

**О внесении изменения в постановление Правительства Республики Казахстан от 25 декабря 2024 года № 1102 "Об утверждении Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"**

Постановление Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2025 года № 1175

**Примечание ИЗПИ!**

**Введение в действие см. п. 4.**

Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление Правительства Республики Казахстан от 25 декабря 2024 года № 1102 "Об утверждении Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов" следующее изменение:

Национальный проект "Модернизация энергетического и коммунального секторов" (далее – Национальный проект), утвержденный указанным постановлением, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Центральным, местным исполнительным органам и иным организациям (по согласованию), ответственным за реализацию Национального проекта:

1) принять меры по реализации Национального проекта;

2) представлять информацию в Министерство национальной экономики Республики Казахстан о ходе исполнения Национального проекта согласно Системе государственного планирования в Республике Казахстан.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Министерство национальной экономики Республики Казахстан.

4. Настоящее постановление вводится в действие со дня его подписания, за исключением части второй задачи 5 направления 4, который распространяется на правоотношения, возникшие с 25 декабря 2024 года.

*Премьер-Министр  
Республики Казахстан*

*О. Бектенов*

Приложение  
к постановлению Правительства  
Республики Казахстан  
от 30 декабря 2025 года № 1175  
Утвержден  
постановлением Правительства  
Республики Казахстан  
от 25 декабря 2024 года № 1102

**Национальный проект  
"Модернизация энергетического и коммунального секторов"**

# 1. Паспорт

1	Наименование	Национальный проект "Модернизация энергетического и коммунального секторов"
1	2	3
2	Основание для разработки	Пункт 27 закрепления контроля по исполнению пунктов Общенационального плана мероприятий по реализации Послания Главы государства народу Казахстана от 2 сентября 2024 года "Справедливый Казахстан: закон и порядок, экономический рост, общественный оптимизм"
3	Цель разработки Национального проекта	Модернизация энергетической и коммунальной инфраструктуры (сети и объекты) в Республике Казахстан для обеспечения надежного и качественного предоставления коммунальных услуг населению и устойчивого развития экономики страны
4	Сроки реализации	2025 – 2029 годы
	О ж и д а е м ы й социально-экономический эффект, польза для благополучателей	Модернизация энергетического и коммунального секторов Республики Казахстан
	Ожидаемый экономический эффект (в качественном и количественном выражении)	Модернизация и обновление существующих активов энергетического и коммунального секторов, в том числе: не менее 200 субъектов естественных монополий; не менее 30 теплоэлектроцентралей
5	Ожидаемый социальный эффект (в качественном и количественном выражении)	Снижение уровня аварий на 20 %, снижение уровня износа энергетических и коммунальных активов в среднем по стране до 40 %
6	Объем финансирования, необходимый для реализации Национального проекта	Всего инвестиции 13588 млрд тенге, в том числе: энергетический сектор – 6208 млрд тенге; коммунальный сектор – 6778 млрд тенге; автоматизация и приборизация – 602 млрд тенге. Всего субсидии на период 2025 – 2029 годы 1480 млрд тенге, в дальнейшем разнится процентной

		ставки вознаграждения свыше 10 % субсидируется в зависимости от срока займа
7	Наименование разработчика Национального проекта	Министерство национальной экономики Республики Казахстан
8	Наименование государственных органов и организаций, ответственных за реализацию Национального проекта	Министерство национальной экономики Республики Казахстан Министерство энергетики Республики Казахстан Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан Министерство финансов Республики Казахстан Министерство искусственного интеллекта и цифрового развития Республики Казахстан Местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы Национальный Банк Республики Казахстан (по согласованию) Агентство Республики Казахстан по регулированию и развитию финансового рынка (по согласованию) Акционерное общество "Фонд национального благосостояния " Самрук-Қазына" (по согласованию) Акционерное общество " Национальный инвестиционный холдинг "Байтерек" (по согласованию)
9	Руководитель и куратор Национального проекта	Заместитель Премьер-Министра Республики Казахстан Бозумбаев Канат Алдабергенович Вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич

## 2. Текущая ситуация

Коммунальная и энергетическая инфраструктура страны сталкивается с серьезными вызовами, связанными с высоким уровнем износа сетей и технологически устаревшим оборудованием, что приводит к неэффективному использованию ресурсов и негативно отражается на качестве жизни населения и устойчивости экономики.

Для решения данных проблем необходим комплексный подход, включающий модернизацию и замену устаревших сетей, привлечение инвестиций в обновление инфраструктуры, внедрение современных цифровых и энергоэффективных технологий

для оптимизации управления ресурсами, что будет способствовать улучшению общей ситуации в стране и обеспечит ее устойчивое развитие.

### **Теплоснабжение**

Тепловые сети Казахстана находятся в состоянии значительного износа.

В среднем уровень износа составляет 52 %, что вызывает высокие потери тепла и приводит к частым авариям. Система теплоснабжения охватывает около 60 % городов и населенных пунктов страны, а общая протяженность сетей составляет порядка 13 тысяч километров, из которых около 11 тысяч км находится в коммунальной собственности, около 2 тысяч километров – в частной. Состояние большой протяженности инфраструктуры не удовлетворяет современным требованиям, что ухудшает надежность системы и снижает эффективность теплопередачи. Текущие потери тепла из-за старых и поврежденных сетей продолжают расти, создавая значительное бремя для бюджетов и увеличивая стоимость тепловых услуг для потребителей.

Возникающий на источниках тепловой энергии дефицит тепловой мощности, обусловленный высоким износом основного оборудования, формирует существенные риски нарушения надежности, качества и бесперебойного функционирования систем теплоснабжения.

В рамках Национального проекта предусматривается комплекс мер, направленных на масштабное обновление теплосетевой инфраструктуры, включая замену и реконструкцию 1622 километров изношенных сетей, строительство новых сетей для подключения энергетических объектов, осуществляющих совместную выработку электрической и тепловой энергии, а также модернизацию действующих и ввод новых тепловых мощностей на источниках теплоснабжения. Данные мероприятия позволят значительно снизить уровень износа источников тепловой энергии и тепловых сетей, улучшить качество предоставляемых услуг, снизить потери тепла при транспортировке и расширить охват теплоснабжения по стране. Реализация проекта также предусматривает внедрение современных технологий для повышения эффективности системы, таких как системы автоматического мониторинга и управления, а также использование новых материалов для прокладки трубопроводов, что позволит значительно снизить затраты на эксплуатацию.

Дополнительно важными элементами Национального проекта являются привлечение частных инвестиций и разработка механизмов, стимулирующих участие частных компаний в модернизации инфраструктуры, что поможет ускорить процесс и снизить финансовую нагрузку на государственный бюджет. Параллельно с модернизацией сетей будет проведена работа по повышению квалификации специалистов, что ускорит реализацию проектов и улучшит их качество.

Несмотря на важность данного Национального проекта, существует несколько рисков, которые могут возникнуть в случаях его невыполнения или задержки.

Во-первых, продолжение эксплуатации изношенных тепловых сетей приведет к увеличению аварийности, что напрямую скажется на качестве теплоснабжения. Частые аварии создадут дополнительные финансовые и социальные нагрузки, а также потребуют дополнительных затрат на экстренные ремонты. Во-вторых, высокие тепловые потери увеличат потребление топлива, что приведет к росту тарифов для конечных пользователей и увеличению нагрузки на энергосистему.

В случае невыполнения Национального проекта также может возникнуть ситуация, когда отдельные регионы, особенно сельские и удаленные районы, останутся с устаревшими и неэффективными тепловыми сетями, что приведет к неравномерному уровню доступности и качества теплоснабжения по стране.

Это усилит социальное неравенство и может вызвать недовольство населения.

Кроме того, сдерживание процесса модернизации поставит под угрозу выполнение национальных целей и обязательств в области энергосбережения и экологической устойчивости. Несвоевременное выполнение мероприятий по модернизации может затруднить достижение целей по снижению выбросов углекислого газа и повышению общей энергоэффективности страны.

Для минимизации этих рисков необходимо обеспечить стабильно высокое финансирование проекта, своевременное решение административных и технологических сложностей, а также проведение активной разъяснительной работы с населением для повышения платежной дисциплины и поддержки на всех этапах реализации проекта.

### **Электроснабжение**

Энергетическая система Казахстана сталкивается с серьезными вызовами из-за высокого уровня износа инфраструктуры. Общая протяженность электрических сетей страны составляет около 470 тысяч километров, из которых 27 тысяч километров принадлежат сети национального значения. На 1 января 2024 года износ основного оборудования на электростанциях достиг 56,8 %, при этом более трети станций имеют износ в пределах 70 – 90 %. Наибольший уровень износа наблюдается на ТЭЦ и ГРЭС. Износ более 80 % зафиксирован на 14 электростанциях, а на 21 электростанции показатель износа варьируется от 60 % до 80 %. Это напрямую связано с повышенной аварийностью, так как большинство аварий происходит на станциях с износом более 80 %.

В РЭК ситуация также остается сложной. 6 РЭК имеют критический уровень изношенности (85 – 97 %), еще 6 компаний – высокий уровень износа (65 – 85 %), что повышает риск аварий и нарушений в энергоснабжении. В 2023 году было зафиксировано 28497 технологических нарушений, включая 23 аварии. Большинство из них произошло на старых и изношенных сетях, что подчеркивает необходимость скорейшей модернизации. Кроме того, существенную нагрузку на энергосистему создают асинхронные электродвигатели и трансформаторы, которые потребляют

реактивную мощность, что увеличивает нагрузку на сети и снижает их эффективность.

Для обеспечения устойчивости и безопасности энергоснабжения необходимо провести масштабную модернизацию энергетической инфраструктуры. Это включает замену изношенных элементов на более современные, повышение пропускной способности сетей и перевод потребителей на более высокие уровни напряжения. Модернизация будет включать в себя обновление электростанций, повышение эффективности работы существующих мощностей, а также перевод части сетей на воздушные линии электропередачи напряжением 10 киловольт, что позволит уменьшить потери электроэнергии и улучшить надежность.

Важным шагом станет также решение проблемы с реактивной мощностью. Компенсация реактивной мощности с использованием компенсирующих устройств поможет снизить потери в распределительных сетях и повысить эффективность работы всей энергетической системы. Одновременно будет проведено обновление подстанций, что позволит улучшить качество электроснабжения и снизить нагрузку на сетевые участки с высоким уровнем износа.

Особое внимание должно быть уделено переводу потребителей в новых районах и частном секторе на более высокое напряжение (10 киловольт), что поможет эффективно справляться с увеличивающейся нагрузкой, в том числе за счет роста числа электромобилей. Это решение обеспечит стабильное и качественное электроснабжение в условиях роста потребления электроэнергии.

Несмотря на важность предстоящей модернизации, если проект не будет реализован вовремя, риски для энергетической системы будут высокими.

Во-первых, продолжение эксплуатации старых и изношенных электросетей приведет к увеличению аварийности и технологических нарушений, что может повлиять на стабильность энергоснабжения, особенно в зимний период. Сети будут подвергаться перегрузкам, что приведет к риску частых отключений и нестабильности в работе всей энергетической системы. Во-вторых, если не будут решены проблемы с реактивной мощностью и не будет проведена модернизация подстанций, это приведет к снижению качества электроснабжения, повышению потерь электроэнергии и росту эксплуатационных расходов. Сложности с модернизацией инфраструктуры могут также привести к увеличению стоимости электроэнергии для конечных потребителей.

Кроме того, экспоненциальный рост числа электромобилей, особенно в крупных городах, таких как Алматы и Астана, увеличит нагрузку на уже перегруженные сети. Без модернизации энергетическая инфраструктура не сможет эффективно справляться с этой нагрузкой, что приведет к риску сбоев и аварийных отключений.

Таким образом, невыполнение проекта может серьезно осложнить выполнение национальных целей в области устойчивого развития и повышения энергоэффективности.

Для минимизации этих рисков необходимо обеспечить должное финансирование,

оперативную реализацию модернизации и вовлечение частных инвестиций в развитие инфраструктуры. Кроме того, важными шагами станут повышение квалификации кадров и совершенствование управления проектами, что позволит ускорить процесс и улучшить качество выполнения работ.

### **Водоснабжение**

Система водоснабжения Казахстана сталкивается с серьезными проблемами, связанными с высоким уровнем износа инфраструктуры, который составляет в среднем 40 % по стране. В стране существует значительное количество устаревших водопроводных сетей, многие из которых функционируют более тридцати лет. Общая протяженность водопроводных сетей в стране составляет 100 тысяч километров, из которых значительная часть требует капитального ремонта или полной замены.

По некоторым регионам износ водопроводных сетей и объектов водоснабжения составляет более 50 %, что способствует утечкам и потерям воды, а также снижает качество предоставляемых услуг.

Многие населенные пункты, особенно в удаленных районах и малых городах, сталкиваются с дефицитом питьевой воды, а также проблемами, связанными с качеством воды, что приводит к нарушениям санитарных норм. Водоснабжение часто осуществляется с нарушениями стандартов по химическому и биологическому составу, что напрямую сказывается на здоровье населения.

Вместе с тем доступ к услугам водоснабжения в городах составляет 98,9 % и в селах 96,6 %.

Из 89 городских населенных пунктов обеспечено 100 % централизованным водоснабжением население 65 городов.

Также на сегодня из 6256 сел обеспечено услугами водоснабжения 5130 сел.

100 % доступ к услугам водоснабжения имеет городское население в 9 регионах.

Для решения текущих проблем с водоснабжением в Казахстане предусмотрена масштабная модернизация водопроводных сетей и объектов водоснабжения.

В рамках Национального проекта предлагаются замена старых и изношенных водопроводных труб, реконструкция водозаборных и очистных сооружений, а также строительство новых водоснабжающих объектов в сельской местности и удаленных регионах.

Модернизация водоснабжения будет включать внедрение современных технологий очистки воды, автоматизацию процессов управления водоснабжением, а также использование инновационных материалов для строительства водопроводных сетей, что позволит значительно снизить утечки и повысить эффективность эксплуатации. Также предполагается улучшение системы мониторинга качества воды, что позволит оперативно реагировать на изменения, предотвращать экологические и санитарные риски.

Если проект модернизации водоснабжения не будет реализован в полном объеме,

последствия для страны могут быть крайне негативными. Во-первых, износ водопроводных сетей и отсутствие своевременной реконструкции приведут к дальнейшему ухудшению качества водоснабжения. Утечки воды продолжают расти, что потребует дополнительных затрат на ее обработку и транспортировку, увеличивая расходы для государственных и частных водоснабжающих компаний.

Во-вторых, неотремонтированные очистные сооружения и устаревшие системы водоснабжения могут привести к ухудшению санитарных условий и распространению заболеваний, связанных с загрязнением воды. В отдаленных и сельских районах, где модернизация сетей не будет проведена, возрастет риск нехватки чистой питьевой воды, что усугубит социальное неравенство и создаст угрозу для здоровья населения.

Невыполнение модернизации водоснабжающей инфраструктуры также приведет к увеличению числа аварийных ситуаций, связанных с разрывами труб и выходом из строя насосных станций, что вызовет перебои в водоснабжении и повысит социальную напряженность. Недостаток доступа к качественной воде в долгосрочной перспективе может затруднить выполнение стратегических целей по улучшению качества жизни и устойчивому развитию страны. В 2023 году произошло 1459 технологических нарушений в системе водоснабжения, в том числе на сетях водоснабжения – 1049 нарушений.

Таким образом, для предотвращения этих рисков необходимо обеспечить своевременное и полноценное финансирование Национального проекта, а также создать эффективные механизмы для привлечения частных инвестиций и активного участия местных властей в реализации программы модернизации.

### **Водоотведение**

На сегодня в системе водоотведения наиболее острыми остаются вопросы высокого износа канализационных сетей и неудовлетворительного состояния КОС.

В стране наблюдается значительная нагрузка на сети водоотведения, особенно в крупных городах и промышленных районах, где существующие системы не способны справиться с увеличившимися объемами сточных вод. Протяженность канализационных сетей в стране составляет 17,6 тысячи километров, со средним износом сетей – 56 %, что ведет к частым авариям и утечкам сточных вод.

Износ объектов водоотведения и КОС в стране достигает значительных величин – более 50 %, а на некоторых объектах этот показатель превышает 70 – 80 %. В связи с этим на очистные сооружения, особенно старые, ложится высокая нагрузка, что ведет к нарушению санитарных норм и ухудшению экологической ситуации, особенно в регионах с высокой плотностью населения и промышленными зонами.

Неэффективная работа устаревших канализационных систем, в том числе КОС, приводит к загрязнению водоемов, что может иметь серьезные последствия для экосистемы и здоровья населения. Низкий уровень очистки сточных вод и недостаточная мощность существующих объектов водоотведения становятся

проблемой для обеспечения устойчивой санитарной ситуации в ряде крупных городов.

Для решения указанных проблем в рамках национального проекта предусмотрены масштабное обновление канализационной инфраструктуры и модернизация КОС. Планируются замена старых трубопроводов, реконструкция существующих очистных сооружений с использованием современных технологий и расширение мощностей для обеспечения необходимого уровня очистки сточных вод.

Проект включает в себя строительство новых объектов водоотведения и очистки в тех районах, где существующие мощности не справляются с возросшей нагрузкой, особенно в быстрорастущих городах и агломерациях. Использование современных технологий очистки сточных вод позволит значительно повысить эффективность процессов очистки, снизить негативное воздействие на окружающую среду и улучшить санитарные условия.

Ключевым аспектом модернизации является интеграция инновационных решений, которая включает автоматизацию процессов управления КОС, внедрение экологически чистых технологий и улучшение мониторинга качества сточных вод на всех этапах их обработки. Это позволит повысить надежность и безопасность работы объектов водоотведения, а также снизить расходы на эксплуатацию и обслуживание.

В случае, если проект по модернизации системы водоотведения, в том числе КОС, не будет выполнен в полном объеме, последствия для страны могут быть серьезными. Во-первых, продолжение эксплуатации изношенных и устаревших канализационных систем приведет к увеличению количества аварийных ситуаций, таких как разрывы труб и переполнение очистных сооружений. Это создаст угрозу для здоровья населения, так как сточные воды, не прошедшие должную очистку, могут попасть в природные водоемы, что увеличивает риск загрязнения питьевых вод и распространения инфекционных заболеваний. За последний отчетный год в системе водоотведения зафиксировано 296 технологических нарушений, в том числе на сетях – 255 нарушений. Во-вторых, низкая эффективность работы КОС будет продолжать ухудшать экологическую ситуацию в стране. Недостаточная очистка сточных вод от органических и химических загрязняющих веществ приведет к ухудшению состояния водоемов, загрязнению рек, озер и других природных объектов, что скажется на биоразнообразии и качестве жизни населения. Это может затруднить выполнение экологических и санитарных норм, а также создать дополнительные расходы на ликвидацию последствий загрязнения.

Кроме того, сдерживание модернизации объектов водоотведения и очистки сточных вод повлечет за собой дальнейшее увеличение социальной напряженности в регионах, где инфраструктура не отвечает современным требованиям. Особенно это коснется крупных городов и промышленных центров, где наблюдается высокая концентрация сточных вод. В случае невыполнения проекта также может возрасти нагрузка на системы здравоохранения и экологии, поскольку проблемы с очисткой сточных вод и

водоотведением непосредственно связаны с состоянием окружающей среды и здоровьем населения.

Таким образом, для минимизации этих рисков необходимо обеспечить своевременную реализацию проектов по модернизации системы водоотведения, в том числе КОС, привлечь частные инвестиции и активизировать работу местных властей.

### **Газоснабжение**

В настоящее время в системе газоснабжения наблюдается ряд проблем, требующих системного решения.

Одной из ключевых проблем является отсутствие полноты и достоверности учета потребления газа в розничном сегменте, что приводит к значительным потерям и неэффективности в управлении ресурсами. Существующая система основана преимущественно на ручной передаче показаний приборов учета и несинхронизированных данных, что вызывает расхождения в балансах газа, а также затрудняет контроль и анализ потребления.

Кроме того, затраты на обслуживание абонентской базы и биллинговые процессы ежегодно увеличиваются, что связано с ростом количества потребителей, масштабом ручных операций и необходимостью постоянного сопровождения устаревших информационных систем. При этом не все указанные расходы включены в действующие тарифы, что создает дополнительную финансовую нагрузку и осложняет устойчивое функционирование газораспределительных организаций.

Дополнительным фактором риска является увеличение внутреннего потребления товарного газа, что ведет либо к необходимости импорта, либо к снижению экспортных объемов.

В этой связи предлагаемым решением является внедрение системы цифрового учета газа, обеспечивающей автоматическую передачу показаний, точный и прозрачный учет потребления, сокращение операционных расходов и формирование основы для бережливого и рационального потребления газа населением и организациями.

### **Классификация СЕМ по группам риска в зависимости от степени изношенности оборудования и сетей**

В рамках реализации Национального проекта СЕМ, обладающие значительным уровнем износа инфраструктуры, подлежат классификации по группам риска в зависимости от состояния их оборудования и сетей. Это позволяет эффективно определить приоритетные направления для ремонта и модернизации, однако существует ряд проблем, связанных с этим процессом.

Красный уровень указывает на объекты, находящиеся в критическом состоянии, которые требуют немедленного ремонта или замены. Износ оборудования и сетей превышает 65 %, что создает серьезную угрозу стабильности и надежности предоставления регулируемых услуг. Эти объекты становятся основным источником аварийных ситуаций, что ставит под угрозу бесперебойное снабжение и требует

немедленных финансовых вложений для предотвращения срыва предоставления услуг.

