



ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

КОНСУЛЬТАТИВНЫЙ КОМИТЕТ ПО ЕСТЕСТВЕННЫМ МОНОПОЛИЯМ

ПРОТОКОЛ

двадцать седьмого заседания

Консультативного комитета по естественным монополиям

28 июля 2023 года

№ 20-55/нр

г. Москва

Председательствовал: Врио директора Департамента транспорта и инфраструктуры Евразийской экономической комиссии
Валента Елена Александровна

Присутствовали: представители уполномоченных органов государств-членов, государств – наблюдателей Евразийского экономического союза, сотрудники Евразийской экономической комиссии (далее – Комиссия) (Приложение № 1 к Протоколу).

Повестка дня:

1. О ходе реализации пункта 10 Плана мероприятий («дорожная карта») по определению последовательности осуществления соответствующих мер по гармонизации законодательства государств – членов Евразийского экономического союза в сфере естественных монополий.

2. О структуре проекта Информации в соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Протокола о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий (приложение № 20 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года).

3. Доклад Республики Армения «Меры поддержки по энергоэффективности в распределительной компании и особенности тарифной политики Республики Армения».

По итогам обсуждения приняты следующие протокольные решения.

1. О ходе реализации пункта 10 Плана мероприятий («дорожная карта») по определению последовательности осуществления соответствующих мер по гармонизации законодательства государств – членов Евразийского экономического союза в сфере естественных монополий

(Валента, Омуралиева, Момджян, Казаченок, Булатбаев, Орозбаев, Авдонина)

1. Принять к сведению информацию Департамента транспорта и инфраструктуры о ходе реализации пункта 10 Плана мероприятий («дорожная карта») по определению последовательности осуществления соответствующих мер по гармонизации законодательства государств – членов Евразийского экономического союза в сфере естественных монополий.

2. Считать согласованными Консультативным комитетом по естественным монополиям подходы по формированию проектов распоряжения Коллегии Комиссии, решения Совета Комиссии, распоряжения ВЕЭС и образца приложения к распоряжению ВЕЭС касательно перечня нормативных правовых актов, которые подлежат сближению в сфере естественных монополий (далее – пакет документов).

3. Рабочей группе:

- доработать и согласовать с учетом правовой экспертизы и правового редактирования пакет документов для последующего направления на рассмотрение Коллегией Комиссии;

- по результатам согласования пакета документов, направить в Комиссию письма - подтверждения от государственных органов, осуществляющих регулирование и (или) контроль деятельности субъектов естественных монополий сторон.

4. Департаменту транспорта и инфраструктуры Комиссии:

- обеспечить работу по дополнению/актуализации приложения к распоряжению ВЕЭС в двухстороннем порядке совместно с членами Рабочей группы от каждой Стороны только в части национального законодательства до включения вопроса в повестку дня Коллегии Комиссии;

- направить на рассмотрение Коллегией Комиссии в установленном порядке пакет документов с учетом доработки и согласования Рабочей группой не позднее 10 сентября 2023 года.

2. О структуре проекта Информации в соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Протокола о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий (приложение № 20 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года)

(Валента, Омуралиева, Абдрахманова, Момджян, Казаченок, Булатбаев, Орозбаев, Авдонина)

1. Считать согласованной представленную структуру проекта Информации в соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Протокола о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий (приложение № 20 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года) (Приложение № 2 к Протоколу).

2. Просить уполномоченные органы государств-членов Евразийского экономического союза направить в срок не позднее 30 ноября 2023 года материалы согласно приложениям № 1, 2 и 4,5 (при наличии) к согласованной структуре проекта Информации.

3. Отделу естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры подготовить проект Информации с приложениями к нему и направить на согласование в уполномоченные органы государств-членов Евразийского экономического союза не позднее 29 декабря 2023 года.

3. Доклад Республики Армения «Меры поддержки по энергоэффективности в распределительной компании и особенности тарифной политики Республики Армения»

(Валента, Момджян, Казаченок, Булатбаев, Орозбаев, Авдонина)

1. Принять к сведению доклад начальника тарифного отдела Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения Момджян М.Б. «Меры поддержки по энергоэффективности в распределительной компании и особенности тарифной политики Республики Армения» (Приложение № 3 к Протоколу).

2. Департаменту транспорта и инфраструктуры Евразийской экономической комиссии:

- учесть доклад Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения при подготовке проекта Информации в соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Протокола о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий (приложение № 20 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года) по итогам 2023 года;

- обеспечить размещение доклада «Меры поддержки по энергоэффективности в распределительной компании и особенности тарифной политики Республики Армения» на сайте Евразийской экономической комиссии.

Председательствующий

Е.А. Валента

СПИСОК
участников 27-го заседания Консультативного комитета
по естественным монополиям

от Евразийской экономической комиссии		
Орозбеков Алымбек Асылбекович	–	руководитель Секретариата члена Коллегии (Министра) по энергетике и инфраструктуре
Валента Елена Александровна	–	врио директора Департамента транспорта и инфраструктуры
Омуралиева Нурзада Толобековна	–	начальник отдела естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры
Мохов Алексей Евгеньевич	–	заместитель начальника отдела естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры
Абдрахманова Эльмира Маликовна	–	советник отдела естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры
Абдылдаева Элюра Жумакадыровна	–	специалист-эксперт отдела естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры
Бекетаева Саткын Орозалыевна	–	помощник члена Коллегии (Министра) по энергетике и инфраструктуре
от Республики Армения		
Саргсян Камо (очно)	–	Член Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения
Момджян Мариам Бабкеновна (очно)	–	начальник тарифного отдела Управления тарифной политики Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения
от Республики Беларусь		
Казаченок Алина Анатольевна	–	начальник Управления транспорта, связи и информационных технологий Министерства антимонопольного регулирования и торговли
Урбанович Александр Геннадьевич	–	заместитель начальника управления – начальник отдела по взаимодействию с зарубежными партнерами управления внешнеэкономического сотрудничества государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго»
Агеев Дмитрий Олегович	–	начальник отдела экономики организаций Управления экономики государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго»
от Республики Казахстан		
Булатбаев Нурлан Нурмухамбетович	–	заместитель председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан
Абилдабеков Бахтияр Арманулы	–	и. о. руководителя Управления стратегического анализа и международной интеграции Комитета по регулированию естественных монополий

