


**ՀՀ հանրային ծառայությունները
կարգավորող հանձնաժողովի
նախագահ
Գարեգին Բաղրամյանին**

Խնդրում եմ տեղեկացնել հանձնաժողովի անդամներին,
աշխատակազմի ստորաբաժանումների ղեկավարներին,
ինչպես նաև նախապատրաստել հակիրճ զեկույց՝
գործակարգավար. խորհրդակցությանը ներկայացնելու
համար

Տիկին Ն. Գաբրիելյանին՝ Ի գիտություն

Գ. Բաղրամյան 
« 01 » 08 2023թ.

ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

1. Աշխատակիցների անունը, ազգանունը- Կամո Սարգսյան, Մոմջյան Մարիամ.
2. Զբաղեցրած պաշտոնը- ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի անդամ և ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի սակագնային քաղաքականության վարչության սակագնային բաժնի պետ.
3. Գործուղման վայրը և ժամկետները-Ռուսաստանի Դաշնություն, քաղաք Մոսկվա, 2023 թվականի հուլիսի 27-ից 29-ը.
4. Հրավիրող կողմը (առկայության դեպքում)-Եվրասիական տնտեսական հանձնաժողովի տրանսպորտի և ենթակառուցվածքների դեպարտամենտ,
5. Գործուղման նպատակը (աշխատանքային ո՞ր խնդրի լուծման համար էր նախատեսված գործուղումը)- Եվրասիական տնտեսական հանձնաժողովի բնական մենաշնորհների գծով խորհրդատվական կոմիտեի 27-րդ նիստին մասնակցություն:
6. Քննարկված թեմաները (հարցերը). Օրակարգում ներառված էին հետևյալ 3 հարցերը՝
 - 1) Գործողությունների ծրագրի («ճանապարհային քարտեզի») 10-րդ կետի կատարման ապահովման նպատակով՝ Բնական մենաշնորհների ոլորտում Եվրասիական տնտեսական միության անդամ պետությունների օրենսդրությունը ներդաշնակեցնելու համապատասխան միջոցառումների իրականացման հաշորդականության որոշումը,
 - 2) Բնական մենաշնորհների սուբյեկտների գործունեության կարգավորման միասնական սկզբունքների և կանոնների մասին արձանագրության (Եվրասիական տնտեսական միության 2014 թվականի մայիսի 29-ի պայմանագրի N 20 հավելված) 20-րդ կետի 5-րդ ենթակետին համապատասխան տեղեկատվության ներկայացման ձևաչափի և դրա կառուցվածքի նախագծի քննարկումը,

3) «ՀՀ էլեկտրաէներգիայի բաշխիչ ընկերությունում էներգաարդյունավետության աջակցության միջոցառումները և ՀՀ-ում սակագնային քաղաքականության առանձնահատկությունները» թեմայով ՀՀ զեկույցի և «Կանաչ Եվրասիա» միջազգային կլիմայական մրցույթին հաղթող ճանաչված՝ ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի «Հայաստանում վերականգնվող էներգետիկայի աղբյուրների զարգացմանը աջակցության միջոցառումների» թեմայով աշխատանքի հիմնական դրույթների ներկայացումը:

7. Հանդիպումները, ելույթները.-

Հանդիպումներ կազմակերպվեցին էներգետիկայի և ենթակառուցվածքների գծով ԵԱՏՄ կոլեգիայի անդամի (նախարարի) քարտուղարության ղեկավար Օրոզբեկով Ալիմբեկի, Եվրասիական տնտեսական հանձնաժողովի տրանսպորտի և ենթակառուցվածքների դեպարտամենտի ղեկավարի և այլ շահագրգիռ անձանց հետ:

ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից կիրառվող լավագույն կարգավորման փորձը ներկայացնելու համար կազմակերպիչների խնդրանքով պատրաստվել էր «ՀՀ էլեկտրաէներգիայի բաշխիչ ընկերությունում էներգաարդյունավետության աջակցության միջոցառումները և ՀՀ-ում սակագնային քաղաքականության առանձնահատկությունները» թեմայով զեկույց և պրեզենտացիա (զեկույցի պատճեն կցվում է), ինչպես նաև ներկայացվեց «Կանաչ Եվրասիա» միջազգային կլիմայական մրցույթին հաղթող ճանաչված՝ ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի «Հայաստանում վերականգնվող էներգետիկայի աղբյուրների զարգացմանը աջակցության միջոցառումների» թեմայով աշխատանքի հիմնական դրույթները:

