



ҚазТрансГаз

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР В СФЕРЕ ГАЗА И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

100 шагов
в сфере газа
и газоснабжения

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПЛАН



*Утвержден
приказом Генерального директора
АО «КазТрансГаз»
№209 от 25 августа 2015г.*

*Стратегический план
«100 шагов в сфере газа
и газоснабжения»*





Совершенствование кадровой и социальной политики



Совершенствование нормативно-правовой базы в сфере газа и газоснабжения



Индустриализация и экономический рост



Инновационное развитие и прогрессивная техническая политика



Взаимодействие с заинтересованными сторонами



Совершенствование системы управления и бизнес-процессов

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КАДРОВОЙ И СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ

1
шаг

Модернизация процедуры поступления на работу. Отбор «лучшего из лучших» на основе входного тестирования, анкетирования, кейсов. Ротация внутри группы компаний КТГ.

2
шаг

Обязательный испытательный срок по формуле 3+3 (рубежный контроль соответствия через три месяца и через шесть месяцев соответственно).

3
шаг

Повышение оплаты труда в зависимости от результатов деятельности. Переход на оплату труда по результатам. Разработка системы мотивации и стимулирования по результатам.

4
шаг

Внедрение единой системы оплаты труда и премирования в группе компаний КТГ.

5
шаг

Установление зависимости между оплатой труда и уровнем доходов предприятия, а также эффективностью труда самого работника.

6
шаг

Внесение предложений о разработке системы материального стимулирования для управления мотивацией персонала (зарплата, надбавки и доплаты, премии, бонусы, участие в прибылях).



7
шаг

Подготовка квалифицированных кадров для газовой отрасли на базе собственного учебно-курсового комбината.

8
шаг

Внедрение обязательного социального медицинского страхования.

9
шаг

Оптимизация социальной помощи через усиление её адресного характера.

10
шаг

Усиление системы нематериального стимулирования, морального поощрения. Разработка и внедрение системы награждения знаками отличия газовой системы в группе компаний КТГ.



СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОЙ БАЗЫ В СФЕРЕ ГАЗА И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

11
шаг

Усиление борьбы с коррупцией, путем разработки в группе компаний КТГ программы противодействия коррупции, направленной на формирование антикоррупционной культуры, повышение уровня ответственности работников и нулевой терпимости к коррупции в обществе.

12
шаг

Подготовка и внесение в Министерство энергетики РК предложений по вопросу синхронизации сроков утверждения соответствующим уполномоченным органом цен на товарный газ, приобретаемый национальным оператором в рамках преимущественного права государства, оптовой цены на товарный газ, тарифов на магистральную и распределительную транспортировку газа.

13
шаг

Подготовка и внесение в Министерство энергетики РК предложений о совершенствовании Правил определения предельных цен оптовой реализации товарного и сжиженного нефтяного газа на внутреннем рынке, утвержденных приказом Министра энергетики РК от 15 декабря 2014 года №209, в части исключения из структуры оптовой цены расходов по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам от места его приобретения до соответствующих газораспределительных систем, а также по хранению товарного газа в ПХГ.

14
шаг

Подготовка предложений на рассмотрение уполномоченного органа по вопросам совершенствования законодательных актов для создания благоприятных условий потенциальным инвесторам в проектах разведки и добычи газа, включая альтернативные источники.

15
шаг

Подготовка предложений на рассмотрение уполномоченного органа по вопросам совершенствования таможенного законодательства в целях упрощения и гармонизации таможенных процедур.



СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОЙ БАЗЫ В СФЕРЕ ГАЗА И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

16
шаг

Подготовка предложений на рассмотрение уполномоченного органа по вопросу совершенствования Закона РК «О конкуренции» в части упорядочения сроков предоставления ежеквартальной отчетности.

17
шаг

Подготовка предложений на рассмотрение уполномоченного органа по вопросам совершенствования законодательства в сфере транспортировки газа в целях определения АО «ИЦА» Единым оператором по магистральному газопроводу.

18
шаг

Разработка типовых и унифицированных контрактов, соглашений, договоров закупки товаров, работ, услуг в целях обеспечения качества договорных отношений и минимизации правовых рисков.

19
шаг

Подготовка предложений на рассмотрение уполномоченного органа по вопросам совершенствования законодательства о газе и газоснабжении в части наделения национального оператора в сфере газа и газоснабжения функциями по управлению рынком сжиженного нефтяного газа, а также правом осуществления экспортных операций при условии полного удовлетворения потребностей внутреннего рынка в сжиженном нефтяном газе.

20
шаг

Подготовка предложений на рассмотрение уполномоченного органа о совершенствовании Правил закупок товаров, работ и услуг АО ФНБ «Самрук-Казына» (далее – Правила закупок) в части исключения из Правил закупок «сырой, товарный, сжиженный, нефтяной, сжиженный природный газ, а также работы и услуги по его транспортировке (перевозке), переработке, хранению» в целях оперативного выполнения функций национального оператора.



СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОЙ БАЗЫ В СФЕРЕ ГАЗА И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

21

шаг

Подготовка предложений на рассмотрение уполномоченного органа о совершенствовании Правил закупок товаров, работ и услуг АО ФНБ «Самрук-Казына» (далее – Правила закупок) в части упрощения приобретения способом из одного источника ранее закупленных в соответствии с Правилами закупок товаров у организаций, входящих в Холдинг.

22

шаг

Подготовка предложений на рассмотрение уполномоченного органа о совершенствовании Правил закупок товаров, работ и услуг АО ФНБ «Самрук-Казына» в части внедрения механизма проведения заказчиками квалификационного отбора потенциальных поставщиков, путем проведения технического аудита потенциальных поставщиков (анкетирования потенциальных поставщиков на предмет их соответствия квалификационным критериям Заказчика, анализа и оценки соответствия потенциальных поставщиков предъявляемым квалификационным критериям Заказчика), для оценки уровня развития потенциального поставщика.

23

шаг

Подготовка предложений на рассмотрение уполномоченного органа по вопросам совершенствования законодательства по мерам государственной поддержки в сфере развития рынка газомоторного топлива.

24

шаг

Подготовка предложений на рассмотрение уполномоченного органа по вопросам совершенствования законодательства о естественных монополиях и регулируемых рынках в части упрощения процедур регулирования субъектов естественных монополий и регулируемых рынков, совершенствования процедуры тарифо- и ценообразования, сокращения административных барьеров, количества и периодичности предоставления отчетности.