Актаев Саят Сатыбалдыулы	–	руководитель Управления правового обеспечения Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики
Жагпаров Жаслан Базарбекович	–	исполнительный директор по морскому и речному транспорту Союза транспортников Казахстана «KAZLOGISTICS»
от Кыргызской Республики		
Орозбаев Женалы Байсалович	–	заместитель директора Государственного агентства антимонопольного регулирования при Министерстве экономики и коммерции
Нурманбетов Слан Нурманбетович	–	ведущий специалист Управления регулируемых сфер Службы антимонопольного регулирования при Министерстве экономики и коммерции
Дамирбекова Мунара Дамирбековна	–	специалист Управления тарифного и ценового регулирования Департамента по регулированию топливно-энергетического комплекса при Министерстве энергетики
от Российской Федерации		
Авдониная Татьяна Александровна	–	заместитель начальника Правового управления Федеральной антимонопольной службы
Фокина Марина Алексеевна	–	главный специалист-эксперт отдела экономической интеграции со странами СНГ Федеральной антимонопольной службы
Старикова Алена Вениаминовна	–	ведущий консультант отдела отраслевого регулирования в ЕАЭС Департамента евразийской интеграции Министерства экономического развития
Шадский Станислав Николаевич	–	начальник отдела отраслевого регулирования в ЕАЭС Департамента евразийской интеграции Министерства экономического развития
Голомолзин Анатолий Николаевич	–	советник Президента по вопросам соблюдения антимонопольного законодательства ПАО "ТрансКонтейнер"
Березикова Ольга Игоревна	–	начальник отдела правового сопровождения общехозяйственной деятельности ПАО "ТрансКонтейнер"
Дроздов Никита Игоревич	–	руководитель проектов отдела по внешним связям ПАО "ТрансКонтейнер"
от государств – наблюдателей Евразийского экономического союза		
Герра Морейра Нелида	–	советник Посольства по вопросам ЕАЭС Республики Куба в Российской Федерации
Шукуров Шухрат Закиржанович	–	полномочный представитель правительства Республики Узбекистан в ЕЭК, советник посольства Республики Узбекистан в Российской Федерации

Структура Информации
в соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Приложения № 20 к Договору о
Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года

Проект Информации в соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Приложения № 20 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года предполагает описание результатов аналитической работы и мероприятий Евразийской экономической комиссии, государств - членов Евразийского экономического союза, Консультативного комитета по естественным монополиям, а также Рабочей группы по вопросам подготовки документов, направленных на реализацию Плана мероприятий («Дорожной карты») по определению последовательности осуществления соответствующих мер по гармонизации законодательства государств-членов Евразийского экономического союза в сфере естественных монополий (далее, соответственно, – Союз, Комиссия, Рабочая группа, Дорожная карта), проведенных в 2023 году по вопросам регулирования в сферах естественных монополий.

Информация будет состоять из следующих разделов и приложений:

1. Об исполнении пунктов 9 и 10 Дорожной карты.

Данный раздел предусматривает информацию о результатах работы Рабочей группы по разработкам и формированию соответствующих предложений и проектов документов. Данная информация формируется в произвольной форме отделом естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры Комиссии с учетом проведенных мероприятий и принятых в 2023 году решений Коллегии Комиссии, Консультативного комитета по естественным монополиям, Рабочей группы и т.д.

пункт 9: принятие рекомендации, обеспечивающей применение единых принципов и правил регулирования деятельности субъектов естественных монополий (рекомендуемых для включения в законодательство государств-членов), с учетом особенностей сфер естественных монополий;

пункт 10: принятие перечня нормативных правовых актов государств-членов, подлежащих сближению (с указанием норм и положений).

2. О планах законотворческой работы государств – членов, в том числе о планируемых направлениях совершенствования законодательства государств – членов Союза в сфере естественных монополий (приложение № 1).

Данный раздел предусматривает информацию о разработках государств-членов Союза проектов нормативных правовых и иных правовых актов в 2023 году по вопросам регулирования сфер естественных монополий. Прилагаемый образец приложения № 1 заполняется уполномоченными органами государств-членов Союза (рекомендуется описание в таблице в размере 15 - 20 строк).

Приложение № 1 (образец)

О планах законотворческой работы, в том числе о планируемых направлениях по совершенствованию законодательства в сфере естественных монополий

№	Проекты законов, НПА и других правовых актов	Направление/содержание	Ожидаемые результаты
	<p>Указываются наименование проектов, разработанных в 2023 году и/или находящихся на стадии разработок.</p> <p>*В случае принятия указанных проектов в 2022 году, также указывается наименование проекта а в скобках указывается дата и номер принятия документа.</p> <p>*В случае выполнения всего процесса в 2022 году от разработки проекта, принятия и реализации этот документ необходимо указывать в приложении № 2 к Информации</p>	<p>Указываются обоснование и/или основания для разработок.</p> <p>Например, в целях:</p> <ul style="list-style-type: none"> -реализации государственной программы; -уточнения действующих норм и положений законодательства; - совершенствования законодательства; -приведения в соответствие с правом Союза в части вопросов естественных монополий; - другое... <p>Для решения задач по:</p> <ul style="list-style-type: none"> -исключению дискриминационного доступа; -исключению неэффективного применения предыдущих норм и положений; -улучшению деятельности субъектов естественных монополий без ущерба его потребителю; -защите потребителя от навязывания необоснованных требований и условий субъектами естественных монополий, улучшению условий для соблюдения баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий; - демополизации сферы/услуг; - созданию условий для развития конкуренции в сфере/ах естественных монополий; - применению гибкого тарифного регулирования субъектов естественных монополий с учетом отраслевых особенностей; - применение процедур регулирования, обеспечивающих независимость принимаемых решений, преемственность, открытость, объективность и прозрачность; другое... 	<p>Указывается какой эффект ожидается от применения норм и положений разрабатываемых проектов, которые, в будущем (по желанию государств-членов Союза), будут указаны в приложении № 5 к проекту Информации.</p>

3. О практике регулирования и (или) контроля в сферах естественных монополий государств – членов Союза (приложение № 2).

