

СОГЛАСОВАНО:

Вице-премьер-министр  
Кыргызской Республики

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.

Ж.П. Разаков

ОДОБРЕНО:

Секретарь  
Совета безопасности  
Кыргызской Республики

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.

Т.К. Джумакадыров

СОГЛАСОВАНО:

Государственный комитет  
промышленности, энергетики и  
недропользования  
Кыргызской Республики

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.

У.Д. Рыскулов



### АКТУАЛИЗИРОВАННЫЙ ПЛАН

#### Пошаговых мероприятий по демонтажу системной коррупции в сфере энергетики

№	Коррупционный риск	Мероприятия по ликвидации коррупционного риска	Ответственный исполнитель	Срок исполнения
<b>I. Техническое обслуживание, обновление и развитие инфраструктуры энергоотрасли</b>				
1.	Отсутствие регламентов проведения работ по эксплуатации и ремонту оборудования, а также нарушение процедур реализации новых проектов, при которых существует возможность:  - формирования плана производственно-хозяйственной деятельности энергокомпаний с завышенной потребностью в ресурсах;  - нарушения приоритетности при выполнении и регламентных и ремонтно-	1. Обеспечить формирование корректного плана производственно-хозяйственной деятельности энергокомпаний, в том числе, бюджета и Плана государственных закупок товаров и услуг, для чего необходимо:  1.1. Составить перечень отраслевых норм (стандарты, технические условия, руководящие указания, ведомственные инструкции, правила и положения), используемые при планировании регламентных работ по эксплуатации и ремонту энергетического оборудования, и внести его в Правительство КР для признания этих норм в Кыргызстане.  1.2. Провести/обновить инвентаризацию всех активов энергокомпаний, с указанием года выпуска, года ввода в	ГКПЭН Кыргызской Республики.  НЭХК Кыргызской	01.03.2018г.  15.11.2017г.

<p>восстановительных работ;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- реализации проектов обновления и развития инфраструктуры отрасли без ТЭО, а также проведения финансовой, технической и экологической экспертизы;</li> <li>- приобретения запасных частей, эксплуатационных материалов и оборудования низкого качества, снижающих надежность работы энергообъектов;</li> <li>- некачественного выполнения регламентных и ремонтно-восстановительных работ, провоцирующих возникновение аварий.</li> <li>- необоснованного списания МТЦ при выполнении регламентных и ремонтно-восстановительных работ.</li> </ul>	<p>эксплуатацию и хронологии проведения регламентных и ремонтно-восстановительных работ. Разработать единую и понятную форму инвентаризационного отчета.</p> <p>1.3. Организовать проведение диагностического обследования и оценку технического состояния электрооборудования напряжением 110-500 кВ, а полученные результаты использовать в системе планирования регламентных работ по эксплуатации и ремонту энергетического оборудования. Отчет о проделанной работе предоставляется ежеквартально.</p> <p>1.4. Подготовить, на основании отраслевых норм и результатов инвентаризации активов, план выполнения регламентных работ по эксплуатации и ремонту энергетического оборудования на планируемый период. Согласно итогам проделанной работы внести изменения в утвержденный План деятельности компании на 2017г.</p> <p>1.5. Принять решение о создании в энергосистеме КР специализированного предприятия по ремонту энергетического оборудования напряжением 110-500 кВ.</p> <p>1.6. Внедрить обязательность проведения финансовой, технической и экологической экспертиз для всех проектов по модернизации и развитию инфраструктуры отрасли. По результатам экспертиз по согласованию с Советом Директоров компании принять решение о целесообразности реализации представленных проектов.</p> <p>1.7. Определить, на основании планов выполнения регламентных работ по эксплуатации и ремонту имеющегося оборудования и проектов, в том числе ТЭО, обновления и развития инфраструктуры отрасли (модернизация, строительство новых объектов), потребность компании в оборудовании и необходимых ресурсах. Внести изменения в утвержденные Концептуальные планы развития компаний на 2017г.</p> <p>2. Качество и приоритетность выполнения регламентных и ремонтно-восстановительных работ, а также используемых запасных частей, оборудования и эксплуатационных материалов обеспечивается службой главного инженера энергокомпании. При этом не допускается:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- необоснованное изменение приоритетности выполнения</li> </ul>	<p>Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>ГКПЭН Кыргызской Республики.</p> <p>ГКПЭН Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики</p>	<p>Постоянно</p> <p>01.12.2017г.</p> <p>01.11.2017г.</p> <p>15.10.2017г.</p> <p>01.10.2017г</p> <p>Постоянно.</p>
---	---	--	---