Желтый уровень относится к объектам с уровнем износа от 55 % до 65 %, которые в ближайшем будущем потребуют капитального ремонта или модернизации. Такие объекты могут функционировать, однако их эксплуатация становится все более рискованной. Без своевременных инвестиций в восстановление они могут начать выходить из строя, что приведет к повышению аварийности и снижению качества обслуживания потребителей.

Зеленый уровень охватывает объекты, состояние которых не вызывает немедленной угрозы функционированию системы, с уровнем износа до 55 %. Несмотря на приемлемое состояние, эти объекты могут быть включены в планы долгосрочной модернизации для повышения их надежности и эффективности в будущем.

Конкретная проблема заключается в том, что существующая классификация по уровням износа не всегда отражает реальную степень риска, особенно в случаях, когда техническое состояние объектов может ухудшаться из-за недостаточного финансирования на всех этапах модернизации. Порой объекты, находящиеся на желтом уровне, по факту могут быть ближе к критическому состоянию, что требует более внимательного подхода, чем просто долгосрочное планирование. Проблемой является также недостаточная интеграция данных об износе, что затрудняет оперативный контроль и создание единой стратегии по модернизации и ремонту объектов.

Таким образом, необходимо не только правильно классифицировать объекты по степени износа, но и учитывать реальные риски, связанные с эксплуатацией устаревшей инфраструктуры, что потребует дополнительных мер по улучшению мониторинга и целенаправленных инвестиций в критические участки инфраструктуры.

### **Учет сетей**

Проблематика учета коммунальных сетей в Казахстане заключается в недостаточной интеграции и систематизации данных о состоянии и протяженности инфраструктуры. Несмотря на наличие АИС ГГК, которая собирает данные об инженерной инфраструктуре, существует ряд проблем, которые ограничивают ее эффективность.

Во-первых, на данный момент оцифровано лишь 86 % территорий городов и районных центров, что означает, что большая часть коммунальных сетей в сельской местности и некоторых городах остается неучтенной в единой системе.

Это затрудняет оперативное планирование и мониторинг состояния инфраструктуры. Работы по завершению оцифровки в крупных населенных пунктах должны быть завершены только к 2025 году, что замедляет процесс учета и модернизации сетей.

Во-вторых, система учета хоть и проходит валидацию через 124 проверки, не всегда отражает реальное состояние инфраструктуры, особенно в случае частных сетей и объектов малой мощности, которые не всегда попадают в АИС ГГК. Это ведет к

недостаточному пониманию реальной картины износа и потребности в модернизации.

Необходимо завершить оцифровку и интеграцию всех данных о коммунальных сетях, включая малые объекты и сельские территории, до конца 2027 года, повысить точность и актуальность данных, обеспечив постоянное обновление и проверку информации, включая частные сети и малые объекты, разработать и внедрить обязательные стандарты для учета и мониторинга состояния инфраструктуры, чтобы все данные о коммунальных сетях поступали в единую систему и могли использоваться для планирования модернизации и ремонта, обеспечить обязательное внесение данных по инженерной инфраструктуре в АИС ГГК всеми субъектами, включая частных владельцев объектов.

Эти меры позволят создать эффективную систему учета и мониторинга коммунальных сетей, что повысит прозрачность, снизит риски и обеспечит своевременную модернизацию инфраструктуры.

### **Нерациональное использование ресурсов и энергоемкость**

Одной из важных проблем является нерациональное использование коммунальных ресурсов. Например, средний расход воды на производство единицы продукции в Казахстане составляет 109 м<sup>3</sup>, что в три раза больше, чем в России и США (44 м<sup>3</sup>), и в шесть раз больше, чем в Австралии (21 м<sup>3</sup>). Эти данные свидетельствуют о значительных потерях ресурсов и подчеркивают необходимость внедрения водосберегающих технологий и оптимизации управления водными ресурсами.

Энергосбережение и эффективное использование энергоресурсов являются одними из приоритетных направлений экономической политики любой страны.

Энергосбережение является экологической задачей по сохранению природных ресурсов и снижению уровня загрязнения окружающей среды, а также играет ключевую роль в достижении целей Парижского соглашения по декарбонизации экономики.

Эффективное использование энергоресурсов является экономической задачей, направленной на повышение производительности и энергоэффективности.

Показателем энергоэффективности экономики страны является энергоемкость ВВП – ключевой индикатор устойчивости развития как страны, так и энергетического сектора, который входит в число базовых показателей большинства систем оценки устойчивости.

Высокая энергоемкость экономики Казахстана остается одной из серьезных проблем. В 2022 году показатель энергоемкости ВВП составил 0,315 тонн нефтяного эквивалента на тысячу долларов США, что в 3,2 раза выше, чем в странах ОЭСР и в 1,9 раза выше среднемирового уровня. Низкая энергоэффективность зданий также вызывает беспокойство: в Казахстане она составляет 1,59 гигаджоули/м<sup>2</sup>, что значительно превышает показатели Канады (0,59 гигаджоули/м<sup>2</sup>) и Беларуси (0,83 гигаджоули/м<sup>2</sup>).

Жилищно-коммунальный сектор относится к числу наиболее энергоемких отраслей экономики страны и является первым по величине потребителем в конечном энергопотреблении, на долю которого приходится 32 %. За последние пять лет потребление энергоресурсов в жилищном секторе выросло на 16,9 %.

Причинами высокого энергопотребления сектора зданий в стране являются техническое состояние существующего фонда зданий, низкий уровень соблюдения строительных норм и правил при проектировке и вводе в эксплуатацию, а также низкая осведомленность населения.

Согласно действующему законодательству об энергосбережении и повышении энергоэффективности проектная документация на строительство новых или расширение существующих зданий, строений, сооружений должна соответствовать классу энергоэффективности не ниже класса С. Мониторинг энергопотребления 10 тысяч государственных учреждений показал, что большинство объектов имеет низкие классы энергоэффективности. Высоким и средним классам энергоэффективности (А, В и С) соответствует всего 14 % зданий. Аналогичная ситуация наблюдается в жилищном секторе.

Эти данные подчеркивают важность внедрения современных технологий теплосбережения, электросбережения и водосбережения, что позволит сократить потери ресурсов, улучшить экологию в долгосрочной перспективе.

### **Тарифная политика**

В соответствии с Законом Республики Казахстан "О естественных монополиях" к сферам естественных монополий относятся 14 регулируемых услуг, в том числе услуги, которые в значительной степени влияют на развитие отраслей экономики и жизнеобеспечение населения.

С 2015 года в сферах естественной монополии действует тарифная политика, предусматривающая установление предельных долгосрочных тарифов на 5 и более лет.

На период действия тарифов совместно с отраслевыми государственными органами, местными исполнительными органами утверждается инвестиционная программа, которая направлена на обновление и создание существующих активов, задействованных при предоставлении регулируемых услуг.

Одним из ключевых направлений тарифной политики является модернизация коммунальной инфраструктуры через привлечение новых инвестиций.

Параллельно осуществляется поэтапный отказ от перекрестного субсидирования тарифов, поможет выровнять тарифы между различными группами потребителей и снизить финансовую нагрузку на бизнес и бюджетные организации, что позволит высвободить средства местного бюджета и направить их на приоритетные социальные нужды региона.

Кроме того, в рамках совершенствования законодательства о естественных

монополиях МНЭ внесены поправки в части изменения тарифов в сфере электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения и транспортировки газа, учитывающих затраты на обслуживание и эксплуатацию сетей при принятии их в доверительное управление, что позволит обеспечить повышение качества и надежности предоставляемых услуг.

### **Приборизация и цифровизация:**

#### **Теплоснабжение**

В сфере теплоснабжения приборизация и автоматизация систем учета тепла и воды играют решающую роль для минимизации потерь, оптимизации процессов управления и повышения эффективности работы коммунальных служб. На данный момент, несмотря на значительный прогресс в оснащении домохозяйств общедомовыми приборами учета, уровень потерь энергии при транспортировке и распределении теплоэнергии остается высоким – до 42 %. Устаревшая система учета тепла ограничивает возможности оперативного контроля за потреблением, что снижает эффективность работы теплоснабжающих организаций.

Проблемы с устаревшими приборами учета и недостаточной интеграцией данных приводят к дополнительным финансовым и энергетическим потерям.

Для решения этих проблем необходимы модернизация приборов учета, внедрение технологий Smart Metering и создание единой системы учета тепловых ресурсов на всех уровнях. Это позволит значительно повысить точность учета, снизить потери и улучшить контроль за потреблением.

Современные технологии автоматизации и мониторинга, такие как системы управления тепловыми сетями, мониторинга температуры и давления в реальном времени, обеспечат не только прозрачность работы системы, но и позволят оперативно реагировать на сбои и аварийные ситуации, значительно улучшив надежность и качество предоставляемых услуг.

#### **Электроэнергетика**

Вопрос приборизации в электроэнергетической отрасли имеет ключевое значение для контроля и учета расходов, минимизации потерь, повышения эффективности передачи и распределения энергии, а также повышения прозрачности работы сектора. Применение современных приборов учета позволяет существенно улучшить точность и оперативность контроля, что важно для стабильной работы всей энергетической инфраструктуры.

Однако в Казахстане наблюдается устаревание технической основы, включая оборудование и технологии учета электроэнергии, что приводит к дополнительным издержкам и ограничивает возможности оперативного контроля. На начало 2023 года внедрение элементов Smart Grid, таких как АСКУЭ, системы мониторинга подстанций и геоинформационные системы, значительно улучшило ситуацию, но данные решения внедрены не повсеместно и не на всех уровнях производства и потребления

электроэнергии.

Технологии Smart Grid, включая автоматизированное управление нагрузками и восстановление электросетей при аварийных ситуациях, постепенно становятся важной составляющей для повышения надежности и устойчивости энергетических систем. Однако их интеграция на государственном уровне требует комплексного подхода, который позволит достичь синергии между отдельными элементами инфраструктуры и улучшить мониторинг потребления и потерь на всех этапах.

### **Водоснабжение и водоотведение**

Цифровизация водоснабжения и водоотведения представляет собой важный шаг для повышения прозрачности управления водными ресурсами, улучшения качества услуг и минимизации потерь. В Казахстане, как и в других странах, внедрение технологий Smart Water, включающих автоматизированное управление качеством воды, геоинформационные системы и системы дистанционного управления насосными станциями, позволяет значительно улучшить мониторинг водоснабжения и водоотведения.

Система учета водных ресурсов в Казахстане сталкивается с проблемой отсутствия единой интегрированной платформы. Хотя уровень потерь водных ресурсов составляет до 14 % от забора воды, отсутствие системы учета с телеметрией и интеграции данных с разных источников затрудняет контроль за реальными потерями и потреблением. Модернизация и внедрение системы Smart Water, включая системы предиктивной аналитики для прогнозирования потребления и автоматическое управление водоснабжением, позволяют снизить потери и повысить эффективность эксплуатации сетей.

Между тем в Европе активно используются концепции интеграции интеллектуальных систем для управления водными ресурсами, что позволяет не только повысить уровень обслуживания, но и снизить затраты на эксплуатацию.

В Казахстане важно внедрить аналогичные технологии, обеспечив комплексное решение для эффективного управления водоснабжением и водоотведением по всей территории страны.

### **Газоснабжение**

Применение приборов учета с дистанционной передачей данных играет важную роль в повышении качества учета и эффективности процессов транспортировки и реализации газа. Без приборизации и цифровизации учета невозможно качественно администрировать внедряемые механизмы бережливого потребления товарного газа.

На текущий момент только 4 % потребителей (около 100 тысяч) в стране снабжены современными приборами учета газа с передачей данных, которые установлены газораспределительными организациями или МИО в рамках пилотных проектов. Все потребители в соответствии с действующим законодательством самостоятельно приобретают приборы учета газа. Как правило, это самые дешевые счетчики с низким

качеством учета, без функции температурной компенсации, передачи данных и встроенного клапана.

Низкий уровень цифровизации учета газа приводит к тому, что отсутствует возможность точного мониторинга и контроля объемов транспортировки газа, а рост числа потребителей ежегодно увеличивает потребность в контролерах и расходы на их содержание. Это ведет к росту операционных затрат и конечной стоимости газа для населения, делает невозможным эффективное внедрение механизмов бережливого потребления, снижает экспортный потенциал и увеличивает убытки газовой отрасли, требуя дополнительного субсидирования внутреннего рынка. Кроме того, бытовые потребители вынуждены самостоятельно нести расходы на покупку, установку и поверку приборов учета газа.

Мировой опыт и проведенные в Республике Казахстан пилотные проекты подтверждают эффективность цифровизации учета товарного газа на практике.

Приборизация позволит снизить расходы потребителей на покупку и поверку приборов учета, повысить качество начислений и учета, внедрить культуру бережливого потребления среди населения, снизить риски мошенничества и повысить уровень безопасности.

Для государства это означает более рациональное использование товарного газа, привлечение инвестиций и локализацию производства, создание новых рабочих мест и повышение прозрачности учета.

Для газовой отрасли – это экономия и точный учет газа, цифровое управление сетями, повышение уровня безопасности и ESG-рейтингов, а также сокращение расходов на субсидирование внутреннего рынка.

Внедрение приборизации и автоматизации во всех четырех секторах – электроэнергетике, теплоснабжении, водоснабжении и газоснабжении – не только способствует повышению эффективности и надежности коммунальных услуг, но и обеспечивает прозрачность и контроль над ресурсами, минимизируя потери и финансовые издержки. Применение технологий Smart Grid, Smart Metering и Smart Water обеспечит высокую степень автоматизации, позволит оперативно реагировать на аварийные ситуации и значительно улучшить качество обслуживания потребителей. Также для полного эффекта необходимо завершить интеграцию этих технологий на всех уровнях и на всей территории страны.

### **Оказание социальной помощи населению**

В целях снижения затрат малообеспеченных граждан МИО реализуется механизм возмещения части расходов граждан за коммунальные услуги (жилищная помощь, местный бюджет).

МПС изменило Правила предоставления жилищной помощи, утвержденные приказом Министра промышленности и строительства Республики Казахстан от 8 декабря 2023 года № 117 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации

нормативных правовых актов за № 33763), установив новый предел расходов для потребителей. Согласно изменению граждане могут тратить не более 10 % своего семейного дохода на оплату жилищных услуг (вместо прежних 20 %). Это позволило увеличить сумму компенсации, которую граждане будут получать ежеквартально.

Автоматизация исключает предоставление необходимых документов на бумажных носителях, информация загружается автоматически из государственных баз данных, за исключением счетов за коммунальные услуги.

За последние 5 лет по данным МИО жилищная помощь выплачена свыше 223,4 тысячи семьям.

С 2024 года жилищная помощь назначена 6 196 малообеспеченным семьям на общую сумму более 140 млн тенге, прием заявлений ведется через портал "Электронного правительства" и государственную корпорацию "Правительство для граждан". По итогам завершения апробации пилотного проекта в 2025 году МПС будут внесены соответствующие изменения в Правила предоставления жилищной помощи, утвержденные приказом Министра промышленности и строительства Республики Казахстан от 8 декабря 2023 года № 117 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 33763), что позволит оказывать жилищную помощь в проактивном формате, упрощая процедуру и расширяя круг лиц получателей.

При этом помимо оказания жилищной помощи потребителям коммунальных услуг имеются ряд иных социальных программ поддержек, как субсидирование части арендной платы за найм жилья, оказание адресной социальной помощи и оказание социальной помощи в связи с трудной жизненной ситуацией граждан.

В целях широкого охвата получателей жилищной помощи необходимы стандартизация и единообразие требуемых пороговых значений доходности и норм жилья при оказании поддержки.

### 3. Цель, задачи и показатели результатов

№ п/п	Задача, показатель и результата	Единица измерения	Источники информации	Факт за предыдущий год	Оценка на текущий год	Показатели результата (план), по годам				
						2025	2026	2027	2028	2029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Цель: модернизация энергетической и коммунальной инфраструктуры в 2025 – 2029 годах, включающая обновление сетей и объектов электро- и теплоснабжения (производство, передача и реализация тепловой энергии), водоснабжения и водоотведения для обеспечения надежного и качественного предоставления коммунальных услуг населению и устойчивого развития экономики страны.										
Для достижения поставленной цели реализация Национального проекта будет осуществляться по 4 ключевым направлениям, в рамках которых предусмотрена реализация 5 задач.										
Направление 1. Модернизация и строительство энергетической и коммунальной инфраструктуры										



<p>Охват модернизируемых и строящихся объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры проектов Национального проекта приборами учета и автоматизированными системами учета электроэнергии, тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения.</p>	%	МПС, МЭ, МИО			100%	100%	100%	100%	100%
<p>Показатель 2. Доля точек учета электрической энергии, оснащенных приборами учета, с дистанционной передачей данных</p>	%	МЭ			17%	32%	51%	76%	100%
<p>Показатель 3. Доля точек</p>									

учета тепловой энергии, оснащенных приборами учета, с дистанционной передачей данных	%	МЭ	17%		22%	30%	50%	75%	100%
Показатель 4. Доля точек учета водоснабжения, оснащенных приборами учета, с дистанционной передачей данных	%	МПС	71%		77%	83%	88%	94%	100%
Показатель 5. Доля объектов коммунально-энергетической инфраструктуры, оснащенных АСУ ТП	%	МЭ	22%		27%	40%	90%	80%	100%
Показатель 6. Доля субъектов, охваченных отраслевым центром информационной безопасн	%	МИИЦР, МЭ			10%	20%	40%		100%

	ости "Energy tech"							60%	
	Показатель 7. Доля субъектов, охваченных отраслевыми центром информационной безопасности "Water Tech"	%	МИИЦР, МПС		10%	20%	40%	60%	100%
	Показатель 8. Доля объектов информационно-коммуникационной инфраструктуры системного оператора, обеспеченных интеллектуальной энергосистемой (SmartGrid)	%	МЭ, МИИЦР	43,6%	50%	60%	70%	80%	90%
Направление 2: Повышение инвестиционной привлекательности энергетического и коммунального сектора									
Задача 3. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования									
	Показатель 1. Уровень обеспеченности льготным финанси								

рование м проекто в СЕМ, соответс твующи х требова ниям Национа льного проекта и предост авивших полный пакет докумен тов в финанси рующую организа цию	%	МНЭ, МФ, АРРФР ( по согласов анию), Нац Банк ( по согласов анию), АО " НИХ " Байтерек " ( по согласов анию), МИО	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
---	---	---	---	---	------	------	------	------	------

Направление 3. Повышение внутривидовой ценности

Задача 4. Обеспечение максимального использования продукции ОТП

Показате ль 1. Доля ОТП в общем количес тве поставщ иков в рамках проекто в Национа льного проекта	%	МПС	-	-	20%	30%	40%	50%	60%
--	---	-----	---	---	-----	-----	-----	-----	-----

Направление 4: Механизмы компенсации расходов населения при повышении тарифов

Задача 5. Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения

Показате ль 1. Доля охвата жилищн ой помощь ю малообес печенног о	%	МПС, МТСЗН			100%	100%	100%		100%
---	---	---------------	--	--	------	------	------	--	------

населения в части компенсации оплаты коммунальных услуг по заявке								100%
---	--	--	--	--	--	--	--	------

#### 4. Социально-экономический эффект, польза для благополучателей

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Прогнозные значения по годам				
			2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Социальный эффект для населения						
1.1.	Смягчение тарифной нагрузки для социально уязвимых слоев населения через механизм оказания жилищной помощи, направленной на возмещение части затрат на оплату коммунальных услуг	млн тенге	1 250	1 563	1 953	2 441	3 052
2	Экономический эффект для государства и предпринимателей						
2.1.	Инвестиции на модернизацию и строительство	млн тенге	941 317	3 020 227	2 947 312	3 080 847	3 598 939
2.2.	Минимальная доля ОТП	%	20%	30%	40%	50%	60%
	Создание рабочих						



видам источников	1 025 591	3 227 993	3 266 637	3 481 786	4 066 706	15 068 713	1 480 071		13 588 642
РБ	84 274	207 766	319 325	400 938	467 767	1 480 071	1 480 071	-	-
Местный бюджет							-		-
Внебюджетные средства	941 317	3 020 227	2 947 312	3 080 847	3 598 939	13 588 642			13 588 642

## 6. Распределение ответственности и полномочий

№ п/п	Наименование	Ответственный (должностное лицо)	Полномочия
-------	--------------	----------------------------------	------------

1	2	3	4
Задача 1. Модернизация и строительство инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов			
1	Показатель 1. Уровень износа сетей теплоснабжения	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МЭ, МНЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
2	Показатель 2. Уровень износа сетей электроснабжения	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МЭ, МНЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
3	Показатель 3. Уровень износа сетей водоснабжения	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МПС, МНЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке

4	Показатель 4. Уровень износа сетей водоотведения	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МПС, МНЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
5	Показатель 5. Объем ввода новых энергетических мощностей	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
6	Показатель 6. Ввод новых канализационно-очистительных сооружений	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр экологии и природных ресурсов Республики Казахстан Алиев Жомарт Шияпович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МПС, МЭПР – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
Задача 2. Разработка и реализация комплексной программы цифровизации			
7	Показатель 1. Охват модернизируемых и строящихся объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры проектов Национального проекта приборами учета и автоматизированными системами учета электроэнергии, тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, а также уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МПС – координация, мониторинг, реализация, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МЭ – внесение предложений по корректировке МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
	Показатель 2. Доля точек учета электрической энергии, оснащенных	вице-министр энергетики Республики Казахстан	МЭ – координация, мониторинг,

8	приборами учета, с дистанционной передачей данных	Есимханов Сунгат Куатович	внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности
9	Показатель 3. Доля точек учета тепловой энергии, оснащенных приборами учета, с дистанционной передачей данных	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович	МЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности
10	Показатель 4. Доля точек учета водоснабжения, оснащенных приборами учета, с дистанционной передачей данных	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович	МПС – координация, мониторинг, реализация, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности
11	Показатель 5. Доля объектов коммунально-энергетической инфраструктуры, оснащенных АСУ ТП	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович	МЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности
12	Показатель 6. Доля субъектов, охваченных отраслевым центром информационной безопасности "Energy tech"	вице-министр искусственного интеллекта и цифрового развития Республики Казахстан Мун Дмитрий Андреевич, вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович	МИИЦР, МЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности
13	Показатель 7. Доля субъектов, охваченных отраслевым центром информационной безопасности "Water Tech"	вице-министр искусственного интеллекта и цифрового развития Республики Казахстан Мун Дмитрий Андреевич, вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович	МИИЦР, МПС – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности
14	Показатель 8. Доля объектов информационно-коммуникационной инфраструктуры системного оператора, обеспеченных интеллектуальной энергосистемой (SmartGrid)	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр искусственного интеллекта и цифрового развития Республики Казахстан Мун Дмитрий Андреевич	МЭ, МИИЦР – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности
Задача 3. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования			

15	Показатель 1. Уровень обеспеченности льготным финансированием проектов СЕМ, соответствующих требованиям Национального проекта	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич, вице-министр финансов Республики Казахстан Бейсенбекұлы Абзал, первый заместитель Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию и развитию финансового рынка Абилкасымов Тимур Бокейханович и акционерное общества " НИХ "Байтерек"	МПС, МЭ, МНЭ, МФ, АРРФР – внесение изменений в законодательство, разработка и актуализация нормативно-правовых актов, реализация АО "НИХ "Байтерек" – внесение предложений
Задача 4. Обеспечение максимального использования продукции ОТП			
16	Показатель 1. Доля ОТП в общем количестве поставщиков в рамках проектов Национального проекта	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Сапарбеков Олжас Сапарбекович	МПС – координация, мониторинг, реализация, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности
Задача 5. Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения			
17	Показатель 1. Доля охвата жилищной помощью малообеспеченного населения в части компенсации оплаты коммунальных услуг по заявке	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и первый вице-министр труда и социальной защиты населения Республики Казахстан Ертаев Аскарбек Маратович	МПС – предоставление жилищной помощи МТСЗН – внесение предложений по корректировке

**Пути решения: порядок и механизмы реализации проектов по модернизации и строительству энергетической и коммунальной инфраструктуры**

**Направление 1. Модернизация и строительство энергетической и коммунальной инфраструктуры**

## **Задача 1. Модернизация и строительство инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов**

В период с 2025 по 2029 годы планируются модернизация и обновление объектов и сетей существующей энергетической и коммунальной инфраструктуры, что обусловлено высоким уровнем их износа и несоответствием современным требованиям, а также растущими потребностями населения и экономики.

