



БЕЗОПАСНОСТЬ

КАЧЕСТВО

СТАБИЛЬНОСТЬ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2020

СОДЕРЖАНИЕ



Ключевые достижения
в 2020 году.....2

Основные события 2020 года.....6

Обращение Председателя
Правления.....10

1 / О заводе.....14

Стратегия.....24

Обзор внешней среды.....25

Результаты операционной
деятельности.....27

Финансово-экономические
итоги года.....36

Коммерческая деятельность.....43

Бизнес-инициативы.....48

7 Новых проектов.....53

Практики закупок.....61

2 / Устойчивое развитие.....64

Управление персоналом.....69

Охрана окружающей среды.....90

**3 / Корпоративное
управление.....110**

Структура управления.....112

Общее собрание участников.....112

Наблюдательный совет.....113

Состав Наблюдательного
совета ТОО «АНПЗ».....116

Деятельность
Наблюдательного совета.....122

Правление.....124

Состав Правления.....126

Вознаграждение членов
Правления.....132

Комплаенс-контроль.....132

Корпоративная этика.....135

Корпоративные принципы.....136

Внутренний аудит.....138

4 / Управление рисками.....141

Система риск-менеджмента.....142

Карта рисков.....144

Внедрение системы
внутреннего контроля.....146

Ключевые риски.....147

**5 / Приложение.
Финансовая отчетность.....152**

Аудиторский отчет
независимого аудитора.....154

Отчет о финансовом
положении.....160

Отчет о совокупном доходе.....162

Отчет о движении денежных
средств.....163

Отчет об изменениях в
капитале.....164

Примечания к финансовой
отчетности.....165

Глоссарий.....208

Контакты.....213



Ключевые достижения в 2020 году



Производство

МОНТАЖ НОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ
ДАЛ УВЕЛИЧЕНИЕ ОБЪЕМА
ХРАНЕНИЯ БЕНЗИНОВ В
ТОВАРНОМ ПАРКЕ ЗАВОДА

с **38** до **57** тыс. тонн

ВЫПУЩЕН И ОТГРУЖЕН БЕНЗИН
ЭКСПОРТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ:

АИ-92 **208** тыс. тонн

ДТ (зимнее) **26** тыс. тонн

КОЛИЧЕСТВО
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ УСТАНОВОК

до
МОДЕРНИЗАЦИИ **9**

после
МОДЕРНИЗАЦИИ **24**

- Введена в эксплуатацию автоматическая установка тактового налива (АУТН) с переходом на 100% налив светлых нефтепродуктов.
- С монтажом новых трубопроводов и манифольда на ПиТН осуществлен вывод всех бензиновых потоков с установок завода (часть потоков с ПАУ, ПППН и ППНГО не выводилась, не было предусмотрено проектом) на автоматическую станцию смешения бензинов (АССБ). Выполнение проекта дало увеличение объема хранения бензинов в товарном парке завода с **38 до 57 тыс. тонн**.
- Выпущен и отгружен бензин АИ-92 и д/топлива класса К4 (Евро-4) и К5 (Евро-5) экспортного направления:
 - АИ-92 – **208 тыс. тонн**;
 - ДТ (зимнее) – **26 тыс. тонн**,
ДТ (летнее) – **96 тыс. тонн**.
- Разработана Дорожная карта и начаты подготовительные мероприятия к производству Судового дистиллятного топлива по ГОСТ 32510-2013 изм. №1 (марок DMX, DMA, DFA, DMZ, DFZ, DMB, DFB).
- ТОО «Атырауский НПЗ» прошел международную **сертификацию REACH** по трем продуктам «Параксилол», «Бензол» и «Бензин АИ-92».



Технологии

За 2020 год на технологических установках Атырауского НПЗ внедрены мероприятия с целью достижения более высоких экономических показателей работы, повышения качественных характеристик вырабатываемых компонентов и увеличения объема целевой продукции для обеспечения выпуска качественной продукции, соответствующей стандартам класса К4 и К5.

По итогам 2020 года:

- Самый высокий КПД за историю завода:
 - глубина переработки – **77,2%**;
 - выход светлых нефтепродуктов – **59,2%**.
- Отличные показатели производства светлой продукции:
 - автобензина – **1 053 978 тонн**;
 - дизельного топлива – **1 472 181 тонна**;
 - реактивного топлива РТ – **84 086 тонн**.
- В 2020 году произведен рекордный объем нефтехимической продукции – **250 443 тонны**.
- Производство дизельного топлива Khazar – 38, –32. За 2020 год отгружено **44,0 тыс. тонн**.
- Производство 100% экологически чистого дизельного топлива, соответствующего экологическим классам К5 (Евро-5) (содержание серы не более 10 ppm).
- Завершены подготовительные мероприятия к производству реактивного топлива **Jet A-1** для турбореактивных двигателей по стандарту ASTM D 1655 В.

ОТЛИЧНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОИЗВОДСТВА СВЕТОЙ
ПРОДУКЦИИ

автобензина

1 053 978
тонн

дизельного топлива

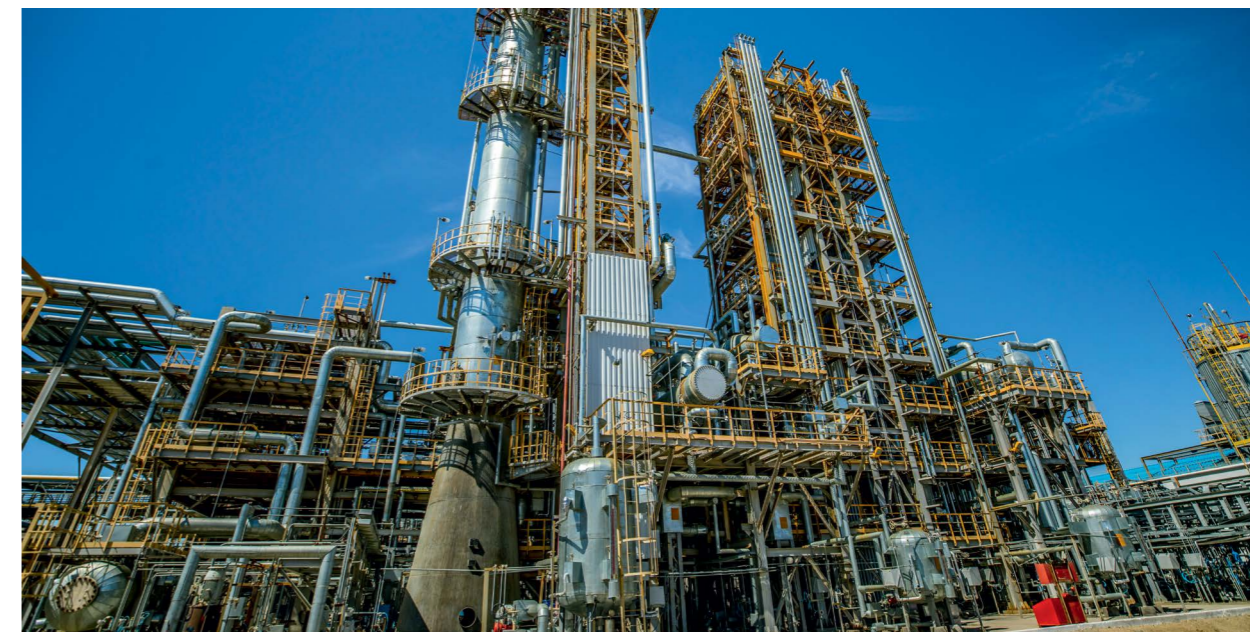
1 472 181
тонна

реактивного топлива РТ

84 086
тонн

Сертификат REACH – это документ, который оформляется при регистрации и оценке соответствия химических веществ для целей их свободного обращения на территории Европейского союза. В соответствии с Регламентом ЕС 1907/2006 от 18.12.2006 (Regulation EC № 1907/2006) сертификат REACH (Registration, Evaluation and Authorisation of Chemicals) необходим для усовершенствования и оптимизации существующей законодательной базы в области регулирования производства и обращения химической продукции на территории ЕС.

По результатам проведения сертификации и регистрации REACH ТОО «АНПЗ» получило право ввоза параксилола, бензола и бензина АИ-92 во все страны Европейского союза.



Финансы

- В январе 2020 года ТОО «АНПЗ» привлекло льготный заем в тенге в АО «Банк развития Казахстана» на **46 млрд тенге**. Средства полностью направлены для частичного досрочного погашения валютных займов в Экспортно-импортном банке Китая и АО «Народный Банк Казахстана».
- В декабре 2020 года сконвертирован в тенге остаток в размере **98 млн долларов США** по валютному займу в АО «Народный Банк Казахстана».
- 35,3 млрд тенге** налогов АНПЗ перечислил в бюджет г.Атырау, – увеличение на 21% по отношению к 2019 г.



Социальная сфера

- Реконструкция ряда объектов заводской инфраструктуры.
- Новый медицинский центр для оказания комплексной, квалифицированной медицинской помощи.
- Открытие института нефтехимической инженерии и экологии.
- Вручение ключей от новых квартир квалифицированным специалистам завода.
- К 75-летию предприятия открылся обновленный музей истории и трудовой славы.
- Проведена реконструкция центральной столовой.

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2020 года



ТОО «Атырауский НПЗ» и компания MEDIKER подписали **контракт по комплексному медицинскому обслуживанию персонала завода.**

Январь

Февраль

Генеральный директор ТОО «АНПЗ» Ш. Данбай в торжественной обстановке вручил **ключи от квартир** 13 молодым перспективным специалистам завода. ТОО «АНПЗ» и Атырауский университет нефти и газа им. С. Утебаева подписали меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве. На базе учебного центра Атырауского НПЗ состоялось торжественное открытие **Co-working центра** для заводчан.



Члены Комитета по финансам и бюджету Мажилиса Парламента РК посетили Атырауский НПЗ. На АНПЗ стартовал **плановый остановочный ремонт оборудования** технологических установок ЭЛОУ АТ-2, КУ ГБД, УПОВ (тит. 78) ППНГО и УПС ПКИС.

Март

Апрель

На АНПЗ усилен санитарный режим: ведется дезинфекция административно-бытовых помещений и территории. Работники АНПЗ организовали патриотический челлендж – исполнили Государственный гимн РК и известную песню «Атамекен». Продукты нефтехимии – бензол и параксилон **прошли международную сертификацию REACH**, и получили право на экспорт в страны ЕС.



В честь 75-летия Великой Победы заводчане провели акцию **«Благодарные потомки»**. Шесть объектов административно-бытового назначения введены в эксплуатацию после капитального ремонта.

Май

Июнь

В честь Международного дня защиты детей АНПЗ провел конкурс детского рисунка. Более 700 заводчан **вышли на субботник** наводить порядок на территории завода.



Работники и ветераны завода были представлены к наградам в честь Дня работников химической промышленности.

Начался **планово-остановочный ремонт на 15 технологических установках** четырех производств: ППНГО, ПАУ, ПКИС, ПГПН.

После капитальной реконструкции вновь открыта центральная столовая завода.

Председатель Правления АО «НК «КазМунайГаз» **Алик Айдарбаев** посетил Атыраускую область.

Открытие нового здания **медицинского центра.**

Июль

Август

Сразу 100 семей работников Атырауского НПЗ получили **ключи от новых квартир в ЖК «Victory park»** в нефтяной столице.

Атырауский НПЗ посетил Председатель Правления АО «ФНБ «Самрук-Қазына» **Ахметжан Есимов.**

К 75-летию предприятия открылся обновленный **музей истории и трудовой славы.**





Атырауский нефтеперерабатывающий завод отмечает свое **75-летие**.

Общественники города Атырау ознакомились с экологическими проектами АНПЗ.

Сентябрь



Состоялась встреча генерального директора ТОО «АНПЗ» Ш. Данбай с руководством Высшего колледжа АРЕС Petrotechnic.

SOLOMON: проект по совершенствованию производственной деятельности вступил в фазу III.

Октябрь



Ряд работников и ветеранов завода были награждены в честь Дня профессионалов.

На площадке Жайык-Каспийского Орхусского центра состоялась онлайн-конференция технологов Атырауского НПЗ и представителей общественности г. Атырау.

На LED АНПЗ транслируются **данные о состоянии атмосферного воздуха**.

Ноябрь



Совместный проект по открытию **Института нефтехимической инженерии и экологии** реализован Атырауским НПЗ и АУНИГ им. С. Утебаева.

На установке этерификации легкой нефти каталитического крекинга (ТАМЭ) Атырауского НПЗ завершено внедрение первой системы мониторинга технического состояния и автоматической диагностики КОМПАКС®.

Специалисты АНПЗ тренируют навыки работы с помощью **компьютерных тренажерных комплексов – КТК**.

Декабрь



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ



ДАНБАЙ Шухрат Абдурашитович
Председатель Правления ТОО «АНПЗ»

Уважаемые коллеги,

2020 год выдался достаточно сложным для Казахстана. Руководство страны было вынуждено проводить масштабные мероприятия для борьбы с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19, в том числе весной прошлого года было введено чрезвычайное положение, а карантин и ограничения в работе организаций по всей стране сохранялись в разной форме до конца года. Это приводило к снижению деловой активности в стране и осложнению работы промышленных предприятий. Подобная работа в рамках борьбы с пандемией проводилась по всему миру и привела к снижению мировой экономики, что негативно отразилось на спросе на казахстанскую экспортную продукцию.

Как и все отрасли экономики, нефтеперерабатывающий сектор тоже испытал ряд трудностей. Но благодаря оперативным и продуманным мерам реагирования фонда «Самрук-Қазына» и национальной компании «КазМунайГаз» был сохранен производственный потенциал предприятий группы и, самое главное, рабочие места и заработная плата.

В сложный для всей страны период коллектив Атырауского нефтеперерабатывающего завода проявил небывалую концентрацию силы воли, сплоченности и сознательности. В период жесткого карантина завод не останавливался ни на минуту и работал в штатном режиме, выполняя производственный план Министерства энергетики РК по выпуску социально значимых нефтепродуктов. Более того, в самый пик пандемии мы успешно провели плановый ремонт 15 технологических установок и запустили их в намеченный срок.

По итогам 2020 года объем переработки сырья составил **5,016 млн тонн**. Объем выработки продукции достиг **4,5 млн тонн**. При этом достигнуты самые высокие КПД за всю историю завода: глубина пере-

работки составила **77,2%**, а выход светлых нефтепродуктов – **59,2%**. Это стало возможным благодаря проводимой работе по модернизации технологических установок завода.

В 2020 году мы почти в два раза увеличили производство и отгрузку на экспорт продуктов с высокой добавленной стоимостью – бензола и параксилола. Увеличили объемы экспорта автобензинов. В ушедшем году впервые на внешний рынок начало поставляться наше морозостойчивое **дизельное топливо Khazar** с предельной температурой фильтруемости – минус 38С, соответствующей экологическому классу К5.

Важным событием для завода стало получение международного **сертификата REACH**, дающего право ввоза параксилола, бензола и бензина АИ-92 во все страны Европейского союза.

Несмотря на все сложности, возникшие из-за пандемии, в 2020 году нам удалось сохранить финансовую стабильность предприятия. Завод не только выполнил свои обязательства перед государственным бюджетом, но и увеличил сумму отчислений. По итогам 12 месяцев

По итогам 2020 года объем переработки сырья составил **5 016 тыс. тонн**

2020 года АНПЗ выплатил налоги в казну государства в размере **40,3 млрд тенге**.

2020 год стал для нас юбилейным – АНПЗ исполнилось **75 лет!** В честь этой даты, а также руководствуясь заботой о персонале, мы провели реконструкцию ряда объектов заводской инфраструктуры. Открыли новый медицинский центр, провели капитальный ремонт центральной столовой и заводского музея. Все эти объекты оснащены современным оборудованием. **142 заводчанина** стали счастливыми обладателями нового и долгожданного жилья. В их числе – специалисты, которые своей результативной работой доказали преданность АНПЗ, и те, кого мы считаем перспективным будущим завода.

АНПЗ сегодня – это практически новый завод, где внедрены все лучшие мировые технологии в области нефтепереработки и нефтехимии. И на совершенном производстве должен работать грамотный, высококвалифицированный персонал.

В целях решения проблемы дефицита кадров для нашей отрасли совместно с АУНИГ им. С. Утебаева нам удалось реализовать долгожданный и значимый проект – открыть Институт нефтехимической инженерии и экологии. Уникальный образовательный центр будет готовить специалистов по востребованным специальностям для нефтеперерабатывающей и газохимической промышленности. А 2021 год на Атырауском НПЗ объявлен Годом знаний!

2020 год стал для нас одновременно годом испытаний на прочность и годом позитивных перемен, профессионального роста и достижения намеченных показателей. Мы не будем довольствоваться достигнутым, впереди у нас еще много планов и продуктивной деятельности. В первую очередь, мы продолжим работу над повышением эффективности производства нефтепродуктов, в том числе с высокой добавленной стоимостью и совершенствованием технологии производства.





БЕЗОПАСНОСТЬ

КАЧЕСТВО

СТАБИЛЬНОСТЬ



0 заводе

В 2020 ГОДУ ПРОИЗВЕДЕН
РЕКОРДНЫЙ ОБЪЕМ
НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОДУКЦИИ

250 443

ТОННЫ

- 24 Стратегия
- 25 Обзор внешней среды
- 27 Результаты операционной деятельности
- 36 Финансо-экономические итоги года
- 43 Коммерческая деятельность
- 48 Бизнес-инициативы
- 53 7 новых проектов
- 61 Практики закупок

/ О ЗАВОДЕ

Атырауский НПЗ – старейшее в Казахстане профильное предприятие, и признанный лидер своей отрасли.

Первые цеха предприятия были введены в эксплуатацию 8 сентября 1945 года в период Великой Отечественной войны. Открытие завода носило исключительно стратегический характер. Первоначальная мощность переработки составляла 800 тысяч тонн нефти в год.

Постепенно завод приобрел важнейшее значение для экономики страны. В 60-е годы взят курс на дальнейшее увеличение объема нефтепереработки путем строительства новых установок. Долгое время Атырауский НПЗ оставался единственным в Казахстане предприятием по выпуску транспортного топлива.

После обретения Казахстаном независимости АНПЗ прошел свой непростой путь развития, перехода на рельсы рыночной экономики, повышения рентабельности, освоения мировых трендов в нефтепереработке.

За последние несколько лет в рамках госпрограммы индустриализации на АНПЗ была проделана масштабная работа по модернизации действующих технологических установок, строительству современных нефтеперерабатывающих комплексов, формированию нефтехимического кластера. Реконструкция и модернизация позволили АНПЗ увеличить выпуск социально значимых нефтепродуктов: высокооктановых автобензинов, экологически чистого дизтоплива, авиатоплива за счет получения дополнительных объемов смесового авиакеросина. При этом качество выпускаемого на заводе бензина было доведено до стандартов **Евро-4, 5 с содержанием бензола менее 1%**.

С целью последующего развития **нефтехимической отрасли** на заводе была решена ключевая задача: создано первое в Казахстане производство бензола и параксилола.

Завершающий этап **модернизации** – строительство комплекса глубокой переработки нефти осуществлялся усилиями международного консорциума, в который вошли **«Sinopec Engineering (Group), Co. Ltd» (КНР), «Marubeni Corporation» (Япония) и казахстанское АО «НГСК «КазСтрой-Сервис»**. В строительстве, которое было развернуто на 55 площадках, участвовали **104 отечественные компании**. Всего в рамках проекта было построено 12 технологических установок и более 40 объектов общезаводского хозяйства. Масштабное обновление помогло сохранить конкурентоспособность АНПЗ на современном топливном рынке и минимизировать вредное воздействие завода на окружающую среду. Стратегическая цель реконструкции – организация современной технической базы на действующем предприятии. Сегодня продукция завода уверенно завоевывает мировые рынки.

Фундаментом всех достижений предприятия является предельное внимание к качеству выпускаемой продукции. С первых дней существования на АНПЗ функционирует центральная заводская лаборато-

рия, в ее распоряжении сегодня – более 680 средств измерений и свыше сотни единиц испытательного оборудования, позволяющего ежедневно проводить около 300 тысяч испытаний по паспортизации продукции. В исследовательском центре ЦЗЛ внедрена система менеджмента качества, которая обеспечивается высокопрофессиональным персоналом, прошедшим обучение на предприятиях стран ближнего и дальнего зарубежья. Кроме того, в кадровом составе завода – 7 экспертов-аудиторов по сертификации нефтепродуктов и внутренних аудиторов по интегрированной системе менеджмента.

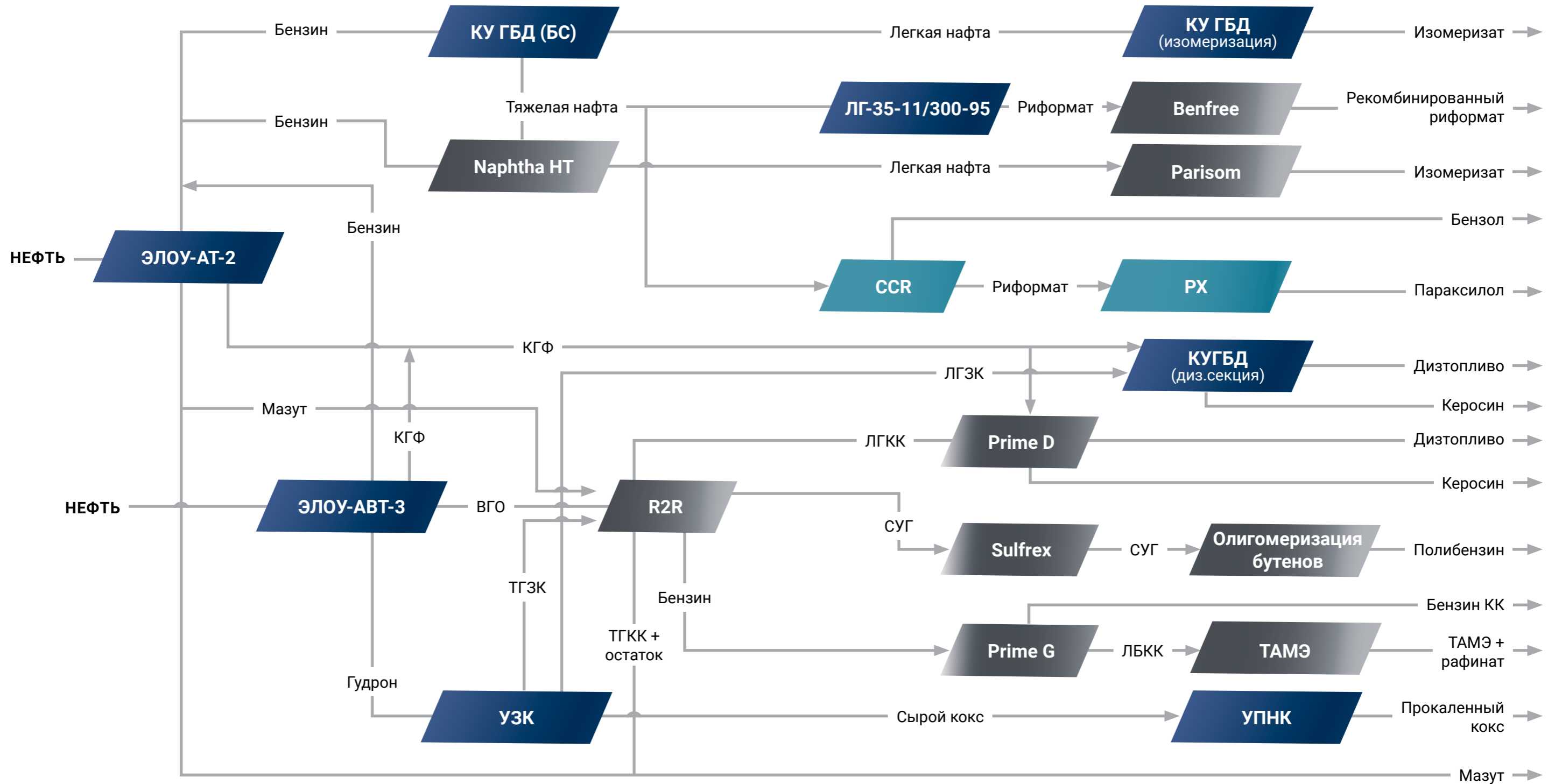
Персонал является главным ресурсом и основной ценностью ТОО «АНПЗ». Преданные своей профессии, приверженные непрерывному развитию, самоотверженные и глубоко вовлеченные в бизнес компании сотрудники – ключевое звено успеха во всех начинаниях и проектах. Даже несмотря на сложности 2020 года коллектив предприятия демонстрирует готовность продолжать успешное развитие и следовать самым современным тенденциям в производстве.



Производительность действующих технологических установок

Наименование тех. установок	Проектная мощность	Ед. изм.
ЭЛОУ-АТ-2	252.2	т/час
ЭЛОУ-АВТ		
блок АТ	378.8	т/час
блок ВТ	227.2	т/час
ЛГ-35-11/300-95		
блок ГО	72.0	м ³ /час
блок кат. риф.	72.0	м ³ /час
ССР	126.2	т/час
РХ	362.0	т/час
УПТА	3 300.0	м ³ /час
УЗК	121.0	т/час
УПНК	23.0	т/час
КУ ГБД		
блок ГО БС	81.7	м ³ /час
блок изомеризации	32.0	м ³ /час
блок ГО и ДДТ	198.0	м ³ /час
УПС	1 460.0	кг/час
УПОВ		
УОВ	11 057.0	нм ³ /час
УПВ	5 612.0	нм ³ /час
Т 3201	300.0	т/час
Т 3202	55.9	т/час
Т 3203	55.2	т/час
Т 3204	179.0	т/час
Т 3205	101.0	т/час
Т 3206	162.0	т/час
Т 3207	49.0	т/час
Т 3208	44.0	т/час
Т 3209 31 блок А	88.0	т/час
31 В блок	33.0	т/час
32 блок	65.0	т/час
33 А блок	4.9	т/час
33 В блок	4.9	т/час
Т 3210	10.7	т/час
Т 3211	31.0	т/час
Т 3212 (УПВ)	6.9	т/час
Т 3212 (УОВ)	8,700.0	нм ³ /час

БЛОК-СХЕМА И ПОТОКИ ТОО «АНПЗ»





Визит Председателя Правления АО «Самрук-Қазына» А. Есимова, август 2020 года, с участием акима Атырауской области М. Досмухамбетова, Председателя Правления АО «НК «КазМунайГаз» А. Айдарбаева

/ СТРАТЕГИЯ

Стратегия развития ТОО «АНПЗ» на 2014–2022 годы определяет направления развития по основному виду деятельности, предусматривающему стратегическую устойчивость и повышение показателей эффективности АНПЗ.

Стратегические приоритеты

- Устойчивое развитие и повышение эффективности предприятия для содействия государству в части стабилизации внутреннего рынка нефтепродуктов;
- Обеспечение промышленной и экологической безопасности производства;
- Социальная ответственность и развитие кадрового потенциала;
- Принятие решений в оперативной и инвестиционной деятельности на основе тщательного анализа рисков;
- Увеличение казахстанского содержания и поддержка отечественных производителей;
- Комплексное инновационно-технологическое развитие;
- Системность и оперативность в принятии решений и их реализации;
- Повышение энергоэффективности и развитие в рамках вектора «зеленой экономики».

УВЕЛИЧЕНИЕ ОБЪЕМА ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ ДО **5,5** МЛН ТОНН

УВЕЛИЧЕНИЕ ГЛУБИНЫ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ ДО **87%**

Стратегические цели

- Повышение эффективности производства нефтепродуктов, в том числе с высокой добавленной стоимостью и совершенствование технологии производства;
- Повышение безопасности на производстве, охрана труда и окружающей среды;
- Повышение эффективности технического обслуживания оборудования.

Стратегические задачи

- Увеличение объема переработки нефти до 5,5 млн тонн в год;
- Увеличение глубины переработки нефти до 87%;
- Повышение эффективности работы технологических установок завода (снижение технологического топлива и безвозвратных потерь).

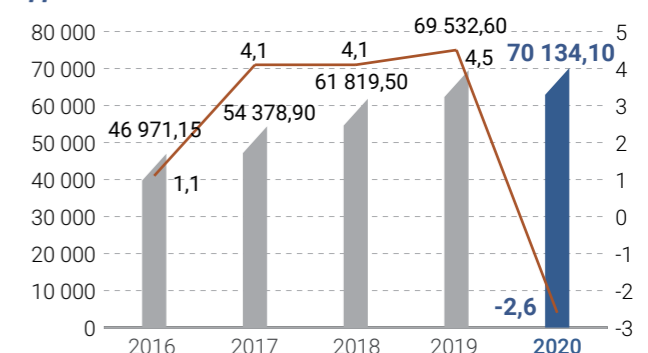
/ ОБЗОР ВНЕШНЕЙ СРЕДЫ

Пандемия коронавируса и карантинные мероприятия направленные на борьбу с ней привели к глобальному экономическому спаду в 2020 году. По данным Всемирного банка, мировая экономика сократилась на 4,3%. При этом в странах с развитой экономикой спад составил 5,4%, а в развивающихся 2,6%.

Казахстан также столкнулся с негативными экономическими последствиями борьбы с пандемией. Режим чрезвычайного положения и карантины по всей стране, ограничивающие работу организаций, приводили к спаду деловой актив-

ности. ВВП Казахстана в 2020 году сократился впервые более чем за 20 лет. Спад составил 2,6%. В сфере услуг падение составило 5,6%, при этом производство показало рост на 2%.

Динамика ВВП

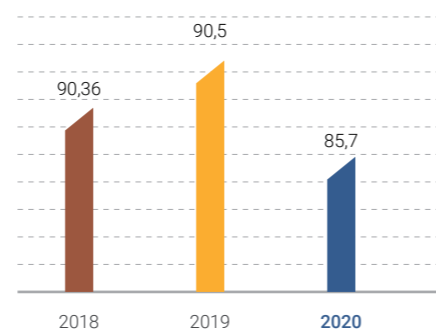


■ Валовой внутренний продукт методом производства, млрд тенге
 — Рост/падение в процентах к предыдущему году, % (правая шкала)

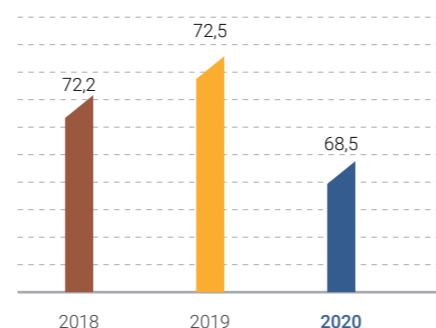
Казахстанская нефтяная отрасль оказалась под сильным давлением. В связи с экономическим спадом и приостановкой работы во многих странах мира наблюдалось снижение потребления нефти и нефтепродуктов, началось быстрое накопление запасов, появился риск переполнения мировых нефтяных складов, стала быстро падать стоимость нефти. Правительство РК, как и страны ОПЕК+, ввело ограничительные меры по добыче нефти в 2020 году, что помогло стабилизировать рынок. Добыча нефти в РК в 2020 году снизилась с 90,5 млн до 85,7 млн тонн. За год экспортировано 68,5 млн тонн нефти.

В настоящее время в Казахстане функционирует три крупных нефтеперерабатывающих завода (Атырауский, Павлодарский, Шымкентский) и более тридцати мини-НПЗ. По итогам 2020 года переработано 11,53 млн тонн нефтепродуктов. Произведено 4,48 млн тонн бензина, 4,55 млн тонн дизельного топлива, 2,1 млн тонн мазута, 438 тыс. тонн авиатоплива, 1 млн тонн битума.

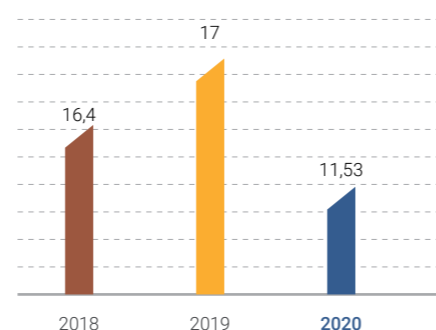
Добыча нефти в Казахстане, млн тонн



Экспорт нефти, млн тонн



Переработано нефтепродуктов, млн тонн



/ РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

По итогам 2020 года объем переработки сырья на АНПЗ составил **5,016 млн тонн**. Объем выработки достиг 4,5 млн тонн, из которых примерно 29% приходится на дизельное топливо, 21% на автобензин и 21% на мазут.

С монтажом линии вывода тяжелого газойля УЗК на УКК увеличена

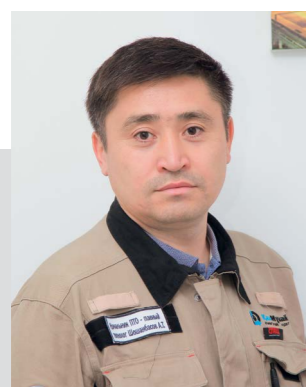
глубина переработки расчетно на 1,0%. На установке ЭЛОУ-АВТ-3 в период текущего ремонта выполнено мероприятие по замене внутренних устройств колонны К-5. После замены контактных устройств в колонне К-5 блока ВТ выработка вакуумного газойля доведена до проектных показателей (не менее 48% от загрузки сырья).

Динамика выработки продукции, тонн

Наименование продукта	2018	2019	2020	Изм. %
Объем выработки продукции, тонн	4,742,256	4,790,217	4,370,535	-8,8
Производство автобензинов	1,191,482	1,198,178	1,032,120	-13,9
Производство топлива РТ	40,878	104,078	77,805	-25,2
Производство дизельного топлива	1,458,633	1,547,560	1,456,169	-5,9
Производство топлива печного бытового	128,743	10,754	24,018	123,3
Производство бензола	16,202	26,607	43,786	64,6
Производство мазута	1,144,707	1,235,842	1,047,767	-15,2
Производство вакуумного газойля	444,674	344,523	324,454	-5,8
Производство кокса	130,666	134,820	127,843	-5,2
Газ сжиженный	165,844	126,951	126,902	0,0
Сера	4,055	4,397	4,999	13,7
Производство параксилола	16,372	118,644	206,947	74,4
Изменение остатков полуфабрикатов		-62,137	-102,275	

Динамика объема переработки, тонн

Наименование продукта	2018	2019	2020	Изм. %
Переработка всего, тонн	5,267,734	5,388,245	5,016,303	-6,9
в т. ч. нефть				
мангышлакская нефть	4,690,113	5,233,791	4,922,102	-6,0
мартышинская нефть	505,483	92,111	38,670	-58,0
легкая нефть	25,299	-	-	-
ПГФ	43,380	53,838	50,120	-6,9
газовый конденсат	3,460	8,504	5,411	-36,4
Водород из природного газа H ₂	-	-	5,296	-



ШОШАНБАСОВ Адилет Турысханович
Главный технолог

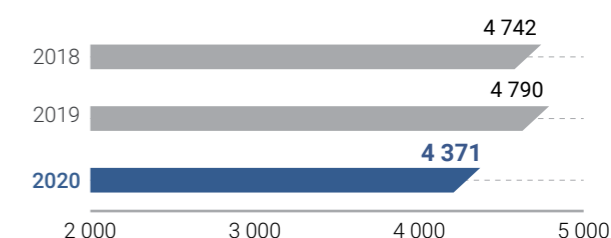
«Несмотря на эпидемиологическую обстановку в 2020 году и принимаемые меры для борьбы с пандемией завод в течение года работал в штатном режиме. Мы успешно выполняли производственную программу и проводили необходимые ремонтные работы.

Заводом были достигнуты рекордные производственные показатели. Глубина переработки достигла 77,2%. Выход светлых нефтепродуктов вырос до 59,2% в 2020 году с 58,1% в 2019 году.

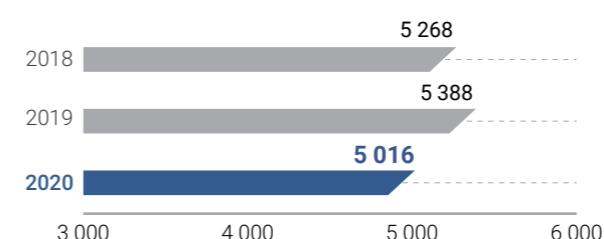
В минувшем году введена в действие автоматическая установка тактового налива с переходом на 100% налив светлых нефтепродуктов (автобензин, д/топлива и реактивное топливо марки РТ).

Монтаж новых трубопроводов позволил обеспечить вывод всех бензиновых потоков с установок завода на автоматическую станцию смешения бензинов (АССБ). В результате объем хранения бензинов в товарном парке завода вырос с 38 до 57 тыс. тонн.

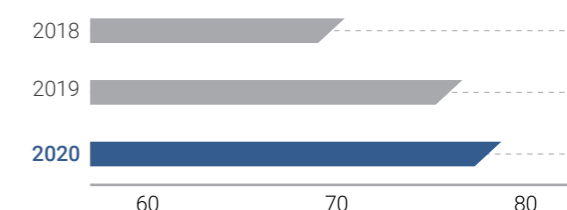
Объем выработки продукции, тыс. тонн



Переработка всего, тыс. тонн



Глубина переработки



В 2020 году мы существенно нарастили экспорт автобензинов и дизельного топлива, что стало возможным благодаря насыщению внутреннего рынка. Растущие мощности завода увеличивают экспортный потенциал страны и способствуют диверсификации экономики.

Проведены подготовительные работы для выпуска авиационного топлива JET -1. В настоящее время завод готов к производству и отгрузке нового продукта.

В минувшем году АНПЗ прошел международную сертификацию ориентированной продукции REACH по трем продуктам «Параксиллол», «Бензол» и «Бензин АИ-92». Благодаря чему получил право ввоза указанных продуктов во все страны Европейского союза, что будет способствовать дальнейшему развитию экспорта.

В 2021 году мы сосредоточимся на выполнении производственной программы и достижении заданных объемов переработки. Наша задача обеспечить внутренний рынок необходимыми нефтепродуктами и продолжить наращивание отгрузки казахстанской продукции на экспорт».

Развитие бизнес-процессов

RLG International

По итогам реализации совместного проекта Атырауского НПЗ и компании RLG International операционная эффективность производства нефтепродуктов в 2019 - 2020 гг. на заводе значительно возросла. Существенные улучшения произошли в различных аспектах основ-

ной деятельности предприятия, в частности, выполнении плановых показателей, сокращении незапланированных простоев, вовлечении персонала в решение производственных задач и других критериях совершенного производства.

Операционная эффективность является одним из главных критериев качественной работы, отражающим наилучшее соотношение между конечными результатами деятельности предприятия и затраченными на их достижение ресурсами. Соответствующий проект стартовал на АНПЗ в 2019 году и завершился в январе 2021 года. Его результатами являются: сокращение отклонений конечных показателей суточного производственного плана от факта на основных высокодоходных производственных установках завода на 23% и снижение количества инцидентов: с 36 в 2019 – ом до 25 в 2020 году.

Система управления производственной эффективностью и культура производства на АНПЗ в измеримых показателях выросла на 38 достигнув 63%. По проекту поддержания внедренной в 2018 году методологии R_xTM (подготовка и проведение капитальных ремонтов), достигнута устойчивость процесса: проведенный в 2020 году объемный и капиталоемкий капитальный ремонт на АНПЗ был завершен на 3 дня раньше установленного срока.

В ходе совместного проекта повышения операционной эффективности производства нефтепродуктов на заводе был разработан и внедрен механизм мониторинга ежесменных КПД установок, оптимизирован операционный ритм взаимодействия на производстве путем ежесменного обсуждения планов и достижений с вовлечением производственного персонала, создан алгоритм приема – передачи смены с разработкой чек-листов, четко регламентирующих процесс информационного обмена в межсменный период, внедрена система деловых обзоров.

