

№ 01-18/2830-И от 28.04.2025

## Реализация Концепции развития электроэнергетической отрасли Республики Казахстан на 2023 – 2029 годы

Отчетный период: 2024 год

Утвержден: постановление Правительства Республики Казахстан  
от 28 марта 2014 года № 263

Государственный орган: Министерство энергетики Республики Казахстан

Раздел 1. Информация о ходе реализации мероприятий

№ п/ п	Наименование реформ /основных мероприятий	Форма завершен ия/ единица измерени я	Ответственные исполнители	Информация об исполнении		
				план	факт	комментарии
1	2	3	4	5	6	7
<p><b>Направление 1: Технологическое перевооружение</b>  <b>Целевой индикатор. Объем вводимых электрических мощностей, с накоплением – 11,7 гигавайт к 2029 году:</b>  <b>2023 год – 0,5 гигавайт; 2024 год – 1,6 гигавайт;</b>  <b>2025 год – 3,5 гигавайт; 2026 год – 4,8 гигавайт;</b>  <b>2027 год – 6,8 гигавайт; 2028 год – 9,3 гигавайт.</b></p>						
4.	Разработка методики мастер-планов развития теплоэнергетики регионов	методика	МЭ			<p>декабрь 2024 года не исполнено</p> <p>В соответствии с Законом «О теплоэнергетике» Департаментом развития электроэнергетики ведется работа по разработке правил разработки и утверждения схем развития теплоснабжения.</p> <p>Согласно подпунктом 1) пункта 1 статьи 8 Закона «О теплоэнергетике» <i>местные исполнительные органы городов республиканского значения, столицы, районов и городов областного значения на основании правил</i></p>

						<p>разработки и утверждения схем развития теплоснабжения, утвержденных уполномоченным органом, разрабатывают долгосрочные и среднесрочные схемы развития теплоснабжения соответствующих административно-территориальных единиц и представляют на утверждение местному представительному органу. Данная норма вводится в действие с 01.01.2027</p>
5	Создание системы «Интеллектуальная энергосистема»	акты ввода в эксплуатацию	МЭ, АО «КЕГОС» (по согласованию), АО «КОРЭМ» (по согласованию), энергопредприятие РК (по согласованию)	1	1	<p>2023-2029 годы</p> <p>3 января 2024 года запущена система «Цифровая платформа энергетики».</p> <p>Кроме того, продолжается работа по внедрению технологии Smart Grid. На сегодняшний день внедренными элементами Smart Grid в секторе передачи и распределения электроэнергии являются:</p> <p>1) на уровне Системного оператора: системы автоматического регулирования частоты и мощности (АРЧМ), автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ), система диспетчерского управления и сбора данных (SCADA/EMS), система мониторинга и управления на основе синхрофазорных технологий WAMS/WACS, система балансирующего</p>

					<p>рынка электроэнергии (СБРЭ);</p> <p>2) на уровне региональных энергопередающих компаний: частично системы диспетчерского управления и сбора данных (SCADA), частично автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ). Кроме того, в рамках Национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстана №1102 от 25 декабря 2024 года (далее – Национальный проект), будут приняты меры по обеспечению полного охвата потребителей и объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры приборами учета с функцией дистанционной передачи данных, обязательному наличию автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) и автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП). Учитывая острый социальный характер вопроса по увеличению тарифа в области передачи электроэнергии и в связи с ограниченностью финансирования, вопрос</p>
--	--	--	--	--	--

						внедрения интеллектуальной энергосистемы будет решаться планомерно.
<p><b>Направление 3. Рыночное развитие электроэнергетической отрасли</b>  <b>Целевой индикатор.</b>  <b>Объем суммарного возврата потенциальных инвестиций в сектор генерации – до 2,8 трлн тенге к 2029 году:</b>  <b>2023 год – до 400 млрд тенге; 2024 год – до 400 млрд тенге; 2025 год – до 400 млрд тенге;</b>  <b>2026 год – до 400 млрд тенге; 2027 год – до 400 млрд тенге; 2028 год – до 400 млрд тенге.</b></p>						
13	Разработка плана обеспечения потребности электроэнергетической отрасли профессиональными кадрами	план	МЭ, ОЮЛ (по согласованию), энергопредприятия РК (по согласованию)			<p><b>исполнено</b>  Министерством совместно с Министерством науки и высшего образования Республики Казахстан и заинтересованными государственными органами в целях улучшения и расширения видения специалистов в отрасли разработан проект «Дорожной карты по повышению привлекательности работы в энергетической отрасли и эффективному кадровому обеспечению». Дорожная карта предусматривает мероприятия, направленные на решение проблем оттока кадров в отрасли и привлечения новых специалистов, улучшение социальных пакетов и заработной платы работников</p>
15	Расширение вида деятельности АО «КОРЭМ» в части исследовательской работы					<p>декабрь 2024 года  <b>Частично исполнено</b>  В 2021 году приказом Министра энергетики Республики Казахстан АО «КОРЭМ» было определено как Отраслевой центр технологических компетенций в сфере электроэнергетики (далее - ОЦТК) основной целью деятельности которого</p>

