

# ОТЧЕТ МЕНЕДЖМЕНТА



## Обзор экономической среды

К основным макроэкономическим факторам, влияющим на финансовое положение Компании, относятся: динамика цен на нефть, темпы инфляции, колебания валютных курсов, в частности, обменного курса тенге к доллару США.

### Динамика ключевых макроэкономических индикаторов

НАИМЕНОВАНИЕ	2017	2018	2019	2020
Средняя цена Brent (DTD)	54,19	71,31	64,21	41,85
Уровень инфляции – Казахстан (%)	7,10%	5,00%	5,75%	7,5%
Средний обменный курс (тенге за 1 доллар США)	326	344,71	382,87	412,95

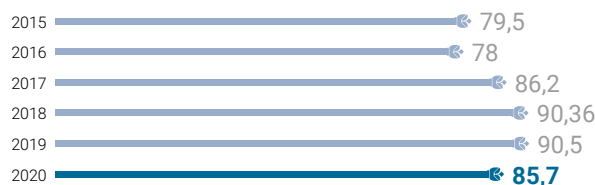
В 2020 году вследствие пандемии коронавируса и жестких карантинных ограничительных мер во многих странах мира наблюдалось снижение потребления нефти и нефтепродуктов, и быстрое накопление запасов, росли риски переполнения мировых нефтяных складов. В связи с этим в 2020 году Правительство Республики Казахстан ввело ограничительные меры по добыче нефти, что оказывало непосредственное влияние на работу ЭМГ. Страны ОПЕК+ приняли аналогичные меры по ограничению добычи нефти. Действия стран-участниц соглашения ОПЕК+ в 2020 году позволили стабилизировать цены на мировых нефтяных рынках в условиях непростой макроэкономической ситуации.

По данным Министерства энергетики РК, объем добычи нефти в Казахстане в 2020 году составил 85,7 млн тонн, что на 4,8% ниже рекордных значений 2019 года в 90,5 млн тонн. При этом фактические значения добычи соответствуют плановым (101%), пересмотренным в период начала пандемии. За год экспортировано 68,5 млн тонн нефти, что составило 101,8% от плана.

По итогам 2020 года произведено 55,2 млрд м<sup>3</sup> газа. Объем внутреннего потребления газа составил 17,2 млрд м<sup>3</sup>. Объем производства сжиженного нефтяного газа 3,2 млн тонн. Объем экспортируемого газа 10,7 млрд м<sup>3</sup>.

Страны-участники соглашения ОПЕК+ договорились о проведении ежемесячных министерских заседаний, начиная с января 2021 года, для обзора текущего состояния нефтяного рынка и для корректировки дальнейшего уровня ограничений. Для Казахстана и России были согласованы отдельные условия, предусматривающие поэтапное увеличение добычи в 2021 году.

### Добыча нефти в Казахстане, млн тонн



Источник: Министерство энергетики РК



## Операционные результаты

### Добыча нефти

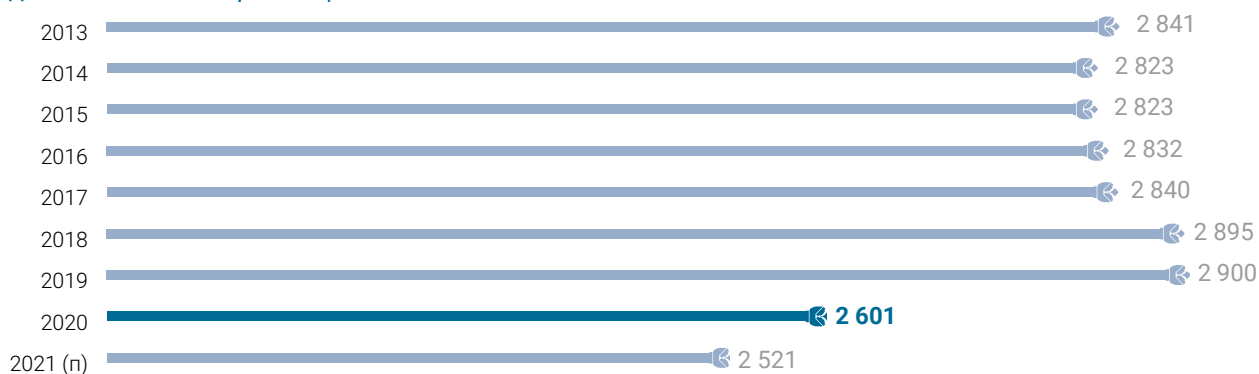
Изначально план добычи нефти на 2020 год был утвержден на уровне 2 млн 820 тыс. тонн, при среднесуточной добыче нефти 7 704 тонн в сутки.

