МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Акционерное общество «Жасыл даму»

Отчет о проведении мероприятий по информированию общественности по вопросу проблемы изменения климата

г. Нур-Султан, декабрь 2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень мероприятий по информированию общественности по вопросам изменения климата.....3

Информационная справка об обязательствах Казахстана в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата и Парижского соглашения, об углеродном налоге.....5

Перечень операторов установок, имеющих сформированный профицит квот за 2018-2019 годы и Перечень товарных бирж, имеющим право проводить торги по квотам на выбросы парниковых газов.....10

Создание специальной рубрики на сайте АО «Жасыл даму» и размещение информации о проекте GIZ «Поддержка «зелёной экономики» в Казахстане и Центральной Азии для низкоуглеродного экономического развития».....13

Корректное изложение текста для Раздела «1.7 Снижение выбросов парниковых газов» Национального доклада по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» за 2017-2019 годы.....16

Выступление директора Департамента СТВ АО «Жасыл даму» на Дискуссионном семинаре по вопросам внедрения стандартов серии ISO в сфере управление парниковыми газами.....23

Выступление директора Департамента мониторинга проектов АО «Жасыл даму» на ежегодном собрании ICAP.....30

Перечень мероприятий по информированию общественности по вопросам изменения климата

В соответствии с пунктом 2.3.3 Технической спецификации к Договору о государственных закупках услуг от 25 июня 2020 года № 80, АО «Жасыл Даму» во исполнение задачи информирования общественности по вопросам изменения климата, регулирования выбросов и поглощений парниковых газов и функционирования системы торговли квотами на выбросы парниковых газов Казахстана ***были проведены следующие мероприятия.***

1. На сайте АО «Жасыл даму» для информирования посетителей сайта размещена следующая актуальная информация:
    1. Информационная справка об обязательствах Казахстана в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата и Парижского соглашения, об углеродном налоге;
    2. Перечень операторов установок, имеющих сформированный профицит квот за 2018-2019 гг. и Список товарных бирж, имеющих право проводить торги по квотам на выбросы парниковых газов;

2. ***По просьбе руководства проекта GIZ*** «Поддержка «зелёной экономики» в Казахстане и Центральной Азии для низкоуглеродного экономического развития» (2019-2021 гг.) на сайте АО «Жасыл даму» была создана рубрика для сохранения результатов проекта с тем, чтобы распространить результаты проекта.

2. ***По просьбе НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов»*** (МЦЗТИП) АО «Жасыл даму» откорректировал текст для раздела «1.7 Снижение выбросов парниковых газов» для Национального доклада по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» за 2017-2019 годы.

3. ***По просьбе ПРООН*** директор Департамент СТВ АО «Жасыл даму» выступила с презентацией на дискуссионном (обучающем) семинаре по вопросам внедрения стандартов серии ISO в сфере управления парниковыми газами, организованный в рамках проекта ПРООН и Министерства экологии,

геологии и природных ресурсов РК «Содействие в обновлении определяемых на национальном уровне вкладов Казахстана» совместно с Национальным центром аккредитации.

4. ***По просьбе ICAP,*** Директор Департамента мониторинга проектов АО «Жасыл даму» выступила с презентацией на ежегодном собрании международной организации ICAP.

Информационная справка об обязательствах Казахстана в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата и Парижского соглашения, об углеродном налоге

В четвертом квартале 2020 года для информирования широкого круга общественности на сайте АО «Жасыл даму» размещена Информационная справка об обязательствах Казахстана в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата и Парижского соглашения, об углеродном налоге, подготовленная ранее заместителем генерального директора АО «Жасыл даму», к.э.н., доцентом экономики Исмагуловой Г.Е. по запросу Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан (далее – информационная справка) http://zhasyldamu.kz/glavnaya/8-novosti/598-informatsionnaya-spravka-ob-uglerodnom-naloge-dlya-mti-rk.html.

ИНФОРМАЦИОННАЯ СПРАВКА ОБ УГЛЕРОДНОМ НАЛОГЕ

Опубликовано 04.12.2020 09:00 | | Просмотров: 178

Информационная справка

об обязательствах Казахстана в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата и Парижского соглашения, об углеродном налоге

Казахстан, являясь стороной Парижского соглашения, **обязался сократить выбросы парниковых газов (ПГ) до 2030 года на 15% относительно уровня выбросов 1990 года**. В тоже время было заявлено о том, что ***при условии*** получения от международного сообщества помощи показатель может быть доведен до «-25%». «-15%» - это безусловная цель, Казахстан обязан его выполнить без чьей-либо помощи. Однако Казахстан всегда надеется на международную помощь в вопросах снижения выбросов ПГ (декарбонизации[1] экономики), поэтому следует создавать привлекательные условия для привлечения в страну зеленых инвестиций, над чем сейчас и работают МФЦА с МЦЗТ и Министерством экологии, геологии и природных ресурсов МЭГПР РК.

Парижское соглашение приходит на смену Киотскому протоколу, которое было менее гибким, чем Парижское соглашение. Парижское соглашение позволяет странам самостоятельно определять свой вклад в борьбу с изменением климата и выбирать приемлемые пути сокращения выбросов ПГ не в ущерб национальным интересам развития. Оба документы разработаны во исполнение Рамочной конвенции ООН об изменении климата (РКИК ООН)[2]. Практически ежегодно проходят двухнедельные Конференции сторон РКИК ООН, которые считаются и Совещаниями сторон Киотского протокола и Парижского соглашения. Казахстанская делегация ежегодно участвует в этих глобальных переговорах. До сих пор страна всегда соблюдала все процедурные требования РКИК ООН, Киотского протокола и Парижского соглашения.

С 2020 года все стороны Парижского соглашения должны каждые 5 лет обновлять свои обязательства с расширением амбиций, разрабатывать при этом пятилетние Дорожные карты. В текущем году стороны должны представить Секретариату РКИК ООН также национальные стратегии низкоуглеродного развития до 2050 года. С 2023 года каждые 5 лет страны будут отчитываться о прогрессе.

Стороны Парижского соглашения сами определяют свои национальные обязательства и сами планируют достижение заявленных целей сокращения выбросов ПГ (должны иметь соответствующие инвестиционные планы, отраслевые цели сокращения выбросов ПГ и т.д.). ***Парижское соглашение не предусматривает сокращение сторонами ранее заявленных обязательств. Не желание или не выполнение взятых на себя обязательств приведет к выходу страны из Парижского соглашения с лишением доступа к международным зеленым финансам***, что ухудшит инвестиционную привлекательность и конкурентоспособность страны в системе международного разделения труда, международной торговли, привлечения иностранных инвестиций и поддержки развитых стран.

Надо признать, что ***усиление международной климатической политики значительно меняет условия международной торговли и предпочтений инвесторов по всему миру***.

Европейский совет 21 июля 2020 года принял решение о том, что ЕС с 1 января 2023 года введет корректирующий пограничный углеродный механизм («carbon border adjustment mechanism») для пополнения бюджета ЕС. В структуре данного механизма предусмотрена импортная пошлина на углеродоёмкие импортные товары (***импортная углеродная пошлина***), и скорее всего он будет согласован ВТО. ***Налогооблагаемой базой станут прямые и косвенные выбросы ПГ, которые имели место по всей цепочке добавленных стоимостей, начиная от добычи полезных ископаемых до производства данного товара.*** Ориентировочно поставщик импорта будет вынужден оплатить стоимость выбросов углерода ***по цене квот на выбросы ПГ в европейской СТВ[3]*** за вычетом оплаченной цены углерода в стране происхождения товара.

Таким образом, казахстанские экспортеры в среднесрочной перспективе столкнутся с изъятием углеродной цены другими странами-импортерами, в частности ЕС, то есть маржа казахстанских экспортеров может значительно сократиться. Соответственно, могут сократиться и поступления в государственный бюджет. ***Для справедливого перераспределения доходов целесообразно углеродную цену оставить в экономике Казахстана, чем платить углеродную цену другим странам.*** Это практически означает, что за выбросы ПГ, обусловленные производством товаров на экспорт, должны платить потребители других стран, которые определяют этот спрос. Ориентировочная стоимость углеродной экспортной пошлины может быть рыночная цена квот в СТВ Казахстана, скорректированная на углеродную цену, которая уже сидит в себестоимости экспортируемого товара.

