

Кассем С. А. О.

Студент 2 курса магистратуры
Инженерный института К(П)ФУ
г. Казань, Российская Федерация

Аль - музайкер М. А.

Студент 2 курса магистратуры
Инженерный института К(П)ФУ
г. Казань, Российская Федерация

Хафизов И. И.

к.т.н. доцент кафедры Управления качеством
Инженерного института К(П)ФУ
г. Казань, Российская Федерация

ФГАОУВО "Казанский (Приволжский) Федеральный Университет

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ КАЧЕСТВОМ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Перевод экономики на свободные рыночные отношения в электроэнергетической сфере заставил в настоящее время предприятия и компании отрасли изыскивать пути роста результативности и эффективности своей работы. Процессно - ориентированный подход (ПОП), используемый при введении систем менеджмента качества (СМК) и сертификации является одним из них.

Еще в начале века в сфере электроэнергетики не сформировалось мнения о необходимости внедрения СМК, тем более ее правильного использования. Ситуация кардинально изменилась в настоящее время. Руководители электроэнергетических компаний отдают себе отчет в том, что ПОП к управлению качеством является для них жизненной необходимостью.

СМК предприятий и организаций отрасли составляют организационную структуру инновационной части электроэнергетического комплекса. СМК представляет собой организационную систему, в основу которой положена процессная модель, ориентированная на достижение целей, которые сформулированы высшим руководством компаний и организаций электроэнергетической сферы.

Задачи, стоящие перед электроэнергетическими компаниями, внедряющими СМК, формулируются следующим образом и служат для:

- выявления пробелов в управлении ресурсами энергетических компаний и скрытых резервов;
- оптимального управления ресурсами и ведения бизнеса;
- непрерывного совершенствования своей деятельности [1].

Введение СМК является не разрушительной мерой по отношению к существующей системе управления компанией, а одним из способов ее модернизации [2].

Рост эффективности работы электроэнергетических компаний связывается с имплементацией интегрированных СМК, которые обеспечивают согласованные действия генерирующих, сетевых, ремонтных и иных предприятий и организаций в цепочке от производства до доставки электроэнергии конечному потребителю. Наличие взаимосвязи между СМК электрогенерирующих и энергосбытовых компаний и СМК сетевых

организаций обуславливается тем фактом, что все производственные основные бизнес - процессы, которые осуществляются в сетевом кластере, в то же время играют роль вспомогательных процессов в генерирующей и сбытовой отрасли электроэнергетики [3].

Внедрение интегрированной СМК обеспечит непрерывное развитие электроэнергетических предприятий и компаний, устойчивый рост их конкурентоспособности, в результате предполагаемого постоянного взаимодействия этих организаций с внешней средой. Целями такого взаимодействия могут являться: проведение всестороннего анализа и учета требований потребителей, подробного анализа конкурентной среды, исследования достижений конкурентов, разбора информации и др. не только энергосбытовых компаний, а так же различных участников интегрированного процесса управления качеством, включая генерирующие компании и сетевые предприятия.

Так как все основные бизнес - процессы производства составляют цикл производства, то по мере выполнения установленных целей предшествующего уровня каждый следующий цикл управления будет осуществляться на новом, более высоком уровне витка «спирали качества».

Применение интегрированной СМК, как правило, способствует постоянному улучшению операционной деятельности электроэнергетических компаний. Это, в частности, наблюдается сейчас, когда результатом такого внедрения становится:

- повышение качества сервиса потребителей;
- рост безопасности и снижение вредности труда работников предприятий и организаций;
- снижение числа несчастных случаев и их последствий;
- снижение убытков, связанных с загрязнением окружающей среды;
- строгое следование законодательным требованиям в сферах экологии, безопасности и охраны труда;
- уменьшение риска и предотвращение опасностей возникновения внештатных ситуаций и других.

Все перечисленное возможно применить в целом к электроэнергетике. Однако наряду с общими государственными чертами есть и региональные особенности. Они обусловлены структурными особенностями электроэнергетических компаний и организаций, их производственными возможностями, структурой региональных потребителей. Исследование данного аспекта имеет значение для установления вектора направления менеджмента качества услуг электроэнергетических компаний и влияния этой работы на развитие региона в целом [4].

Литература:

1. Экономика и управление в современной электроэнергетике России: пособие для менеджеров электроэнергетических компаний / под ред. А.Б. Чубайса. М., 2009.
2. Гугелев А. В. Терехин В. А. Сравнение требований к системам менеджмента качества, устанавливаемых стандартами России и НАТО // Вестник Саратовского государственного социально - экономического университета. - № 2. - 2012 г. - с. 58 - 60.
3. Грищенко Д.О. Проблемы обеспечения качества в электроэнергетике // Вестник Саратовского государственного социально - экономического университета № 1 - 2013г. - с.120 - 122

4. Гонин В.Н., Кашурников А.Н. Региональные проблемы применения системы менеджмента качества в электроэнергетике // Кулагинские чтения: IX Всерос. конф. Чита, 2009.

5. Хафизов, И. И. Устройства для разрезания токопроводящих материалов / БИ.И. Хафизов // Инновационные машиностроительные технологии, оборудование и материалы - 2014: материалы междунар. науч. - технической конф. - Казань, 2014. - Ч.1. - С. 346 - 350.

© Кассем С. А. О., Аль - музайкер М. А., Хафизов И. И. 2017

Ковалева О.Е.

Магистрант

Волгоградский государственный университет

г. Волгоград, Российская Федерация

РАЗВИТИЕ ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЯ В НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ РФ В УСЛОВИЯХ ДЕЙСТВИЯ ЭКОНОМИЧЕСКИХ САНКЦИЙ

В настоящее время топливно - энергетический комплекс России находится под деструктивным влиянием трех групп ограничений: секторальных санкций, введенных в отношении России со стороны ряда западных стран, финансовых барьеров для входа российских нефтегазовых компаний на европейские и американские финансовые рынки и низких мировых цен на нефть.

Секторальные санкции, введенные в 2014 г. Евросоюзом, США, Норвегией, Канадой и Австралией, представляют собой запрет на поставки оборудования и технологий, которые могут использоваться для разведки и добычи трудноизвлекаемой нефти, а также реализации шельфовых проектов. Данные ограничения привели к прекращению реализации ряда проектов в сфере нетрадиционной нефти на территории России, предполагавших участие западных компаний. Это связано не только с высокой капиталоемкостью и необходимостью привлекать зарубежное финансирование, но и, прежде всего, с отсутствием отечественного оборудования и технологий, используемых для разработки и добычи трудноизвлекаемой нефти. Таким образом, санкции ставят под угрозу устойчивое развитие отрасли в долгосрочном периоде в силу ее сильной зависимости от импорта, при этом низкие мировые цены на нефть имеют второстепенное значение в вопросе реализации проектов по добыче сланцевой нефти, а также нефти арктического и глубоководного шельфа.

Трудноизвлекаемая нефть играет важную роль в обеспечении стабильных объемов добычи в долгосрочной перспективе, так как ее доля в структуре запасов России достигла 65 % [1]. В связи с этим развитие производства отечественного оборудования и услуг в сфере разведки и добычи нетрадиционной нефти является одним из главных направлений политики импортозамещения.

С целью снижения зависимости по оборудованию и услугам в нефтяной отрасли в России была запущена политика импортозамещения, целью которой является снижение импортной составляющей по наиболее важным направлениям (Таблица 1).