

**Отчет о реализации плана развития
Министерства энергетики Республики Казахстан на 2023-2027 годы,
утвержденного приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 декабря 2022 года №458
Период отчета: 2024 год**

1. Достижение целевых индикаторов, показателей результатов и исполнение мероприятий/проектов

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|---|--|-------------------------|-------------------|-----------------|------------------|------------------------------------|------|---|--|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Реализация Национального плана развития | | | | | | | | | |
| Направление I. Энергетика | | | | | | | | | |
| 1 | Ключевой национальный индикатор 17 Объем вводимых электрических мощностей с накоплением с 2022 года | административные данные | ГВт | | | 1,6 | 1,77 | 110,6 | достигнут По итогам 2024 года объем вводимых электрических мощностей с накоплением с 2022 года составил 1,77 ГВт или 110,6% от плана 1,6 ГВт (в 2022 году - 0,442 ГВт, 2023 году - 0,560 ГВт). |
| 2 | Ключевой национальный индикатор 18 Доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии, % от общего объема производства | административные данные | % | | | 6,0 | 6,43 | 107,2 | достигнут По итогам 2024 года доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии от общего объема производства составила 6,43%, что на 0,43% больше от плана (6%). |
| Цель: Обеспечение растущей потребности экономики страны в тепловой и электрической энергии, создание условий для развития возобновляемых источников энергии и атомной энергетики | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|---|-------------------------|-------------------|-----------------|------------------|------------------------------------|------|---|--|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 1. | Целевой индикатор 1 Объем вводимых электрических мощностей с накоплением с 2022 года | административные данные | ГВт | | | 1,68 | 1,77 | 105,3 | достигнут По итогам 2024 года объем вводимых электрических мощностей с накоплением с 2022 года составил 1,77 ГВт или 105,3% от плана 1,68 ГВт (в 2022 году - 0,442 ГВт, 2023 году - 0,560 ГВт). 2024 году введено 11 объектов генерации общей мощностью 771 МВт, из них: 3 традиционных объектов с суммарной мощностью 608 МВт (500 МВт блок №1 на Экибастузской ГРЭС-1, 65 МВт турбоагрегат №6 на Атырау ТЭЦ, 43 МВт котлоагрегат ст. №8 на Жезказганской ТЭЦ) и 8 объекта ВИЭ общей установленной мощностью 163,35 МВт (1 объект СЭС мощностью 20 МВт в Жамбылской области, 2 объекта ГЭС мощностью 17,9 МВт в Алматинской области и области Жетысу, 5 объекта ВЭС мощностью 125,45 МВт в Акмолинской, Актюбинской, Атырауской и Мангистауской областях). |
| 2. | Целевой индикатор 2 Доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии, % от общего объема производства | административные данные | % | | | 6,0 | 6,43 | 107,2 | достигнут По итогам 2024 года доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии от общего объема производства составила 6,43%, что на 0,43% больше от плана (6%). |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|--|-------------------------|----------------------|-----------------|--------------------------|------------------------------------|-----------------|---|--|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | | | | | | | | | <p>За 2024 год объем электроэнергии, выработанный объектами возобновляемой энергетики составил 7,581 млрд. кВтч (ВЭС – 4513,02 млн. кВтч, СЭС – 1889,59 млн. кВтч, ГЭС – 1177,13 млн. кВтч, БиоЭС – 1,58 млн. кВтч) что на 13,6% больше в сравнении с 2023 годом (6,675 млрд. кВтч), общий объем производства электрической энергии составил 117,9 млрд. кВтч.</p> <p>На 1 января 2025 года в Республике действуют 153 объектов ВИЭ (свыше 100 кВт) с установленной мощностью 3032,12 МВт:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 62 объектов ВЭС мощностью – 1 520,05 МВт; – 46 объектов СЭС мощностью – 1 222,61 МВт; – 42 объектов ГЭС мощностью – 287,685 МВт; – 3 объекта БиоЭС мощностью – 1,77 МВт. |
| 1.1. | Мероприятие 2: Строительство ВЭС ТОО «Jasil Jel Energy» | административные данные | ГВт млн. тенге | 2024 | акт ввода в эксплуатацию | 0,010 3400 | 0,010 3400 | 100 100 | исполнено <i>введен в эксплуатацию 26.11.2024 года</i> |
| 1.2. | Мероприятие 3: Строительство ВЭС ТОО «Jasil Jel Energy» | административные данные | ГВт млн. тенге | 2024 | акт ввода в эксплуатацию | 0,00495 1700 | 0,00495 1700 | 100 100 | исполнено <i>введен в эксплуатацию 26.11.2024 года</i> |
| 1.3. | Мероприятие 9: | | ГВт | | | 0,0125 | 0,0125 | 100 | исполнено |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|--|-------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|------------------------------------|---------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | Строительство ВЭС ТОО «ERG Capital Project» Хромтау | административные данные | млн. тенге | 2024-2025 | акт ввода в эксплуатацию | | | | <i>введен в эксплуатацию 31.12.2024 года</i> |
| 1.4. | Мероприятие 14: Замена устаревшего турбоагрегата и строительство нового турбоагрегата – 65 МВт АО «Атырауская ТЭЦ» | административные данные | ГВт | 2024 | акт ввода в эксплуатацию | 0,065 | 0,065 | 100 | исполнено <i>введен в эксплуатацию 31.12.2024 года</i> |
| | | млн. тенге | | | | 8233 | 8233 | 100 | |
| 1.5. | Мероприятие 19: Строительство СЭС ТОО «АЕС ASA» | административные данные | ГВт | 2024 | акт ввода в эксплуатацию | 0,020 | 0,020 | 100 | исполнено <i>введен в эксплуатацию 18.03.2024 года</i> |
| | | млн. тенге | | | | 6700 | 6700 | 100 | |
| 1.6. | Мероприятие 20: Строительство ВЭС ТОО «Sarkylmas Kuat» | административные данные | ГВт | 2024 | акт ввода в эксплуатацию | 0,050 | 0,050 | 100 | исполнено <i>введен в эксплуатацию 30.12.2024 года</i> |
| | | млн. тенге | | | | 16450 | 16450 | 100 | |
| 1.7. | Мероприятие 37: ГРЭС-1 – 500 МВт | административные данные | ГВт | 2024 | акт ввода в эксплуатацию | 0,500 | 0,500 | 100 | исполнено <i>введен в эксплуатацию 23.12.2024 года</i> Отклонение в освоении связано с исключением цены и работы за поставку и монтаж ТПН - 2. |
| | | млн. тенге | | | | 169000 | 145 180 | 85,9 | |
| 1.8. | Мероприятие 46: Верхне-Басканская ГЭС-2 ТОО «Baskan Power» | административные данные | ГВт | 2024 | акт ввода в эксплуатацию | 0,0149 | 0,0149 | 100 | исполнено <i>введен в эксплуатацию 25.12.2024 года</i> |
| | | млн. тенге | | | | 4902 | 4902 | 100 | |
| 1.9. | Мероприятие 53: Строительство ВЭС ТОО «ВЭС Толкын» | административные данные | ГВт | 2024 | акт ввода в эксплуатацию | 0,003 | 0,003 | 100 | исполнено <i>введен в эксплуатацию 26.11.2024 года</i> |
| | | млн. тенге | | | | 997 | 997 | 100 | |
| | <i>Финансовые ресурсы</i> | | млн. тенге | | | 211382 | 187562 | 88,7 | Отклонение в освоении связано с исключением цены и работы за поставку и монтаж ТПН – 2 при |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|--|--|-------------------------|-------------------|-----------------|------------------|------------------------------------|------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | | | | | | | | | реализации проекта ГРЭС-1 500 МВт. |
| | Человеческие ресурсы | | человек | | | 33 | 33 | 100 | |
| Направление 2. Минерально-сырьевая база: нефть и газ | | | | | | | | | |