		<p>регламентных и ремонтно-восстановительных работ;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- применение запасных частей, эксплуатационных материалов и оборудования, качество которых не соответствует требованиям отраслевых норм (стандарты, технические условия, руководящие указания, ведомственные инструкции, правила и положения) и проектных решений;</li> <li>- проведение эксплуатационных и ремонтно-восстановительных работ в нарушение регламента;</li> <li>- необоснованное списание МТЦ при выполнении регламентных и ремонтно-восстановительных работ.</li> </ul> <p>3. Запретить реализацию проектов по модернизации и развитию инфраструктуры отрасли без проведения их финансовой, технической и экологической экспертизы, а также одобрения Советом директоров компании.</p> <p>4. Обеспечить реализацию проектов по модернизации и развитию инфраструктуры в установленном порядке, в том числе, созданием рабочей комиссии по приемке, законченных строительством (модернизацией), объектов. Формирование комиссии осуществляется заказчиком в соответствии с законодательством.</p> <p>5. Обеспечить надзор за деятельностью энергокомпании и привлечение к ответственности лиц, допустивших нарушения при реализации проектов, осуществляют государственные уполномоченные органы. Государственные уполномоченные органы обязать информировать Аппарат Президента и Аппарат Правительства Кыргызской Республики о ходе реализации проекта.</p>	<p>НЭХК Кыргызской Республики</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики</p>	<p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p>
--	--	--	---	---

## II. Государственные закупки

	<p>Процедура подготовки, организации и проведения государственных закупок товаров и услуг в энергокомпании, когда:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- план государственных закупок товаров и услуг компании не соответствует реальным потребностям;</li> </ul>	<p>1. Обязать составлять План государственных закупок товаров и услуг компании на основании плана ее производственно-хозяйственной деятельности, в котором указана реальная потребность в запасных частях, эксплуатационных материалах, оборудовании и других ресурсах.</p> <p>2. Обеспечить проведение мониторинга цен на рынке приобретаемых товаров и услуг. На основании результатов анализа мониторинга произвести расчет финансовой потребности</p>	<p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p>	<p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p>
--	--	---	---	-------------------------------------

<ul style="list-style-type: none"> <li>- большинство членов конкурсной комиссии представлено от закупающей организации;</li> <li>- требования к качеству закупаемых товаров и услуг отвечают проектным решениям, регламента и отраслевым нормам;</li> <li>- умышленно завышаются цены приобретаемые товары и услуги;</li> <li>- присутствует ценовой сговор закупающей организации участниками торгов;</li> <li>- участие в торгах принимают недобросовестные поставщики;</li> <li>- в процедуру государственных закупок вмешиваются лица, занимающие политические и административные должности;</li> <li>- фальсифицируются результаты контрольных испытаний закупленных расходных и эксплуатационных материалов;</li> <li>- задерживаются поставки приобретенных товаров и услуг;</li> <li>- осуществляются фиктивные поставки.</li> </ul>	<p>энергокомпания для реализации плана государственных закупок. Мониторинг цен закупаемых товаров и услуг на рынках стран СНГ, ближнего и дальнего зарубежья проводить поквартально за предыдущий год с учетом условий поставки DAP, либо DDP.</p> <p>3. Выделить государственные закупки в энергоотрасли в разряд специфичных и обеспечить возможность их регулирования отдельными нормами законодательства.</p> <p>4. Создать единого оператора по закупкам в энергоотрасли, в деятельности которого используются результаты системы планирования регламентных работ по эксплуатации и ремонту энергетического оборудования, а также обновления и развития энергообъектов.</p> <p>5. Обеспечить разработку конкурсных документов, для проведения торгов, на основании плана государственных закупок компании с подробным описанием предмета закупок и обязательно содержат сведения, предусмотренные ст. 14 закона «О государственных закупках».</p> <p>6. Запретить приобретение товаров и услуг, качество которых не отвечает требованиям проектных решений, регламентов и отраслевых норм. Не допускается внесение неуполномоченными организациями изменений или дополнений в проектные решения, регламенты и отраслевые нормы.</p> <p>7. Обеспечить подтверждение отсутствия у поставщиков задолженностей по налогам и сборам, а также обязательствам перед контрагентами, сведениями из автоматизированной системы учета платежей от уполномоченных государственных органов (ГНС и Соцфонд).</p> <p>8. Разработать и принять Положение о конкурсной комиссии, содержащее процедуру отбора членов комиссии, их права, обязанности, квалификацию и ответственность. Состав комиссии должен включать представителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- от закупающей организации не более 40 % от общего числа членов;</li> <li>- независимых гражданских организаций;</li> <li>- СМИ;</li> </ul>	<p>ГКПЭН Кыргызской Республики. Минфин КР</p> <p>ГКПЭН Кыргызской Республики. Минфин КР</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p>	<p>01.12.2017г.</p> <p>01.02.2018г</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p> <p>01.10.2017г.</p>
--	--	---	--

- правоохранительных органов.

