



**ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ЭНЕРГЕТИКА
МИНИСТРЛІГІ**



МОНИТОРИНГ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ЗА 2017-2018 ГОДЫ

Астана, 01 июля 2019г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие сведения
2. Бурение и капитальный ремонт скважин
3. Структура вычетов
4. Рентабельность продаж на экспорт внутренний рынок
5. Налоговая нагрузка

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Из 96 компаний недропользователей, по запросу Министерства энергетики РК информацию по финансово-производственным показателям за 2017-2018 гг. предоставили 40 компаний. Объем добычи данных компаний составляет 32 млн. тонн в год:

| № | Вошедшие в анализ недропользователи | № | Вошедшие в анализ недропользователи |
|----|-------------------------------------|----|---|
| 1 | АО «Phystech II» | 21 | ФК Бузачи Оперейтинг Лтд. |
| 2 | АО "КоЖаН" | 22 | ПетроКазахстан Кумколь Резорсиз |
| 3 | ТОО "Прикаспиан Петролеум Компани" | 23 | ТОО "Кольжан" |
| 4 | ТОО "MEERBUSCH" | 24 | ПетроКазахстан Венчерс Инк |
| 5 | АО "Каражанбасмунай" | 25 | SAIGAK KAZAKHSTAN B.V |
| 6 | ТОО "Фэлкон Ойл энд Гэс Лтд" | 26 | ТОО "Табынай" |
| 7 | ТОО "Потенциал Ойл" | 27 | ТОО "Казахойл Актобе" |
| 8 | АО "Матен Петролеум" | 28 | ТОО СП "Куатамлонмунай" |
| 9 | ТОО "ЭМБАВЕДЬОЙЛ" | 29 | АО "Каспий нефть ТМЕ" |
| 10 | АО "Мангистаумунайгаз" | 30 | ТОО "Эмбамунай" |
| 11 | ТОО "СП "Арман" | 31 | ТОО "СП Казгермунай" |
| 12 | ТОО "Кен-Сары" | 32 | ТОО "Саутс Ойл" |
| 13 | АО НК КОР | 33 | АО "СНПС-Актобемунайгаз" |
| 14 | ТОО "KAZPETROL GROUP" | 34 | ТОО "ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ" |
| 15 | ТОО "Сазанкурак" | 35 | ТОО "Норс Каспиан Ойл Девелопмент" |
| 16 | АО "Озенмунайгаз" | 36 | АО "Эмбамунайгаз" |
| 17 | ТОО "ANACO" | 37 | ТОО "Эмир Ойл" |
| 18 | ТОО "Тобеарал Ойл" | 38 | ТОО "Фирма Ада Ойл" |
| 19 | ТОО "МНК КазМунайТениз" | 39 | Актюбинкий Ф-л "Алтиес Петролеум Интернешнл Б.В." |
| 20 | АО "Каспий нефть" | 40 | Атырауский Ф-л "Алтиес Петролеум Интернешнл Б.В." |

Анализ не включает показатели 56 компаний:

- ТОО «Тенгизшевройл»;
- Karachaganak Petroleum Operating B.V.;
- North Caspian Operating Company N.V.;
- СРП;
- находящихся на стадии геологоразведки;
- предоставивших данные не в полном объеме информацию.