При этом в апреле 2020 года плановые показатели по добыче нефти были снижены до 2 млн 692 тыс. тонн, в связи с проблемами по утилизации газа Прорвинской и Новобогатинской группы месторождений.

В июле 2020 года постановлением Правительства РК о введении временных ограничений на пользование участками недр для проведения операций по разведке и добыче и операций по добыче углеводородов, план добычи нефти был скорректирован в сторону уменьшения до 2 600 тыс. тонн.

За 2020 год фактически добыто 2 600 633 тонны нефти. План добычи нефти перевыполнен на 388 тонн.

Динамика добычи нефти ЭМГ, тыс. тонн



### Добычи нефти по АО «Эмбамунайгаз», тыс. тонн

НГДУ	2016	2017	2018	2019	2020			2021
	ФАКТ	ФАКТ	ФАКТ	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ОТКЛ	ПЛАН
НГДУ «Жайыкмунайгаз»	954.2	953.7	944.2	923.3	828.4	826.9	-1.5	825.5
НГДУ «Жылыоймунайгаз»	989.1	1034.9	1109.9	1120.4	951.4	949.2	-2.1	907.2
НГДУ «Доссормунайгаз»	404.3	371.5	366.5	365.8	339.0	339.0	0.0	332.5
НГДУ «Кайнармунайгаз»	484.4	479.9	474.8	490.2	481.5	485.5	4.0	455.3
АО «Эмбамунайгаз»	2 832.0	2 840.0	2 895.3	2 899.7	2 600.2	2 600.6	0.4	2 520.5

## Добыча попутно-нефтяного газа

Добыча попутно-нефтяного газа осуществляется на 25 месторождениях АО «Эмбамунайгаз».

### Добыча попутно-нефтяного газа, тыс. м<sup>3</sup>

ПОКАЗАТЕЛИ	2017	2018	2019	2020			2021
	ФАКТ	ФАКТ	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ОТКЛ	ПЛАН
НГДУ «Жайыкмунайгаз»	24,858.2	30,035.0	37,594.7	25,909.7	25,743.5	-166.1	29,649.1
НГДУ «Жылыоймунайгаз»	146,834.4	163,878.6	194,465.0	158,530.6	159,655.0	1,124.4	120,530.6
НГДУ «Доссормунайгаз»	19,709.4	19,116.9	19,197.7	22,429.4	22,431.4	2.1	22,892.6
НГДУ «Кайнармунайгаз»	8,353.7	8,197.8	8,916.0	8,923.3	8,984.3	61.0	8,440.9
АО «Эмбамунайгаз»	199,755.6	221,228.4	260,173.4	215,792.9	216,814.2	1,021.3	181,513.3

## Геологоразведка

В 2020 году начались работы по обустройству и вводу в эксплуатацию скважин месторождения Западный Карасор НГДУ «Жылыоймунайгаз».

Был выявлен новый продуктивный горизонт в триасовых отложениях на глубине 3 252–3 265 м на месторождении С. Нуржанов, где был получен фонтанный приток безводной нефти.

Также в 2020 году пробурена самая протяженная горизонтальная скважина по группе компаний «КазМунайГаз» на месторождении Гран НГДУ «Жайыкмунайгаз», с горизонтальной частью ствола 941 метр.

## Сейсморазведочные работы

Завершены работы по переобработке и переинтерпретации данных 3Д МОГТ на месторождении Юго-Восточное Новобогатинское и анализу результатов сейсморазведки (2Д и 3Д) и бурения последних лет с целью выделения и обоснования перспективных объектов.

