

Разработка мероприятий по повышению производственной мощности предприятий нефтегазохимического комплекса на примере предприятия «НОРДГАЗ

Автор работы:.

Подольск, 2021 г.

Актуальность

Главная задача производственного потенциала промышленного предприятия заключается в изготовлении продукции, то есть в ее воспроизводстве. Очевидно, что для того, чтобы производственный потенциал смог осуществить этот непрерывный и постоянно возобновляющийся процесс, он сам также должен непрерывно и постоянно воспроизводиться

Объект исследования - «НОРДГАЗ»

Предмет исследования - совокупность теоретических, методических, организационных и практических вопросов оценки наличия и эффективности использования основных производственных фондов

на повышение эффективности использования производственного потенциала предприятиями нефтегазовой промышленности Российской Федерации на примере предприятия «НОРДГАЗ»

- рассмотреть теоретические аспекты повышения эффективности производственных мощностей организации нефтехимического комплекса;
- выполнить анализ эффективности использования производственных мощностей организации нефтехимического комплекса;
- предложить пути повышения эффективности производственных мощностей организации нефтехимического комплекса.

Результаты исследования

1. Эффективное использование производственного потенциала предприятия позволяет достигать увеличения показателей, характеризующих рентабельность производства продукции.
2. Ключевыми проблемами использования производственного потенциала предприятий нефтегазовой промышленности России выступают высокий износ основных фондов и медленные темпы модернизации производственных мощностей.
3. К мероприятиям по повышению эффективности использования производственного потенциала предприятия нефтегазовой промышленности можно отнести повышение качества используемого сырья, обновление производственного оборудования, внедрение инноваций и умных систем управления, а также уменьшение потерь полезных веществ при отходах производственной деятельности.

НОРДГАЗ

оператор по освоению
Ванкорского, Сузунского,
Тагульского и Лодочного
месторождений



дочернее общество ПАО «НК «Роснефть»

Оценка динамики финансовых результатов деятельности «НОРДГАЗ», 2018 – 2020 г., млн руб.

Выручка от реализации	Сумма млн. руб.	
	2019	2020
Выручка от реализации	243 840 564	368 073 526
Себестоимость	154 447 776	198 440 543
Валовая прибыль	89 392 788	169 632 983
Коммерческие расходы	468 315	60 244 532
Управленческие расходы	2 591 517	2 816 301
Прибыль от продаж	863 329 56	106 572 150
Проценты к получению	189	183
Проценты к уплате	9 627 688	36 404 303
Прочие доходы	1 188 910	3 327 828
Прочие расходы	4 164 868	12 126 733
Прибыль до налогообложения	73 729 499	61 369 125
Налог на прибыль	14 061 491	10 361 648
Прибыль чистая	59 668 008	51 007 477

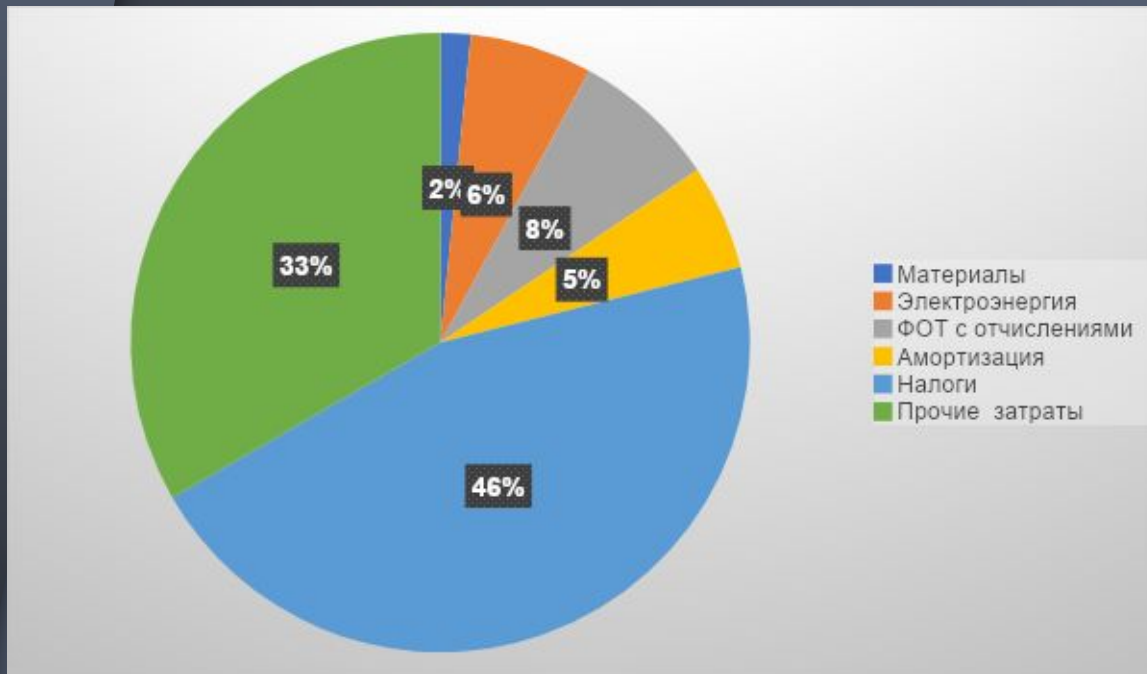
Основные технико-экономические показатели «НОРДГАЗ», 2018 – 2020 г.