| 3 | Ключевой национальный индикатор 2 Темпы реального роста экономики, % относительно прошлого года | | % | - | - | 5,3 | - | - | МНЭ ответственный по данному КНИ |
| 4 | Ключевой национальный индикатор 3 Индекс накопленного роста производительности труда, 2022=100 | | % | - | - | 109,0 | - | - | МНЭ ответственный по данному КНИ |
| Цель: Обеспечение растущей потребности экономики страны углеводородным сырьем и нефтепродуктами | | | | | | | | | |
| 3. | Целевой индикатор 3 Объем добычи нефти | административные данные | млн. тонн | - | - | 90,3 | 87,7 | 97,1 | не достигнуто На недостижение добычи нефти повлияли: - внеплановые остановки на месторождении Карачаганак в связи с техническими неполадками и снижение в связи с ограничением приема газа Оренбургским газоперерабатывающим заводом; - паводки. В результате размывания подъездных путей многие компании |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|---|-------------------------|----------------------|-----------------|--------------------------|------------------------------------|---------|---|--|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | | | | | | | | | откладывали ремонт и ввод скважин и не смогли достичь плановых показателей. На некоторых зрелых месторождениях наблюдается опережающая обводненность; - на Кашагане в октябре 2024г. проведен ремонт по подключению и вводу в эксплуатацию нового входного газосепаратора длительностью 21 день с полной остановкой производства. |
| 3.1. | Мероприятие 1: Реализация проекта будущего расширения на месторождении Тенгиз | данные «Тенгизшевройл» | млн. тенге | 2025 | акт ввода в эксплуатацию | 1 266 104 | 887 012 | 70 | на исполнении Снижения освоения финансовых средств на 30% или на 379 092 тенге в связи с успешным завершением проекта удалось оптимизировать расходы, что привело к экономии инвестированных средств. Рациональный подход к планированию и выполнению задач позволил снизить затраты без ущерба для качества. Акт ввода в эксплуатацию проекта будущего расширения на месторождении Тенгиз запланирован на 2025 год. |
| 4. | Целевой индикатор 4 Объем добычи газа | административные данные | млрд. м ³ | - | - | 60,5 | 59,0 | 97,5 | не достигнуто Незначительное снижение добычи газа связано с ремонтными работами на основных месторождениях Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, а также в связи с ограничениями в |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|--|--------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|------------------------------------|-------|---|--|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | | | | | | | | | приемке газа Оренбургским газоперерабатывающим заводом. |
| 4.1. | Мероприятие 1: Ввод в эксплуатацию месторождения Барханная | данные АО «НК «QazaqGaz» | кол-во | 2024-2025 | акт ввода в эксплуатацию | - | - | - | на исполнении Ввод в эксплуатацию месторождения Барханная запланировано на 2025 год. Недоосвоение средств связано с задержкой в процессе перевода земельного участка месторождения Барханная из категории земель лесного фонда в категорию земель промышленности. Данная процедура требует принятия постановления Правительства Республики Казахстан. Вследствие этой задержки начало бурения проектной скважины перенесено на 2025 год. |
| | | | млн. тенге | | | 2700 | 921,2 | 34,1 | |
| 5. | Целевой индикатор 5 Переработка нефти | административные данные | млн. тонн | - | - | 17,9 | 17,9 | 100 | достигнут По итогам 2024 года объем переработки нефти составил 17,9 млн. тонн или исполнено на 100 % к плану 2024 года (<i>план - 17,9 млн. тонн</i>). По итогам 2024 года производство 5 отдельных видов нефтепродуктов составило – 14,5 млн. тонн, в т.ч. автобензин – 5,46 млн. тонн, дизельное топливо – 5,38 млн. тонн, мазут – 1,99 млн. тонн, авиакеросин – 0,75 млн. тонн, битум – 0,924 млн. тонн. |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|---|--------------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|------------------------------------|--------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 5.1. | Мероприятие 1: Увеличение мощности по переработке нефти до 1,5 млн. тонн в год путем модернизации действующего производства ТОО «СП «CASPI BITUM» | отчетные данные АО «НК «КазМунайГаз» | кол-во | 2024-2025 | акт ввода в эксплуатацию | - | - | - | на исполнении Ввод в эксплуатацию данного проекта запланирован на 2025 год. 1 июля 2024 г. выплачен аванс – 14 900 млн. тенге или 50% от стоимости контракта (31,9 млрд. тенге), размещен заказ на изготовление и поставку до конца января 2025 г. оборудования длительного срока изготовления (ОДСИ) – вакуумной колонны Т-1102, вакуумной печи F-1102, 2-х электродегидраторов V-1102/ А,В и вакуумсоздающей системы 3-й степени гидроэжекции. С ноября 2024 г. начаты строительн-монтажные работы. Освоены 4 699 млн. тенге. Общий прогресс по СМР составляет 33,2 %, в т.ч. демонтажные работы – 100 %, строительные работы – 85 %, монтаж оборудования – 35 % и трубопроводов – 52 %. По закупу оборудования Изготовлено оборудования ~ 99%; Поставлено на строительную площадку – 81,7%. На стройплощадке находится 221 работник и 11 единиц спецтехники. |
| | | | млн. тенге | | | 6 521,5 | 19 599 | 300% | |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-----------------------------|---|---------------------------|-------------------|-----------------|------------------|------------------------------------|----------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 6. | Целевой индикатор 6 Индекс накопленного роста производительности труда в горнодобывающей промышленности и разработке карьеров | статистические данные БНС | % | - | - | 103,9 | - | - | Согласно плану статистических работ, данные за 2024 год будут сформированы 7 августа 2025 года. <i>Справочно:</i> По производительности труда по РК по видам экономической деятельности предварительные данные будут – 29 апреля, уточненные будут – 7 августа, окончательные будут – 19 декабря 2025 года. |
| <i>Финансовые ресурсы</i> | | - | млн. тенге | - | - | 1275325,5 | 907532,2 | 71,2 | Неосвоение финансовых средств связано со следующими проектами 1. Оптимизация расходов по проекту будущего расширения на месторождении Тенгиз, что привело к экономии инвестированных средств. 2. Перенос на 2025 год начало бурения проектной скважины на месторождений Барханная. |
| <i>Человеческие ресурсы</i> | | - | чел. | - | - | 39 | 39 | 100 | |
| 5 | Ключевой национальный индикатор 30 Инвестиции в основной капитал (ИОК), % от ВВП | статистические данные БНС | % | - | - | 15,0 | - | - | МНЭ ответственный по данному КНИ |
| 7. | Целевой индикатор 7 Инвестиции в основной капитал | статистические данные БНС | млрд. тенге | - | - | 6 000,0 | - | - | Согласно плану статистических работ данные за 2024 год будут сформированы 4 июля 2025 года. |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|---|--------------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|------------------------------------|---------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 7.1. | Мероприятие 1: Проект расширения Карачаганакского месторождения – Этап 1Б (проект ПРК-1Б) | данные КПО | кол-во | 2024-2027 | информация в МНЭ | 1 | 1 | 100 | исполнено По состоянию на 1 января 2025 года общий прогресс реализации проекта составляет 72,8%, что значительно опережает плановые показатели графика, установленные на уровне 37%. <i>Информация о текущем статусе направлено в МНЭ письмом №16-2-16/826-И от 05.02.2024 года.</i> |
