

*К заседанию Правительства
от 22 февраля 2023 г.*

ИНФОРМАЦИОННО-СПРАВОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

О ходе подготовки к весенне-полевым работам

По линии МСХ РК

Согласно данным акиматов областей сформирована прогнозная структура посевных площадей 2023 года. Так, общая посевная площадь текущего года составит **23,4 млн. га**, что на **68,6 тыс. га** больше показателя 2022 года.

Намечается увеличение посевных площадей зерновых и зернобобовых культур на **117 тыс. га**, кормовых культур на **36,5 тыс. га** и сахарной свеклы на **6,7 тыс. га**.

Из-за изменения конъюнктуры рынка прогнозируется незначительное сокращение площади посева некоторых **масличных культур**, таких как **сафлор, соя** и **горчица**.

При этом по такой социально-значимой культуре, как подсолнечник, планируется увеличение площади на **30,8 тыс. га**.

По овощебахчевым культурам и картофелю площадь посева планируется увеличить на **11,1 тыс. га**.

Что же касается, влагоемких культур, то в текущем году по сравнению с прошлым годом, прогнозируется уменьшение площади хлопчатника на **14,8 тыс. га**, которая составит **111,4 тыс. га**.

Вместе с тем, несмотря на поручение Правительства по снижению площадей водоемких культур, наблюдается увеличение площадей риса по сравнению с прошлым годом на **7,6 тыс. га** (*2023 год – 95,4 тыс. га*).

В целом, планируемые площади по зерновым, овощебахчевым, картофелю позволят полностью обеспечить нужды внутреннего рынка.

Одной из важных задач является проведение мероприятий по накоплению влаги в почве и ее рациональному использованию.

По данным РГП «Казгидромет» с 1 по 16 февраля на большей части территорий республики осадки выпали неравномерно.

Так, осадки около и выше нормы прошли на востоке, юге, Атырауской области и местами в центре. Выпавшие осадки на остальной территории меньше нормы.

На западе республики высота снежного покрова по состоянию на 16 февраля составляет от 1-7 см до 10-37 см, на севере страны от 11-22 см до 26-34 см, в центре от 8-15 см до 18-35 см, на востоке от 9-21 см до 22-99 см, в горных и предгорных районах юго-востока в основном от 4-14 см до 19-43 см.

В этой связи необходимо продолжить работы по накоплению и сдерживанию влаги в почве.

Для качественного проведения весенне-полевых работ в оптимальные сроки сельхозтоваропроизводители будут обеспечены необходимыми ресурсами.

Для проведения посевной кампании в сельхозформированиях имеются в наличии **160,0 тыс.** тракторов, более 5 тыс. единиц высокопроизводительных посевных комплексов, **78 тыс.** сеялок, **226 тыс.** почвообрабатывающих орудий.

Наличие в республике более 5 тыс. единиц современных посевных комплексов, одновременно выполняющих несколько технологических операций, позволяет осуществить посев 70% площадей зерновых культур с точным соблюдением агротехнологий.

Готовность указанной техники составляет порядка 93%, к началу массового проведения посевных работ, готовность будет обеспечена на 100%.

На проведение весенних работ регионам выделено **413,0 тыс. тонн дизтоплива**, это на **13,0 тыс. тонн** больше уровня, чем в прошлом году.

Совместно с Министерством энергетики утвержден График закрепления областей за НПЗ и фиксированная цена на февраль месяц с НПЗ – **222,0 тыс. тенге/тонна или 184 тенге/литр**.

В этом году отгрузка удешевленного ГСМ началась с февраля не только для южных областей, но и заранее для северных зерносеющих областей.

Подробно по этому вопросу доложится Министерство энергетики Республики Казахстан.

По оперативным данным акиматов областей **засыпка семян** осуществлена на 100% от плана. Фермеры сформировали семенной фонд в объеме 2,4 млн. тонн. На экспертизу уже поступило 1,4 млн. тонн семян яровых культур. Из проверенного объема семян 99,7% признаны кондиционными, 93,4% соответствуют 1 и 2 классу посевного стандарта.

