и ведения аудиторского досье. В международных аудиторских стандартах также нет положения относительно ведения аудиторских рабочих документов, а методика их составления зарубежными аудиторскими фирмами имеет конфиденциальный характер. Поэтому нужно разработать совершенную методику составления аудиторских рабочих документов. Использовать ЭВМ в аудите. Аудиторская проверка – это сложный и длительный процесс, поэтому аудиторы постоянно работают над тем, чтобы максимально сократить время проверки, не снижая при этом ее качества, и, следовательно, не увеличивая аудиторского предпринимательского риска.

Постоянно повышать квалификацию аудиторов. Для надлежащего выполнения своих обязанностей аудиторы должны хорошо владеть методикой аудита, в совершенстве знать нормативную базу относительно предмета проверки и предметную отрасль исследований, а именно информацию, полученную по результатам предыдущей проверки, используются аудиторами для последующего аудита. Проверка состояния учета и отчетности проводится на основании программы.

К началу проведения проверки аудитор знакомится с нормативными документами, которые регулируют ведение бухгалтерского учета и финансовой отчетности.

Аудитор должен иметь справочный материал, который кратко характеризует короткое содержание законов, постановлений, инструкций и других указаний по вопросам учета и отчетности.

Программа состоит из таких вопросов:

- состояние учета и отчетности. Выясняется, по какой форме учета ведется бухгалтерский и налоговый учет на предприятии, обеспечивает ли применение такой формы учета проверку достоверности отчетных данных. Оценка состояния бухгалтерского учета может быть объективной только после проверки