



**О Стратегическом плане Агентства Республики Казахстан по регулированию  
естественных монополий на 2014 - 2018 годы**

*Утративший силу*

Постановление Правительства Республики Казахстан от 31 декабря 2013 года № 1565. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 марта 2015 года № 112

**Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 10.03.2015 № 112.**

**Примечание РЦПИ!**

**Вводится в действие с 1 января 2014 года.**

В соответствии со статьей 62 Бюджетного кодекса Республики Казахстан от 4 декабря 2008 года Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемый Стратегический план Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий на 2014 – 2018 годы.

1. Настоящее постановление вводится в действие с 1 января 2014 года и подлежит официальному опубликованию.

*Премьер - Министр*

*Республики Казахстан*

*С. Ахметов*

**У т в е р ж д е н**

**п о с т а н о в л е н и е м**

**П р а в и т е л ь с т в а**

**Р е с п у б л и к и      К а з а х с т а н**

**от 31 декабря 2013 года № 1565**

**Стратегический план**

**Агентства Республики Казахстан по регулированию**

**естественных монополий на 2014 – 2018 годы 1. Миссия и видение**

**Агентства Республики Казахстан**

**по регулированию естественных монополий**

**М и с с и я**

Обеспечение эффективного функционирования субъектов естественных монополий и развитие инфраструктурных отраслей экономики на основе баланса интересов потребителей, субъектов естественных монополий и регулируемых рынков.

**В и д е н и е**

Предсказуемый уровень тарифов на регулируемые услуги, эффективно функционирующие субъекты, беспрепятственный и недискриминационный доступ к услугам субъектов естественных монополий, защита прав потребителей.

## **2. Анализ текущей ситуации и тенденции развития деятельности субъектов естественных монополий и субъектов регулируемого рынка**

Стратегическое направление 1. Обеспечение условий эффективного функционирования и развития субъектов естественных монополий и регулируемого рынка.

1. Основные параметры развития регулируемой деятельности субъектов естественных монополий.

Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (далее – Агентство) осуществляет руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках в соответствии с законодательством о естественных монополиях и регулируемых рынках.

В соответствии с законодательством о естественных монополиях и регулируемых рынках в настоящее время в сферах естественных монополий осуществляют свою деятельность 1194 субъекта естественной монополии (далее – СЕМ), оказывающих 1627 регулируемых услуг, в том числе:

- 850 – в сфере водоканализационных систем;
- 456 – в сфере электро- и теплоэнергетики;
- 279 – в сфере транспорта;
- 52 – в сфере транспортировки нефти и газа.

С учетом совершенствования законодательства в целях привлечения инвесторов стало возможным введение с 1 января 2013 года РЭКами тарифов по методу сравнительного анализа (бенчмаркинг). Одним из преимуществ метода является минимизация «человеческого фактора» при принятии решений.

В дальнейшем планируется расширение стимулирующих методов регулирования.

В рамках повышения инвестиционной привлекательности и модернизации регулируемого сектора принят Комплексный план внедрения новых механизмов тарифообразования на воду на 2013 – 2015 годы, утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 29 декабря 2012 года № 1779 (далее – Комплексный план).

Комплексным планом предусматривается широкомасштабная модернизация и реконструкция водоканалов, внесение изменений и дополнений в ряд нормативных правовых актов, целью которых является экономия воды,

увеличение источников для финансирования инвестиций.

Еще одним новым методом регулирования является переход субъектов естественных монополий малой мощности от заявочной кампании на уведомительный характер.

Одним из главных факторов роста тарифов является привлечение инвестиций для обновления и модернизации активов субъектов естественных монополий тепловых сетей, сетей водоканалов. По итогам 2012 года сумма инвестиций составляет 208,8 млрд. тенге, что больше прошлого периода на 46 % или 66 млрд. тенге.

В результате привлечения инвестиций по итогам 2012 года достигнут: уровень нормативных технических потерь базовых субъектов естественной монополии в электрических сетях – 13,62 %, в тепловых сетях – 19,78 % и водохозяйственных сетях – 19,06 %;

уровень сверхнормативных потерь (при их наличии) базовых субъектов естественных монополий в электрических сетях – 0,16 %, в тепловых сетях – 2,32 % и водохозяйственных сетях – 1,74 %.

Чтобы обеспечить потребителей стабильности и предсказуемости тарифов, повышение качества услуг за счет вложения инвестиций в модернизацию активов Агентством утверждаются инвестиционные тарифы (среднесрочные и долгосрочные).

Так, в 2012 году количество субъектов естественной монополии, работающих по инвестиционным тарифам, составило 59, из них 45 субъектов естественной монополии являются базовыми. Все принимаемые решения по изменению тарифов осуществляются в рамках одобренного коридора в инфляцию.

12 марта 2013 года на Совете по экономической политике при Премьер-Министре Республики Казахстан одобрен коридор вклада в инфляцию от регулируемых Агентством услуг на 2013 год, который составляет 1,2 %, факт за 2012 год составил 1,166 %.

Также, данные статистики свидетельствуют о том, что на протяжении прошлых лет рост цен на регулируемые коммунальные услуги не только не превышает темпов инфляции, но и имеет более низкий уровень. Что касается цены на электрическую энергию, то модернизация сферы генерации уже на сегодняшний день позволяет избежать энергозависимости страны.

В целях повышения эффективности деятельности СЕМ и обеспечения стабильного уровня регулируемых тарифов Агентством будет продолжена работа, направленная на:

- 1) модернизацию регулируемого сектора;
- 2) расширение применения методов стимулирующего регулирования;
- 3) содействие переходу к «зеленой экономике» - экономия электроэнергии и

В о д ы ;

4) ликвидацию сверхнормативных (при их наличии) и снижение нормативных технических потерь СЕМ в электрических, тепловых и водохозяйственных сетях;

5) оптимизацию норм расходов сырья и материалов базовых СЕМ;

6) увеличение количества базовых СЕМ, работающих по среднесрочным или долгосрочным тарифам.

## 2. Анализ основных проблем.

В сферах естественных монополий до настоящего времени существует проблема изношенности и технологической отсталости производств, и связанные с этим низкая эффективность и потери.