Также в регионах сформированы запасы семян на складах.

На 2023 год в местных бюджетах областей на субсидирование развития семеноводства предусмотрено **11,4 млрд. тенге**.

Благодаря государственной поддержке, по итогам прошлого года впервые за последние 10 лет внесение удобрений достигло уровня 667 тыс. тонн или **26%** от научной потребности.

На этот год запланировано внесение порядка **704 тыс. тонн** удобрений, из которых **63%** приходится на отечественные удобрения (аммиачная селитра и аммофос). На сегодняшний день для проведения весенне-полевых работ аграриям отгружено 55 тыс. тонн удобрений, в том числе в южные регионы 27 тыс. тонн. На программу субсидирования удобрений в местных бюджетах предусмотрено **31,3 млрд. тенге**.

Вместе с тем, по сообщениям фермеров, имелись проблемы с обеспеченностью аммофосом в южных регионах, в настоящее время проблема решается.

Впервые с января этого года было проработано финансирование весенне-полевых работ в объеме **140 млрд. тенге** (*ранее поступало не раньше марта*).

Не дожидаясь выделения указанных средств, Аграрная кредитная корпорация за счет имеющихся ресурсов начала финансирование с декабря месяца. Так, в декабре профинансировано 794 СХТП на сумму 22,6 млрд. тенге, с января 564 СХТП - на сумму 17,1 млрд. тенге.

В целом планируется охватить более **3200** СХТП, и обеспечить посев и сбор урожая на площади порядка 2 млн. га. На сегодняшний день уже поступило порядка 3,4 тыс. заявок на сумму 123,6 млрд. тенге, одобрено 1 669 заявок на сумму более 71,7 млрд. тенге.

Также будет продолжено финансирование через Продовольственную контрактную корпорацию. В текущем году Продкорпорацией будет направлено в сектор 55 млрд. тенге, из них по программе **форвардного закупа** 20 млрд. тенге, через выдачу **товарного кредита** - 35 млрд. тенге.

Для оперативного решения всех проблемных вопросов при Министерстве создан Оперативный штаб с привлечением всех необходимых государственных органов и организаций, а также заместителей акимов областей и городов.

По линии МЭ РК

➤ Поставка дизельного топлива для СХТП (ВПр 2023)

На слайде представлены сравнение планов поставки на ВПр на 2022 год и 2023 год.

В 2023 году всего для весенне-полевых работ выделяется **413** тыс. тонн ДТ. Стоимость **222** тыс. тенге / тонна или **184** тенге / литр.

Для обеспечения прозрачности и контроля за движением дизельного топлива для СХТП, приняты меры:

- утвержден График на ВПр на 2023 год с равномерной выборкой ДТ в феврале-мае;
- получены отдельные ПИН-коды для ДТ СХТП;
- создание операторами СХТП отдельного виртуального склада для дизельного топлива СХТП в системе ИС ЭСФ.

Стоимость доставки дизтоплива от НПЗ до СХТП определяется самостоятельно оператором.

НПЗ готовы начать отгрузку дизтоплива, как только операторы СХТП завершат подписание договоров, заявок, оплаты и поставят вагоны-цистерн на НПЗ.

В целом все запланированные объемы для проведения СХТП выполняются в полном объеме, вопрос находится на постоянном контроле Министерства энергетики РК и АО «НК «КазМунайГаз».

➤ Поставка дизельного топлива для СХТП

30 декабря 2022 года Главой государства подписан Закон РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам реализации отдельных поручений Главы государства». Согласно внесенным изменениям в Закон РК «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов»:

- производители нефтепродуктов и поставщики нефти ежегодно в период весенне-полевых и осенне-полевых работ обязаны поставлять объемы нефтепродуктов в адрес стационарных автозаправочных станций в соответствии с планом поставок нефтепродуктов;
- МСХ наделена полномочиями по разработке и утверждению Правил определения региональных операторов по поставке льготного дизтоплива для СХТП

Данные поправки вступают в силу по истечению 60 календарных дней после подписания.