| | | | млн. тенге | | | 100 716 | 101 773 | 101 | |
| 7.2. | Мероприятие 2: Реконструкция установки гидроочистки ДТ (ПНХЗ) | отчетные данные АО «НК «КазМунайГаз» | кол-во | 2024-2025 | акт ввода в эксплуатацию | - | - | - | на исполнении Отклонение в освоении связано с затянувшимися мероприятиями по корректировке ТЭО. Получено положительное заключение Рабочего Проекта от 31.12.2024 года. Общий статус поставки ОДСИ – 62,7%, выполнения СМР – 9,3%. Завершение проекта запланировано на 2025 год. |
| | | | млн. тенге | | | 3 726 | 34 | 0,9 | |
| 7.3. | Мероприятие 3: Строительство установки очистки СУГ (ПНХЗ) | отчетные данные АО «НК «КазМунайГаз» | кол-во | 2024 | акт ввода в эксплуатацию | 1 | 1 | 100 | исполнено <i>введен в эксплуатацию 30.12.2024 года</i> Неосвиеие связано с тем, что сумма реализации проекта была заложена по результатам ТЭО проекта и оценочной стоимости за проведение ПНР, после прохождения экспертизы рабочего проекта и сводной сметы на ПНР оптимизированы расходы на 5% или 350 млн. тенге. |
| | | | млн. тенге | | | 7 017 | 6 667 | 95 | |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|--|--------------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|------------------------------------|-------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 7.4. | Мероприятие 4: Строительство установки производства водорода | отчетные данные АО «НК «КазМунайГаз» | кол-во | 2024-2026 | акт ввода в эксплуатацию | - | - | - | на исполнении Отклонение в освоении финансовых средств связано с переносом сроков поставки оборудования с декабря 2024 г. на 1 кв. 2025 г. Ввод в эксплуатацию данного проекта запланирован на 2026 год. По итогам 2024 года проведена следующая работа: - разработан рабочий проект; - материалы рабочего проекта направлены на экспертизу; - размещены заказы на оборудование - проведены общественные слушания; - проведено рассмотрения 60% 3D модели установки. |
| | | | млн. тенге | | | 11 898 | 8 649 | 72,7 | |
| 7.5. | Мероприятие 5: Повышение эффективности (АНПЗ) | отчетные данные АО «НК «КазМунайГаз» | кол-во | 2024-2027 | акт ввода в эксплуатацию | - | - | - | исполнено По итогам 2024 года проведена следующая работа: - разработан рабочий проект «Строительство новой насосной станции для обеспечения налива автобензинов и авиатоплива на действующей автоматизированной установке тактового налива»; замена внутренних устройств колонн на установке КРГ и ГБ. Ввод в эксплуатацию данного проекта запланировано на 2027 год. |
| | | | млн. тенге | | | 836 | 836 | 100 | |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|---|----------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|------------------------------------|-------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 7.6. | Мероприятие 6: Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов (475 км) | отчетные данные АО «KEGOC» | км | 2024-2027 | акт ввода в эксплуатацию | - | - | - | на исполнении По итогам 2024 года заключены договоры «под ключ» на разработку ПСД, поставку оборудования, материалов и выполнение строительно-монтажных работ: 2 ЕРС контракта по ВЛ с ТОО «АВМ-Building 2007» и 3 ЕРС контракта по ПС Консорциумом ТОО «EIS Corporation», ТОО «Building and construction», ТОО «Научно-инжиниринговый центр Энергетика», по ВЛ 500 кВ «Шу – Жамбыл» и «Жамбыл – Шымкент» определены оптимальные варианты трасс ВЛ 500 кВ, велись работы по согласованию коридора трассы с районными отделами архитектуры и градостроительства, землепользователями и землевладельцами, велась работа по разработке землеустроительного проекта, по ПС 500 «Шу», ПС 500 «Жамбыл» получены положительные заключения РГП «Госэкспертиза» Экономия финансовых средств возникла в связи со снижением суммы капитализируемых вознаграждений по проекту. |
| | | | млн. тенге | | | 3,852 | 3,757 | 97,5 | |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|---|----------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|------------------------------------|-------|---|--|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 7.7. | Мероприятие 7: Объединение энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС Казахстана (604,3 км) | отчетные данные АО «KEGOC» | км | 2024-2027 | акт ввода в эксплуатацию | - | - | - | Ввод в эксплуатацию по данному мероприятию планируется с 2025 года. на исполнении По итогам 2024 года: разработано ТЭО, получено положительное заключение Госэкспертизы, утверждены ключевые показатели Проекта и переход проекта на этапы «Определение» и «Реализация», а также одобрено привлечение заемного финансирования ЕБРР, заключены 2 ЕРС-контракта по ПС на разработку ПСД, поставку оборудования, материалов и выполнение строительно-монтажных работ, заключен ЕРС-контракт по ВЛ на разработку ПСД, поставку оборудования, материалов и выполнение строительно-монтажных работ, Начаты работы по разработке ПСД (обследование ПС, согласование трассы ВЛ). Ввод в эксплуатацию запланирован с 2026 года. |
| | | | млн. тенге | | | 0,074 | 0,074 | 100 | |
| 7.8. | Мероприятие 8: | отчетные данные | кол-во | 2024-2027 | | - | - | - | на исполнении Перевыполнение обусловлено: |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|--|--------------------------|-------------------|-----------------|-----------------------|------------------------------------|--------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза. (Производство полиэтилена) | ТОО «Силлено» | млн. тенге | | акт выполненных работ | 20 000 | 35 039 | 175 | <p>- освоением по расходам EPC контракта заключенного с консорциумом TR, UTE Silleno, Sinopet Engineering (ранние работы, размещение заказов);</p> <p>- вертикальной планировкой (ранние работы на площадке): освоены услуги по авторскому и техническому надзору;</p> <p>- объемами по разработке FEED: перевыполнение из-за переходящих объемов и подписанных дополнительных соглашений с подрядчиками.</p> <p>По данному проекту получено положительное заключение государственной экспертизы на ТЭО Проекта.</p> <p>Приняты окончательные инвестиционные решения по Проекту со стороны АО «НК «КазМунайГаз», ПАО «Сибур-Холдинг» и Sinopet.</p> <p>В августе 2024 года – завершен EBD/FEED Проекта.</p> <p>В сентябре 2024 года – начаты ранние строительные работы по Проекту.</p> |
| 7.9. | Мероприятие 9: Строительство газоперерабатывающего | данные АО «НК «QazaqGaz» | кол-во | 2024-2026 | акт | - | - | - | <p>на исполнении</p> <p>Неосвоение плановых показателей связано с задержкой вопроса по</p> |
| | | | млн. | | | 95 592 | 94 608 | 99 | |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|---|---|-------------------------|-------------------|-----------------|----------------------|------------------------------------|------------|---|--|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | завода на месторождении Кашаган мощностью 1 млрд. м ³ /год | | тенге | | ввода в эксплуатацию | | | | таможенной очистке поставки оборудования с КНР - 40 вагонов с оборудованием на сумму 3,7 млрд. тенге были доставлены в декабре 2024 года, но из-за задержки растаможки на СВХ (склад временного хранения) в Атырау возникли проблемы с оформлением документов. Это также связано с изменившимися нормами касательно уплаты НДС в Налоговом Кодексе (исключение ст. 427 НК РК). Не предоставление актов выполненных работ (АВР) со стороны ГенПодрядчика за ноябрь/декабрь 2024 г. - в связи с намерением корректировки Проектно-сметной документации, через повторное прохождение ГосЭкспертизы. Ввод в эксплуатацию данного проекта запланирован на 2026 год. |