8. Հանդիպումների ժամանակ ընդունված որոշումները, պայմանավորվածությունները, ստորագրված փաստաթղթերը.- Հանդիպումների ընթացքում քննարկվեցին օրակարգային հարցերը, հնչեցին հարցեր, տրվեցին պարզաբանումներ: Մասնավորապես, ներկայացվեցին բնական մենաշնորհների ոլորտում ԵԱՏՄ երկրների օրենսդրության ներդաշնակեցման ոլորտում առկա կողմերի դիրքորոշումները, խոչընդոտները, արդեն իսկ իրականացված աշխատանքները և խորհրդատվական կոմիտեի ու աշխատանքային խմբի հետագա անելիքները:

Հանդիպման արդյունքներով կազմվեց արձանագրության նախագիծ (կցվում է), համաձայն որի առաջարկվում է մասնավորապես՝

- 1) Օրակարգի 1-ին հարցի մասով բնական մենաշնորհների խորհրդատվական կոմիտեի կողմից համաձայնեցված համարել ներդաշնակեցման ենթակա կարգավորող իրավական ակտերի առաջարկվող մոտեցումները, իսկ դրանց կարգը և բովանդակությունը ենթակա են քննարկման և համաձայնեցման կողմերի միջև:
- 2) Օրակարգի 2-րդ հարցի մասով բնական մենաշնորհների խորհրդատվական կոմիտեի կողմից համաձայնեցված համարել ԵԱՏՄ անդամ երկրների կողմից յուրաքանչյուր տարի ներկայացման ենթակա բնական մենաշնորհների սուբյեկտների գործունեության կարգավորման միասնական սկզբունքների և կանոնների մասին արձանագրության (Եվրասիական տնտեսական միության 2014 թվականի մայիսի 29-ի պայմանագրի N 20 հավելված) 20-րդ կետի 5-րդ ենթակետին համապատասխան տեղեկատվության ձևաչափը, կառուցվածքը: Միաժամանակ, հայկական կողմի առաջարկությամբ պարզաբանվեց, որ յուրաքանչյուր երկիր ինքն է իր հայեցողությամբ որոշում ներկայացվող տեղեկատվության բովանդակությունը, մասնավորապես ներկայացնել տեղեկատվություն բնական մենաշնորհի հանդիսացող ընկերությունների մասնակցությամբ դատական գործընթացների վերաբերյալ, թե ոչ և այլն:
- 3) Օրակարգի 3-րդ հարցի շրջանակում, Եվրասիական տնտեսական հանձնաժողովի տրանսպորտի և ենթակառուցվածքների դեպարտամենտի ղեկավարը ևս մեկ անգամ շնորհավորելով ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովին «Կանաչ Եվրասիա» միջազգային կլիմայական մրցույթին հաղթող ճանաչվելու կապակցությամբ, կարևորեց նման հարթակներում լավագույն փորձի փոխանակումը, ապա ներկայացվեց մրցույթում հաղթած «Հայաստանում վերականգնվող էներգետիկայի աղբյուրների զարգացմանը աջակցության միջոցառումների» զեկույցի հիմնական դրույթները, ապա մանրամասն ներկայացվեց «ՀՀ էլեկտրաէներգիայի բաշխիչ ընկերությունում էներգաարդյունավետության աջակցության միջոցառումները և ՀՀ-ում սակագնային քաղաքականության առանձնահատկությունները» զեկույցը, որին հաջորդեց հարցուպատասխանը, հնչեցին հարցեր այլ երկրների ներկայացուցիչների կողմից, տրվեցին պարզաբանումներ:

Որոշվեց բնական մենաշնորհների գծով 2023 թվականի կատարված աշխատանքների մասին տեղեկատվության նախագծում պատրաստելիս հաշվի առնել հանձնաժողովի ներկայացրած զեկույցը և ապահովել դրա տեղադրումը Եվրասիական տնտեսական

հանձնաժողովի կայքում (<https://eec.eaeunion.org/news/na-ploshchadke-eek-rassmotreny-predlozheniya-napravlennye-na-garmonizatsiyu-zakonodatelstva-v-sfere-/>):

9. Առաջարկությունները, դրանց ընթացք տալու վերաբերյալ առաջարկները՝ եղանակը, ձևը, ժամկետները, պատասխանատուները, ակնկալվող արդյունքները:

Հաշվի առնելով ԵԱՏՄ երկրների էներգետիկայի բնագավառում ինտեգրացիոն գործընթացների խորացման հնարավորությունների բացահայտման կարևորությունը, առաջարկվում է ակտիվորեն մասնակցել անդամ երկրների փորձի փոխանակման հարթակների աշխատանքներին:

Գործուղվողներ՝

Կամո Սարգսյան



01.08.2023թ.