В начале 2021 года на АНПЗ стартовал третий совместный проект с компанией RLG International, направленный на внедрение системы повышения эффективности технического обслуживания M_xTM (Совершенное техобслуживание).



Цифровая надежность

В декабре 2020 года на установке этерификации легкой нефти каталитического крекинга (ТАМЭ) АНПЗ завершено внедрение первой системы мониторинга технического состояния и автоматической диагностики КОМПАКС®. Она является частью программы по управлению цифровой надежностью производственных активов группы КМГ, направленной на повышение безопасности и эксплуатационной готовности технологических объектов, эффективности процессов технического обслуживания и ремонтов.

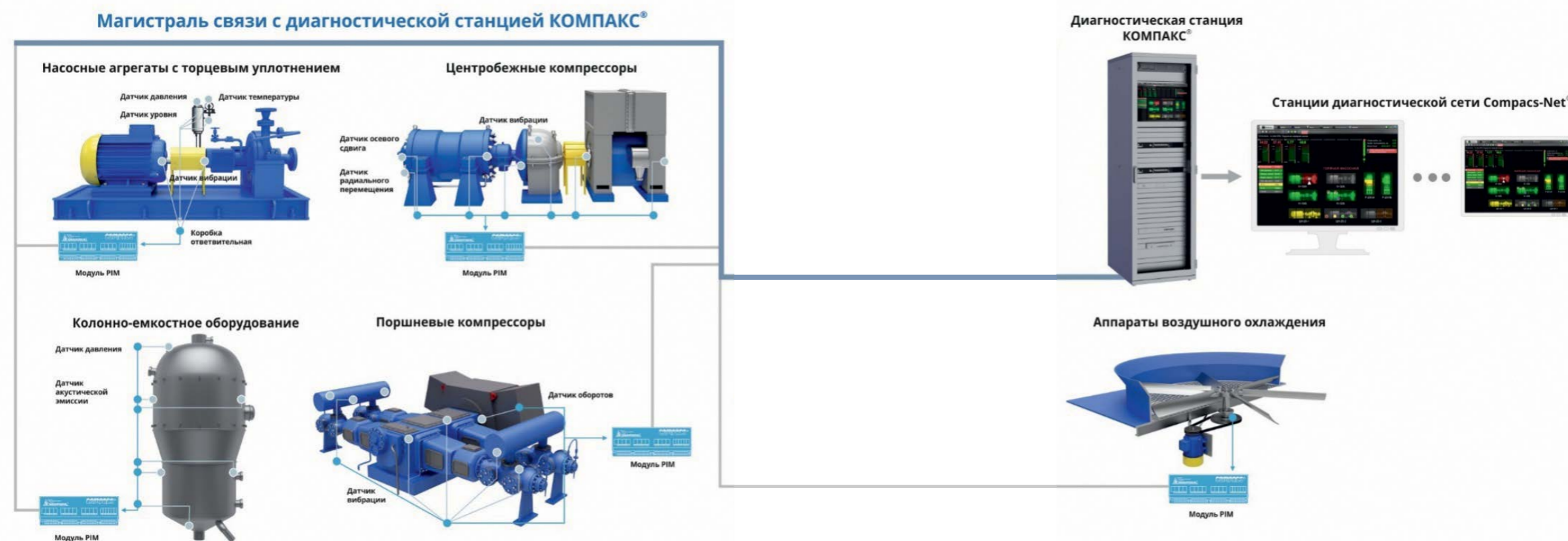
Система КОМПАКС® – единственный в мире программно-аппаратный комплекс, искусственный интеллект которого обеспечивает в реальном времени раннюю автоматическую диагностику неисправностей и прогноз технического состояния основного технологического оборудования НПЗ и НХЗ. Система обеспечивает **100% исключение** аварий и внеплановых простоев технологических комплексов из-за внезапных отказов оборудования, значительное снижение длительности плановых остановочных ремонтов более чем на 30%, повышение дисциплины и ответственности персонала, а также сокращение затрат на техническое обслужива-

ние и ремонт по сравнению с системой планово-предупредительных ремонтов (ППР).

Распределенная аппаратная платформа системы состоит из интеллектуальных измерительных модулей и датчиков различных физических величин, выполняющих измерение, усиление, преобразование и передачу сигналов с датчиков на агрегатах – в диагностическую станцию, расположенную в операторной технологической установке.

Внедрение интеллектуальной технологии на установке этерификации легкой нефти каталитического крекинга является началом реа-

лизации пятилетней Программы компании по переводу динамического и основного статического оборудования на эксплуатацию по фактическому техническому состоянию. Уже в I квартале 2021 года на АНПЗ будет развернута **диагностическая сеть Compacs-Net®** и еще 4 технологических комплекса будут оснащены аналогичными системами. Реализация этой Программы является ключевым звеном проекта по внедрению риск-ориентированных цифровых технологий управления надежностью и операционной эффективностью дочерних предприятий группы АО «НК «КазМунайГаз».



Проект операционных улучшений

АНПЗ совместно с компанией **HSB Solomon Associates** продолжает реализацию проекта операционных улучшений (Performance Excellence Process, или PEP), направленного на значительное повышение производственных показателей в сферах энергоэффективности, сокращения потерь углеводородов, увеличения выхода продуктов технологических установок. Проект является крайне значимым для завода, поскольку направлен на качественные улучшения не только бизнеса, но и культуры производства на АНПЗ.

Компания Solomon является признанным лидером в области бенчмаркинга предприятий топливно-энергетического комплекса и создания устойчивых улучшений на НПЗ, имеет большой опыт выполнения подобных проектов на нефтеперерабатывающих заводах по всему миру.

Сотрудничество в рамках PEP между Solomon и АНПЗ подразумевает 3 фазы.

В ходе **первой фазы** завод собрал значительный объем данных по целевым областям и передал их для анализа в Solomon. Далее состоялись интервью в формате «тет-а-тет» с 10% сотрудников АНПЗ по темам понимания рабочих практик, сложившихся на предприятии, их сопоставления с лучшим отраслевым опытом для оценки и последующей разработки конкретных рекомендаций по улучшениям.

Во второй фазе Solomon разработал ряд предложений, которые являются приоритетными исходя из конкретной ситуации в компании.

В 2020 году проект вступил в третью фазу – непосредственного внедрения рекомендаций Solomon на АНПЗ. В частности, определяется план действий по выполнению рекомендаций, ведется сбор дополнительных предложений. Уже назначены ответственные лица, а также лидеры команд внедрения. Так, **главный специалист по энергоэффективности и ИСМ с 25-летним стажем Сергей Шумилов** назначен лидером команды по внедрению изменений в области энергоэффективности. **Начальник технического отдела Ибрайым Кайрлиев** является лидером команды по внедрению изменений в части сокращения потерь углеводородов. **Заместитель начальника технического отдела Наиль Хакимов** возглавил команду по внедрению изменений в сфере выхода продуктов.

Перспективы проекта впечатляющие. При условии полного и корректного применения всех рекомендаций может быть достигнут значительный эффект: энергопотребление снизится на 20% относительно уровня 2018 года, потери углеводородов – до 0,50% масс, выход целевых продуктов существенно увеличится.

Но что более важно – проект направлен на изменение производственной культуры заводчан, улучшение поведенческих функций, а именно – формирование менталитета «ответственного собственника», когда персонал становится владельцем процессов, заинтересованным в наилучшем исполнении функций и мероприятий. Глубокая вовлеченность должна пронизать всю бизнес-цепочку и привести к созданию кросс-функциональных команд из представителей разных областей производства, которые на регулярной основе будут обсуждать текущий статус производственных задач, осуществлять проработку аспектов, требующих улучшения, и выработку шагов по достижению наилучшего конечного результата.



/ ФИНАНСОВО- ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ИТОГИ ГОДА



Мендебаев Тимур Алматович
Директор департамента экономики и финансов

«2020 год был для завода достаточно сложным как и впрочем для большинства предприятий. С одной стороны, на нас, как и на все производственные предприятия, оказывала влияние борьба с глобальной пандемией, что требовало введения ограничительных мер в работе для защиты работников и завода, а это означало сокращение множества привычных операций и процессов. В условиях пандемии, закрытых границ, завод сумел произвести ремонт установки каталитического крекинга. Крекинг – это ключевая установка, обеспечивающая компонентами множество других установок и вообще глубину переработки.

Для нефтехимии установка каталитического крекинга тоже ключевое производство. Крекинг обеспечивает выработку так называемого «стабильного бензина», который потом сырьем заходит на установку селективного гидрирования нефти, эта установка очищает нефть водородом, и очищенная нефть питает Комплекс по производству ароматических углеводородов (далее – КПА), который производит бензол и параксилол.

Если говорить об объеме переработки нефти, то завод переработал 5 016 тыс. тонн. Объем переработки является основным аспектом, когда мы говорим об уровне доходов предприятия.

Что касается финансового менеджмента, невозможно оставить без внимания усилия предприятия по стабилизации финансового положения, минимизации валютных рисков и успешно проведенной операции по рефинансированию кредитов.

Одним из важнейших приоритетов на данном этапе для предприятия является правильное управление денежными потоками, обязательствами с целью недопущения кассовых разрывов и увеличения валютного риска. Когда мы говорим об обязательствах, то подразумеваем кредиты от иностранных финансовых институтов в несколько миллиардов долларов США, привлеченные на модернизацию.

Для понимания порядка цифр, можно сказать, что завод выплачивает кредиторам порядка 400 млн долларов ежегодно – это проценты и основной долг. Так, в 2020 году завод выплатил кредиторам 404 млн долларов США в рамках обслуживания обязательств.

В последние годы мы проводим активную работу по снижению объема валютных займов. Важно отметить, что в 2018 году доля валютных обязательств составляла 95%. 2019 год мы завершили снизив такую долю до 84%, а на конец 2020 года нам удалось уменьшить ее до 73%. Уменьшение валютных обязательств снижает валютные риски и расходы связанные с курсовой разницей, что является важным вкладом в дальнейшую финансовую устойчивость завода, т. к. предприятие зарабатывает в тенге, а платит по кредитам в валюте. Особенно учитывая, тот факт, что за последние 7 лет среднее ежегодное «обесценение» тенге к доллару составило 16,5%.

Кроме того, в рамках улучшения финансового положения предприятия мы проводим работу по рефинансированию заимствований на более выгодных условиях, доступных в настоящее время. В 2019 году мы провели операции по рефинансированию на 452 млн долларов США, в 2020 году сумма операций по рефинансированию агрегировано уже составила 794 млн долларов США. Все этому предшествовала большая работа проводимая нами совместно с материнской компанией КМГ. Большая поддержка на каждом этапе позволила нам достичь такого результата.

В 2020 году мы начали работу по привлечению денег Европейского банка реконструкции и развития к финансированию проекта «Tazalyq». Проект направлен на модернизацию механических очистных сооружений, рекультивацию полей испарения. Все это позволит заводу снизить уровень воздействия на окружающую среду в процессе операционной деятельности. ЕБРР очень внимателен и к выбору проектов и к финансируемым компаниям, и привлечение такого уважаемого институционального кредитора говорит о высокой значимости нашего проекта в понимании ЕБРР, а также соответствующего уровня нашего предприятия для возможности взаимодействия с международным финансовым институтом такого ранга. Подписание кредитного соглашения произойдет в июне 2021 года.

Завод остается одним из ключевых налогоплательщиков региона и тем вносит важный вклад в развитие области и жизнь города. Даже с учетом сложных обстоятельств минувшего года, когда многие предприятия снижали налоговые выплаты, завод выплатил **42,3 млрд** тенге совокупно в местный и республиканский бюджеты, а также по социальным обязательствам в НАО «ГК «Правительство для граждан». Если говорить о конкретных вещах, то налоговые выплаты АНПЗ после модернизации составляют **более 20%** всех налоговых поступлений города Атырау. Это сопоставимо с удельным весом налоговых поступлений города Атырау от таких гигантов казахстанской нефтегазовой индустрии как ТШО и NCOС, несмотря на то, что эти компании значительно превосходят завод по масштабу деятельности, оборотам, численности и магнитуде доходов.

Согласно поручению Правления АО «Самрук-Қазына» к концу 2021 года требуется снизить долю валютных займов до 80%. Уже в 2020 году мы с опережением достигли снижения валютных обязательств до 73%. Во многом это стало возможным благодаря содействию исполнительного органа завода, а также поддержке и экспертизе Председателя Наблюдательного совета АНПЗ Тиесова Данияра Суиншликовича и его членов Мельник Виктории Евгеньевны и Дандыбаевой Жанары Ауезхановны. На 2021 год мы ставим цель сократить такой показатель до 55%».



ПОГАШЕНО ЗАЙМОВ

54%



ВЫПЛАЧЕНО КРЕДИТОРАМ ЗА 2020 Г.

404

млн долларов США



ВСЕГО ЗАЙМОВ

3,4

млрд долларов США



ДОЛЯ ВАЛЮТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ СНИЖЕНА ДО

73%



РЕФИНАНСИРОВАНО НА 2020 Г.

794

млн долларов США



ОСТАТОК ПО ЗАЙМАМ НА КОНЕЦ 2020 Г.

1,56

млрд долларов США

Отчет о прибылях и убытках

Ключевые показатели отчета о прибылях и убытках, млн тенге

Показатель	2020	2019
Выручка	207 554	200 386
Себестоимость	(117 777)	(104 878)
Валовая прибыль	89 777	95 508
Общие и административные расходы	(3 882)	(3 400)
Прочие операционные доходы	3 380	7 518
Прочие операционные расходы	(56 205)	(130)
Операционная прибыль	33 070	99 496
Финансовые доходы	12 100	8 517
Финансовые расходы	(63 048)	(65 301)
Убыток/прибыль до налогообложения	(17 878)	42 712
Экономия/(расходы) по подоходному налогу	489	(10 906)
(Убыток)/прибыль за год	(17 389)	31 806

Основная причина почему у завода «чистый убыток» – это отрицательная курсовая разница. Она возникает из-за того, что «львиная доля» обязательств, т. е. кредитов, которые мы взяли в свое время для модернизации, в долларах США.

Если посмотреть на итоги 2019 года, из таблицы видно, что у нас «чистый

доход». Это тоже произошло благодаря неконтролируемому фактору, т. е. на тот момент положительной динамике изменений курса доллара США к тенге.

Для того, чтобы ежегодно завод вышел в чистую прибыль, нам необходимо максимально снизить валютные обязательства.

О вкладе завода в бюджет Казахстана и Атырау

На фоне всеобщего спада объема производства, связанного с пандемией коронавирусной инфекции, Атырауский НПЗ по итогам 2020 года увеличил выплаты налогов в казну государства. За указанный период завод направил в качестве выплат в местный и республиканский бюджеты **40,3 млрд тенге**. Из которых 5 млрд тенге в республиканский бюджет, а в местный 35,3 млрд тенге. Это на **3,6 млрд тенге**, или на **10% больше** по сравнению с аналогичным периодом 2019 года и на 10 млрд (32%) тенге выше, чем за соответствующий период 2018 года.

Росту налоговых выплат способствовали усилия коллектива завода по недопущению существенного снижения объема переработки из-за общего замедления темпов промышленности по причине пандемии.

Руководством завода был предпринят ряд антикризисных решений, позволивший не допустить снижения налоговых выплат, более того показать рост выплат по отношению к прошлому году.

Определенную роль в увеличении налоговых платежей сыграло повышение ставки акциза на бензин с 1 января 2020 года и сумма налога на имущество.

Отчет о финансовом положении

Ключевые показатели отчета о финансовом положении, млн тенге

Показатель	2020	2019
Активы	767 334	867 817
в т. ч.:		
Внеоборотные (долгосрочные) активы	717 092	746 095
Оборотные (краткосрочные) активы	50 242	121 722
Капитал	19 141	31 316
Обязательства	748 193	836 501
в т. ч.:		
Долгосрочные обязательства	502 958	570 630
Краткосрочные обязательства	245 235	265 871

Итого активы завода (это имущество, сырье и материалы, деньги на банковских счетах, и др.) на конец 2020 года составили 767,3 млрд тенге. 93% этих активов приходятся на долгосрочные (в основном имущество), остальные 7% краткосрочные. Снижение долгосрочных активов в 2020 году на 4% связано с начислением износа. Снижение краткосрочных активов на 59% к 2019 году произошло вследствие снижения объема привлеченных займов в 2020 году, кроме того, в 2019 году получены средства от продажи выпущенных АНПЗ облигаций на Astana Financial Exchange (МФЦА).

Изменения в **Капитале** связаны с получением курсового убытка по валютными займам, из-за роста курса доллара США.

На конец 2020 года Обязательства снижены на 11% и составили 748,2 млрд тенге. Из них 67%, или 503 млрд тенге – это долгосрочные займы привлеченные на проекты реконструкции. Краткосрочные снизились на 8% из-за уменьшения задолженности перед поставщиками за оказанные услуги, товары, работы.

Градообразующее предприятие АНПЗ продолжает оставаться одним из крупнейших налогоплательщиков Атырауской области, обеспечивающее пятую часть доходов г. Атырау.



/ КОММЕРЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Облегчая «валютное бремя», двигаемся к лучшим финансовым результатам

В целях финансирования стратегических инвестиционных проектов модернизации строительства Комплекса по производству ароматических углеводородов и Комплекса глубокой переработки нефти с участием китайского, японского поставщиков, АНПЗ привлек в 2010–2012 годах займы в долларах США в **АО «Банк развития Казахстана», Экспортно-импортном банке Китая, Японском банке международного сотрудничества и MUFG Bank Ltd.** После завершения освоения заемных средств в рамках проектов строительства, АНПЗ продолжает ряд обширных проектов по рефинансированию и реструктуризации валютных займов.

В 2020 году АНПЗ провел успешную крупную финансовую сделку – получение займа в тенге от АО «Банка развития Казахстана» на льготных условиях. Данные средства были направлены на частичное досрочное погашение займа Экспортно-импортного банка Китая на 110 млн долларов США, и на частичное досрочное погашение займа АО «Народный Банк Казахстана» на 8 млн долларов США.

Обе сделки в совокупности позволили АНПЗ сэкономить более **14 млн долларов США** за счет снижения расходов на корпоративный подоходный налог. Более того, к положительным эффектам можно отнести уменьшение китайского фондирования в проекте КГПН и дальнейшее финансирование через казахстанские финансовые институты.

Успешному закрытию сделок предшествовала большая работа в части взаимодействия с руководством АО «НК «КазМунайГаз», АО «Банк развития Казахстана», АО «Народный Банк Казахстана» и Экспортно-импортного банка Китая.

В мае 2020 года АНПЗ продлил срок краткосрочной возобновляемой кредитной линии АО «Народный Банк Казахстана» до конца 2024 года. Положительные эффекты от произведенной сделки: обеспечение ликвидности денежных средств.

В декабре 2020 года АНПЗ осуществил конвертацию в тенге валютного остатка в размере 98 млн долларов США по займу АО «Народный Банк Казахстана». Положительные эффекты от произведенной сделки: экономия расходов по обслуживанию долга, уменьшение валютного риска.

Наша продукция продолжает пользоваться спросом на мировом рынке. По итогам 2020 года в экспортном направлении отгружено 208 269 тонн автобензина марки АИ-92 и 121 499 тонн дизельных топлив в объеме соответствующего классам К-4, К-5 (аналог EURO-4,5). Благодаря высокому качеству нефтепродуктов, АНПЗ имеет возможность экспортировать их в страны Европейского союза. В 2020 году впервые начата отгрузка в экспортном направлении дизельного топлива. Основные направления – Нидерланды, Узбекистан, Таджикистан, Кыргызстан. Также осуществлена рекордная отгрузка нефтехимии – **254 291 тонна**. Это более чем на **75%** выше показателя 2019 года.

За 2020 год отгружено 44 298 тонн бензола и 209 994 тонны параксилола. ТОО «АНПЗ» – единственный производитель бензола и параксилола на территории Казахстана. Этот нефтепродукт является ценным сырьем для нефтехимии и также экспортоориентирован.

В 2019 году мы начали выработку нового продукта, который до этого в Казахстане не производился – дизельного топлива **Khazar-38**, обладающего высочайшими низкотемпературными показателями и соответствующего качеству арктического дизельного топлива. Всего в 2020 году отгружено 31 950 тонн данного продукта. Первыми получателями продукта для собственных нужд стали компании «Тенгизшевройл» и NCOС.

Динамика экспорта, тонн

Нефтепродукты	2018	2019	2020	Изм. %
Бензин	–	66,428	208,270	214
Дизельное топливо	–	–	121,500	–
Кокс	133,402	123,126	130,275	6
Вакуум.газойль	443,445	330,945	321,536	–3
Мазут	1,014,918	1,081,915	858,626	–21
Топливо печное	111,224	–	–	–
Всего	1,721,722	1,746,959	1,894,497	8

Нефтепродукты	2018	2019	2020	Изм. %
Бензол	13,875	26,278	44,298	69
Параксиллол	4,858	118,267	209,992	78



КАЗИМ Дияр Рустэмович

Управляющий директор по логистике
и работе с давальцами

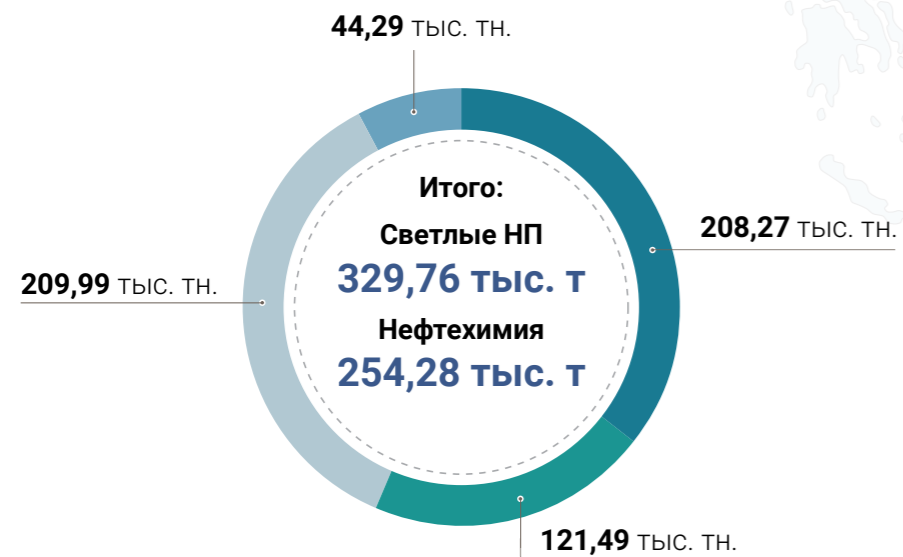
«Важной задачей для нас является выстраивание продуктивных отношений с давальцами – поставщиками нефти, по контрактам которых отгружается готовая продукция переработки. Нашей целью также является отсутствие затоваривания и обеспечение эффективных отгрузок. Мы проводим анализ внутреннего рынка с целью оценки и обеспечения казахстанских потребностей, прежде всего в светлых нефтепродуктах, таких как автобензин и дизельное топливо, и обеспечиваем экспорт казахстанской продукции на зарубежные рынки.

Продукты нефтехимии являются исключительно экспортными, поскольку не используются на казахстанских производствах. В минувшем году отмечен значительный рост объемов экспорта. Такой рост связан с высоким качеством продукции АНПЗ и повышенным спросом на нее за рубежом. Открыты новые направления отгрузки нефтехимии: помимо России и Китая наша продукция теперь поставляется в Беларусь.

Из приведенных в отчете данных вы также видите резкое увеличение в 2020 году экспорта светлых нефтепродуктов. В период пандемии и введения карантина в Казахстане значительно сократился спрос на топливо. В связи с этим нам была предоставлена увеличенная квота на экспорт. Это временный рост. Нашей первичной задачей остается удовлетворение потребностей внутреннего рынка».



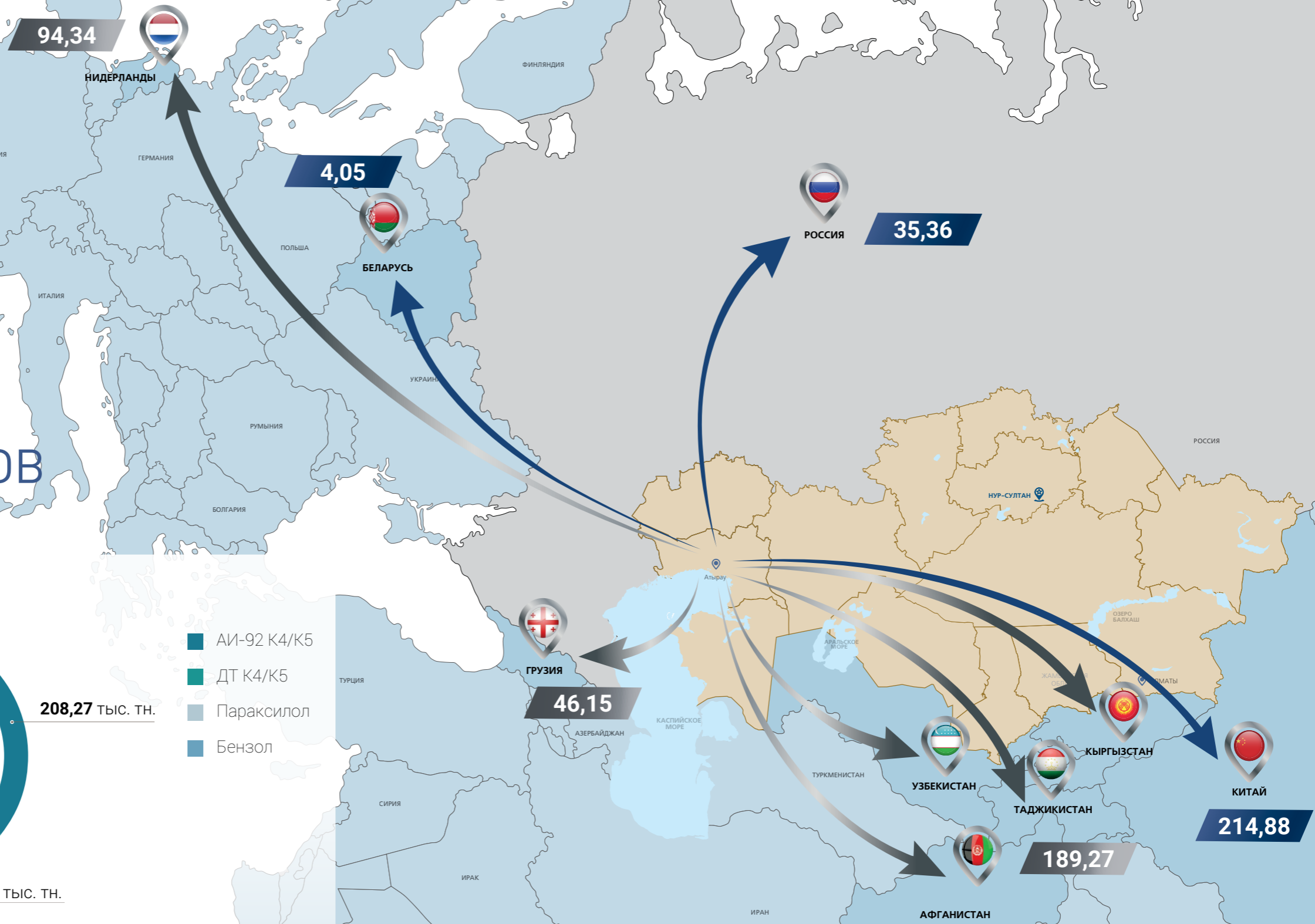
ЭКСПОРТ НЕФТЕХИМИИ И СВЕТЛЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ за 2020 год (тыс. тонн)



- АИ-92 К4/К5
- ДТ К4/К5
- Параксиллол
- Бензол

Наименование	Ср. стоимость \$/т 2019 года	Ср. стоимость \$/т 2020 года
Параксиллол	510	266
Бензол	520	335

■ Светлые НП: АИ-92 К4/К5, ДТ-К4/К5
■ Нефтехимия: параксиллол, бензол



ТОО «АНПЗ» – это единственный производитель параксиллола на территории Казахстана. Этот нефтепродукт является сырьем нефтехимии и имеет экспортоориентированное направление, повышающее уровень диверсификации экономики.

/ БИЗНЕС-ИНИЦИАТИВЫ

Бизнес-инициативы – новый вектор развития Атырауского нефтеперерабатывающего завода. Это новые проекты, которые должны совершенствовать деятельность завода и вывести его на новый уровень. Из 11 бизнес-инициатив реализованы уже два проекта. Оставшиеся 9 проектов будут реализованы в течение предстоящих нескольких лет.

Реализованные проекты

1. Совершенное производство



Цель: повышение операционной эффективности. Создание эффективной системы взаимодействия руководства НПЗ, линейных руководителей и производственного персонала (Операционный Ритм™).

Достигнуты эффекты:

- Увеличение показателей операционной эффективности;
- Улучшение планирования и управления производственной программой;
- Улучшение работы производства;
- Улучшение уровня управления предприятием.

2. Spiral planing



Система оптимизационного планирования производства на базе ПО Spiral внедрена в рамках программы цифровой трансформации в 2018–2019 годах. Система позволяет высокоточное планирование, учитывая объемы загрузок, выходы

нефтепродуктов, потребление присадок, катализаторов, реагентов, а также рассчитать оптимальный вариант плана производства.

↓ **Эффект:** снижены переменные операционные затраты.

На стадии реализации

1. Автоматизированная система технического учета энергоресурсов



Цель: снижение потребления электроэнергии за счет организации эффективной системы технического учета с использованием счетчиков и приборов контроля качества электроэнергии. Внедрение системы по сбору и анализу данных о потреблении энергии и параметрах качества состояния электрических сетей на базе программного комплекса компании Schneider Electric.

↓ **Эффект:** экономия составит до 5% потребляемой электроэнергии за счет повышения эффективности использования электроэнергии в технологических процессах НПЗ.

Срок реализации проекта – 2021 год.

2. Внедрение системы усовершенствованного управления технологическим процессом (СУУТП)



Цель проекта – повышение выходов светлых нефтепродуктов и снижение энергопотребления. Повышение стабильности показателей качества и общей операционной эффективности.

на 0,2%, а также влияние человеческого фактора на технологическую систему.

В 2020 году СУУТП будет внедрена на ЭЛОУ АВТ-3, в последующие годы – на ПАУ и ПГПН.

Эффект: в результате внедрения СУУТП на установке ЭЛОУ АТ-2 снизился разброс по технологическому процессу на 67% для бензина, 73% для дизеля. Снижено содержание светлых нефтепродуктов в мазуте

Срок реализации проекта – 2025 год.

3. Внедрение инженерных моделей на основе ПО Hysys



Цель: создание инструмента оптимизированного технологического режима установок.

Hysys поможет точно спрогнозировать работу установок завода, отдельных узлов и аппаратов. На текущий момент приобретены и установлены 2 лицензии ПО Hysys. Проведено обучение персонала завода. Отделом оптимизационного планирования начато моделирование первичных установок. Заключено лицензионное соглашение, а

в перспективе и подписание договора с компанией Aspen Tech на моделирование вторичных процессов переработки в системе Hysys.

↓ **Эффект:** улучшение по выходам. Снижение: электроэнергии на 0,1%, пара на 0,2%, реагентов на 0,5%, катализаторов на 0,3%.

Срок реализации проекта – 2022 год.

4. Программа снижения сжогов и потерь

Цель: повышение операционной энергоэффективности процессов НПЗ.

Предусмотрены ремонтно-восстановительные мероприятия, проекты капитального характера и модернизации. Оптимизация технологических процессов и узлов, тепловых потоков; чистка, ремонт и замена понтонов резервуаров; замена жидкого топлива на газообразное.

Закуп оборудования для проведения оценки и выявления утечек с технологических установок, замена технически устаревших горелок печей.

↓ **Эффект:** сокращение сжогов на 1,88%, потерь на 1,35%.

Срок реализации проекта – 2024 год.

5. Lean 6 Sigma – бережливое производство



Цель: формирование культуры непрерывного улучшения и оптимизации процессов.

Решение комплексных проблем за счет проектного подхода, основывающегося на применении статистических методов анализа по выявлению факторов, оказывающих основное влияние на процесс. Не требует вложения финансовых средств.

↓ **Эффект:** снижение операционных затрат.

Срок реализации проекта – постоянно.

6. Компьютерные тренажеры



Компьютерный тренажерный комплекс полностью имитирует рабочее место операторов предприятия. Благодаря современному программному обеспечению тренажер в точности воспроизводит конкретный процесс производства и ориентирован на спектр задач, выполняемых операторами. На аналогичных симуляторах-тренажерах обучаются пилоты гражданской авиации.

КТК АНПЗ создан мировым разработчиком прикладного ПО – компанией **Honeywell**. Тренажеры уста-

новлены в оборудованных учебных классах. Образовательный процесс осуществляется под контролем инструкторов. В 2020 году завершилась разработка и внедрение 4-х установок завода: каткрекинга, ССР, РХ. До 2022 года планируется внедрить Parisom, Prime-D, Sulfrex, Naphtha HT.

Эффект: повышение квалификации персонала установки.

Срок реализации проекта – 2022 год.

7. 3D Генплан



Цель: создание цифрового генплана высокой точности методом лазерного сканирования.

Цифровой 3D генплан – это трехмерная модель реального предприятия, включающая в себя все его объекты и коммуникации. В основе – информационная модель, включающая в себя объем необходимых данных и документов, а также параметры оборудования для их последующего учета в ТОиР.

Цифровой двойник завода строится на базе ПО Aveva Net. На текущий момент оцифровано 56% установок завода. Ведется обучение персонала завода для работы с системой.

Эффект: получение современного инструмента доступа к данным завода.

Срок реализации проекта – 2021 год.

8. Программа повышения энергоэффективности

Цель: снижение потребления энергоресурсов.

По итогам данной программы за 2016–2020 годы из 20 запланированных мероприятий выполнено 15, сэкономлено порядка 6% от общего потребления топливно-энергетических ресурсов.

Эффект: снижение потребления энергоресурсов на 9%.

Срок реализации проекта – 2021 год.

9. ТОРО



Цель: переход на увеличенный межремонтный период, надежность оборудования.

Эффект: стабильная работа установок, повышение переработки нефти, производство нефтепродуктов за счет сокращения времени на ремонт.

Срок реализации проекта – 2022 год.

/ 7 НОВЫХ ПРОЕКТОВ

Завод ведет работу в рамках полного обновления имеющегося обще-заводского хозяйства.

Внедрено 7 основных проектов: Arman, Bailanys, 5S, Jeti Qazyna, Jańa Jol, Tazalyq и BILIM.



Проект ARMAN

Основные задачи проекта: формирование пространства эффективных коммуникаций, активизация креативной деятельности сотрудников, мотивация людей к достижению улучшений и полному раскрытию потенциала, повышение лояльности сотрудников к предприятию, повышение производительности труда, привлечение и удержание ценных сотрудников, разработка и внедрение единого корпоративного стандарта.

ХВАН Дмитрий Львович

Директор административного департамента

Окончил Almaty Management University со степенью магистра бизнес-администрирования. Тема дипломной работы «**Управление рабочим пространством**».



«Проект направлен на улучшение социально-бытовых условий для работников завода, создание максимально комфортной деловой среды.»

Правильная организация рабочих мест, в части улучшенного интерьера, правильной настройки систем инженерных коммуникаций, оснащения современной и качественной мебелью и оргтехникой является важнейшим аспектом деловой среды предприятия. А создание благоприятных бытовых условий положительно сказывается на улучшении состояния работников в течение рабочего времени. Тем самым мы повышаем эффективность рабочих процессов, способствующих решению главной задачи компании – выполнению производственного плана».

Проект ARMAN в 2020 году	Открылся цифровой музей истории и трудовой славы площадью 166 м ²
	Открыт медицинский центр на базе здравпункта ТОО «АНПЗ»
	Завершена перепланировка помещения центральной диспетчерской общей площадью 53,2 м ²
	Завершена реконструкция 14 операторных
	Открыт коворкинг-центр ТОО «АНПЗ» общей площадью 281 м ²
	Открыты кабинеты вводного инструктажа и ТБ ТОО «АНПЗ» общей площадью 131,2 м ²
Завершен ремонт здания ДОМТСИКО ТОО «АНПЗ» общей площадью 246,7 м ²	

Медицинский центр

В рамках реализации долгосрочного проекта государственного-частного партнерства между ТОО «АНПЗ» и компанией MEDIKER открыт медицинский центр, созданный на базе прежнего здравпункта.

Созданы все условия для оказания комплексной, квалифицированной медицинской помощи. В результате реконструкции медицинское учреждение расширено, оснащено современным оборудованием, штат дополнен узкопрофильными специальностями.

С учетом нынешней ситуации, связанной с пандемией коронавирусной инфекции, при медицинском центре создана зона изоляции с отдельным входом, куда сразу будут доставляться работники в случае появления у них симптомов COVID-19.

Было закуплено медицинское оборудование: **ЛОР-комбайн Chammed, приборы электромагнитной и**

лазерной терапии, аппарат с кислородным концентратором, ИВЛ-аппарат. Имеется портативный аппарат с кислородным концентратором, который поможет стабилизировать состояние больного до приезда бригады скорой медицинской помощи, а в доврачебном кабинете установлен ИВЛ-аппарат.

Открыт пункт выдачи лекарственных препаратов, где заводчане смогут по рецепту получать нужные медикаменты в рамках гарантированного объема бесплатной медицинской помощи.

Одним из преимуществ медцентра является формирование единой медицинской информационной системы, которая обеспечит быстрое обслуживание сотрудников завода.

Медицинским обслуживанием охвачено – 1 762 заводчанина и 2 554 человека – членов семьи работников завода.



Открыт коворкинг-центр

Понимая, что эффективность и результативность рабочих процессов обеспечивает мотивированный и квалифицированный персонал, на площадях неиспользуемых помещений было организовано пространство для повышения квалификации кадров и самостоятельного обучения сотрудников предприятия. На базе внедренной платформы iSpring проводится обучение персонала, отслеживание успеваемости и анализ результатов. С помощью мобильного приложения работники имеют возможность обучения в круглосуточном режиме. На платформе имеется доступ к множеству вебинаров по личностному и профессиональному развитию, электронная библиотека и другие обучающие программы.

Музей истории и трудовой славы

К 75-летию предприятия открылся обновленный музей истории и трудовой славы.

Здание музея было полностью модернизировано с заменой всех коммуникаций. Создано новое экспозиционное пространство с современным дизайном залов, мультимедийным оборудованием, которое позволяет проводить интерактивные экскурсии, обновленным содержанием и экспонатами.

В реконструированном просторном здании сохранена логика и последовательность разделов экспозиции: от строительства завода в годы Великой Отечественной войны до современности.

В историческом зале большое внимание уделено становлению предприятия.

Специальные информационные стенды позволяют увидеть все этапы истории и направления работы предприятия, трудовые успехи и достижения прежних лет.

В современном зале рассказывается о проведенной модернизации предприятия, безопасности производства, экологических и социальных проектах. Экскурсии здесь также могут проводиться в интерактивном формате. Благодаря электронным терминалам, установленным в историческом и современном залах, можно получить информацию о ветеранах Великой Отечественной войны и труда завода, о проектах, реализуемых на АНПЗ, и социальной политике. О масштабах экономической деятельности АНПЗ свидетельствует световая карта, на которой представлены направления сотрудничества со странами, и стенд «Продукция завода».

В фотогалерее представлены уникальные фото, также здесь установлена капсула с обращением к будущему поколению и с обратным отчетом времени до 100-летия АНПЗ.



