|  |  |
| --- | --- |
| *Видение «Жаңарған QazaqGaz», антикризисные меры для газовой отрасли РК и АО «НК «QazaqGaz»*  |  *06 июня 2022 г. \_\_\_\_\_\_ч.*  |

**Құрметті Балаим Туғанбайқызы,**

**құрметті депутаттар!**

Қазақстан – газдың **3,4 трлн. м³** көлеміндегі қоры расталған ел, оны қауіпсіз және тиімді өндіріп, ішкі нарықтың қажеттіліктеріне бағыттау қажет. Газ өндірісінің **81%-ы** үш ірі жоба: **Қарашығанақ, Қашаған және Теңізге** тиесілі.

Жаңа геосаяси жағдайларында, жаңа **транзиттік әлеуетті** дамыту және Қазақстан Республикасының өңірлерін одан әрі **газдандыру** мүмкіндігіміз бар.

**БІРАҚ,** **ҚАЗІРГІ УАҚЫТТА, ГАЗ САЛАСЫ ЕЛЕУЛІ ҚОЛДАУДЫ**, елеулі қаржылық **инвестицияларды** **ҚАЖЕТ ЕТЕДІ**, өйткені, газ тасымалдау жүйесінің объектілерін жаңғыртпай, және кеңейтпей, тұтынушыларды одан әрі газбен үздіксіз жабдықтау мүмкін емес.

***Слайд 2***

***Видение «Жаңарған QazaqGaz»***

Өткен жылдың соңында, Қазақстан Республикасы Үкіметінің шешімімен «ҚазТрансГаз»«Самұрық-Қазына» АҚ құрамына кіріп**,** **«ұлттық компания»** мәртебесіне ие болып, портфельдік компаниясына айналды, сондай-ақ «QazaqGaz» деп **аталды.**

Компания **«Жаңарған QazaqGaz»** көзқарасынқалыптастырып, жұмыстың барлық салаларында **толық көлемде жаңартуды** бастады:

**1)** Мемлекет басшысының толық аудит ұйымдастыру және компания қызметінде транспаренттілікті қамтамасыз ету туралы тапсырмаларына сәйкес, нақты жұмыс жүргізіліп жатыр. Бүгінгі күні, **937 млрд. теңгеден астам сомаға делдалдық схемалар мен қаржылық бұзушылықтар** табылып, оның ішінен 123 млрд. теңгесі құқық қорғау органдарымен анықталды.

**Қазақта ауруын жасырған арам өледі деген жақсы сөз бар. Барлығын ашық айтуға дайынбыз. Проблема көп, шешуге тырысып жатырмыз.**

Компанияның барлық **стратегиялық жобалары** бойынша ЖСҚ әзірленді, жобаларды QazaqGaz тобының меншікті қаражаты есебінен, әлемдік капитал нарықтарындағы неғұрлым қолайлы уақыт кезеңінде, одан әрі қарыздық қаржыландыруды тарта отырып, іске асыруды бастау жоспарланып отыр *(оның ішінде: Маңғыстау және Атырау облыстарының ГТЖ реконструкциялау; Маңғыстау облысындағы объектілерді, Алматы қаласының ЖЭО-2,3 газдандыру; Түркістан облысында Қашаған ГӨЗ, БГҚ салу).*

**2)** Газбен жабдықтау нарығының барлық қатысушыларының күшін біріктіруге, сенімді серіктес беделін қалыптастыруға бағытталған **QazaqGaz даму стратегиясын** әзірлеу бойынша жұмыс жүргізілуде.

**3)** Компания меритократия және транспаренттілік, компаниялар тобы бойынша өндірістік персоналдың еңбек жағдайларын жақсарту қағидаттарына негізделген **кадр саясатын жаңарту және жетілдіру** мәселелеріне бірінші кезектегі назар аударады.