## Поисково-разведочное бурение

По контракту № 327 в 2020 году закончено бурением 2 оценочных скважин, из них № 110 на месторождении Уаз Восточный и № 102 на месторождении Уаз. По результатам бурения и испытаний получены притоки нефти. По контракту № 3577 закончено бурение 1 оценочной (НСВ-11) 1 разведочной (НСВ-4) скважины на месторождении С. Нуржанов (северо-западное крыло). По результатам испытания скважины НСВ-11 получены притоки нефти, скважина НСВ-4 еще не испытана.



### Научно-исследовательские работы

В 2020 году проведен оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождений Уз Северный и С. Нуржанов (северо-западное крыло). Осуществлен пересчет запасов нефти и газа месторождений Кондыбай, Уз, Уз Восточный, Макат Восточный, Камышитовое Юго-Восточное.

Был выполнен Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на возвращаемой части участка Тайсойган с проектом ОВОС, Отчет о результатах выполненных геологоразведочных работ по участку Тайсойган.

Проект пробной эксплуатации месторождения С. Нуржанов (северо-западное крыло) и Дополнение к Проекту пробной эксплуатации месторождения Уз Северный

согласованы с Центральной комиссией по разведке и разработке полезных ископаемых РК.

Составлена программа развития переработки сырого газа на месторождениях С. Нуржанов (северо-западное крыло) и Уз Северный.

### Капитальные вложения

Компания проводит активную инвестиционную политику в соответствии со Стратегическими приоритетами, направленную на преодоление ограничений Компании и достижение ее стратегических целей.

В 2020 году капитальные вложения ЭМГ составили 34 млрд тенге. 44% CAPEX приходятся на эксплуатационное бурение, 22% на закупку основных средств, 26% на строительные работы, и 7% на поисково-разведочное бурение.

#### Капитальные вложения, млн тенге

СТАТЬИ ИНВЕСТИЦИЙ	2016	2017	2018	2019	2020
Эксплуатационное бурение	8,253	8,632	9,306	14,331	15,094
Строительные работы	30,989	12,618	13,92	11,331	8,942
Закуп ОС и НМА	3,536	8,375	12,175	8,249	7,533
Поисково-разведочное бурение	4,62	8,118	8,158	3,832	2,260
Прочие	1,271	304	641	2,42	0,179
<b>Итого CAPEX</b>	<b>48,669</b>	<b>38,047</b>	<b>44,201</b>	<b>40,162</b>	<b>34,008</b>

## Реализация

### Реализация нефти

В соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан АО «Эмбаунайгаз» обязано в первоочередном порядке осуществлять транспортировку нефти в направлении АНПЗ и ПНХЗ в целях насыщения внутреннего рынка РК нефтью. Транспортировку нефти на экспорт можно производить после выполнения обязательств по поставкам нефти на внутренний рынок. Количество нефти

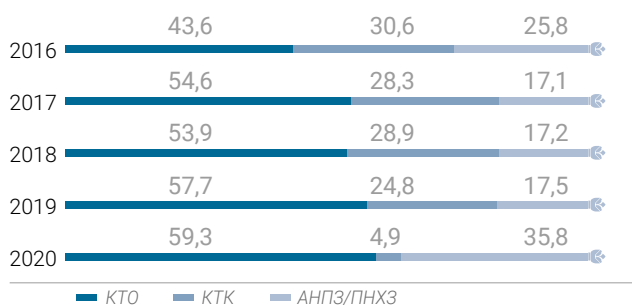
для переработки и транспортировки на территории РК и за ее пределами в объемах, необходимых для покрытия потребностей внутреннего рынка в горюче-смазочных материалах, определяет Министерство энергетики РК.

В 2020 году ЭМГ поставила на внутренний рынок 927,3 тыс. тонн нефти, что составляет 35,8% от общего объема реализации за 2020 год. Поставка на внутренний рынок осуществляется путем прямой продажи с транспортировкой до НПЗ РК, где единственным покупателем нефти из ресурсов Компании является АО «НК «КазМунайГаз».