Данный раздел предусматривает информацию о принятых в 2023 году нормативных правовых и иных правовых актов по вопросам регулирования сфер естественных монополий, включая постановления, приказы, предписания, информация о судебных разбирательствах и иные акты с описанием результатов принимаемых решений и практики применения норм и/или положений принятого документа. Прилагаемый образец приложения № 2 заполняется уполномоченными органами государств-членов Союза (рекомендуется описание в таблице в объеме 15 - 20 строк).

Приложение № 2 (образец)

О практике регулирования и (или) контроля в сферах естественных монополий государств-членов Союза

№	Законодательство/ правовые и/или судебные акты и др.	Направление/содержание	Результаты/практика применения
	<p>Указывается: номер и дата документа, принятого в 2023 году</p>	<p>Указывается:</p> <ul style="list-style-type: none"> - норма, положение или краткое изложение принятого документа и ее/его описание; - описание требования и/или условия, которые предъявляются к субъекту естественных монополий, потребителю; -предмет судебного разбирательства; другое... 	<p>Указывается эффект от использования норм и/или положений документа с экономической и/или правовой стороны</p> <p>Например:</p> <ul style="list-style-type: none"> каким образом применение нормы или положения отразилось на деятельности субъекта естественных монополий и/или его потребителя; результаты судебного процесса; результаты предъявленных предписаний; динамика нарушений законодательства, изменения тарифов, объемов оказываемых услуг; потенциал развития конкуренции; другое...)

4. О сравнительном анализе внесенных изменений и дополнений в законодательства государств – членов Союза о естественных монополиях за 2023 год (приложение № 3).

Данный раздел предусматривает информацию о результатах проведенной аналитической работы по внесению изменений и/или дополнений национальных законодательств, а также новых нормативных правовых актов (при наличии) государств-членов Союза, принятых в 2023 году на предмет соответствия принципам, предусмотренным пунктом 3 раздела II Приложения № 20 к Договору о Союзе либо приняты в целях совершенствования национального законодательства. Прилагаемый образец приложения № 3 заполняется отделом естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры Комиссии из открытых источников.

Приложение № 3 (образец)

О сравнительном анализе внесенных изменений и дополнений в законодательства государств-членов
Союза о естественных монополиях

Отражение нормы в национальном законодательстве (норма, статья, пункт)		
До внесения изменений	После внесения изменений	Комментарии
Наименование государства-члена Союза, наименование нормативного правового и/или иного акта государства-члена Союза		
Указывается предыдущая редакция и/или отмечается что новая редакция, новый документ. При этом если внесения изменений и/или дополнений в большом объеме указывается краткое описание или выдержки из документа	Указывается новая редакция. При этом если внесение изменений и/или дополнений в большом объеме указывается краткое содержание или выдержки из документа	Указывается соответствует ли норма, положение или содержание документа принципам, предусмотренным пунктом 3 Приложения № 20 к Договору о Союзе либо изменения приняты в целях совершенствования национального законодательства

5. Об анализе состояния рынка услуг субъектов естественных монополий, целесообразности и возможности сокращения сфер/услуг естественных монополий (приложение № 4).

Данный раздел предусматривает результаты аналитической работы уполномоченных органов государств-членов Союза, в том числе по реализации пункта 6 статьи 78 Договора о Союзе в части реализации стремлений государств-членов Союза к гармонизации сфер естественных монополий, указанных в приложениях № 1 и № 2 к приложению № 20 к Договору о Союзе, путем их сокращения. Прилагаемый образец приложения № 4 заполняется уполномоченными органами государств-членов Союза в случае проведения в 2023 году соответствующего анализа с пояснением цели, задачи, выводов и результатов.

Приложение № 4(образец)

Об анализе состояния рынка услуг субъектов естественных монополий, целесообразности и возможности сокращения сфер/услуг естественных монополий

№	Сфера естественных монополий	Результаты аналитической работы	примечание
	Указывается сфера, услуга по которым проводился анализ по сокращению/расширению сфер или исключению/включению услуги из/в сферы естественных монополий	Указывается краткое описание, выводы. например: -подлежит сокращению, исключению; -оставить без изменения; другое...	Указывается какая работа ведется после проведенного анализа например: ведется работа по внесению изменения в постановление Правительства, другое...

6. О результатах проведенных реформ/изменений, реализации государственных программ/задач в сферах естественных монополий (приложение № 5).

Данный раздел предусматривает информацию (при наличии) о выполнении поставленных глобальных/перспективных задач и проведенных мероприятиях в рамках работы по вопросам естественных монополий, эффективность которых отразились уже в 2023 году. Прилагаемый образец приложения № 5 заполняется уполномоченными органами государств-членов Союза при наличии соответствующей информации за 2023 год.

При этом описание может быть дополнено презентационными и графическими материалами.

Приложение № 5 (образец)

Результаты проведенных реформ/изменений, реализации государственных программ/задач в сферах естественных монополий

Поручения Главы государства, Правительства и др.	Наименование принятого документа (гос. программы, планы мероприятий и др.)	Краткое описание целей и задач принятого документа	Эффекты реализации установленных целей и задач
Указывается источник и/или направление, в результате которых проводятся реформы/изменения	Уточняется вид документа и его реквизиты	Отражается краткое описание обозначенных в принятых документах целей, задач и мероприятий	Указываются результаты достижения целей, выполнения задач и/или мероприятий по вопросам естественных монополий, эффективность которых отразились уже в 2023 году.

7. Об опыте Республики Армения в рамках проведения мероприятий по энергоэффективности в распределительной компании и особенности тарифной политики.

Данный раздел заполняется отделом естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры Комиссии с учетом представленной Республикой Армения информации о практических мерах поддержки по энергоэффективности в распределительной компании и особенности тарифной политики Республики Армения.