В рамках реализации Национального проекта планируется осуществить модернизацию и строительство 86 тысяч километров сетей, что позволит обеспечить нормативное состояние энергетической и коммунальной инфраструктуры (износ в среднем до 40 %).

В целях организации оперативного и эффективного взаимодействия, координации и мониторинга реализации Национального проекта будет создан Проектный офис при Правительстве с участием отраслевых государственных органов, местных исполнительных органов, а также финансового и технического операторов.

Процесс модернизации и строительства инфраструктуры будет оцифрован, и его поэтапный мониторинг будет отслеживаться на платформе Управления и мониторинга национальных проектов ([np.gov.kz](http://np.gov.kz)).

### **Технический оператор**

Техническим оператором по всем механизмам финансирования Национального проекта определено АО "Казцентр ЖКХ".

Технический оператор рассматривает заявки и задания на проектирование СЕМ и МИО по проектам, участвующим в модернизации и строительстве энергетической и коммунальной инфраструктуры, в рамках реализации Национального проекта.

Технический оператор осуществляет экспертизу технико-технологических решений, направленных на модернизацию энергетического и коммунального секторов системы водоснабжения и водоотведения, производства, передачи, реализации тепловой и электрической энергии на предмет их обоснованности, целесообразности, приоритетности.

Технический оператор осуществляет мониторинг реализации проектов на этапах проектирования, строительства и (или) эксплуатации, включая мероприятия по энергосбережению, в рамках реализации Национального проекта, в том числе мониторинг качества оборудования, материалов, выполнения строительно-монтажных работ и участия в проектах казахстанских товаропроизводителей.

Мониторинг осуществляется посредством электронной платформы на основе данных, предоставляемых заказчиком проекта, а также визуальных обследований объектов, проводимых техническим оператором, с проверкой фактического хода реализации проектов и контроля качества применяемых материалов и оборудования.

Технический оператор осуществляет контроль за соблюдением требований информационной безопасности при реализации проектов.

В рамках технической экспертизы и мониторинга хода реализации проектов технический оператор проверяет наличие мер по защите передаваемой в проектах информации (в том числе технологических данных) и персональных данных, а также соответствие этих мер требованиям законодательства Республики Казахстан.

Работа технического оператора, технической экспертизы, мониторинга процесса проектирования, строительства, эксплуатации определены Правилами планирования, отбора, согласования проектов, мониторинга процесса проектирования, строительства и (или) эксплуатации в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, утвержденными приказом Министра промышленности и строительства Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 297 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36606).

Финансирование объема работ технического оператора будет осуществляться за счет средств республиканского бюджета через размещение государственного задания.

### **Финансовый оператор**

Финансовым оператором Национального проекта является АО "НИХ "Байтерек".

Финансовый оператор определяет механизм финансирования согласно Правилам рассмотрения заявок субъектов естественных монополий для определения механизма финансирования и (или) субсидирования части ставки вознаграждения по займу по проектам модернизации и строительства энергетической и коммунальной инфраструктуры, утвержденным приказом Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 4 сентября 2025 года № 88 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36799).

Кроме того, финансовый оператор через дочерние организации осуществляет функции по реализации механизмов прямого финансирования СЕМ и финансирования СЕМ через облигационные займы МИО в соответствии с перечнем целей заимствований местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы, утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 мая 2025 года № 385.

Финансирование проектов в рамках Национального проекта будет осуществляться за счет собственных средств СЕМ, привлечения бюджетных кредитов и (или) осуществления вклада МИО или СПК в уставный капитал СЕМ, привлечения займов МФО и финансовых институтов Республики Казахстан, эмиссии облигаций МИО, выкупаемых АО "КЖК" в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В случае финансирования СЕМ через инструменты финансирования БВУ, АО "БРК", МФО, АО "КЖК" выступает агентом по предоставлению субсидий, направленных на удешевление процентных ставок по кредитам СЕМ, выдаваемым БВУ, АО "БРК", МФО.

В целях снижения нагрузки на тариф планируется субсидирование затрат организаций по погашению и обслуживанию займов из средств республиканского и/или местных бюджетов с постепенным ежегодным снижением объема субсидий из государственного бюджета. В результате общий объем субсидий из республиканского бюджета не должен превысить сумму основного долга по привлекаемому займу.

Для субсидирования затрат СЕМ по обслуживанию и погашению займов из других источников определены Правилами субсидирования ставки вознаграждения по займам, получаемым субъектами естественных монополий, а также по государственным ценным бумагам, выпускаемым местными исполнительными органами, по проектам, реализуемым в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, утвержденными приказом Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 78 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36613).

## **Порядок реализации проектов по модернизации и строительству энергетической и коммунальной инфраструктуры**

### **1. Инициирование проекта**

СЕМ формирует заявку и документы по проекту, подписанную его первым руководителем и МИО. Заявки по проекту, планируемому к реализации в следующем календарном году, принимаются техническим оператором ежегодно не позднее 1 марта предшествующего года.

СЕМ посредством электронной платформы закупок подает заявку по проекту с приложением задания на проектирование, пояснительной записки к проекту, расчетной стоимости строительства "под ключ" либо стоимости, определенной в соответствии с утвержденной проектно-сметной документацией или технико-экономическим обоснованием, а также таблицы предлагаемых уровней тарифов.

Заявка одновременно направляется техническому оператору, финансовому оператору и тарифному регулятору, а также подлежит предварительному согласованию с уполномоченным отраслевым органом в срок до 5 рабочих дней. Общий срок рассмотрения заявки составляет 17 рабочих дней, в рамках которых каждый из участников выполняет свой этап оценки.

В заявке должны быть указаны цель проекта, краткое описание, предварительная стоимость и предполагаемые сроки реализации. Дополнительно заявка подлежит согласованию с тарифным регулятором для оценки возможности обеспечения возвратности займа за счет ограниченного роста тарифов.

В рамках общего срока рассмотрения:

Технический оператор проводит проверку и принимает решение о согласовании ( несогласовании) или направлении на доработку в течение 10 рабочих дней, уведомляя об этом МИО и СЕМ.

Тарифный регулятор осуществляет оценку их потенциального влияния на уровень тарифа в течение 5 рабочих дней.

Финансовый оператор определяет механизм финансирования на основании финансовых и юридических критериев, предусмотренных Правилами рассмотрения заявок субъектов естественных монополий для определения механизма финансирования и (или) субсидирования части ставки вознаграждения по займу по проектам модернизации и строительства энергетической и коммунальной инфраструктуры, утвержденными приказом Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 4 сентября 2025 года № 88 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36799), в течение всего установленного периода – 17 рабочих дней.

Электронная платформа закупок Национального проекта автоматически формирует перечень проектов в рамках Национального проекта для финансирования после положительных заключений технического оператора, тарифного регулятора и финансового оператора.

Порядок рассмотрения и согласования заявки и задания на проектирование в рамках реализации Национального проекта определен Правилами планирования, отбора, согласования проектов, мониторинга процесса проектирования, строительства и (или) эксплуатации в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, утвержденными приказом Министра промышленности и строительства Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 297 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36606).

Документооборот при согласовании будет осуществляться посредством электронной платформы закупок Национального проекта.

При реализации проектов по цифровизации энергетической и коммунальной инфраструктуры (SCADA, АСКУЭ, Smart Grid, системы телеметрии и другие) необходимо обеспечить защиту передаваемой проектной, эксплуатационной и технологической информации от несанкционированного доступа и вмешательства, в том числе с использованием средств криптографической защиты информации.

Требования информационной безопасности должны учитываться при проектировании, создании и эксплуатации указанных систем в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

При разработке и внедрении информационных систем в рамках проектов, связанных с автоматизацией процессов предоставления жилищной помощи населению, управлением коммунальной инфраструктурой через государственные платформы и интеграцией с Единой базой данных, необходимо обеспечить защиту персональных данных граждан.

Обработка и хранение персональных данных должны осуществляться с

соблюдением требований законодательства Республики Казахстан о персональных данных и их защите, включая обеспечение конфиденциальности таких данных и предотвращение несанкционированного доступа к ним.

## **2. Определение подрядчиков или консорциума**

СЕМ являются заказчиком и разрабатывают конкурсную документацию для определения подрядчика или консорциума.

Заказчик разрабатывает конкурсную документацию, на основании которой проводит конкурсные процедуры по выбору подрядчика или консорциума по механизму "проектирование-строительство/ЕРС-контракт (под ключ)" или "проектирование-строительство/ЕРС+F-контракт (под ключ)" или "проектирование-строительство-эксплуатация" через 2-х этапные конкурсные процедуры.

При реализации проекта модернизации и строительства консорциумом участники консорциума определяют старшего участника/управляющую компанию консорциума, который контролирует совместную деятельность участников и несет ответственность перед заказчиком за весь проект.

На первом этапе будет осуществлен предварительный квалификационный отбор, который предусматривает проверку финансовой устойчивости потенциальных подрядчиков или консорциума, в том числе показателей уплаченных налогов, опыт работы, соответствующий специфике проекта, наличие специализированной техники и квалифицированных кадров, отсутствие неисполненных судебных обязательств.

На втором этапе будет производиться отбор подрядчиков или консорциума по следующим критериям: предлагаемые условия участия собственными средствами, предлагаемая цена, размер гарантийного взноса, срок гарантийного периода, срок эксплуатации (при необходимости).

Конкурсные процедуры будут проводиться на электронной платформе закупок Национального проекта, определяемой уполномоченным органом в области строительства и промышленности по согласованию с МНЭ, МЭ, с минимизацией влияния человеческого фактора и обезличенностью участников до окончания конкурса.

Правила и критерии отбора подрядчиков или консорциума, а также форма типового договора будут определены и утверждены уполномоченным органом в области строительства по согласованию с МНЭ, МЭ.

## **3. Разработка и согласование ПСД и инвестиционной программы**

После завершения конкурсных процедур заключается контракт между заказчиком и победителем (подрядчиком или консорциумом) на выполнение объема работ, согласно которому подрядчик или консорциум осуществляют разработку ПСД и дальнейшее строительство/реконструкцию объекта.

При разработке ПСД и вводе объектов предусматривается наличие электронной схемы с GPS-координатами в формате АИС ГГК.

В среднем срок разработки ПСД составляет от 30 до 61 рабочих дней.

Разработанная ПСД до прохождения комплексной вневедомственной экспертизы направляется техническому оператору для проведения экспертизы технико-технологических решений проекта. Экспертиза технико-технологических решений осуществляется техническим оператором в течение 15 (пятнадцать) рабочих дней.

СЕМ загружает ПСД на электронную платформу закупок Национального проекта и направляет техническому оператору на экспертизу технико-технологических решений.

Окончательная стоимость договора подряда определится после положительного заключения вневедомственной экспертизы ПСД с заключением дополнительного соглашения (при необходимости) только на уменьшение стоимости суммы договора.

Риски по удорожанию проекта модернизации и строительства на этапе проектирования СМР несут подрядчик или уполномоченное лицо консорциума.

#### **4. Получение финансирования**

После согласования с техническим оператором СЕМ направляет ПСД с техническим заданием на внешнюю техническую оценку (по требованию финансового института) и параллельно СЕМ направляет пакет документов с приложением ПСД на банковскую экспертизу в финансовый институт для прохождения комплексной вневедомственной экспертизы.

Предварительное одобрение и банковская экспертиза финансовыми институтами осуществляются в сроки, предусмотренные их внутренними актами, но не более 45 рабочих дней.

Рассмотрение заявки финансовым оператором осуществляется после получения на электронной платформе закупок Национального проекта согласования заявки техническим оператором, а также получения заключения и определения предварительного уровня тарифа тарифным регулятором.

Порядок рассмотрения заявок СЕМ финансовым оператором для определения механизма финансирования определен Правилами рассмотрения заявок субъектов естественных монополий для определения механизма финансирования и (или) субсидирования части ставки вознаграждения по займу по проектам модернизации и строительства энергетической и коммунальной инфраструктуры, утвержденными приказом Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 4 сентября 2025 года № 88 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36799).

Уполномоченные государственные органы – администраторы бюджетных программ уведомляют о рассмотрении и (при наличии) решении Республиканской бюджетной комиссии относительно выделения средств на субсидирование процентной ставки по займам СЕМ для финансовых институтов (АО "КЖК" и АО "НИХ "Байтерек").

После получения положительного одобрения БВУ, МФО, АО "БРК" на

предоставление кредита, СЕМ и (или) ЭПО предоставляется субсидирование части ставки вознаграждения по выдаваемым кредитам.

Порядок и условия предоставления субсидирования определены Правилами субсидирования ставки вознаграждения по займам, получаемым субъектами естественных монополий, а также по государственным ценным бумагам, выпускаемым местными исполнительными органами, по проектам, реализуемым в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, утвержденными приказом Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 78 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36613).

#### **5. Утверждение тарифа уполномоченным органом**

После согласования техническим оператором экспертизы технико-технологических решений СЕМ обращается в адрес тарифного регулятора за окончательным утверждением тарифа и инвестиционной программы. Заявка на утверждение тарифа и инвестиционной программы рассматривается тарифным регулятором в течение 40 рабочих дней со дня поступления.

Затраты (обязательства по возврату заемных средств), связанные с реализацией мероприятий в рамках Национального проекта, включаются в состав затрат СЕМ отдельной статьей.

#### **6. Строительство объекта**

Подрядчик или консорциум осуществляют строительство объекта согласно разработанной и согласованной с техническим оператором ПСД.

Изменения в ПСД на этапе СМР допускаются с соблюдением процедур, предусмотренных законодательством, обязательным согласованием технического оператора.

#### **7. Закуп товаров ОТП**

Подрядчик или консорциум в рамках модернизации и/или строительства в рамках Национального проекта осуществляют приобретение товаров ОТП на электронной платформе закупок Национального проекта, определенной уполномоченным органом в области строительства и промышленности по согласованию с МНЭ, МЭ.

Приобретение продукции, используемой в рамках модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры импортного производства, допускается только в случае отсутствия на электронной платформе закупок Национального проекта данных видов продукции либо предложений от ОТП в поставке товаров.

При этом закуп товаров, отсутствующих на электронной платформе закупок Национального проекта, производится способами на усмотрение подрядчиков или консорциума, если иное не указано в договоре СЕМ и (или) ЭПО с подрядчиком или консорциумом, и не противоречит действующему законодательству Республики Казахстан.

В рамках реализации проектов будут обеспечена загрузка мощностей ОТП. Для этого будут заключаться долгосрочные договора с ОТП по товарам, потребляемым на ежегодной основе.

Заключение долгосрочных договоров позволит запланировать производственную деятельность ОТП с целью привлечения инвестиций, развития производства и повышения качества продукции.

Развитие внутривыбранной ценности будет обеспечено также за счет заключения офтейк-контрактов, направленных на создание производства ранее непродуцируемых товаров.

Производства, организованные за счет офтейк-контрактов, будут обеспечены загрузкой мощностей за счет электронной платформы закупок Национального проекта.

## **Задача 2. Разработка и реализация комплексной программы цифровизации**

В рамках работ по модернизации и строительству энергетической и коммунальной инфраструктуры будут приняты меры по обеспечению полного охвата потребителей и объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры приборами учета с функцией дистанционной передачи данных (общедомовые приборы учета), обязательному наличию автоматизированных систем коммерческого учета газа, электроэнергии, тепловой энергии и водоснабжения (АСКУЭ, АСКУТ, SCADA) и автоматизированных систем управления технологическими процессами, а также гидромодулей.

До полного завершения проектов по установке приборов учета с дистанционной передачей данных у конечных потребителей (от 2 до 5 лет) необходимо предусмотреть возможность реализации функционала приема показаний с механических приборов учета в единой интегрированной информационной системе учета газа, воды, тепло- и электроэнергии.

Для систематического решения вопроса оснащения КПУ энергетических и водных ресурсов с дистанционной передачей данных (телеметрией) на основе международного опыта будут определены единые требования для проектов в рамках Национального проекта:

к приборам учета с дистанционной передачей данных (телеметрией) и их системам учета потребления энергетических и водных ресурсов;

к параметрам качества автоматизации учета потребления энергетических и водных ресурсов (качества услуг связи для работы КПУ с телеметрией);

по обязательной установке КПУ с телеметрией без продления сроков службы действующих механических КПУ;

по обязательной установке КПУ с телеметрией "от производства до потребления" СЕМ;

к системам учета для дальнейшей интеграции данных "от производства до потребления".

Соответствующие затраты на исполнение вышеуказанных требований осуществляются за счет бюджетных и внебюджетных средств.

Для целей мониторинга каждому проекту, реализуемому в рамках Национального проекта, будет присвоен индивидуальный идентификационный номер.

В рамках реализации Национального проекта будут регламентированы процедуры обязательной установки приборов учета воды, газа, тепло- и электроэнергии с последующей передачей данных в автоматизированную систему учета.

Будут обеспечена интеграция с АИС ГГК по линии инженерных сетей и АИС "Государственный энергетический реестр" для анализа уровня энергопотребления, а также приняты меры по созданию архитектуры единой интегрированной информационной системы учета воды, газа, тепло- и электроэнергии с проведением цифровизации всех процессов.

Также будет обеспечена интеграция с "EnergyTech" (единая государственная система управления топливно-энергетическим комплексом), в которой будут консолидироваться данные автоматизированной системы учета энергоресурсов и АСУ ТП с основной задачей по внедрению системы дистанционного мониторинга объектов электро-, тепло-, газо- и водоснабжения, водоотведения "Watertech" в режиме реального времени по следующим параметрам:

- состояние энергетического и водного оборудования;
- работа единой водной и энергетической системы Республики Казахстан;
- соблюдение параметров отпускаемой водной, электрической и тепловой энергии;
- прозрачность планирования, утверждения и исполнения ремонта, инвестиционных программ и предельных тарифов;

мониторинг подготовки и прохождения отопительного периода.

В рамках реализации единой платформы ЖКХ планируется внедрение ЕПД с масштабированием до районов и сел, что значительно упростит оплату коммунальных услуг, объединяя их в одну квитанцию, и снизит зависимость от местных пунктов сбора платежей.

Средства, поступившие через ЕПД, распределяются между поставщиками услуг автоматически, что исключает ошибки, а также повышает доверие потребителей за счет прозрачности расчетов.

Для СЕМ сокращается административная нагрузка, поскольку исключается необходимость выпускать отдельные квитанции и вести разрозненный учет. Все данные консолидируются в одной системе, упрощая процессы отчетности.

После полномасштабного внедрения и охвата всех СЕМ автоматизированной системой учета ресурсов будет создана единая платформа "Smart Turmys".

Целями "Smart Turmys" являются централизованный сбор, учет, автоматизация, цифровизация и анализ данных, а также обеспечение полной и достоверной информацией о ситуации в энергетическом и коммунальном секторах.

Посредством данной платформы на базе Ситуационного центра МПС будет обеспечен мониторинг реализации Национального проекта.