						является объединение усилий органов государственной власти и отраслевого бизнес сообщества, научно-исследовательских и образовательных организаций в сфер электроэнергетики, а также иных участников для формирования консолидированной позиции по развитию отрасли и цифровой трансформации. Приказом № 68 от 16.02.2024 и.о. Министра энергетики РК функции Отраслевого центра технологических компетенций в сфере электроэнергетики (ОЦТК) были переданы в Некоммерческий консорциум в составе некоммерческого АО «Алматинский университет энергетики и связи имени Г.Даукеева» и АО «Энергоинформ».
--	--	--	--	--	--	---

## Раздел 2. Анализ внутреннего и внешнего воздействия

Факторы внутреннего и внешнего воздействия и их влияние на достижение целевых индикаторов/ожидаемых результатов	Принятые меры
1	2
<b>Целевой индикатор 1. Объем вводимых электрических мощностей, с накоплением</b>	
Внутренние факторы:	
Внешние факторы:	
<b>Целевой индикатор 2. Доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии</b>	
Внутренние факторы:	
Внешние факторы:	
<b>Целевой индикатор 3. Объем суммарного возврата потенциальных инвестиций в сектор генерации</b>	
Внутренние факторы:	
Закредитованность компаний	
Внешние факторы:	
Геополитическая ситуация	

### Раздел 3. Аналитическая записка

В 2024 году для решения проблемных вопросов Министерством энергетики предприняты следующие меры:

#### ***Высокие показатели аварийности***

К 2029 году износ электросетей снизится до 45%, повысится качество управления электроэнергетическими сетями с внедрением «умных» электросетей и систем хранения электроэнергии.

Основная доля активов энергетического сектора имеет износ более 50%. Средний уровень износа электрических сетей региональных электросетевых компаний составляет 72%. В целях урегулирования данного вопроса в конце прошлого года Постановлением Правительства Республики Казахстан (от 25 декабря 2024 года № 1102) утвержден Национальный проект «Модернизация энергетического и коммунального секторов».

Национальный проект охватывает модернизацию 77,5 тыс. км электрических сетей во всех регионах страны и планируется потратить 2,7 трлн. тенге.

#### ***Дефицит электрической энергии и мощности***

Министерство энергетики инициировало план мероприятий, предусматривающий ввод дополнительных 26 ГВт генерирующих мощностей.

Планируется провести модернизацию, реконструкцию и расширение существующих станций на суммарную мощность 5,9 ГВт.

Кроме того, в 2024 году между Министерством и энергопроизводящими организациями было заключено 13 инвестиционных соглашений на модернизацию, расширение, и обновление генерирующих установок общей мощностью 1,4 ГВт.

Также, на разных стадиях прорабатываются проекты по строительству новой генерации общей мощностью порядка 9 ГВт. Эти инициативы включают несколько ключевых направлений: 2,5 ГВт — в рамках аукционов, 2 ГВт — в рамках межправительственного соглашения (МПС), 2,4 ГВт — за счет строительства атомной электростанции и 2,1 ГВт — это перспективные проекты.

В целях обеспечения притока инвестиций в сектор генерации и возможности реализации крупномасштабных проектов по строительству новых энергоисточников, был внедрен механизм аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации.

В 2022 году начата реализация 4 проектов по строительству парогазовых установок суммарной мощностью порядка 1,8 ГВт в Туркестанской, Кызылординской областях, области Ұлытау, а также в городе Алматы, со сроками завершения в 2026 году.

Реализующими сторонами по данным проектам являются:

- ПГУ мощностью 926,5 МВт в Туркестанской области – ТОО «ПГУ Туркестан»;
- ПГУ мощностью 240 МВт в Кызылординской области – ТОО «AKSA Energy Qyzylorda»;
- ПГУ мощностью 544 МВт в городе Алматы – АО «Алматинские электрические станции»;
- ПГУ мощностью 70 МВт в области Ұлытау – ТОО «Kazakhmys Energy».

В августе 2024 года определены четыре победителя аукционных торгов на право реализации парогазовых установок в Жамбылской, Актюбинской и Атырауской областях суммарной мощностью 700 МВт, со сроками завершения в 2028 году.

### ***Слабое развитие теплоэнергетики***

На местах существует проблема с отсутствием полной и достоверной информации о техническом состоянии и производительности централизованных и местных систем теплоснабжения.