АО «Жасыл даму» как подведомственная консалтинговая структура МЭГПР РК оказывает экспертную поддержку в совершенствовании и реализации климатической политики уполномоченному госоргану. В настоящее время ***АО «Жасыл даму» пересматривает и обновляет национальные обязательства по сокращению выбросов ПГ в рамках Парижского соглашения и разрабатывает Дорожную карту осуществления обязательств на 2021-2025 годы, которая будет представлять собой техническое руководство для Правительства РК по достижению цели сокращения выбросов ПГ.***

Учитывая решение Европейского совета о введении Европейским союзом корректирующего пограничного углеродного механизма с 1 января 2023 года, АО «Жасыл даму» намерено оценить введение углеродной экспортной пошлины с 1 января 2023 года в Казахстане, которая может быть аккумулирована для использования внутри страны на декарбонизацию соответствующих секторов.

От стейкхолдеров, подпадающих под регулирование выбросов ПГ в рамках национальной СТВ, поступило предложение о введении ***импортной углеродной пошлины*** для защиты внутреннего производителя на внутреннем рынке от демпинга со стороны поставщиков некачественной продукции из стран, в которых нет регулирования выбросов ПГ, и иностранный производитель не платит в стране локализации углеродную цену.

В частности, Ассоциация производителей цемента в Казахстане предлагает ввести импортный углеродный налог, чтобы защитить внутреннего производителя на внутреннем рынке от демпинга поставщиков цемента из России и Узбекистана. Как утверждает «QazCem», качество казахстанского цемента соответствует европейским требованиям, соответственно он дороже российского и узбекского. Потребитель выбирает цемент зачастую не по качеству, а по цене. Поэтому отечественный производитель теряет рынок. Во-вторых, выбросы ПГ цементных заводов в Казахстане регулируются национальной СТВ. А в России и Узбекистане производители цемента не платят цену за углерод. Объемы цемента и клинкера в экспорте и импорте Казахстана не значительны. Тем не менее, об актуальности проблемы казахстанской цементной промышленности говорит то, что в настоящее время под угрозой банкротства 3 завода из 15. Цементная промышленность Казахстана обеспечивает 12 тысяч человек рабочими местами. ***В современных условиях пандемии вопросы сохранения рабочих мест весьма актуальны. Сокращение рабочих мест приведет к увеличению социальной нагрузки на***

Государственный бюджет. Сокращение объемов рынка приводит к сокращению налогооблагаемой базы, соответственно – доходов Государственного бюджета.

Основным барьером на пути введения экспортно-импортной углеродной пошлины может стать запрет введения каких-либо таможенных пошлин для стран-партнеров в рамках ЕАЭС. Но учитывая усиливающееся влияние международной климатической политики на условия международной торговли и инвестиций, данное положение может измениться в ближайшей перспективе. Поэтому Казахстан может инициировать введение углеродных таможенных пошлин в рамках ЕАЭС.

Немецкие партнеры АО «Жасыл даму» говорят, что ***пограничный углеродный налог, который собираются ввести в ЕС, скорее всего, будет согласован с ВТО***. Практически все страны ЕАЭС являются членами ВТО. В этой связи, ***возможно***, что-то может измениться в Таможенном кодексе ЕАЭС и ***введение импортной углеродной пошлины станет возможным.***

Углеродный налог направлен на сдерживание роста выбросов ПГ и их сокращение. Введение углеродного налога, так же как и любого другого налога окажет влияние на цены, соответственно на предпочтения компаний и домохозяйств при выборе, прежде всего, энергоресурсов, но также и любых товаров и услуг. Сбор углеродного налога позволяет аккумулировать инвестиционные ресурсы, которые могут быть направлены на декарбонизацию экономики.

Углеродные налоги могут быть различных видов. Налогооблагаемой базой углеродного налога являются объемы выбросов (эмиссий) ПГ, которые имели место при производстве товара или услуги. Ставка углеродного налога, как правило, привязана к эмиссионному коэффициенту.

АО «Жасыл даму» в настоящее время оценивает влияние введения ***углеродной экспортной пошлины*** на развитие экономики и выбросы ПГ. Налогооблагаемая база – объем экспортируемого товара, умноженный на углеродоемкость продукции (в CO_2-эквиваленте с учетом всех парниковых газов, учитываемых при инвентаризации). Сумма экспортной углеродной пошлины, вычисляемая как умножение ставки налога на налогооблагаемую базу, уменьшается на понесенные расходы, связанные с сокращением выбросов ПГ по всей цепочке добавленных стоимостей на территории Казахстана.

Введение углеродной экспортной пошлины требует тщательной разработки методик расчета налога, налаживания отчетности производителей-экспортеров (сбор базы данных), чтобы избежать мошенничества и проблем с начислением налога. Собранный налог будет реинвестирован в декарбонизацию сектора.

ОСНОВА ГОСУДАРСТВЕННОЙ КЛИМАТИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

Национальная климатическая политика Республики Казахстан базируется на нескольких основных документах системы государственного планирования и международных ратифицированных документах. В частности это:

1) Послание Президента Республики Казахстан – Лидера нации Нурсултана Назарбаева народу Казахстана «Стратегия «Казахстан-2050»: новый политический курс состоявшегося государства», озвученное 14 декабря 2012 года;

2) подписание (20 июля 2016 года) и последующая ратификация (27 октября 2016 года) Казахстаном Парижского соглашения (документ о ратификации, принятии, одобрении или присоединении сдан на хранение Депозитарию);

3) само Парижское соглашение и решения Совещания сторон соглашения;

4) национальные обязательства по сокращению выбросов ПГ до 2030 года в рамках Парижского соглашения (INDC, документ зарегистрирован в публичном реестре Секретариата РКИК ООН);

5) Стратегический план развития Республики Казахстан до 2025 года, утвержденный Указом Президента РК № 636 от 15 февраля 2018 года.

1. Послание Президента Республики Казахстан – Лидера нации Нурсултана Назарбаева народу Казахстана «Стратегия «Казахстан-2050»: новый политический курс состоявшегося государства»

Стратегия «Казахстан – 2050»предусматривает **«ускоренный переход к низкоуглеродной экономике»**, а также «дальнейшее совершенствование системы государственного планирования и прогнозирования».

2. Стратегический план развития Республики Казахстан до 2025 года

В документе отмечается, что:

1) «Казахстан присоединился к Парижскому соглашению и обязуется достичь заявленных вкладов по сокращению выбросов парниковых газов на 15% до 2030 года» (Глава 2 «Анализ текущей ситуации и глобальных тенденций» Раздел 2.2. «Конкурентные преимущества и области для развития Казахстана», Подраздел ««Зеленая» экономика и окружающая среда»);

2) ***будет создаваться новая модель экономического роста*** (Глава 3);

3) ***Концепция по переходу к «зеленой» экономике будет приведена в соответствие с Парижским соглашением*** (Глава 5 «Эволюционный путь: приоритетные направления реализации Стратегии «Казахстан-2050»» Раздел «Политика 6. «Зеленая» экономика и охрана окружающей среды» Задача 1);

4) ***будут «выработаны конкретные меры по декарбонизации экономики на основе комплексной оценки*** и учета в программных отраслевых документах ***экономического влияния выбросов углекислого газа на состояние окружающей среды, на условия ведения бизнеса, качество жизни, здоровье и производительность граждан»*** (Глава 5 «Эволюционный путь: приоритетные направления реализации Стратегии «Казахстан-2050»» Раздел «Политика 6. «Зеленая» экономика и охрана окружающей среды» Задача 4. «Декарбонизация экономики»).

3. Подписание и ратификация Парижского соглашения Казахстаном

Текст Парижского соглашения (ПС) был принят 12 декабря 2015 года на 21-ой Конференции сторон Рамочной конвенции ООН об изменении климата (РКИК ООН), однако вступило оно в юридическую силу 4 ноября 2016 года.