Поэтапно будут внедряться "умное" управление и прогнозирование на основе Big Data для реализации следующих задач:

"Умное" потребление (оптимизация потребления ресурсов путем мониторинга и обеспечения энергоэффективности);

"Умное" управление ресурсами (автоматизированное планирование, учет и контроль ресурсов);

"Умная" инфраструктура (управление износом, авариями и потерями).

Оцифровка сбора данных учета потребует времени, но в перспективе обеспечит полную прозрачность и точность учета ресурсов (воды, газа, электричества и тепла) на всех уровнях – от городов до сельских населенных пунктов. Система автоматизированного сбора данных исключит ошибки, возникающие при ручном вводе, и обеспечит оперативное обновление информации в режиме реального времени. Это позволит выявлять потери и несанкционированное потребление, оптимизировать поставки ресурсов и повысить эффективность управления. Для потребителей это создаст возможность отслеживать текущее потребление через личные кабинеты и мобильные приложения, что поможет контролировать расходы и принимать меры для их снижения.

## **Направление 2. Повышение инвестиционной привлекательности энергетического и коммунального секторов**

### **Задача 3. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования.**

#### **Критерии отбора СЕМ**

Для эффективного финансирования в рамках реализации Национального проекта СЕМ должны соответствовать следующим критериям:

1. Уровень абонентской базы:
  - 1) первый уровень – с численностью населения свыше 500 тысяч жителей;
  - 2) второй уровень – с численностью населения свыше 100 тысяч до 500 тысяч жителей;
  - 3) третий уровень – с численностью населения свыше 50 тысяч до 100 тысяч жителей;
  - 4) четвертый уровень – с численностью населения до 50 тысяч жителей.
2. Форма собственности (государственные, частные).
3. Финансово-тарифный профиль (наличие резерва для повышения тарифов, показатели рентабельности и финансовой устойчивости, платежеспособность потребителей).

4. Уровень изношенности активов СЕМ.

#### **Механизмы финансирования СЕМ с учетом критериев отбора**

При финансировании СЕМ в рамках Национального проекта используются

следующие механизмы:

- 1) прямое кредитование СЕМ через БВУ, МФИ, ФРП и АО "БРК";
- 2) финансирование государственных СЕМ за счет механизма выкупа ГЦБ МИО через АО "КЖК".

Государственное заимствование МИО осуществляется в рамках установленных лимитов долга, соответствующего МИО, и объемов средств местного бюджета, направляемых на погашение и обслуживание долга, соответствующего МИО.

- 3) бюджетное кредитование через МИО;
- 4) капитализация СЕМ через МИО или СПК при условии неудовлетворительного финансового состояния СЕМ;
- 5) синдицированное финансирование;
- 6) выпуск частными СЕМ инфраструктурных облигаций (выпуск инфраструктурных облигаций будет осуществляться в соответствии с Законом Республики Казахстан "О рынке ценных бумаг", Правилами листинга и обращения ценных бумаг на Казахстанской фондовой бирже (KASE), а также иными нормативными документами, регулирующими допуск, обращение и раскрытие информации по облигациям на Казахстанской фондовой бирже (KASE) и Международной бирже "Астана" (AIX);
- 7) финансирование СЕМ (угольной генерации) за счет лизингового финансирования через ФРП.

Субсидирование ставки вознаграждения по займу СЕМ может быть пересмотрено в случае привлечения финансовым оператором средств с рынка капитала по плавающей ставке в рамках выделенного транша на соответствующий период.

Финансирование, привлекаемое через МФО, может осуществляться в соответствии с их внутренними требованиями только в части процедур закупок и рассмотрения (отбора и утверждения) проектов.

При этом все остальные положения и требования Национального проекта остаются обязательными к исполнению.

В случае кредитования СЕМ в рамках Национального проекта с применением механизмов софинансирования либо синдицированного финансирования МФО совместно с АО "БРК" и (или) БВУ, процедуры выбора подрядчика (консорциума) и закупки товаров осуществляются в соответствии с внутренними правилами соответствующей МФО и соблюдении требований Национального проекта.

Кроме того, при осуществлении закупок в соответствии с внутренними требованиями МФО необходимо предварительно уведомлять и получать согласие всех уполномоченных государственных органов, а также технического и финансового оператора.

### **Подходы к финансированию**

Финансирование будет осуществляться на основе дифференцированного подхода.

Определение механизма финансирования СЕМ будет осуществляться на основе согласования заявки техническим оператором с оценкой целесообразности реализации проекта и одобрения тарифного регулятора с учетом влияния на тариф.

СЕМ первого, второго и третьего уровней с финансовой устойчивостью и резервом для повышения тарифа (наличие большой абонентской базы, возвратность инвестиций, умеренный рост тарифа) финансируются через БВУ, МФИ и АО "БРК".

Учитывая активное внедрение ESG принципов в деятельность АО "БРК" и его заемщиков, исключается финансирование СЕМ на угольной генерации. Финансирование СЕМ на угольной генерации будет осуществляться через инструменты ФРП.

СЕМ с долей участия МИО финансируются за счет механизма выкупа ГЦБ через АО "КЖК", а также за счет привлечения займов МФИ.

СЕМ четвертого уровня с низкой финансовой устойчивостью и низким резервом для повышения тарифа (малая абонентская база и низкий объем потребления, резкий рост тарифа) дополнительно финансируются через МИО за счет средств республиканского и местного бюджета, а также через механизм капитализации СЕМ через МИО или СПК.

В случае, если тарифный регулятор не может выдать заключение из-за невозможности покрытия тарифом 10 % ставки вознаграждения займа (вследствие значительной нагрузки на тариф), возврат и обслуживание долга осуществляются за счет средств бюджетного кредита.

В тариф СЕМ включается вознаграждение по заемным средствам по сферам водоснабжения и водоотведения не менее 10 %, по сферам теплоэнергетики и электроэнергетики до 10 %, при этом возврат основного долга включается в уровень тарифа.

Для обеспечения льготного финансирования СЕМ путем возмещения части расходов, уплачиваемых СЕМ в качестве вознаграждения по займам, в рамках Национального проекта предусмотрено использование субсидирования части ставки вознаграждения по займам СЕМ. Таким образом, в случае превышения процентной ставки свыше 10 % разница будет возмещаться за счет субсидирования. При этом максимальный уровень процентной ставки по займам устанавливается в пределах (действующий на момент выдачи займа) базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан с добавлением не более 4 %.

Ставка вознаграждения и основной долг по заемным средствам в рамках Национального проекта в тарифной смете СЕМ ведомством уполномоченного органа будут отражены отдельной статьей затрат.

Также все расходы, связанные с проектом, отражаются в проекте инвестиционной программы СЕМ.

Привлечение средств Национального фонда может осуществляться путем

механизма целевых трансфертов в РБ и (или) выкупа облигаций финансового оператора при отсутствии альтернативных источников финансирования и (или) внесении соответствующих изменений в Бюджетный кодекс и КУГФ, а средств ЕНПФ путем выкупа облигаций финансового оператора на рыночных условиях для выдачи займа в соответствии с законодательством.

Уровень вознаграждения процентной ставки по привлекаемым займам подлежит корректировке в зависимости от изменения базовой ставки Национального Банк на текущий период и доходности ГЦБ, что предполагает необходимость субсидий с РБ по привлеченным займам.

При привлечении средств ЕНПФ, Национального фонда финансовым оператором по плавающей ставке в договоре займа с СЕМ устанавливается также плавающая ставка.

При привлечении средств ЕНПФ, Национального фонда финансовым оператором по фиксированной ставке в договоре займа с СЕМ устанавливается также фиксированная ставка.

#### **Условия финансирования по механизмам**

#### **Механизм 1. Прямое кредитование СЕМ**

Прямое кредитование СЕМ через БВУ или МФИ будет осуществляться согласно условиям финансирующей организации.

АО "БРК" будет предоставлять прямое кредитование СЕМ за счет различных источников, привлекаемых на рынках капитала, в том числе за счет средств Единого накопительного пенсионного фонда, Национального фонда Республики Казахстан (в соответствии с КУГФ) и иных источников, с правом микширования с привлеченными средствами в рамках законодательства Республики Казахстан.

АО "БРК" будет финансировать СЕМ на следующих условиях:

1	Финансирующие организации	АО "БРК"
---	---------------------------	----------

1	2	3
2	Заемщик (-и)	СЕМ
		<p>Приоритетными условиями финансирования инвестиционного проекта СЕМ являются:</p> <p>показатель износа инженерных сетей электро-, теплоснабжения (производство, передача и реализация тепловой энергии) и активов, задействованных при производстве тепловой энергии, более 55 % (на основании заключения технического оператора);</p> <p>технологическая и техническая обоснованность проектных</p>

3	Основные критерии отбора инвестиционных проектов СЕМ	решений, подтвержденных заключением Государственной экспертизы (при наличии) и ПСД; письмо ведомства уполномоченного органа в сфере естественных монополий о предварительном согласовании о ежегодном приросте тарифа на коммунальные услуги для заемщика соразмерно привлеченных средств; положительное заключение технического оператора; дополнительные требования, предусмотренные в рамках Национального проекта.
4	Сумма займа	Определяется индивидуально по каждому заемщику по результатам экспертизы финансирующей организации, не менее 3 000 000 000 тенге
5	Период доступности финансирования в рамках национального проекта	ежегодно, в период действия Национального проекта
6	Срок каждого займа в рамках финансирования	до 20 лет; минимальный срок займа СЕМ определяется КРЕМ МНЭ (до проведения АО "БРК" индикативного анализа) исходя из возможного уровня повышения тарифа.
7	Валюта займа	тенге
8	Льготный период по займу	льготный период по основному долгу не менее 1 года
9	Размер собственного участия заемщика	негосударственные заемщики – не менее 10 % от стоимости проекта
10	Ставка вознаграждения для заемщика	Определяется индивидуально по каждому заемщику по результатам экспертизы финансирующей организации
11	Комиссии (за организацию займа (кредитной линии) и изменение условий финансирования)	Не применяются
		Полное покрытие обеспечением в соответствии с требованиями АО "БРК", в том числе не менее двух нижеуказанных критериев: обеспечение в виде движимого (недвижимого) имущества, в том числе доля участия в уставном капитале, с возможностью залога

12	Обеспечение по исполнению обязательств заемщика	<p>будущих активов, модернизированных и созданных при реализации Национального проекта;</p> <p>денежные средства, поступающие в рамках соглашения о контроле за совершением расходных операций заемщика, на счет заемщика в банке-агенте (Scroll счет);</p> <p>гарантии акционеров/участников и конечных бенефициаров заемщика (по негосударственным заемщикам).</p>
13	Обязательства со стороны заемщика	<p>Заключение между финансирующей организацией, заемщиком и банком-агентом соглашения о контроле за совершением расходных операций заемщика, содержащее следующие условия, но не ограничиваясь указанным:</p> <p>обязательство банка-агента поддерживать неснижаемый остаток на специальном текущем счете заемщика на сумму ежегодного погашения (основной долг, вознаграждение, комиссия) обязательств заемщика перед финансирующими организациями до истечения срока действия договора о предоставлении кредитного инструмента;</p> <p>предоставление финансирующей организации на ежегодной основе информации о годовом проценте исполнения со стороны потребителей обязательств по оплате коммунальных услуг.</p>
14	Обязательства со стороны МНЭ/КРЕМ МНЭ	Приказ об утверждении размера тарифов на услуги, покрывающего обязательства заемщика (на период действия тарифов, до полного возврата основного долга и вознаграждения с переходящим тарифным периодом).
15	Мониторинг	Мониторинг проектов осуществляется в соответствии с внутренними актами финансирующей организации.
		Увеличение уставного капитала АО "НИХ "Байтерек" с последующим увеличением

16	Необходимые ресурсы	уставного капитала АО "БРК" для исключения снижения кредитного рейтинга ввиду увеличения леввереджа и снижения емкости заимствования АО "БРК".
----	---------------------	--

**Механизм 2. Финансирование СЕМ (принадлежащие государственному, коммунальному и квазигосударственному сектору) за счет механизма выкупа ГЦБ МИО через АО "КЖК".**

АО "КЖК" будет предоставлять облигационные займы МИО за счет различных источников, привлекаемых на рынках капитала, в том числе за счет средств Единого накопительного пенсионного фонда, Национального фонда Республики Казахстан (в соответствии с КУГФ) и иных источников, с правом микширования с привлеченными средствами в рамках законодательства Республики Казахстан.

Дополнительно АО "КЖК" рассмотрит возможность привлечения "зеленых" облигаций на принципах ESG в установленном законодательством порядке.

В случае превышения при выпуске ГЦБ лимита долга МИО на соответствующий финансовый год, предусмотренного уполномоченным органом по государственному планированию, финансирование осуществляется путем механизма прямого кредитования СЕМ.

Прогнозирование объемов выпуска ГЦБ МИО осуществляется по согласованию с уполномоченными органами в области строительства, энергетики и МИО в пределах лимита долга на соответствующий финансовый год, предусмотренного уполномоченными органами в области планирования и исполнения бюджета.

Выпущенные МИО ГЦБ будет приобретать АО "КЖК" на следующих условиях:

1	Финансирующие организации	АО "КЖК"
---	---------------------------	----------

1	2	3
2	Заемщик (-и)	МИО
3	Целевое назначение	В соответствии с бюджетным законодательством и (или) по поручениям Правительства Республики Казахстан.
		Потребность МИО в модернизации и строительстве в рамках Национального проекта систем водо-, электро-, теплоснабжения (производство, передача и реализация тепловой энергии) и водоотведения (на основании заключения технического оператора); технологическая и техническая обоснованность проектных

4	Основные критерии для МИО по отбору инвестиционных проектов СЕМ	<p>решений, подтвержденных заключением технического оператора;</p> <p>обязательное применение минимальных стандартов инженерно-коммуникационной инфраструктуры в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.</p> <p>соглашение между СЕМ и ведомством уполномоченного органа в сфере естественных монополий о ежегодном приросте тарифа на коммунальные услуги на период действия тарифа;</p> <p>решение Республиканской бюджетной комиссии о выделении средств на компенсацию части ставки вознаграждения МИО по привлеченным займам;</p> <p>положительное заключение технического оператора;</p> <p>дополнительные требования, предусмотренные в рамках Национального проекта.</p>
5	Сумма облигационного займа	<p>В соответствии с распределением уполномоченного органа в области строительства, энергетики и МИО по согласованию с уполномоченными органами по исполнению бюджета и государственному планированию</p>
6	Срок действия облигационного займа	<p>до 5 лет, до 7 лет, до 10 лет, до 15 лет, но не более срока займа, привлеченного АО "КЖК" для целей облигационного финансирования МИО.</p> <p>При этом облигационное финансирование при сроке на 10 (десять) и 15 (пятнадцать) лет не должно превышать 25 % от суммы финансирования.</p> <p>Досрочное полное или частичное погашение государственных ценных бумаг местных исполнительных органов допускается только при наличии предварительного согласования с АО "КЖК".</p>
7	Период выпуска облигаций	ежегодно, в период действия Национального проекта
8	Валюта займа	тенге

9	Ставка вознаграждения по займу МИО	<p>Определяется на рыночных условиях с возможностью субсидирования части ставки вознаграждения МИО по привлеченным займам в порядке, определяемом Правилами субсидирования ставки вознаграждения по займам, получаемым субъектами естественных монополий, а также по государственным ценным бумагам, выпускаемым местными исполнительными органами, по проектам, реализуемым в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, утвержденными приказом Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 78 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36799).</p>
10	Периодичность оплаты вознаграждения по купону	до 2 (двух) раз в год
11	Мониторинг	<p>МИО на ежемесячной основе обеспечивают получение данных (сведения об освоении средств, ходе строительства и иной информации) от СЕМ и ввод данных в информационной системе АО "КЖК" в порядке, утвержденном уполномоченным органом в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. При этом ввод данных обеспечивается как на этапе строительства (<i>сведения об освоении средств, ходе строительства и т.д.</i>), так и на эксплуатационной фазе. В случае неисполнения МИО данного требования АО "КЖК" по согласованию с уполномоченным органом ограничивает дальнейшее предоставление облигационных займов.</p>
		<p>МИО в рамках заключаемых соглашений с АО "КЖК" обеспечивает полное и своевременное исполнение</p>

12	Ответственность МИО	<p>обязательств по выпущенным ГЦБ перед АО "КЖК", в том числе в случае невозможности СЕМ исполнять обязательства перед МИО.</p>
13	Необходимые ресурсы	<p>Увеличение уставного капитала/кредитование/АО "НИХ "Байтерек" с последующим увеличением уставного капитала/кредитование/АО "КЖК" для исключения снижения кредитного рейтинга ввиду увеличения лeverеджа и снижения емкости заимствования АО "КЖК".</p> <p>МИО вправе софинансировать часть расходов за счет средств местного бюджета в рамках общей стоимости по проектно-сметной документации, получившей положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы.</p> <p>МИО обеспечивает полное и своевременное исполнение обязательств по выпущенным ГЦБ на рыночных условиях перед АО "КЖК", в том числе в случае невозможности СЕМ (принадлежащие коммунальному и квазигосударственному сектору) исполнять обязательства перед МИО.</p> <p>Согласование проектов и объемов финансирования (реконструкции, капитального ремонта) комплексов очистных сооружений сточных вод, сетей и систем водоснабжения и водоотведения, осуществляется МИО в соответствии с распределением уполномоченного органа в области строительства, в пределах лимита долга на соответствующий финансовый год, предусмотренного уполномоченными органами в области планирования и исполнения бюджета.</p> <p>Согласование проектов и объемов финансирования (реконструкции, капитального ремонта) сетей и систем электро-, теплоснабжения (производство, передача и реализация тепловой энергии)</p>

осуществляется МИО в соответствии с распределением уполномоченного органа в области энергетики, в пределах лимита долга на соответствующий финансовый год, предусмотренного уполномоченными органами в области планирования и исполнения бюджета.

В случае отсутствия соглашения между СЕМ (принадлежащие коммунальному и квазигосударственному сектору) и ведомством уполномоченного органа в сфере естественных монополий о ежегодном приросте тарифа на коммунальные услуги на период действия тарифа и (или) решения Республиканской бюджетной комиссии о выделении средств на субсидирование части ставки вознаграждения МИО по привлеченным займам, МИО обеспечивает полное и своевременное исполнение обязательств по выпущенным ГЦБ на рыночных условиях перед АО "КЖК", в том числе за счет средств местного бюджета.

Порядок и условия выпуска ГЦБ МИО осуществляются в соответствии с приказом Министра финансов Республики Казахстан от 30 мая 2025 года № 271 "Об утверждении Правил выпуска ценных бумаг для обращения на внутреннем рынке местным исполнительным органом области, города республиканского значения, столицы" (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36181).

### **Механизм 3. Бюджетное кредитование**

Бюджетное кредитование будет осуществляться через МИО для СЕМ с низким резервом для повышения тарифа, в том числе иных СЕМ, с учетом социально-экономической обстановки региона, а также передачи объектов в государственную собственность от частной собственности.

#### **Механизм 4. Капитализации СЕМ через МИО или СПК при условии неудовлетворительного финансового состояния СЕМ**

Вхождение в уставной капитал СЕМ будет осуществляться посредством МИО или СПК для финансово неустойчивых СЕМ с низким резервом или высокой долговой нагрузкой для повышения тарифа в малых городах (малая абонентская база и низкий объем потребления, резкий рост тарифа, низкая платежеспособность).

Размер участия МИО или СПК в уставном капитале не менее 49 %, что позволит обеспечить дополнительную финансовую устойчивость и поддержать стабильность СЕМ.

#### **Механизм 5. Синдицированное финансирование**

Синдицированное финансирование проектов будет осуществляться на условиях синдиката, совместно сформированного и предоставляемого АО "БРК" и БВУ Республики Казахстан и/или международными финансовыми институтами и/или иными организациями, являющимися участниками синдиката, на основании единого договора синдицированного займа (с приложением к нему при необходимости и других документов).

#### **Механизм 6. Выкуп частными СЕМ инфраструктурных облигаций**

Частные СЕМ будут осуществлять выпуск собственных инфраструктурных облигаций на бирже в соответствии с установленными законами Республики Казахстан и соответствующими правилами и требованиями.

Иные организации, включая институциональных и частных инвесторов, смогут приобретать эти облигации через установленную процедуру обращения на бирже.

При этом все процедуры Национального проекта по рассмотрению, согласованию и контролю проектов остаются обязательными и применяются к данному инструменту.

1	Финансирующие организации	Частные компании
2	Эмитент	Частные компании
3	Целевое назначение	Выпуск и обращение облигаций осуществляются в соответствии с Законом Республики Казахстан "О рынке ценных бумаг", правилами листинга ценных бумаг соответствующей биржи, а также иными нормативными актами, регулирующими допуск, раскрытие информации и защиту прав инвесторов. При этом привлеченные средства направляются исключительно на финансирование конкретных инфраструктурных проектов, согласованных с уполномоченными

		государственными органами, а также с техническим и финансовым оператором.
4	Общая сумма облигационной программы	В соответствии с распределением уполномоченных органов в области энергетики и архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.
5	Срок действия облигационной программы	Не более 15 лет
6	Период выпуска облигаций – возможность освоения траншами в рамках облигационной программы	Ежегодно, в период действия Национального проекта
7	Валюта займа	Тенге
8	Купон	Ставка определяется на рыночных условиях.
9	Периодичность оплаты вознаграждения по купону	1 (один) раз в полугодие

Обязательным условием финансирования проектов СЕМ для всех механизмов является выполнение встречных обязательств СЕМ, включая:

- 1) обеспечение передачи данных путем приборизации, автоматизации и цифровизации;
- 2) обеспечение внесения данных по каждому абоненту по объему потребляемых услуг в информационную систему;
- 3) закупки товаров ОТП;
- 4) контроль качества работ на всех этапах реализации проектов;
- 5) технологическую и техническую обоснованность проектов;
- 6) соблюдение стандартов корпоративного управления и финансовой дисциплины.