25
шаг

Проведение геологоразведочных работ в рамках реализации проекта по разведке и добыче МУП в Карагандинском угольном бассейне.

26
шаг

Рассмотрение экономической привлекательности приобретения контрактных территорий на недропользование по разведке и добыче МУП в Карагандинском угольном бассейне.

27
шаг

Участие в реализации Генеральной схемы газификации РК до 2030 года в целях дальнейшего развития бизнес-направления «транспортировка по газораспределительным системам».

28
шаг

Рассмотрение эффективности реализации пилотных проектов по добыче газа из альтернативных источников.

29
шаг

Разработка новых маршрутов магистральной транспортировки, включая транзитные и экспортные направления.

30
шаг

Работа над планированием оптимизации существующих схем транспортировки газа по магистральным газопроводам, с учетом реверсных схем.



ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ И ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РОСТ

31
шаг

Дальнейшая работа по обеспечению планомерной передачи линейной части и компрессорных станций всех магистральных газопроводов (АГП и ББШ) в эксплуатацию ИЦА.

32
шаг

Снижение затрат компании, за счет вывода из эксплуатации основного и вспомогательного оборудования магистральных газопроводов и компрессорных станций, вследствие оптимизации производственных мощностей.

33
шаг

Рассмотрение проектов по переработке сырого газа с получением товарного газа и/или продукции с высокой добавленной стоимостью, а также строительства газовых электростанций, как экологически чистого вида производства электроэнергии и покрытия дефицита маневренных мощностей с привлечением стратегических инвесторов.

34
шаг

Усиление работы по передаче контрактов на недропользование по перспективным газовым месторождениям (Кансу).

35
шаг

Разработка и внедрение модели эффективного управления денежными средствами и ликвидностью по группе компаний КТГ.

36
шаг

Снижение потерь газа за счет использования бытовых счетчиков для населения без корректоров, согласно утвержденным документам.

37
шаг

Изучение перспектив использования попутного газа из нефтегазовых месторождений Тургайской впадины.



38
шаг

Работа по реорганизации и расширению рынка сжиженного нефтяного газа (СНГ). Внедрение модели «Единого закупщика».

39
шаг

Формирование предложений по организации утилизации факельного газа на Амангельдинской группе месторождений с получением СНГ.

40
шаг

Рассмотрение возможностей строительства заправок СНГ в целях дальнейшего расширения направлений деятельности КТГ.

41
шаг

Первоочередное развитие сети стационарных и мобильных средств заправки, обеспечивающих выполнение трансграничных грузо - пассажироперевозок на природном газе в качестве моторного топлива.

42
шаг

Проведение поэтапного строительства АГНКС. При этом, в целях достижения экономической эффективности, на первом этапе необходимо строить АГНКС с привязкой к якорным потребителям. Создание необходимой заправочной и сервисной инфраструктуры вдоль транзитного коридора «Западная Европа – Западный Китай».

43
шаг

Развитие производственно-сбытовой инфраструктуры сжиженного природного газа (СПГ).

44
шаг

Консолидация сырого газа, сжигаемого на факелах и/или закачиваемого в пласт небольших месторождений по групповому принципу, по примеру Актюбинской группы месторождений, с учетом экономической привлекательности.



ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ И ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РОСТ

45
шаг

Утверждение бюджета по хранению газа в разрезе ПХГ в целях повышения эффективности планирования и мониторинга исполнения тарифных смет на услуги по хранению газа.

46
шаг

Позапный переход на систему повторного использования на нормативной основе выведенного из эксплуатации оборудования, трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры и газоперекачивающих агрегатов на объектах ГТС в целях оптимизации КВЛ.

47
шаг

Увеличение уровня средневзвешенной доходности по временно-свободным денежным средствам до 5%.

48
шаг

Снижение стоимости заемных средств (ставки вознаграждения) ниже 7,0% на консолидированной основе по группе компаний КТГ, за счет оптимизации долгового портфеля и применения различных финансовых инструментов для этих целей

49
шаг

Использование хеджирования финансовых сделок для компенсации при возникновении рисков.

50
шаг

Дальнейшая оптимизация общих и административных расходов в общем объеме всех расходов группы компаний КТГ (без учета налогов и амортизации) на уровне не выше 8% с ежегодным трендом снижения на 0,1%.



51
шаг

Оценка существующего технологического уровня в группе компаний КТГ, а также выработка предложений по дальнейшему развитию Компании путем проведения аудитов (технологических, энергетических и др.).

52
шаг

Формирование Единой технической политики группы компаний КТГ.

53
шаг

Формирование Программы инновационно-технологического развития группы компаний КТГ.

54
шаг

Внедрение практики применения наряду с внутритрубной диагностикой магнитометрической бесконтактной диагностики для определения остаточного ресурса линейной части газопроводов (внутрипромысловых и магистральных).

55
шаг

Привлечение новейших технологий в области моторного топлива.

56
шаг

Переход группы компаний КТГ к использованию энергосистем, производящих электроэнергию на газогенераторах.

57
шаг

Применение инновационных технологий для снижения объемов технологических утечек газа.



58
шаг

Внедрение ультразвуковых счетчиков газа для точности измерений количества и качественных показателей газа на газоизмерительных, компрессорных и газораспределительных станциях.

59
шаг

Внедрение практики использования вдольтрассовых линий электропередач с самонесущими изолированными проводами.

60
шаг

Организация работ по замене задвижек в колодцах на безколодезные в распределительных сетях газопроводов.

61
шаг

Внедрение автоматизированных устройств обнаружения несанкционированных врезок в действующие газораспределительные сети.

62
шаг

Применение опыта использования альтернативных (зеленых) источников энергии на производственных объектах.

63
шаг

Разработка единой системы управления промышленной, пожарной, физической, экологической безопасностью и охраной труда в группе компаний КТГ (СУБОТ) для обеспечения безопасной и надежной работы ГТС.

64
шаг

Обеспечение прозрачности отчётности по безопасности и охране труда в корпоративной информационной системе управления данными (КИСУД).



65
шаг

Развитие лабораторных цехов для химического анализа газовых конденсатов.

66
шаг

Сокращение потерь газа за счет внедрения новых технологий и использования буферных емкостей, остающихся от выведенных из эксплуатации участков газопроводов.

67
шаг

Развитие и модернизация, применение новых технологических процессов на существующих активах группы компаний КТГ.