Новая операторная ПАУ

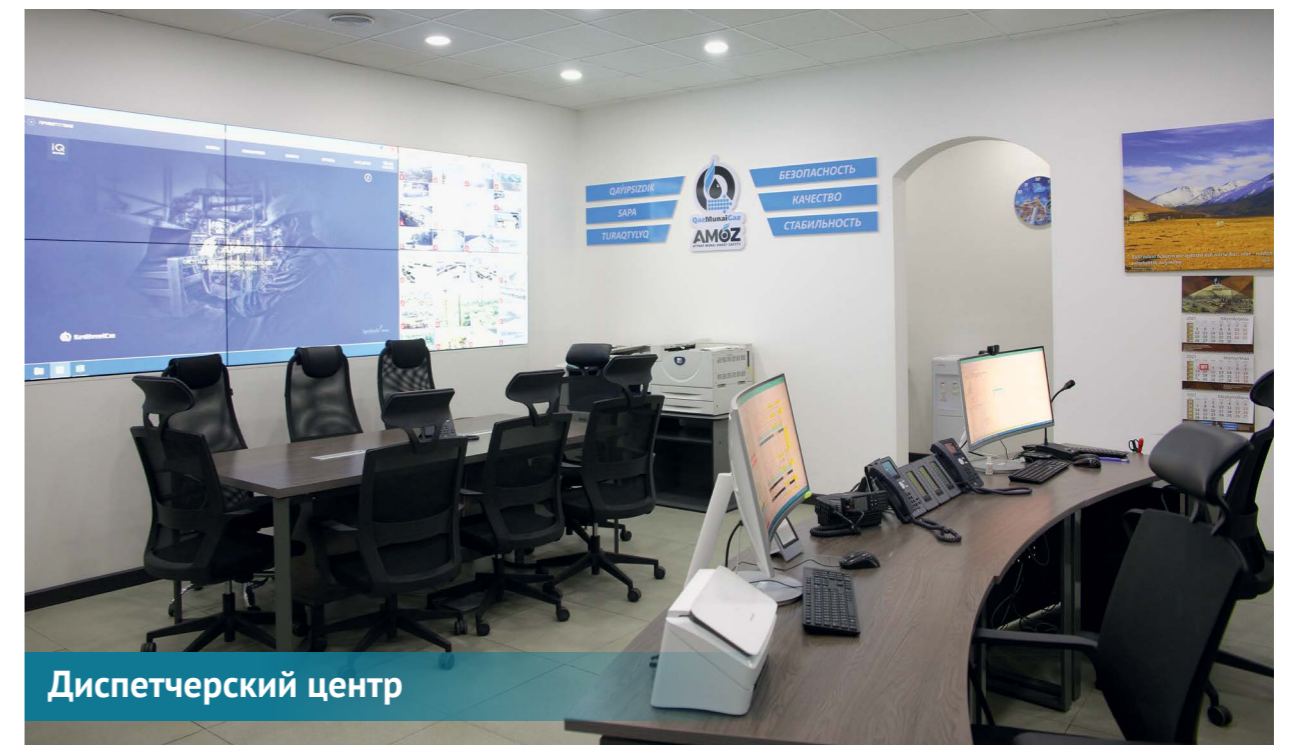
Завершена реконструкция 14 операторных

Мы понимаем, что помещение, где вахтовый персонал, задействованный в ведении технологического режима современных установок, проводит большую часть своего рабочего времени, играет важную роль в настрое работника и он должен ощущать себя на рабочем месте комфортно и иметь все условия для свободного самовыражения, общения и генерации идей. Принимая во внимание, что производственный персонал является локомотивом технологической цепи предприятия, необходимо было спланировать рабочие помещения таким образом, чтобы они сочетали в себе пространство для работы, отдыха, приема пищи. Кроме ремонта стен и потолков во всех операторных созданы комнаты для приема пищи. Они оснащены современной мебелью и бытовыми приборами. В помещениях произведена замена всех коммуникаций, налажена система вытяжной вентиляции и установлены сплит-системы.

Надо отметить, что капитальный ремонт операторных был проведен по единому дизайну в рамках проекта ARMAN.

Завершена модернизация помещения «Диспетчерский центр»

В рамках реализации проекта проведена модернизация диспетчерского центра площадью 53,2 м², основной задачей которого является централизованное координирование деятельности всех технологических установок завода. Скорость реагирования и ресурсы устаревшего оборудования бывшей диспетчерской не соответствовали уровню технической оснащенности современных технологических комплексов предприятия. Кроме того, требуемые мощности нового центра предполагали расширение про-



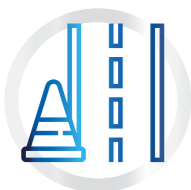
Диспетчерский центр

странства и оснащение системами визуализации рабочих процессов локальных важнейших элементов технологии.

Открыты кабинеты вводного инструктажа и техники безопасности

Для проведения первичного инструктажа для гостей, посетителей и работников подрядных организаций.

В среднесрочной перспективе планируется тиражирование проекта «АРМАН» на оставшиеся объекты завода.



Jana Jol

Jana Jol – это проект реконструкции внутризаводских автодорог. В рамках проекта в 2020 году реконструирована автостоянка «А3С» на 119 мест, автобусная стоянка. А также произведена реконструкция автостоянки «База комплектации» на 434 места.



5S

5S – это стандартизация рабочих мест. Это разработанная в Японии система организации рабочего пространства (офиса) создает оптимальные условия для выполнения операций, поддержания порядка, чистоты, аккуратности, экономии времени и энергии. 5S является инструментом бережливого производства, который успешно вводится на ТОО «АНПЗ».



Jeti Qazyna

Jeti Qazyna – проект направленный на создание центра спецодежды и централизованного архива. Все этапы поступления одежды и обуви на центральный склад, ее выдачи работникам, стирки, химчистки, подгонки и утилизации цифровизированы. Таким образом, работники оперативно обеспечиваются необходимыми СИЗ для организации безопасных условий труда на рабочем месте.

В 2019 году в рамках проекта Jeti Qazyna заводом полностью была произведена реконструкция одного из этажей «учебного центра» завода и введено в эксплуатацию новое централизованное архивное помещение. В результате ввода в эксплуатацию нового архива произведена систематизация и должный учет документации, созданы условия для оперативного поиска и ознакомления с требуемой документацией, исключен риск потери архивных документов, обеспечена их охрана и пожарная безопасность.



BAILANYS

Это проект модернизации телекоммуникационных сетей. Основные работы закончены в декабре 2019 года, увеличена скорость сети передачи данных. Установлены управляемые коммутаторы и новые точки доступа (Wi-Fi). Создано резервное ядро АТС, внедрены новые IP-телефоны, видеоконференцсвязь. Установлена новая цифровая АТС для поддержки IP-телефонии.



TAZALYQ

Проект предусматривает модернизацию установки очистки сточных вод, кроме того будет построен закрытый канал отведения сточных вод АНПЗ и рекультивированы поля испарения. Благодаря проекту Tazalyq 15% очищенных сточных вод вновь могут использоваться на заводе.

Проект, который стартовал в 2019 году, продлится до 2023 года. Основные работы: строительство блока осадителей с решетками и песколовками, строительство блока усреднителя, строительство блока флотаторов, строительство блока обработки шлама, реконструкция аэротенков, строительство блока мембранного биореактора.



BILIM

Проект направлен на отбор, обучение, подготовку и развитие персонала. Данный проект включает 13 индивидуальных программ: электронный рекрутинг, программа развития работника в первый год его работы, производственное техническое обучение, контроль уровня профессиональных знаний персонала, компьютерно-тренажерный класс, программа «General MBA», программа «Lean 6 Sigma», English club, программа «Жас Маман», дуальное обучение, кадровый резерв, развитие кафедры «Химическая технология органических веществ». Внедрены онлайн-курсы для работников завода.

Реинжиниринг бизнес-процессов

В рамках реализации Программы реинжиниринга бизнес-процессов ТОО «АНПЗ» на период 2014-2018 гг. поэтапно выведен персонал вспомогательных производств ТОО «АНПЗ» в количестве 1151 штатных единиц. Более 20 аутсорсинговых компаний, в числе которых **ТОО «Нефтестройсервис ЛТД», ТОО «Enertek», ТОО «Сервисный центр КАЗТУРБОРЕМОНТ», ТОО «Gold Sunray», ТОО «Медикер», ФАО «Өрт сөндіруші»**, в рамках заключенных договоров своевременно и качественно оказывают следующие виды услуг:

- эксплуатация, обслуживание и текущий ремонт электрооборудования и электрических сетей;
- ремонт и техническое обслуживание контрольно-измерительных приборов и автоматизации, тепловой автоматики и измерений, АСУТП;

- обеспечение бесперебойной работы технологического и динамического оборудования, техническое обслуживание (ревизия) и текущий ремонт основного, вспомогательного и теплоэнергетического оборудования, металлоконструкций, зданий и сооружений;
- комплексное обслуживание объектов водоснабжения и водоотведения;
- транспортное обеспечение служебным автотранспортом и спецтехникой;
- обеспечение пожарной охраны и выполнение аварийно-спасательных работ на объектах;
- медицинский осмотр персонала, техническое обслуживание IT-систем, разработка проектно-сметной документации, обеспечение контрольно-пропускного режима и т.д.

/ ПРАКТИКИ ЗАКУПОК

Закупочная деятельность компании осуществляется в соответствии со следующими нормативами:

- Стандартом управления закупочной деятельностью акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организациями пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления.
- Порядком осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организациями пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления.

Процесс закупок включает в себя:

1. формирование, консолидацию и утверждение планов закупок;
2. выбор поставщика товаров, работ и услуг;
3. заключение и исполнение договора о закупках;
4. формирование и предоставление отчетности по закупочной деятельности предприятия.

Поставщиками предприятия являлись как резиденты, так и нерезиденты Республики Казахстан, в том числе отечественные товаропроизводители, поставляющие товары, выполняющие работы и оказывающие услуги для обеспечения бесперебойного производства деятельности нефтеперерабатывающего завода.





Сейдуалиев Канат Дюсенбекович
Директор департамента закупок

«В 2020 году несмотря на объявленный ЧС и карантин, связанный с пандемией коронавируса, предприятию удалось обеспечить производство необходимыми товарами, работами и услугами.

В Стандарт управления закупочной деятельности были внесены соответствующие меры по поддержке казахстанских работников. При участии в тендере до 500 миллионов тенге (без учета НДС), потенциальные поставщики предоставляли гарантийное письмо о сохранении имеющихся рабочих мест для граждан Республики Казахстан на территории Республики Казахстан на период действия договора о закупках. При тендере свыше 500 миллионов тенге (без учета НДС) предоставляли гарантийное письмо о сохранении действующих и создании новых рабочих мест для граждан Республики Казахстан.

Принимались меры по поддержке отечественных предпринимателей. В период действия ЧС, поставщики, которые отказывались от исполнения обязательств в силу карантинных мер, не включались в Перечень ненадежных потенциальных поставщиков.

При осуществлении процедур закупок особое внимание уделялось поддержке отечественных товаропроизводителей и повышению доли местного содержания вкупаемых товарах. В этой связи, при наличии двух и более отечественных товаропроизводителей, при проведении процедур закупки устанавливался приоритет «Среди товаропроизводителей Холдинга».

Кроме того, уделялось внимание закупке товаров по перечню «Экономика простых вещей» и машиностроительной, химической и целлюлозно-бумажной отрасли.

В IV квартале 2020 года был организован семинар по повышению квалификации для работников подразделения, ответственного за закупки и администраторов бизнес-программ по нормативным документам АО «Самрук-Қазына» и по функциям ИСЭЗ. Дополнительно на постоянной основе ведется мониторинг Портала закупщиков АО «НК «КазМунайГаз». Эта работа проводится с целью снижения и недопущения нарушений в закупках.

В 2020 году доля местного содержания в товарах составила 26%, по работам и услугам доля местного содержания составила 69%. Невысокая доля местного содержания по товарам обусловлена введением в эксплуатацию новых комплексов ПАУ и ПГПН, оборудование и оснащение которых, исключительно импортного производства».



Операторы ПАУ



Устойчивое развитие

69 Управление персоналом

90 Охрана окружающей среды

БЕЗОПАСНОСТЬ

КАЧЕСТВО

СТАБИЛЬНОСТЬ

ОПЕРАЦИОННАЯ
ПРИБЫЛЬ за 2020 год
33 069,62 млн
тенге

АНПЗ внедряет в свою деятельность принципы устойчивого развития в соответствии с «Руководством по системе управления в области устойчивого развития в группе компаний АО «НК «КазМунайГаз».

Миссией материнской компании АНПЗ, АО «НК «КазМунайГаз», является обеспечение максимальных выгод для Республики Казахстан от участия в развитии национальной нефтегазовой отрасли. КМГ придерживается принципов Глобального договора ООН¹ и интегрирует Цели устойчивого развития ООН (далее – ЦУР)² в свою деятельность, а также следует Стратегии развития КМГ до 2028 года.

Исходя из этого, АО «НК «КазМунайГаз» определило в своей Стратегии развития до 2028 года устойчивое развитие как одну из стратегических целей, которая нацелена на интеграцию принципов устойчивого развития в ключевые бизнес-процессы, операционную деятельность и процессы принятия решений.

АНПЗ также руководствуется Концепцией устойчивого развития АО «НК «КазМунайГаз», которая определяет единую основу устойчивого развития как неотъемлемую составляющую корпоративного управления в КМГ, а также систематизирует деятельность в области корпоративной социальной ответственности.



АНПЗ осознает важность своего влияния на экономику, экологию и общество и стремясь к росту долгосрочной стоимости, обеспечивает свое устойчивое развитие с соблюдением интересов заинтересованных сторон.

Аспекты и принципы в области устойчивого развития интегрированы в бизнес-процессы компании, в частности, в процессы принятия решений. В процессе принятия любых бизнес-решений, завод обеспечивает согласованность своих экономических, экологических и социальных целей для устойчивого развития в долгосрочном периоде, которое включает, в том числе, рост долгосрочной стоимости завода.

Устойчивое развитие компании включает три составляющие: экономическую, экологическую и социальную.

Экономическая составляющая направляет деятельность компании на рост долгосрочной стоимости, обеспечение интересов Участников, повышение эффективности процессов, рост инвестиций в создание и развитие более совершенных технологий, повышение производительности труда.

Экологическая составляющая обеспечивает минимизацию воздействия на биологические и физические природные системы, оптимальное использование ограниченных ресурсов, применение экологичных, энерго- и материалосберегающих технологий, создание экологически приемлемой продукции, минимизацию производства отходов, а также переработку и утилизацию отходов.

Аспекты и принципы в области устойчивого развития интегрированы в бизнес-процессы компании, в частности, в процессы принятия решений. В процессе принятия любых бизнес-решений, завод обеспечивает согласованность своих экономических, экологических и социальных целей для устойчивого развития в долгосрочном периоде, которое включает, в том числе, рост долгосрочной стоимости завода.

¹ Принципы ГД ООН: <https://www.unglobalcompact.org/what-is-gc/mission/principles>

² Ссылка на 17 ЦУР: <https://www.un.org/sustainabledevelopment/ru/sustainable-development-goals/>

Социальная составляющая ориентирована на принципы социальной ответственности, которые в числе прочего включают: обеспечение безопасности труда и сохранение здоровья работников, справедливое вознаграждение и уважение прав работников, индивидуальное развитие персонала, реализацию социальных программ для персонала, создание новых рабочих мест, спонсорство.

Одним из ключевых факторов для достижения целей компании является эффективное взаимодействие с заинтересованными сторонами путем реализации системы спланированных и последовательных мероприятий.

Взаимодействие компании со стейкхолдерами ведется на основе следующих принципов:

- уважение и учет интересов, мнений и предпочтений заинтересованных сторон;
- своевременное и регулярное информирование заинтересованных сторон;
- ответственное выполнение принятых обязательств.

Система управления устойчивым развитием должна быть интегрирована в масштабе всего завода таким образом, чтобы сбалансировать краткосрочные и долгосрочные интересы, а также учитывать экономические, экологические и социальные аспекты в процессе принятия решений. В соответствии с Референсной моделью «Самрук-Қазына», внедрение устойчивого развития в ключевые процессы обеспечивается посредством их интеграции по трем направлениям:

- Стратегическая интеграция – включение устойчивого развития в процессы планирования.
- Операционная интеграция – все корпоративные решения принимаются руководством АНПЗ, исходя из критериев соответствия принципам и целям в области устойчивого развития.
- Культурная интеграция устойчивого развития путем изменения образа мышления работников завода.

/ УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Организационная структура АНПЗ постоянно совершенствуется с учетом требований и стандартов корпоративного управления КМГ. Компетенции и полномочия структурных единиц и подразделений четко разграничены и закреплены в Положениях, должностных инструкциях и внутренних инструкциях по делопроизводству.

В целях снижения негативного влияния на бизнес, в связи с пандемией COVID-19 проведена оптимизация бизнес-процессов с сокращением численности административно-управленческого персонала.

Численность персонала, чел.



В АНПЗ на конец 2020 года работают **1 682 сотрудника**. Средний возраст работников составляет **38,9 лет**, в том числе, административно управленческий персонал – 41 год, производственный персонал – 38,7 лет. Молодежь в возрасте до 30 лет – 388 человек, что составляет 23% от общей численности работников завода.

Структура персонала на конец 2020 года

Показатель	Всего (чел.)	Структура по гендерным группам		Структура по возрастным группам		
		мужчин	женщин	до 30 лет	30–50 лет	старше 50 лет
Численность персонала всего	1 682	76%	24%	23%	57%	20%
Правление	5	60%	40%	0%	40%	60%
Административно-управленческий персонал	124	31%	69%	11%	66%	23%
На руководящих должностях	55	44%	56%	4%	65%	31%
Специалисты	69	20%	80%	22%	62%	16%
Производственный персонал	1 558	79%	21%	24%	56%	20%
На руководящих должностях	144	84%	16%	8%	67%	24%
Рабочие	1 414	79%	21%	26%	55%	19%



Жайлашева Асель Алимбаевна
Начальник отдела управления персоналом

«2020 год стал для нас стратегически важным этапом в решении первостепенной задачи по привлечению и удержанию на производстве квалифицированных кадров. Постепенно, шаг за шагом мы преодолевали тенденцию восприятия завода у работников как стартовой площадки для дальнейшего трудоустройства в другие крупные компании региона. И сегодня можно сказать, что мы воспитали качественно новый костяк молодых, амбициозных и перспективных специалистов, для которых АНПЗ стал символом роста, безопасности, качества, стабильности и крепкой корпоративной культуры.

Вот эти главные шаги 2020 года:

- ▶ реализация масштабного проекта BILIM, состоящего из 13 программ развития персонала завода;
- ▶ закуп и внедрение уникальных компьютерных тренажерных комплексов компании Honeywell – симуляторов трех технологических установок завода для практического обучения сотрудников навыкам управления ими в том числе в условиях аварийной ситуации;
- ▶ запуск платформы по онлайн-обучению работников AMOZ iSpring Learn, на которой загружено 50 учебных курсов для улучшения профессиональных навыков. Каждый курс включает в себя видеоролик, учебник и тесты. Доступ к материалам открыт 24 часа в сутки;
- ▶ открытие Института нефтегазохимической инженерии и экологии на базе Атырауского университета нефти и газа им. С. Утебаева, где куются будущие кадры АНПЗ. Студентам доступны новые лаборатории с профессиональным оборудованием, компьютерные тренажерные классы и прочие необходимые инструменты для качественной профессиональной подготовки;
- ▶ внедрение системы электронного рекрутинга, обеспечивающей прозрачные и эффективные процессы подбора персонала. Сбор данных, тестирование, собеседование, ответ по итогам собеседований и прочее – все проходит в электронном формате.

Кроме того, мы продолжаем улучшать социально-бытовые условия работы на заводе.

В 2020 году на базе здравпункта был открыт новый медицинский центр, который оснащен необходимым оборудованием (даже аппаратами ИВЛ) и медицинским персоналом, в том числе узкопрофильными специалистами. Теперь нашим работникам на месте доступна комплексная медицинская помощь.

Проведена реконструкция центральной столовой, которая оснащена новым оборудованием и системой электронного учета с электронными пропусками.

Стоит отметить, что 2020 год из-за пандемии коронавируса потребовал от нас еще большего внимания к благополучию работников, чем обычно. Перед нами стояла задача обеспечить безопасность наших работников, поддержать их и при этом сохранить работу производственных объектов. В частности, порядка 90% административно-управленческого персонала перешло на удаленную работу. Были соблюдены необходимые санитарные нормы, разработаны новые графики работы, ограничен прием посетителей. За счет компании проводилось ПЦР-тестирование и компьютерная томография.

Все принятые меры обеспечили заводу стабильную производственную деятельность для сохранения экономической стабильности государства в указанный период.

Добавим, что в 2020 году значительно вырос Индекс социальной стабильности, который достиг 85%. Это говорит о том, что работники в целом позитивно оценивают действия менеджмента в кадровой сфере.

Результатом проведенной работы стало то, что текучесть профессионального персонала на заводе снизилась на 37% в 2020 году по сравнению с 2019 годом. Это наша маленькая победа, и мы продолжим дальше двигаться в этом же направлении.

В 2021 году нашим главным фокусом останется развитие обучения персонала и оценка знаний со 100% охватом работников завода.

Изменения в системе оплаты труда

В целях усиления материальной заинтересованности работников, повышения эффективности производственно-хозяйственной деятельности, а также усиления трудовой и производственной дисциплины внесены изменения в систему ежемесячного/ежеквартального премирования персонала. Создан и на регулярной основе функционирует Премияльный комитет – коллегиально-совещательный орган, основной задачей которого является оценка выполнения плановых ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ) структурного подразделения. Все утвержденные показатели отражают результативность работы конкретного структурного подразделения и являются показателем коллективной работы подразделения.

Кроме этого, проводится оценка работы каждого работника по индивидуальным параметрам исполнения поставленных целей, соблюдения требования внутренних нормативных документов и т. д. Ключевые показатели руководителей (управляющий директор, директор

департамента, начальник производства, отдела, службы) каскадированы из утвержденных ключевых показателей деятельности (КПД) руководящих работников – членов исполнительного органа завода.

По итогам 2020 года рост среднемесячной заработной платы по ТОО «АНПЗ» к показателю 2019 года составил 10%, что на 45,9% выше показателя по Атырауской области.

В целях сохранения системы оплаты труда конкурентоспособной в сравнении с основными работодателями на рынке труда Казахстана, мотивации и стимулирования работников за результаты работы, личные достижения и вклад в деятельность компании предусмотрено повышение должностных окладов/месячных тарифных ставок с 1 января 2021 года.

Исходя из средств, предусмотренных в бюджете, на основании итогов оценки результативности персонала за 2020 год сформирована Программа заработной платы на 2021 год с индивидуальными параметрами повышения тарифных ставок/должностных окладов работников.

Введены новые виды надбавок

Вид надбавки	Размер	Доля от общей числ. произв. персонала, %
за сложность обслуживания установки	7%, 15%	57
за работу на пульте управления	7%	8
проектная надбавка (на период разработки и внедрения проекта)	до 20%	
рыночная надбавка (в целях привлечения и удержания кадров)	до 30%	



Достанова Гульнар Нурсултановна

Начальник отдела организации и оплаты труда

«С 2019 года ТОО «Атырауский НПЗ» совместно с НК «КазМунайГаз» и с привлечением проектной группы Компании «ПетроКазахстан Оверсиз Сервис Инк» (далее – ПКОСИ) начата разработка новой системы оплаты труда, основанной на системе грейдов. Выбор проектной группы был не случаен. Аналогичная грейдовая система оплаты труда существует на родственном предприятии – нефтеперерабатывающем заводе ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП), дочерней компании ПКОСИ.

Основная цель проекта – внедрение структуры заработной платы, которая будет конкурентоспособна на местном уровне и позволит Товариществу привлекать, удерживать сотрудников и предоставлять внутренне справедливую оплату труда.

В ходе реализации проекта:

- все должности ТОО «АНПЗ» были распределены по грейдам;
- проведен анализ рынка заработной платы энергетического сектора Западного Казахстана;
- сформирована структура заработной платы;
- каждому грейду присвоен уровень в структуре заработной платы.

С 1 января 2020 года начат этап внедрения новой системы оплаты труда.

Система грейдов позволила установить как внутреннюю, так и внешнюю справедливость в оплате труда в зависимости от сложности выполняемой работы и вклада работника в достижение стратегических целей предприятия.

В связи с изменениями в системе оплаты труда повышение должностных окладов и месячных тарифных ставок составило:

- персонал рабочих профессий – **16%**;
- производственные руководители и специалисты – **до 39%**;
- административно-управленческий персонал – **до 7%**.

Предоставление социальных выплат, компенсаций и гарантий

На конец 2020 года все работники Компании охвачены Коллективным договором. В соответствии с ним и Правилами оказания социальной поддержки работников ТОО «АНПЗ» для работников предусмотрен гарантированный социальный пакет, включающий в себя льготы и социальные выплаты:

- ежегодное единовременное пособие на оздоровление к трудовому отпуску;
- единовременная выплата при расторжении трудового договора в случае невозможности продолжать трудовую деятельность по состоянию здоровья;
- единовременная выплата при расторжении трудового договора по достижению пенсионного возраста;
- добровольное медицинское страхование;
- материальная помощь для организации похорон в связи со смертью работника/близких родственников работника;
- материальная помощь семье работника, погибшего в результате несчастного случая на производстве;
- материальная помощь в связи заключением первичного брака работником;
- материальная помощь в связи с рождением (усыновлением/удочерением) ребенка;
- материальная помощь к юбилейным датам (50, 60 лет);

- доплата к пособию по временной нетрудоспособности при нахождении работника на больничном листе более одного месяца подряд;
- материальная помощь в других случаях по решению Правления ТОО «АНПЗ»;
- оплата отпуска по беременности и родам из расчета средней заработной платы за вычетом суммы социальной выплаты на случай потери дохода в связи с беременностью и родами;
- оплата социальных и учебных отпусков;
- дотация на питание работникам;
- частичная компенсация стоимости летнего отдыха детей работников;
- ежемесячная частичная компенсация работникам, имеющим детей дошкольного возраста;
- единовременная материальная помощь работникам, имеющим детей школьного возраста;
- частичная компенсация расходов на аренду жилья специалистам по программе ротации кадров, приглашенным работникам;
- жилищная программа.

Социальный пакет на 1 работника по итогам 2020 года составил 1 243,19 тысяч тенге, что выше аналогичного периода 2019 года на 8,1%.

Наряду с мероприятиями по социальной поддержке работников предусмотрены также различные социальные пособия и выплаты неработающим пенсионерам – бывшим работникам АНПЗ.



В рамках мероприятий по предупреждению заражения коронавирусной инфекцией COVID-19 был заключен договор с Клинико-диагностическим центром «Олимп» по предоставлению услуг на выявление РНК вируса COVID-19 из биологического материала методом ПЦР. Все сотрудники, выходящие из дистанционного режима работы, а также из ежегодных трудовых отпу-

сков за счет средств компании сдают ПЦР-тест на определение антител к COVID-19, а также экспресс-тесты.

Для сотрудников, перенесших или болеющих острыми инфекционными заболеваниями заключен договор с ТОО «Орион Медикалс» на проведение компьютерной томографии (КТ) легких также за счет средств АНПЗ.

Профессиональное развитие

В 2020 году общее количество принявших участие в обучающих семинарах, на курсах повышения квалификации, подготовки и переподготовки составило 3 972 человека. Из них 3 539 человек обучено по программам обязательного обучения, т. е. в среднем один работник прошел обучение по трем программам, причем, в основном в онлайн-режиме.

В 2020 году была обновлена адаптационная программа для вновь принятых работников к условиям работы на предприятии. В настоящее время она реализуется в онлайн-формате в виде видеуроков и презентаций. Проверка знаний осуществляется в виде тестирования.

Показатели обучения сотрудников



Проект BILIM включает в себя 13 программ развития персонала АНПЗ, из которых наиболее амбициозными, смелыми и новаторскими являются Lean 6 Sigma, «Жас Маман», сотрудничество с вузами, дуальное обучение и Контроль уровня профессиональных знаний (КУПЗ).



Lean 6 Sigma

Данная методология внедряется с 2016 года и подразумевает разработку работниками и внедрение проектов, направленных на сокращение прямых затрат на производстве и оптимизацию технологических режимов установок.

В 2020 году в дополнение к уже обученным прошли теоретическую подготовку пять человек «зеленых

поясов». Всего обучено 36 человек по уровню «зеленых поясов» из них 10 человек подняли уровень до «черных поясов». В 2020 году 3 специалиста начали обучение на «мастера черного пояса».

По программе HYSYS «Моделирование технологических процессов» прошли обучение 10 человек.

Программа «Жас Маман»

В 2020 году продолжили обучение за счет средств предприятия по программе «Жас Маман» по основным заводским специальностям в:

- РГУ им. Губкина г. Москва – 7 человек;
- УГНТУ г. Уфа – 2 человека.

С целью мотивации лучших студентов Атырауского университета нефти и газа им. С. Утебаева и их будущего трудоустройства возобновлена программа присуждения стипендии ТОО «АНПЗ». В 2020 году **8 студентов АУНиГ** прошли конкурсный отбор на получение заводских стипендий.

Работа с вузами

С целью подготовки специалистов для технологических установок завода по основным специальностям химико-технологического профиля АНПЗ продолжил сотрудничество с 9 ведущими техническими вузами и тремя сузами Атырау, Алматы, Нур-Султана, Уральска и Шымкента.

В 2020 году в рамках социального партнерства в онлайн-режиме:

- руководители завода участвовали в заседаниях Попечительских советов учебных заведений;
- специалисты завода участвовали в согласовании тематики курсо-

вых и дипломных работ (проектов) студентов, а также в составе квалификационных комиссий по приему экзаменов и при защите выпускных квалификационных работ (дипломных проектов);

- специалисты АНПЗ принимали участие в онлайн-конференциях, «Днях открытых дверей», «Ярмарках вакансий» и других мероприятиях, направленных на расширение сотрудничества;
- преподаватели и мастера производственного обучения проводили стажировку в подразделениях завода.

Дуальное обучение

В целях подготовки молодых специалистов на производстве реализуется программа дуального обучения.

Студенты обеспечиваются спецодеждой, средствами индивидуальной защиты органов дыхания, за ними закрепляются наставники из числа опытных и высококвалифицированных работников, произво-

дится выплата компенсационных расходов в размере 1 МРЗП (42 500 тенге в месяц).

С марта 2020 года в связи с пандемией COVID-19 практическое обучение студентов дуального обучения приостановлено. При улучшении эпидемиологической обстановки работа по подготовке молодых специалистов по дуальной системе подготовки кадров будет продолжена.

В 2020 году подписано Соглашение о взаимном сотрудничестве с НАО «Атырауский университет нефти и газа им. С. Утебаева» сроком на 15 лет. Также на базе университета был создан Институт нефтехимической инженерии и экологии, который охватывает образовательные программы:

- «Химическая технология органических веществ»;
- «Машины и оборудование нефтяной и газовой промышленности»;
- «Безопасность жизнедеятельности и защита окружающей среды».

Контроль уровня профессиональных знаний персонала

Контроль уровня профессиональных знаний проводится ежеквартально. Это позволяет выявить и сравнить предыдущий и настоящий уровень знаний, убедиться в росте либо в отставании по определенным параметрам.

В 2020 году по процессу КУПЗ проведены 3 этапа тестирования. По результатам каждого этапа были

выявлены высокие и низкие показатели уровня профессиональных знаний персонала. Для устранения выявленных недостаточных знаний работников за каждым работником, находящимся в «красной зоне», закреплены наставники из числа внутренних тренеров, прошедших обучение по наставничеству, и высококвалифицированных специалистов товарищества.

Зоны развития	2019(факт)	2020(факт)	2021(цель)
85–100% (зеленая зона)	12%	28%	40%
50–85% (желтая зона)	70%	70%	60%
0–50% (красная зона)	18%	2%	0%



Портал для онлайн-обучения AMOZ.ispringlearn (AMOZ Learn)

В целях обучения и развития сотрудников ТОО «АНПЗ» был запущен портал для онлайн-обучения iSpring Learn, где загружены:

- видеокорсы адаптационной программы;
- 37 курсов по саморазвитию;
- мультимедийный обучающий комплекс по первичной переработке нефти (ЭЛОУ-АТ-2, ЭЛОУ-АВТ);
- курсы по проектам АНПЗ;
- 100 книг по саморазвитию;
- Технические регламенты всех установок завода.

Компьютерный тренажерный комплекс

Совместно с компанией Honeywell в 2020 году завершено приемочное испытание КТК – уникальные компьютерные тренажеры-симуляторы существующих установок АНПЗ (установки каталитического крекинга RFCC, каталитического риформинга CCR, установки по производству ароматических углеводородов (PX). На аналогичных тренажерах обучаются пилоты гражданской авиации.

Основная цель обучения на КТК состоит в минимизации сбоев на производстве, связанных с человеческим фактором.

Обучение состоит из теоретического обучения и программ по проведению практических работ. Его проходят операторы пульта управления, операторы технологических установок, машинисты насосных и компрессорных установок.

Всего в 2020 году обучение прошли 43 сотрудника каталитического крекинга и 30 сотрудников каталитического риформинга.

Программа кадрового резерва

Одним из приоритетных направлений кадровой политики АНПЗ является подготовка кадрового резерва, включающая в себя поиск и выявление молодых и перспективных лидеров с целью подготовки руководителей нового формата, обладающих необходимыми профессиональными компетенциями.

Тренинги для всех резервистов проводятся с привлечением лучших казахстанских тренеров и направлены на развитие личностно-деловых компетенций и профессиональных навыков.

В 2020 году продолжено обучение 20 перспективных сотрудников, составляющих кадровый резерв предприятия по программе «General MBA» «Магистр делового администрирования в Атырауском

филиале УО «Алматы Менеджмент Университет». 3 специалиста обучаются по программе «Мастер делового администрирования (EMBA). Энергетическое лидерство» в РГУ нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина.

Рейтинг социальной стабильности

По итогам 2020 года Индекс социальной стабильности составил 85%. В сравнении с 2019 годом он вырос на 11 п.п. Рост значения индекса – это результат изменения индекса вовлеченности на +20 п.п., индекса социального спокойствия на +24 п.п.

Индекс социальной стабильности



Противодействие пандемии

Весной 2020 года на АНПЗ усилены меры безопасности и профилактики с целью недопущения заражения коронавирусной инфекцией работников завода. Сокращено количество совещаний и культурно-массовых мероприятий. Объявлен мораторий на служебные командировки за пределы Казахстана работников АНПЗ и аутсорсинговых компаний, пребывающих на территории завода. Выездные обучающие курсы и семинары запрещены до специального указания. Также приостановлены все тренировки работников завода в спортивных комплексах.

Ежедневные совещания под председательством генерального директора и его заместителей проводились путем телефонной и видеоконференцсвязи. Руководители производственных служб и аутсорсинговых компаний проводили разъяснительную работу среди работников.

Произведен закуп медицинских масок, антимикробного геля для рук, антисептического средства. Места постоянного нахождения людей обеспечены дозаторами с антисептическими средствами. Увеличена частота проведения влажных уборок с использованием дезинфицирующих средств во всех зданиях и помещениях. Автотранспортные средства, задействованные в развозке персонала, обрабатываются дезинфицирующими средствами.

С 17 марта 2020 года введен гибкий режим рабочего времени дневного, инженерно-технического и административного персонала с условием сохранения продолжительности рабочего дня, предусмотренного трудовым договором. 228 человек переведены на дистанционную форму работы.

Ограничено перемещение работников по территории завода между структурными подразделениями. Для передачи информации на бумажном носителе в каждом структурном подразделении определены ответственные работники.

На проходных завода установлены тепловизоры, закуплено 20 дистанционных термометров. Создан «санитарный фильтр».

Заводским медпунктом разработан план действий на случай обнаружения у работников симптомов коронавирусной инфекции.

Работники завода должны были строго соблюдать рекомендации по профилактике коронавирусной инфекции, отказаться от посещения мест массового скопления людей, ограничить личные поездки, как за пределы Казахстана, так и по его территории.

Данные меры действовали и в подрядных организациях, находящихся на территории завода.

Поддержка молодых специалистов

Многие годы перед АНПЗ остро стояла проблема текучести кадров. Он являлся кузницей кадров для крупных промышленных предприятий региона. Завод покидали десятки обученных работников из числа квалифицированных специалистов.

Для решения этой проблемы нужно было применить кардинальные решения.

Следуя намеченной цели по уменьшению оттока специалистов, АНПЗ в 2020 году начал реализацию проектов по социальной поддержке квалифицированных специалистов, от которых зависит успешное развитие и процветание завода. В частности, была успешно внедрена корпора-

тивная жилищная программа, адресатом которой являются сотрудники, внесшие значительный вклад в развитие АНПЗ и перспективные специалисты новых производств.

Так, **101** работник завода получил ключи от новых квартир **в жилом комплексе Victory Park** в нефтяной столице. Дом, куда прибыли новоселы, принадлежит к сегменту жилья категории «комфорт+». Он расположен в самой живописной и экологически благоприятной части города – на набережной реки Урал, в районе Парка Победы. Комфортабельные 1-4-х комнатные квартиры имеют площадь от 49,96 до 124,34 квадратных метров и сданы «под ключ».



Реализация жилищной программы

Получили квартиры в ЖК «Victory Park»	Получили жилищные займы	Получили квартиры из вторичного фонда	Итого
101 чел.	28 чел.	13 чел.	142

На территории ЖК создана качественная инфраструктура для отдыха и здорового образа жизни. Во дворе предусмотрена подземная парковка.

Кроме того, АНПЗ предлагает молодым специалистам, каковыми являются 30% заводчан, беспроцентную ссуду на приобретение жилья. Партнером АНПЗ в реализации данной программы выступил ForteBank. В 2020 году **28** человек получили жилищные займы на общую сумму 402,8 млн тенге. **13** человек приобрели квартиры из вторичного фонда.

Благодаря принятой жилищной программе, **142** заводчанина обеспечены собственными квартирами в Атырау.

Усилия АНПЗ по обеспечению работников максимально комфортными условиями жизни и работы находят отклик у заводчан, что позволяет не только удерживать собственных, но и привлекать новых квалифицированных специалистов из других крупных нефтегазовых предприятий региона. К слову, на **37%** уменьшилось количество работников, покинувших завод по собственной инициативе в 2020 году по сравнению с 2019 годом.



Открытие Института нефтехимической инженерии и экологии

В октябре 2020 года подписано Соглашение о взаимном сотрудничестве с НАО «Атырауский университет нефти и газа им. С. Утебаева» на 15 лет, которое подразумевает обязательную подготовку квалифицированных специалистов на основе современных обучающих инструментов, методик и информационных технологий в рамках образовательных программ по актуальным для АНПЗ профессиям.

В рамках сотрудничества при финансовой поддержке АНПЗ был проведен ремонт учебных кабинетов и лаборатории общей площадью 3 300 кв.м. Кроме того, полностью модернизирована материально-техническая база бывшей кафедры «Химия и химическая технология», 3 и 4 этажи одного из корпусов вуза (обновление лекционных аудиторий и химических лабораторий, оснащение мебелью и оборудованием).



15 декабря 2020 года состоялось торжественное открытие Института нефтехимической инженерии и экологии на базе АУНиГ.



В институте готовят бакалавров и магистров по образовательным программам:

- «Химическая технология органических веществ»;
- «Машины и оборудование нефтяной и газовой промышленности»;
- «Безопасность жизнедеятельности и защита окружающей среды».