В настоящее время износ основных средств по всем сферам естественных монополий коммунального сектора в среднем составляет 60 - 65 %. В целом, динамика показателя износа по базовым субъектам коммунального сектора за 2010 – 2012 годы свидетельствует о тенденции к его снижению (не более 1 % в год).

Проблему накопленного годами износа основных средств невозможно решить одномоментно через тариф, так как это приведет к росту тарифов на регулируемые услуги в разы.

Учитывая ограниченность ресурса потребителей Агентством проводится работа по привлечению СЕМ заемных средств для широкомасштабной модернизации активов.

Взаимосвязанной с состоянием производственных активов остается проблема высоких уровней потерь в сетях субъектов. К 1 января 2014 года ожидается ликвидация сверхнормативных потерь у базовых субъектов. Вместе с тем, необходимо отметить высокий уровень нормативных потерь в сравнении с мировыми показателями.

По итогам 2012 года:

1) уровень нормативных технических потерь базовых субъектов естественной монополии в электрических сетях – 13,62 %, в тепловых сетях – 19,78 % и водохозяйственных сетях – 19,06 %;

2) уровень сверхнормативных потерь (при их наличии) базовых субъектов естественных монополий в электрических сетях – 0,16 %, в тепловых сетях – 2,32 % и водохозяйственных сетях – 1,74 %.

По-прежнему проблемным остается вопрос оснащения приборами учета. Средняя оснащенность общедомовыми приборами учета тепловой энергии составляет порядка 41 %, индивидуальными приборами учета воды в среднем 85 %.

## 3. Оценка основных внешних и внутренних факторов.

В отраслях, где задействованы СЕМ, генерируются ресурсы по производству товаров и услуг для всей экономики страны и жизнеобеспечения населения. Субъекты поставляют воду и тепловую энергию, передают и распределяют электрическую энергию, транспортируют нефть и газ, оказывают транспортные услуги.

С июля 2012 года с учетом внесенных поправок в Закон от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках» инвестиционные программы государственных коммунальных предприятий утверждаются территориальными департаментами Агентства совместно с местными исполнительными органами.

Э т о п о з в о л и л о :

- 1) упростить процедуру утверждения инвестиционных программ и исключить необходимость утверждения в отраслевом министерстве;
- 2) местным исполнительным органам определять приоритеты инвестиционной деятельности ГКП;
- 3) усилить контроль за исполнением инвестиционных обязательств.

С учетом совершенствования законодательства стало возможным внедрение дифференцированных тарифов:

- 1) на электроэнергию – по зонам суток (во всех регионах), в зависимости от объемов потребления (3-х уровневые тарифы для населения) в целях создания благоприятных условий при оплате за электроэнергию для социально-уязвимых слоев населения;
- 2) на воду – по группам потребителей, в зависимости от объемов потребления, в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета, направленных на стимулирование к экономному потреблению воды производственных предприятий и бюджетных организаций, для которых устанавливается более высокий тариф на услуги водоснабжения;
- 3) на теплоэнергию – в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета. Теперь потребители с общедомовыми приборами учета тепла будут иметь более низкий тариф в отличие от тех потребителей, которые отказываются устанавливать данные приборы учета.

В целом результатами внедрения дифференцированных тарифов являются экономия электроэнергии (в 2012 году около 163,8 млн. кВт.ч), воды до 17 % (в 2012 году 2 млрд. тенге), топлива (в 2012 году около 41 тыс. тонн угля), экономия средств потребителей (в 2012 году около 1,5 млрд. тенге за счет электроэнергии), стимулирование к установке приборов учета и возможность выбора потребителями тарифного плана.

Анализ внутренних и внешних факторов показал следующее:  
сильные стороны:



данный метод чаще всего применяется на практике.

С 1 января 2013 года внедрен альтернативный метод формирования тарифов на основе результатов сравнительного анализа деятельности региональных электросетевых компаний (далее – РЭК). Преимуществом данного метода является то, что субъект самостоятельно распределяет и оптимизирует расходы в пределах установленного тарифного дохода. Внедрение указанного метода позволило регулятору оценить эффективность деятельности РЭК с учетом множества факторов и сравнивать их с моделью субъекта - лидера, чья деятельность наиболее эффективна.

У г р о з ы :

1) невыполнение инвестиционных обязательств по реконструкции и модернизации, приводящее к изношенности и технологической отсталости производств, связанных низкой эффективностью и потерей;

2) превышение уровня инфляции над заданными параметрами может привести к ухудшению макроэкономической стабильности;

3) несвоевременное принятие решений и соответствующих нормативных правовых актов, необходимых для эффективного функционирования системы Агентства могут повлиять на достижение целей Агентства.

В целях содействия развитию конкуренции в сферах (отраслях) государственного управления, находящихся в ведении Агентства, сокращение сфер естественных монополий необходимо осуществлять в тех сферах, где существует и развиты конкурентные условия.

Кроме того, содействие развитию конкуренции Агентством осуществляется путем установления обоснованных цен на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка и обеспечение недискриминационного доступа к регулируемым услугам (товарам, работам).

Стратегическое направление 2. Защита прав потребителей:

1) Основные параметры развития механизмов защиты прав потребителей

Развитие системы государственного регулирования монопольного сектора, обеспечивающего защиту прав потребителей, является одним из основных и приоритетных направлений деятельности Агентства. Перед Агентством поставлена задача о необходимости принятия мер по обеспечению прозрачности формирования тарифов и усиления контроля за инвестиционными обязательствами субъектов естественных монополий.

Законом Республики Казахстан от 9 июля 1998 года «О естественных монополиях и регулируемых рынках» предусмотрены нормы в части информированности населения, прозрачности принимаемых решений, контроля за деятельностью субъектов и принятия мер реагирования в случае нарушений законодательства.