| | Финансовые ресурсы | - | млн. тенге | - | - | 239788,926 | 247609,831 | 103,3 | |
| | Человеческие ресурсы | - | чел. | - | - | 106 | 106 | 100 | |
| Иные цели государственного органа | | | | | | | | | |
| Направление 1. Энергетика | | | | | | | | | |
| Цель: Обеспечение бесперебойного электроснабжения и создание условий для развития атомной энергетики | | | | | | | | | |
| 8. | Целевой индикатор 8 Обеспеченность потребностей регионов в | административные данные | % | - | - | 100 | 100 | 100 | достигнут Согласно заявкам МИО в 2024 году в рамках бюджетной программы 041 |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|-------|---|-------------------------|-------------------|-----------------|---|------------------------------------|-------------|---|--|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | бесперебойном электроснабжении (согласно заявкам МИО*) | | | | | | | | «Развитие тепло-электроэнергетики» реализовано 15 проектов на сумму 52 625 000 тыс. тенге, из них 2 объекта введены в эксплуатацию. |
| 8.1. | Мероприятие 1: Реализация проектов по развитию тепло-электроэнергетики (за счет республиканского бюджета) | данные МИО | кол-во. | 2024-2026 | отчет об исполнении бюджетных инвестиционных проектов | 15 | 15 | 100 | исполнено В результате завершения всех БИП более 544 тыс. населения будет обеспечено бесперебойным электроснабжением, также более 586 тыс. населения будет обеспечен теплоснабжением. Это улучшит социально-бытовые условия жизни населения. |
| | | | млн. тенге | | | 52 625, 000 | 52 625, 000 | 100 | |
| 9. | Целевой индикатор 9 Индекс физического объема добычи урана | административные данные | % | - | - | 102 | 111 | 108,8 | достигнут Страна располагает вторыми по величине (14 % мировых запасов) достоверно подтвержденными разведанными запасами урана в мире, из которых 67 % пригодны для добычи самым низкзатратным методом подземного скважинного выщелачивания. Вся продукция природного урана, добываемая в стране, отправляется на экспорт и является базовым компонентом для ядерного топлива любой комплектации для всех мировых АЭС. Средняя цена на уран в 2024 году составила 85.14 \$/фунт или на 36,2% |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|--|--|-------------------------|------------------------------|-----------------|------------------|------------------------------------|--------------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | | | | | | | | | больше по сравнению с 2023 годом (62.51 \$/фунт). |
| 10. | Целевой индикатор 10 Уровень научной продуктивности в области атомной науки и техники | административные данные | кол-во раз от уровня 2020 г. | - | - | 2,47 | 2,47 | 100 | достигнут За 2024 год разработано 37 научных разработок, готовых к использованию в области атомной науки и техники (в 2020 году 15 научных разработок). |
| Задача: Создание условий для развития сферы использования атомной энергии | | | | | | | | | |
| 10.1. | Показатель результата 2.1 Количество отчетов о реализации научно-исследовательских работ в области использования атомной энергии | административные данные | кол-во | - | - | 5 | 5 | 100 | достигнут По 5 отчетам о реализации научно-исследовательских работ представлены РГП «Национальный ядерный центр Республики Казахстан» и РГП «Институт ядерной физики» получены положительные заключения Национального научного совета. |
| 10.1.1. | Мероприятие 1: Реализация научно-технической программы «Развитие атомной энергетики в Республике Казахстан» | административные данные | кол-во млн. тенге | 2024-2027 | отчеты РГП «НЯЦ» | 1 683,541 | 1 683,541 | 100 100 | исполнен РГП «Национальный ядерный центр Республики Казахстан» предоставлен отчет о научно-исследовательской работе № ИРН BR24792713. Получены положительные заключения Национального научного совета (от 13 декабря 2024 года) и государственной научно-технической экспертизы. |
| | Мероприятие 2: | | кол-во | | отчеты | 1 | 1 | 100 | исполнен |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|---------|--|-------------------------|----------------------|-----------------|------------------|------------------------------------|------------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 10.1.2. | Реализация научно-технической программы «Научно-техническое обеспечение экспериментальных исследований на Казахстанском материаловедческом токамаке КТМ» | административные данные | млн. тенге | 2024-2027 | РГП «НЯЦ» | 310,368 | 310,368 | 100 | РГП «Национальный ядерный центр Республики Казахстан» предоставлен отчет о научно-исследовательской работе № ИРН BR23891779. Получены положительные заключения Национального научного совета (от 13 декабря 2024 года) и государственной научно-технической экспертизы. |
| 10.1.3. | Мероприятие 3: Реализация научно-технической программы «Развитие комплексных научных исследований в области ядерной и радиационной физики на базе казахстанских ускорительных комплексов» | административные данные | кол-во млн. тенге | 2024-2027 | отчеты РГП «ИЯФ» | 1 300,0 | 1 300,0 | 100 | исполнен РГП «Институт ядерной физики» предоставлен отчет о научно-исследовательской работе № ИРН BR23891530. Получены положительные заключения Национального научного совета (от 13 декабря 2024 года) и государственной научно-технической экспертизы. |
| 10.1.4. | Мероприятие 4: Реализация научно-технической программы «Развитие ядерно-физических методов и технологий для инновационной модернизации экономики Казахстана» | административные данные | кол-во млн. тенге | 2024-2027 | отчеты РГП «ИЯФ» | 1 200,0 | 1 200,0 | 100 | исполнен РГП «Институт ядерной физики» предоставлен отчет о научно-исследовательской работе № ИРН BR23891691. Получены положительные заключения Национального научного совета (от 13 декабря 2024 года) и государственной научно-технической экспертизы. |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|---|---|-------------------------|--------------------------|-----------------|------------------|------------------------------------|----------------|---|--|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 10.1.5. | Мероприятие 5: Реализация научно-технической программы «Развитие новых научных исследований в области радиационного материаловедения, конструкционных материалов, наноматериалов на исследовательском реакторе ВВР-К» | административные данные | кол-во млн. тенге | 2024-2027 | отчеты РГП «ИЯФ» | 1 300,0 | 1 300,0 | 100 | исполнен РГП «Институт ядерной физики» предоставлен отчет о научно-исследовательской работе № ИРН BR20081011. Получены положительные заключения Национального научного совета (от 13 декабря 2024 года) и государственной научно-технической экспертизы. |
| 11. | Целевой индикатор 11 Уровень обследованных территорий, отнесенных к зоне чрезвычайного радиационного риска | административные данные | % | - | - | 100 | 100 | 100 | достигнут В 2024 году обследовано 1 061,0 км ² территории от общей площади – 2 702 км ² (в 2023 году обследовано 1 641,0 км ² территории). |