**4)** Елімізді газбен үздіксіз және апатсыз жабдықтауды қамтамасыз ету мақсатында, Компания келесі әрекеттер жасауда:

* **Қазақстан Республикасының газ тасымалдау жүйесін** **тиісті пайдалану** жолымен елдің энергетикалық қауіпсіздігін қамтамасыз ету;
* 2025 жылы Еуразиялық экономикалық одақтық ортақ газ нарығын қалыптастыру жағдайында газбен **жабдықтаудың ішкі нарығын қорғау** бойынша шаралар қабылдайды.

**Бұл ретте, QazaqGaz ҚР-ның газ және газбен жабдықтау саласындағы ұлттық операторы ретінде, қажетті құқықтары, газ ресурстары және қаржылық тұрақты жағдайы болуы тиіс.**

**5)** Компанияның ең маңызды басымдықтары - сатып алу жүйесінің айқындылық деңгейін жоғарылату және шығындарды оңтайландыру болып табылады.

**Келесі жұмыс жүргізіліп жатыр:**

* *QazaqGaz* *компаниялар тобының қызметіне, оның ішінде бірлескен кәсіпорындарға* **Қордың жаңа сатып алу моделін енгізу;**
* **сатып алуларда,** *оның ішінде ҚР-да өндірісті локализациялау арқылы* **жергілікті қамтуды дамыту** *(мысалы, SOLAR, RR, Siemens, CAT, GE және т.б. газ айдау агрегаттарының сервисі мен өндірісі);*

- **компаниялар тобының активтерін монополиясыздандыру және оңтайландыру, делдалдық құрылымдарды алып тастау, шығындарды оңтайландыру.**

***Слайд 3***

***Стратегия «Жаңарған QazaqGaz»***

Стратегия «Жаңарған QazaqGaz» будет формироваться на **пяти основных аспектах** для построения вертикально интегрированной компании:

1. Увеличение ресурсной базы товарного газа *(добыча, переработка)*.
2. Развитие внутреннего рынка газа.
3. Развитие транзита и экспорта газа.
4. Развитие газохимии.
5. Инвестиционная и операционная эффективность.

**Во-первых,** QazaqGaz будет использовать статус Национальной компании, обладающей **приоритетным правом на** **недропользование**, для формирования сбалансированного портфеля активов в секторе разведки и добычи газа и получения прав недропользования по важнейшим проектам.

QazaqGaz будет усиливать свою роль в проектах переработки газа, в целях обеспечения загрузки действующих мощностей ГПЗ *(Чинаревский, Жанажолский, КазГерМунай)*.

Вместе с тем, с целью расширения ресурсной базы Национальный оператор разработал и внес на согласование и дальнейшее утверждение заинтересованными государственными органами комплекс стимулирующих мер в т.ч.: фискальные преференции недропользователям; предоставление привлекательной закупочной цены недропользователям на дополнительные объемы газа, с возможностью направления части объемов газа в рамках экспортных каналов Национального оператора; стимулирующие подходы по сокращению обратной закачки и сжиганию на факелах; совместная деятельность по переработке газа и развитию новых газотранспортных мощностей.

Целевой показатель **прироста производства товарного газа к 2030 году +15 млрд. м3** за счет запуска наиболее подготовленных проектов по добыче газа и за счет переработки газа вместо сжигания и обратной закачки. Детальнее расскажу в слайде 8.

**Во-вторых,** Национальный оператор в условиях дефицита ресурсов товарного газа и убыточности цен на внутреннем рынке инициировал комплекс предложений в законопроект «Быстрые меры» **по социально-справедливой реформе ценообразования** в т.ч.: расширение перечня категорий потребителей, готовых приобретать товарный газ по рыночным ценам (**ожидаемый эффект 48 млрд.тенге/год**); утверждение временного регламента распределения ограниченных ресурсов товарного газа, с учетом технической готовности региональных газораспределительных организаций и эффективности проектов газопотребления; рациональное потребление газа.