На основании данных поправок МСХ разрабатывается проект Правил определения региональных операторов по поставке льготного дизельного топлива для сельхозтоваропроизводителей, а также порядка формирования и распределения объемов льготного дизельного топлива для сельхозтоваропроизводителей

Также разрабатывается алгоритм действий, предусматривающий формирование в Государственной информационной системе субсидирования (ГИСС) реестра (база данных) получателей квот льготного дизтоплива, с привязкой к посевным площадям и нормативам расхода дизтоплива на 1 гектар заявленной посевной площади и по видам сельскохозяйственных культур.

Запуск функционала электронного выделения и распределения дизтоплива в системе ГИСС запланировано в первом полугодии 2023 года.

О ходе газификации населенных пунктов

По линии МЭ РК

По итогам 2022 года общий уровень газификации страны составил **59%** от общей численности населения или **11,6 млн. человек** получили доступ к газу.

В целом, газификация страны осуществляется согласно Генеральной схеме газификации Республики Казахстан на 2015-2030 годы, которая была актуализирована в 2022 году по Вашему поручению.

Вместе с тем во исполнение поручений Главы государства по рассмотрению возможностей газификации северо-восточных регионов страны Министерством прорабатываются различные варианты.

В частности, газификацию Акмолинской и Северо-Казахстанской областей предлагается осуществить путем строительства 2-3-этапов магистрального газопровода «Сарыарка» после увеличения мощности газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Для газификации восточных регионов, Министерством рассматривается 2 варианта.

Первый вариант, строительство газопровода по маршруту «Костанай – Астана – Павлодар – Семей – Усть-Каменогорск», что потребует вложения значительных средств, увеличения тарифов на газ для потребителей для обеспечения окупаемости вложенных инвестиций, а также вовлечения в разработку новых ресурсов газовых месторождений (*от разведки до ввода в среднем уходит 7-10 лет*).

Второй вариант, импорт газа из Российской Федерации в рамках Дорожной карты по сотрудничеству в газовой отрасли между РК и РФ. На сегодняшний день, Казахгаз совместно с Газпромом прорабатывает вопрос разработки предТЭО для изучения комплекса вопросов строительства международного газопровода «Российская Федерация – Республика Казахстан – Китайская Народная Республика».

➤ **Реализация Генеральной схемы газификации**

Финансирование Генеральной схемы осуществляется за счет бюджетных средств, доходов Национального оператора в сфере газа и газоснабжения, в лице Казахгаза, и иных источников, не запрещенных законодательством Республики Казахстан.

Как показано на слайде, увеличение финансирования проектов из бюджета позволило повысить уровень газоснабжения на 11% или

дополнительно порядка 2,6 млн. человек получили доступ к газу с 2018 года.

В текущем году предусмотрено 73,9 млрд. тенге на реализацию 76 проектов, которые позволят обеспечить газом 55 населенных пунктов с населением 160 тыс. человек.

В конце 2023 года уровень газоснабжения по стране ожидается на уровне 60%.

➤ Газотранспортная система

Одной из задач Министерства энергетики и Национальной компании «QazaqGaz» является обеспечение стабильной работы магистральных газопроводов.

В целях увеличения пропускных мощностей газотранспортной системы Казахгазом реализуется ряд крупных инфраструктурных проектов:

1. Строительство 2-ой нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» пропускной способностью **5,8 млрд. м3/год;**
2. Строительство лупинга магистрального газопровода «Макат-Северный Кавказ» пропускной способностью **13,1 млрд. м3/год;**
3. Инфраструктурные проекты по газификации ТЭЦ-2,3 г. Алматы стоимостью 96 млрд. тенге.

Также, за счет бюджетных средств в текущем году будет начато строительство 4-ой нитки магистрального газопровода «Жанаозен-Актау» и 3-ей нитки в г. Актобе общей стоимостью порядка 75 млрд. тенге.