| Задача: Обеспечение радиационной безопасности на территории Республики Казахстан | | | | | | | | | |
| 11.1. | Показатель результата 3.1 Количество обследованных зон радиационного риска | административные данные | кол-во | - | - | 1 | 1 | 100 | достигнут Проведено комплексное экологическое обследование территорий, отнесенных к зоне чрезвычайного риска, общей площадью 1061 км ² (Саржалский сельский округ и населенный пункт Саржал) с подготовкой материалов комплексного экологического обследования. |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|--------|--|-------------------------|-------------------|-----------------|------------------|------------------------------------|---------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 11.1.1 | Мероприятие 1: Реализация работ по комплексному экологическому обследованию части территории Саржалского сельского округа, населенных пунктов Иса, Сарапан, Саржал, участка реки Шаган и прибрежной территории | административные данные | км ² | 2024-2024 | отчеты РГП «НЯЦ» | 1 061 | 1 061 | 100 | <p>исполнено</p> <p>В результате проведенных работ установлено, что на обследуемой части территории Саржалского сельского округа (1061 км²) и на территории населенного пункта Саржал значение среднегодовой эффективной дозы от техногенных радионуклидов, образовавшихся в результате испытаний ядерного оружия, не превышает уровень вмешательства 0,3 м³в/год, согласно Гигиеническим нормативам к обеспечению радиационной безопасности.</p> <p>Согласно Критериям оценки экологической обстановки территорий, обследуемая часть территорий Саржалского сельского округа (1061 км²) и населенного пункта Саржал не представляют радиационной опасности для населения.</p> <p>По результатам обследования получены новые научно-обоснованные данные о радиационном состоянии территорий, отнесенных к зоне чрезвычайного риска, определены содержание радионуклидов в окружающей среде и дозовые нагрузки на население, которые</p> |
| | | | млн. тенге | | | 121,850 | 121,850 | | |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|--|--|-------------------------|-------------------|-----------------|---|------------------------------------|--------------------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | <i>Финансовые ресурсы</i> | - | млн. тенге | | - | 59065,4 63 | 59065,4 63 | 100 | представлены в материалах комплексного обследования территорий. Полученные результаты позволят снизить социальное напряжение в обществе, связанное с негативным отношением к условиям жизни вблизи ядерного полигона. |
| | <i>Человеческие ресурсы</i> | - | чел. | - | - | 30 | 30 | 100 | |
| Направление 2. Минерально-сырьевая база: нефть и газ | | | | | | | | | |
| Цель. Газификация страны и увеличение доли внутристрановой ценности в контрактах на недропользование (УВС и уран) и объема производства нефтегазохимической продукции | | | | | | | | | |
| 12. | Целевой индикатор 12 Уровень газификации населения | административные данные | % | - | - | 61,8 | 62,4 | 101 | достигнут В 2024 году в рамках бюджетной программы 003 и за счет средств АО «ФНБ «Самрук-Казына» на реализацию 200 проектов было выделено 193,7 млрд. тенге, из них завершено 92 проекта или 92 населенных пунктов с населением 303 604 тысячи человек получили доступ к природному газу. |
| 12.1. | Мероприятие 1.1: Реализация проектов по газификации населения (за счет республиканского бюджета) | административные данные | ед. млн. тенге | 2024-2027 | отчет об исполнении бюджетных инвестиционных проектов | 52 5 977,784 | 52 5 977,784 | 100 100 | исполнено По итогам 2024 года 44 081 человек или 32 населенных пунктов получили доступ к газу. Создано 276 рабочих мест. Построено более 221 км. газопровода. |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|--|---|-------------------------|-------------------|-----------------|---|------------------------------------|-----------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| 12.2. | Мероприятие 1.2: Реализация проектов по газификации населения (за счет целевого трансферта из Национального фонда) | административные данные | кол-во | 2024-2025 | отчет об исполнении бюджетных инвестиционных проектов | 89 | 89 | 100 | исполнено По итогам 2024 года 168 892 человек или 30 населенных пунктов получили доступ к газу. Создано 2 824 рабочих мест. Построено более 2061 км. газопровода. |
| | | | млн. тенге | | | 82692,613 | 82692,613 | 100 | |
| 12.3. | Мероприятие 1.3: Начало реализация проектов по газификации населения (за счет внебюджетных средств) | административные данные | кол-во | 2024 | отчет МИО | 146 | 144 | 98,6 | не исполнено По итогам 2024 года акиматами областей освоено 104,5 млрд. тенге (99,4%), неосвоено 0,584 млн. тенге по двум проектам (Алматинская область - 0,386 млн тенге, Акмолинская область - 0,197 млн. тенге). |
| | | | млн. тенге | | | 105098,834 | 104515,02 | 99,4 | |
| 13. | Целевой индикатор 13 Доля внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг недропользователей по углеводородам и добыче урана | административные данные | % | - | - | 61,8 | 61,86 | 100,1 | достигнут По итогам 2024 года составил 6 081 млрд. тенге, среднеотраслевой показатель доли ВЦ составил 61,86% на сумму 3 762 млрд. тенге. |
| Задача: Увеличение доли внутристрановой ценности в закупках товаров, работ, услуг | | | | | | | | | |
| 13.1. | Показатель результата 4.1 Количество контрактов на недропользование, предусматривающих цифровые обязательства по внутристрановой ценности (местного содержания) в товарах | административные данные | ед. | - | - | 210 | 210 | 100 | достигнут Согласно 210 контрактам на недропользование среднеотраслевой показатель доли ВЦ составил 61,86% |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|--------|---|-------------------------|-------------------|-----------------|------------------|------------------------------------|---------------|---|---|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | (при наличии), работах и услугах | | | | | | | | |
| 13.1.1 | Мероприятие 1: Мониторинг выполнения недропользователями обязательств по закупкам товаров, работ и услуг у казахстанских производителей | ИС ЕГСУ ИС СПОН | кол-во | 2024-2027 | отчет САЦ ТЭК | 4 | 4 | 100 | исполнено Согласно представленным отчетам САЦ ТЭК, по итогам 2024 года в разрезе ТРУ: – общий объем закупок товаров составил 1 091 млрд. тенге, в т.ч. ВЦ – 405,8 млрд. тенге или 37,1%; – общий объем закупок работ составил 2 351 млрд. тенге, в т.ч. ВЦ – 1 868 млрд. тенге или 79,5%; – общий объем закупок услуг составил 2 638 млрд. тенге, в т.ч. ВЦ – 1 487 млрд. тенге или 56,4%. |
| 14. | Целевой индикатор 14 Объем производства нефтегазохимической продукции | административные данные | тыс. тонн | - | - | 525,0 | 540,0 | 102,8% | достигнут Из общего объема производства нефтегазохимической продукции поставка на внутренний рынок составила 99,1 тыс. тонн, экспорт составил 440,9 тыс. тонн. |
| | <i>Финансовые ресурсы РБ</i> | - | - | - | - | 88787,2 48 | 88787,2 48 | 100 | - |
| | <i>Финансовые ресурсы ЧИ</i> | | | | | 105098,834 | 104515,02 | 99,4 | Неосвоение по двум регионам на 583,814 тыс. тенге: – Алматинская область – 386,677 тыс. тенге; Акмолинская область 197,137 тыс. тенге. |
| | <i>Человеческие ресурсы</i> | - | - | - | - | 33 | 33 | 100 | - |