В области **развития внутреннего рынка** Компания нацелена на повышение уровня газификации до **65% к 2030 году** и **достижение безубыточности**. Реализация Генеральной схемы газификации РК будет продолжена с привлечением **частных инвестиций независимых газораспределительных организаций**.

**В-третьих,** в газохимии национальный оператор нацелен на предоставление газа для наиболее рентабельных проектов газохимии по рыночной цене. Приоритетными целями являются **развитие новой энергетики и проектов газохимии** *(производство метанола, карбамида, аммиака, гранулированной серы, голубого водорода, удобрений и т.д.)*.

**В-четвертых,** реализация новых проектов по транспортировке газа будет осуществляться при условии окупаемости самих проектов и при наличии синергетического эффекта для деятельности Компании в целом, выражающееся в: максимальном использовании возможностей существующих газотранспортных систем; создании новых маршрутов для транспортировки казахстанского газа. Кроме того, в приоритете сохранение **экспорта** казахстанского газа на уровне **5 млрд. м3**.

**В-пятых,** в своей деятельности QazaqGaz будет неизменно придерживаться высоких принципов **ESG и стандартов корпоративного управления**. Для соблюдения этих принципов Компания намерена применять передовой международный опыт по ведению бизнеса (**цифровая трансформация**), защите окружающей среды, обеспечению безопасных условий труда, **развитию человеческого капитала**. В соответствии с поручением Главы государства ведется работа по **выходу компании на IPO**.

Таким образом, в разработку этой новой Стратегии мы также привлечем основных производителей газа в РК, международные экспертные и консалтинговые компании. Компания стала НК и уже имеет абсолютно новые вызовы и задачи, поставленные Главой государства. Считаем, критически важным разработать этот документ совместными усилиями вышеуказанных стейкхолдеров.

Направлено предложение в Ассоциацию «Казахстанский совет иностранных инвесторов» (АКСИИ) принять участие в формировании Стратегии Энергоперехода Казахстана *(Energy Transition Strategy).*

***Слайд 4***

***Ключевые события за последние 3 месяца***

1. Обеспечено **бесперебойное и безаварийное газоснабжение** в осенне-зимний отопительный период 2021-22гг. (*0 аварий*).
2. Подан газ населению в **22 населенных пунктах,** введены в эксплуатацию газораспределительные сети **в Туркестанской области** (***долгострой***), проблема, которая не решалась более 10 лет.
3. Ведется работа по **дебюрократизации** процесса **подключения населения к газу**, например, в городе Нур-Султан количество документов для получения техусловий к подключению к газу снижено в 2 раза.

***В целях приоритетного обеспечения товарным газом внутреннего рынка проведена следующая работа:***

1. Направлены **600 млн. м3 дополнительного объема газа ТШО** на внутренний рынок (*из экспортных объемов ТШО*).
2. Достигнуто соглашение о поставке **туркменского газа** в период с марта по 1 сентября 2022 года ***(+ 670 млн. м3)***.
3. Увеличена **приемка газа на ОГПЗ с КПО** для обеспечения внутреннего рынка *(по итогам 2021 года ОГПЗ ограничил приемку газа на 1,2 млрд.м3, при этом финансовые потери составили порядка 200 млн. долл. США).*
4. Подтвержден **дополнительный объем газа в объеме 100 млн. м3 с месторождения Южный Аксай** на внутренний рынок (*КазГерМунай*).
5. Техника безопасности на производстве – **без происшествий**.
6. Разработан и внесен на утверждение комплекс мер по **социально-справедливой реформе ценообразования**, без эффекта на социально-незащищенные слои населения (*11 категорий потребителей*).
7. Обеспечена социальная стабильность в группе компаний QazaqGaz.
* решены вопросы с трудовыми коллективами в Мангистауской и Актюбинской областях;
* заработная плата производственного персонала по группе компаний QazaqGaz увеличена более чем на 30%.
1. 14 мая текущего года **утверждены оптовые цены с повышением в среднем по РК на 7,6%** на период с 01.07.2022 по 30.06.2023 г., что позволило снизить убытки на 18 млрд. тенге.
2. **Оптимизированы расходы на 9,4 млрд. тенге** (*ОАР – на 25%, КВЛ административного характера – на 71%*).
3. Увеличен **тариф на услуги по транзиту российского и среднеазиатского газа с 2 до 2,42 долл. США за 1000м3/100км**, что позволило получить эффект **9,3 млрд. тенге.**

15) Подписаны меморандумы о взаимопонимании с местными и зарубежными компаниями (KazakhInvest, Condor Petroleum, Yildirim Group и т.д.).