Открыто **12 новых лабораторий**, оснащенных современным оборудованием для освоения студентами практических навыков в применении физико-химических методов анализа в процессах исследования нефти, газа и продуктов их переработки. В частности, компания AVC Group при поддержке ТОО «АНПЗ» планирует оснастить один лабораторный кабинет высокоточными газоанализаторами.

АНПЗ оборудовал институт уникальными **компьютерными тренажерными комплексами (КТК)** – прототипами установки каталитического риформинга **фирмы Axens**, что позволяет готовить специалистов в области нефтепереработки для всех трех НПЗ РК. Аналогов данных симуляторов в вузах Казахстана нет.

Кроме того, компания **Honeywell** предоставила вузу еще один компьютерный тренажерный комплекс для базовых процессов и аппаратов химической технологии и **установки ЭЛОУ-АВТ**.

Под патронатом АНПЗ институт стал уникальным образовательным центром по подготовке инженеров по востребованным специально-

стям нефтеперерабатывающей и газохимической отраслей промышленности. Лекции в офлайн и онлайн-формате для студентов читают преподаватели **РГУ им. И. Губкина, Санкт-Петербургского государственного университета, Уфимского государственного научного технического университета** и ведущие инженеры-технологи АНПЗ. Местные преподаватели в рамках специально разработанной программы будут проходить стажировки на АНПЗ.

Одним из преимуществ обучения в данном институте является перспектива трудоустройства его выпускников. В особенности, на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе.

Профсоюз



Амантурлин Галимжан Жиршибекович
Председатель ФОО «ОПСРХН и РОП»
Профсоюзная организация – ТОО «АНПЗ»

«Обеспечение социальной стабильности – основная задача деятельности первичной профсоюзной организации ТОО «АНПЗ». Профсоюзной работой предприятия руководит профсоюзный комитет. Профком завода является филиалом общественного объединения Профсоюза работников химической, нефтехимической и родственных отраслей промышленности. На учете состоит 3 078 человек, из них 655 пенсионеров и членов профсоюза аутсорсинговых компаний. В каждом производстве и подразделении, и аутсорсинговых компаниях имеется цеховой комитет во главе с председателем.

Основным документом по защите социальных, трудовых и профессиональных прав и интересов членов Профсоюза является Коллективный договор между администрацией завода и трудовым коллективом. Одним из основных аспектов коллективного договора является поддержание достойного уровня заработной платы. Несмотря на трудный период в 2020 году заработная плата работникам выплачивалась в полном объеме и в установленный финансовый отчетный срок. Задолженность по заработной плате перед работниками отсутствует».



На заводе создана и работает согласительная комиссия по трудовым спорам.

Профком выделяет из профсоюзного бюджета необходимые средства для оказания материальной помощи нуждающимся работникам и пенсионерам – бывшим работникам завода по согласованию с Правлением. Постоянная помощь оказывается женсовету, совету ветеранов, совету по делам молодежи, на проведение мероприятий по развитию массовой физической культуры и спорта, оздоровительной работы, развитие творческого потенциала работников, поощрение участников художественной самодеятельности. Правление и Профком активно сотрудничают в вопросах охраны здоровья работников, обеспечения безопасности, улучшения условий труда. При Профкоме активную работу ведут технические инспекторы по охране труда.

В 2020 году профсоюз совместно с АНПЗ провел значительную работу по созданию благоприятных условий труда для всех заводчан. В частности, была отремонтирована центральная столовая, заасфальтированы стоянки и внутризаводские дороги, отремонтированы помещения цехов.

Кроме того, был модернизирован «Зал истории и трудовой славы Атырауского НПЗ».



В период пандемии для поддержки усилий руководства завода по обеспечению здоровья работников, профсоюзная организация преподнесла в дар заводскому медицинскому центру два аппарата искусственной вентиляции легких (ИВЛ). Портативные аппараты ИВЛ имеют 4-килограммовые кислородные баллоны. Один из них был установлен в зоне изоляции, а другой – в реанимобиле. Модернизированный медцентр посетил председатель Отраслевого профессионального союза химической, нефтехимической и родственных отраслей промышленности К. Примкулов и дал высокую оценку работе руководства и профсоюза завода по созданию достойных условий труда для заводчан и охране их здоровья.

В 2020 году по представлению профсоюза впервые медалью «Еңбек ардагері» удостоены 20 ветеранов завода, а в честь 75-летия завода юбилейной медалью награждены 50 ветеранов.



Визит К.Примкулова в медицинский центр



Г.Амантурлин вручает медаль «Еңбек ардагері» Ю. Шкодину

/ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ



Мурсалиева Жанна Аужановна

Начальник отдела охраны окружающей среды

«Атырауский НПЗ является экологически ориентированной компанией и основной целью завода было и остается не допускать в своей деятельности незапланированных и несанкционированных эмиссий в атмосферный воздух, сточных вод, а также отходов производства и потребления. Мы придерживаемся политики рационального использования природных ресурсов, в том числе, контролируемого водопользования, электроэнергии, раздельного сбора и утилизации отходов. Завод в своем делопроизводстве минимизирует бумажный документооборот переходя на электронный, тем самым, участвуя в сохранении лесных массивов. Безусловно, мы осуществляем свой производственный процесс с соблюдением норм и требований экологического законодательства.

За прошедший 2020 год, в связи с принятием нового Экологического кодекса РК, завод провел работу по оценке соответствия своей производственной деятельности вновь вводимым природоохранным требованиям.

В рамках разработки технического справочника по НДТ в 2020 году НАО «МЗЦТиИП» (Центр зеленых технологий) совместно с национальными и международными экспертами по поручению Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК (МЭГиПР РК) был проведен комплексный технологический аудит завода. По предварительным данным аудита, технологии АНПЗ соответствуют справочникам МЦЗТиИП.

Проведены работы по заполнению данных завода в web-приложении для получения экспертной оценки технологических процессов предприятия на соответствие принципам казахстанского НДТ.

В целях непрерывного контроля качества выбросов загрязняющих веществ от производственных объектов АНПЗ, на предприятии в 2019 году проведено предпроектное обследование по внедрению автоматической системы мониторинга (АСМ) на основных источниках. В 2020 году начаты работы по разработке проекта по внедрению АСМ за выбросами загрязняющих веществ на основных источниках, в этом году планируется завершить данные работы.

Необходимо отметить, что в АНПЗ функционирует система экологического мониторинга, включающая четыре автоматических станции контроля качества атмосферного воздуха, расположенных на границе санитарно-защитной зоны завода, которые определяют основные загрязняющие вещества в воздухе. Данными автоматическими станциями ведутся круглосуточные наблюдения по содержанию ЗВ в атмосферном воздухе на следующие показатели: сероводород, оксид углерода, оксиды азота, сернистый ангидрид, углеводороды. В 2021 году планируется дооснастить экопосты газоанализаторами на бензол, толуол, параксилон и этилбензол. Отчеты передаются ежечасно на сервер РГП «Казгидромет» с последующей интеграцией в приложение AirKz и осуществлением трансляции

данных на LED экранах города и завода для информирования населения. Все свои эмиссии в окружающую среду АНПЗ осуществляет согласно разрешению на эмиссии в окружающую среду, выдан Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, и соответственно осуществляет налоговые платежи.

Кроме того, нами уделяется внимание вопросам благоустройства и озеленения прилегающей к заводу территории. На сегодняшний день, общая площадь благоустройства и озеленения санитарно-защитной зоны завода составляет 224 га, высажено 126 270 деревьев и кустарников. Ежегодно производится посадка районированных саженцев в количестве около 12 тыс. штук.

Для обслуживания и содержания зеленых насаждений СЗЗ заключен долгосрочный договор (5 лет) со специализированной организацией на общую сумму 968 263 тыс. тенге.

Также предприятием планируется благоустроить и озеленить территорию с западной стороны завода площадью 32 га, которая была освобождена после переселения жителей. Данная территория очищена от мусора, произведен демонтаж оставшихся строений, осуществлена планировка местности.

В целях улучшения экологической обстановки в городе Атырау в 2021 году заводом реализуется программа «TAZALYQ», в рамках которой предусмотрены мероприятия по модернизации механических очистных сооружений и рекультивации полей испарения (Тухлая балка)».



Поля испарения «Тухлая балка» (оградительная дамба)

Подходы к управлению

АНПЗ осознает важность и устанавливает работу и развитие систем в области охраны труда, охраны окружающей среды, управления качеством, энергоэффективности и энергосбережения.

Приоритетными направлениями в области охраны окружающей среды АНПЗ являются:

- управление выбросами загрязняющих веществ и парниковых газов;
- управление водными ресурсами;
- повышение энергоэффективности;
- управление отходами производства и потребления.

Достижение поставленной цели осуществляется путем внедрения, поддержания в рабочем состоянии и постоянного улучшения следующих **систем управления**:

- системы менеджмента качества в соответствии со стандартом ISO 9001:2015;
- системы экологического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 14001:2015;
- системы менеджмента охраны труда и техники безопасности в соответствии со стандартом OHSAS 18001: 2007;
- системы энергетического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 50001:2011.

Постоянное улучшение систем управления обеспечивается регу-

лярным мониторингом указанных систем, необходимостью периодического пересмотра документированной процедуры, а также получением обратной связи от всех заинтересованных сторон.

АНПЗ берет на себя следующие обязательства:

- Соблюдение применимых к деятельности завода законов и других нормативных актов, а также международных стандартов в области управления качеством, ОТиТБ, охраны окружающей среды, энергоэффективности и энергосбережения.
- Обеспечение доступности информации для целей измерения интегрированной системы менеджмента.
- Обеспечение максимально возможного измерения результативности существующей интегрированной системы менеджмента с целью ее мониторинга и улучшения, а также связанной с этим доступности отчетной и контрольной информации.
- Обеспечение для работников и подрядчиков безопасной рабочей среды и формирование у сотрудников ответственного отношения к вопросам управления качеством, охраны окружающей среды, энергоэффективности и охраны труда.
- Соответствие и исполнение требований потребителей к качеству

процесса переработки нефти с высокой ответственностью.

- Контроль и предотвращение загрязнения окружающей среды, сведение вредного воздействия к минимуму с учетом социальных и экономических факторов.
- Определение, устранение или контроль и минимизация потенциальных рисков для здоровья и безопасности работников, подрядчиков и населения.
- Поддержка закупок энергосберегающих и экологически чистых товаров, а также придерживающихся принципов энергоэффективности работ и услуг.
- Повышение эффективности ведения мониторинга по вопросам контроля качества, охраны труда, энергоэффективности и экологических аспектов для выявления

проблем и дальнейшая постановка целей и задач, и их достижение для обеспечения устойчивого развития компании.

- Контроль и анализ деятельности организации с целью непрерывного совершенствования систем в области качества, охраны здоровья, безопасности труда, повышения энергоэффективности и энергосбережения, и охраны окружающей среды.

В целях улучшения экологической обстановки в городе Атырау на АНПЗ реализуется **проект «TAZALYQ»**, основная задача которого – минимизация воздействия на окружающую среду от деятельности завода. Проект окажет значительный экологический эффект за счет доведения качества очистки



Визит министра экологии М.Мирзагалиева

сточных вод до нормативных показателей. Кроме того, проектом предусмотрена рекультивация существующих полей испарения с восстановлением почвенного покрова и прокладка трубопровода вместо открытого канала нормативно-очищенных сточных вод. При этом будет минимизировано негативное воздействие производства на грунтовые воды, флору, фауну и атмосферный воздух города Атырау.

АНПЗ стремится к непрерывному совершенствованию системы управления в области охраны окружающей среды, активно взаимодействует по вопросам экологии со всеми заинтересованными сторонами, на ежегодной основе публикует информацию по всем экологическим аспектам, тем самым постоянно подтверждая свою приверженность открытости и ответственности перед обществом.

Инвестиции

Для эффективного управления экологическими рисками АНПЗ постоянно совершенствует подходы к управлению природоохранной деятельностью и выделяет необходимые ресурсы на охрану окружающей среды, в частности, экологические затраты, включающие в себя выплату налогов за нормативные эмиссии, затраты на природоохранные мероприятия,

страхование, компенсационные мероприятия в области охраны окружающей среды.

Благодаря применению современных технологий выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2020 году при лимите 20 123 тонны составили 11 958 тонн, сбросы загрязняющих веществ со сточными водами – 12 020 тонн при лимите 23 231 тонна. Для сокращения потребления топливного газа и соответствующих выбросов на АНПЗ будет проведена замена технически устаревших горелок на ряде установок первичной переработки нефти.

В 2020 году по поручению Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК (МЭГиПР РК) в рамках разработки технического справочника по НДТ на заводе проведен **комплексный технологический аудит** силами НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов» (МЦЗ-ТиИП) совместно с национальными и международными экспертами. Проведенный аудит предварительно подтвердил, что технологии завода соответствуют наилучшим практикам в природоохранной области.

На АНПЗ функционирует **система экологического мониторинга на базе четырех автоматических станций контроля**, отслеживающих содержание в атмосферном воздухе **сероводорода, окислов азота**

и углерода, двуокись серы и углеводородов. Также с 2021 года установлены дополнительные **анализаторы**, которые будут отслеживать концентрацию **бензола, ксилола, толуола, этилбензолов.** Отчеты экологического мониторинга ежечасно передаются на сервер РГП «Казгидромет», **LED-экраны** в городе Атырау и на заводе.

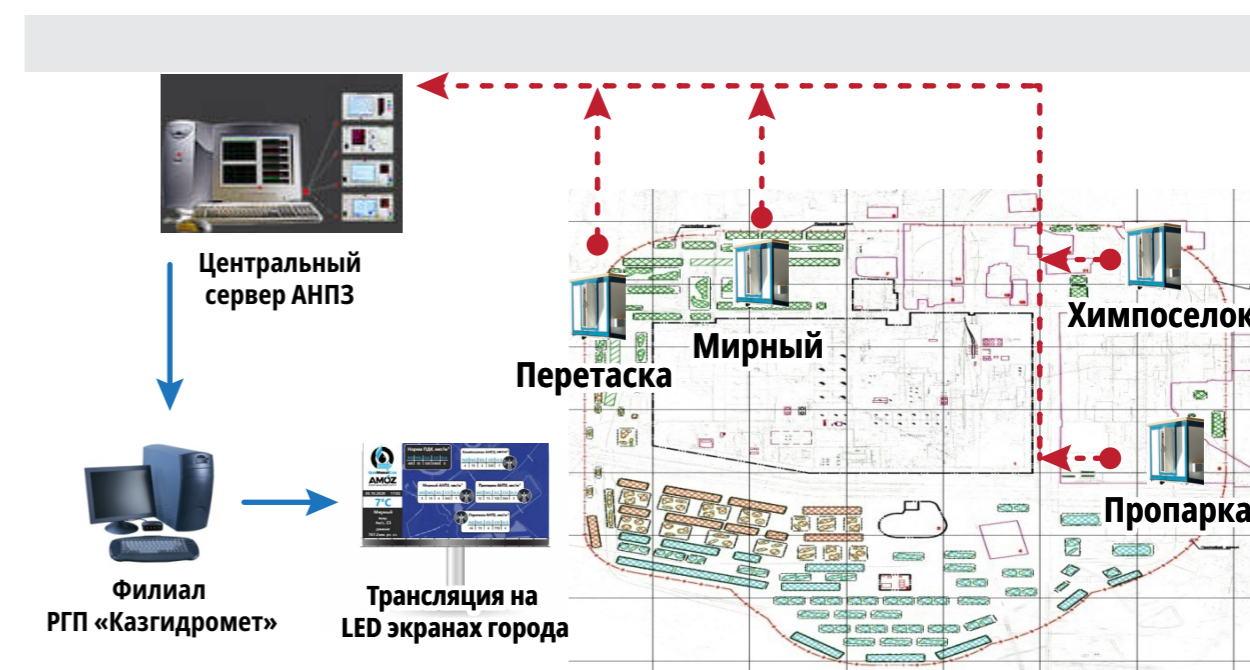
Коллективом АНПЗ в минувшем году проведено дополнительное озеленение более 1 гектара городской территории в районе улицы

Жастар с последующим уходом за насаждениями. Также заводом обслуживается **224 га** ранее озелененных территорий. Кроме этого, между акиматом Атырауской области и ТОО «АНПЗ» находится на подписании Меморандум «О проведении работ по озеленению на территории города Атырау», согласно которому стороны договариваются об озеленении земельного участка площадью 1 420,9 га, включая 860 га территории пруда-испарителя завода Тухлая балка.

Расходы на природоохранные платежи в 2020 году

Категория затрат	Сумма, млн тенге
Выбросы в атмосферу от факельного сжигания	5,0
Выбросы в атмосферу от стационарных источников (без факельного сжигания)	305,2
Размещение отходов	2,0
Загрязнение вод	41,5
Затраты на снижение воздействия на окружающую среду и экологический менеджмент	1 729,5
Итого	2 083,2

Схема расположения станций экологического мониторинга



Структура экологических платежей за 2020 год



Динамика платежей за эмиссии



Выбросы загрязняющих веществ

Мы осознаем степень воздействия нашей деятельности на атмосферу и окружающую среду. В этой связи, мы сосредоточены на разработке стратегии снижения и контроля выбросов в атмосферу и исследовании возможностей внедрения инновационных технологий и проектов. Мы стремимся к соблюдению национальных и международных экологических требований в отношении выбросов в атмосферу.

В 2020 году разработана «Политика по управлению выбросами на ТОО «АНПЗ», целью которой является обеспечение эффективного управления выбросами для минимизации воздействия на окружающую среду.

Управление выбросами основывается на **7 «климатических» принципах:**

1. Осуществление деятельности в строгом соответствии с законодательством, требованиями и иными обязательствами предприятия.
2. Соблюдение установленных нормативов выбросов и лимитов на выбросы загрязняющих веществ, квот на выбросы парниковых газов.
3. Четкое распределение ролей и обязанностей, повышение компетентности, обучение и осведомленность.
4. Проведение регулярного учета, инвентаризации и мониторинга выбросов.

5. Проведение мероприятий по сокращению выбросов парниковых газов и уменьшения «углеродного следа».
6. Управление углеродными активами.
7. Постоянное улучшение деятельности по управлению выбросами.

В 2019 году в АНПЗ была проведена корректировка проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ) на 2019–2028 годы с получением положительного заключения Департамента экологии Атырауской области. На основании **положительного заключения** Министерством экологии, геологии и природных ресурсов РК заводу выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду (ОС) на 2019–2020 годы. Основным принципом ТОО «АНПЗ» является строгое соблюдение нормативов выбросов и лимитов на выбросы ЗВ, указанных в разрешении на эмиссии в ОС.

В ходе последних лет завод подвергся ряду модернизаций и реконструкций. Так в 2011–2018 годах на заводе был реализован проект «Комплекс глубокой переработки нефти» (КГПН), включенный в перечень инвестиционных стратегических проектов РК, реализованный в соответствии с государственной программой индустриально-инновационного развития, Картой индустриализации на 2015–2019 годы и Стратегическим планом Министерства энергетики РК. Реа-

лизация проекта позволила значительно увеличить мощность, глубину переработки нефти путем переработки мазута в ценные автобензины, авиа- и дизельное топливо. Также в рамках КГПН была построена установка каталитического крекинга. Для очистки дымовых газов на установке каталитического крекинга применяется **система влажного скруббера**, которая работает по принципу насыщения, поглощения, конденсации и фильтрования. Для снижения содержания загрязнений используются специальные аппараты и распылители.

Все выбросы загрязняющих веществ завода являются измеримыми и контролируруемыми.

Выбросы ТОО «АНПЗ» проходят три ступени контроля:

1 ступень – государственный контроль

Выбросы ТОО «АНПЗ» производятся в строго определенной пропорции согласно разрешению на эмиссии в окружающую среду, выдаваемое заводу Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК. Со своей стороны, ТОО «АНПЗ» стремится минимизировать экологическое воздействие и никогда не достигать предельно установленных объемов валовых выбросов загрязняющих веществ.

2 ступень – собственный мониторинг

На ТОО «АНПЗ» действуют четыре автоматических станции контроля качества атмосферного воздуха, расположенные в точках соседства завода с населенными пунктами или защитными зонами. Этими автоматическими станциями завода ведутся круглосуточные наблюдения, а данные ежедневно поступают в РГП «Казгидромет».

3 ступень – производственный экологический контроль

В рамках ПЭК ведется мониторинг атмосферного воздуха на промышленной площадке завода, на границах СЗЗ завода, на полигоне твердых промышленных отхо-

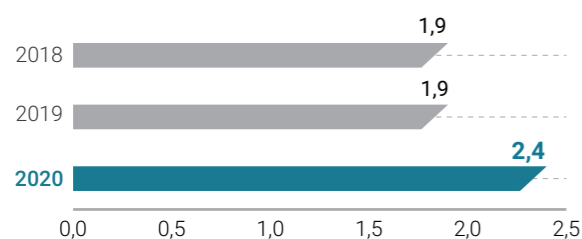
дов завода, на полях испарения левобережной части г. Атырау на содержание диоксида азота, диоксида серы, сероводорода, сажи и других загрязняющих веществ. Данные ПЭК ежеквартально в виде отчета направляются в Департамент экологии Атырауской области и загружаются на портал Единой информационной системы охраны окружающей среды.

В связи с выводом на проектную мощность КГПН и КПА, удельные выбросы оксида серы и азота на предприятии увеличились, что видно из приведенных ниже данных. При этом заводом соблюдаются нормативы предельно допустимых выбросов установленных в экологическом разрешении.

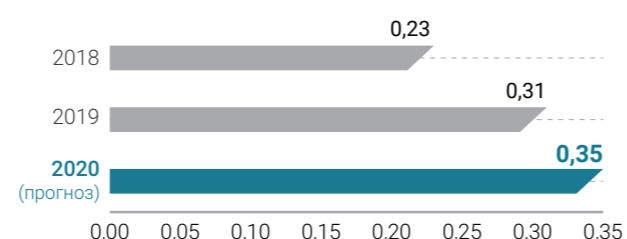
Динамика выбросов загрязняющих веществ, тыс. тонн

Наименование ЗВ	2018	2019	2020
Оксиды серы SO _x	0,5	0,5	0,6
Оксиды азота NO _x	3,8	3,8	4,8

Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тонн/1000 тонн переработанной нефти



Удельные выбросы парниковых газов в атмосферу, тыс. тонн/тыс. тонн переработанной нефти



Выбросы парниковых газов

АНПЗ была разработана Программа по сокращению выбросов парниковых газов на 2016–2020 годы.

В рамках Программы предусмотрено:

- Сокращение выбросов с помощью введения программ и системы энергоменеджмента.
- Меры по сокращению выбросов на отдельных установках.

Динамика выбросов парниковых газов

Показатель	2018	2019	2020 (Прогноз)
Валовые прямые выбросы парниковых газов, тыс. тонн CO₂-экв., включая:	1 205,851	1 655,069	1 777,798
углекислый газ (CO ₂), тыс. тонн	1 194,223	1 640,138	1 760,425
метан (CH ₄), тыс. тонн	10,907	14,095	16,478
закись азота (N ₂ O), тыс. тонн	0,721	0,836	0,895

Изменение климата

АНПЗ – промышленное предприятие, основной функцией которого является переработка нефти в бензин, авиационный керосин, мазут, дизельное топливо, нефтяной кокс и сырье для нефтехимии. Переработку нефти осуществляют на технологических установках: первичная переработка нефти (АТ – атмосферная перегонка, АВТ – атмосферно-вакуумная перегонка), каталитический риформинг, каталитический крекинг, гидроочистка, изоселектоформинг, депарафинизация, производство битумов и др. Основным оборудованием установок являются: трубчатые печи, рек-

АНПЗ на регулярной основе осуществляет мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности, что, в свою очередь, приводит к сокращению выбросов парниковых газов. Так как объем выбросов парниковых газов напрямую зависит от объема потребляемого топлива, сырья и материалов, большинство мероприятий, осуществленных в части повышения энергоэффективности, напрямую или косвенно ведут к сокращению выбросов парниковых газов.

тификационные колонны, теплообменные аппараты.

Нефтеперерабатывающая промышленность является важным звеном единого топливно-энергетического комплекса страны, определяющим эффективность использования нефтяного сырья.

Нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) – крупнейшие потребители топливно-энергетических ресурсов, в том числе котельно-печного топлива, тепловой и электрической энергии. Эффективность, рациональность их использования в процессах переработки нефти

во многом определяются работой технологического оборудования завода. Поддержка исправного и эффективного функционирования заводского оборудования, работа по обеспечению безопасности и безаварийности – важный элемент работы завода над снижением воздействия на изменение климата.

Управление водными ресурсами

АНПЗ осознает ценность воды для жизни и здоровья человека, для общества и нашей производственной деятельности и стремится к рациональному использованию водных ресурсов.

В 2019 году на заводе был разработан «Регламент по управлению водными ресурсами».

Основные принципы по управлению водными ресурсами для АНПЗ:

1. Мы осознаем высочайшую ценность воды для жизни и здоровья человека, для общества и нашей производственной деятельности, и безоговорочно принимаем важность бережного и рационального отношения к водным ресурсам страны.
2. Мы стремимся не только выполнять требования законодательства Республики Казахстан, но и соответствовать международным стандартам и лучшим практикам, а также учитывать мнение всех заинтересованных сторон в регионе.

3. Мы не допустим превышения норм водопотребления из р. Урал.
4. Мы не допустим превышения норм водоотведения.
5. Мы стремимся повысить качество очистки сточных вод на установках и очистных сооружениях для максимального возможного повторного использования и к снижению объемов сбросов.
6. Мы стремимся применять замкнутые водооборотные системы водоснабжения.
7. Мы стремимся к максимальному сокращению забора свежей воды за счет внедрения водооборотных и водосберегающих технологий.
8. Мы стремимся не использовать воду питьевого качества для производственных целей.
9. Мы стремимся к стопроцентному приборному учету водозабора и водоотведения.
10. Мы ведем усиленный контроль по недопущению утечек, сбросов очищенных сточных вод в целях рационального использования водных ресурсов.

Общее количество забираемой воды в 2020 году составило 6,9 млн м³. Основным источником являются поверхностные воды. Общий сброс воды в минувшем году составил 4,6 млн м³. Сброс осуществляется только в пруды-испарители (накопители), на поля фильтрации.

Для производственных нужд завода с целью охлаждения технологиче-

ского оборудования и установок завода производится забор поверхностных вод из р. Урал. В соответствии с водным законодательством Республики Казахстан заводом

оформляется в установленном порядке разрешение на водопользование, а также производятся налоговые платежи за пользование водными ресурсами.

Общее количество забираемой воды по источникам, тыс. м³

Показатель	2018	2019	2020
Объемы водозабора (поверхностные воды)	7 190,78	7 105,4	6 867,7
<i>Муниципальные и другие системы водоснабжения (закуп питьевой воды с КГП «Атырау облысы Су Арнасы»)</i>	160,48	145,55	129,909

Управление отходами

На заводе была разработана программа «Управления отходами производства потребления на период 2019–2028 годов». Программа регламентирует деятельность по планированию, реализации, мониторингу и анализу мероприятий по обращению с отходами производства и потребления. Программа направлена на повышение эффективности процедур оценки изменений, происходящих в объеме и составе отходов, с целью выработки оперативной политики минимизации отходов с использованием экономических или других механизмов для внесения позитивных изменений в структуры производства и потребления путем:

- совершенствования производственных процессов, в том числе за счет внедрения малоотходных технологий;
- повторного использования отходов либо их передачи физическим и юридическим

лицам, заинтересованным в их использовании;

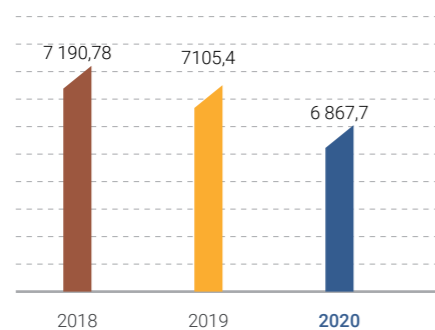
- переработки, утилизации или обезвреживания отходов с использованием наилучших доступных технологий.

Целью завода является постепенное сокращение объемов и (или) уровня опасных свойств накопленных и образуемых отходов, а также отходов, находящихся в процессе обращения. Ставятся задачи достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами, с прогнозированием достижимых объемов (этапов) работ в рамках планового периода.

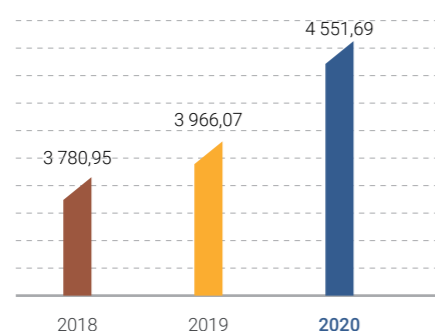
Задачи направлены на снижение объемов образуемых и накопленных отходов, с учетом:

- внедрения на предприятии имеющихся в мире наилучших доступных технологий по вторичному использованию и переработке отходов;

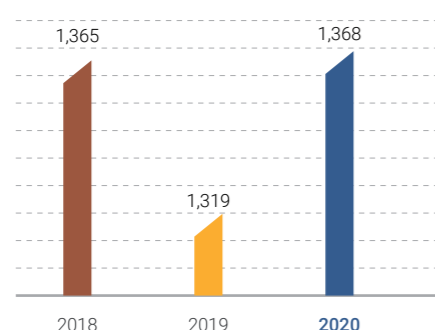
Объемы водозабора, тыс. м



Объем сбросов сточных вод, тыс. м³



Удельное водопотребление на собственные нужды завода, м³/1000 тонн переработанной нефти



- минимизации объемов отходов, вывозимых на полигоны захоронения;
- рекультивации мест захоронения отходов, минимизации отрицательного воздействия полигонов на окружающую среду.

АНПЗ имеет на балансе собственный полигон захоронения твердых промышленных отходов (шлам биологический, активированный уголь, разрушенные керамические шарики), расположенный восточнее г. Атырау на расстоянии 1,9 км. Полигон расположен на расстоянии 7,9 км северо-восточнее от территории завода.

В процессе эксплуатации нефтеперерабатывающего завода образующиеся промышленные отходы III и IV класса опасности – биологический шлам, активированный уголь, керамические шарики – вывозятся на собственный полигон, остальные образующиеся отходы вывозятся по договору спец. компаниями.

В 2020 году утилизация, вывоз и переработка отходов производилась силами ТОО «BSG», ТОО «Абадан Групп», ТОО «Atyrau Vital Global Mote», ТОО «Enertek», ТОО «Эко-Техникс», ТОО «Спецавтобаза».

Рост объема производственных отходов в 2020 году объясняется проведением работ по очистке емкостей канализационно-очистных сооружений, в которых был накоплен нефтешлам за последние

несколько лет. В связи с проведением работ по реконструкции МОС заводом осуществляются работы по его демонтажу и очистке терри-

тории (проект Tazalyq), что также отразилось на объеме вывезенных и утилизированных отходов.

Общий объем образования отходов, тонн

Показатель	2018	2019	2020
Объем образования отходов, в том числе:	15 045,06	32 937,080	54 753,1
биологический шлам	69,3	80,5	91,7
нефтешлам	605,9	19 819,443	35 131,338
ТБО	1 673,66	1 055,5325	1 256,59
Известковый шлам	1 564,0	2 438	3 013,850
Строительный мусор	6 070,48	6 760	7 665,84
Отработанные катализаторы	80	2 685,767	6 722,00
Прочие отходы	4 981,72	97,84	871,8

Способы обращения с отходами, тонн

Показатель	Опасные образованные отходы
Образовано в течение отчетного года	54 753,105
Повторно использовано на предприятии	1 638
Переработано на установках предприятия	2 2819,998
Размещено и захоронено на объектах размещения отходов предприятия	92,70
Передано специализированным подрядным организациям	52 122,865
Наличие на предприятии на конец 2020 г.	-



Оценка воздействия на окружающую среду

В соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан на этапе планирования каждого проекта проводится оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) для определения экологических и иных последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений, выработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды.

Помимо этого, на стадии проектирования каждого проекта проводятся общественные слушания с участием представителей заинтересованных сторон: административных, государственных и контролирующих органов, научно-исследовательских организаций, общественных объединений, местного населения, средств массовой информации.

Мы обеспечиваем доступ всех заинтересованных сторон к проектам ОВОС, прием и регистрацию замечаний и предложений.

5 ноября 2020 года проведены общественные слушания в форме открытых собраний по проекту «Реконструкция канала нормативно-очищенных стоков и рекультивация полей испарения ТОО «Атырауский НПЗ».

Производственный экологический мониторинг

АНПЗ осуществляет производственный экологический контроль – это система мер, осуществляемых природопользователем для наблюдения за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием хозяйственной и иной деятельности, проверка выполнения планов и мероприятий по охране

и оздоровлению окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов, соблюдение законодательства об охране окружающей среды, нормативов ее качества и экологических требований, включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов, а также меры по устранению выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

Производственный экологический мониторинг хозяйственной деятельности предприятия проводится на основании **Программы производственного экологического контроля (ПЭК)**, а также графиков аналитического контроля атмосферного воздуха и сточной воды.

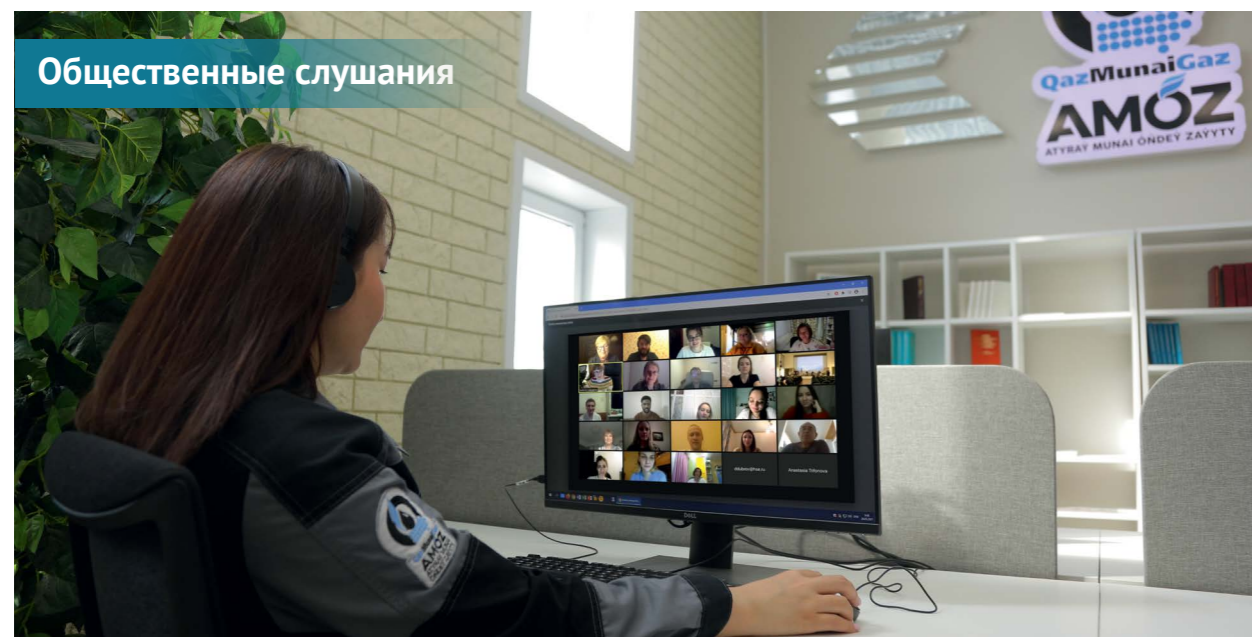
Программа ПЭК охватывает следующие виды мониторинга:

- состояние атмосферного воздуха на промышленной площадке, санитарно-защитной зоне (СЗЗ), полигоне твердых промышленных отходов завода, поле испарения левобережной части г. Атырау;
- состояние промышленных выбросов с дымовых труб технологических печей и котлов завода;
- качество сточной воды, сбрасываемой с завода;
- состояние подземной воды с наблюдательных скважин завода, расположенных на промышленной площадке, полигоне твердых промышленных отходов завода, факельной установке,

- поле испарения, эстакаде налива светлых нефтепродуктов;
- состояние почвы и растительности на промышленной площадке, поле испарения левобережной части г. Атырау, полигоне твердых промышленных отходов завода;
- состояние радиационной безопасности на территории промышленной площадки, СЗЗ, в районе поля испарения левобережной части г. Атырау, полигоне захоронения промышленных отходов и в бытовых, административных помещениях завода;
- производственный контроль физических факторов (шум и вибрация) на границе СЗЗ завода.

Производственный экологический мониторинг проводится согласно производственной экологической программе ежеквартально, далее оформляется отчет в соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан и сдается в Департамент экологии по Атырауской области, также отчет заносится в Единую информационную систему охраны окружающей среды Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

По результатам 2020 года в ходе мониторинга превышений предельно-допустимых концентраций зафиксировано не было.



Общественные слушания

Энергоэффективность

В рамках Программы по повышению энергоэффективности на 2016–2020 годы было запланировано выполнение 20 мероприятий, направленных на снижение потребления топливно-энергетических ресурсов (ТЭР). Ожидаемое снижение ТЭР составляло 8,78%.

По итогам работы за пять лет было выполнено 15 мероприятий программы, позволившие сэкономить с 2016 по 2020 год, порядка 15% топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), с нарастающим эффектом, от общего потребления энергоресурсов базового года, что составило

порядка 40 698 т.у.т., или 974,4 млн тенге. В пересчете на натуральное топливо это позволило сэкономить порядка 25 436 тонн природного газа и сократить выбросы вредных веществ в атмосферу:

- H_2S – 0,129 т;
- CO – 298,1 т;
- NO_2 – 59,1 т;
- NO – 9,6 т;
- Всего – 366,89 т.

Часть мероприятий не была выполнена по объективным причинам, связанным в первую очередь с рисками, влияющими на безопасность технологических процессов и финансовыми затратами.

Динамика показателя энергоёмкости

Показатель	2018	2019	2020
Объем суммарного потребления топливно-энергетических ресурсов, т.у.т.	1 006 610,6	1 182 404,6	1 290 670,6
Объем переработки нефти, тыс. тонн	5 267,734	5 388,2	5 016,3
Энергоёмкость переработки нефти, т.у.т./ 1000 тонн переработанной нефти	191,1	219,4	257,3

Потребление энергоресурсов

Вид энергии	Ед. изм.	Энергопотребление, физ. единицы			Энергопотребление, тонны условного топлива (т.у.т.)		
		2018	2019	2020	2018	2019	2020
Природный газ	тыс. м куб.	147 699,4	172 323,1	157 874,7	169 854,31	198 171,57	181 555,91
Тепловая энергия	Гкал	1 177 593	1 044 863	1 049 175	168 395,799	149 415,41	150 032,03
Электроэнергия	МВт/ч	722 983,5	781 842,9	787 722,7	88 926,9705	96 166,677	96 889,892
Котельно печное топливо	т	19 049	29 579	27 574,38	24 954,19	38 748,49	36 122,438
Топливный газ	т	346 549,58	437 439,03	516 293,97	554 479,32	699 902,45	826 070,35
Итого					1 006 610,59	1 182 404,6	1 290 670,6



Шумилов Сергей Александрович

Главный специалист по энергоэффективности

«АНПЗ уделяет большое внимание вопросам эффективного использования топливно-энергетических ресурсов – это важный фактор влияния завода на окружающую среду, как в плане уровня потребления ресурсов, так и в вопросе эмиссий загрязняющих веществ. Это также фактор операционной эффективности, оказывающий влияние на экономические показатели.