| № п/п | Наименование | Источник информации | Единица измерения | Срок исполнения | Форма завершения | Показатель / объемы финансирования | | | Информация о достижении / исполнении / освоении (с причинами недостижения / неисполнения / неосвоения) |
|----------|-----------------------------------|---------------------|-------------------|-----------------|------------------|------------------------------------|--------------------|---|--|
| | | | | | | План | Факт | Доля (%) достижения / исполнения / освоения | |
| | Итого финансовые ресурсы | | | | | 1986119,151 | 1601742,942 | 80,6 | |
| | из них: | | | | | | | | |
| | республиканский бюджет | | | | | 154523,891 | 154523,891 | 100 | |
| | внебюджетные средства | | | | | 1831595,260 | 1447219,051 | 79 | |
| | Итого человеческие ресурсы | | | | | 241 | 241 | 100 | |

2. Аналитическая записка

1) ЦИ «Объем вводимых электрических мощностей с накоплением с 2022 года»

По итогам 2024 года объем вводимых электрических мощностей с накоплением с 2022 года при плане 1,68 ГВт факт составил 1,77 ГВт или 105,3% (в 2022 году - 0,442 ГВт, 2023 году – 0,560 ГВт).

2024 году введено 11 объектов генерации общей мощностью 771 МВт, из них: 3 традиционных объектов с суммарной мощностью 608 МВт (500 МВт блок №1 на Экибастузской ГРЭС-1, 65 МВт турбоагрегат №6 на Атырау ТЭЦ, 43 МВт котлоагрегат ст. №8 на Жезказганской ТЭЦ) и 8 объекта ВИЭ общей установленной мощностью 163,35 МВт (1 объект СЭС мощностью 20 МВт в Жамбылской области, 2 объекта ГЭС мощностью 17,9 МВт в Алматинской области и области Жетысу, 5 объекта ВЭС мощностью 125,45 МВт в Акмолинской, Актюбинской, Атырауской и Мангистауской областях)

На 1 января 2025 года располагаемая мощность электростанций Казахстана составляет 21,1 ГВт.

В 2024 году объем потребления электрической энергии составил 119,9 млрд. кВтч, что на 4,2 % больше в сравнении с 2023 годом (115 млрд. кВтч в 2023 году), производство электрической энергии составило 117,9 млрд. кВтч (112,8 млрд. кВтч в 2023 году).

2) ЦИ «Доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии, % от общего объема производства»

По итогам 2024 года доля электроэнергии от возобновляемых источников энергии от общего объема производства составила 6,43%, что на 0,43% больше от плана (6%).

За 2024 год объем электроэнергии, выработанный объектами возобновляемой энергетики составил 7,581 млрд. кВтч (ВЭС – 4513,02 млн. кВтч, СЭС – 1889,59 млн. кВтч, ГЭС – 1177,13 млн. кВтч, БиоЭС – 1,58 млн. кВтч) что на 13,6% больше в сравнении с 2023 годом (6,675 млрд. кВтч), общий объем производства электрической энергии составил 117,9 млрд. кВтч.

В настоящее время в Республике действуют 153 объектов ВИЭ (свыше 100 кВт) с установленной мощностью 3032,12 МВт:

- 62 объектов ВЭС мощностью – 1 520,05 МВт;
- 46 объектов СЭС мощностью – 1 222,61 МВт;
- 42 объектов ГЭС мощностью – 287,685 МВт;
- 3 объекта БиоЭС мощностью – 1,77 МВт.

3) ЦИ «Объем добычи нефти»

Объем добычи нефти по итогам 2024 года составил 87,7 млн. тонн или 97,1% к плану 2024 года (план 90,3 млн. тонн).

из них:

- ТШО 27,8 млн. тонн 103% от плана (27,0 млн. тонн);
- КПО 12,2 млн. тонн 95,3% от плана (12,8 млн. тонн);
- НКОК 17,4 млн. тонн 92,1% от плана (18,9 млн. тонн).

Причины недостижения добычи нефти:

– внеплановые остановки на месторождении Карачаганак в связи с техническими неполадками и снижением в связи с ограничением приема газа Оренбургским газоперерабатывающим заводом.