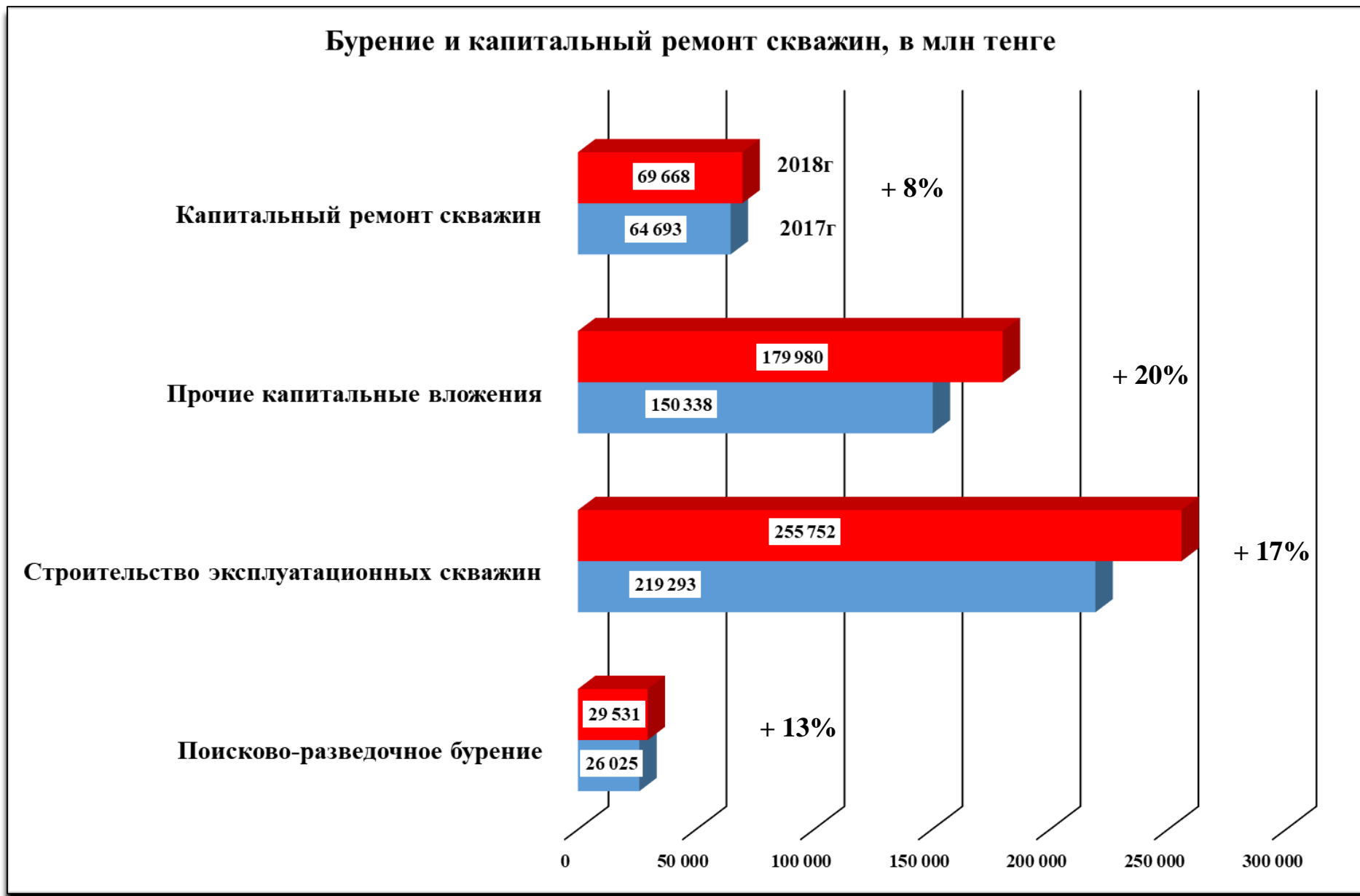
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

