

## Отчет о реализации Концепции развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан на 2023-2029 годы

Отчетный период: 2023 год

Утвержден: постановление Правительства Республики Казахстан от 28 июня 2014 года № 724

Государственный орган: Министерство энергетики Республики Казахстан  
Раздел 1. Информация о ходе реализации мероприятий

№ п/п	Наименование реформ /основных мероприятий	Форма завершения/ единица измерения	Ответственные исполнители	Информация об исполнении		
				план	факт	комментарии
1	2	3	4	5	6	7
Направление 1: Электроэнергетическая отрасль						
Целевой индикатор 1. Объем вводимых электрических мощностей, с накоплением	ГВт	МЭ, МИО, АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (по согласованию), АО «KEGOC» (по согласованию), АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию)	0,5	0,560	<p><b>Исполнено</b></p> <p>По итогам 2023 года объем введенных мощностей составил 0,560 ГВт, что составляет 112% от плана (0,5 ГВт), из них: 1 традиционный объект (65 МВт) установка турбоагрегата ст. № 13 на АО «Атырауская ТЭЦ» и 16 объектов ВИЭ общей установленной мощностью 495,57 МВт (12 ВЭС общей мощностью 437,1 МВт в Акмолинской области и области Жетісу, 2 ГЭС общей мощностью 3,7 МВт в Алматинской и Туркестанской областях и 2 СЭС мощностью 54,77 МВт в Туркестанской области).</p> <p>На 1 января 2024 года располагаемая мощность электростанций Казахстана составляет 20,4 ГВт.</p> <p>В 2023 году объем потребления электрической энергии составил 115 млрд. кВтч, что на 101,8% больше в сравнении с 2022 годом</p>	

					(112,9 млрд. кВтч в 2022 году), производство электрической энергии составило 112,8 млрд. кВтч (112,8 млрд. кВтч в 2022 году).
Целевой индикатор 2. Доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии	%	МЭ, МИО, АО «КЕГОС» (по согласованию), АО «КОРЭМ» (по согласованию)	5%	5,92%	<b>Исполнено</b> По итогам 2023 года доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии от общего объема производства составила 5,92%, что на 18,4% больше от плана (5%). За 2023 год объем электроэнергии, выработанный объектами возобновляемой энергетики составил 6,675 млрд. кВтч (ВЭС – 3 824,99 млн. кВтч, СЭС – 1 853,95 млн. кВтч, ГЭС – 993,87 млн. кВтч, БиоЭС – 2,71 млн. кВтч), общий объем производства электрической энергии составил 112,8 млрд. кВтч. По итогам 2023 года в Республике Казахстан действуют 144 объекта ВИЭ, установленной мощностью 2 868,6 МВт: - 57 объектов ВЭС мощностью – 1 394,6 МВт; - 45 объектов СЭС мощностью – 1 202,61 МВт; - 39 объектов ГЭС мощностью – 269,605 МВт; - 3 объекта БиоЭС мощностью – 1,77 МВт.
<b>Реформа 1. Формирование энергетического комплекса, отвечающего требованиям устойчивого развития экономики</b>					
1.	Мероприятие 1: ежегодная актуализация прогнозных балансов электрической энергии и мощности	приказ МЭ	МЭ, МИИР, МИО, МНЭ, МЭПР, АО «КЕГОС» (по согласованию), АО «КОРЭМ» (по согласованию)		<b>Исполнено</b> Прогнозные балансы электрической энергии и мощности на 2023-2029 годы утверждены приказом МЭ РК № 20 от 20 января 2023 года «Об утверждении прогнозных балансов электрической энергии и мощности в единой электроэнергетической

					системе РК на период с 2023 по 2029 годы.
2.	Мероприятие 2: определение оптимального маршрута воздушной линии электропередачи для присоединения электрических сетей Западного Казахстана к ЕЭС РК	ТЭО	МЭ, АО «КЕГОС» (по согласованию)		<b>Исполнено</b> По проекту «Объединение энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС Казахстана» по итогам конкурсных процедур определен разработчик ТЭО – ТОО «Казсельэнергопроект». В 2023 году ТЭО разработано и 12 февраля 2024 года прошел государственную экспертизу в РГП «Госэкспертиза».
3.	Мероприятие 3: модернизация энергетической инфраструктуры и строительство электрогенерирующих мощностей	информация в Правительстве Республики Казахстан	МЭ, МНЭ, МЭПР, АО «Самрук Казына» (по согласованию), АО «КЕГОС» (по согласованию), АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию)		<b>Исполнено</b> На сегодняшний день Министерством реализуется проект «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3», было заключено инвестиционное соглашение. Реализация проекта планируется на 2026 год, стоимость составляет 441 млрд. тенге, электрическая мощность составляет 576 МВт. Оборудование, находившееся на складах в городах Тяньцзинь и Цзинин, полностью отгружено и доставлено на Экибастузскую ГРЭС-2. Также, завершено строительство нового турбоагрегата ст. №13 электрической мощностью 65 МВт стоимостью 11 млрд. тенге, продолжается работа по замене турбоагрегата ст. №6 электрической мощностью 65 МВт стоимостью 4,77 млрд. тенге на АО «Атырауская ТЭЦ», срок

					<p>реализации декабрь 2024 года.</p> <p>Вместе с тем, продолжается реализация следующих проектов:</p> <p>1) <b>Парогазовая установка с выдачей тепловой энергии в г. Кызылорда с установленной электрической мощностью не менее 240 МВт</b> – филиал акционерного общества «Акса Энерджи Уретим Аноним Ширкети» в г. Алматы Республики Казахстан (<i>подрядчик – компания ИНТЕР ТАСКО</i>), стоимость проекта - 158 млрд. тенге, завершение проекта планируется в 2025 году. На сегодняшний день документы этапа экологического скрининга официально переданы в Департамент экологии. Планируется прохождение государственной экспертизы. Система управления ТЭЦ определена, ГЩУ и система управления будет использована EMERSON (<i>Соединенные Штаты Америки</i>), газоизмерительная станция на территории нового ПГУ будет использована -FIOGAS (<i>Турция</i>). Данные два контракта на стадии подписания. На сегодняшний день определен генеральный подрядчик на строительномонтажные работы - компания ИНТЕР ТАСКО. Казахстанская компания, которая базируется в городе Атырау. Так же начаты</p>
--	--	--	--	--	---

					<p>работы по подготовке строительной площадки и инфраструктуры для СМР.</p> <p><b>2) Парогазовая установка в Туркестанской области с установленной электрической мощностью не менее 926,5 МВт – ТОО «ПГУ Туркестан» (подрядчики – Консорциумом в составе Doosan Enerbility Co. Ltd и ТОО «Bazis Construction»), стоимость проекта - 682,9 млрд. тенге, завершение проекта планируется в 2025 году. В настоящее время, ведется работа по заключению договора купли-продажи земельного участка с собственником.</b></p> <p><b>3) Строительство ТЭЦ в городе Кокшетау с установленной электрической мощностью 240 МВт и тепловой мощностью 520 Гкал/ч, окончательная стоимость проекта будет определена после прохождения государственной экспертизы РГП «Госэкспертиза».</b></p> <p><b>4) Строительство ТЭЦ в городе Семей с установленной мощностью электрической мощностью 360 МВт, тепловой мощностью 1200 Гкал/ч, окончательные параметры новой станции будут определены во время разработки ТЭО. В настоящее время проект находится на стадии разработки ТЭО. Работа в данном направлении продолжается.</b></p> <p>Соответствующая информация направлена в</p>
--	--	--	--	--	---

					Аппарат Правительства РК письмом № 01-18/3 от 29 декабря 2023 года
4.	Мероприятие 7: создание модуля «Цифровая карта генерации» (для технического мониторинга электростанций)	информация в Правительстве Республики Казахстан	МЭ, АО «КОРЕМ» (по согласованию)		<p><b>Исполнено</b></p> <p>3 января 2024 года в рамках реализации цифровая платформа энергетики введен в опытную эксплуатацию модуль «Цифровая карта генерации» (ПО ЦКГ), в которой стартовал прием отчетов по ВИЭ.</p> <p>Необходимо отметить, что для успешного запуска и функционирования ПО ЦКГ требуется внесение изменений и дополнений в действующее законодательство РК в сфере электроэнергетики. По данному вопросу в настоящее время в рамках проекта Закона «О теплоснабжении» Министерством проводится работа с депутатами Мажилиса Парламента по инициации и внесению соответствующих поправок.</p> <p>Вместе с тем, в текущем году планируется ПО ЦКГ дополнить модулями «Электрические сети», «База профессиональных кадров» и «Инвест программы».</p> <p>После принятия соответствующих поправок в действующее законодательство планируется запустить ПО ЦКГ в промышленную эксплуатацию.</p> <p>Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительства РК письмом № 01-26/Д-1683//260 П.54 от 28 декабря 2023 года.</p>

5.	Мероприятие 9: создание модуля «Система управления рисками»	информац ия в Правител ьство Республи ки Казахстан	МЭ, АО «КОРЕМ» (по согласованию), АО «НИТ» (по согласованию)		<p><b>Исполнено</b> На базе ИС «Единая государственная система управления недропользованием Республики Казахстан» создан модуль управления рисками по 6 сферам гос.контроля (в области недропользования в части углеводородов; в области недропользования в части добычи урана; в сфере производства отдельных видов нефтепродуктов; в сфере газа и газоснабжения, магистрального трубопровода, пост-лицензионного контроля УВС).</p> <p>По 2 сферам гос. контроля (электроэнергетика и использование атомной энергии) работы по автоматизации системы управления рисками проведены совместно с РГП ПХВ «Центр поддержки цифрового правительства» в рамках информационно-аналитической системы «Smart Data Ukimet». Вместе с тем, полугодовые списки проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) на первое полугодие 2024 года направлены в Комитет правовой статистики и специальным учетом Генеральной прокуратуры РК. Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительства РК письмом № 01-26/Д-1683//260 П.54 от 28 декабря 2023 года.</p>
6.	Мероприятие 11: проведение ежегодных аукционных торгов по отбору проектов ВИЭ	заклучен ие договоров	МЭ, МИО, АО «КЕГОС» (по согласованию), АО «КОРЭМ» (по согласованию)		<p><b>Исполнено</b> В 2023 году было проведено 16 аукционных торгов. На аукционных торгах по отбору проектов ВИЭ было разыграно 860 МВт общей установленной мощности (ВЭС - 500 МВт, СЭС</p>

						– 100 МВт, ГЭС – 250 МВт, БиоЭС – 10 МВт), по итогам которых было отобрано 757,2 МВт (ВЭС – 410 МВт, СЭС – 90 МВт, ГЭС – 257,2 МВт). Победитель аукционов торгов ТОО «Dala Solar» заключили договор на 2 МВт.
7.	Мероприятие 12: реализация проектов ВИЭ общей мощностью 4000 мегаватт, в том числе с системами накопления электроэнергии	ввод в эксплуатацию	МЭ, АО «KEGOC» (по согласованию), ТОО «РФЦ по ВИЭ» (по согласованию)			<b>Исполнено</b> В 2023 году введено в эксплуатацию 16 объектов ВИЭ общей установленной мощностью 495,6 МВт: 12 ВЭС общей мощностью 437,1 МВт в Акмолинской области и области Жетісу, 2 ГЭС общей мощностью 3,7 МВт в Алматинской и Туркестанской областях и 2 СЭС мощностью 54,8 МВт в Туркестанской области.
8.	Мероприятие 13: проведение семинаров-тренингов в части применения зеленых технологий, в том числе и маломасштабных ВИЭ, в секторах городского и сельского хозяйства	семинары, размещение прес-релизов	МЭ, МЭПР, МФ, МНЭ, МИО, АО «KEGOC» (по согласованию), АО «КОРЭМ» (по согласованию), НПП «Атамекен» (по согласованию)			<b>Исполнено</b> Министерством разработаны Методические рекомендации для акиматов по внедрению оборудования, использующего возобновляющие источники энергии, на социальных объектах, где даны рекомендации в части применения ВИЭ при возведении новых или капитальном ремонте объектов социальной инфраструктуры (модульных зданий объектов медицинской помощи, медицинских пунктов /МПП/, фельдшерско-акушерских пунктов/ФАПП/, сельских центров обслуживания населения и призывных пунктов, малокомплектных школ, детских, дошкольных учреждений, зданий сельской администрации и т.д.), реализуемых за счет бюджетных средств. Вместе с тем, в части субсидирования закупа оборудования



					<p>маломасштабных ВИЭ, Министерством совместно с Программой развития ООН реализуется Проект, предусматривающий программы финансовой поддержки маломасштабных проектов ВИЭ. В рамках Проекта, проведены серии тренингов по повышению потенциала финансовых менеджеров коммерческих банков и бизнес-структур по вопросам разработки и оценки проектов в области ВИЭ, так же в части применения зеленых технологий, в том числе и малых ВИЭ в секторах городского и сельского хозяйства, связанные с финансово-техническими аспектами реализации.</p> <p><i>Справочно: Тренинги проведены в городах Караганда, Кокшетау, Атырау, Актау, Шымкент, Тараз, Талдыкорган, Павлодар с участием представителей ПРООН и Министерства в 2022 году, а в 2023 году – в городах Алматы, Шымкент, Петропавловск.</i></p> <p>Законом Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (далее – Закон) предусмотрена поддержка так называемых нетто-потребителей электрической энергии.</p> <p><i>Справочно: Нетто-потребитель электрической энергии (далее – нетто-потребитель) – физическое или юридическое лицо, обеспечивающее полностью или частично собственное потребление электрической энергии от объекта по использованию возобновляемых источников энергии, принадлежащего ему на праве собственности или ином вещном праве, подключенного к распределительной электрической сети и оборудованного системами раздельного учета объемов</i></p>
--	--	--	--	--	---

					<p>потребления электрической энергии из сети и объемов поставки в нее, общей установленной мощностью до ста киловатт, включая комбинированные установки возобновляемых источников энергии (подпункт 13 статьи 1 Закона). В соответствии с Законом, в целях стимулирования развития использования ВИЭ, предусмотрено создание условий для физических и юридических лиц по возможности реализации излишков электрической энергии, вырабатываемой от ВИЭ, в сети общего пользования (п.9 Статьи 9). Это норма способствует развитию ВИЭ в частном секторе, предоставляя отдельным потребителям, имеющим собственные ВИЭ, возможность продажи излишков электроэнергии, полученной от собственного объекта ВИЭ, в сеть общего пользования. Справочно:</p> <p><i>Нетто-потребитель электрической энергии (далее – нетто-потребитель) – физическое или юридическое лицо, обеспечивающее полностью или частично собственное потребление электрической энергии от объекта по использованию возобновляемых источников энергии, принадлежащего ему на праве собственности или ином вещном праве, подключенного к распределительной электрической сети и оборудованного системами раздельного учета объемов потребления электрической энергии из сети и объемов поставки в нее, общей установленной мощностью до ста киловатт, включая комбинированные установки возобновляемых источников энергии (подпункт 13 статьи 1 Закона). В Закон об электроэнергетике внесена поправка (Законом от 19 апреля 2023 № 223-VII) об обязательстве</i></p>
--	--	--	--	--	--