В этой связи :

1) проводятся публичные слушания по изменению тарифов с участием потребителей (за 2012 год проведено 464 публичных слушаний);

2) проводятся ежегодные отчеты субъектов перед потребителями (за 2012 год проведено 723 отчетов);

3) введены временные компенсирующие тарифы 192 субъектам. Общая сумма возврата потребителям составила 2 млрд. тенге;

4) введен запрет на признание тарифной сметы коммерческой тайной;

5) проводятся заседания экспертных советов с привлечением потребителей для участия в экспертизе тарифов и цен (действует 16 региональных Экспертных советов и 3 республиканских);

6) создано 36 лекторских групп, которыми проведено 1150 выездных встреч с населением городов, районов с охватом более чем 20 тыс. человек.

В рамках контроля за соблюдением законодательства и недопущением нарушений прав потребителей, в 2012 году проведено 471 проверок, внесено 744 предписаний об устранении нарушения законодательства, вынесено 382 постановлений по делам об административных правонарушениях, принято участие в 376 судебных разбирательствах. Взыскано более 205 млн. тенге в виде штрафов и санкций.

Для удобства потребителей Агентством разработан калькулятор потребителя, где каждый житель через Интернет-ресурсы Агентства может проверить правильность выставленных счетов в течение нескольких минут.

На сайте Агентства размещаются утвержденные тарифные сметы, инвестиционные программы субъектов естественных монополий, а по результатам проверки размещаются отчеты об их исполнении по каждому мероприятию.

В рамках совершенствования разрешительной системы, направленной на сокращение лицензируемых видов деятельности Агентством проделана определенная работа. Так, если до 30 января 2012 года Агентство осуществляло лицензирование 6 видов деятельности, включающих 21 подвид, то с 30 января 2012 года данные виды деятельности сокращены до 4, включающих 4 подвида, а с 10 августа 2012 года Агентство осуществляет лицензирование 2 видов, включающих 2 подвида.

В настоящий момент выдача лицензий осуществляется в электронном формате.

В рамках совершенствования разрешительной системы, направленной на повышение качества оказания государственных услуг, Агентством проделана определенная работа.

Так в соответствии с Программой развития «электронного правительства» на



2008-2010 годы, утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2007 года № 1155-1, Агентство включено в пилотный проект по разработке и внедрению информационной системы «Государственной базы данных» «Е-Лицензирование» (далее – ИС «ГБД «Е-лицензирование»), разработанной Агентством по информатизации и связи Республики Казахстан.

Создание веб-портала «электронного правительства» было необходимо для того, чтобы сделать работу органов власти более эффективной, открытой и доступной для граждан. Раньше каждый государственный орган «жил своей жизнью» и мало соприкасался с остальными, а гражданам приходилось обходить множество инстанций, чтобы собрать всевозможные справки, подтверждения и прочие бумаги. Все это превращало процесс получения одной государственной услуги в бесконечную ходьбу по учреждениям.

Веб-портал «электронного правительства» – это единый механизм взаимодействия государства и граждан, а также государственных органов друг с другом, обеспечивающий их согласованность при помощи информационных технологий. Именно этот механизм позволил сократить очереди в государственных учреждениях и упростить, и ускорить получение справок, свидетельств, разрешительных документов и т.д.

Ранее соискателю лицензии требовалось осуществлять сбор документов на бумажном носителе, отправлять документы лицензиару, при этом, имея сопутствующие расходы, теряя массу времени для этих целей.

В связи с внедрением ИС «ГБД «Е-лицензирование» в рамках веб-портала «электронного правительства», процедура получения лицензии намного упростилась в сторону сокращения расходов на транспорт, времени обработки заявок, отслеживания рассмотрения заявок и ускорения выдачи готовых документов, и самый важный аспект - исключения прямого контакта заявителя с государственным органом, что практически исключает факты возможных коррупционных деяний.

В настоящее время в Агентство через ИС «ГБД «Е-лицензирование» поступают заявления по оказанию государственных услуг.

В свою очередь, рассмотрение данных заявлении через ИС «ГБД «Е-лицензирование» эффективно, поскольку документы на выдачу лицензий предоставляются в виде электронных сканированных копий, прикрепляемых к электронному запросу, удостоверенной электронной цифровой подписью, что позволяет экономить денежные средства, время, а также обеспечивает подтверждение достоверности представленных документов.

В настоящее время Агентством, в рамках Планов мероприятий по оптимизации бизнес-процессов, сокращению количества документов, требуемых от населения при оказании государственных услуг «Выдача лицензии на

осуществление деятельности по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения» и «Выдача лицензии на осуществление деятельности по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов», проделана работа по сокращению предоставляемых документов для получения государственной услуги путем перевода некоторых документов в форму сведений.

Сегодня участие общественных организаций и потребителей при утверждении тарифов обеспечивается через функционирующие во всех регионах Экспертные Советы.

Проекты всех нормативных правовых актов направляются аккредитованным общественным организациям для экспертизы.

Подписаны Меморандумы о сотрудничестве между Агентством и Национальной экономической палатой Казахстана «Союз «Атамекен», и с Республиканским Общественным Объединением Национальная «Лига потребителей», принят план мероприятий по реализации совместных действий Агентства и Ассоциации «Көмекші».

В целях совершенствования механизма защиты прав потребителей Агентством будет продолжена работа, направленная на:

- 1) обеспечение прозрачности формирования тарифов;
- 2) усиление контроля за целевым использованием средств, предусмотренных тарифной сметой, в том числе исполнением инвестиционных программ субъектов естественных монополий;
- 3) повышение роли общественных организаций по защите прав потребителей;
- 4) усиление информационной работы по повышению правовой грамотности населения в области защиты своих прав как потребителей;
- 5) оптимизация разрешительных процедур.

## 2. Анализ основных проблем:

Сегодня контроль за соблюдением законодательства в области защиты прав потребителей осуществляется различными государственными органами.

В результате меры реагирования по жалобам потребителей носят точечный, несистемный характер и основаны в большей степени на использовании административного ресурса.