Вместе с тем необходимо отметить, что в текущем отопительном периоде главная газовая артерия «Бейнеу-Бозой-Шымкент», обеспечивающая газом южные и центральные регионы страны, работает на сверх проектной мощности или 106%.

В этой связи для бесперебойного обеспечения газом страны необходимо строительство 2-ой нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

➤ Баланс газа

По итогам 2022 года потребление товарного газа на внутреннем рынке составило 19,3 млрд. м³, из них 42% промышленные предприятия, 25% население и коммунально-бытовые потребители, 33% топливно-энергетические комплексы.

Хотелось бы отметить о значительном приросте потребления газа по сравнению с 2020 годом более чем на 2 млрд. м³.

В этой связи Министерством совместно с КазахГаз и КазМунайГаз принимаются ряд мер по увеличению ресурсной базы, в частности:

Первое. Принят Улучшенный модельный контракт на недропользование, предусматривающий фискальные преференции для газовых проектов.

Второе. Принята новая стимулирующая формула закупа газа у недропользователей, что обеспечит привлечение инвестиций в газовые месторождения.

Третье. Разработана Дорожная карта по вводу в освоение газовых залежей и новых месторождений национальными компаниями КазМунайГаз и Казахгаз.

Четвертое. Ведутся переговоры с акционерами крупных месторождений по строительству газоперерабатывающих мощностей.

Параллельно Министерством энергетики прорабатываются вопросы импорта газа.

➤ **Бережное потребление газа и снижение барьеров при подключении**

В рамках реализации мер по деbüroкратизации в 2022 году Министерством совместно с Агентством по защите и развитию конкуренции, Министерством национальной экономики, КазТрансГаз Аймак проведена работа по устранению барьеров при подключении к газовым сетям.

Так, для населения было снижено количество необходимых документов:

- при получении технических условий на подключение к сетям газоснабжения с 7 до 4;
- после завершения строительно-монтажных работ с 14 до 9.

Кроме того, в целях автоматизации процесса подключения к газу КазТрансГаз Аймак проводит работу по внедрению электронной торговой площадки, где потребители смогут выбирать монтажные организации, поставщиков оборудования исходя из стоимости предоставляемых услуг, их рейтингов.

Принятые меры позволят увеличить темпы подключения к газовым сетям.

Работа в данном направлении будет продолжена.

Вместе с тем хотелось бы отметить, что параллельно с активной работой по газификации населения необходимо внедрить культуру «рационального, бережного» потребления газа в качестве энергоресурса.

Проведенный анализ показывает, что в теплых регионах страны потребление газа на уровне с регионами, где средняя температура намного ниже.

В 2022 году законодательно были внедрены 2 новые категории потребителей – крупные коммерческие и лица, осуществляющие цифровой майнинг. Данные меры приведут к повышению энергоэффективности промышленных предприятий.

В текущем году предлагается рассмотреть возможность внедрения механизма по бережному потреблению газа для бытовых и коммунально-бытовых потребителей за исключением потребителей, получающих адресную социальную помощь.

➤ **Необходимые меры**

Во исполнение поручений Главы государства по газификации страны, Министерством ведется системная работа по восполнению ресурсной базы газа и модернизации газотранспортной системы. Данные поручения находятся на постоянном контроле Министерства.

Вместе с тем, для дальнейшей газификации регионов, необходимо принятие следующих дополнительных мер:

1. Строительство 2-ой нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Предлагается начать разработку соответствующего ТЭО;

2. Внедрение дифференцированного ценообразования для стимулирования рационального потребления газа для бытовых и коммунально-бытовых потребителей.
3. Завершение в текущем году КазахГазом цифровизации процессов подключения к газу для обеспечения прозрачного механизма получения доступа к голубому топливу.
4. Ускорить работу по передаче объектов газоснабжения от местных исполнительных органов в адрес КазахГаз.