– паводки. В результате размывания подъездных путей многие компании откладывали ремонт и ввод скважин и не смогли достичь плановых показателей. На некоторых зрелых месторождениях наблюдается опережающая обводненность.

– на Кашагане в октябре 2024 года проведен ремонт по подключению и вводу в эксплуатацию нового входного газосепаратора длительностью 21 день с полной остановкой производства.

По итогам 2024 года экспорт нефти составил 68,6 млн. тонн (*в 2023 году 70,5 млн.тонн*).

4) ЦИ «Объем добычи газа»

По итогам 2024 года объем добычи газа составил 59,0 млрд. м³ или исполнено на 97,5% к плану 2024 года (*план 60,5 млрд. м³*),

из них:

- ТШО 15,0 млрд. м³ 99,4% от плана (*15,1 млрд. м³*);

- КПО 25,5 млрд. м³ 97,6% от плана (*23,9 млрд. м³*);

- НКОК 11,3 млрд. м³ 100% от плана (*11,3 млрд. м³*).

Снижение добычи газа связано с ремонтными работами на основных месторождениях Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, а также в связи с ограничениями в приемке газа Оренбургским газоперерабатывающим заводом.

По итогам 2024 года экспорт газа вырос на 1,8% в сравнении с 2023 годом (*в 2024 году – 5,7 млрд. м³, в 2023 году – 5,6 млрд. м³*).

5) ЦИ «Переработка нефти»

По итогам 2024 года объем переработки нефти составил 17,9 млн. тонн или исполнено на 100 % к плану 2024 года (*план - 17,9 млн. тонн*).

В том числе:

– ТОО «СП «CaspiBitum» – 0,654 из 1 млн. тонн или 65,5%;

– ТОО «АНПЗ» – 5,5 из 5,5 млн. тонн или 100%;

– ТОО «ПНХЗ» – 5,5 из 5,5 млн. тонн или 100%;

– ТОО «ПКОП» – 5,7 из 5,8 млн. тонн или 99%;

– АО «Конденсат» – 0,109 из 0,200 млн. тонн или 54,6%.

Производство 5 отдельных видов нефтепродуктов составило – 14,5 млн. тонн в т.ч. автобензин – 5,46 млн. тонн, дизельное топливо – 5,38 млн. тонн, мазут – 1,99 млн. тонн, авиакеросин – 0,75 млн. тонн, битум – 0,924 млн. тонн.

Увеличение переработки в 2024 году на 2,3% больше в сравнении с 2023 годом (*в 2023 году 14,17 млн. тонн*).

6) ЦИ «Индекс накопленного роста производительности труда в горнодобывающей промышленности и разработке карьеров»

Согласно плану статистических работ данные за 2024 год производительности труда по РК по видам экономической деятельности предварительные данные будут – 29 апреля, уточненные будут – 7 августа, окончательные будут – 19 декабря 2025 года.

7) ЦИ «Инвестиции в основной капитал»

Согласно плану статистических работ данные по инвестициям в основной капитал за 2024 год будут сформированы 4 июля 2025 года.

8) ЦИ «Обеспеченность потребностей регионов в бесперебойном электроснабжении (согласно заявкам МИО*)»

По итогам 2024 года обеспеченность потребностей регионов в бесперебойном электроснабжении (согласно заявкам МИО) составила 100 %, при плане 100 %.

Согласно заявкам МИО в 2024 году в рамках бюджетной программы 041 «Развитие тепло-электроэнергетики» реализовано 15 проектов на сумму 52 625 000 тыс. тенге, из них 2 объекта введены в эксплуатацию.

Справочно:

- Акимат г. Астана – 4 проекта;
- Акимат г. Шымкент – 1 проект;
- Акимат Акмолинской области – 2 проекта;
- Акимат Атырауской области – 1 проект;
- Акимат ЗКО – 2 проекта;
- Акимат области Жетісу – 2 проекта;
- Акимат Костанайской области – 1 проект;
- Акимат Кызылординской области – 1 проект;
- Акимат Туркестанской области – 1 проект.

В целом ввод данных объектов позволит обеспечить более 544 тыс. населения бесперебойным электроснабжением и более 586 тыс. населения будет обеспечено теплоснабжением, что улучшит социально-бытовые условия жизни населения.

9) ЦИ «Индекс физического объема добычи урана»

По итогам 2024 года индекс физического объема составил 111% или на 9% выше плана (*план – 102%*).

Страна располагает вторыми по величине (14 % мировых запасов) достоверно подтвержденными разведанными запасами урана в мире, из которых 67 % пригодны для добычи самым низкзатратным методом подземного скважинного выщелачивания.

Вся продукция природного урана, добываемая в стране, отправляется на экспорт и является базовым компонентом для ядерного топлива любой комплектации для всех мировых АЭС.

Средняя цена на уран в 2024 году составила 85.14 \$/фунт или на 36,2% больше по сравнению с 2023 годом (*62.51 \$/фунт*).

По итогам 2024 года ожидаемая сумма налогов превысит 650 млрд тенге, что более чем на 40% больше аналогичного показателя 2023 года (*454 млрд. тенге*).

За 9 месяцев 2024 года АО «НАК «Казатомпром» и его дочерними зависимыми организациями было уплачено 476 млрд тенге налогов. На предприятиях АО «НАК «Казатомпром» трудоустроены более 21 тысяч человек.

10) ЦИ «Уровень научной продуктивности в области атомной науки и техники»

Достижение ЦИ в 2024 году (37 научных разработок, готовых к использованию в области атомной науки и техники) составило 2,47 раза по отношению к уровню 2020 года (15 научных разработок, готовых к использованию в области атомной науки и техники) или 100% выполнение.

Проведены научные исследования по 5 научно-техническим программам, которые выполняются в рамках бюджетной подпрограммы «Прикладные научные исследования технологического характера в сфере атомной энергетики».

Вместе с тем, были поданы 3 заявки на патент, опубликовано 48 статей в рейтинговых зарубежных научных изданиях и изданиях, рекомендованных Комитетом по обеспечению качества в сфере науки и высшего образования Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан.

Социально-экономический эффект:

Результаты научных исследований способствуют расширению возможностей использования ядерной науки, ядерных и радиационных технологий в атомной отрасли, медицине и промышленности, а также поддержанию на высоком уровне научно-технологической базы и интеллектуального потенциала атомной отрасли.

Разработка новых типов радиофармпрепаратов и использование их в отечественных клиниках, позволит уменьшить затраты на лечение, проводимое за рубежом, и повысить доступность высокоэффективной терапии злокачественных заболеваний для населения страны и, как следствие, снижение экономической нагрузки на систему здравоохранения Республики Казахстан.