16) Инициированы мероприятия по локализации сервиса и производства ГПА в целях развития местного содержания.

**А также хочу заострить Ваше внимание на необходимости:**

Первое: разработать «**Доктрину энергетической безопасности**» с учетом рационального использования угля и газа. Это важно для выхода из газодефицита и усиления национальной безопасности в целом.

Второе: принять решение о формировании «**Стратегических резервов нефти и газа**» (*Strategic Petroleum Reserves*), что также важно для национальной безопасности.

***Слайд 5***

***Извлекаемых запасов страны 3,8 трлн. м3 достаточно на более чем 100 лет, проблема в ограниченности мощности ГПЗ***

Извлекаемые запасы газа (попутный и природный) по РК составляют порядка 3,8 трлн. м3. Основные запасы сосредоточены в 3-х крупных месторождениях Карачаганак, Тенгиз, Кашаган.

Основные запасы газа являются попутным нефтяным газом (ПНГ), то есть его утилизация влияет на темпы и объемы добычи нефти. При этом, 41% общего добытого газа на этих трех крупных месторождениях по итогам 2021 года закачано обратно в пласт для поддержания пластового давления.

Для нефтедобывающих компаний **отсутствует интерес добычи газа при текущих ценах. Необходимо предоставить справедливую цену для увеличения привлекательности добычи газа.**

Доказанные запасы газа позволяют обеспечить внутренний рынок, но наблюдается **нехватка газоперерабатывающих мощностей для переработки, а технологические решения имеющихся мощностей не соответствуют параметрам газа** (*например: Чинаревский ГПЗ*).

Принято решение о передаче проекта строительства **ГПЗ «Кашаган» в АО «НК «QazaqGaz»**. Работа по загрузке действующих и развитию новых газоперерабатывающих мощностей продолжается *(в т.ч.: Кашаган, Карачаганак, Жанажол, Чинаревский ГПЗ, КазГерМунай*).

***Слайд 6***

***Дефицит товарного газа на внутреннем рынке реален в 2024 г. Угроза дефолта QazaqGaz в 2022 году (убытки -176 млрд. тг)***

За последние годы введены новые газовые коридоры, сформирована интегрированная газотранспортная система из ранее разрозненных магистральных газопроводов. В перспективе при условии расширения ресурсной базы это позволит создать центральноазиатский газовый хаб с огромным транзитно-транспортным потенциалом.

***Однако, в 2024 году газовая отрасль может столкнуться с кризисными явлениями. Если удовлетворить все заявки потребителей, то кризис начнется уже в 2023 году.***

**Во-первых,** прогнозируется дефицит газа с 2024 года. Потребности внутреннего рынка превысят доступные ресурсы газа на ~1,7 млрд. м3. Без принятия неотложных мер экспорт газа прекратится в 2023 году. При этом, потребность в импорте может составить 17,1 млрд. м3.

Это связано с большим объемом заявок от новых крупных потребителей, включая проекты перевода ТЭЦ на газ *(ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 в Алматы и др.)*, подключения к газоснабжению новых газохимических комплексов *(ОХК, WestGasOil и др.)* и новых крупных коммерческих потребителей *(таких как ArcelorMittal, Конденсат и др.).*

**Во-вторых,** ожидается ухудшение финансовой устойчивости Национального оператора в 2022 году из-за убыточности внутреннего рынка.