Проведен анализ поступивших в Агентство обращений за 2012 год. Из общего количества обращений жалобы составляют 7 %. При этом порядка 40 % жалоб одновременно затрагивают компетенцию других государственных органов. Из общего количества обращений (8491 шт) жалобы составляют 7 % (или 599 шт), в том числе от физических лиц – 61 % (или 366 шт) и юридических лиц – 39 % (193 шт). Наибольшее количество жалоб поступило в г. Астана (19 %) , Жамбылской (18 %), Костанайской (16 %) областях и в центральный аппарат

Агентства (14 %). По отраслям экономики больше всего жалуются в сфере электроснабжения (46 %) и теплоснабжения (26 %). По содержанию наибольшую долю занимают жалобы на уровень тарифа (33 %) и на необоснованно выставленные счета (28 %).

Одним из факторов, сдерживающих развитие малого и среднего бизнеса, а также индивидуально-жилищного строительства являются нарушения СЕМ сроков и правил выдачи технических условий на присоединение потребителей к инфраструктурным сетям или, другими словами, разного рода задержки с функционированием нового объекта предпринимательской деятельности.

### 3. Оценка основных внешних и внутренних факторов

Особым способом государственного воздействия на естественных монополистов являются определение потребителей, подлежащих обязательному обслуживанию, и (или) установление минимального уровня их обеспечения, если их потребности невозможно удовлетворить в полном объеме. Деятельность СЕМ позволяет выборочно удовлетворять запросы потребителей, поэтому здесь необходимо государственное вмешательство.

Бремя доказывания, отсутствия возможности оказывать потребителю услуги, выполнить соответствующие работы возложено на СЕМ.

На сегодняшний день недискриминационный доступ к регулируемым услугам СЕМ обеспечивается посредством равного доступа к регулируемым услугам.

Анализ внутренних и внешних факторов показал следующее:

#### Сильные стороны:

Государственное регулирование деятельности СЕМ осуществляется с соблюдением баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий и регулируемых рынков.

#### Слабые стороны:

1) Отсутствие информации о дополнительных мощностях.

Отсутствие данной информации создает предпосылки для варьирования в принятии решения по присоединению дополнительных мощностей.

2) Высокие уровни загруженностей в определенных регионах.

#### Возможности:

Решение проблемных вопросов, путем:

1) совершенствования законодательства о естественных монополиях и регулируемых рынках.

Необходимо обязать СЕМ опубликовывать информацию о дополнительных мощностях.

2) привлечение инвестиций с целью увеличения объемов оказываемых услуг.

#### Угрозы:



Показатели прямых результатов	Источник информации	ед. изм.	в том числе с указанием промежуточного значения						
			отчетный период		плановый период				
			2012 год (отчет)	2013 год (план текущего)	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Уровень нормативных технических потерь базовых СЕМ в:	Данные СЕМ								
электрических сетях		%	13,7	13,5	13,4	13,3	13,2	13,1	13,0
тепловых сетях		%	19,8	19,6	19,5	19,4	19,3	19,2	19,1
водохозяйственных сетях.		%	19,1	18,9	18,5	18,0	17,9	17,8	17,7
Уровень сверхнормативных потерь (при их наличии) базовых СЕМ в:	Данные СЕМ								
электрических сетях		%	1,1	0,5	0	0	0	0	0
тепловых сетях		%	2,32	2,00	0	0	0	0	0
водохозяйственных сетях		%	1,74	1,00	0	0	0	0	0
Доля водоканалов, охваченных методом тарифообразования на основе результатов сравнительного анализа (бенчмаркинг)	Данные СЕМ	%	0	0	0	50	60	80	100
Доля субъектов в сфере тепловых сетей, охваченных методом тарифообразования на основе результатов сравнительного анализа (бенчмаркинг)	Данные СЕМ	%	0	0	0	0	50	80	100
Доля базовых СЕМ в сфере водохозяйственных и канализационных систем, работающих по среднесрочным или долгосрочным тарифам	Данные АРЕМ и СЕМ	%	68	75	81	90	100	100	100
Доля базовых СЕМ в сфере электро- и теплоэнергетики, работающих по среднесрочным или долгосрочным тарифам	Данные АРЕМ и СЕМ	%	75	81	90	95	100	100	100
Удельный вес базовых СЕМ в сфере водохозяйственных и канализационных систем, работающих по дифференцированным тарифам в зависимости от объемов потребления	Данные АРЕМ и СЕМ	%	10	30	65	100	100	100	100
Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере водохозяйственных и канализационных систем	Данные АРЕМ	%	100	105	110	115	120	125	130
Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере передачи и		%	100	105	110	115	120	125	130





			2012 год отчет)	текущего ( )	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов, хранение, транспортировка газа или газового конденсата, эксплуатации газораспределительных установок и газопроводов	Данные АРЕМ	%	100	105	107	110	112	115	118
Износ основных средств в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов, хранение, транспортировка газа или газового конденсата, эксплуатации газораспределительных установок и газопроводов	Данные АРЕМ и СЕМ	%	65	63	62	61	59	58	57
Мероприятия для достижения показателя прямого результата	Срок реализации в плановом периоде								
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год				
Рассмотрение и утверждение инвестиционных программ СЕМ в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов, хранение, транспортировка газа или газового конденсата, эксплуатации газораспределительных установок и газопроводов	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Рассмотрение заявок СЕМ на изменение тарифов на регулируемые услуги транспортировки нефти и нефтепродуктов, хранение, транспортировка газа или газового конденсата, эксплуатации газораспределительных установок и газопроводов	X	X	X	X	X	X	X	X	X

#### Задача 1.1.4. Повышение эффективности деятельности СЕМ в сфере аэронавигации, портов и аэропортов

Показатель прямых результатов	Источник информации	ед. изм.	в том числе с указанием промежуточного значения						
			отчетный период		плановый период				
			2012 год (отчет)	2013 год (план текущего )	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере аэронавигации, портов и аэропортов	Данные АРЕМ	%	100	104	108	112	116	123	123