8. О предстоящей или запланированной работе по вопросам естественных монополий в 2024 году.

Данный раздел заполняется отделом естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры Комиссии по согласованию с членами Рабочей группы и будет содержать информацию о предстоящей работе по реализации пунктов 11 и 12 Дорожной карты, а также о проведении заседаний Рабочей группы и Консультативного комитета по естественным монополиям по выработке предложений и дальнейшей работы по вопросам естественных монополий.

пункт 11: реализация государствами-членами актов органов Союза, предусмотренных этапом II Дорожной карты;

пункт 12: мониторинг исполнения государствами-членами решения Высшего Евразийского экономического совета о гармонизации законодательства государств-членов в сфере естественных монополий.

**Доклад Момджян Мариам Бабкеновны - начальника тарифного отдела
Комиссии по регулированию общественных услуг (КРОУ) Республики
Армения «Меры поддержки по энергоэффективности в распределительной
компаниях и особенности тарифной политики Республики Армения»**

Одним из основных приоритетов развития энергетического сектора Республики Армения (РА) является разработка поощрительной регуляторной политики с целью снижения потерь в энергосистеме и повышения эффективности деятельности компаний. Тарифная политика, проводимая КРОУ РА, направлена на обеспечение бесперебойной хозяйственной деятельности лиц, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере оказания государственных услуг, а также балансирование интересов потребителей и лиц, осуществляющих регулируемую деятельность, обеспечение возможности реализации программ модернизации и перспективного развития. Одновременно, процессы прозрачности и доступности процессов установления и пересмотра тарифов всегда находились в центре внимания комиссии и в целях максимального вовлечения всех бенефициаров в процесс установления (пересмотра) тарифов в соответствии с требованиями правовых актов, а также в целях обеспечения прозрачности процесса, заявки на тарифы для конечных потребителей, обоснования, расчеты размещаются на сайте КРОУ, предоставляя возможность всем заинтересованным лицам (в том числе негосударственным организациям, защищающим интересы потребителей) ознакомиться с расчетами и представить свои предложения, с участием последних организуются рабочие обсуждения и мониторинг. Только после обсуждения и обобщения вопросов пересмотра тарифов для потребителей с общественными организациями, защищающими интересы потребителей и всех заинтересованных лиц, они выносятся на обсуждение на заседании комиссии, о дате и времени проведения которых также заблаговременно сообщается общественности.

На рисунке 1 приведена структура отпуска электроэнергии из генерирующих электростанций для обеспечения потребностей внутреннего рынка в 2022 году (%).

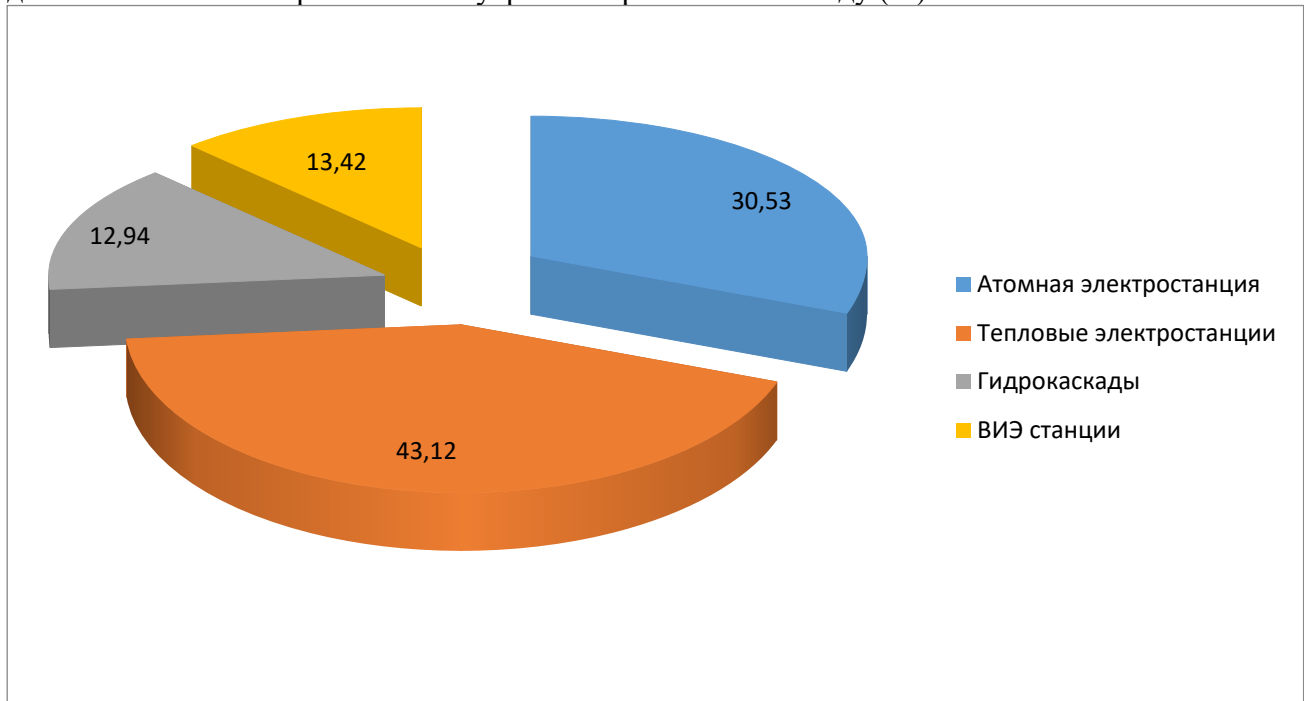


Рисунок 1: Структура отпуска электроэнергии из генерирующих электростанций для обеспечения потребностей внутреннего рынка в 2022 году (%)

Источник: КРОУ РА, www.psrc.am

А в таблице 1 и на рисунке 2 приведена реализация электроэнергии по отраслям, 2015-2022гг млн кВтч.