68
шаг

Формирование предложений к типовым проектам строительства автозаправок природным газом для снижения стоимости их строительства.

69
шаг

Разработка системы анализа качества поставляемого газа.

70
шаг

Изучение возможности расширенного применения агрегатов (ЭГПА Ц-6,3 и др.) для компримирования транспортируемого газа при работе их в холостом режиме и получения сжатого газа для дальнейшего использования.



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

71
шаг

Разработка механизма контроля над уровнем потребления газа на внутреннем рынке, в целях недопущения критического снижения экспорта газа.

72
шаг

Укрепление сотрудничества с существующими партнерами и развитие экспортных направлений для транспортировки газа по новым маршрутам (Китай, Индия, Грузия и Европа).

73
шаг

Заклучение долгосрочных контрактов по гарантированным объемам транспортировки и поставкам природного газа.

74
шаг

Формирование единой информационной политики, единой PR-стратегии, единого медиа-плана КТГ и ДЗО.

75
шаг

Определение и поэтапное внедрение методов управления рисками при работе со сторонними организациями.

76
шаг

Обеспечение приоритетности проведения закупок товаров у отечественных товаропроизводителей.



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

77
шаг

Рассмотрение возможности выведения в аутсорсинг/конкурентную среду деятельности по ремонтам оборудования ГТС.

78
шаг

Внесение предложений по закрытию свободного розничного рынка от несертифицированных товаров, применяемых в сфере газоснабжения, и услуг нелицензированных фирм.

79
шаг

Обеспечение функционирования системы коммерческого учета товарного газа в регионах.

80
шаг

Создание Пресс-центра КТГ и ДЗО для информационного сопровождения и продвижения реализации 5 президентских реформ в разрезе деятельности Национального оператора в сфере газа и газоснабжения.

81
шаг

Совершенствование работы по взаимодействию с потребителями газа.



СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ И БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ

82
шаг

Формирование долгосрочного инвестиционного портфеля по всем бизнес-направлениям и видам деятельности ДЗО. Разработка единой финансово-экономической модели, определение объемов финансирования, синхронизация графика ввода мощностей.

83
шаг

Разработка и утверждение единой стратегии группы компаний КТГ и каскадирование данной стратегии в ДЗО с указанием индикативных показателей по бизнес-направлениям.

84
шаг

Реализация Дорожной карты по трансформации бизнеса группы компаний КТГ.

85
шаг

Передача услуг по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов АО «КазТрансГаз Аймақ» в АО «Интергаз Центральная Азия».

86
шаг

Консолидация автотранспорта и спецтехники группы компаний КТГ в ТОО «КазТрансГаз Өнімдері».

87
шаг

Внедрение практики публичных выступлений руководства КТГ, ДЗО и филиалов ДЗО перед представителями СМИ и трудовыми коллективами не менее одного раза в год.

88
шаг

Внедрение положений Кодекса корпоративного управления АО ФНБ «Самрук-Казына», утвержденного постановлением Правительства РК от 15 апреля 2015 года №239, в целях совершенствования корпоративного управления в группе компаний КТГ.



СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ И БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ

89
шаг

Внедрение отдельного учета показателей по каждому инвестиционному проекту КТГ и ДЗО в целях качественного мониторинга исполнения инвестиционных проектов.

90
шаг

Проведение единой международной и национальной сертификации услуг группы компаний КТГ на соответствие стандартам менеджмента качества серии ISO.

91
шаг

Подключение к оптоволоконным каналам связи максимально возможного количества объектов ГТС.

92
шаг

Внесение изменений в Правила рассмотрения инвестиционных проектов КТГ и ДЗО для оптимизации процесса инвестиционного планирования по строительству, реконструкции и модернизации основных средств и по контрактам на недропользование.

93
шаг

Централизация системы закупок товаров, работ и услуг и материально-технического снабжения по группе компаний КТГ.

94
шаг

Объединение складских и логистических ресурсов группы компаний КТГ на базе ТОО «КазТрансГаз Өнімдері».



СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ И БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ

95
шаг

Внедрение АСУТП, в том числе автоматизация магистральных и распределительных газопроводов, месторождений газа и сети автозаправочных станций.

96
шаг

Обеспечение информационной безопасности АСУТП, ИТ-оборудования, баз данных, бизнес- и технологических приложений.

97
шаг

Модернизация ИТ инфраструктуры путем внедрения облачных технологий, систем мобильного доступа к ИТ сервисам и ИТ системам.

98
шаг

Внедрение принципа Централизованного управления по финансово-экономическому блоку группы компаний КТГ.

99
шаг

Централизация и оптимизация функций по обеспечению защиты государственных секретов подразделений по защите государственных секретов ДЗО в службе КТГ по мобилизационной подготовке и защиты государственных секретов.

100
шаг

Расширение перечня иных видов деятельности в целях повышения доходности и эффективности деятельности группы компаний КТГ.



СОКРАЩЕНИЯ

РК – Республика Казахстан;

Группа компаний КТГ, Компания – АО «КазТрансГаз» и его дочерние организации и зависимые общества, в том числе совместно-контролируемые организации и совместные предприятия;

КТГ – АО «КазТрансГаз»;

ДЗО – дочерние организации и зависимые общества, в том числе совместно-контролируемые организации и совместные предприятия;

ИЦА – АО «Интергаз Центральная Азия»;

МУП – метан угольных пластов;

ПХГ – подземное хранилище газа;

АГП – ТОО «Азиатский Газопровод»;

ББШ – газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент;

СНГ – сжиженный нефтяной газ;

СПГ – сжиженный природный газ;

АГНКС – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция;

ГТС – газотранспортная система;

КВЛ – капитальные вложения;

СУБОТ – система управления безопасностью и охраной труда;

КИСУД – корпоративная информационная система управления данными;

СМИ – средства массовой информации;

АСУТП – автоматизированная система управления технологическим процессом.





КазТрансГаз

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР В СФЕРЕ ГАЗА И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Компания «КазТрансГаз» создана в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан №173 от 5 февраля 2000 года. 9 июня 2004 года, в соответствии с Законом Республики

Казахстан «Об акционерных обществах» от 13 мая 2003 года №415-II закрытое акционерное общество «КазТрансГаз» переименовано в акционерное общество «КазТрансГаз». Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица №13898-1901-АО от 9 июня 2004 года выдано департаментом юстиции г. Астаны.

Акционерное общество «КазТрансГаз» является основной газоэнергетической и газотранспортной компанией Республики Казахстан, представляющей интересы государства как на отечественном, так и зарубежном газовом рынке.