| Наименование компании | Ед. изм. | Факт за 2017г | Факт за 2018г | 2018/2017, % |
|---|-------------|------------------|------------------|--------------|
| 1. Добыча нефти | тыс. тонн | 31 932 | 31 728 | 99% |
| 1.1. Добыча нефти | млн. барр. | 228 | 226 | 99% |
| 2. Капитальные вложения, всего | млн. тенге | 395 655 | 465 263 | 118% |
| 2.1. Поисково-разведочное бурение | млн. тенге | 26 025 | 29 531 | 113% |
| 2.2. Строительство эксплуатационных скважин | млн. тенге | 219 293 | 255 752 | 117% |
| 2.3. Прочие капитальные вложения | млн. тенге | 150 338 | 179 980 | 120% |
| 3. Капитальный ремонт скважин | млн. тенге | 64 693 | 69 668 | 108% |
| 4. Количество работников | чел. | 30 830 | 29 989 | 97% |
| 5. Ставка ЭТП (среднее значение за год) | \$/тн | 44 | 59 | 136% |
| 6. Курс доллара (среднее значение за год) | тенге | 326 | 344 | 106% |
| 7. Коэффициент барелизации | | 7,1 | 7,1 | |
| 8. Объем реализации нефти, всего | тыс. тонн | 31 368 | 31 036 | 99% |
| 8.1. Объем реализации нефти на экспорт | тыс. тонн | 18 802 | 17 048 | 91% |
| 8.2. Объем реализации нефти на внутренний рынок | тыс. тонн | 12 566 | 13 987 | 111% |
| 9. Цена реализации нефти на экспорт | тенге/тонна | 108 555 | 150 930 | 139% |
| 9.1. Цена реализации нефти на экспорт | \$/тонна | 333 | 439 | 132% |
| 9.2. Цена реализации нефти на экспорт | \$/барр. | 47 | 62 | 132% |
| 10. Цена реализации нефти на внутренний рынок | тенге/тонна | 49 389 | 62 397 | 126% |
| 10.1. Цена реализации нефти на внутренний рынок | \$/тонна | 151 | 181 | 120% |
| 10.2. Цена реализации нефти на внутренний рынок | \$/барр. | 21 | 25 | 120% |
| 11. СГД, всего | млн. тенге | 3 253 235 | 4 279 411 | 132% |
| 11.1. Доход от реализации нефти на экспорт и внутренний рынок | млн. тенге | 3 080 995 | 3 974 485 | 129% |
| 11.2. Финансовый доход | млн. тенге | 25 725 | 36 632 | 142% |
| 11.3. Прочие доходы | млн. тенге | 146 515 | 268 294 | 183% |
| 12. Вычеты, всего | млн. тенге | 2 128 317 | 2 628 881 | 124% |
| 12.1. Себестоимость реализованной продукции | млн. тенге | 766 547 | 854 347 | 111% |
| 12.1.1 ФОТ | млн. тенге | 216 134 | 231 855 | 107% |
| 12.1.2 Амортизация | млн. тенге | 291 789 | 302 863 | 104% |
| 12.1.3 НДС | млн. тенге | 253 848 | 312 312 | 123% |
| 12.1.4 Соц.обязательства по контракту | млн. тенге | 4 777 | 7 317 | 153% |
| 12.2. Расходы по реализации готовой продукции | млн. тенге | 917 592 | 1 196 126 | 130% |
| 12.2.1. Транспортные расходы на экспорт | млн. тенге | 287 246 | 271 402 | 94% |
| 12.2.2. Транспортные расходы на внутренний рынок | млн. тенге | 90 689 | 111 324 | 123% |
| 12.2.3. Рентный налог | млн. тенге | 262 842 | 450 385 | 171% |
| 12.2.4. ЭТП | млн. тенге | 276 816 | 363 015 | 131% |
| 12.3. Административные расходы | млн. тенге | 90 591 | 124 348 | 137% |
| 12.4. Финансовые расходы | млн. тенге | 119 321 | 233 092 | 195% |
| 12.5. Прочие расходы | млн. тенге | 234 266 | 220 968 | 94% |
| 13. Доход до налогообложения | млн. тенге | 1 124 918 | 1 650 529 | 147% |
| 14. Корпоративный подоходный налог | млн. тенге | 224 984 | 330 106 | 147% |
| 15. Налог на сверхприбыль | млн. тенге | 98 354 | 171 817 | 175% |
| 16. Чистый доход | млн. тенге | 801 580 | 1 148 606 | 143% |
| 17. Всего налоги и выплаты | млн. тенге | 1 121 620 | 1 634 952 | 146% |
| 18. Коэффициент налоговой нагрузки (всего налоги и выплаты/СГД) | % | 34% | 38% | 4% |
| 19. Рентабельность продаж (ЧД/СГД) | % | 25% | 27% | 2% |
| 20. СГД на 1 баррель нефти в USD | \$/барр. | 44,60 | 56,31 | 126% |
| 21. Вычеты на 1 баррель нефти в USD | \$/барр. | 29,18 | 34,59 | 119% |
| 22. Себестоимость на 1 баррель нефти в USD | \$/барр. | 10,51 | 11,71 | 111% |
| 23. Всего налоги и выплаты на 1 баррель нефти в USD | \$/барр. | 15,38 | 21,51 | 140% |
| 24. Чистый доход на 1 баррель нефти в USD | \$/барр. | 10,99 | 15,11 | 138% |

Сводная таблица показателей 40 компаний отражает следующие изменения показателей в 2018 году по отношению к 2017 году:

- снижение объемов добычи нефти на 1%;
- увеличение объемов капитальных вложений на 18% (разведочное бурение на 13%, строительство эксплуатационных скважин на 17%);
- увеличение ставок вывозной таможенной пошлины (ЭТП) в связи с ростом цен на нефть на 36%;
- рост цен реализации нефти как на экспорт на 32%, так и на внутренний рынок на 20%;
- рост совокупного годового дохода (СГД) на 32%;
- рост себестоимости реализованной продукции на 11%;
- рост объема вычетов на 24%;
- рост чистого дохода на 43%;
- увеличение коэффициента налоговой нагрузки на 4% (НДПИ, социальные обязательства по контракту, рентный налог, ЭТП, КПН, НДС) / СГД.