В 2021 г. Национальному оператору удалось компенсировать убытки внутреннего рынка в **162** млрд. тг за счет доходов от транспортировки и экспорта.

Однако, в 2022 г. прогнозируется снижение валовой прибыли до **- 47** млрд. тг, так как убытки внутреннего рынка составят **-176** млрд. тг, а доходы упадут из-за сокращения объемов экспорта с **5,7** млрд. м3 (в 2021 году) до **2,7** млрд. м3 (в 2022 году).

**Необходимы неотложные меры.**

***Слайд 7***

***Меры по расширению ресурсной базы товарного газа в период с 2022 по 2030г.***

1. К 2022 году доступный ресурс равен **25,6 млрд. м3**, с учетом включения объемов **ТШО**, которые должны быть перенаправлены с экспорта на внутренний рынок в объеме **1,7 млрд. м3**. Пока понимания с ТШО нет.
2. С 2023 года появляются наиболее подготовленные месторождения в объеме 200 млн. м3, такие как **Урихтау, Придорожное, Рожковское** и т.д. и к 2027 году объемы добычи увеличиваются **до 1,9 млрд. м3**.
3. С 2024 года включены перспективные проекты, требующие проработки инфраструктуры, оценки рентабельности, в объеме 376 млн. м3 и к 2030 году достигают объемов в размере **2,5 млрд. м3** *(поставщики: Алмекс, Позитив Инвест и Урал Ойл энд Газ).*
4. С 2024 года ГПЗ на Кашагане мощностью **1 млрд. м3** даст **0,7 млрд. м3** товарного газа.
5. За период с 2022 по 2030 годы ожидается **снижение текущего производства** на **-2,3 млрд. м3**, а также снижение поставок газа с **ТШО** с 2025 года в объеме **2 млрд. м3**.
6. С 2026 года планируется снижение обратной закачки газа на месторождении **ТШО и Карачаганак**, в результате чего планируется увеличение свободного ресурса на **5 млрд. м3**.
7. Также к 2026 году планируется расширение завода Кашаган дополнительно на **2 млрд. м3** и к 2029 году еще на **6 млрд. м3**.
8. С 2029 года прогнозные объемы добычи от геологоразведки (Жанажол и др.) могут составить **1 млрд. м3**.

В результате, с учетом включения дополнительного импорта газа в объеме **7 млрд. м3** к 2030 году, доступного ресурса достаточно, чтобы удовлетворить потребность внутреннего рынка в объеме **36,3 млрд. м3** и дополнительного экспорта газа в КНР в объеме **5 млрд. м3**.

При этом, **необходимо**:

* принятие неотложных мер по обеспечению дополнительными объемами казахстанского газа;
* закуп импортного газа;
* строительство 2-ой нитки МГ «ББШ»;
* социально-справедливая реформа ценообразования на внутреннем рынке.

**Если не будут реализованы инициативы по дополнительным объемам, то будут оптимизированы объемы потребления и начнем с перспективных проектов.**

***Слайд 8***

***Меры по расширению ресурсной базы товарного газа в период с 2022 по 2030г. (продолжение)***

**Необходимым условием увеличения ресурсной базы является выработка комплекса стимулирующих подходов к сокращению обратной закачки и сжиганию попутного газа на факелах:**

* предоставление фискальных преференций недропользователям;
* совместная реализация проектов по переработке газа;
* предоставление привлекательной закупочной цены на товарный газ независимым недропользователям с возможностью направления части дополнительных объемов на экспорт. QazaqGaz разработал и обсудил с АКСИИ формулу привлекательной цены закупа газа. Уже есть положительные отзывы;
* введение новых категорий крупных промышленных потребителей и майнеров, которым газ будет поставляться по рыночным ценам, с привязкой к ценам экспортных поставок товарного газа в КНР;
* социально-справедливая реформа ценообразования.