Парижское соглашение определяет международно-правовую основу для глобальных усилий по сокращению выбросов парниковых газов. Согласно Указу Президента РК от 20 июля 2016 года, ПС было подписано Казахстаном, а 27 октября 2016 года оно было ратифицировано Парламентом РК. Таким образом, ***Казахстан присоединился к Парижскому соглашению и его положения стали юридически обязательными для страны на международном уровне*** в соответствии с положениями пункта 3 статьи 21 данного международного договора, то есть на тридцатый день после сдачи документа о ратификации Депозитарию – Генеральному секретарю ООН.

4. Парижское соглашение

Согласно Статье 3 ПС, стороны должны с течением времени расширять свои амбиции в борьбе с изменением климата. *Это означает, что ранее заявленные национальные обязательства не могут быть уменьшены, а должны только увеличиваться. Если страна захочет уменьшить или отказаться от обязательств, то она выходит из ПС.*

Согласно Статье 4, стороны должны стремиться, как можно скорее достичь пика выбросов ПГ и начать как можно быстрее снижать выбросы ПГ, чтобы ближе к середине века прийти к углеродной нейтральности, сбалансировав антропогенные выбросы и поглощение.

Конференция сторон РКИК ООН, действующая в качестве Совещания сторон ПС, регулярно будет подводить глобальные итоги осуществления ПС: (1) по фактическим выбросам стран; (2) по повышению амбиций стран в сокращении выбросов ПГ; (3) по коллективному прогрессу в достижении цели 2030 и 2050 годов.

О фактических выбросах и поглощениях ПГ страны отчитываются ежегодно. С 2020 года (каждые 5 лет) все стороны ПС должны обновлять национальные обязательства (NDC), стремясь регулярно расширять национальные амбиции, и передавать обновленные NDC, а вместе с ними планы осуществления NDC (включая Дорожные карты на ближайшую пятилетку и скорректированные долгосрочные стратегии низкоуглеродного развития до 2050 года) в Секретариат РКИК ООН. Отмечается, что стороны могут ***в любое время корректировать*** свои NDC в целях повышения их уровней амбиций. Для отслеживания прогресса в осуществлении и достижении NDC каждая сторона ПС, начиная с 2023 года (каждые 5 лет) должна отчитываться перед сообществом РКИК ООН о прогрессе в осуществлении прежде заявленных NDC и достижении целевых показателей.

Казахстан намерен до конца 2020 года представить в Секретариат РКИК ООН обновленные NDC до 2030 года, Дорожную карту реализации NDC на 2021-2025 гг. и Стратегию НУР до 2050 года. Далее необходимо будет постоянно отчитываться и корректировать планы.

5. Решения по вопросам осуществления Парижского соглашения (FCCC/PA/CMA/2018/3/add.1), принятые 24-ой Конференцией сторон РКИК ООН, которая считается совещанием сторон ПС, состоявшейся в Катовице (Польше) в декабре 2018 года

В документе указывается, что стороны ПС должны регулярно предоставлять информацию для обеспечения ясности, транспарентности и понимания не только глобальных выбросов ПГ, но и национальных вкладов стран в достижение температурной цели ПС.

Указано, что стороны ***должны избегать недооценки и переоценки прогнозных выбросов ПГ и абсорбции поглотителями***. Необходимо при разработке планов снижения воздействия на климат и адаптации к изменениям климата оценивать все затраты и выгоды не только экономические, но и социальные, не только прямые, но и сопутствующие (косвенные). Оценивать потребности и доступность инвестиций на реализацию планов. Рекомендовано цели сокращения выбросов (поглощения) ПГ устанавливать по каждому сектору в относительных и абсолютных единицах измерения. При этом необходимо руководствоваться методологическими принципами МГЭИК. В специфических вопросах, свойственных именно для конкретной страны, применяемые методологии должны быть обоснованы и приняты (согласованы) МГЭИК.

Исмагулова Гульмира Ербулатовна

зам. генерального директора АО «Жасыл даму»,

к.э.н., доцент экономики

mob.: +7 776 121 50 03

e-mail: gismagulova@inbox.ru

---

[1] От слова CARBON, что в переводе означает УГЛЕРОД. Декарбонизация – снижение углеродоёмкости производимого продукта (товаров и услуг). Основной ПГ – диоксид УГЛЕРОДА (углекислый газ, CO_2), который выделяется при сжигании любого вида органики. Также к ПГ относятся метан (CH_4), закись азота (N_2O) и другие промышленные газы. *Потенциал глобального потепления* каждого из них значительно выше углекислого газа. Например, метана – в 25 раз, закиси азота – в 285 раз, промышленных газов – в тысячи раз. Поэтому выбросы ПГ измеряют в кг или тоннах CO2-эквивалента ***попотенциалу глобального потепления каждого газа***. Таким образом, они приводятся в сопоставимый вид при оценке углеродоёмкости продукции.

[2] **Рамочная конвенции ООН об изменении климата** (РКИК ООН) направлена на (1)сдерживание повышения средней температуры атмосферы на планете в пределах, не угрожающих будущему человечества и (2) принятие своевременных мер адаптации к последствиям изменения климата для предотвращения ожидаемых климатических ущербов.

В настоящее время из-за повышения температуры на планете все чаще происходят катастрофические природно-климатические явления, наносящие огромный экономический ущерб национальным экономикам. Исследования показали, что именно выбросы парниковых газов (ПГ), основным из которых является углекислый газ (диоксид углерода CO_2), который высвобождается при сжигании органического топлива, накапливаясь в верхних слоях атмосферы оказывают парниковый эффект, удерживая солнечную радиацию, которая отражается

от поверхности земли и должна уходить в космос. ПГ живут там очень долго (от десятилетий до тысячелетий). Таким образом парниковый эффект усиливается с каждым днем и приводит к ***ускорению*** всех метеорологических явлений на планете: к резким перепадам температур атмосферного воздуха, к большим объемам осадков или к продолжительным тепловым и холодовым волнам, стихийным пожарам и наводнениям и т.д. Поэтому Стороны РКИК ООН договорились прилагать совместные усилия для сокращения выбросов ПГ и оказывать друг другу поддержку в адаптации.

РКИК ООН была подписана в июне 1992 г. 157 странами во время встречи на высшем уровня "Планета Земля" в Рио-де-Жанейро, в том числе и первым Президентом Республики Казахстан Н.А. Назарбаевым, и вступила в силу 21 марта 1994 г. **Казахстан ратифицировал РКИК ООН 15 мая 1995 г.**

[3] система квотирования выбросов ПГ и торговли ими

Перечень операторов установок, имеющих сформированный профицит квот за 2018-2019 годы и Перечень товарных бирж, имеющим право проводить торги по квотам на выбросы парниковых газов

30 октября 2020 года от АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» поступил запрос *(с исходящим № ПС-30-16-4540 от 30.10.2020)* о предоставлении перечня операторов установок, имеющих сформированный профицит квот за 2018-2019 гг. и перечня действующих в РК торговых бирж, имеющих право проводить торговые операции с квотами на выбросы парниковых газов. Для подготовки ответа на запрашиваемую информацию АО «Жасыл даму» провел сопоставительный анализ фактических объемов выбросов двуокиси углерода, которые были указаны в отчетах об инвентаризации парниковых газов операторов установок за 2018 и 2019 годы, и объемов квот, выданных им согласно действующему Национальному плану распределения квот на выбросы парниковых газов. Таким образом был определен Перечень операторов установок, у которых сформировался профицит квот за 2018-2019 годы.

Также в ответном письме была представлена информация по товарным биржам, имеющим право проводить торги по квотам на выбросы парниковых газов.

Руководство АО «Жасыл даму» решило, что публикация подготовленной информации на сайте Общества с согласия Уполномоченного органа может быть весьма полезной для всех операторов установок, испытывающих дефицит квот и готовых их приобрести по рыночным ценам. Согласие Департамента климатической политики и зеленых технологий было получено. И информация была размещена на сайте АО «Жасыл даму» http://zhasyldamu.kz/glavnaya/8-novosti/597-perechen-operatorov-ustanovok-imeyushchikh-sformirovannyj-profitsit-kvot-za-2018-2019-gg.html.

ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАТОРОВ УСТАНОВОК, ИМЕЮЩИХ СФОРМИРОВАННЫЙ ПРОФИЦИТ КВОТ ЗА 2018-2019 ГГ.

Опубликовано 02.12.2020 09:00 | | Просмотров: 160

1. ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей"
2 ТОО «Казахцемент»
3 ТОО "Бухтарминская цементная компания"
4 АО "ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ"
5 ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"
6 ТОО "КаспийЦемент"
7 ТОО "Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ"
8 ТОО "Стройдеталь"
9 ТОО "СИЛИКАТ"
10 АО "Алматинские Электрические Станции"
11 ТОО "Главная распределительная электростанция Топар"
12 АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
13 АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"
14 ТОО "Экибастузтеплоэнерго"
15 АО "Риддер ТЭЦ"
16 ТОО "Согринская ТЭЦ"
17 КГП "Тепловодоцентраль" акимата района Алтай
18 ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"
19 ТОО "Текелийский энергокомплекс"
20 АО "Усть-Каменогорские Тепловые сети"
21 ТОО "Востокэнерго"
22 ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром"
23 АО "Жамбылская ГРЭС имени Т.И. Батурова"
24 АО "3-Энергоорталык"
25 АО "Жайыктеплоэнерго"
26 ТОО "Таразский сахарный завод"
27 АО "Таразэнергоцентр"
28 ТОО "Востокэнерго"
29 ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата города Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная"
30 ГКП "Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркоммунэнерго" акимата города Лисаковск
31 ГКП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектроцентр" управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области
32 ТОО "Батыс Пауэр"
33 ГУП "Производственно-энергетическое объединение "Байконурэнерго"
34 АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"
35 ТОО "Алматытеплокоммунэнерго"
36 ТОО "Меркенский сахарный завод"
37 ГКП на ПХВ "Өзен Жылу" акимата города Жанаозен
38 ТОО "Совместное предприятие "Казгермунай"
39 ТОО "КАЗАХТУРКМУНАЙ"
40 Филиал компании "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд)
41 ТОО "КОМ-МУНАЙ"
42 АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"
43 АО "Эмбамунайгаз"
44 АО "Тургай-Петролеум"
45 АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В."
46 АО "Мангистаумунайгаз"
47 ТОО Совместное предприятие "Куатамлонмунай"
48 ТОО "Тенгизшевройл"
49 АО "СНПС – Ай Дан Мунай"
50 ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз"
51 ТОО "Казахойл Актобе"
52 ТОО "САУТС-ОЙЛ"
53 ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс"
54 ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"
55 ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM"
56 АО "Конденсат"
57 АО "КазТрансОйл"
58 ТОО "КЕН-САРЫ"
59 Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."
60 АО "Матен Петролеум"
61 АО "Нефтяная компания "КОР"
62 ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"
63 ТОО "Богатырь Комир"
64 АО "Шубарколь комир"
65 АО "АрселорМиттал Темиртау" Угольный департамент
66 ТОО "Разрез Куу-Чекинский"
67 АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"
68 ТОО "Актюбинская медная компания"
69 АО "АрселорМиттал Темиртау" (стальной департамент)
70 АО "ТрансНациональная Компания "Казхром"
71 ТОО "Кастинг"

72 ТОО "KSP Steel" (КейЭсПи Стил) (Павлодарский филиал)
73 ТОО "Казцинк"
74 ТОО "Таразский металлургический завод"
75 АО "Алюминий Казахстана"
76 АО "Altyntau Kokshetau"
77 ТОО "Актюбинский рельсобалочный завод"
78 АО "КазАзот"
79 ТОО "Кентавр"
80 ТОО "Азиатский Газопровод"
81 Филиал "Тотал Е энд ПДунгаГмбХ"
82 ТОО "Ангренсор Энерго"
83 ТОО "ПО "Кокше-Цемент"

Список товарных бирж, имеющих право проводить торги по квотам на выбросы парниковых газов

1. АО «Товарная биржа «Каспий»
2. АО «Универсальная товарная биржа «Евразия»
3. АО «Товарная Биржа «КазЭТС»
4. АО «Универсальная Товарная Биржа «Астана»
5. АО «Международная Универсальная Товарная Биржа «Берекет»
6. АО «Международная Товарная Биржа «Казахстан»
7. АО «Qazaqstan Universal Commodity Exchange»
8. АО «Международная Товарная Биржа «Казахстан»

Создание специальной рубрики на сайте АО «Жасыл даму» и размещение информации о проекте GIZ «Поддержка «зелёной экономики» в Казахстане и Центральной Азии для низкоуглеродного экономического развития»

По просьбе руководства проекта GIZ «Поддержка «зелёной экономики» в Казахстане и Центральной Азии для низкоуглеродного экономического развития» (2019-2021 гг.) на сайте АО «Жасыл даму» была создана рубрика для сохранения и распространения результатов и информации о проекте, чтобы она могла сохраниться и после завершения проекта.

На сайте Общества была создана рубрика в котором была **размещена следующая информация** со ссылками на скачивание размещенных материалов http://zhasyldamu.kz/mezhdunarodnye-proekty/giz/novosti-giz.html.

На главную страницу сайта АО "Жасыл даму" добавлена новость о создании информационной рубрики об этом проекте с заголовком «О подготовке долгосрочной Стратегии развития Казахстана, направленную на углеродную нейтральность до 2060 года» http://zhasyldamu.kz/glavnaya/8-novosti/601-ob-25.html

ПРОЕКТ GIZ «ПОДДЕРЖКА «ЗЕЛЁНОЙ ЭКОНОМИКИ» В КАЗАХСТАНЕ И ЦЕНТРАЛЬНОЙ АЗИИ ДЛЯ НИЗКОУГЛЕРОДНОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ»

| Просмотров: 82

АО «Жасыл даму» является национальным партнером проекта GIZ «Поддержка «зелёной экономики» в Казахстане и Центральной Азии для низкоуглеродного экономического развития», которая стартовала в 2019 году.

Этот проект интересен тем, что совместными усилиями международных и национальных экспертов начала разрабатываться **основа Стратегии низкоуглеродного развития Республики Казахстан до 2050 года (далее СНУР)**. Данный документ разрабатывается во исполнение решений сторон Парижского соглашения.

Основа СНУР готовится на базе разработки 4 моделей и тесного взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами (с госорганами, бизнесом, научными, консалтинговыми организациями и экспертами международных консалтинговых проектов, гражданским обществом). Взаимодействие со стейкхолдерами является сквозным мероприятием и необходимым условием разработки документа такого уровня. Взаимодействие необходимо не только для сбора необходимых для моделирования данных исогласования предположений для сценариев развития экономики и отдельных ее секторов, но также для выработки общественного консенсуса – единого видения наиболее приемлемого пути ускоренной декарбонизации национальной экономики Казахстана и соблюдения принципа «справедливого перехода».

Предлагаем посмотреть **информационную презентацию о проекте** (с комментариями под слайдами) по состоянию на 22 апреля 2020 года, подготовленный АО «Жасыл даму», чтобы активизировать общественное обсуждение документа и вовлечь широкий круг заинтересованных сторон в процесс подготовки СНУР. Презентацию можно скачать здесь.

Ранее в начале марта 2020 года DIW Econ подготовил и передал на обсуждение стейкхолдерами **первую версию Отчета (Narrative Report) –основы для разработки СНУР**. Документ можно скачать здесь.

От заинтересованных сторон на первую версию Отчета (Narrative Report) поступило много письменных отзывов с замечаниями и предложениями, которые были тщательно отработаны командой DIW Econ.

АО «Жасыл даму» тоже подготовило и направляло свой отзыв с замечаниями и предложениями на первую версию Narrative Report. Отзыв можно скачать здесь. Замечания и предложения АО «Жасыл даму» на полях документа можно посмотреть здесь.

К концу июня команда DIW Econ представила стейкхолдерам **вторую (доработанную) версию Narrative Report** Документ можно скачать здесь.

Для разработки Концепции низкоуглеродного развития до 2050 г. создается Рабочая группа под председательством заместителя Премьер-Министра Скляра Р.В. (далее – РГ). Состав РГ можно скачать здесь.