При несоблюдении СЕМ требований Национального проекта будут приняты соответствующие меры.

### **Механизм 7. Финансирование СЕМ (угольной генерации) за счет лизингового финансирования через ФРП**

Лизинговое финансирование и кредитование СМР СЕМ на угольной генерации будут осуществляться через ФРП на основании договора финансового лизинга и договора займа. Финансирование предоставляется на условиях платности, срочности и возвратности при наличии достатка обеспечения согласно требованиям Фонда. При этом сумма предоставляемого займа на СМР не должна превышать сумму запрашиваемого лизингового финансирования.

#### **Законодательное урегулирование**

В целях реализации основных подходов к финансированию СЕМ уполномоченными государственными органами при необходимости будут приняты меры по внесению изменений в некоторые действующие нормативно-правовые акты по следующим направлениям.

1. По механизмам финансирования СЕМ.

В Бюджетный кодекс Республики Казахстан, КУГФ и иное законодательство, а также нормативные правовые акты в части:

обеспечения возможности выпуска ГЦБ на цели финансирования коммунальной инфраструктуры;

при необходимости в рамках реализации Национального проекта по решению Правительства в установленном порядке рассмотрения возможности увеличения лимита субсидии по регионам;

обеспечения несеквестрируемости расходов по субсидируемым ставкам вознаграждения СЕМ, а также исключения рисков недофинансирования в средствах, выделяемых из республиканского бюджета для компенсации части ставки вознаграждения по облигационным займам МИО;

исключения софинансирования из местного бюджета в рамках Национального проекта;

включения расходов по увеличению сметной стоимости (корректировке ПСД, ТЭО) в РБ, в том числе за счет целевых трансфертов, выделенных для Национального проекта, и дополнения по расходам при увеличении сметной стоимости в контрактах "под ключ";

включения возможности использования целевых трансфертов Национального фонда через РБ для кредитования АО "НИХ "Байтерек";

включения возможности использования целевых трансфертов Национального фонда на компенсацию части ставки вознаграждения по ГЦБ МИО;

предоставления финансовому оператору права досрочного и частично-досрочного погашения займов, привлекаемых на рынках капитала;

права МИО и (или) СЕМ досрочного и частично-досрочного погашения привлекаемых от финансового оператора займов при согласии финансового оператора; иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

В Закон Республики Казахстан "О естественных монополиях" и иное законодательство, а также нормативные правовые акты в части:

обеспечения долгосрочного тарифа (5 лет и более) в целях обеспечения возвратности собственных и заемных средств в тарифе (до 10 % от процентной ставки, за исключением сфер водоснабжения и водоотведения) с включением затрат в последующие периоды утверждения тарифа с учетом принятых заемных обязательств;

предусмотрения запрета по корректировке затрат по заемным средствам, за исключением случаев изменения условий договора займа;

гарантии принятых обязательств СЕМ по исполнению условий займа;

обеспечения МИО полного и своевременного исполнения обязательств по выпущенным ГЦБ вне зависимости от исполнения или неисполнения СЕМ обязательств перед МИО (в том числе за счет средств республиканского и (или)

местного бюджета);

обязательств по несеквеструемости субсидии и исключения рисков недофинансирования в средствах, выделяемых из республиканского бюджета для компенсации части ставки вознаграждения по облигационным займам МИО, с гармонизацией с нормой Бюджетного кодекса Республики Казахстан;

долгосрочности предоставляемых субсидий и компенсации части ставки вознаграждения по облигационным займам МИО в рамках Национального проекта; снятия существующих ограничений по включению в тариф допустимого уровня прибыли;

обязательного подключения бесхозных сетей к городским системам и их передачи в государственное обслуживание (в том числе в случае отсутствия документации);

иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

В законах Республики Казахстан "О теплоэнергетике", "Об электроэнергетике", Водном кодексе Республики Казахстан и ином законодательстве, а также нормативных правовых актах в части:

закрепления функций МПС (водоснабжение и водоотведение), МЭ (тепло- и электроэнергетика) по утверждению Правил субсидирования части ставки вознаграждения для СЕМ и МИО в рамках Национального проекта;

иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

## 2. Поддержка отечественных производителей.

В Предпринимательском кодексе Республики Казахстан, законах Республики Казахстан "О промышленной политике", "О государственных закупках" и ином законодательстве, а также нормативных правовых актах в части:

регламентации порядка по стимулированию механизма поддержки ОТП и стимулированию иностранных производителей локализовать производство оборудования и материалов, используемых в проектах модернизации жилищно-коммунального хозяйства и энергетики;

установления форм и порядка отчетности по внутристрановой ценности субъектов естественных монополий и подрядчиков (или консорциума);

регламентации механизма заключения офтейк-контрактов для минимизации рисков для частных инвесторов и обеспечения государством предсказуемости по материалам и изделиям казахстанского производства;

определения реестра казахстанских товаропроизводителей для комплексной модернизации коммунально-энергетической инфраструктуры;

создания электронной платформы отбора подрядчиков или консорциума и закупа товаров ОТП, а также механизма исключения отечественных товаропроизводителей из электронной платформы отбора подрядчиков или консорциума и закупа товаров ОТП;

регулирования встречных обязательств при предоставлении мер государственного

финансирования в рамках Национального проекта;

планирования и реализации проектов "под ключ" - "проектирование-строительство"  
, "проектирование, строительство, эксплуатация", ГЧП;

установления особого порядка и условий в государственных закупках в рамках  
Национального проекта;

приведения в соответствие иных отраслевых законодательных актов;  
иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

3. Защита социально уязвимых слоев населения:

В Законе Республики Казахстан "О жилищных отношениях" и ином  
законодательстве, а также нормативных правовых актах в части:

регламентация механизма для социально уязвимых слоев населения;  
совершенствования механизмов оказания мер поддержки;

установления единого предельно допустимого уровня расходов для возмещения  
части затрат по коммунальным услугам в размере 5 % - 10 %;

совершенствования применяемых норм площади жилья, потребления электричества  
, воды и т.д. на одного человека;

иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

4. Цифровизация процесса.

В Законе Республики Казахстан "О жилищных отношениях" и ином  
законодательстве, а также нормативных правовых актах в части:

регламентации процесса;

обеспечения автоматизации бизнес-процессов при модернизации энергетической и  
коммунальной инфраструктуры;

закрепления особенностей обеспечения приборизации и цифровизации;

внедрения приборов дистанционной передачи данных с автоматизированными  
системами учета потребления энергоресурсов;

информационной безопасности критически-важных объектов  
информационно-коммуникационной инфраструктуры и автоматизированных систем  
управления технологическими процессами;

установления требований:

к информационным системам, обеспечивающим получение данных от приборов  
учета с дистанционной передачей данных, подключенных к автоматизированным  
системам учета потребления энергетических и водных ресурсов;

к качеству связи при установке приборов учета с дистанционной передачей данных  
и подключению к автоматизированным системам учета потребления энергетических и  
водных ресурсов;

определения технического и финансового операторов по Национальному проекту;

иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

**Направление 3. Повышение внутристрановой ценности**

#### **Задача 4. Обеспечение максимального использования продукции ОТП**

Эффективная реализация проектов в рамках Национального проекта будет проходить параллельно с активным использованием продукции ОТП. Этот подход позволит повысить внутреннюю конкурентоспособность, сократить зависимость от импорта и укрепить позиции отечественных предприятий на рынке.

В первую очередь задачи по закупке товаров казахстанского производства должны быть отражены в договорах СЕМ и их подрядчиков, консорциума при реализации проектов модернизации и строительства.

До начала модернизации и строительства будет проведена комплексная работа по информированию ОТП о масштабной программе модернизации инфраструктуры. Важным аспектом является доведение до производителей целей и задач Национального проекта, правил функционирования электронной платформы, сроков, объектов модернизации и строительства, а также всех возможностей по расширению существующих и созданию новых производств.

Усиление использования товаров отечественного производства в рамках модернизации (реконструкция, ремонт) и строительства сетей и объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры будет осуществляться посредством организации закупки товаров на электронной платформе, в том числе с консолидацией объемов закупок и последующей локализацией производства наиболее импортируемых товаров.

Для данных целей будет использована электронная платформа (новая либо развернутая на базе существующей), которая должна быть простой в использовании для производителей и подрядчиков и консорциума. Для этого будут задействованы все возможности автоматизации и интеграции различных баз данных для снижения нагрузки для пользователей электронной платформы. Электронная платформа представляет собой площадку для закупки, инструмент мониторинга покупаемых товаров по цене, виду и объему, а также отслеживания внутристрановой ценности по товарам.

В случаях подтверждения технических сбоев работы Электронной платформы или проведения планово-профилактических работ на электронной платформе закупки товаров осуществляется согласно Правилам функционирования электронной платформы, утвержденным уполномоченным органом в области строительства и промышленности по согласованию с МНЭ, МЭ.

#### **Порядок работы электронной платформы закупок Национального проекта**

Определение и функционирование платформы для осуществления закупок товаров ОТП в рамках Национального проекта будут обеспечены уполномоченным органом в области строительства и промышленности.

Правила функционирования платформы будут определены и утверждены уполномоченным органом в области строительства и промышленности по

согласованию с МНЭ, МЭ.

Для целей Национального проекта и внедрения в электронную платформу будет использован реестр казахстанских товаропроизводителей, который будет утвержден уполномоченным органом в области строительства и промышленности по согласованию с МНЭ, МЭ.

Уполномоченный орган в области строительства и промышленности обеспечивает:

- 1) определение и функционирование платформы для осуществления закупок товаров ОТП в рамках Национального проекта;
- 2) механизм исключения ОТП из платформы;
- 3) мониторинг цен ОТП на платформе;
- 4) утверждение форм и порядка отчетности по внутристрановой ценности СЕМ и подрядчиков (или консорциума).

СЕМ обеспечивает отчет тарифному регулятору по внутристрановой ценности строящихся объектов и проектов в рамках Национального проекта в разрезе регионов по форме, утвержденной уполномоченным органом в области строительства и промышленности по согласованию с МНЭ, МЭ.

Подрядчик и консорциум обеспечивают:

- 1) регистрацию на платформе посредством ЭЦП после заключения договора подряда с СЕМ не позднее 5 рабочих дней;
- 2) размещение на платформе плана закупок с указанием ПСД;
- 3) закуп продукции, производимой в Казахстане, у ОТП на платформе;
- 4) предоставление отчета по запуску товаров СЕМ по формам и порядку, устанавливаемым уполномоченным органом в области строительства и промышленности.

ОТП обеспечивает:

- 1) регистрацию посредством ЭЦП на платформе в качестве потенциального поставщика товаров;
- 2) внесение перечня производимых товаров в соответствии с Правилами функционирования платформы;
- 3) поставку товара в определенные сроки с обеспечением должного качества.

В случае выявления фактов нарушения сроков поставки товаров, не соответствующих стандартам, ОТП исключается из платформы.

### **Функционал платформы для закупа товаров ОТП, используемых в рамках Национального проекта**

Платформа, функционирование которой обеспечивается уполномоченным органом в области строительства и промышленности, является официальным источником информации по реализации Национального проекта и формирует следующие данные:

- 1) общий объем закупаемых товаров (в натуральном и денежном выражении), количество закупаемых товаров, показатели внутристрановой ценности (в натуральном

и денежном выражении на каждом этапе модернизации) закупаемых товаров СЕМ и подрядчиков/консорциума, зарегистрированных на платформе;

2) доля внутристрановой ценности (в натуральном и денежном выражении) в товарах в разрезе закупа СЕМ, проектов модернизации и строительства, подрядчиков (консорциума), зарегистрированных на платформе;

3) перечень товаров для потенциального заключения офтейк-контрактов по локализации производств;

4) мониторинг закупа запланированных товаров по цене и техническим характеристикам;

5) мониторинг закупа товаров ОТП.

В целях оперативного решения возникающих проблем ОТП, участвующих в Национальном проекте, будут созданы отраслевые рабочие группы с представителями бизнес-сообществ и предприятиями для оперативной обратной связи и проработки необходимых решений.

На основе консолидированных данных по объемам закупаемых товаров СЕМ и их подрядчиками (консорциумом) в рамках Национального проекта будет проведена работа по оценке текущих возможностей и анализу имеющегося потенциала ОТП в целях формирования предложений по заключению офтейк-контрактов для последующей локализации производства на территории страны. Для этого будет разработан и утвержден механизм заключения офтейк-контрактов в рамках Национального проекта уполномоченным органом в области строительства и промышленности для включения в правила функционирования платформы по согласованию с МНЭ и МЭ.

#### **Направление 4. Механизмы компенсации расходов населения при повышении тарифов**

##### **Задача 5. Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения**

В целях смягчения тарифной нагрузки поддержка будет предоставляться через механизм оказания жилищной помощи, направленной на возмещение части затрат на оплату коммунальных услуг. Эта мера позволит обеспечивать помощь малообеспеченным гражданам с учетом их фактической потребности, что будет способствовать более эффективному распределению средств государственной поддержки.

Так, предельно допустимый уровень расходов будет снижен до уровня 5 %.

В рамках Национального проекта будут унифицированы нормы площади жилья и нормы потребления коммунальных услуг при расчете размера жилищной помощи. Таким образом, планируемые изменения позволят увеличить размеры государственной помощи и круг получателей социальной поддержки.

Для обеспечения целевого использования выделяемых средств в 2025 году будут внедрены современные цифровые решения, которые обеспечат прозрачность и контроль процесса предоставления жилищной помощи.



	Н ь износ а сетей тепло снабж ения	%	МЭ, МИО	2029 год	54%	50%	-4%	48%	45%	43%	42%	1 575 791	318 994		1 256 797	
		км	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич, вице- мини стр нацио нальн ой эконо мики Респу блики Казах стан Дарба ев Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима облас ти Абай Тулен берге нов Серик Туюл вгали евич			4		14	17	12	6					
1	Моде рниз ация и строи тельс тво 53 км сетей и источ ников тепло снабж ения в облас ти Абай	инвес тиции , млн тг		2029 год		3 456 (в том числе субси дии 263)		1 2 912 (в том числе субси дии 1 471)	1 6 094 (в том числе субси дии 2 524)	1 2 516 (в том числе субси дии 3 203)	8 544 (в том числе субси дии 3 488)	5 3 522 (в том числе субси дии 1 0 950)	1 0 950		4 2 572	

2	Модернизация и строительство сетей и источников тепла в Акмолинской области	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Акмолинской области Айтбаев Досулан Ерланович	2029	7	23	26	18	10					
		инвестиции, млн тг	2029 год	5 475 (в том числе субсидии 417)	2 045 (в том числе субсидии 2330)	2 549 (в том числе субсидии 3999)	1 982 (в том числе субсидии 5074)	1 353 (в том числе субсидии 5526)	8 478 (в том числе субсидии 17346)	1 7346	6 7439			
		км	вице-министр энергетики Респу		4	12	15	10	6					

3	Модернизация и строительство 47 км сетей и источников теплоснабжения в Актюбинской области	инвестиционный, млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич заместитель акима Актюбинской области Есенбаев Асылбек Есимканович	2029 год	2 988 (в том числе субсидии 228)	1 161 (в том числе субсидии 1 271)	1 391 (в том числе субсидии 2 182)	1 081 (в том числе субсидии 2 768)	7 385 (в том числе субсидии 3 015)	4 626 (в том числе субсидии 9 465)	9 465	3 6798	
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов		2	5	6	4	3				

4	<p>Модернизация и строительство 20 км сетей и источников теплоснабжения в Алма-тинской области</p>	инвестиции, млн тг	<p>Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Алма-тинской области Масабаяв Асет Дуйсебекович</p>	2029 год	1 244 (в том числе субсидии 95)	3 181 (в том числе субсидии 418)	3 921 (в том числе субсидии 663)	3 086 (в том числе субсидии 818)	2 159 (в том числе субсидии 881)	1 359 1 (в том числе субсидии 2874)	2 874	1 0717
			км	<p>вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр</p>		4	15	24	15	12		

5	строительс тво 70 км сетей и источ ников тепло снабжения в Атыр ауско й облас ти	инвес тиции , млн тг	стр нацио нальн ой эконо мики Респу блики Казах стан Дарба ев Асан Кобен таеви чи замес тител ь акима Атыр ауско й облас ти Нұрға ев Қайра т Талап ович	2029 год	1 635 (в том числе субси дии 125)	9 102 (в том числе субси дии 924)	1 0 557 (в том числе субси дии 1 629)	1 0 980 (в том числе субси дии 2 303)	1 0 108 (в том числе субси дии 2 830)	4 2 381 (в том числе субси дии 7 810)	7 810	3 4 571
	Моде рниз ация и строи тельс тво 33 км сетей и	км	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич, вице- мини стр нацио нальн ой эконо мики		3	9	10	7	4			

6	источников тепло снабжения в Западно-Казахстанской области	инвестиции, млн тг	Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Западно-Казахстанской области Мулкай Мирас Рустемович	2029 год	2 025 (в том числе субсидии 154)	7 566 (в том числе субсидии 862)	9 431 (в том числе субсидии 479)	7 334 (в том числе субсидии 877)	5 007 (в том числе субсидии 044)	3 1363 (в том числе субсидии 6416)		2 4947
	Модернизация и строительство 62 км сетей и источников тепло снабжения в Жамбылской области	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарба		5	17	20	13	7	6 1308 (в том числе субсидии 12543)	1 2543	
		инвестиции, млн тг			3 959 (в том числе субсидии 302)	1 4790 (в том числе субсидии 685)	1 8436 (в том числе субсидии 892)	1 4336 (в том числе субсидии 669)	9 787 (в том числе субсидии 996)			

7			е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Жамб ылско й облас т и Али Алтай Семб екови ч	2029 год											4 8 765
		км	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга		17		58	69	47	26					



9	тво 60 к м сетей и источ ников тепло снабжение в Кызы лорди нской облас ти	инвес тиции , млн тг	нацио нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Кызы лорди нской облас т и Жаха нов Бахыт Дуйсе нович	2029 год	5 945 (в том числе субси дии 453)	1 5 269 (в том числе субси дии 2 001)	1 4 269 (в том числе субси дии 2 831)	1 6 049 (в том числе субси дии 3 696)	1 4 886 (в том числе субси дии 4 363)	6 6 418 (в том числе субси дии 1 3 344)	1 3 344	5 3 074
	Модер низация и строи тельство 31 к м сетей и источ ников тепло снабжение в облас т и Жетіс у	км	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич, вице- мини стр нацио нальн о й эконо мики Респу блики		2	8	10	7	4	2 8 799 (в том числе субси	5 892	

10	инвестиции, млн тг	Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима области Жетісу Канагатов Асет Серикович	2029 год	диди (142)	диди (791)	диди 1 (358)	диди 1 (723)	диди 1 (877)	диди 5 (892)	2 2907
	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есим		7	23	27	19	10		

11	<p>Модернизация и строительство сетей и источников тепла в Костанайской области</p>	инвестиции, млн тг	ханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Костанайской области Танжариков Берик Куанышевич	2029	5 359 (в том числе субсидии 408)	2 018 (в том числе субсидии 280)	2 495 (в том числе субсидии 914)	1 940 (в том числе субсидии 966)	1 324 (в том числе субсидии 408)	8 297 (в том числе субсидии 1 697)	1 697	6 600
			км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович,		13	47	56	38	21		



13	к м сетей и источ ников тепло снабж ения в Павло дарск ой облас ти	инвес тиции , млн тг	эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Павло дарск ой облас ти Батыр гужин ов Серик Барл ыбаев ич	2029 год	6 856 (в том числе субси дии 522)	2 5 611 (в том числе субси дии 2 917)	3 1 923 (в том числе субси дии 5 007)	2 4 825(в том числе субси дии 6 353)	1 6 947 (в том числе субси дии 6 919)	106 162 (в том числе субси дии 2 1 719)	2 1 719	8 4 443
	Модер низация и строи тельс тво 83 к м сетей и источ ников тепло снабж ения в Север о-Каз ахста нской	км	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич, вице- мини стр нацио нальн ой эконо мики Респу блики Казах		6	22	27	18	10	8 2 327 (в том числе субси 1 6 843		

14	облас ти	инвес тиции , млн тг	стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Север о-Каз ахста нской облас ти Дузел баев Канат Малг аждар ович	2029 год	дии 405)	субси дии 2 262)	субси дии 3 883)	субси дии 4 927)	субси дии 5 366)	дии 1 6 843)	6 5 484
	км	вице- мини стр энерг етики Респу блики			2	7	8	5	3		

15	Модернизация и строительство сетей и источников тепла в Туркестанской области	инвестиции, млн тг	Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Туркестанской области Жолдасов Зулфар Сансыбаевич	2029 год	1 631 (в том числе субсидии 124)	6 093 (в том числе субсидии 694)	7 594 (в том числе субсидии 191)	5 906 (в том числе субсидии 511)	4 031 (в том числе субсидии 646)	2 525 (в том числе субсидии 5167)	5 167	2 0088
			км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат		6	21	25	18	10		

16	Модернизация и строительство 80 км сетей и источников теплоснабжения в области Улытау	инвестиции, млн тг	г Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима области Улытау Усенов Улантай Тулеутаевич	2029 год		5 049 (в том числе субсидии 385)		1 8654 (в том числе субсидии 2149)	2 3513 (в том числе субсидии 3688)	1 8284 (в том числе субсидии 4679)	1 2482 (в том числе субсидии 5096)	7 8192 (в том числе субсидии 15997)	1 5997	6 2195
	Модернизация и строи	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр		11		39	46	32	17				