На заводе, в частности, реализуется Программа по снижению сжогов и потерь на 2019–2025 годы. Программа, инициированная специалистами завода, предусматривает ремонтно-восстановительные мероприятия, проекты капитального характера и модернизации. В 2020 году, в частности, проводились режимо-наладочные испытания в печах завода. В результате только организационных мероприятий, за счет контроля содержания кислорода в печах, удалось добиться экономии 10 тысяч тонн топлива в год, или 0,2% от переработки нефти.

Общая структура потребляемых заводом топливно-энергетических ресурсов представлена следующим образом: 70% приходится на топливо, 20% на тепловую энергию и 10% на электроэнергию. Поэтому снижение уровня потребления топлива, которое в основном используется в печах огневого подогрева нефти, является ключевым элементом обеспечения энергоэффективности.

В новом году будет внедрена программа энергоэффективности на 2021–2025 годы. В частности, уже в этом году мы планируем проработать технико-экономическое обоснование технологии жесткой схемы подачи гудрона. За счет уменьшения необходимости подогрева гудрона мы планируем сэкономить порядка 8 тысяч тонн топлива. Но это только один проект из обширной программы мероприятий на ближайшие пять лет. Вопросы энергоэффективности останутся в фокусе внимания руководства завода».



Корпоративное управление

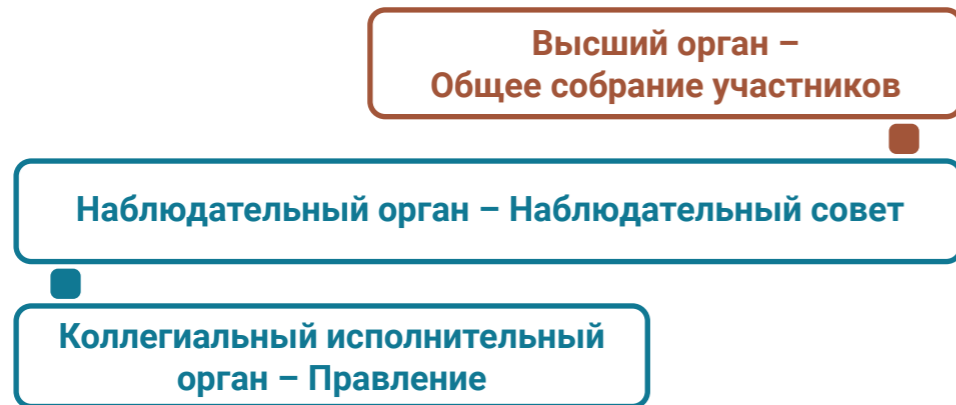
- 112 Структура управления
- 112 Общее собрание участников
- 113 Наблюдательный совет
- 116 Состав Наблюдательного совета ТОО «АНПЗ»
- 122 Деятельность Наблюдательного совета
- 124 Правление
- 126 Состав Правления
- 132 Вознаграждение членов Правления
- 132 Комплаенс-контроль
- 135 Корпоративная этика
- 136 Корпоративные принципы
- 138 Внутренний аудит

ПРОИЗВОДСТВО АВТОБЕНЗИНА
в 2020 году

1 053 978 ТОНН

БЕЗОПАСНОСТЬ
КАЧЕСТВО
СТАБИЛЬНОСТЬ

/ СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ



/ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ УЧАСТНИКОВ

За отчетный 2020 год Общим собранием участников ТОО «АНПЗ» рассмотрено на 6 собраниях 8 вопросов, из них:

по изменению состава Правления (о досрочном прекращении и избрании членов Правления)	1
об утверждении отдельных внутренних правил	2
об утверждении финансовой отчетности и распределении чистого дохода ТОО «АНПЗ» за 2019 год	1
об отчуждении долей участия в уставном капитале других юридических лиц	1
об одобрении сделок на сумму свыше 8 000 000 000 тенге	3

/ НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ СОВЕТ

Наблюдательный совет ТОО «АНПЗ» организует свою деятельность согласно законодательству Республики Казахстан, Уставу, а также внутренним документам завода и иным документам, утвержденным Общим собранием учредителей.

Целями деятельности НС является контроль за деятельностью исполнительного органа АНПЗ, обеспечение реализации интересов и защита прав участников.

К основным функциям НС АНПЗ относятся:

- определение приоритетных направлений развития АНПЗ и установление основных ориентиров деятельности АНПЗ на долгосрочную перспективу;
- урегулирование корпоративных конфликтов;
- иные функции, предусмотренные Уставом, а также документами, утвержденными ОСУ АНПЗ.

Компетенция НС определяется законодательством РК и Уставом АНПЗ. Наблюдательный совет не вправе принимать решения, противоречащие решениям ОСУ.

Ключевые компетенции НС АНПЗ:

- утверждение Бизнес-плана, ежегодного Бюджета, корректировок к ним и мониторинг исполнения;
- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности;
- утверждение общей численности работников АНПЗ;
- утверждение общего риск-аппетита АНПЗ;
- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности для членов Правления АНПЗ и их целевых значений;
- определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда, премирования, выплаты наград и социальной поддержки руководящих работников АНПЗ;
- заключение сделок, стоимость которых составляет сумму 25 и более процентов от общего размера стоимости активов АНПЗ;
- увеличение финансовых обязательств АНПЗ (кредиты, займы, финансовая помощь, гарантии) на величину, составляющую сумму более 500 000 000 (пятьсот миллионов) тенге.

Ответственность членов НС АНПЗ:

- Наблюдательный совет несет ответственность перед ОСУ АНПЗ.
- Члены НС несут ответственность за убытки, причиненные действиями (бездействиями) вследствие ненадлежащего осуществления НС контроля за деятельностью исполнительного органа АНПЗ, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.
- Члены НС могут быть привлечены к ответственности по требованию ОСУ, при этом они отвечают солидарно за убытки, вызванные совместным осуществлением ими ненадлежащего контроля за деятельностью исполнительного органа АНПЗ.

- Члены НС могут быть солидарно привлечены к субсидиарной с АНПЗ ответственности перед третьими лицами за убытки, которые эти лица понесли вследствие несостоятельности (банкротства) АНПЗ, вызванной ненадлежащим осуществлением контроля за деятельностью исполнительного органа АНПЗ.

Выплата вознаграждения членам НС (представителям АО «НК «КазМунайГаз») не предусмотрена.

Избрание и досрочное прекращение полномочий Председателя и членов Наблюдательного совета, количественный состав, срок полномочий Наблюдательного совета определяются Общим собранием участников ТОО «АНПЗ».

/ СОСТАВ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА ТОО «АНПЗ»:

Тиесов Данияр Суиншликович

Председатель Наблюдательного совета
ТОО «АНПЗ»

Заместитель Председателя Правления по
переработке нефти и нефтехимии
АО «НК «КазМунайГаз»



Родился: 6 декабря 1970 года.

Образование: в 1991 году окончил Восточно-Казахстанский государственный университет с присвоением квалификации «Юрист». В 2002 году окончил Атырауский институт нефти и газа по специальности «Инженер-технолог».

Опыт работы:

Трудовую деятельность начал в 1994 году менеджером МП «Манас», затем работал менеджером в ТОО «Бата» и исполнительным директором в ТОО «Абыз».

С 1999 года – помощник первого вице-президента, секретарь Совета директоров ОАО «АНПЗ». В том же году начинает работать в ЗАО «ННК «Казахойл» главным менеджером, заместителем генерального менеджера группы по управлению проектом по реконструкции ОАО «АНПЗ», заведующим сектором по контролю текущей деятельности, главным специалистом сектора по корпоративному управлению и мониторингу текущей деятельности департамента по управлению проектом АНПЗ.

В 2002 году назначен заместителем директора департамента переработки нефти, газа и нефтехимии, далее – заместителем директора департамента развития нефтехимии ЗАО «НК «КазМунай Газ».

С 2003 по 2006 год работал начальником управления капитального строительства, генеральным директором Дирекции строящегося предприятия, финансовым директором Дирекции строящегося предприятия ТОО «АНПЗ».

В 2006 году назначен заместителем генерального директора по производству АО «Торговый дом «КазМунайГаз».

С 2009 по 2013 год – заместитель Председателя Правления по переработке и нефтехимии, управляющий директор по переработке и маркетингу нефти, советник в АО «НК «КазМунайГаз».

В 2013 году – заместитель Председателя Правления по переработке и маркетингу нефти АО «НК «КазМунайГаз» – генеральный директор АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг».

С августа 2016 года – старший вице-президент АО «НК «КазМунайГаз».

С января 2018 года – исполнительный вице-президент по транспортировке, переработке и маркетингу нефти АО «НК «КазМунайГаз».

С февраля 2019 года – заместитель Председателя Правления по переработке и маркетингу нефти АО «НК «КазМунайГаз».

С июля 2020 года – заместитель Председателя Правления по переработке нефти и нефтехимии АО «НК «КазМунайГаз».

Награды: Награжден орденом «Құрмет», медалями «20 лет Конституции РК» и «25 лет Независимости РК», Почетным знаком и Почетной грамотой АО «НК «КазМунайГаз»; грамотой Председателя Правления АО «ФНБ «Самрук-Қазына» «За проявленное лидерство в продвижении целей трансформации», юбилейной медалью к 20-летию службы гражданской защиты Комитета по ЧС МВД РК, медалью Министерства энергетики РК «За вклад в развитие нефтегазовой отрасли».





Мельник Виктория Евгеньевна

Член Наблюдательного совета ТОО «АНПЗ»

Главный специалист сектора операционного управления Департамента переработки нефти и нефтехимии АО «НК «КазМунайГаз»

Родилась: 27 июля 1985 года.

Образование: в 2008 году окончила Омский государственный университет им. Ф.М. Достоевского по специальности «Финансы и кредит, биржевое дело» с присвоением квалификации «Экономист».

Опыт работы:

Карьеру начала в 2005 году в должности экономиста 2 категории планово-экономического отдела ПФ ТОО «KSP Steel».

В 2010–2011 годах работала в ТОО «Refinery Company RT», занимавшемся реализацией нефти и нефтепродуктов, в должности менеджера службы экономического анализа и бюджетирования.

В 2012–2014 годах – заместитель директора департамента экономического анализа и бизнес-планирования в ТОО «Eurasia Munai Imprex», дочерней компании АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг».

С 2014 по 2016 год – главный менеджер, руководитель службы финансового анализа и бизнес-планирования ТОО «КазМунайГаз-Аэро», занимающегося реализацией авиатоплива, заправкой воздушных судов.

В 2015–2016 годах – заместитель директора департамента инвестиционного планирования и тарифного регулирования АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг».

В 2016–2017 годах – главный менеджер департамента нефтепереработки АО «НК «КазМунайГаз», заместитель директора департамента управления проектами модернизации НПЗ АО «НК «КазМунайГаз».

С августа 2017 года по июль 2020 года – начальник отдела управления операционной деятельностью департамента нефтепереработки АО «НК «КазМунайГаз».

С июля 2020 г. – главный специалист сектора операционного управления Департамента переработки нефти и нефтехимии АО «НК «КазМунайГаз».

Награды: награждена почетными грамотами и медалями ТОО «ПНХЗ», ТОО «СП «CASPI BITUM», ТОО «АНПЗ», АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг», АО «НК «КазМунайГаз».





Дандыбаева Жанара Ауезхановна

Член Наблюдательного совета ТОО «АНПЗ»
 Главный специалист сектора по привлечению
 долга Управления корпоративного
 финансирования
 АО «НК «КазМунайГаз»

Родилась: 20 мая 1978 года.

Образование: В 1999 году окончила экономический факультет Костанайского сельскохозяйственного института, квалификация «Экономист-финансист». В 2002 году окончила Международную академию бизнеса в г. Алматы, получив академическую степень магистра наук по специальности «Экономика и менеджмент в социальной сфере и отраслях».

Опыт работы:

Трудовую деятельность начала в 1999 году в должности специалиста департамента маркетинга ОАО «Казахстанкаспийшельф».

С 2000 по 2002 год работала в сервисной компании ТОО «ГИС-Центр» менеджером проекта.

С 2002 по 2011 год – в АО «Торговый дом «КазМунайГаз» на должностях: главного менеджера департамента развития, департамента реализации нефтепродуктов и развития розничной сети, департамента корпоративного развития и инвестиционного управления, главного менеджера и заместителя директора департамента корпоративного развития и финансирования.

С 2011 по 2013 год – менеджер 1 категории департамента нефтепереработки и нефтехимии, менеджер 1 категории и эксперт департамента развития нефтепереработки и нефтехимии АО «НК «КазМунайГаз».

С 2013 по 2016 год – заместитель директора департамента корпоративного финансирования в АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг».

В 2016–2017 годах – главный менеджер департамента управления модернизации НПЗ, начальник отдела казначейства и корпоративного финансирования департамента экономики и финансов Дивизиона ТПМ АО «НК «КазМунайГаз».

С декабря 2017 года по июль 2020 года – заместитель директора департамента корпоративного финансирования АО «НК «КазМунайГаз».

С июля 2020 года – Главный специалист сектора по привлечению долга Управления корпоративного финансирования АО «НК «КазМунайГаз».

Награды: награждена почетными грамотами и медалями АО «Торговый дом «КазМунайГаз», ТОО «АНПЗ», АО «КазМунайГаз-ПМ», АО «НК «КазМунайГаз».



/ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА

За 2020 год проведено 11 заседаний: рассмотрено 24 вопроса, из них 22 вопроса на очных заседаниях.

Вопросы, рассмотренные Наблюдательным советом в 2020 году

<p>Кадровые вопросы</p>	<ul style="list-style-type: none"> утверждение общей численности работников АНПЗ досрочное прекращение полномочий, назначение нового секретаря Наблюдательного совета АНПЗ с 09.10.20 г.
<p>Финансовые вопросы</p>	<ul style="list-style-type: none"> предварительное утверждение годовой финансовой отчетности АНПЗ за 2019 год утверждение скорректированного Бизнес-плана АНПЗ на 2020–2024 годы, в том числе бюджета на 2020 год, с учетом оптимизации затрат и изменений макроэкономических показателей утверждение Бизнес-плана АНПЗ на 2021–2025 годы, а также утверждение бюджета АНПЗ на 2021 год
<p>Вопросы стратегического характера</p>	<ul style="list-style-type: none"> предварительное согласование вопроса «Об отчуждении АНПЗ 50% доли участия в уставном капитале ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» согласование заключения АНПЗ Соглашений о сотрудничестве в сфере производства и поставки сжиженного нефтяного газа, производства компонентов чистых высокооктановых бензинов и очищенного пропилена

<p>Вопросы оценки эффективности деятельности РР и СНС</p>	<ul style="list-style-type: none"> утверждение фактических значений и итоговой результативности корпоративных КПД и руководящих работников АНПЗ, карт мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников АНПЗ за 2019 год утверждение корпоративных КПД АНПЗ, карты мотивационных КПД Генерального директора (Председателя Правления) АНПЗ на 2020 год, а также карт мотивационных ключевых показателей деятельности членов Правления АНПЗ и их целевых значений на 2020 год определение размеров и выплаты вознаграждения Генеральному директору (Председателю Правления) и членам Правления АНПЗ по итогам работы за 2019 год утверждение оценки исполнения целей секретаря Наблюдательного совета АНПЗ и выплате премии по итогам I–III кварталов 2020 года утверждение постановки целей секретаря Наблюдательного совета АНПЗ на 2020 год
<p>Вопросы утверждения внутренних документов</p>	<ul style="list-style-type: none"> утверждение Правил по обучению и повышению квалификации работников АНПЗ утверждение Программы социальной поддержки персонала АНПЗ, подлежащего высвобождению в рамках реализации Проекта по оптимизации численности утверждение Правил формирования и организации работы с кадровым резервом АНПЗ утверждение Правил конкурсного отбора на занятие вакантных должностей/рабочих профессий АНПЗ утверждение Налоговой учетной политики АНПЗ
<p>Вопросы деятельности НС</p>	<ul style="list-style-type: none"> утверждение Плана работы Наблюдательного совета АНПЗ на 2020 год рассмотрение Отчета о деятельности Наблюдательного совета АНПЗ за 2019 год Обзор исполнения решений, принятых на заседаниях Наблюдательного совета АНПЗ в 2019 году, и оценка результатов их реализации

/ ПРАВЛЕНИЕ

Правление ТОО «АНПЗ» является коллегиальным исполнительным органом, осуществляющим руководство его текущей деятельностью, выполняет решения Общего собрания участников и Наблюдательного совета АНПЗ. При осуществлении своей деятельности руководствуется нормами законодательства Республики Казахстан, Уставом, внутренними документами АНПЗ.

Председатель и члены Правления обязаны обеспечивать целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита, принимая необходимые меры для предотвращения ущерба. Председателю и членам Правления АНПЗ запрещается без согласия ОСУ

заключать сделки с АНПЗ, направленные на получение от него имущественных выгод (включая договоры дарения, займа, безвозмездного пользования, купли-продажи и др.). Получая вознаграждение как от АНПЗ, так и от третьих лиц за сделки, заключенные АНПЗ и третьими лицами, выступать от имени или в интересах третьих лиц в их отношениях с АНПЗ.

К компетенции Правления относятся все вопросы обеспечения деятельности АНПЗ, не относящиеся к компетенции других органов Товарищества, определенные законодательством, Уставом или правилами и иными документами, принятыми Общим собранием.

Правление принимает решения:

- о заключении АНПЗ сделок, за исключением сделок, отнесенных законодательством и/или Уставом Товарищества к компетенции иных органов Товарищества;
- принимает решения об увеличении финансовых обязательств АНПЗ (займы, кредиты, финансовая помощь, гарантии) на величину, составляющую от 1 до 10 процентов от размера его собственного капитала;
- одобряет годовую финансовую отчетность;
- координирует и направляет работу филиалов и представительств Товарищества;
- обеспечивает разработку и представление на утверждение

ВСЕГО ЗА 2020 ГОД

ПРОВЕДЕНО

РАССМОТРЕНО

23

заседания
Правления

160

вопросов

Наблюдательного совета учетной политики и налоговой учетной политики АНПЗ, своевременно уведомляя Наблюдательный совет о состоянии ключевых рисков Товарищества;

- подготавливает для рассмотрения ОСУ и НС АНПЗ документы по вопросам, принятие решений по которым отнесено к их компетенции, действуя в интересах АНПЗ добросовестно и разумно.



/ СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ



Данбай Шухрат Абдурашитович
 Генеральный директор
 (Председатель Правления)

Шухрат Абдурашитович Данбай родился в 1963 году в г. Кентау Южно-Казахстанской области. Окончил университет «Кайнар» по специальности «Международные экономические отношения», Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации (г. Москва) по специальности «Доктор делового администрирования». С 26 февраля 2018 года по 26 октября 2020 года проходил профессиональную переподготовку в Российском государственном университете нефти и газа им. И.М. Губкина и получил степень «Исполнительного мастера делового администрирования» (Executive Master of Business Administration) по программе «Энергетическое лидерство».

В разные годы возглавлял крупные коммерческие структуры по поставке и переработке нефти (генеральный директор ТОО «Гелиос», генеральный директор ТОО «Топливный энергетический комплекс – Казахстан»), занимал должность заместителя генерального директора ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» по экономике и финансам, исполнительного директора блока по нефтепереработке и нефтехимии АО «НК «КазМунайГаз», с сентября 2009 года по ноябрь 2017 года – генерального директора ТОО «ПНХЗ», с июня 2018 года по 15 февраля 2019 года был управляющим директором по переработке нефти АО «НК «КазМунайГаз».

Является автором ряда статей и публикаций по организации и функционированию коммерческого расчета на предприятиях в условиях рыночной экономики.

Данбай Ш.А. ведет большую общественную работу: является Президентом ОО «Федерация бокса Атырауской области», был президентом ОО «Федерация бокса Павлодарского региона», членом Бюро Политсовета Павлодарского областного филиала партии «НұрОтан», депутатом Павлодарского областного маслихата V, VI созывов.

Награжден орденами «Құрмет» и «Парасат», Почетной грамотой Председателя Сената Парламента РК,

Почетной грамотой Федерации профсоюзов, медалями KAZENERGY, «Қазақстан Республикасының тәуелсіздігіне 20 жыл», «Қазақстан Республикасының Тәуелсіздігіне 25 жыл», «За заслуги в патриотическом воспитании молодежи», «Қайырымдылығы үшін САУАП», в честь 75-летия Павлодарской области, в честь 35-летия завода, в честь 45-летия ТОО «Инжиниринговая компания «КазГипроНефтеТранс» (КГНТ), «Қазақстан Республикасының дипломатиялық қызметіне 25 жыл», «За верность делу», нагрудными знаками «За заслуги перед областью» и «Қазақстан полициясына 25 жыл», Почетный житель г. Павлодар.





Сулейменов Еркин Борисович

Первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер, член Правления ТОО «АНПЗ»

Родился: 18 апреля 1972 года в Мангистауской области.

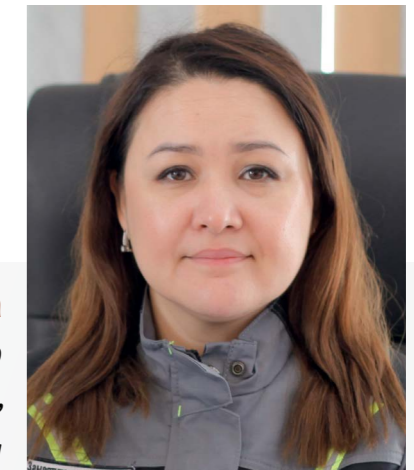
Образование:

В 1994 году окончил Атырауский институт нефти и газа по специальности «Инженер-химик-технолог», в 2001 году – по специальности «Инженер-экономист». В 2016 году получил степень магистра делового администрирования в НОУ «Алматы Менеджмент Университет».

Профессиональная деятельность:

Трудовой путь начал с должности оператора технологической установки АНПЗ, в разные годы занимал должности начальника установок завода, заместителя начальника цеха, начальника технического отдела, главного технолога – начальника технического отдела, директора департамента нефтепереработки, заместителя главного инженера по технологии и производству, заместителя главного инженера по технологии, директора департамента по обеспечению надежности и механической целостности производственных активов, управляющего директора по технологии, первого заместителя генерального директора по производству. В августе 2019 года назначен первым заместителем генерального директора по производству – главным инженером ТОО «АНПЗ».

В 2021 году избран депутатом Атырауского городского маслихата.



Аканова Луиза Бахтияровна

Заместитель генерального директора по корпоративным функциям, член Правления

Родилась: 25 февраля 1976 года.

Образование:

Казахская государственная академия управления, факультет «Бухгалтерский учет и аудит» по специальности «Экономист».

Профессиональная деятельность:

Трудовую деятельность начала в августе 1997 года в Национальной комиссии РК по ценным бумагам с должности ведущего специалиста, затем была переведена на должность главного специалиста и ведущего сектором Департамента регулирования рынка ценных бумаг.

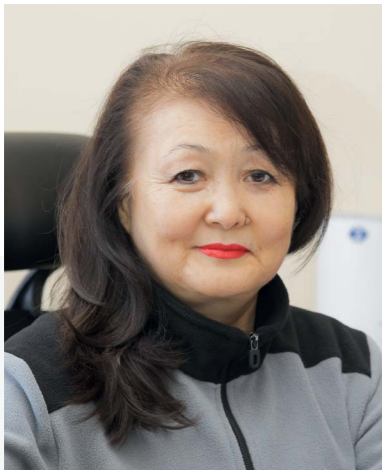
В период с 2001 по 2004 год работала в Национальном банке РК и Агентстве РК по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций в должности главного специалиста Департамента надзора за субъектами рынка

ценных бумаг и накопительными пенсионными фондами.

В ноябре 2004 года была принята на работу на должность главного менеджера Департамента управления активами АО «НК «КазМунайГаз» и в последующем занимала должности заместителя директора и директора Департамента управления активами.

В октябре 2013 года была приглашена на должность директора Департамента управления активами АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг».

С сентября 2016 года занимала должность директора Дирекции бизнес-направления «Переработка и маркетинг» в АО «НК «КазМунайГаз».



Садвокасова Ардак Муканбеткалиевна
 Главный бухгалтер,
 член Правления

Родилась: 3 июня 1961 года.

Образование:

Карагандинский государственный университет (1983 г.).

Профессиональная деятельность:

Главный налоговый инспектор отдела НДС, начальник сектора налогообложения негосударственных предприятий налогового комитета Советского района г. Караганда (1984–1998 гг.); ведущий специалист по налогам ЗАО «Интергаз Центральная Азия» (1998–2000 гг.); ведущий специалист по налогам ТОО «Кар-Тел» (2000–2001 гг.); заместитель главного бухгалтера ЗАО «Интергаз Центральная Азия» (2001–2003 гг.); главный бухгалтер АО «НГСК КазСтройСервис»

(2003–2006 гг.); главный бухгалтер ЗАО «Интергаз Центральная Азия» (2006–2012 гг.); главный бухгалтер, советник генерального директора ТОО «Petroleum Operating» (2012–2016 гг.), инспектор по социальным объектам ТОО «Кипрос» (июнь 2016–октябрь 2016 гг.); начальник отдела отчетности по стандартам МСФО департамента бухгалтерского учета Коммерческого банка «Москоммерцбанк» (АО) (2016–2018 гг.); руководитель направления бухгалтерский учет проекта «Трансформация основных бизнес-функций и внедрение ERP» АО «НК «КазМунайГаз» (2018 – июль 2018 гг.).



Джумагалиев Берик Ганиевич
 Директор департамента
 правового обеспечения,
 член Правления

Родился: 11 сентября 1963 года.

Образование:

Карагандинский государственный университет (юридический факультет). Специальность: «Правоведение».

Профессиональная деятельность:

Инспектор по работе административных органов Карагандинского горисполкома (1987–1988 гг.); юрисконсульт Мичуринской агропромышленной фирмы – техникума (1988–1990 гг.); юрисконсульт, главный инженер, заместитель директора плодоовощной базы (1990–1993 гг.); финансовый директор компании «Маркетинг новых технологий» г. Москва (1993 г.); старший экономист отдела валютных операций Российского угольно-сырьевого совместного банка (Руссобанк) г. Москва (1993 г.); заместитель начальника Карагандинского управления «Alem Bank

Kazakhstan» (1993–1994 гг.); заместитель начальника договорно-правового отдела, начальник договорно-правового отдела, заместитель начальника управления по работе с филиалами ОАО «Казкоммерцбанк» (1994–1997 гг.); директор юридического департамента ЗАО «Банк Туран-Алем» (1997–1998 гг.); заместитель директора ТОО «Kazakhstan Legal Group» (1998–1999 гг.); старший специалист 6 отдела, начальник отдела Комитета по государственным материальным резервам МЭИТ РК (1999 г.); заместитель директора ТОО «Kazakhstan Legal Group» (1999–2000 гг.); директор юридического департамента, вице-президент корпорации «Астана холдинг» (2000–2003 гг.); вице-президент ДОО АО «Каспий Нефть» (2003–2005 гг.); партнер ТОО «Управляющая компания DSM» (2006–2009 гг.); заместитель руководителя Представительства Baltikums Bank AS (Латвия) (2011–2012 гг.); директор по правовым вопросам АО «Транко» (2017–2018 гг.).

/ ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ

Суммарный размер вознаграждения членов Правления по итогам 2020 года составил 125 098 803 тенге, что включает в себя сумму заработной платы и всех видов поощрений в денежной форме,

выплаченных ТОО «АНПЗ» членам Правления в период их нахождения в составе Правления в 2020 году в соответствии с Правилами оплаты труда руководящих работников и секретаря Наблюдательного совета.

/ КОМПЛАЕНС-КОНТРОЛЬ



Абдирасилов Бауржан Есенгелдиевич

Начальник отдела управления рисками и развития систем менеджмента – комплаенс-офицер

«У высшего руководства завода твердая позиция по вопросам антикоррупционной деятельности. АНПЗ в своей повседневной работе руководствуется нормами применимого законодательства и придерживается принципа «нулевой» терпимости к любому поведению, несовместимому с принципами деловой этики, в частности, к нечестным и противозаконным способам ведения бизнеса.

АНПЗ прилагает все усилия, чтобы завод и бизнес-партнеры соответствовали самым высоким этическим нормам и стандартам, в том числе соблюдали основные права человека, поощряя справедливое и равное отношение ко всем людям, обеспечивали безопасные и здоровые условия труда, охрану окружающей среды и осуществляли финансово-хозяйственную деятельность в соответствии с этическими стандартами».

На АНПЗ утверждены такие документы как «Политика по противодействию коррупции», «Политика по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц» и «Политика конфиденциального информирования». В этих документах отражены ключевые принципы Комплаенс-политики АНПЗ, в частности, принципы деловой этики, урегулирования конфликта интересов и осуществление постоянного контроля состояния системы комплаенса завода. Эти документы служат для АНПЗ основными нормативными комплаенс-документами и являются обязательными для всех его сотрудников, независимо от занимаемой ими должности.

Политика в области противодействия коррупции ТОО «АНПЗ» раскрывает цели и задачи завода в области противодействия вовлечения в коррупционную деятельность, определяет правовые основы и ключевые принципы этого противодействия, описывает принимаемые ТОО «АНПЗ» меры по предупреждению коррупции, устанавливает обязанности работников и иных лиц в области противодействия коррупции, а также ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) положений данной политики.

Разработано и внедрено Обязательство в области противодействия коррупции для всех работников ТОО «АНПЗ», с которым все работ-

ники были ознакомлены лично под роспись.

ТОО «АНПЗ» заблаговременно принимает профилактические меры по предупреждению коррупции, т. е. введение элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, направленных, прежде всего, на выявление коррупционных рисков и их минимизацию.

Завод ставит своей задачей формирование личной позиции неприятия работниками коррупции в любых ее формах и проявлениях. В этих целях ТОО «АНПЗ» принимает все необходимые меры по внедрению Политики на всех уровнях организации и доведению ее содержания до сведения своих Работников, а также иных заинтересованных лиц. ТОО «АНПЗ» содействует повышению уровня антикоррупционной культуры работников путем их регулярного обучения основным требованиям Политики и применению ее на практике.

Проведено обучение по вопросам антикоррупционного комплаенса для сотрудников ТОО «АНПЗ». Для этого будет привлечена специальная компания, предоставляющая услуги тренинга и проверки знаний.

При организации обучения были учтены цели и задачи Комплаенс-политики, категория обучаемых, вид обучения в зависимости от времени его проведения. Обуче-

ние будет проводиться, в первую очередь, для следующих категорий работников:

- руководство организации;
- вновь принятые работники;
- работники, ответственные за предупреждение коррупции в организации;
- работники, деятельность которых связана со специфическими коррупционными рисками.

Политика по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц ТОО «АНПЗ» управляет конфликтами интересов, а также определяет требования к поведению работников и должностных лиц, соблюдение которых обеспечит четкое и непредвзятое выполнение их должностных обязанностей.

В случае возникновения конфликта интересов, работник и/или должностное лицо обязаны незамедлительно и в полном объеме раскрыть информацию о конфликте интересов, а также активно способствовать его урегулированию. Для урегулирования конфликта интересов формируется комиссия, в которую входят все заинтересованные стороны.

Действует Политика конфиденциальности информации, которая устанавливает порядок получения и обработки информации о признаках коррупционного поведения или мошенничества по предоставленным способам – горячая линия или единая электронная почта, процедуру реагирования на сообщаемые факты.

В случае обнаружения потенциальных или уже совершенных нарушений законодательства РК, стандартов, правил, и положений АНПЗ, в том числе, случаев злоупотребления служебным положением, превышения полномочий, нанесения ущерба заводу или его контрагентам, необходимо сообщить о нарушении на «Горячую линию» по электронному адресу nysana@cscc.kz и телефонной линии: 8 (800) 080-30-30. Обращение может быть отправлено анонимно. После получения обращения сотрудники комплаенс-службы, ответственные за рассмотрение сообщений об указанных нарушениях, ознакомят с дальнейшей процедурой.

АНПЗ гарантирует конфиденциальность поступивших сообщений, сведений о лице, сообщившем о нарушениях, а также об иных вовлеченных лицах. В АНПЗ неприемлемы любые дискриминационные меры в отношении лиц, которые остаются равнодушными и сообщают о готовящихся или совершенных нарушениях.

/ КОРПОРАТИВНАЯ ЭТИКА

На АНПЗ действует Кодекс корпоративной этики, который закрепляет корпоративные ценности, определяет наиболее важные принципы и правила делового поведения и ведения взаимоотношений с заинтересованными сторонами. Положения Кодекса распространяются

на всех работников завода в одинаковой степени, вне зависимости от занимаемой должности. Каждый работник завода обязуется ознакомиться, принять и письменно подтвердить обязательство следовать положениям и требованиям Кодекса.

Основными корпоративными ценностями АНПЗ являются:



/ КОРПОРАТИВНЫЕ ПРИНЦИПЫ

Деятельность АНПЗ основана на следующих принципах:

Открытость

АНПЗ стремится к максимальной открытости и надежности информации о заводе, его достижениях и результатах деятельности, с учетом обеспечения защиты информации, составляющей коммерческую тайну и иную информацию охраняемую законодательством РК.

Ответственность

АНПЗ осознает свою ответственность за воздействие на экономику, окружающую среду и общество перед Участниками товарищества и общественностью, и за рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие в долгосрочной перспективе.

Прозрачность

Решения и действия АНПЗ должны быть в установленном порядке ясными и прозрачными для заинтересованных сторон. АНПЗ честно и своевременно информирует Участников и Заинтересованные стороны о состоянии дел.

Этичное поведение

В основе решений и действий работников АНПЗ должны быть высокие моральные ценности, такие как уважение, честность, открытость, командный дух и доверие, добросовестность и справедливость. Работники АНПЗ осуществляют свою деятельность на основе уважительности, толерантности, доброжелательности и порядочности.

Уважение

АНПЗ уважает права и интересы всех Заинтересованных сторон, которые следуют из законодательства, заключенных договоров, или опосредованно в рамках деловых взаимоотношений.

Законность

Решения, действия и поведение АНПЗ и его работников строго, всецело и неукоснительно должны соответствовать законодательству РК, Уставу завода, Стратегии развития АНПЗ и решениям Участников.

Профессионализм

АНПЗ стремится к повышению уровня квалификации работников, обеспечивая необходимые условия труда, предоставляя возможность для профессионального и индивидуального развития.

Справедливость

АНПЗ поддерживает принципы меритократии, справедливости и объективности, создает каждому работнику оптимальные условия для новых достижений и справедливо оценивает вклад каждого в деятельность завода; способствует формированию культуры понимания, заинтересованности и поддержки работников на всех уровнях.

Нетерпимость к коррупции

АНПЗ не приемлет коррупцию во всех ее проявлениях. Во взаимодействии со всеми заинтересованными сторонами завод стремится развивать конструктивный диалог, с целью повышать их информированность о действиях завода, принимаемых в рамках противодействия коррупции.

Недопустимость конфликта интересов

В отношениях с заинтересованными сторонами АНПЗ, рассчитывая на установление и сохранение фидуциарных отношений, при которых стороны обязаны действовать по отношению друг к другу максимально честно, добросовестно, справедливо и лояльно, предпринимает меры по предупреждению, выявлению и исключению конфликта интересов.

Экологическая ответственность

АНПЗ осознает свою ответственность перед обществом и будущими поколениями за рациональное использование природных ресурсов и сохранение благоприятной окружающей среды, обеспечивая энергосбережение, уменьшая негативное воздействие на природную среду, внедряя инновационные технологии, направленные на бережное и ответственное использование ресурсов и времени, повышение производительности труда.

Безопасность

АНПЗ рассматривает человеческую жизнь как высшую ценность и стремится уделять особое внимание поддержке здорового образа жизни и охране здоровья работников. АНПЗ стремится обеспечить безопасность труда, сохранение жизни и здоровья своих работников в соответствии с мировыми стандартами.

/ ВНУТРЕННИЙ АУДИТ

На АНПЗ отделом управления рисками и развития систем менеджмента проводятся внутренние аудиты с целью проверки следования утвержденным процедурам по интегрированной системе менеджмента всеми подразделениями, а также для определения путей по улучшению Систем качества, охраны здоровья и безопасности труда, экологического и энергетического менеджмента в соответствии

с применимыми законодательными, нормативными и другими требованиями Республики Казахстан.

Внутренние аудиты являются неотъемлемой частью эффективного функционирования интегрированной системы менеджмента завода и позволяют своевременно идентифицировать проблемы требующие решения высшего руководства.

Цикл внутреннего аудита ТОО «АНПЗ»



Объекты внутреннего аудита

№ п/п	Наименование объектов внутреннего аудита по ИСМ и риск-менеджменту	Количество аудитов	Примечание
1	Центральный аппарат, заводоуправление	24	Высшее руководство, структурные подразделения заводоуправления
2	Производство переработки нефти и глубокого обессеривания (ППНГО)	9	Технологические установки
3	Производство кокса и серы (ПКИС)	5	Технологические установки
4	Производство и транспортировка нефтепродуктов	5	Товарно-сырьевой парк, эстакады налива нефтепродуктов
5	Производство тепловой и электрической энергии	4	Подразделения по производству пара, электроэнергии, химочищенной воды
6	Центрально заводская лаборатория	3	Аналитический контроль товарной и ходовой продукции
7	Производство глубокой переработки нефти (ПГПН)	7	Технологические установки
8	Производство ароматических углеводородов	5	Технологические установки
9	Процессы отданные на аутсорсинг	5	Вспомогательные процессы
ИТОГО:		67	Подлежат ежегодному внутреннему аудиту

В связи с переходом на дистанционный метод работы, проведение внутренних аудитов на заводе в 2020 году было затруднено. Всего в 2020 году выполнен 31 аудит, по результатам которых выдано 89 рекомендаций.



4

Управление рисками

- 142 Система риск-менеджмента
- 144 Карта рисков
- 146 Внедрение системы внутреннего контроля
- 147 Ключевые риски

БЕЗОПАСНОСТЬ

КАЧЕСТВО

СТАБИЛЬНОСТЬ

/ СИСТЕМА РИСК-МЕНЕДЖМЕНТА

Корпоративная система управления рисками является ключевым компонентом системы корпоративного правления, направленного на своевременную идентификацию, оценку, мониторинг и уменьшение потенциальных рисков событий, которые могут негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей АНПЗ.

Осознавая значимость корпоративной системы управления рисками и управления рисками на консолидированной основе, с 2017 года АНПЗ ведет работы по совершенствованию системы управления рисками. В частности, в карту ключевых показателей деятельности руководителей курирующих ключевые направления, был включен показатель «Внедрение вертикального процесса по управлению рисками». Этот показатель характеризует степень реализации комплекса мероприятий, направленных на внедрение вертикального процесса по управлению производственными и непроизводственными рисками в АНПЗ.

С целью проведения своевременной идентификации, оценки, анализа, управления и мониторинга за состоянием рисков на АНПЗ применяется автоматизированная система управления рисками (далее АСУР) запущившаяся в рамках реализованного проекта АО «НК «КазМунайГаз» (КМГ) по группе компаний. АСУР позволяет существенно сократить временные и трудовые ресурсы, а также оперативно формировать информацию для принятия управленческих решений с учетом рисков, а также своевременно предоставлять актуальную информацию в части всех существенных рисков АНПЗ, влияющих на достижение КПД с планами мероприятий по их митигированию. Риск-культура на заводе развивается путем вовлеченности всех структурных подразделений АНПЗ и аутсорсинговых организаций в процесс управления рисками, а также за счет регулярного обмена информацией между Наблюдательным советом, Правлением и работниками АНПЗ.