					<p>энергоснабжающей организацией покупать электроэнергию у нетто-потребителей (п.3 Статьи 13). В этой связи, проведены разъяснительные совещания при участии Вице-министра энергетики Нурмаганбетова Ж.Д. по механизму поддержки нетто-потребителей с энергоснабжающими и энергопередающими организациями (ЭСО, ЭПО) и заинтересованными участниками рынка (протокол от 8 августа т.г. за № 05-0/4755-он прилагается). На совещании презентованы ранее разработанные Методические рекомендации по механизму поддержки нетто-потребителей с поэтапными действиями неттопотребителей, ЭСО и ЭПО способствовало увеличению количества, желающих стать неттопотребителями и подписать договора купли-продажи электроэнергии. На сегодняшний день по информации акиматов и ЭСО по механизму «нетто-потребитель» заключено 47 договоров (суммарной мощностью 2,5 МВт). Наибольшее количество заключенных договоров отмечается в г.Алматы и Карагандинской области. Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительства РК письмом № 01-20/ Д-1683//260 п.13 от 12 декабря 2023 года.</p>
<b>Реформа 2. Создание отрасли атомной энергетики</b>					
9.	Мероприятие 3:	информац ия в	МЭ, АО «ФНБ «Самрук		<b>Исполнено</b>

<p>диверсификация транспортных маршрутов для экспорта урановой продукции из Республики Казахстан</p>	<p>Правительство Республики Казахстан</p>	<p>Қазына» (по согласованию), АО «НАК «Казатомпром» (по согласованию)</p>		<p>АО «НАК «Казатомпром» осуществляет транспортировку урановой продукции из порта г. Санкт Петербург в адрес конечных получателей в Северной Америке и Европе. На сегодняшний день альтернативным маршрутом перевозки казахстанской урановой продукции является перевозка с задействованием Транскаспийского международного транспортного маршрута. Поставка по данному маршруту осуществляется с задействованием морского порта г. Актау (<i>Казахстан</i>), морского порта г. Алят (<i>Азербайджан</i>) и морского порта г. Потти (<i>Грузия</i>). Так же, в целях диверсификации маршрутов продолжаются переговоры с КНР. В настоящее время Компании CNUC (<i>China National Uranium Corporation</i>) и CNEIC (<i>China Nuclear Energy Industry</i>) дочерние организации компании CNNC (<i>China National Nuclear Company</i>) и АО «НАК «Казатомпром» прорабатывают соглашение по оказанию услуг транзита урана через территорию КНР. Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительства РК письмом № 01-19/Д-1683//260 п.16, 17, 19, 20-24 от 29 ноября 2023 года.</p>
--	---	---	--	---

10.	Мероприятие 6: решение о районе строительства атомной электрической станции	проект постановл ения Правител ьства Республи ки Казахстан	МЭ, АО «ФНБ «Самрук- Қазына» (по согласованию),		<p><b>Не исполнено</b></p> <p>В соответствии с Законом РК «Об использовании атомной энергии» решение о районе строительства АЭС принимается Правительством при согласии местных представительных органов (маслихата) Республики Казахстан с учетом хозяйственной необходимости, наличия необходимых условий, отсутствия угрозы безопасности, требований, установленных экологическим законодательством Республики Казахстан.</p> <p>В целях исполнения поручения Главы государства по изучению возможности развития атомной энергетики в Казахстане проведена работа по актуализации ранее проведенных исследований по вопросу строительства атомной электростанции (далее – АЭС), в том числе по определению района строительства АЭС.</p> <p>По итогам проведенных исследований в качестве наиболее предпочтительного района строительства рекомендован район поселка Улькен Алматинской области, находящегося вблизи оз. Балхаш.</p> <p>Для оценки результатов проведенных исследований по выбору района размещения АЭС в рамках плана по сотрудничеству между Республикой Казахстан и</p>
-----	--	---	---	--	---

					<p>Международным агентством по атомной энергии (<i>далее – МАГАТЭ</i>) в области развития атомной энергии в период 2-6 октября 2023 года проведена экспертная миссия «Site and External Events Design Review Service (<i>SEED</i>) mission.</p> <p>В своем Послании народу Казахстана 1 сентября 2023 года «Экономический курс Справедливого Казахстана» Глава государства инициировал проведение общенационального референдума о целесообразности строительства АЭС в Казахстане.</p> <p>В этой связи выбор района размещения строительства АЭС <b>будет осуществляться в случае положительного решения</b> предстоящего референдума.</p> <p>Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительство РК письмом № 01-19/Д-1683//260 п.16, 17, 19, 20-24 от 29 ноября 2023 года.</p>
11.	<p>Мероприятие 11: проведение информационно-разъяснительной работы среди населения о значении безопасной атомной энергетики</p>	<p>информация в Правительстве Республики Казахстан</p>	<p>МЭ, МИОР, АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (по согласованию)</p>		<p><b>Исполнено</b></p> <p>В целях проведения информационно-разъяснительной работы среди населения о значении безопасной атомной энергетики в отечественных республиканских и региональных СМИ по теме атомной энергетики и проекта по строительству АЭС за 2023 год опубликовано 1061 материала. Из них: 108</p>

					<p>сюжетов и интервью на республиканских телеканалах на YouTube-каналах, 2 программы на радио, 50 материалов – в печатных СМИ, 901 материал – электронных СМИ и на интернет-порталах.</p> <p>С целью ознакомления с работой АЭС для журналистов 26 ноября 2023 года был организован пресс-тур в Китай, с последующим размещением материалов на информпортале baq.kz, el.kz, nur.kz, на телеканалах «Хабар24», «Жібек жолы», а также в газете «Егемен Қазақстан». Кроме того, в период с 9 по 16 ноября 2023 года организованы и проведены пресс-туры в РГП «Национальный ядерный центр РК» (далее – РГП НЯЦ РК г. Курчатов) и РГП «Институт ядерной физики» (далее – РГП ИЯФ г. Алматы) для СМИ, блогеров и общественников.</p> <p>Вместе с тем в настоящее время в рамках поручения Главы государства Министерством с уполномоченными государственными органами и профильными организациями ведется работа по проведению публичных обсуждений. Так, в период с октября по ноябрь 2023 года проведены публичные обсуждения в четырех областях Казахстана (Акмолинская область, Северо-Казахстанская область, Костанайская область и Восточно-Казахстанская область), а также ряд мероприятий по</p>
--	--	--	--	--	---

					<p>популяризации и разъяснению роли атомной энергетики. Работа в данном направлении продолжается</p> <p>Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительства РК письмом № 01-19/Д-1683//260 п.16, 17, 19, 20-24 от 29 ноября 2023 года.</p>
12.	<p>Мероприятие 12: подготовка квалифицированных кадров для эксплуатации АЭС</p>	<p>информация в Правительстве Республики Казахстан</p>	<p>МНВО, МЭ, АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (по согласованию)</p>		<p><b>Исполнено</b></p> <p>На сегодняшний день в Казахстане в сфере мирного использования атомной энергии трудятся около 17,9 тыс. чел., в том числе в уполномоченном государственном органе в сфере мирного использования атомной энергии - 36 чел. (в том числе регулятор), в научно-технических организациях – 2,9 тыс. чел. и в национальном операторе по добыче урана АО «НАК «Казатомпром» – около 15 тыс. чел.</p> <p>В настоящее время подготовка кадров для атомной отрасли осуществляется по специальностям: «Физика», «Горное дело и добыча полезных ископаемых», а также инновационным программам «Ядерная физика и атомная энергетика», «Материалы и технологии материалов атомной промышленности», «Инновационные методы получения урановой продукции» и другие. В рамках государственного образовательного заказа на 2023-2024 учебный год</p>



					<p>по вышеуказанным образовательным программам выделено 3664 грантов.</p> <p>Контингент обучающихся составляет 4070 чел. (бакалавриат – 3590, магистратура – 397, докторантура – 83).</p> <p>На базе КазНУ имени Аль-Фараби продолжает успешно функционировать филиал российского Научно-исследовательского университета МИФИ. На базе научных подразделений РГП НЯЦ РК и РГП ИЯФ созданы все условия для вовлечения студентов ВУЗов в научно-исследовательские проекты. В филиалах и лабораториях предприятия, под руководством квалифицированных специалистов, студенты ВУЗов проходят производственную, исследовательскую, учебную практику, готовят выпускные квалификационные работы.</p> <p>У РГП «НЯЦ РК» есть действующие договора и меморандумы о сотрудничестве в сфере подготовки кадров с целым рядом казахстанских ВУЗов, среди которых Университета им. Шакарима, ВКГУ им. С. Аманжолова, ВКТУ им. Д. Серикбаева, КазНИТУ им. К.И. Сатпаева, АО «Назарбаев университет» и другие. Под руководством и при</p>
--	--	--	--	--	--

					<p>участии научных сотрудников РГП НЯЦ РК при ВУЗах функционируют диссертационные советы по защите PhD диссертаций по направлениям «Техническая физика» и «Физические и химические науки». На базе РГП ИЯФ функционируют учебные центры по направлениям радиационной безопасности, неразрушающему методу контроля и ядерной безопасности. В программу обучения также входит посещение исследовательского реактора ВВР-К, где обучающиеся знакомятся с имеющейся научно-экспериментальной базой, в том числе посещают реакторный зал, горячие камеры, пульт управления реактором и пульт управления автоматической системой радиационного контроля. В результате обучающиеся получают общее практическое представление о специфике работы на перечисленных объектах. 27 февраля 2023 года проведена трехсторонняя встреча руководства КазНУ имени Аль-Фараби, РГП ИЯФ и ТОО «Казахстанские атомные электрические станции», в ходе которой достигнута договоренность о создании рабочей группы по разработке совместных образовательных программ подготовки</p>
--	--	--	--	--	---

					<p>кадров на базе КазНУ имени Аль-Фараби и РГП «ИЯФ».</p> <p>Кроме того, в зарубежных вузах по программе «Болашак» ведется подготовка кадров по специальности «Атомная промышленность».</p> <p>В течение 2022 – 2023 годов в целях налаживания международного сотрудничества по подготовке профильных кадров в атомной отрасли подписаны ряд меморандумов и деклараций с Францией, Венгрией и Российской Федерацией.</p> <p><b>Справочно:</b>  27 января 2023 года в рамках 8-го заседания Казахстанско-венгерской межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству прошедшего в г. Будапешт (Венгрия) подписан Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики Республики Казахстан и Министерством культуры и инноваций Венгрии по подготовке и обучению кадров в сфере мирного использования атомной энергии;</p> <p>11 мая 2023 года в рамках подготовки профильных кадров для атомной отрасли между АО «НАК «Казатомпром» и Национальным исследовательским Томским политехническим университетом заключен Меморандум о сотрудничестве. Меморандум предусматривает профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации работников Общества.</p> <p>В июне 2023 года по приглашению Международного института ядерной энергии Франции (IAEA) организован визит казахстанской делегации в образовательные центры атомной отрасли Франции и Великобритании. Основной целью визита</p>
--	--	--	--	--	--

						<p>являлось обсуждение возможностей сотрудничества в области подготовки казахстанских кадров в учебных заведениях и образовательных центрах, осуществляющие подготовку и переподготовку специалистов для атомной отрасли Франции и Великобритании. Кроме того, в рамках сотрудничества Казахстана с МАГАТЭ в августе 2023 года составлен Комплексный план работ Казахстана развитию программы на 2024-2025 гг. (<i>Integrated Work Plan for Kazakhstan Nuclear Power Programme Development 2024-2025</i>) по развитию ядерно-энергетической программы Казахстана. Данный документ предусматривает проведение 26 национальных мероприятия (семинаров, воркшопов, научных визитов) по 14 вопросам ядерной инфраструктуры в том числе по развитию человеческого потенциала. Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительства РК письмом № 01-19/Д-1683//260 п.16, 17, 19, 20-24 от 29 ноября 2023 года.</p>
<b>Направление 2. Угольная промышленность</b>						
Целевой индикатор 3. Добыча угля	млн. тонн	МИИР, угледобывающи е предприятия (по согласованию)	112	112,7	<b>Исполнено</b> По информации Бюро национальной статистики за 2023 год добыто 112,7 млн. тонн угля. Снижение добычи угля по сравнению с прошлым	

					<p>годом на 0,9% (2022 – 113,7 млн. тонн).</p> <p>Основной причиной снижения добычи угля является снижение экспорта, так как утверждено Постановление Правительства Республики Казахстан от 17 ноября 2023 года «О некоторых вопросах предоставления исключительного права на экспорт отдельных видов углей».</p> <p>Данным предоставлено исключительное право на экспорт отдельных видов углей участникам внешнеэкономической деятельности.</p>
<b>Реформа 3. Выпуск продукции, соответствующей международным стандартам и нормам</b>					
13.	Мероприятие 1: разработка стандартов по углю и продуктам его переработки	приказ председателя Комитета технологического регулирования и метрологии и Министерства торговли и интеграции и Республики Казахстан	МИИР, МТИ, МЭ, угледобывающие предприятия (по согласованию), АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (по согласованию)		<p><b>Исполнено</b></p> <p>По итогам 2023 года были разработаны и утверждены приказом председателя Комитета технологического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан от 16 ноября 2023 года №393-НҚ «О некоторых вопросах стандартизации» стандарты по углю и продуктам его переработки.</p>
14.	Мероприятие 2: утверждение технического регламента Республики Казахстан «Требования к углям и продуктам их переработки»	приказ Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан	МИИР, МНЭ, МТИ, угледобывающие предприятия (по согласованию), АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (по согласованию)		<p><b>Не исполнено</b></p> <p>Министерством промышленности и строительства (далее – МПС) разработан проект приказа и направлен на согласование с ГО 26 декабря 2023 года Министерством национальной экономики (далее – МНЭ) были получены замечания касательно проведения</p>

						<p>анализа регуляторного воздействия (далее – АРВ). МПС направило 23 февраля 2024 проект АРВ в МНЭ для получения заключения.</p> <p>Однако МНЭ 28 февраля 2024 года повторно направило замечания касательно отсутствия оценки воздействия на конкуренцию 28 февраля 2024 года.</p> <p>В настоящее время МПС с целью устранения замечаний МНЭ проводится оценка воздействия на конкуренцию.</p>
15.	Мероприятие 3: реализация проекта «Циклично-поточная технология добычи угля на разрезе «Богатырь»	ввод в эксплуатацию	МИИР, МЭ, МИО, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию)			<p><b>Не исполнено</b></p> <p>Информацию о причинах неисполнения МПС не представил.</p> <p>Вместе с тем, согласно данным МПС на сегодня все работы завершены. Ожидается официальный запуск. В настоящее время ЦПТ работает в штатном режиме.</p>
<b>Направление 3. Нефтяная промышленность</b>						
	Целевой индикатор 4. Добыча нефти	млн. тонн	. МЭ, АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию), нефтедобывающие компании	90,5	89,9	<p><b>Не исполнено</b></p> <p>По итогам 2023 года объем добычи нефти составил 89,9 млн. тонн или 99,4.% от плана (90,5 млн. тонн), из них:</p> <p>ТШО 28,9 млн. тонн 103,6% от плана (27,9 млн. тонн);</p> <p>КПО 12,1 млн. тонн 98,6% от плана (12,2 млн. тонн);</p> <p>НКОК 18,8 млн. тонн 102,9% от плана (18,2 млн. тонн).</p> <p>Причины недостижения добычи нефти:</p> <p>– в июле-августе 2023 года снижение добычи нефти на месторождениях Мангистауской области в</p>