Запрещается вмешательство в деятельность закупающей организации и конкурсных комиссий лиц, занимающих политические и административные должности. В противном случае об этом безотлагательно информируется Аппарат Президента и Правительства Кыргызской Республики.

9. Обязать конкурсную комиссию проводить оценку представленной конкурсной заявки на соответствие ее заявленным требованиям с обязательным использованием результатов мониторинга цен на приобретаемые товары и услуги, а также с привлечением, при необходимости, экспертов, включая независимых.

Экспертная оценка оформляется в виде заключения и представляется в конкурсную комиссию. Экспертное заключение обязательно содержит предупреждение о мере ответственности эксперта за предоставление ложной оценки.

10. Обеспечить принятие решения конкурсной комиссией на основе консенсуса ее членов. В отсутствие консенсуса решение по проведенному конкурсу, с убедительной аргументацией, принимает руководитель закупающей организации и одновременно извещает об этом конкурсную комиссию.

11. Обязать закупающую организацию исключить от участия в конкурсе поставщика товаров и услуг, подавшего конкурсную заявку, если будет известен факт предоставления ложной информации безотлагательно инициировать его включение в базу данных ненадежных (недобросовестных) поставщиков (подрядчиков).

Закупающая организация обязана получить от уполномоченного государственного органа подтверждение о включении нарушителей в базу данных ненадежных (недобросовестных) поставщиков (подрядчиков). В случае неполучения подтверждения в течение 7 календарных дней материалы об этом направить в государственный орган по подследственности за коррупционные правонарушения, а также оповестить, в должном порядке, Совет Директоров компании.

12. Обеспечить контроль исполнения обязательств по договорам госзакупок, а также регламенту технического обслуживания и ремонта оборудования уполномоченными государственными органами.

НЭХК Кыргызской  
Республики.

Постоянно.

НЭХК Кыргызской  
Республики.

Постоянно.

НЭХК Кыргызской  
Республики.

Постоянно.

НЭХК Кыргызской  
Республики.

Постоянно.

		13. Изучить вопрос внесения изменений в законодательство КР о привлечении к ответственности лиц за неисполнение/нарушение закона «о Госзакупках»	НЭХК Кыргызской Республики.	01.12.2017г.
<b>III. Передача и распределение (сбыт) электроэнергии</b>				
1.	<p>1. Манипулирование данными о потребителях электрической энергии и объемами ее использования, дающее возможность производить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- начисление платежей несуществующим потребителям («мертвые души»);</li> <li>- приписки объемов использованной энергии реально существующим субъектам (фальсификация);</li> <li>- поставки потребителю электроэнергии в обход приборов учета, либо без его регистрации в службе сбыта энергокомпании.</li> </ul> <p>2. Установление необоснованного уровня технических потерь электрической энергии для передающей и распределительной электрической сети, что позволяет компании скрывать случаи хищения электроэнергии.</p> <p>3. Наличие в Правилах пользования электрической энергии норм, которые позволяют предъявлять потребителю необоснованные финансовые претензии в виде возмещения ущерба за неучтенный объем использованной электроэнергии, что дает компании возможность необоснованного получения средств и сокрытия сверхнормативных</p>	<p>1. Установить на всех, без исключения, фидерах НЭСК-РЭК на стороне 35 кВ счетчики АСКУЭ.</p> <p>2. Установить на всех, без исключения, фидерах (входящих и отходящих) ТП 35/10/6 кВ приборы учета.</p> <p>3. Провести инвентаризацию всех потребителей э/энергии. По результатам инвентаризации изъять из базы данных потребителей электрической энергии компаний несуществующих абонентов («мертвые души»), а всех, без исключения, получателей электроэнергии внести в базу данных. Об итогах проделанной работы проинформировать Аппарат Президента и Правительства Кыргызской Республики.</p> <p>4. Исключить возможность поставки электроэнергии потребителю в обход прибора учета, для чего:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- подготовить и утвердить, в установленном порядке, ТЭО необходимости выноса приборов учета электроэнергии на фасады индивидуальных жилых домов;</li> <li>- вынести приборы учета электроэнергии на фасады проблемных индивидуальных жилых домов.</li> </ul> <p>4.1. Уполномоченные представители энергокомпании и территориального управления государственного органа по контролю и надзору за технической безопасностью фиксируют факты всех правонарушений при электроснабжении потребителей, включая вмешательство в приборы учета.</p> <p>5. В случае выявления эффективности выноса счетчиков на фасады индивидуальных жилых домов необходимо расширить применение этой процедуры и включить ее в план э/компании с учетом приоритетности, затрат времени и ресурсов. При невыполнении Плана, согласно ежемесячному (ежеквартальному) отчету,</p>	<p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>Госэкотехинспекция при ПКР.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p>	<p>01.11.2017г.</p> <p>01.11.2017г.</p> <p>01.11.2017г.</p> <p>01.11.2017г.</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p>