Таблица 1: Реализация электроэнергии по отраслям, 2015-2022гг млн кВтч

	Всего реализованная электроэнергия	население	Промышленность	орошение и водоснабжение	бюджетные организации	прочие потребители
2015	5367.4	1876.3	1341.4	233.3	228.5	1687.8
2016	5328.2	1839.9	1377.4	178.3	225.8	1706.8
2017	5620.9	1905.7	1440.1	225.6	233.9	1815.6
2018	5388.3	1815.2	1265.8	232.5	211.6	1863.1
2019	5802	1928.9	1365.5	218.6	216.7	2072.3
2020	5810.4	1982.7	1503.8	205.6	194.5	1923.8
2021	6212.5	2036.4	1519.7	233.2	209.7	2213.5
2022	6404.7	2069.1	1231	227.4	219.7	2657.7



Рисунок 2: Реализация электроэнергии по отраслям, 2015-2022 гг млн кВтч

Источник: КРОУ РА, www.psrc.am

На отдельных этапах развития тарифной политики, применяемой в РА, были введены механизмы, соответствующие политике расчета и определения тарифов, и в настоящее время в РА применяются следующие виды тарифной политики:

- модель «затраты+», которая используется в основном для расчета тарифов крупных регулируемых производителей и поставщиков услуг, с государственным участием, обеспечивая установление обоснованных тарифов на каждый вид услуг. Следует отметить, что в 1997-2022 годах при использовании указанного метода дальнейшее повышение тарифов сдерживалось за счет оптимизации затрат компаний (особенно в компаниях, являющихся естественными монополиями в условиях отсутствия конкуренции).

- фиксированная тарифная политика, применяемая к предприятиям, использующим возобновляемые источники энергии, обеспечивающая:

- снижение регуляторного риска,
- обеспечение благоприятных условий для инвестиций в строительство станций ВИЭ,
- экологические преимущества.

В результате тарифной политики, проводимой в секторе ВИЭ, количество эксплуатируемых ВИЭ станций превысило 240 в 2023г. по сравнению с примерно 50 малыми ГЭС, эксплуатируемыми в 1997-2007 гг.

- политика долгосрочных тарифных соглашений, которая применяется к компаниям, работающим в рамках государственно-частного партнерства, когда для инвесторов определяются долгосрочные сценарии прогнозируемого развития тарифов и фиксируются коэффициенты корректировки тарифов,

- поощряющая-целевая тарифная политика, впервые введенная в 2016 году для ЗАО «Электрические сети Армении» на 2016-2027 годы. Особенность данного метода заключалась в том, что все затраты предприятия, а также допустимые величины потерь электроэнергии фиксировались на 3 (пятилетний, четырехлетний, трехлетний) периоды регулирования, и при этом устанавливались целевые показатели эффективности на завершение каждого из указанных 3-х периодов регулирования. Установлено, что в каждый регулируемый период расчет затрат не будет производиться, за исключением затрат на ремонт и материальных затрат, которые будут ежегодно корректироваться по индексу потребительских цен. Численность работников в расчеты тарифов на 1-ю пятилетку на 2016-2021 годы, будет включена 6706 человек, в расчетах на 2-ю пятилетку, включающую 2021-2025 годы-6426 человек, в расчетах 3-й трехлетки включающую 2025-2028 гг. - 6146 человек. Затраты на эксплуатацию и обслуживание ежегодно не будут пересмотрены, однако, в каждый последующий регулируемый период в расчеты будут включаться равной сумме их фактических значений, но не более 80 и 85 процентов соответственно от указанной в начале регулируемого периода суммы, индексированной индексом потребительских цен, а прочие затраты равной сумме их фактических значений, но не более 90 процентов от указанной в начале регулируемого периода суммы, индексированной индексом потребительских цен. Величина допустимых потерь электрической энергии в распределительной сети, включаемая в расчет тарифной маржи принимаются:

- 1) 11,03 % в 1-ом пятилетнем периоде.

- 2) 7,5 % в 2-ом четырехлетнем периоде.

- 3) 7 % в 3-ем трехлетнем периоде.

- 4) При пересмотре тарифной маржи в 2028 году и в последующие годы будет определена по методике, и не должна превышать 6,4%.

На рисунке 3 приведена динамика потерь электроэнергии в распределительных сетях 2003-2022 (%).

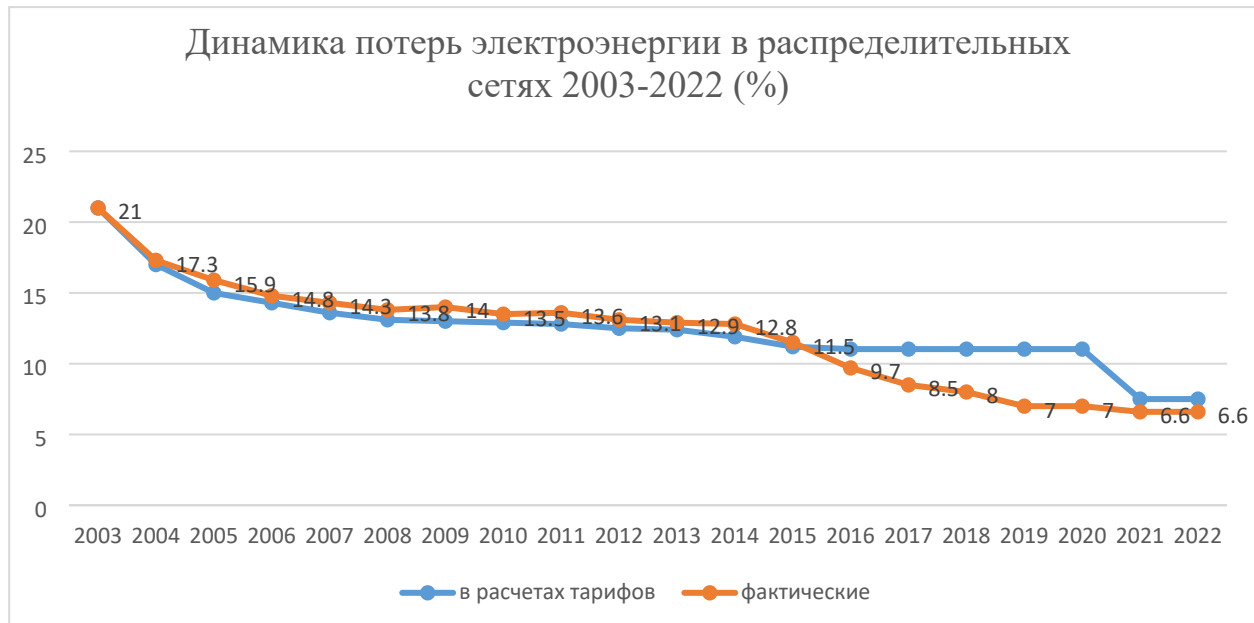


Рисунок 3: Динамика потерь электроэнергии в распределительных сетях 2003-2022 (%)

Источник: КРОУ РА, www.psrc.am

При этом были установлены также пороговые значения для объемов инвестиций, осуществляемых компанией по годам, для выравнивания влияния инвестиций на тарифы для конечных потребителей.