#### Объем реализации нефти по направлениям, тыс. тонн

НАПРАВЛЕНИЕ	2016	2017	2018	2019	2020
КТО	1 225,8	1 526,4	1 543,0	1 657,6	1 536,4
КТК	859,5	791,7	825,8	713,6	126,1
АНПЗ/ПНХЗ	726,1	479,0	492,4	503,3	927,3
<b>ИТОГО:</b>	<b>2 811,3</b>	<b>2 797,0</b>	<b>2 861,2</b>	<b>2 874,5</b>	<b>2 589,8</b>

#### Структура реализации нефти по направлениям, %



На экспорт добываемая нефть поставляется по двум основным маршрутам: через трубопроводы Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и Узень – Атырау – Самара (УАС). Обозначенные трубопроводы ведут к морскому порту Новороссийск, Краснодарский край (Российская Федерация). При этом направление КТК транспортирует нефть до морского терминала КТК в поселке Южная Озереевка (г. Новороссийск, РФ), а направление трубопровода УАС ведет до перевалочного комплекса Шехарис (г. Новороссийск, РФ). После завершения транспортировки нефти до терминалов нефть загружается в танкеры для отправки на мировые рынки.

Реализация нефти на направление КТК за 2020 год составила 126,1 тыс. тонн – 4,9% от общего объема реализации. Реализация нефти на направление УАС за 2020 год составила 1 536,4 тыс. тонн, что составляет 59,3% от общего объема реализации за год.

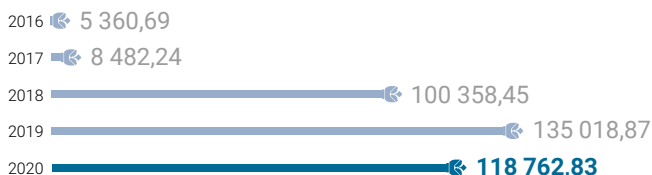
Реализация на экспорт осуществляется на основании договора-поручения с АО «НК «КазМунайГаз», при этом ЭМГ оплачивает АО «НК «КазМунайГаз» услуги вознаграждения за реализацию нефти, а также дополнительно оплачивает услуги экспедирования по направлению КТК. Единственным покупателем нефти из ресурсов ЭМГ на двух экспортных направлениях является компания KazMunayGas Trading AG.

Транспортировка нефти из ресурсов ЭМГ на внутренний рынок и экспорт осуществляется только трубопроводным путем в рамках договора-поручения с АО НК «КазМунайГаз». АО НК «КазМунайГаз» от имени и по поручению ЭМГ заключило договора транспортировки нефти с трубопроводными компаниями (АО «КазТрансОйл», ТОО «МунайТас», ТОО «ККТ», КТК-Р и КТК-К).

### Реализация товарного газа

Товарный газ Компании подготавливается на двух УПГ на м/р С. Балгимбаева, Восточный Макат, а также одной УКПГ Прорва. В соответствии с действующим казахстанским законодательством, предусматривающим преимущественное право государства на приобретение газа, реализация газа осуществляется национальному оператору (АО «КазТрансГаз») по цене не выше утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан. В 2020 году утвержденная цена составила 1 930,40 тенге без учета НДС за 1 000 м<sup>3</sup>.

#### Объем реализации газа, тыс. м<sup>3</sup>



## Поддержка науки

ЭМГ оказывает активную поддержку развитию отечественной науки. В частности, Компания сотрудничает с Казахстанско-Британским техническим университетом (АО «КБТУ»).

В ноябре 2018 года между АО «Эмбаунайгаз» и АО «КБТУ» был подписан Меморандум о научно-техническом сотрудничестве. Руководство ЭМГ ознакомилось с перспективными исследованиями ученых АО «КБТУ» и обозначило проблемные вопросы связанные с повышением эффективности добычи нефти.

В декабре 2018 года руководству Компании был представлен совместный проект АО «КБТУ» и Института полимерных материалов и технологий «Разработка и испытания новых высокоэффективных красителей полиамфолитного типа для проведения трассерных исследований межскважинного пространства пластов-коллекторов нефтяных месторождений АО «Эмбаунайгаз». В итоге между АО «Эмбаунайгаз» и АО «КБТУ» в январе 2019 года был заключен договор «Разработка устойчивых соединений для проведения трассерных исследований с обучением ЦИР НГДУ».

Цель проекта – создание и испытание новых высокоэффективных красителей полиамфолитного типа; разработка на их основе технологии проведения исследований межскважинного пространства пластов-коллекторов нефтяных месторождений АО «Эмбаунайгаз»; разработка программного комплекса для интерпретации результатов исследований и обучения технического персонала ЭМГ.