КазТрансГаз - надежный поставщик газа потребителям, с крупнейшей в центрально-азиатском регионе газотранспортной сетью, единой системой внутреннего газоснабжения.

Единственным акционером АО «КазТрансГаз» является АО НК «КазМунайГаз». Компания управляет централизованной инфраструктурой по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам и газораспределительным сетям, обеспечивает международный транзит и занимается продажей газа на внутреннем и внешнем рынках, разрабатывает, финансирует, строит и эксплуатирует трубопроводы и газохранилища.

В соответствии с Постановлением Правительства РК №914 от 5 июля 2012 года АО «КазТрансГаз» определено Национальным оператором в сфере газа и газоснабжения.

В управлении АО «КазТрансГаз» находится огромная газотранспортная система, включающая более 30-ти тысяч километров газораспределительных сетей, более 15 тысяч километров магистральных газопроводов, 56 компрессорных станций, на которых установлено 316 газоперекачивающих агрегата, 3 подземных хранилища газа. Компания поставляет товарный газ свыше 7 миллионам потребителей внутри страны. Бесперебойную и безаварийную работу всей этой системы обеспечивают более 14 тысяч человек.

Почти 35% отечественного газа приходится на месторождение Кашаган, 23,2% - на Карачаганак, 17% - на Тенгизское месторождение.

В настоящее время группа компаний «КазТрансГаз» представлена в 10 областях Казахстана: Алматинской, Актюбинской, Атырауской, Восточно-Казахстанской, Жамбылской, Западно-Казахстанской, Костанайской, Кызылординской, Мангистауской и Южно-Казахстанской областях.





Кадр саясатын және әлеуметтік саясатты жетілдіру



Газ және газбен жабдықтау саласындағы нормативтік құқықтық базаны жетілдіру



Индустрияландыру және экономикалық өсу



Инновациялық даму және прогрессивті техникалық саясат



Мүдделі тараптармен өзара іс-қимыл жасау



Басқару жүйесін және бизнес-процестерді жетілдіру

Газ және газбен жабдықтау саласындағы 100 қадам

КАДР САЯСАТЫН ЖӘНЕ ӘЛЕУМЕТТІК САЯСАТТЫ ЖЕТІЛДІРУ

1
қадам Жұмысқа кіру рәсімін жаңғырту. Кіреді тестілеу, сауалнама жүргізу, кейстер негізінде «үздіктер ішінен үздігін» іріктеп алу. ҚТГ компаниялар тобы ішінде ротациялау.

2
қадам 3+3 формуласы бойынша міндетті сынақ мерзімі (тиісінше үш айдан кейін және алты айдан кейін сәйкестігін межелік бақылау).

3
қадам Қызметтің нәтижелеріне қарай еңбекақыны көтеру. Нәтижелер бойынша еңбекақы төлеуге көшу. Нәтижелер бойынша уәждемелеу және ынталандыру жүйесін жетілдіру.

4
қадам ҚТГ компаниялар тобында еңбекақы төлеу мен сыйлықақы берудің бірыңғай жүйесін енгізу.

5
қадам Еңбекақы төлеу мен кәсіпорынның кірістерінің деңгейі, сондай-ақ қызметкердің өзінің еңбегінің тиімділігі арасындағы тәуелділікті белгілеу.

6
қадам Персоналды уәждемелеуді басқару үшін материалдық ынталандыру жүйесін әзірлеу туралы ұсыныстар енгізу (жалақы, үстемеақылар мен қосымша ақылар, сыйлықақылар, бонустар, пайдаға қатысу).



7
қадам

Меншікті оқу-курстық комбинаттың базасында газ саласы үшін білікті кадрларды даярлау.

8
қадам

Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыруды енгізу.

9
қадам

Әлеуметтік көмектің атаулы сипатын күшейту арқылы оны оңтайландыру.

10
қадам

Материалдық емес ынталандыру, моральдық көтермелеу жүйесін күшейту. ҚТГ компаниялар тобында газ жүйесінің айырым белгілерімен марапаттау жүйесін әзірлеу және енгізу.



ГАЗ ЖӘНЕ ГАЗБЕН ЖАБДЫҚТАУ САЛАСЫНДАҒЫ НОРМАТИВТІК ҚҰҚЫҚТЫҚ БАЗАНЫ ЖЕТІЛДІРУ

11

қадам

ҚТГ компаниялар тобында сыбайлас жемқорлыққа қарсы мәдениетті қалыптастыруға бағытталған сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл бағдарламасын әзірлеу жолымен сыбайлас жемқорлыққа қарсы күресті күшейту, қоғамда қызметкерлердің жауапкершілік деңгейін және сыбайлас жемқорлыққа мүлдем төзбеушілікті арттыру.

12

қадам

Мемлекеттің артықшылықты құқығы шеңберінде ұлттық оператор сатып алатын тауарлық газ бағасын, тауарлық газдың көтерме сауда бағасын, магистральдық және таратушы газ тасымалдау тарифтерін тиісті уәкілетті органның бекіту мерзімін үйлестіру мәселесі жөнінде ұсыныстар дайындау және ҚР Энергетика министрлігіне енгізу.

13

қадам

ҚР Энергетика министрінің 2014 жылғы 15 желтоқсандағы №209 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын ішкі нарықта көтерме саудада өткізудің шекті бағаларын айқындау қағидаларын көтерме сауда бағасы құрылымынан тауарлық газды сатып алынатын жерден тиісті газ тарату жүйелеріне дейін магистральдық газ құбырлары арқылы тасымалдау жөніндегі, сондай-ақ тауарлық газды ЖАГҚ-да сақтау жөніндегі шығыстарды алып тастау бөлігінде жетілдіру туралы ұсыныстар дайындау және ҚР Энергетика министрлігіне енгізу.

14

қадам

Баламалы көздерді қоса алғанда, газды барлау мен өндіру жобаларында әлеуетті инвесторларға қолайлы жағдай жасау үшін заңнамалық актілерді жетілдіру мәселелері жөніндегі уәкілетті органның қарауына ұсыныстар дайындау.

15

қадам

Кедендік рәсімдерді оңайлату мен үйлестіру мақсатында кеден заңнамасын жетілдіру мәселелері жөніндегі уәкілетті органның қарауына ұсыныстар дайындау.