Таким образом, основной целью применения стимулирующей тарифной политики является:

- стимулировать компанию к оптимизации операционных затрат, что позволит ей управлять дополнительной прибылью и другими выгодами, полученными в результате экономии затрат и достижения целевых показателей расчетных периодов.

- повысить качество предоставляемых услуг потребителям и установить ответственность за их недостижение.

С учетом того, что в 2021 году закончилась 1-я пятилетка льготной тарифной политики, применяемой к ЗАО «Электрические сети Армении», в тарифах, действующих с 1 февраля 2021 года, потери электроэнергии в распределительной сети приняты в размере 2-й, 7,5% за четырехлетний период. В результате снижения потерь в сети распределения электроэнергии стоимость покупки электроэнергии для удовлетворения потребительского спроса снизилась примерно

на 8,5 млрд драмов (без НДС), что снижает средний тариф реализации конечных потребителей на 1,76 драм/кВтч (с НДС).

Кроме того, в том же периоде, в результате анализа необходимых затрат, для обеспечения бесперебойной работы компании, включая снижения затрат на эксплуатацию и обслуживание распределительной компании после применения о стимулирующей тарифной политики, общее снижение затрат составило примерно 4,7 млрд.драмов без НДС, которое снизило средневзвешенный тариф продажи электроэнергии конечным потребителям 2021г-а на 0,98 драм/кВтч-ов (включая НДС).

Ниже на рисунке 4 представлена динамика тарифов на электроэнергию, реализуемую конечным потребителям с напряжением 0,38 кВ и ниже (включая население) ЗАО «Электрические сети Армении» в 1999-2022 гг. по тарифным годам (драм/кВтч-ов, включая НДС). А на рисунке 5 и в таблице 2 потребление электроэнергии отдельными потребительскими группами.

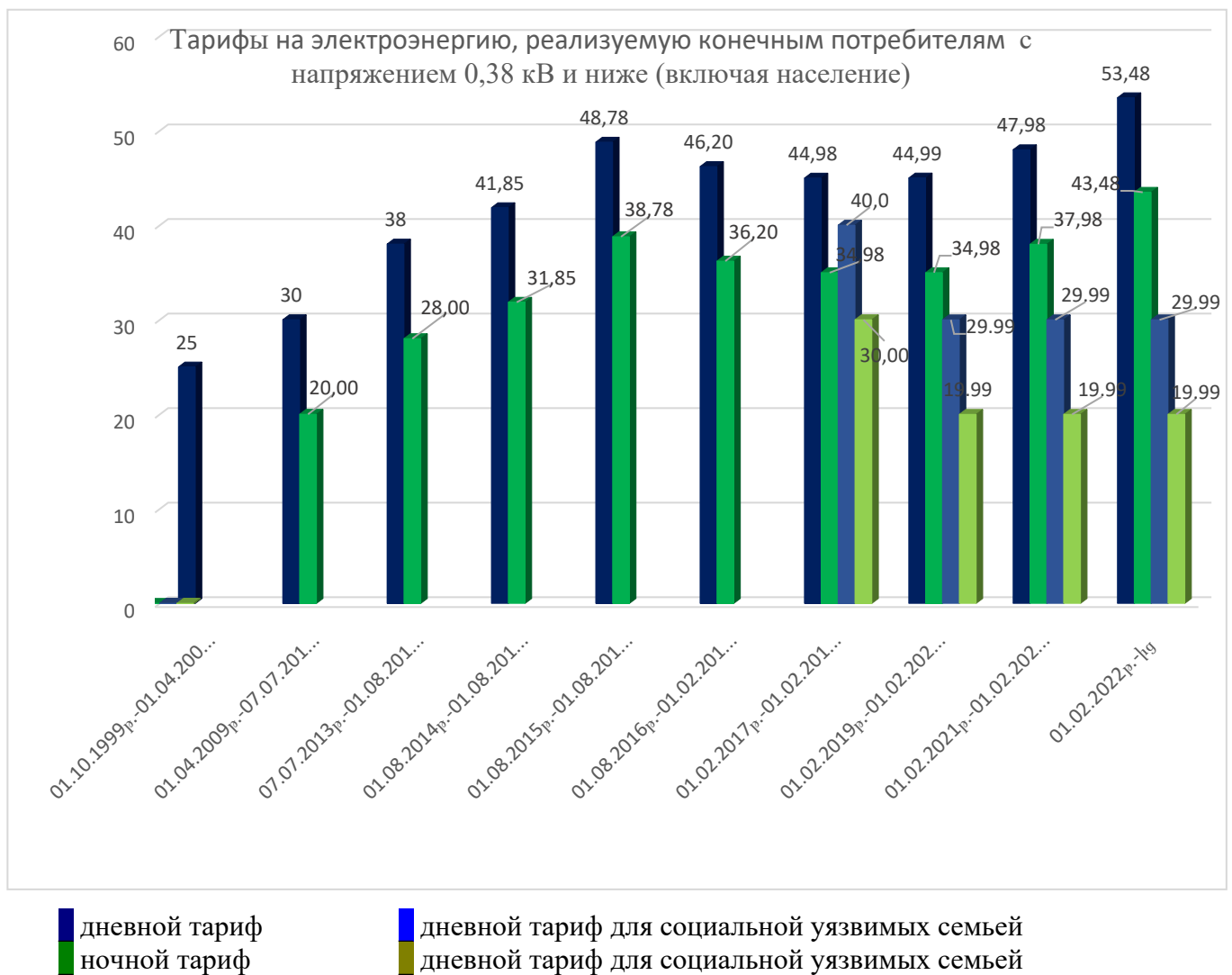


Рисунок 4: Динамика тарифов на электроэнергию, реализуемую конечным

потребителям с напряжением 0,38 кВ и ниже (включая население) в 1999-2022 гг. (драм/кВтч-ов, включая НДС) .