			2012 год ( ) отчет)	текущего	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018
Позиция Казахстана по субиндексу «прозрачность решений, принимаемых государственным органом» в рейтинге Глобального индекса	Отчет ГИК ВЭФ	место	32	29	28	27	26	25	24
Позиция Казахстана по субиндексу «фаворитизм в решениях государственных служащих» в рейтинге Глобального индекса	Отчет ГИК ВЭФ	место		77	76	75	74	73	72
Позиция Казахстана по субиндексу «общественное доверие политикам» в рейтинге Глобального индекса	Отчет ГИК ВЭФ	место		35	34	33	32	31	30
Количество сокращенных регулируемых услуг в сферах естественных монополий	Постановление Правительства				1		1		
Количество гармонизированных законодательств стран ТС и ЕЭП в сфере естественных монополий	Данные АРЕМ	Количество					1		
Объем возвращенных потребителям средств (за допущенные ими нарушения)	Данные АРЕМ	млн. тенге	2003	2200	2400	2600	2800	2900	3000
Объем средств, наложенных в виде штрафных санкций	Данные АРЕМ	млн. тенге	205,0	220,0	215,0	210,0	205,0	200,0	195,0

### Задача 2.1.1. Обеспечение недискриминационного доступа к регулируемым услугам (товарам, работам)

Показатель прямых результатов	Источник информации	ед. изм.	в том числе с указанием промежуточного значения						
			отчетный период		плановый периоде				
			2012 год ( ) отчет)	2013 год (план текущего )	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018
Доля удовлетворенных заявлений (жалоб) потребителей по фактам дискриминационного доступа к регулируемым услугам (товарам, работам) к общему объему поступивших заявлений по фактам дискриминационного доступа	Данные АРЕМ	%		95	96	97	98	99	100
Доля обеспеченных равным доступом посредством информационной открытости перечня услуг, тарифов на услуги	Данные АРЕМ	%	-	-	-	-	90	95	99
Количество внесенных изменений в постановление Правительство Республики					1		1		



Рассмотрение обращений граждан, связанных с качеством регулируемых услуг	X	X	X	X	X
Рассмотрение поступающих заявлений на получение лицензии и разрешений	X	X	X	X	X
Внесение предложений в Министерство экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан по сокращению разрешительных процедур		X			
Проведение проверок деятельности СЕМ согласно годовому плану проверок и с учетом системы оценки рисков	X	X	X	X	X
Рассмотрение отчетов СЕМ об исполнении тарифных смет	X	X	X	X	X

## Цель 2.2. Обеспечение баланса интересов потребителей, СЕМ и субъектов регулируемого рынка посредством обеспечения публичности

Целевой индикатор (с указанием окончательного срока (периода) достижения)	Источник информации	Ед. изм.	в том числе с указанием промежуточного значения						
			в отчетном периоде		в плановом периоде				
			2012 год (отчет)	2013 год (план текущего)	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Охват потребителей при проведении публичных слушаний и ежегодных отчетов СЕМ перед потребителями	Данные АРЕМ	тыс. чел	15	17	20	22	25	30	3
Охват общественных объединений, ассоциаций, по вопросам тарифного регулирования	Данные АРЕМ	шт	6	8	9	10	11	12	1
Освещение в СМИ материалов по вопросам тарифной политики	Данные АРЕМ	шт	566	600	650	700	750	800	8
Доля заявок СЕМ принятых в электронном формате	Данные АРЕМ	%			10	30	50	70	1
Доля проектов, реализованных совместно с НПО и бизнес сектором	Данные АРЕМ	%			70	75	80	85	9

### Задача 2.2.1. Повышение прозрачности

Показатели прямых результатов	Источник информации	ед. изм.	в том числе с указанием промежуточного значения						
			в отчетном периоде		в плановом периоде				
			2012 год (отчет)	2013 год (план текущего)	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Количество проведенных публичных слушаний при поступлении заявок	Данные АРЕМ	ед.	464	480	500	510	520	530	5



Сокращение сроков рассмотрения заявлений по выдаче лицензий (оказание государственной услуги)	Данные АРЕМ	раб. дней	28	14	14	13	13	12	1:
Количество сокращенных бумажных документов, требуемых для оказания государственных услуг, при предоставлении услуги в электронном формате	Данные АРЕМ	%		25	30	35	40	45	5:
Количество автоматизированных государственных услуг центрального государственного органа и территориальных подразделений путем перевода их в электронную форму	Данные АРЕМ	%		20	30	40	45	50	5:
Доля государственных услуг, оказанных в электронной форме к общему объему оказанных государственных услуг	Данные АРЕМ	%		60	65	70	75	80	8:
Мероприятия для достижения показателей прямых результатов	Срок реализации в плановом периоде								
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год				
Сокращение времени рассмотрения заявлений на получение государственных услуг	X	X	X	X	X				
Сокращение бумажных документов при рассмотрении заявления на получение лицензии в электронном формате путем перевода их в форму сведений	X	X	X	X	X				
Перевод разрешительных процедур в электронную форму	X	X	X	X	X				
Проведение анализа на предмет сокращения количества бумажных документов, требуемых для выдачи разрешительных документов при оказании государственных услуг в электронной форме	X	X	X	X	X				

### 3.2. Соответствие стратегических целей государственного органа стратегическим целям государства

Стратегические направления и цели государственного органа	Наименование стратегического документа, нормативного правового акта
Стратегическое направление 1. Обеспечение условий эффективного функционирования и развития субъектов естественных монополий и регулируемого рынка.	
Цель 1.1. Повышение эффективности деятельности СЕМ	



Цель 1.2. Недопущение необоснованного роста

Указ Президента Республики Казахстан от 18 декабря 2012 года № 57  
О мерах по реализации Послания Главы государства народу Казахстана от 14 декабря 2012 года «Стратегия Казахстана – 2050»: не политический курс состоявшегося государства»;

Указ Президента Республики Казахстан от 30 мая 2013 года № 57  
Концепции по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике»;

Указ Президента Республики Казахстан от 1 февраля 2010 года № 958  
О Стратегическом плане развития Республики Казахстан до 2020 года;

Указ Президента Республики Казахстан от 29 ноября 2005 года № 958  
«Об утверждении Стратегии гендерного равенства в Республике Казахстан на 2006 – 2016 годы»;  
Государственная программа по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан 2010 – 2014 годы, утвержденная Указом Президента Республики Казахстан от 19 марта 2010 года № 958