В ходе выполнения проекта был впервые получен оригинальный, отечественный полиамфолитный краситель, который устойчив к действию солей, сорбции горной породой, изменению кислотности и температуры нефтяного пласта. Испытания полиамфолитного красителя на лабораторном стенде в Институте полимерных материалов и технологий и опытно-промышленные испытания (ОПИ) в АО «Эмбаунайгаз» на двух нагнетательных и 17 добывающих скважинах месторождения Восточный Молдабек показали его высокую эффективность. Для интерпретации результатов трассерных исследований, полученных при выполнении ОПИ, был успешно использован программный комплекс, разработанный программистами АО «КБТУ».

Технико-экономическое сопоставление результатов ОПИ показало превосходство полиамфолитного красителя по эксплуатационным характеристикам над широко известным импортным трассером – флуоресцеином натрия.

Проведено обучение 12 специалистов ЭМГ работе с программным комплексом, позволяющим определять фильтрационно-емкостные характеристики межскважинного пространства пластов коллекторов нефтяных месторождений. В 2020 году АО «КБТУ» подана заявка и получен патент № 5666 на полезную модель «Способ получения полиамфолитного трассера». В 2021 году между АО «КБТУ» и АО «Эмбаунайгаз» согласован и на стадии заключения лицензионный договор о предоставлении исключительного права на использование полезной модели по патенту № 5666.

## Закупочная деятельность

Компания работает над развитием местного содержания в структуре закупаемых товаров и услуг, с целью поддержки отечественных поставщиков. Проводятся встречи с отечественными товаропроизводителями, где Компания, в частности, представляет свою потребность товаров на следующий год, приводит перечень товаров, по которым необходимо освоить производство в Казахстане, рассказывает о требованиях к поставщикам и процедурах закупки и т. п. Работники ЭМГ участвуют в заводских и лабораторных испытаниях, что способствует участию в закупках добросовестных товаропроизводителей, поставляющих качественные товары.

Компания ведет закупочную деятельность в соответствии со Стандартом управления закупочной деятельностью акционерного общества «Фонд национального благососто-

яния «Самрук-Қазына» и организаций, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления (далее – Стандарт). Стандарт определяет порядок осуществления заказчиками закупок товаров, работ или услуг за счет собственных денежных средств.

В соответствии со Стандартом АО «Эмбаунайгаз» представляет приоритет товаропроизводителям, состоящим в Реестре товаропроизводителей Холдинга (ТПХ). В процессе закупок применяются условные скидки для ТПХ до 5%. Кроме того, при заключении договоров с отечественными товаропроизводителями предусмотрена выплата аванса в размере 30 %.

Объем закупок в 2020 году, в млн тенге без НДС

НАИМЕНОВАНИЕ	СУММА	% ИСП.	
<b>Сумма плана закупок на 2020 год</b>	<b>66,905.00</b>	<b>100%</b>	
в том числе			
Товары	14,286.00	21,4%	
Работы	20,597.00	30,8%	
Услуги	32,022.00	47,9%	
<b>Сумма закупок, по которым заключены договоры</b>	<b>64,184.00</b>	<b>95,9%</b>	<b>ДОЛЯ МС</b>
в том числе			
Товары	13,228.00	92,6%	49,0%
Работы	19,860.00	100,0%	97,0%
Услуги	31,096.00	100,0%	98,0%
<b>Экономия по итогам договоров</b>	<b>2,364.00</b>	<b>3,5%</b>	
в том числе			
Товары	1,059.00	7,4%	
Работы	414.00	2,0%	
Услуги	891.00	2,8%	

Динамика объема закупок, млрд тенге, без НДС



## Финансовый обзор

Данный раздел основан на аудированной финансовой отчетности Компании.