ГАЗ ЖӘНЕ ГАЗБЕН ЖАБДЫҚТАУ САЛАСЫНДАҒЫ НОРМАТИВТІК ҚҰҚЫҚТЫҚ БАЗАНЫ ЖЕТІЛДІРУ

16
қадам

«Бәсекелістік туралы» ҚР Заңын тоқсан сайынғы есептілікті ұсыну мерзімін тәртіпке келтіру бөлігінде жетілдіру мәселесі жөніндегі уәкілетті органның қарауына ұсыныстар дайындау.

17
қадам

«ИОА» АҚ-ны магистральдық газ құбыры жөніндегі бірыңғай оператор етіп айқындау мақсатында газ тасымалдау саласындағы заңнаманы жетілдіру мәселелері жөніндегі уәкілетті органның қарауына ұсыныстар дайындау.

18
қадам

Шарттық қатынастардың сапасын қамтамасыз ету және құқықтық тәуекелдерді барынша азайту мақсатында тауарларды, жұмыстарды, қызметтерді сатып алудың үлгі және бірегейлендірілген келісімшарттарын, келісімдерін, шарттарын әзірлеу.

19
қадам

Газ және газбен жабдықтау саласындағы ұлттық операторға сұйытылған мұнай газы нарығын басқару жөніндегі функцияларды, сондай-ақ сұйытылған мұнай газына ішкі нарықтың қажеттіліктерін толық қанағаттандырған жағдайда экспорттық операцияларды жүзеге асыру құқығын беру бөлігінде газ және газбен жабықтау саласындағы заңнаманы жетілдіру мәселелері жөніндегі уәкілетті органның қарауына ұсыныстар дайындау.

20
қадам

«Самұрық-Қазына» ҰӘҚ АҚ-ның тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді сатып алу қағидасын (бұдан әрі – Сатып алу қағидасы) Сатып алу қағидасынан ұлттық оператордың функцияларын жедел орындау мақсатында «шикі, тауарлық, сұйытылған, мұнай, сұйытылған табиғи газ, сондай-ақ оны тасымалдау (тасу) өңдеу, сақтау жөніндегі жұмыстар мен қызметтерді алып тастау бөлігінде жетілдіру туралы уәкілетті органның қарауына ұсыныстар дайындау.



21

қадам

«Самұрық-Қазына» ҰӘҚ АҚ-ның тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді сатып алу қағидасын (бұдан әрі – Сатып алу қағидасы) Сатып алу қағидасына сәйкес Холдингке кіретін ұйымдардан бұрын сатып алынған тауарларды бір көзден алу тәсілімен сатып алуды оңайлату бөлігінде жетілдіру туралы уәжілетті органның қарауына ұсыныстар дайындау.

22

қадам

«Самұрық-Қазына» ҰӘҚ АҚ-ның тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді сатып алу қағидасын әлеуетті жеткізушіні дамыту деңгейін бағалау үшін әлеуетті жеткізушілердің техникалық аудитін жүргізу (әлеуетті жеткізушілердің Тапсырыс берушінің біліктілік өлшемдеріне сәйкестігі мәніне оларға сауалнама жүргізу, әлеуетті жеткізушілердің Тапсырыс берушінің ұсынылатын біліктілік өлшемдеріне сәйкестігін талдау және бағалау) жолымен тапсырыс берушілердің әлеуетті жеткізушілерді білікті түрде іріктеп алуды жүргізуі тетігін енгізуі бөлігінде жетілдіру туралы уәжілетті органның қарауына ұсыныстар дайындау.

23

қадам

Газмотор отыны нарығын дамыту саласындағы мемлекеттік қолдау шаралары жөніндегі заңнаманы жетілдіру мәселелері жөніндегі уәжілетті органның қарауына ұсыныстар дайындау.

24

қадам

Табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы заңнаманы табиғи монополиялар және реттелетін нарық субъектілерін реттеу рәсімдерін оңайлату, тариф және баға белгілеу рәсімін жетілдіру, әкімшілік кедергілерді, есептілікті ұсыну саны мен мерзімділігін қысқарту бөлігінде жетілдіру мәселелері жөніндегі уәжілетті органның қарауына ұсыныстар дайындау.



25
қадам

Қарағанды көмір бассейніндегі КҚМ барлау мен өндіру жөніндегі жобаны іске асыру шеңберінде геологиялық-барлау жұмыстарын жүргізу.

26
қадам

Қарағанды көмір бассейніндегі КҚМ барлау мен өндіру бойынша жер қойынау пайдалануға келісімшарттық аумақтарды сатып алудың экономикалық тартымдылығын қарау.

27
қадам

«Газ тарату жүйелері арқылы тасымалдау» бизнес-бағытын одан әрі дамыту мақсатында ҚР-ны газдандырудың 2030 жылға дейінгі бас схемасын іске асыруға қатысу.

28
қадам

Баламалы көздерден газ өндіру жөніндегі пилоттық жобаларды іске асырудың тиімділігін қарастыру.

29
қадам

Транзиттік және экспорттық бағыттарды қоса алғанда, магистральдық тасымалдаудың жаңа бағаттарын әзірлеу.

30
қадам

Реверстік схемаларды ескере отырып, магистральдық газ құбырлары арқылы газ тасымалдаудың қолданыстағы схемаларын оңтайландыруды жоспарлау жөніндегі жұмыс.



31
қадам

Барлық магистральдық газ құбырларының (АГҚ және ББШ) желілік бөлігі мен компрессорлық станцияларын ИОА-ның пайдалануына жоспарлы беруді қамтамасыз ету жөніндегі одан арғы жұмыс.

32
қадам

Өндірістік қуаттарды оңтайландыру нәтижесінде магистральдық газ құбырларының негізгі және көмекші жабдықтарын және компрессорлық станцияларды пайдаланудан шығару есебінен компанияның шығындарын азайту.

33
қадам

Тауарлық газ және/немесе қосылған құны жоғары өнім ала отырып, шикі газды өңдеу жөніндегі, сондай-ақ электр энергеиясын өндірудің экологиялық таза түрі ретінде газ электр станцияларын салу және стратегиялық инвесторларды тарта отырып, маневрлі қуаттардың тапшылығын жабу жобаларын қарастыру.

34
қадам

Перспективалы газ кен орындары бойынша (Кансу) жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарды беру жөніндегі жұмысты күшейту.

35
қадам

ҚТГ компаниялар тобы бойынша ақшалай қаражатты және өтімділікті тиімді басқару моделін әзірлеу және енгізу.