цен на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка
Стратегическое направление 2. Обеспечение баланса интересов потребителей, СЕМ и субъектов регулируемого рынка.
Цель 2.1. Обеспечение баланса интересов потребителей, СЕМ и субъектов регулируемого рынка посредством контрольных мер
Цель 2.2. Обеспечение баланса интересов потребителей, СЕМ и субъектов регулируемого рынка посредством обеспечения публичности
Цель 2.3. Обеспечение повышения качества оказания государственных услуг

#### 4. Развитие функциональных возможностей

Наименование стратегического направления , цели и задачи государственного органа	Мероприятия по реализации стратегического направления, цели и задачи государственного органа	Период реализации
Стратегическое направление 1. Обеспечение условий эффективного функционирования и развития субъектов естественных монополий и регулируемого рынка		
Цель 1.1. Повышение эффективности деятельности СЕМ	Постоянное повышение кадрового потенциала, привлечение квалифицированных специалистов, в том числе выпускников высших учебных заведений, повышение уровня квалификации, а также стимулирование работников, создание благоприятных условий труда, способствующих дальнейшему совершенствованию эффективности деятельности каждого работника. Увеличение количества и охвата новой техникой и технологией для повышения эффективности работы. Повышение уровня квалификации сотрудников Агентства	ежегодно
Задачи: повышение эффективности деятельности СЕМ: в области электро- и теплоэнергетики, водохозяйственных и канализационных систем; в сфере железнодорожного транспорта; в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов, хранение, транспортировка газа или газового конденсата, эксплуатации газораспределительных установок и газопроводов; в сфере аэронавигации, портов и аэропортов		
Цель 1.2. Недопущение необоснованного роста цен на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка	Постоянное повышение кадрового потенциала, привлечение квалифицированных специалистов, в том числе выпускников высших учебных заведений, повышение уровня квалификации, а также стимулирование работников, создание благоприятных	
Задачи: недопущение необоснованного роста цен на продукцию, товары, услуги		

субъектов регулируемого рынка в области: электроэнергетики, железнодорожного транспорта, гражданской авиации, портовой деятельности; газа, производства нефтепродуктов, транспортировки нефти.	условий труда, способствующих дальнейшему совершенствованию эффективности деятельности каждого работника. Увеличение количества и охвата новой техникой и технологией для повышения эффективности работы. Повышение уровня квалификации сотрудников Агентства.	ежегодно
Стратегическое направление 2. Обеспечение баланса интересов потребителей, СЕМ и субъектов регулируемого рынка.	Постоянное повышение кадрового потенциала, привлечение квалифицированных специалистов, в том числе выпускников высших учебных заведений, повышение уровня квалификации, а также стимулирование работников, создание благоприятных условий труда, способствующих дальнейшему совершенствованию эффективности деятельности каждого работника. Увеличение количества и охвата новой техникой и технологией для повышения эффективности работы. Повышение уровня квалификации сотрудников Агентства.	ежегодно
Цель 2.1. Обеспечение баланса интересов потребителей, СЕМ и субъектов регулируемого рынка посредством контрольных мер		
Задача: обеспечение недискриминационного доступа к регулируемым услугам (товарам, работам)		
Задача: обеспечение баланса интересов между потребителями и СЕМ, удовлетворенность качеством		
Цель 2.2. Обеспечение баланса интересов потребителей, СЕМ и субъектов регулируемого рынка посредством обеспечения публичности		
Задача: повышение прозрачности		

## 5. Межведомственное взаимодействие

Показатели задач, для достижения которых требуется межведомственное взаимодействие	Государственный орган, с которым осуществляется межведомственное взаимодействие	Меры, осуществляемые государственными органам
Стратегическое направление 1. Обеспечение условий эффективного функционирования и развития субъектов естественных монополий и регулируемого рынка		
Цель 1.1. Повышение эффективности деятельности субъектов естественных монополий		
Задача 1.1.1. Повышение эффективности деятельности СЕМ в области электро- и теплоэнергетики, водохозяйственных канализационных систем		
Вклад тарифов на регулируемые услуги СЕМ в инфляцию: холодное водоснабжение, канализация, горячее водоснабжение, центральное отопление	МЭБП, АС	Определение параметров предельного роста тарифов регулируемые услуги СЕМ в пределах их совокупного вклада в инфляцию
Задача 1.1.2. Повышение эффективности деятельности СЕМ в сфере железнодорожного транспорта		
Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере железнодорожного транспорта	МТК	Совместное утверждение инвестиционных программ СЕМ

Задача 1.1.3. Повышение эффективности деятельности СЕМ в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов, хранение, транспортировка газа или газового конденсата, эксплуатации газораспределительных установок газопроводов

Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов, хранение, транспортировка газа или газового конденсата, эксплуатации газораспределительных установок и газопроводов	МНГ	Совместное утверждение инвестиционных программ СЕМ
---	-----	--

Задача 1.1.4. Повышение эффективности деятельности СЕМ в сфере аэронавигации, портов и аэропортов

Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере аэронавигации, портов и аэропортов	МТК	Совместное утверждение инвестиционных программ СЕМ
--	-----	--

Цель 1.2. Недопущение необоснованного роста цен на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка

Задача 1.2.1. Недопущение необоснованного роста цен на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка области электроэнергетики

Вклад в инфляцию роста цен на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка в области электроэнергетики	МЭБП, АС	Определение параметров предельного роста цен услуги регулируемого рынка в пределах их совокупного вклада в инфляцию
---	----------	---