Укрепление компетенций персонала АО «Жасыл даму» и техническое оснащение Департамента мониторинга, анализа и прогнозирования АО «Жасыл даму»

В рамках реализации проекта специалисты АО «Жасыл даму» участвовали не только в сборе данных и разработке сценариев для моделирования, но также обучались моделированию, закрепляли навыки, углубляли знания. Благодаря этому и дополнительной финансовой и технической помощи, оказанной через GIZ Федеральным министерствов окружающей среды, охраны природы и ядерной безопасности Федеративной Республики Германия, стало возможным формирование в структуре АО «Жасыл даму» нового Департамента мониторинга, анализа и прогнозирования.

GIZ предоставил АО «Жасыл даму» лицензионные программы для использования трех основных моделей: TIMES, CGE и SDM (System dynamics modeling). Разработанные модели также передаются в пользование АО «Жасыл даму» для последующего оказывания экспертной поддержки Министерству экологии, геологии и природных ресурсов РК в вопросах развития политики декарбонизации национальной экономики, в том числе для регулярного пересмотра и обновления определяемого на национальном уровне вклада страны в глобальную борьбу с изменением климата (ОНУВ или NDC) и Концепции низкоуглеродного развития РК до 2050 года.

30 ноября 2020 года GIZ передал АО «Жасыл даму» для нового Департамента моделирования, анализа и прогнозирования в качестве безвозмездной помощи офисную технику, в том числе 6 ноутбуков, 11 стационарных компьютеров и пр., для последующей работы с моделями и регулярной актуализации интерактивной информационной панели Dashboard, в которую будут внесены результаты моделирования сценариев низкоуглеродного развития для регулярного мониторинга реализации КНУР.

О ПОДГОТОВКЕ ДОЛГОСРОЧНОЙ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ КАЗАХСТАНА, НАПРАВЛЕННУЮ НА УГЛЕРОДНУЮ НЕЙТРАЛЬНОСТЬ ДО 2060 ГОДА

Опубликовано 13.12.2020 09:00 | | Просмотров: 23

К вниманию всех заинтересованных сторон процесса разработки долгосрочной стратегии полной декарбонизации национальной экономики до 2060 года АО «Жасыл даму» на своем сайте создал информационную рубрику о проекте GIZ «Поддержка «зелёной экономики» в Казахстане и Центральной Азии для низкоуглеродного экономического развития», где по приведенным ссылкам можно скачать соответствующие материалы, в том числе ***последнюю версию NarrativeReport***.

Narrative Report – промежуточный отчет DIW Econ, который следует рассматривать как информацию об экономических предпосылках глубокой декарбонизации национальной экономики.

Похоже, что после заявления Президента РК 13 декабря 2020 года на ***Саммите по климатическим амбициям,*** приуроченном к пятилетию принятия Парижского соглашения по климату, Концепция низкоуглеродного развития до 2050 года, которую планировалось разработать, станет Стратегией декарбонизации национальной экономики РК до 2060 года.

Для более полной информации о ходе реализации проекта переходите по ссылке http://zhasyldamu.kz/mezhdunarodnye-proekty/giz/novosti-giz.html

Выступление Президента РК на Саммите по климатическим амбициям на английском языке можно посмотреть по ссылке https://www.facebook.com/watch/?v=3395608233883933.

Корректное изложение текста для Раздела «1.7 Снижение выбросов парниковых газов» Национального доклада по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» за 2017-2019 годы

АО «Жасыл даму» (далее – Общество), рассмотрев проект **Национального доклада по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» за 2017-2019 годы** (далее – Доклад), подготовленный НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов» (МЦЗТИП) и поступивший на электронную почту Общества от Департамента климатической политики и зеленых технологий Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, ***в рамках своих компетенций*** особое внимание обратило на информацию о выбросах парниковых газов, национальной системе квотирования и торговли выбросами парниковых газов (СТВ) и направило свои рекомендации (смотрите исх. письмо № 20-01-295/1 от 13.10.2020 года).

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

«ЖАСЫЛ ДАМУ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Қазақстан Республикасы,
010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Қонаев көшесі, 12/1
тел./факс: +7(7172) 96 82 57,
e-mail: zdamu@mail.ru,
www.zhasyldamu.kz

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЖАСЫЛ ДАМУ»

Республика Казахстан
010000, город Нур-Султан, улица Кунаева, 12/1
тел./факс: +7(7172) 96 82 57,
e-mail: zdamu@mail.ru,
www.zhasyldamu.kz

13.10.2020 № 20-01-2204/1

Қазақстан Республикасы
Экология, геология және табиғи
ресурстар министрлігі
Климаттық саясат және
жасыл технологиялар департаменті

«Халықаралық жасыл
технологиялар және инвестициялық
жобалар орталығы» ҮАҚ

«Жасыл даму» АҚ (бұдан әрі – Қоғам) Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің (бұдан әрі – Министрлік) Климаттық саясат және жасыл технологиялар департаментінен Қоғамның электрондық поштасына келіп түскен **Қазақстан Республикасының "жасыл экономикаға" көшуі жөніндегі 2017-2019 жылдарға арналған ұлттық баяндаманың** (бұдан әрі –Баяндама) жобасын қарап, төмендегіні хабарлайды.

Біздің ойымызша, жалпы Баяндама өте мазмұнды болып шықты, көптеген қызықты және пайдалы ақпаратты қамтиды.

Қоғам баяндаманы қарау кезінде өз құзыреті шеңберінде парниктік газдар шығарындылары, парниктік газдар шығарындыларын квоталаудың және сатудың ұлттық жүйесі туралы, (2) несіз қауіпті қалдықтар туралы ақпаратқа және (3) Қоғам Министрлікке қызмет көрсететін кейбір халықаралық конвенцияларды орындау жөніндегі ұсынымдарға ерекше назар аударды.

Барлық ұсынылған түзетулер, ескертулер мен түсініктемелер баяндаманың бастапқы файлында түзету режимінде орналасты (файл қоса берілуде).

«1.7. Парниктік газдар шығарындыларын азайту» бөлімі өңдеуді қажет етеді. «1990-2018жж. арналған Монреаль хаттамасымен реттелмейтін ҚР парниктік газдар шығарындылары кездерінің антропогендік кадастры және сіңіргіш абсорбциясы туралы ұлттық баяндамасын» және 2020 жылы жарияланған CRF кестелерінің деректерін пайдалануға кеңес береміз (https://unfccc.int/ghg-inventories-annex-i-parties/2020), өйткені 2019 жылы жарияланған мәліметтерге негізделген тұжырымдар соңғы ПГ түгендеу нәтижелеріне сәйкес келмейді.

Баяндаманы пайдаланушылар үшін экономика салалары тұрғысынан ПГ шығарындыларының динамикасын егжей-тегжейлі талдауды көру пайдалы болар еді.

Бас директордың орынбасары **Г. Исмагулова**

Орынд. Байсалбаева Д.
+7 701 773 08 61

Департамент климатической политики и зеленых технологий Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов»

АО «Жасыл даму» (далее – Общество), рассмотрев проект **Национального доклада по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» за 2017-2019 годы** (далее – Доклад), поступивший на электронную почту Общества от Департамента климатической политики и зеленых технологий Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан (далее – Министерство), сообщает следующее.

На наш взгляд, в целом Доклада получился очень содержательным, включает много интересной и полезной информации.

В рамках своих компетенций Общество при рассмотрении Доклада особое внимание обращало на информацию о выбросах парниковых газов, национальной системе квотирования и торговли выбросами парниковых газов, (2) о бесхозяйных опасных отходах и (3) на рекомендации по выполнению некоторых международных конвенций, по которым Общество оказывает услуги Министерству.

Все предлагаемые правки, замечания и комментарии выполнены в исходном файле Доклада в режиме правки (файл прилагается).

Раздел «1.7. Снижение выбросов парниковых газов» требует переработки. Рекомендуем использовать «Национальный доклад РК о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, не регулируемых Монреальским протоколом за 1990-2018г гг.» и данные таблиц CRF, опубликованные в 2020 году (https://unfccc.int/ghg-inventories-annex-i-parties/2020), поскольку выводы, основанные на данных, опубликованных в 2019 году, не соответствуют результатам последней инвентаризации ПГ. Было бы полезно для пользователей Доклада увидеть более подробный анализ динамики выбросов ПГ в разрезе отраслей экономики.