(ստորագրությունը, ամսաթիվը)

Մարիամ Մոմջան



1 օգոստոսի 2023թ.

(ստորագրությունը, ամսաթիվը)

Комиссия по Регулированию общественных услуг Республики Армения,

Председатель Комиссии- Баграмян Гарегин Каджикович

Доклад подготовила

Момджян Мариам Бабкеновна, Начальник тарифного отдела управления тарифной политики mmomjyan@psrc.am

Меры поддержки по энергоэффективности в распределительной компании РА и особенности тарифной политики РА

Одним из основных приоритетов развития энергетического сектора 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 комиссии, 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 общественность. На рисунке 1 приведена структура отпуска электроэнергии из генерирующих электростанций для обеспечения потребностей внутреннего рынка в 2022 году (%).

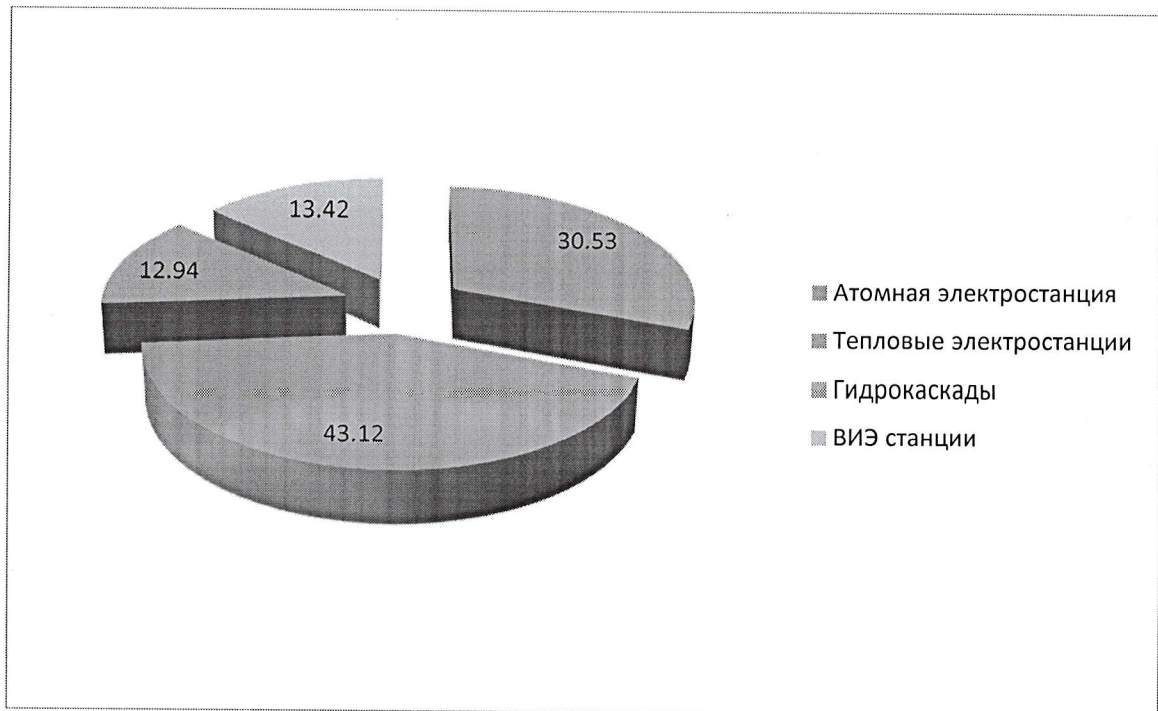


Рисунок 1: Структура отпуска электроэнергии из генерирующих электростанций для обеспечения потребностей внутреннего рынка в 2022 году (%)

Источник: Комиссия по Регулированию общественных услуг Республики Армения, 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

Год	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, 2015-2022гг млн кВтч

Источник: Комиссия по Регулированию общественных услуг Республики Армения, 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: Комиссия по Регулированию общественных услуг Республики Армения, 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.