Научно-техническое обеспечение экспериментальных исследований на Казахстанском материаловедческом токамаке КТМ позволяет Казахстану быть в числе наиболее технологически развитых стран мира, обладающих и развивающих управляемый термоядерный синтез – наиболее перспективную и безопасную энергетическую технологию.

11) ЦИ «Уровень обследованных территорий, отнесенных к зоне чрезвычайного радиационного риска»

Достижение ЦИ в 2024 году составило 100% (в 2023 году – 1 641,0 км² территории и в 2024 году – 1 061,0 км² территории от общей площади – 2 702 км²).

Проведено комплексное экологическое обследование территорий, отнесенных к зоне чрезвычайного риска, общей площадью 1061 км² (Саржалский сельский округ и населенный пункт Саржал) с подготовкой материалов комплексного экологического обследования. В рамках комплексного экологического обследования получены данные о радиационном состоянии почвенного и растительного покрова, водной и воздушной среды, животного мира на территориях, отнесенных к зоне чрезвычайного радиационного риска.

В результате проведенных работ установлено, что на обследуемой части территории Саржалского сельского округа (1061 км²) и на территории населенного пункта Саржал значение среднегодовой эффективной дозы от техногенных радионуклидов, образовавшихся в результате испытаний ядерного оружия, не превышает уровень вмешательства 0,3 мЗв/год, согласно Гигиеническим

нормативам к обеспечению радиационной безопасности.

Согласно Критериям оценки экологической обстановки территорий, обследуемая часть территорий Саржалского сельского округа (1061 км²) и населенного пункта Саржал не представляют радиационной опасности для населения.

Социально-экономический эффект:

По результатам обследования получены новые научно-обоснованные данные о радиационном состоянии территорий, отнесенных к зоне чрезвычайного риска, определены содержание радионуклидов в окружающей среде и дозовые нагрузки на население, которые представлены в материалах комплексного обследования территорий. Полученные результаты позволят снизить социальное напряжение в обществе, связанное с негативным отношением к условиям жизни вблизи ядерного полигона.

12) ЦИ «Уровень газификации населения»

По итогам 2024 года уровень газификации составил 62,4% или 12 668 620 человек получили доступ к природному газу.

| Всего по областям | | Общая протяж. газопроводов, км | Числ. населения области | Числ. газифицированного населения на 01.01.2025 г. | Уровень газификации населения области (города), % | |
|-------------------|----------------|--------------------------------|-------------------------|--|---|---------------|
| | | | | | На 1.01.2024г | На 1.01.2025г |
| | | 86 806 | 20 286 084 | 12 668 620 | 60 | 62,4 |
| 1 | г. Астана | 800 | 1 528 887 | 216 000 | 14,3 | 14,1 |
| 2 | Акмолинская | 648 | 787 778 | 47 500 | 2,4 | 6,0 |
| 3 | г. Алматы | 6 019 | 2 292 333 | 2 278 579 | 99,0 | 99,4 |
| 4 | Алматинская | 4 837 | 1 560 377 | 1 213 000 | 72,3 | 77,7 |
| 5 | Область Жетісу | 2 878 | 694 400 | 392 600 | 45,7 | 56,5 |
| 6 | Атырауская | 6 335 | 710 876 | 709 961 | 99,7 | 99,9 |
| 7 | Актюбинская | 11 140 | 949 601 | 907 818 | 94,4 | 95,6 |
| 8 | ВКО | 360 | 723 980 | 23 590 | 3,2 | 3,26 |
| 9 | Область Абай | 0 | 602 882 | 0 | 0,0 | 0 |
| 10 | Жамбылская | 7 430 | 1 222 513 | 1 113 410 | 91,1 | 91,1 |
| 11 | ЗКО | 10 077 | 696 058 | 694 132 | 99,8 | 99,7 |
| 12 | Кызылординская | 4 644 | 846 336 | 676 586 | 74,9 | 79,9 |
| 13 | Костанайская | 4 327 | 825 597 | 492 302 | 58,7 | 59,6 |
| 14 | Карагандинская | 345,35 | 1 133 984 | 38 356 | 1,5 | 3,38 |
| 15 | Область Ұлытау | 154 | 221 317 | 7 855 | 2,7 | 3,55 |
| 16 | Манғыстауская | 4 876 | 805 363 | 804 901 | 99,9 | 99,94 |
| 17 | Туркестанская | 13 327 | 2 154 334 | 1 833 455 | 77,0 | 85,1 |
| 18 | г. Шымкент | 8 609 | 1 256 263 | 1 218 575 | 96,0 | 97,0 |
| 19 | СКО | 0 | 522 167 | 0 | 0,0 | 0 |
| 20 | Павлодарская | 0 | 751 038 | 0 | 0,0 | 0,0 |

В итоге за счет средств республиканского бюджета и средств АО «НФ «Самрук-Казына» 303 тыс. человек или 92 населенных пунктов получили доступ к газу. Проведено строительство более 4 000 км газопроводов, завершено

строительство 93 проектов газоснабжения.

13) ЦИ «Доля внутривострановой ценности в закупках товаров, работ и услуг недропользователей по углеводородам и добыче урана»

По итогам 2024 года составил 6081 млрд. тенге, среднеотраслевой показатель доли ВЦ составил 61,86% на сумму 3762 млрд. тенге.

В разрезе ТРУ:

- общий объем закупок товаров составил 1091 млрд. тенге, в т.ч. ВЦ – 405,8 млрд. тенге или 37,1%;

- общий объем закупок работ составил 2351 млрд. тенге, в т.ч. ВЦ – 1868 млрд. тенге или 79,5%;

- общий объем закупок услуг составил 2638 млрд. тенге, в т.ч. ВЦ – 1487 млрд. тенге или 56,4%.

14) ЦИ «Объем производства нефтегазохимической продукции»

По итогам 2024 года объем производства нефтегазохимической продукции составил 540 тыс. тонн, что составляет 102,8 % от плана (525 тыс. тонн).

В том числе:

- метил-трет-бутиловый эфир – 46,3 тыс. тонн или 111,3% к аналогичному периоду прошлого года (2023 г. – 41,6 тыс. тонн);

- полипропилен – 301,7 тыс. тонн или 138,8% к аналогичному периоду прошлого года (2023 г. – 217,3 тыс. тонн);

- бензол – 28,8 тыс. тонн или 131% к аналогичному периоду прошлого года (2023 г. – 22 тыс. тонн);

- параксилон – 109,5 тыс. тонн увеличение в 4 раз (2023 г. – 25,5 тыс. тонн);

- смазочные материалы – 53,7 тыс. тонн или 102,9% к аналогичному периоду прошлого года (2023 г. – 52,2 тыс. тонн).

Из общего объема производства нефтегазохимической продукции поставка на внутренний рынок составила 99,1 тыс. тонн, экспорт составил 440,9 тыс. тонн.

Министр энергетики
Республики Казахстан

А. Саткалиев