***Слайд 9***

***Социально-справедливое ценообразование: основную нагрузку понесут коммерческие потребители и высокотехнологичные предприятия***

В структуре ресурсов товарного газа в 2022 году основная доля приходится на Карачаганак, Тенгиз, Кашаган и Жанажол.

Структура потребления товарного газа показывает фактическое потребление газа указанными группами потребителей, например, 28% объема газа потребляет население напрямую на приготовление пищи и отопление. Доля потребления ТЭК составляет 41%, юридических лиц – 29%, бюджетных организаций – всего 2%.

Следующая диаграмма представляет распределение объемов газа по группам потребителей с учетом объемов газа ТЭК на выработку тепла и электроэнергии для населения и юридических лиц.

Предлагаем следующие подходы по дифференциации цены на товарный газ по группам потребителей:

* по населению - умеренное ежегодное повышение цены на 15%;
* по социально-незащищенным потребителям - обеспечение сдерживания цены до 4%;
* по коммерческим потребителям - ежегодное повышение цены на 20-30%;
* по высокотехнологичным предприятиям - «нетбэк» от экспорта.

01.04.2022 г. запущен пилотный проект в Жамбылской и Западно-Казахстанской областях, где **для СУСН на 20% снижены розничные цены на товарный газ**.

С 01.07.2022 г. планируется масштабировать проект по всем регионам страны. **Это будет отправной точкой в социально-справедливой реформе ценообразования.**

***Слайд 10***

***Цепочка поставок газа на внутренний рынок, текущие цены и регулирование***

Поставки газа на внутренний рынок являются убыточными для QazaqGaz. **Вся цепочка создания стоимости товарного газа** *(закупочная цена у недропользователя, услуги по транспортировке, оптовые и розничные цены)* **устанавливается МЭ и КРЕМ РК** в соответствии с действующим Законодательством РК.

**За 2021 год** убытки составили **162** млрд. тг., тогда как в **осенне-зимний отопительный период** **2022-23гг.** могут превысить **184 млрд. тг.**

Убытки связаны с тем, что себестоимость закупа газа у недропользователей в **25 209** тг за 1000 м3 превышает оптовую цену реализации газа газораспределительным компаниям, которая составляет **14 327** тг.

***Слайд 11***

***Прибыль от реализации газа на экспорт не покрывает убытки на внутреннем рынке***

Учитывая все торговые операции группы, в 2022 году ожидаемый убыток от реализации газа на внутренний рынок составит **-176 млрд. тенге**. Тогда как прибыль от реализации газа на экспорт равна **113,9 млрд. тенге**.

Общий валовый убыток равен **-62 млрд. тенге**. За период с 2015 по 2021 год был получен убыток в размере **587 млрд. тенге**. При повышении оптовых цен на 7,6% с 1 июля 2022 года, согласно предварительному расчету МНЭ, в период 2022-26гг. дополнительные убытки составят **332 млрд. тенге**.

***Слайд 12***

***Резервы для субсидирования убытков исчерпаны. Необходима социально-справедливая реформа ценообразования, без эффекта для социально-незащищенных слоев населения:***

1. **+48 млрд. тенге в год:** ввести новые категории крупных коммерческих потребителей (Казахмыс, Арселор Миттал), майнеров и другие категории, готовые платить рыночную цену за газ, что обеспечит дополнительный доход для компенсации убытков на внутреннем рынке.
2. **+8,6 млрд. тенге:** **ввиду отсутствия затрат в тарифной смете для надлежащей эксплуатации объектов**, расширить основания для изменения утвержденных тарифов на магистральную и распределительную транспортировку до истечения срока их действия.

Также, **для целей безопасной эксплуатации МИО необходимо ускорить работу по устранению замечаний** по объектам газоснабжения (***736 объектов или порядка 60% от передаваемых МИО объектов***).