					связи с аварийным отключением электроэнергии со стороны МАЭК, потери составили порядка 400 тыс. тонн за 2 месяца; – ремонт компрессоров обратной закачки газа и остановка техлинии на месторождении Карачаганак.
<b>Реформа 4. Завершение крупных проектов добычи нефти</b>					
16.	Мероприятие 5: предоставление преференций для поддержки и стимулирования зрелых месторождений	предложение в Правительство Республики Казахстан	МНЭ, МЭ, МФ		<p><b>Исполнено</b></p> <p>Поправки в Кодекс о недрах и недропользовании о стимулировании истощающихся месторождений внесены 28 декабря 2023 года.</p> <p>К критериям отнесения месторождения углеводородов к категории истощающихся относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для крупных месторождений углеводородов выработанность запасов должна составлять семьдесят и более процентов от утвержденных извлекаемых запасов и обводненность месторождения – восемьдесят пять и более процентов;</li> <li>- текущий коэффициент извлечения нефти должен составлять 0,4 доли единицы и более.</li> </ul> <p>Предлагаемые подходы направлены, в первую очередь, на сохранение рабочих мест и недопущение социальной напряженности в регионах за счет повышения или, хотя бы, максимально продолжительного поддержания полки добычи нефти.</p>

					<p>Для поддержания жизни месторождений Узень и Карамандыбас АО «Озенмунайгаз» (далее - ОМГ) протоколом заседания Энергетического совета при Президенте Республики Казахстан от 7 апреля 2023 года принято решение по предоставлению ОМГ льготной ставки 2,6% по НДС на все горизонты, что позволит увеличить добычу нефти с 5 до 5,9 млн. тн. в год с 2029 года. Министерство национальной экономики РК, во исполнение данного пункта, сообщает следующее, что для месторождений (части месторождения), находящихся на поздней стадии разработки и по геологическим показателям, относящихся к низкорентабельным, малодобетным, высоковязким, выработанным и обводненным, действующим налоговым законодательством уже предусмотрена возможность установления сниженной ставки налога на добычу полезных ископаемых (далее – НДС) (Постановление Правительства РК от 18 апреля 2018г. № 204). Решение об отнесении месторождений к указанной категории и установление сниженной ставки НДС принимается Правительством РК. При этом, следует отметить, что действующее законодательство РК не содержит понятия «зрелые</p>
--	--	--	--	--	--



					<p>месторождения». Исходя из изложенного, полагаем целесообразным руководствоваться действующим налоговым законодательством в части предоставления льгот для такой категории месторождений. Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительства РК письмом № 01-19/Д-2101//260 п.33 от 30 июня 2023 года.</p>
17.	<p>Мероприятие 6: разработка совместно с зарубежными партнерами Комплексного плана развития крупнейших нефтегазовых проектов</p>	<p>постановление Правительства Республики Казахстан</p>	<p>МЭ, МНЭ, МФ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию), АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию)</p>		<p><b>Исполнено</b> 30 ноября 2023 года утвержден Постановлением Правительства РК за №1062 «Комплексный план по развитию крупнейших нефтегазовых и нефтегазохимических проектов на 2023 – 2027 годы» направленный на своевременное выявление и устранение возможных задержек и проблем для их успешного завершения (резолюцией Руководителя Администрации Президента РК №9246 ПАБ от 23 августа 2023 года утверждение Комплексного плана было продлено до 1 декабря 2023 года). Комплексный план направлен на реализацию 20 значимых проектов в нефтегазовой отрасли, нефтегазопереработке, а также нефтехимии с ожидаемым объемом инвестиций порядка 37,3 млрд долл. США. Комплексным планом предусмотрена реализация: - в сфере добычи и газопереработки предусмотрено 7 проектов, в том числе на</p>

						<p>месторождениях Тенгиз, Кашаган, Карачаганак;</p> <p>- для обеспечения внутреннего рынка нефтепродуктами в Комплексном плане предусмотрено 3 проекта;</p> <p>- в рамках нефтегазохимической отрасли предусмотрено реализация 3 проектов;</p> <p>- в рамках геологоразведочных работ и добычных контрактов будут осуществлены 7 проектов.</p>
Реформа 5. Развитие дополнительных маршрутов экспорта казахстанской нефти						
18.	<p>Мероприятие 1: Подписание Протокола внесении изменений Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику от 24 декабря 2013 года</p>	<p>подписан ие Протокол а</p>	<p>МЭ, МНЭ, МФ, МИИР, МИД, АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию)</p>			<p><b>Исполнено</b> 16 июня 2023 года в городе Санкт-Петербурге подписан «Протокол о внесении изменений в Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику от 24 декабря 2013 года». Постановлением Правительства Республики Казахстан от 21 декабря 2023 года № 1160 «О проекте Закона Республики Казахстан «О ратификации Протокола о внесении изменений в Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую</p>

						Народную Республику от 24 декабря 2013 года» внесен в Мажилис.
19.	Мероприятие 2: принятие мер по расширению нефтепровода «Кенкияк – Атырау» в режиме реверс до 12 миллионов тонн в год	информация в Правительстве Республики Казахстан	МЭ, АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (по согласованию), АО «НК КазМунайГаз» (по согласованию), АО «КазТрансОйл» (по согласованию), АО «СНПС» (по согласованию)			<b>Исполнено</b> Реализация проекта расширения нефтепроводов «Кенкияк-Атырау» и «Кенкияк-Кумколь» возможно только после разработки ТЭО и подписания межправительственного соглашения между Казахстаном и Китаем по Проекту «Расширение производственных мощностей ТОО «ЛКОП». Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительства РК письмом № 01-15/785-ҚБПУ от 1 декабря 2023г.
20.	Мероприятие 3: реализация проекта устранения узких мест нефтепровода КТК	акт ввода в эксплуатацию	МЭ, АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию)			<b>Не исполнено</b> Поддержание существующих маршрутов, особенно обеспечение надежной работы трубопровода КТК, остается приоритетом для Казахстана. В 2023 году по нефтепроводу КТК транспортировано 56,6 млн. тонн казахстанской нефти. За январь-март 2024 года транспортировано порядка 14,7 млн. тонн казахстанской нефти. К концу 2023 года на КТК уже обеспечена техническая возможность увеличения объема перекачки в рамках Программы устранения узких мест (ПУУМ) до 81,5 млн. т/г., в том числе на казахстанском участке до 72,5 млн. тонн в год.

						<p><b>Технически данное мероприятие исполнено,</b> однако в виду расширения объемов добычи нефти на месторождениях Тенгиз (Проект будущего расширения (ПБР) и Капаган официальное введение в эксплуатацию ПУУМ КТК возможно по окончании ПБР.</p>
<p><b>Реформа 6. Реформирование системы производства и распределения горюче-смазочных материалов</b></p>						
21.	<p>Мероприятие 3: обеспечение единого технологического цикла от загрузки сырья до отгрузки продуктов на всех крупных НПЗ</p>	<p>информация в Правительстве Республики Казахстан</p>	<p>МЭ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию)</p>			<p><b>Исполнено</b> В рамках поручения Комиссии по демополизации экономики РК на ТОО «АНПЗ» в (в 2 этапа) и ТОО «ПНХЗ» (в 3 этапа) завершен возврат технического сервиса (аутсорсинга). Поручение о возврате технического сервиса (аутсорсинга) выполнено в полном объеме и снято с контроля Аппарата Правительства. Так, в состав предприятий возвращено по АНПЗ 803 ед. персонала (итого текущая штатная численность 2 510 ед.), по ПНХЗ 1 183 ед. персонала (итого штатная численность 2 702 ед.). Функции оперирования подъездными ж/д путями возвращены в деятельность АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП с 1 января 2023 года. Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительства РК письмом № Д-47//11-19/02-405-1 П. 41 от 9 января 2024 года.</p>
22.	<p>Мероприятие 4: маркетинговое исследование по прогнозу развития</p>	<p>отчет по итогам исследования для</p>	<p>МЭ, АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию),</p>			<p><b>Исполнено</b> Компанией «IHS Markit» при поддержке Министерства, АО НК</p>

<p>рынка нефтепродуктов, включая производство и потребление сжиженного нефтяного газа, рост потребления в соседних государствах и транзитного грузопотока до 2035 года</p>	<p>принятия решений по строительству новых и расширению действующих НПЗ</p>	<p>ОЮЛ «KAZENERGY» (по согласованию)</p>		<p>«КазМунайГаз» (далее – КМГ), ОЮЛ «Kazenergy» проведены маркетинговые по прогнозу развития рынка нефтепродуктов, включая производство и потребление сжиженного нефтяного газа, рост потребления в соседних государствах и транзитного грузопотока до 2035 года.</p> <p>По итогам маркетинговых исследований компанией «IHS Markit» подтверждена необходимость расширения действующих мощностей вместо строительства нового НПЗ.</p> <p>Расширение действующих мощностей НПЗ представляется наиболее экономически выгодным и логичным решением, т.к.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- целесообразнее наращивать внутреннее производство нефтепродуктов для обеспечения внутреннего спроса в густонаселенных южных регионах Казахстана и открытия экспорта на развивающиеся рынки Центральной Азии (Узбекистан, Таджикистан и др.);</li> <li>- расширение существующего НПЗ с имеющейся инфраструктурой наименее затратно, чем строительство нового НПЗ.</li> </ul> <p>В этой связи, принято решение о реализации проекта «Расширения производственных мощностей Шымкентского НПЗ ТОО</p>
--	---	--	--	--

					<p>«ПетроКазахстан Ойл Продактс» (далее - Проект) с расширением мощности с 6 до 12 млн. тонн в год к 2029 году.</p> <p>Проектом Концепции развития нефтеперерабатывающей отрасли предусмотрено увеличение, в т.ч. за счет Проекта олит увеличить позвмощности нефтепереработки страны с 18 до 27 млн. тонн в год, что обеспечит энергетическую безопасность по всем востребованным нефтепродуктам и развитие экспортного потенциала.</p> <p>Текущий статус:  В марте 2023 года утверждена Дорожная карта по Проекту. КМГ совместно с ПКОП разработан и утвержден План по реализации инвестиционного Проекта «Расширение производственных мощностей ТОО ПКОП».</p> <p>В мае 2023 года завершена разработка предТЭО компанией «Honeywell UOP» в четырех вариантах конфигурации.</p> <p>Вместе с тем, для перехода на стадию ТЭО необходимо согласование стратегического партнера CNPC (акционер ТОО «ПКОП»), ключевым условием которого является предоставление мер государственной поддержки в виде налоговых преференций.</p> <p>Между ТОО «ПКОП» и ООО «Восточно-китайский проектный институт при КННК»</p>
--	--	--	--	--	--

					<p>подписан договор на оказание услуг по разработке/корректировке (адаптации) Пред-ТЭО, разработанного компанией Honeywell UOP и проведено стартовое совещание с участием КМГ.</p> <p>Согласно условиям данного договора, срок завершения работ август месяц 2024 года.</p> <p>На сегодняшний день ПКОП проводится корректировка предТЭО с учётом требований CNPC по определению вариантов конфигурации технологической схемы и мер государственной поддержки Проекта.</p> <p>В целях выработки предложений по мерам государственной поддержки и, следовательно, повышения инвестиционной привлекательности Проекта в рамках Межправительственного соглашения между Республикой Казахстан и Китайской Народной Республикой (далее – проект МПС) была создана межведомственная рабочая группа из представителей заинтересованных государственных органов и КМГ.</p> <p>На сегодняшний день проект МПС разработан, ведется работа по его согласованию.</p> <p>Также, МЭ РК разработан проект Межправительственного соглашения между РК и КНР (далее – проект</p>
--	--	--	--	--	--

						<p>МПС), в котором предусмотрены вышеуказанные меры поддержки. Вместе с тем, Министерством национальной экономики РК было отказано в согласовании проекта МПС, ввиду несогласия с предоставлением налоговых и таможенных льгот для Проекта.</p> <p>В связи с чем, с учетом значимости реализации Проекта для страны, Премьер-Министром РК поручено (резолуция от 16 января 2024 года №11-19/01-97-11//2 п.53) рассмотреть вопрос по предоставлению соответствующих мер государственной поддержки для Проекта на заседании Государственной комиссии по вопросам модернизации экономики РК (далее – Госкомиссия). Министерством национальной экономики РК, которое является рабочим органом Госкомиссии, данный вопрос планируется к вынесению на заседание Госкомиссии.</p>
<b>Направление 4. Газовая промышленность</b>						
Целевой индикатор 5. Уровень газификации страны	%	МЭ, МИО	59,9	60	<b>Исполнено</b>	<p>По итогам 2023 года уровень газификации составил 60% (100,1 %), при плане 59,9 % или 12 млн. человек получили доступ к природному газу.</p> <p>В 2023 году в рамках бюджетной программы 003 на начало реализации 89 проектов было выделено 81,4 млрд. тенге, из них завершено 48 проектов или 46 населенных пунктов с</p>



					населением 172,7 тыс. человек получили доступ к природному газу.
<b>Реформа 7. Расширения ресурсной базы и модернизация газотранспортной системы</b>					
23.	Мероприятие 5: ввод новых газовых месторождений	ввод в эксплуатацию	МЭ, «Самрук-Қазына» (по согласованию), АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию), АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию)		<p><b>Исполнено</b></p> <p>По итогам 2023 года на введены 3 новых месторождений с объемом извлекаемых запасов газа более 35 млрд. м<sup>3</sup> из них: 3 ноября 2023 года состоялся запуск месторождения Анабай в промышленную эксплуатацию с ожидаемым объемом добычи газа в 2024 году на уровне 28,5 млн м<sup>3</sup>; 4 декабря 2023 года состоялся запуск месторождения Восточный Урихтау в промышленную эксплуатацию с ожидаемым объемом добычи газа в 2024 году на уровне 46 млн м<sup>3</sup>; 21 декабря 2023 года состоялся запуск месторождения Рожковское в промышленную эксплуатацию с ожидаемым объемом добычи газа в 2024 году на уровне 346 млн м<sup>3</sup>.</p>
24.	Мероприятие 9: разработка плана по развитию компримированного природного газа	проект постановления Правительства Республики Казахстан	МЭ, МИИР, МНЭ, МФ, МИО «Самрук-Қазына» (по согласованию), АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию), АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию)		<p><b>Исполнено</b></p> <p>Описание: использование сжатого природного газа в качестве моторного топлива позволит ежегодно заменять 400 тыс. тонн дизельного топлива и полностью покрывать потребности транзитных автомобилей. Проект Плана мероприятий по расширению использования</p>