<p>технических потерь электроэнергии;</p> <p>4. Возможность накопления дебиторской задолженности от физических лиц сверх сроков, установленных законом «Об электроэнергетике» (3 месяца), а также создания фиктивной задолженности потребителей с переводом ее в категорию безнадежной и последующим списанием.</p> <p>5. Участие распределительных компаний в реализации объемов электрической энергии, в качестве товарной продукции малых ГЭС.</p>	<p>обеспечить привлечение к ответственности руководство компаний.</p> <p>6. КНТЦ «Энергия» выполнить исследование по определению уровня естественных технических потерь электроэнергии в сетях РЭК с учетом сезонности (зима-лето), географического месторасположения, длины линий и сечений проводов, а также плотности населения. Отчет о работе представлять ежеквартально.</p> <p>7. Результаты проведенных «КНТЦ» исследований утвердить в установленном порядке для каждой энергокомпании в отдельности и нормы технических потерь включить в план производственно-хозяйственной их деятельности на предстоящий финансовый год.</p> <p>8. Обеспечить проведение исследований и расчет корректных норм расхода э/энергии на собственные нужды для всех энергокомпаний.</p> <p>9. Обязать энергокомпании на постоянной основе обосновать использование э/энергии на хозяйственные нужды.</p> <p>10. Обязать руководству энергкомпаний представить уполномоченному госоргану оправдательные аргументы в случае, если утвержденные нормы технических потерь, с учетом сезонности, превышаются более чем на 0.1%.</p> <p>11. Провести инвентаризацию всех ОПП по республике на соответствие их лицензионным требованиям, Правил пользования э/энергии. Статус ОПП приравнять к статусу получателя э/энергии (потребителя) независимо от места получения э/энергии.</p> <p>12. Определить границы собственности между поставщиком и ОПП и установить на этой границе приборы учета э/энергии.</p> <p>13. Обеспечить перевод приборов учета бытовых потребителей в собственность э/компаний (через выкуп, либо замену).</p> <p>14. Обеспечить ответственность поставщика за работу прибора учета и его техническое состояние.</p> <p>15. Обеспечить изъятие из действующих Правил пользования электрической энергии норм, дающих возможность предъявления</p>	<p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p>	<p>До конца 2017г.</p> <p>До конца 2017г.</p> <p>01.12.2017г.</p> <p>Ежеквартально</p> <p>Ежеквартально</p> <p>01.11.2017г.</p> <p>01.11.2017г.</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p>
---	--	--	---