Организационная структура корпоративной системы управления рисками ТОО «Атырауский НПЗ»



/ КАРТА РИСКОВ

Деятельность завода подвержена влиянию различного спектра рисков в следующих областях:

1. производственные риски, связанные с процессом производства;
2. непроизводственные риски, связанные с непроизводственными бизнес-процессами;
3. риски внешней среды, малоуправляемые либо неуправляемые.

Наблюдательный совет на ежегодной основе утверждает Регистр рисков, Карту рисков, План мероприятий по управлению рисками АНПЗ.

Согласно Регистру и Карте рисков на 2020 год выявлены и оценены 8 рисков по указанным областям. По каждому риску разработаны мероприятия по их управлению, определены владельцы рисков. Проводится постоянный мониторинг динамики ключевых рисков и выполнения мероприятий по их митигированию, по итогам которого Правлению и Наблюдательному совету направляется ежеквартальный отчет.

Присущие риск-факторы

Влияние	5					
	4	R1	R6,R7			
	3		R2			
	2			R4,R5,R8	R3	
	1					
		1	2	3	4	5

Вероятность

Остаточные риск-факторы*

Влияние	5					
	4					
	3	R6*, R7*				
	2	1*	2*			
	1			R4*,R5*, R8*	R3*	
		1	2	3	4	5

Вероятность

*с учетом выполнения предупредительных мероприятий

№	Наименование риск-фактора
Непроизводственные риски	
R1	Противоправные действия коррупционного характера
R2	Противоправные действия в отношении активов компании
Производственные риски	
R3	Природные воздействия, катаклизмы
R4	Несоответствие фактических технологических режимов работы оборудования техническим нормам их эксплуатации
R5	Несоответствие фактических технологических режимов работы оборудования техническим нормам их эксплуатации
R6	Ухудшение самочувствия работника
R7	Ухудшение самочувствия работника
R8	Несвоевременная поставка запасных частей и материалов для ремонта



/ ВНЕДРЕНИЕ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ



Авезов Жеткербай Сейтимбетович

Риск-менеджер отдела управления рисками и развития систем менеджмента

«В рамках проекта КМГ «Внедрение новой модели управления рисками» на заводе были адаптированы и утверждены методологические документы по системе внутреннего контроля (далее – СВК).

СВК – это совокупность процессов и процедур, норм поведения и действий, способствующих эффективной и рациональной деятельности, направленных на обеспечение достижения заводом своих операционных целей и минимизации рисков процессного уровня в бизнес-процессе (далее – БП).

Внедрение СВК позволяет руководству или сотрудникам в ходе нормального выполнения возложенных на них функций предотвращать или своевременно обнаруживать неправильные действия. Первым рекомендованным для применения подхода СВК выбран БП «Закрытие периода и подготовка отдельной финансовой отчетности», в котором определены процессы первого второго и третьего уровней, разработана матрица рисков и контролей процесса с действующими контрольными процедурами, покрывающими идентифицированные риски.

С целью постоянного поддержания и совершенствования знаний по системе управления рисками, системы внутреннего контроля и системы управления непрерывностью деятельности, а также для дальнейшего поддержания работы по данным направления в службах и подразделениях завода проведено пятидневное онлайн-обучение по теме «Основы СВК и СУНД». В обучении приняли участие 35 специалистов завода.

В рамках совершенствования системы риск-менеджмента на ТОО «Атырауский НПЗ» в 2021 году будет продолжена работа по разработке и внедрению системы управления непрерывностью деятельности (управление рисками, ведущими к прерыванию деятельности)».

/ КЛЮЧЕВЫЕ РИСКИ

Запланированная работа по управлению ключевыми рисками завода в 2020 году выполнена в полном объеме. АНПЗ предпринял соответствующие меры реагирования на ключевые риски, чтобы снизить вероятность их реализации и минимизировать/предотвратить возможные финансовые потери.

Производственные риски

Риск неблагоприятного экологического воздействия, причинения вреда жизни, здоровью производственного персонала и имуществу в результате аварийных и внештат-

ных ситуаций, техногенных катастроф на производственных объектах и площадках.

Производственная деятельность АНПЗ является потенциально опасной в силу производственного характера. В результате аварийных и внештатных ситуаций, техногенных катастроф на производственных объектах и площадках, а также в результате неправомерных действий третьих лиц существует высокий риск неблагоприятного экологического воздействия, причинения вреда жизни, здоровью производственного персонала и имуществу. Последствия от реализации таких

рисков негативно влияют на репутацию, производственную и финансовую деятельность завода.

В целях минимизации производственных рисков АНПЗ проводит следующие мероприятия:

1. обеспечение своевременного проведения технического обслуживания и ремонтов оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов;
2. своевременное проведение реконструкции, модернизации;
3. расчет оптимального технологического режима и разработка оптимальных режимов эксплуатации оборудования;
4. своевременное проведение диагностики и выявление потенциально опасных факторов, которые могут привести к коррозии;
5. повышение квалификации обслуживающего персонала.

Чтобы не допустить несчастные случаи на производстве, завод реализует организационно-технические мероприятия, обеспечивающие:

1. безопасное проведение работ, предупреждение производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
2. своевременное проведение обучения и проверки знаний по вопросам безопасности и охраны труда, присутствие на месте проведения работ руководителей работ и ответственных за их проведение должностных лиц;

3. внутренний контроль в области безопасности и охраны труда.

В рамках Корпоративной программы перестрахования КМГ, целью которой является установление порядка размещения корпоративной программы страхования рисков для обеспечения качественной защиты имущественных интересов и ответственности КМГ и его аффилированных юридических лиц, в АНПЗ ежегодно заключается договор добровольного страхования имущества от ущерба (от риска случайной гибели, утраты или повреждения) в результате наступления страхового случая. АНПЗ включен в Корпоративную программу перестрахования КМГ.

Сбор информации и подготовка отчета для страхового рынка о текущем состоянии производственных объектов, осмотр промышленных площадок и детальное изучение задействованных на предприятии противопожарных и противоаварийных систем, а также прочих мер и технических средств по снижению страховых рисков, производится в рамках риск-сюрвея (страхового инженерного осмотра). Рекомендации, выдаваемые в ходе риск-сюрвея, учитывающие мировые практики в области охраны труда и промышленной безопасности, применяются на заводе для увеличения безаварийной работы технологических установок и оборудования.

Социальный риск

Социальное недовольство работников может привести к несанкционированным забастовкам. Основными направлениями для снижения риска несанкционированных забастовок являются мониторинг и анализ социального климата, своевременная выработка мер по решению проблемных вопросов. Для этого в АНПЗ внедрены внутренние коммуникации между работодателем и работниками, в том числе обязательные отчетные встречи первого руководителя с трудовыми коллективами, встречи руководства с производственным персоналом и другие, которые являются инструментами как мониторинга социального климата, так и совместного решения поднимаемых вопросов и проведения разъяснительной работы.

Действующей площадкой активного диалога с молодежной средой являются молодежные советы. АНПЗ активно принимает участие в системе единой молодежной политики КМГ, предусматривающей формирование активной жизненной позиции у молодых работников, вовлечение молодежи и непосредственное участие в социальной и производственной жизни.

Риск пандемии коронавируса

Угроза распространения штамма коронавируса 2019-nCoV в 2020 году оказала огромное влияние на экономику всей страны, в том числе и на деятельность АНПЗ.

Возможные последствия для завода включали:

- заражение штаммом 2019-nCoV работников завода, распространение болезни на территории завода среди работников завода или подрядных компаний;
- снижение поступления заявок на отгрузку нефтепродуктов;
- увеличение затрат по займам в долларах США в 2020 году в связи с ростом курса.

Для снижения вероятных воздействий пандемии были в частности проведены следующие мероприятия:

- оптимизация операционных расходов, пересмотр инвестиционных затрат;
- усиление мер физического доступа на территорию завода посетителей и работников, прибывающих из стран, входящих в перечень, определяемый Национальным центром общественного здравоохранения МЗ РК, включая первую, вторую и третью категорию, а также граждан РК, пребывающих из регионов страны;
- введен мораторий на командирование работников завода как в страны зарубежья, так и по территории Республики Казахстан;

- сокращено количество совещаний и собраний. Отменены культурно-массовые мероприятия. Для оперативных планерок и совещаний используются средства видеоконференцсвязи.

Непроизводственные риски

Риск ликвидности

Ключевыми рисками для АНПЗ являются риски, связанные с ликвидностью и финансовой устойчивостью. Отсутствие достаточных финансовых ресурсов может привести к несоблюдению ковенантов по долговым обязательствам, а также ставят под угрозу реализацию стратегически важных проектов и сохранение высоких темпов развития. Для преодоления этих рисков наряду с применением технологий АНПЗ сосредоточен на повышении операционной деятельности, четкой приоритизации капитальных затрат, а также рационализации портфелей активов и проектов Товарищества.

Налоговый риск

АНПЗ подвержен влиянию налогового риска, основным внешним риск-фактором которого является неоднозначное толкование налогового законодательства РК. АНПЗ не может повлиять на решения налоговых органов в отношении доначислений налогов, штрафов и пени, основанных на неправомерной интерпретации налогового законо-

дательства по итогам проведенных налоговых проверок.

В целях минимизации налоговых рисков завод улучшает процессы налогового администрирования, проводит налоговые аудиты.

Коррупционный риск

Распределение ресурсов не в лучших интересах АНПЗ, нанесение ущерба АНПЗ в целях получения личной выгоды, любые факты проявления мошенничества и коррупционных действий являются совершенно неприемлемыми в деятельности АНПЗ вне зависимости от размера финансового ущерба.

Являясь субъектом Закона РК «О противодействии коррупции», а также иных законодательных актов по вопросам противодействия коррупции АНПЗ принял обязательства по:

1. ведению антикоррупционного мониторинга;
2. проведению анализа коррупционных рисков (по внутренним причинам);
3. формированию антикоррупционной культуры;
4. установлению организационно-правовых механизмов, обеспечивающих подотчетность, подконтрольность и прозрачность процедур принятия решений;
5. принятию и соблюдению нормы деловой этики;
6. предотвращению конфликта интересов.

На АНПЗ разработаны и утверждены следующие документированные процедуры:

- Политика в области противодействия коррупции;
- Политика по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц;
- Политика конфиденциального информирования.

Завод проводит последовательную работу по внедрению и усилению систем внутреннего контроля, установлению единой политики по предотвращению неправомерных и недобросовестных действий как со стороны третьих лиц, так и со стороны работников АНПЗ, установлению порядка проведения внутренних расследований по фактам совершения противоправных и недобросовестных действий со стороны работников завода. В АНПЗ функционирует телефон доверия.

Риски внешней среды

Валютный риск

Риск представляет увеличение курса доллара США к тенге.

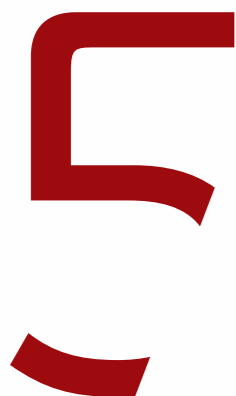
Основная часть долгового портфеля АНПЗ – займы, номинированные в долларах США, которые были привлечены для финансирования стратегических проектов модернизации с участием иностранных подрядчиков. В связи с чем рост курса доллара США к тенге может привести к

удорожанию обслуживания долга и росту стоимости кредитов.

Для минимизации данного риска АНПЗ осуществляет ряд положительных изменений в кредитном портфеле в отношении валют и ставок вознаграждения путем рефинансирования и реструктуризации валютных займов в тенге и на более выгодных условиях.

Репутационный риск

АНПЗ подвержен репутационному риску, влияющему на деловую репутацию и взаимоотношения с инвесторами, партнерами и другими заинтересованными сторонами. АНПЗ проводит комплекс мер по управлению данным риском, включающий мониторинг публикаций в СМИ о деятельности завода, публикует статьи о заводе в СМИ, организует выступления руководства с целью освещения различных аспектов деятельности завода, а также своевременно реагирует на негативные публикации в СМИ.



Приложение. Финансовая отчетность.

- 154 Аудиторский отчёт независимого аудитора
- 160 Отчёт о финансовом положении
- 162 Отчёт о совокупном доходе
- 163 Отчёт о движении денежных средств
- 164 Отчёт об изменениях в капитале
- 165 Примечания к финансовой отчётности
- 208 Глоссарий

БЕЗОПАСНОСТЬ

КАЧЕСТВО

СТАБИЛЬНОСТЬ

УВЕЛИЧЕНИЕ В 2020 ГОДУ
ОБЪЕМА ХРАНЕНИЯ БЕНЗИНОВ
В ТОВАРНОМ ПАРКЕ ЗАВОДА ДО

57 ТЫС.
ТОНН





«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz



Аудиторский отчет независимого аудитора

Участникам, наблюдательному совету, и руководству ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее «Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Организации на 31 декабря 2020 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обесценение основных средств

Мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств по отношению к финансовой отчетности, высоким уровнем субъективности допущений, лежащих в основе анализа обесценения, а также существенных суждений и оценок, принятых руководством. Кроме того, совокупность нестабильности цен на нефть и обменного курса тенге, увеличения инфляции и стоимости заимствований и неопределенности в отношении будущего экономического роста может потенциально привести к обесценению основных средств Организации.

Существенные допущения включали ставки дисконтирования, прогнозные цены на нефть и нефтепродукты, прогнозные ставки инфляции и курсов обмена валют. Существенные оценки включают план по переработке нефти, будущие капитальные и операционные затраты.

Информация об основных средствах и выполненных тестах на обесценение приведена в *Примечании 4* к финансовой отчетности.

Мы привлекли наших специалистов по вопросам оценки для тестирования анализа обесценения и расчета возмещаемой стоимости, подготовленных руководством. Мы проанализировали допущения, лежащие в основе прогнозов руководства. Мы сравнили цены на нефть и нефтепродукты, использованные в расчете возмещаемой стоимости, с доступными рыночными прогнозами. Мы сравнили ставки дисконтирования и ставки долгосрочного роста с общими показателями рынка и прочими доступными сведениями.

Мы сравнили ожидаемые капитальные и операционные затраты с планами руководства и фактическими затратами.

Мы проверили математическую точность моделей обесценения и оценили анализ чувствительности.

Мы провели анализ раскрытий о тестах на обесценение в финансовой отчетности.



Соблюдение установленных показателей по договорам займов

В соответствии с условиями определенных кредитных соглашений, Организация должна соблюдать финансовые и нефинансовые показатели. Существует большая вероятность того, что показатели, зависящие от выручки и прибыли, на которые влияют тариф переработки нефти и величина эксплуатационных расходов, могут быть нарушены, поэтому в ходе аудита мы обратили особое внимание на этот вопрос. Нарушение показателей может привести к значительным штрафам и пени, наряду с досрочным погашением. Соблюдение установленных показателей являлся одним из наиболее значимых вопросов для аудита, поскольку оно может иметь большое влияние на допущение о непрерывности деятельности, используемое при подготовке финансовой отчетности, а также на классификацию обязательств, по которым начисляются проценты, в отчете о финансовом положении.

Информация о соблюдении требований по показателям раскрыта в *Примечании 14* к финансовой отчетности.

Ответственность руководства и наблюдательного совета за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.



Наблюдательный совет несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности. В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и раскрытия соответствующей информации;



- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако, будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации Организации, чтобы выразить мнение о финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Организации. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с наблюдательным советом доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.


Мы также предоставляем наблюдательному совету заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.



Из тех вопросов, которые мы довели до сведения наблюдательного совета, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Кайрат Медетбаев.

ТОО «Эрнст энд Янг»


Кайрат Медетбаев
Партнер по аудиту

Квалификационное свидетельство аудитора
№МФ-0000137 от 8 февраля 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы,
Пр.Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

19 февраля 2021 года


Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на
территории Республики Казахстан
серии МФЮ-2 № 0000003, выданная
Министерством финансов Республики
Казахстан 15 июля 2005 года

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	694.969.679	720.177.335
Активы в форме права пользования		576.533	656.045
Нематериальные активы		2.845.417	2.729.723
Авансы, выданные за внеоборотные активы		722.480	470.715
Внеоборотные финансовые активы		1.600.137	718.077
Инвестиции в ассоциированную компанию	7	4.535.752	3.809.900
Инвестиции в совместное предприятие	8	–	2.984.669
Отложенные налоговые активы	27	9.771.193	9.281.960
Запасы, внеоборотные	9	2.070.552	1.587.020
Прочие внеоборотные активы	6	–	3.679.636
		717.091.743	746.095.080
Оборотные активы			
Запасы	9	6.635.419	5.588.697
Торговая дебиторская задолженность		352.898	74.263
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		851.990	697.060
Предоплата по прочим налогам	10	1.172.676	14.073.443
Авансы выданные		1.712.531	3.736.582
Прочие оборотные активы		239.527	104.086
Денежные средства и их эквиваленты	11	36.180.980	97.431.749
		47.146.021	121.705.880
Активы, предназначенные для продажи	12	3.096.539	16.510
		50.242.560	121.722.390
Итого активы		767.334.303	867.817.470

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	13	47.807.399	47.807.399
Дополнительный оплаченный капитал	13	18.855.203	18.610.515
Прочие компоненты собственного капитала	13	(973.551)	(1.064.596)
Накопленный убыток		(46.548.413)	(34.036.920)
Итого капитал		19.140.638	31.316.398
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы, долгосрочная часть	14	466.258.607	526.986.822
Облигации, долгосрочная часть	15	31.568.250	40.171.950
Торговая кредиторская задолженность, долгосрочная часть	19	103.115	115.169
Обязательства по аренде, долгосрочная часть	16	879.398	1.380.123
Обязательства по вознаграждениям работникам, долгосрочная часть	17	1.434.639	1.976.284
Оценочные обязательства, долгосрочная часть	18	2.714.190	–
		502.958.199	570.630.348
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы, краткосрочная часть	14	196.049.258	195.880.116
Облигации, краткосрочная часть	15	13.623.860	12.670.690
Обязательства по аренде, краткосрочная часть	16	844.434	680.200
Обязательства по вознаграждениям работникам, краткосрочная часть	17	158.688	342.759
Оценочные обязательства	18	1.317.264	1.317.264
Торговая кредиторская задолженность, краткосрочная часть	19	5.011.876	41.171.205
Налоги и прочие платежи к уплате	20	4.408.354	667.700
Обязательства по договорам с покупателями	21	23.039.682	12.531.574
Прочие краткосрочные обязательства		782.050	609.216
		245.235.466	265.870.724
Итого обязательства		748.193.665	836.501.072
Итого капитал и обязательства		767.334.303	867.817.470

Подписано и разрешено к выпуску 19 февраля 2021 года.

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по корпоративным функциям

Главный бухгалтер



Л.Б. Аканова

А.М. Садыржасова

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года


В тысячах тенге	Прим.	2020 год	2019 год
Выручка по договорам с покупателями	22	207.553.944	200.385.965
Себестоимость оказанных услуг и реализованной продукции	23	(117.777.432)	(104.877.957)
Валовая прибыль		89.776.512	95.508.008
Общие и административные расходы (Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	24	(3.881.459)	(3.399.891)
Доход от операционной аренды		153.994	99.042
Доля в прибыли ассоциированной компании	7	1.932.922	1.347.022
Доля в прибыли совместного предприятия	8	645.360	391.785
Убыток от выбытия основных средств		(449.324)	(2.112)
Прочие доходы		647.634	211.147
Прочие расходы		(3.246.022)	(128.208)
Операционная прибыль		33.069.621	99.495.506
Финансовые доходы	25	12.100.402	8.516.923
Финансовые расходы	26	(63.047.884)	(65.300.711)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(17.877.861)	42.711.718
Экономия/(расходы) по подоходному налогу	27	489.233	(10.905.689)
(Убыток)/прибыль за год		(17.388.628)	31.806.029
Прочий совокупный доход			
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Доход от переоценки по планам с установленными выплатами	17	91.045	55.905
Итого совокупный (убыток)/доход за год, за вычетом налогов		(17.297.583)	31.861.934

Подписано и разрешено к выпуску 19 февраля 2021 года.

Генеральный директор



Заместитель генерального директора по корпоративным функциям



Главный бухгалтер



Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

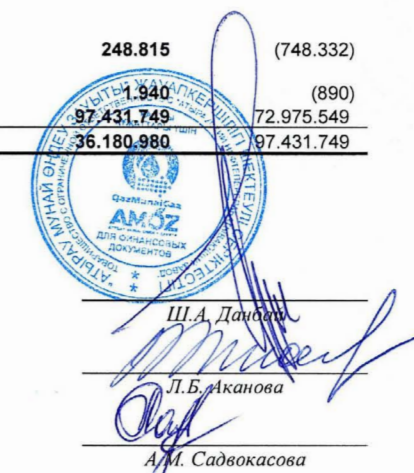
ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге	Прим.	2020 год	2019 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Денежные поступления от покупателей		263.661.579	250.321.046
Денежные платежи поставщикам		(76.937.381)	(53.301.292)
Денежные платежи работникам		(10.341.036)	(9.261.668)
Прочие налоги и выплаты		(42.013.049)	(38.161.907)
Прочие платежи		(1.850.644)	(1.241.821)
Подоходный налог уплаченный		(264)	(1.056)
Проценты уплаченные		(49.011.876)	(48.665.873)
Проценты полученные		876.440	534.569
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		84.383.769	100.221.998
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(40.961.930)	(8.987.381)
Приобретение нематериальных активов		(456.804)	(4.915)
Дивиденды полученные	7, 8	1.757.070	1.426.336
Размещение банковских депозитов, нетто		(36.325)	(401.558)
Поступление от продажи основных средств		2.136	61.285
Поступления от продажи других долгосрочных активов		1.083.465	-
Поступления от продажи долей участия в совместном предприятии		5.754.474	-
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(32.857.914)	(7.906.233)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение займов	14	(273.335.061)	(312.369.696)
Поступления от займов	14	173.794.398	199.395.500
Погашение по облигациям	15	(11.845.800)	(5.749.350)
Поступления по облигациям	15	-	56.223.000
Погашение по аренде		(799.424)	(763.405)
Дивиденды выплаченные		(74)	(352)
Прочие выплаты		(841.418)	(3.846.040)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(113.027.379)	(67.110.343)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(61.501.524)	25.205.422
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		248.815	(748.332)
Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам		1.940	(890)
Денежные средства и их эквиваленты, на 1 января	11	97.431.749	72.975.549
Денежные средства и их эквиваленты, на 31 декабря	11	36.180.980	97.431.749

Подписано и разрешено к выпуску 19 февраля 2021 года.

Генеральный директор



Заместитель генерального директора по корпоративным функциям

Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочие резервы	Непокрытый убыток	Итого
На 1 января 2019 года		47.807.399	18.783.268	(1.120.501)	(70.892.837)	(5.422.671)
Чистый доход за год		-	-	-	31.806.029	31.806.029
Прочий совокупный доход	17	-	-	55.905	-	55.905
Итого совокупный доход за год		-	-	55.905	31.806.029	31.861.934
Реклассификация в связи с погашениями займов		-	(5.049.888)	-	5.049.888	-
Дисконтирование займов, полученных по ставке ниже рыночной		-	4.877.135	-	-	4.877.135
На 31 декабря 2019 года		47.807.399	18.610.515	(1.064.596)	(34.036.920)	31.316.398
Чистый убыток за год		-	-	-	(17.388.628)	(17.388.628)
Прочий совокупный доход	17	-	-	91.045	-	91.045
Итого совокупный доход(убыток) за год		-	-	91.045	(17.388.628)	(17.297.583)
Реклассификация в связи с погашением займов	14	-	(4.877.135)	-	4.877.135	-
Дисконтирование займов, полученных по ставке ниже рыночной	14	-	5.121.823	-	-	5.121.823
На 31 декабря 2020 года		47.807.399	18.855.203	(973.551)	(46.548.413)	19.140.638

Подписано и разрешено к выпуску 19 февраля 2021 года.

Генеральный директор



Ш. А. Давитов

Заместитель генерального директора по корпоративным функциям

Л. Б. Аканова

Главный бухгалтер



А. М. Садвокасова

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – «Компания») было создано 14 июля 2004 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. На 31 декабря 2016 года 99% участником Компании являлся АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» (далее – «КМГ ПМ»), которое в 2017 году было ликвидировано. На 31 декабря 2020 года 99% доля капитала Компании принадлежит АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ»).

КМГ ПМ осуществляло свою деятельность в Республике Казахстан и являлось полностью контролируемой дочерней организацией НК КМГ. НК КМГ находится под контролем Правительства Республики Казахстан в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «ФНБ Самрук-Казына», 90%) и Национальный Банк Республики Казахстан (10%) и, соответственно, все дочерние организации НК КМГ и иные государственные предприятия рассматриваются в финансовой отчетности как связанные стороны (Примечание 28).

Основными направлениями деятельности Компании являются переработка нефти, производство и реализация продуктов нефтепереработки. Компания является единственным крупным нефтеперерабатывающим заводом в Западном Казахстане. Методология расчёта тарифа на переработку сырой нефти согласовывается с НК КМГ и утверждается Наблюдательным Советом Компании. Тарифные ставки, на основании которых Компания получает большую часть выручки от оказания услуг по переработке нефти и нефтепродуктов согласовываются с КМГ и с Министерством Энергетики РК и утверждаются Компанией.

Офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Атырау, пр-т Зейноллы Кабдолова, стр. 1.

Влияние пандемии Covid-19 (коронавирус) и текущая экономическая ситуация

В апреле-декабре 2020 года, у Компании наблюдалось небольшое снижение выручки от оказания услуг по переработке нефти и нефтепродуктов в связи с затоваренностью нефтепродуктами на рынке. Снижение спроса обусловлено пандемией Covid-19 и карантинными мерами. Влияние Covid-19 и текущая экономическая ситуация были учтены при подготовке годовой финансовой отчетности. Все существенные операции были отражены в бухгалтерском учете и представлены в финансовой отчетности, значительных изменений пандемия Covid-19 не оказала. Данная финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности.

Существенные учетные оценки и суждения Компании в отношении активов и обязательств раскрыты в Примечаниях к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года. По результатам оценок и суждений, корректировок стоимости активов и обязательств на 31 декабря 2020 года не потребовалось.

В соответствии с рекомендациями ВОЗ Компания приняла меры по сохранению здоровья сотрудников (в т.ч. подрядных, сервисных и аутсорсинговых компаний) по предотвращению заражения в своих административных и производственных помещениях. Часть сотрудников переведена на дистанционный метод работы, проводится тщательная уборка рабочих мест, выдача индивидуальных средств защиты, ежедневное измерение температуры тела, тестирование при подозрении на заболевание.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ

Основа подготовки финансовой отчетности

Финансовая отчетность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО»).

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости, за исключением описанного в учётной политике и примечаниях к финансовой отчетности. Финансовая отчетность представлена в тенге и суммы в финансовой отчетности округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования определенных критических бухгалтерских оценок и допущений. Она также требует от руководства использования суждений в процессе применения Компанией её учетной политики. Те сферы деятельности, которые предполагают более высокую степень применения суждений или более высокую сложность, или те, где допущения и оценки являются существенными для финансовой отчетности, раскрыты в *Примечании 4*. Данные оценки основаны на информации, имеющейся в наличии на дату подготовки финансовой отчетности. Таким образом, фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Принцип непрерывной деятельности

Руководство Компании подготовило настоящую финансовую отчетность на основе принципа непрерывности деятельности, предполагающего реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности в обозримом будущем. При вынесении данного суждения руководство Компании учитывало финансовое положение Компании, существующие намерения и имеющиеся в наличии финансовые ресурсы Компании. На 31 декабря 2020 года текущие обязательства превысили ее текущие активы на 194.992.906 тысяч тенге (на 31 декабря 2019 года: на 144.164.844 тысячи тенге). По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма краткосрочной части займов и облигаций, включая начисленное вознаграждение, составила 209.673.118 тысяч тенге (на 31 декабря 2019 года: 208.550.806 тысяч тенге), из которых 41.758.093 тысячи тенге представляют собой краткосрочную часть займов от НК КМГ (на 31 декабря 2019 года: 41.882.401 тысяча тенге).

Оплата текущей части долгосрочных займов и начисленного вознаграждения планируется за счёт денежных средств, полученных от операционной деятельности, а также за счёт рефинансирования имеющихся займов.

Финансовая отчетность подготовлена на основании того, что Компания сможет продолжить свою деятельность на непрерывной основе в обозримом будущем. Компания, в настоящее время, проводит инициативы, направленные на повышение ликвидности и эффективности. В частности, Компания увеличила тариф на переработку сырой нефти с 37.436 тенге за тонну до 41.466 тенге за тонну с 1 января 2020 года. Руководство Компании считает, что вышеуказанные инициативы позволят Компании достичь необходимого уровня ликвидности, чтобы продолжить свою деятельность в течение, как минимум, 2021 года.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса»

В поправках к МСФО (IFRS) 3 поясняется, что, чтобы считаться бизнесом, интегрированная совокупность видов деятельности и активов должна включать как минимум вклад и принципиально значимый процесс, которые вместе в значительной мере могут способствовать созданию отдачи. При этом поясняется, что бизнес не обязательно должен включать все вклады и процессы, необходимые для создания отдачи. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании, но могут быть применимы в будущем, если Компания проведет сделку по объединению бизнесов.

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 «Реформа базовой процентной ставки»

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате ее применения возникают неопределенности в отношении сроков возникновения и/или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании, поскольку у нее отсутствуют отношения хеджирования, основанные на процентных ставках.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности»

Поправки предлагают новое определение существенности, согласно которому «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчетности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации».

В поправках поясняется, что существенность будет зависеть от характера или количественной значимости информации (взятой в отдельности либо в совокупности с другой информацией) в контексте финансовой отчетности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчетности. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании, и ожидается, что в будущем влияние также будет отсутствовать.

«Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные 29 марта 2018 года

Концептуальные основы не являются стандартом, и ни одно из положений Концептуальных основ не имеет преимущественной силы над каким-либо положением или требованием стандарта. Цели Концептуальных основ заключаются в следующем: содействовать Совету по МСФО в разработке стандартов; содействовать составителям финансовых отчетов при разработке положений учетной политики, когда ни один из стандартов не регулирует определенную операцию или другое событие; и содействовать всем сторонам в понимании и интерпретации стандартов. Данный документ окажет влияние на организации, которые разрабатывают свою учетную политику в соответствии с положениями Концептуальных основ.

Пересмотренная редакция Концептуальных основ содержит несколько новых концепций, обновленные определения активов и обязательств и критерии для их признания, а также поясняет некоторые существенные положения. Пересмотр данного документа не оказал влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Уступки по аренде, связанные с пандемией Covid-19»

28 мая 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» – «Уступки по аренде, связанные с пандемией Covid-19». Данная поправка предусматривает освобождение для арендаторов от применения требований МСФО (IFRS) 16 в части учета модификаций договоров аренды в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии Covid-19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендодателем в связи с пандемией Covid-19, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное уступкой по аренде, связанной с пандемией Covid-19, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды.

Данная поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Данная поправка не оказала влияния на финансовую отчетность Компании.

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учета договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения).
- Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательств;
- условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» (продолжение)

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Компания анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств и необходимость пересмотра условий по существующим договорам займа.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Ссылки на Концептуальные основы»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» – «Ссылки на концептуальные основы». Цель данных поправок – заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта.

Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникли в рамках отдельных операций.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Ссылки на Концептуальные основы» (продолжение)

В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности» не окажет влияния. Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и применяются перспективно.

Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Компанию.

Поправки к МСФО (IAS) 37 «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным.

Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Компания будет применять данные поправки к договорам, по которым она еще не выполнила все свои обязанности на дату начала годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данные поправки.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Согласно данной поправке дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО. Данная поправка также применима к ассоциированным организациям и совместным предприятиям, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Компания применит данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данную поправку.

Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Компанию.

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Иностранная валюта

Финансовая отчетность представлена в тенге, который является функциональной валютой и валютой представления отчетности Компании.

Операции и остатки

Операции в иностранной валюте первоначально отражаются Компанией в функциональной валюте в пересчете по соответствующим курсам на дату, когда операция впервые удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, денонмированные в иностранных валютах, пересчитываются в функциональную валюту по курсам на отчетную дату. Разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка.

Немонетарные статьи, оцениваемые по исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на даты первоначальных операций. Немонетарные статьи, оцениваемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату определения справедливой стоимости. Прибыль или убыток, возникающие при пересчете немонетарных статей, оцениваемых по справедливой стоимости, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости статьи.

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан. При подготовке данной финансовой отчетности использовались следующие обменные курсы тенге по отношению к доллару США:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная курс в течение года
31 декабря 2020 года	420,91	413,46
31 декабря 2019 года	382,59	382,87

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные

В отчете о финансовом положении Компания представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- его предполагается реализовать в пределах двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- он представляет собой денежные средства или эквивалент денежных средств, кроме случаев, когда существуют ограничения на его обмен или использование для погашения обязательств, действующие в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается урегулировать в рамках обычного операционного цикла;
- оно подлежит урегулированию в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- у организации нет безусловного права отсрочить урегулирование обязательства по меньшей мере на двенадцать месяцев после окончания отчетного периода.

Компания классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия.

Первоначальная стоимость основных средств включает стоимость приобретения или стоимость строительства, любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние, и первоначальную оценку любого обязательства по выводу из эксплуатации, если таковое имеется. Такая стоимость включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их признания. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определенные промежутки времени Компания признает подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении существенного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения. Стоимость приобретения или стоимость строительства представляют собой уплаченную общую сумму и справедливую стоимость любых иных средств, предоставленных для приобретения актива.

Износ основных средств рассчитывается на основе прямолинейного метода в течение расчетного срока полезного использования соответствующего актива, как это показано ниже:

	Годы
Здания	8-100
Машины и оборудование	3-30
Транспорт	5-20
Прочее	1-20

Ожидаемые сроки полезного использования, ликвидационная стоимость и методы начисления износа основных средств пересматриваются ежегодно и, в случае необходимости, соответствующие изменения учитываются на перспективной основе.

Балансовая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения всякий раз, когда события или обстоятельства указывают на то, что балансовая стоимость не подлежит возмещению.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Расходы на ремонт и восстановление относятся на затраты по мере того, как они понесены, и включаются в состав себестоимости реализации или общих и административных расходов, в зависимости от функции основных средств, если только не подлежат капитализации.

Признание объекта основных средств и любого первоначально признанного значительного компонента объекта основных средств прекращается после их выбытия либо если от их использования или выбытия не ожидается будущих экономических выгод.

Прибыль или убыток, возникающие при прекращении признания актива (рассчитываются как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчет о прибыли или убытке и совокупном доходе при прекращении признания актива.

Ликвидационная стоимость, сроки полезного использования и методы амортизации основных средств анализируются в конце каждого финансового года и при необходимости корректируются на перспективной основе.

Аренда

В момент заключения договора Компания оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Компания определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Компания в качестве арендатора

Компания применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Компания признает обязательства по аренде в отношении осуществления арендных платежей и активы в форме права пользования, которые представляют собой право на использование базовых активов.

Активы в форме права пользования

Компания признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: срок аренды или предполагаемый срок полезного использования активов.

Если в конце срока аренды право собственности на арендованный актив переходит к Компании или если первоначальная стоимость актива отражает исполнение опциона на его покупку, актив амортизируется на протяжении предполагаемого срока его полезного использования.

Активы в форме права пользования также подвергаются проверке на предмет обесценения.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Компания признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов (кроме случаев, когда они понесены для производства запасов) в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Аренда (продолжение)

Компания в качестве арендатора (продолжение)

Обязательства по аренде (продолжение)

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Компания использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, Компания производит переоценку балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения арендных платежей (например, изменение будущих выплат, обусловленных изменением индекса или ставки, используемых для определения таких платежей) или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Компания применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку базового актива). Компания также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

Компания в качестве арендодателя

Аренда, по которой у Компании остаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируется как операционная аренда. Возникающий арендный доход учитывается линейным методом на протяжении срока аренды и включается в выручку в отчете о прибыли или убытке ввиду своего операционного характера. Первоначальные прямые затраты, понесенные при заключении договора операционной аренды, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и признаются в течение срока аренды на той же основе, что и доход от аренды. Условная арендная плата признается в составе выручки в том периоде, в котором она была получена.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Компании или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные организацией в связи с заемными средствами.

Компания учитывает денежные операции, связанные с выплатой комиссий по кредитам и займам в составе финансовой деятельности в отчете о движении денежных средств.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных в результате объединения бизнесов, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Срок и метод амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются как минимум в конце каждого отчетного периода. Изменение ожидаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, изменяют срок или метод амортизации соответственно и учитываются как изменение бухгалтерских оценок. Расходы по амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в отчете о прибыли или убытке в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Нематериальные активы (продолжение)

Прибыли или убытки, возникающие в результате прекращения признания нематериального актива, определяются как разница между чистыми поступлениями от выбытия актива и балансовой стоимостью данного актива, и признаются в отчете о прибыли или убытке в момент прекращения признания актива.

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка

Финансовым инструментом является любой договор, приводящий к возникновению финансового актива у одной организации и финансового обязательства или долевого инструмента у другой организации.

Финансовые активы

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик, предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Компанией для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, Компания первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Смотрите учетную политику в разделе «Выручка по договорам с покупателями».

Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента.

Бизнес-модель, используемая Компанией для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Компания управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого.

Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на категорию:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты).

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

Данная категория является наиболее уместной для Компании. Компания оценивает финансовые активы по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Последующая оценка (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты) (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

К категории финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Компания относит торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Прекращение признания

Финансовый актив (или – где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т.е. исключается из отчета Компании о финансовом положении), если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Обесценение финансовых активов

Компания признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Компания ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ожидаемые кредитные убытки за весь срок).

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Компания применяет упрощенный подход при расчете ОКУ. Следовательно, Компания не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчетную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Компания использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

Финансовые обязательства

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, таких как: кредиты и займы, финансовая аренда, торговая и прочая кредиторская задолженность.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов и займов, финансовой аренды и торговой и прочей кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

У Компании отсутствуют финансовые обязательства, определенные ею при первоначальном признании в качестве финансовых обязательств, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Последующая оценка кредитов и займов

Для целей последующей оценки финансовые обязательства классифицируются на следующие две категории:

- финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (кредиты и займы).

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория «финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Прибыли или убытки по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о прибыли или убытке.

Финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, относятся в эту категорию на дату первоначального признания и исключительно при соблюдении критериев МСФО (IFRS) 9. Компания не имеет финансовых обязательств, классифицированных по ее усмотрению как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (кредиты и займы)

Данная категория является значимой для Компании. После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в отчёте о совокупном доходе.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их стоимости признается в отчёте о совокупном доходе либо в отчёте об изменениях в капитале.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Взаимозачёт финансовых инструментов

Активы и обязательства, доходы и расходы не подлежат взаимозачету и представляются в отчётах по отдельности согласно принципу существенности, за исключением случаев, когда это требуется или разрешается МСФО или его интерпретацией.

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется юридически защищенное в настоящий момент право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка с целью продажи актива или передачи обязательства осуществляется:

- на рынке, который является основным для данного актива или обязательства; или
- при отсутствии основного рынка, на рынке, наиболее выгодном в отношении данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее выгодному рынку.

Компания оценивает такие финансовые инструменты, как производные инструменты по справедливой стоимости на каждую отчетную дату.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при установлении цены на актив или обязательство при условии, что участники рынка действуют в своих лучших экономических интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива принимает во внимание способность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством наилучшего и наиболее эффективного использования актива, либо посредством его продажи другому участнику рынка, который использовал бы данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Компания использует такие модели оценки, которые уместны в данных обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, и при этом позволяют максимально использовать релевантные наблюдаемые исходные данные и свести к минимуму использование ненаблюдаемых исходных данных.