## 6. Управление рисками

Наименование риска	Возможные последствия в случае непринятия превентивных и (или) своевременных мер реагирования	Меры управления
<b>Внешние риски</b>		
Неисполнение инвестиционных программ СЕМ	Неисполнение заданных параметров по уровню износа основных средств СЕМ и нормативных потерь	Ежеквартальный мониторинг исполнения инвестиционных программ Возврат потребителям суммы неисполненных инвестиционных программ
Превышение уровня инфляции над заданными параметрами	Ухудшению макроэкономической стабильности	Принятие необходимых мер по недопущению необоснованного роста тарифов субъектов естественных монополий и превышения одобренного Правительством Республики Казахстан вклада в инфляцию регулируемых Агентством услуг
Неснижение уровня износа основных средств субъектов естественных монополий	Ухудшение качества предоставляемых субъектами регулируемых услуг	Усиление контроля за целевым использованием средств предусмотренных тарифной сметой и инвестиционной программой субъекта естественной монополии
Рост нормативных технических и сверхнормативных потерь	Отсутствие экономии ресурсов, ухудшение качества предоставляемых субъектами регулируемых услуг	Принятие необходимых мер по недопущению необоснованного роста нормативных технических и сверхнормативных потерь, усиление контроля за целевым использованием средств субъекта естественной монополии

Внутренние риски		
Несвоевременное принятие решений и соответствующих нормативных правовых актов, необходимых для эффективной работы Агентства	Могут повлиять на достижение целей Агентства	Усиление контроля за качеством нормотворческой работы
Снижение количества выездов по разъяснению тарифной политики	Введение потребителей в заблуждение, ухудшение информированности среди населения	Принятие необходимых мер по недопущению прекращения разъяснительной работы среди населения
Некачественное рассмотрение заявлений (жалоб) на качество регулируемых услуг, по факту дискриминационного доступа	Введение потребителей в заблуждение, ухудшение информированности среди населения	Принятие необходимых мер по недопущению прекращения разъяснительной работы среди населения

## 7. Бюджетные программы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий 1. Бюджетные программы

Сноска. Раздел с изменениями, внесенными постановлением Правительства РК от 12.06.2014 № 642.

Бюджетная программа	001 «Услуги в области регулирования деятельности субъектов естественных монополий по обеспечению эффективного функционирования и развития инфраструктурных отраслей экономики»							
Описание	Содержание центрального аппарата и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий. Регулирование деятельности субъектов естественных монополий							
Вид бюджетной программы	в зависимости от содержания			Осуществление государственных функций, полномочий				
	в зависимости от способа реализации			Индивидуальная бюджетная программа				
	текущая/развитие			текущая				
Наименование показателей бюджетной программы	ед. изм.	отчетный период		плановый период			проектируемый год	
		2012 год (отчет)	2013 год (план текущего)	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Показатели прямых результатов								
Уровень нормативных технических потерь базовых СЕМ:								
электрических сетях	%	13,62	13,5	13,4	13,3	13,2		
тепловых сетях	%	19,78	19,6	19,5	19,4	19,3		
водохозяйственных сетях.	%	19,06	18,9	18,5	18,0	17,9		

Уровень сверхнормативных потерь (при их наличии) базовых СЕМ в:								
электрических сетях	%	0,16	0,5	0	0	0		
тепловых сетях	%	2,32	2,00	0	0	0		
водохозяйственных сетях	%	1,74	1,00	0	0	0		
Доля водоканалов, охваченных методом тарифообразования на основе результатов сравнительного анализа (бенчмаркинг)	%	0	0	0	50	60		
Доля субъектов в сфере тепловых сетей, охваченных методом тарифообразования на основе результатов сравнительного анализа (бенчмаркинг)	%	0	0	0	0	50		
Доля базовых СЕМ в сфере водохозяйственных и канализационных систем, работающих по среднесрочным или долгосрочным тарифам	%	68	75	81	90	100		
Доля базовых СЕМ в сфере электро- и теплоэнергетики, работающих по среднесрочным или долгосрочным тарифам	%	75	81	90	95	100		
Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере водохозяйственных и канализационных систем	%	100	105	110	115	120		
Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере передачи и распределения электрической энергии и теплоэнергетики	%	100	105	110	115	120		
Удельный вес СЕМ в сфере водохозяйственной системы, работающих по дифференцированным тарифам на воду в зависимости от наличия приборов учета	%	0	30	65	90	100		
Удельный вес СЕМ в теплоэнергетике,								

работающих по дифференцированным тарифам на тепло в зависимости от наличия приборов учета	%	0	30	65	90	100		
Внедрение автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии на верхнем уровне потребителей	%	85	90	95	100	100		
Внедрение автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии на нижнем уровне потребителей	%	3	5	10	15	20		
Оснащенность приборами учета холодной воды	%	82	85	90	95	98		
Оснащенность приборами учета горячей воды	%	84	85	90	95	98		
Оснащенность общедомовыми приборами учета тепла	%	41	35	55	65	80		
Доля базовых СЕМ в сфере производства тепловой энергии, снизивших удельный расход топлива	%	7	8	10	12	15		
Вклад тарифов на регулируемые услуги СЕМ в инфляцию:								
холодное водоснабжение	%	0,06	0,484	0,484	0,484	0,484		
канализация	%	0,03	0,140	0,140	0,140	0,140		
горячее водоснабжение	%	0,30	0,120	0,120	0,120	0,120		
центральное отопление	%	0,39	0,186	0,186	0,186	0,186		
Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере железнодорожного транспорта	%	100	106	111	114	116		
Износ основных средств объектов магистральной железнодорожной сети	%	64	62	61	60	56		
Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов, хранение, транспортировка газа или газового конденсата,	%	100	105	107	110	112		

эксплуатации газораспределительных установок и газопроводов								
Износ основных средств в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов, хранение, транспортировка газа или газового конденсата, эксплуатации газораспределительных установок и газопроводов	%	65	63	62	61	59		
Объем инвестиций, направленных на модернизацию основных средств СЕМ в сфере аэронавигации, портов и аэропортов	%	100	104	108	112	116		
Износ основных средств объектов в сфере аэронавигации	%	50,9	49,4	48,7	48,1	48		
Износ основных средств объектов в сфере портов	%	32	31,8	30,2	29,2	28,5		
Износ основных средств объектов в сфере аэропортов	%	45	43	42	41	39		
Формирование графика утверждения нормативных правовых актов на основе «Итогового отчета», утвержденного Высшим Евразийским экономическим советом	шт			1				
Принятие нормативных правовых актов в реализацию графика утверждения нормативных правовых актов на основе «Итогового отчета», утвержденного Высшим Евразийским экономическим советом	шт				1	2		
Вклад в инфляцию роста цен на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка в области электроэнергетики	%	0,298	0,2	0,2	0,2	0,2		
Удельный вес мотивированных заключений о согласовании цен субъектов регулируемого рынка в области электроэнергетики,	%	0	0	20	40	60		