19	Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима город а Алма ты Смат лаев Алма схан Баур жанов ич	2029 год	субси дии 1 448)	субси дии 6 153)	субси дии 9 049)	1 1 813)	1 4 440)	4 2 903)	175 500
	км	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан	2	4	5	4	2		

20	Модернизация и строительство 17 км сетей и источников теплоснабжения в городе Шымкенте	инвестиции, млн тг	Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима города Шымкента Сейтемов Ержан Иргебаевич	2029 год		1 167 (в том числе субсидии 89)	4 359 (в том числе субсидии 497)	5 433 (в том числе субсидии 852)	4 225 (в том числе субсидии 1 081)	2 884 (в том числе субсидии 1 178)	1 8069 (в том числе субсидии 3 697)	3 697		1 4372
	Показатель 2. Уровень износа сетей электроснабжения	%	МЭ, МИО	2029 год	76%	67%	-9%	62%	57%	52%	45%	3 344 711	589 185	2 755 526
	км		вице-министр энерг			153		422	678	360	785			

21	<p>Модернизация 2398 км сетей электроснабжения в области Абай и Восточно-Казахстанской области</p>	<p>инвестиции, млн тг</p>	<p>этики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич, заместитель акима области Абай Туленбергенов Серик Тулювгалиевич и заместитель акима Восточно-Казахстанской области</p>	<p>2029 год</p>	<p>1 5480 (в том числе субсидии 180)</p>	<p>3 3955 (в том числе субсидии 3678)</p>	<p>3 8114 (в том числе субсидии 6302)</p>	<p>4 2526 (в том числе субсидии 9015)</p>	<p>4 7165 (в том числе субсидии 11771)</p>	<p>177240 (в том числе субсидии 31946)</p>	<p>3 1946</p>
----	--	---------------------------	---	-----------------	--	---	---	---	--	--	---------------



22	ой облас ти	а н Ерлан ович	2029 год										429 961
	Модернизация 884 км сетей электроснабжения в Актюбинской области	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан	283	1 291	1 889	2 447	2 974					
		инвестиции, млн тг		9 356 (в том числе	5 2918 (в том числе субсидии	99330 (в том числе субсидии	163491 (в том числе субсидии	250480 (в том числе субсидии	575576 (в том числе субсидии	81275			

23			Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Актю бинск о й облас т и Есенб аев Асыл бек Есим канов ич	2029 год	субси дии 713)		дии 4 692)	1 1 904)	2 3 429)	4 0 537)	8 1 275)				494 302
	км	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах			222		546	689	737	683					





26	302 км сетей электроснабжения в Жамбылской области	инвестиции, млн тг	нальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич заместитель акима Жамбылской области Али Алтай Сембекович	2029 год	1 584 (в том числе субсидии 121)	3 851 (в том числе субсидии 405)	4 302 (в том числе субсидии 702)	4 813 (в том числе субсидии 1010)	5 336 (в том числе субсидии 1323)	1 985 (в том числе субсидии 3561)	3 561	1 6324
	Модернизация 4251 км сетей электроснабжения в Карагинской области	км	вице-министра энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министра национальной экономики Республики Казахстан		404	947	972	951	977			
					1 875 (в том числе субсидии)	4 599 (в том числе субсидии)	5 071 (в том числе субсидии)	5 588 (в том числе субсидии)	6 012 (в том числе субсидии)	231 157 (в том числе субсидии)	4 1789	

27	инвестиции, млн тг	стан Дарбаев Асантаевич заместитель акима Карагандинской области Тайжанов Азамт Айтбаевич	2029 год	дии 1 429)		дии 4 826)	дии 8 323)	дии 11 867)	дии 15 344)	дии 41 789)				189 368
	км	вице-министр энергетики Республики Казах		86		373	322	542	472					



29	Модернизация 1090 км сетей электроснабжения в области Жетісу	инвестиции, млн тг	вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич заместитель акима области Жетісу Канагатов Асет Серикович	2029 год	1 259 (в том числе субсидии 96)	7 339 (в том числе субсидии 648)	7 956 (в том числе субсидии 205)	8 086 (в том числе субсидии 1 726)	8 593 (в том числе субсидии 2 222)	3 323 (в том числе субсидии 5 896)	5 896	2 7337
	Модернизация 389 км сетей	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики		110	387	1 268	1 190	934	5 3981 (в 535 (в 168 (в		

30	электроснабжения в Костанайской области	инвестиции, млн тг	Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Костанайской области Танжариков Берик Куанышевич	2029 год	1 982 (в том числе субсидии 1 511)	5 5163 (в том числе субсидии 5 600)	5 5666 (в том числе субсидии 5 415)	том числе субсидии 1 2751)	том числе субсидии 1 5856)	том числе субсидии 4 5133)	4 5133	196 035
	Модернизация 419 км сетей электроснабжения в Мангистауской области	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарба		12	3	63	28	313			
		инвестиции, млн тг			3 209 (в том числе субсидии 245)	8 118 (в том числе субсидии 845)	9 550 (в том числе субсидии 1 508)	1 1296 (в том числе субсидии 2244)	1 2259 (в том числе субсидии 2972)	4 4432 (в том числе субсидии 7814)	7 814	

31			е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Манг истау ской облас т и Избер генов Ербол Курен таеви ч	2029 год											3 6 618
		км	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим		193	486	489	461	446						

32	Модернизация 2075 км сетей электроснабжения в Павлодарской области	инвестиции, млн тг	ханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Павлодарской области Батыргужинов Серик Барлыбаевич	2029 год	7 539 (в том числе субсидии 575)		2 5173 (в том числе субсидии 449)	2 9982 (в том числе субсидии 548)	2 9596 (в том числе субсидии 434)	3 1655 (в том числе субсидии 254)	123 945 (в том числе субсидии 22 259)	2 2259			101 686
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович,		699		1 636	1 621	1 486	1 505					

33	Модернизация сетей электроснабжения в Северо-Казахстанской области	инвестиции, млн тг	вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич, заместитель акима Северо-Казахстанской области Дузелбаев Канат Малгаждарович	2029	год	30216 (в том числе субсидии 2303)	74597 (в том числе субсидии 7813)	84328 (в том числе дии 13644)	94200 (в том числе субсидии 19691)	104884 (в том числе субсидии 25860)	388225 (в том числе субсидии 69310)	69310	318915
			км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной			532	1214	1227	1187	1148		

34	Модернизация 5308 км сетей электроснабжения в Туркестанской области и городе Шымкенте	инвестиции, млн тг	о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба ев Асан Кобен таеви ч , замес тител ь акима Турке станс кой облас ти Жолд асов Зулфу хар Санс ызбае вич и замес тител ь акима город а Шым кента Сейте нов Ержа н Иргеб аевич	2029 год	1 0 058 (в том числе субси дии 767)	2 4 242 (в том числе субси дии 2 556)	2 6 870 (в том числе субси дии 4 409)	2 9 562 (в том числе субси дии 6 295)	3 2 273 (в том числе субси дии 8 169)	123 005 (в том числе субси дии 2 2 195)	2 2 195	100 811
			км	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов		50	113	113	113	113		

35	Модернизация сетей электроснабжения в области и Улытау	инвестиции, млн тг	Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима области Улытау Усенов Улантай Тулеутаевич	2029	год	5 859 (в том числе субсидии 447)	1 4121 (в том числе субсидии 1 489)	1 5651 (в том числе субсидии 2 568)	1 7219 (в том числе субсидии 3 667)	1 8799 (в том числе субсидии 4 758)	7 1648 (в том числе субсидии 1 212 928)	1 2928	5 8720
			км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр			114	276	327	378	432		



37	Модернизация национальных электрических сетей	млн тг	блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и предс едате ль правл ения " Казах станс кая комп ания по управ лени ю элект ричес кими сетям и АО " KEG OS" Айтж анов Наби Еркин ович		7 5 032	158 016	278 707	249 076	299 352	1 060 182				1 060 182
	Реконструкция		вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и предс едате ль											

37.1	ВЛ 220-500 кВ в филиалах АО "КЕГ ОС"	млн тг	правления АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" "КЕГ ОС" Айтжанов Наби Еркин ович	2021-2031	1 236	1 0953	2 4609	3 0740	3 1130	9 8667	9 8667
37.2	Усиление электрической сети южной зоны ЭЭС Казахстана, строительство электросет	млн тг	вице-министра энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления АО "Казахстанская компания по управлению	2021-2027	4 9020	7 2921	1 2104			134045	

	евых объек тов		элект ричес кими сетям и " KEG ОС" Айтж анов Наби Еркин ович										134 045
37.3	Обье динен и е энерг осист емы Запад ного Казах стана с ЕЭС Казах стана	млн тг	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и предс едате ль правл ения АО " Казах станс кая компа ния по управ лени ю элект ричес кими сетям и " KEG ОС" Айтж анов Наби Еркин ович	2021- 2027	1 7 459	6 5 102	9 6 949	427		179 937			179 937

37.4	Повышение транзитного потенциала и пропускной способности ЕЭС РК	млн тт	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями и "KEG OC" Айтжанов Наби Еркинович	2024-2029	433	5 370	131 855	180 432	218 910	537 000	537 000
	Усиление		вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат								

37.5	схемы внешнего электроснабжения города Астаны, строительство электросетевых объектов	млн тг	т Куатович и председатель правления АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" КЕГОС" Айтжанов Наби Ерkinovich	2024-2028	104	437	689	1 8876	2 0036	4 0142		4 0142
37.6	Строительство ПС 500 кВ Караганда и ВЛ 500 кВ	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления АО "Казахстанская	2027-2031			383	3 445	4 976	8 804		8 804 (за период реализации Национального проекта)

	ПС Караганда – ПС Астана		компания по управлению электрическими сетями "КЕГ ОС" Айтжанов Наби Еркинович									(общ. стоимость проекта 80 000 млн.тг)
37.7	Строительство ВЛ 500кВ Караганда – Жезказган – Кызылорда – Шымкент	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" КЕГ	2027-2032			500	3 100	1 3349	1 6949		1 6949 (за период реализации Национального проекта) (общ. стоимость проекта 310 000)





38	ния в облас т и Абай		Серик Тулю вгали евич	2029 год											3 4 068*
	Модернизация и строительство	км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр		37	61	86	37	24	2 080					

39	245 км систе м водос набже ния в Акмо линск о й облас ти	инвес тиции , млн тг	нацио нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Акмо линск о й облас ти Айтба е в Досул а н Ерлан ович	2029 год	2 315 ( в том числе субси дии 100)	8 394 ( в том числе субси дии 266)	1 1 646 ( в том числе субси дии 499)	5 697 ( в том числе субси дии 589)	4 225 ( в том числе субси дии 627)	3 2 276 ( в том числе субси дии 2080)	2 080				3 0 196*
	Модер низация и строи тельс	км	вице- мини стр пром ышле нность и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице- мини стр		29	48	67	29	19						

40	тво 193 км систе м водос набже ния в Актю бинск о й облас ти	инвес тиции , млн тг	нацио нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Актю бинск о й облас ти Есенб аев Асыл бек Есим канов ич	2029 год	1 912	7 097	1 0	5 348	4 216	2 8	4 358	2 4 224*
					( в том числе субси дии 209)	( в том числе субси дии 557)	( в том числе субси дии 1 045)	( в том числе субси дии 1 233 )	( в том числе субси дии 1 313)	( в том числе субси дии 4 358)		
		км	вице- мини стр пром ышле нность и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице- мини		39	66	92	39	26			

41	тво 262 км систе м водос набже ния в Алма тинск о й облас ти	инвес тиции , млн тг	стр нацио нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Алма тинск о й облас т и Маса баев Асет Дуйсе беков ич	2029 год	2 520 ( в том числе субси дии 258)	9 289 ( в том числе субси дии 688)	1 3 080 ( в том числе субси дии 1 290)	6 935 ( в том числе субси дии 1 523)	5 439 ( в том числе субси дии 1 621)	3 7 264 ( в том числе субси дии 5 380)	5 380			3 1 884*
	Модернизация и строи	км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр		9	15	21	9	6					

42	<p>тельс тво 60 к м систе м водос набже ния в Атыр ауско й облас ти</p>	<p>инвес тиции , млн тг</p>	<p>стр нацио нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Атыр ауско й облас т и Нұрға е в Қайра т Талап ович</p>	<p>2029 год</p>	<p>932 ( в том числе субси дии 128)</p>		<p>3 344 ( в том числе субси дии 342)</p>	<p>4 751 ( в том числе субси дии 641)</p>	<p>2 650 ( в том числе субси дии 756)</p>	<p>2 144 ( в том числе субси дии 805)</p>	<p>1 3 812 ( в том числе субси дии 2 672)</p>	<p>2 672</p>			<p>1 1 141*</p>
	<p>Модер низация и строи тельс</p>	<p>км</p>	<p>вице- мини стр пром ышле нность и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице- мини</p>		<p>21</p>		<p>34</p>	<p>48</p>	<p>21</p>	<p>14</p>					

43	тво 138 км систе м водос набже ния в Запад но-Ка захста нской облас ти	инвес тиции , млн тг	2029 год	стр нацио нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Запад но-Ка захста нской облас т и Мулк а й Мира с Русте мович	1 385 ( в том числе субси дии 159 )	5 123 ( в том числе субси дии 425 )	7 235 ( в том числе субси дии 797 )	3 897 ( в том числе субси дии 940 )	3 088 ( в том числе субси дии 1 001 )	2 0 728 ( в том числе субси дии 3 322 )	3 322	1 7 406*
	Модернизация и строи				24	40	56	24	16			

44	тельс тво 160 к м систе м водос набже ния в Жамб ылско й облас ти	инвес тиции , млн тг	мини стр нацио нальн ой эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Жамб ылско й облас ти Али Алтай Семб екови ч	2029 год	1 610 ( в том числе субси дии 224)	5 992 ( в том числе субси дии 597 )	8 512 ( в том числе субси дии 1 120 )	4 720 ( в том числе субси дии 1 321)	3 806 ( в том числе субси дии 1 407 )	2 4 641 ( в том числе субси дии 4 669)	4 669			1 9 971*
	Модернизация и строительство	км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр		84	140	196	84	56					

45	тво 560 км систе м водос набже ния в Караг андин ской облас ти	инвес тиции , млн тг	стр нацио нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Караг андин ской облас ти Тайж анов Азама т Айтба евич	2029 год	5 460 ( в том числе субси дии 594)	2 0	2 8	1 5	1 1	8 1	1 2 385	6 8 843*
						160 ( в том числе субси дии 1 584)	430 ( в том числе субси дии 2 970)	196 ( в том числе субси дии 3 505)	981 ( в том числе субси дии 3 732 )	228 ( в том числе субси дии 1 2 385 )		
		км	вице- мини стр пром ышле нност и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице- мини		13	22	30	13	9			

46	тво 87 к м систе м водос набже ния в Кызы лорди нской облас ти	инвес тиции , млн тг	стр нацио нальн ой эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Кызы лорди нской облас ти Жаха нов Бахыт Дуйсе нович	2029 год	924	3 394	4 766	2 492	1 937	1 3	1 761	1 1 751*
					( в том числе субси дии 84)	( в том числе субси дии 225)	( в том числе субси дии 422 )	( в том числе субси дии 498)	( в том числе субси дии 531)	512 ( в том числе субси дии 1 761)		
	Модер низация и строи тельс тво	км	вице- мини стр пром ышле нност и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице- мини стр		28	46	65	28	18			
						1 796	6 555	9 150	4 631	3 521		

47	185 к м систе м водос набже ния в облас т и Жетіс у	инвес тиции , млн тг	нацио нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима облас т и Жетіс у Канаг атов Асет Серик ович	2029 год	( в том числе субси дии 121)	( в том числе субси дии 332 )	( в том числе субси дии 603)	( в том числе субси дии 712)	( в том числе субси дии 758 )	2 5 653 ( в том числе субси дии 2 515)	2 515	2 3 138*
		км	вице- мини стр пром ышле нность и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице- мини стр нацио нальн		40	67	93	40	27			
	Модер низация и строи тельство 266				2 510	8 991	1 1 838	6 438	4 876	3 4 650		

48	к м систе м водос набже ния в Коста найск о й облас ти	инвес тиции , млн тг	о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Коста найск о й облас ти Танж арико в Берик Куан ышев ич	2029 год	( в том числе субси дии 161)	( в том числе субси дии 428)	( в том числе субси дии 803)	( в том числе субси дии 948)	( в том числе субси дии 1 009)	( в том числе субси дии 3 349)	3 349	3 1 301*
		км	вице- мини стр пром ышле нность и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице- мини стр нацио		15	25	35	15	10			
	Моде рнизация и строи тельс тво 99				989	3 423	4 962	2 405	1 771			

49	к м систе м водос набже ния в Манг истау ской облас ти	инвес тиции , млн тг	нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Манг истау ской облас ти Избер генов Ербол Курен таеви ч	2029 год	( в том числе субси дии 36)	( в том числе субси дии 97)	( в том числе субси дии 182)	( в том числе субси дии 215 )	( в том числе субси дии 229)	1 3 550 ( в том числе субси дии 759)	759			1 2 791*
	Модер низация и строи тельс тво	км	вице- мини стр пром ышле нность и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице- мини стр нацио		41	69	96	41	27					

50	275 км системы водоснабжения в Павлодарской области	инвестиции, млн ТГ	нальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич заместитель акима Павлодарской области Батыргужинов Серик Барлыбаевич	2029 год	2 781 (в том числе субсидии 396)		1 036 (в том числе субсидии 1 057)	1 473 (в том числе субсидии 1 981)	8 199 (в том числе субсидии 2 338)	6 628 (в том числе субсидии 2 489)	4 270 (в том числе субсидии 8 261)	8 261			3 440*
	Модернизация и строительство	км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр		9		16	22	9	6					

51	тво 63 к м систе м водос набже ния в Север о-Каз ахста нской облас ти	инвес тиции , млн тг	нацио нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Север о-Каз ахста нской облас т и Дузел баев Канат Малг аждар ович	2029 год	701 ( в том числе субси дии 92)	2 604 ( в том числе субси дии 247)	3 621 ( в том числе субси дии 462)	2 030 ( в том числе субси дии 545)	1 629 ( в том числе субси дии 581)	1 0 585 ( в том числе субси дии 1 927 )	1 927				8 658 *
	Модер низация и строи	км	вице- мини стр пром ышле нность и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице- мини		44	74	103	44	29						

52	тельс тво 295 к м систе м водос набже ния в Турке станс кой облас ти	инвес тиции , млн тг	стр нацио нальн о й эконо мики Респу блики Казах стан Дарба е в Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Турке станс кой облас ти Жолд асов Зулфу хар Санс ызбае вич	2029 год	2 873 ( в том числе субси дии 312)	9 870 ( в том числе субси дии 832)	1 3 926 ( в том числе субси дии 1 560 )	7 993 ( в том числе субси дии 1 841)	6 377 ( в том числе субси дии 1 960 )	4 1 039 ( в том числе субси дии 6 505 )	6 505	3 4 534*
	Модер низация и	км	вице- мини стр пром ышле нность и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице-		31	52	72	31	21			

53	строительств 206 км систем водоснабжения области Ұлытау	инвестиции, млн тг	министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич заместитель акима области Ұлытау Усенов Улантай Тулеутаевич	2029 год	2 052 (в том числе субсидии 229)	7 582 (в том числе субсидии 610)	1 0632 (в том числе субсидии 1 143)	5 738 (в том числе субсидии 1 349)	4 533 (в том числе субсидии 1 436)	3 0537 (в том числе субсидии 4 767)	4 767			2 5770*
	Модернизация и	км	вице-министр промышленности и строительства Республика Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-		32	53	74	32	21					



55	Модернизация и строительство водоснабжения в городе Астане	инвестиционный, млн тг	Жумабеков и ч, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима города Астаны Отебаев Ерсин Кенжебаевич	2029 год	1 716 (в том числе субсидии 262)	6 412 (в том числе субсидии 698)	9 137 (в том числе субсидии 1 308)	5 144 (в том числе субсидии 1 544)	4 187 (в том числе субсидии 1 643)	2 6597 (в том числе субсидии 5 455)	5 455	2 1142*
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жума		87	145	203	87	58			



57	Модернизация и строительство водоснабжения в городе Шымкенте	инвестиции, млн тг	бекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима города Шымкента Сейтенов Ержан Иргбаевич	2029	год	4 261 (в том числе субсидии 649)	1 5	2 2	1 2	1 0	6 6	1 3 539	5 2 479*
							917 (в том числе субсидии 1 732)	680 (в том числе субсидии 3 247)	769 (в том числе субсидии 3 832)	392 (в том числе субсидии 4 079)	018 (в том числе субсидии 1 3539)		

\* В том числе все возвратные средства, с учетом затрат на автоматизацию водоканалов в областных центрах и городах Астане, Алматы и Шымкенте.