Бурение и капитальный ремонт скважин, 2017-2018 гг.



Структура вычетов

| Вычеты, в млн тенге | 2017 г. | 2018 г. | Изм. | Изм. % |
|---|------------------|------------------|----------------|--------------|
| Себестоимость реализованной продукции | 766 546 | 854 346 | 87 799 | 11,4% |
| Расходы связанные с реализацией продукции | 377 934 | 382 725 | 4 791 | 1,2% |
| ЭТП и рентный налог | 539 657 | 813 400 | 273 742 | 50,7% |
| Адм, финансовые и прочие расходы | 444 178 | 578 408 | 134 230 | 30,2% |
| Итого | 2 128 317 | 2 628 881 | 500 564 | 23,5% |



Производственная себестоимость добычи нефти по регионам РК, на баррель

Атырауская область

| | |
|------|---------------------|
| 2017 | \$12,10 (3 943 тг.) |
|------|---------------------|

| | |
|------|---------------------|
| 2018 | \$12,81 (4 408 тг.) |
|------|---------------------|

Мангистауская область

| | |
|------|---------------------|
| 2017 | \$18,80 (6 128 тг.) |
|------|---------------------|

| | |
|------|---------------------|
| 2018 | \$18,96 (6 521 тг.) |
|------|---------------------|

Актюбинская область

| | |
|------|---------------------|
| 2017 | \$14,43 (4 703 тг.) |
|------|---------------------|

| | |
|------|---------------------|
| 2018 | \$15,32 (5 270 тг.) |
|------|---------------------|

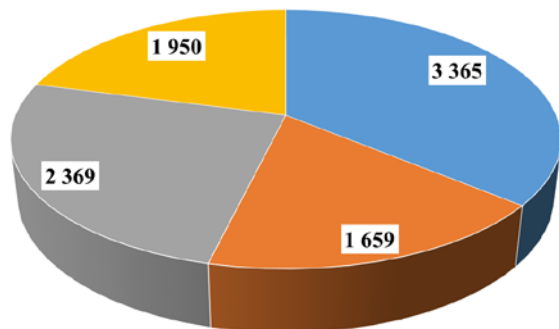
Кызылординская область

| | |
|------|---------------------|
| 2017 | \$10,06 (3 278 тг.) |
|------|---------------------|

| | |
|------|---------------------|
| 2018 | \$11,06 (3 804 тг.) |
|------|---------------------|

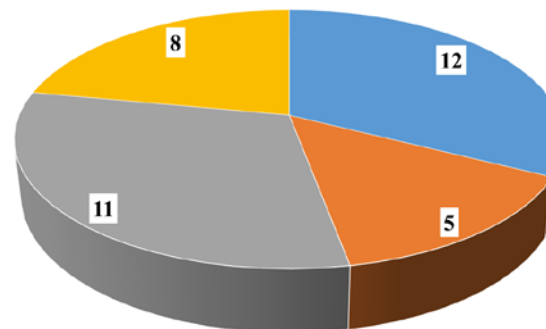
Структура вычетов

Вычеты на 1 баррель в тенге, в 2017г



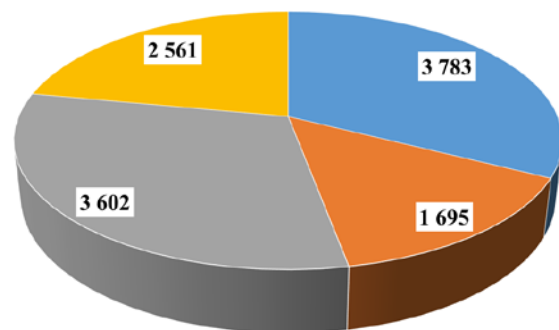
- Себестоимость реализованной продукции
- Расходы связанные с реализацией продукции
- ЭТП и рентный налог
- Адм, финансовые и прочие расходы