					<p>природного газа в качестве моторного топлива до 2027 года (далее – План) направлен в Аппарат Правительства РК письмом от 28 ноября 2023 года № 01-13/Д-1683,1//11-19/02-405 п. 53.</p> <p>В рамках дебюрократизации Первым Заместителем-Премьер-Министра Республики Казахстан Скляром Р.В. поручено Министерству энергетики утвердить План приказом (от 1 декабря 2023 года №11-19/02-405 п. 53).</p> <p>На сегодняшний день План находится на стадии утверждения.</p>
25.	Мероприятие 10: внедрение механизмов бережного потребления газа	внесение предложений в Правительство Республики Казахстан	МЭ, МНЭ, МИИР, «Самрук-Қазына» (по согласованию), АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию), АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию)		<p><b>Исполнено</b></p> <p>Постановлением Правительства РК от 19 октября 2023 года № 924 утвержден План энергоэффективности и бережного потребления газа на 2023 – 2025 годы (далее - План).</p> <p>План состоит из 3 этапов:</p> <p><b>1-этап:</b></p> <p><b>Энергоэффективность</b></p> <p>1) Ревизия по определению характера и количества потерь (утечек) газа на технологических объектах газоснабжения, в том числе на объектах магистральных газопроводах, газораспределительных системах.</p> <p>2) Цифровизация газотранспортных и газораспределительных систем с учетом международной практики, в т.ч. на объектах магистральных и распределительных газопроводов, перевод</p>

					<p>промышленных потребителей газа с механических приборов учета газа на приборы учета газа с функцией телеметрии</p> <p>промышленных потребителей, разработка биллинговой аналитической системы.</p> <p>3) Повышение коэффициента полезного действия крупных объектов выработки тепла и электроэнергии.</p> <p>4) Установление норм потребления товарного газа для бытового потребителя (<i>имеющего приборы учета</i>) отдельно для каждой области, города республиканского значения, столицы с учетом климатических условий и продолжительности отопительного периода.</p> <p>5) Внедрение стимулирующих мер по применению энергоэффективных строительных материалов.</p> <p>6) Внедрение механизма «встречных обязательств» по мерам государственной поддержки и налоговым льготам для компаний, принимающих участие по применению энергосберегающих проектов и стратегических проектов.</p> <p><b>2-этап. Ценовая политика</b></p> <p>7) Проведение анализа цен на товарный газ в целях поэтапного устранения ценовой диспропорции между регионами и для дальнейшего совершенствования ценообразования.</p>
--	--	--	--	--	---

					<p>8) Реализация интеграционного взаимодействия по передаче статусов о получателях адресной социальной помощи.</p> <p><b>3-этап.</b></p> <p><b>Информационный блок</b></p> <p>9) Проведение разъяснительных работ с потребителями по рациональному использованию газа для повышения уровня осведомленности населения.</p> <p>На сегодняшний день подготовлен соответствующий проект законодательных изменений и направлен в Аппарат Правительства для рассмотрения.</p>
26.	Мероприятие 11: формирование баланса газа на долгосрочный период	информация на интернет-ресурсе Министерства энергетики и Республики Казахстан	МЭ, МИИР, НПП «Атамекен» (по согласованию) Самрук-Қазына» (по согласованию), АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию), АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию)		<p><b>Исполнено</b></p> <p>В декабре 2023 года Министерством энергетики сформирован баланс газа на долгосрочный период до 2030 года и размещен на интернет-ресурсе Министерства <a href="http://www.gov.kz/memleket/entities/energo/documents/details/652309?lang=ru">www.gov.kz/memleket/entities/energo/documents/details/652309?lang=ru</a>.</p>
27.	Мероприятие 14: создание и внедрение аналитической геоинформационной системы по объектам газопроводов (AGIS) согласно утвержденному плану	акт ввода в эксплуатацию	МЭ, АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию)		<p><b>Исполнено</b></p> <p>В 2023 году АО «КазТрансГаз Аймак» утвердило план мероприятий по оцифровке газораспределительных сетей и абонентов с привязкой к геопозициям, оцифрованы 7 производственных филиалов, 10 941 км, 357 883 абонентов. Итого оцифровано 10 из 14</p>

						филиалов. Система введена в опытную эксплуатацию На 2024 год работа будет продолжена.
Направление 5. Нефтегазохимическая промышленность						
Целевой индикатор 6. Объем производства нефтегазохимической продукции	тысяч тонн	МЭ, МИИР, МНЭ, МИД, МФ, МТИ, МИО, АО «ФНБ «Самрук- Қазына» (по согласованию), АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию), АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию), АО «УК «СЭЗ «НИНТ» (по согласованию)	515,8	358,7		<b>Не исполнено</b> За 2023 год объем производства нефтегазохимической продукции составил 358,7 тыс. тонн или 69,5% к плану (515,8 тыс. тонн) (132,2% к факту 2022 г. – 271,4 тыс. тонн). Основное недостижение отмечается по производству полипропилена (факт – 217,3 тыс. тонн, план – 345,6 тыс. тонн) и параксилола (факт – 25,5 тыс. тонн, план – 55,5 тыс. тонн). Недостижение плана по производству полипропилена связано с обнаруженным заводским дефектом компрессора Siemens на заводе КРІ (25 мая 2023 г.), в рамках которого проводился внеплановый ремонт на заводе в течение 3 месяцев (с 5 июня по 31 августа 2023 г.). Недостижение плана по производству параксилола связано с переходом на топливный режим АНПЗ, в связи с дефицитом ГСМ на внутреннем рынке РК.
Направление 6. Энергосбережение и повышение энергоэффективности						
Целевой индикатор 7. Снижение энергоемкости в энергетике от уровня 2021 года	%	МИИР, МЭ, МНЭ, МФ, МИО, АО «ФНБ «Самрук- Қазына» (по согласованию), АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию), АО «НАК «Казатомпром»	0,7	-		По итогам 2022 года энергоемкость энергетики была снижена на 2,5% от уровня 2021 года. (в 2021 году энергоемкость энергетики составила 4,15 тнэ на тыс долларов США в ценах 2015 года, в 2022 году – 4,05 тнэ на тыс долларов США в ценах 2015 года). Снижение энергоемкости энергетики произошло ввиду того, что общее конечное потребление энергоресурсов в 2022 году снизилось на 2%, а

			(по согласованию), АО «KEGOC» (по согласованию), АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию)			валовая добавленная стоимость (ВДС) выросла на 0,5 % по сравнению с 2021 годом. Результаты энергоемкости энергетики по итогам 2023 года будут опубликованы Бюро национальной статистики в январе 2025 года.
<b>Реформа 9. Совершенствование системы энергосбережения</b>						
28.	Мероприятие 1: полный мониторинг энергопотребления бюджета	отчет государственного энергетического реестра	МИИР, ИРЭЭ (по согласованию)			<b>Исполнено</b> В соответствии с Правилами мониторинга энергопотребления государственных учреждений ( <i>Приказ Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 5 декабря 2022 года № 684</i> ), был проведен мониторинг энергопотребления 10 084 государственных учреждений ( <i>далее – ГУ</i> ) в 2022 году. По итогам мониторинга было выявлено, что 25 % из 10 084 ГУ или 2 476 ГУ превысили нормативы энергопотребления, утвержденные приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 31 марта 2015 года №394. В соответствии с Правилами мониторинга, Государственным учреждениям, превысившим нормативы энергопотребления, направлены рекомендации для принятия мер по энергосбережению. Вместе с тем, Согласно Правилам, отчет по мониторингу энергопотребления за 2023 год будет представлен АО «ИРЭЭ» в МПС РК в срок до 10 декабря т.г.
29.	Мероприятие 2: повышение доли энергоэффективно	отчет государственного	МИИР			<b>Исполнено</b> Приказом Министра индустрии и

	го оборудования в государственных закупках	венных закупок			<p>инфраструктурного развития Республики Казахстан от 11 ноября 2022 года №627 утверждены Требования по энергоэффективности товаров, работ, услуг при осуществлении государственных закупок и закупок товаров, работ, услуг.</p> <p>В соответствии с п.п. 1 Требований, с 1 января 2023 года введены в действие требования по энергоэффективности для холодильных приборов бытового назначения, в соответствии с которыми закупаемые холодильные приборы должны иметь класс энергетической эффективности не ниже А+.</p> <p>По результатам проведенного анализа государственных закупок на предмет соответствия закупаемых холодильных приборов требованиям по энергоэффективности, было выявлено, что за 2022 год 43,8% или 1 093 холодильных приборов соответствуют установленным требованиям и имеют класс энергоэффективности равный А+ и выше (всего закуплено 2 494 холодильных приборов).</p> <p>Организаторам государственных закупок направлены рекомендации о необходимости соблюдения требований по энергоэффективности к государственным закупкам.</p> <p>Согласно данным промежуточного отчета,</p>
--	--	----------------	--	--	--

					<p>за 2023 год 40% (423 из 1047) холодильных приборов соответствуют установленным требованиям и имеют класс энергоэффективности равный А+ и выше  <i>(Справочно: Информация подготовлена на основании промежуточного отчета. Заключительный отчет по итогам анализа государственных закупок будет внесен АО «ИРЭЭ» в МПС РК в срок до 10 октября т.г. в соответствии с подпунктом 3) пункта 8 Правил мониторинга государственных закупок и закупок товаров, работ, услуг в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденных приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 1 декабря 2022 г. №673).</i></p>
30.	Мероприятие 3: модернизация ТЭЦ	информация в Правительстве Республики Казахстан	МЭ, МФ, МНЭ, МИО		<p><b>Исполнено</b>  По итогам 2023 года на АО «Атырауская ТЭЦ» установлен турбоагрегат ст. № 13 мощностью 65 МВт, стоимость проекта – 21 млрд. тенге. Кроме того, Министерством энергетики совместно АО «Самрук-Казына», АО «KEGOC», АО «Самрук-Энерго», ведутся работы по реализации следующих проектов:  Замена изношенного турбоагрегата на АО «Риддер ТЭЦ». Стоимость проекта – 7 млрд. тенге, мощность по рынку – 27 МВт, срок реализации проекта – декабрь 2024 года;  Строительство газотурбинных установок на ТОО «Батыс Пауэр». Стоимость – 114 млрд. тенге, мощность по рынку – 375 МВт, срок реализации проекта – декабрь 2024 года;</p>



					<p>Восстановление котлоагрегата № 1 и замена турбоагрегата № 1 на ТОО «Степногорская ТЭЦ». Стоимость – 14 млрд. тенге, мощность по рынку – 50 МВт, срок реализации проекта – декабрь 2024 года.</p> <p>Замена устаревшего турбоагрегата №3 ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар». Стоимость проекта – 10 млрд. тенге, мощность по рынку – 118,6 МВт, срок реализации проекта – декабрь 2024 года.</p> <p>Замена турбоагрегата на АО «Атырауская ТЭЦ». Стоимость проекта – 15 млрд. тенге, мощность по рынку – 120 МВт, срок реализации – декабрь 2024 года (<i>строительство нового турбоагрегата № 13, мощностью 65 МВт завершено в текущем году</i>).</p> <p>Замена турбоагрегата №4 на ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар». Стоимость проекта – 15 млрд. тенге, мощность по рынку – 117,3 МВт, срок реализации проекта – декабрь 2024 года.</p> <p>По проекту «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду» за счет перевода ТЭЦ-2 на сжигание природного газа. Стоимость проекта – 330,5 млрд. тенге, установленная электрическая мощность – 557 МВт и тепловая – 816 Гкал, завершение проекта планируется в 2026 году.</p>
--	--	--	--	--	---

					<p>Восстановление блока-1 на ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б. Нуржанова». Стоимость – 66 млрд. тенге, мощность по рынку – 476,6 МВт, срок реализации проекта – декабрь 2024 года.</p> <p>Строительство котлоагрегата и турбоагрегата на ТОО «Караганда Энергоцентр». Стоимость проекта – 93 млрд. тенге, мощность по рынку – 105,6 МВт, срок реализации проекта – декабрь 2026 года.</p> <p>Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст. № 3 на ТОО «Экибастузская ГРЭС-2». Стоимость проекта – 441 млрд. тенге, мощность по рынку – 576 МВт, срок реализации проекта – декабрь 2026 года.</p> <p>Строительство ПГУ 139 МВт на ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК-Казатомпром». Стоимость проекта – 59 млрд. тенге, мощность по рынку – 132,7 МВт. Срок реализации проекта декабрь 2026.</p> <p>Модернизация ТЭЦ-2 в городе Алматы,</p> <p>Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 со строительством ПГУ мощностью до 544 МВт, установленная электрическая мощность – 543,6 МВт и тепловая – 160 Гкал. Стоимость проекта - 256,9 млрд. тенге. Завершение проекта планируется в 2027 году.</p> <p>Соответствующая информация направлена в Аппарат Правительства</p>
--	--	--	--	--	---

					РК письмом № 01-18/Д-1683//260 п.68 от 27 декабря 2023 года.
31.	Мероприятие 4: снижение износа электрических сетей в регионах	информация в Правительстве Республики Казахстан	МНЭ, МФ, МЭ, МИО, АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (по согласованию), АО «НК «КазМунайГаз» (по согласованию), АО «НАК «Казатомпром» (по согласованию), АО «KEGOC» (по согласованию), АО «НК «QazaqGaz» (по согласованию)		<p><b>Исполнено</b></p> <p>На сегодняшний день территориальными департаментами принято 17 (из 17 поступивших заявок) решений для субъектов естественных монополий по передаче электроэнергии с высоким уровнем износа по изменению инвестиционной программы с учетом реализации программы «тариф в обмен на инвестиции» по привлечению дополнительных инвестиций.</p> <p>Вместе с тем, общая протяженность сетей в сфере передачи электроэнергии составляет порядка 300 тыс. км, сумма утвержденных инвестиций к 2023 году составит 75 млрд. долл. тенге. Эти инвестиции планируется направить на модернизацию оборудования и реконструкцию сетей (2 164 км).</p> <p>Для снижения износа на 1% утвержденный объем дополнительных инвестиций на 2023 год (реконструкция 806 км сети и приобретение 6 281 штуки оборудования) составил 16,2 млрд. долл. тенге (3 млрд. долл. тенге-бюджетные средства, 13 млрд. долл. тенге-за счет тарифа, прочие услуги-0,2 млрд. долл. тенге).</p>

## 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:	
Реализация проекта по строительству Топарской ГРЭС – 130 МВт перенесена на 2024 год	Введение 2 объектов ВИЭ запланированные на 2025 год: 1. Шокпарская ВЭС 100 МВт; 2. ТОО «KazWindEnergy» 48 МВт.
Внешние факторы:	
Задержка поставок оборудования в связи с геополитической ситуацией	На постоянной основе ведутся переговоры с заинтересованными государственными органами
<b>Целевой индикатор 2. Доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии</b>	
Внутренние факторы:	
Государственная поддержка ВИЭ	Создание благоприятных условий для развития сектора ВИЭ, в том числе: Гарантированная покупка электроэнергии и оплата по аукционной цене в течение 20 лет; Ежегодная индексация аукционных цен с учетом инфляции и изменения курса валюты; Освобождение от уплаты услуг электросетевых организаций по передаче электроэнергии; Приоритетная диспетчеризация электроэнергии, производимой с использованием ВИЭ; Предоставление инвестиционных преференций в соответствии с Предпринимательским Кодексом РК.
Внешние факторы:	
Глобальная тенденция в энергетике к проблемам изменения климата и устойчивого развития по переходу к зеленой энергетике	
<b>Целевой индикатор 3. Добыча угля</b>	
Внутренние факторы:	
Переход на зелёную энергетику	Проработка вопроса по реализации проектов по глубокой комплексной переработки угля (углехимия), т.е. получение из угля газообразных топлив.
Внешние факторы:	
Не соответствие стандартов международным стандартам	Министерством промышленности и строительства совместно с Научно-исследовательским центром «Уголь» разрабатываются стандарты и утверждаются комитетом технического регулирования и метрологии МТИ РК.
<b>Целевой индикатор 4. Добыча нефти</b>	
Внутренние факторы:	
отключение электроэнергии	Для бесперебойного обеспечения электроэнергией на Западе Казахстана реализуются следующие проекты: 1. ПГУ ENI-120 МВт проект находится на стадии реализации;