В целях контроля объектов теплоснабжения, с 2025 года внедрен механизм мониторинга состояния теплоэнергетики согласно нормам Закона Республики Казахстан от 8 июля 2024 года «О теплоэнергетике» (далее – Закон «О теплоэнергетике»). Мониторинг состояния теплоэнергетики осуществляется на основе фактических и плановых показателей теплоэнергетики, в том числе по секторам производства, транспортировки, реализации и потребления тепловой энергии.

Вместе с тем для обеспечения надежного и устойчивого развития теплоэнергетики местными исполнительными органами городов республиканского значения, столицы, районов и городов областного значения будут разработаны долгосрочные и среднесрочные схемы развития теплоснабжения в соответствии с Законом «О теплоэнергетике». Данная мера позволит создать устойчивую систему подачи тепловой энергии для потребителей, повысить эффективность работы тепловых сетей, спланировать развитие систем теплоснабжения с учетом роста потребности населения.

В соответствии с поручением Главы государства в ходе данного Послания народу Казахстана от 2 сентября 2024 года «Справедливый Казахстан: закон и порядок, экономический рост, общественный оптимизм» постановлением Правительства от 25 декабря 2024 года № 1102 принят Национальный проект «Модернизация энергетического и коммунального секторов» на 2025-2029 годы (далее – Национальный проект).

В рамках Национального проекта предусмотрены меры, направленные на замену и реконструкцию 1622 километров изношенных сетей теплоснабжения, а также на строительство новых сетей теплоснабжения для подключения энергетических объектов, которые, помимо выработки электрической энергии, также производят тепловую энергию. Эти мероприятия позволят значительно

снизить уровень износа 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.

### ***Недостаточный уровень цифровизации отрасли***

3 января 2024 года запущена система «Цифровая платформа энергетики».

Кроме того, продолжается работа по внедрению технологии Smart Grid.

На сегодняшний день внедренными элементами Smart Grid в секторе передачи и распределения электроэнергии являются:

1) на уровне Системного оператора: системы автоматического регулирования частоты и мощности (АРЧМ), автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ), система диспетчерского управления и сбора данных (SCADA/EMS), система мониторинга и управления на основе синхрофазорных технологий WAMS/WACS, система балансирующего рынка электроэнергии (СБРЭ);

2) на уровне региональных энергопередающих компаний: частично системы диспетчерского управления и сбора данных (SCADA), частично автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ).

Кроме того, в рамках Национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан №1102 от 25 декабря 2024 года (далее – Национальный проект), будут приняты меры по обеспечению полного охвата потребителей и объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры приборами учета с функцией дистанционной передачи данных, обязательному наличию автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) и автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП). Учитывая острый социальный характер вопроса по увеличению тарифа в области передачи электроэнергии и в связи с ограниченностью финансирования, вопрос внедрения интеллектуальной энергосистемы будет решаться планомерно.

### ***Необходимость развития модели оптового рынка***

С 1 июля 2023 функционирует модель централизованной покупки и продажи электрической энергии, иными словами, Единый закупщик электроэнергии.

В процессе своей деятельности Единый закупщик электроэнергии (ТОО «РФЦ по ВИЭ») ежедневно осуществляет плановую покупку электрической энергии за сутки вперед от отечественных электростанций путем проведения централизованных торгов на электронной площадке централизованных торгов (АО «КОРЭМ»).

Торги проводятся на каждый час предстоящих суток с формированием различных тарифов на каждый час.

За период работы, Единый закупщик, показал положительный результат конкурентных условий, а именно в профицитные часы, т.е. в период ее избытка в энергосистеме электростанции имеющие высокие тарифы с целью возможности осуществить продажу электроэнергии снижают стоимость электрической энергии.

Кроме того, возможность планового импорта электроэнергии позволила провести капитальный ремонт крупных электростанций страны, что было невозможно в предыдущие года в связи с имевшим место дефицитом электроэнергии в энергосистеме Казахстана, что позволит повысить энергобезопасность страны в предстоящую зиму.

На сегодня спрос потребителей в электроэнергии энергии удовлетворяется в полном объеме в пределах пропускной способности электрических сетей.

### ***Низкий уровень заработной платы и недостаток квалифицированных кадров в отрасли***

В настоящее время Министерством энергетики совместно с компетентными органами проводится ряд мероприятий по устранению кадрового дефицита.

В частности, в области электроэнергетики и теплоэнергетики планируется утверждение

31 профессионального стандарта (включающего 180 карточек профессии) в 2025 году.

Данные профессиональные стандарты будут использоваться работодателями, рынком труда и государственными органами для регулирования трудовых отношений, формирования рабочих мест и подготовки специалистов.

Профессиональные стандарты способствуют повышению квалификационных требований, повышению профессионального уровня работников и повышению уровня развития энергетической отрасли.