Источник: КРОУ РА, www.psrc.am

Таблица 2: Потребление электроэнергии отдельными потребительскими группами в 2021г-у.

Потребительские группы	2021
<i>ВЛ 110 кВ</i>	<i>1,088.99</i>
<i>ЛЭП 35 кВ</i>	<i>278.71</i>
<i>ЛЭП 6(10) кВ</i>	<i>1,782.58</i>
<i>ЛЭП 0,38 кВ, в том числе:</i>	<i>3,218.47</i>
<i>Население</i>	<i>2,033.35</i>
Потребление электроэнергии (без учета личных и хозяйственных нужд)	6,368.75

Потребление электроэнергии в 2021 году по напряжениям (%)

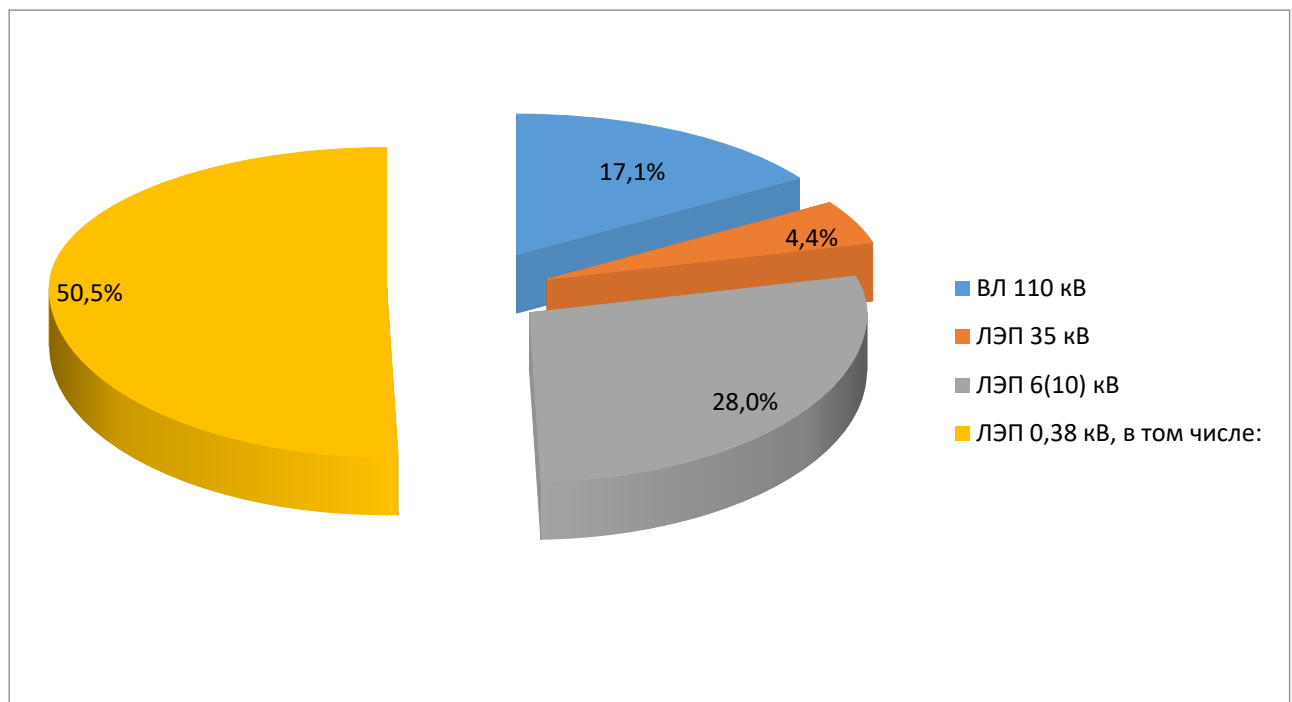


Рисунок 5: Потребление электроэнергии отдельными потребительскими группами в 2021г-у (%).

Источник: КРОУ РА, www.psrc.am

Результаты и достижения применения поощряющей-целевой тарифной политики и снижения регуляторного риска

✓ В результате применения поощряющей-целевой тарифной политики после окончания 1-ого пятилетнего периода сумма потерь электроэнергии на последующие четыре года в расчетах тарифов на электроэнергию величина потерь вместо прежних 11,03% запланирована 7,5%, а также сократились затраты на эксплуатацию и содержание компании.

✓ Осуществляется крупная инвестиционная программа, которая включает следующие направления (таблица 3 и Рисунок 6):

Таблица 3: Инвестиционная программа ЗАО «Электрические сети Армении»

Инвестиционная программа	2016-2021	Планируется						Общее
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Модернизация и замена оборудования в сетях 6 (10)/0,4 кВ	61.7	5.4	28.3	28.2	32.5	20.8	5.8	182.7
Реконструкция и улучшение ЛЭП в сетях 35-0,4 кВ	71.7	4.6	20.2	20.8	18.9	15.3	8.9	160.4
Расширение сети и работы по подключению новых абонентов	86.9	21.4	10	10	10	10	10	158.3
Прочие капитальные работы	11.1	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.4
Установка АСКУЭ в сетях с напряжением 0,4 кВ	125.8	12	11.3	10.06	9	0	0	168.16
Установка автоматизированных систем записи и регистрации и внедрение международных записей и др инвестиции	23.2	0.4	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	26.9
Всего	380.4	44.1	71.1	70.36	71.7	47.3	25.9	710.86