	<p>2. МАЭК строительство ПГУ 139 МВт (в рамках рынка мощности);</p> <p>3. АО «Атырауская ТЭЦ» замена устаревшего турбоагрегата и строительство нового турбоагрегата -65 МВт;</p> <p>4. ПГУ Каламкас -35 МВт проект находится на стадии реализации;</p> <p>5. ПГУ АНПЗ-150 МВт проект находится на стадии реализации.</p>
<b>Внешние факторы:</b>	
Работа нефтетранспортной системы КТК	<p>Завершен проект устранения узких мест на казахстанском участке КТК. Это увеличило пропускную способность до 72,5 млн. тонн в год. Обеспечена транспортировка казахстанской нефти по новому маршруту через систему ПАО «Транснефть» по нефтепроводу Дружба в направлении НПЗ «Шведт» в Германию в объеме 1 млн. тонн.</p> <p>Транспортировано казахстанской нефти через систему Баку-Тбилиси-Джейхан в объеме 1 млн. тонн, что позволило увеличить экспорт нефти через порт Актау в направлении Махачкалы и Баку до 3,4 млн. тонн или на 52% в сравнении с 2022 годом.</p> <p>Обеспечен экспорт казахстанской нефти в Китай в объеме 1,2 млн. тонн, в Узбекистан по ж/д в объеме 0,065 млн. тонн.</p>
<b>Целевой индикатор 5. Уровень газификации страны</b>	
<b>Внутренние факторы:</b>	
Сверх загруженность магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», что не позволяет начать полномасштабную газификацию центральных и южных регионов страны	<p>АО «НК «QazaqGaz» ведется разработка ТЭО «Строительство 2-нитки МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» с завершением во 2-квартале т.г. 20 марта т.г. подписано Соглашение между Правительствами РК и Государством Катар об установлении долгосрочного партнерства в приоритетных отраслях.</p> <p>АО «НК «QazaqGaz» ведутся переговоры с РИН по определению последних условий совместной реализации проекта.</p>
Нехватка собственных ресурсов газа	<p>Министерством энергетики ведется работа по внесению изменений в законодательные акты в части стимулирования недропользователей к увеличению добычи газа.</p> <p>Строятся газоперерабатывающие мощности что позволит увеличить производство товарного газа.</p>
<b>Внешние факторы:</b>	
Импорт газа у соседних стран в периоды пикового потребления страны	<p>Казахстанской стороной ведутся переговоры с Туркменией, Российской Федерацией по заключению долгосрочного договора о поставке газа в целях покрытия дефицита в периоды пикового потребления.</p>

<b>Целевой индикатор 6. Объем производства нефтегазохимической продукции с накоплением</b>	
Внутренние факторы:	
Заводской дефект компрессора Siemens на заводе КРІ	В целях недопущения случаев, которые могут привести к останову завода ТОО «КРІ» разработана и утверждена Программа по стабилизации производства на 2024 год, в рамках которой предпринимаются соответствующие меры.
переход на топливный режим АНПЗ, в связи с дефицитом ГСМ на внутреннем рынке РК	С целью увеличения доли производства нефтегазохимической продукции ( <i>параксилол и бензол</i> ) АО «НК «КазМунайГаз» реализуется проект по повышению эффективности ТОО «АНПЗ» ( <i>сроком до 2027 года</i> ), где предусмотрены меры по высвобождению комплекса по производству ароматических углеводородов.
Внешние факторы:	
отсутствуют	
<b>Целевой индикатор 7. Снижение энергоемкости в энергетике от уровня 2021 года</b>	
Внутренние факторы:	
Отсутствие единого документа национального уровня в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности	Постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 марта 2023 года №264 утверждена Концепция развития сферы энергосбережения и повышения энергоэффективности Республики Казахстан на 2023-2029 годы
Недостаточность инвестиций в сфере энергосбережения	В 2023 году в рамках БП 019 «Содействие развитию энергосбережения и повышения энергоэффективности» были одобрены 24 заявки на предоставление гарантий для реализации проектов в сфере энергоэффективности
Отсутствие стимулирующих мер энергоэффективности городской инфраструктуры, вместе с тем реализация проектов через механизм энергосервисных контрактов не закреплена действующим законодательством	В 2023 году в рамках БП 056 «Обеспечение повышения энергоэффективности отраслей экономики» в Карту энергоэффективности включены 31 проект в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.
Внешние факторы:	
отсутствуют	

### Раздел 3. Аналитическая записка

В 2023 году для решения проблемных вопросов Министерством энергетики и Министерством промышленности и строительства предприняты следующие меры:

#### **В электроэнергетической отрасли**

*отсутствие долгосрочных планов развития систем электро- и теплоснабжения регионов*

В рамках рассмотрения развития систем электро- и теплоснабжения регионов, в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан от 29 ноября 2017 года № 790 «Система государственного

планирования в Республике Казахстан» Правительством утверждаются комплексные планы развития областей, городов республиканского значения, моногородов и агломераций.

Так в 2023 году, по согласованию с Министерством энергетики и другими заинтересованными органами, решениями Правительства утверждены следующие комплексные планы:

- развития Алматинской агломерации на 2024 – 2028 годы Постановление Правительства от 28 декабря 2023 года № 1226;
- социально-экономического развития города Аркалыка, Амангельдинского и Жангельдинского районов Костанайской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 29 августа 2023 года № 737;
- социально-экономического развития города Лисаковска Костанайской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 29 августа 2023 года № 735;
- социально-экономического развития города Степногорска Акмолинской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 26 июля 2023 года № 610;
- социально-экономического развития города Серебрянска Восточно-Казахстанской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 29 августа 2023 года № 738;
- социально-экономического развития города Житикары Костанайской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 29 августа 2023 года № 736;
- социально-экономического развития города Қонаев Алматинской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 6 декабря 2023 года № 1087;
- социально-экономического развития города Риддера Восточно-Казахстанской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 15 сентября 2023 года № 805;
- социально-экономического развития города Алтай Восточно-Казахстанской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 29 августа 2023 года № 739;
- социально-экономического развития города Каратау Жамбылской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 14 сентября 2023 года № 796;
- социально-экономического развития области Абай на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 31 января 2023 года № 63;
- социально-экономического развития города Балхаша Карагандинской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 5 сентября 2023 года № 766;
- социально-экономического развития города Жанатаса Жамбылской области на 2023 – 2027 годы Постановление Правительства от 12 сентября 2023 года № 781.

В рамках вышеуказанных документов государственного планирования предусмотрена реализация мероприятий по поэтапному развитию

инфраструктуры электро-, теплоснабжения в регионах, в том числе за счет средств республиканского бюджета в рамках бюджетной программы Министерства энергетики 041 «Развития тепло-, электроснабжения».

*высокий уровень износа основного и вспомогательного оборудования энергопроизводящих организаций*

В 2023 году в рамках мероприятий по снижению износа основного и вспомогательного оборудования, а также подготовки к предстоящему отопительному сезону на электрических станциях в соответствии с утвержденным Системным оператором графиком ремонтов выполнен капитальный ремонт 9 энергоблоков, 46 котлов и 46 турбин. Контроль исполнения указанных ремонтных работ находится на постоянном контроле Комитета атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики с еженедельным посещением ТЭЦ и очным осмотром ремонтируемого оборудования.

Кроме того, Комитетом атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики ежемесячно проводятся селекторные совещания с энергопроизводящими и энергопередающими организациями, местными исполнительными органами, АО «НК «Казахстан Темир Жолы».

*высокий уровень аварийности вследствие высокого износа электрических сетей*

Износ электросетей снизится до 47 % к 2029 году, повысится качество управления электроэнергетическими сетями с внедрением «умных» электросетей и систем хранения электроэнергии.

На ПС-220/110/10кв «АХБК» №7А ожидается полная реконструкция с заменой силового и вспомогательного оборудования (начало 2024 года, конец 2027 года).

Ожидается замена автотрансформаторов ПС-220/110/10кв №140а «Западная», замена элегазовых выключателей ОД, КЗ-220кВ, замена входных выключателей 110КВАТ-1, АТ-2, замена масляных выключателей 110кВ ВЛ 134А, 135а, что значительно повысит надежность энергоснабжения (начало 2024 года, конец 2025 года).

По итогам исполнения инвестиционной программы АО «АЖК» на 2023г. износ составил 91,25%.

При этом был выполнен следующий объем капитальных ремонтов:

- Ремонт ВЛ, КЛ-0,4 кВ и выше –355,363 км.
- Ремонт оборудования ПС-35-220 кВ -18 шт.
- Силовых трансформаторов 35 кВ и выше –5 шт.
- Силовых трансформаторов 6-10/0,4 кВ – 207 шт.
- Ремонт оборудования РП и ТП 6-10/0,4 кВ -132 шт.
- Ремонт здания и сооружения –48 шт.

После исполнения инвестиционной программы АО «АЖК» и выполнения запланированного объема капитальных ремонтов в 2024г. износ запланирован снизить до 88,85%.

Запланированный объем капитальных ремонтов на 2024г.:

- Ремонт ВЛ, КЛ-0,4 кВ и выше –379,483 км.



- Ремонт оборудования ПС-35-220 кВ -22 шт.
- Силовых трансформаторов 35 кВ и выше –9 шт.
- Силовых трансформаторов 6-10/0,4 кВ -195 шт.
- Ремонт оборудования РП и ТП 6-10/0,4 кВ -196 шт.
- Ремонт здания и сооружения –21 шт.

*изолированная работа Западной зоны ЕЭС*

Министерством энергетики начаты работы по реализации проекта строительства линии электропередачи, соединяющей Западную зону с основной частью ЕЭС Казахстана. В результате будет обеспечено вовлечение Западной зоны в общий энергобаланс страны и в целом повышена надежность электроснабжения потребителей Западной зоны.

В рамках проекта предусматривается строительство ВЛ 500кВ Карабатан – ПС Ульке протяженностью порядка 600 км. Это будет первый этап объединения западной энергосистемы с ЕЭС РК.

Работы по разработке ТЭО завершены. Получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза».

*влияние на конечный тариф на электроэнергию большого количества энергопередающих организаций*

*ограниченные возможности розничных потребителей по реализации права на самостоятельный выбор поставщика электроэнергии*

Принимаемые меры, в рамках 51-шага Плана Нации – 100 конкретных шагов «Укрупнение региональных электросетевых компаний», направленные на сокращение числа энергопередающих организаций, путем внедрения компенсирующего тарифа для данных организаций в случае их несоответствия требованиям Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» (далее – Закон) позволил сократить количества энергопередающих организаций с 162 организаций до 133\* организаций (сокращено 29 организаций).

*Справочно: \*Согласно информации уполномоченного органа, в сфере естественных монополий и его территориальных департаментов, в регистр субъектов естественных монополий по услуге передача электрической энергии включены 136 организаций, при этом 3 из них фактически не осуществляют деятельность.*

При этом, более 70 энергопередающих организаций продолжают осуществлять деятельность, не смотря на несоответствие требованиям Закона, что показывает ограниченность механизма внедрения компенсирующего тарифа для энергопередающей организации в случае его несоответствия требованиям Закона, и не дает ожидаемых результатов. Кроме того, введение компенсирующего тарифа приводит к еще большему упадку технического состояния электрических сетей.

*Справочно: Из 76 энергопередающих организаций 31 организация не соответствует трём требованиям, 23 организаций не соответствуют двум требованиям.*

Однако, возможность принятия мер в отношении недобросовестных энергопередающих организаций, находящихся в частной собственности, сильно ограничена законодательством Республики Казахстан.

На основании изложенного, Министерством энергетики разработаны поправки, предусматривающие лицензирование деятельности по передаче

электрической энергии, введение механизма временного управления в отношении энергопередающих организаций, не получивших лицензию и не обеспечивающих надлежащую эксплуатацию своих сетей, с возможностью изъятия в пользу государства.

В свою очередь, в целях ускорения сроков принятия данных норм Министерством энергетики прорабатывается вопрос инициирования их в рамках проекта Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики и электроэнергетики», который находится на рассмотрении Мажилиса Парламента Республики Казахстан.

*низкий уровень конкуренции между субъектами рынка*

Наличие регулируемых и нерегулируемых субъектов на одном и том же рынке создало неравные условия для регулируемых ЭСО, которые снабжают население.

Так, присутствие на рынке нерегулируемых ЭСО не оправдывалось в части формирования конкуренции, вследствие изначально неравных условий между регулируемыми и нерегулируемыми ЭСО, обусловленных установлением фиксированных дифференцированных тарифов для первых и отсутствием регулирования для вторых.

Депутатами Мажилиса Парламента вопрос исключения ЭСО был инициирован и принят на рабочей группе в ноябре 2023 года в рамках проекта Закона Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики и электроэнергетики» (далее – *Законопроект*). На сегодня указанные поправки депутатов Мажилиса Парламента приняты в первом чтении Законопроекта. Также, работа по искоренению непродуктивных посредников будет продолжена в рамках Законопроекта.

*острый дефицит маневренных генерирующих мощностей*

В целях покрытия регулировочной мощности в энергосистеме Республики Казахстан в законодательство Республики Казахстан в области электроэнергетики были внесены поправки, предусматривающие внедрение механизма аукционных торгов на строительство маневренных генерирующих мощностей в по результатам аукционных торгов 2022 – 2023 годах были определены инвесторы на строительство четырех парогазовых установок в Кызылординской, Туркестанской областях, в городе Алматы и области Улытау.

*негативное влияние на стабильность энергосистемы страны растущего объема электроэнергии ВИЭ*

На сегодняшний день в целях обеспечения физического и финансового урегулирования дисбалансов в ЕЭС РК, стимулирования субъектов балансирующего рынка электрической энергии участвовать в урегулировании дисбалансов в ЕЭС РК, а также обеспечения адресного распределения оплаты за дисбалансы в ЕЭС РК функционирует балансирующий рынок электрической энергии.

Так, для обеспечения надежности работы Единой энергосистемы страны

и уменьшения сальдо-перетоков на границе Россия – Казахстан обеспечивается комплексный подход и синхронизация развития секторов традиционной и возобновляемой энергетики путем ввода маневренных (балансирующих) мощностей, обеспечения объектов ВИЭ системами накопления энергии (далее – СНЭ), модернизации энергетической инфраструктуры, а также развития балансирующего рынка и вспомогательных системных услуг.

Кроме того, Министерством энергетики в рамках реализации 4 крупномасштабных проектов ВИЭ общей мощностью 4 ГВт планируется использование СНЭ с объемом не менее 30 % от установленной мощности. Использование СНЭ позволит значительно повысить надежность, устойчивость и гибкость энергетической инфраструктуры.