		<p>потребителю электрической энергии бездоказательных финансовых претензий не соответствующих реально причиненному ущербу. Процедуру установления факта без учетного использования электрической энергии (хищение) привести в соответствие с Гражданским кодексом, Кодексом об административной ответственности, и Уголовным кодексом.</p> <p>16. Исключить предъявление претензий потребителю э/энергии вследствие нарушений работы приборов учета в отсутствие доказательств его вмешательства.</p> <p>17. Обеспечить оформление подозрение на правонарушение электроснабжения потребителя оформляется актом согласно закону «Об электроэнергетике (статья 15-1). На основании акта, составленного представителем энергокомпании, руководство территориального подразделения э/компании (РЭС) вызывает представителя Госэкотехинспекции. Представитель Госэкотехинспекции выявляет или не выявляет факт правонарушения при электроснабжении потребителя. В случае выявления факта правонарушения нарушитель подвергается административному штрафу в соответствии с Кодексом об административной ответственности. Если правонарушение совершено представителем энергокомпании, то материалы об этом передаются в уполномоченный правоохранительный орган для уголовного преследования. Доказательство вмешательства заинтересованного лица в работу прибора учета электрической энергии обеспечивается проведением независимой судебно-технической экспертизы.</p> <p>18. В целях ужесточения ответственности за правонарушения при электроснабжении потребителей внести изменения и дополнения в Кодекс административной ответственности норм об увеличении штрафных санкций.</p> <p>19. Реализовать проект создания Расчетного центра в энергосистеме Кыргызской Республики, задачей которого, в том числе, является формирование баланса поставки и потребления электрической энергии в режиме реального времени.</p> <p>20. Исключить неправомерное накопление дебиторской задолженности физических лиц сверх сроков, установленных законом</p>	<p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>ГКПЭН Кыргызской Республики.</p> <p>ГКПЭН Кыргызской Республики</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p>	<p>01.11.2017г.</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p> <p>20.02.2018г.</p> <p>20.02.2018г.</p> <p>Постоянно.</p>
--	--	--	--	---



		<p>«Об электроэнергетике» (3 месяца).</p> <p>21. Пресечь вмешательство влиятельных должностных лиц в процесс своевременной оплаты использованной электроэнергии субъектами предпринимательской деятельности.</p> <p>22. Обязать юридические лица ежеквартально письменно подтверждать наличие задолженности за использованную электроэнергию.</p> <p>23. Запретить списание дебиторской задолженности без объективной оценки аудитора и одобрения Совета директоров компании.</p> <p>24. Обеспечить жесткий ежемесячный контроль баланса выработки, транзитных потерь и поставки электроэнергии от малых ГЭС конечным потребителям по прямым договорам. При выявлении небаланса выработки, транзитных потерь и поставки электроэнергии от малых ГЭС конечным потребителям по прямым договорам, материалы об этом передаются уполномоченным правоохранительным органам по подследственности, а также руководству энергокомпании и энергоотрасли.</p> <p>25. Исключить возможность применения энергокомпаниями норм технических потерь по транзиту электроэнергии, отличных от тех, что утверждены уполномоченным государственным органом.</p>	<p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>НЭХК Кыргызской Республики.</p>	<p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p>
--	--	--	--	---

#### IV. Тарифы и тарифная политика

1.	Отсутствие утвержденной, в установленном порядке, доступной и аргументированной методологии расчета и установления тарифа на электрическую энергию.	<p>1. Разработать и принять, в установленном порядке, методологию расчета и установления тарифов на электрическую энергию.</p> <p>2. Привести в соответствие с методологией расчета, структуру тарифов с реальными затратами энергокомпаний, обеспечивающих их полное возмещение на производство, включая импорт энергии и энергоносителей, передачу и распределение электроэнергии, а также возврат долгов по кредитам.</p>	<p>ГАРТЭК Кыргызской Республики.</p> <p>ГАРТЭК Кыргызской Республики</p>	<p>20.02.2018г.</p> <p>20.02.2018г.</p>
2.	Существующая практика поставки электрической энергии по разной цене для отдельных потребителей.	1. Рассмотреть возможность установки тарифов на электроэнергию одинаковыми для всех потребителей, подключенных к оборудованию одного класса напряжения (Гражданский кодекс КР, ст. 386).	ГАРТЭК Кыргызской Республики	20.02.2018г.

		<p>2. Освободить энергокомпании от несвойственных им функций социальной поддержки потребителей с одновременной их передачей соответствующим уполномоченным органам согласно закону "Об электроэнергетике" (ст. 22).</p> <p>3. Принять решение об адресной социальной защите малообеспеченных слоев населения, связанное с реализацией тарифной политики.</p>	<p>ГКПЭН Кыргызской Республики</p> <p>01.12.2017г.</p> <p>Правительство КР</p> <p>01.12.2017г.</p>
3.	Перевод потребителей из одной тарифной группы в другую (бытовое, сельскохозяйственное, бюджетное, производственное, специальное и льготное).	Утвердить перечень отдельных категорий потребителей, которым предоставляются льготы на используемую электрическую энергию (Гражданский кодекс КР, ст. 386) с указанием источника финансирования.	<p>Правительство КР</p> <p>01.12.2017г.</p>
4.	Процедура установления тарифа на электрическую энергию для производителей-продавцов и оптовых покупателей-перепродавцов, включая распределительную компанию	<p>1. Внедрить автоматизацию расчета затрат на выработку, передачу и распределение электрической энергии, в том числе тех, что компенсируются тарифом на электроэнергию.</p> <p>2. Обеспечить контроль аргументированного отнесения общественно необходимых затрат на производство, передачу и распределение электрической энергии в соответствии с принятой методологией.</p> <p>При отсутствии контраргументов к произведенным расчетам, выносится решение об установлении для компании тарифа на продажу (покупку) электроэнергии.</p>	<p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>20.02.2018г.</p> <p>ГАРТЭК Кыргызской Республики</p> <p>20.02.2018г.</p>