### Основные финансовые показатели, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020	2019	2018	ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
Реализация нефти, тыс. тонн	2,590	2,849	2,849	-9%
<b>Выручка (доходы)</b>	<b>244,707</b>	<b>450,945</b>	<b>432,250</b>	<b>-46%</b>
Себестоимость реализации	123,982	150,631	136,478	-18%
<b>Валовый доход</b>	<b>120,725</b>	<b>300,314</b>	<b>295,772</b>	<b>-60%</b>
Общие и административные расходы	8,468	-14,413	45,098	-
Расходы по транспортировке и реализации	71,480	154,562	155,497	-54%
Прочие операционные расходы	1,158	26,189	2,742	-96%
<b>Доход (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>39,620</b>	<b>133,976</b>	<b>92,434</b>	<b>-70%</b>
Финансовый доход/(затраты) нетто	-2,229	-2,018	-1,882	10%
Прочие прибыли / (убытки) нетто	-52,030	-213	22,403	-
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>-14,639</b>	<b>131,746</b>	<b>112,955</b>	<b>-</b>
Расходы по корпоративному подоходному налогу	3,003	30,345	29,566	-90%
<b>Чистая прибыль/(убыток) за год</b>	<b>-17,642</b>	<b>101,401</b>	<b>83,389</b>	<b>-</b>

Вследствие уменьшения объемов реализации как в натуральном, так и в стоимостном выражении объем выручки в 2020 году показал снижение на 46% и составил по итогам года 244,7 млрд тенге.

Себестоимость реализации снизилась по сравнению с 2019 годом на 18% до почти 124 млрд тенге. Другие опе-

рационные расходы уменьшились на 51% и составили 81,1 млрд тенге.

Доход от операционной деятельности в результате сложился на уровне 39,6 млрд тенге. По итогам года сложился чистый убыток в размере 17,6 млрд тенге.

## Реализация

### Объем реализации нефти по направлениям, млн тенге

НАИМЕНОВАНИЕ НАПРАВЛЕНИЯ	2016	2017	2018	2019	2020
КТО	126,832	187,983	262,216	289,378	174,047
КТК	92,944	101,250	143,444	129,098	17,057
АНПЗ/ПНХЗ	22,281	18,184	26,098	31,953	52,725
<b>ИТОГО:</b>	<b>242,058</b>	<b>307,418</b>	<b>431,758</b>	<b>450,429</b>	<b>244,115</b>



Средние цены реализации, тенге/тонна

НАИМЕНОВАНИЕ НАПРАВЛЕНИЯ	2016	2017	2018	2019	2020
КТО	103,473	123,155	169,651	174,577	113,285
КТК	108,137	127,898	176,781	180,907	135,222
АНПЗ/ПНХЗ	30,688	37,966	53,009	63,486	56,858
<b>ИТОГО:</b>	<b>86,101</b>	<b>109,910</b>	<b>151,527</b>	<b>156,697</b>	<b>94,259</b>

Объем реализации нефти в 2020 году составил 244,1 млрд тенге, что ниже показателя 2019 года на 46%. Снижение во многом связано с сокращением добычи и реализации нефти в период пандемии и карантинных мероприятий по всему миру в 2020 году, что напрямую отражалось на глобальной экономике и потреблении нефтепродуктов.

В натуральном выражении объем реализации в минувшем году сократился на 10%. Наблюдалось также снижение цен на нефть, в первую очередь по экспортным направлениям. Средняя цена реализации нефти Компании в 2020 году составила 94 259 тенге за тонну – что на 40% ниже показателя 2019 года.

## Себестоимость

Анализ себестоимости, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020 ГОД	2019 ГОД	2018 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
Вознаграждения работникам	49,758.19	46,216.56	47,615.17	8%
Износ, истощение и амортизация	21,673.77	26,166.37	19,583.79	-17%
Услуги по ремонту и обслуживанию	15,908.19	17,090.61	14,307.64	-7%
Налог на добычу полезных ископаемых	15,899.65	42,252.43	38,382.68	-62%
Материалы и запасы	4,942.04	5,373.89	3,726.81	-8%
Транспортные расходы	3,734.47	3,437.79	2,722.61	9%
Электроэнергия	3,147.05	2,846.63	2,992.29	11%
Налоги, кроме подоходного налога	2,700.53	1,379.06	4,519.29	96%
Изменение в резерве по экологическому обязательству	-	- 25.18	-109.12	
Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива			-821.19	
Прочее	4,224.85	5,312.46	5,898.53	-20%
	<b>121,988.73</b>	<b>150,050.60</b>	<b>138,818.50</b>	<b>-19%</b>
Изменение остатков нефти	1,993.39	580.18	-2,340.65	244%
<b>Итого себестоимость</b>	<b>123,982.12</b>	<b>150,630.78</b>	<b>136,477.85</b>	<b>-18%</b>

Себестоимость реализации в 2020 году составила 124 млрд тенге – это на 18% ниже уровня 2019 года. В первую очередь снижение связано с уменьшением налогов вследствие сокращения добычи. 40% себестоимости на конец года приходится на вознаграждение работников, 17% на износ, 13% на налог на добычу полезных ископаемых и 13% на услуги по ремонту и обслуживанию.