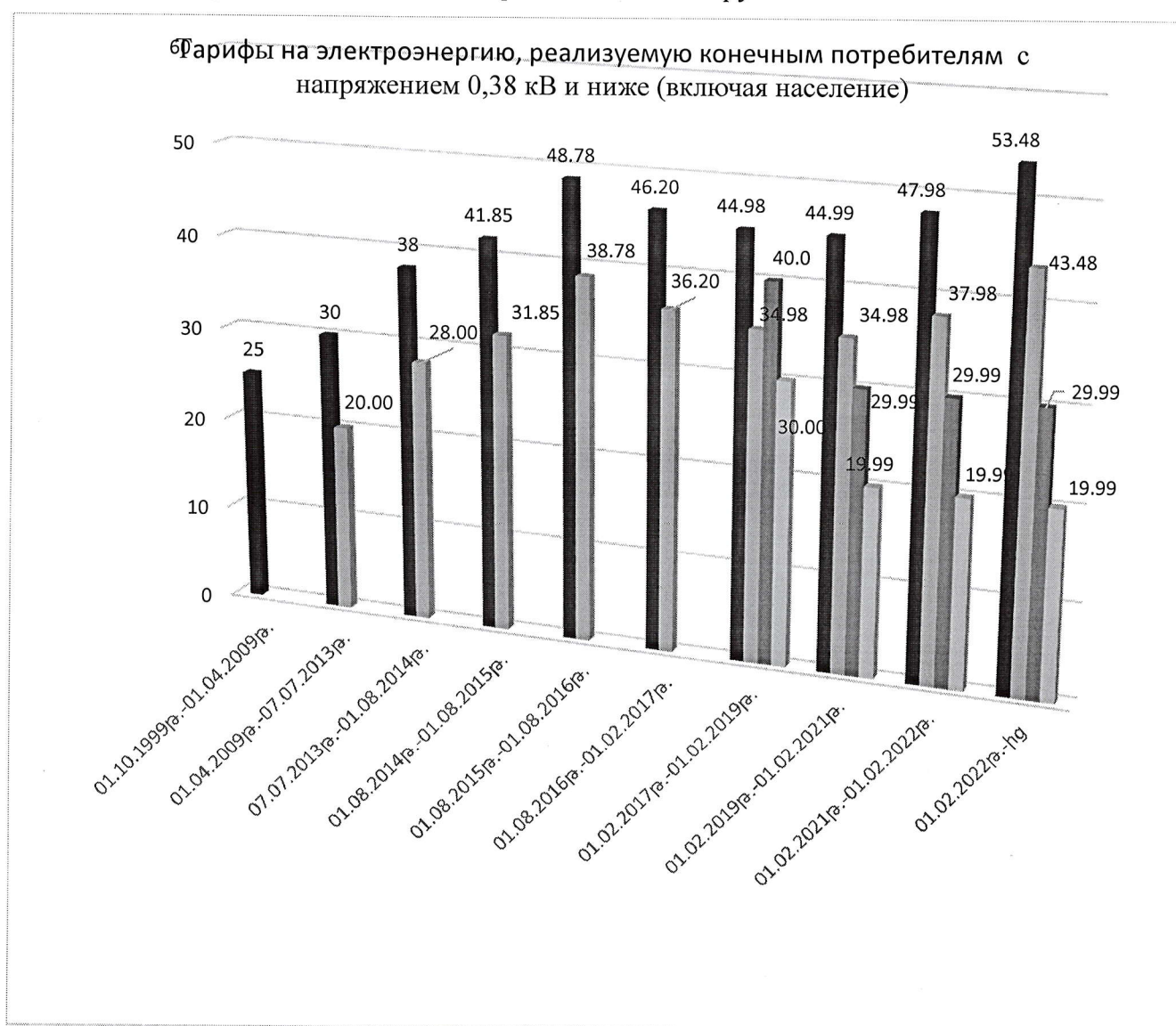
Таким образом, основной целью применения стимулирующей тарифной политики является:

- 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.