#### V. Формирование кадрового состава органов управления в отрасли

1.	Непрозрачность и необъективность отбора кандидатов для назначения на руководящие должности в энергокомпаниях	<p>1. Разработать критерии отбора кандидатов в резерв кадров для энергетической отрасли и передать их Межведомственной комиссии по формированию резерва кадров кандидатов на должности членов советов директоров, ревизионных комиссий и секретарей хозяйственных обществ с государственной долей участия сформированной в соответствии с Постановлением Правительства Кыргызской Республики от 19 декабря 2014 года № 716, обязательным учетом отсутствия отрицательных мотивов по признакам совершения правонарушения, включая коррупционные.</p> <p>2. Провести инвентаризацию действующего кадрового состава энергокомпаний, а также кандидатов в резерве кадров на предмет отсутствия у них отрицательных мотивов по признакам совершения правонарушений, включая коррупционные.</p>	<p>ГКПЭН Кыргызской Республики</p> <p>01.11.2017 г.</p> <p>ГКПЭН Кыргызской Республики</p> <p>15.11.2017 г.</p>
----	--	---	---

		<p>При выявлении упомянутых лиц принять необходимые кадровые решения в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.</p> <p>3. Создать список неблагонадежных лиц по признакам причастности к правонарушениям.</p> <p>4. Внести предложение о дополнении абзаца первый, подпункта 12 статьи 83 Трудового Кодекса Кыргызской Республики нормой об увольнении (освобождению от должности) руководителей предприятий с государственной долей участия в связи с утратой доверия.</p> <p>5. Обеспечить публичное оповещение заинтересованных лиц о проведении конкурса по отбору в резерв кадров кандидатов на руководящие должности в энергосектор.</p> <p>6. Произвести конкурсный отбор в резерв кадров кандидатов на руководящие должности в энергосектор согласно представленным критериям Государственного комитета по энергетике и промышленности Кыргызской Республики.</p> <p>7. Разработать критерии по отбору претендентов на руководящие должности в энергокомпаниях из числа лиц прошедших конкурсный отбор в резерв кадров для предприятий с государственной долей участия.</p> <p>8. Сформировать комиссию по отбору претендентов на руководящие должности в энергокомпаниях в составе представителей от:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Аппарата Президента Кыргызской Республики;</li> <li>- Аппарата Правительства Кыргызской Республики;</li> <li>- Государственного комитета по энергетике и промышленности;</li> <li>- Правления НЭХК;</li> <li>- от независимого экспертного сообщества.</li> </ul> <p>Заседание комиссии проходит при необходимости замещения вакантной должности.</p> <p>Отбор кандидатов из числа претендентов производится на заседании комиссии в соответствии с представленными критериями.</p> <p>Решение комиссии оформляется Протоколом и подписывается ее председателем и членами комиссии, участвовавшими в заседании.</p>	<p>НЭХК Кыргызской Республики.</p> <p>ГКПЭН Кыргызской Республики</p> <p>ГКПЭН Кыргызской Республики</p> <p>НХЭК Кыргызской Республики</p> <p>Аппарат Правительства Кыргызской Республики</p> <p>ГКПЭН Кыргызской Республики</p>	<p>Постоянно</p> <p>01.02.2018г.</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p> <p>Постоянно.</p> <p>01.02.2018г.</p>
--	--	--	--	--

		<p>9. Внести в Административный Кодекс Кыргызской Республики изменения и/или дополнения с целью исключения возможности вмешательства лиц, занимающих политические или административные должности, в процесс отбора и назначения кандидатов на руководящие должности предприятий и организаций в энергоотрасли.</p>	<p>Аппарат Правительства Кыргызской Республики</p>	<p>01.02.2018г.</p>
--	--	--	--	---------------------