предусматривающих инвестиций на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка								
Освоение инвестиций, предусмотренных в ценах на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка в области электроэнергетики	%	-	100	100	100	100		
Вклад в инфляцию роста цен на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка в области пассажирского железнодорожного транспорта	%	0,1	0,12	0,12	0,10	0,10		
Рост тарифов на перевозку грузов железнодорожным транспортом	В среднем в %	15	12	15	0	0		
Удельный вес мотивированных заключений о согласовании цен субъектов регулируемого рынка в области железнодорожного транспорта, гражданской авиации, портовой деятельности, предусматривающих инвестиций на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка	%	0	5	20	40	60		
Освоение инвестиций, предусмотренных в ценах на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка в области железнодорожного транспорта, гражданской авиации, портовой деятельности	%	-	100	100	100	100		
Вклад в инфляцию роста цен на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка в области газа, транспортируемого по распределительным сетям	%	0,099	0,07	0,07	0,07	0,07		
Удельный вес мотивированных заключений о согласовании								

цен субъектов регулируемого рынка в области газа, производства нефтепродуктов, транспортировки нефти, предусматривающих инвестиций на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка	%	0	0	20	40	60		
Освоение инвестиций, предусмотренных в ценах на продукцию, товары, услуги субъектов регулируемого рынка в области газа, производства нефтепродуктов, транспортировки нефти	%	-	100	100	100	100		
Доля удовлетворенных заявлений (жалоб) потребителей по фактам дискриминационного доступа к регулируемым услугам (товарам, работам) к общему объему поступивших заявлений по фактам дискриминационного доступа	%		95	96	97	98		
Информационная открытость перечня услуг, тарифов, технических требований к регулируемым услугам	%		95	96	97	98		
Доля удовлетворенных заявлений (жалоб) потребителей на качество регулируемых услуг (товарам, работам) к общему объему поступивших заявлений (жалоб) на некачественные услуги	%		95	96	97	98		
Количество привлеченных неправительственных организаций (с учетом филиалов по регионам) при проведении экспертизы тарифов СЕМ	кол-во		17	18	19	20		
Количество привлеченных неправительственных организаций при	кол-во		8	9	10	11		

проведении экспертизы нормативных правовых актов								
Снижение внесенных предписаний об устранении нарушения законодательства, в целях защиты прав и интересов потребителей	ед.	744	740	730	720	710		
Снижение принятых постановлений по делам об административных правонарушениях	ед.	382	340	330	320	310		
Снижение судебных разбирательств	ед.	376	360	340	320	300		
Количество проведенных процедур по аккредитации	ед.		1	1	1	2		
Удельный вес, устраненных СЕМ нарушений к общему количеству выявленных нарушений	%			95	96	97		
Объем средств, наложенных в виде штрафных санкций	млн.тенге	205,0	220,0	215,0	210,0	205,0		
Охват потребителей при проведении публичных слушаний и ежегодных отчетов СЕМ перед потребителями	тыс.чел	15	17	20	22	25		
Охват общественных объединений, ассоциаций, при проведении мероприятий по вопросам тарифного регулирования	не менее	2	3	4	5	6		
Освещение отчетов об исполнении инвестиционных программ	%		100	100	100	100		
Освещение в СМИ материалов по вопросам тарифной политики	шт	566	600	650	700	750		
Доля заявок СЕМ принятых в электронном формате	%			10	30	50		
Количество проведенных публичных слушаний при поступлении заявок	ед.	925	480	500	510	520		
Количество проведенных ежегодных отчетов СЕМ перед потребителями	ед.	650	655	680	700	730		
Количество выездов по разъяснениям тарифной	шт	1150	1200	1250	1270	1300		

политики, проведение пресс-туров, брифингов, круглых столов и т.д.								
Размещение на веб-сайте Агентства отчетов об исполнении инвестиционных программ	%		100	100	100	100		
Показатели конечных результатов								
Повышение эффективности деятельности СЕМ	%	100	100	100	100	100		
Недопущение необоснованного роста цен на продукцию, товары, работы, услуги субъектов регулируемого рынка	%	100	100	100	100	100		
Обеспечение баланса интересов потребителей, СЕМ и субъектов регулируемого рынка посредством контрольных мер	%	100	100	100	100	100		
Обеспечение баланса интересов потребителей, СЕМ и субъектов регулируемого рынка посредством обеспечения публичности	%	100	100	100	100	100		
показатели качества								
Обеспечение недопущения необоснованного роста и тарифов СЕМ и цен субъектов регулируемого рынка	%	100	100	100	100	100		
Обеспечение баланса интересов потребителей, СЕМ и субъектов регулируемого рынка посредством контрольных мер	%	100	100	100	100	100		
показатели эффективности:								
Эффективное и качественное исполнение бюджетных программ	%	100	100	100	100	100		
объем бюджетных расходов	тыс. тенге	1 156 680,7	1 223 582	1 218 866	1 197 320	1 197 324		
Бюджетная программа	004 «Капитальные расходы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий»							
Описание	Материально-техническое оснащение центрального аппарата и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий							



	Ед. изм.	2012 год (отчет)	2013 год (план текущего)	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Всего бюджетных расходов:	тыс. тенге	1 220 651,4	1275427	1 296 683	1 197 320	1 197 324		
Текущие бюджетные программы:								
001 «Услуги в области регулирования деятельности субъектов естественной монополии по обеспечению эффективного функционирования и развития инфраструктурных отраслей экономики»	тыс. тенге	1 156 680,7	1 223 582	1 218 866	1 197 320	1 197 324		
004 «Капитальные расходы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий»	тыс. тенге	63 970,7	51 845	77 817	0	0		

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»  
Министерства юстиции Республики Казахстан