	Показатель 4. Уровень износа сетей водоведения	%	МПС, МИО	2029	год	56%	53%	-3%	49%	44%	42%	41%	390 820	5 8 856	331 964*

58	Модернизация и строительство 123 км систем водоснабжения в области Абай	строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима области Абай Туленбергенов Серик Тулюпгалиевич	2029 год	738 (в том числе субсидии 79)	4 923 (в том числе субсидии 210)	5 763 (в том числе субсидии 393)	2 871 (в том числе субсидии 464)	2 160 (в том числе субсидии 494)	1 645 (в том числе субсидии 1 640)	1 640	1 4816*

59	Модернизация и строительство 191 км систем водопроведения в Акмолинской области	инвестиции, млн тг	губернатор	2029 год	1 779	6 518	9 131	4 711	3 629	2 5769	3 018	2 2750*
			вице-министр промышленности и строительства		( в том числе субсидии 145)	( в том числе субсидии 386)	( в том числе субсидии 72)	( в том числе субсидии 854)	( в том числе субсидии 90)	( в том числе субсидии 3 018 )		
		км			15	25	35	15	10			

60	Модернизация и строительство 101 км систем водоснабжения в Актюбинской области	инвестиции, млн тг	губернатор Республики Казахстан Кужубек, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Актюбинской области Есенбаев Асылбек Есимканович	2029	984 (в том числе субсидии 142)	3 669 (в том числе субсидии 378)	5 217 (в том числе субсидии 710)	2 910 (в том числе субсидии 837)	2 355 (в том числе субсидии 892)	1 5136 (в том числе субсидии 2 959)	2 959	1 2176*
			км	вице-министр промышленности и		20	33	46	20	13		



62	Модернизация и строительство 43 км систем водоводов в Атырауской области	инвестиции, млн тг	строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Атырауской области Нуртаев Қайрат Талапович	2029	489 (в том числе субсидии 72)	1 824 (в том числе субсидии 192)	2 596 (в том числе субсидии 360)	1 453 (в том числе субсидии 425)	1 178 (в том числе субсидии 452)	7 541 (в том числе субсидии 1 500)	1 500	6 040*
			км	вице-министр промышленности и		12	21	29	12	8		

63	Модернизация и строительство 83 км систем водоснабжения в Западно-Казахстанской области	инвестиции, млн тг	строительства Республики Казахстан Жамбылской области, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Западно-Казахстанской области Мулкай Мирас Рустемович	2029	798	2 953	4 172	2 250	1 784	1 1957	1 933	1 0024*
				год	( в том числе субсидии 93)	( в том числе субсидии 247)	( в том числе субсидии 464)	( в том числе субсидии 547)	( в том числе субсидии 582 )	( в том числе субсидии 1933)		
		км	вице-министр промышленности		6	11	15	6	4			



65	Модернизация и строительство 247 км систем водопроведения в Карагинской области	инвестиции, млн тг	строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Карагинской области Тайжанов Азамат Айтбаевич	2029	2 370 (в том числе субсидии 313)	8 806 (в том числе субсидии 834)	1 248 (в том числе субсидии 1 563)	6 865 (в том числе субсидии 1 845)	5 509 (в том числе субсидии 1 964)	3 603 (в том числе субсидии 6 519)	6 519	2 9520*
			км	вице-министр промышленности и		8	13	18	8	5		



67	Модернизация и строительство 102 км систем водоснабжения в области Жетісу	инвестиции, млн тг	теlevision Республика Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич заместитель акима области Жетісу Канагатов Асет Серикович	2029	974 (в том числе субсидии 105)	3 595 (в том числе субсидии 279)	5 068 (в том числе субсидии 523)	2 704 (в том числе субсидии 617)	2 129 (в том числе субсидии 657)	1 469 (в том числе субсидии 2 179)	2 179	1 2290*
			км	вице-министр промышленности и строительства		36	61	85	36	24		

68	Модернизация и строительство 243 км систем водоснабжения в Костанайской области	инвестиции, млн тг	Республика Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Костанайской области Танжариков Берик Куанышевич	2029 год	2 251 (в том числе субсидии 191)	8 256 (в том числе субсидии 510)	1 1576 (в том числе субсидии 946)	6 001 (в том числе субсидии 1 128)	4 637 (в том числе субсидии 1 201)	3 2721 (в том числе субсидии 3 987)	3 987	2 8734*
			км	вице-министр промышленности и строительства		18	29	41	18	12		

69	Модернизация и строительство 118 км систем водоснабжения в Мангистауской области	инвестиции, млн тг	Республики Казахстан Коженов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Мангистауской области Избергенов Ербол Курентаевич	2029	год	1 099 (в том числе субсидии 82)	4 021 (в том числе субсидии 218)	5 622 (в том числе субсидии 409)	2 874 (в том числе субсидии 483)	2 200 (в том числе субсидии 514)	1 5816 (в том числе субсидии 1 705)	1 705	1 4110*
			км	вице-министр промышленности и строительства			37	61	86	37	25		

70	Модернизация и строительство водостов в Павлодарской области	инвестиции, млн тг	2029 год	2 300 (в том числе субсидии 200)	8 443 (в том числе субсидии 534)	1 1 844 (в том числе субсидии 1 002 )	6 157 (в том числе субсидии 1 182 )	4 767 (в том числе субсидии 1 259 )	3 5 551 (в том числе субсидии 4 178 )	4 178	2 9 333*
						28	12	8			
	км	вице-министр промышленности и строи		12	20						

71	Модернизация и строительство 80 км системы водопроводения в Северо-Казхстанской области	инвестиции, млн тг	губернатор Республики Казахстан Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Северо-Казхстанской области Дузельбаев Канат Малгаждарович	2029	774 (в том числе субсидии 87)	2 859 (в том числе субсидии 232)	4 036 (в том числе субсидии 434)	2 166 (в том числе субсидии 512)	1 713 (в том числе субсидии 546)	1 1547 (в том числе субсидии 1 811)	1 811	9 737*
			вице-министр промышленности и		10	17	24	10	7			

72	Модернизация и строительство 70 км систем водоснабжения в Туркестанской области	инвестиции, млн тг	строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима Туркестанской области Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич	2029	646	2 344	3 254	1 597	1 187	9 027	610	8 417*
			год	(в том числе субсидии 29)	(в том числе субсидии 78)	(в том числе субсидии 146)	(в том числе субсидии 173)	(в том числе субсидии 184)	(в том числе субсидии 610)			
		км	вице-министр промышленности		25	42	59	25	17			

73	Модернизация и строительство 167 км систем водоснабжения в области Улытау	и и строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич заместитель акима области Улытау Усенов Улантай Тулеутаевич	2029 год	1 600 (в том числе субсидии 203)	5 920 (в том числе субсидии 541)	8 408 (в том числе субсидии 1 015)	4 595 (в том числе субсидии 1 197)	3 673 (в том числе субсидии 1 275)	2 4196 (в том числе субсидии 4 231)	4 231	1 9965*
				км	вице-министр промышленности	32	53	74	32	21	

74	Модернизация и строительство 213 км систем водоснабжения в Восточно-Казахстанской области	и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ы к Жума беков ич, вице- мини стр нацио нальн ой эконо мики Респу блики Казах стан Дарба ев Асан Кобен таеви ч и замес тител ь акима Восто чно-К азахст анско й облас ти  Бакыт жан Какен каджи евич	инвес тиции , млн тг	2029 год	1 924 ( в том числе субси дии 53)	6 949 ( в том числе субси дии 140)	9 602 ( в том числе субси дии 263)	4 587 ( в том числе субси дии 310)	3 342 ( в том числе субси дии 330)	2 6 404 ( в том числе субси дии 1 095 )	1 095	2 5 310*
	км	вице- мини			17	29	40	17	12			

75	Модернизация и строительство водопроводов в городе Астане	инвестиции, млн тг	строительств Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабеков ич, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев в Асан Кобентаевич и заместитель акима города Астаны Отебаев в Ерсин Кенжебаевич	2029	1 107 (в том числе субсидии 169)	4 136 (в том числе субсидии 450)	5 894 (в том числе субсидии 844)	3 318 (в том числе субсидии 996)	2 701 (в том числе субсидии 1 060)	1 717 (в том числе субсидии 3 519)	3 519	1 3638*
				км	35	58	81	35	23			

76	Модернизация и строительство водопроводов в городе Алматы	инвестиции, млн тг	промышленности и строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Кобентаевич и заместитель акима города Алматы Сматлаев Алмасхан Бауржанович	2029 год	2 265	8 461	1 205	6 787	5 524	3 509	7 197	2 7895*
					(в том числе субсидии 345)	(в том числе субсидии 921)	(в том числе субсидии 1 726)	(в том числе субсидии 2 037)	(в том числе субсидии 2 168)	(в том числе субсидии 7 197)		
		км	вице-министр		25	42	59	25	17			



	5 . Объе м ввода новых х энерг етиче ских мощн остей	МВт	МЭ, МИО	2029 год	36		2 554	3 279	5 039	7 309	6 207 919	0	0	6 207 919
78	ТОО "Текел ийски й энерг окомп лекс 1 - этап " 24 МВт	млн тг	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и замес тител ь акима облас ти Жетіс у Канаг атов Асет Серик ович	2025 год	2 2 633						2 2 633			2 2 633
79	ТОО "Текел ийски й энерг	млн тг	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и	2025 год	1 2 037						1 2 037			



81	ПГУ АлЭС – 557 МВт	млн тг	Куато вич и замес тител ь акима город а Алма ты Смат лаев Алма схан Баур жанов ич	2026 год	226 870	9 7 230			324 100		324 100
82	АО " Атыр ауска я ТЭЦ" (ввод турбо агрега та № 11 - 2 5 МВт)	млн тг	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и замес тител ь акима Атыр ауско й облас ти Нұрға ев Қайра т Талап ович	2026 год	4 289	2 859			7 148		7 148
			вице- мини стр энерг етики Респу блики								

83	АО " Атыр ауска я ТЭЦ" (ввод котла агрегата № 15 - 34,6 МВт)	млн тг	Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и замес тител ь акима Атыр ауско й облас т и Нұрға е в Қайра т Талап ович	2026 год	9 467	6 312	1 5 779	1 5 779
84	Караг андин ская ТЭЦ- 3 ( строи тельс тво котла агрега та ст. № 9 и замен а турбо агрега та ст. № 7 – 140 МВт)	млн тг	вице- министр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и замес тител ь акима Караг андин ской облас т и Тайж анов Азама т Айтба евич	2027 год	178 900	178 900	178 900	

85	<p>ТОО "Kazakhstan Energy" БТЭЦ замена котла агрегата – 50 МВт</p>	млн тг	<p>вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Карагандинской области Тайжанов Азамат Айтбаевич</p>	2027 год				2 6 172		2 6 172		2 6 172
86	<p>ПГУ АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова" - 210 МВт</p>	млн тг	<p>вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Жамбылской области</p>	2027 год			3 7 008	7 7 512		114 520		

			Али Алтай Семб екови ч										114 520
87	ПГУ ТОО "МАЭ К" – 160 МВт	млн тг	вице- мини- стр энерг етики Респу- блики Казах- стан Есим- ханов Сунга- т Куато- вич и замес- тител- ь акима Манг- истау- ской облас- ти Избер- генов Ербол- Курен- таеви- ч	2027 год			5 3 864	3 5 909		8 9 773			8 9 773
88	ТОО "Kazak hmys Energy" ЖТЭ Ц строи- тельс- тво котла- агрега- та № 10 и	млн тг	вице- мини- стр энерг етики Респу- блики Казах- стан Есим- ханов Сунга- т Куато- вич и замес- тител- ь акима	2028 год				2 2 960		2 2 960			





92	ПГУ Туркестан – 1000 МВт*	млн тг	2026 год				682 900			682 900		682 900
93	ПГУ Кызылорда – 240 МВт*	млн тг	2026 год				168 000			168 000		

			нов Бахыт Дуйсенович										168 000
94	ПГУ АлЭС – 544 МВт*	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима города Алматы Смаглаев Алмасхан Бауржанович	2026 год			272 900			272 900			272 900
95	ПГУ Жезказган – 100 МВт*	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима облас	2026 год			7 0 000			7 0 000			







101	ПГУ в городе Актобе - 250 МВт*	млн тг	етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и замес тител ь акима Актю бинск ой облас ти Есенб аев Асыл бек Есим канов ич	2028 год	340 000	340 000	340 000						
102	ПГУ в городе Кызылорде - 1100 МВт*	млн тг	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и замес тител ь акима Кызы лорди нской облас ти Жаха нов Бахыт	2029 год	800 000	800 000							

			Дуйсе нович										800 000
103	ПГУ ТЭЦ-3 Астана - 250 МВт*	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима города Астаны Отебаев Ерсин Кенжебаевич	2029 год					1 7 000	1 7 000			1 7 000
104	Строительство Семипалатинской ГЭС - 300 МВт*	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима области Абаити Тулен	2029 год					420 000	420 000			

			берген нов Серик Тулую вгали евич										420 000
105	ПГУ в городе Шым кенте – 500 МВт*	млн тг	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и замес тител ь акима город а Шым кента Сейте нов Ержа н Иргеб аевич	2029 год						340 000	340 000		340 000
106	ТЭЦ Семе й - 360 МВт ( поэта пный ввод: 1 этап -120 МВт в 2029 году, 2 этап 120 МВт в марте	млн тг	вице- мини стр энерг етики Респу блики Казах стан Есим ханов Сунга т Куато вич и замес тител ь	2029 год						518 000	518 000		

	2030 года, 3 этап - 120 МВт в сентябре 20230 года) *		акима области Абай Туленберенов Серик Тулювгалиевич										518000
	Показатель 6. Ввод новых каналов изациионных очистных сооружений	ед.	МПС, МИО	2028	0	3	23	15	4		303736		782151
107	Строительство канализационных очистных сооружений в области Абай	инвестиции, млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович и заместитель акима области Абай	2027	10325 (в том числе субсидии 1825)	25750 (в том числе субсидии 4950)	11289 (в том числе субсидии 3789)	2725 (в том числе субсидии 2725)	2593 (в том числе субсидии 2593)	52681 (в том числе субсидии 15581)		15881	



109	Строительствоканализационных сооружений в Актюбинской области	инвестиции, млн тг	блики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович заместитель акима Актюбинской области Есенбаев Асылбек Есимканович	2027	1 8571 (в том числе субсидии 3 571)	3 4834 (в том числе субсидии 5 334)	2 080 (в том числе субсидии 5 558)	1 1201 (в том числе субсидии 9 201)	8 878 (в том числе субсидии 7 878)	9 3571 (в том числе субсидии 3 1571)	3 1571	6 2000
110	Строительствоканализационных сооружений в Атырауской области	инвестиции, млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович заместитель акима Атырауской	2028			2 000 (субсидии нет)	2 000 (субсидии нет)	2 000 (субсидии нет)	6 000 (субсидии нет)		6 000



112	СтроительствоканализационныхочистныхсооруженийвЗападно-Казахстанскойобласти	инвестиции, млн тг	РеспубликиКазахстанКажкеновКуандыкЖумабековичзаместительакимаЗападно-КазахстанскойобластиМулкайМирасРустемович	2027		5 396 (в том числе субсидии 396)	1 1774 (в том числе субсидии 974)	8 551 (в том числе субсидии 1 551)	1 521 (в том числе субсидии 1 521)	1 442 (в том числе субсидии 1 442)	2 8683 (в том числе субсидии 5 883)	5 883	2 2800
113	СтроительствоканализационныхочистныхсооруженийвЖамбылскойобласти	инвестиции, млн тг	вице-министр промышленности и строительства РеспубликиКазахстанКажкеновКуандыкЖумабековичзаместительакимаЖамбылско	2027		2 1620 (в том числе субсидии 1 0020)	34 27307 (в том числе субсидии 1 3776)	1 3307 (в том числе субсидии 8 307)	4 517 (в том числе субсидии 4 517)	6 987 (в том числе субсидии 6 987)	8 0706 (в том числе субсидии 4 3606)	4 3606	



115	Строительственный канал изационных очистных сооружений в Костанайской области	инвестиции, млн тг	Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович заместитель акима Костанайской области Танжариков Бериккуанышев	2028	5 474 (в том числе субсидии 1 238)	7 356 (в том числе субсидии 1 856)	1 1393 (в том числе субсидии 2 393)	2 1916 (в том числе субсидии 2 916)	1 7773 (в том числе субсидии 2 773)	6 3912 (в том числе субсидии 1 1176)	1 1176	5 2736
116	Строительственный канал изационных очистных сооружений в Туркестанской области	инвестиции, млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабекович заместитель акима Туркестанс	2027			3 500 (в том числе субсидии 3 500)	2 000 (в том числе субсидии 2 000)	1 000 (в том числе субсидии 1 000)	6 500 (в том числе субсидии 6 500)	6 500	



118	Строительств канализационных очистных сооружений в Северо-Казахстанской области	инвестиции, млн тг	строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабеков и заместитель акима Северо-Казахстанской области Дузелбаев Канат Малгаждарович	2028	0	5 413 ( в том числе субсидии 413 )	6 325 ( в том числе субсидии 825 )	6 279 ( в том числе субсидии 1 279 )	1 247 ( в том числе субсидии 1 247 )	1 926 ( в том числе субсидии 3 763 )	3 763	1 550
119	Строительств канализационных очистных сооружений в области	инвестиции, млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Каженов Куандык Жумабеков и заместитель	2027	9 022 ( в том числе субсидии 1 073 )	1 776 ( в том числе субсидии 2 760 )	1 373 ( в том числе субсидии 3 734 )	6 185 ( в том числе субсидии 6 185 )	5 591 ( в том числе субсидии 5 591 )	5 229 ( в том числе субсидии 1 934 )	1 934	



121	Строительств канал изации онны х очист ных соору жени й в город е Астан е	инвес тиции , млн тг	стр пром ышле нность и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ык Жума беков ич и замес тител ь акима город а Астан ы Отеба ев Ерсин Кенж ебаев ич	2027			6 5 143 ( в том числе субси дии 5 143 )		7 0 285 ( в том числе субси дии 1 0 285)	8 2 428 ( в том числе субси дии 1 5 428)	1 5 032 ( в том числе субси дии 1 5 032)	1 4 208 ( в том числе субси дии 1 4 208 )	247 095 ( в том числе субси дии 6 0 095)	6 0 095		187 000
122	Строительств канал изации онны х очист ных соору	инвес тиции , млн тг	вице- мини стр пром ышле нность и и строи тельс тва Респу блики Казах стан Кажк енов Куанд ык Жума беков ич и	2027			2 5 785 ( в том		3 9 571 ( в том	3 1 456 ( в том	6 680 ( в том числе субси дии	6 314 ( в том числе субси дии	109 805 ( в том	2 6 705		



124	<p>низац ии и строи тельс тва проек тов Наци ональ ного проек та на платф орме Управ ления и монит оринг а нацио нальн ых проек тов ( pr.go v.kz)</p>	млн тг	<p>МИИ ЦР, УДП, АО " НИХ " Байте рек" ( по согла сован ию), АО " Казце нтр ЖКХ " (по согла сован ию)</p>	2029 год	10		10	10	10	10	50	50			
125	<p>Един ые прави ла деяте льнос ти техни ческо го опера тора по предв арите льном у отбор у проек тов, согла сован ию задан ия на проект</p>		<p>МПС, МНЭ, МЭ, АО " Казце нтрЖ КХ" ( 3 - кварт</p>									не требу ет			



128	Обеспечение финансирования деятельности и технического оператора		МПС, АО "Казцентр ЖКХ" (по соглашению)	2 - квартал 2025 год								Объем финансирования бюджета определен в рамках соответствующей бюджетной заявки и АБП		
129	Организация и создание раздела на портале "Электронное Правительство"	млн тг	МПС, МИИ ЦР	2026 год	500	100	100	100	100	900	900			
130	Разработка и утверждение правил работы раздела портала "Электронное Правительство"		МПС, МЭ, МНЭ	2026 год								не требуется финансирования		

Задача 2. Разработка и реализация комплексной программы цифровизации

Показатель 1. Охват модернизируемых и строящихся объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры проектов Национального проекта «Приборы учета и автоматизированными системами учета газа, электроэнергии, тепловой энергии, водоснабжения и водоо	%	МПС, МЭ, МИО		100%	-	100%	100%	100%	100%				
--	---	--------------	--	------	---	------	------	------	------	--	--	--	--



131

тва  
авто  
матиз  
ации  
учета  
потре  
блен  
и я  
энерг  
етиче  
ских  
и  
водн  
ых  
ресур  
сов (с  
качес  
тва  
услуг  
связи  
для  
работ  
ы  
КПУ  
с  
телем  
етрие  
й);  
- по  
обяза  
тельн  
ой  
устан  
овке  
КПУ  
с  
телем  
етрие  
й без  
прод  
ления  
сроко  
в  
служ  
бы  
дейст  
вую  
щих  
меха  
ничес  
ких  
КПУ;  
- по  
обяза

МПС,  
МЭ,  
МНЭ,  
МИО

3 -  
кварт  
ал  
2025  
год

не  
требу  
ет  
фина  
нсиро  
вания

<p>тельн о й устан овке КПУ с телем етрие й "от произ водст ва до потре блен ия" субъе ктам и естес твенн ы х моно поли й; - к систе мам учета для дальн ейше й интег раци и данн ых " от произ водст ва до потре блен ия".</p>														
<p>Созда ние архит ектур ы едино й интег риров анной</p>														

132	информационной системы учета воды, тепло- и электроэнергии с проведение м цифровизации всех процессов в рамках ИС " Smart Turmys" с интеграцией данных с АИС " ГосГрадКадастр", АИС " Государственный энергетический реестр", " EnergyTech", " Water Tech", ЕРЦ и	млн тг	МПС	2029 год	500	500	200	200	200	1 600	1 600
-----	---	-----------	-----	-------------	-----	-----	-----	-----	-----	-------	-------