Вычеты на 1 баррель в \$ США, в 2017г



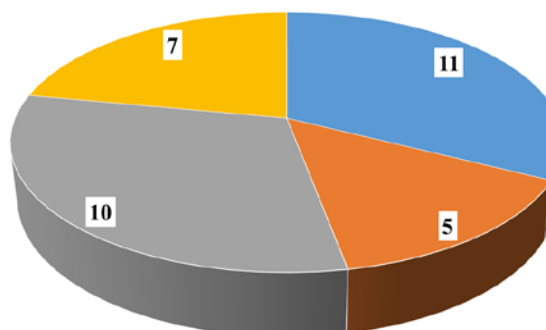
- Себестоимость реализованной продукции
- Расходы связанные с реализацией продукции
- ЭТП и рентный налог
- Адм, финансовые и прочие расходы

Вычеты на 1 баррель в тенге, в 2018г



- Себестоимость реализованной продукции
- Расходы связанные с реализацией продукции
- ЭТП и рентный налог
- Адм, финансовые и прочие расходы

Вычеты на 1 баррель в \$ США, в 2018г



- Себестоимость реализованной продукции
- Расходы связанные с реализацией продукции
- ЭТП и рентный налог
- Адм, финансовые и прочие расходы

Изменение рентабельности продаж на экспорт и внутренний рынок

Изменение рентабельности продаж сырой нефти на экспорт и внутренний рынок

| | | 2017 г. | 2018 г. | Изм. | Изм. % |
|--|-------------------|------------------|------------------|----------------|------------|
| Доходы от экспорта сырой нефти | тыс. тг. | 2 041 095 | 2 573 090 | 531 995 | 26% |
| Транспортные расходы на экспорт | тыс. тг. | 287 246 | 271 402 | -15 844 | -6% |
| ЭТП | тыс. тг. | 276 816 | 363 015 | 86 199 | 31% |
| Рентный налог | тыс. тг. | 262 842 | 450 385 | 187 544 | 71% |
| Чистые доходы от экспорта за минусом расходов по реализации. | тыс. тг. | 1 214 192 | 1 488 288 | 274 096 | 23% |
| Физические объемы экспорта | тыс. тг. | 18 802 | 17 048 | -1 754 | -9% |
| Чистые доходы от экспорта за минусом расходов по реализации на 1 тонну. | тыс. тг./т | 65 | 87 | 23 | 35% |

| | | 2017 г. | 2018 г. | Изм. | Изм. % |
|--|-------------------|----------------|----------------|----------------|------------|
| Доходы от продаж сырой нефти на внутренний рынок | тыс. тг. | 620 615 | 872 769 | 252 154 | 41% |
| Транспортные расходы на внутренний рынок | тыс. тг. | 90 689 | 111 324 | 20 635 | 23% |
| Чистые доходы от продаж на внутренний рынок за минусом расходов по реализации. | тыс. тг. | 529 926 | 761 446 | 231 519 | 44% |
| Физические объемы продаж на внутренний рынок | тыс. тг. | 12 566 | 13 987 | 1 421 | 11% |
| Чистые доходы от продаж на внутренний рынок за минусом расходов по реализации на 1 тонну. | тыс. тг./т | 42 | 54 | 12 | 29% |

Изменение налоговой нагрузки

Налоговая нагрузка

| | 2017 г., в млн тенге | 2018 г., в млн тенге | Изменение 2018 г. к 2017 г. | Доля в 2017 г. | Доля в 2018 г. |
|--|----------------------|----------------------|-----------------------------|----------------|----------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 253 848 | 312 312 | 58 465 | 23% | 19% |
| Экспортная таможенная пошлина | 276 816 | 363 015 | 86 199 | 25% | 22% |
| Рентный налог | 262 842 | 450 385 | 187 544 | 23% | 28% |
| Корпоративный подоходный налог | 224 984 | 330 106 | 105 122 | 20% | 20% |
| Налог на сверх прибыль | 98 354 | 171 817 | 73 463 | 9% | 11% |
| Соц обязательства по контракту | 4 777 | 7 317 | 2 540 | 0% | 0% |
| Всего налоги и выплаты | 1 121 620 | 1 634 952 | 513 332 | 100% | 100% |
| СГД, всего | 3 253 235 | 4 279 411 | 1 026 175 | | |
| Коэфф налоговой нагрузки (всего налоги и выплаты / СГД) | 34% | 38% | 4% | | |