**МИО** совместно с **МФ необходимо ускорить процедуру оценки/передачи** объектов газоснабжения (***более 2-х лет***).

**Предлагаем комплексно рассмотреть вопрос передачи функций МИО по строительству систем газоснабжения в QazaqGaz.**

1. **Десятки млрд. тенге: Ведется комплексная работа по исключению посреднических структур** из реализации товарного газа коммерческим потребителям (*например: заключен долгосрочный договор на поставку газа с прокладкой на* ***10 млрд.м3*** *товарного газа по цене* ***5,5 тенге за м3*** *с дальнейшей реализацией промышленным потребителям по цене* ***32 тенге за м3***).
2. Введение дифференцированного тарифа на потребление товарного газа категориям, которым газ поставляется по сдерживаемым ценам (в т.ч.: население, МСБ, бюджетные организации, ТЭК, нефтегазохимия).
3. **Исключение 15% ограничения** повышения оптовых цен на газ, возможность корректировки 2 раза в год, при изменении тарифов на магистральную транспортировку (как правило, с 1 января) и с 1 июля.
4. **Утверждение оптовых цен на долгосрочный период 5 лет** (по аналогии с тарифами на электроэнергию и тарифами естественных монополий).

Совершенствование ценообразования на газ также необходимо с учетом присоединения к Общему рынку ЕАЭС **для исключения перетока дешевого казахстанского газа на другие рынки стран-импортеров газа ЕАЭС. Существует риск «шоковой терапии» увеличения цен на газ в 2 раза при вступлении Казахстана в общий рынок газа ЕАЭС.**

***Слайд 13***

***Для обеспечения финансовой устойчивости Национального оператора необходимо повысить оптовые цены на газ без существенного повышения розничных цен для населения***

Был разработан прогноз достаточности финансовых средств у Национального оператора для компенсации убытков внутреннего рынка до 2025 г.

Для обеспечения финансовой устойчивости Национального оператора необходимо:

1. Обеспечение необходимого уровня оптовых цен, который был разработан в координации
с Министерством энергетики в рамках Комплексного плана.
2. Ограничение перечня новых крупных потребителей, которым будет поставляться доступный казахстанский газ по сдерживаемым ценам.

В целом, повышение оптовых цен с 1 июля 2022 г. **на 7,6% не решает вопрос безубыточной деятельности** QazaqGaz на внутреннем рынке.

**Это срывает планы по дальнейшей газификации страны.**

***Слайд 14***

***Неудовлетворительное состояние объектов ГТС РК на примере КС Кульсары***

Посещение мной производственных объектов в регионах выявило ряд критических проблем состояния ГТС, требующих скорейшего устранения с вложением необходимых финансовых средств.

Например, по результатам посещения КС Кульсары установлено, что его техническое состояние находится в плачевном состоянии. КС эксплуатируется с 1968 года ***(54 года)***, от ее работы зависит объем прокачки газа ТШО, а также энергетическая безопасность внутреннего рынка РК. Остановка КС приведет к остановке промысла ТШО, что несет угрозу неуплаты многомиллиардных отчислений в государственный бюджет.

Необходимо социально-справедливое ценообразование для решения проблем финансирования модернизации и расширения газотранспортной инфраструктуры.

***Слайд 15***

Ведется актуализация Генеральной схемы газификации, проектов газификации северных областей, столицы и других населенных пунктов вдоль газопровода Сарыарка. **Однако, реализация под угрозой из-за прогнозируемого дефицита и убыточного уровня цен на внутреннем рынке.** Изучаются альтернативные варианты газификации.

**Для повышения эффективности инвестиций в газификацию северных регионов и в целом Казахстана будет применен рациональный подход:**

* Привлечение частных инвестиций независимых газораспределительных организаций (*текущая доля внутреннего рынка газа – 20%*).
* Совместная реализация новых газотранспортных систем с независимыми ресурсодержателями.
* Населенные пункты и промышленность с низким объемом потребления возможно будут **выборочно** газифицированы CNG/LNG газом.
* В перспективе, с учетом формирования стабильного потребления природного газа обеспечим переход на трубопроводный газ**.**

Дополнительно необходимо актуализировать **План мероприятий по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива** (ПП РК №797 от 29.11.2018г.), имеющий значительный социальный, экологический и экономический эффект.