## Лифтинг

### Лифтинг затраты, млн тенге



Удельный лифтинг (отношение операционных затрат к добыче) составил в 2020 году 29 тыс. тенге на тонну. Рост к 2019 году на 13% связан в основном с сокращением объема добычи.

В общем операционные расходы в 2020 году составили 75,4 млрд тенге и выросли на 2% к 2019 году. Примерно 57% расходов (43,3 млрд тенге) составили расходы на персонал. 31% – расходы производственного характера.

## Прочие операционные расходы

### Анализ прочих операционных расходов, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020 ГОД	2019 ГОД	2018 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
Рентный налог	13,407	58,608	63,900	-77%
Экспортная таможенная пошлина	23,288	54,107	53,890	-57%
Транспортные расходы	34,632	41,627	37,489	-17%
Агентский гонорар по продаже	154	219	218	-30%
<b>Итого расходы по реализации</b>	<b>71,480</b>	<b>154,562</b>	<b>155,497</b>	<b>-54%</b>
Вознаграждения работникам	4,912	5,226	4,900	-6%
Износ, истощение и амортизация	662	1,080	2,150	-39%
Консультационные и аудиторские услуги	712	808	131	-12%
Услуги по ремонту и обслуживанию	758	780	485	-3%
Налоги, кроме подоходного налога	219	696	292	-69%
Штрафы и пени	-273	598	951	-146%
Транспортные расходы	395	493	445	-20%
Начисление / (сторнирование) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	-50	74	33	-168%
Спонсорство	682		207	-
Восстановление резерва по экологии	-	- 25,420	34,506	-
Прочее	451	1,252	1,527	-64%
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>8,468</b>	<b>- 14,413</b>	<b>45,628</b>	<b>-159%</b>
Расходы на геологоразведку и списание сухих скважин	1,158	23,245	1,678	-95%
Обесценение НДС к возмещению		2,944		-
<b>Итого расходы</b>	<b>81,105</b>	<b>166,338</b>	<b>202,803</b>	<b>-51%</b>

Операционные расходы, помимо себестоимости, в 2020 году сократились более чем вдвое и по итогам года сложились на уровне 81,1 млрд тенге. В первую очередь это связано с уменьшением расходов по реализации на

54% к 2019 году до 71,5 млрд тенге. В частности, в связи с сокращением экспорта заметно сократились объемы рентного налога и экспортной таможенной пошлины.

## Налогообложение

Расходы по налогам, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020 ГОД	2019 ГОД	2018 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
Рентный налог	13,407	58,608	63,900	-77%
Экспортная таможенная пошлина	23,288	54,107	53,890	-57%
Налог на добычу полезных ископаемых	15,900	42,252	38,383	-62%
Налог на имущество	2,143	1,989	1,785	8%
Налог за загрязнения окружающей среды	519	-655	1,969	-179%
Прочие налоги	258	741	1,057	-65%
Соцналог	3,309	3,058	3,091	8%
<b>Итого налоги, кроме КПН</b>	<b>58,823</b>	<b>160,101</b>	<b>164,074</b>	<b>-63%</b>

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020 ГОД	2019 ГОД	2018 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ
Прибыль до налогообложения	-14,640	131,747	112,955	-
Расход по подоходному налогу	3,003	30,345	29,566	-
Эффективная ставка налога	21%	23%	26%	-9%

Вследствие снижения реализации нефти и прибыли до налогообложения в 2020 году наблюдалось существенное снижение по всем налоговым выплатам. По итогам года расходы по подоходному налогу составили 3 млрд тенге, налоги, кроме КПН, – 58,8 млрд тенге.