Зам. генерального директора **Исмагулова Г.Е.**

Исп. Байсалбаева Д.
+7 701 773 08 61

АО «Жасыл даму» 20.10.2020 г., исполняя просьбу МЦЗТИП в лице одного из ответственных исполнителей Доклада об оказании помощи в улучшении Раздела «1.7 Снижение выбросов парниковых газов», направило в МЦЗТИП корректно изложенный текст для Раздела 1.7 по темам, касающимся национальных обязательств по сокращению выбросов ПГ, текущей ситуации и регулирования выбросов ПГ через национальную систему квотирования выбросов ПГ и торговли ими (СТВ) (смотрите исх. письмо № 20-01-301 от 20.10.2020 г.). Переданный нами для Раздела 1.7 текст вставлен в Доклад без изменений.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

«ЖАСЫЛ ДАМУ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Қазақстан Республикасы, 010000,
Нұр-Сұлтан қаласы, Кенесары көшесі, 127/1
тел./факс: +7(7172) 76 82 57,
e-mail: zdamu@mail.ru,
www.zhasyldamu.kz

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЖАСЫЛ ДАМУ»

Республика Казахстан, 010000,
город Нур-Султан, улица Кенесары, 127/1
телефон: +7(7172) 76 82 57,
e-mail: zdamu@mail.ru,
www.zhasyldamu.kz

____20.10.2020г._ № _20-01-301_____

НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов»

АО «Жасыл даму» в рамках обсуждения проекта Национального доклада по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» за 2017-2019 годы направило в НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов» (далее – МЦЗТИП) замечания и предложения (исх. № 20-01-295 от 13.10.2020 г.)

16.10.2020 г. поступил звонок от МЦЗТИП в лице Анары Булжановой, которая просила АО «Жасыл даму» оказать поддержку в улучшении раздела «1.7 Снижение выбросов парниковых газов».

Исполняя просьбу, АО «Жасыл даму» направляет отредактированный текст для Раздела «1.7 Снижение выбросов парниковых газов», касающийся национальных обязательств по сокращению выбросов парниковых газов (ПГ), текущей ситуации и регулирования выбросов ПГ через национальную систему квотирования выбросов ПГ и торговли ими (СТВ).

Приложение на 3 страницах

Зам. генерального директора **Исмагулова Г.Е.**

Исп. Бейсембаева Д.
+7 701 773 08 61

DOC24 ID KZJNPA02000003783D5 7BCD

Основанием для направления этого раздела в МЦЗТИП стала просьба. ***Услуга была оказана безвозмездно в целях корректного информирования общественности (пользователей Нацдоклада) о международных обязательствах страны и текущем положении дел в области сокращения выбросов парниковых газов в Казахстане.*** Директор Департамента стратегического планирования и развития корпорации МЦЗТИП Ташкимбаева С.К. по телефону поблагодарила руководство АО «Жасыл даму» за продуктивное сотрудничество.

Направленный в МЦЗТИП текст для Раздела 1.7 представлен ниже.

1.7. Снижение выбросов парниковых газов

Национальные обязательства по сокращению выбросов ПГ

Казахстан является стороной Рамочной конвенции ООН об изменении климата (РКИК ООН), Киотского протокола к ней и Парижского соглашения, которое сменяет Киотский протокол с 2021 года.

В рамках Киотского протокола Казахстан принял обязательство к 2020 году удержать выбросы парниковых газов (ПГ) *без учета* эмиссий и поглощений в секторе ЗИЗЛХ[4] на уровне 95 % от выбросов базового 1990 года.

В рамках Парижского соглашения в 2015 году Казахстан представил Секретариату РКИК ООН свой предполагаемый ОНУВ (определяемый на национальном уровне вклад), выразив готовность к 2030 году сократить выбросы ПГ на 15 % от уровня 1990 года, а при условии получения внешней помощи (в виде передачи новых технологий) и благоприятной экономической ситуации – довести показатель до «-25%».

После ратификации Парижского соглашения и вступления его в силу[5] Казахстан подтвердил ранее заявленный предполагаемый ОНУВ.

Текущая ситуация

Согласно «Национальному докладу РК о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, не регулируемых Монреальским протоколом за период 1990-2018 гг.»[6], общие национальные выбросы парниковых газов в

---

[4] ЗИЗЛХ – землепользование, изменения в землепользовании и лесное хозяйство

[5] Казахстан ратифицировал Парижское соглашение в 2016 году. В том же году парижское соглашение вступило в силу.

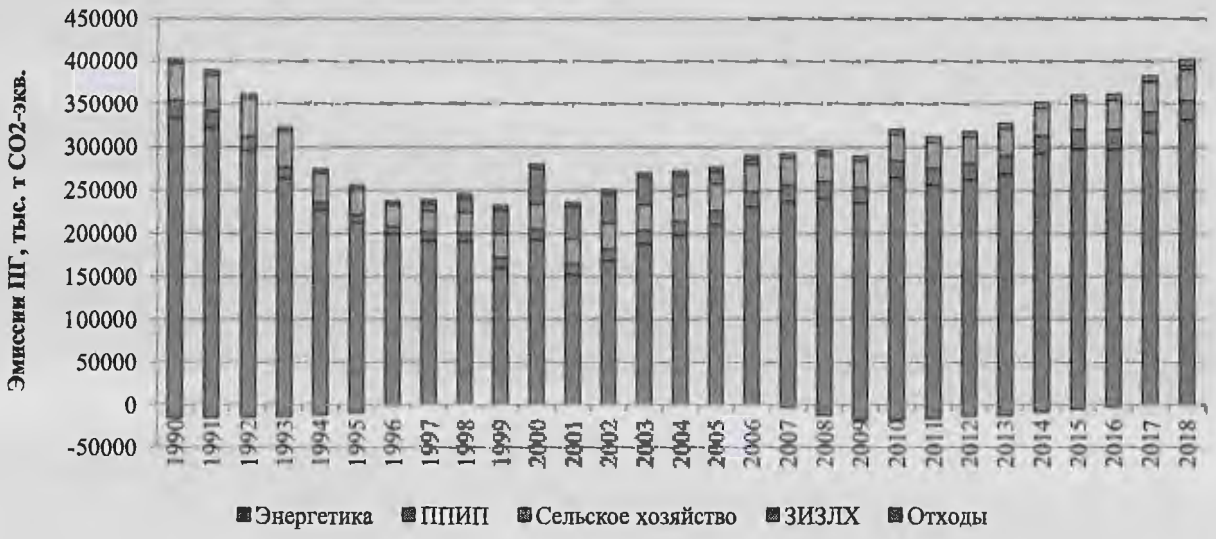
6Национальные доклады с таблицами данных в общеустановленном формате CRF ежегодно готовятся АО «Жасыл даму» и передаются Министерству экологии, геологии и природных ресурсов РК для передачи Секретариату РКИК ООН до 15 апреля. Все национальные доклады и таблицы CRF доступны на сайте Секретариата РКИК ООН по ссылке https://unfccc.int/ghg-inventories-annex-i-parties/2020. Данные за 2019 год будут готовы к 15 апреля 2021 года. В настоящее время доступны данные за период 1990-2018 гг.

1990 году *без учета ЗИЗЛХ* составили 401,9 млн. тонн CO_2-экв., в 2018 году – 396,6 млн. тонн CO_2-экв. (то есть были ниже уровня 1990 года на 1,3%). Нетто-эмиссии ПГ (*с учетом ЗИЗЛХ)* в 1990 году составили 386,3 млн. тонн CO_2-экв., а в 2018 году – 401 885,9 тыс. тонн CO_2-экв. (то есть уже превысили уровень 1990 года на 4,05%).