- дневной тариф
- дневной тариф для социальной уязвимых семей
- ночной тариф
- дневной тариф для социальной уязвимых семей

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: Комиссия по Регулированию общественных услуг Республики Армения, 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 (%)

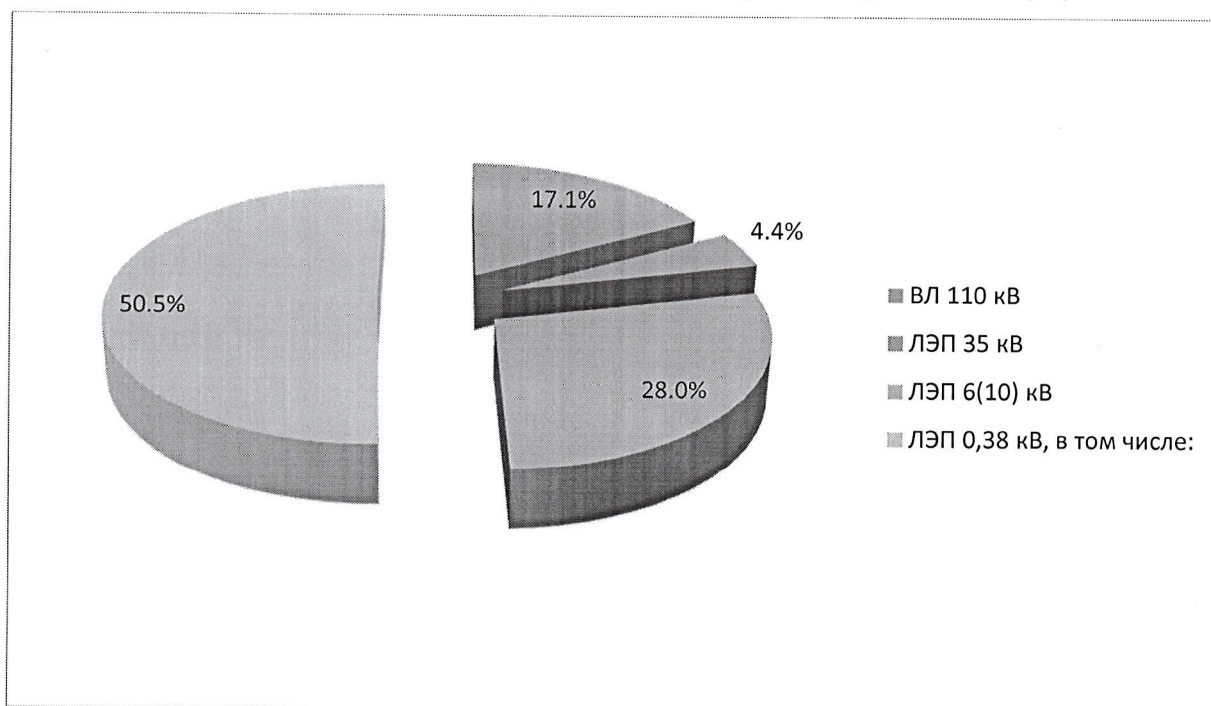


Рисунок 5: Потребление электроэнергии отдельными потребительскими группами в 2021г-у (%).

Источник: Комиссия по Регулированию общественных услуг Республики Армения, 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