*слабая осведомленность населения и субъектов предпринимательства по действующим преференциям по использованию маломасштабных проектов ВИЭ в регионах*

Министерством энергетики разработаны Методические рекомендации для акиматов по внедрению оборудования, использующего возобновляющие источники энергии, на социальных объектах, где даны рекомендации в части применения ВИЭ при возведении новых или капитальном ремонте объектов социальной инфраструктуры (модульных зданий объектов медицинской помощи, медицинских пунктов /МПП/, фельдшерско-акушерских пунктов/ФАП/, сельских центров обслуживания населения и призывных пунктов, малокомплектных школ, детских, дошкольных учреждений, зданий сельской администрации и т.д.), реализуемых за счет бюджетных средств.

Вместе с тем, в части субсидирования закупок оборудования маломасштабных ВИЭ, Министерством энергетики совместно с Программой развития ООН реализуется Проект, предусматривающий программы финансовой поддержки маломасштабных проектов ВИЭ. В рамках Проекта, проведены серии тренингов по повышению потенциала финансовых менеджеров коммерческих банков и бизнес-структур по вопросам разработки и оценки проектов в области ВИЭ, так же в части применения зеленых технологий, в том числе и малых ВИЭ в секторах городского и сельского хозяйства, связанные с финансово-техническими аспектами реализации.

*Справочно: Тренинги проведены в городах Караганда, Кокшетау, Атырау, Актау, Шымкент, Тараз, Талдыкорган, Павлодар с участием представителей ПРООН и Министерства в 2022 году, а в 2023 году – в городах Алматы, Шымкент, Петропавловск.*

Законом Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (далее – Закон) предусмотрена поддержка так называемых нетто-потребителей электрической энергии.

В соответствии с Законом, в целях стимулирования развития использования ВИЭ, предусмотрено создание условий для физических и юридических лиц по возможности реализации излишков электрической энергии, вырабатываемой от ВИЭ, в сети общего пользования. Это норма способствует развитию ВИЭ в частном секторе, предоставляя отдельным потребителям, имеющим собственные ВИЭ, возможность продажи излишков

электроэнергии, полученной от собственного объекта ВИЭ, в сеть общего пользования.

*отсутствие систем мониторинга состояния объектов производства и передачи тепловой энергии*

*отсутствие инвестиционной привлекательности в связи с убыточностью отрасли*

На сегодняшний день энергетическая инфраструктура, в том числе электрические, тепловые сети и теплоэлектроцентрали страны имеют высокий показатель изношенности со средним уровнем износа в районе 65%, в некоторых регионах данный показатель достигает 80% и более, что говорит о необходимости принятия срочных мер, в связи с чем Главой государства Правительству было поручено снизить изношенность инфраструктуры на 15%.

Министерством энергетики в соответствии с поручением Главы государства ведется работа по реализации обновленной программы «Тариф в обмен на инвестиции» в рамках утвержденной «Дорожной карты».

Так, в целях повышения инвестиционной привлекательности сектора генерации повышен годовой лимит возвратных инвестиций с 32 млрд. тенге до 428 млрд. тенге. Данная мера позволяет увеличить пул проектов для проведения модернизации и расширения действующих станций.

С 1 января текущего года Министерством энергетики согласно поданных заявок скорректированы предельные тарифы на электрическую энергию для 24 энергопроизводящих организаций, средний рост тарифов составил порядка 20%. Корректировка является следствием повышения затрат на топливо и проведение ремонтов. В то же время корректировка предусматривает повышение заработных плат для персонала станций.

Вместе с тем, увеличен предельный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности с 590 тыс. тенге за МВт в месяц до 1 065 тыс. тенге за МВт в месяц в 2024 году с индексацией на уровень инфляции последующие годы. Таким образом будет обеспечен дополнительный приток средств на этапе реализации проектов (*в том числе дымовых труб и золоотвалов*).

В свою очередь, для предприятий введены встречные обязательства в части достижения ключевых индикаторов для реализации проектов (*снижение износа, снижение выбросов вредных веществ, повышение производительности и т.д.*). Пересмотрен порядок рассмотрения инвестиционных программ Советом рынка для проведения более тщательного отбора. В то же время введены обязательства по проведению мероприятий направленных на обеспечение прозрачности реализации проектов (*опубликование отчетности и подтверждающих материалов на Цифровой платформе энергетики, проведение публичных слушаний и выездов на площадку с представителями общественности с целью контроля этапов реализации*).

А также, прорабатывается вопрос по повышению ответственности собственников и руководителей энергопредприятий за недостижение индикаторов и нецелевое использование средств.

*отсутствие необходимых полномочий государственного органа для осуществления контрольных функций в области теплоэнергетики;*

*отсутствие отраслевого законодательства*

При технической поддержке международных экспертов, привлеченных Азиатским банком развития разработан проект нового Закона «О теплоэнергетике», предусматривающий перераспределение компетенций и ответственности за политику в области теплоэнергетики.

Так за Министерством энергетики, будет закреплена функция транспортировки тепловой энергии, которую в настоящее время осуществляет Министерство промышленности и строительства. В свою очередь, Министерство промышленности и строительства будет ответственным за системы теплоснабжения в части внутридомового потребления тепловой энергии, относящиеся к жилищно-коммунальному хозяйству.

Вместе с тем, в законопроекте предусмотрены нормы, согласно которым контрольные функции в тепловых сетях (в рамках систем централизованного теплоснабжения общего пользования) переходят от МИО в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля.

Проект нового Закона внесен на рассмотрение Мажилиса Парламента Республики Казахстан и принят в первом чтении.

*отсутствие нормативно-правовой и нормативно-технической баз, позволяющих сформировать эффективную государственную политику в сфере теплоснабжения, урегулировать взаимоотношения субъектов рынка централизованного теплоснабжения;*

*нарастающий дефицит тепловой энергии;*

*недостаточный уровень оснащенности автоматикой и приборами учета тепловой энергии и теплоносителей на тепловых пунктах потребителей;*

*высокий уровень износа тепловых сетей;*

*преобладание открытой системы подключения потребителей горячего водоснабжения*

Проект нового Закона «О теплоэнергетике» и двух сопутствующих к нему законопроектов «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики и электроэнергетики» и «О внесении изменений и дополнений в Кодекс Республики Казахстан об административных правонарушениях», которые были разработаны с целью приведения законодательства в соответствие с новым законом.

При этом законопроекты также направлены на решение ряда текущих вопросов в электроэнергетической отрасли, требующих незамедлительного урегулирования для обеспечения энергобезопасности страны, а именно:

1. внедрение механизма централизованной покупки и продажи электрической энергии (Единый закупщик электроэнергии);
2. введение балансирующего рынка электрической энергии;
3. усиление полномочий Комитета атомного и энергетического надзора и контроля;

Справочно:

*Перечень законов планируемых к внесению изменений:*

1. *Предпринимательский кодекс Республики Казахстан.*
2. *Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике».*
3. *Закон Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности».*
4. *Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях».*
5. *Закон Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии».*

**Ожидаемые результаты**

На 1 января 2024 года располагаемая мощность электростанций Казахстана составляет 20,4 ГВт, что на 7,4% больше в сравнении с 1 января 2023 годом (19 ГВт).

По итогам 2023 года объем выработки электрической энергии от возобновляемых источников энергии по сравнению с 2022 годом вырос на 30% (в 2022 году – 5,11 млрд. кВтч, в 2023 году – 6,675 млрд. кВтч)

### **В атомной промышленности и энергетике**

*риск истощения эксплуатируемых месторождений*

Разведанные запасы урана по состоянию на январь 2023 года составили 990 тыс. тонн. При этом проводится планомерная работа по приросту запасов путем проведения геологоразведочных работ.

*слабая диверсификация транспортных маршрутов*

Транспортировка казахстанской урановой продукции в адрес покупателей осуществляется - через территорию Российской Федерации (далее - РФ) с погрузкой на морские суда в порту г. Санкт-Петербург.

Вместе с тем, в связи с санкционной политикой США и стран Западной Европы по отношению к РФ, все большее количество Европейских портов отказываются принимать грузы и работать с суднами, выходящими из портов РФ. В качестве альтернативного маршрута перевозки АО «НАК «Казатомпром» (далее - Казатомпром) использует Транскаспийский международный транспортный маршрут (далее – ТМТМ), с отправкой через Черное море (порт г. Потти в Грузии). Для осуществления перевозок по данному маршруту Казатомпром получает разрешение у транзитных стран – Азербайджанской Республики (далее - АР) и Грузии на осуществление транзита урановой продукции.

Начиная с 2018 года Казатомпром осуществляет поставки урановой продукции через территорию Азербайджана с использованием ТМТМ.

В 2023 году впервые была осуществлена отгрузка через территорию АР направлением в США в размере 308 тонн. Всего в 2023 транспортировано через Азербайджан 2,3 тыс. тонн.

За 2023 год было транспортировано более 2,3 тыс. тонн урановой продукции во Францию, Канаду, Румынию, Индию и США, в сравнении с 2022 годом на 4,5% больше (2022г. – 2,2 тыс. тонн).

*незавершенная стадия ЯТЦ*

АО «Ульбинский металлургический завод» (г. Усть-Каменогорск, ВКО) производит высокотехнологичную урановую, бериллиевую, танталовую продукцию для нужд атомной энергетики, электронной, аэрокосмической, металлургической промышленности и других областей деятельности.

Урановое производство АО «УМЗ» выпускает продукцию порошков диоксида урана, топливных таблеток и перерабатывает трудновскрываемые урансодержащие материалы.

По итогам 2023 года реализовано 275,9 тонн урановой продукции, в том числе в виде таблеток 123,1 тонн, в виде порошков диоксида урана 69,1 тонн, двуокись из скрапов 7,6 тонн.

#### Производство порошков диоксида урана

Порошки диоксида урана, производимые Урановым производством АО «УМЗ», сертифицированы в таких компаниях как General Electric (США, Япония), WSE (Швеция), NFI (Япония). Поставки порошка диоксида урана осуществляются по всему миру: в США, Европу, Японию и Россию.

Применяемая в Урановом производстве технология позволяет производить порошок диоксида урана керамического сорта обогащением до 5 % по  $^{235}\text{U}$  путём переработки широкого спектра урансодержащих материалов.

#### Производство топливных таблеток

АО «УМЗ» является сертифицированным производителем топливных таблеток следующих типов:

- топливные таблетки для реакторов российского дизайна типа ВВЭР, РБМК.

- топливные таблетки для топлива реакторов французского дизайна.

Производство таблеток, сертифицированных компанией Framatome (Франция) и CJNF (Китай) экспортируются в Китай.

#### Переработка скрапов

АО «УМЗ» один из немногих предприятий в мире, имеет технологию, которая позволяет перерабатывать трудновскрываемые урансодержащие материалы (золы и скрапы).

С 2001г. Урановое производство АО «УМЗ» предлагает услуги по переработке таких материалов на коммерческой основе. На сегодняшний день АО «УМЗ» успешно переработало скрапы таких компаний, как GNF (США и Япония), Cogema (Франция), Sogin (Италия), АО «ТВЭЛ» (Россия), NFI (Япония), WSE (Швеция).

#### Производство тепловыделяющих сборок (ТВС)

10 ноября 2021 года введен в эксплуатацию завод по производству тепловыделяющих сборок ТВС (готовое ядерное топливо) ТОО «Ульба-ТВС», мощностью 200 тонн U/год с гарантированным сбытом в КНР в течение 20 лет.

Доли участия: АО «УМЗ» - 51%, китайская корпорация CGNPC-URC 49%.

Мощность завода - 200 тонн урана в год в форме ТВС дизайна AFA 3G из компонентов, поставляемых Framatome.

В 2023 году поставлено 296 ТВС (порядка 135 тонн в перерасчете в низкообогащенный уран), что в 10 раз больше в сравнении с 2022 годом (30 тонн).

В 2020 году АО «НАК «Казатомпром» получил от канадской компании Самесо технологии аффинажа и конверсии урана.

В настоящее время реализуется проект по созданию аффинажного цеха на базе АО «Ульбинского металлургического завода» по производству закиси-оксида природного урана ( $U_3O_8$ ) ядерной чистоты в объеме 6000 тU/год. Введение цеха в эксплуатацию запланировано на 2026 год. Аффинаж урана (предшествующий этапу конверсии) – процесс тонкой очистки природного урана от примесей для достижения ядерной чистоты по химическим (~99,95%) и физическим параметрам.

На сегодняшний день, АО «НАК «Казатомпром» планирует провести предварительную оценку стоимости строительства конверсионного завода в РК.

*Справочно: По информации АО «Самрук-Казына» вопрос целесообразности строительства завода по конверсии урана будет актуален после ввода в промышленную эксплуатацию аффинажного производства АО «УМЗ» в 2026 году.*

*Также АО «Самрук-Казына» было отмечено, что определяющим фактором будет являться рыночная конъюнктура и стоимость услуг конверсии урана.*

*присутствие радиophobia у населения страны и недоверие к атомной энергетике*

В рамках исполнения поручения Главы государства данного по итогам Послания народу Казахстана от 1 сентября 2023 года касательно вынесения вопроса целесообразности строительства АЭС на общенациональный референдум проводится информационно-разъяснительная работа по повышению осведомленности населения об атомной энергетике.

Информационная работа ведется путем проведения круглых столов, пресс-туров на объекты атомной отрасли, выпуск телепередач и интервью на региональных и республиканских каналах, публичных обсуждений вопроса строительства АЭС в регионах страны с широким освещением в СМИ и т.д.

В 2023 году проведены 139 мероприятия, в том числе публичные слушания в 4 городах страны – Кокшетау, Петропавловск, Костанай и Усть-Каменогорск, встречи с трудовым коллективом национальных компаний и студентами университетов, пресс-туры для журналистов и блогеров в Национальный ядерный центр РК, Институт ядерной физики для ознакомления с национальной ядерной инфраструктурой, а также на АЭС Китая и Южной Кореи, а также встречи со студентами университетов.

В октябре 2023 года АО «ФНБ «Самрук-Казына» организовано социологическое исследование, по результатам которого отмечается, что фактически 73% населения осведомлены (+8% по сравнению с 2022 годом) о возможности строительства АЭС на территории Казахстана, при этом свыше 57% поддерживают (+9% по сравнению с 2022 годом) данную инициативу.

Относительно вопроса безопасности проекта, 48% (+8% по сравнению с 2022 годом) опрошенных отмечают, что государство способно обеспечить безопасное строительство и эксплуатацию АЭС на территории страны.



По итогам проведенной с октября 2023 года работы можно отметить достаточно позитивную динамику поддержки проекта строительства АЭС и роста осведомленности населения о преимуществах и экономической целесообразности проекта что в свою очередь снизили радиофобию у населения страны и недоверие к атомной энергетике.

*отсутствие квалифицированных кадров для эксплуатации АЭС*

Согласно общемировой практике, в среднем, на этапе эксплуатации АЭС требуется персонал в количестве около 2000 человек с высшим и средне-специальным образованием. При этом, работники станции, имеющие образование по ядерным специальностям, составляют около 20% от промышленно-производственного персонала АЭС.

Подготовка кадров в атомной отрасли ведется по специальностям «Ядерная физика», «Материалы для ядерной энергетике», «Ядерная физика и атомная энергетика». Контингент обучающихся на 2023–2024 составляет 253 человек. С 2011 года по 2023 год выпуск по вышеуказанным специальностям составил – 1649 человек.