36
қадам

Бекітілген құжаттарға сәйкес халық үшін түзеткіші жоқ тұрмыстық есептеуіштерді пайдалану есебінен газ шығынын азайту.

37
қадам

Торғай ойпатының мұнай-газ кен орындарынан ілеспе газды пайдалану перспективаларын зерделеу.



38
қадам

Сұйытылған мұнай газы (СМГ) нарығын қайта ұйымдастыру және кеңейту жөніндегі жұмыс. «Бірыңғай сатып алушы» моделін енгізу.

39
қадам

СМГ ала отырып, Амангелді кен орындары тобында алау газды кәдеге жаратуды ұйымдастыру жөніндегі ұсыныстарды қалыптастыру.

40
қадам

ҚТГ қызметінің бағыттарын одан әрі кеңейту мақсатында СМГ құю станцияларын салу мүмкіндіктерін қарастыру.

41
қадам

Мотор отыны ретінде табиғи газбен трансшекаралық жүк-жолаушы тасымалдарын орындауды қамтамасыз ететін тұрақты және ұтқыр май құю құралдары желісін бірінші кезекте дамыту.

42
қадам

Кезең-кезеңімен АГТКС салуды жүргізу. Бұл ретте, экономикалық тиімділікке қол жеткізу мақсатында, бірінші кезеңде АГТКС-ті зәжірлік тұтынушыларға байланыстыра отырып салу қажет. (Батыс Еуропа – Батыс Қытай) транзиттік дәлізі бойымен қажетті май құю және сервистік инфрақұрылымды құру.

43
қадам

Сұйытылған табиғи газды (СТГ) өндірістік-өткізу инфрақұрылымын дамыту.

44
қадам

Экономикалық тартымдылықты ескере отырып, Ақтөбе кен орындары үлгісінде алау етіп жағылатын және/немесе топтық қағидат бойынша шағын кен орындарының қабатына айдалатын шикі газды шоғырландыру.



45
қадам

Газды сақтау жөніндегі қызметтерге тарифтік сметаларды жоспарлау тиімділігін арттыру және орындалуын мониторингілеу мақсатында ЖАГҚ бөлінісінде газ сақтау жөніндегі бюджетті бекіту.

46
қадам

Күрделі салымдарды оңтайландыру мақсатында ГТЖ объектілеріндегі пайдаланудан шығарылған жабдықтарды, құбырларды, бекіту-реттеу арматурасын және газ айдайтын агрегаттарды нормативтік негізде қайта пайдалану жүйесіне кезең-кезеңімен көшу.

47
қадам

Уақытша бос ақша қаражаты бойынша кірістіліктің орташа өлшемді деңгейін 5%-ға дейін ұлғайту.

48
қадам

Борыштық портфельді оңтайландыру және осы мақсаттар үшін әртүрлі қаржы құралдарын қолдану есебінен ҚТГ компаниялар тобы бойынша шоғырландырылған негізде қарыз қаражатының құнын (сыйақы мөлшерлемесін) 7,0%-дан төменге азайту.

49
қадам

Тәуекелдер туындаған кезде өтемақылар үшін қаржылық мәмілелерді хеджирлеуді пайдалану.

50
қадам

ҚТГ компаниялар тобының барлық шығыстарының жалпы көлемінде жалпы және әкімшілік шығыстарды 0,1%-ға жыл сайын азайту трендімен 8%-дан жоғары емес деңгейде (салықтарды және амортизацияны есептегенде) одан әрі оңтайландыру.



ИННОВАЦИЯЛЫҚ ДАМУ ЖӘНЕ ПРОГРЕССИВТІ ТЕХНИКАЛЫҚ САЯСАТ

51
қадам

ҚТГ компаниялар тобындағы қазіргі технологиялық деңгейді бағалау, сондай-ақ аудиттер (технологиялық, энергетикалық және басқа) жүргізу жолымен Компанияны одан әрі дамыту жөнінде ұсыныстар әзірлеу.

52
қадам

ҚТГ компаниялар тобының бірыңғай техникалық саясатын қалыптастыру.

53
қадам

ҚТГ компаниялар тобының инновациялық-технологиялық даму бағдарламасын қалыптастыру.

54
қадам

Газ құбырларының (кәсіпшілік және магистральдық) желілік бөлігінің қалдық ресурсын айқындау үшін құбырышілік диагностикасымен қатар магнитометриялық байланыссыз диагностиканы қолдану практикасын енгізу.

55
қадам

Мотор отыны саласындағы ең жаңа технологияларды тарту.

56
қадам

ҚТГ компаниялар тобының газ генераторлары арқылы электр энергиясын өндіретін энергия жүйелерін пайдалануға көшуі.

57
қадам

Технологиялық газ шығуының көлемдерін азайту үшін инновациялық технологияларды қолдану.



ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ И ПРОГРЕССИВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ

58
қадам

Газ өлшеу, компрессорлық және газ тарату станцияларында газдың саны мен сапалық көрсеткіштерінің дәлдігі үшін ультрадыбыстық газ есептеуіштерді енгізу.

59
қадам

Өздігінен тасымалданатын оқшауланған сымдары бар трасса бойындағы электр беру желілерін пайдалану практикасын енгізу.

60
қадам

Газ құбырларының таратушы желілерінде құдықтардағы ысырмаларды құдықсыздарына ауыстыру жөніндегі жұмыстарды ұйымдастыру.

61
қадам

Қолданыстағы газ тарату желілеріне санкцияланбаған ойымдарды табатын автоматтандырылған қондырғыларды енгізу.

62
қадам

Өндірістік объектілерде баламалы «жасыл» энергия көздерін пайдалану тәжірибесін қолдану.

63
қадам

ГТЖ-ның қауіпсіз және сенімді жұмысын қамтамасыз ету үшін ҚТГ компаниялар тобында өнеркәсіптік, өрт, физикалық, экологиялық қауіпсіздікті және еңбекті қорғауды басқарудың бірыңғай жүйесін (ҚЕКБЖ) әзірлеу.

64
қадам

Деректерді басқару корпоративтік ақпараттық жүйесінде (ДБКАЖ) еңбек қауіпсіздігі және оны қорғау жөніндегі есептіліктің ашықтығын қамтамасыз ету.



65
қадам

Газ конденсаттарын химиялық талдау үшін зертханалық цехтарды дамыту.