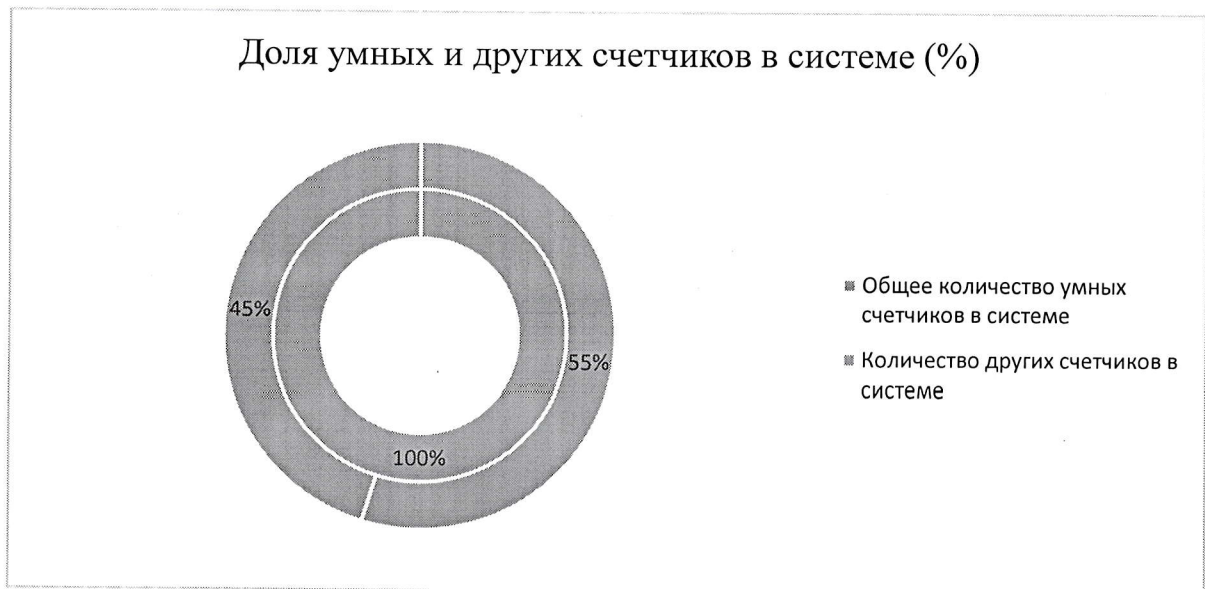


Рисунок 6: Доля умных и других счетчиков в системе (%)

Источник: ЗАО «Электрические сети Армении»

- ✓ Рейтинговое агентство Moody's Investors Service присвоило долгосрочный рейтинг ЗАО «Электрические сети Армении» на уровне BA2, которая выше рейтинга присвоенного Республике Армения BA3.
- ✓ 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 2019г-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.



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

Հ Ա Շ Վ Ե Տ Վ ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն

ԳՈՐԾՈՒՂՄԱՆ ԾԱԽՍԵՐԻ ԿԵՐՋՆԱՀԱՇՎԱՐԿԻ ՄԱՍԻՆ

1. Մարմնի անվանումը Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողով

2. Գործուղման մասին իրավական ակտի համարը 584-ՀՆ, 585-ԳՔ

3. Անունը, ազգանունը, գրաղեցրած պաշտոնը (մասնագիտությունը)
Կամո Սարգսյան, հանձնաժողովի անդամ

Մարիամ Մոմջյան, հանձնաժողովի սակագնային քաղաքականության վարչության,
սակագնային բաժնի պետ

(*թվարկել՝ պատվիրակություն գործուղելու դեպքում*)

4. Գործուղման վայրը՝ ՄՈՍԿՎԱ /ՌՈՒՍԱՍՏԱՆ/

5. Գործուղման ժամկետները՝ 27.07.2023-29.07.2023թթ.

6. Գործուղման ծախսերի ֆինանսավորման աղբյուրը՝ ՀՀ պետական բյուջե

1) իրավիրող կողմի միջոցների հաշվին հատուցվող ծախսերը

2) պետական բյուջեի միջոցների հաշվին հատուցվող ծախսերը՝
օրապահիկ, գիշերավարձ, ճանապահածախս

(*ՀՀ կառավարության 2005 թվականի դեկտեմբերի 29-ի N 2335-Ն որոշմանը
համապատասխան*)

(*ընդգծել՝ ծախսերի փոխհատուցման տարբերակը*)

ա. փաստացի կատարված ծախսերը հիմնավորող փաստաթղթերի հիման վրա՝ դրանցով սահմանված
չափով, բայց ոչ ավելի, քան ցանկով նախատեսված չափերը

բ. գործուղման անհատական իրավական ակտով տվյալ գործուղման փաստացի կատարված ծախսերի
հատուցման պահանջի համաձայն

Ծախսի տեսակը		Կանոն Սարգսյան	Մարիամ Մոմջյան	Ընդամենը (հազ. դրամ)
Ճանապարհ- հաճախ	Ավիաժառայության տեսակը (էկոնոմ դաս, բիզնես դաս)			
	Ավիատոմսի արժեքը (դրամ)	141275	141275	282.55
Գիշերավարձ	Վճարը 1 օրվա համար (արտարժույթով՝ դուլար)	134	134	
	Վճարը 1 օրվա համար (դրամ)	31035.2	31035.2	
	Օրերի քանակը	2	2	
	Ընդամենը (դրամ)	62070.4	62070.4	124.14
Օրապահիկ	Վճարը 1 օրվա համար (արտարժույթով՝ դուլար)	86	86	
	Վճարը 1 օրվա համար (դրամ)	33196.9	33196.9	
	Օրերի քանակը	3	3	
	Ընդամենը (դրամ)	99590.6	99590.6	199.18
Այլ ծախսեր	Հակահամաճարակային նմուշառումների վճար			
	Մուտքի արտոնագրի վճար			
	Այլ ծախսեր (նկարագրել)			
Ընդամենը ծախսեր (հազ. դրամ)		302.94	302.94	605.87

Գլխավոր ֆինանսիստի ստորագրությունը



01.08.2023թ.

(հավելվածը լրաց. 23.03.23 N 326-Ն)