## Капитал и ликвидность

Отчет о финансовом положении, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛЬ	НА 31 ДЕКАБРЯ			ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
	2020 ГОДА	2019 ГОДА	2018 ГОДА	
Активы				
Долгосрочные активы				
Основные средства	173,685	204,239	187,656	-15%
Активы по разведке и оценке	1,031	16,388	19,302	-94%
Нематериальные активы	2,106	2,348	1,384	-10%
Прочие финансовые активы	42,766	38,554	38,005	11%
Актив по отсроченному налогу	18,446	16,866	10,380	9%
НДС к возмещению	2,577	11,033	-	-77%
Авансы, выплаченные за долгосрочные активы	787	2,895	2,154	-73%
<b>Итого долгосрочные активы</b>	<b>241,399</b>	<b>292,323</b>	<b>258,882</b>	<b>-17%</b>
Текущие активы				
Товарно-материальные запасы	8,661	9,375	10,944	-8%
Предоплата по подоходному налогу	5,958	1,646	3,968	262%

ПОКАЗАТЕЛЬ	НА 31 ДЕКАБРЯ			ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019
	2020 ГОДА	2019 ГОДА	2018 ГОДА	
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	14,136	22,856	15,899	-38%
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	3,282	2,384	3,507	38%
Торговая и прочая дебиторская задолженность	23,598	42,414	30,839	-44%
Денежные средства и их эквиваленты	57,562	39,189	111,446	47%
<b>Итого текущих активов</b>	<b>113,196</b>	<b>117,864</b>	<b>176,604</b>	<b>-4%</b>
<b>Итого активы</b>	<b>354,596</b>	<b>410,187</b>	<b>435,486</b>	<b>-14%</b>
<b>КАПИТАЛ</b>				
Уставный капитал	162,400	162,400	162,400	0%
Нераспределенная прибыль	116,349	134,777	153,033	-14%
<b>Итого капитал</b>	<b>278,749</b>	<b>297,177</b>	<b>315,432</b>	<b>-6%</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Исторические обязательства	6,919	6,128	5,807	13%
Резервы	37,700	31,702	24,151	19%
Прочие	652			
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>45,271</b>	<b>37,830</b>	<b>29,958</b>	<b>20%</b>
<b>Текущие обязательства</b>				
Исторические обязательства	637	888	1,574	-28%
Резервы	9,732	13,788	36,329	-29%
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	3,186	26,053	23,287	-88%
Обязательства по подоходному налогу	-	7,500	-	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17,020	26,951	28,906	-37%
<b>Итого текущие обязательства</b>	<b>30,576</b>	<b>75,180</b>	<b>90,095</b>	<b>-59%</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>75,846</b>	<b>113,010</b>	<b>120,053</b>	<b>-33%</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>354,596</b>	<b>410,187</b>	<b>435,486</b>	<b>-14%</b>

Активы Компании на конец 2020 года составили 354,6 млрд тенге, показав снижение на 14% к концу 2019 года. В структуре баланса 68% занимают внеоборотные активы. Их объем по итогам года сократился на 17% и составил 241 млрд тенге. Основные средства составляют 72% долгосрочных активов.

Оборотные активы на конец года представляют 32% баланса. Их объем по итогам года сократился на 4% до 113 млрд тенге. Более 50% текущих активов составляют денежные средства и их эквиваленты, 21% приходится на дебиторскую задолженность.

Капитал на конец 2020 года составил 278,7 млрд тенге, снизившись на 6% к 2019 году вследствие уменьшения объема нераспределенной прибыли. В структуре баланса

на собственный капитал приходится 79%, что говорит о высокой финансовой устойчивости Компании.

Обязательства на конец 2020 года снизились на 33% и составили 75,8 млрд тенге. В частности, текущие обязательства сократились на 59% до 30,6 млрд тенге. Долгосрочные обязательства выросли на 20% к уровню 2019 года и составили 45,3 млрд тенге. Увеличение связано с ростом резервов.

По итогам года Компания показывает хорошие показатели ликвидности. Коэффициент текущей ликвидности вырос с 1,6 в 2019 году до 3,7 в 2020. Свободные оборотные средства составили 82,6 млрд тенге (в 2019 году – 42,7 млрд тенге).