Подготовка кадров по атомной отрасли в казахстанских вузах осуществляется на основе образовательных и двухдипломных программ.

Например, в Казахском национальном университете им. Аль-Фараби и Евразийском национальном университете им. Л. Н. Гумилева действует двухдипломная программа бакалавриата совместно с Российским университетом «Дубна».

Также Казахский национальный университет имени аль-Фараби совместно с Национальным исследовательским ядерным университетом «МИФИ» (РФ) запущены двухдипломные образовательные программы магистратуры «Теоретическая ядерная физика», «Ядерная медицина».

Обучающиеся проходят практику на таких предприятиях, как: АО «Ульбинский металлургический завод» (УМЗ) (АО «НАК «Казатомпром»), Институт ядерной физики РК (г. Алматы), Национальный ядерный центр РК (г. Курчатов), также в виду универсальности получаемых знаний на предприятиях металлургической отрасли, в научно-исследовательских лабораториях.

В течение 2022 – 2023 годов в целях налаживания международного сотрудничества по подготовке профильных кадров в атомной отрасли подписаны ряд меморандумов и деклараций с Францией, Венгрией и Российской Федерацией.

27 января 2023 года между Министерством энергетики и Министерством культуры и инноваций Венгрии подписан Меморандум о взаимопонимании по подготовке и обучению кадров в сфере мирного использования атомной энергии.

В целях практической реализации достигнутых договоренностей в рамках меморандума, в настоящее время проводятся переговоры по подготовке казахстанских специалистов атомной отрасли по направлению «Инженер по эксплуатации атомной электростанции» на базе университетов Венгрии со сроком на два семестра за счет средств венгерской стороны.

Кроме того, с руководством АЭС ПАКШ ведется работа по направлению казахстанских специалистов на стажировку на АЭС. На данный момент Министерством энергетики составлен и направлен в дирекцию АЭС ПАКШ список молодых специалистов атомной отрасли в количестве 40 человек с таких организации, как Комитет атомного и энергетического надзора и контроля, РГП «Национальный ядерный центр Республики Казахстан», РГП «Институт ядерной физики», ТОО «МАЭК» и ТОО «Казахстанские атомные электрические станции».

11 мая 2023 года в рамках подготовки профильных кадров для атомной отрасли между АО «НАК «Казатомпром» и Национальным исследовательским Томским политехническим университетом заключен Меморандум о сотрудничестве. Меморандум предусматривает профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации работников Общества.

В июне 2023 года по приглашению Международного института ядерной энергии Франции (I2EN) организован визит казахстанской делегации в образовательные центры атомной отрасли Франции и Великобритании.

Основной целью визита являлось обсуждение возможностей сотрудничества в области подготовки казахстанских кадров в учебных заведениях и образовательных центрах, осуществляющие подготовку и переподготовку специалистов для атомной отрасли Франции и Великобритании.

Подготовка кадров в атомной отрасли оказала влияние на социально-экономическое развитие страны в части повышения уровня квалификации населения в атомной отрасли.

### **В угольной промышленности**

*мировые тенденции по переходу к «зеленой экономике», которые влияют на объемы потребления угля*

По инициативе ТОО «Центра развития углехимии РК» Министерство промышленности и строительства совместно с угледобывающими предприятиями (АО «Богатырь», АО «Шубарколь Комир», АО «Шубарколь Премиум», ТОО «Угольный ресурс») организовало поездку в углехимические предприятия КНР (*China Salt Anhui Hong Sifang, Yankuang Lunan Chemicals, Shandong Mingquan, East China Engineering Science and Technology.*).

По данным китайских источников в КНР перерабатывается более 300 млн. тонн угля в год с получением практически всех видов базовых химических продуктов (*аммиак, этанол, топливо, полипропилен, водород, полиэтилентерефталат, ароматика и другие*).

Существующие технологии способны перерабатывать все виды и марок углей, причем в приоритете угли с низкой зольности и марки антрацит.

В ходе поездки были достигнуты договоренности с вице-президентами компаний «Shandon Energy Group» Ие Шэнфаном и «East China Engineering Science and Technology» Ву Иефэнгом о дальнейшем сотрудничестве.

В настоящее время Министерством промышленности и строительства

рассматривается вопрос об официальном приглашении руководства и представителей заинтересованных китайских компаний для проведения консультации и переговоров с потенциальными партнерами от казахстанской стороны.

При необходимости Министерством промышленности и строительства будет оказано содействие в проведении дополнительных переговоров и обсуждения дальнейших шагов по реализации проектов углехимии в стране.

*неполное соответствие продукции международным стандартам и нормам, гарантиям качества, применяемым на международных рынках*

Министерством промышленности и строительства совместно с Научно-исследовательским центром «Уголь» разрабатываются стандарты и утверждаются Комитетом технического регулирования и метрологии Министерством торговли и интеграции.

*высокая концентрированность рынка реализации угля для энергопроизводящих предприятий и коммунально-бытового сектора*

Министерством торговли и интеграции утвержден приказ за № 104-НҚ от 10 марта 2023 года «О внесении изменений в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 февраля 2015 года № 142 «Об утверждении перечня биржевых товаров», в котором предусмотрено увеличение доли реализации коммунально-бытового угля через товарные биржи с 10% на не менее 50% от общего годового объема коммунально-бытового угля, планируемого к поставке на внутренний рынок.

Кроме того, Приказом Министерством торговли и интеграции от 6 декабря 2023 года № 420-НҚ внесены изменения в «Правила биржевой торговли» (приказ МНЭ РК от 30 марта 2015 года № 280) в секции угля в части проведения отдельных торговых сессий по региональному признаку.

Это позволит проводить биржевые торги по региональному признаку в зависимости от потребности региона на отопительный сезон и в торгах будут участвовать только региональные операторы, зарегистрированные в данной административной территории.

**Ожидаемый результат**

По итогам 2023 года обеспечено 100% покрытие потребности энергопроизводящих предприятий, бюджетных организаций и населения в угольной продукции.

### **В нефтяной промышленности**

*низкие цены на нефть на внутреннем рынке по сравнению с экспортной ценой;*

*обязательства по поставкам нефти на внутренний рынок для «зрелых» месторождений*

Поэтапный переход от государственного регулирования розничных цен к полному рыночному ценообразованию, постепенно приведет к выравниванию экспортного и внутреннего нетбэков.

*отсутствие механизма налогового стимулирования повышения КИН на «зрелых» месторождениях с большими объемами остаточных извлекаемых*

*запасов*

28 декабря 2023 года внесены поправки в Кодекс о недрах и недропользовании о стимулировании истощающихся месторождений.

К критериям отнесения месторождения углеводородов к категории истощающихся относятся:

- для крупных месторождений углеводородов выработанность запасов должна составлять семьдесят и более процентов от утвержденных извлекаемых запасов и обводненность месторождения – восемьдесят пять и более процентов;

- текущий коэффициент извлечения нефти должен составлять 0,4 доли единицы и более.

Предлагаемые подходы направлены, в первую очередь, на сохранение рабочих мест и недопущение социальной напряженности в регионах за счет повышения или, хотя бы, максимально продолжительного поддержания полки добычи нефти.

*отсутствие стимулирования разработки освоения морских и сложных месторождений на суше.*

Для повышения конкурентоспособности и создания условий для привлечения дополнительных инвестиций в разработку сложных проектов, 10 января 2023 года введен в действие Закон, предусматривающий внедрение нового механизма – Улучшенного модельного контракта (*далее - УМК*).

В работу над УМК были вовлечены представители крупнейших мировых нефтегазовых компаний, работающих на территории Республики Казахстан, Ассоциации «Казахстанский Совет иностранных инвесторов» и Казахстанской Ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY».

Совместный диалог бизнеса и государства позволил выработать сбалансированный подход между интересами государства и инвестора, определить четкие критерии сложных проектов, а также временный пакет регуляторных и фискальных преференций.

Учитывая актуальность вопроса привлечения инвестиций в нефтегазовую отрасль и прогнозируемого спада спроса на нефть, Правительством внедрены критерии для сложных проектов, к которым будет применим УМК.

#### Пакет регуляторных преференций

Кодексом РК «О недрах и недропользовании» предусмотрен ряд регуляторных преференций, таких как:

- стабильность предоставляемого пакета преференций (*при этом стабильность не распространяется в целом на налоговое, экологическое законодательства и законодательство в сфере конкуренции*);

- возможность защиты нарушенных прав как в судах Казахстана, так и в международном арбитраже;

- упрощенный переход с этапа разведки на этап добычи

- поставка на внутренний рынок на этапе добычи по внутренним ценам до 25% для сложных проектов на суше и освобождение для морских проектов;
- самостоятельная разработка правил закупок товаров (работ, услуг).
- и другие регуляторные преференции.

На сегодняшний день, Министерством энергетики заключено 5 таких контрактов по сложным проектам (2-добыча, 3 разведка) с участием национальной компании и частных инвесторов, предполагающих инвестиции на сумму порядка 9,0 млрд долларов США.

*недостаточная пропускная способность на некоторых участках нефтепроводов для поддержания равномерной нагрузки по поставкам нефти на внутренний рынок для недропользователей и на экспорт*

Действующие мощности нефтепроводов не позволят в полной мере обеспечить сырьем Шымкентский НПЗ в 2029 году после его модернизации с 6 до 12 млн. тонн в год.

Также, учитывая дальнейшее снижение уровней добычи нефти на актюбинских и кумкольских месторождениях и для обеспечения устойчивой работы нефтегазового комплекса, обеспечения потребности внутреннего рынка в нефтепродуктах, и дальнейшей диверсификации экспортных маршрутов транспортировки, нефти по направлению в КНР, необходимо расширение пропускных мощностей на участках:

- нефтепровода «Кенкияк-Атырау» с 6 до 15 млн.тонн в год;
- нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» с 10 до 20 млн.тонн в год.

Необходимо подчеркнуть, что вопрос расширения нефтепроводов Кенкияк – Атырау и Кенкияк– Кумколь в увязке с расширением ШНПЗ (до 12 млн тонн в год). В этой связи отмечаем, что приступить к мероприятиям по реализации проекта расширения нефтепроводов можно будет после разработки ТЭО проекта расширения Шымкентского НПЗ.

*отсутствие диверсификации экспортных маршрутов транспортировки нефти*

Транскаспийский международный транспортный маршрут

В рамках подписанного Соглашения АО НК «КазМунайГаз» и SOCAR о транзите 1,5 млн тонн нефти, в 2023 году (март-декабрь) отгрузка нефти с порта Актау в направлении Баку-Тбилиси-Джейхан составила – 1 057 тыс. тонн.

Транспортировка нефти по вышеуказанному маршруту осуществляется на паритетной основе (50%/50%), от казахстанской стороны морским перевозчиком определен ТОО НМСК «Казмортрансфлот», от азербайджанской – ASCO.

В июне 2023 года АО НК «КазМунайГаз» и SOCAR подписали Меморандум о стратегическом сотрудничестве по транзиту казахстанской нефти через территорию Азербайджанской Республики.

В рамках исполнения вышеуказанного Меморандума, КМГ и SOCAR разработана Дорожная карта, основные цели которой увеличение объемов транзита казахстанской нефти через территорию Азербайджанской Республики.

Министерство энергетики и АО НК «КазМунайГаз» совместно с международными нефтяными компаниями (*далее – МНК*) проведены переговоры, где были обсуждены основные условия транскаспийских перевозок через территорию Азербайджанской Республики. В мае 2023 года АО НК «КазМунайГаз» и МНК подписали протокол по основным условиям транскаспийских перевозок через территорию Азербайджанской Республики.

#### **Нефтепровод «ДРУЖБА»**

В феврале 2023 года начаты поставки казахстанской нефти в адрес Rosneft Deutschland GmbH (RDG) на НПЗ г.Шведт.

*Справочно: по итогам 2023 года в направлении Германии транспортировано – 993 тыс. тонн.*

Германская сторона выражает заинтересованность в увеличении объемов поставок казахстанской нефти до 200 тыс. тонн в месяц (*2,4 млн. т/г*).

В декабре 2023 года трейдинговое подразделение KazMunayGas Trading (*далее – КМГТ*) продлило текущий термовый договор на поставку нефти из ресурсов Карачаганк Петролеум Оперейтинг Б.В. на 6 месяцев с января по июнь 2024 года по 100 тыс. тонн в месяц.

#### *дисбаланс цен на нефтепродукты с соседними странами*

12 апреля 2023г. были приняты приказы №138 «О внесении изменений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 8 декабря 2014 года №184 «Об утверждении Правил определения предельной цены на розничную реализацию нефтепродуктов, на которые установлено государственное регулирование цен», №139 «Об установлении предельных цен на оптовую реализацию нефтепродуктов для стационарных автозаправочных станций, на которое установлено государственное регулирование цен» (п.54), №140 «О внесении изменений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 19 мая 2015 года № 361 «Об установлении предельных цен на розничную реализацию нефтепродуктов, на которые установлено государственное регулирование цен».

- бензин Аи-92/93 со 182-187 (*в зависимости от региона*) до 205 тенге за литр (*в среднем рост на 20 тенге или 11%*);

- дизтопливо с 230-260 до 295 тенге за литр (*в среднем рост на 50 тенге или 20%*).

*неконтролируемые перетоки нефтепродуктов;*

*сезонные дефициты нефтепродуктов*

Утвержден совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 27 июля 2023 года № 282, Заместителя Премьер-Министра - Министра финансов Республики Казахстан от 28 июля 2023 года № 809, Министра внутренних дел Республики Казахстан от 28 июля 2023 года № 605 и Председателя Комитета национальной безопасности Республики Казахстан от 1 августа 2023 года № 647ке/па «О некоторых вопросах вывоза нефтепродуктов с территории Республики Казахстан», предусматривающий запрет на вывоз автомобильным транспортом бензинов, дизельного топлива и отдельных видов нефтепродуктов, зарегистрированный в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2023 года № 33224.

Также утвержден Перечень нефтепродуктов, запрещенных или ограниченных к экспорту из Республики Казахстан за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза (*приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 24 марта 2023 года № 118, в рамках реализации межведомственного протокола от 6 мая 2019 года между министерствами энергетики Республики Казахстан и Российской Федерации*). Согласно данному приказу запрет на вывоз с территории Республики Казахстан за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза отдельных видов нефтепродуктов действует до 31 декабря 2024 года.

Цены, указанные в приказе, определены на уровне средних цен соседних стран, и являются предельными. Хозяйствующие субъекты могут по своему усмотрению устанавливать цены ниже предельных.

Принятые и принимаемые меры позволили увеличить совокупные запасы дизтоплива в стране с 286 до 514 тыс. тонн (*32 суточная потребность*) и уменьшить количество АЗС без дизтоплива с 574 до 107 из 3191 или с 18,2 до 3,35 % (*всего 3191 АЗС*).

Совокупные запасы бензина Аи-92 в стране составили 280 тыс. тонн, что достаточно для покрытия 20 суточной потребности, а на бензин Аи-95 составили 51 тыс. тонн, что достаточно для покрытия 19 суточной потребности страны.

19 июля 2023 года между Министерствами РК и РФ подписан Протокол об увеличении поставок битума от 100 до 300 тыс. тонн. в год и РФ в РК.