Все активы и обязательства, оцениваемые в финансовой отчетности по справедливой стоимости или справедливая стоимость которых раскрывается в финансовой отчетности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – ценовые котировки (некорректируемые) активных рынков для идентичных активов или обязательств.
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчетности на повторяющейся основе, Компания определяет необходимость их перевода между уровнями иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчетного периода.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Компания классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии справедливой стоимости, как указано выше.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Денежные средства

Денежные средства и краткосрочные депозиты в отчёте о финансовом положении включают денежные средства в банках, и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения 3 месяца или менее, которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Запасы

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: по себестоимости или по чистой возможной цене продажи. Себестоимость запасов определяется методом ФИФО (первое поступление – первый отпуск). Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (рассчитанную на основе нормативного использования производственных мощностей), но не включает расходы по займам. Чистая возможная цена продажи определяется как расчётная цена продажи в ходе обычной деятельности за вычетом расчётных затрат на завершение производства и расчётных затрат на продажу.

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. При наличии таких признаков или если требуется проведение ежегодного тестирования актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой суммы актива. Возмещаемая сумма актива или единицы, генерирующей денежные средства, – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на выбытие или ценность использования актива (единицы, генерирующей денежные средства). Возмещаемая сумма определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует денежные притоки, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, превышает его/ее возмещаемую сумму, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой суммы.

При оценке ценности использования расчетные будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие учитываются недавние рыночные операции. При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой отнесены отдельные активы. Эти планы и прогнозных расчеты, как правило, составляются на пять лет. Долгосрочные темпы роста рассчитываются и применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности признаются в отчёте о прибыли или убытке в составе тех категорий расходов, которые соответствуют назначению обесцененного актива.

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую сумму актива или единицы, генерирующей денежные средства. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой суммы актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой суммы, а также не может превышать балансовую стоимость за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчёте о прибыли или убытке.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Оценочные обязательства

Оценочные обязательства признаются, если Компания имеет существующую обязанность (юридическую или обусловленную практикой), возникшую в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребуется для погашения этой обязанности, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такой обязанности. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех оценочных обязательств, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к оценочному обязательству, отражается в отчёте о прибыли или убытке и совокупном доходе за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег существенно, оценочные обязательства дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение оценочного обязательства с течением времени признается как затраты по финансированию.

Вознаграждение работникам

Планы с установленными выплатами

Компания имеет планы по вознаграждениям работников с установленными выплатами, которые являются не фондируемыми. Стоимость предоставления вознаграждений по планам с установленными выплатами определяется отдельно по каждому плану с использованием актуарного метода «прогнозируемой условной единицы».

В соответствии с изменениями МСФО (IAS) 19 Компания выделяет три составляющих компонента:

- стоимость услуг работников;
- чистую сумму процентов в отношении чистого обязательства плана;
- переоценку чистого обязательства пенсионного плана.

Первые два компонента относятся на прибыль или убыток, и только переоценка отражается в составе прочего совокупного дохода.

В результате компоненты затрат по пенсионному плану с установленными выплатами включают:

- В составе прибылей и убытков:
 - стоимость услуг, оказанных в текущем периоде;
 - стоимость любых услуг, оказанных в предыдущих периодах, и выручка или убыток, возникающий при их оплате;
 - чистая величина процентов в отношении обязательства(актива) пенсионного плана с установленными выплатами.
- В составе прочего совокупного дохода:
 - актуарную прибыль или убытки;
 - доход на активы плана, за исключением сумм, включённых в чистую величину процентов в отношении обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами;
 - любое изменение влияния предельной величины активов, за исключением сумм, включённых в чистую величину процентов в отношении обязательства(актива) пенсионного плана с установленными выплатами.

Стоимость услуг включает стоимость текущих услуг и услуг прошлых периодов (включает в себя секвестры и расчёты по плану). В связи с изменениями в стандарте стоимость прошлых услуг и секвестры признаются сразу.

Выходные пособия

Компания также имеет обязательства по выплате выходных пособий. Данный вид вознаграждения выплачивается в обмен на разрыв трудовых отношений. Они являются решением работников принять предложение о вознаграждении в обмен на расторжение трудового договора.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Вознаграждение работникам (продолжение)

Пенсионные отчисления

Компания удерживает до 10% от зарплаты своих работников в качестве взносов в специальные пенсионные фонды. В соответствии с требованиями законодательства ответственность за уплату пенсионных выплат от лица работников лежит на Компании, при этом Компания не имеет текущих или будущих обязательств по выплате компенсаций работникам после окончания трудовой деятельности.

Инвестиции в ассоциированную компанию и совместное предприятие

Ассоциированная организация – это организация, на деятельность которой Компания имеет значительное влияние. Значительное влияние – это полномочие участвовать в принятии решений по финансовой и операционной политике объекта инвестиций, но не контролировать или совместно контролировать эту политику.

Совместное предприятие – это совместное предпринимательство, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на чистые активы деятельности. Совместный контроль – это предусмотренное договором разделение контроля над деятельностью, которое имеет место, только когда принятие решений в отношении значимой деятельности требует единогласного согласия сторон, разделяющих контроль.

Факторы, учитываемые при определении наличия значительного влияния или совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними организациями.

Инвестиции Компании в ее ассоциированную организацию и совместное предприятие учитываются по методу долевого участия.

В соответствии с методом долевого участия инвестиция в ассоциированную организацию или совместное предприятие изначально признается по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость инвестиции впоследствии корректируется вследствие признания изменений в доле Компании в чистых активах ассоциированной организации или совместного предприятия, возникающих после даты приобретения. Гудвил, относящийся к ассоциированной организации или совместному предприятию, включается в балансовую стоимость инвестиции и не тестируется на обесценение отдельно.

Отчет о прибыли или убытке отражает долю Компании в результатах деятельности ассоциированной организации или совместного предприятия. Изменения ПСД таких объектов инвестиций представляются в составе ПСД Компании. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в собственном капитале ассоциированной организации или совместного предприятия, Компания признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в отчете об изменениях в собственном капитале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Компании с ассоциированной организацией или совместным предприятием, исключены в той степени, в которой Компания имеет долю участия в ассоциированной организации или совместном предприятии.

Доля Компании в прибыли или убытке ассоциированной организации и совместного предприятия представлена непосредственно в отчете о прибыли или убытке за рамками операционной прибыли. Она представляет собой прибыль или убыток после налогообложения и учета неконтролирующих долей участия в дочерних организациях ассоциированной организации или совместного предприятия.

Финансовая отчетность ассоциированной организации или совместного предприятия составляется за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность Компании. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Компании.

После применения метода долевого участия Компания определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие. На каждую отчетную дату Компания устанавливает наличие объективных подтверждений обесценения инвестиций в ассоциированную организацию или совместное предприятие. В случае наличия таких подтверждений Компания рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой суммой ассоциированной организации или совместного предприятия и ее/его балансовой стоимостью и признает убыток в отчете о прибыли или убытке по статье «Доля в прибыли ассоциированной организации и совместного предприятия».

В случае потери значительного влияния над ассоциированной организацией или совместного контроля над совместным предприятием Компания оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированной организации или совместного предприятия на момент потери значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций, и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Налогообложение

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговое законодательство предусматривает погашение налога на добавленную стоимость (НДС) по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

НДС к уплате

НДС к уплате начисляется в бухгалтерском учете на доходы от реализации товаров, работ и услуг, подлежащие обложению НДС, в соответствии с налоговым кодексом РК. В случаях, когда происходит начисление резерва на обесценение дебиторской задолженности, сумма обесценения начисляется на валовую сумму задолженности.

НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается в бухгалтерском учете по приобретенным товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчетную дату, сумма по счету НДС к возмещению подлежит зачету с суммой по счету НДС к уплате.

Акциз

Акциз начисляется в бухгалтерском учете на дату отгрузки бензина и дизельного топлива (далее – «подакцизный товар») заказчику. Сумма обязательства по акцизу рассчитывается на основе переданных объемов подакцизных товаров в натуральном выражении.

Условиями договора по переработке нефти установлено возмещение поставщиками нефти суммы расходов по исполнению Компанией налогового обязательства по уплате акциза. Компания является агентом между заказчиком и налоговым органом по оплате акциза за переданные подакцизные товары. Компания учитывает доходы и расходы, связанные с акцизом на нетто основе. Компания учитывает денежные операции, связанные с акцизами в прочих налогах и выплатах, и в денежных поступлениях от покупателей.

Социальный налог

Компания осуществляет выплату социального налога в бюджет Республики Казахстан в отношении своих работников по ставке 9,5% от облагаемого дохода работников.

Текущий налог на прибыль

Активы и обязательства по текущему налогу на прибыль оцениваются в сумме, которую ожидается истребовать к возмещению налоговыми органами или уплатить налоговым органам. Компания применяет налоговые ставки и налоговое законодательство принятое или, по существу, принятое на отчетную дату в Республике Казахстан, где Компания осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным непосредственно в собственном капитале, признается в составе собственного капитала, а не в отчете о прибыли или убытке. Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает оценочные обязательства.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путём определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

Отложенный налог (продолжение)

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвилла, актива или обязательства по операции, не возникшего вследствие объединения бизнеса и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если время восстановления временных разниц можно контролировать, и существует значительная вероятность того, что временная разница не уменьшится в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, переносу неиспользованных налоговых льгот и неиспользованных налоговых убытков, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, переносимые неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, которая не является объединением бизнеса и которая на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные организации, а также с долями участия в совместном предпринимательстве, отложенные налоговые активы признаются только в той мере, в которой есть вероятность восстановления временных разниц в обозримом будущем и возникновение налогооблагаемой.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и снижается в той мере, в которой перестает быть вероятным получение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той мере, в которой становится вероятным, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит возместить отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по тем ставкам налога, которые, как ожидается, будут применяться в периоде реализации актива или погашения обязательства, исходя из ставок налога (и налогового законодательства), действующих или, по существу, принятых на отчетную дату.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе ПСД, либо непосредственно в собственном капитале.

Компания производит взаимозачет отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в том и только в том случае, если у нее имеется юридически защищенное право на зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств, и отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации, операции которой облагаются налогом, либо с разных организаций, операции которых облагаются налогом, которые намереваются либо осуществить расчеты по текущим налоговым обязательствам и активам на нетто-основе, либо реализовать эти активы и погасить эти обязательства одновременно в каждом из будущих периодов, в котором ожидается погашение или возмещение значительных сумм отложенных налоговых обязательств или активов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Выручка по договорам с покупателями

Деятельность Компании в основном связана с переработкой нефти, конденсата газового стабильного и продуктов переработки. Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами или услугами передается покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на такие товары или услуги. Компания пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем заключенным ею договорам, предусматривающим получение выручки, поскольку во всех случаях она является основной стороной, принявшей на себя обязательства по договору.

Оказываемые услуги являются отдельными обязанностями к исполнению согласно договорам с покупателями. Договоры предусматривают переменное возмещение (штрафы), признаваемые в составе выручки.

Раскрытие информации о значительных бухгалтерских суждениях, оценках и допущениях, относящихся к выручке по договорам с покупателями, представлено в *Примечании 4*.

Значительный компонент финансирования

Как правило, Компания получает от покупателей краткосрочные авансовые платежи. В результате использования упрощения практического характера, предусмотренного МСФО (IFRS) 15, Компания не корректирует обещанную сумму возмещения с учётом влияния значительного компонента финансирования, если в момент заключения договора она ожидает, что период между передачей обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составит не более одного года.

Остатки по договору

Торговая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность представляет право Компании на возмещение, которое является безусловным. Учётная политика в отношении финансовых активов рассматривается в разделе «Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка».

Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Компания получила возмещение (либо возмещение, которое подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Компания передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка финансовой отчетности Компании требует от ее руководства вынесения суждений и определения оценок и допущений, которые влияют на представляемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об этих статьях и об условных обязательствах. Неопределённость в отношении этих допущений и оценок может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости активов или обязательств, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределённости в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценки Компании основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки финансовой отчетности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или обстоятельств, неподконтрольных Компании. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Срок полезного использования основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезного использования объектов основных средств, по крайней мере, на конец каждого отчетного года. В случае, если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются перспективно как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в расчетных оценках и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизацию, отраженные в отчете о прибыли или убытке.

Обесценение долгосрочных активов

Руководство путем привлечения независимого оценщика произвело оценку возмещаемой стоимости своих долгосрочных активов по состоянию на 30 ноября 2020 года.

Возмещаемая сумма единицы, генерирующей денежные средства, рассчитывается с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования была получена от средневзвешенной стоимости капитала до налогообложения. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает, как и заемный, так и собственный капитал. Стоимость собственного капитала выводится от ожидаемой доходности по инвестициям Компании. Стоимость заемного капитала основана на процентных займах, которые Компания обязана обслуживать. Присущий риск был включен путем применения индивидуального бета фактора. Бета фактор был оценен, основываясь на общедоступных рыночных данных.

Бизнес-план, утверждаемый на ежегодной основе, является основным источником информации для предполагаемых денежных потоков. Он содержит прогнозы по объемам продаж нефтепродуктов, выручке, расходам и капитальным затратам. Различные допущения, такие как цены на нефть, а также уровень инфляции расходов, учитывают существующие цены, другие макроэкономические факторы и исторические тенденции, и колебания. Предполагаемые денежные потоки по 2025 год (включительно) были основаны на пятилетнем бизнес-плане Компании, с учетом текущих оценок руководства о потенциальных изменениях в операционных и капитальных затратах.

В качестве возмещаемой стоимости основных средств, была принята стоимость использования согласно толлинговой схеме.

Основными предположениями, использованными при определении ценности использования, являются:

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Прогноз тарифа переработки нефти (тенге за тонну)	41.466	41.466	41.466	41.466	41.466
Объем нефтепереработки (тыс. тонн)	5.355	5.355	5.355	5.355	5.355
Индекс потребительских цен РК (инфляция)	5,80%	5,40%	5,30%	5,90%	5,90%

Денежные потоки были дисконтированы, используя средневзвешенную стоимость капитала до налогообложения, которая равна 11,36%. На 30 ноября 2020 года возмещаемая стоимость основных средств составила 895.553.585 тысяч тенге, что превышает их балансовую стоимость. В случае уменьшения/увеличения ставки дисконтирования на 1%, возмещаемая стоимость увеличится/уменьшится на 133.015.061/94.429.827 тысяч тенге, соответственно.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и активам по договору

Оценка ожидаемых убытков согласно МСФО (IFRS) 9 по всем категориям финансовых активов требует применения суждения, в частности, при определении убытков от обесценения и оценке значительного увеличения кредитного риска необходимо оценить величину и сроки возникновения будущих денежных потоков, и стоимость обеспечения. Такие расчетные оценки зависят от ряда факторов, изменения в которых могут привести к различным суммам оценочных резервов под обесценение. Расчеты ОКУ Компании являются результатом сложных моделей, включающих ряд базовых допущений относительно выбора переменных исходных данных и их взаимозависимостей. К элементам моделей расчета ОКУ, которые считаются суждениями и расчетными оценками, относятся следующие:

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и активам по договору (продолжение)

- система присвоения внутреннего кредитного рейтинга, используемая Компанией для определения вероятности дефолта (PD);
- объединение финансовых активов в группы, когда ОКУ по ним оцениваются на групповой основе;
- разработка моделей расчета ОКУ, включая различные формулы и выбор исходных данных;
- определение взаимосвязей между макроэкономическими сценариями и экономическими данными, например, ценой на нефть с отставанием в один год, а также влияние на показатели вероятности дефолта (PD), величину, подверженную риску дефолта (EAD) и уровень потерь при дефолте (LGD).

На 31 декабря 2020 года резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и прочих текущих активов составил 9.587 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 293.439 тысяч тенге).

Обязательства по вознаграждениям работникам

Текущая стоимость обязательств по плану вознаграждений работников с установленными выплатами и соответствующая стоимость текущих услуг определяются в соответствии с актуарной оценкой, которая основана на демографических и финансовых допущениях, в том числе смертность в течение работы и после, статистика по изменению численности персонала, ставка дисконта, будущий уровень зарплаты и выплат и, в ограниченной степени, ожидаемые доходы на активы пенсионного плана. В случае, если требуются дальнейшие изменения в ключевых допущениях, это может существенно повлиять на будущие суммы затрат на выплаты работникам. Чистое обязательство по выплатам работникам на 31 декабря 2020 года составило 1.593.327 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 2.319.043 тысячи тенге). Более детальная информация приведена в *Примечании 17*.

Налоги

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределенность. С учетом значительного разнообразия операций, а также долгосрочного характера и сложности допущений, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчетности сумм расходов или доходов по налогу на прибыль.

Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих аудитов и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от преобладающих условий. Факторы неопределенности, относящиеся к налогообложению, раскрыты в *Примечании 29*.

Отложенные налоговые активы признаются по неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчетности на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо значительное суждение руководства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учет таких исходных данных, как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в финансовой отчетности. Более подробная информация раскрыта в *Примечании 30*.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение в основных средствах включает следующее:

В тысячах тенге	Незавершенное строительство						Итого
	Земля	Здания	Машины и оборудование	Транспорт	Прочее	Незавершенное строительство	
На 31 декабря 2018 года	4.236.459	264.849.146	557.602.223	22.325	35.152.882	3.204.542	865.067.577
Поступления	70.934	-	146.534	-	2.571.287	36.972.060	39.760.815
Выбытия	-	(17.539)	(66.558)	(112)	(376.602)	-	(460.811)
Перевод в НМА	-	-	-	-	-	(1.869.626)	(1.869.626)
Перевод в прочие внеоборотные активы	-	-	-	-	(976.535)	-	(976.535)
Перевод в активы в форме права пользования	-	-	-	-	(840.135)	-	(840.135)
Перемещения	-	7.680.529	15.174.002	-	902.411	(23.756.942)	-
На 31 декабря 2019 года	4.307.393	272.512.136	572.856.201	22.213	36.433.308	14.550.034	900.681.285
Поступления	-	443.769	806.119	-	768.632	21.498.033	23.516.553
Выбытия	-	(81)	(170.870)	-	(4.907.026)	-	(5.077.977)
Перевод в НМА	-	-	-	-	-	(154.668)	(154.668)
Переводы в активы для продажи	-	-	-	-	-	(1.381.755)	(1.381.755)
Перевод из ТМЗ	-	-	102.488	-	1.516.587	-	1.619.075
Перемещения	-	23.263.861	(8.256.483)	20.229	7.424.231	(22.451.838)	-
На 31 декабря 2020 года	4.307.393	296.219.685	565.337.455	42.442	41.235.732	12.059.806	919.202.513
Накопленный износ и обесценение							
На 31 декабря 2018 года	-	(25.873.769)	(106.139.059)	(21.595)	(6.721.629)	-	(138.756.052)
Отчисления по износу	-	(7.212.169)	(30.294.728)	(185)	(5.470.073)	-	(42.977.155)
Выбытия	-	7.997	65.188	112	375.045	-	448.342
Перевод в прочие внеоборотные активы	-	-	-	-	464.404	-	464.404
Перевод в активы в форме права пользования	-	-	-	-	316.511	-	316.511
На 31 декабря 2019 года	-	(33.077.941)	(136.368.599)	(21.668)	(11.035.742)	-	(180.503.950)
Отчисления по износу	-	(10.054.299)	(30.961.172)	(187)	(7.327.707)	-	(48.343.365)
Выбытия	-	78	170.850	-	4.443.553	-	4.614.481
Прочие переводы и перегруппировки	-	(1.501.173)	1.475.665	(1.476)	26.984	-	-
На 31 декабря 2020 года	-	(44.633.335)	(165.683.256)	(23.331)	(13.892.912)	-	(224.232.834)
Остаточная стоимость							
На 31 декабря 2020 года	4.307.393	251.586.350	399.654.199	19.111	27.342.820	12.059.806	694.969.679
На 31 декабря 2019 года	4.307.393	239.434.195	436.487.602	545	25.397.566	14.550.034	720.177.335

На 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года все основные средства Компании были заложены в качестве обеспечения по займам, полученным от АО «Банк Развития Казахстана» (Примечание 14).

По состоянию на 31 декабря 2020 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств, находящихся в эксплуатации равна 38.481.658 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 21.387.899 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2020 года, в состав незавершенного строительства из Прочих внеоборотных активов реклассифицированы долгосрочные реактивные активы, не загруженные в технологические установки (катализаторы, абсорбенты и прочие, со сроком использования в производстве более одного года) на сумму 3.255.804 тысячи тенге (Примечание 6).

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

6. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие внеоборотные активы представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Катализаторы на складе	-	3.448.048
Прочее	-	231.588
Итого	-	3.679.636

По состоянию на 31 декабря 2020 года из «Прочих внеоборотных активов» в состав незавершенного строительства реклассифицированы долгосрочные реактивные активы, не загруженные в технологические установки (катализаторы, абсорбенты и прочие, со сроком использования в производстве более одного года) на сумму 3.255.804 тысячи тенге (Примечание 5).

7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

Инвестиции в ассоциированную компанию представлены инвестицией в ТОО «РТИ-АНПЗ», возникшие в ноябре 2014 года путём приобретения 30% доли участия в уставном капитале ТОО «РТИ-АНПЗ» денежными средствами за 55 тысяч тенге и путём внесения имущества (право пользования земельным участком) на сумму 1.477.218 тысяч тенге. Основной вид деятельности данной компании – строительство и эксплуатация железнодорожных путей; осуществление пропарки, промывки и подготовки вагонов под погрузку нефтеналивных грузов; наружная и внутренняя промывка вагонов; оказание услуг, сопутствующих проверке и подготовке вагонов под погрузку; эксплуатация промывочно-пропарочной станции.

Участие Компании в ТОО «РТИ-АНПЗ» учитывается в финансовой отчетности с использованием метода долевого участия. Нижеприведенная таблица содержит обобщенную финансовую информацию по инвестициям Компании в ТОО «РТИ-АНПЗ»:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства	1.434.356	866.653
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	409.614	192.904
Прочие краткосрочные активы	346.020	269.255
Долгосрочные активы	22.238.336	24.439.969
Займы краткосрочная часть	(5.186.713)	(2.611.977)
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	(14.146)	(1.163.652)
Прочие краткосрочные обязательства	(416.711)	(371.027)
Займы долгосрочная часть	(2.963.026)	(6.544.177)
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	(39.642)	(1.926.181)
Прочие долгосрочные обязательства	(688.915)	(452.100)
Собственный капитал	15.119.173	12.699.667
Балансовая стоимость инвестиции	4.535.752	3.809.900

Доля Компании в финансовых результатах ТОО «РТИ-АНПЗ», включенная в финансовую отчетность Компании, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
Выручка	13.813.276	12.244.285
Себестоимость	(4.938.376)	(4.633.426)
Общие и административные расходы	(292.576)	(291.037)
Прочие расходы	(7.819)	(56.355)
Прочие доходы	319.289	42.020
Финансовые доходы	89.048	106.160
Финансовые расходы	(1.042.172)	(1.396.660)
Прибыль до налогообложения	7.940.670	6.014.987
Расходы по налогу на прибыль	(1.497.596)	(1.524.915)
Чистая прибыль за год	6.443.074	4.490.072
Итого совокупный доход за год	6.443.074	4.490.072
Доля Компании в прибыли за год (30%)	1.932.922	1.347.022

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ (продолжение)

Согласно решениям общего собрания участников ТОО «РТИ-АНПЗ» в 2020 году были выплачены дивиденды по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018-2019 годы в сумме 273.221 тысяча тенге, за 1-3 квартал 2020 года – 933.849 тысяч тенге. Балансовая стоимость инвестиции в РТИ АНПЗ была уменьшена, соответственно.

8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

Инвестиции в совместное предприятие представлены инвестицией Компании в ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» (далее – «ПХСНГ»), возникшие путём приобретения 50% доли участия в уставном капитале ПХСНГ денежными средствами за 2.200.000 тысяч тенге в мае 2014 года. Справедливая стоимость чистых активов на дату покупки составляла 3.076.674 тысячи тенге. Разница в 661.663 тысячи тенге между стоимостью приобретения и оценкой справедливой стоимости чистых активов, была полностью отнесена на стоимость основных средств ПХСНГ. Основным видом деятельности ПХСНГ включает реализацию сжиженного газа, приобретённого у давальцев Компании в соответствии с трёхсторонними соглашениями, с получением дохода от перепродажи на внутренний рынок и за границу Республики Казахстан.

Согласно решениям общего собрания участников ПХСНГ, в 2020 году были выплачены дивиденды по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год в сумме 550.000 тысяч тенге. Балансовая стоимость инвестиции в ПХСНГ была уменьшена, соответственно.

С 30 сентября 2020 года инвестиция в ПХСНГ стала удовлетворять критериям признания долгосрочных активов для продажи согласно требованиям МСФО (IFRS 5) «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность» и была переведена в состав активов для продажи с общей балансовой стоимостью 3.080.029 тысяч тенге (Примечание 12).

Участие Компании в ПХСНГ учитывалось в финансовой отчетности с использованием метода долевого участия. Ниже представлена обобщенная финансовая информация о совместном предприятии, которая основывается на его финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, а также сверка этой информации с балансовой стоимостью инвестиции в финансовой отчетности:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства	–	1.093.750
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	–	337.868
Прочие краткосрочные активы	–	1.008.925
Долгосрочные активы	–	5.154.467
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	–	(1.344.290)
Прочие краткосрочные обязательства	–	(281.382)
Собственный капитал	–	5.969.338

Балансовая стоимость инвестиции – 2.984.669

Доля Компании в финансовых результатах ПХСНГ, включенная в финансовую отчетность Компании, представлена за период с 1 января 2020 года по 30 сентября 2020 года (*дата перевода инвестиции в ПХСНГ в активы, предназначенные для продажи состоялась на 30 сентября 2020 года):

В тысячах тенге	2020 год*	2019 год
Выручка	5.521.663	9.071.614
Себестоимость реализации	(3.440.296)	(5.771.486)
Расходы по реализации	(628.628)	(1.440.671)
Общие и административные расходы	(301.154)	(411.168)
Прочие расходы	(174.874)	(460.948)
Прочие доходы	472.696	433.229
Финансовые доходы	2.547	9.875
Затраты по финансированию	–	(3.467)
Прибыль до налогообложения	1.451.954	1.426.978
Расходы по подоходному налогу	(161.234)	(643.408)
Доход за год	1.290.720	783.570
Итого совокупный доход за год	1.290.720	783.570
Доля Компании в доходе за год (50%)	645.360	391.785

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

9. ЗАПАСЫ

Оборотные запасы

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года оборотные запасы были представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Сырьё и материалы	5.090.107	3.621.594
Запасные части	1.132.900	1.369.132
Химические реагенты	439.619	547.970
Прочее	70.047	61.925
	6.732.673	5.600.621
Минус: резерв по устаревшим запасам	(97.254)	(11.924)
Итого	6.635.419	5.588.697

Внеоборотные запасы

На 31 декабря 2020 года аварийный запас в сумме 2.070.552 тысячи тенге (31 декабря 2019 года: 1.587.020 тысяч тенге) включал технологическую нефть в аппаратах и трубопроводах на сумму 380.326 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 380.326 тысяч тенге), метанол в трубопроводе 11.044 тысячи тенге (31 декабря 2019 года: 11.044 тысячи тенге), нефтепродукты в аппаратах и трубопроводах на сумму 821.136 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 821.136 тысяч тенге), минимальный запас запасных частей, предназначенных для аварийного ремонта основных средств Компании для обеспечения непрерывной деятельности на сумму 858.046 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 374.514 тысяч тенге).

Изменения в резерве по устаревшим запасам представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
На 1 января	11.924	20.049
Восстановление за год	(1.104)	(9.543)
Начисление за год	86.434	1.418
На 31 декабря	97.254	11.924

10. ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

Оборотная часть

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов предоплата по прочим налогам была полностью выражена в тенге и представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Налог на имущество	733.293	1.594.148
Акцизы	393.567	240.570
НДС к возмещению	24.625	12.231.442
Прочие налоги	21.191	7.283
Итого	1.172.676	14.073.443

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Текущие счета в банках в долларах США	29.978.169	75.611.076
Текущие счета в банках в тенге	6.202.317	21.820.671
Текущие счета в банках в российских рублях	494	2
Итого	36.180.980	97.431.749

На 31 декабря 2020 года резерв под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам составил 501 тысячу тенге (31 декабря 2019 года: 2.441 тысяча тенге).

В течение 2020 года на остаток денежных средств на текущих счетах в тенге начислялось вознаграждение в размере 5% (2019 год: 5%), вознаграждение на депозитных счетах в тенге начислялось в размере 0,5-10% (2019 год: 0,5-8,25%).

12. АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

По состоянию на 31 декабря 2020 года активы, предназначенные для продажи представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Доля участия Компании в УК СП ПХСНГ (Примечание 8)	3.080.029	-
Прочие активы, предназначенные для продажи	16.510	16.510
Итого	3.096.539	16.510

С 30 сентября года доля участия Компании в УК СП ПХСНГ стала удовлетворять критериям признания МСФО (IFRS 5) «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность», в связи с чем, инвестиция переведена в состав активов, предназначенных для продажи по наименьшей стоимости.

13. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2020 года объявленный и полностью оплаченный уставный капитал Компании составил 47.807.399 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 47.807.399 тысяч тенге).

Дополнительный оплаченный капитал представляет собой накопленный доход от дисконтирования кредитов и займов, полученных от: КМГ ПМ под процентную ставку ниже рыночной или по беспроцентной финансовой помощи, беспроцентной финансовой помощи от НК КМГ (Примечание 14).

Прочие компоненты собственного капитала представляют собой накопленную переоценку чистого обязательства пенсионной программы с установленными выплатами, ставшие следствием корректировок на основе опыта и влияний изменений в актуарных допущениях.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты и займы представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Валюта	Процентная ставка по договору	Срок погашения	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Экспортно-импортный Банк Китая	Доллар США	6 мес. LIBOR + 4,1%	2018-2026 годы	287.387.235	350.041.654
АО «Народный Банк Казахстана»	Тенге	11%	2020-2024 годы	41.207.404	-
АО «Народный Банк Казахстана»	Доллар США	5%	Июль 2021 года	21.517.095	-
АО «Народный Банк Казахстана»	Доллар США	5%	Декабрь 2021 года	20.627.454	-
АО «Народный Банк Казахстана»	Доллар США	5%	2019-2024 годы	-	52.771.145
АО «Народный Банк Казахстана»	Доллар США	5%	Декабрь 2020 года	-	38.322.765
Японский Банк Международного Сотрудничества	Доллар США	4,64%	2016-2025 годы	60.098.211	65.253.957
НК КМГ / КМГ ПМ	Тенге	-	Июль 2021 года	31.038.592	31.137.117
НК КМГ / КМГ ПМ	Тенге	3,5%	2026-2032 годы	11.846.892	11.263.894
НК КМГ / КМГ ПМ	Тенге	-	Декабрь 2021 года	10.719.501	10.745.284
АО «Банк Развития Казахстана»	Доллар США	5%	2016-2025 годы	59.523.947	63.915.985
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	10,99%	2019-2023 годы	47.793.759	61.431.248
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	7,99%	2019-2026 годы	25.150.881	25.051.441
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	9%	2014-2023 годы	10.064.401	12.932.448
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	7,99%	2020-2026 годы	35.332.493	-
Кредиты и займы				662.307.865	722.866.938
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты				(196.049.258)	(195.880.116)
Суммы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев				466.258.607	526.986.822

АО «Банк Развития Казахстана» (АО БРК)

В качестве обеспечения выплаты займов, полученных от АО БРК, Компания предоставила все свои основные средства в залоговое обеспечение.

15 января 2020 года в целях финансирования договора на строительство «Комплекса глубокой переработки нефти» Компания получила заём от АО БРК на сумму 46.061.800 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 7,99%. Выплата основного долга и вознаграждений осуществляется с июня 2020 года на основе полугодовых платежей. При первоначальном признании данный заём был признан в размере 35.059.591 тысяча тенге, рассчитанный путём дисконтирования будущих денежных выплат суммы основного долга по эффективной ставке 15,2% годовых. Полученный доход от дисконтирования в размере 11.002.209 тысяч тенге был признан в составе финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе (Примечание 25).

В 2020 году было осуществлено погашение основного долга по займам, полученным от АО БРК, согласно графику платежей, на общую сумму 27.749.438 тысяч тенге, вознаграждения на сумму 16.483.691 тысяча тенге.

По мнению Руководства, все финансовые и нефинансовые ковенанты по данному займу были соблюдены Компанией по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

АО «НК КазМунайГаз» (НК КМГ)

По состоянию на 31 декабря 2020 года у Компании имеются три долгосрочных займа, полученных от НК КМГ, амортизированная стоимость которых составила 396.928 тысяч тенге, 9.942.914 тысяч тенге и 1.507.050 тысяч тенге по ставке 3,5% годовых, для покрытия расходов по организации финансирования инвестиционного проекта строительства «Комплекса глубокой переработки нефти». При первоначальном признании Компания признала данные займы с использованием метода эффективной процентной ставки в 12%.

Беспроцентная финансовая помощь

В июле 2020 года Компания получила от НК КМГ беспроцентную финансовую помощь в размере 33.000.000 тысяч тенге сроком на один год. При первоначальном признании данный заём был признан в размере 29.255.152 тысячи тенге, рассчитанный путём дисконтирования будущих денежных выплат суммы основного долга по эффективной ставке 13%. Разница от дисконтирования в размере 3.744.848 тысяч тенге была признана в составе капитала.

В декабре 2020 года Компания получила беспроцентную финансовую помощь в размере 12.000.000 тысяч тенге сроком на один год. При первоначальном признании данный заём был признан Компанией в размере 10.623.025 тысячи тенге, рассчитанный путём дисконтирования будущих денежных выплат суммы основного долга по эффективной ставке 13%. Разница от дисконтирования в размере 1.376.975 тысяч тенге была признана в составе капитала.

В июле и в декабре 2020 года в связи с погашением финансовой помощи, Компания реклассифицировала дисконт в размере 4.877.135 тысяч тенге из дополнительно-оплаченного капитала в накопленный убыток.

АО «Народный Банк Казахстана»

В декабре 2020 года Компанией был досрочно полностью погашен заём, полученный в январе 2019 года от АО «Народный Банк Казахстана» в целях рефинансирования имеющихся займов, привлеченных для финансирования стратегического инвестиционного проекта – строительства КПА, со ставкой вознаграждения 5,25% в 2020 году. Выплаты по вознаграждению и основного долга производились полугодовыми платежами, начиная с июля 2019 года.

Сумма выплаченного Компанией в 2020 году основного долга и вознаграждения составили 55.479.179 тысяч тенге и 3.528.185 тысяч тенге, соответственно (эквивалент 135.000 и 8.809 тысяч долларов США, соответственно).

В декабре 2020 года был полностью погашен заём, полученный в декабре 2019 года, в целях погашения текущих обязательств перед банками-кредиторами АО «Банк Развития Казахстана», The Export-Import Bank of China. За отчётный период было выплачено основного долга на сумму 41.447.367 тысяч тенге (эквивалент 100.000 тысяч долларов США), вознаграждения на сумму 1.123.311 тысяч тенге (эквивалент 2.746 тысяч долларов США).

В июле 2020 года в целях погашения текущих обязательств перед банками-кредиторами АО «Банк Развития Казахстана», The Export-Import Bank of China, Japan Bank for International Cooperation Компания получила заём от АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 21.040.050 тысяч тенге (эквивалент 51.000 тысяч долларов США), с фиксированной ставкой в размере 5% годовых. За отчётный период было выплачено вознаграждения 462.715 тысяч тенге (эквивалент 1.091 тысяча долларов США).

В соответствии с Соглашением о предоставлении кредитной линии № KS 01-11-24 от 23 декабря 2011 года, заключённым между АО «Народный Банк Казахстана» и ТОО «АНПЗ», в целях внутреннего частичного/полного рефинансирования займов, полученных от АО «Народный Банк Казахстана», Компания получила в декабре 2020 года, два транша в тенге, с фиксированной ставкой в размере 11% годовых, на сумму 17.611.190 тысяч тенге и 23.477.838 тысяч тенге. Выплата основного долга и вознаграждений будут производиться, начиная с января 2021 года на основе полугодовых платежей.

Также в декабре 2020 года, в целях рефинансирования имеющегося займа, Компания получила краткосрочный заём от АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 20.603.520 тысяч тенге (эквивалент 49.000 тысяч долларов США), с фиксированной ставкой в размере 5% годовых. Срок погашения вознаграждения – ежемесячно, начиная с января 2021 года, основного долга – в декабре 2021 года.

Согласно кредитным соглашениям с АО «Народный Банк Казахстана» ковенанты по данным займам отсутствуют.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Экспортно-Импортный Банк Китая (EXIM Bank)

В целях финансирования строительства «Комплекса глубокой переработки нефти» Компания заключила кредитное соглашение с Экспортно-Импортным Банком Китая на сумму 1.130.409 тысяч долларов США со ставкой вознаграждения 4,1% + 6m LIBOR, основной долг подлежит выплате с 2018 по 2027 годы. Выплата вознаграждения осуществляется на основе полугодовых платежей.

В январе и июле 2020 года Компания выплатила основной долг и вознаграждение на сумму 91.491.390 тысяч тенге и 21.002.281 тысяча тенге, соответственно (эквивалент 235.576 тысяч долларов США и 53.331 тысяча долларов США, соответственно).

По мнению Руководства все ковенанты по данному займу были соблюдены Компанией по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов.

Японский Банк Международного Сотрудничества (JBIC)

В целях финансирования строительства «Комплекса глубокой переработки нефти» Компания заключила кредитное соглашение с Японским Банком Международного Сотрудничества на сумму 297.500.000 долларов США (эквивалент 100.992.325 тысяч тенге), в том числе: 178.500.000 долларов США (эквивалент 60.595.395 тысяч тенге) (Транш А) был предоставлен Японским Банком Международного Сотрудничества со ставкой вознаграждения 4,64% годовых и 119.000.000 долларов США (эквивалент 40.396.930 тысяч тенге) (Транш Б) был предоставлен Bank of Tokyo MUFJ со ставкой вознаграждения 6m LIBOR + 1,10% годовых. Основной долг подлежит выплате с 2016 по 2025 годы. Выплата вознаграждений осуществляется на основе полугодовых платежей. По состоянию на 31 декабря 2019 года Компания полностью погасила задолженность по траншу Б (119.000 тысяч долларов США).

В июне и декабре 2020 года Компания выплатила основной долг и вознаграждение на сумму 12.175.187 тысяч тенге и 3.289.569 тысяч тенге, соответственно (эквивалент 29.750 и 8.047 тысяч долларов США, соответственно).

По мнению Руководства все ковенанты по данному займу были соблюдены Компанией по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов.

15. ОБЛИГАЦИИ

Выпущенные облигации представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Выпущенные облигации	44.195.550	51.649.650
Купонное вознаграждение к уплате	996.560	1.192.990
	45.192.110	52.842.640
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(13.623.860)	(12.670.690)
Суммы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев	31.568.250	40.171.950

В соответствии с решением Общего Собрания Участников и решением Правления ФНБ «Самрук-Казына» 10 января 2019 года Компания разместила купонные облигации на бирже «Международный финансовый центр «Астана» в количестве 150.000 штук номинальной стоимостью одной ценной бумаги, эквивалентной 1.000 долларов США, на общую сумму 150.000.000 долларов США (эквивалент 56.223.000 тысяч тенге). Облигации были размещены для целей адресной продажи ФНБ «Самрук-Казына» и, следовательно, не предполагают дальнейшей перепродажи на бирже. Срок обращения облигаций до 21 января 2024 года (5 лет). Годовая ставка купонного вознаграждения составляет 5% годовых и является фиксированной на весь срок обращения облигаций. Погашение основного долга и оплата вознаграждения осуществляется в тенге по курсу на дату погашения, проиндексированному к курсу на дату выпуска облигаций. Выплата осуществляется полугодовыми платежами, начиная с июля 2019 года. Привлеченные средства предназначены для рефинансирования имеющихся обязательств.