	други м и база данн ых												
	Показ атель 2 . Доля точек учета элект ричес кой энерг ии, осна щенн ых прибо рами учета, с диста нцион ной перед ачей данн ых	%	МЭ		17%	32%	51%	76%	100%				
133	1.1 Увели чение охват а осна щенн ости прибо рами учета с онлай н перед ачей данн ых в сфере элект росна бжен ия до 100 %	млн тг	МЭ	2029 год	2 184	3 0 338	4 0 976	5 4 589	5 4 589	182 676			

	в сетях до 0,4кВ												182 676
134	1.2 Увеличение охвата оснащенности индивидуальными приборами учета с онлайн передачей данных в сфере электроснабжения до 100 %	млн тг	МЭ	2029 год	4 479	6 2 225	8 4 045	111 967	111 967	374 684			374 684
	Показатель 3 . Доля точек учета тепловой энергии, оснащенных приборами учета, с дистанционной передачей	%	МЭ	2029 год	17%	22%	30%	50%	75%	100%			



















	опера тора, обесп еченн ых интел лекту ально й энерг осист емой ( Smart Grid)												
146	Созда ние и модер низаци я техно логич еских инфо рмаци онной систе м (SCADA / EMS, СБРЭ, WAMS / WACS, АРЧМ, СМиУ и т.д.)	млн тг	МЭ, МИИ ЦР	2030 год	1 545	694	4 927	6 088	6 192	1 9 446			1 9 446
147	Созда ние и модер низаци я объек тов инфо рмаци онно- комму ника	млн тг	МЭ, МИИ ЦР	2030 год	5 235	2 539	6 691	5 968	4 759	2 5 192			

ционн  
ой  
инфра  
струк  
туры  
систе  
много  
опера  
тора

Задача 3. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования

Показ  
атель  
1.  
Урове  
нь  
обесп  
еченн  
ости  
льгот  
ным  
фина  
нсиро  
вание  
м  
проект  
тов  
СЕМ,  
соотв  
етств  
ующи  
х  
требо  
вания  
м  
Наци  
ональ  
ного  
проект  
та и  
предо  
стави  
вших  
полн  
ый  
пакет  
докум  
ентов  
в  
фина  
нсиру  
ющую

%

МНЭ,  
МФ,  
АРРФ  
Р (по  
согла  
сован  
ию),  
Нац  
Банк (  
по  
согла  
сован  
ию),  
АО "   
НИХ  
"  
Байте  
рек" (  
по  
согла  
сован  
ию),  
МИО

100%

100%

100%

100%

100%

	орган изаци ю												
148	Разра ботка и утвер жден и е прави л реали зации механ изма прямо го креди тован и я СЕМ через БВУ, АО " БРК", МФИ	НПА	МНЭ, АРРФ Р, АО "НИХ " Байте рек" ( а л п о согла сован ию), АФК	1 - кварт ал 2025							н е требу е т фина нсиро вания		
149	Разра ботка и утвер жден и е прави л реали зации механ изма фина нсиро вания госуд арств енны х СЕМ з а счет механ изма выкуп а ГЦБ МИО через	НПА	МНЭ, МПС, МИО, АО " НИХ " Байте рек" ( 3 - п о согла сован ию), АО " КЖК" (по согла сован ию)	3 - кварт ал 2025							н е требу е т фина нсиро вания		

	АО " КЖК"												
150	Разработка и утверждение правил реализации механизма бюджетного кредитования через МИО	НПА	МФ, МНЭ, МПС, МЭ, МИО	1 - квартал 2025							не требуется финансирования		
151	Разработка и утверждение правил реализации механизма капитализации СЕМ через МИО или СПК в случае неудовлетворительного финансового состо	НПА	МНЭ	1 - квартал 2025							не требуется финансирования		

	яния СЕМ												
152	Разра ботка и утвер жден и е прави л субси диров ания части ставк и возна гражд ения по займа м СЕМ в рамка х Наци ональ ного проек та	НПА	МЭ, МПС, МФ, МНЭ, АО " НИХ " Байте рек" ( по согла сован ию)	3 - кварт ал 2025									не требу ет фина нсиро вания
153	Закл ючен и е рамоч ного согла шени я с БВУ, АО " БРК" по ускор енном у рассм отрен ию заяво к на фина нсиро вание		АРРФ Р (по согла сован ию), МНЭ, АО " НИХ " Байте рек" ( по согла	3 - кварт ал 2025									не требу ет фина нсиро вания

	п о проек там СЕМ в рамка х Наци ональ ного проек та		сован ию)												
154	Разра ботка и/или внесе ние измен ений в дейст вующ е е закон одате льств о и други е норма тивны е право вые акты, преду смагр иваю щих выдел ение бюдж етных средс тв на цели субси диров ания ставк и возна гражд ения	НПА	МНЭ, МПС, МНЭ, МФ, АО " НИХ " 2 - кварт ал 2025 " Байте рек" (									н е требу е т			

<p>займо в СЕМ, увели чение лимит ов по выпус к у ГЦБ МИО, предо ставл ение бюдж етных займо в , сняти е сущес твую щих огран ичени й по вклю чени ю в тариф допус тимог о уровн я приб ыли</p>		<p>п о согла сован ию)</p>									<p>фина нсиро вания</p>				
<p>Задача 4. Обеспечение максимального использования продукции ОТП</p>															
<p>Показ атель 1 . Доля ОТП в обще м колич естве поста вщик ов в рамка х проек</p>	<p>%</p>	<p>МПС, 2025- МНЭ 2029</p>		<p>20%</p>		<p>30%</p>	<p>40%</p>	<p>50%</p>	<p>60%</p>						

	тов Наци ональ ного проек та												
155	Орган изаци я и созда ние элект ронно й платф ормы отбор а подря дчико в или консо рциу ма и закуп а товар о в ОТП	млн тг	МПС, МФ	1 полуг одие 2025	500	100	100	100	100	900	900		
156	Форм ирова ние и утвер жден ие Прав ил работ ы элект ронно й платф ормы отбор а подря дчико в или консо рциу ма и закуп а		МПС	3 - кварт ал 2025								не требу ет фина нсиро вания	

	товар о в ОТП												
157	Прове дение компл ексно й работ ы по разъя снени ю Наци ональ ного проект а среди произ водит елей и предс тавит елей бизне с-соо бщест в	МПС, МЭ, АО " Qazin dustry " (по согла сован ию), НПП, МИО	1 полуг одие 2025							н е требу е т фина нсиро вания			
158	Созда ние отрас левых работ чих групп для опера тивно го реше ния возни кающ их пробл ем у ОТП	МПС, АО " Qazin dustry " (по согла сован ию), НПП	1 полуг одие 2025							н е требу е т фина нсиро вания			
	Утвер жден ие переч	МПС, МЭ, АО " Казце нтр								н е требу е т			

159	на базовых товар	ЖКХ" (по согла сованию)	Март 2025							фина нсиро вания			
160	Определен и е реестр а казах станс ких товар опрои зводи телей для компл ексно й модер низац и и комм уналь но-эн ергет ическ ой инфра струк туры	МПС	3 - кварт ал 2025							не требу ет фина нсиро вания			
161	Форм ирова ние регул ярног о отчет а по внутр истра новой ценно сти регул ируем ых закуп ок в рамка х	МПС	ежего дно							не требу ет фина нсиро вания			



164	й платф ормы отбор а подря дчико в или консо рциу ма и закуп а товар о в ОТП	МПС	2 полуг одие 2025									н е требу е т фина нсиро вания			
165	Утвер жден и е форм и поряд к а отчет ности п о внутр истра новой ценно сти субье ктов естест венны х моно полий и подря дчико в (или консо рциу ма)	МПС	3 - кварт а л 2025									н е требу е т фина нсиро вания			
Задача 5. Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения															
	Показ атель 1 . Доля охват а жили														



167	н я е м ы х н о р м п л о щ а д и ж и л ь я , п о т р е б л е н и я э л е к т р и ч е с т в а, в о д ы и т. д. н а о д н о г о ч ел о в е к а	НПА	МПС, МТСЗ Н	2 полуг одие 2025	-								н е т р е б у е т ф и н а н с и р о в а н и я		
	Всего	*	*	*	*	1 025 591	*	3 227 993	3 266 637	3 481 786	4 066 706	1 5 068 713	1 480 071		1 3 588 642
	в том числе	*	*	*	*		*								
	РБ	*	*	*	*	8 4 274		207 766	319 325	400 938	467 767	1 480 071	1 480 071	*	*
	МБ	*	*	*	*		*						*	-	*
	Внеб юдже тные средс тва	*	*	*	*	941 317	*	3 020 227	2 947 312	3 080 847	3 598 939	1 3 588 642	*	*	1 3 588 642

Примечание: расшифровка аббревиатур:

США – Соединенные Штаты Америки

РЭК – региональная электросетевая компания

СПК – социально-предпринимательская корпорация

АО "НИХ "Байтерек" – акционерное общество "Национальный инвестиционный холдинг "Байтерек"

ЕНПФ – акционерное общество "Единый накопительный пенсионный фонд"

КПУ – контрольный прибор учета

БВУ – банки второго уровня

МТСЗН – Министерство труда и социальной защиты населения Республики Казахстан

МИО – местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы

ПСД – проектно-сметная документация

ВВП – валовый внутренний продукт  
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль  
КОС – канализационные очистные сооружения  
МФ – Министерство финансов Республики Казахстан  
АО "БРК" – акционерное общество "Банк Развития Казахстана"  
АФК – ассоциация финансистов Казахстана  
СМР – строительные-монтажные работы  
АРРФР – Агентство Республики Казахстан по регулированию и развитию  
финансового рынка  
АО "КЖК" – акционерное общество "Казахстанская жилищная компания"  
ГРЭС – государственная районная электростанция  
ГЦБ – государственные ценные бумаги  
КУГФ – Концепция управления государственными финансами Республики  
Казахстан до 2030 года  
АИС ГГК – автоматизированная информационная система государственного  
градостроительного кадастра  
НПА – нормативно-правовой акт  
ОТП – отечественные товаропроизводители  
ФРП – акционерное общество "Фонд развития промышленности"  
МПС – Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан  
УДП – Управление делами Президента Республики Казахстан  
РБ – республиканский бюджет  
АО "ФНБ "Самрук Қазына" – акционерное общество "Фонд национального  
благополучия "Самрук-Қазына"  
ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство  
АО "Казцентр ЖКХ" – акционерное общество "Казахстанский центр модернизации  
и развития жилищно-коммунального хозяйства"  
СЕМ – субъект естественных монополий  
НПП – Национальная палата предпринимателей Республики Казахстан "Атамекен"  
Нац Банк – Национальный Банк Республики Казахстан  
Национальный проект – Национальный проект "Модернизация энергетического и  
коммунального секторов"  
МНЭ – Министерство национальной экономики Республики Казахстан  
МФИ – международный финансовый институт  
МФО – международные финансовые организации  
МИИЦР – Министерство искусственного интеллекта и цифрового развития  
Республики Казахстан  
АСКУЭ – автоматизированная система учета электроэнергии  
МЭ – Министерство энергетики Республики Казахстан

ЭПО – энергопроизводящая организация  
МЭПР – Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан  
ЭЦП – электронная цифровая подпись  
ОЭСР – Организация экономического сотрудничества и развития  
АО "ИРЭЭ" – акционерное общество "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения"  
АО "БРК" и (или) БВУ и (или) МФИ – финансовые институты

---

Приложение 2  
к Национальному проекту  
"Модернизация энергетического  
и коммунального секторов"

### **Переходные положения**

Проекты, заявленные в 2025 году для включения в перечень проектов переходного периода, подлежат рассмотрению на предмет полноты представленных материалов, а также наличия документов, предусмотренных настоящим постановлением и приложением к нему, включая:

- 1) ПСД, включающей при необходимости задание на проектирование, технические условия на подключение к инженерным сетям, а также заключение по результатам технического обследования;
- 2) положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы ПСД;
- 3) сведения о случаях аварий, технологических нарушениях и отключениях, имевших место в течение последних трех лет, с указанием по годам, с приложением копий дефектных актов и журналов регистрации аварий;
- 4) при необходимости – пояснительную записку, содержащую сведения о субъекте естественной монополии (при наличии), значимости проекта, степени износа инфраструктуры, а также данные о применении продукции отечественного производства и (или) материалах иностранного происхождения;
- 5) иные документы, представление которых может быть признано необходимым в ходе рассмотрения проекта с учетом его индивидуальных характеристик и особенностей реализации.

Рассмотрение проектов, заявленных в 2025 году для включения в перечень проектов переходного периода, осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан, включая Закон Республики Казахстан "Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности", а также действующие строительные нормы, стандарты и правила.

В 2025 году подлежат рассмотрению проекты, по которым разработана ПСД и получено положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы.

К рассмотрению также принимаются заявки, представленные СЕМ в отношении

объектов, находящихся на балансе МИО.

Финансовый оператор в целях реализации Национального проекта принимает заявки через внутреннюю систему АО "НИХ "Байтерек" - bgov.kz, личный кабинет финансового института, систему внутреннего электронного документооборота, посредством электронной почты (в качестве временной меры до ввода в эксплуатацию электронной платформы на базе ТОО "Самрук-Казына Контракт"), а также на бумажном носителе.

При этом в целях ускорения процессов строительства и реализации проектов порядок рассмотрения заявок в указанный переходный период будет отличаться от процедур, установленных в утвержденной документации Национального проекта.

### **Финансирование за счет государственных ценных бумаг (ГЦБ)**

Финансирование по механизму ГЦБ осуществляется после получения направления финансового оператора:

распределения проектов, направляемых МПС и МЭ;

получения положительных заключений технического оператора и тарифного регулятора.

Дополнительно в отношении проектов, финансирование которых начато в 2025 году посредством механизма выкупа ГЦБ МИО с последующим продолжением их реализации в переходный период, МИО и (или) СЕМ, относящиеся к коммунальному и квазигосударственному секторам, вправе осуществлять функции заказчика по финансированию, реконструкции и (или) капитальному ремонту комплексов очистных сооружений сточных вод, а также сетей и систем водо-, электро-, теплоснабжения (производство, передача и реализация тепловой энергии) и водоотведения.

Указанная деятельность осуществляется за счет облигационных займов, размещаемых на рыночных условиях, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и в целях ускорения реализации проектов по модернизации энергетического и коммунального секторов.

Финансирование проектов за счет средств, привлекаемых посредством размещения облигационных займов на рыночных условиях, осуществляется МИО и (или) СЕМ, относящимися к коммунальному и квазигосударственному секторам.

МИО и (или) СЕМ вправе выступать заказчиками по финансированию, реконструкции и (или) капитальному ремонту комплексов очистных сооружений, а также сетей и систем водо-, электро-, теплоснабжения (производство, передача и реализация тепловой энергии) и водоотведения в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

МИО предоставляется право осуществлять софинансирование части расходов за счет средств местных бюджетов в пределах стоимости, предусмотренной ПСД, имеющей положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы.

МИО обеспечивают полное и своевременное исполнение обязательств по ГЦБ,

размещаемым на рыночных условиях, перед акционерным обществом АО "КЖК", в том числе в случаях неисполнения обязательств со стороны СЕМ.

Согласование проектов и объемов финансирования, включая реконструкцию и (или) капитальный ремонт комплексов очистных сооружений, сетей и систем водоснабжения и водоотведения, осуществляется МИО в соответствии с распределением, утверждаемым уполномоченным органом в области строительства, в пределах лимитов долга, установленных на соответствующий финансовый год уполномоченными органами в сфере бюджетного планирования и исполнения бюджета

Аналогично, согласование проектов, касающихся сетей и систем электро- и теплоснабжения (производство, передача и реализация тепловой энергии), проводится в соответствии с распределением, утверждаемым уполномоченным органом в области энергетики, также в пределах утвержденных лимитов долга.

В случае отсутствия заключенного соглашения между СЕМ и уполномоченным органом в сфере регулирования естественных монополий об ежегодном приросте тарифа на период его действия, а также решения Республиканской бюджетной комиссии о выделении субсидий для покрытия части ставки вознаграждения по займам МИО обязаны обеспечивать надлежащее и своевременное исполнение обязательств по ГЦБ, включая возможность использования средств местного бюджета.

Порядок и условия выпуска ГЦБ МИО определены Правилами выпуска ценных бумаг для обращения на внутреннем рынке местным исполнительным органом области, города республиканского значения, столицы, утвержденными приказом Министра финансов Республики Казахстан от 30 мая 2025 года № 271 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36181).

### **Финансирование через Банк Развития Казахстана (БРК)**

Финансирование через АО "БРК" осуществляется на основании заявок, направляемых в АО "БРК" после получения направления финансовым оператором и заключения технического оператора и тарифного регулятора.

При этом часть проектов, поданных на финансирование, не соответствовала установленным критериям отбора, требованиям к уровню абонентской базы, процедурам рассмотрения в рамках Национального проекта и условиям договоров ЕРС или ЕРС+F, что обусловлено следующими факторами:

наличием готовых поставщиков и подрядных организаций;

разработанностью ПСД;

необходимостью принятия неотложных мер до начала отопительного сезона.

Указанные проекты подлежат рассмотрению в индивидуальном порядке с учетом сроков реализации, технической готовности и приоритетности их исполнения.

В случае отсутствия решения Республиканской бюджетной комиссии о выделении субсидий для частичного покрытия ставки вознаграждения по займам СЕМ обязаны

обеспечивать своевременное и полное исполнение обязательств перед финансовыми институтами, включая оплату несубсидируемой части вознаграждения.

В целях реализации Национального проекта АО "КЖК" принимает заявки на субсидирование через систему внутреннего электронного документооборота посредством электронной почты, а также в бумажном виде в качестве временной меры до ввода в эксплуатацию электронной платформы на базе ТОО "Самрук-Казына Контракт".

Перечень проектов:

№ п/п	Наименование	Регион	Наименование субъекта естественной монополии	Единица измерения	Всего финансирования	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Строительство новой тепловой магистрали ТМ-20А с увеличением пропускной способности (до Ду1000) на участке ТЭЦ-1 – НО-52 в г. Павлодаре	Павлодарская область	ТОО "Павлодарские тепловые сети"	млн тг	9 743	9 743				
2	Реконструкция блоков основных сооружений 2,3 очереди комплекса са водоочистки ТОО "Караганды Су"	Карагандинская область	ТОО "Караганды су"	млн тг	15 130	2 458	5 107	5 107	2 458	





10	ВЛ-35 к В "Джаксыбай-Таловка" (перевод на 10 кВ) Жанибекский район, ВЛ-35 к В "Паника-40 лет КССР" Таскалинский район, ВЛ-35 к В "Пятимар - Жанаталап" (исполнение заход-выход с ПС "Мортук") и строительство ВЛ-35 кВ "Жангала - Маштексай" Жангалинского района, ЗКО (корректировка)	Западно-Казахстанская область	ТОО "Западно-Казахстанская РЭК"	млн тг	1 584	475	1 109			
11	Реконструкция "ВЛ - 0,4кВ города Уральска, ЗКО	Западно-Казахстанская область	ТОО "Западно-Казахстанская РЭК"	млн тг	3 605	1 081	2 523			
12	Реконструкция здания КНС-1	Западно-Казахгст		млн тг	2 336	701	1 635			

	города Уральск, ЗКО	анская область	ТОО "Батыс суарнасы"						
13	Реконструкция КНС-29 в городе Уральск, ЗКО	Западно-Казахстанская область	ТОО "Батыс суарнасы"	млн тг	1 788	536	1 252		
14	Реконструкция ПНС-20 с увеличением мощности и насосного оборудования и водовода с Д 300 до Д 500 города Уральск	Западно-Казахстанская область	ТОО "Батыс суарнасы"	млн тг	1 104	331	773		
15	Строительство (бурение) 5 водозаборных скважин для расширения и подземного водозабора города Уральск	Западно-Казахстанская область	ТОО "Батыс суарнасы"	млн тг	605	181	424		
16	Модернизация тепловой трассы микрорайона		ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомоб	млн тг	765	765			

	Железнодорожный	Северо-Казахстанская область	ильных дорог Тайыншинского района Северо-Казахстанской области"							
17	Реконструкция тепломагистралей г. Степногорск	Акмолинская область	ТОО "Степногорск Теплотранзит"	млн тг	5 830					
18	Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-2-Карагайлы" 1,2 цепи: - ВЛ-110кВ ПС Карбышевка-ПС Карагайлы (реконструкция 39 км); реконструкция ВЛ-110кВ "Астаховка-Шокай" (реконструкция 19,2 км); реконструкция ПС 35/10кВ "Жосалы" (монтаж 2 силовых	Карагандинская область	ТОО "Қарағанды Жарык"	млн тг	18 552					

	трансформаторов); реконструкция ПС 110/6кВ "РТИ" (монтаж 2 силовых трансформаторов и 2 реакторов)								
19	Реконструкция с заменой провода АС на высокотемпературный провод с композитным сердечником ВЛ-35кВ ЛКайтпас; реконструкция ВЛ-0,4кВ с применением СИП	город Шымкент	ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит"	млн тг	2 400				
20	Модернизация и реконструкция электрических сетей	область Жетысу	АО "Талдықорганская акционерная транспортно-электросетевая компания"	млн тг	8 770				
	Реконструкция тепломагистралей								

21	с полной переклад кой от ТЭЦ-2 до Западног о теплого о комплек са	город Алматы	АО "Алматинские электрические станции"	млн тг	46 498		7 320	11 988	10 985	16 205
22	Реконструкция сетей теплоснабжения по улице Ленина в городе Аксу	Павлодарская область	КГП "Теплосервис-Аксу"	млн тг	2 337					
23	Реконструкция магистральных сетей по улице Астана в городе Аксу	Павлодарская область	КГП "Теплосервис-Аксу"	млн тг	602					
	Всего	*	14	млн тг	151 269	30 891	34 223	18 015	13 443	16 205