



010000, Астана қаласы, Үкімет үйі

010000, город Астана, Дом Правительства

№ \_\_\_\_\_

Депутату  
Мажиліса Парламент  
Республики Казахстан,  
члену фракции партии  
«АМАНАТ»  
Рау А.П.

На № ДЗ-267 от 28 сентября 2022 года

### Уважаемый Альберт Павлович!

Рассмотрев Ваш запрос касательно перехода на принцип «тариф в обмен на инвестиции» с проработкой организации единого закупщика, сообщаю следующее.

*Касательно тарифной политики по принципу «тариф в обмен на инвестиции» в сфере естественных монополий*

В рамках действующей политики, основной целью которой является привлечение инвестиций в сферы естественных монополий (*затратный метод тарифного регулирования*), не предусмотрены экономические стимулы для снижения затрат и повышения эффективности.

Для реформирования тарифной политики предлагается новая концепция регулирования сферы естественных монополий – «Тариф в обмен на инвестиции», которой предусмотрена реализация следующих задач по:

- поэтапному снижению показателя износа сетей электроснабжения, тепловых коммуникаций водопроводных сетей в среднем на 15%;
- внедрению действенных стимулов для внедрения на предприятиях инновационных решений и модернизацию оборудования;
- поэтапному отказу от перекрестного субсидирования;
- сохранению в распоряжении монополиста определенной доли дохода;
- самостоятельному перераспределению монополистом части затрат между различными статьями тарифной сметы.

По предварительным данным, показатель снижения уровня износа сетей **на 15%** планируется достичь до **2030 года**.

Для достижения вышеуказанной цели по предварительным расчетам потребуется привлечение инвестиций порядка **400 млрд. тенге в год**.

В разрезе сфер средний уровень износа сетей выглядит следующим образом:

- электроснабжение: с 65% (2022 год) до 50% (к 2030 году);
- теплоснабжение: с 57% (2022 год) до 42% (к 2030 году);

- водоснабжение: с 53% (2022 год) до 38% (к 2030 году);
- водоотведение: с 63% (2022 год) до 48% (к 2030 году);
- газоснабжение: с 35% (2022 год) до 19% (к 2030 году).

*Касательно программы «Тариф в обмен на инвестиции» в секторе генерации*

В настоящее время реализуются 11 проектов (в Атырауской, Восточно-Казахстанской, Актюбинской, Карагандинской, Павлодарской и других областях) в рамках инвестиционных соглашений с энергопроизводящими организациями с суммарным объемом ежегодного возврата инвестиций порядка 32 млрд. тенге. Реализация запланированных проектов позволит до 2027 года ввести генерирующие мощности суммарной мощностью свыше 1 600 МВт.

В целях реализации снижения износа генерирующих мощностей на 15% к 2035 году требуется увеличение лимита ежегодного возврата инвестиций по инвестиционным соглашениям до 132 млрд. тенге в год.

В свою очередь, Министерством энергетики планируется введение встречных обязательств энергопроизводящих организаций по модернизации инфраструктуры за счет собственных средств, а также введение контроля за целевым расходованием средств на рынке электрической мощности.

*По вопросу ввода модели единого закупщика на рынке электроэнергии*

В настоящее время Министерством энергетики прорабатывается вопрос внедрения модели единого закупщика на оптовом рынке электрической энергии.

В рамках данной работы планируется переход к новой целевой модели рынка, которая предусматривает централизованную покупку и продажу электрической энергии на электронной торговой площадке. Модель централизованной купли-продажи электроэнергии позволит исключить спекулятивные операции при покупке и продаже электроэнергии, обеспечит удовлетворение заявляемых объемов суточного графика производства-потребления электрической энергии, организовать конкуренцию в секторах генерации и снабжения.

Министерством энергетики подготовлены соответствующие поправки в Закон «Об электроэнергетике» в рамках проекта Закона Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики и электроэнергетики».

**А. Смаилов**