Динамику выбросов ПГ РК за 1990-2018 гг. (Рисунок 1.7.1) хорошо коррелирует с динамикой ВВП страны. До 1996 года включительно наблюдалось поступательное и стремительное снижение объемов выбросов ПГ, связанное с экономическим спадом переходного периода. С 1997-го по 2000 год видим колебания в фазу «глубокой экономической депрессии», когда экономика пыталась встать на ноги. А с 2001 года наблюдается период поступательного увеличения выбросов ПГ за исключением годов, когда экономика Казахстана испытывала влияние внешних экономических кризисов.

Следует отметить, что более 80% выбросов ПГ в Казахстане связаны с добычей, переработкой и сжиганием топлива во всех секторах экономики (стационарными и мобильными источниками), которые отражены на Рисунке 1.7.1 как «Энергетика». Согласно МГЭИК, эти все выбросы группируются в категорию источников выбросов «Энергетическая деятельность». В 2018 года доля «Энергетической деятельности» в выбросах ПГ составила 83,5 %. Доля выбросов ПГ, не связанных со сжиганием топлива, в отраслях промышленности («ППИП») составила 5,6 %, в «Сельском хозяйстве» - 9,1%, в «Отходах» – 1,7%.

В сравнении с уровнем выбросов 1990 года в 2018 году эмиссии в категории источников выбросов «Энергетическая деятельность» еще меньше на 0,6%, выбросы не связанные со сжиганием топлива в «Сельском хозяйстве» еще меньше на 17,4%, в промышленности выросли на 11,6%, в ЗИЗЛХ – на 134,0 %, в «Отходах» – на 44,2%.



Источник: Национальный кадастр выбросов, 2020

Рисунок 1.7.1. Динамика национальных выбросов и поглощений ПГ за 1990-2018 годы

Регулирование выбросов ПГ в Казахстане

С 2013 года в Казахстане действует национальная система квотирования выбросов ПГ и торговли квотами (СТВ), которая пока регулирует только выбросы углекислого газа. Выбросы других парниковых газов пока не квотируются.

СТВ охватывает все установки, выбросы которых фактически превышает 20 тыс. тонн CO_2-экв в год. Распределение квот осуществляется на бесплатной основе. Углеродный

бюджет периода определяется Национальным планом распределения квот (НПР). НПР утверждается постановлением Правительства РК.

Работа СТВ в 2016-2017 гг. под давлением Национальной палаты предпринимателей «Атамекен» была временно приостановлена, в результате чего в 2017 году национальные выбросы ПГ подскочили сразу на 7,4% с учетом поглощений в секторе ЗИЗЛХ. В 2018 году СТВ была вновь запущена в соответствии с НПР на 2018-2020 годы, утверждённым Постановлением Правительства РК №873 от 26.12.2017 г. Объем квот на третий бюджетный период был утвержден в объеме 485,9 млн. тонн CO_2-экв. (по 162 млн. тонн CO_2-экв в год), в том числе объем Государственного резерва на 3 года составил 35,3 млн. тонн CO_2-экв.

Общий объем распределяемых квот рассчитывался таким образом, чтобы к 2020 году обеспечить сокращение выбросов CO_2 на 5% по сравнению с уровнем 1990 г. При этом важно заметить, что уполномоченный орган имеет возможность регулировать через СТВ только 43% национальных выбросов ПГ.

В третьем бюджетном периоде операторам установок была предоставлена возможность выбирать методы расчета объемов бесплатно выделяемых им квот: исторический метод и метод применения удельных коэффициентов выбросов ПГ (УКВ). Около 2/3 операторов выбрали метод УКВ, так как это позволяет им запрашивать дополнительные бесплатные квоты из Государственного резерва в случае наращивания объемов производства и ввода новых источников.

Для регулирования выбросов ПГ в Казахстане наряду с СТВ введены в действие Государственный кадастр источников выбросов и поглощений ПГ (Кадастр) и Государственный реестр углеродных единиц (Реестр). Все операторы установок, выбросы которых квотируются в рамках национального СТВ, обязаны представлять ежегодно в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды верифицированные отчеты об инвентаризации ПГ.

Оператором СТВ, Кадастра и Реестра является подведомственная структура уполномоченного органа – АО «Жасыл даму».

В Казахстане нет налога на выбросы углерода.

Выступление директора Департамента СТВ АО «Жасыл даму» на Дискуссионном семинаре по вопросам внедрения стандартов серии ISO в сфере управление парниковыми газами

Программа развития ООН в РК в рамках совместного проекта с Министерством экологии, геологии и природных ресурсов РК «Содействие в обновлении определяемых на национальном уровне вкладов Казахстана» проводила серию обучающих семинаров по ISO стандартизации системы управления парниковыми газами для государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов с 17 ноября по 2 декабря 2020 года.

Основные участники семинара – Национальный центр аккредитации, аккредитованные органы по валидации и верификации отчетности по парниковым газам, Департамент климатической политики и зеленых технологий МЭГПР РК, АО «Жасыл Даму» и предприятия-участники системы торговли квотами на выбросы парниковых газов.

Дискуссионный семинар по вопросам внедрения стандартов серии ISO в сфере управление парниковыми газами прошел 2 декабря 2020 года. На данном семинаре выступила Ахметова Б.А. – директор Департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму», презентация которой представлена ниже.

Торговые периоды

Система торговли выбросами

- 2013 год – запуск национальной СТВ, однолетний пилотный этап, реализация первого Национального плана распределения квот на 2013 год
- 2014 год – реализация второго Национального плана распределения квот на 2014-2015 годы, первые торги единицами квот на Товарной бирже «Каспий»
- 2015 год – разработка третьего Национального плана распределения квот на выбросы ПГ, выявление ошибок
- 2016 год – приостановление СТВ до 1 января 2018 года
- 2017 год – подготовка к перезапуску СТВ

Национальные планы распределения квот

Торговый период	Фаза I (2013 г.)	Фаза II (2014-2015 гг.)
Секторы экономики	Энергетика, добыча угля, нефти и газа, промышленность	Энергетика, добыча угля, нефти и газа, промышленность
Количество предприятий	178	166
Принцип распределения квот	Исторический Базовый год - 2010	Исторический Базовая линия – сред. значение 2011-2012 гг.
Обязательства по сокращению	0% (от базового года)	0% - 2014 1,5% - 2015
Объем квот в т. CO_2	147 190 092	307 673 670

Пробелы 2013-2015 гг.

Основные пробелы в СТВ РК в 2013-2015 гг.:

- Неточности в Экологическом кодексе РК и, как следствие, технические противоречия
- Возможность получения дополнительных квот
- Неточность расчетов
- Отсутствие верификаторов

Пробелы СТВ РК 2013 года. Первая фаза

Основной пробел – отсутствие в 2010-2012 годах системы MRV.

- Мониторинг в Казахстане начал проводиться в рамках отчетности в Секретариат РКИК ООН (UNFCCC) с 2008 года.

  Собирались общие статистические данные с 1990 по 2008 годы, точные данные от компаний не запрашивались.

- С 2010-2011 годов началась отчетность для подготовки системы торговли по крупным предприятиям энергетики, нефтегазовой сферы, промышленности.

  Данные поступали не от установок, а от компаний. Сведения были неточными.

Пробелы СТВ РК 2013 года. Первая фаза

- На основе методологии МГЭИК (IPCC) были разработаны национальные коэффициенты, но с неточностями. Например:
  - Неправильная размерность по природному газу
- Отсутствовал институт верификаторов
  - Аккредитованные верификаторы появились только в 2012 году
- Применялся исторический метод. Брались за основу не верифицированные данные отчетов за 2010 год
- Национальный план 2013 года был «пилотным» и торговля квотами не проводилась

➢ **Общий баланс** по итогам первого года действия Национального плана-2 – 2014 года – выражается в **профицитном** объеме **14 635 849,6** единиц.