66
қадам

Жаңа технологияларды енгізу және газ құбырларының пайдаланудан шығарылған учаскелерінен қалатын буфер ыдыстарды пайдалану есебінен газ шығындарын азайту.

67
қадам

ҚТГ компаниялар тобының қолданыстағы активтеріндегі технологиялық процестерді дамыту және жаңғырту, жаңаларын қолдану.

68
қадам

Автомобильге табиғи газ құю станцияларын салу құнын азайту үшін оларды салу үлгі жобаларына ұсыныстар қалыптастыру.

69
қадам

Жеткізілетін газдың сапасын талдау жүйесін әзірлеу.

70
қадам

Агрегаттардың (ЭГПА Ц-6,3 және т.б.) бос режимдегі жұмысы кезінде тасымалданатын газды сұйылту үшін және одан әрі пайдалану үшін сығылған газ алуға оларды кеңінен қолдану мүмкіндігін зерделеу.



71
қадам

Газ экспортының сыни төмендеуін болдырмау мақсатында ішкі нарықта газды тұтыну деңгейін бақылау тетігін әзірлеу.

72
қадам

Бар әріптестермен ынтымақтастықты дамыту және жаңа бағыттар бойынша (Қытай, Үндістан, Грузия және Еуропа) газ тасымалдау үшін экспорттық бағыттарды дамыту.

73
қадам

Табиғи газды тасымалдау мен жеткізудің кепілді көлемдері жөніндегі ұзақ мерзімді келісімшарттарды жасасу.

74
қадам

ҚТГ-ның және ЕТҮ-ның бірыңғай ақпараттық саясатын, бірыңғай PR-стратегиясын, бірыңғай медиа-жоспарын қалыптастыру.

75
қадам

Бөгде ұйымдармен жұмыс істеу кезінде тәуекелдерді басқару әдістерін айқындау және кезең-кезеңімен енгізу.

76
қадам

Отандық тауар өндірушілерден тауар сатып алуды жүргізудің басымдығын қамтамасыз ету.



77
қадам

ГТЖ жабдықтарын жөндеу жөніндегі қызметті аутсорсинг/бәсекелі ортаға шығару мүмкіндігін қарастыру.

78
қадам

Газбен жабдықтау және лицензияланбаған фирмалардың қызметтері саласында қолданылатын сертификатталмаған тауарлардан бос бөлшек сауда нарығын жабу жөнінде ұсыныстар енгізу.

79
қадам

Өңірлердегі тауарлық газды коммерциялық есепке алу жүйесінің жұмыс істеуін қамтамасыз ету.

80
қадам

Газ және газбен жабдықтау саласындағы ұлттық оператор қызметінің бөлінісінде 5 президенттік реформаны іске асыруды ақпараттық сүйемелдеу және алға жылжыту үшін ҚТГ мен ЕТҮ-ның Баспасөз орталығын құру.

81
қадам

Газдың тұтынушыларымен өзара іс-қимыл жасау жөніндегі жұмысты жетілдіру.



82
қадам

ЕТҮ қызметінің барлық бизнес-бағыттары мен түрлері бойынша ұзақ мерзімді инвестициялық портфельді қалыптастыру. Бірыңғай қаржы-экономикалық модельді әзірлеу, қаржыландыру көлемдерін айқындау, қуаттарды іске қосу кестесін үйлестіру.

83
қадам

ҚТГ компаниялар тобының бірыңғай стратегиясын әзірлеу мен бекіту және бизнес-бағыттар бойынша индикативті көрсеткіштерді көрсете отырып, ЕТҮ-да осы стратегияны каскадтау.

84
қадам

ҚТГ компаниялар тобының бизнесін трансформациялау жөніндегі жол картасын іске асыру.

85
қадам

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ-ның таратушы газ құбырларына техникалық қызмет көрсету және пайдалану жөніндегі қызметтерді «Интергаз Орталық Азия» АҚ-ға беру.

86
қадам

ҚТГ компаниялар тобының автокөлігін және арнайы техникасын «ҚазТрансГаз Өнімдері» ЖШС-да шоғырландыру.

87
қадам

Жылына кемінде бір рет БАҚ өкілдерінің және еңбек ұжымдарының алдында ҚТГ, ЕТҮ және ЕТҮ филиалдары басшыларының көпшілік алдында сөз сөйлеу практикасын енгізу.

88
қадам

ҚТГ компаниялар тобында корпоративтік басқаруды жетілдіру мақсатында ҚР Үкіметінің 2015 жылғы 15 сәуірдегі N° 239 қаулысымен бекітілген «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ АҚ-ның корпоративтік басқару кодексінің ережелерін енгізу.



89
қадам

Инвестициялық жобалардың орындалуына сапалы мониторинг жүргізу мақсатында ҚТГ мен ЕТҮ-ның әрбір инвестициялық жобасы бойынша бөлек есепке алуды енгізу.

90
қадам

ҚТГ компаниялар тобының қызметтерінің ISO сериялы сапа менеджменті стандарттарына сәйкестігіне бірыңғай халықаралық және ұлттық сертификаттау жүргізу.

91
қадам

Талшықты-оптикалық байланыс арналарына ГТЖ объектілерінің ықтимал ең көп санын қосу.

92
қадам

Негізгі құралдарды салу, қайта құру және жаңғырту жөніндегі және жер қойнауын пайдалануға арналған келісім-шарттар жөніндегі инвестициялық жоспарлау процесін оңтайландыру үшін ҚТГ мен ЕТҮ-ның бойынша инвестициялық жобаларды қарау қағидасына өзгерістер енгізу.

93
қадам

ҚТГ компаниялар тобы бойынша тауарларды, жұмыстар мен қызметтерді сатып алу және материалдық-техникалық жабдықтау жүйесін орталықтандыру.

94
қадам

ҚТГ компаниялар тобының қойма және логистикалық ресурстарын «ҚазТрансГаз Өнімдері» ЖШС-ның базасында біріктіру.



95
қадам

ТПАБЖ-ны енгізу, оның ішінде магистралдық және таратушы газ құбырларын, газ кен орындарын және автогаз құю станцияларының желілерін автоматтандыру.

96
қадам

ТПАБЖ-ның, АТ-жабдығының, деректер базасынның, бизнес және технологиялық қосымшалардың ақпараттық қауіпсіздігін қамтамасыз ету.

97
қадам

Бұлыңғыр технологияларды, АТ сервистеріне және АТ жүйелеріне мобильдік қол жеткізу жүйелерін енгізу жолымен АТ инфрақұрылымын жаңғырту.