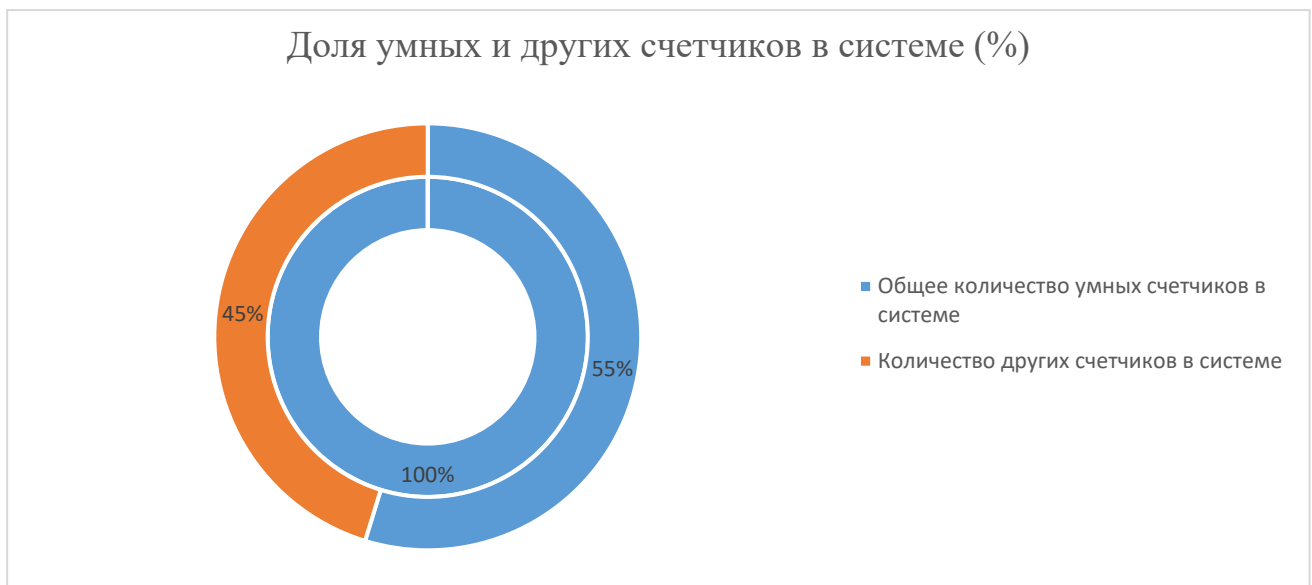


Рисунок 6: Доля умных и других счетчиков в системе (%)

Источник: ЗАО «Электрические сети Армении»

✓ Рейтинговое агентство Moody's Investors Service присвоило долгосрочный рейтинг ЗАО «Электрические сети Армении» на уровне ВА2, которая выше рейтинга присвоенного Республике Армения ВА3.

✓ Были внедрены международные стандарты системы менеджмента качества ISO 9001:2015, стандарт по охране здоровья и безопасности труда 45001:2018, стандарт обеспечения энергоэффективности и энергосбережения 50001:2011.

✓ Улучшены показатели по части подключения к электросетям в рейтинге Всемирного банка Doing business.

✓ ЗАО «Электрические сети Армении» лучший в регионе поставщик электроэнергии по Capital finance International в 2019-г-у.

✓ Собираемость платежей за электроэнергию составляет 100%.

С учетом положительного опыта применения стимулирующей тарифной политики в электроэнергетической системе РА в ЗАО «Электрические сети Армении» стимулирующая тарифная политика внедрена с 2023 г-а также в системе газоснабжения, в соответствии с которой для компаний системы газоснабжения установлен 10-летний период, разделенный на 2 пятилетки. В течение пятилетних периодов не будут ежегодно пересматриваться эксплуатационные и эксплуатационные расходы предприятия (узкой корректировке будут подвергаться только материальные и ремонтные расходы), будет фиксироваться допустимый размер убытков, установление целевых показателей в конце каждого периода, объем необходимых инвестиций. Таким образом, предполагается достижение как минимум следующих целевых показателей:

□ По итогам 1-й пятилетки: сокращение ремонтно-материальных затрат на 10 %, сокращение численности работников, учитываемых в тарифных расчетах, на 300 чел., сокращение прочих эксплуатационных и ремонтных расходов на 10 % и снижение потерь на 1,17 п.п. (с 5,07 % до 3,9 %).

□ По итогам 2-й пятилетки: сокращение ремонтно-материальных затрат еще на 10 %, сокращение численности работников, учитываемых в тарифных расчетах, еще на 200, сокращение прочих эксплуатационных и ремонтных расходов еще на 10 % и снижение потерь еще на 0,9 %,

□ За 10-летний период инвестиции в систему газоснабжения до 195 млрд драмов (без учета инвестиций, связанных с подземным газохранилищем стратегического значения, предусмотренным решением Правительства Республики Армения).

Подводя итоги, ниже представлены достижения в области тарифной политики в результате деятельности комиссии:

- расширение регулятивного инструментария,
- долгосрочная фиксация факторов изменения регулируемых тарифов,
- поощрение конкуренции и увеличение доли либерализованных рынков в регулируемых секторах,
- повышение социальной защиты населения через тарифы, за счет внедрения механизмов смягчения многолетних колебаний тарифов,
- повышение уровня доступа к информации о регуляторе и регуляторах, повышение вовлеченности бенефициаров в процессы регулирования.

А основные направления регулирования касаются ужесточения контроля за соблюдением требований регулирования, социального воздействия тарифной политики, расстановки приоритетов функций поддержки отдельных отраслей экономики и экологических обязательств страны, а также создания стимулов для повышения операционной эффективности компаний за счет активизации процессов либерализации рынка.

Таким образом, в результате процессов постоянного совершенствования и прозрачности реализуемой комиссией тарифной политики повысилась осведомленность потребителей, доверие потребителей к комиссии, а также готовность и возможности регулируемых компаний осуществлять инвестиции с целью улучшения предоставляемых услуг, ужесточены требования к обоснованию затрат, внедрена система оценки инвестиционных затрат независимым техническим аудитором и другие выгоды для потребителей и государства.