***Слайд 16***

***Природный газ сыграет ключевую роль в переходе на новую энергетику в Казахстане. Необходимо разработать Стратегию Энергоперехода Казахстана.***

Уважаемые участники правительственного часа! Как Вам известно, Казахстан поставил перед собой довольно амбициозные цели по декарбонизации экономики, в частности, достижение углеродной нейтральности к 2060 году, доведение объемов газа в структуре энергобаланса страны до 25 процентов к 2030 году. Это означает, что для достижения поставленных целей Правительству следует принять сложные, но крайне важные решения, чтобы построить надлежащую институциональную и экономическую основу, внедрив соответствующие механизмы.

Природный газ сыграет ключевую роль в переходе на новую энергетику в Казахстане. В этой связи, **QazaqGaz предлагает свою кандидатуру в качестве координатора проекта разработки и реализации комплексной программы энергоперехода Республики Казахстан**.

Глава государства, выступая в Мажилисе 11 января т.г., подчеркнул, что ESG является областью усиления требований международными инвесторами, одним из условий повышения инвестиционной привлекательности страны. Это важно для нашей компании в рамках подготовки к выходу на IPO.

Предлагаем разработать Стратегию, которая базируется на:

1. Стратегии перехода энергетики Республики Казахстан к углеродной нейтральности;
2. Программе внедрения комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан;
3. Стратегии роста и повышения акционерной стоимости QazaqGaz.

***Слайд 17***

***Модель управления разработки и внедрения стратегии перехода энергетики Республики Казахстан к углеродной нейтральности***

Предлагаем следующую модель управления разработки и внедрения стратегии перехода энергетики Республики Казахстан к углеродной нейтральности:

Первый Заместитель Премьер-Министра РК - **Куратор** программы;

Ассоциация «Казахстанский Совет иностранных инвесторов» - **Рабочий орган**, предоставляет площадку для реализации проекта, оказывает организационную поддержку. АКСИИ уже проявил интерес к разработке документа;

QazaqGaz - **Координатор** проекта, координирует разработку и внедрение стратегии, сводит данные, полученные
от ведомств;

Министерства энергетики, экологии, геологии и природных ресурсов, национальной экономики, прочие ведомства - **Со-исполнители**, принимают активное участие в разработке стратегии, предоставляют необходимые данные
и экспертизу, отвечают за внедрение своих инициатив.

***Слайд 18***

**В этой связи, нами внесены ряд неотложных мер и законодательных инициатив, по которым требуется Ваша поддержка.**

1. Разработка временного регламента по распределению (приоритетности в обеспечении) ограниченных ресурсов товарного газа.
2. Согласовать долгосрочный график повышения цен на газ, с учетом дифференцированного подхода.
3. Внедрить новые категории крупных промышленных потребителей и организаций, осуществляющих майнинг криптовалют.
4. Обеспечить реализацию «Неотложных мер» по получению дополнительных ресурсов газа с крупных месторождений: Карачаганак, Тенгиз и Кашаган.
5. Ускорить вопрос предоставления фискальных преференций для реализации новых газовых проектов на месторождениях КМГ и других недропользователей.
6. Согласовать реализацию строительства 2-ой нитки ББШ.
7. Определить источники финансирования для неотложных проектов модернизации: (лупинг МГ «Макат-Северный Кавказ», МГ «Бейнеу-Жанаозен», инфраструктура для ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 Алматы).
8. Разработать «Доктрину энергетической безопасности» с учетом рационального использования угля и газа.
9. Принять решение о формировании «Стратегических резервов нефти и газа».
10. Разработать Стратегию Энергоперехода Казахстана.
11. Согласование и утверждение Комплексного плана развития газовой отрасли в СРОК до 1 июля 2022 г.

**Благодарю за внимание!**