19 декабря 2023 г. Законом Парламентом РК № 48 –VIII ратифицирован протокол о внесении изменения в Соглашение между Правительствами РК и РФ о торгово-экономическом сотрудничестве по поставкам нефти и нефтепродуктов в РК от 9 декабря 2010г. (в части отмены временного таможенного декларирования для возможности ДСК получать условия оплаты и поставки российского битума на конкурентной основе).

Также в декабре 2023 г. министерствами транспорта и энергетики, КАЖ и КМГ разработана и утверждена Дорожная карта по обеспечению битумом автодорожных проектов в 2024 году.

#### *рост внеплановых простоев установок НПЗ*

В соответствии с поручением Президента Республики Казахстан № 23-41-8.52 кбп от 4 февраля 2023 года рабочей группой из представителей министерств и ведомств разработан Комплексный план по снижению аварийности на НПЗ для реализации в период 2023 – 2028 гг.

#### *неэффективность процессинговой схемы переработки нефти*

12 января 2023 года в соответствии с внесенными изменениями в Закон Республики Казахстан «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов» осуществлен переход на комбинированную схему, предусматривающий:

- 1) поставку нефти на переработку нефтедобывающими организациями (*далее - НДО*);
- 2) поставку нефти на переработку взаимосвязанными с НДО (*доля участия НДО – 50 % и более*) маркетинговыми структурами;

3) покупку нефти непосредственно самими НПЗ и переход на комбинированную схему переработки нефти.

Данные изменения позволили исключить «непродуктивных посредников» по поставкам нефти (*давальцев*) и нефтепродуктов на внутренний рынок.

*Справочно: доля АО НК «КазМунайГаз» и ТОО «Petrosun» составляет 75,8 %, НДО – 10,5 %, через связанные с НДО маркетинговыми структурами – 13,2 %.*

При этом, с апреля 2023 года Шымкентский НПЗ осуществляет самостоятельный закуп нефти у компании «Тоталь энд Дунга» в объеме 12-13 тыс. тонн/месяц, Атырауский НПЗ осуществляет закуп у ТОО «Казахский ГПЗ» пентано-гексановой фракции для переработки до 4 тыс. тонн/месяц.

Таким образом, НПЗ осуществлен переход на комбинированную схему переработки нефти, в т.ч. переработка нефти НДО на условиях процессинга и закуп нефти НДО для самостоятельной переработки.

*недостаточность финансовых средств НПЗ в техническое обслуживание и развитие*

АО НК «КазМунайГаз» разработаны и утверждены технические задания для проведения аудита, разрабатывается категория предквалификационного отбора для проведения аудита в соответствии с порядком закупок АО «Самрук-Қазына».

Техническое перевооружение НПЗ будет проведено в период 2024 – 2028гг., начиная с технического аудита в 1-м квартале 2024 г.

Разработана программа технического перевооружения АНПЗ, разрабатываются программы по ПНХЗ и ШНПЗ для одобрения инвестиционным комитетом АО НК «КазМунайГаз» и закупа услуг/работ по аудиту Фондом.

*отсутствие учета оборота нефтепродуктов на нефтебазах*

Мониторинг запасов на нефтебазах будет реализован за счет цифровизации – оснащения резервуаров нефтебаз КПУ (*уровнемерами*) в соответствии с Законом РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам стимулирования инноваций, развития цифровизации, информационной безопасности и образования», поправки вступают в силу с 2024 года.

В 2023 году запущен и реализуется пилотный проект по передаче данных с контрольных приборов учета в режиме реального времени в ИС «СУНП» (в пилотном режиме КПУ установлены в ТОО «Аурика» с 57 резервуарами и ТОО «Уральская нефтехимическая компания» с 11 резервуарами), также ТОО «Гелиос», НБ «Жетыген» на 15 резервуарах.

Вышеуказанным нефтебазам предоставлен доступ в Личный кабинет СУНП согласно их запросу через e-отиниш. Данный доступ позволяет сотрудникам нефтебаз производить мониторинг данных КПУ в режиме реального времени.

По итогам 2023 года общее количество Нефтебаз согласно данным Министерства финансов составляет 376.



В настоящее время разработана схема движения нефтепродуктов от начала производства до конечного потребителя с учетом формирования ID кода для последующего мониторинга полного цикла движения нефтепродуктов, также разработана техническое задание на создание модуля мониторинга цикла движения нефтепродуктов и начаты работы по разработке модуля.

#### Ожидаемый результат

Согласно плану статистических работ, данные по ВВП методом производства с выделением доли нефтегазового сектора за 2023 год будут сформированы 31 июля 2024 года.

#### **В газовой промышленности**

*непривлекательные условия для добычи и переработки газа;*

Для повышения инвестиционной привлекательности газовой отрасли в части добычи и переработки газа в 2023 году был внедрен механизм Улучшенного модельного контракта на недропользование, включающий предоставления ряда преференций для газовых проектов.

*отсутствие инвестиционной привлекательности цены на товарный и сжиженный газ, поставляемых на внутренний рынок*

в части товарного газа:

Для повышения инвестиционной привлекательности газовой отрасли и для эффективного освоения ресурсов газа действующих и новых месторождений требуется инвестиционно привлекательная цена на товарный газ. В этой связи в 2023 году был внедрен стимулирующий механизм цены закупа газа у недропользователей.

в части сжиженного газа:

Для повышения инвестиционной привлекательности производства сжиженного нефтяного газа и проведения своевременного планово-предупредительных ремонтных работ заводам-производителям необходимо повышение предельных цен..

В этой связи 21 апреля 2023 года Агентством по защите и развитию конкуренции (далее – АЗРК) установлен новый уровень предельных розничных цен на сжиженный нефтяной газ в 6 регионах (*Восточно-Казахстанской, Северо-Казахстанской, Алматинской, Абайской, Жамбылской и г.Алматы*).

С 1 июля 2023 года приказом АЗРК были увеличены предельно розничные цены на 4-6 тенге/литр в зависимости от региона.

Вместе с тем Министерством энергетики с 1 июля 2023 года увеличен уровень предельных оптовых цен для заводов-производителей с 33 600 тенге/тонна до 40 320 тенге/тонна (*без НДС, рост на 20%*).

После получения компетенции по утверждению предельных розничных цен на сжиженный нефтяной газ Министерством энергетики были

переутверждены на прежнем уровне (утвержденные ранее АЗРК) предельные розничные цены с 1 января 2024 года.

*рост затрат на субсидирование внутреннего рынка газа*

АО НК «QazaqGaz» ежегодно несет убытки от реализации газа на внутреннем рынке. По итогам 2023 года объем субсидий по данному направлению составил 220 млрд тенге. В целях обеспечения достаточными ресурсами товарного газа и бесперебойного газоснабжения на внутреннем рынке Министерством энергетики совместно с АО НК «QazaqGaz» проведена работа по стимулированию инвестиций в газовые проекты путем предоставления фискальных преференций и выгодной закупочной цены на товарный газ для газодобывающих недропользователей.

*ожидаемый дефицит товарного и сжиженного газа на внутреннем рынке в пиковые периоды;*

*в части товарного газа:*

По итогам 2023 года начата добыча газа на 3 месторождениях (Анабай, Восточный Урихтау, Роджовское) с объемом извлекаемых запасов газа более 35 млрд м<sup>3</sup>.

*Справочно:*

3 ноября 2023 года состоялся запуск газового месторождения Анабай в промышленную эксплуатацию с извлекаемыми запасами газа 3,981 млрд м<sup>3</sup>.

4 декабря 2023 года состоялся запуск месторождения Восточный Урихтау в промышленную эксплуатацию с извлекаемыми запасами газа 2,067 млрд м<sup>3</sup>.

21 декабря 2023 года состоялся запуск газоконденсатного месторождения Роджовское с извлекаемыми запасами газа 29,463 млрд м<sup>3</sup>.

*в части сжиженного газа:*

Министерством энергетики в целях бесперебойного обеспечения сжиженным нефтяным газом приняты ряд среднесрочных мер:

- 8 декабря 2023 года подписан протокол между Министерством энергетики и ТОО «Тенгизшевройл» о поставке в общей сумме ежемесячно из ресурсов ТОО «Тенгизшевройл» - 20 000 тонн сжиженного нефтяного газа.

- 13 ноября 2023 года введен запрет на вывоз сжиженного нефтяного газа за пределы страны автомобильным и железнодорожным транспортом сроком на 6 месяцев до 13 мая т.г. На сегодняшний день Министерство энергетики на основании протокола межведомственной комиссией подготовлен и направлен на согласование государственным органам проект приказа о запрете экспорта на 6 месяцев с 14 мая т.г..

-16 января 2024 года подписано предварительное соглашение договора купли-продажи сжиженного нефтяного газа из ресурсов Северо-Каспийского проекта. Предварительное соглашение между АО «НК «QazaqGaz» и акционерами Северо-Каспийского проекта. Окончательный договор купли-продажи планируется подписать до конца 2024 года. Проект предусматривает покупку сжиженного нефтяного газа объемом до 700 тыс.тонн/год до конца 2027 года.

*ограниченность пропускной способности газотранспортной системы*

Одной из мер по решению вопроса обеспечения бесперебойной и безаварийной транспортировки газа является резервирование односторонних

газопроводов путем строительства новых ниток, такие как «Строительство лупинга МГ «Макат-Северный Кавказ» и «Строительство 2-ой нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен», которые реализованы в 2023 году.

Это в свою очередь позволило снизить вероятность возникновения внештатных ситуаций с резервированием участков газопроводов на котором находится порядка 3 тысяч дефектов.

*критическая изношенность газотранспортной инфраструктуры*

В целях обеспечения бесперебойной транспортировки газа для внутреннего рынка страны компанией АО «Интергаз Центральная Азия» за 2023 год осуществлено устранение 2097 дефектных труб с монтажом труб длиной 17,2 км.

**Ожидаемый результат**

По итогам 2023 года уровень газификации населения составил 60%, с обеспечением доступа населения к природному газу – 12 миллионов человек.

**В нефтегазохимической промышленности**

*недостаточность мощностей инфраструктуры СЭЗ для обеспечения энергоресурсами*

В 2023 году из республиканского бюджета выделено 49,5 млрд. тенге на строительство 2-очереди инфраструктуры СЭЗ «НИНТ».

Вместе с тем в 2023 году оператором строительства объектов инфраструктур на территории СЭЗ «НИНТ» (ТОО «KUS») были проведены конкурсные процедуры по определению подрядных организаций по корректировке ТЭО проекта, также строительству объектов инфраструктур.

*недостаточная сырьевая база для реализации нефтегазохимических проектов*

Все жирные фракции выделяемые из газа ТОО «Тенгизшевройл» будут перерабатываться для нужд проектов нефтегазохимии с высокой добавленной стоимостью.

В 2023 году с целью обеспечения проекта полиэтилен мощностью 1,25 млн.тонн/год необходимым сырьем, были проведены работы по согласованию объема поставки сухого газа с ТШО на Газосепарационный комплекс.

*низкий уровень потребления нефтегазохимической продукции.*

По итогам 2023 поставка полипропилена на внутренний рынок заводами ТОО «КРІ» и ТОО «Компания Нефтехим Ltd» составил 33,7 тыс. тонн, что на 43,4% больше в сравнении с 2022 годом (23,5 тыс. тонн).

**Ожидаемый результат**

По итогам 2023 года объем производства нефтегазохимической продукции высокого передела составил 358,7 тыс. тонн, что на 32,1% больше в сравнении с 2022 годом (271,4 тыс.тонн).

За 2023 год экспорт нефтегазохимической продукции составил 246 тыс. тонн, что показывает рост на 64% по сравнению с 2022 годом (150,1 тыс. тонн).

### **В энергосбережении и повышении энергоэффективности**

*отсутствие единого документа национального уровня в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности*

Для решения проблемы по отсутствию единого документа национального уровня в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности, Министерством промышленности и строительства разработана и Постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 марта 2023 года №264 утверждена Концепция развития сферы энергосбережения и повышения энергоэффективности Республики Казахстан на 2023-2029 годы.

*недостаточность инвестиций в сфере энергосбережения*

Для решения проблемы недостаточности инвестиций в сфере энергосбережения сообщаем, что в 2023 году в рамках Бюджетной программы 019 «Содействие развитию энергосбережения и повышения энергоэффективности» были одобрены 24 заявки на предоставление гарантий для реализации проектов в сфере энергоэффективности.

*отсутствие стимулирующих мер энергоэффективности городской инфраструктуры, вместе с тем реализация проектов через механизм энергосервисных контрактов (далее – ЭСКО) не закреплена действующим бюджетным законодательством.*

Для решения данной проблемы в 2023 году в рамках Бюджетной программы 056 «Обеспечение повышения энергоэффективности отраслей экономики» в Карту энергоэффективности включены 31 проект в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, из них 2 проекта ЭСКО.

Ожидаемый результат:

По итогам 2022 года энергоемкость энергетики была снижена на 2,5% от уровня 2021 года (в 2021 году энергоемкость энергетики составила 4,15 тнэ на тыс долларов США в ценах 2015 года, в 2022 году – 4,05 тнэ на тыс долларов США в ценах 2015 года). Энергоемкость ВВП за 2023 год будет опубликована Бюро национальной статистики в конце 2024 года.

### **Выводы и предложения**

В целях исполнения пункта 1 Общенационального плана мероприятий по реализации Послания Главы государства народу Казахстана от 1 сентября 2023 года «Экономический курс Справедливого Казахстана», утвержденного Указом Президента Республики Казахстан от 16 сентября 2023 года №353, Агентством по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан разработан проект Национального плана развития Республики Казахстан до 2029 года (далее - НПР до 2029 года). На сегодняшний день проект НПР находится на согласовании в государственных органах.

В этой связи, после утверждения НПР до 2029 года Концепция ТЭК требует следующие корректировки.

1. Касательно целевого индикатора «Добыча нефти».

В связи с переносом на месторождении Тенгиз сроков завершения Проекта будущего расширения с июня 2024 года на 1-е полугодие 2025 года, а также в связи с тем, что на месторождении Кашаган в октябре-ноябре 2024 года запланирован останов для подключения и ввода в эксплуатацию нового входного газосепаратора (слагкетчер) повлияет на плановые показатели целевого индикатора по «Добыче нефти» в сторону снижения на 2024 и 2025 годы.

2. Касательно целевого индикатора «Объем производства нефтегазохимической продукции»

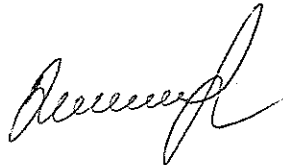
Изменения конфигурации проекта Бутадиен, также вхождение стратегических партнеров в проект Полиэтилен, повлияли на сроки реализации данных проектов.

В этой связи необходимо скорректировать показатели целевого индикатора на 2026-2029 годы.

3. Касательно направления Энергосбережение и повышение энергоэффективности.

В связи с принятой Концепцией развития сферы энергосбережения и повышения энергоэффективности Республики Казахстан на 2023 – 2029 годы (*постановление Правительства Республики Казахстан от 28 марта 2023 года №264*) во избежания дублирования полагаем целесообразным исключить направление Энергосбережение и повышение энергоэффективности из Концепции развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан на 2023 – 2029 годы.

**И.о. министра энергетики  
Республики Казахстан**



**А. Жамауов**