➢ Таким образом, как итоги пилотного 2013 года действия внедренной системы торговли выбросами парниковых газов, так и итоги 2014 отчетного года показали, что **баланс системы является профицитным.**

Новые подходы к СТВ

- Распределение квот на выбросы парниковых газов в 2013-2015 гг. было основано на историческом методе квотирования. Квоты выдавались на компанию
- Принимая во внимание опыт трехлетнего функционирования СТВ, было принято решение о внедрении новых принципов работы СТВ с 2018 года:
  - С 2018 года СТВ базируется на бенчмаркинге, по примеру международной практики
  - С 2018 года квотируются не компании, а установки

Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на 2018–2020 годы

- Распределяет квоты на выбросы CO2 для установок, чьи выбросы превысили 20 000 тонн CO2 экв. в 2016 году
- Определяет количество единиц квот по сферам деятельности и по установкам
- Определяет количество единиц квот для резерва НПР
- Способы квотирования:
  - Бенчмаркинг (149 установок)
  - Исторический метод (76 установок)

Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на 2018–2020 годы

- Квотирует установки в следующих сферах деятельности: нефтегазовая, электроэнергетическая, горнодобывающая, металлургическая, химическая и обрабатывающая в части производства цемента, извести, гипса и кирпича.
- Определяет количество распределяемых квот на 2018–2020 годы с учетом обязательств по сокращению выбросов в размере 5% от исторических выбросов 1990 года.

Сфера деятельности	Количество юридических лиц	Количество установок	Количество установок (квота при применении метода УКВ на 2018-2020 гг.)	Количество установок (квота при применении базовой линии на 2018-2020 гг.)
Электроэнергетическая	52	94	57 (223 682 675)	37 (86 271 868)
Нефтяная	39	67	38 (47 569 702)	29 (20 995 187)
Горнодобывающая, металлургическая, химическая обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, известь гипса и кирпича)	38	64	54 (122 460 083)	10 (21 929 673)
ВСЕГО	**129**	**225**	**149 (393 712 460)**	**76 (93 196 678)**

Порядок распределения квот на выбросы парниковых газов в НПР на 2018-2020 гг.

- Распределение квот на выбросы парниковых газов по установкам было осуществлено на основе применения исторического метода квотирования или удельных коэффициентов выбросов парниковых газов.
- В целях распределения квот на выбросы парниковых газов для Национального плана на 2018-2020 гг., оператор установки должен был обратиться в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не позднее 1 августа 2017 года, с указанием способа распределения квот на выбросы парниковых газов для каждой своей установки, подлежащей квотированию.

Международный опыт

- Бенчмаркинг применяется в Системах торговли выбросами ЕС, США, Китая, Кореи и др.
- Система торговли квотами требует разработки удельных коэффициентов выбросов парниковых газов (метод бенчмаркинга).
- Бенчмаркинг - это процесс определения квот на выбросы парниковых газов по имеющимся примерам эффективного функционирования установок.
- За образец принимаются «лучшие» показатели выбросов ПГ на тонну или единицу произведенной продукции.

Процесс расчета удельных коэффициентов выбросов ПГ

- Определение объекта сопоставительной оценки
- Определение конкурентов по производимой продукции
- Поиск и сбор информации
- Анализ и расчет полученных данных

УКВ (Бенчмарк) = (тCO2)/т Продукта

Расчет квот на выбросы ПГ в НПР на 2018-2020 гг.

- Квоты для установок, распределяемые на основе применения базовой линии в Национальном плане на 2018-2020 гг., рассчитываются с учетом средней величины объемов выбросов парниковых газов установок за 2013-2015 годы.
- Квоты для установок, распределяемые на основе применения УКВ ПГ в Национальном плане на 2018-2020 гг., рассчитываются путем умножения среднего значения объема продукции за 2013-2015 годы на удельный коэффициент выбросов парниковых газов в соответствии с перечнем удельных коэффициентов выбросов парниковых газов.

Торговый период СТВ РК на 2018-2020 гг.

- Система квотирования РК включает установки в следующих сферах деятельности: нефтегазовая, электроэнергетическая, горнодобывающая, металлургическая, химическая и обрабатывающая в части производства цемента, извести, гипса и кирпича.
- Разработано 52 удельных коэффициента выбросов ПГ для энергетического, промышленного и нефтегазового секторов.
- Национальный план распределения квот охватывает период 2018-2020 гг., где при его разработке был учтен метод квотирования, выбранный самим оператором установки.
- Таким образом, квотируемым предприятиям были предложены на выбор два способа квотирования: исторический метод или метод УКВ.
- Однако постепенно при разработке следующих Национальных планов распределения квот планируется полное внедрение УКВ в СТВ РК.

Благодарю за внимание!

Ахметова Ботагоз
Директор департамента СТВ АО «Жасыл даму»

Выступление директора Департамента мониторинга проектов АО «Жасыл даму» на ежегодном собрании ICAP

27-28 октября т.г. в виртуальном формате проходило ежегодное собрание международной организации ICAP.

Для этой цели ICAP записывал короткие видео со всеми участвующими странами и регионами о последних новостях СТВ.

На электронные адреса сотрудников АО «Жасыл даму» также пришло приглашение принять участие в Ежегодном собрании.

В целях информирования международного сообщества и общественности Казахстана Есекина А.С. – директор Департамента мониторинга проектов АО «Жасыл даму» представила краткую презентацию о национальной СТВ, основных и планируемых процессах, происходящих в РК по развитию низкоуглеродного развития РК.

В рамках собрания предварительно были высланы вопросы, которым требовалось уделить особое внимание в интервью.

Есекина А.С. рассказала о действующем Национальном плане распределения квот на выбросы парниковых газов, методах квотирования, регулируемые сферы деятельности, как решаются текущие политические или рыночные проблемы, связанные с СТВ, ожидаемые реформы СТВ в будущем.

Также, полную информацию можно найти на сайте ICAP: https://icapam2020.com/policy-updates/october-28-europe-asia-pacific.
Презентация представлена ниже.

ZHASYL DAMU

Система торговли квотами на выбросы парниковых газов Республики Казахстан (СТВ РК)

Айман Есекина – АО «Жасыл даму»

ZHASYL DAMU

Система торговли выбросами на 2018 – 2020 года

- регулирует только выбросы углекислого газа;
- охватывает эмиттеров, выбросы которых превышают 20 тыс. тонн углекислого газа в год.

- Квоты на выбросы парниковых газов распределяются бесплатно
- Для периода 2018 - 2020 гг. операторы установки самостоятельно выбирали метод квотирования: исторический, метод бенчмаркинга;

- Разработано 52 удельных коэффициента выбросов ПГ для энергетического, промышленного и нефтегазового секторов.

- допускается реализация углеродных офсетов во всех секторах экономики (за исключением сокращений выбросов углекислого газа на квотируемых установках).

ZHASYL DAMU

Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на 2018–2020 годы

- Квотирует установки в следующих сферах деятельности: нефтегазовая, электроэнергетическая, горнодобывающая, металлургическая, химическая и обрабатывающая в части производства цемента, извести, гипса и кирпича
- Определяет количество единиц квот по сферам деятельности и по установкам
- Определяет количество единиц квот для резерва НПР

- **Способы квотирования**:
  Бенчмаркинг (149 установок)
  Исторический метод (76 установок)

Как решаются текущие политические или рыночные проблемы, связанные с СТВ

ZHASYL DAMU

- Проект НПР на 2021-2022 гг.:
  - предполагает полный переход на метод бенчмаркинга;
  - Основан на данных предприятий по производству продукции за 2017-2019 гг.;
- Этап согласования проекта Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2021-2022 гг. со стейкхолдерами;

- Разработка проектов нормативно-правовых актов в области регулирования выбросов парниковых газов в рамках нового экологического кодекса;
- Согласование проекта Экологического кодекса;
- Обновление ОНУВ до 2030 гг. и разработка Дорожной карты реализации обновленного ОНУВ на ближайшую пятилетку (2021-2025 гг.). - разработка одного базового и трех альтернативных сценариев

Ожидаемые реформы СТВ

ZHASYL DAMU

- Обновление методик расчета выбросов ПГ
  1 уровень – применение методологии IPCC
  2 уровень – применение национальных коэффициентов
  3 уровень – применение лабораторных коэффициентов

- Полное внедрение бенчмаркинга
- ежегодная ставка сокращения будет составлять не менее 1,5% до 2030 года
- Внедрение аукционирования
- Совершенствование электронной отчетности
- Совершенствование Реестра углеродных единиц
- Линкование с международными рынками

ZHASYL DAMU

Благодарю за внимание!

Есекина Айман

a.yessekina@zhasyldamu.kz