В соответствии с пунктом 2 статьи 12-1 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» 36 энергопроизводящих организаций (ЭПО) с 1 февраля 2025 года подали заявку на корректировку предельного тарифа на производство электроэнергии. По данным ЭПО, необходимость корректировки связана с ростом затрат, от которых компании не зависят. Основные факторы роста затрат: Повышение заработной платы производственного персонала. В 2024 году средняя заработная плата увеличилась на 18% и составила 425 тыс. тенге. На 2025 год планируется дальнейший рост на 15-20%, что, как ожидается, повысит среднюю заработную плату до 490 тыс. тенге.

Также Министерством утверждено отраслевое соглашение между работодателем и компетентными сторонами в области тепло-электроэнергетики Республики Казахстан на

2025 – 2027 годы. Отраслевое соглашение было направлено на защиту прав и интересов работников и охватывало многие аспекты. Это означает улучшение социального и медицинского состояния работников энергетической отрасли.

#### Ожидаемые результаты

На 1 января 2025 года располагаемая мощность электростанций Казахстана составляет 21 ГВт, что на 3% больше в сравнении с 1 января 2024 годом (20,4 ГВт).

По итогам 2024 года объем выработки электрической энергии от возобновляемых источников энергии по сравнению с 2023 годом вырос на 14% (в 2023 году – 6,675 млрд. кВтч, в 2024 году – 7,58 млрд. кВтч)

**Министр**

**Е. Аккенженов**

**Согласовано**

25.04.2025 09:34 Тұрар Әлімжан Қамбарұлы  
25.04.2025 10:25 Қапар Дулат Мерекеұлы  
25.04.2025 11:17 Шогельбаев Жалгас Алтаевич  
25.04.2025 11:20 Оспан Берден Ерболұлы  
25.04.2025 16:56 Асылканов Султан Бауржанович  
25.04.2025 18:25 Максурина Заида Нурлановна  
25.04.2025 19:16 Бахтыбаева Гульнара Курманғалиевна  
25.04.2025 20:10 Мусин Асылжан Бакытулы  
25.04.2025 20:15 Есимханов Сунгат Куатович

**Подписано**

28.04.2025 08:22 Аккенженов Ерлан Кудайбергенович

<b>Тип документа</b>	Исходящий документ
<b>Номер и дата документа</b>	№ 01-18/2830-И от 28.04.2025 г.
<b>Организация/отправитель</b>	МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
<b>Получатель (-и)</b>	МИНИСТЕРСТВО НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
	АГЕНТСТВО ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ И РЕФОРМАМ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
<b>Электронные цифровые подписи документа</b>	 Государственное учреждение "Министерство энергетики Республики Казахстан" Согласовано: ТҮРАР ӘЛІМЖАН МІІҚуАҮЈ...UkJxoaA== Время подписи: 25.04.2025 09:34
	 Согласовано: Қапар Дулат Мерекеұлы без ЭЦП Время подписи: 25.04.2025 10:25
	 Государственное учреждение "Министерство энергетики Республики Казахстан" Согласовано: ШОГЕЛЬБАЕВ ЖАЛҒАС МІІҚ9АҮЈ...IXL4bMTSc Время подписи: 25.04.2025 11:17
	 Государственное учреждение "Министерство энергетики Республики Казахстан" Согласовано: ОСПАН БЕРДЕН МІІҚzgҮЈ...9Xg5XtQ== Время подписи: 25.04.2025 11:20
	 Согласовано: Асылканов Султан Бауржанович без ЭЦП Время подписи: 25.04.2025 16:56
	 Согласовано: Максурина Заида Нурлановна без ЭЦП Время подписи: 25.04.2025 18:25
	 Государственное учреждение "Министерство энергетики Республики Казахстан" Согласовано: БАХТЫБАЕВА ГУЛЬНАРА МІІRFgҮЈ...Jc9Ge4w== Время подписи: 25.04.2025 19:16
	 Государственное учреждение "Министерство энергетики

	<p>Республики Казахстан"  Согласовано: МУСИН АСЫЛЖАН  МПQ8gYJ...1Ow7Pu==  Время подписи: 25.04.2025 20:10</p>
	<p> Государственное учреждение "Министерство энергетики  Республики Казахстан"  Согласовано: ЕСИМХАНОВ СУНГАТ  МПQ7gYJ...bzCaY06Mw  Время подписи: 25.04.2025 20:15</p>
	<p> Государственное учреждение "Министерство энергетики  Республики Казахстан"  Подписано: АККЕНЖЕНОВ ЕРЛАН  МПRfQYJ...Jf3iRNZE=  Время подписи: 28.04.2025 08:22</p>
	<p> Государственное учреждение "Министерство энергетики  Республики Казахстан"  ЭЦП канцелярии: АБИЛЬДАЕВА АЙГЕРИМ  МПRogYJ...7Ole+DJFS  Время подписи: 28.04.2025 10:43</p>



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.