Согласно графику периодичности выплаты купонного вознаграждения и погашения основного долга по облигациям, в 2020 году погашен основной долг на сумму 11.845.800 тысяч тенге и купонное вознаграждение на сумму 2.510.932 тысячи тенге.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Компания заключила договор аренды катализаторов с гарантированным сроком службы до 2022-2023 года. Минимальные арендные платежи будущих периодов по договорам аренды и аренды с правом выкупа, а также приведенная стоимость чистых минимальных арендных платежей приведены в таблице:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Минимальные платежи	Приведенная стоимость платежей	Минимальные платежи	Приведенная стоимость платежей
В течение одного года	905.534	775.317	823.093	637.944
Свыше одного года, но не более пяти лет	767.340	708.054	1.438.879	1.266.628
Итого минимальные арендные платежи	1.672.874	1.483.371	2.261.972	1.904.572
За вычетом финансовых расходов	(189.503)	-	(357.400)	-
Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	1.483.371	1.483.371	1.904.572	1.904.572

У Компании имеются договоры аренды временного землепользования и прочего оборудования (серверы).

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Минимальные платежи	Приведенная стоимость платежей	Минимальные платежи	Приведенная стоимость платежей
В течение одного года	80.205	69.117	54.791	42.256
Свыше одного года, но не более пяти лет	167.477	101.196	94.978	78.584
Свыше пяти лет	263.332	70.148	98.654	34.911
Итого минимальные арендные платежи	511.014	240.461	248.423	155.751
За вычетом финансовых расходов	(270.553)	-	(92.672)	-
Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	240.461	240.461	155.751	155.751

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

У Компании имеются планы с установленными выплатами вознаграждений работникам, в основном состоящие из дополнительных выплат к пенсии и выплат к юбилейным датам, применимым для всех работников. Эти выплаты являются необеспеченными.

Обязательства по вознаграждениям работникам представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	1.324.814	1.262.355
Прочие долгосрочные вознаграждения	109.825	713.929
Краткосрочные выплаты	158.688	342.759
Итого обязательств по вознаграждениям работникам	1.593.327	2.319.043
Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам	(158.688)	(342.759)
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	1.434.639	1.976.284

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ (продолжение)

В следующих таблицах в суммарном виде представлены компоненты расходов на чистые выплаты, признанные в отчете о совокупном доходе для соответствующих планов за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
Отражено в себестоимости реализации (Примечание 23)	(377.305)	513.984
Отражено в финансовых расходах (Примечание 26)	203.844	169.605
Отражено в общих и административных расходах (Примечание 24)	(86.958)	112.815
Отражено в прочем совокупном доходе	(91.045)	(55.905)
Чистые расходы по выплатам	(351.464)	740.499

Изменения в балансовой стоимости обязательств по планам с установленными выплатами вознаграждений работникам представлены следующим образом на 31 декабря 2020 и 2019 годов:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
Обязательство по пенсионному плану с установленными выплатами на начало года	2.319.043	2.028.767
Стоимость текущих услуг и услуг прошлых лет	(481.720)	532.027
Затраты по процентам (Примечание 26)	203.844	169.605
Вознаграждение, выплаченное в течение года	(374.251)	(450.225)
Актuarные убытки по прочим долгосрочным вознаграждениям	17.456	94.774
Актuarные (доходы)/убытки по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	(91.045)	(55.905)
Обязательство по плану с установленными выплатами на конец периода	1.593.327	2.319.043

Далее показаны основные допущения, использованные для определения обязательств по планам Компании с установленными выплатами вознаграждений работникам:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
Ставка дисконта	10%	8,79%
Ожидаемый уровень инфляции в будущие годы	6%	7%
Будущее увеличение заработной платы	7%	7%
Будущий рост пенсий	7%	7%

18. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Налоговые риски	Резерв на ликвидацию и рекультивацию полей испарения	Итого
На 1 января 2020 года	1.317.264	-	1.317.264
Начислено	-	3.936.874	3.936.874
Изменение в учётной оценке	-	(1.274.917)	(1.274.917)
Амортизация дисконта	-	52.233	52.233
На 31 декабря 2020 года	1.317.264	2.714.190	4.031.454
Краткосрочные	1.317.264	-	1.317.264
Долгосрочные	-	2.714.190	2.714.190

Налоговые риски

В декабре 2018 года на введенные в эксплуатацию с незавершенного капитального строительства объекты Комплекса глубокой переработки нефти Компания начислила резерв по налогу на имущество в сумме 1.317.264 тысячи тенге.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

18. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Резерв на выполнение обязательств по экологической программе

В течение 2020 года Компания создала резерв на ликвидацию и рекультивацию полей испарения, используя оценочную стоимость оказания таких услуг, на сумму 3.936.874 тысячи тенге, который был признан в составе прочих расходов в отчёте о совокупном доходе. В декабре 2020 на основании обновленной информации (сокращение срока реализации Проекта по ликвидации и рекультивации полей испарения и изменения оценочной стоимости) ранее созданный резерв был пересмотрен. В связи с чем, изменения в учетной оценке составили 1.274.917 тысяч тенге. В течение 2020 года финансовый расход составил 52.233 тысячи тенге.

19. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Задолженность перед третьими сторонами	56.120	-
Задолженность перед связанными сторонами (Примечание 28)	46.995	115.169
Итого	103.115	115.169
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		
Задолженность перед третьими сторонами	3.812.126	40.019.284
Задолженность перед связанными сторонами (Примечание 28)	1.199.750	1.151.921
Итого	5.011.876	41.171.205
<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Тенге	4.269.825	7.106.688
Доллары США	557.824	33.536.340
Евро	278.033	143.562
Прочие валюты	9.309	499.784
Итого	5.114.991	41.286.374

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов торговая кредиторская задолженность подлежит к оплате в течение 30-90 дней.

Кредиторская задолженность связанных сторон на 31 декабря 2020 года в сумме 1.246.745 тысяч тенге представляет собой задолженность перед ТОО «Грейс Казахстан Каталисте» за приобретенные товарно-материальные запасы на сумму 913.308 тысяч тенге; ТОО «KMG Automation» – за техническую поддержку и аренду лицензий на сумму 87.079 тысяч тенге; АО «KEGOC» за электроэнергию и прочие услуги на сумму 86.604 тысячи тенге; ТОО «Самрук-Қазына Бизнес Сервис» за услуги аренды НМА в сумме 45.116 тысяч тенге ТОО «KMG-Security» за предоставление услуг вневедомственной охраны в сумме 39.720 тысяч тенге; и прочими поставщиками услуг в сумме 74.918 тысяч тенге.

20. НАЛОГИ И ПРОЧИЕ ПЛАТЕЖИ К УПЛАТЕ

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов налоги и прочие платежи к уплате были полностью выражены в тенге и представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС к уплате с резидентов	4.069.173	-
Прочие налоги	339.181	667.700
Итого	4.408.354	667.700

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Обязательства по договорам с покупателями представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Авансы, полученные от третьих сторон	11.441.828	9.329.542
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 28)	11.597.854	3.202.032
Итого	23.039.682	12.531.574

В течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, Компания получила авансовый платеж в размере 5.754.474 тысячи тенге за реализацию доли участия в совместном предприятии. Реализация по договору будет осуществлена после получения покупателем согласия антимонопольного органа на экономическую концентрацию, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

22. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Выручка по договорам с покупателями за годы, закончившиеся 31 декабря представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Выполнение обязательств по договорам с покупателями	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Виды услуг			
Доход от переработки сырой нефти	В определенный момент времени	205.927.729	199.706.323
Доход от октано-повышающих ресурсов	В определенный момент времени	1.020.345	-
Доход от переработки пентан-гексановой фракции	В определенный момент времени	581.766	622.608
Доход от реализации основной товарной продукции	В определенный момент времени	-	8.617
Прочие доходы	-	24.104	48.417
Итого		207.553.944	200.385.965

Географические регионы

Республика Казахстан	207.553.944	200.385.965
Итого	207.553.944	200.385.965

В течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, тариф переработки сырой нефти составлял 41.466 тенге за тонну сырой нефти (2019 год: тариф составлял 37.436 тенге за тонну сырой нефти).

23. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Себестоимость реализации продукции и оказанных услуг за год, закончившийся 31 декабря представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Износ и амортизация	48.807.582	43.186.375
Материалы и топливо	16.937.703	13.768.725
Заработная плата и соответствующие налоги	11.611.658	10.327.669
Ремонт и обслуживание	9.701.747	7.264.905
Электричество	9.241.497	10.624.928
Работы и услуги производственного характера	9.020.970	7.247.959
Налоги кроме подоходного налога	7.953.359	8.448.653
Расходы по охране окружающей среды	1.203.702	651.067
Затраты по обеспечению выполнения санитарно-гигиенических норм	100.396	99.303
Вознаграждения работникам (Примечание 17)	(377.305)	513.984
Прочие расходы	3.576.123	2.736.756
Итого	117.777.432	104.870.324
Изменение в готовой продукции и в незавершенном производстве	-	7.633
Итого	117.777.432	104.877.957

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

24. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за год, закончившийся 31 декабря, были представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
Заработная плата и соответствующие налоги	1.485.679	1.647.053
Ремонт и обслуживание	374.142	183.205
Расходы от обесценения активов для продажи	310.326	-
Износ и амортизация	276.438	150.295
Медицинское страхование работников	234.918	25.791
Консультационные, профессиональные и аудиторские услуги	167.046	325.735
Социальные выплаты профсоюзу	105.943	82.389
Налоги, помимо подоходного налога	72.528	98.324
НДС, не разрешенный к возмещению	56.482	4.930
Командировочные расходы	55.887	65.838
Затраты по обеспечению выполнения санитарно-гигиенических норм	44.347	22.948
Транспортные услуги	40.096	46.441
Услуги санитарно-хозяйственного сервиса	38.662	14.690
Услуги вспомогательных цехов	29.384	22.869
Расходы на услуги связи и охрану	27.432	35.514
Обучение	27.218	82.296
Расходы на банковские услуги	21.548	24.149
Услуги сторонних организаций	20.670	271.214
Материалы	18.794	38.088
Социальные выплаты пенсионерам	9.740	13.473
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	89.303	(36.577)
Вознаграждения работникам (Примечание 17)	(86.958)	112.815
Прочие расходы для детей работников	-	1.965
Прочее	461.834	166.446
Итого	3.881.459	3.399.891

25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за год, закончившийся 31 декабря, были представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
Доходы от дисконтирования кредитов и займов по ставкам ниже рыночных (Примечание 14)	11.002.209	7.780.974
Доходы от вознаграждения по денежным средствам, размещенных в кредитных учреждениях	1.031.107	628.905
Прочее	67.086	107.044
Итого	12.100.402	8.516.923

26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

Финансовые расходы за год, закончившийся 31 декабря, были представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
Вознаграждения по займам	46.914.324	48.243.234
Амортизация дисконта по займам, полученным от материнской компании и АО БРК	8.115.311	5.551.037
Комиссии за досрочное погашение займов и КПН у источника выплаты	3.775.246	7.766.254
Вознаграждения по выпущенным долговым ценным бумагам	2.231.353	2.637.609
Финансовые затраты по страхованию	1.141.715	665.667
Расходы от дисконтирования по депозитам ставкам ниже рыночных	360.020	-
Проценты по вознаграждениям – актуарная оценка (Примечание 17)	203.844	169.605
Финансовые затраты по аренде	201.833	216.854
Прочее	104.238	50.451
Итого	63.047.884	65.300.711

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

27. РАСХОДЫ/(ЭКОНОМИЯ) ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе представлены ниже:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
(Экономия)/расходы по отсроченному подоходному налогу	(489.233)	10.905.689
(Экономия)/расходы по подоходному налогу	(489.233)	10.905.689

Ниже приведена сверка доходов/(убытков) до налогообложения с расходами/(экономией) по подоходному налогу:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(17.877.861)	42.711.718
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы/(экономию) по налогу на прибыль по официальной ставке	(3.575.572)	8.542.344

Расходы, не подлежащие вычету для целей налога на прибыль

	2020 год	2019 год
Доля в прибыли ассоциированной компании и совместного предприятия	(515.656)	(347.761)
Амортизация комиссий по кредитам и займам	1.221.069	990.884
Комиссия за досрочное погашение займов	-	632.462
Расходы на дисконтирование по кредитам и займам	1.114.603	1.110.207
Начисление оценочных обязательств по экологической программе	532.391	-
Расходы на вознаграждения по выпущенным долговым ценным бумагам	446.271	-
Прочие (необлагаемые доходы) / невычитаемые разницы	287.661	(22.447)
Расходы/(экономию) по подоходному налогу	(489.233)	10.905.689

Отложенный налоговый актив признается только в той степени, в которой существует значительная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использован этот актив. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той степени, в которой отсутствует вероятность реализации соответствующей налоговой экономии.

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года		31 декабря 2019 года		31 декабря 2020 года	
	Отражено в отчете о совокупном доходе	Отражено в отчете о совокупном доходе	Отражено в отчете о совокупном доходе	Отражено в отчете о совокупном доходе	Отражено в отчете о совокупном доходе	Отражено в отчете о совокупном доходе
Отложенные налоговые активы						
Выплаты работникам	446.630	(7.264)	439.366	(52.444)	386.922	
Прочие резервы	74.918	(7.623)	67.295	(37.151)	30.144	
Налоги	47.881	105.788	153.669	(32.225)	121.444	
Вознаграждения	1.600.488	(387.084)	1.213.404	(223.395)	990.009	
Переносимый налоговый убыток	23.229.651	(9.030.191)	14.199.460	726.208	14.925.668	
Отложенные налоговые активы	25.399.568	(9.326.374)	16.073.194	380.993	16.454.187	
Отложенные налоговые обязательства						
Финансовые доходы от признания дисконта	-	(1.550.326)	(1.550.326)	(1.692.152)	(3.242.478)	
Основные средства	(5.211.919)	(28.989)	(5.240.908)	1.800.392	(3.440.516)	
Отложенные налоговые обязательства	(5.211.919)	(1.579.315)	(6.791.234)	108.240	(6.682.994)	
Отложенные налоговые активы	20.187.649	(10.905.689)	9.281.960	489.233	9.771.193	

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

27. РАСХОДЫ/(ЭКОНОМИЯ) ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Сальдо отложенного налога рассчитывается посредством применения ставок подоходного налога, действующих на соответствующие отчетные даты, к временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и суммами, показанными в финансовой отчетности. На 31 декабря 2020 года согласно применяемому Компанией законодательству, срок перенесенных налоговых убытков в целях налогообложения истекает через 6 (шесть) лет после того, как убытки были понесены. Следовательно, большая часть перенесенных налоговых убытков Компании, имеющихся на 31 декабря 2020 года, истекают в целях налогообложения до 2025 года.

28. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению. Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

В течение 2020 и 2019 годов, сделки продажи и покупки со связанными сторонами совершаются на условиях, аналогичных условиям сделок на коммерческой основе. Существенные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, а также остатки, сформировавшиеся на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, представлены следующим образом:

Остатки и суммы по операциям со связанными сторонами

В тысячах тенге	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Авансы выданные	Кредиты и займы	Облигации	Кредиторская задолженность и обязательства по договорам с покупателями	Обязательства по аренде
На 31 декабря 2020 года						
НК КМГ	2	-	(53.604.985)	-	(11.597.854)	-
Совместные и ассоциированные организации	2	-	-	-	(2.901)	-
АО «Банк Развития Казахстана»	-	-	(177.865.481)	-	-	-
Предприятия под общим контролем Правительства РК, НК КМГ и ФНБ Самрук-Казына	671	210.356	-	(45.192.110)	(1.243.844)	(101.724)
Итого	675	210.356	(231.470.466)	(45.192.110)	(12.844.599)	(101.724)

В тысячах тенге	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Авансы выданные	Кредиты и займы	Облигации	Кредиторская задолженность и обязательства по договорам с покупателями	Обязательства по аренде
На 31 декабря 2019 года						
НК КМГ	3	-	(53.146.295)	-	(3.202.032)	-
Совместные и ассоциированные организации	984	-	-	-	(25)	-
АО «Банк Развития Казахстана»	-	-	(163.331.122)	-	-	-
Предприятия под общим контролем Правительства РК, НК КМГ и ФНБ Самрук-Казына	308	163.047	-	(52.842.640)	(1.267.065)	(17.266)
Итого	1.295	163.047	(216.477.417)	(52.842.640)	(4.469.122)	(17.266)

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

28. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Остатки и суммы по операциям со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Финансовые расходы	Финансовые доходы
2020 год				
НК КМГ	90.752.667	(30.370)	(6.292.062)	-
Совместные и ассоциированные организации Компании	31.169	(3.480)	-	-
АО Банк Развития Казахстана	-	-	(18.345.449)	11.002.209
Предприятия под общим контролем Правительства РК, НК КМГ и ФНБ Самрук-Казына	11.023	(11.289.202)	(2.253.593)	-
Итого	90.794.859	(11.323.052)	(26.891.104)	11.002.209
2019 год				
НК КМГ	86.940.902	(36.824)	(6.240.744)	-
Совместные и ассоциированные организации Компании	33.435	(92)	-	-
АО Банк Развития Казахстана	-	-	(15.140.797)	7.780.974
Предприятия под общим контролем Правительства РК, НК КМГ и ФНБ Самрук-Казына	12.143	(4.176.101)	(2.659.672)	57.144
Итого	86.986.480	(4.213.017)	(24.041.213)	7.838.118

Выручка и торговая дебиторская задолженность

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, Компания предоставляла услуги предприятиям под общим контролем НК КМГ и ФНБ Самрук-Казына, что составило 44% (2019 год: 43%) от объема всех предоставленных услуг. Услуги, предоставленные связанным сторонам, оказаны по ценам, доступным и для третьих сторон, так как ценовая политика за такие услуги согласовывается с НК КМГ.

На 31 декабря 2020 года, у Компании нет резерва на ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности от связанных сторон (31 декабря 2019 года: 0 тысяч тенге). Данная оценка осуществляется каждый отчетный период посредством изучения финансового положения связанной стороны и рынка, на котором связанная сторона осуществляет свою деятельность.

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу

На 31 декабря 2020 года, ключевой управленческий персонал состоял из 5 человек и включал членов Правления (31 декабря 2019 года: 7 человек). Общая сумма вознаграждения, включая налоги на заработную плату, ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, включенная в общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе, составила 206.018 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 295.301 тысяча тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2020 год	2019 год
Краткосрочные выплаты работникам	184.345	252.528
Пенсионные отчисления	20.014	27.321
Прочие выплаты	1.659	15.452
Итого	206.018	295.301

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами по отношению к интерпретации МСФО по учёту доходов, расходов, и прочих элементов финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы – как правило, в размере 80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пени, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным банком Казахстана, умноженной на 1,25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 (пяти) календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2020 года. Руководство считает, что на 31 декабря 2020 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, за исключением предусмотренного или иным образом раскрытого в данной финансовой отчётности.

Антимонопольное законодательство

Деятельность Компании подпадает под контроль антимонопольного законодательства. В случае изменения в трактовках антимонопольного законодательства в Казахстане, подходы антимонопольных органов к сделкам Компании могут быть неоднозначны. В настоящее время влияние таких вопросов на финансовую отчётность не может быть достоверно оценено и соответственно, резервы по обязательствам в данной финансовой отчётности не создавались.

Условные обязательства

Компания оценивает вероятность существенных обязательств, возникающих по отдельным обстоятельствам, и формирует оценочные обязательства в своей финансовой отчётности только тогда, когда существует вероятность того, что фактические события, приводящие к возникновению обязательства, будут иметь место, и сумма обязательства может быть достоверно оценена.

Спор с Департаментом государственных доходов по Атырауской области

В феврале 2020 года Компания получила от Департамента государственных доходов по Атырауской области Предписание № 28 об открытии комплексной проверки за период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года.

В сентябре 2020 года дополнительным предписанием к предписанию № 28 период проверки изменен на с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года.

15 декабря 2020 года Компанией получен АКТ налоговой проверки № 28 с доначислением за период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года следующих налогов:

- налог на добавленную стоимость на произведенные товары, выполненные работы и оказанные услуги на территории Республики Казахстан в размере 8.434.011 тысяч тенге, сумма пени 684.443 тысячи тенге;
- налог на добавленную стоимость за нерезидента в размере 138.280 тысяч тенге;
- убыток за 2015-2017 годы уменьшен на 29.026.225 тысяч тенге.

Компания с результатами Акта налоговой проверки не согласна, в связи с чем, направила Жалобу в Министерство Финансов Республики Казахстан № 23/330 от 28 января 2021 года на уведомление № 28 от 15 декабря 2020 года.

Компания оценивает, что риск доначисления налогов, согласно Акту, является низким.

Юридические вопросы

В ходе осуществления обычной деятельности Компания может быть предметом судебных исков или разбирательств. По мнению руководства у Компании нет судебных разбирательств/исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2020 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Договорные обязательства

На 31 декабря 2020 года у Компании имелись договорные обязательства на сумму 416.032 тысячи тенге (31 декабря 2019 года: 928.963 тысячи тенге).

По состоянию на 31 декабря 2020 года, у Компании имеется сырье, принятое на давальческой основе для дальнейшей переработки в объёме 5.944 тонн (в т.ч. присадки – 24.245 тонн) (на 31 декабря 2019 года: 1.149 тонн в т.ч. присадка 822) и полученные в результате переработки давальческой сырой нефти фракции, по которым не завершён технологический цикл в объёме 124.308 тонн (на 31 декабря 2019 года: 203.619 тонн) и готовая продукция в объёме 27.281 тонн (на 31 декабря 2019 года: 33.320 тонн).

30. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых инструментов Компании входят долгосрочные финансовые активы, торговая дебиторская задолженность, краткосрочные финансовые активы, кредиты и займы, аренда, денежные средства и их эквиваленты. В течение отчётного года Компания не осуществляла торговых операций с финансовыми инструментами.

(а) Процентный риск

Подверженность Компании риску изменений в рыночных процентных ставках в основном относится к долгосрочным займам Компании с плавающей процентной ставкой. Компания не имеет каких-либо инструментов хеджирования для снижения потенциального риска.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения (через влияние на плавающую процентную ставку по кредитам и займам), к возможным изменениям в процентных ставках, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Влияние на капитал Компании отсутствует.

	Увеличение/ уменьшение в базисных пунктах	Влияние на прибыль до налого- обложения
2020 год		
Доллары США	+1,00	(3.171.085)
Доллары США	-0,25	792.771
	Увеличение/ уменьшение в базисных пунктах	Влияние на прибыль до налого- обложения
2019 год		
Доллары США	+35,00	(1.360.191)
Доллары США	-35,00	1.360.191

(б) Валютный риск

Кредиты и займы, выраженные в иностранной валюте, приводят к возникновению потенциального валютного риска. У Компании нет каких-либо формализованных соглашений по уменьшению валютного риска, возникающего по займам и кредитам, выраженным в иностранной валюте.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

30. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

(б) Валютный риск (продолжение)

В следующей таблице представлен анализ чувствительности убытка Компании до налогообложения (вследствие изменений справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к возможным изменениям курса обмена доллара США к тенге, при условии неизменности всех прочих параметров. Влияния на собственный капитал Компании такие изменения не оказывают.

	Увеличение/ уменьшение курса тенге	Влияние на убыток/ прибыль до налого- обложения
2020 год		
Доллары США	+14%	(67.912.406)
Доллары США	-11%	53.359.747

	Увеличение/ уменьшение курса тенге	Влияние на убыток/ прибыль до налого- обложения
2019 год		
Доллары США	+12%	(72.842.690)
Доллары США	-9%	54.632.017

(в) Кредитный риск

Финансовые активы, по которым у Компании возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном торговой дебиторской задолженностью. Компанией разработаны процедуры, направленные на то, чтобы реализация товаров и услуг производилась только покупателям с соответствующей кредитной историей. Компания не требует обеспечения при реализации товаров и услуг. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва под обесценение представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. У Компании нет существенной концентрации кредитного риска. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Компании считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности отсутствует.

В тысячах тенге	Место расположения	Рейтинг 2020 года	Рейтинг 2019 года	Остаток	
				31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	Ва1/стабильный	Ва1/стабильный	36.195.903	61.856.094
АО «ДБ Сбербанк России»	Казахстан	-	Ва1/стабильный	-	33.084.495
АО «ForteBank»	Казахстан	Ва3/стабильный	В1/позитивный	76.019	2.898.436
Прочие банки	-	-	-	5	4
				36.271.927	97.839.029

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта.

(г) Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость долгосрочных финансовых активов, кредитов и займов основана на денежных потоках, дисконтированных с использованием рыночных процентных ставок. Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, торговой дебиторской и кредиторской задолженностей и прочих текущих обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости вследствие краткосрочного характера этих финансовых инструментов.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

30. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

(г) Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

В тысячах тенге	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Финансовые обязательства				
II уровень				
Кредиты и займы	662.307.865	722.866.938	689.783.545	757.343.465
Облигации	45.192.110	52.842.640	45.192.110	52.842.640
Обязательства по аренде	1.723.832	2.060.323	1.820.058	2.283.178
	709.223.807	777.769.901	736.795.713	812.469.283

За годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, не было переводов между Уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

(д) Риск ликвидности

Компания осуществляет контроль риска недостатка денежных средств, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, торговая дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Целью Компании является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью, посредством использования банковских займов и займов от НК КМГ.

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Компании в разрезе сроков погашения этих обязательств.

В тысячах тенге	До востре- бования	Менее 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2020 года						
Процентные кредиты и займы	63.179.435	-	153.558.591	460.960.186	77.195.218	754.893.430
Начисленные вознаграждения	1.531.923	436.811	23.933.719	74.415.474	5.241.767	105.559.694
Торговая кредиторская зadolженность	-	4.919.327	107.328	112.589	-	5.139.244
Обязательства по аренде	203.914	110.241	671.584	934.817	263.332	2.183.888
Прочие краткосрочные обязательства	48.957	-	-	-	-	48.957
	64.964.229	5.466.379	178.271.222	536.423.066	82.700.317	867.825.213

В тысячах тенге	До востре- бования	Менее 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2019 года						
Процентные кредиты и займы	65.950.595	-	144.056.018	424.512.459	185.789.882	820.308.954
Начисленные вознаграждения	2.221.883	483.551	25.394.781	104.543.264	18.087.158	150.730.637
Торговая кредиторская зadolженность	-	41.171.205	-	115.169	-	41.286.374
Обязательства по аренде	81.696	201.748	596.198	1.540.460	92.051	2.512.153
Прочие краткосрочные обязательства	89.751	-	-	-	-	89.751
	68.343.925	41.856.504	170.046.997	530.711.352	203.969.091	1.014.927.869

Компания полагает, что в 2020 году будет достаточно оборотных средств, позволяющих своевременно и в полном объеме рассчитаться по своим обязательствам.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

30. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

(е) Управление капиталом

Компания управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2019 годом общая стратегия Компании осталась неизменной. Структура капитала Компании состоит из задолженности, которая включает кредиты и займы, и собственный капитал.

(ж) Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

В тысячах тенге	1 января 2020 года	Поступления	Выбытия	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2020 года
Кредиты и займы	706.114.230	173.794.398	(273.335.061)	48.006.458	(2.783.889)	651.796.136
Вознаграждения к уплате по займам	16.752.708	-	(46.500.944)	(256.021)	40.515.986	10.511.729
Обязательства по облигациям	51.649.650	-	(11.845.800)	4.391.700	-	44.195.550
Вознаграждения к уплате по облигациям	1.192.990	-	(2.510.932)	83.149	2.231.353	996.560
Обязательства по договорам аренды	1.921.839	-	(799.424)	176.790	285.890	1.585.095
Дивиденды к выплате	13.594	-	(74)	-	-	13.520
Прочие выплаты	-	-	(841.418)	-	841.418	-
Итого обязательства от финансовой деятельности	777.645.011	173.794.398	(335.833.653)	52.402.076	41.090.758	709.098.590

В тысячах тенге	1 января 2019 года	Поступления	Выбытия	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2019 года
Кредиты и займы	825.940.624	199.395.500	(312.369.696)	(4.421.307)	(2.430.891)	706.114.230
Вознаграждения к уплате по займам	21.266.006	-	-	-	(4.513.298)	16.752.708
Обязательства по облигациям	-	56.223.000	(5.749.350)	1.176.000	-	51.649.650
Вознаграждения к уплате по облигациям	-	-	-	-	1.192.990	1.192.990
Обязательства по договорам аренды	2.438.941	-	(763.405)	(9.608)	255.911	1.921.839
Дивиденды к выплате	13.946	-	(352)	-	-	13.594
Прочие финансовые расходы	-	-	(3.846.040)	-	3.846.040	-
Итого обязательства от финансовой деятельности	849.659.517	255.618.500	(322.728.843)	(3.254.915)	(1.649.248)	777.645.011

В столбце «Прочее» в 2019 и 2020 годах представлены суммы, полученные в результате признания и амортизации дисконта и дополнительных затрат, связанных с займами. В столбце «Прочее» также включена сумма начисленных, но невыплаченных процентов по кредитам и займам и облигациям. Компания классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности в отчете о движении денежных средств.

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

11 января 2021 года Компания частично выплатила основной долг и вознаграждение по долгосрочным займам, полученным от АО «Народный Банк Казахстана» в сумме 5.869.861 тысяча тенге и 256.481 тысяча тенге, соответственно.

5, 11 января 2021 года в целях рефинансирования имеющегося займа АО БРК, Компания получила от АО «Народный Банк Казахстана» долгосрочные займы в сумме 53.626.880 тысяч тенге, со ставкой вознаграждения 11%. Выплаты по основному долгу и вознаграждениям будут осуществляться с июля 2021 года на основе полугодовых платежей.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

13 января 2021 года Компания выплатила вознаграждение по краткосрочным займам, полученным от АО «Народный Банк Казахстана» в сумме 89.314 тысяч тенге (эквивалент 213 тысяч долларов США).

14 января 2021 года Компания частично выплатила основной долг и вознаграждение по займу, полученному от Экспортно-Импортного Банка Китая в сумме 26.317.623 тысячи тенге (эквивалент 62.788 тысяч долларов США) и 6.721.340 тысяч тенге (эквивалент 16.036 тысяч долларов США), соответственно.

15 января 2021 года Компания выплатила основной долг и купонное вознаграждение по облигациям ФНБ «Самрук-Казына» в сумме 6.287.250 тысяч тенге и 1.100.269 тысяч тенге, соответственно.

18 января 2021 года Компания выплатила вознаграждение по займу НК КМГ в сумме 152.798 тысяч тенге.

21 января 2021 года Компания частично выплатила основной долг и вознаграждение по займам, полученным от АО БРК в сумме 7.893.565 тысяч тенге и 2.995.074 тысячи тенге, соответственно.

21 января 2021 года Компания полностью выплатила основной долг и вознаграждение по займу, полученному от БРК в сумме 58.023.953 тысячи тенге (эквивалент 138.591 тысяча долларов США) и 1.482.834 тысячи тенге (эквивалент 3.542 тысячи долларов США), соответственно.

9 февраля 2021 года стало известно об одобрении Правительства РК отчуждения (продажи) АНПЗ установок УПТА и УПОВ.

Глоссарий

АНПЗ	товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	КПД	ключевой показатель деятельности
АО БРК	АО «Банк Развития Казахстана»	КПН	корпоративный подоходный налог
АСМ	автоматическая система мониторинга	КПЭ	ключевые показатели эффективности
АССБ	автоматическая станция смешения бензинов	КТ	компьютерная томография
АСУ ТП	автоматизированная система управления технологическим процессом	КТК	компьютерный тренажерный комплекс
АСУР	автоматизированная система управления рисками	КУ ГБД	комбинированная установка гидроочистки бензина и дизельного топлива
АТС	автоматическая телефонная станция	КУПЗ	контроль уровня профессиональных знаний
АУНИГ	Атырауский университет нефти и газа имени Сафи Утебаева	ЛГКК	легкий газойль каталитического крекинга
АУТН	автоматическая установка тактового налива	МОС	механические очистные сооружения
БКК	бензин каталитического крекинга	МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
Блок АТ	блок атмосферно-трубчатая	МЦФА	Международный финансовый центр «Астана»
Блок ВТ	блок вакуумно-трубчатая	МЭГиПР РК	Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан
Блок ГО	блок гидроочистки	МВА	Master of Business Administration (Мастер делового администрирования)
Блок ГО БС	блок гидроочистки бензиновая секция	НАО «МЦЗТИП»	Непубличное Акционерное Общество «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов»
Блок ГО и ДДТ	блок гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива	НГСК	нефтегазостроительная компания
БП	бизнес-процесс	НДС	налог на добавленную стоимость
ВВП	валовой внутренний продукт	НДТ	наилучшие доступные технологии
ВОЗ	Всемирная организация здравоохранения	НК	национальная компания
ГОСТ	«государственный общесоюзный стандарт» (государственный стандарт, который характеризует, описывает и подает перечень требований, что составлены государственными органами сертификации для соблюдения качества и производства товаров)	НМА	нематериальные активы
ДБ	дочерний банк	НОУ	негосударственное общеобразовательное учреждение
ЕБРР	Европейский банк реконструкции и развития	НПЗ	нефтеперерабатывающий завод
ЖК	жилой комплекс	НПО	научно-просветительный отдел или неправительственная организация
ЗАО	закрытое акционерное общество	НС	Наблюдательный совет
ИВЛ	искусственная вентиляция легких	ОВОС	оценка воздействия на окружающую среду
ИСМ	интегрированная система менеджмента	ОКУ	ожидаемые кредитные убытки
ИСЭЗ	информационная система электронных закупок	ОПЕК (ОРЕС)	Организация стран – экспортеров нефти (англ. The Organization of the Petroleum Exporting Countries)
ИЦ «ЦЗЛ»	испытательный центр «центральная заводская лаборатория»	ОС	окружающая среда
КГНТ	товарищество с ограниченной ответственностью «Инжиниринговая компания «КазГипроНефтеТранс»	ОСУ	общее собрание участников
КГПН	комплекс глубокой переработки нефти	ПАУ	производство ароматических углеводородов
КМГ	Акционерное Общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	ПГПН	производство глубокой переработки нефти
КПА	комплекс по производству ароматических углеводородов	ПГФ	Пентангексановая фракция
		ПитН	производство и транспортировка нефтепродуктов

ПКиС	производство кокса и серы
ПКОП	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»
ПКОСИ	компания «ПетроКазахстан Оверсиз Сервисиз Инк»
ПО	программное обеспечение
ППНГО	производство переработки нефти и глубокого обессеривания
ППР	планово-предупредительный ремонт
ПСД	проектно-сметная документация
ПХСНГ	товарищество с ограниченной ответственностью «Парк хранения сжиженного нефтяного газа»
ПЦР	полимеразная цепная реакция
ПЭК	производственный экологический контроль
РГУ нефти и газа (НИУ)	Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина
РНК	рибонуклеиновая кислота
РР	руководящие работники
СВА	Служба внутреннего аудита
СВК	система внутреннего контроля
СЗЗ	санитарно-защитная зона
СИЗ	средства индивидуальной защиты
СМИ	средства массовой информации
СНС	секретарь наблюдательного совета
СП	совместное предприятие
СУНД	система управления непрерывностью деятельности
СУР	система управления рисками
СУУТП	система усовершенствованного управления технологическим процессом
ТАМЭ	трет-амил метиловый эфир
ТБО	твёрдо-бытовые отходы
ТМЗ	товарно-материальные запасы
ТОиР	техническое обслуживание и ремонт
ТШО	«Тенгизшевройл»
ТЭР	топливно-энергетические ресурсы
УГНТУ	Уфимский государственный нефтяной технический университет
УЗК	Установка замедленного коксования
УПНК	установка прокаливания нефтяного кокса
УПОВ	Установка производства и очистки водорода
УПТА	установка производства технического азота

ФИФО (FIFO)	метод оценки ТМЦ, при котором первыми выбывают с учета ТМЦ, поставленные на учет первыми (акроним англ. First In, First Out)
ФОО «ОПСРХН и РОП»	Филиал общественного объединения «Отраслевой профессиональный союз работников химической, нефтехимической и родственных отраслей промышленности»
ЧС	чрезвычайная ситуация
ЭЛОУ-АВТ-3	электрообессоливающая установка атмосферно-вакуумная трубчатая (3 млн. тонн/год)
ЭЛОУ-АТ-2	электрообессоливающая установка атмосферно-трубчатая (2 млн. тонн/год)
GRI	стандарты GRI (Global Reporting Initiative) по отчетности в области устойчивого развития
ISO	Международная организация по стандартизации (англ. International Organization for Standardization)
NCOC (НКОК)	North Caspian Operating Company / Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.
PEP	проект операционных улучшений (Performance Excellence Process)
REACH	международная сертификация, Регламент Европейского Союза, принятый для улучшения личной безопасности и безопасности окружающей среды от всевозможных рисков, полученных вследствие воздействия химических препаратов.



ПОЛУЧЕНИЕ ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

Целью данного годового отчета является публикация наиболее существенных фактов и сведений о деятельности ТОО «АНПЗ». Мы стремимся постоянно развивать практику раскрытия информации для всех заинтересованных сторон. И для улучшения нашей отчетности крайне важно получение обратной связи.

В текущем году мы обратились к представителям ряда НПО с просьбой посмотреть проект данного годового отчета и дать свои замечания и предложения. На нашу просьбу в частности откликнулись Галина Чернова, Шынар Изтелеуова, Виктор Сутягин, Артур Шахназарян и Арман Хайруллин.

Мы получили очень ценные комментарии, которые повлияли на содержание данного документа. Часть замечаний мы смогли учесть уже в данном годовом отчете, внесли дополнительные сведения и скорректировали подачу информации. Мы в частности видим, что вопросы охраны окружающей среды вызывают наибольший интерес, и будем продолжать качественное развитие этого информационного блока.

Полученная обратная связь была для нас очень содержательной и полезной. И мы благодарим за нее наших коллег из НПО. Мы будем продолжать выстраивать консультационный процесс с заинтересованными сторонами по вопросам раскрытия информации при подготовке последующих годовых отчетов.

КОНТАКТЫ

Полное наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Сокращенное наименование:	ТОО «АНПЗ»
Адрес местонахождения:	Республика Казахстан, город Атырау
Почтовый адрес:	060001, г. Атырау, ул. З. Кабдолова
Адрес в сети Интернет:	www.anpz.kz

По вопросам взаимодействия со СМИ

Телефон: +7 (7122) 25-90-75

Канцелярия

Телефоны: +7 (7122) 25-93-50; +7 (7122) 25-96-67

e-mail: ref@anpz.kz

Горячая линия Группы компаний акционерного общества «Самрук-Қазына»

В соответствии с Политикой инициативного информирования, вы можете сообщить о любых случившихся или предполагаемых фактах хищений, мошенничества, коррупции и других нарушений базовых принципов ведения бизнеса или Кодекса поведения АО «Самрук-Қазына».

Телефоны: 8 800 080 30 30; 8 702 075 3030

e-mail: nysana@csc.kz nysana.csc.kz