Показатели	2019	2020
Фондоотдача, руб./руб.	0,64	1,0
Фондоемкость, руб./руб.	1,56	0,99
Рентабельность оборота (продаж), %	35	29
Рентабельность продукции, %	38	24,56
Рентабельность основных средств, %	15,44	13,33
Рентабельность активов, %	3,45	2,31
Среднеотраслевой показатель производства нефтепродуктов	9,6	6,5

Добыча углеводородов «НОРДГАЗ» , 2015 – 2017 г.

Добываемое сырье	Годовые показатели добываемого сырья		
	2018	2019	2020
Углеводороды, млн б. н.э	190,1	203,0	209,7
Нефть, млн барр	150,3	153,1	150,3
Газовый конденсат, млн т	0,3	0,5	0,9

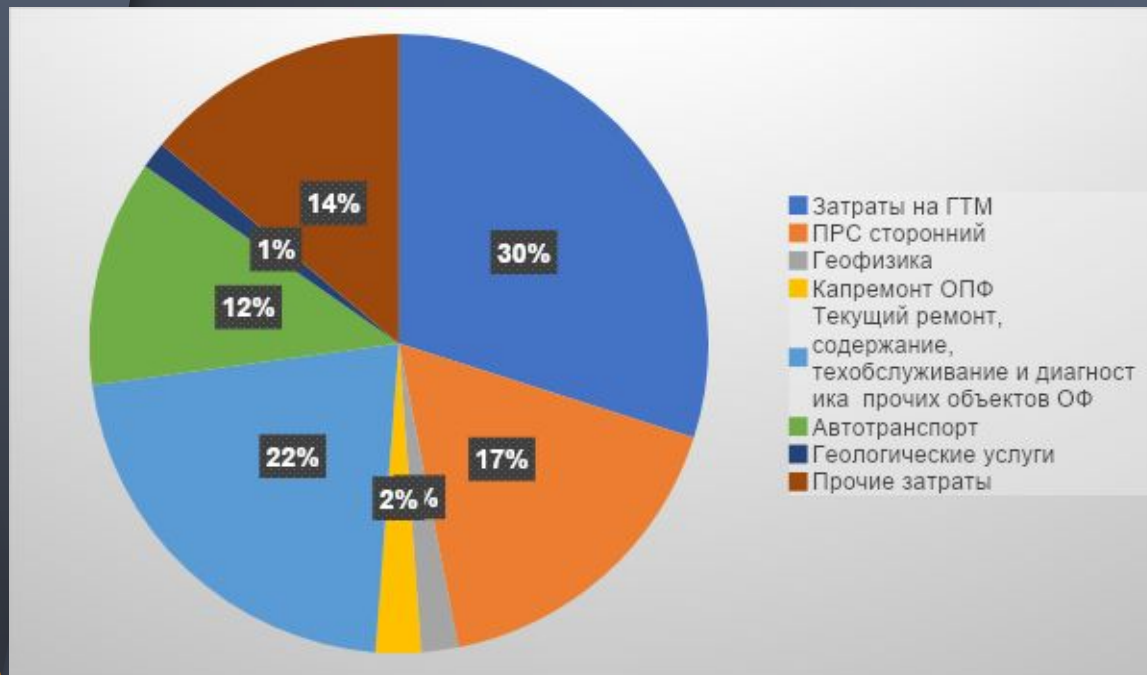
Структура затрат на транспортировку нефти в «НОРДГАЗ» в 2020 году



Отклонение фактического уровня затрат на транспортировку 1 тонны нефти от планового по статье «Прочие затраты»

Статьи по элементам	2020г. План утв., руб.	2020г. Факт, руб.
Прочие затраты, в том числе:	698,08	647,14
Затраты на ГТМ	208,83	175,63
ПРС сторонний	118,7	122,01
Геофизика	13,48	12,98
Капремонт ОПФ	16,54	17,13
Текущий ремонт, содержание, техобслуживание и диагностика прочих объектов ОПФ	150,92	146,2
Автотранспорт	82,84	78,14
Геологические услуги	9,81	10,16
Прочие затраты	96,96	84,89

Структура затрат на ГТМ в «НОРДГАЗ» в 2020 г.



“ Предложения по повышению производственной мощности:

1) Сокращение затрат на ремонт электроцентробежных насосов за счет уменьшения количества ремонтов путем усовершенствования технологии ремонта – с применением термостойкой вставки.

2) Снижение затрат на КРС путем производства ремонтов погружных электродвигателей (ПЭД) собственными силами предприятия.

3) Переход проведению вторичного гидроразрыва пласта с применение корпусного перфоратора

Изменение затрат в результате внедрения мероприятий по реализации в плановом периоде

Статьи по элементам	2021г. план без учета мероприятий	2021г. план с учетом мероприятий	Экономия, тыс. руб	Экономия в %
Вспомогательные материалы	178680	178680	0	0
Электроэнергия	439140	439141	0	0
ФОТ с отчислениями	256 488,00	256 488,00	0	0
Амортизация	349049	349049	0	0
Налоги	2 961 853	2 961 853	0	0
Прочие затраты	1666163	1658885,9	-7277,105	-0,44
Себестоимость нефти	5 851 373,00	5 844 096,90	-7 276,11	-0,12

Спасибо за внимание!