98
қадам

ҚТГ компаниялар тобының қаржы-экономикалық блогы бойынша Орталықтандырып басқару қағидатын енгізу.

99
қадам

ҚТГ-ның жұмылдыру дайындығы және мемлекеттік құпияларды қорғау жөніндегі қызметінде ЕТҮ-ның мемлекеттік құпияларды қорғау жөніндегі бөлімшелерінің мемлекеттік құпияларды қорғауды қамтамасыз ету жөніндегі функцияларын орталықтандыру және оңтайландыру.

100
қадам

ҚТГ компаниялар тобы қызметінің кірістілігі мен тиімділігін арттыру мақсатында қызметтің өзге түрлерінің тізбесін кеңейту.



ҚЫСҚАРТУЛАР

ҚР – Қазақстан Республикасы;

ҚТГ компаниялар тобы, Компания – «ҚазТрансГаз» АҚ және оның еншілес ұйымдары мен тәуелді қоғамдары, оның ішінде бірлесіп бақыланатын ұйымдар мен бірлескен кәсіпорындар;

ҚТГ – «ҚазТрансГаз» АҚ;

ЕТҮ – еншілес ұйымдар мен тәуелді қоғамдар, оның ішінде бірлесіп бақыланатын ұйымдар мен бірлескен кәсіпорындар

ИОА – «Интергаз Орталық Азия» АҚ;

КҚМ – көмір қабаттарының метаны;

ЖАГҚ – жерасты газ қоймасы;

АГҚ – «Азиялық Газ құбыры» ЖШС;

ББШ – Бейнеу-Бозой-Шымкент газ құбыры;

СМГ – сығымдалған мұнай газы;

СТГ – сығымдалған табиғи газ;

АГТКС – автомобильдік газ толтыру компрессорлық станциясы;

ГТЖ – газ тасымалдау жүйесі;

КС – күрделі салымдар;

ҚЕҚБЖ – қауіпсіздікті және еңбекті қорғауды басқару жүйесі;

ДБКАЖ – деректерді басқарудың корпоративтік ақпараттық жүйесі;

БАҚ – бұқаралық ақпарат құралдары;

ТПАБЖ – технологиялық процесті автоматтандырылған басқару жүйесі.





КазТрансГаз

ГАЗ ЖӘНЕ ГАЗБЕН ЖАБДЫҚТАУ САЛАСЫНДАҒЫ ҰЛТТЫҚ ОПЕРАТОР

КазТрансГаз» компаниясы Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2000 жылғы 5 ақпандағы №173 қаулысына сәйкес құрылған. 2004 жылғы 9 маусымнан бастап «Акционерлік қоғамдар туралы»

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2003 жылғы 13 мамырдағы №415-II Заңына сәйкес «КазТрансГаз» жабық акционерлік қоғамы «КазТрансГаз» акционерлік қоғамы болып қайта аталған. 2004 жылғы 09 маусымдағы №13898-1901-АҚ заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлігін Астана қаласының Әділет департаменті берген.

«КазТрансГаз» акционерлік қоғамы еліміздің және дүниежүзінің газ нарығында мемлекеттің мүдесін білдіретін, Қазақстан Республикасының газбен жабдықтау саласындағы ірі компания болып табылады.

«КазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы АҚ оның Жалғыз акционері болып табылады. КазТрансГаз табиғи газды магистральдық газ құбырлары бойынша тасымалдауды басқарады, ішкі және сыртқы нарыққа газ сатумен айналысады, құбыр жолдары мен газ сақтау қоймаларын дайындайды, қаржыландырады, салады және пайдаланады.

ҚР Үкіметінің 2012 жылғы 5 шілдедегі №914 қаулысына сәйкес «КазТрансГаз» акционерлік қоғамы газ және газбен жабдықтау саласындағы ұлттық оператор болып айқындалды.

Есепті кезеңде КазТрансГаз компаниялар тобына 10 еншілес және тәуелді компания кіреді, олар мынадай бизнес-бағыттар бойынша берілген:

- ресурстық базаны кеңейту: «Амангелді Газ» ЖШС;
- магистральдық тасымалдау, аймақтық тасымалдау, газ транзиті: «Интергаз Орталық Азия» АҚ, «Азиялық Газ құбыры» ЖШС, «Бейнеу-Шымкент Газ құбыры» ЖШС, «КазТрансГаз-Бішкек» ЖШҚ; «КазРосГаз» ЖШС;
- газдың бөлшектеп сатылуы, газбен жүргізілетін сауда операциялары: «КазТрансГаз Аймақ» АҚ, «КазТрансГаз-Алматы» АҚ, «КазТрансГаз-Тбилиси» ЖШҚ;
- газохимия, сервистік қызмет көрсету: «КазТрансГаз-Өнімдері».

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ:

Акционерное общество «КазТрансГаз»

ТОЛЫҚ АТАУЫ:

«ҚазТрансГаз» Акционерлік қоғамы

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ:

Республика Казахстан, г. Астана,
район Есиль, улица 36, дом 11

МЕКЕНЖАЙЫ:

Қазақстан Республикасы, Астана қ.,
Есіл ауданы, көшесі 36, 11 ғимарат

ПОЧТОВЫЙ АДРЕС:

010000, г. Астана,
район Есиль, улица 36, дом 11
Телефон: +7 /7172/ 55-23-08
Телефон: +7 /7172/ 55-23-06
Факс: +7 /7172 / 55-22-17
<http://www.kaztransgas.kz>

ПОШТА МЕКЕНЖАЙЫ:

010000, Астана қ.,
Есіл ауданы, көшесі 36, 11 ғимарат
Телефон: +7 /7172/ 55-23-08
Телефон: +7 /7172/ 55-23-06
Факс: +7 /7172 / 55-22-17
<http://www.kaztransgas.kz>

ПРЕСС-СЛУЖБА

Телефон: +7 /7172/ 55-23-16
Факс: +7 /7172 / 55-22-17
E-mail: info@kaztransgas.kz

БАСПАСӨЗ ҚЫЗМЕТІ

Телефон: +7 /7172/ 55-23-16
Факс: +7 /7172 / 55-22-17
E-mail: info@kaztransgas.kz



ҰЛЫ ДАЛАНЫҢ
ҚУАТЫ



ЭНЕРГИЯ
ВЕЛИКОЙ СТЕПИ



ҚазТрансГаз

ҰЛТТЫҚ ОПЕРАТОР. НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР