

СОВѢТЪ СЪѢЗДА НЕФТЕПРОМЫШЛЕННИКОВЪ.

ОБЗОРЪ

БАКИНСКОЙ

НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ЗА 1901 ГОДЪ

ЧАСТЬ I.

Съ приложеніемъ 15-ти діаграммъ и 2-хъ картъ.



БАКУ.

Типографія 1-го Типографскаго Т-ва

1902.

Почтается по распоряженію
Предсѣдателя Совѣта съѣзда бакинскихъ нефтепромышленниковъ.

ОГЛАВЛЕНІЕ ПЕРВОЙ ЧАСТИ.

Стр.

<i>Предисловіе</i>	VII
--------------------	-----

Отдѣлъ первый. Нефтяные промыслы.

I. Общія свѣдѣнія о состояніи нефтяныхъ промысловъ въ 1901 году.

Товарный балансъ промысловъ	3
Нефтедобывающія фирмы	5
Общее состояніе промысловъ	12

II. Добыча нефти въ 1901 году.

Общая полезная добыча	17
Добыча фонтанной нефти	23
Средняя глубина фонтанныхъ скважинъ	31
Фонтаны съ производительностью свыше 2 милл. пуд.	34
Распредѣленіе добычи фонтанной нефти между отдѣльными фирмами	42
Добыча таргальной нефти	46
Распредѣленіе добычи таргальной нефти по площадямъ	50
Распредѣленіе общей добычи по площадямъ	62
Свѣдѣнія о производительности отдѣльныхъ участковъ и группъ въ 1901 г.	69
Запасы нефти	75

III. Буровыя скважины, бывшія въ эксплуатаціи въ 1901 году.

Составъ производительныхъ скважинъ	77
Составъ производительныхъ скважинъ, эксплуатировавшихся въ 1901 году на Балаханской, Сабунчинской и Раманинской площадяхъ	85
Тѣ же данныя для Биби-Эйбатской площади	96
Время полезнаго дѣйствія скважинъ	100
Діаметръ производительныхъ скважинъ	112
Глубина производительныхъ скважинъ	115
Свѣдѣнія о среднихъ и предѣльныхъ глубинахъ производительныхъ скважинъ по отдѣльнымъ участкамъ и группамъ въ 1901 году	121
Добыча нефти въ соотвѣствіи съ глубиною производительныхъ скважинъ въ 1901 году	125

Производительность скважинъ въ зависимости отъ глубинъ по площадямъ .	139
Скважины глубиною свыше 200 саж.	146
Производительность скважинъ, бывшихъ въ законченномъ видѣ въ 1901 г.	159
Свѣдѣнія о производительности скважинъ у отдѣльныхъ фирмъ . . .	168

IV. Буреніе.

Общій ходъ буровыхъ работъ въ 1901 году	182
Результаты буренія	189

V. Скважины, оконченныя буреніемъ въ 1901 году.

Классификація новыхъ скважинъ по ихъ мѣсячной добычѣ	199
Распредѣленіе добычи нефти новыми скважинами по площадямъ . .	203
Глубина новыхъ скважинъ	205
Производительность въ соотвѣтствіи съ глубиною новыхъ скважинъ .	208
Діаметръ новыхъ скважинъ	211

VI. Углубленіе и исправленіе скважинъ.

Движеніе ремонтныхъ работъ въ 1901 году	215
Результаты углубленія скважинъ	220

VII. Скважины, заброшенныя въ 1901 году

227

VIII. Къ вопросу объ уменьшеніи производительности старыхъ скважинъ съ теченіемъ времени

230

IX. Форма владѣнія земельными участками и размѣры ихъ

246

X. Работы по добычѣ нефти на казенныхъ участкахъ, сдаваемыхъ въ аренду за попутную плату

276

XI. Промысловыя хранилища, трубопроводы и проч. инвентарь.

Промысловыя хранилища	303
Трубопроводы	306
Прочій инвентарь	309

XII. Краткія свѣдѣнія о служащихъ и рабочихъ на нефтяныхъ промыслахъ.

Количество и составъ служащихъ и рабочихъ у нефтепромышленныхъ фирмъ	315
Количество и составъ служащихъ и рабочихъ у подрядчиковъ, по буренію и въ мастерскихъ	318

Отдѣлъ второй. Нефтеперегонные заводы, торговля нефтяными продуктами и запасы ихъ.

Заводы.

Число заводовъ	325
Заводскія приспособленія	329
Хранилища для нефтяныхъ продуктовъ	333
Краткія свѣдѣнія о служащихъ и рабочихъ въ заводскомъ районѣ	337
Производительность заводовъ въ 1901 г.	339
1) освѣтительныя масла	339
2) смазочныя масла	344
3) Прочіе продукты	346
4) Нефтяные остатки	347
5) Сырая нефть	349
Общій товарный балансъ для нефти и нефтяныхъ продуктовъ	350

Торговля нефтяными продуктами.

Сырая нефть	352
Освѣтительныя масла	360
Цѣны на керосинъ въ главныхъ распределительныхъ рынкахъ Россіи и за границей	376
Нефтяные остатки	389
Цѣны на нефтяные остатки	391
Запасы нефтяныхъ продуктовъ	397

Отдѣлъ третій. Вывозъ нефтяныхъ продуктовъ и наливной флотъ Каспійскаго моря.

Вывозъ изъ Баку.

Общій вывозъ	411
Отношеніе вывоза въ главныхъ направленіяхъ	414
Вывозъ отдельныхъ продуктовъ	417

Вывозъ изъ Батума и Новороссійска.

Вывозъ изъ Батума	425
Вывозъ изъ Новороссійска	432

Вывозъ нефтяныхъ продуктовъ изъ Россіи за границу 437

Наливной флотъ Каспійскаго моря 442

ПРЕДИСЛОВІЕ.

Настоящій Обзоръ изданъ въ трехъ частяхъ отдѣльными книгами.

Въ первую часть вошелъ обзоръ за 1901 годъ бакинскихъ нефтяныхъ промысловъ, нефтеперерабатывающихъ заводовъ, торговли нефтяными продуктами въ Россіи и за границей и вывозъ этихъ продуктовъ изъ бакинскаго района, Батумскаго и Новороссійскаго портовъ и по всѣмъ таможнямъ Россіи вообще.

Во второй части помѣщены таблицы съ подробными свѣдѣніями о нефтепромышленныхъ фирмахъ бакинскаго района въ области промысловой и заводской ихъ дѣятельности, а также свѣдѣнія о вывозѣ нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку моремъ, по Закавказской ж. д. и по Баку-Петровской вѣткѣ Ростово-Владикавказской ж. д.

Наконецъ, въ третью часть вошелъ кромѣ статистическихъ свѣдѣній о добычѣ нефти близъ г. Грознаго, очеркъ нефтяной промышленности въ 1901 году за границей, т. е. въ С.-Штатахъ Сѣверной Америки, Галиціи, Румыніи и т. д.

При составленіи настоящаго Обзора матеріаломъ послужили собираемая Статистическимъ Бюро мѣсячныя и годовыя свѣдѣнія, данныя окружнаго инженера II Кавказскаго Горнаго Округа, VII и VIII Округовъ Акцизнаго Управленія Закавказскаго Края и Закаспійской Области, а также нѣкоторые другіе источники (сообщенія отдѣльныхъ фирмъ, свѣдѣнія періодической печати и пр.). Данныя о нефтяной промышленности за границей заимствованы частью изъ официальныхъ источниковъ, частью-же изъ періодической печати—американской, нѣмецкой и англійской.

Характеръ изданія сохраненъ прежній, при чемъ, помимо естественнаго расширенія въ разработкѣ отдѣльныхъ вопросовъ, сдѣлана попытка дать болѣе или менѣе подробную и широкую

картину состоянія нефтяной промышленности въ 1901 году не только въ С.-Штатахъ Сѣверной Америки, но и въ другихъ мѣстахъ за границей, играющихъ ту или иную роль въ международномъ обмѣнѣ нефтяными продуктами.

Очеркъ нефтяной промышленности за границею составилъ завѣдующій иностраннымъ отдѣломъ газеты „Нефтяное Дѣло“ И. Л. Розенфельдъ, а статистическія свѣдѣнія о грозненской нефтедобывающей промышленности—горный инженеръ Е. М. Юшкинъ. Обработка-же статистическаго матеріала для Обзора бакинской промышленности произведена главнымъ образомъ служащими Статистическаго Бюро г.г. Кокаевымъ, Райцыхомъ и Аракеляномъ.

Завѣдующій Статистическимъ Бюро

Вл. Истомина.

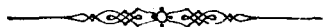
3-го іюня 1901 года

1. Баку.

Ч А С Т Ъ І.

О Т Д Ъ Л Ъ П Е Р В Ы Й.

Нефтяные промыслы.



НЕФТЯНЫЕ ПРОМЫСЛЫ.

I. Общія свѣдѣнія о состояніи нефтяныхъ промысловъ въ 1901 году.

Въ 1901 году добыча нефти производилась на нефтяныхъ промыслахъ, расположенныхъ въ предѣлахъ дачъ селеній Балаханы, Сабунчи, Раманы, Биби-Эйбатъ, Бинагады и Забратъ бакинскаго уѣзда. Последняя площадь въ отчетномъ году впервые начала давать нефть.

Товарный балансъ промысловъ. Оборотъ сырой нефти на промыслахъ въ теченіи 1901 года былъ слѣдующій:

Приходъ:

1. Остатокъ нефти въ промысловыхъ нефтехранилищахъ на 1 января 1901 года . . . 9.069.518 пуд.
2. Полезная добыча нефти на шести площадяхъ Ашшеронскаго полуострова въ 1901 г. 672.984.405 „

Итого имѣлось . 682.053.923 пуд.

Итогъ полезной добычи 1901 года состоитъ изъ трехъ отдѣльныхъ величинъ: 1) изъ 667.611.933 пуд. нефти, принятой въ теченіи года изъ буровыхъ скважинъ въ промысловыя нефтехранилища, 2) изъ 4.094.214 пудовъ, собранныхъ фирмами на своихъ промыслахъ, и 3) изъ 1.278.258 пудовъ, собранныхъ Совѣтомъ съѣзда нефтепромышленниковъ изъ общественныхъ канавъ, отводящихъ буровыя воды съ промысловыхъ площадей за черту послѣднихъ.

Въ послѣдующихъ расчетахъ и выводахъ вторая изъ этихъ цифръ—нефть, собранная фирмами на своихъ промыслахъ—будетъ распределена по отдѣльнымъ площадямъ и участкамъ; нефть-же, собранная изъ водоотводныхъ канавъ, въ дальнѣйшемъ изложеніи не будетъ фигурировать вовсе, такъ какъ она представляетъ небольшую сравнительно величину, которую къ тому-же затруднительно распределить по отдѣльнымъ площадямъ и участкамъ.

Расходъ нефти на промыслахъ въ теченіи 1901 года былъ слѣдующій:

1. Израсходовано въ предѣлахъ промысловъ, главнымъ образомъ на топливо . . . 67.334.302 пуд.
1. Перекачено по нефтепроводамъ въ заводскій районъ 461.863.494 „
3. Перевезено ¹⁾ съ Биби-Эйбата въ заводскій районъ въ баржахъ 132.564.436 „
4. Сдано ¹⁾ съ Биби-Эйбатской площади въ морскія шхуны для вывоза за предѣлы бакинскаго района 2.665.843 „
5. Добыто ²⁾ на Бинагадинской площади 468.118 „

По сравненію съ предшествующими годами этотъ расходъ нефти на промыслахъ представляется въ слѣдующемъ видѣ:

Годы	Остатокъ на 1 января	Полезная добыча	Расходъ на топливо	Перекачка по нефтепр.	Сдача на Биби-Эйбатъ
	м и л л и о н ы п у д о в ѣ				
1898	4.94	486.57	38.11	348.85	96.53
1899	7.16	525.99	54.90	390.05	80.84
1900	7.15	601.81	69.72	427.75	102.01
1901	9.01	671.70	67.30	461.86	135.22
Разница за годъ	+1.86	69.89	—2.42	+34.11	+33.21

Приростъ полезной добычи за отчетный годъ—69,89 м. п.—превышаетъ сумму прироста по сдачѣ нефти на Биби-Эйбатъ и перекачкѣ по нефтепроводамъ—33,21+34,11=67,32—вслѣдствіе

¹⁾ Биби-Эйбатская площадь расположена на берегу моря и не имѣетъ ни нефтепроводовъ въ заводскій районъ, ни нефтеперегонныхъ заводовъ; поэтому нефть съ этой площади либо въ баржахъ по бакинской бухтѣ перевозится въ заводскій районъ, либо поступаетъ въ морскія шхуны для вывоза Каспійскимъ моремъ за предѣлы бакинскаго нефтепромышленнаго района.

²⁾ Бинагадинская площадь не имѣетъ нефтепроводовъ; нефть, добытая на этой площади, сдается небольшими партіями для гужевого вывоза, или потребляется на мѣстѣ.

того, что запасы нефти на промыслахъ на 1-е января 1902 года подъ вліяніемъ низкихъ цѣнъ на нефть и вслѣдствіе обилія фонтанной нефти замѣтно возросли и достигли крупной цифры 17,8 милл. пудовъ.

Тоже угнетенное и критическое состояніе нефтяного рынка замѣтно ослабило въ отчетномъ году энергію въ производствѣ буровыхъ работъ; въ 1900 году всего было пробурено въ скважинахъ бурившихся и углублявшихся 83.140 сажень, тогда какъ въ 1901 году эта цифра оказалась равною всего лишь 75.665 саж. Это обстоятельство прежде всего отразилось на уменьшеніи, правда небольшомъ, въ расходѣ нефти на топливо, достигшемъ 2,42 милл. пуда; по отношенію къ полезной добычѣ этотъ расходъ далъ уменьшеніе по сравненію съ предшествовавшимъ годомъ и почти сравнялся съ расходомъ на топливо въ 1899 году, какъ это видно изъ нижеслѣдующей таблицы:

Годы	Полезная добыча милл. п.	Расходъ на топливо	
		въ милл. пуд.	въ 0/0/0
1898	486.57	38.11	8
1899	525.99	54.90	10.5
1900	601.81	69.72	11.6
1901	671.7	67.30	10.0

Нефтедобывающія фирмы. Число фирмъ, занимавшихся промысловымъ дѣломъ, въ теченіи 1901 года увеличилось и къ 1 января 1902 года достигло 171, тогда какъ къ 1 января 1901 года это число составляло 167; такимъ образомъ, приростъ за годъ равняется 4, или 2,4%.

Для послѣднихъ восьми лѣтъ соотвѣтствующія цифры были слѣдующія:

На 1 января	Число фирмъ	Болѣе или менѣе
1895 года	88	---
1896 "	81	— 7
1897 "	92	+11
1898 "	109	+17
1899 "	140	+31
1900 "	160	+20
1901 "	167	+ 7
1902 "	171	+ 4

Въ теченіе рассматриваемаго періода времени число фирмъ почти удвоилось, причемъ послѣдніе два года указываютъ на

явное ослабленіе энергіи въ привлеченіи капиталовъ въ дѣло разработки нефтяныхъ участковъ. Послѣ весьма оживленнаго періода 1897—1899 гг., когда спеціально по отношенію къ бакинскому району наблюдался наибольшій приростъ въ числѣ нефтедобывающихъ фирмъ, вызванный какъ сдачею въ аренду серій казенныхъ нефтеносныхъ участковъ, такъ и благопріятными условіями нефтяного рынка, обнаружилось вліяніе новыхъ факторовъ, возникшихъ въ области промышленной дѣятельности Россіи и создавшихъ иную, неблагопріятную обстановку для послѣдней; такими факторами можно назвать денежные затрудненія, наблюдаемые повсемѣстно въ Россіи, перепроизводство въ нѣкоторыхъ отрасляхъ горнозаводской промышленности и связанное съ ними паденіе цѣнъ и т. д. По отношенію къ бакинской нефтяной промышленности эти факторы, помимо общаго вліянія, проявились и въ спеціальныхъ формахъ, каковыхъ можно указать двѣ. Во-первыхъ, вывозъ нефтяныхъ продуктовъ за-границу, находящійся главнымъ образомъ въ рукахъ иностранныхъ посредниковъ, испортилъ цѣны почти на все нефтяные продукты въ Баку, такъ что мѣстная промышленность на этомъ экспортѣ въ общемъ гораздо больше теряла, чѣмъ пріобрѣтала. Во-вторыхъ, на бакинскій денежный рынокъ начало съ 1896 года все больше и больше давить постепенное изъятіе изъ обращенія большихъ суммъ, поступающихъ въ казну отъ арендаторовъ казенныхъ нефтеносныхъ участковъ въ видѣ залога; залогъ этотъ вносится въ размѣрѣ половины арендной платы за обязательную наименьшую добычу нефти и достигъ къ концу отчетнаго года нѣсколькихъ милліоновъ рублей; понятно, что этотъ мертвый для промышленности капиталъ, ослабляющій оборотныя средства фирмъ, долженъ дѣйствовать угнетающимъ образомъ на бакинскій денежный рынокъ.

Измѣненіе въ числѣ промысловыхъ фирмъ въ отчетномъ году произошло, во-первыхъ, вслѣдствіе того, что въ теченіи 1901 года возникло четыре новыя фирмы ¹⁾, промыслы которыхъ ранѣе входили въ составъ промысловъ другихъ фирмъ, во-вторыхъ—вслѣдствіе возникновенія девяти фирмъ ²⁾ на новыхъ

¹⁾ Ашурбековы бр. (часть промысловъ Каспійскаго Т-ва), Черпонебовъ (часть промысловъ бр. Красильниковыхъ), Соединенное Русское О-во (часть промысловъ М. М. Шумахера), Европейская Нефтяная Компаніи (бывшіе промыслы Клейна и Вишау).

²⁾ „Вороталъ“ и Теръ-Маркаровъ, „Еразъ II“ Т-во, „Минерва“ Т-во, Мухтаровъ М., Маркарянцъ и К^о, Огулевицъ В. А., С.-Петербургско-Бакинское Нефтепромышленное Т-во, Хатисовъ и Кинджунцевъ, „Шхтѣ“ Т-во.

промыслахъ и, наконецъ, вслѣдствіе прекращенія дѣятельности девяти фирмъ за переходомъ ихъ къ другимъ фирмамъ ¹⁾).

Если раздѣлить всѣ 171 фирму на три категоріи, именно на фирмы, 1) производившія на 1-е января 1902 года добычу нефти, 2) нефти не имѣвшія, а лишь производившія буровыя работы и 3) бездѣйствовавшія, то получимъ слѣдующую таблицу, въ которой приведены также аналогичныя данныя за время съ 1895 года:

На 1-е января	Число промысловыхъ фирмъ		
	Производившихъ добычу нефти	Имѣвшихъ только бур. скв. въ работѣ	Бездѣйствовавшихъ
1895 года	77	6	5
1896 „	74	4	3
1897 „	78	9	5
1898 „	90	13	4
1899 „	106	28	6
1900 „	134	24	2
1901 „	146	13	8
1902 „	139	20 ²⁾	12 ³⁾
Разница въ теченіи года	—7	+7	+4

Какъ видно изъ этой таблицы, число фирмъ, добывавшихъ нефть къ концу отчетнаго года, впервые уменьшилось за время съ 1897 года; параллельно съ этимъ произошло увеличеніе числа фирмъ остальныхъ двухъ категорій. Фактъ уменьшенія числа фирмъ, производившихъ добычу нефти и, обратно, увеличенія числа фирмъ, приостановившихъ работы на своихъ промыслахъ, является слѣдствіемъ того угнетеннаго положенія нефтяного рынка въ Баку, которое наблюдалось въ теченіи всего 1901 года и постепенно усиливалось на столько, что къ концу года стоимость добычи нефти на промыслахъ, въ за-

¹⁾ Денъ А. В. (къ Грозбергу), Набатовы бр. (къ Адамову Ал. Абг.), Татосовъ (къ Саруханову), Тарусовъ (къ Лазареву), Везировъ Ф. б. (къ Т-ву С. М. Шибаетъ и К^о), Каргановъ (къ Русскому Нефтепромышленному О-ву), Стюартъ (къ Восточному О-ву).

²⁾ Адамовъ Ал. Ив., Аслановъ (Отаровъ), Вуніатовы бр., Балаханскій Сидикатъ, „Еразъ II“ Т-во, Кусисъ и Теофилактосъ, „Лучъ“ Т-во, Микиртумовъ С. З., „Минерва“ Т-во, Мухтаровъ М., Соединенное Русское О-во, Шибаетъ И. С. — въ Сабунчахъ, Гаджинскій — въ Раманахъ, Маркарянцъ и К^о, С.-Петербургское Нефтепромышленное О-во, Огулевичъ В. А., Хатисовъ и Канджундєвъ, „Шхтѣ“ Т-во — на Биби-Эйбатъ, Левинъ, „Шамирамъ“ Т-во — въ Бинагадахъ.

³⁾ „Анандъ“ Т-во, Богъ-Богинское Т-во, „Казбекъ“ Т-во, „Калифорнія“ Т-во, Колмановъ, Набатовъ и К^о, „Сѣверъ“ Т-во, Усейновъ А. Х. — въ Балаханахъ, Погосовъ К. Д. — въ Сабунчахъ, Кочаровъ, „Севанъ“ Т-во — въ Раманахъ, Масловскій Л. К. — въ Бинагадахъ.

висимости отъ условій аренды и другихъ обстоятельствъ, оказалась въ полномъ несоотвѣтствіи съ рыночными цѣнами на нефть; для многихъ промысловъ, истощенныхъ предшествовавшею эксплуатаціею или обремененныхъ высокими арендными платами, стоимость добычи нефти оказалась даже замѣтно выше рыночныхъ цѣнъ; въ общемъ большинство фирмъ начало нести на промысловомъ дѣлѣ большія или меньшія потери, продолжая работы лишь въ надеждѣ на улучшеніе рынка; часть-же фирмъ, съ небольшими оборотными средствами, вынуждена была постепенно ослаблять свои работы или-же прекращать ихъ совершенно.

Распредѣленіе принадлежащихъ этимъ 171 фирмѣ промысловъ по отдѣльнымъ площадямъ было слѣдующее:

	На 1-е января		Разница въ теченіи года
	1901	1902	
На Балаханской площади .	69	68	—1
„ Сабунчинской „ .	97	98	+1
„ Раманинской „ .	21	20	—1
„ Биби-Эйбатской „ .	20	25	+5
„ Бинагадинской „ .	5	5	—
„ Забратской „ .	—	1	+1
Итого .	212	217	+5

Разница въ итогахъ этой и предыдущей таблицъ происходитъ вслѣдствіе того, что нѣкоторыя фирмы имѣютъ по нѣсколько промысловъ, расположенныхъ на отдѣльныхъ площадяхъ. Кромѣ того здѣсь приведенъ и одинъ промыселъ на Забратской площади, начавшій давать нефть съ 1901 г.; на этой площади нѣсколько фирмъ давно уже производили буровыя работы, которыя не привели къ положительнымъ результатамъ; поэтому на нихъ приходилось смотрѣть какъ на развѣдочныя, вслѣдствіе чего въ Обзорѣ за 1899 годъ въ главѣ XI „Къ вопросу о расширеніи района эксплуатаціи нефтеносныхъ земель“ Забратская площадь фигурировала, какъ находящаяся подъ развѣдками. Лишь одна фирма, Лескевичъ и К°, добилась въ 1901 г. положительныхъ результатовъ, почему промыселъ этой фирмы и включенъ Статистическимъ бюро въ общую промысловую площадь.

Несмотря на то, что 15 ноября 1900 года были произведены торги четвертой очереди на казенные участки, увеличение числа промысловъ въ разработкѣ оказалось къ концу отчетнаго года весьма небольшимъ и произошло почти исключительно за счетъ Биби-Эйбатской площади; объясняется это тѣмъ, что на многихъ изъ заторгованныхъ участковъ работы еще не начинались въ виду крайне низкихъ цѣнъ на нефть и высокихъ арендныхъ платъ, по которымъ было заарендовано большинство этихъ участковъ.

Если взять рядъ лѣтъ, то движеніе числа промысловъ по отдѣльнымъ площадямъ представится въ слѣдующемъ видѣ:

На 1-е января	П л о щ а д и						И Т О Г О
	Бала- ханы	Са- бунчи	Ра- маны	Биби- Эйбатъ	Би- нагады	За- братъ	
1896	32	56	17	8	1	—	114
1897	34	63	17	8	1	—	123
1898	43	72	18	8	2	—	143
1899	63	86	19	8	2	—	178
1900	67	95	21	19	4	—	206
1901	69	97	21	20	5	—	212
1902	68	98	20	25	5	1	217

Измѣненіе въ числѣ промысловъ по отдѣльнымъ площадямъ находится почти исключительно въ зависимости отъ сдачи въ аренду казенныхъ земель, лежавшихъ до 1896 года вту-нѣ. Въ значительно меньшей мѣрѣ на ростъ промысловъ оказали вліяніе земли частной собственности, какъ это будетъ видно ниже въ главѣ о формѣ владѣнія землями на промыслахъ.

Приведенная таблица показываетъ, что число новыхъ промысловъ на площадяхъ Балаханской, Сабунчинской и Раманин-ской въ общемъ увеличивалось довольно медленно, а въ послѣдніе четыре года почти не измѣнилось. Число-же промысловъ на Биби-Эйбатской площади со времени первой сдачи съ торговъ казенныхъ земель на этой площади увеличилось втрое: въ то время какъ первыя три площади дали въ итогъ за эти четыре года (съ 1-го января 1899 г.) приростъ числа промысловъ въ 18, одна Биби-Эйбатская площадь дала почти такое-же число новыхъ промысловъ—17.

Возрастъ по времени начала добыванія нефти тѣхъ 149 фирмъ, которыя имѣли нефть въ 1901 году, а равно и добыча этихъ фирмъ, показаны въ нижеслѣдующей таблицѣ:

	Число фирмъ	Число принадлежащихъ имъ скважинъ	Количество добытой ими нефти въ 1901 году
1) Имѣвшихъ добычу съ 1889 г. и ранѣе	24	1.009	382.500.728
2) " " " 1890 г. . .	8	61	10.041.525
3) " " " 1891 г. . .	8	101	34.595.474
4) " " " 1892 г. . .	1	7	1.195.910
5) " " " 1893 г. . .	1	9	7.117.665
6) " " " 1894 г. . .	2	9	2.261.853
7) " " " 1895 г. . .	1	34	16.567.444
8) " " " 1896 г. . .	3	53	6.719.222
9) " " " 1897 г. . .	12	77	14.226.159
10) " " " 1898 г. . .	14	146	69.694.710
11) " " " 1899 г. . .	30	216	67.702.759
12) " " " 1900 г. . .	24	129	33.616.684
13) " " " 1901 г. . .	11	73	25.036.130
Итого . .	149	1.924	671.706.147

Какъ видно изъ этой таблицы, 24 старѣйшихъ фирмъ въ отчетномъ году сохранили свое первенство передъ остальными фирмами и по количеству добытой нефти и по числу производительныхъ скважинъ. Это обстоятельство, конечно, вполне объясняется тѣмъ, что старыя фирмы успѣли за время своего существованія сильно развить буровыя работы на своихъ промыслахъ и вообще поставить промысловое дѣло на прочныхъ началахъ. Но относительное значеніе этихъ фирмъ въ общемъ промысловомъ дѣлѣ съ теченіемъ времени уменьшается; это станетъ понятнымъ, если вспомнить, что въ послѣдующіе годы возникло много новыхъ фирмъ и что въ заботахъ объ обезпеченіи себя благонадежными участками, неистощенными эксплуатіею, старыя фирмы не достигли такихъ благопріятныхъ ре-

зультатовъ, какіе получены новыми фирмами: такъ, почти все казенные нефтеносные участки Биби-Эйбатской площади, т. е. той площади, крупное значеніе которой въ области нефтедобыванія принадлежить будущему, досталось почти исключительно новымъ предпринимателямъ.

Для иллюстраціи этого положенія ниже приведена таблица, въ которой сопоставлены добыча нефти и число скважинъ за время съ 1894 года всехъ фирмъ, раздѣленныхъ на двѣ категории: въ первую вошли старыя фирмы, имѣвшія добычу до 1890 года, и во вторую вошли фирмы, имѣвшія добычу въ 1890 и послѣдующіе годы.

Г О Д Ы	Число фирмъ		Число произв. скважинъ		Количество добытой нефти	
	I группа	II группа	I группа	II группа	I группа	II группа
1894	39	38	408	124	233.9	63.7
1895	35	39	453	151	269.5	107.9
1896	32	46	518	216	312.1	74.2
1897	31	59	606	295	306.0	115.7
1898	27	79	678	423	288.7	197.2
1899	25	109	726	631	326.4	198.9
1900	24	122	909	801	350.6	250.2
1901	24	125	1.009	915	382.5	288.2

Если теперь сопоставить между собою измѣненія въ числѣ фирмъ обѣихъ категорій, количествѣ производительныхъ скважинъ и добытой нефти, происшедшія въ 1900 и 1901 году, сравнительно съ 1894 годомъ, то получатся такіе результаты:

I группа.	Измѣненія сравнительно съ 1894 годомъ			
	въ 1900 году		въ 1901 году	
Число фирмъ . . .	—15	или 38.4%	—15	или 38.4%
Число производ. скваж. .	+501	„ 122.8 „	+601	„ 147.3 „
Количество добычи въ милл. п.	+116.7	„ 49.9 „	+148.6	„ 63.5 „

II группа.

Число фирмъ . . .	+84	или 221 %	+87	или 228.9%
Число производ. скваж. .	+677	„ 546 „	+791	„ 638 „
Количество добычи въ милл. п.	+186.5	„ 292.7 „	+224.5	„ 355 „

Вторая группа въ отчетномъ году получила немного болѣе благопріятные результаты, чѣмъ первая. По сравненію съ предшествовавшимъ годомъ, первая группа фирмъ добыла въ 1901 году болѣе на 31,9 милл. пудовъ при 100 лишнихъ производительныхъ скважинъ, что составить въ среднемъ на скважину 319.000 пудовъ, тогда какъ вторая группа фирмъ при избыткѣ въ добычѣ на 38 милл. пудовъ и лишнихъ 114 скважинъ имѣла эту среднюю норму для скважинъ въ 333.000 пуд., т. е. на 14.000 болѣе. Въ 1900 году результаты были аналогичные, но еще болѣе благопріятные для новыхъ фирмъ: старыя фирмы имѣли среднюю добычу на каждую лишнюю скважину всего лишь въ 132.000 пудовъ, тогда какъ новыя фирмы вдвое болѣе—302 000. По абсолютному приросту добычи въ 1901 году первенство сохранилось за новыми фирмами—38 милл. пуд. противъ 31,9; въ 1900 году соотвѣтствующія цифры были 51,3 и 24,2 милл. пудовъ.

Общее состояніе промысловъ у всѣхъ упомянутыхъ выше 149 фирмъ на 1 января 1902 года было слѣдующее:

Буровыя скважины	П л о щ а д и					Всего
	Балахан-скат	Сабунчин-ская	Раманни-ская	Вибл-Эй-батская	Винага-динская	
Производительныя . . .	587	514	160	83	10	1.354
Въ пробномъ тартанѣ . .	16	23	7	3	—	49
„ углубленіи . . .	20	40	12	8	—	80
„ исправленіи . . .	47	82	29	5	—	163
„ чисткѣ	3	—	1	3	—	7
„ бездѣйствіи . . .	389	466	82	105	6	1.048
„ буреніи	68	204	54	59	1	386
Итого . .	1.130	1.329	345	266	17	3.087

Для послѣдняго восьмилѣтняго періода времени распределе- ніе скважинъ по приведеннымъ выше категоріямъ на 1 января каждаго года было слѣдующее:

Вуровня скважинъ	Н а 1-е я н в а р я							
	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901	1902
Производительныя .	426	483	582	684	880	1.095	1.321	1.354
Въ пробномъ тартанъ.	4	4	10	11	23	48	49	49
„ углубленіи . .	23	39	45	50	48	60	88	80
„ исправленіи . .	39	35	53	66	85	110	150	163
„ чиселъ . . .	7	12	5	10	15	11	4	7
„ бездѣйствіи . .	190	181	170	219	277	412	583	1.048
„ буреніи . . .	80	145	207	276	432	583	605	386
Итого . .	770	899	1.072	1.316	1.760	2.319	2.800	3.087
Разница за годъ	—	+129	+173	+244	+444	+559	+481	+287

Эта таблица даетъ рядъ весьма характерныхъ и притомъ неутѣшительныхъ указаній о состояніи промысловъ въ концѣ 1901 года. Во-первыхъ, приростъ скважинъ всѣхъ категорій хотя и оказался положительнымъ, достигнувъ 287, но по сравненію съ соответствующимъ приростомъ предшествующихъ лѣтъ оказался весьма слабымъ и уступающимъ по своимъ размѣрамъ тремъ предыдущимъ годамъ. Тоже самое можно сказать и о производительныхъ скважинахъ, число которыхъ въ концѣ 1901 года превысило соответствующую величину конца 1900 года всего лишь на 33, тогда какъ въ остальные годы разсматриваемаго періода времени это превышеніе было гораздо большимъ и равнымъ для 1900 г. — 226, для 1899 г. — 275, для 1898 года — 196 и т. д. Далѣе, обращаетъ на себя вниманіе цифра бурящихся скважинъ: въ концѣ 1901 года она достигла всего лишь 386, уступивъ тремъ предшествовавшимъ годамъ и впервые обнаруживъ уменьшеніе по сравненію съ такою-же цифрою 1900 года, тогда какъ въ каждомъ изъ предшествовавшихъ годовъ наблюдалось увеличеніе, для 1900 г. — на 22, для 1899 г. — на 151, для 1898 г. — на 156 и т. д.

Наконецъ, наиболѣе характерною цифрою этой таблицы является итогъ бездѣйствующихъ скважинъ; онъ достигъ къ

1-му января 1901 года весьма крупной величины 1.048, больше той же цифры предшествовавшего 1900 года на 465. Въ составъ этихъ скважинъ вошли частью такія, которыя приостановлены буреніемъ, частью такія, которыя буреніемъ закончены, но подлежатъ еще различнаго рода ремонтнымъ работамъ; большинство-же этихъ бездѣйствующихъ скважинъ перешло въ этотъ разрядъ изъ числа производительныхъ; низкія цѣны на нефть и почти полное отсутствіе спроса на нее вынудили мелкія фирмы приостановить полностью или отчасти эксплуатацію своихъ скважинъ, которыя такимъ образомъ являются мертвымъ капиталомъ, еще болѣе угнетающимъ бакинскій денежный рынокъ. Насколько этотъ мертвый капиталъ великъ, видно изъ слѣдующаго сопоставленія: по отношенію къ общему числу скважинъ на промыслахъ число производительныхъ скважинъ составляло въ концѣ 1898 г.—50%, въ концѣ 1899 г.—47%, въ концѣ 1900 г.—48% и въ концѣ 1901 г.—44%, т. е. величину, измѣнявшуюся за рассматриваемое время незначительно; между тѣмъ какъ тотъ же процентъ для бездѣйствовавшихъ скважинъ составлялъ въ концѣ 1898 г.—16%, въ концѣ 1899 г.—18%, въ концѣ 1900 г.—21% и, наконецъ, въ концѣ 1901 г.—34%, т. е. относительную величину вдвое большую, чѣмъ въ концѣ 1898 г. Последняя цифра даетъ основаніе заключить, что въ концѣ 1901 года изъ всего капитала, вложеннаго въ промысловое дѣло, приблизительно только $\frac{2}{3}$ находились въ оборотѣ; остальная треть находилась въ бездѣйствіи и еще болѣе угнетала нефтедобывающую промышленность. Начало слѣдующаго, 1902 года, застало промысловую площадь еще въ болѣе печальномъ положеніи: параллельно съ дальнѣйшимъ паденіемъ цѣнъ продолжалось дальнѣйшее же прекращеніе на отдѣльныхъ промысловыхъ участкахъ работъ частью и совершенно.

Для большей наглядности при сравненіи между собою состоянія промысловъ на 1-е января каждаго изъ рассматриваемыхъ годовъ въ нижеслѣдующей таблицѣ всѣ скважины раздѣлены на три категоріи: скважины производительныя, бездѣйствующія и въ подготовительныхъ работахъ; въ последнюю категорію вошли скважины, бывшія въ буреніи, исправленіи, пробномъ тартаніи, углубленіи и чисткѣ:

С к в а ж и н ы

На 1 января	Производитель- ныя	Бездѣйствую- щія	Въ подготовитель- ныхъ работахъ
1895	426	199	154
1896	483	181	235
1897	582	170	430
1898	684	219	413
1899	880	277	603
1900	1.095	412	812
1901	1.321	583	896
1902	1.354	1.048	685

Эта таблица даетъ основаніе заключить, что ослабленіе дѣятельности на промыслахъ коснулось и категоріи скважинъ, находящихся въ подготовительныхъ работахъ. Общее число такихъ скважинъ достигло въ концѣ 1901 года 685, т. е. цифры менѣе соотвѣтствующихъ цифръ двухъ предшествующихъ лѣтъ. Въ концѣ 1900 года такихъ скважинъ было 896, т. е. на 211 болѣе.

Въ концѣ отчетнаго года было также сооружено 76 вышекъ, въ которыхъ еще не были заложены скважины; къ концу 1900 года такихъ вышекъ было 115 и въ концѣ 1899 г.—132. Цифры эти опять подтверждаютъ выше высказанное положеніе объ ослабленіи дѣятельности по буренію къ концу отчетнаго года.

Наиболѣе характернымъ показателемъ степени интенсивности работъ на промыслахъ служатъ, конечно, работы по буренію новыхъ скважинъ. Выше число такихъ скважинъ показано было въ 386; но кромѣ этого количества на 1-е января 1902 года часть бурящихся скважинъ временно попала въ другія категоріи—пробнаго тартанія, чистки, исправленія или бездѣйствія; если поэтому всё эти скважины, число которыхъ было равно къ упомянутому времени 292, присоединимъ къ категоріи бурящихся, то дѣйствительное число новыхъ скважинъ въ буреніи на 1 января 1902 года будетъ равно 678.

За время съ 1894 года измѣненіе числа бурящихся скважинъ на 1-е января было слѣдующее:

Перешло буреніемъ:

На 1894 годъ	102	скважины.				
„ 1895 „	113	„	или болѣе	на 11	скв.	
„ 1896 „	178	„	„	„	„	65 „
„ 1897 „	244	„	„	„	„	66 „
„ 1898 „	320	„	„	„	„	76 „
„ 1899 „	507	„	„	„	„	187 „
„ 1900 „	744	„	„	„	„	237 „
„ 1901 „	768	„	„	„	„	24 „
„ 1902 „	670	„	„	менѣе	„	98 „

Отмѣченное выше ослабленіе въ промысловыхъ работахъ наблюдается и въ данномъ случаѣ: число бурящихся скважинъ уменьшилось по сравненію съ двумя предшествовавшими годами, что наблюдается впервые за рассматриваемый періодъ времени.

II. Добыча нефти въ 1901 году.

Общая полезная добыча. Какъ уже выше было сказано, полезная добыча нефти (вмѣстѣ тартальной и фонтанной) на Апшеронскомъ полуостровѣ въ 1901 году достигла 671.706.147 пудовъ, изъ коихъ 667.611.933 пуда было принято изъ буровыхъ скважинъ и 4.095.214 собрано фирмами на своихъ промыслахъ. Кромѣ того Совѣтомъ съѣзда нефтепромышленниковъ собрано изъ общественныхъ водоотводныхъ канавъ 1.278.258 пуд.

По отдѣльнымъ площадямъ эта добыча распредѣлилась слѣдующимъ образомъ:

Балаханская площадь.	.	.	117.783.832 пуд.
Сабунчинская	„	.	295.254.315 „
Раманинская	„	.	124.156.817 „
Биби-Эйбатская	„	.	133.613.181 „
Бинагадинская	„	.	468.118 „
Забратская	„	.	429.884 „
Итого			671.706.147 пуд.

Сравнительно съ соотвѣтствующими данными 1901 года эти цифры дали слѣдующія измѣненія:

П Л О Щ А Д И:	Добыча нефти въ пудахъ		Приростъ въ пудахъ	Приростъ въ ‰/‰
	1900 г.	1901 г.		
Балаханская . . .	124.680.087	117.783.832	— 6.896.255	— 5,5
Сабунчинская . . .	251.634.159	295.254.315	+43.620.156	+17,3
Раманинская . . .	114.835.986	124.156.817	+ 9.320.831	+ 8,1
Биби-Эйбатская . . .	109.207.063	133.613.181	+24.406.118	+22,3
Бинагадинская . . .	406.517	468.118	+ 61.601	+15,1
Забратская	—	429.884	+ 429.884	—
Итого . .	600.763.812	671.706.147	+70.932.335	+11,6

Общій приростъ добычи, достигшій 70,9 милл. пуд. или 11,6‰, лишь немногимъ уступаетъ приросту 1900 года, когда эти двѣ цифры составляли 75,5 милл. пуд. и 14,4‰.

Изъ отдѣльныхъ площадей первенство по абсолютному приросту осталось за Сабунчинской площадью, которая дала лишнихъ 43,6 м. п. или 17,3‰; второе мѣсто заняла Биби-Эйбатская площадь съ приростомъ въ 24,6 м. п. при наибольшемъ относительномъ приростѣ въ +22,3‰; третье мѣсто заняла Раманинская площадь; наконецъ, Балаханская площадь послѣ цѣлаго ряда лѣтъ, когда добыча ея, хотя медленно, но увеличивалась, въ отчетномъ году дала уже замѣтное уменьшеніе—на 6,9 м. п. или на 5,5‰. Низкія цѣны на нефть, бывшія въ теченіи 1901 года, сдѣлали совершенно невыгодною эксплуатацію многихъ ея малопроизводительныхъ скважинъ, что и вызвало прекращеніе добычи нефти на нѣкоторыхъ промыслахъ въ предѣлахъ этой площади.

Какъ будетъ видно ниже, общій приростъ добычи 1901 г. сравнительно съ 1900 годомъ произошелъ почти въ равной мѣрѣ какъ за счетъ добычи тартальной нефти, такъ и за счетъ добычи фонтанной нефти.

Помѣсячное распредѣленіе добычи 1901 года сравнительно съ тѣми-же цифрами предшествовавшихъ лѣтъ представится въ слѣдующемъ видѣ:

Годы Мѣсяцы	1891	1892	1893	1894	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
Январь .	19.6	22.2	24.3	22.5	27.2	29.4	38.3	44.6	43.6	43.8	51.5
Февраль .	22.6	23.2	26.4	22.4	32.7	30.5	36.9	50.8	43.3	42.1	48.7
Мартъ .	21.9	28.4	28.7	23.8	37.1	25.6	33.1	36.7	46.8	47.4	57.3
Апрѣль .	20.2	25.0	25.5	26.2	32.6	29.6	33.9	37.8	43.6	43.1	53.6
Май .	24.2	27.5	27.8	34.0	42.0	33.0	33.6	38.1	48.1	48.4	57.6
Юнь .	23.4	19.1	27.6	25.0	31.6	31.8	35.6	35.6	41.7	52.8	52.6
Юль .	22.4	15.0	28.3	22.5	26.8	39.1	33.6	39.7	43.3	62.9	56.6
Августъ .	24.0	19.7	27.6	23.7	26.3	38.6	32.0	36.8	42.7	55.9	54.1
Сентябрь .	23.4	23.8	26.0	22.6	25.4	31.5	33.3	38.9	42.0	50.8	54.0
Октябрь .	25.6	28.1	29.9	25.0	32.6	31.4	34.8	44.0	44.7	49.9	53.0
Ноябрь .	23.0	28.0	28.4	22.6	30.6	30.3	42.9	39.4	43.0	52.8	69.4
Декабрь .	24.3	25.0	24.2	27.2	29.6	35.4	33.7	43.5	42.5	50.8	62.8
Итого*)	274.6	286.5	324.7	297.5	377.4	386.2	421.7	485.9	525.3	600.7	671.2

Большія колебанія въ итогахъ добычи по мѣсяцамъ, которыя наблюдались и въ предшествовавшіе годы и въ отчетномъ, объясняются главнымъ образомъ фонтанами; такъ, въ ноябрѣ и декабрѣ мѣсяцахъ 1901 года, когда добыча достигла крупныхъ размѣровъ — 69,4 и 62,8 милл. пудовъ, выброшенной фонтанами, оказалось 23,2 и 15,5 милл. пудовъ; крупнѣйшими фонтанами въ эти два мѣсяца были: скважина № 3 Бакинскаго Нефтяного О-ва, выбросившая въ ноябрѣ 12,7 м. п., № 190 т/д. А. Манташевъ и К^о—6,0 милл. п. и № 123 Т-ва Бр. Нобель—1,4 милл. п.; въ декабрѣ: № 190 т/д. А. Манташевъ и К^о—3,1 милл. пуд., № 167 той-же фирмы—3,8 милл. п., № 4-й О-ва „С. М. Шибаевъ и К^о“—1,9 милл. п., № 3-й Бакинскаго Нефтяного О-ва—1,5 м. п., № 12-й Каспійско-Черноморскаго О-ва—1,5 м. п. и № 5 Бакинскаго О-ва русской нефти—1,1 м. п.

Болѣе ясное представленіе о вліяніи фонтанной нефти на итоги мѣсячной добычи можно составить себѣ на основаніи

*) Въ этой и послѣдующихъ таблицахъ не принята во вниманіе Забратакская площадь, степень продуктивности которой пока еще не можетъ подлежать выясненію въ виду того, что добыча на этой площади производилась только изъ одной скважины.

прилагаемой диаграммы № 1, гдѣ нанесены итоги помѣсячной добычи нефти, какъ общей, такъ въ отдѣльности добычи тар-тальной и фонтанной нефти.

Сравнительно съ предшествовавшими годами добыча 1901 года является наибольшею, что видно изъ нижеслѣдующей таблицы:

Годы	Полезная добыча	Излишекъ противъ предыдущаго года	Приростъ въ ‰
Милліоны пудовъ			
1888	182	—	—
1889	192	+10	+ 6
1890	226	+34	+18
1891	274	+48	+21
1892	286	+12	+ 4
1893	324	+38	+11.7
1894	297	—27	— 8.5
1895	377	+80	+25
1896	386	+ 9	+ 2.4
1897	421	+35	+ 9.1
1898	486	+65	+15.3
1899	525	+39	+ 8.1
1900	600	+75	+14.4
1901	672	+72	+12.0

Въ абсолютныхъ цифрахъ приростъ добычи нефти отчетнаго года по своимъ размѣрамъ занялъ третье мѣсто, уступивъ лишь 1895 году и почти сравнявшись съ 1900 годомъ.

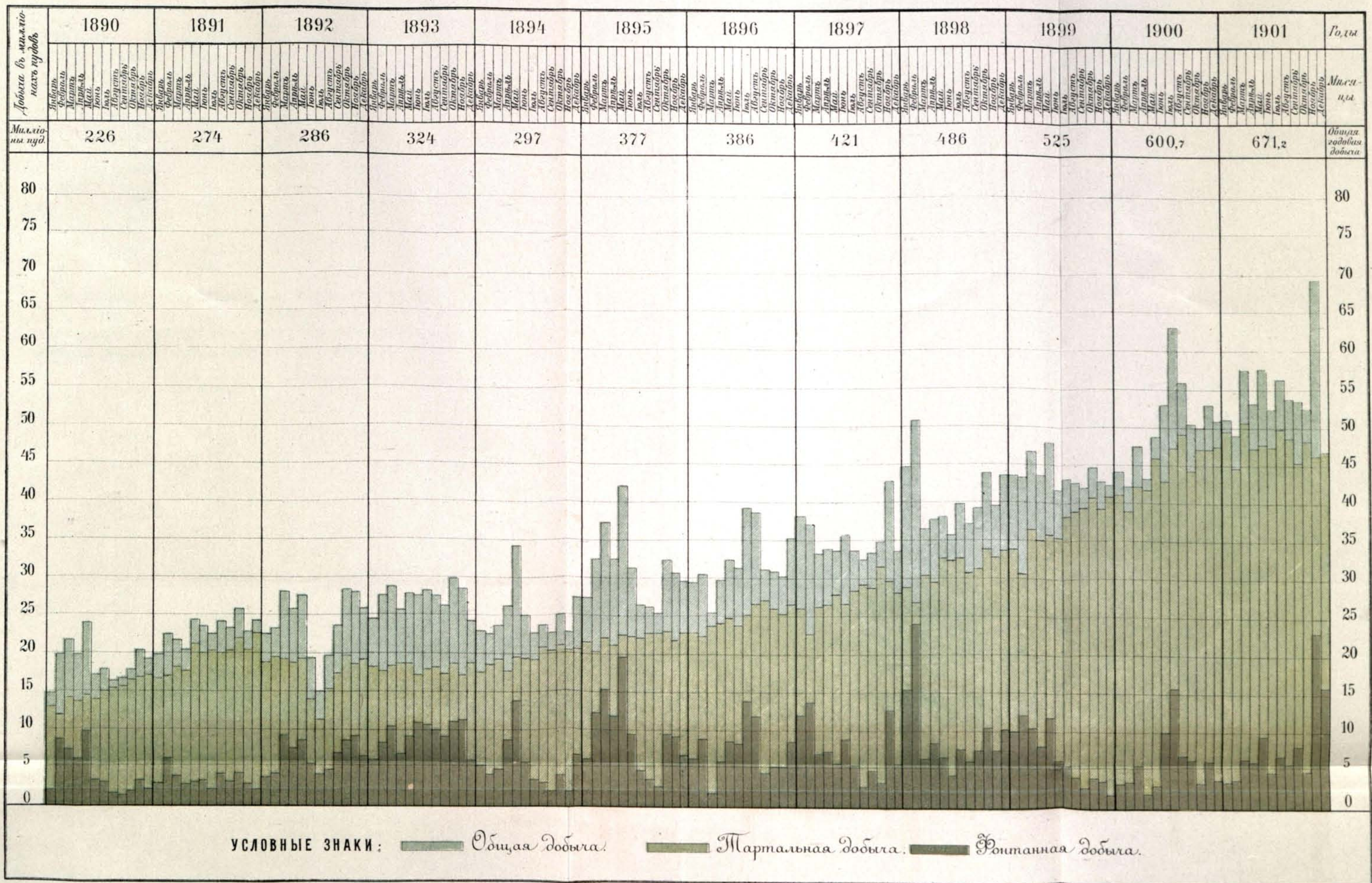
На основаніи этой таблицы средняя мѣсячная добыча за послѣдніе 14 лѣтъ будетъ такова:

Годы	Всего добыто	Средняя добыча въ мѣсяць	Разница за годъ
Милліоны пудовъ			
1888	182	15.17	—
1889	192	16.00	+0.83
1890	226	18.83	+2.83
1891	274	22.83	+4.00
1892	286	23.83	+1.00
1893	324	27.00	+3.17
1894	297	24.75	—2.25
1895	377	31.42	+6.67
1896	386	32.17	+0.75
1897	421	35.09	+2.98
1898	486	40.50	+5.41
1899	525	43.75	+3.25
1900	600	50.00	+6.25
1901	672	56.00	+6.00

ДИАГРАММА № 1.

ПОЛЕЗНАЯ ДОБЫЧА НЕФТИ ПО МѢСЯЦАМЪ ЗА ГОДЫ 1890-1901.

съ ПОДРАЗДѢЛЕНІЕМЪ ЕЯ НА ТАРТАЛЬНУЮ И ФОНТАННУЮ.



Наконецъ, средняя суточная добыча на основаніи той-же таблицы будетъ такова:

Годы	Общая добыча	Средняя суточ- ная добыча	Разница за годъ
	Мил. пуд.	Сотни тысячъ пудовъ	
1888	182	500	—
1889	192	526	+ 26
1890	226	619	+ 93
1891	274	751	+132
1892	286	781	+ 30
1893	324	888	+107
1894	297	814	+ 74
1895	377	1.033	+219
1896	386	1.055	+ 22
1897	421	1.126	+ 71
1898	486	1.334	+208
1899	525	1.438	+104
1900	600	1.639	+201
1901	672	1.841	+202

Болѣе точное представленіе о движеніи добычи нефти по годамъ получится, если мы выключимъ добычу фонтанной нефти, дающую изъ года въ годъ довольно неравномѣрную цифру; ниже приведена поэтому таблица добычи одной таргальной нефти.

Годы	Добыто тарта- ніемъ въ мил- ліонахъ пудовъ	Разница за годъ	
		Абсолютная	Въ 0/0 0/0
1888	109	—	—
1889	149.7	+49.7	+36.6
1890	176.6	+26.9	+17.3
1891	235.4	+58.8	+33.5
1892	210.3	+25.3	—10.6
1893	215.5	+15.3	+ 2.4
1894	235.7	+20.3	+ 9.8
1895	264.6	+28.9	+12.3
1896	299.3	+34.6	+12.8
1897	332.9	+33.7	+11.4
1898	372.8	+39.9	+12.0
1899	444.8	+72.0	+19.3
1900	532.9	+88.1	+19.8
1901	573.2	+40.3	+ 7.6

Изъ этой таблицы видно, что по абсолютному приросту въ добычѣ таргальной нефти отчетный годъ далеко уступаетъ двумъ предшествовавшимъ годамъ—1899 и 1900; это обстоятельство

указываетъ на замѣтное ослабленіе въ промысловыхъ работахъ, отмѣченное нами уже въ первой главѣ настоящаго Обзора. Въ теченіи перваго пятилѣтія (1888—1892 г.г.) разсматриваемаго періода общій приростъ тартальной нефти былъ равенъ 110,2 м. п., или въ среднемъ за годъ—27,6 м. п.; для втораго пятилѣтія (1892—1896 г.г.) эти цифры будутъ 73 и 16,6 мил. пуд. и, наконецъ, для послѣдняго пятилѣтія (1896—1900 г.г.)—268,3 и 53,7 милл. пуд.; такимъ образомъ, отчетный годъ далъ приростъ на 13,4 милл. пудовъ менѣе средняго прироста за предшествовавшее пятилѣтіе. Относительный-же приростъ даетъ еще болѣе характерное указаніе: этотъ приростъ для 1901 года оказался превышающимъ лишь приростъ двухъ раннихъ лѣтъ, 1892 и 1893 г.

Въ общемъ-же добыча тартальной нефти съ 1889 года, когда была организована Совѣтомъ съѣзда нефтепромышленниковъ статистика добычи нефти, росла слѣдующимъ образомъ:

Годы	Добыча тарт. нефти въ милл. пудовъ	Увеличеніе до- бычи сравни- тельно съ 1889 г. въ м. п.	То-же увели- ченіе въ ‰
1889	150	—	—
1890	177	+ 27	17.3
1891	235	+ 85	56.7
1892	210	+ 60	40.0
1893	215	+ 65	43.3
1894	236	+ 86	57.3
1895	265	+115	76.7
1896	299	+149	99.4
1897	333	+183	122.0
1898	373	+223	148.7
1899	445	+295	196.6
1900	533	+383	255.3
1901	573	+424	282.7

Безпрерывное развитіе промысловыхъ работъ по разработкѣ нефтяныхъ мѣсторожденій Апшеронскаго полуострова было приостановлено, какъ видно изъ этой таблицы, въ 1892 году, когда добыча тартальной нефти уменьшилась сравнительно съ предшествовавшимъ годомъ на 25 милл. пудовъ; это паденіе добычи, какъ извѣстно, явилось слѣдствіемъ появившейся на промыслахъ эпидеміи холеры; промыслы лишились массы ра-

бочихъ, покинувшихъ свои мѣста. Этотъ-же періодъ времени (лѣто 1892 года) вызвалъ по той-же причинѣ и вообще промышленный кризисъ: цѣны на нефть опустились ниже копѣйки; понятно, что такой кризисъ не могъ пройти скоро, и по цифрамъ добычи въ послѣдующее время мы видимъ, что нефтедобываніе крѣпло довольно медленно; лишь въ 1894 году добыча тартальной нефти достигла уровня, бывшаго до кризиса, то есть добычи 1891 года. Въ послѣдующіе годы добыча нефти тартаніемъ шла неизмѣнно вверхъ, параллельно все болѣе и болѣе крѣпнущимъ цѣнамъ, причемъ такое поступательное движеніе было особенно интенсивно для 1899 и 1900 годовъ. Въ 1901 году уже обнаружилась иная тенденція: вмѣстѣ съ паденіемъ цѣнъ, захватившимъ уже и конецъ 1900 года, начала постепенно ослабѣвать и энергія въ производствѣ промысловыхъ работъ: въ отчетномъ году уменьшилось и число закладываемыхъ буровыхъ скважинъ и число пробуренныхъ сажень, въ концѣ года съ дальнѣйшимъ пониженіемъ цѣнъ начали приостанавливаться нѣкоторыя работы, что распространилось даже и на производительныя скважины; въ самомъ концѣ года цѣны опустились до 5 коп., т. е. до нормы, которую можно уподобить цѣнамъ 1892 года, если взять во вниманіе, что стоимость добычи пуда нефти за послѣднее десятилѣтіе увеличилась не менѣе, какъ на 4—5 коп. Начало 1902 года обнаружило ту-же самую тенденцію, т. е. наклонность къ дальнѣйшему сокращенію работъ на промыслахъ и приостановкѣ въ эксплуатаціи скважинъ.

Добыча фонтанной нефти. Въ 1901 году фонтанной нефти выброшено было скважинами 98.118.638 пудовъ, что представляется весьма крупною величиною, если сопоставить съ добычею фонтанной нефти въ предшествующіе годы; такъ, въ 1900 году было добыто 67.832.500 и въ 1899 году 80.488.000 пуд., такимъ образомъ, отчетный годъ далъ фонтанной нефти болѣе чѣмъ въ 1900 году на 30,3 м. п. и болѣе, чѣмъ въ 1901 году, на 17,6 м. п.

Нижеслѣдующая таблица показываетъ долю участія фонтанной нефти въ общемъ итогѣ добычи за послѣднія 15 лѣтъ (въ милл. пуд.).

Г о д ы	Общая полезная добыча	Въ томъ числѣ фонтанной нефти	Отношеніе второй къ первой въ 0/0 0/0
1887	160	68	42
1888	182	73	40
1889	192	42	22
1890	226	50	22
1891	274	39	14
1892	286	76	26
1893	324	103	33.6
1894	297	61	20.4
1895	377	112	29.7
1896	386	87	22.5
1897	421	88	20.9
1898	486	113	23.2
1899	525	80	15.2
1900	600	68	11.3
1901	672	98	14.6

Въ итогахъ добычи фонтанной нефти по годамъ, конечно, нельзя искать такой закономерности, какую можно наблюдать въ добычѣ нефти тартаіемъ. Если въ добычѣ послѣдней замѣтны были колебанія даже въ мѣсячныхъ итогахъ, когда, казалось-бы, не могло быть значительныхъ измѣненій и въ числѣ тартальных скважинъ и въ ихъ производительности, то тѣмъ болѣе колебаній можно ожидать въ итогахъ добычи фонтанной нефти, т. е. такой, извлеченіе которой на дневную поверхность находится еще менѣе во власти техники, чѣмъ извлеченіе фонтанной нефти.

Вышеприведенная таблица подтверждаетъ высказанный взглядъ; такъ, въ 1892 году, когда, какъ выше было сказано, эксплуатація нѣдръ мѣсторожденія сильно ослабла изъ-за наступившаго вслѣдствіе эпидеміи холеры промышленнаго кризиса, и цѣны на нефть на промыслахъ опустились ниже копѣйки за пудъ, когда не было никакихъ основаній гнаться за фонтанами, эти послѣдніе дали нефти 76 милл. пудовъ, т. е. вдвое болѣе, чѣмъ въ 1891 году. Болѣе интенсивная и притомъ равномерно-ускоренная разработка промысловъ, установившаяся съ 1893 года, хотя и давала постепенно увеличивающуюся цифру общей добычи, но въ итогахъ добычи фонтанной нефти получала далеко неодинаковые результаты. За это время, т. е. съ 1893 года, добыча фонтанной нефти колебалась отъ 61 до 113 милл. пуд. Въ отношеніи добычи фонтанной нефти 1901 годъ

можно уподобить 1892 году: какъ тогда, такъ и въ отчетномъ году наблюдалось особенное обиліе фонтановъ, выбрасывавшихъ громадныя количества нефти, ронявшія и безъ того низкія цѣны на нефть; къ концу 1901 года цѣны на нефть упали до 5—6 коп., между тѣмъ какъ именно въ ноябрѣ и декабрѣ мѣсяцахъ этого года фонтанами было выброшено 42 милл. пудовъ, т. е. 42% общей фонтанной добычи за годъ, такъ что обильные фонтаны отчетнаго года появились при самомъ неблагоприятномъ положеніи рынка и своею выброшенною нефтью еще болѣе давили на этотъ рынокъ и понижали цѣны.

Изъ приведенной таблицы видно, что по размѣрамъ добычи фонтанной нефти отчетный годъ немногимъ уступилъ только 1893, 1895 и 1898 годамъ, замѣтно превзойдя всѣ остальные годы разсматриваемаго періода времени.

О значеніи фонтанной нефти въ итогахъ общей добычи можно повторить то, что было сказано по этому поводу въ предшествовавшихъ Обзорахъ. По поводу уменьшенія количества фонтанной нефти, выброшенной въ 1899 году, въ Обзорѣ за этотъ годъ было сказано слѣдующее:

„Было-бы, конечно, преждевременнымъ дѣлать на основаніи итоговъ послѣдняго года неблагоприятные выводы объ истощеніи эксплуатируемаго нефтяного района; несомнѣнно, что продолжительная эксплуатація такого относительно ограниченаго района, какой представляетъ собою разрабатываемая нынѣ площадь Апшеронскаго полуострова, должна отразиться на производительности скважинъ, а потому и на фонтанныхъ явленіяхъ, но видѣть въ итогахъ отчетнаго года указанія на то, что послѣдующіе годы должны обнаружить дальнѣйшее паденіе добычи фонтанной нефти, было-бы во всякомъ случаѣ заключеніемъ, не вполне соответствующимъ дѣйствительному положенію дѣла“. Данныя 1901 года вполне подтвердили правильность этихъ соображеній.

Хотя фонтанныя явленія съ трудомъ поддаются учету, но своими итогами за цѣлый рядъ лѣтъ подсказываютъ возможность нѣкоторой закономерности. Для того, чтобы фонтанъ могъ возникнуть, необходима наличность неистощеннаго эксплуатацией пласта, обуславливающая собою присутствіе въ нѣдрахъ газообразныхъ углеводородовъ съ достаточною упругостью; эти газы находятся въ пластѣ въ растворенномъ или сжижен-

номъ состояніи подѣ большимъ давленіемъ и, при сообщеніи съ атмосфернымъ давленіемъ посредствомъ проведенной къ такому пласту скважины, вызываютъ тѣ явленія, которыя могутъ повлечь за собою выбрасываніе нефти. Кромѣ того, если-бы даже какой-либо нефтеносный пластъ и далъ уже фонтанъ, все-же это не исключаетъ возможности появленія второго, третьяго и т. д. фонтана, такъ какъ районъ дѣйствія фонтана въ плоскости залеганія пласта ограниченъ и зависитъ какъ отъ напора газа, такъ и отъ того сопротивленія, которое испытываетъ газъ при своемъ движеніи въ нефтесодержащемъ пескѣ къ забою скважины; взаимодѣйствіе послѣднихъ двухъ обстоятельствъ мѣняетъ районъ дѣйствія фонтана отъ нѣсколькихъ десятковъ до 100 и болѣе саж. въ діаметрѣ, причемъ по мѣрѣ удаленія отъ забоя фонтанирующей скважины нефтеносные пески будутъ все менѣе и менѣе подвергаться вліянію фонтана и поэтому все въ меньшей и меньшей степени освобождаются отъ заключающейся въ нихъ нефти.

Существованіе въ предѣлахъ разрабатываемой нынѣ нефтеносной площади бакинскаго района такихъ пластовъ, которые или совершенно не тронуты эксплуатаціей или настолько мало истощены послѣднею, что могутъ еще дать фонтаны, несомнѣнно. Прямые доказательства этого служатъ, во-первыхъ, тотъ фактъ, что ни на одной изъ эксплуатируемыхъ площадей пока не достигнута подошва мѣсторожденія и поэтому имѣется полное вѣроятіе при дальнѣйшемъ углубленіи встрѣтить пласты, еще совершенно не тронутые эксплуатаціей; помимо этого наличность казенныхъ нефтеносныхъ участковъ, еще не сданныхъ съ торговъ, даетъ основаніе полагать, что и нынѣ эксплуатируемые пласты во многихъ своихъ частяхъ совершенно не тронуты и въ такой-же мѣрѣ цѣльны и насыщены газами, какъ и не достигнутые еще эксплуатаціей нижележащіе нефтеносные горизонты. Наконецъ, фактъ существованія фонтановъ въ теченіи 1901 года указываетъ на наличность достаточнаго напора газовъ въ пластахъ, которые находятся въ эксплуатаціи.

Но наличность сильнаго напора газовъ въ нефтеносномъ пластѣ, достигнутомъ забоемъ скважины, не обуславливаетъ собою непремѣнное появленіе фонтановъ, а лишь даетъ извѣстные шансы на ихъ возникновеніе, такъ какъ другіе факторы

техническаго характера иногда препятствуютъ фонтанированію скважины. Такъ, напримѣръ, при большихъ глубинахъ скважинъ и напоръ газовъ долженъ пропорціоально увеличиваться, чтобы могъ преодолѣть давленіе столба жидкости, высота котораго равна глубинѣ скважины, или вѣсъ и треніе о трубы такъ называемой «пробки», образуемой въ скважинѣ изъ пробуриваемыхъ породъ; въ другихъ случаяхъ при большихъ глубинахъ учащается порча трубъ подъ вліяніемъ напора газовъ и обваловъ породъ кругомъ трубъ; нерѣдко наблюдались на промыслахъ факты, когда фонтанъ возникалъ, но въ моментъ-же своего возникновенія или скорѣ послѣ него портилъ трубы, сдавливалъ ихъ, и такимъ образомъ заглушалъ самъ себя; наконецъ, наличность водоносныхъ пластовъ и вообще воды, проникающей къ забою скважины въ случаѣ неудачнаго тампонажа последней, также довольно часто заглушаетъ возможный фонтанъ; такимъ образомъ перечисленные, а также и другіе тоже техническаго или геологическаго характера факторы во многихъ случаяхъ дѣлаютъ появленіе фонтановъ невозможнымъ даже тамъ, гдѣ, казалось-бы, скорѣ всего можно было ожидать ихъ. Эти факторы, несомнѣнно, въ значительной долѣ дѣлаютъ добычу фонтанной нефти болѣе или менѣе случайною.

Особенно крупнымъ препятствіемъ къ полученію болѣе благоприятныхъ результатовъ буренія не только, впрочемъ, по отношенію къ фонтанной нефти, но и по добычѣ нефти тартаціемъ, является пластовая вода. Сущесwующіе способы тампонированія скважинъ киромъ, цементомъ, а равно и различные методы пользованія этимъ матеріаломъ, какъ показала практика, даютъ чаще отрицательные результаты, чѣмъ положительные, между тѣмъ вліяніе этой воды дѣлается все болѣе и болѣе ощутительнымъ; приходится и теперь нерѣдко забрасывать скважины, которыя завѣдомо должны-бы давать хорошій притокъ нефти, но которыя гибнутъ вслѣдствіе того, что вода проникаетъ къ забою скважины и заглушаетъ притоки нефти. Насколько вода, замѣняющая извлекаемую изъ пластовъ нефть, играетъ крупную роль, можно заключить изъ того, что на каждый пудъ вытартываемой нефти въ настоящее время попутно приходится извлекать два пуда воды, и расходы общаго фонда нефтепромышленниковъ по удаленію этой воды за черту промысловъ и далѣе въ Каспійское море достигаютъ крупныхъ размѣровъ.

Понятно, что пластовая вода при такихъ условіяхъ сокращаетъ жизнь производительной скважины и понижаетъ эту производительность, не говоря уже о томъ, что и расходы по эксплуатаціи должны увеличиваться: одной механической силы на извлеченіе пуда нефти теперь требуется въ три раза больше, чѣмъ раньше, когда вода почти отсутствовала и не играла такой роли, какъ теперь.

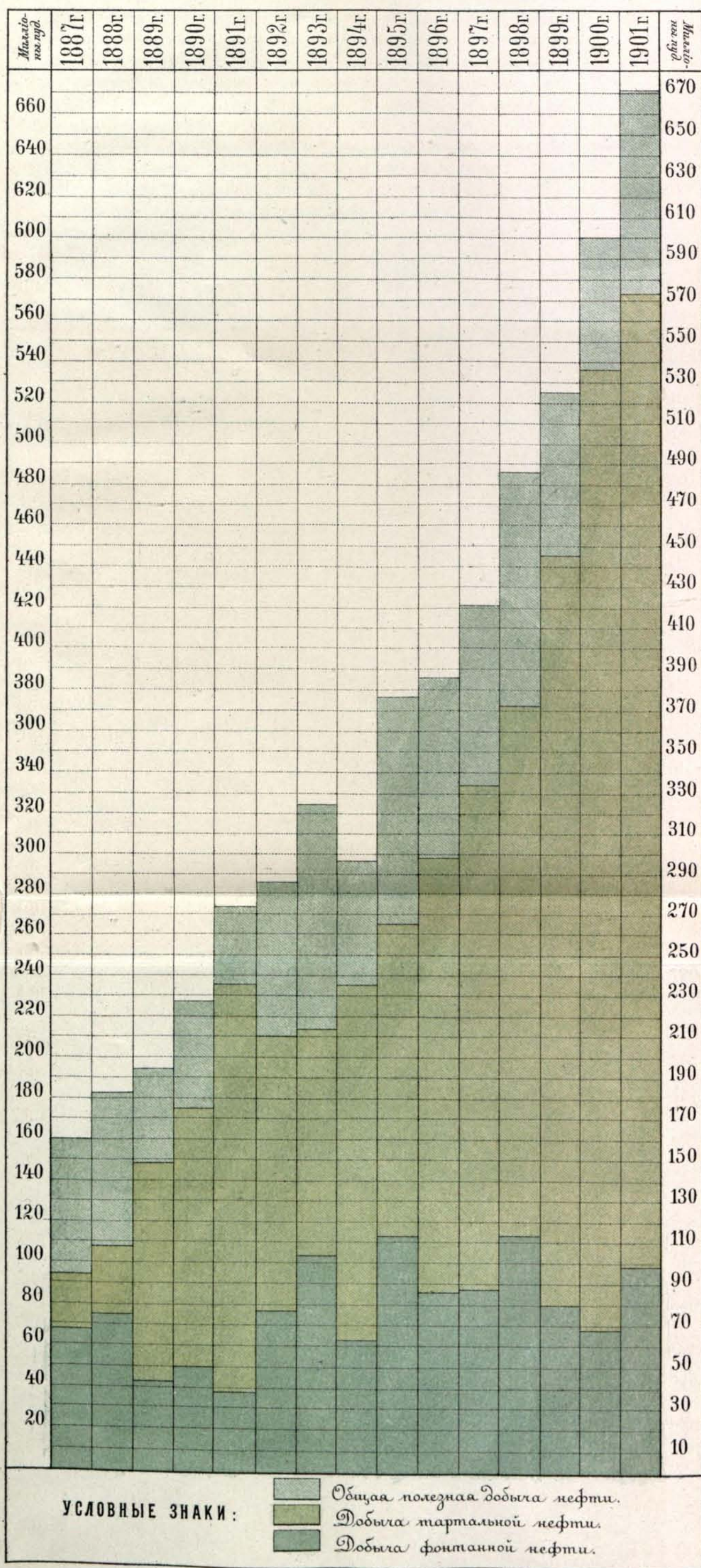
Выработка болѣе рациональныхъ методовъ тампонированія, въ виду изложеннаго, является одною изъ крупнѣйшихъ по своему значенію задачъ, изъ числа стоящихъ на очереди у нефтяной промышленности. Болѣе совершенный тампонажъ, несомнѣнно, повысилъ-бы и норму продолжительности эксплуатаціи скважинъ и ихъ производительность и, наконецъ, увеличилъ-бы шансы на полученіе фонтановъ.

Въ настоящее время эти шансы падаютъ все болѣе и болѣе не только, впрочемъ, вслѣдствіе вліянія пластовой воды, но и по другимъ не менѣе солиднымъ причинамъ. Какъ было указано выше, районъ дѣйствія скважины въ плоскости пласта во время ея эксплуатаціи можетъ достигать площади діаметромъ въ 100 и болѣе сажень; понятно, что при той скученности на промыслахъ, благодаря которой нерѣдко скважины ставятся другъ отъ друга въ разстояніи всего нѣсколькихъ сажень, производительность одной скважины вліяетъ на другую; это обстоятельство влечетъ за собою уменьшеніе производительности не только тартальныхъ скважинъ, но и фонтанныхъ. Въ виду этого, а также и по изложеннымъ выше причинамъ, имѣются полныя основанія ожидать, что тѣ участки, преимущественно казенные, которые недавно поступили въ эксплуатацію, должны дать фонтанныя скважины. Къ числу такихъ участковъ должно причислить и участки на Биби-Эйбатской площади, сданные съ торговъ 16 февраля 1899 и 15 ноября 1900 года; при большихъ глубинахъ залеганія нефтеносныхъ пластовъ, въ зависимости отъ крутого паденія ихъ, какія наблюдались на другихъ участкахъ той-же площади, можно было полагать, что въ 1901 г. будутъ достигнуты свѣжіе не тронутые эксплуатаціей пласты. Дѣйствительно въ этомъ году наиболѣе сильный фонтанъ имѣлъ мѣсто на участкѣ № 6 Б.-Э. Бакинскаго Нефтянаго Общества; этотъ фонтанъ изъ буровой № 3 выбросилъ 15.476.000 пудовъ нефти при глубинѣ скважины въ 259 сажень. При этомъ необ-

ДОБЫЧА НЕФТИ

НА АПШЕРОНСКОМЪ ПОЛУОСТРОВѢ

ЗА ВРЕМЯ 1887-1901 г.



ходимо имѣть въ виду, что развитію работъ на казенныхъ участкахъ Биби-Эйбатской площади препятствовали низкія рыночныя цѣны на нефть; благодаря послѣднимъ часть такихъ участковъ почти не разрабатывалась, а многіе изъ нихъ не давали нефти только потому, что рыночныя цѣны не только не могли покрыть расходовъ производства, но даже были ниже попудной платы, поступающей въ пользу казны за отпущенную съ участка нефть.

Прилагаемая діаграмма № 2 даетъ картину движенія добычи нефти, начиная съ 1887 года, какъ общей, такъ и отдѣльно фонтанной и тартальной.

По отдѣльнымъ площадямъ добыча фонтанной нефти въ 1901 году распредѣлилась слѣдующимъ образомъ:

	Добыто фонтанной нефти въ 1901 году
На Сабунчинской площади	37.954.100 пуд.
„ Раманинской „	21.998.000 „
„ Биби-Эйбатской „	38.066.600 „
„ Бинагадинской „	100.000 „
	Въ 1900 году
На Сабунчинской площади	11.146.000 пуд.
„ Раманинской „	30.072.600 „
„ Биби-Эйбатской „	26.614.300 „

По сравненію съ предшествовавшими годами доля участія каждой площади въ отдѣльности въ общей добычи фонтанной нефти представлена въ нижеслѣдующей таблицѣ, въ которой приведены данныя за время съ 1891 года.

Годы	Количество фонтанной нефти въ мил. пудовъ			
	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ	Всего
1891	30.1	0.4	8.4	39
1892	38.3	20.1	17.3	75.7
1893	28.2	44.0	37.0	109.2
1894	10.1	27.2	24.5	61.8
1895	18.6	68.4	25.8	112.8
1896	14.1	20.6	52.1	86.9
1897	15.4	30.4	43.0	88.8
1898	20.4	31.4	59.9	113.1
1899	35.7	23.7	21.1	80.5
1900	11.1	30.1	26.6	67.8
1901	37.9	22.0	38.1	98.0
Измѣненіе въ послѣднемъ году	+26.8	— 8.1	+11.5	+30.2

Соотвѣтствующихъ данныхъ для Балаханской и Бинагадинской площадей здѣсь не приведено, такъ какъ добыча фонтанной нефти на этихъ площадяхъ носитъ характеръ случайности. Бинагадинская площадь дала лишь въ отчетномъ году небольшое количество такой нефти—0,1 м. п. изъ одной скважины глубиною въ 60 саж. Что касается до Балаханской площади, то она за разсматриваемый періодъ времени дала въ 1891 году —0,1 милл. пуд., въ 1896 году—0,1 милл. пуд. и въ 1898 году —1,4 милл. пуд.

Приведенная таблица показываетъ, что отчетный годъ былъ особенно благопріятенъ для Сабунчинской и Биби-Эйбатской площадей. Сабунчинская площадь дала фонтанной нефти почти столько, сколько было получено ея въ 1892 году, когда цифра добычи этой площади оказалась для всего періода времени наибольшею — 38,3 милл. пудовъ; этимъ площадь возстановила свою было пошатнувшуюся въ 1900 году репутацію, когда добыча фонтанной нефти была особенно ничтожна. Биби-Эйбатская площадь также обнаружила въ отчетномъ году богатство своихъ нѣдръ, давъ высокую цифру добычи, оказавшуюся ниже лишь соотвѣтствующихъ цифръ 1896—1898 годовъ. Наконецъ, Раманинская площадь, хотя и обнаружила въ 1901 году небольшое уменьшеніе въ добычѣ фонтанной нефти сравнительно съ 1900 годомъ, но въ общемъ сохранила ту норму, которая установилась съ 1896 года.

Въ ‰ къ общей фонтанной добычѣ доля участія въ добычѣ фонтанной нефти каждой изъ эксплуатируемой площади показана въ нижеслѣдующей таблицѣ:

Годы	П л о щ а д и		
	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ
1891	77.2	1.0	21.8
1892	50.6	26.6	22.8
1893	25.8	40.3	33.9
1894	16.4	44.0	39.6
1895	16.5	60.6	22.9
1896	16.3	23.7	60.0
1897	17.4	34.2	48.4
1898 ¹⁾	18.0	27.8	52.9
1899	44.4	29.4	26.2
1900	16.5	44.3	39.2
1901	38.6	22.4	38.8

¹⁾ Въ 1898 году кромѣ поименованныхъ площадей Балаханская площадь дала 1,30‰ фонтанной нефти.

За время съ 1892 года Раманинская площадь дала худшіе относительные результаты; Сабунчинская же, обратно, за время съ 1893 года дала наибольшіе благопріятные результаты. Биби-Эйбатская площадь сохранила размѣръ своего участка въ добычѣ фонтанной нефти на томъ-же уровнѣ, что и въ 1900 году.

Средняя глубина фонтанныхъ скважинъ для всѣхъ площадей въ 1901 году была равною 228.2 саж., что по сравненію съ 1900 годомъ, когда эта величина достигла всего лишь 208.5 саж., даетъ довольно крупный приростъ въ 19.7 саж. Для отдѣльныхъ площадей эта средняя норма распредѣлялась по сравненію съ предшествовавшимъ годомъ слѣдующимъ образомъ (въ саж.):

Годы	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ	Для всѣхъ площадей
1900	204.0	217.1	205.5	208.5
1901	226.3	232.8	256.6	228.2
Разница за годъ	+ 22.3	+ 15.7	+ 51.1	+ 19.7

Такимъ образомъ на всѣхъ площадяхъ въ отчетномъ году обнаружилось увеличеніе среднихъ глубинъ фонтанныхъ скважинъ; особенно велика эта цифра для Биби-Эйбатской площади, достигнувъ 51.1 саж.; если, впрочемъ, взять во вниманіе, что средняя глубина фонтанныхъ скважинъ на этой площади въ 1900 году, сравнительно съ 1899 годомъ, оказалась меньшею на 21.5 саж., именно равною 205.5 вмѣсто 227.0, то окажется, что приростъ средней глубины въ 1901 году, сравнительно съ 1899, окажется равнымъ всего лишь 29.6 саж. Такое сравненіе будетъ болѣе правильнымъ, такъ какъ въ 1900-мъ году въ числѣ фонтанныхъ скважинъ на Биби-Эйбатской площади оказалось нѣсколько съ очень небольшою глубиною, давшихъ также незначительное количество нефти; такія скважины при маломъ вообще числѣ фонтановъ, очевидно, должны были замѣтно понизить среднюю норму; скважины эти были слѣдующія: № 4 Биби-Эйбатскаго Общества при глубинѣ 91 саж. дала 78.000 пуд., № 2 Балаханскаго Т-ва при 150 саж. дала 157.000 и № 2 Шиховскаго Т-ва при 132 саж. дала 70.000 пуд.

Относительно этой таблицы необходимо сдѣлать оговорку. Если, вообще говоря, изъ двухъ слагающихъ общей полезной

добычи добыча фонтанной нефти является менѣе закономѣрнымъ элементомъ, чѣмъ добыча тартальной нефти, то тѣмъ болѣе должна обнаружиться эта незакономѣрность, когда среднія нормы выводятся на основаніи небольшого числа данныхъ. Въ этомъ случаѣ одна величина, рѣзко отличающаяся отъ остальныхъ, сильно вліяетъ на среднюю норму, лишая ее значенія. Среднія глубины фонтанныхъ скважинъ, взятые по отношенію ко всѣмъ площадямъ вмѣстѣ, съ этой точки зрѣнія должны дать болѣе основаній для какихъ-либо заключеній, чѣмъ тѣ-же данныя, взятые для каждой площади въ отдѣльности. Въ 1901 году всѣхъ фонтанныхъ скважинъ было всего лишь 34, изъ нихъ на Сабунчинской площади—19, на Раманинской—8, Биби-Эйбатской—6 и на Бинагадинской—1; очевидно, что такое небольшое число скважинъ не можетъ служить солиднымъ основаніемъ для обобщеній.

Съ этой точки зрѣнія трудно подмѣтить и связь между увеличеніемъ среднихъ глубинъ и измѣненіемъ добычи фонтанной нефти въ зависимости отъ этихъ глубинъ, какъ это видно на прилагаемой таблицѣ, гдѣ взяты данныя за 1901 годъ сравнительно съ данными 1900 года.

П л о щ а д и	Приростъ глубины фонт. скваж. (саж.)	Приростъ добычи фонт. нефти (мл. пуд.)
Сабунчинская . .	+22.3	+26.8
Раманинская . .	+15.7	— 8.1
Биби-Эйбатская . .	+51.1	+11.5
Ашперонскій пол. .	+19.7	+30.2

Во всякомъ случаѣ фактъ увеличенія глубинъ фонтанныхъ скважинъ съ теченіемъ времени должно ожидать à priori, такъ какъ очевидно, что эксплуатація пластовъ постепенно освобождаетъ эти послѣдніе отъ заключенныхъ въ нихъ газовъ, вынуждая проводить фонтанныя скважины все глубже и глубже. Если-же и замѣчаются отступленія отъ этой общей тенденціи, то по одной изъ двухъ причинъ: или фонтанъ полученъ на новомъ, относительно свѣжемъ участкѣ, на которомъ достаточный напоръ газовъ сохранился и въ верхнихъ пластахъ, или-же, если фонтанъ дала неглубокая скважина на старомъ участкѣ, такую скважиною было найдено мѣстное скопленіе газовъ, не

тронутое предшествовавшею эксплуатациею; въ послѣднемъ случаѣ фонтаны не могутъ быть сильными и продолжительными.

Данныя о среднихъ глубинахъ фонтанныхъ скважинъ за послѣднія 10 лѣтъ приведены въ нижеслѣдующихъ двухъ таблицахъ:

Годы	Средняя глубина фонтан. скваж.		
	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ
1891	133.0	103.0	120.0
1892	141.3	129.0	129.0
1893	149.0	135.0	150.0
1894	170.0	148.0	148.0
1895	162.0	161.0	170.0
1896	173.0	188.0	181.0
1897	168.0	200.0	204.3
1898	178.0	195.4	210.5
1899	200.0	195.0	227.0
1900	204.0	217.1	205.5
1901	226.3	232.8	256.6

Средняя-же глубина фонтанныхъ скважинъ для всего Апшеронскаго полуострова будетъ такова:

Годы	Средняя глубина въ саж.
1891	127
1892	135.4
1893	145
1894	152
1895	163
1896	179
1897	191
1898	191.3
1899	200.3
1900	208.5
1901	228.2

Изъ сопоставленія цифръ этихъ таблицъ видно, что въ теченіе разсматриваемаго 11-лѣтняго періода среднія глубины фонтанныхъ скважинъ и для всѣхъ площадей вмѣстѣ и для каждой изъ нихъ въ отдѣльности увеличились весьма замѣтно.

Въ отдѣльности для Сабунчинской площади это увеличеніе достигло 93,3 саж., или 9,3 саж. въ годъ; такимъ образомъ, приростъ глубинъ отчетнаго года оказался значительно больше этой средней нормы.

Для Раманинской площади приростъ глубинъ за весь періодъ времени оказался равнымъ 129,8, или 13,0 с. въ годъ, такъ что и для этой площади приростъ отчетнаго года былъ также болѣе средней нормы за весь періодъ времени.

Для Биби-Эйбатской площади приростъ глубинъ за весь періодъ оказался равнымъ 136,6 саж. или 13,7 с. въ годъ.

Наконецъ, для всего Апшеронскаго полуострова за время съ 1891 по 1901 годъ включительно приростъ среднихъ глубинъ оказался равнымъ 101,2 саж., или 10,1 с. въ годъ.

Такимъ образомъ оказывается, что приростъ среднихъ глубинъ фонтанныхъ скважинъ въ отчетномъ году и для каждой площади въ отдѣльности и для всѣхъ ихъ вмѣстѣ оказался замѣтно большимъ средняго прироста этихъ скважинъ, вычисленнаго за рядъ лѣтъ. Быть можетъ, этотъ фактъ можно сопоставить съ тѣмъ обстоятельствомъ, что въ отчетномъ году наблюдался и замѣтный приростъ въ добычѣ фонтанной нефти; въ пользу такого сопоставленія можно указать лишь на то общее соображеніе, что особенно глубокія фонтанныя сважины должны достигнуть пластовъ, наименѣе истощенныхъ или вовсе нетронутыхъ эксплуатаціею и потому обладающихъ всѣми шансами на обильное и интенсивное выбрасываніе нефти фонтанами; но для точнаго установленія такой связи нѣтъ достаточныхъ данныхъ главнымъ образомъ геологическаго характера и поэтому упомянутое сопоставленіе остается лишь вѣроятнымъ въ той или иной степени.

Фонтаны съ производительностью свыше 2 милл. пудовъ. Въ число разсмотрѣнныхъ выше фонтановъ вошли и такіе, которые дали фонтанную нефть въ сравнительно небольшихъ количествахъ при слабомъ напорѣ газовъ, путемъ переливанія нефти изъ скважины или періодическимъ выбрасываніемъ. Если мы оставимъ такіе ослабѣвшіе фонтаны, характеризующіе прежде всего истощенность нефтеноснаго пласта или ослабленіе въ немъ напора газовъ, а возьмемъ во вниманіе фонтаны изъ пластовъ болѣе свѣжихъ и поэтому давшихъ болѣе или менѣе замѣтную величину добычи, и примемъ, по примѣру Обзоровъ прошлыхъ лѣтъ, за границу между этими двумя категоріями фонтановъ добычу въ 2 м. пуд., то получимъ слѣдующія таблицы:

Среднія и предѣльные глубины фонтанныхъ скважинъ, давшихъ болѣе 2-хъ мил. пудовъ (по площадямъ и годамъ).

Среднія глубины.

Годы	Сабунчи	Раманы	Бябь-Эйбатъ	Для всего Апшеронск. полуострова
1891	138	—	115	133
1892	154	139.5	144.5	149
1893	163	146.2	153	154
1894	186	154.2	156.5	161.5
1895	172	168	176.3	170.4
1896	184	190.7	194.8	190.6
1897	129.8	196.4	209.9	199.3
1998	171.3	197.3	181.7	181.7
1899	213.5	182.5	230.5	210
1900	209.7	225.3	244.8	228.4
1901	216.6	234.7	261.0	231.0

Предѣльные глубины.

Годы	Сабунчи	Раманы	Бябь-Эйбатъ	Для всего Апшеронск. полуострова
1891	132 —150	—	115 —115	115 —150
1892	141 —164	125 —154	138 —149	125 —164
1893	150 —184	130 —163	138 —164	130 —184
1894	182 —190	130 —177	138 —167	130 —190
1895	139 —205	145 —204	164 —188	139 —205
1896	160 —208	155 —249	190 —200.5	155 —249
1897	160.7—199	159.7—209	194 —229	159.7—229
1898	119 —223.7	159.7—236	102.4—261	102.4—261
1899	200 —227	159 — 206	209 —261	159 —261
1900	196 —219	206 —243	194 —262	194 —262
1901	173 —269	185 —263	259 —262	173 —269

Первая изъ этихъ таблицъ показываетъ, что среднія величины глубинъ фонтанныхъ скважинъ второй категоріи въ отчетномъ году оказались большими, чѣмъ тѣ-же величины въ 1900 году; такое соотношеніе имѣло мѣсто и для отдѣльныхъ площадей и для всего полуострова; впрочемъ, послѣдняя цифра оказалась не особенно большою, всего на 2,6 саж. болѣе, чѣмъ

въ 1900 году. По отдѣльнымъ площадямъ наибольшій приростъ замѣчается на Биби-Эйбатѣ, гдѣ увеличеніе достигло 16,2 с.; на остальныхъ же площадяхъ этотъ приростъ замѣтно меньшій: въ Раманахъ равенъ 9,4 с. и въ Сабунчахъ—6,9 с. Что касается предѣльныхъ глубинъ, то въ 1901 году максимальныя глубины возрасли сравнительно съ 1900 г. для Сабунчинской и Раманинской площадей на довольно замѣтныя величины—50 и 20 саж.; для Биби-Эйбатской же эта глубина сохранилась прежняя. Минимальныя-же глубины уменьшились по отношенію къ Сабунчинской и Раманинской площадей.

Небольшія количества скважинъ разсматриваемой категоріи не даютъ права придавать крупнаго значенія приведеннымъ нормамъ. Рядъ лѣтъ указываетъ на постепенный ростъ и среднихъ и предѣльныхъ глубинъ скважинъ, что, впрочемъ, совпадаетъ вполне и съ апріорными соображеніями, въ силу которыхъ сильныя фонтанныя явленія по мѣрѣ истощенія разрабатываемыхъ пластовъ должны получаться все съ большихъ и большихъ глубинъ; но и этотъ выводъ можетъ быть вѣренъ лишь по отношенію тѣхъ участковъ, которые находятся въ эксплуатаціи рядъ лѣтъ; а такъ какъ въ разработку поступаютъ и новые участки съ неистощенными запасами нефти въ своихъ нѣдрахъ, а главное съ сохранившимся содержаніемъ легкихъ углеводородовъ, вызывающихъ фонтаны, то очевидно, что глубины фонтанныхъ скважинъ на этихъ участкахъ могутъ вызвать сильныя колебанія въ среднихъ нормахъ глубинъ. Такъ, напримѣръ, эти среднія глубины, постепенно росшія для всѣхъ площадей съ 1891 по 1897 годъ включительно, въ слѣдующемъ году дали уменьшеніе съ 199,3 до 181,7 саж.

Очевидно, впрочемъ, что наиболѣе сильныя фонтаны, къ которымъ принадлежатъ фонтаны второй категоріи, могутъ появляться съ наименѣе истощенныхъ пластовъ; съ этой точки зрѣнія большія глубины, эксплуатируемыя малымъ количествомъ скважинъ, должны быть наиболѣе продуктивными; поэтому и понятно, что глубины фонтанныхъ скважинъ должны расти быстро, быстрѣе роста глубинъ остальныхъ скважинъ. Такая неравномѣрность и наблюдается не только при сравненіи глубинъ скважинъ фонтанныхъ второй категоріи съ глубинами тартальныхъ скважинъ, но и при сравненіи глубинъ фонтановъ первой и второй категоріи.

Подробныя данныя о фонтанахъ второй категоріи, бывшихъ въ теченіе 1901 года, приведены въ нижеслѣдующей таблицѣ:

№ № по порядку	Площади и фирмы	№ № участковъ и группъ	№ № скважинъ	Количество нефти, выброшенной фонтанами	Глубина въ саженихъ
Сабунчи.					
1	Каспійское Т-во	167	82	3.174.800	216
2	Нобель бр., Т-во	20/с.	226	4.615.200	249
3	„ „	22/с.	231	4.182.700	182
4	„ „	171	213	2.505.700	269
5	Нагевъ Муса	23/с.	6	10.325.200	210
6	Теръ-Акоповъ	61	36	2.340.000	173
7	„Радуга“	137	1	2.256.000	217
Раманы.					
8	Манташевъ А. И. и К ^о . .	103	167	5.117.700	256
9	„ „	—	190	9.185.300	263
10	Питоевъ и К ^о	76	2	4.884.500	185
Биби-Эйбатъ.					
11	Бакин. нефт. О-во	6 Б.Э.	3	15.476.000	259
12	Бакин. О-во русской нефти .	36	5	7.490.600	262
13	Шибаетъ С. М. и К ^о	29	4	11.300.000	262
Итого . .		—	—	82.850.700	Ср. глубина 231

Отсюда видно, что средняя производительность фонтанныхъ скважинъ второй категоріи въ отчетномъ году достигла 6.373.100 пудовъ, тогда какъ для 1900 года эта производительность=5.886.630; одновременно съ повышеніемъ размѣра производительности скважинъ въ 1901 года произошло также и увеличеніе числа скважинъ разсматриваемой категоріи—съ 10 въ 1900 году до 13—въ отчетномъ, и, наконецъ, увеличеніе и размѣра выброшенной этими скважинами нефти—съ 58.866.300 пудовъ въ 1900 году до 82.850.700 пудовъ въ отчетномъ. Особенно крупныя итоги относятся къ Сабунчинской площади, давшей въ отчетномъ году 7 большихъ фонтановъ, вмѣсто 3 въ

1900 году, съ общемою производительностью въ 27.379.600 пуд. вмѣсто 8.927.000—въ 1900 году. Раманинская площадь дала три крупныхъ фонтана, какъ и въ 1900 году, но производительность ихъ оказалась меньшею: ими выброшено было въ отчетномъ году 19.187.500 пудовъ, тогда какъ въ 1900 году такое-же число скважинъ дало нефти 26.514.000 пудовъ. Наконецъ, Биби-Эйбатская площадь дала въ 1901 г. лишь 3 большихъ фонтана противъ 4 фонтановъ въ 1900 году; но производительность этихъ трехъ фонтановъ оказалась весьма крупною: они дали 34.266.600 пудовъ, тогда какъ четыре фонтана 1900 года дали 23.425.300 пудовъ.

Для большаго уясненія этихъ цифръ ниже приведены данныя о фонтанахъ второй категоріи за время съ 1891 года.

Производительность фонтанныхъ скважинъ второй категоріи.

Годы	Сабуничи		Раманы		Биби-Эйбатъ		Для Апшеронскаго полуост.	
	Колич. фонт. нефти	Число скваж.	Колич. фонт. нефти	Число скваж.	Колич. фонт. нефти	Число скваж.	Среднее на одну скважину	Число скваж.
1891	13.176.000	4	—	—	4.880.000	1	5.595.000	5
1892	32.959.000	7	18.706.000	2	17.276.000	3	5.495.000	12
1893	20.982.000	4	39.051.000	4	36.328.000	3	8.487.000	11
1894	8.780.000	2	21.248.000	4	22.857.000	4	5.288.000	10
1895	6.682.000	2	64.471.000	8	22.514.000	3	7.205.000	13
1896	7.327.000	2	10.875.000	4	49.277.000	3	7.497.000	9
1897	11.034.000	2	23.328.000	5	39.820.000	5	6.181.000	12
1898	13.435.000	3	21.957.000	4	55.099.000	5	7.541.000	12
1899	32.647.000	4	17.990.000	3	21.081.000	3	7.172.000	10
1900	8.927.000	3	26.514.000	3	23.425.000	4	5.886.000	10
1901	27.380.000	7	19.187.500	3	34.267.000	3	6.371.100	13
Всего	183.329.000	40	245.140.000	40	316.824.000	37	764.480.500	117
Среднее	4.583.000	—	6.128.500	—	8.564.000	—	6.534.000	—

На основаніи этой таблицы вычислены приводимыя ниже нормы средней производительности фонтановъ второй категоріи по отдѣльнымъ площадямъ за тотъ-же періодъ времени.

Средняя добыча фонтанныхъ скважинъ 2-й категоріи по площадямъ.

Годы	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ
1891	3.294.000	—	4.800.000
1892	4.708.000	9.353.000	5.758.000
1893	5.245.000	9.763.000	12.109.000
1894	4.390.000	5.312.000	5.714.000
1895	3.341.000	8.060.000	7.505.000
1896	4.663.000	2.719.000	16.426.000
1897	5.506.000	4.666.000	7.964.000
1898	4.748.000	5.489.000	11.019.000
1899	8.162.000	5.997.000	7.027.000
1900	2.976.000	8.838.000	5.856.000
1901	3.911.000	6.396.500	11.422.000

Въ теченіе послѣднихъ 10 лѣтъ на всемъ полуостровѣ было 112 большихъ фонтановъ, т. е. въ среднемъ 11,2 въ годъ; такимъ образомъ число фонтановъ второй категоріи въ отчетномъ году, достигшее 13, оказалось выше этой средней нормы. Что касается средней производительности этихъ фонтановъ, то въ отчетномъ году она оказалась такою-же, какъ и въ 1900 году—6.371.100 противъ 6.573.000 въ предшествовавшемъ.

По отдѣльнымъ площадямъ средняя производительность фонтановъ распредѣлилась далеко не равномерно. Въ Сабунчахъ средняя добыча оказалась выше той-же добычи въ 1900 году почти на 1 милл. пудовъ—3.911.000 вмѣсто 2.976.000; въ Раманахъ наблюдалось обратное явленіе—средняя добыча оказалась равною 6.396.000 противъ 8.838.000 въ 1900 году, т. е. почти на 2,5 милл. пудовъ менѣе. Наконецъ на Биби-Эйбатъ эта норма оказалась весьма высокою, уступающею по величинѣ своей лишь двумъ годамъ—1893 и 1896 и превышающею соотвѣтствующую норму 1900 года вдвое, т. е. на 5,5 милл. пудовъ.

Сопоставленіе между собою средней добычи фонтановъ по отдѣльнымъ площадямъ за рядъ лѣтъ указываетъ, что на Сабунчинской площади эти фонтаны наименѣе производительны; лишь въ 1899 году эта производительность оказалась высокою и достигла 8,2 милл. п.; въ остальные-же годы она колебалась

въ предѣлахъ 3,0—5,5 милл. пудовъ; средняя-же производительность для всего періода оказалась равною 4,6 м. п. На Раманинской площади лишь въ 1896 году средняя добыча на скважину оказалась низкою и равною 2,7 м. п., въ остальные-же годы эта добыча была значительно выше и колебалась въ предѣлахъ 4,7—9,4 милл. пуд. Наконецъ на Биби-Эйбатской площади эта добыча обнаружила наибольшія колебанія и въ нѣкоторые годы достигала высокихъ нормъ; въ теченіи разсматриваемаго періода въ четырехъ случаяхъ (1891, 1892, 1894 и 1900 годы) эта добыча колебалась въ предѣлахъ 4,8—5,9 милл. пудовъ; въ трехъ случаяхъ (1895, 1897 и 1899 годы)—въ предѣлахъ 7,0—8,0 м. п.; наконецъ въ остальныхъ четырехъ случаяхъ (1893, 1896, 1898 и 1901 годы)—въ предѣлахъ 11,4—16,4 м. п.; средняя-же добыча за весь періодъ времени оказалась равною 8,6 м. п., на 4,0 м. п. болѣе чѣмъ на Сабунчинской площади и на 2,5 м. п. болѣе, чѣмъ на Раманинской площади.

Въ предшествовавшихъ Обзорахъ мы уже указывали, что болѣе затруднительныя условія появленія фонтановъ, вызываемыя причинами и техническаго и геологическаго характера, при наличности почти одного и того-же числа фонтановъ второй категоріи, уравниваются значительнымъ числомъ заканчиваемыхъ буреніемъ и углубленіемъ скважинъ; съ этой точки зрѣнія, очевидно, на каждую фонтанную скважину должно приходиться съ теченіемъ времени все большее и большее число производительныхъ скважинъ. Въ дѣйствительности такое явленіе и наблюдается, какъ это видно изъ нижеслѣдующей таблицы, гдѣ взяты данныя за послѣднія десять лѣтъ.

Г о д ы	Число произв- дит. скважинъ	Число фонтан- ныхъ скваж.	На одну фонтанную приходится производит.
1892	448	12	37,3
1893	458	11	41,6
1894	532	10	53,2
1895	604	13	46,4
1896	736	9	81,8
1897	917	12	76,4
1898	1.107	12	92,3
1899	1.357	10	135,7
1900	1.710	10	171,0
1901	1.924	13	148,0

По отношенію къ отчетному году указанная выше тенденція не подтвердилась и обнаружила даже обратное движеніе—уменьшеніе числа производительныхъ скважинъ, приходящихся на одну фонтанную скважину 2-й категоріи, вмѣсто ожидавшагося дальнѣйшаго увеличенія. Но видѣть въ этомъ обстоятельствѣ опроверженіе общаго правила не приходится; въ отклоненіяхъ отъ общаго правила не трудно найти вліяніе тѣхъ или иныхъ отдѣльныхъ факторовъ, приобретающихъ значеніе въ большей или меньшей мѣрѣ въ зависимости отъ измѣненій въ условіяхъ разработки нѣдръ земли, или появленія новыхъ. Такъ, напри-мѣръ, небольшое вообще число большихъ фонтановъ, по отношенію которыхъ въ данномъ случаѣ ведется расчетъ, вносить въ весьма сильной степени элементъ случайности въ окончательный итогъ; выше мы указывали, что фонтанъ можетъ не имѣть мѣста даже тамъ, гдѣ существуютъ всѣ необходимыя для этого условія (свѣжесть достигнутаго пласта, достаточный напоръ газовъ) и что несовершенства техники иногда лишаютъ возможности воспользоваться всѣми этими условіями; такимъ образомъ появленіе лишняго фонтана или, обратно, неоявленіе его тамъ, гдѣ можно было ожидать, измѣняетъ итогъ фонтановъ, приводимый въ разсматриваемой таблицѣ, отъ $+10^0\%$ до $-10^0\%$. Но кромѣ этого и подобныхъ ему обстоятельствъ, учетъ которыхъ невозможенъ, слѣдуетъ отмѣтить два главнѣйшихъ фактора, нарушающихъ указанную закономерность. Первый заключается въ томъ, что промысловая площадь измѣняется по своимъ размѣрамъ; съ теченіемъ времени въ эксплуатацію поступаютъ новые участки, главнымъ образомъ казенные, весьма разнообразные по своей нефтеносности; эти участки очевидно нарушаютъ то соотношеніе, которое установилось между остальными эксплуатируемыми участками и отклоняютъ это соотношеніе въ ту или иную сторону, т. е. въ сторону относительнаго увеличенія или уменьшенія числа крупныхъ фонтановъ. Второй факторъ обнаружилъ свое вліяніе лишь въ отчетномъ году и заключается въ вліяніи низкихъ рыночныхъ цѣнъ на нефть на условія эксплуатаціи промысловъ; въ то время, какъ въ 1898, 1899 и началѣ 1900 года высокія цѣны на нефть позволяли эксплуатировать скважины съ весьма невысокою производительностью, въ отчетномъ году приходилось такія скважины бросать и добычу нефти производить изъ скважинъ

наиболѣе богатыхъ, т. е. дающихъ наименѣе дорогую нефть; для иныхъ же промысловъ цѣны отчетнаго года оказались настолько убыточными, что всякія работы по буренію и эксплуатаціи скважинъ были прекращены совершенно. Изъ главы первой настоящаго Обзора уже было видно, насколько въ отчетномъ году увеличилось число бездѣйствующихъ скважинъ, т. е. главнымъ образомъ такихъ, которыя могли-бы давать нефть при болѣе крѣпкихъ цѣнахъ на нефть. На 1 января 1902 г. число бездѣйствующихъ скважинъ достигло 1.048, т. е. на 465 болѣе, чѣмъ на 1 января 1901 года; насколько эта цифра характерна для 1901 года, видно изъ того, что число бездѣйствующихъ скважинъ по отношенію къ общему числу ихъ въ концѣ 1898 года составляло 16%, въ концѣ 1899 года—18%, въ концѣ 1900 года—21% и въ концѣ 1901 года—34%. Такимъ образомъ въ отчетномъ году вліяніе указаннаго второго фактора на итогъ разсматриваемой таблицы должно было выдвинуться на первый планъ и вызвать то явленіе, которое на первый взглядъ можно было-бы разсматривать, какъ опровергающее общее правило.

Распредѣленіе добычи фонтанной нефти между отдѣльными фирмами.

Въ этомъ распредѣленіи можно найти, конечно, еще меньшую равномерность, чѣмъ та, которая наблюдалась въ распредѣленіи этой нефти по площадямъ и годамъ. Ниже приведены данныя о добычѣ фонтанной нефти у отдѣльныхъ фирмъ въ 1901 году, а также параллельныя данныя о числѣ производительныхъ скважинъ и общей добычѣ нефти этими фирмами.

Добыча фонтанной нефти отдельными фирмами въ 1901 году.

№ № по порядку	Ф И Р М Ы	Общее число производитель- ныхъ буровыхъ у фирмъ	Общее количе- ство добытой изъ нихъ въ 1901 г. нефти	Въ томъ числѣ фонтанной нефти	Отношеніе второй къ первой въ ‰
1	Манташевъ А. И. и К ^о .	132	56.996.305	16.530.038	29.00
2	Бакин. нефт. О-во . .	178	56.587.018	15.476.000	27.35
3	Нобель бр., Т-во . .	135	81.351.741	14.730.200	18.11
4	Шибасевъ С. М. и К ^о .	46	23.300.825	12.064.200	51.77
5	Нагевъ Маса. . . .	13	15.602.172	11.059.900	70.88
6	Бакин. О-во рус. нефти	63	25.945.657	8.569.600	33.03
7	Каспійское Т-во . . .	47	40.007.000	5.002.900	12.50
8	Питовевъ и К ^о . . .	34	16.567.444	4.884.500	29.48
9	Теръ-Акоповъ Ив. . .	28	8.424.072	2.340.000	27.77
10	„Радуга“ Т-во . . .	2	2.787.832	2.256.000	80.92
11	Каспійско-Черном. О-во.	136	50.691.052	1.491.000	2.94
12	Кварнстремъ и К ^о . .	6	4.017.955	1.443.000	35.91
13	„Таронъ“ Т-во . . .	1	1.030.011	1.022.800	99.20
14	„Кавказъ“ О-во . . .	37	4.359.082	504.000	11.56
15	Рыльскій (оценка) . .	5	5.363.742	414.500	7.72
16	Тумаевъ и К ^о . . .	25	16.700.610	220.000	1.31
17	„Арай“ Т-во	4	297.000	100.000	37.03
18	Бакин. Нефт. и Тор. Т-во	8	4.238.234	10.000	0.26
Итого . .		900	378.267.852	98.118.638	26.00

Такимъ образомъ въ отчетномъ году только 18 фирмъ, изъ общаго числа ихъ 171, при 900 скважинъ имѣли фонтанную нефть, которой получили въ размѣрѣ 26% отъ общей своей добычи. По сравненію съ двумя предшествовавшими годами эти цифры представляются таковыми.

Г о д ы	Число фирмъ		Добыто нефти въ ‰	
	Общее	Съ фонт. добычей	Фонтанной	Тартальной
1899	160	11	30,2	69,8
1900	167	14	21,4	78,6
1901	171	18	26,0	74,0

Между отдѣльными фирмами добыча фонтанной нефти въ ‰ ‰ къ ихъ общей добычѣ распредѣлилась для трехъ послѣднихъ лѣтъ слѣдующимъ образомъ:

	1899 г.	1900 г.	1901 г.
1. Манташевъ и К ^о	22.5 ⁰ / ₀	44.1 ⁰ / ₀	29.0 ⁰ / ₀
2. Бакин. Н. О-во	—	—	27.3 „
3. Нобель бр., Т-во	41.2 „	16.0 „	18.1 „
4. Шибасевъ С. М. и К ^о	—	28.0 „	51.7 „
5. Нагевъ М.	—	41.5 „	70.8 „
6. Бак. о-во рус. нефти	27.3 „	27.0 „	33.0 „
7. Каспійское Т-во	15.3 „	3.3 „	12.5 „
8. Пнтоевъ и К ^о	51.2 „	15.3 „	29.4 „
9. Н. и Т. О-во Теръ-Акоповъ Ив.	4.8 „	—	27.7 „
10. „Радуга“ Т-во	—	—	80.9 „
11. Каспійско-Черн. О-во	—	—	2.9 „
12. Кварнстремъ и К ^о	—	—	35.9 „
13. „Таронъ“ Т-во	—	—	99.2 „
14. „Кавказъ“ О-во	—	—	11.5 „
15. Рыльскій (опека).	—	—	7.7 „
16. Тумаевъ и К ^о	—	28.4 „	1.3 „
17. „Арай“ Т-во	—	—	37.0 „
18. Бакин. Нефт. и Торг. Т-во	—	—	0.2 „
19. О-во для доб. р. н. и ж. т.	23.1 „	13.9 „	—
20. Асадуллаевъ	93.2 „	37.4 „	—
21. Зубаловъ	—	5.5 „	—
22. Балах. Нефт. Т-во	—	5.4 „	—
23. Вибн-Эйбат. Нефт. О-во	—	2.4 „	—
24. „Шихово“ О-во	—	6.0 „	—
25. Вишау	2.9 „	—	—
26. „Соучастники“	5.0 „	—	—
27. Сьюартъ	0.5 „	—	—

Общая тенденція, которую можно вывести изъ этой таблицы, заключается въ томъ, что фонтаны получаютъ во-первыхъ фирмами, имѣющими, какъ, напримѣръ, Т-во Бр. Нобель, Каспійское Т-во и др., промыслы на разныхъ площадяхъ и достаточно развитыя буровыя работы, и, во-вторыхъ, фирмами, участки которыхъ находятся въ особенно благопріятныхъ гео-

логическихъ условіяхъ, къ числу каковыхъ можно отнести многіе биби-эйбатскіе участки; но, конечно, такая общая тенденція нарушается отдѣльными случаями; напр., Каспійско-Черноморское О-во за послѣдніе три года только въ отчетномъ имѣло немного фонтанной нефти.

Изложенныя выше данныя и соображенія относительно фонтанной нефти даютъ основаніе полагать, что эта нефть не можетъ быть разсматриваема, какъ крайне непостоянная, случайная составная часть общей полезной добычи; правда подмѣтитъ въ условіяхъ извлеченія ея изъ нефтеносныхъ пластовъ закономерность, подобную той, какая наблюдается въ условіяхъ добычи тартальной нефти, нѣтъ возможности; тѣмъ не менѣе эта закономерность существуетъ; она видна и въ томъ, что изъ года въ годъ фонтанная нефть получается, колеблясь не въ особенно широкихъ предѣлахъ: начиная съ 1893 года, когда нормальныя условія развитія промысловъ не встрѣчали препятствій, подобныхъ бывшимъ въ 1892 году, эта нефть по своимъ размѣрамъ колебалась въ предѣлахъ отъ 61 милл. пудовъ до 113 милл. пуд., причеиъ въ цѣломъ рядѣ лѣтъ (1894, 1896, 1897 и 1898) давала относительно опредѣленную часть общей добычи—отъ 20,5% до 23,2%. Видна также эта закономерность и въ распредѣленіи фонтанной нефти по отдѣльнымъ площадямъ; Балаханская площадь уже этой нефти не даетъ, такъ какъ она сильно истощена эксплуатаціей, начавшейся на ней ранѣе остальныхъ площадей; новые-же участки этой площади, недавно поступившія въ эксплуатацію, лишь даютъ болѣе производительныя скважины; таже участь постигла и постигаетъ западную часть Сабунчинской площади, поступившую въ эксплуатацію немного позже Балаханской; остальная часть Сабунчинской площади, примыкающая къ Раманинской и Раманинскому озеру является менѣе истощенною и поддерживаемою свѣжими участками, поступившими въ разработку въ послѣдніе годы, а также и участками старыми, но не разрабатывавшимися ранѣе интенсивно. Наконецъ, Раманинская и Биби-Эйбатская площади, какъ констатируютъ цифры, находятся еще въ болѣе благоприятныхъ условіяхъ, чѣмъ остальные.

Добыча таргальной нефти. Общее количество добытой тарганиемъ въ 1901 году нефти достигло, какъ уже было упомянуто выше, 573,2 милл. пудовъ. Помѣсячное распредѣленіе этой добычи сравнительно съ таковою-же предшествовавшихъ лѣтъ показано на прилагаемой таблицѣ.

Мѣсяцы	1891	1892	1893	1894	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
	м и л л и о н ы п у д о в ь										
Январь .	16.5	18.8	18.3	17.5	21.2	22.8	26.4	29.3	33.6	40.9	47.9
Февраль .	16.8	19.3	18.9	18.4	20.4	22.0	22.8	26.5	30.8	38.8	44.9
Мартъ .	18.1	19.1	18.4	19.2	22.0	23.6	26.4	30.5	36.4	41.8	51.1
Апрѣль .	17.6	18.5	18.7	17.8	20.9	23.9	26.7	29.4	35.0	41.6	47.6
Май . .	21.4	19.1	18.8	19.8	22.3	25.8	28.0	31.9	36.0	45.9	48.2
Іюнь . .	20.0	14.3	16.8	19.5	22.1	23.5	26.9	31.6	35.6	42.0	48.0
Іюль . .	20.2	11.3	17.6	19.5	22.1	25.2	28.4	32.0	38.1	46.8	49.6
Августъ .	20.1	15.4	17.8	20.6	22.9	26.7	29.3	30.9	38.7	48.9	48.6
Сентябрь .	20.3	17.2	17.1	20.4	23.0	27.3	28.7	31.5	39.5	43.9	45.5
Октябрь .	21.7	19.7	18.6	21.1	23.2	26.2	31.5	33.6	40.9	46.9	48.4
Ноябрь .	20.3	18.7	16.8	20.5	21.6	25.4	29.7	32.4	39.3	46.8	46.1
Декабрь .	22.4	19.4	16.6	20.6	22.9	26.8	28.1	33.2	40.9	47.7	47.3
Итого .	235.4	210.8	215.5	235.7	264.6	299.2	332.9	372.8	444.8	532.9	573.2

Сильныя колебанія въ мѣсячныхъ итогахъ, наблюдаемыя при сопоставленіи добычи сосѣднихъ мѣсяцевъ между собою, заключаются въ нѣсколькихъ причинахъ; во-первыхъ, число дней въ томъ или иномъ мѣсяцѣ, конечно, мѣняетъ итогъ добычи и, напримѣръ, при прочихъ равныхъ условіяхъ, добыча въ февралѣ мѣсяцѣ должна быть замѣтно меньше добычи сосѣднихъ мѣсяцевъ, что ясно видно по отношенію къ послѣднимъ годамъ; далѣе нѣкоторые крупные праздники—христіанскіе и мусульманскіе—когда или ослабляются, или совсѣмъ прекращаются работы на промыслахъ, также нарушаютъ равномерность въ измѣненіи помѣсячной добычи. Но наиболѣе существенныя причины заключаются въ условіяхъ самаго произ-

водства. Скважины, находящіяся въ эксплуатаціи, періодически поступаютъ въ чистку, т. е. добыча нефти прекращается для того, чтобы можно было очистить забой скважины отъ нанесеннаго туда песка, глины; такой чисткѣ особенно часто подвергаются скважины съ неустановившимся характеромъ притока нефти къ забою, т. е. недавно поступившія въ эксплуатацію. Затѣмъ остановки въ эксплуатаціи происходятъ въ случаяхъ какихъ-либо неполадокъ, на примѣръ, когда оборвется и упадетъ въ скважину желонка, клапантъ; далѣе возможны случаи исправленія скважины, ея углубленія и т. д.; наконецъ, другая категорія остановокъ вызывается причинами, не зависящими отъ состоянія скважины; таковы на примѣръ: ремонтъ двигателя, тартальныхъ приспособленій, отсутствіе пара и т. п. Можно указать еще на одну причину, которая появляется во время изверженія большихъ фонтановъ. Для предупрежденія возникновенія пожаровъ, особенно возможныхъ при фонтанахъ, выдѣляющихъ газы и нефтяную пыль, является необходимымъ останавливать кочегарки и другія огнедѣйствующія зданія особенно съ подвѣтренной стороны; въ этомъ случаѣ приходится поневолѣ приостанавливать работы по эксплуатаціи всѣхъ сосѣднихъ скважинъ. Такое положеніе вещей имѣло мѣсто въ отчетномъ году въ ноябрѣ мѣсяцѣ, когда грандіозный фонтанъ Бакинскаго Нефтяного Общества на Биби-Эйбатской площади залилъ своею нефтью всѣ сосѣдніе промыслы. Пожары также имѣютъ большое вліяніе на итоги помѣсячной добычи нефти, такъ какъ сгорѣвшая буровая вышка требуетъ на свое возстановленіе время: порча же двигателей, тартальныхъ барабановъ приостанавливаетъ иногда дѣйствіе скважины на довольно значительное время. Впрочемъ въ 1901 году не было такихъ крупныхъ и многочисленныхъ пожаровъ, какіе наблюдались въ 1900 году.

Въ отчетномъ году, какъ видно изъ вышеприведенной таблицы, не наблюдалось такое послѣдовательное увеличеніе въ мѣсячныхъ итогахъ добычи тартальной нефти, какое имѣло мѣсто за цѣлый рядъ предшествовавшихъ лѣтъ. Средняя мѣсячная добыча въ 1901 году составила $573,2 : 12 = 47,8$; при сопоставленіи этой нормы съ помѣсячными итогами видно, что въ отчетномъ году добыча нефти тартаніемъ началась почти съ этой средней нормы (въ январѣ 47,9 м. п.) и окончилась даже

скорѣе съ нѣкоторымъ уменьшеніемъ (въ декабрѣ 47,3 м. п.), хотя и не большимъ, всего на 0,6 м. п., но характернымъ при сопоставленіи этихъ итоговъ съ итогами предшествовавшихъ лѣтъ. Такъ разница въ добычѣ тартальной нефти въ декабрѣ сравнительно съ добычею въ январѣ за рядъ лѣтъ была слѣдующая:

Г о д ы	Д о б ы т о (м. п.)		Разница въ пользу декабря
	Въ декабрѣ	Въ январѣ	
1891	22,4	16,5	+5,9
1892	19,4	18,8	+0,6
1893	18,6	18,3	+0,3
1894	20,6	17,5	+3,1
1895	22,9	21,2	+1,7
1896	26,8	22,8	+4,0
1897	28,1	26,4	+1,7
1898	33,2	29,3	+3,9
1899	40,9	33,6	+7,3
1900	47,7	40,9	+6,8
1901	47,3	47,9	-0,6

Такимъ образомъ отчетный годъ впервые за весь разсматриваемый періодъ времени далъ отрицательную величину.

Болѣе правильное представленіе объ измѣненіи размѣра добычи тартальной нефти по мѣсяцамъ за рядъ лѣтъ дастъ нижеслѣдующая таблица, гдѣ для каждаго года взята средняя мѣсячная добыча, а не дѣйствительная добыча за тотъ или иной отдѣльный мѣсяцъ:

Г о д ы	Средняя добыча въ мѣсяцъ	Приростъ за годъ
1891	19,6 мил. пуд.	—
1892	17,5 " "	-2,1 мил. пуд.
1893	18,0 " "	+0,5 " "
1894	19,6 " "	+1,6 " "
1895	22,5 " "	+2,9 " "
1896	24,9 " "	+2,4 " "
1897	27,7 " "	+2,8 " "
1898	31,1 " "	+3,4 " "
1899	37,0 " "	+5,9 " "
1900	44,4 " "	+7,4 " "
1901	47,8 " "	+3,4 " "

На основаніи этой таблицы можно сдѣлать слѣдующее заключеніе. До 1891 года включительно добыча нефти тартаніемъ возрастала довольно послѣдовательно; въ 1892 году этотъ ростъ былъ нарушенъ появленіемъ эпидеміи холеры на промыслахъ, когда особенно ослабѣли работы по тартанію въ періодъ времени май—октябрь; съ слѣдующаго года работы на промыслахъ вошли въ норму и тѣмъ не менѣе лишь въ 1894 году получился результатъ, одинаковый съ итогами добычи 1901 года. Послѣдующіе годы—1895, 1896 и 1897—давали приблизительно одинаковый приростъ въ нормахъ средней мѣсячной добычи, составлявшій 2,9, 2,4 и 2,8 милл. пудовъ; въ дальнѣйшемъ этотъ приростъ шелъ болѣе ускореннымъ темпомъ, достигнувъ въ 1898 году—3,4 милл. пуд., въ 1899 году—5,9 милл. пудовъ и, наконецъ, въ 1900 году—7,4 милл. пудовъ, наибольшей нормы за весь разсматриваемый періодъ времени. Отчетный же годъ далъ также приростъ, но замѣтно меньшій и достигшій лишь нормы 1898 года, т. е. занялъ третье мѣсто, уступивъ первенство двумъ предшествовавшимъ годамъ.

Но эта же таблица указываетъ на одно явленіе, неблагопріятное для отчетнаго года. Если введемъ терминъ ускоренія прироста, аналогичный понятію ускоренія въ механикѣ, характеризующаго измѣненіе скорости, то увидимъ, что это ускореніе прироста было таково:

Въ 1893 году	.	.	.	.	+2,6
„ 1894 „	.	.	.	.	+1,1
„ 1895 „	.	.	.	.	+1,4
„ 1896 „	.	.	.	.	—0,5
„ 1897 „	.	.	.	.	+0,4
„ 1898 „	.	.	.	.	+0,6
„ 1899 „	.	.	.	.	+2,5
„ 1900 „	.	.	.	.	+1,5
„ 1901 „	.	.	.	.	—4,0

Какъ видно изъ этой таблицы, ускореніе въ приростѣ средней мѣсячной добычи по годамъ было довольно неравномѣрное, достигая въ предшествовавшее время наибольшей величины въ 1893 году, когда это ускореніе было равно +2,6 мил. пуд., и наименьшей величины въ 1896 году, когда ускореніе получило даже отрицательный знакъ и оказалось равнымъ—0,5 м. п.

Отчетный-же годъ далъ въ этомъ отношеніи наихудшіе результаты: его ускореніе тоже оказалось съ отрицательнымъ знакомъ и притомъ съ очень крупной абсолютной величиной, достигнувшей—4 м. п.

Сообразно съ увеличеніемъ помѣсячной добычи тартальной нефти въ отчетномъ году измѣнилась и средняя суточная добыча, размѣръ которой для послѣднихъ одиннадцати лѣтъ приведенъ въ нижеслѣдующей таблицѣ:

Средняя суточная добыча тартальной нефти.

Въ 1891 году	645 тыс. пуд.
„ 1892 „	576 „ „
„ 1893 „	590 „ „
„ 1894 „	646 „ „
„ 1895 „	725 „ „
„ 1896 „	817 „ „
„ 1897 „	912 „ „
„ 1898 „	1.021 „ „
„ 1899 „	1.218 „ „
„ 1900 „	1.455 „ „
„ 1901 „	1.570 „ „

Распределение добычи тартальной нефти по площадямъ. По отдѣльнымъ площадямъ тартальная нефть, добытая въ 1901 г., распредѣлилась слѣдующимъ образомъ:

	Добыто тартальной нефти въ 1901 г.
На Балаханской площади	117.788.835 пуд.
„ Сабунчинской „	257.300.215 „
„ Раманинской „	102.158.879 „
„ Биби-Эйбатской „	95.546.581 „
„ Бинагадинской „	368.118 „
Всего на Апшеронскомъ пол.	573.157.628 „

Для выясненія значенія этихъ цифръ ниже приведенъ рядъ таблицъ, показывающихъ размѣры добычи тартальной нефти по отдѣльнымъ площадямъ за рядъ лѣтъ въ сопоставленіи съ числомъ производительныхъ скважинъ и среднею добычею послѣднихъ.

I. Балаханская площадь.

Г о д ы	Добыча тартаііемъ	Число провѣз. скважинъ		Среднее на 1 скважину	
		Всѣхъ скважинъ	За исключ. фонт. скв.	Принимая въ расчетъ и фонтан. сква- жины	За исключ. фонт. скваж.
1892	67.567.731	178	174	379.594	381.423
1893	70.225.330	185	181	379.536	387.986
1894	79.085.668	205	203	337.003	340.323
1895	76.527.731	243	241	314.929	317.542
1896	90.368.762	304	303	297.265	298.246
1897	100.336.495	396	396	253.375	253.375
1898	107.396.439	485	482	221.435	222.814
1899	114.844.151	610	609	188.269	188.578
1900	124.680.087	736	736	169.402	169.402
1901	117.783.835	775	775	151.979	151.979

II. Сабунчинская площадь.

Г о д ы	Добыча тартаііемъ	Число провѣз. скважинъ		Среднее на 1 скважину	
		Всѣхъ скважинъ	За исключ. фонт. скв.	Принимая въ расчетъ и фонтан. сква- жины	За исключ. фонт. скваж.
1892	106.339.349	221	204	481.173	521.271
1893	105.698.774	214	201	493.919	523.868
1894	122.283.057	248	244	493.076	508.160
1895	123.430.171	268	251	460.560	491.753
1896	133.687.573	311	299	419.863	447.115
1897	147.194.054	384	352	404.379	418.164
1898	159.461.697	457	437	348.931	364.912
1899	195.022.289	543	532	359.157	366.583
1900	240.488.159	665	660	361.636	364.375
1901	257.300.215	780	761	329.872	338.108

III. Раманинская площадь.

Г о д ы	Добыча тарганиемъ	Число произв. скважинъ		Среднее на 1 скважину	
		Всѣхъ скважинъ	За исключ. фонт. скв.	Принимая въ расчетъ и фонтан. сква- жины	За исключ. фонт. скваж.
1892	20.926.380	29	24	721.599	871.932
1893	29.126.364	33	22	882.617	2.323.925
1894	34.530.047	52	41	664.039	842.196
1895	42.981.645	62	47	693.252	914.503
1896	57.434.314	84	68	683.741	744.622
1897	65.873.133	103	90	639.544	731.923
1898	69.081.699	113	99	611.342	697.794
1899	74.919.782	138	130	542.897	576.306
1900	84.763.486	185	177	458.181	478.889
1901	102.158.879	213	205	479.629	498.336

IV. Биби-Эйбатская площадь.

Г о д ы	Добыча тарганиемъ	Число произв. скважинъ		Среднее на 1 скважину	
		Всѣхъ скважинъ	За исключ. фонт. скв.	Принимая въ расчетъ и фонтан. сква- жины	За исключ. фонт. скваж.
1892	15.928.080	20	15	796.404	1.061.872
1893	10.514.729	26	20	404.412	525.739
1894	9.245.249	27	15	342.416	616.350
1895	21.346.073	31	23	688.583	920.090
1896	17.787.123	35	28	508.203	635.254
1897	14.478.479	38	27	381.012	536.239
1898	36.628.783	48	33	763.099	1.109.953
1899	59.759.807	58	55	1.030.343	1.086.542
1900	82.592.763	112	100	737.435	825.927
1901	95.546.581	143	137	668.154	697.420

V. Бинагадинская площадь.

Г о д ы	Добыча тартаііемъ	Число произв. скважинъ		Среднее на 1 скважину	
		Всѣхъ скважинъ	За исключ. фонт. скв.	Принимаемая въ расчетъ и фонтан. сква- жины	За исключ. фонт. скваж.
1896	28.816	1	1	28.816	28.816
1897	197.462	3	3	65.821	65.821
1898	227.730	4	4	56.932	56.932
1899	213.386	8	8	26.673	26.673
1900	406.517	12	12	33.876	33.876
1901	368.118	13	12	28.163	30.676

VI. Всего на Апшеронскомъ полуостровѣ.

Г о д ы	Добыча тартаііемъ	Число произв. скважинъ		Среднее на 1 скважину	
		Всѣхъ скважинъ	За исключ. фонт. скв.	Принимаемая въ расчетъ и фонтан. сква- жины	За исключ. фонт. скваж.
1892	210.761.640	448	416	470.450	509.638
1893	215.565.197	458	420	469.350	513.250
1894	235.144.021	532	503	442.000	467.483
1895	264.285.620	604	562	437.558	470.259
1896	299.306.598	735	699	407.219	428.192
1897	328.079.623	904	868	362.919	376.392
1898	372.796.348	1.107	1.055	336.762	353.361
1899	444.759.415	1.357	1.334	327.752	333.403
1900	532.931.312	1.710	1.685	311.655	316.279
1901	573.157.628	1.924	1.888	297.899	303.579

Въ приведенныхъ выше таблицахъ наиболѣе характерными данными являются, во-первыхъ, измѣненіе числа производительныхъ скважинъ, показывающее, въ какой мѣрѣ интенсивно разрабатывается та или иная площадь, и, во-вторыхъ, измѣненіе средней производительности этихъ скважинъ, показывающее степень цѣнности той или иной площади въ общемъ промышленномъ хозяйствѣ.

Данные эти сгруппированы въ нижеслѣдующихъ таблицахъ.

Измѣненіе числа производительныхъ скважинъ и средней производительности ихъ по площадямъ съ 1892 года.

1. Балаханская площадь.

	Число скважинъ	Разница за годъ	Средняя произво- дительность (т. п.)	Разница за годъ (т. п.)
1892	178	—	381.4	—
1893	185	+ 7	388.0	+ 6.6
1894	205	+ 20	340.3	—47.7
1895	243	+ 38	317.5	—22.8
1896	304	+ 61	298.2	—19.3
1897	396	+ 92	253.4	—44.9
1898	485	+ 89	222.8	—30.6
1899	610	+125	187.6	—34.2
1900	736	+116	169.4	—18.2
1901	775	+ 39	151.9	—17.5

2. Сабунчинская площадь.

	Число скважинъ	Разница за годъ	Средняя произво- дительность (т. п.)	Разница за годъ (т. п.)
1892	221	—	521.3	—
1893	214	— 7	525.9	+ 4.6
1894	248	+ 34	501.2	—24.7
1895	268	+ 20	491.8	— 9.4
1896	311	+ 43	447.1	—44.5
1897	364	+ 53	418.2	—28.9
1898	457	+ 93	364.9	—53.3
1899	543	+ 86	366.6	+ 1.7
1900	665	+122	364.4	— 2.2
1901	780	+115	338.1	—26.3

3. Раманинская площадь.

	Число скважинъ	Разница за годъ	Средняя произво- дительность (т. п.)	Разница за годъ (т. п.)
1892	29	—	871.9	---
1893	33	+ 4	1.323.9	+451.9
1894	52	+ 19	842.2	—481.7
1895	62	+ 10	914.5	+ 72.3
1896	84	+ 22	844.6	— 69.9
1897	103	+ 19	731.9	—112.7
1898	113	+ 10	697.9	— 34.1
1899	138	+ 25	576.3	—121.5
1900	185	+ 47	478.9	— 97.4
1901	213	+ 28	498.3	+ 19.4

4. Биби-Эйбатская площадь.

	Число скважинъ	Разница за годъ	Средняя произво- дительность (т. п.)	Разница за годъ (т. п.)
1892	20	—	1.061.9	—
1893	26	+ 6	525.7	—536.1
1894	27	+ 1	616.3	+ 90.6
1895	31	+ 4	928.1	+311.7
1896	35	+ 4	635.3	—292.8
1897	38	+ 3	536.2	— 99.0
1898	48	+ 10	1.109.9	+573.7
1899	58	+ 10	1.086.5	— 23.4
1900	112	+ 54	825.9	—260.6
1901	143	+ 31	697.4	—128.5

5. Бинагадинская площадь.

	Число скважинъ	Разница за годъ	Средняя произво- дительность (т. д.)	Разница за годъ (т. п.)
1896	1	—	28.8	—
1897	3	+ 2	65.8	+ 37.0
1898	4	+ 1	56.9	— 8.9
1899	8	+ 4	26.7	— 30.2
1900	12	+ 4	33.9	+ 7.2
1901	13	+ 1	30.6	— 3.3

6. Апшеронскій полуостровъ.

	Число скважинъ	Разница за годъ	Средняя произво- дительность (т. п.)	Разница за годъ (т. п.)
1892	448	—	506.8	—
1893	458	+ 10	513.2	+ 6.6
1894	532	+ 74	467.5	— 45.7
1895	604	+ 72	470.3	+ 2.8
1896	735	+131	428.3	— 42.1
1897	904	+169	378.0	— 50.2
1898	1.107	+203	353.4	— 24.6
1899	1.357	+250	333.4	— 20.0
1900	1.710	+353	316.3	— 17.1
1901	1.924	+214	303.6	— 12.7

Изъ этихъ таблицъ видно, что, какъ и въ прежніе годы, площади Балаханская и Сабунчинская въ отчетномъ году подвергались наиболѣе интенсивной разработкѣ; онѣ дали вмѣстѣ 1.555 скважинъ изъ общаго числа ихъ 1.924 и таргальной нефти 375 милл. пудовъ изъ общаго количества ея въ 573 мил. пуд.; въ ‰ къ итогамъ на всѣхъ площадяхъ эти цифры будутъ равны 80‰ отъ общаго числа скважинъ и 66‰ отъ общей таргальной добычи. Для послѣдняго пятилѣтія эти цифры будутъ таковы:

	Балахано-Сабунчинская площадь			
	Добыча тарг. нефти		Число скважинъ	
	Абсол.	Въ ‰	Абсол.	Въ ‰
1897	247.5	75	760	84
1898	267.1	72	942	85
1899	309.8	70	1.153	85
1900	365.2	68	1.401	82
1901	375	66	1.555	80

Такимъ образомъ Балахано-Сабунчинская площадь въ отчетномъ году хотя и сохранила свое первенствующее положеніе на Апшеронскомъ полуостровѣ, но обнаружила дальнѣйшее паденіе въ относительномъ количествѣ своихъ производительныхъ скважинъ, а особенно въ относительномъ количествѣ добытой таргальной нефти. Это обстоятельство находится въ связи съ развитіемъ работъ на остальныхъ площадяхъ, а также, какъ увидимъ ниже, съ дальнѣйшимъ паденіемъ производительныхъ скважинъ на этихъ двухъ площадяхъ.

Сравнивая далѣе между собою какъ производительность скважинъ на отдѣльныхъ площадяхъ, такъ и число скважинъ, не трудно замѣтить, что чѣмъ выше производительность скважинъ той или иной площади, тѣмъ меньшимъ числомъ ихъ эксплуатируется та или иная площадь. Такая тенденція, замѣчаемая для цѣлаго ряда лѣтъ, имѣла мѣсто и въ текущемъ году. На первомъ мѣстѣ въ этомъ отношеніи стоитъ Биби-Эйбатская площадь (съ производительностью скважинъ въ 697,4 тыс. пудовъ и числомъ скважинъ въ 143), далѣе идетъ Раманинская площадь (498,3 т. п. и 213 скважинъ), затѣмъ Сабунчинская (338,1 т. п. и 780 скважинъ). Нѣкоторое отступленіе въ этомъ отношеніи обнаружила Балаханская площадь съ числомъ скважинъ меньшимъ, чѣмъ на Сабунчинской площади; послѣднее обстоятельство находится въ связи съ низкими цѣнами на нефть, стоявшими въ отчетномъ году и не дававшими возможности эксплуатировать мало производительныя скважины, которыми изобилуетъ Балаханская площадь.

Такая обратная пропорціональность имѣетъ за собою основаніе прежде всего теоретическаго характера. Если скважины расположены близко другъ къ другу и проведены къ одному и тому-же пласту, то онѣ понижаютъ свою производительность, «подсасываютъ» другъ друга, какъ выражаются мѣстные техники; причина этого факта заключается въ томъ, что нефть добывается изъ песковъ, т. е. породы мягкой и довольно легко пропускающей жидкость; поэтому всасывающее дѣйствіе таргальной скважины въ предѣлахъ пласта распространяется на большую или меньшую площадь и если сосѣднія скважины достигаютъ того же пласта въ предѣлахъ этого дѣйствія, то, очевидно, происходитъ измѣненіе въ распредѣленіи производительности; часть нефти будетъ вытартываться сосѣдними скважинами, чѣмъ понизится дебетъ какъ рассматриваемой скважины, такъ и сосѣднихъ. Такое явленіе особенно ясно можно наблюдать на отдѣльныхъ участкахъ различныхъ площадей съ особенно скученными скважинами, какъ это не трудно замѣтить въ приведенныхъ ниже свѣдѣніяхъ о производительности отдѣльныхъ участковъ и группъ.

Такимъ образомъ проведеніе скважинъ въ близкомъ сосѣдствѣ между собою является работою не экономною: при одинаковыхъ расходахъ на буреніе и эксплуатацію такихъ скважинъ

производительность послѣднихъ естественно понижается и этимъ увеличиваетъ стоимость добычи пуда нефти себѣ. Но такая не экономная дѣятельность вызвана была, какъ это уже указывалось и въ предшествовавшихъ Обзорахъ, отсутствіемъ земель въ предѣлахъ промысловыхъ площадей, доступныхъ эксплуатаціи. Какъ извѣстно, казна лишь съ 1896 года начала сдавать свои нефтеносные участки въ аренду для разработки нѣдръ, причемъ на торги сперва поступили въ общемъ наименѣе богатые нефтью участки Балаханской и затѣмъ Сабунчинской площадей. Лишь съ 1899 года начали сдаваться участки въ предѣлахъ Биби-Эйбатской площади. Этими обстоятельствами и объясняется тотъ парадоксальный на первый взглядъ выводъ, что наиболѣе интенсивной разработкѣ подвергаются наименѣе продуктивныя площади. Въ послѣдующее время, когда въ достаточной мѣрѣ разовьются промысловыя работы на новыхъ участкахъ Биби-Эйбатской площади, эта послѣдняя несомнѣнно выдвинется впередъ и по числу производительныхъ скважинъ и по своему участію въ общей добычѣ.

Приростъ числа производительныхъ скважинъ на Балаханской площади въ отчетномъ году оказался весьма небольшимъ; онъ достигъ всего лишь цифры 39, тогда какъ въ 1900 году онъ былъ равенъ 116 и въ 1899 году—125. Выше уже было указано, что слабое развитіе работъ по эксплуатаціи этой площади въ 1901 году было вызвано низкими цѣнами на нефть въ связи съ малою производительностью скважинъ этой площади. Что касается до производительности скважинъ, то она обнаружила дальнѣйшее пониженіе, достигшее въ отчетномъ году 17,5 тыс. пудовъ; норма эта оказалась наименьшею за время съ 1894 года и почти равною нормѣ 1900 года. Видѣтъ въ этомъ обстоятельстве благопріятную сторону, впрочемъ, не приходится; высокія нормы паденія производительности скважины въ 1898 и 1899 годахъ, равныя 30,6 и 34,2 т. п., находили себѣ объясненіе въ томъ, что въ виду устойчивыхъ и высокихъ цѣнъ на нефть въ то время, въ эксплуатацію поступали скважины съ весьма небольшимъ суточнымъ дебетомъ; вслѣдствіе этого среднія нормы производительности скважинъ Балаханской площади и должны были обнаружить болѣе замѣтное пониженіе. Въ 1900 году вмѣстѣ съ паденіемъ цѣнъ на нефть въ эксплуатацію могли поступать болѣе производительныя сква-

жины, средняя норма производительности которыхъ поэтому должна была обнаружить меньшее паденіе; такая-же самая тенденція, но въ большей степени, имѣла мѣсто и въ отчетномъ году, что и повліяло на размѣръ уменьшенія средней производительности, а также и на слабый приростъ скважинъ этой площади.

Въ наибольшей разработкѣ въ 1901 году находилась Сабунчинская площадь, занявшая по числу производительныхъ скважинъ первое мѣсто и опередившая въ этомъ отношеніи Балаханскую площадь. Общее число производительныхъ скважинъ Сабунчинской площади достигло 780, давъ приростъ сравнительно съ 1900 годомъ въ 115 скважинъ; этотъ приростъ оказался весьма крупнымъ и лишь немногимъ уступающимъ предшествовавшему приросту (122 скважины въ 1900 году). Надо полагать, что въ связи съ такою интенсивною разработкою находится и довольно крупное паденіе средней производительности скважинъ этой площади, съ 364,4 т. п. въ 1900 г. до 338,1 т. п. въ отчетномъ, т. е. на 26,3 т. п. или на 7,2%. Тѣмъ не менѣе производительность скважинъ этой площади значительно выше и болѣе чѣмъ вдвое превосходитъ производительность скважинъ Балаханской площади, что и служить лучшимъ залогомъ ея дальнѣйшей интенсивной разработки; впрочемъ необходимо имѣть въ виду, что по своей производительности Сабунчинская площадь можетъ быть раздѣлена на двѣ части; восточная часть, примыкающая къ Балаханской площади, поступила въ эксплуатацію почти одновременно съ этою послѣднею, т. е. въ семидесятыхъ годахъ прошлаго столѣтія, вслѣдствіе чего участки въ этомъ районѣ въ настоящее время въ такой мѣрѣ же истощены, какъ и на Балаханской площади. Западная же часть Сабунчинской площади и юго-западная, примыкающая къ Раманинскому озеру, въ разработку поступили значительно позже, такъ какъ здѣсь большинство земель принадлежитъ казнѣ, впервые сдавшей часть своихъ земель въ 1896 году; поэтому участки этихъ районовъ обнаруживаютъ значительно большую продуктивность и по своимъ качествамъ приближаются къ участкамъ, расположеннымъ въ предѣлахъ Раманинской площади.

Эксплуатація Раманинской площади въ 1901 году также велась въ довольно широкихъ размѣрахъ; число производитель-

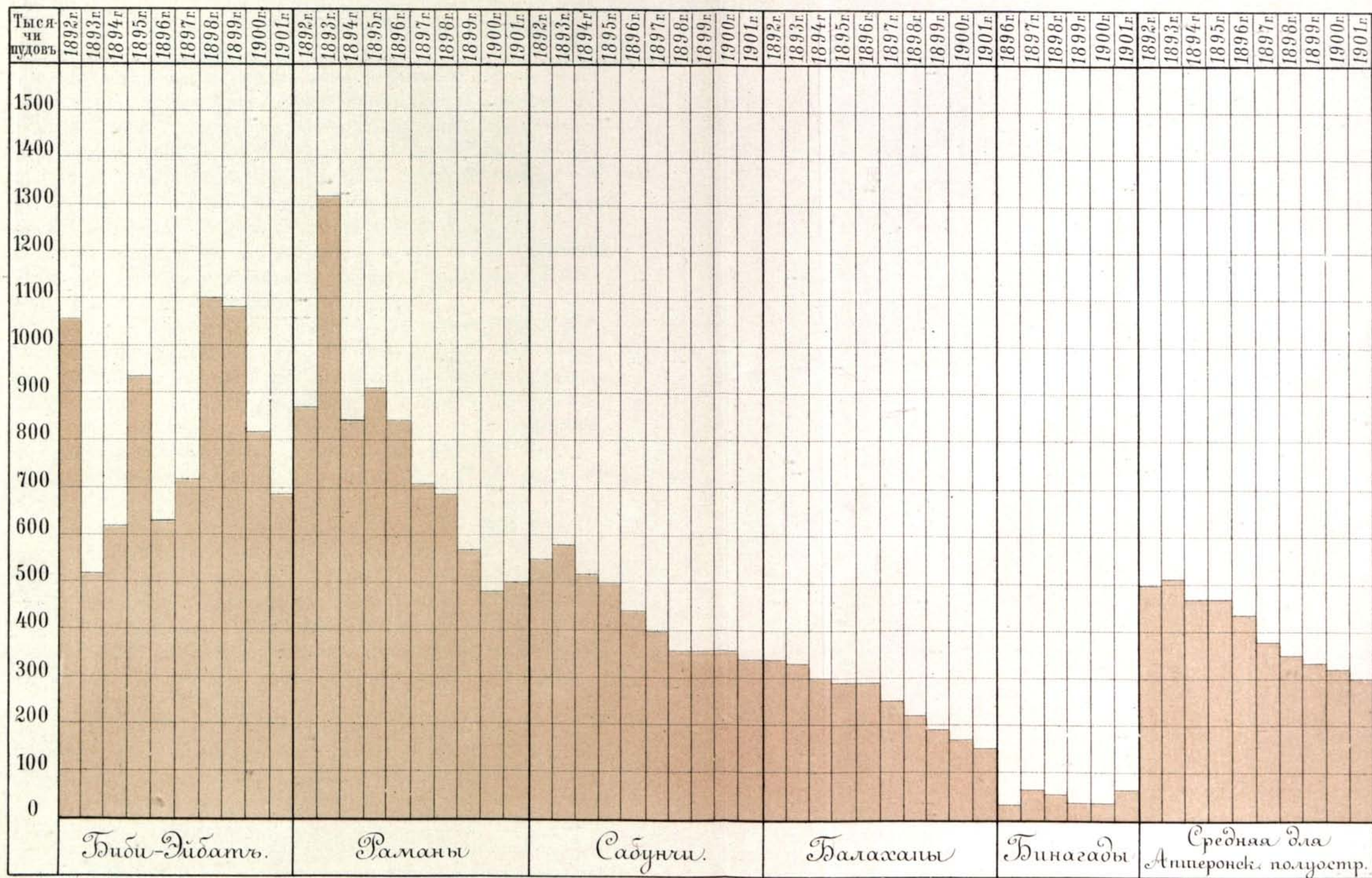
ныхъ скважинъ на этой площади за годъ увеличилось съ 185 до 213, т. е. на 28 или 15%; этотъ приростъ хотя и оказался меньшимъ, чѣмъ въ 1900 году, когда онъ былъ равенъ 47 скважинамъ, но большихъ соответствующихъ нормъ съ начала поступления этой площади подъ разработку. Въмѣстѣ съ тѣмъ эта же площадь въ отчетномъ году обнаружила весьма благопріятное для нея явленіе: послѣ ряда крупныхъ паденій средней производительности скважины, начиная съ 1896 года, въ отчетномъ эта средняя производительность дала приростъ по сравненію съ 1900 годомъ, равный 19,4 т. пуд. на скважину. Последовательное и при томъ очень крупное паденіе средней производительности этихъ скважинъ, достигшее за время съ 1896 года по 1900 годъ включительно 435,6 т. пуд., давало поводъ полагать, что Раманинская площадь можетъ весьма скоро сравняться по своей продуктивности съ Сабунчинскою площадью, на которой паденіе средней производительности скважины наблюдается болѣе медленное—за то же время, съ 1896 года по 1900 годъ включительно, для Сабунчинской площади это паденіе производительности оказалось равнымъ лишь 127,3 т. п., но итоги 1901 года показываютъ, что такое предположеніе преждевременно и что поэтому вопросъ о томъ, истощается-ли Раманинская площадь скорѣе, чѣмъ Сабунчинская, или нѣтъ, остается по меньшей мѣрѣ открытымъ.

Приростъ числа производительныхъ скважинъ на Биби-Эйбатской площади въ отчетномъ году достигъ 31, что сравнительно съ 1900 годомъ, когда число скважинъ увеличилось на 54, даетъ нѣкоторое уменьшеніе; это уменьшеніе тѣмъ болѣе характерно, что въ 1901 году можно было ожидать поступления въ эксплуатацію многихъ скважинъ, заложенныхъ на казенныхъ участкахъ, сданныхъ съ торговъ въ 1899 году. Такое предположеніе не подтвердилось главнымъ образомъ въ виду низкихъ цѣнъ на нефть, опустившихся даже ниже тѣхъ попудныхъ платъ, которыя были установлены торгами 1899 года на многихъ изъ этихъ участковъ. Паденіе средней производительности скважинъ этой площади, достигшее 128,5 т. п. въ отчетномъ году, должно признать довольно крупнымъ; отчасти на величину этого паденія повліяла продолжительная пріостановка многихъ тартальныхъ скважинъ во время дѣйствія крупнаго фонтана Бакинскаго Нефтянаго Общества; вообще же придавать большаго значенія уменьшенію этой производительности

ДИАГРАММА № 3.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ТАРТАЛЬНЫХ СКВАЖИНЪ ПО ПЛОЩАДЯМЪ

ЗА ВРЕМЯ 1892-1901 г.



не приходится; такъ норма производительности 1901 года на этой площади, достигшая 697,4 т. п., оказалась выше тѣхъ же нормъ въ 1896 и 1897 гг. (635,3 и 536,2 т. п.) и даже въ болѣе ранніе годы—1893 и 1894 гг. (525,7 и 616,3 т. п.); на основаніи такихъ сопоставленій можно заключить, что большія колебанія въ производительности тартальныхъ скважинъ на Биби-Эйбатской площади, дающія крупныя отклоненія въ положительную и отрицательную сторону, указываютъ лишь на то, что тотъ періодъ эксплуатаціи площади, когда замѣчается болѣе или менѣе послѣдовательное истощеніе, какъ это можно уже наблюдать на Балахано-Сабунчинской площади, для Биби-Эйбатской площади еще не наступилъ, и что въ дальнѣйшемъ еще можно ожидать и повышенія производительности тартальныхъ скважинъ на Биби-Эйбатской площади.

Для всего Аншеронскаго полуострова приростъ числа производительныхъ скважинъ въ 1901 году достигъ 214 и оказался замѣтно меньшимъ при сравненіи съ соотвѣтствующими итогами двухъ предшествовавшихъ лѣтъ, когда этотъ приростъ былъ равенъ въ 1899 г. 250 и въ 1900 году—353 скважинамъ. Средняя производительность скважинъ для всѣхъ площадей въ 1901 году упала на небольшую величину—съ 316,3 т. пуд. въ 1900 году до 303,3 т. п. въ отчетномъ, т. е. на 12,9 или на 4,1%. Незначительное сравнительно паденіе средней производительности произошло отчасти подъ вліяніемъ благоприятныхъ результатовъ работъ по эксплуатаціи Раманинской площади, давшей даже, какъ было указано выше, болшую норму производительности своихъ скважинъ, чѣмъ въ 1900 году, а главнымъ образомъ въ виду изъятія изъ эксплуатаціи въ отчетномъ году многихъ малопроизводительныхъ скважинъ въ зависимости отъ низкихъ цѣнъ на нефть.

Въ дальнѣйшемъ изложеніи вопросъ о производительности скважинъ будетъ освѣщенъ болѣе точно въ связи съ продолжительностью эксплуатаціи этихъ скважинъ, что, конечно, должно оказать то или иное вліяніе на окончательные результаты.

На прилагаемой діаграммѣ № 3 показано движеніе средней производительности тартальныхъ скважинъ за время съ 1892 года для каждой площади въ отдѣльности и для всего Аншеронскаго полуострова.

Распределение общей добычи по площадям. Вся полезная добыча Апшеронского полуострова въ 1901 году распредѣлилась по отдѣльнымъ площадямъ слѣдующимъ образомъ.

П л о щ а д и	Добыча нефти въ 1901 г. (пуды)	Число произ- водительныхъ скважинъ	Среднее на одну скважину въ годъ
Балаханская . . .	117.783.832	775	151.979
Сабунчинская . . .	295.254.315	780	378.531
Раманинская . . .	124.156.817	213	582.896
Биби-Эйбатская . .	133.613.181	143	934.358
Бинагадинская . .	468.118	13	36.009
Итого . .	671.276.263	1.924	348.895

Для сравненія ниже приведены соотвѣтствующія данныя за время 1898—1900 годы.

П л о щ а д и	Добыча нефти въ 1900 г. (пуды)	Число произ- водительныхъ скважинъ	Среднее на одну скважину въ годъ
Балаханская . . .	124.680.087	736	169.402
Сабунчинская . . .	251.634.159	665	378.397
Раманинская . . .	114.835.986	185	620.735
Биби-Эйбатская . .	109.207.063	112	975.063
Бинагадинская . .	406.517	12	33.876
Итого . .	600.763.812	1.710	351.323

П л о щ а д и	Добыча нефти въ 1899 г. (пуды)	Число произ- водительныхъ скважинъ	Среднее на одну скважину въ годъ
Балаханская . . .	114.854.151	610	188.285
Сабунчинская . . .	230.757.289	543	450.750
Раманнинская . . .	98.581.782	138	714.360
Биби-Эйбатская . .	80.840.807	58	1.393.807
Винагадинская . .	213.386	8	26.673
Итого . .	525.247.415	1.357	387.065

П л о щ а д и	Добыча нефти въ 1898 г. (пуды)	Число произ- водительныхъ скважинъ	Среднее на одну скважину въ годъ
Балаханская . . .	108.836.439	485	224.405
Сабунчинская . . .	179.828.697	457	393.498
Раманнинская . . .	100.523.699	113	886.603
Биби-Эйбатская . .	96.526.783	48	2.019.974
Винагадинская . .	227.730	4	56.932
Итого . .	485.943.348	1.107	438.973

Изъ сопоставленія этихъ таблицъ видно, что въ виду большого количества фонтанной нефти, полученной въ отчетномъ году, средняя производительность скважинъ для всѣхъ площадей оказалась почти равною той же производительности въ 1900 году, уменьшившись съ 351.323 пуд. лишь до 348.895, т. е. на 2.428 пуд. Сообразно съ такимъ результатомъ и измѣненія въ производительности скважинъ отдѣльныхъ площадей въ отчетномъ году оказались незначительными, какъ это видно изъ нижеслѣдующей таблицы:

ПЛОЩАДИ	Средняя производ. скваж. въ пудахъ		Разница за годъ
	1900 г.	1901 г.	
Балаханская	169.402	151.979	—17.423
Сабунчинская	378.397	378.531	+ 134
Раманинская	620.735	582.896	—37.839
Биби-Эйбатская	975.063	934.358	—40.705
Бинагадинская	33.876	36.009	+ 2.133
Для всѣхъ площадей . .	351.323	348.895	— 2.428

Наибольшее абсолютное уменьшеніе дала Биби-Эйбатская площадь; второе мѣсто занимаетъ Раманинская площадь и затѣмъ уже идетъ Балаханская; Сабунчинская площадь даже обнаружила небольшое увеличеніе въ средней производительности своихъ скважинъ. Но по относительному уменьшенію первое мѣсто занимала въ 1901 году Балаханская площадь; производительность скважинъ этой площади уменьшилась на 10,3%, тогда какъ на Биби-Эйбатской эта производительность уменьшилась на 4,2% и на Раманинской площади—на 6,1%.

Характернымъ явленіемъ отчетнаго года можно признать уменьшеніе добычи на Балаханской площади—съ 124,7 милл. пудовъ въ 1900 году до 117,8, или на 6,9 милл. пуд., въ отчетномъ; въ связи съ сильнымъ паденіемъ производительности скважинъ этой площади при вообще невысокой нормѣ производительности и при условіи невысокихъ цѣнъ на нефть можно полагать, что въ послѣдующее время эта площадь начнетъ терять свое значеніе въ общей добычѣ полуострова и абсолютное и относительное.

Для большей характеристики роли и значенія каждой площади въ общихъ итогахъ промысловаго хозяйства ниже приведены данныя объ общей полезной добычѣ по отдѣльнымъ площадямъ, начиная съ 1889 года.

Общая полезная добыча по площадямъ (въ милл. пудовъ).

ПЛОЩАДИ	Количество добытой нефти	% отношеніе къ общей добычѣ
1) Въ 1899 году.		
Балаханская	76.0	39.5
Сабунчинская	98.5	51.1
Раманинская	—	—
Биби-Эйбатская	17.7	9.4
Итого . .	192.3	100%

2) Въ 1890 году.

Балаханская	72.5	32.0
Сабунчинская	134.8	59.8
Раманинская	1.5	0.8
Биби-Эйбатская	18.0	7.9
Итого . .	226.3	100⁰/₀

3) Въ 1891 году.

Балаханская	86.0	31.3
Сабунчинская	151.7	55.2
Раманинская	13.0	4.8
Биби-Эйбатская	23.9	8.7
Итого . .	274.6	100⁰/₀

4) Въ 1892 году.

Балаханская	69.9	24.4
Сабунчинская	142.3	49.7
Раманинская	41.0	14.3
Биби-Эйбатская	33.3	11.6
Итого . .	286.5	100⁰/₀

5) Въ 1893 годъ.

Балаханская	71.1	21.9
Сабунчинская	133.0	41.0
Раманинская	73.1	22.5
Биби-Эйбатская	47.5	14.6
Итого . .	324.7	100⁰/₀

6) Въ 1894 года.

Балаханская	69.6	23.4
Сабунчинская	132.4	44.5
Раманинская	61.7	20.7
Биби-Эйбатская	33.8	11.4
Итого . .	297.5	100⁰/₀

7) Въ 1895 году.

Балаханская	76.9	20.4
Сабунчинская	142.0	37.6
Раманинская	111.4	29.5
Биби-Эйбатская	47.1	12.5
Итого . .	377.4	100⁰/₀

8) Въ 1896 году.

Балаханская	90.5	23.4
Сабунчинская	147.8	38.2
Раманинская	78.1	20.4
Биби-Эйбатская	69.8	18.2
Бинагадинская	—	—
Итого	386.2	100⁰/₀

9) Въ 1897 году.

Балаханская	100.4	23.8
Сабунчинская	162.6	38.5
Раманинская	96.2	22.8
Биби-Эйбатская	62.5	14.9
Бинагадинская	0.2	—
Итого	421.9	100⁰/₀

10) Въ 1898 году.

Балаханская	108.9	22.4
Сабунчинская	179.9	37.0
Раманинская	100.5	20.7
Биби-Эйбатская	96.5	10.9
Бинагадинская	0.2	—
Итого	485.9	100⁰/₀

11) Въ 1899 году.

Балаханская	114.9	21.9
Сабунчинская	230.8	43.9
Раманинская	98.6	18.8
Биби-Эйбатская	80.8	15.4
Бинагадинская	0.2	—
Итого	525.3	100⁰/₀

12) Въ 1900 году.

Балаханская	124.7	20.8
Сабунчинская	251.6	41.9
Раманинская	114.8	19.1
Биби-Эйбатская	109.2	18.2
Бинагадинская	0.4	—
Итого	600.7	100⁰/₀

13) Въ 1901 году.

Балаханская	117.8	17.5
Сабунчинская	295.2	43.9
Раманинская	124.2	18.5
Вибн-Эйбатская	133.6	20.1
Бинагадинская	0.5	—
Итого		671.3
		100 ⁰ / ₀

Если подведем итоги этимъ таблицамъ, то получимъ слѣдующую картину, рисующую степень участія каждой площади въ общей добычѣ, выраженную въ ⁰/₀, за время 1889—1901 годы.*)

Г О Д Ы	П Л О Щ А Д И			
	Балаханская	Сабунчинская	Раманинская	Вибн-Эйбатская
1889	39,5	51,1	—	9,4
1890	32,0	59,3	0,8	7,9
1891	31,3	55,2	4,8	8,7
1892	24,4	49,7	14,3	11,6
1893	21,9	41,0	22,5	14,6
1894	23,4	44,5	20,7	11,4
1895	20,4	37,6	29,5	12,5
1896	23,4	38,2	20,2	18,2
1897	23,8	38,5	22,8	14,9
1898	22,4	37,0	20,7	19,9
1899	21,9	43,9	18,8	15,4
1900	20,8	41,9	19,1	18,2
1901	17,5	43,9	18,5	20,1

*) Бинагадинская площадь здѣсь не принята во вниманіе, такъ какъ ея добыча не достигаетъ и 0,1⁰/₀ общей добычи.

Въ теченіе разсматриваемаго періода времени участіе Балаханской площади въ общей добычѣ уменьшилось болѣе чѣмъ вдвое; послѣ замѣтнаго уменьшенія въ теченіе первыхъ лѣтъ періода это участіе, начиная съ 1892 года и вплоть до 1900 г., подвергалось малымъ измѣненіямъ, колеблясь въ предѣлахъ 20,4—24,4; но въ отчетномъ году уменьшеніе оказалось замѣтнымъ и впервые доля участія этой площади опустилась ниже 20%.

Раманинская и Биби-Эйбатская площади оказались почти въ одинаковомъ положеніи, но въ то время, какъ Раманинская площадь обнаружила за рядъ лѣтъ скорѣе уменьшеніе въ относительномъ размѣрѣ своего участія въ общей добычѣ, чѣмъ увеличеніе и даже сохраненіе, Биби-Эйбатская площадь, при тѣхъ неблагоприятныхъ условіяхъ ея, на которыя были уже указаны выше, дала нѣкоторое увеличеніе.

Производительность отдѣльныхъ участковъ и группъ въ 1901 году.

Ниже приведены данныя о производительности тѣхъ участковъ и группъ отдѣльныхъ площадей, которыя эксплуатировались въ 1901 году. Участки и группы расположены по площадямъ и въ порядкѣ, соответствующемъ средней производительности ихъ скважинъ.

Своднія о производительности отдельных участков и группъ въ 1901 году ¹⁾.

1. Валаханская площадь.

№№ участковъ	№№ группъ	Число производи- тельныхъ сква- жинъ	Добыто	Среднее на
			нефти въ 1901 г.	1 скваж.
			Тысячи пудовъ	
8/В	—	9	4584	509
6/В	—	4	1889	472
154	—	1	415	415
—	IV	37	12136	328
3/В	—	6	1894	315
9/В	—	8	2293	286
1	—	17	4488	263
—	XIII	31	6387	206
—	IX	18	3708	205
—	II	11	2239	203
—	XV	32	5931	185
152	—	1	183	183
21/В	—	6	1056	176
—	I	25	4099	163
—	III	51	8206	160
8	—	23	3641	158
23/В	—	3	475	158
5	—	20	3144	157
22/В	—	5	760	152
—	XVII	34	5161	151
10/В	—	5	746	149
17/В	—	9	1292	143
18	—	14	2008	143
10	—	19	2671	140
363	—	1	135	135
1/В	—	5	671	134
—	VI	15	1986	132
11	—	8	1045	130
15	—	4	518	129
9	—	8	1036	129

№№ участковъ	№№ группъ	Число производи- тельныхъ сква- жинъ	Добыто	Среднее на
			нефти въ 1901 г.	1 скваж.
			Тысячи пудовъ	
4/В	—	10	1272	127
221	—	2	254	127
13	—	26	3032	116
4	—	25	2864	114
2	—	20	2270	113
—	V	22	2461	111
—	VIII	5	550	110
12	—	11	1181	107
7	—	18	1897	105
6	—	40	3917	97
—	XII	19	1782	93
—	XI	21	1964	93
17	—	10	926	92
36	—	2	185	92
7/В	—	2	182	91
—	VII	20	1788	89
14	—	11	974	88
144	—	3	245	81
—	XIV	22	1710	77
278	—	1	69	69
—	X	8	552	69
3	—	23	1558	67
2/В	—	4	250	62
282	—	5	269	53
16	—	4	182	45
145	—	5	221	44
159	—	4	99	24
279	—	1	14	14
19	—	1	5	5
59 уч.	—	775ск.	117.472	151

¹⁾ Въ приведенныхъ данныхъ не принята во вниманіе нефть, собранная фирмами.

II. Сабунчинская площадь.

№ участка	Число производ- тельных сква- жинъ	Добыто нефти въ 1901 г.	Среднее на 1 скваж.
		Тысячи пудовъ	
22/с	3	7.113	2.371
42/с	2	4.643	2.321
20/с	4	7.788	1.947
29/с	3	5.592	1.864
23/с	8	14.133	1.766
152	1	1.488	1.488
167	10	14.732	1.473
35/с	4	5.795	1.448
24/с	3	4.270	1.423
137	2	2.788	1.394
18/с	7	9.303	1.329
171	2	2.642	1.321
61	3	3.697	1.232
70	3	3.186	1.062
148	1	1.030	1.030
169	15	13.600	906
30/с	5	4.134	826
39/с	2	1.614	807
17/с	6	4.129	688
I	2	1.333	666
165	5	3.329	665
33/с	5	3.328	665
III	1	619	619
172	4	2.388	597
5/с	23	13.640	593
13/с	4	2.367	591
192	1	585	585
174	7	3.841	548
170	1	536	536

№ участка	Число производ- тельных сква- жинъ	Добыто нефти въ 1901 г.	Среднее на 1 скваж.
		Тысячи пудовъ	
151	1	532	532
26/с	8	4.238	529
166	6	3.003	500
32	4	1.998	499
2/с	3	1.489	496
31/с	5	2.479	495
76	7	3.432	490
38/с	1	471	471
178	12	5.532	461
14/с	12	5.329	444
177	1	418	418
72	13	5.428	417
62	1	407	407
67	2	812	406
68	10	3.860	386
41/с	4	1.542	385
69	13	4.961	381
15/с	6	2.189	364
20	22	7.483	340
58	8	2.558	319
75	3	919	306
17	18	5.320	295
168	2	586	293
173	14	3.936	281
36	6	1.652	275
175	22	6.001	272
57	3	793	264
50	40	10.533	264
16	15	3.944	262

№ участка	Число производи-тельных сква-жин	Добыто нефти в 1901 г.	Среднее на 1 скваж.
		Тысячи пудов	
18	4	1.033	258
64	1	248	248
73	2	495	247
37/c	4	978	244
191	1	223	223
161	2	440	220
160	1	215	215
162	1	211	211
179	9	1.886	209
56	17	3.549	208
14	27	5.484	203
71	10	2.016	201
38	4	799	199
59	5	997	199
49	1	192	192
31	11	2.110	191
13	5	933	186
19	9	1.677	186
35	1	185	185
28	9	1.593	177
159	3	523	174
15	9	1.553	172
25	4	679	169
12	9	1.522	169
42	15	2.485	165
40	14	2.168	154
180	4	616	154
163	1	152	152
45	2	303	151
12/c	1	145	145
27	4	571	142

№ участка	Число производи-тельных сква-жин	Добыто нефти в 1901 г.	Среднее на 1 скваж.
		Тысячи пудов	
46	6	834	139
32	5	689	137
7	4	544	136
22	17	2.269	133
48	6	796	132
XVI	37	4.757	128
26	13	1.638	126
147	1	122	122
33	4	486	121
60	1	120	120
V	29	3.309	114
54	4	449	112
9	8	888	111
47	8	837	104
43	2	206	103
21	4	373	93
24	5	454	90
181	4	345	86
40/c	2	165	82
44	2	117	58
164	1	58	58
II	12	674	56
29	4	214	53
37	3	140	46
154	2	62	31
4	3	90	30
3	2	24	12
158	1	9	9
10	1	3	3
118	780	292.142	374

III. Раманинская площадь

№№ участков	Число производи-тельных скважин	Добыто нефти в 1901 г.	Среднее на 1 скважину
		Тысячи пудов	
33	1	5.167	5.167
76	4	10.918	2.729
103	13	20.925	1.609
31	2	2.429	1.214
58	13	10.626	817
48	13	9.392	722
107	15	8.915	594
102	8	4.297	537
38	47	23.910	508
46	20	9.166	458
26/p	4	1.747	436
42	7	2.921	417
40	4	1.642	410
32	4	1.642	406
28	1	369	369
27/p	8	2.779	347
47	8	2.284	285
6/p	4	1.131	282
30	2	555	277
35	2	468	234
45	5	874	174
25	1	140	140
43	4	507	126
44	3	350	116
36	2	115	57
96	3	127	42
95	7	273	39
97	5	193	38
33	3	43	14
29 уч.	213	123.887	581

IV. Биби-Эйбатская площадь.

№№ участков	Число производи-тельных скважин	Добыто нефти в 1901 г.	Среднее на 1 скважину
		Тысячи пудов	
6/в-э	2	16.174	8.087
29	7	16.625	2.375
36	5	9.373	1.874
XIX	31	33.757	1.088
54/в-э	4	4.143	1.035
XX	13	13.260	1.020
27	6	5.238	873
57/в-э	4	3.449	862
37	7	5.716	816
15/в-э	3	1.889	629
47/в-э	3	1.867	622
50/в-э	10	5.332	533
51/в-э	4	2.006	501
49/в-э	4	1.798	449
55/в-э	6	2.671	445
11/в-э	4	1.775	443
56/в-э	5	2.217	443
48/в-э	5	1.926	385
46/в-э	5	1.687	337
38	2	582	291
14/в-э	1	209	209
28	4	721	180
52/в-э	4	518	129
45/в-э	2	203	101
16/в-э	2	71	35
25 уч.	143	133.207	931

V. Бинагадинская площадь.

№№ участков	№№ групп	Число производи-тельных скважин	Добыто нефти в 1901 г.	Среднее на 1 скважину
			Тысячи пудов	
—	XXVI	4	297	74
—	XXV	9	171	19
—	2 уч.	13 ск.	468	36

VI. Забратская площадь.

№№ участков	№№ групп	Число производи-тельных скважин	Добыто нефти в 1901 г.	Среднее на 1 скважину
			Тысячи пудов	
71	—	1	430	430

ПЛАНЪ НЕФТЯНЫХЪ ЗЕМЕЛЬ АПШЕРОНСКАГО ПОЛУОСТРОВА

съ показаніемъ производительности участковъ въ 1901 году



MAP OF THE OIL FIELDS OF THE APSHERON PENINSULA

showing the production by separate districts in the year 1901.

БАЛАХАНЫ, САБУНЧИ И РАМАНЫ.
BALAKHANY, SABOONTCHY AND RAMANY.

Масштабъ
въ Инчѣхъ равенъ 150 саж.

0	150	300	450 саж.
0	1050	2100	3150 feet.

Scale 1050 feet to 1 inch.



Если взять во вниманіе среднюю производительность скважинъ по площадямъ, вычисленную выше, и оказавшуюся равною для Балаханской площади—151,9 тыс. пудовъ, для Сабунчинской—378,5 тыс. пудовъ, для Раманинской—581 тыс. пудовъ и для Биби-Эйбатской—934 тыс. пудовъ, то получимъ слѣдующее дѣленіе участковъ на двѣ категоріи въ зависимости отъ большей или меньшей, противъ средней нормы, производительности скважинъ.

Участки съ производительностью				
	Ниже средней		Выше средней	
	Число ихъ	Число скважинъ	Число ихъ	Число скважинъ
Балаханы . . .	19	308	40	467
Сабунчи . . .	46	240	72	540
Раманы . . .	7	61	22	152
Биби-Эйбатъ . .	6	62	19	81
Итого . . .	78	671	153	1.240

Такимъ образомъ оказывается, что изъ общаго числа 231 участка, дававшихъ нефть въ отчетномъ году, лишь 77 или 33,8% имѣли скважины съ производительностью выше средней; остальные же 153 участка, т. е. 66,2% или двѣ трети, имѣли скважины съ производительностью менѣе средней. Почти подобное же соотношеніе имѣло мѣсто и для числа скважинъ на участкахъ той или иной категоріи: скважинъ съ производительностью выше средней было 671 или 35,1% общаго числа ихъ, скважинъ же съ производительностью менѣе средней оказалось 64,9%, т. е. тоже почти двѣ трети общаго числа ихъ.

Для послѣднихъ четырехъ лѣтъ процентное число участковъ и скважинъ на нихъ той и другой категоріи распредѣлялось слѣдующимъ образомъ.

Годы	I категорія		II категорія	
	Число участковъ	Число скважинъ	Число участковъ	Число скважинъ
1898	43.2 ⁰ / ₀	50.5 ⁰ / ₀	56.8 ⁰ / ₀	49.5 ⁰ / ₀
1899	31.7 ⁰ / ₀	35.7 ⁰ / ₀	68.3 ⁰ / ₀	64.3 ⁰ / ₀
1900	35.3 ⁰ / ₀	39.3 ⁰ / ₀	64.8 ⁰ / ₀	60.7 ⁰ / ₀
1901	33.8 ⁰ / ₀	35.1 ⁰ / ₀	66.2 ⁰ / ₀	64.9 ⁰ / ₀

Отсюда видно, что по распредѣленію скважинъ на участкахъ первой и второй категорій отчетный годъ оказался менѣе

благопріятнымъ, чѣмъ три предшествовавшихъ: относительное число скважинъ съ производительностью выше средней въ 1901 году оказалось наименьшимъ за послѣдній четырехлѣтній періодъ.

По отношенію же распредѣленія участковъ и скважинъ обѣихъ категорій на отдѣльныхъ площадяхъ соотвѣтствующія цифры 1901 года оказались, подобно предшествовавшимъ, далеко не одинаковыми.

Наиболѣе благопріятные результаты дала Сабунчинская площадь, у которой въ отчетномъ году участковъ первой категоріи оказалось 38,9%, тогда какъ Балаханская площадь заняла второе мѣсто съ 33,9% такихъ участковъ; затѣмъ идутъ Раманинская площадь съ 25,9% и Биби-Эйбатская—съ 24% такихъ участковъ.

По числу же скважинъ съ той или иной производительностью распредѣленіе площадей оказалось инымъ; первое мѣсто заняла Балаханская площадь съ 45,4% скважинъ первой категоріи, второе—Биби-Эйбатская площадь съ 43,3% такихъ скважинъ, третье—Сабунчинская площадь съ 30,9% и четвертое мѣсто Раманинская площадь съ 28,6%.

Изъ числа 13 казенныхъ попудныхъ участковъ Балаханской площади, дававшихъ въ 1901 году нефть, 7 вошли въ составъ первой категоріи участковъ; на Сабунчинской площади въ эту категорію вошло 20 такихъ участковъ и во вторую категорію—всего лишь 2.

Сообразно съ приведеннымъ выше дѣленіемъ участковъ и скважинъ на двѣ категоріи и добыча распредѣлилась далеко не равномерно, какъ это видно изъ нижеслѣдующей таблицы:

Добыча нефти въ 1901 году	
Участки I категоріи	
Балаханы	71.8 м. п. или 61.1%
Сабунчи	189.6 „ „ „ 64.5%
Раманы	68.4 „ „ „ 52.5%
Биби-Эйбатъ . . .	93.3 „ „ „ 70.0%
Участки II категоріи	
Балаханы	45.7 м. п. или 38.9%
Сабунчи	102.5 „ „ „ 36.1%
Раманы	55.5 „ „ „ 44.8%
Биби-Эйбатъ . . .	39.9 „ „ „ 30.0%

Всего такимъ образомъ участки первой категоріи дали 423,1 м. п. или 63,5% общей добычи и участки второй категоріи—243,6 м. п. или 36,5%.

Изъ сопоставленія выше приведенныхъ таблицъ видно, что 33,8% всѣхъ скважинъ, составляющихъ первую категорію дали 63,5% общей добычи; другими словами приблизительно двѣ трети общей полезной добычи Апшеронскаго полуострова въ 1901 году были получены одною третью всѣхъ производительныхъ скважинъ, дававшихъ нефть въ этомъ году.

Для характеристики производительности участковъ разрабатываемыхъ площадей въ Приложеніи къ настоящему Обзору помѣщены таблицы, въ которыхъ приведены по каждому участку въ отдѣльности для послѣднихъ шести лѣтъ (1896—1901 годы) слѣдующія данныя: 1) число производительныхъ скважинъ, 2) общая добыча нефти на участкѣ, 3) средняя добыча на каждую производительную скважину, 4) средняя глубина производительныхъ скважинъ и 5) предѣльныя глубины этихъ скважинъ, т. е. наибольшая и наименьшая. Эти данныя вполне характеризуютъ производительность участковъ, степень ихъ истощенности, глубину залеганія нефтеносныхъ пластовъ и т. д.; внимательное изученіе ихъ даетъ весьма детальную картину для оцѣнки значенія участковъ въ зависимости отъ ихъ расположенія въ той или иной части разрабатываемыхъ площадей; къ нимъ поэтому и отсылаемъ интересующихся болѣе подробнымъ опредѣленіемъ степени производительности отдѣльныхъ участковъ чѣмъ тѣмъ, которое было произведено выше.

Запасы нефти. Какъ указывалось въ предыдущихъ Обзорахъ, промысловыя нефтехранилища являются по преимуществу временными и почти вся мѣсячная добыча нефти или перекачивается по нефтепроводамъ съ Балахано-Сабунчино-Раманскихъ промысловъ въ заводскій районъ, или, какъ это дѣлается на Биби-Эйбатѣ, перевозится туда же въ баржахъ или вывозится въ шхунахъ за предѣлы бакинскаго района. Съ этой точки зрѣнія вполне понятно, что размѣры добычи нефти не могутъ вліять замѣтно на размѣры запасовъ нефти на промыслахъ. Лишь въ исключительныхъ случаяхъ, когда обиліе фонтанной нефти не даетъ возможности во-время убирать насосами эту нефть, на промыслахъ замѣчается увеличеніе запасовъ.

Нижеслѣдующая таблица даетъ картину движенія запасовъ нефти на промыслахъ по мѣсяцамъ, начиная съ января 1901 года.

Мѣсяцы	1891	1892	1893	1894	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
	М и л л и о н ы п у д о в ъ										
Январь . .	4.8	9.2	16.3	19.6	9.3	4.2	6.3	4.9	7.0	7.2	9.1
Февраль . .	8.8	11.6	16.0	20.3	8.7	5.3	6.4	12.4	6.7	8.6	10.8
Мартъ . . .	10.6	12.5	17.9	21.0	10.0	6.8	6.7	23.4	8.5	7.6	12.5
Апрѣль . .	10.3	12.3	22.0	19.5	11.0	7.5	5.5	16.1	6.3	6.5	11.8
Май	9.4	12.5	21.4	20.8	8.5	6.3	5.7	13.4	6.4	6.5	11.1
Іюнь	8.7	12.4	22.0	23.8	9.7	6.7	4.1	9.5	6.7	6.5	8.4
Іюль	8.7	10.3	21.6	19.6	8.1	5.5	4.3	5.5	6.2	6.9	9.0
Августъ . .	8.0	8.1	19.2	17.2	6.2	5.3	4.0	4.1	7.5	7.9	8.7
Сентябрь .	6.6	6.0	16.7	14.6	4.4	4.7	4.4	4.2	5.5	7.9	7.6
Октябрь . .	5.5	7.0	16.1	11.1	3.5	4.5	5.3	4.7	5.3	8.0	8.4
Ноябрь . .	6.6	8.7	15.6	10.1	4.7	4.6	5.4	5.3	5.7	6.9	7.8
Декабрь . .	7.7	9.5	19.0	9.1	4.9	4.5	10.3	5.3	7.2	7.9	17.8
Средній мѣсеч. разм. запасовъ	8.0	10.1	18.6	17.2	7.4	5.5	5.7	9.0	6.5	7.8	10.2

III. Буровыя скважины, бывшія въ эксплуатаціи въ 1901 году.

Составъ производительныхъ скважинъ. Общее число производительныхъ скважинъ въ 1901 году достигло 1.924, превывсивъ соотвѣтствующую цифру 1900 года на 214 или на 12,5%. Для сравненія ниже эти данныя сопоставлены съ подобными же данными за время съ 1889 года.

Годы	Число произво- дительныхъ скважинъ	Разница за годъ	
		Абсолютная	Въ ‰
1889	278	—	—
1890	356	+ 78	28.1
1891	458	+102	28.6
1892	448	— 10	2.2
1893	458	+ 10	2.2
1894	532	+ 74	16.4
1895	604	+ 72	11.9
1896	735	+131	21.7
1897	904	+169	23.6
1898	1.107	+206	22.8
1899	1.357	+250	22.6
1900	1.710	+353	26.0
1901	1.924	+214	12.5

Наибольшій относительный приростъ за разсматриваемый періодъ времени относится къ 1890 и 1891 годамъ; затѣмъ, когда нефтедобываніе послѣ кризиса 1892 года вошло опять въ нормальную колею, этотъ относительный приростъ составлялъ довольно опредѣленную величину, колебавшуюся для 1896—1899 годовъ въ предѣлахъ 21,7‰—23‰; въ 1900 году тотъ же

приростъ далъ весьма крупную величину—26%, уступавшую лишь приросту первыхъ двухъ годовъ разсматриваемаго періода. Для отчетнаго года приростъ оказался слабымъ и равнымъ всего 12,5%, т. е. величинѣ, наименьшей за послѣдній шестилѣтній періодъ. Въ абсолютныхъ цифрахъ приростъ числа скважинъ въ отчетномъ году, достигшій 214, оказался менѣе прироста двухъ предшествовавшихъ лѣтъ и лишь немногимъ болѣе прироста 1898 года.

Изъ общаго числа 1.924 производительныхъ скважинъ лишь часть была окончена буреніемъ въ 1901 году и въ томъ же году поступила въ эксплуатацію; остальные производительныя скважины поступили въ эксплуатацію въ прежніе годы и составляютъ разрядъ такъ называемыхъ старыхъ скважинъ разнаго возраста. Если такимъ образомъ раздѣлить всѣ скважины, давашія нефть въ 1901 году, на новыя и старыя, то получимъ слѣдующую таблицу, показывающую долю участія въ добычѣ нефти скважинъ каждой категоріи въ отдѣльности.

Скважины, поступившія въ эксплуатацію	Число скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1901 г.	Среднее на 1 скважину
До 1901 года . .	1.544 или 82.2 ⁰ / ₀	491.894.390 или 73.2 ⁰ / ₀	318.584
Въ 1901 году . .	380 или 19.8 ⁰ / ₀	179.381.873 или 26.7 ⁰ / ₀	472.057
Итого . .	1.924	671.276.263	348.895

Какъ видно изъ этой таблицы, новыя скважины дали результаты замѣтно лучшіе, чѣмъ старыя скважины: производительность первыхъ превышала производительность вторыхъ на 153.473 пуда въ среднемъ на скважину. Въ 1900 году аналогичная цифра была значительно менѣе—всего 17.339 пудовъ. Для большей характеристики ниже приведены соотвѣтствующіе данныя за послѣдніе четыре года:

	Производительность скважинъ		Разница въ пользу новыхъ
	Новыхъ	Старыхъ	
1898	590.833	389.021	+201.812
1899	276.999	424.587	—141.588
1900	364.130	346.791	+ 17.339
1901	472.057	318.584	+153.473

Такое неравномѣрное распредѣленіе производительности скважинъ обѣихъ категорій, изъ которыхъ казалось-бы новыя скважины должны давать болѣе высокія нормы, чѣмъ старыя, происходитъ по двумъ причинамъ. Во-первыхъ, фонтанная нефть распредѣляется между тѣми и другими скважинами далеко не одинаково, какъ это видно изъ нижеслѣдующей таблицы.

	Число новыхъ скважинъ	Изъ нихъ фонтанныхъ	Добыто фонтанной нефти (мил. пуд.)
1898	274	30	73,3
1899	345	1	0,011
1900	447	9	35,4
1901	380	17	56,3

Несомнѣнно, конечно, что размѣры добычи фонтанной нефти новыми скважинами очень замѣтно вліяли на ихъ среднюю производительность; такъ, на примѣръ, въ 1899 году, когда эти скважины почти не дали фонтанной нефти, ихъ средняя производительность оказалась значительно ниже производительности старыхъ скважинъ, давшихъ въ этомъ году 80,5 милл. пудовъ.

Вторая причина, вліяющая на среднюю добычу скважинъ, это—время полезнаго дѣйствія ихъ; если для старыхъ скважинъ періодъ бездѣйствія является болѣе или менѣе опредѣленною величиною, то по отношенію къ новымъ скважинамъ этого сказать нельзя; новая скважина поступаетъ въ эксплуатацію по окончаніи буренія, что можетъ имѣть мѣсто въ разное время года; если поэтому взять во вниманіе лишь то число мѣсяцевъ въ теченіи года, когда скважина эксплуатировалась, и на основаніи этихъ данныхъ опредѣлить теоретическую годовую производительность какъ новой, такъ и старой скважины, т. е. то количество нефти, которое можетъ дать та или другая скважина, если-бы была въ эксплуатаціи круглый годъ, то получатся результаты, далеко не схожіе съ вышеприведенными.

Ниже въ таблицѣ помѣщены для послѣднихъ четырехъ лѣтъ эти данныя какъ для новыхъ, такъ и для старыхъ скважинъ.

<i>Новыя скважины.</i>	1898	1899	1900	1901
	Тысячи пудовъ			
Средняя добыча въ годъ на каждую	591	277	364	472
Теоретическая годовая производ. .	1.171	584	724	839
<i>Старыя скважины.</i>				
Средняя добыча въ годъ на каждую	389	425	347	319
Теоретическая годовая производ. .	489	513	421	412

Изъ этой таблицы видно, что итоги добычи нефти новыми скважинами въ отчетномъ году оказались весьма благопріятными и за періодъ послѣднихъ четырехъ лѣтъ уступающими лишь 1898 году: теоретическая производительность новыхъ скважинъ оказалась замѣтно выше соотвѣтствующей нормы двухъ предшествовавшихъ лѣтъ. Для старыхъ скважинъ въ отчетномъ году получились итоги обратные: производительность ихъ въ 1901 году оказалась наименьшею за послѣдніе четыре года и вдвое ниже производительности новыхъ скважинъ.

Можно указать и еще на одну причину, вліяніе которой обнаруживается колебаніями на итогахъ и средней и теоретической производительности скважинъ, хотя и не въ такой сильной степени, какъ двухъ вышеприведенныхъ причинъ. Эта третья причина заключается въ той условности при дѣленіи скважинъ на новыя и старыя, которая происходитъ отъ включенія въ составъ послѣднихъ такихъ скважинъ, которыя послѣ углубленія вновь поступали въ эксплуатацію. Если взять во вниманіе то обстоятельство, что такія углубленныя скважины даютъ нефть съ новыхъ глубинъ, т. е. изъ пластовъ, ранѣе этими скважинами не эксплуатировавшихся, то, очевидно, было-бы правильнѣе эти скважины отнести при указанномъ дѣленіи въ разрядъ новыхъ, а не старыхъ; къ сожалѣнію, установить такое, болѣе правильное, дѣленіе скважинъ на двѣ категоріи не представляется возможнымъ, такъ какъ прослѣдить судьбу скважинъ, бывшихъ въ разрядѣ углубляемыхъ, за прежніе, болѣе ранніе, годы невозможно; въ Статистическомъ Бюро болѣе детальный учетъ скважинъ, заносимыхъ въ разрядъ подлежащихъ углубленію, согласно указаніямъ промысловыхъ фирмъ, началъ производиться лишь въ самое послѣднее время.

Для болѣе полнаго сравненія результатовъ участія въ добычѣ нефти старыхъ и новыхъ скважинъ ниже приведены таблицы за время съ 1891 года.

С т а р ы я с к в а ж и н ы .

Г О Д Ы	Число скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти	Среднее на 1 скважину
1891	308	186.410.000	605.000
1892	365	223.800.000	613.000
1893	390	257.913.000	661.000
1894	442	252.108.000	570.000
1895	517	265.705.000	514.000
1896	593	281.421.000	474.000
1897	677	318.662.000	477.000
1898	833	324.055.000	389.000
1899	1.012	429.682.000	424.000
1900	1.263	437.997.000	346.000
1901	1.544	491.894.000	319.000

Н о в ы я с к в а ж и н ы .

Г О Д Ы	Число скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти	Среднее на 1 скважину
1891	150	88.074.000	587.000
1892	83	62.700.000	756.000
1893	68	66.849.000	983.000
1894	90	45.442.000	505.000
1895	87	111.721.000	1.284.000
1896	141	104.842.000	743.000
1897	224	103.064.000	460.000
1898	284	161.888.000	590.000
1899	345	95.564.000	276.000
1900	447	162.766.000	364.000
1901	380	179.382.000	472.000

Старыя скважины въ отчетномъ году обнаружили ту-же тенденцію, которая въ общемъ наблюдалась и въ прежніе годы, т. е. уменьшеніе своей средней производительности; это умень-

шеніе для отчетнаго года сравнительно съ 1900 оказалось равнымъ 27.000 пудовъ и вполне соответствующимъ среднему уменьшенію за весь рассматриваемый періодъ, составляющему на основаніи таблицы 28.700 пудовъ; впрочемъ такое совпаденіе двухъ величинъ должно считать скорѣе случайнымъ, чѣмъ закономѣрнымъ: та-же таблица показываетъ, что годовичные итоги въ отдѣльныхъ случаяхъ обнаруживаютъ отступленія отъ общей тенденціи.

Относительно новыхъ скважинъ подобная тенденція еще менѣе замѣтна; въ отчетномъ году эти скважины дали результаты весьма благопріятные и даже превышающіе соответствующія данныя за 1897, 1899 и 1900 годы.

Выше мы указывали, что сравненіе между собою старыхъ и новыхъ скважинъ не даетъ точнаго представленія о степени ихъ продуктивности вслѣдствіе вліянія нѣсколькихъ причинъ, изъ которыхъ главнѣйшая заключается въ томъ, что фонтанная нефть не одинаково отражается на нормахъ производительности тѣхъ и другихъ; даже если фонтанная нефть распредѣлится почти поровну между старыми и новыми скважинами, какъ это было въ 1900 году, то вліяніе этой нефти на нормы производительности далеко не одинаково, такъ какъ старыхъ скважинъ въ 2—3 раза болѣе, чѣмъ новыхъ; съ другой стороны наблюдались и такія явленія, когда или новыя или старыя скважины давали главную массу фонтанной нефти. Вполнѣ естественно было-бы ожидать, что въ фонтанныхъ явленіяхъ главная роль должна принадлежать новымъ скважинамъ, но 1899 годъ, когда изъ всѣхъ новыхъ скважинъ лишь одна дала фонтанную нефть и то въ такомъ ничтожномъ количествѣ, какъ 11.000 пудовъ, подрываетъ и этотъ выводъ.

Такимъ образомъ для составленія болѣе точной картины о степени производительности старыхъ и новыхъ скважинъ, необходимо выдѣлить фонтанную нефть и взять во вниманіе одну лишь тартальную, что и будетъ сдѣлано ниже. Теперь же для дальнѣйшей характеристики новыхъ скважинъ, поступившихъ въ эксплуатацію въ 1901 году, приведены всѣ данныя о фонтанахъ, выброшенныхъ новыми скважинами.

Сводныя о фонтанных скважинахъ, законченныхъ бурениемъ въ 1901 году.

№ по порядку.	Площади и фирмы	№ буровыхъ	№ участковъ и группъ	Глубина въ саженахъ	Диаметръ послѣднато ряда трубъ въ дюйм.	Количество нефти, выбро-шенной въ 1901 году	Общее количество нефти, выбро-шенной и добытой тар-таниемъ въ 1901 году
Сабунчинская.							
1	Бак. Нефт. и Торг. Т-во	8	26/с	229	10	10.000	125.000
2	Нефт. О-во „Кавказъ“	6	151	298	12	504.000	532.492
3	Кварнстремъ и К ^о	6	70	185	12	1.443.000	2.597.290
4	Нагievъ Муса	6	23/с	210	12	10.325.200	10.605.552
5	Нобель бр., Т-во	316	18/с	234	12	1.259.300	2.077.059
6	„ „ „	226	20/с	249	12	4.615.200	4.966.097
7	„ „ „	307	31/с	225	8	743.400	1.021.852
8	„ „ „	294	33/с	202	16	76.100	1.257.632
9	Нефтепр. Т-во „Радуга“	1	137	217	10	2.256.000	2.311.490
10	Нефтепр. Т-во „Таронъ“	2	148	284	9 ³ / ₄	1.022.800	1.030.011
11	Н. и Т. О-во И. Н. Теръ-Акоповъ	36	61	173	8	2.340.000	2.564.600
12	Неф. О-во I. Г. Тумаевъ и К ^о	42	166	241	12	220.000	437.596
Итого . .		12скв.	—	Ср. гл. 228.9	—	24.815.000	29.526.671
Раманинская.							
1	Н. и Т. О., „А. И. Маиташевъ и К ^о “	167	103	256	7	5.114.700	5.215.921
2	„ „ „ „	176	„	240	10	700.000	804.732
3	„ „ „ „	190	„	263	11 ¹ / ₄	9.185.300	9.275.375
Итого . .		3 скв.	—	259	—	15.000.000	15.296.028
Биби-Эйбатская.							
1	Бак. О-во русской нефти	13	56	249	10	1.079.000	1.079.000
2	Бак. Нефт. О-во. . .	3	6	259	14	15.476.000	15.600.346
Итого . .		2скв.	—	254	—	16.555.000	16.679.346
Всего . . .		17скв.	—	236.1	—	56.370.000	61.502.045

Теперь возьмемъ во вниманіе только ту нефть, которая добыта новыми и старыми скважинами тартаніемъ: въ этомъ случаѣ получится слѣдующая картина измѣненія производительности тѣхъ и другихъ скважинъ за время съ 1893 года.

Производительность новыхъ скважинъ.

Годы	Число новыхъ скважинъ	Средняя добыча на скважину	
		фонтанной и тартальной нефти	одной тартальной нефти
1893	68	983.000	415.000
1894	90	504.919	296.908
1895	87	1.284.155	336.919
1896	141	743.708	373.654
1897	224	460.110	291.177
1898	274	590.833	322.690
1899	345	276.999	276.967
1900	447	364.130	306.691
1901	380	472.000	323.715

Производительность старыхъ скважинъ.

Годы	Число старыхъ скважинъ	Средняя добыча на скважину	
		фонтанной и тартальной нефти	одной тартальной нефти
1893	390	661.000	481.000
1894	442	570.000	484.000
1895	517	514.000	456.000
1896	593	474.000	487.300
1897	677	470.000	394.700
1898	843	389.000	341.900
1899	1.012	424.000	345.000
1900	1.263	346.000	293.000
1901	1.544	319.000	294.000

Кажущійся на первый взглядъ парадоксальнымъ выводъ, что новыя скважины обладаютъ въ общемъ меньшею производительностью, чѣмъ старыя, по скольку это относится къ добычѣ тартаніемъ, объясняется, какъ мы уже говорили объ этомъ выше, тѣмъ обстоятельствомъ, что средняя продолжительность эксплуатаціи новой и старой скважины далеко не одинакова; напри- мѣръ для 1901 года эта средняя норма у новыхъ скважинъ была равна лишь 6,7 мѣсяцемъ, а у старыхъ—9,3 мѣсяца; если внести поправку на продолжительность эксплуатаціи, т. е. вычислить теоретическую годовую производительность и тѣхъ и другихъ скважинъ, то получатся, какъ это уже отчасти было также указано выше, совершенно иные результаты. Къ этому вопросу мы еще вернемся ниже.

Составъ и производительность скважинъ, эксплуатировавшихся въ 1901 году на Балаханской, Сабунчинской и Раманинской площадяхъ. Какъ уже было упомянуто выше, въ составъ старыхъ скважинъ входятъ скважины разнаго возраста, т. е. поступившія въ эксплуатацію въ разное время; въ отчетномъ году были и такія, которыя эксплуатировались еще въ 1888 году. Возрастъ старыхъ скважинъ началъ точно опредѣляться лишь съ 1889 года, когда было организовано Статистическое Бюро Совѣтомъ съѣзда и когда были установлены надлежащія записи скважинъ и то лишь по отношенію къ Балахано-Сабунчино-Раманинской площади; относительно же Биби-Эйбата аналогичныя данныя начали собираться значительно позже. Въ виду послѣдняго обстоятельства возрастъ старыхъ скважинъ 1901 г. ниже опредѣленъ лишь по отношенію къ этимъ тремъ площадямъ.

Всѣхъ старыхъ скважинъ на Балаханской, Сабунчинской и Раманинской площадяхъ, бывшихъ въ эксплуатаціи въ 1901 году, было 1.434, на 250 болѣе, чѣмъ въ 1900 году; возрастъ ихъ, т. е. годъ окончанія въ нихъ буровыхъ работъ и начала эксплуатаціи, приведенъ въ нижеслѣдующей таблицѣ.

Изъ 227 скваж., эксплуатировавшихся въ 1888 г.—	56—24.6%
„ 47 „ оконченныхъ буреніемъ „ 1889 г.—	21—44.7 „
„ 81 „ „ „ „ 1890 г.—	33—40.7 „
„ 142 „ „ „ „ 1891 г.—	70—49.3 „
„ 80 „ „ „ „ 1892 г.—	44—55.0 „
„ 64 „ „ „ „ 1893 г.—	31—48.4 „
„ 87 „ „ „ „ 1894 г.—	48—55.2 „
„ 80 „ „ „ „ 1895 г.—	46—57.5 „
„ 135 „ „ „ „ 1896 г.—	83—61.5 „
„ 212 „ „ „ „ 1897 г.—	134—63.2 „
„ 259 „ „ „ „ 1898 г.—	208—80.3 „
„ 353 „ „ „ „ 1899 г.—	281—79.6 „
„ 402 „ „ „ „ 1900 г.—	379—94.3 „

Итого 1.434

Сообразно съ этою таблицю производительность скважинъ
разнаго возраста въ 1901 году была таковою.

1901 годъ.

Количество законченныхъ скважинъ	Время поступления въ работу	Количество скваж. эксплу- атировавшихся въ 1901 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1901 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 227 скв.	Эксплоатировавшихся въ 1888 г. .	56	5.270.247	94.111
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 г. .	21	1.805.557	85.979
„ 81 „	„ „ „ 1890 „ .	33	5.723.604	167.382
„ 142 „	„ „ „ 1891 „ .	70	9.088.629	129.837
„ 80 „	„ „ „ 1892 „ .	44	6.783.659	154.174
„ 64 „	„ „ „ 1893 „ .	31	5.064.113	163.358
„ 87 „	„ „ „ 1894 „ .	48	13.898.384	289.550
„ 80 „	„ „ „ 1895 „ .	46	12.871.559	279.816
„ 135 „	„ „ „ 1896 „ .	83	13.803.562	166.308
„ 212 „	„ „ „ 1897 „ .	134	23.436.689	174.900
„ 259 „	„ „ „ 1898 „ .	208	60.133.624	289.100
„ 353 „	„ „ „ 1899 „ .	281	80.905.745	287.921
„ 402 „	„ „ „ 1900 „ .	379	150.739.879	397.730
„ 334 „	„ „ „ 1901 „ .	334	143.976.692	431.068
Всего . .		1.768	533.501.943	301.754

Для сравненія ниже приведены соотвѣтствующія данныя за пять предшествовавшихъ лѣтъ.

1900 годъ.

Количество законченныхъ скважинъ	Время поступленія въ работу	Количество скваж. эксплуатирующихся въ 1900 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1900 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 227 скв.	Эксплуатирувавшихся въ 1888 г. .	64	7.837.525	122.461
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 г. .	22	2.204.541	100.207
„ 81 „	„ „ „ 1890 „ .	35	6.181.992	176.628
„ 142 „	„ „ „ 1891 „ .	73	11.955.219	163.770
„ 80 „	„ „ „ 1892 „ .	52	10.725.631	206.262
„ 64 „	„ „ „ 1893 „ .	32	5.816.745	181.773
„ 87 „	„ „ „ 1894 „ .	56	18.235.207	325.629
„ 81 „	„ „ „ 1895 „ .	53	24.103.859	454.789
„ 139 „	„ „ „ 1896 „ .	97	29.464.207	303.755
„ 194 „	„ „ „ 1897 „ .	154	33.100.576	214.939
„ 261 „	„ „ „ 1898 „ .	231	80.310.017	390.952
„ 353 „	„ „ „ 1899 „ .	315	116.071.325	368.480
„ 402 „	„ „ „ 1900 „ .	402	140.478.112	349.448
Итого . .		1.586	486.484.956	306.737

1899 годъ.

Количество законченныхъ скважинъ	Время поступленія въ работу	Количество скваж. эксплуатирующихся въ 1899 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1899 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 227 скв.	Эксплоатировавшихся въ 1888 г. .	71	11.033.116	155.397
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 „ .	25	2.769.967	110.799
„ 81 „	„ „ 1890 „ .	36	8.137.132	226.031
„ 142 „	„ „ 1891 „ .	84	17.315.230	206.134
„ 80 „	„ „ 1892 „ .	52	13.191.936	253.691
„ 64 „	„ „ 1893 „ .	37	8.896.679	240.451
„ 87 „	„ „ 1894 „ .	63	20.205.209	320.717
„ 81 „	„ „ 1895 „ .	54	28.851.937	534.295
„ 139 „	„ „ 1896 „ .	102	41.420.593	406.084
„ 194 „	„ „ 1897 „ .	165	50.123.516	303.779
„ 261 „	„ „ 1898 „ .	249	126.394.792	507.609
„ 353 „	„ „ 1899 „ .	353	108.759.188	308.099
Итого . .		1.291	437.099.295	338.574

1898 годъ.

Количество законченныхъ скважинъ	Время поступленія въ работу	Количество скваж. эксплуатирующихся въ 1898 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1898 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 227 скв.	Эксплоатировавшихся въ 1888 г. .	78	13.419.816	172.049
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 „ .	31	4.760.549	153.565
„ 81 „	„ „ 1890 „ .	50	11.130.266	222.605
„ 142 „	„ „ 1891 „ .	95	24.002.394	252.656
„ 80 „	„ „ 1892 „ .	54	17.508.978	324.240
„ 64 „	„ „ 1893 „ .	44	12.955.865	294.451
„ 87 „	„ „ 1894 „ .	71	28.473.861	401.040
„ 81 „	„ „ 1895 „ .	65	36.674.744	564.227
„ 139 „	„ „ 1896 „ .	112	47.699.439	425.888
„ 194 „	„ „ 1897 „ .	177	82.930.067	468.531
„ 261 „	„ „ 1898 „ .	261	105.988.299	406.085
Итого . .		1.038	385.544.278	371.430

1897 годъ.

Количество законченных скважинъ	Время поступления въ работу	Количество скваж., эксплуатировавшихся въ 1897 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1897 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 227 скв.	Эксплоатировавшихся въ 1888 г. .	85	19.249.142	226.460
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 „ .	33	8.581.998	260.060
„ 81 „	„ „ 1890 „ .	49	13.068.396	266.702
„ 142 „	„ „ 1891 „ .	104	32.428.485	311.812
„ 80 „	„ „ 1892 „ .	52	19.545.145	375.868
„ 64 „	„ „ 1893 „ .	48	18.347.521	382.240
„ 87 „	„ „ 1894 „ .	80	46.637.422	582.968
„ 81 „	„ „ 1895 „ .	70	36.901.529	527.164
„ 139 „	„ „ 1896 „ .	125	94.986.291	759.890
„ 194 „	„ „ 1897 „ .	194	65.221.943	336.195
Итого . .		840	354.967.872	422.581

1896 годъ

Количество законченных скважинъ	Время поступления въ работу	Количество скваж., эксплуатировавшихся въ 1896 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1896 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 227 скв.	Эксплоатировавшихся въ 1888 г. .	88	21.150.895	240.351
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 „ .	38	9.367.974	246.525
„ 81 „	„ „ 1890 „ .	57	17.781.159	311.950
„ 142 „	„ „ 1891 „ .	106	40.775.978	384.679
„ 80 „	„ „ 1892 „ .	55	25.675.197	466.822
„ 64 „	„ „ 1893 „ .	55	20.178.606	366.884
„ 87 „	„ „ 1894 „ .	81	49.181.536	607.179
„ 81 „	„ „ 1896 „ .	81	51.950.596	641.365
„ 139 „	„ „ 1896 „ .	139	78.314.325	563.412
Итого . .		700	314.376.266	449.109

1901 годъ.

Распределение этихъ же скважинъ по площадямъ Балаханской, Сабунинской и Раманинской за тотъ же періодъ времени было следующее:

Количество законченныхъ скважинъ на всѣхъ площадяхъ	Время поступленія въ работу	Балаханы			Сабунчи			Раманы		
		Число эксплуатировавш. скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1901 г.	Среднее на одну скважину	Число эксплуатировавш. скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1901 г.	Среднее на одну скважину	Число эксплуатировавш. скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1901 г.	Среднее на одну скважину
Изъ 227 скв.	Эксплуатировавш. въ 1888 г.	40	3.516.582	87.914	16	1.753.665	109.604	—	—	—
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 „	9	897.640	99.738	12	907.917	75.659	—	—	—
„ 81 „	„ „ 1899 „	12	1.057.663	88.139	19	4.629.198	243.642	2	36.743	18.372
„ 142 „	„ „ 1890 „	26	2.767.180	106.430	32	3.690.473	115.327	12	2.630.976	219.248
„ 80 „	„ „ 1891 „	17	1.419.830	83.519	22	3.662.599	166.481	5	1.701.230	340.246
„ 64 „	„ „ 1892 „	17	2.067.513	121.618	12	2.168.439	180.703	2	828.161	414.080
„ 87 „	„ „ 1894 „	18	2.362.823	131.268	19	5.995.485	315.552	11	5.540.076	503.643
„ 81 „	„ „ 1895 „	20	1.612.920	80.646	17	6.251.526	367.736	9	5.007.113	996.347
„ 139 „	„ „ 1896 „	39	4.079.342	104.598	32	5.604.368	175.136	12	4.119.852	343.321
„ 194 „	„ „ 1897 „	81	10.254.730	126.601	38	7.324.320	192.745	15	5.857.639	390.509
„ 261 „	„ „ 1898 „	108	14.896.781	137.933	82	31.697.766	386.558	18	13.539.077	752.171
„ 353 „	„ „ 1899 „	127	19.499.190	153.537	126	49.354.090	391.699	28	12.052.465	501.874
„ 402 „	„ „ 1900 „	155	37.146.190	239.652	173	82.770.956	478.445	51	30.822.733	604.367
„ 334 „	„ „ 1901 „	106	15.893.824	149.924	180	86.331.981	479.622	48	41.850.887	871.893
Итого . .		775	117.472.208	151.577	780	292.142.783	374.542	213	123.886.952	581.629

1900 г о д ъ.

Количество законченных скважинъ на всѣхъ площадяхъ	Время поступления въ работу	Б а л а х а н ы			С а б у н ч и			Р а м а н ы		
		Число эксплуатируемыхъ скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1900 г.	Среднее на одну скважину	Число эксплуатируемыхъ скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1900 г.	Среднее на одну скважину	Число эксплуатируемыхъ скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1900 г.	Среднее на одну скважину
Изъ 227 скв.	Эксплоатировавш. въ 1888 г.	46	5.094.173	110.743	18	2.743.352	152.408	—	—	—
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 „	11	989.787	89.981	11	1.214.754	110.432	—	—	—
„ 81 „	„ „ 1890 „	10	592.686	59.268	23	5.493.706	238.857	2	95.600	47.800
„ 142 „	„ „ 1891 „	24	2.705.856	112.744	36	5.501.004	152.806	13	3.748.359	288.355
„ 80 „	„ „ 1892 „	20	2.403.922	120.196	27	6.425.697	237.989	5	1.896.012	379.202
„ 64 „	„ „ 1893 „	17	2.422.194	142.482	12	3.127.716	260.643	3	266.835	88.945
„ 87 „	„ „ 1894 „	22	2.517.152	114.416	20	10.199.369	509.968	14	5.518.686	394.120
„ 81 „	„ „ 1895 „	22	2.930.689	133.213	19	5.486.503	288.763	12	15.686.670	1.307.222
„ 139 „	„ „ 1896 „	43	6.718.537	156.245	39	13.268.851	340.227	15	9.476.819	631.788
„ 194 „	„ „ 1897 „	85	12.926.253	152.074	51	10.919.480	214.107	18	9.254.843	513.158
„ 261 „	„ „ 1898 „	123	22.444.122	182.472	89	42.123.834	473.301	19	15.742.061	828.529
„ 353 „	„ „ 1899 „	147	32.222.563	219.201	140	68.292.660	487.804	28	15.556.102	555.575
„ 402 „	„ „ 1900 „	166	29.889.078	180.055	180	73.353.851	407.521	56	37.235.180	664.915
Итого . .		736	123.857.012	168.284	665	248.150.777	373.159	185	114.477.167	618.795

1899 годъ.

Количество законченных скважинъ на всѣхъ площадяхъ	Время поступления въ работу	Балаханы			Сабунчи			Раманы		
		Число эксплуатировавшихся скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1899 г.	Среднее на 1 скважину	Число эксплуатировавшихся скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1899 г.	Среднее на 1 скважину	Число эксплуатировавшихся скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1899 г.	Среднее на 1 скважину
Изъ 227 скв.	Эксплуатировавш. въ 1888 г.	53	7.577.180	142.966	18	3.455.936	191.996	—	—	—
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 г.	11	1.190.991	108.272	14	1.578.976	112.784	—	—	—
„ 81 „	„ „ 1890 г.	9	1.031.442	114.605	25	6.515.530	260.621	2	590.160	295.080
„ 142 „	„ „ 1891 г.	29	3.970.133	136.901	41	7.500.431	182.937	14	5.844.666	417.476
„ 80 „	„ „ 1892 г.	17	1.990.441	117.085	30	8.892.234	296.408	5	2.309.261	461.852
„ 64 „	„ „ 1893 г.	16	2.664.971	166.561	17	5.575.224	327.954	4	656.484	164.121
„ 87 „	„ „ 1894 г.	25	3.865.640	154.625	23	9.371.518	407.457	15	7.468.051	497.870
„ 81 „	„ „ 1895 г.	24	3.867.351	161.139	19	6.469.042	340.475	11	18.515.544	1.683.231
„ 139 „	„ „ 1896 г.	44	8.713.067	198.024	40	17.741.977	443.549	18	14.965.549	831.419
„ 194 „	„ „ 1897 г.	90	18.281.633	203.129	59	19.760.195	334.919	16	12.081.688	755.105
„ 261 „	„ „ 1898 г.	128	34.894.903	272.616	99	69.564.283	702.669	22	21.935.606	997.073
„ 353 „	„ „ 1899 г.	164	26.017.204	158.641	158	69.267.032	438.399	31	13.474.952	434.676
Итого . .		610	113.564.956	186.172	543	225.692.378	415.640	138	97.841.961	708.999

1898 годъ.

Количество законченныхъ скважинъ на всѣхъ площадяхъ	Время поступления въ работу	Б а л а х а н ы			С а б у н ч и			Р а м а н ы		
		Число экспло- атированныхъ скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1898 г.	Среднее на 1 скважину	Число экспло- атированныхъ скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1898 г.	Среднее на 1 скважину	Число экспло- атированныхъ скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1898 г.	Среднее на 1 скважину
Изъ 227 скв.	Эксплоатированн. въ 1888 г.	55	9.980.874	181.470	23	3.438.942	149.510	—	—	—
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 г.	16	1.719.198	107.450	15	3.041.351	202.757	—	—	—
„ 81 „	„ „ 1890 г.	17	1.920.456	112.968	31	8.205.268	264.686	2	1.004.542	502.271
„ 142 „	„ „ 1891 г.	31	5.527.781	178.315	49	11.227.139	229.125	15	7.247.474	483.165
„ 80 „	„ „ 1892 г.	16	2.640.473	165.029	34	12.181.812	358.288	4	2.686.693	671.673
„ 64 „	„ „ 1893 г.	19	3.100.213	163.169	20	7.817.052	390.852	5	2.038.600	407.720
„ 87 „	„ „ 1894 г.	23	3.759.108	163.439	31	12.459.317	401.913	17	12.255.436	720.908
„ 81 „	„ „ 1895 г.	27	6.129.799	227.029	27	9.997.943	370.294	11	20.547.002	1.867.909
„ 139 „	„ „ 1896 г.	47	9.999.555	211.693	47	26.550.899	564.913	18	11.148.985	619.388
„ 194 „	„ „ 1897 г.	86	28.883.926	335.859	73	32.221.421	441.389	18	21.824.720	1.212.484
„ 261 „	„ „ 1898 г.	126	30.983.481	245.901	113	54.544.933	394.203	22	20.459.885	929.995
Итого . .		463	104.644.864	226.015	463	181.686.077	492.410	112	99.213.337	885.833

1897 годъ

Количество завершенныхъ скважинъ на всѣхъ площадахъ	Время поступленія въ работу	Б а л а х а н ы			С а б у н ч и			Р а м а н ы		
		Число экспло- атированныхъ скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1897 г.	Среднее на 1 скважину	Число экспло- атированныхъ скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1897 г.	Среднее на 1 скважину	Число экспло- атированныхъ скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1897 г.	Среднее на 1 скважину
Изъ 227 скв.	Эксплоатировавш. въ 1888 г.	59	14.103.689	239.045	26	5.145.453	197.902	—	—	—
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 г.	16	2.600.951	162.559	17	5.981.047	351.826	—	—	—
„ 81 „	„ „ 1890 г.	20	2.755.850	137.792	27	9.780.466	362.239	2	532.080	266.040
„ 142 „	„ „ 1891 г.	35	7.186.252	205.379	53	16.506.241	311.435	16	8.735.992	545.999
„ 80 „	„ „ 1892 г.	16	3.991.621	249.476	32	13.671.943	427.248	4	1.881.581	470.395
„ 64 „	„ „ 1893 г.	19	3.443.469	181.235	23	11.199.702	486.943	6	3.704.350	617.391
„ 87 „	„ „ 1894 г.	25	5.909.168	236.377	38	25.030.040	658.685	17	15.698.214	923.424
„ 81 „	„ „ 1895 г.	30	10.329.376	344.312	28	12.690.454	458.230	12	13.881.699	1.156.808
„ 139 „	„ „ 1896 г.	50	18.646.430	372.928	54	39.460.841	730.756	21	36.879.020	1.756.144
„ 194 „	„ „ 1897 г.	95	24.766.153	260.696	77	25.830.693	335.464	22	14.625.097	644.777
Итого . .		365	93.732.959	256.803	375	165.296880	440 792	100	95.938.033	959.380

1896 годъ.

Количество законченныхъ скважинъ на всѣхъ площадахъ	Время поступления въ работу	Б а л а х а н ы			С а б у н ч и			Р а м а н ы		
		Число экспло- атированн. скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1896 г.	Среднее на одну скважину	Число экспло- атированн. скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1896 г.	Среднее на одну скважину	Число экспло- атированн. скважинъ	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1896 г.	Среднее на одну скважину
Изъ 227 скв.	Эксплоатировавш. въ 1888 г.	59	13.296.183	225.359	29	7.854.712	270.852	—	—	—
„ 47 „	Окончен. буреніемъ въ 1889 „	16	2.877.521	179.845	22	6.490.453	295.021	—	—	—
„ 81 „	„ „ 1890 „	25	4.236.578	169.463	29	12.326.499	424.052	3	1.218.082	406.027
„ 142 „	„ „ 1891 „	36	8.094.940	224.859	54	21.473.494	397.657	16	11.207.544	700.471
„ 80 „	„ „ 1892 „	15	4.640.269	309.351	35	17.353.207	495.806	5	3.681.721	736.344
„ 64 „	„ „ 1893 „	24	3.893.932	162.247	25	11.532.115	454.085	6	4.752.559	792.093
„ 87 „	„ „ 1894 „	29	8.570.787	295.544	36	25.246.195	701.283	16	15.364.554	960.284
„ 81 „	„ „ 1895 „	34	20.400.699	600.021	32	19.397.129	606.160	15	12.152.768	810.184
„ 139 „	„ „ 1896 „	52	18.876.718	363.014	63	30.312.517	481.151	24	29.125.090	1.213.545
Итого . .		290	84.887.627	292.716	325	151.986.321	467.650	85	77.502.318	911.792

Для Биби-Эйбатской площади ниже приведенъ рядъ таблицъ съ соотвѣтствующими данными за время съ 1896 года, приче́мъ взяты скважины, оконченныя буреніемъ въ этомъ же или послѣдующихъ годахъ, а скважины болѣе старыя значатся въ общей рубрикѣ 28 скважинъ, эксплуатировавшихся въ 1895 году.

1901 г о д ъ.

Количество закопченныхъ скважинъ	Время поступленія въ работу	Количество скваж. эксплу- атирувавшихся въ 1900 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1901 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 28 скв.	Эксплуатировавшихся въ 1895 г. .	17	13.792.461	811.321
„ 6 „	Окончен. буреніемъ „ 1896 г. .	4	8.721.080	2.180.270
„ 11 „	„ „ „ 1897 г. .	9	5.687.459	631.939
„ 15 „	„ „ „ 1898 г. .	15	28.126.200	1.875.080
„ 8 „	„ „ „ 1899 г. .	8	9.356.711	1.169.589
„ 46 „	„ „ „ 1900 г. .	45	32.124.077	713.868
„ 45 „	„ „ „ 1901 г. .	45	35.399.200	786.649
Итого . .		134	133.207.188	931.519

1900 годъ.

Количество законченных скважинъ	Время поступленія въ работу	Количество скваж., эксплуатирувавшихся въ 1900 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1900 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 28 скв.	Эксплуатировавшихся въ 1895 г. .	22	12.999.126	590.869
„ 6 „	Окончен. буреніемъ „ 1896 г. .	4	7.343.782	1.835.945
„ 11 „	„ „ „ 1897 г. .	10	10.029.977	1.002.998
„ 15 „	„ „ „ 1898 г. .	15	31.838.293	2.122.553
„ 8 „	„ „ „ 1899 г. .	8	20.285.356	2.535.669
„ 46 „	„ „ „ 1900 г. .	46	24.720.350	537.399
Итого . .		105	107.216.884	1.021.113

1899 годъ.

Количество законченных скважинъ	Время поступленія въ работу	Количество скваж., эксплуатирувавшихся въ 1899 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1899 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 28 скв.	Эксплуатировавшихся въ 1895 г. .	22	24.707.876	1.123.085
„ 6 „	Окончен. буреніемъ „ 1896 г. .	4	2.542.510	633.127
„ 11 „	„ „ „ 1897 г. .	9	9.470.661	1.052.293
„ 15 „	„ „ „ 1898 г. .	15	31.501.541	2.100.103
„ 8 „	„ „ „ 1899 г. .	8	12.437.583	1.554.698
Итого . .		58	80.660.171	1.390.693

1898 годъ.

Количество законченныхъ скважинъ	Время поступления въ работу	Количество скваж., эксплу-тированныхъ въ 1898 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1898 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 28 скв.	Эксплоатировавшихся въ 1895 г. .	21	30.081.150	1.431.483
„ 6 „	Окончен. буреніемъ „ 1896 г. .	3	2.546.360	848.786
„ 11 „	„ „ „ 1897 г. .	9	7.642.362	849.151
„ 15 „	„ „ „ 1898 г. .	15	56.337.532	3.755.835
Итого . .		48	96.607.404	2.012.654

1897 годъ.

Количество законченныхъ скважинъ	Время поступления въ работу	Количество скваж., эксплу-тированныхъ въ 1897 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1897 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 28 скв.	Эксплоатировавшихся въ 1895 г. .	22	23.696.930	1.077.133
„ 6 „	Окончен. буреніемъ въ 1896 г. .	4	5.112.382	1.278.095
„ 11 „	„ „ „ 1897 г. .	11	33.644.812	3.058.619
Итого . .		37	62.454.124	1.687.949

1896 годъ.

Количество законченныхъ скважинъ	Время поступления въ работу	Количество скваж., эксплу-тированныхъ въ 1896 году	Количество добытой изъ нихъ въ 1896 году нефти	Среднее на одну скважину
Изъ 28 скв.	Эксплоатировавшихся въ 1895 г. .	28	43.213.879	1.543.353
„ 6 „	Окончен. буреніемъ въ 1896 г. .	6	25.905.744	3.317.624
Итого . .		34	69.119.623	2.032.930

При сопоставленіи между собою на основаніи приведенныхъ таблицъ производительности старыхъ скважинъ того или иного возраста необходимо имѣть въ виду, что эти скважины не находились непрерывно въ эксплуатаціи со времени окончанія въ нихъ буровыхъ работъ. Почти всѣ онѣ за время своего существованія, перебивали въ различныхъ категоріяхъ, т. е. въ чисткѣ, исправленіи, бездѣйствіи и углубленіи; только благодаря такимъ мѣрамъ и возможно поддерживать существованіе давно законченныхъ буреніемъ скважинъ въ исправномъ и пригодномъ для эксплуатаціи состояніи. Чистка скважинъ или исправленіе ихъ являются обычными ремонтными работами, безъ которыхъ не можетъ обойтись ни одна производительная скважина и которыя вызываются обычными на промыслахъ причинами (искривленіе или помятіе трубъ, ослабленіе швовъ въ трубахъ, засореніе забоя скважины, застреваніе инструментовъ въ забоѣ и т. д.). Что касается бездѣйствія скважинъ, то оно вызывается весьма разнообразными причинами, какъ зависящими, такъ и не зависящими отъ состоянія скважинъ, т. е. степени пригодности ихъ для эксплуатаціи; наконецъ, углубленіе является работою, періодически примѣняемою къ тѣмъ скважинамъ, которыя обнаруживаютъ замѣтное паденіе своей производительности за истощеніемъ эксплуатируемаго нефтеноснаго пласта. На основаніи статистическихъ данныхъ можно полагать, что средняя производительность существованія скважины въ законченномъ видѣ не достигаетъ и пяти лѣтъ, т. е. что въ теченіе этого періода времени скважина обязательно поступаетъ въ углубленіе ради достиженія нижележащаго и болѣе насыщеннаго нефтью пласта. Съ этой точки зрѣнія скважины, бывшія въ эксплуатаціи еще въ 1888—1892 годахъ и дававшія нефть еще въ отчетномъ году, перебивали за все время своего существованія не менѣе двухъ разъ въ углубленіи, если только препятствіемъ этому не былъ слишкомъ малый діаметръ той или иной скважины.

Въ виду изложеннаго, хотя и можно, вообще говоря, ожидать прямой зависимости въ паденіи нормъ производительности старыхъ скважинъ съ теченіемъ времени, но несомнѣнно, что періодическіе переходы скважинъ въ углубленіе и вообще въ ремонтъ должны временно вновь поднимать упавшую продуктивность такихъ скважинъ и вслѣдствіе этого производить колебанія въ этихъ среднихъ величинахъ. Къ тому-же болѣе деше-

вые работы по углубленію старыхъ скважинъ нерѣдко скорѣе окупаются хотя-бы и немного повышеною производительностью скважинъ послѣ углубленія, чѣмъ новыя скважины съ ихъ высокою производительностью, но гораздо большею стоимостью; этимъ объясняется то, что многія старыя скважины при ничтожной сравнительно производительности не забрасываются окончательно, а эксплуатируются до послѣдней возможности.

Время полезнаго дѣйствія скважинъ. Эксплуатируемая въ теченіе года скважина, какъ уже было упомянуто выше, не все время даютъ нефть, и остановки въ ихъ эксплуатаціи происходятъ по весьма разнообразнымъ причинамъ. Необходимость чистки забоя скважины особенно въ новыхъ скважинахъ съ неустановившимся характеромъ своей производительности, неизбежныя остановки изъ—за упавшихъ въ скважину частей желонки, каната и т. п., исправленіе трубъ, углубленіе, наконецъ, остановки, не зависящія отъ состоянія скважины (недостатокъ пара, ремонтъ машины, тартального барабана и пр.) — все это въ совокупности составляетъ въ теченіе года большій или меньшій промежутокъ времени, когда скважина въ дѣйствительности нефти не даетъ, хотя въ годовыхъ итогахъ должна считаться производительною. Съ этой точки зрѣнія средняя годовая производительность, выведенная въ предыдущей главѣ Обзора безъ соответствующихъ поправокъ на «простой» скважинъ, должна быть ниже дѣйствительной производительности.

Съ другой стороны, такой учетъ состоянія скважины, который далъ бы возможность знать число дней въ году, въ теченіе которыхъ скважина дѣйствительно эксплуатировалась, т. е. давала нефть, весьма затруднителенъ и потребовалъ-бы громадной работы при наличности производительныхъ скважинъ въ количествѣ 1924, какъ это имѣло мѣсто для отчетнаго года. Поэтому вмѣсто такой точной регистраціи приходится опредѣлять состояніе скважины одинъ разъ въ мѣсяцъ, когда она и заносится въ ту или иную категорію (производительныхъ, углубляющихся, исправляющихся и т. п. скважинъ). При такой регистраціи ходъ эксплуатаціи за отчетный годъ представится въ болѣе истинномъ видѣ, но, конечно, не въ безусловно точномъ.

Нижеслѣдующая таблица показываетъ продолжительность эксплуатаціи производительныхъ скважинъ, старыхъ и новыхъ

въ отдѣльности, вычисленную по мѣсяцамъ, для 1901 года.

Продолжительность экспло- таціи въ теченіе года	Общее число скважинъ	Въ томъ числѣ	
		новыхъ	старыхъ
1 мѣсяцъ	56	11	— 45
2 "	62	43	— 19
3 "	100	31	— 69
4 "	118	31	— 87
5 "	88	26	— 62
6 "	111	44	— 67
7 "	114	28	— 86
8 "	123	31	— 92
9 "	115	35	— 80
10 "	114	33	— 81
11 "	116	35	— 81
12 "	807	32	— 775
Итого . . .	1924	380	— 1544

Отсюда видно, что изъ общаго числа 1924 производитель-
ныхъ скважинъ лишь 807 или 41,9% были въ эксплуатаціи
круглый годъ; для послѣднихъ четырехъ лѣтъ это соотношеніе
было таково:

Въ 1898 г.	42,6%
" 1899 "	44,9 "
" 1900 "	42,5 "
" 1901 "	41,9 "

Въ отдѣльности для новыхъ скважинъ приведенная табли-
ца даетъ результаты, аналогичные результатамъ предшествовав-
шихъ лѣтъ; продолжительность эксплуатаціи такихъ скважинъ
зависитъ прежде всего отъ времени окончанія въ нихъ буро-
выхъ работъ, а такъ какъ послѣднія производятся приближи-
тельно равномерно, то и распределеніе новыхъ скважинъ по
мѣсяцамъ въ зависимости отъ сроковъ окончанія въ нихъ ра-
ботъ происходитъ также почти равномерно; если, впрочемъ,
сравнить между собою число новыхъ скважинъ, поступившихъ
въ эксплуатацію въ теченіе перваго и втораго полугодій въ от-
дѣльности, то окажется, что во второмъ полугодіи буровыя ра-
боты ослабѣли болѣе, чѣмъ въ первомъ: въ теченіе первыхъ
шести мѣсяцевъ 1901 года въ эксплуатацію поступило 194 но-
выхъ скважинъ, а въ теченіе втораго—186. Въ 1900 году такое
распределеніе новыхъ скважинъ было иное: въ первое полуго-
діе поступило въ эксплуатацію 194 и въ теченіе втораго—252.

Сообразно съ такимъ распредѣленіемъ новыхъ скважинъ и средняя продолжительность эксплуатаціи новыхъ скважинъ въ отчетномъ году нѣсколько увеличилась и составила 6,75 мѣсяцевъ, тогда какъ въ 1900 году эта норма была равна 6,0

По отношенію къ старымъ скважинамъ приведенная выше таблица даетъ указаніе другого рода; такъ, изъ общаго числа ихъ 1.544 только 775 скважинъ, или 50,2%, эксплуатировались круглый годъ, тогда какъ въ 1900 году такихъ скважинъ было относительно больше—54,8%, а въ 1899 году еще больше—58%. Скважинъ, бывшихъ въ эксплуатаціи менѣе полугода, въ 1901 году оказалось 282 или 18,2%, тогда какъ въ 1900 году такихъ скважинъ было только 12,1% отъ общаго числа старыхъ скважинъ.

Для сравненія ниже приведены подробныя данныя за время съ 1892 года.

ГОДЫ	Число старыхъ производительныхъ скважинъ	Въ томъ числѣ находившихся въ эксплуатаціи цѣлый годъ	‰ отношеніе ихъ къ общему числу старыхъ скважинъ	Число скважинъ, находившихся въ эксплуатаціи менѣе полугода	‰ отношеніе ихъ къ общему числу старыхъ скважинъ
1892	365	115	32	113	31
1893	390	169	43	117	30
1894	442	220	50	116	26
1895	517	291	56	100	19
1896	593	320	54	97	16
1897	677	379	56	108	15
1898	833	442	53	139	15.6
1899	1.012	587	58	135	13.3
1900	1.263	692	54.8	153	12.1
1901	1.544	775	50.2	282	18.2

Изъ этой таблицы видно, что число старыхъ скважинъ 1901 года, эксплуатировавшихся круглый годъ, т. е. наиболѣе интенсивно, относительно упало довольно замѣтно и уступило въ этомъ отношеніи шести предшествовавшимъ годамъ; по отношенію же къ наименѣе интенсивно эксплуатируемымъ скважинамъ, обратно, отчетный годъ замѣтно опередилъ цѣлый рядъ

предшествовавшихъ. Эти два слѣдствія находятся въ связи съ кризисомъ, появившемся въ 1901 году въ полной силѣ во второе полугодіе.

Сообразно съ вышеприведенными данными средняя продолжительность эксплуатаціи старыхъ скважинъ въ 1901 году оказалась ниже той-же нормы въ теченіе ряда предшествовавшихъ лѣтъ, какъ это видно изъ нижеслѣдующей таблицы:

Г О Д Ы	Сумма мѣсяцевъ полез. дѣйствія старыхъ скв.	Число производ. старыхъ скважинъ	Средняя продолжительность эксплуатаціи 1 скв.
1891	2.854	308	9.3
1892	3.004	365	8.2
1893	3.392	390	8.6
1894	3.933	442	9.9
1895	5.037	517	9.7
1896	5.839	593	9.8
1897	6.604	677	9.7
1898	7.949	833	9.5
1899	10.066	1.012	9.9
1900	12.441	1.263	9.8
1901	14.409	1.544	9.3

Норма средней продолжительности эксплуатаціи старыхъ скважинъ 1901 года, такимъ образомъ, оказалась ниже той-же нормы семи предшествовавшихъ лѣтъ; по сравненію съ 1900 г. она ниже на 0,5, что при 1.544 скважинахъ даетъ потерю въ эксплуатаціи $1.544 \times 0,5 = 772$ мѣсяцевъ; въ 1900 году та-же норма была менѣ нормы 1899 года на 0,1, т. е. потеря въ эксплуатаціи 1900 года была равна лишь $1.263 \times 0,1 = 126$ мѣсяцамъ.

На основаніи приведенныхъ выше таблицъ является возможнымъ опредѣлить такъ называемый «простой» производительныхъ скважинъ, т. е. то число мѣсяцевъ въ теченіе года, когда скважина по разнымъ причинамъ не находится въ эксплуатаціи; норма «простоя» опредѣлится, если изъ максимальнаго

числа мѣсяцевъ эксплуатаціи производительныхъ скважинъ, возможнаго для даннаго количества этихъ скважинъ, вычесть дѣйствительное число мѣсяцевъ эксплуатаціи. Этотъ расчетъ, впрочемъ, можно отнести лишь къ старымъ скважинамъ, такъ какъ къ новымъ скважинамъ примѣнить его по указаннымъ выше причинамъ нельзя.

Въ нижеслѣдующей таблицѣ приведенъ расчетъ «проста» для старыхъ скважинъ за время съ 1894 года:

ГОДЫ	Число старыхъ производитель- ныхъ скваж.	Возможное наибольшее число мѣсяцевъ эксплуатаціи	Дѣйствитель- ное число мѣ- сяцевъ экс- плуатаціи	Разница между этими числами	Та-же разница въ ‰
1894	442	5.304	3.933	1.371	25.8
1895	517	6.204	5.037	1.167	18.8
1896	593	7.116	5.831	1.227	17.9
1897	677	8.124	6.604	1.520	18.7
1898	833	9.996	7.949	2.047	20.5
1899	1.012	12.144	10.066	2.054	17.1
1900	1.263	15.456	12.441	2.715	18.0
1901	1.544	18.528	14.412	4.116	22.2

Какъ и слѣдовало ожидать, отчетный годъ далъ весьма неблагоприятные результаты; теоретическая потеря въ эксплуатаціи достигла 4.116 мѣсяцамъ или 22,2‰, превысивъ относительный «простой» шести предшествующихъ лѣтъ. Болѣе пятой части того времени, въ теченіи котораго скважина могла бы быть въ эксплуатаціи, оказывается потерей: скважина не даетъ нефти по тѣмъ или инымъ причинамъ. Главнѣйшая изъ этихъ причинъ уже указана—это низкія цѣны на нефть, вызвавшія пріостановку эксплуатаціи многихъ скважинъ и увеличеніе числа бездѣйствующихъ. При этомъ пріостановка производительныхъ скважинъ въ отчетномъ году распространилась не только на малопроизводительныя скважины, добыча нефти изъ которыхъ оказывалась невыгодною, но и на многія дру-

гія скважины, либо обложенныя высокою арендною платою, либо оставленныя въ покоѣ въ ожиданіи лучшихъ вѣрементъ, когда поднимется спросъ на нефть.

Съ точки зрѣнія «проста» эксплуатаціонныхъ скважинъ является возможнымъ установить болѣе дѣйствительную годовую производительность ихъ; ранѣе эта производительность опредѣлялась дѣленіемъ годовой добычи нефти — общей или одной таргальной—на число эксплуатировавшихся скважинъ; при этомъ очевидно допускалось, что скважины давали нефть въ теченіи 12 мѣсяцевъ; но такъ какъ, напримѣръ, въ отчетномъ году старыя скважины давали нефть лишь въ теченіи 9,3 мѣсяца, то теоретическая годовая ихъ производительность должна быть больше, именно на 22,2⁰/₁₀₀—норму проста скважинъ для этого года.

Если ввести эту поправку для ряда лѣтъ, то получатся слѣдующія нормы теоретической производительности для старыхъ скважинъ, начиная съ 1894 года (въ тыс. пудовъ):

ГОДЫ	Число старыхъ скважинъ	Теоретическая добыча ихъ	
		о б щ а я	одной таргальной нефти.
1894	442	768.000	652.000
1895	517	633.000	562.000
1896	593	577.000	505.000
1897	677	578.000	486.000
1898	843	489.000	430.000
1899	1.012	511.000	416.000
1900	1.263	422.000	357.000
1901	1.544	412.000	379.000

Чтобы получить аналогичную таблицу для новыхъ скважинъ, необходимо имѣть данныя за тотъ же періодъ лѣтъ о средней продолжительности эксплуатаціи новыхъ скважинъ въ годъ поступленія ихъ въ эксплуатацію. Данныя эти приведены ниже.

Г О Д Ы	Число новыхъ скважинъ	Число мѣсяцевъ эксплуатаціи	Среднее на одну скважину	Добыча изъ новыхъ скважинъ въ пуд.
1894	90	559	6.21	45.442.000
1895	87	659	7.57	111.721.000
1896	141	937	6.65	104.842.000
1897	224	1.275	5.68	103.064.000
1898	274	1.659	6.05	161.880.000
1899	345	1.962	5.6	95.564.000
1900	447	2.691	6.0	162.766.000
1901	380	2.548	6.7	179.381.873

На основаніи этой таблицы ниже вычислена теоретическая годовая производительность новыхъ скважинъ за время съ 1894 г.

Г О Д Ы	Число новыхъ скважинъ	Теоретическая добыча ихъ	
		о б щ а я	одной тартальной нефти
1894	90	976.000	574.000
1895	87	2.035.000	535.000
1896	141	1.342.000	675.000
1897	224	972.000	615.000
1898	274	1.172.000	633.000
1899	345	604.000	604.000
1900	447	728.000	614.000
1901	380	839.000	576.000

При сопоставленіи итоговъ теоретической добычи новыхъ и старыхъ скважинъ получаются нѣкоторые довольно интересные выводы. Ниже сопоставлены между собою нормы теоретической производительности какъ для общей добычи, такъ и для добычи тартальной нефти въ отдѣльности.

I. Теоретическая производительность по общей добычѣ скважинъ:

ГОДЫ	новыхъ	старыхъ	Разница
1894	976.000	768.000	+ 208.000
1895	2.035.000	633.000	+ 1.402.000
1896	1.342.000	577.000	+ 765.000
1897	972.000	578.000	+ 494.000
1898	1.172.000	489.000	+ 683.000
1899	604.000	511.000	+ 93.000
1900	728.000	422.000	+ 306.000
1901	839.000	412.000	+ 427.000

II. Теоретическая производительность по добычѣ тартальной нефти скважинъ:

Годы	новыхъ	старыхъ	Разница
1894	574.000	652.000	— 78.000
1895	536.000	562.000	— 26.000
1896	675.000	505.000	+ 83.000
1897	615.000	486.000	+ 129.000
1898	633.000	430.000	+ 203.000
1899	604.000	416.000	+ 188.000
1900	614.000	357.000	+ 257.000
1901	576.000	379.000	+ 197.000

Наконецъ, для болѣе подробнаго выясненія степени производительности новыхъ и старыхъ скважинъ приводимъ таблицу теоретической годовой добычи тѣхъ и другихъ скважинъ по отношенію къ одной только фонтанной нефти.

III. Теоретическая производительность по добычѣ фонтанной нефти скважинъ:

Годы	новыхъ	старыхъ	Разница
1894	402.000	116.000	+ 286.000
1895	1.499.000	71.000	+ 1.428.000
1896	667.000	72.000	+ 595.000
1897	457.000	92.000	+ 365.000
1898	539.000	59.000	+ 480.000
1899	—	95.000	— 95.000
1900	114.000	65.000	+ 49.000
1901	263.000	33.000	+ 230.000

Новыми скважинами здѣсь названы тѣ скважины, которыя поступили въ эксплуатацію, въ томъ или иномъ разсматриваемомъ году; въ слѣдующемъ году такія скважины считаются уже старыми. Продолжительность эксплуатаціи новыхъ сква-

жинъ, какъ видно изъ таблицъ, колебалась въ періодъ времени 1894—1901 годовъ въ предѣлахъ 5,6 до 7,6 мѣсяцевъ, т. е. въ среднемъ немногимъ болѣе шести мѣсяцевъ. Такимъ образомъ, по новымъ скважинамъ для ряда лѣтъ можно судить о томъ, насколько велика производительность скважинъ въ теченіи первыхъ шести мѣсяцевъ по поступленіи ихъ въ эксплуатацію, а затѣмъ въ послѣдующее время, когда эти скважины переходятъ въ разрядъ старыхъ.

Что касается до общей добычи, то новыя скважины въ отчетномъ году дали весьма благопріятные результаты: ихъ норма теоретической производительности, достигшая 839.000, оказалась замѣтно выше той же нормы для двухъ предшествующихъ лѣтъ: по сравненію съ 1900 годомъ—на 111.000 и съ 1899 годомъ—на 235.000. Старыя же скважины отчетнаго года обнаружили лишь ту тенденцію, которая въ общемъ замѣчалась за цѣлый рядъ лѣтъ, именно нѣкоторое уменьшеніе въ нормѣ производительности; но это уменьшеніе оказалось весьма небольшимъ и по сравненію съ предшествовавшимъ годомъ равнымъ всего лишь 10.000 пудовъ. Разница же въ производительности новыхъ и старыхъ скважинъ въ отчетномъ году оказалась весьма великою: новыя скважины въ этомъ отношеніи превзошли старыя болѣе чѣмъ вдвое—на 427.000 пуд. Разсматриваемая таблица даетъ основаніе заключить, что новыя скважины не обнаруживаютъ особенно замѣтной тенденціи къ уменьшенію своей производительности; старыя же, если и обнаруживаютъ, то не рѣзкую; такъ, за время съ 1894. года уменьшеніе въ производительности ихъ достигло 356.000 пудовъ или въ среднемъ въ годъ 51.000 пудовъ. Впрочемъ, болѣе ясная картина измѣненія въ нормахъ производительности скважинъ получится, если будетъ принята во вниманіе лишь добыча тартальной нефти, такъ какъ фонтанная нефть распредѣляется довольно не равномерно не только между скважинами той или иной категоріи, но и между скважинами одной и той же категоріи въ разные годы. Насколько послѣднее обстоятельство существенно, видно изъ таблицы третьей, гдѣ приведены данныя о теоретической производительности новыхъ и старыхъ скважинъ по добычѣ фонтанной нефти. Такъ, въ 1899 году новыя скважины не дали фонтанной нефти вовсе, между тѣмъ какъ въ предшествующіе годы эта добыча была весьма велика; въ 1900 и 1901 годахъ

норма добычи фонтанной нефти оказалась значительно меньше предшествовавших нормъ. Старыя скважины обнаружили въ этомъ отношеніи болѣе послѣдовательности и по ихъ нормамъ можно отчасти заключить объ уменьшеніи теоретической ихъ производительности по добычѣ фонтанной нефти.

Если теперь обратиться къ таблицѣ второй, въ которой приведены данныя о теоретической производительности скважинъ по добычѣ одной лишь тартальной нефти, то замѣтимъ болѣе закономерности. Изъ этой таблицы, во-первыхъ, можно увидѣть, что по отношенію къ новымъ скважинамъ теоретически возможная добыча тартальной нефти за 8-лѣтній періодъ не уменьшилась и стоитъ на одномъ уровнѣ; правда, эта добыча оказалась нѣсколько ниже соотвѣствующихъ величинъ за 5 предшествующихъ лѣтъ, но она въ то же время выше нормъ теоретической производительности въ первые два года разсма-триваемаго періода. Такое постоянство въ нормахъ тартальной добычи новыхъ скважинъ объясняется прежде всего именно тѣмъ, что эти скважины новыя, т. е. начавшія давать нефть изъ такихъ мѣстъ нефтеносныхъ пластовъ, которыя или совершенно не были подвержены дѣйствію другихъ скважинъ, или если и были подвержены этому дѣйствію, то въ очень слабой степени. Оба эти допущенія будутъ вполне правдоподобными, если вспомнимъ, что съ 1896 года начали поступать въ разработку казенные нефтеносные участки, раньше не бывшіе въ эксплуатаціи; въ виду этого нефтеносные пласты промысловой площади въ предѣлахъ казенныхъ земель или совершенно сохранились, или если и лишались своихъ запасовъ нефти, то лишь отчасти подъ вліяніемъ всасывающаго дѣйствія скважинъ, эксплуатируемыхъ на сосѣднихъ участкахъ. Такъ какъ еще не всѣ такія казенныя земли поступили въ эксплуатацію и разрабатываются достаточно интенсивно, то можно полагать, что и въ ближайшіе будущіе годы нормы производительности новыхъ скважинъ по добычѣ тартальной нефти не дадутъ особенно сильныхъ отклоненій отъ нормъ послѣднихъ лѣтъ.

Что касается старыхъ скважинъ, то здѣсь наблюдается уменьшеніе съ теченіемъ времени производительности, достигшее за 8-лѣтній періодъ времени 273.000 пудовъ на скважину или въ среднемъ въ годъ на 39.000 пудовъ: хотя въ ежегодныхъ итогахъ и наблюдаются колебанія, но видно, что послѣ

наиболѣе высокой нормы 1894 года, превышающей 600 тыс. пудовъ, два послѣдующіе года дали норму въ предѣлахъ 500—600 тыс. пуд., въ 1897—1899—въ предѣлахъ 400—500 т. пуд. и, наконецъ, въ послѣдніе два года эта норма опустилась уже ниже 400 т. п. Если-бы промысловыя работы были въ одинаковой мѣрѣ развиты и на старыхъ, давно эксплуатируемыхъ участкахъ, и на новыхъ, казенныхъ, поступившихъ въ эксплуатацію въ теченіи нѣсколькихъ послѣднихъ лѣтъ, то можно было-бы ожидать въ нормахъ производительности старыхъ скважинъ большей постоянности, подобной той, которая наблюдается въ нормахъ новыхъ скважинъ; но, какъ извѣстно, доминирующее значеніе въ промысловомъ хозяйствѣ все еще остается за старыми промыслами, что и отражается на паденіи производительности старыхъ скважинъ съ теченіемъ времени.

Если взять во вниманіе, что новая скважина какого-либо года, напримѣръ, возьмемъ отчетный, при производительности въ 576.000 пудовъ, въ слѣдующемъ году поступить въ разрядъ старыхъ, для которыхъ эта производительность почти вдвое менѣе, и сопоставить съ тѣмъ обстоятельствомъ, что въ прежніе годы, какъ это видно изъ второй таблицы, переходъ скважины изъ разряда новыхъ въ разрядъ старыхъ не сопровождался такимъ сильнымъ паденіемъ производительности, то можно сдѣлать заключеніе, что паденіе производительности скважинъ по добычѣ тартальной нефти въ прежніе годы происходило болѣе медленно, чѣмъ въ послѣдующіе, и что такимъ образомъ періодъ полезнаго дѣйствія скважины, т. е. то время, когда она даетъ нефть въ достаточномъ количествѣ, довольно быстро сокращается,—быстрѣе, чѣмъ раньше; производительность новой скважины стоитъ на высокомъ уровнѣ лишь небольшое число мѣсяцевъ, а затѣмъ быстро падаетъ за истощеніемъ эксплуатируемаго пласта или по какой-либо иной причинѣ.

Только что сдѣланный нами выводъ находится въ полномъ соотвѣтствіи съ теоретическими соображеніями. Во время эксплуатаціи скважины кругъ ея дѣйствія въ предѣлахъ пласта постепенно увеличивается отъ забоя скважины, какъ отъ центра во всѣ стороны; по мѣрѣ вытартыванія нефти, въ районъ вліянія всасывающаго дѣйствія скважины поступаютъ все болѣе и болѣе отдаленныя отъ этого центра части пласта, пока кругъ дѣйствія данной скважины не пересѣчется съ кругомъ дѣй-

ствія сосѣдной скважины. Съ этого момента наступаетъ болѣе быстрое паденіе производительности, такъ какъ изъ одного и того же резерва черпается нефть не одною, а двумя или большимъ числомъ скважинъ. Съ теченіемъ времени, по мѣрѣ увеличенія скважинъ на промыслахъ, моментъ пересѣченія упомянутыхъ круговъ, конечно, долженъ наступать все скорѣе и скорѣе и поэтому все болѣе и болѣе уменьшать періодъ высокой добычи новой скважины. Этотъ моментъ, очевидно, дѣлитъ жизнь скважины на два отличныхъ другъ отъ друга періода: въ первомъ періодѣ скважина живетъ въ тѣхъ же условіяхъ, въ какихъ жила скважина и въ прежніе годы, т. е. ея производительность падала постепенно и медленно подъ вліяніемъ послѣдовательнаго освобожденія эксплуатируемаго пласта отъ газовъ и нефти; во второмъ періодѣ, который начинается съ рѣзкаго паденія производительности, скважина быстро истощается, такъ какъ ея резервами нефти пользуются и другія скважины. Необходимо, впрочемъ, имѣть въ виду еще вліяніе воды, которая тоже можетъ сразу и очень сильно понизить производительность скважины, проникнувъ къ забою ея. Прослѣдить начало появленія этой воды не трудно, если опредѣлять ея уд. вѣсъ; измѣненіе уд. вѣса воды, сопровождающей вытартываемую нефть, указываетъ на то, что въ пластъ начинаетъ пробивать себѣ дорогу виѣшняя вода, раньше не бывшая въ этомъ пластѣ; такая вода, пробивъ себѣ широкую дорогу къ забою скважины, начнетъ заглушать притоки нефти и понижать дебетъ скважины.

Диаметръ производительныхъ скважинъ. По размѣрамъ диаметра послѣдняго ряда трубъ всѣ производительныя скважины 1901 года распределялись по отдѣльнымъ площадямъ слѣдующимъ образомъ.

Диаметръ трубъ въ дюймахъ	Балаханы	Сабунчи	Раманы	Биби- Эйбатъ	Бинагады	Всего
	Ч и с л о с к в а ж и н ъ.					
5"	1	—	—	—	—	1
6"	1	1	—	2	—	4
7"	1	2	1	—	—	4
8"	15	30	13	8	—	66
9"	3	12	10	4	1	30
10"	63	89	14	24	—	190
11"	6	13	17	6	—	42
12"	113	138	45	14	4	314
13"	4	6	10	—	—	20
14"	173	156	43	14	—	386
15"	9	7	1	—	—	17
16"	181	158	33	18	2	392
17"	1	2	2	—	—	5
18"	125	97	19	16	2	259
20"	58	53	4	19	—	134
22"	13	11	1	11	4	40
24"	7	5	—	6	—	18
26"	1	—	—	1	—	2
Итого . .	775	780	213	143	13	1.924

Суммируя эти данныя въ болѣе крупныя категоріи, получимъ такую таблицу.

Діаметръ трубъ въ дюймахъ	Балаханы	Сабунчи	Раманы	Вибь- Эйбатъ	Винагады	Всего
	Ч и с л о с к в а ж и н ъ					
Отъ 5 до 10	21	45	24	14	1	105
„ 10— 15	359	402	129	58	4	952
„ 15— 20	316	264	55	34	4	673
„ 20— —	79	69	5	37	4	194
Итого . .	775	780	213	143	13	1.924

Слабость породъ, слагающихъ мѣсторожденіе нефти въ предѣлахъ разрабатываемаго района, и обиліе воды въ нихъ вызываютъ необходимость весьма солиднаго крѣпленія скважины обсадными трубами. Проведеніе скважины начинается съ діаметра въ 24, 26, 28 и болѣе дюймовъ, причемъ по мѣрѣ углубленія этотъ діаметръ постепенно уменьшается, что происходитъ по нѣсколькимъ причинамъ: во-первыхъ, обвалы слабыхъ породъ увеличиваютъ треніе опускаемаго ряда трубъ настолько, что собственнаго вѣса ея оказывается недостаточно для того, чтобы преодолѣть это треніе; тогда начинаютъ давить трубы домкратами или осаживать ихъ бабкой до отказа; послѣ этого приходится опускать въ скважину слѣдующій рядъ трубъ, діаметромъ меньше предыдущаго, обыкновенно, на 2", какъ это принято на промыслахъ. Въ другихъ случаяхъ колонну трубъ останавливаютъ на извѣстной глубинѣ съ тою цѣлью, чтобы «задавить» эту колонну въ водонепроницаемомъ пластѣ и тѣмъ преградить доступъ воды вышележащихъ пластовъ въ нижележащіе; наконецъ, необходимость тампонированія скважинъ вынуждаетъ брать одинъ или два ряда трубъ для увеличенія междутрубнаго пространства для его заливки; въ этомъ случаѣ, т. е. когда заранее извѣстно, что тампонажъ будетъ необходимъ, задаются большимъ діаметромъ первой колонны трубъ. Какъ-бы то ни было, но все эти обстоятельства замѣтно уменьшаютъ діаметръ скважины по мѣрѣ ея углубленія и, напр., скважина, начатая при буреніи діаметромъ въ 26, 28 и болѣе дюймовъ, поступаетъ

въ эксплуатацію съ діаметромъ послѣдняго ряда трубъ въ 20, 18, 16, 14, 12, 10 и даже менѣе дюймовъ. Насколько великъ расходъ обсадныхъ трубъ на крѣпленіе скважинъ видно изъ того, что на каждую скважину въ зависимости отъ ея глубины и другихъ обстоятельствъ приходится 4, 5 и болѣе колоннъ трубъ разной длины и разнаго діаметра; на одну погонную сажень пробуренныхъ породъ приходится въ среднемъ 3, 4 и болѣе погонныхъ сажень трубъ. Ниже, въ главѣ о работахъ по добычѣ нефти на казенныхъ участкахъ приведены нѣкоторыя данныя о расходѣ трубъ на крѣпленіе скважинъ.

Изъ вышеприведенной таблицы видно, что наибольшее количество скважинъ имѣетъ діаметръ отъ 10 до 15 дюймовъ; такихъ скважинъ оказалось въ отчетномъ году 952, или почти половина общаго числа ихъ (49,5%); второе мѣсто занимаютъ скважины съ діаметромъ 15—20 дюймовъ; ихъ было 673, или 34,9%; самыя крупныя по діаметру скважины—отъ 20 и болѣе дюймовъ—въ числѣ 49 составили всего 10,1%.

Для сравненія этихъ данныхъ ниже приведены таблицы съ соотвѣствующими итогами за рядъ предшествовавшихъ лѣтъ.

Годы	Ч и с л о с к в а ж и н ъ				В С Е Г О
	Отъ 6" до 10"	Отъ 10" до 15"	Отъ 15" до 20"	Отъ 20" и болѣе	
1889	63	180	31	4	278
1890	64	216	68	8	356
1891	67	278	106	7	458
1892	47	293	105	3	448
1893	49	290	116	3	458
1894	52	221	254	5	532
1895	54	400	145	5	604
1896	63	465	199	7	734
1897	61	559	265	16	901
1898	72	658	318	59	1107
1899	92	697	461	107	1357
1900	92	842	631	145	1710
1901	105	952	673	194	1924
Приростъ за годъ	+13	+110	+42	+49	+214

За время съ 1895 года эти данныя ниже выражены въ процентахъ къ общему числу скважинъ.

Годы	Ч и с л о с к в а ж и н ѣ в ѣ %			
	Отъ 6" до 10"	Отъ 10" до 15"	Отъ 15" до 20"	Отъ 20" и болѣе
1895	8,9 ⁰ / ₀	66,2 ⁰ / ₀	24,0 ⁰ / ₀	0,8 ⁰ / ₀
1896	8,6 „	63,3 „	27,1 „	0,9 „
1897	6,7 „	62,0 „	29,4 „	1,6 „
1898	6,5 „	59,4 „	28,7 „	5,4 „
1899	6,8 „	51,4 „	33,9 „	7,9 „
1900	5,4 „	49,2 „	36,9 „	8,5 „
1901	5,5 „	49,5 „	34,9 „	10,1 „

Данныя за рядъ лѣтъ указываютъ на ясную тенденцію къ переходу къ скважинамъ большаго діаметра, что находится въ связи съ улучшеніемъ техники буренія и вызвавшимъ это улучшение желаніемъ получить скважину, изъ которой можно было бы черпать нефть желонкой большаго діаметра. Скважины діаметромъ 6—10 дюймовъ за 7 лѣтъ въ своей относительной величинѣ уменьшились съ 8,9⁰/₀ до 5,5⁰/₀; скважины діаметромъ 10—15 дюймовъ за это время также дали уменьшеніе съ 66,2⁰/₀ до 49,5⁰/₀; остальные двѣ категоріи скважинъ дали увеличеніе; одна съ 25,0⁰/₀ до 34,9⁰/₀ и другая—скважины діаметромъ свыше 20 дюймовъ—съ 0,8 до 10,1⁰/₀.

Глубина производительныхъ скважинъ. Сумма глубинъ всѣхъ 1.924 производительныхъ скважинъ 1901 г. была равна 280.519,2 саж., что даетъ среднюю глубину въ 145,8 саж. Въ 1900 году сумма глубинъ 1.710 производительныхъ скважинъ была равна 238.271,4 саж., а средняя глубина—139,34 саж.

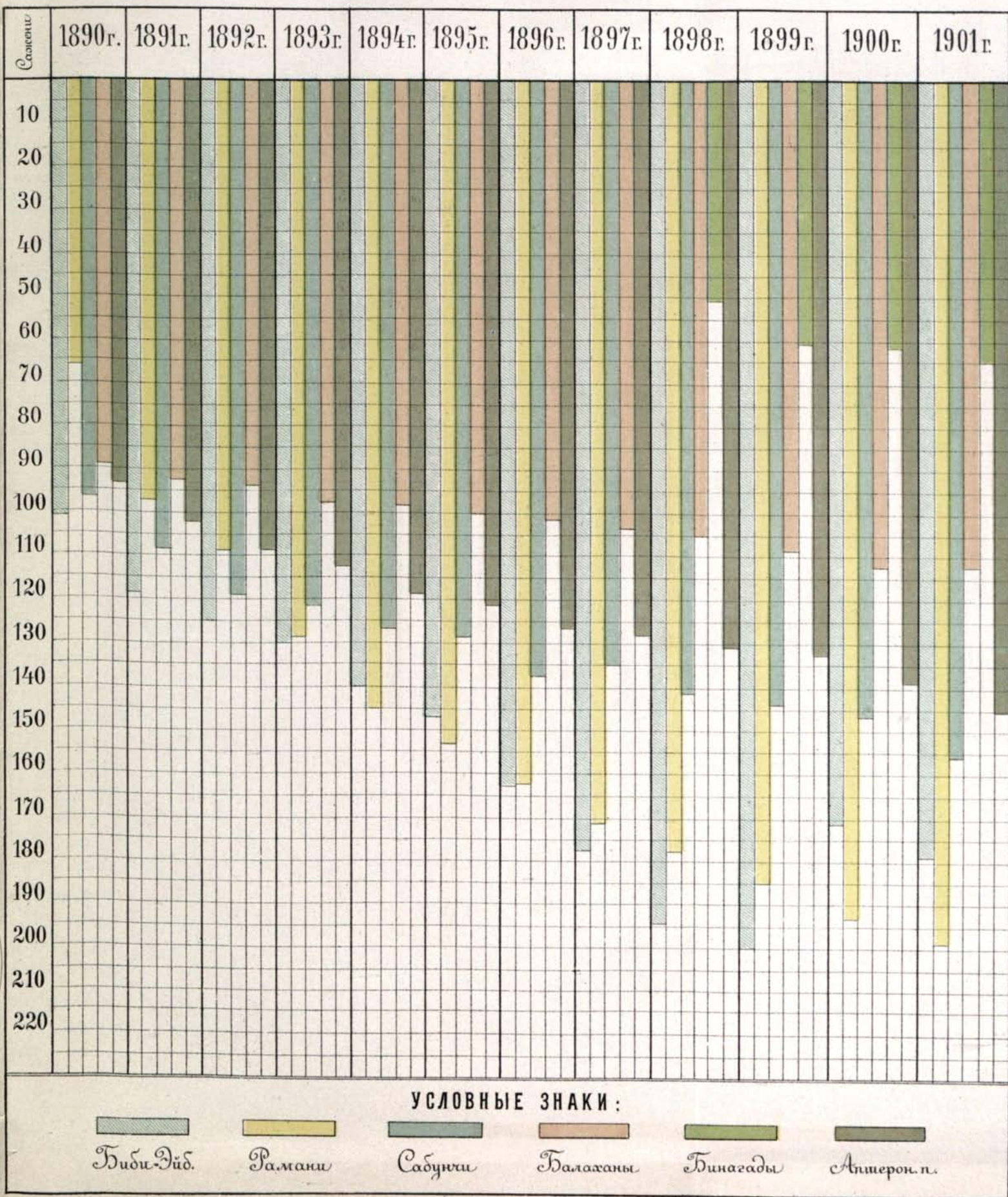
Такимъ образомъ, приростъ средней глубины скважинъ отчетнаго года по сравненію съ предшествовавшимъ оказался равнымъ 6,46 саж., тогда какъ въ 1900 году этотъ приростъ достигъ 5,44 саж., и въ 1899 году—2,71 саж.

За время съ 1890 года распредѣленіе среднихъ глубинъ производительныхъ скважинъ по отдѣльнымъ площадямъ и для всего Апшеронскаго полуострова представляется въ слѣдующемъ видѣ.

ГОДЫ	Балаханы	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ	Бинагады	Для всего Апшерон. полуостр.
1890	89.2	97.8	67.1	106.4	—	94.7
1891	92.6	103.7	97.5	118.5	—	102.2
1892	94.5	119.1	109.8	125.7	—	109.7
1893	98.24	121.55	128.57	129.81	—	113.76
1894	98.9	127.82	145.34	140.01	—	119.85
1895	100.18	129.52	154.19	147.6	—	121.97
1896	102.8	137.44	163.84	163.43	—	127.87
1897	103.88	135.68	171.03	177.29	—	128.18
1898	105.08	141.12	178.62	195.29	51.95	131.19
1899	109.33	144.21	185.69	200.03	60.06	133.9
1900	113.84	148.17	193.37	173.5	62.0	139.34
1901	116.0	155.9	199.8	178.2	65.7	145.8
Разница за						
годъ	2.16	7.0	6.43	4.7	3.7	6.43

Какъ видно изъ этой таблицы, всѣ площади дали приростъ въ среднихъ глубинахъ своихъ скважинъ, причемъ наибольшій приростъ относится къ Сабунчинской площади и наименьшій къ Балаханской. Что касается до Биби-Эйбатской площади, то хотя она тоже дала приростъ въ 4,7 саж., но все же средняя глубина ея скважинъ оказалась замѣтно менѣ той же величины 1899 года; до этого года включительно средняя глубина скважинъ на этой площади за время съ 1890 г. увеличивалась довольно послѣдовательно; въ 1900 году средняя глубина этихъ скважинъ оказалась значительно меньшею и равною 173,5 саж. вмѣсто 200,03 саж. въ 1899 году. Это обстоятельство, нарушившее послѣдовательность всего предшествовавшаго періода времени, въ Обзорѣ за 1900 годъ было объяснено двумя причинами: во-первыхъ, появленіемъ неглубокихъ скважинъ на XIX и XX группахъ и, во-вторыхъ, вступленіемъ въ эксплуатацію свѣжихъ земель Биби-Эйбатской площади, сданныхъ съ торговъ казною и начавшихъ давать нефть съ небольшихъ глубинъ. Въ отчетномъ году обѣ эти причины также имѣли мѣсто и, конечно, при небольшомъ вообще числѣ всѣхъ производительныхъ скважинъ на этой площади должны

СРЕДНІЯ ГЛУБИНЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНЫХЪ СКВАЖИНЪ
ПО ПЛОЩАДЯМЪ ЗА 1890-1901



были замѣтно повліять на норму средней глубины. Такъ, на XIX группѣ эксплуатировалась скважина глубиною въ 64 саж., а на казенныхъ попудныхъ участкахъ имѣлись скважины глубиною въ 73, 91, 107, 109, 119 и т. д. саженьей.

Тотъ фактъ, что на XIX и XX группахъ Биби-Эйбатской площади, поступившихъ въ эксплуатацію еще въ 1873 году, и въ настоящее время получается нефть неглубокими скважинами, даетъ основаніе заключить, что эксплуатація нефтеносныхъ пластовъ, залегающихъ въ предѣлахъ Биби-Эйбатской площади, велась не вполнѣ систематически, т. е. болѣе глубокіе пласты достигались скважинами не потому, что вышележащіе были истощены, а по какимъ-либо другимъ причинамъ, въ числѣ которыхъ желаніе получить болѣе производительную скважину, а главнымъ образомъ фонтаны, играло первенствующее значеніе. Благодаря этому обстоятельству въ оставленныхъ эксплуатаціею верхнихъ пластахъ оказались еще достаточные запасы нефти, которые могли быть еще цѣлью буровыхъ работъ, особенно въ то время, когда цѣны на продуктъ стали крѣпкими и устойчивыми. Въ дополненіе къ этому необходимо имѣть также въ виду и то, что районъ дѣйствія скважины въ предѣлахъ пласта не можетъ быть особенно великъ; при фонтанахъ, т. е. когда пластъ очень насыщенъ газами, этотъ районъ можетъ превзойти 100 саж. въ діаметрѣ, но когда пластъ освобожденъ отъ газовъ и нефть вычерпывается изъ него тартаніемъ, сфера дѣйствія скважины должна быть меньше; нельзя также не сдѣлать и того предположенія, что пластъ, оставленный эксплуатаціею, не сохраняетъ своего состоянія въ послѣдующее время въ такомъ положеніи, въ какомъ онъ былъ въ моментъ прекращенія добычи изъ него; всякая эксплуатація пласта несомнѣнно нарушаетъ равновѣсное состояніе элементовъ его (песокъ или вообще породы, вода, газы, нефть) и по прекращеніи эксплуатаціи эти элементы будутъ постепенно приходить въ равновѣсное состояніе, причемъ наиболѣе подвижные—газы, вода, нефть—могутъ перемѣщаться въ предѣлахъ пласта на сравнительно большія разстоянія; въ промысловой практикѣ были случаи, когда заброшенныя скважины послѣ болѣе или менѣе продолжительнаго бездѣйствія вновь давали нефть и притомъ въ большихъ количествахъ, чѣмъ раньше. Такимъ образомъ возможность перемѣщенія нефти въ предѣлахъ пласта

вполнѣ вѣроятна; слѣдовательно, мы имѣемъ два обстоятельства, которыя даютъ основаніе полагать, что и въ будущемъ можно ожидать добычу нефти изъ оставленныхъ уже эксплуатаціей пластовъ, хотя, конечно, и не такими высоко продуктивными скважинами, какія бывали при эксплуатаціи свѣжаго пласта или той части находящагося уже въ эксплуатаціи пласта, которая была далека отъ дѣйствовавшихъ скважинъ и которая поэтому сохранила свою цѣльность.

Изложенныя соображенія, очевидно, относятся въ той или иной мѣрѣ и къ остальнымъ площадямъ.

За періодъ времени съ 1891 года приростъ среднихъ глубинъ производительныхъ скважинъ выразился по отдѣльнымъ площадямъ слѣдующими цифрами.

П л о щ а д и	Средняя глубина			
	1900 г.	1901 г.	Приростъ въ саж.	Приростъ въ ‰
Балаханская	92.6	116.0	+ 23.4	+ 25.2
Сабунчинская	108.7	155.9	+ 47.2	+ 43.4
Раманинская	97.5	199.8	+102.3	+104.9
Биби-Эйбатская . . .	118.5	178.2	+ 59.7	+ 50.4
Среднее для Апшеронскаго полуострова	102.2	145.8	+ 43.6	+ 42.6

Отсюда средній ежегодный приростъ будетъ равенъ:

на Балаханской площади . . . 2,34 саж.
 » Сабунчинской » . . . 4,34 »
 » Раманинской » . . . 10,23 »
 » Биби-Эйбатской » . . . 5,04 »
 Для Апшеронскаго полуострова . 4,26 »

Для дальнѣйшей характеристики глубинъ производительныхъ скважинъ ниже приведены данныя о количествѣ сква-

жинъ той или иной глубины; для сравненія эти данныя при-
ведены за два послѣдніе года.

Глубина въ сажняхъ	Число скважинъ			Разница въ ‰
	1900 г.	1901 г.	Разница	
До 50 саж.	16	14	— 2	— 12.5 ‰
Отъ 50—75 „	67	60	— 7	— 10.45 „
„ 75—100 „	221	229	+ 8	+ 3.62 „
„ 100—110 „	155	147	— 8	— 5.16 „
„ 110—120 „	167	148	— 19	— 11.37 „
„ 120—130 „	187	206	+ 19	+ 10.16 „
„ 130—140 „	151	162	+ 11	+ 7.28 „
„ 140—150 „	126	142	+ 16	+ 12.69 „
„ 150—160 „	118	138	+ 20	+ 16.95 „
„ 160—170 „	92	106	+ 14	+ 15.21 „
„ 170—180 „	90	115	+ 25	+ 27.77 „
„ 180—190 „	64	97	+ 33	+ 51.53 „
„ 190—200 „	52	70	+ 18	+ 34.61 „
„ 200—210 „	47	73	+ 26	+ 55.31 „
„ 210—220 „	47	64	+ 17	+ 36.17 „
„ 220—230 „	48	64	+ 16	+ 33.33 „
„ 230—240 „	24	32	+ 8	+ 33.33 „
„ 240—250 „	15	24	+ 9	+ 60.0 „
„ 250—260 „	14	21	+ 7	+ 50.0 „
„ 260—270 „	4	6	+ 2	+ 50.0 „
„ 270—280 „	4	3	— 1	— 25.0 „
„ 280—290 „	1	2	+ 1	+ 50.0 „
„ 290—300 „	—	1	+ 1	+ 100.0 „
Итого . .	1.710	1.924	+ 214	+ 12.51 ‰

Въ скважинахъ глубиною до 120 саж. включительно въ отчетномъ году замѣчается довольно сильное уменьшеніе: число такихъ скважинъ въ 1900 году было равно 626, а въ 1901 году—598, т. е. на 28 скважинъ менѣе. Въ 1900 году сравнительно съ 1899 годомъ число скважинъ глубиною 100—120 саж. увеличилось на 47, тогда какъ въ 1901 году сравнительно съ 1900 годомъ число этихъ скважинъ уменьшилось на 27. Такая противоположность въ результатахъ эксплуатаціи двухъ сосѣднихъ годовъ находится въ несомнѣнной связи съ малою производительностью скважинъ этихъ глубинъ, что при низкихъ цѣнахъ на нефть въ 1901 году вынуждало постепенно уменьшать энергію въ эксплуатаціи пластовъ на упомянутыхъ глубинахъ.

Наибольшій приростъ производительныхъ скважинъ въ 1901 году относится къ глубинамъ 120—230 саж., достигнувъ 215; затѣмъ слѣдуютъ скважины на глубинахъ 230—260 саж. съ приростомъ въ 24.

Болѣе детальное распредѣленіе скважинъ по ихъ глубинамъ приведено ниже въ таблицахъ, гдѣ показаны среднія и предѣльныя глубины скважинъ по отдѣльнымъ участкамъ и группамъ.

Сводныя о средних и предѣльных глубинахъ производительныхъ скважинъ по отдѣльнымъ участкамъ и группамъ въ 1901 году.

1. Балаханская площадь.

№№ участковъ	№№ группъ	Число скважинъ	Скважины		
			Средняя глубина скваж.	Предѣльная глубина скваж.	
				Максимумъ	Минимумъ
3/В	—	6	216.3	223	209
7/В	—	2	209.0	220	198
221	—	2	199.5	214	185
6/В	—	4	197.5	203	191
152	—	1	190.0	190	190
2/В	—	4	179.7	228	130
19	—	1	167.0	167	167
8/В	—	9	156.2	189	137
1	—	17	146.2	208	96
154	—	1	146.0	146	146
2	—	20	142.2	184	60
10	—	19	138.0	179	76
9/В	—	8	135.2	151	120
36	—	2	133.0	157	109
23/В	—	3	127.6	140	117
22/В	—	5	126.4	137	115
159	—	4	125.7	140	104
17	—	10	126.3	159	79
145	—	5	123.8	173	106
—	II	11	123.1	198	87
279	—	1	123.0	123	123
9	—	8	122.3	136	95
—	IV	37	121.8	149	65
11	—	8	121.5	142	90
13	—	26	121.5	166	73
—	V	22	118.6	150	89
7	—	18	117.8	156	72
—	XIII	31	117.3	163	88
8	—	23	116.2	152	64
—	XI	21	115.0	156	88

№№ участковъ	№№ группъ	Число скважинъ	Скважины		
			Средняя глубина скваж.	Предѣльная глубина скваж.	
				Максимумъ	Минимумъ
6	—	40	113.9	173	60
4/В	—	10	113.7	207	49
—	XV	51	113.4	135	81
—	III	18	113.3	173	62
363	—	1	113.0	113	113
144	—	3	111.6	114	108
18	—	14	110.5	156	82
—	XV	32	110.3	141	74
5	—	20	109.9	131	66
1/В	—	5	109.4	133	82
22/В	—	6	108.3	137	88
—	XIV	22	107.5	131	74
—	X	8	106.3	155	70
4	—	25	106.1	172	60
12	—	11	105.8	165	77
—	VI	15	105.2	147	62
—	XII	19	104.8	155	39
15	—	4	103.7	153	65
10/В	—	5	101.2	127	71
—	I	25	99.7	142	73
—	XVII	34	99.5	169	71
—	VII	20	97.7	144	48
16	—	4	97.0	103	87
14	—	11	96.6	138	71
3	—	23	96.4	142	72
278	—	1	91.0	91	91
—	VIII	5	90.0	133	53
17/В	—	9	86.2	98	74
282	—	5	79.0	120	34
59 уч.	—	775	116.0	228	34

Сумма глубинъ всѣхъ произв. скваж.—89.961 саж.

II. Сабунчинская площадь.

Мед. участки и группъ	Число скважинъ	Средняя глубина скважинъ	Предѣльная глубина скваж.	
			Мак- симумъ	Мини- мумъ
		Сажени		
151	1	298.0	298	298
148	1	284.0	284	284
42/c	3	242.0	271	200
164	1	234.0	234	234
171	2	222.5	269	176
60	1	222.0	222	222
15/c	6	218.8	225	211
154	2	218.5	229	208
147	1	215.0	215	215
14/c	12	214.6	226	205
137	2	213.5	217	210
22/c	3	212.3	250	182
64	1	211.0	211	211
35/c	4	210.2	251	167
168	2	203.0	223	183
170	1	303.0	203	203
167	10	201.9	242	161
23/c	8	198.2	224	175
20/c	4	197.2	249	169
172	4	196.7	216	162
165	5	193.4	235	155
62	1	193.0	193	193
75	3	192.3	248	140
17/c	6	190.1	214	164
169	15	190.0	239	127
152	1	188.0	188	188
166	6	187.3	241	156
163	1	187.0	187	187
13	5	183.6	193	175

Мед. участки и группъ	Число скважинъ	Средняя глубина скважинъ	Предѣльная глубина скваж.	
			Мак- симумъ	Мини- мумъ
		Сажени		
18/c	7	182.1	234	151
173	14	181.7	230	159
178	12	181.4	219	137
175	22	180.0	224	105
42/c	2	180.0	204	156
32/c	4	179.7	219	101
49	1	179.0	179	179
I	2	178.0	178	178
44	2	177.5	183	172
61	3	175.3	192	161
38/c	1	175.0	175	175
31/c	5	174.8	230	127
17	18	172.9	215	124
25	4	172.7	189	158
70	3	172.3	185	160
39/c	2	171.0	177	165
37/c	4	170.5	174	167
76	7	170.4	203	144
13/c	4	169.2	208	152
46	6	168.5	205	128
16	15	167.0	189	131
59	5	166.0	207	138
162	1	165.0	165	165
45	2	164.5	180	149
67	2	164.5	174	155
III	1	164.0	164	164
72	13	164.0	224	112
73	2	162.0	168	156
26/c	8	161.6	229	129

№№ участков и группъ	Число скважинъ	Средняя глубина скважинъ	Предѣльная глубина скваж.	
			Мак- симумъ	Мини- мумъ
		С а ж е н и		
71	10	161.2	266	122
14	27	161.1	199	120
161	2	161.0	161	161
160	1	160.0	160	160
177	1	160.0	160	160
41/c	4	159.5	189	119
50	40	157.9	219	98
69	13	157.7	186	141
33	4	157.5	214	135
3	2	157.0	174	140
57	3	157.0	213	128
29/c	3	157.0	195	129
35	1	157.0	157	157
181	4	156.2	175	126
159	3	155.6	189	116
15	9	155.5	191	130
37	3	155.3	161	148
36	6	153.0	186	117
58	8	153.0	198	123
68	10	151.8	220	122
40/c	2	151.0	152	150
27	4	148.2	178	98
32	5	147.6	170	125
42	15	145.9	181	100
18	4	145.7	170	120
180	4	145.2	178	134
21	4	144.7	195	121
174	7	143.7	217	35
30/c	5	143.3	179	100
19	9	142.1	153	135
33/c	5	141.8	202	75

№№ участков и группъ	Число скважинъ	Средняя глубина скважинъ	Предѣльная глубина скваж.	
			Мак- симумъ	Мини- мумъ
		С а ж е н и		
29	4	141.2	164	92
48	6	140.5	201	106
179	9	139.8	168	114
5/c	23	139.6	177	101
28	9	139.4	160	114
20	22	138.8	167	116
54	4	137.5	214	108
40	14	135.9	170	88
26	13	133.6	167	92
38	4	133.0	144	119
31	11	132.9	166	99
56	17	132.8	241	31
10	1	132.0	132	132
XVI	37	131.4	217	79
24	5	131.4	168	116
12	9	128.7	203	85
158	1	128.0	128	128
47	8	124.1	166	103
192	1	122.0	122	122
12/c	1	121.0	121	121
22	17	120.3	208	95
4	3	119.6	145	81
43	2	118.5	131	106
V	29	118.1	168	52
2/c	3	115.3	130	108
9	8	107.2	136	65
7	4	102.7	149	81
191	1	100.0	100	100
11	12	78.4	119	48
118уч.	780	155.9	298	31

Сумма глубинъ всѣхъ произв. скваж.—121.645 саж.

III. Раманинская площадь

№№ участков и групп	Число скважин	Средняя глубина скважин	Предельная глубина скваж.	
			Мини- мум	Мак- симум
		Сажени		
26/p	4	250.0	261	240
33	3	226.6	252	184
43	4	226.2	241	192
32	4	218.5	259	170
27/p	8	210.8	234	161
58	13	209.6	258	141
76	4	208.0	250	177
97	5	208.0	226	181
95	7	207.7	232	146
102	8	206.7	237	143
36	2	206.0	208	204
31	2	206.0	206	206
42	7	205.4	252	148
28	1	205.0	205	205
48	13	204.2	249	162
40	4	202.5	233	170
44	3	197.6	227	162
103	13	197.5	260	105
30	2	197.5	207	188
45	5	196.0	236	152
96	3	196.0	218	181
6/p	4	196.0	247	160
35	2	194.5	216	173
46	20	193.2	256	92
107	15	191.6	242	146
38	47	190.3	254	115
25	1	189.0	189	189
33	1	180.0	180	180
47	8	178.7	244	110
29 уч.	213	199.8	261	92
Сумма глубинъ всѣхъ произв. скваж. 42.564 саж.				

IV. Биби-Эйбатская площадь.

№№ участков	№№ групп	Число скважин	Средняя глу- бина скваж.	Предельная глубина скваж.	
				Мини- мум	Мак- симум
			Сажени		
38	—	2	268.5	285	252
29	—	7	235.5	262	197
37	—	7	230.4	270	192
28	—	4	217.0	250	175
27	—	6	215.5	258	178
36	—	5	211.8	262	173
6/в-3	—	2	205.0	259	151
16/в-3	—	2	199.5	223	176
—	XX	13	197.9	252	158
52/в-3	—	4	186.5	238	139
46/в-3	—	5	185.8	218	139
—	XIX	31	181.0	252	64
15/в-3	—	3	173.0	217	134
14/в-3	—	1	170.0	170	170
56/в-3	—	5	167.4	205	121
49/в-3	—	4	166.2	224	135
55/в-3	—	6	149.8	187	122
51/в-3	—	4	142.0	163	122
47/в-3	—	3	138.3	143	136
50/в-3	—	10	136.5	180	91
11/в-3	—	4	136.2	199	73
48/в-3	—	5	134.0	149	109
45/в-3	—	2	122.5	126	119
54/в-3	—	4	115.7	129	107
57/в-3	—	4	109.5	113	107
25 уч.	—	143	178.2	285	73
Сумма глубинъ всѣхъ произв. скваж. 25.484 саж.					

ПЛАНЪ НЕФТЯНЫХЪ ЗЕМЕЛЬ АПШЕРОНСКАГО ПОЛУОСТРОВА

съ показаніемъ средней глубины скважинъ по участкамъ въ 1901 году



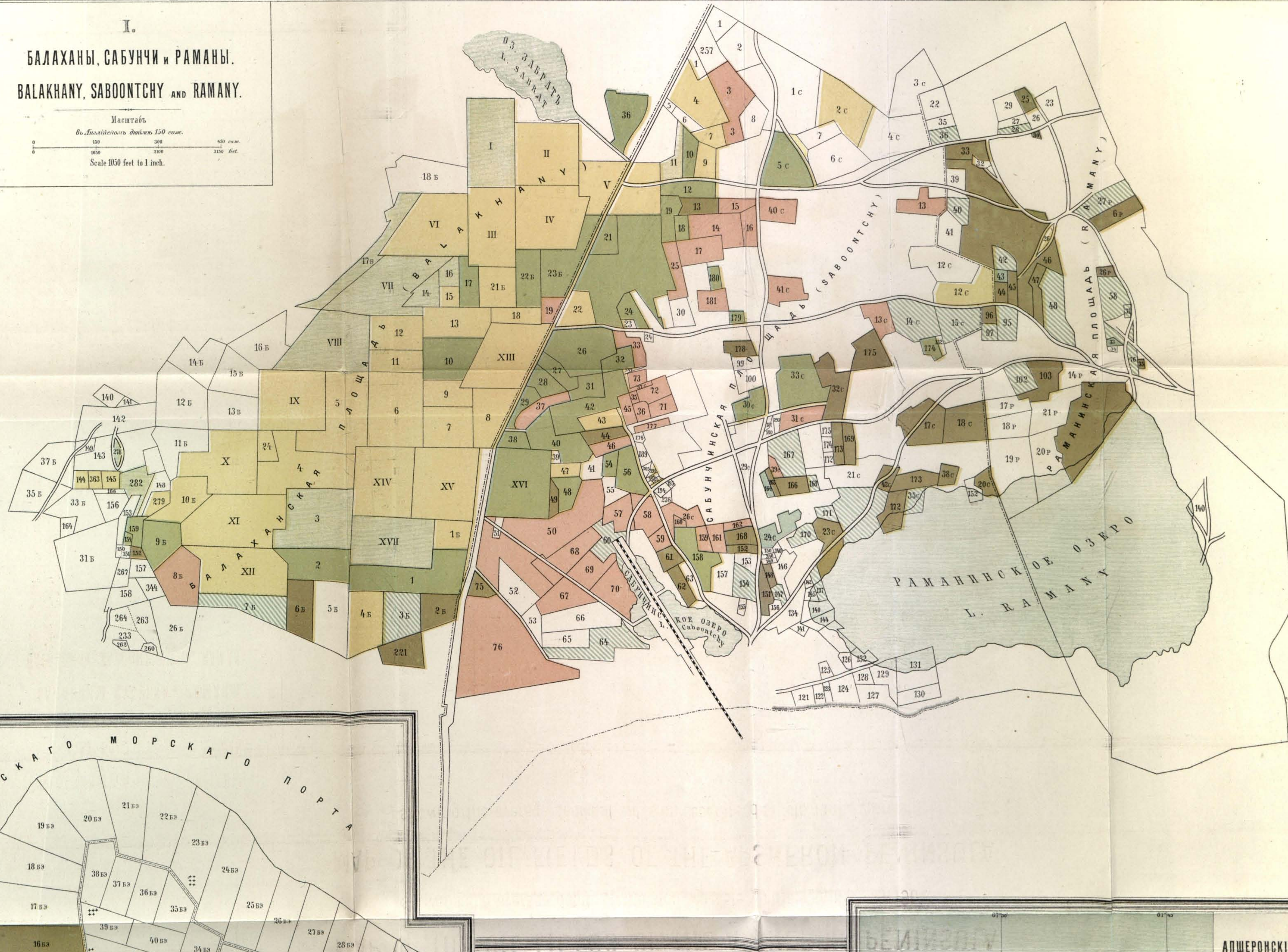
MAP OF THE OIL FIELDS OF THE APSHERON PENINSULA

showing the average depth of wells on separate districts in the year 1901.

I.

БАЛАХАНЫ, САБУНЧИ И РАМАНЫ.
BALAKHANY, SABOONTCHY AND RAMANY.

Масштабъ
въ Англическихъ дюймахъ 150 саж.
0 150 300 450 саж.
0 1050 2100 3150 feet.
Scale 1050 feet to 1 inch.



V. Бинагадинская площадь.

№№ участковъ	№№ группъ	Число скважинъ	Предѣльная глубина скваж.		
			Средняя глубина скваж.	Минимумъ	Максимумъ
				Сажени	
—	XXV	9	73.4	176	30
—	XXVI	4	48.5	62	30
—	2 уч. 13скв.		65.7	176	30
Сумма глубинъ всѣхъ произв. скваж.					
855 саж.					

VI. Забратаская площадь.

№№ участковъ	№№ группъ	Число скважинъ	Предѣльная глубина скваж.		
			Средняя глу- бина скваж.	Мини- мумъ	Мак- симумъ
				Сажени	
71	—	1	125.0	125	125

На всемъ Апшеронскомъ полуостровѣ.

№№ участковъ	№№ группъ	Число скважинъ	Предѣльная глубина скваж.		
			Средняя глубина скваж.	Минимумъ	Максимумъ
				Сажени	
234	—	1.925	145.8	298	30
Сумма глубинъ всѣхъ произв. скваж. 280.634 саж.					

Добыча нефти въ соответствии съ глубиною производительныхъ скважинъ въ 1901 году. Для опредѣленія значенія скважинъ различныхъ глубинъ въ общей экономіи промысловъ, ниже приведены данныя о размѣрахъ добычи изъ скважинъ различныхъ глубинъ и производительности послѣднихъ, принимая во вниманіе и фонтаны, давшіе болѣе 2 милл. пудовъ каждый.

№№ по порядку	Глубина въ саженяхъ	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ въ 1901 году	Среднее на одну скважину	Число фонтановъ, давшихъ свыше 2-хъ милл. пудовъ	Количество выброшенной ими нефти
			Тысячи пудовъ			Тысячи пудовъ
1	До 50 саж.	14	421	30	—	—
2	Отъ 50— 75 „	60	7.485	125	—	—
3	„ 75—100 „	229	31.268	136	—	—
4	„ 100—110 „	147	26.653	181	—	—
5	„ 110—120 „	148	29.696	201	—	—
6	„ 120—130 „	206	39.398	191	—	—
7	„ 130—140 „	162	36.143	223	—	—
8	„ 140—150 „	142	38.816	273	—	—
9	„ 150—160 „	138	45.873	332	—	—
10	„ 160—170 „	106	37.794	356	—	—
11	„ 170—180 „	115	50.750	441	1	2.340
12	„ 180—190 „	97	59.583	614	2	9.068
13	„ 190—200 „	70	36.348	519	—	—
14	„ 200—210 „	73	42.160	577	—	—
15	„ 210—220 „	64	42.237	660	3	15.756
16	„ 220—230 „	64	32.288	504	—	—
17	„ 230—240 „	32	23.318	729	—	—
18	„ 240—250 „	24	15.621	651	1	4.615
19	„ 250—260 „	21	33.987	1.618	2	20.591
20	„ 260—270 „	6	33.708	5.618	4	30.483
21	„ 270—280 „	3	1.733	577	—	—
22	„ 280—290 „	2	1.465	682	—	—
23	„ 290—300 „	1	533	533	—	—
Итого . .		1.924	667.178	346	13	82.853

Въ этой таблицѣ не принята во вниманіе нефть, собранная фирмами на своихъ промыслахъ въ количествѣ 4.099 т. п. помимо буровыхъ скважинъ.

Наиболѣе производительные фонтаны, т. е. 2-я категорія ихъ, въ прежніе годы получались съ меньшихъ глубинъ. Такъ, въ 1894—1895 гг. эти фонтаны получались съ глубинъ 130—140 и болѣе сажень; въ 1896—1899—съ глубинъ отъ 150 саж.; въ 1900 году—съ 190 саж. Въ отчетномъ году три фонтана получились съ глубинъ 170—190 саж., а остальные 10 фонтановъ съ глубинъ отъ 210 саж. Общая тенденція заключается въ томъ, что предѣльная глубина для фонтановъ 2-й категоріи съ теченіемъ времени увеличивается; хотя отчетный годъ и обнаружилъ въ этомъ отношеніи несогласіе съ такою тенденціею, но эти отклоненія происходятъ вслѣдствіе появленія фонтановъ на болѣе свѣжихъ нефтеносныхъ земляхъ, каковыми прежде всего можно назвать казенныя земли, сданныя за попудную плату. Интенсивная разработка пластовъ, залегающихъ на глубинахъ до 190 и ниже саж., даетъ основаніе полагать, что эти пласты должны сильно истощаться и тѣмъ самымъ уменьшать шансы на появленіе фонтановъ 2-й категоріи.

Эта же таблица указываетъ, что и помимо фонтанной нефти болѣе глубокія скважины отличаются и большею производительностью. Такъ, въ предѣлахъ до 150 саж. производительность скважинъ не достигаетъ 300 тыс. пудовъ; далѣе, на глубинахъ 150—160 и 160—170 с. эта норма уже превышаетъ 300 т. п., не достигая 400 т. п.; слѣдующія глубины 170—180 саж. даютъ еще болѣе высокую производительность въ 441 т. п. Наконецъ, съ остальныхъ глубинъ производительность скважинъ не падаетъ ниже 500 т. п. и въ отдѣльных случаяхъ, въ зависимости отъ фонтановъ, достигаетъ крупныхъ размѣровъ, напримѣръ, 1.618 т. п. для глубинъ 250—260 саж. и 5.618 т. п. для глубинъ 260—270 саж.

Если даже не брать во вниманіе фонтаны 2-й категоріи, то все-же будетъ ясно, что скважины болѣе глубокія обладаютъ большей производительностью, чѣмъ скважины меньшихъ глубинъ. Такъ, 1.352 скважины первыхъ 10 категорій дали тартальной нефти 293.548 т. пуд., или въ среднемъ на скважину 217 т. п., тогда какъ 472 скважины остальныхъ категорій дали тартальной нефти 290.777 т. п., или въ среднемъ на скважину

616 т. пуд., т. е. почти втрое большую норму. Въ 1900 году 1.300 скважинъ дали 299.611 т. п., или въ среднемъ 230 т. п. на скважину, а 410 скважинъ остальныхъ категорій въ среднемъ на каждую 592 т. п.

Такимъ образомъ, высшая продуктивность болѣе глубокихъ пластовъ по сравненію съ вышележащими несомнѣнна и находится въ связи съ меньшею истощенностью первыхъ.

Теперь рассмотримъ болѣе подробно производительность скважинъ различныхъ категорій; ниже приведены данныя о производительности скважинъ первыхъ шести категорій за періодъ времени съ 1890 года, причемъ данныя о скважинахъ на Биби-Эйбатъ здѣсь не приведены, такъ какъ свѣдѣній по отдѣльнымъ буровымъ за 1890 и 1891 годы для этой площади не имѣется.

Группы Глубина въ сажен.	1	2	3	4	5	6
	До 50	50—75	75—100	100—110	110—120	120—130
Средняя добыча на скважину въ тыс. пуд.						
1890 г.	210	482	530	764	750	1.340
1891 „	241	433	507	610	623	725
1892 „	175	382	447	582	664	914
1893 „	130	397	422	539	590	644
1894 „	94	325	423	433	521	588
1895 „	110	346	307	460	412	449
1896 „	94	313	340	394	305	355
1897 „	112	226	270	356	320	225
1898 „	69	165	235	289	236	272
1899 „	50	142	202	244	230	233
1900 „	46	125	177	209	221	222
1901 „	30	125	136	181	201	191
Разница за годъ .	—16	—	—41	—28	—20	—31

Производительность неглубоких скважинъ поддерживается, какъ уже было отчасти упомянуто выше, двумя обстоятельствами: во-первыхъ, нѣкоторыя неглубокія скважины попадаютъ иногда своимъ забоемъ въ такія мѣста пластовъ, которыя раньше были по какимъ-либо причинамъ пропущены и въ которыхъ встрѣчаются болѣе или менѣе обильныя скопленія нефти; во-вторыхъ, такими скважинами начали эксплуатировать верхніе пласты новыхъ участковъ, сдаваемыхъ казною за попудную плату, оказавшіеся достаточно богатыми нефтью. Тотъ фактъ, что эти два обстоятельства не могутъ поддержать среднюю добычу неглубокихъ скважинъ на прежнемъ уровнѣ, а очевидно лишь замедляютъ болѣе быстрое паденіе этой средней нормы, указываетъ съ достаточной наглядностью на то, что пласты, залегающіе неглубоко, уже не представляютъ въ общемъ интереса для разработки и въ недалекомъ будущемъ должны потерять всякое значеніе въ промысловомъ дѣлѣ.

Приведенная таблица показываетъ, что за весьма небольшими исключеніями скважины всѣхъ шести категорій обнаруживаютъ довольно послѣдовательное паденіе своей средней добычи. Въ отчетномъ году наибольшее паденіе въ этихъ нормахъ обнаружили скважины третьей и шестой категоріи (глубиною 75—100 и 120—130 саж.); далѣе слѣдуютъ скважины четвертой и пятой категоріи; наконецъ, первая категорія дала наибольшее относительное паденіе, почти на 35%.

По сравненію съ 1900 годомъ эти скважины въ отчетномъ году дали замѣтно худшіе результаты. Всѣ шесть категорій скважинъ за эти два года обнаружили слѣдующее паденіе въ своей средней нормѣ производительности (въ тыс. пуд.).

Уменьшеніе производительности скваж.	К а т е г о р і и					
	1	2	3	4	5	6
Въ 1900 году на	4	17	25	35	9	11
„ 1901 „ „	16	—	41	28	20	31

Неблагопріятные результаты отчетнаго года тѣмъ болѣе очевидны, что въ этомъ году низкія цѣны на нефть заставляли прекращать эксплуатацію наименѣе производительныхъ скважинъ.

По сравненію съ 1891 годомъ скважины первыхъ шести категорій дали весьма крупное уменьшеніе въ нормахъ своей производительности, какъ это видно изъ нижеслѣдующей таблицы.

	1891 годъ	1901 годъ	Разница
1-я категорія. . (до 50 саж.)	съ 241 т. п.	до 30 т. п.	211 т. п.
2-я „ . . (50— 75 „)	„ 433 „ „	„ 125 „ „	208 „ „
3-я „ . . (75—100 „)	„ 507 „ „	„ 136 „ „	371 „ „
4-я „ . . (100—110 „)	„ 610 „ „	„ 181 „ „	429 „ „
5-я „ . . (110—120 „)	„ 623 „ „	„ 201 „ „	422 „ „
6-я „ . . (120—130 „)	„ 725 „ „	„ 191 т. п.	534 т. п.

Отсюда среднее паденіе производительности въ годъ для разсматриваемаго періода времени будетъ таково:

Категорія	Среднее паденіе (тыс. пуд.)
1-я.	21,1
2-я.	20,8
3-я.	37,1
4-я.	42,9
5-я.	42,2
6-я.	53,4

Относительно скважинъ остальныхъ категорій приведены ниже данныя, начиная съ 1893 года, въ двухъ таблицахъ; въ первой показано количество скважинъ и добыча нефти фонтанами 2-й категоріи, т. е. съ производительностью свыше 2-хъ милл. пудовъ, а во второй показана производительность скважинъ по общей добычѣ, т. е. и тартальной и фонтанной нефти вмѣстѣ.

Добыча нефти фонтанами 2-ой кате

Г р у п п ы	Глубина въ саженьяхъ	1 8 9 3 г.		1 8 9 4 г.		1 8 9 5 г.	
		Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество вы-брошенной ими нефти Тысячи пуд.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество вы-брошенной ими нефти Тысячи пуд.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество вы-брошенной ими нефти Тысячи пуд.
7	Отъ 130 — 140 . .	3	29.838	2	8.243	1	2.313
8	„ 140 — 150 . .	—	—	1	2.825	3	7.151
9	„ 150 — 160 . .	4	30.519	1	6.500	1	37.689
10	„ 160 — 170 . .	3	30.442	3	18.004	2	8.902
11	„ 170 — 180 . .	—	—	1	8.523	2	7.358
12	„ 180 — 190 . .	1	3.562	1	6.584	1	17.480
13	„ 190 — 200 . .	—	—	1	2.196	—	—
14	„ 200 — 210 . .	—	—	—	—	3	12.774
15	„ 210 — 220 . .	—	—	—	—	—	—
16	„ 220 — 230 . .	—	—	—	—	—	—
17	„ 230 — 240 . .	—	—	—	—	—	—
18	„ 240 — 250 . .	—	—	—	—	—	—
19	„ 250 — 260 . .	—	—	—	—	—	—
20	„ 260 — 270 . .	—	—	—	—	—	—
Итого . .		11	94.361	10	52.875	13	93.667

горн по глубинамъ въ 1893—1901 г.г.

1896 г.		1897 г.		1898 г.		1899 г.		1900 г.		1901 г.	
Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество вы- брошенной ими нефти	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество вы- брошенной ими нефти	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество вы- брошенной ими нефти	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество вы- брошенной ими нефти	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество вы- брошенной ими нефти	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество вы- брошенной ими нефти
Тысячи пуд.	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	4.622	1	3.565	1	9.868	1	4.325	—	—	—	—
1	4.796	1	8.105	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	1	2.438	—	—	—	—	1	2.340
—	—	—	—	2	5.815	1	8.139	—	—	2	9.068
2	46.587	2	6.204	1	6.274	—	—	2	6.771	—	—
3	8.551	6	42.850	3	13.502	4	24.989	1	9.513	—	—
—	—	—	—	1	8.115	1	3.117	2	6.156	3	15.756
—	—	2	13.458	4	46.459	1	4.708	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	1	15.001	—	—
1	2.903	—	—	—	—	—	—	1	2.000	1	4.615
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	20.591
—	—	—	—	—	—	1	8.743	3	19.398	4	30.483
9	67.479	12	74.182	13	92.491	9	54.021	10	58.839	13	82.853

Общая добыча и производительность

Группы	Глубина въ саженяхъ	1893 годъ.			1894 годъ.			1895 годъ.			1896 годъ.		
		Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину
			Тысячи пуд.	Тысячи пуд.		Тысячи пуд.	Тысячи пуд.		Тысячи пуд.	Тысячи пуд.		Тысячи пуд.	
7	Отъ 130—140	41	52.351	1276	49	31.311	639	57	25.892	454	59	28.646	485
8	„ 140—150	39	21.570	553	42	24.088	573	48	37.773	787	51	28.765	563
9	„ 150—160	31	48.494	1564	44	29.179	663	51	67.378	1321	62	34.790	561
10	„ 160—170	20	41.057	2054	24	29.766	1240	31	23.810	768	43	24.885	578
11	„ 170—180	8	1.922	240	18	17.616	978	24	23.131	963	38	16.486	433
12	„ 180—190	6	4.891	815	17	13.815	812	21	36.846	1754	26	18.545	713
13	„ 190—200	2	268	134	11	5.660	514	10	10.965	1096	21	58.532	2788
14	„ 200—210	1	291	291	6	4.268	711	10	17.977	1797	19	23.407	1231
15	„ 210—220	—	—	—	1	1.194	1194	1	1.948	1948	9	9.867	1096
16	„ 220—230	—	—	—	—	—	—	1	583	583	6	4.967	827
17	„ 230—240	—	—	—	1	43	43	1	24	24	2	275	137
18	„ 240—250	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	3.117	1558
19	„ 250—260	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
20	„ 260—270	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
21	„ 270—280	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
22	„ 280—290	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
23	„ 290—300	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
24	„ 300—310	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Итого . .		148	170.844	1154	213	156.940	736	255	246.327	966	338	252.262	746

скважинъ по глубинамъ въ 1893—1901 г.г.

1897 годъ			1898 годъ			1899 годъ			1900 годъ			1901 годъ		
Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину
	Тысячи пуд.			Тысячи пуд.			Тысячи пуд.			Тысячи пуд.			Тысячи пуд.	
66	29.150	441	85	26.471	311	113	29.651	262	151	37.689	249	162	36.143	223
62	28.142	453	75	25.300	337	90	27.608	307	126	29.218	232	142	38.816	273
65	32.520	500	76	38.668	508	88	39.549	449	118	41.779	354	138	45.873	332
47	32.987	701	56	30.860	560	65	24.934	384	92	31.836	346	106	37.794	356
44	19.022	432	51	27.453	537	59	23.330	395	90	38.187	424	115	50.750	441
29	21.905	755	44	32.640	741	48	42.165	878	64	38.437	600	97	59.583	614
22	20.551	934	26	25.526	981	37	27.232	736	52	42.435	431	70	36.348	519
28	61.295	2189	31	39.261	1266	39	59.469	1525	47	47.360	1008	73	42.160	577
15	11.479	765	22	25.034	1137	29	16.892	582	47	30.304	645	64	42.237	660
14	20.009	1429	24	57.953	2414	38	43.363	1141	48	27.984	583	64	32.288	504
3	718	239	10	4.665	466	18	5.888	327	24	25.473	1061	32	23.318	729
5	2.518	503	6	6.433	1070	7	7.142	1020	15	11.737	782	24	15.621	651
2	404	202	3	1.060	353	6	8.892	1482	14	13.818	987	21	33.987	1618
—	—	—	1	161	161	2	9.082	4541	4	18.506	4626	6	33.708	5618
—	—	—	—	—	—	1	128	128	4	829	207	3	1.733	577
—	—	—	—	—	—	1	786	786	1	878	878	2	1.365	682
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	533	533
—	—	—	—	—	—	1	832	832	—	—	—	—	—	—
402	280.701	698	510	341.475	669	642	366.944	573	897	436.470	487	1924	667.178	346

На основаніи первой изъ этихъ таблицъ ниже сопоставлены между собою предѣлы глубинъ фонтановъ 2-й категоріи (въ саж.).

Предѣлы глубинъ фонтановъ 2-й категоріи
за время 1893—1901 годовъ

Г О Д Ы	Верхній	Нижній
1893	130	190
1894	130	200
1895	130	210
1896	150	250
1897	150	230
1898	150	230
1899	150	230
1900	190	270
1901	170	270

Изъ второй таблицы видно, что средняя производительность скважинъ 7—23 категорій въ отчетномъ году подверглась дальнѣйшему уменьшенію. Измѣненіе этой нормы за время съ 1893 года было слѣдующее (въ тыс. пудовъ):

Г О Д Ы	Средняя произво- дительность	Разница за годъ
1893	1.154	—
1894	736	— 418
1895	966	+ 230
1896	746	— 220
1897	698	— 48
1898	669	— 29
1899	573	— 96
1900	487	— 86
1901	346	— 141

Для отчетнаго года это паденіе было особенно велико и достигло 29⁰/. Впрочемъ, для отдѣльныхъ категорій результаты отчетнаго года были далеко не одинаковы. Такъ, скважины 8, 10, 11, 12, 13, 15, 19, 20 и 21 категорій обнаружили увеличеніе, особенно характерное для наиболѣе мелкихъ скважинъ, которыя такимъ образомъ доказали достаточную продуктивность пластовъ, расположенныхъ на глубинахъ отъ 130 саж. Большія-же колебанія въ производительности наиболѣе глубокихъ скважинъ частью зависятъ отъ того, что небольшое число скважинъ, которыми эксплуатируются глубокозалегающіе пласты, не можетъ

еще характеризовать степень продуктивности пласта, а главнѣйше же вызываются фонтанами.

Если поэтому вычислить производительность скважинъ по добычѣ одной лишь тартальной нефти, то получится иная картина измѣненія въ нормахъ производительности скважинъ по отдѣльнымъ категоріямъ; ниже приведена соответствующая таблица, въ которую также включены и скважины первыхъ шести категорій.

№№ по порядку	Глубина въ саженьхъ	Число скважинъ безъ фонтановъ	Общая добыча изъ нихъ въ 1901 г. за исключеніемъ всей добычи фонтанныхъ скважинъ	Среднее на 1 скважину
			Тысячи пудовъ	
1	До 50 саж.	14	421	30
2	Отъ 50—75 "	59	7.236	123
3	" 75—100 "	229	31.268	136
4	" 100—110 "	147	26.653	181
5	" 110—120 "	148	29.696	201
6	" 120—130 "	206	39.398	191
7	" 130—140 "	162	36.143	223
8	" 140—150 "	142	38.816	273
9	" 150—160 "	138	45.873	332
10	" 160—170 "	106	37.794	356
11	" 170—180 "	113	45.699	404
12	" 180—190 "	93	43.469	467
13	" 190—200 "	70	36.348	519
14	" 200—210 "	72	40.902	568
15	" 210—220 "	60	25.235	420
16	" 220—230 "	61	30.219	495
17	" 230—240 "	28	16.756	598
18	" 240—250 "	19	6.511	343
19	" 250—260 "	18	12.255	681
20	" 260—270 "	1	124	124
21	" 270—280 "	2	1.321	660
22	" 280—290 "	1	335	335
23	" 290—300 "	—	—	—
Итого . .		1.889	552.472	292

Сопоставляя далѣе между собою среднія производительности скважинъ въ зависимости отъ ихъ глубинъ и вычисленныя какъ въ связи съ фонтанами, такъ и безъ нихъ, получимъ слѣдующую таблицу за время съ 1894 года:

Сводныя о средней производительности скважинъ различныхъ катего-
рій, выведенной какъ въ связи съ фонтанными скважинами каждой груп-
пы, такъ и безъ фонтанныхъ скважинъ.

Категорія.	Глубина въ саженяхъ	1894 г.		1895 г.		1896 г.		1897 г.		1898 г.		1899 г.		1900 г.		1901 г.	
		Среднее за годъ на одну скважину															
		Со включеніемъ фонтановъ	За исключеніемъ фонтановъ	Со включеніемъ фонтановъ	За исключеніемъ фонтановъ	Со включеніемъ фонтановъ	За исключеніемъ фонтановъ	Со включеніемъ фонтановъ	За исключеніемъ фонтановъ	Со включеніемъ фонтановъ	За исключеніемъ фонтановъ	Со включеніемъ фонтановъ	За исключеніемъ фонтановъ	Со включеніемъ фонтановъ	За исключеніемъ фонтановъ	Со включеніемъ фонтановъ	За исключеніемъ фонтановъ
Т Ы С Я Ч И П У Д О В Ъ																	
1	До 50 с.	95	74	110	100	94	94	112	112	69	69	50	50	46	46	30	30
2	Отъ 50 — 75 „	325	325	346	346	313	313	226	226	165	165	142	142	125	125	125	123
3	„ 75—100 „	423	423	307	307	340	340	275	275	235	235	202	202	177	172	136	136
4	„ 100—110 „	433	433	460	460	394	394	356	356	289	289	244	244	209	209	181	181
5	„ 110—120 „	521	521	412	412	505	305	320	320	236	236	230	230	221	221	201	201
6	„ 120—130 „	588	588	449	449	355	355	225	225	272	272	233	233	222	222	191	191
7	„ 130—140 „	639	447	554	419	485	485	441	441	311	311	262	262	249	245	223	223
8	„ 140—150 „	573	518	787	418	563	563	453	453	337	337	307	307	232	232	273	273
9	„ 150—160 „	663	526	1321	653	561	446	500	452	508	384	449	405	354	355	332	332
10	„ 160—170 „	1240	463	768	593	578	478	701	540	560	560	384	384	346	346	356	356
11	„ 170—180 „	978	533	963	506	433	433	432	432	537	500	395	395	424	408	441	404
12	„ 180—190 „	812	451	1754	717	713	713	755	755	741	638	878	724	600	478	614	467
13	„ 190—200 „	514	346	1096	965	2787	628	934	717	981	770	736	736	431	463	529	519
14	„ 200—210 „	711	711	1797	1196	1231	928	2189	838	1266	919	1525	985	1008	744	577	568
15	„ 210—220 „	1194	1194	1948	743	1096	1096	765	765	1137	805	582	492	645	512	660	420
16	„ 220—230 „	—	—	583	1948	827	827	1429	546	2414	573	1141	1045	583	560	504	495
17	„ 230—240 „	43	43	24	683	137	137	239	230	466	466	327	327	1061	241	729	598
18	„ 240—250 „	—	—	—	24	1558	214	503	503	1070	1070	1020	1020	782	374	651	343
19	„ 250—260 „	—	—	—	—	—	—	202	202	353	453	1482	1482	987	875	1618	681
20	„ 260—270 „	—	—	—	—	—	—	—	—	161	—	4541	120	4626	140	5618	124
21	„ 270—280 „	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	128	128	207	207	577	660
22	„ 280—290 „	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	786	786	878	878	682	635
23	„ 290—300 „	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	533	—
24	„ 300—310 „	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	832	832	—	—	—	—
Итого. .		559	457	624	469	526	430	468	388	439	348	383	344	348	291	346	292

Данные этой таблицы для отчетнаго года нанесены на прилагаемой діаграммѣ.

Производительность скважинъ въ зависимости отъ глубинъ по площадямъ.

Для болѣе детальнаго разсмотрѣнія вопроса о производительности скважинъ въ зависимости отъ глубинъ, ниже приведены эти данные съ подраздѣленіемъ ихъ по площадямъ для отчетнаго года, а также и соотвѣтствующія данные о глубокихъ скважинахъ, начиная съ 160 саж., для предшествовавшаго года—тоже по площадямъ. Въ этихъ данныхъ въ общую добычу скважинъ вошла тартальная нефть и та фонтанная, которая была добыта малопродуктивными фонтанами; фонтаны 2-ой категоріи и добыча изъ нихъ выдѣлены особо.

Группы	Глубина въ саженяхъ	Балаханы					Сабунчи					Раманы				
		Число скважинъ	Общая добы- ча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число фонт., давшихъ свыше 2-хъ милл. пудовъ	Количество выработанной или нефти	Число скважинъ	Общая добы- ча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число фонт., давшихъ свыше 2-хъ милл. пудовъ	Количество выработанной или нефти	Число скважинъ	Общая добы- ча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число фонт., давшихъ свыше 2-хъ милл. пудовъ	Количество выработанной или нефти
1	До 50 с.	4	167	42	—	—	3	154	21	—	—	—	—	—	—	—
2	Отъ 50 — 75 "	43	5.480	127	—	—	11	823	75	—	—	—	—	—	—	—
3	75—100 "	188	25.801	137	—	—	39	4.499	115	—	—	1	346	346	—	—
4	100—110 "	101	13.375	132	—	—	38	7.014	185	—	—	1	76	76	—	—
5	110—120 "	93	14.745	159	—	—	43	9.307	216	—	—	4	1.594	398	—	—
6	120—130 "	134	20.682	154	—	—	61	13.430	220	—	—	—	—	—	—	—
7	130—140 "	72	8.222	114	—	—	73	21.365	293	—	—	1	129	129	—	—
8	140—150 "	54	12.797	237	—	—	74	21.505	291	—	—	10	3.283	328	—	—
9	150—160 "	30	4.945	165	—	—	90	29.741	330	—	—	12	6.147	512	—	—
10	160—170 "	21	3.375	161	—	—	68	21.907	322	—	—	12	10.107	842	—	—
11	170—180 "	11	2.440	221	—	—	73	29.438	403	1	2.340	16	7.192	449	—	—
12	180—190 "	4	841	210	—	—	62	31.498	508	1	4.183	22	15.478	703	1	4.886
13	190—200 "	7	2.108	301	—	—	25	10.686	427	—	—	27	13.614	504	—	—
14	200—210 "	4	402	100	—	—	41	21.999	536	—	—	15	8.327	555	—	—
15	210—220 "	3	1.382	460	—	—	33	14.501	439	3	15.756	18	7.695	428	—	—
16	220—230 "	6	710	118	—	—	22	10.351	470	—	—	27	11.466	424	—	—
17	230—240 "	—	—	—	—	—	7	6.089	870	—	—	17	8.142	479	—	—
18	240—250 "	—	—	—	—	—	4	1.676	418	1	4.615	16	6.291	393	—	—
19	250—260 "	—	—	—	—	—	3	4.718	1573	—	—	9	4.180	464	1	5.115
20	260—270 "	—	—	—	—	—	(1)	68	68	1	2.506	1	214	214	1	9.186
21	270—280 "	—	—	—	—	—	1	412	412	—	—	1	420	420	—	—
22	280—290 "	—	—	—	—	—	1	1.030	1030	—	—	—	—	—	—	—
23	290—300 "	—	—	—	—	—	1	532	532	—	—	—	—	—	—	—
Итого . .		775	117.472	152	—	—	773	262.743	340	7	29.400	210	104.701	498	3	19.187

ТѢ-ЖЕ СВДѢНІЯ ЗА 1900 ГОДЪ О СЕВЯЖИНАХЪ

[illegible]

Биби-Эйбатъ					Бинагады					В С Е Г О				
Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число фонт., давшихъ свыше 2-хъ милл. пудовъ	Количество выброшенной или нефти	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число фонт., давшихъ свыше 2-хъ милл. пудовъ	Количество выброшенной или нефти	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число фонт., давшихъ свыше 2-хъ милл. пудовъ	Количество выброшенной или нефти
	Тысячи пуд.	Тысячи пуд.		Тысячи пуд.		Тысячи пуд.	Тысячи пуд.		Тысячи пуд.		Тысячи пуд.	Тысячи пуд.		Тысячи пуд.
—	—	—	—	—	7	100	14	—	—	14	421	30	—	—
3	861	287	—	—	3	321	107	—	—	60	7.485	125	—	—
1	622	622	—	—	—	—	—	—	—	229	31.268	136	—	—
7	6.189	884	—	—	—	—	—	—	—	147	26.654	181	—	—
7	4.043	578	—	—	1	6	6	—	—	148	29.695	201	—	—
0	5.251	525	—	—	1	34	34	—	—	206	39.397	191	—	—
6	6.427	402	—	—	—	—	—	—	—	162	36.143	223	—	—
4	1.231	308	—	—	—	—	—	—	—	142	38.816	273	—	—
6	5.041	840	—	—	—	—	—	—	—	138	45.874	332	—	—
5	2.405	481	—	—	—	—	—	—	—	106	37.794	356	—	—
3	9.334	718	—	—	1	7	7	—	—	114	48.411	425	1	2.340
1	2.697	385	—	—	—	—	—	—	—	95	50.514	532	2	9.069
1	9.940	904	—	—	—	—	—	—	—	70	36.348	519	—	—
3	11.433	879	—	—	—	—	—	—	—	73	42.161	577	—	—
1	2.903	415	—	—	—	—	—	—	—	61	26.481	434	3	15.756
9	9.761	1.085	—	—	—	—	—	—	—	64	32.288	504	—	—
8	9.087	1.136	—	—	—	—	—	—	—	32	23.318	729	—	—
3	3.038	1.013	—	—	—	—	—	—	—	23	11.005	478	1	4.615
7	4.498	642	1	15.476	—	—	—	—	—	19	13.396	705	2	20.591
1	2.944	2.944	2	18.791	—	—	—	—	—	(1)2	3.226	1.075	4	30.483
1	900	900	—	—	—	—	—	—	—	3	1.732	577	—	—
1	335	335	—	—	—	—	—	—	—	2	1.365	682	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	532	532	—	—
140	98.940	707	3	34.267	13	468	36	—	—	1911	584.324	306	13	82.854

съ глубиною отъ 160 до 290 саж.

2	1.346	673	—	—	—	—	—	—	—	92	31.835	346	—	—
11	5.125	466	—	—	1	3	3	—	—	90	38.187	424	—	—
1	203	203	—	—	—	—	—	—	—	64	38.438	600	—	—
5	15.694	3.139	1	4.000	—	—	—	—	—	50	35.664	715	2	6.771
11	12.832	1.166	—	—	—	—	—	—	—	46	37.847	824	1	9.513
4	3.441	860	—	—	—	—	—	—	—	45	24.147	537	2	6.156
8	7.700	962	—	—	—	—	—	—	—	48	26.749	557	—	—
5	5.124	1.025	—	—	—	—	—	—	—	23	10.473	455	1	15.001
2	1.772	886	—	—	—	—	—	—	—	14	9.737	695	1	2.000
6	6.098	1.016	—	—	—	—	—	—	—	14	13.818	987	—	—
(3)	204	68	3	19.398	—	—	—	—	—	31	345	86	3	19.398
1	733	733	—	—	—	—	—	—	—	4	829	207	—	—
1	877	877	—	—	—	—	—	—	—	1	877	877	—	—

Для Балаханской площади предѣлъ глубинъ, разрабатывавшихся въ 1901 году, былъ равенъ 230 саж., т. е. той же нормѣ, что и въ 1900 году. Изъ всей этой толщи нефтеносныхъ пластовъ въ наибольшей разработкѣ были глубины отъ 75 до 130 саж., опять-таки тѣ же, что и въ 1900 году. Въ предѣлахъ этихъ глубинъ въ отчетномъ году было 516 скважинъ изъ общаго числа ихъ на Балаханской площади въ 775, или 66,6%, давшихъ 74.603 тыс. пудовъ, т. е. въ среднемъ на скважину 144 т. пуд.; послѣдняя норма оказалась ниже нормы для всѣхъ скважинъ въ 152 т. пуд. Въ 1900 году въ предѣлахъ этихъ глубинъ было 69,6% общаго числа скважинъ при средней производительности ихъ въ 177 т. п.,—выше средней нормы на 9 т. п. Такимъ образомъ, наиболѣе разрабатываемые пласты Балаханской площади дали въ отчетномъ году результаты замѣтно менѣе благопріятные, чѣмъ въ 1900 году; производительность скважинъ на этихъ глубинахъ упала съ 177.000 до 144.000, т. е. на 33.000 пудовъ въ то время, какъ для всей площади измѣненіе производительности за годъ оказалось вдвое менѣе—съ 168.000 въ 1900 году до 152.000 въ отчетномъ.

Второе мѣсто по степени разработки занимаютъ скважины 2-ой и 7—11-ой категорій, т. е. глубиною отъ 50 до 75 с. и отъ 130 до 180 саж.; тоже наблюдалось и въ 1900 году. Скважины второй категоріи, въ числѣ 43, дали 5.480 т. п. или въ среднемъ 127 т. п.; скважины-же на глубинахъ 130—180 саж. въ числѣ 188 или 24,3% общаго числа ихъ дали 31.779 т. п., или въ среднемъ 168 т. п.; послѣдняя норма оказалась выше средней величины для всей площади на 16 т. п. Въ 1900 г. средняя норма производительности скважинъ на этихъ глубинахъ была равною 153 т. п., ниже средней для всей площади въ томъ-же году на 15 т. п. и ниже средней нормы для этихъ скважинъ въ отчетномъ году на такую-же величину.

Третье мѣсто занимаютъ остальные категоріи скважинъ—1-ая и 12—16-ая; на глубинахъ послѣднихъ категорій имѣлось всего 24 скважины, или 3,1% общаго числа ихъ; вся добыча этими скважинами достигла 5.443 т. п. или 227 т. п. въ среднемъ на скважину; эта норма для Балаханской площади должна быть признана весьма высокою; она превышаетъ среднюю норму для всей площади на 75 т. п., а среднюю норму глубокихъ скважинъ въ 1900 году—на 94 т. п.

Такимъ образомъ, въ 1901 году скважины глубиною отъ 130 до 230 саж. на Балаханской площади дали результаты, обратные результатамъ 1900 г.; ихъ средняя производительность оказалась и выше той же производительности предшествовавшаго года и средней производительности скважинъ для всей площади. Скважины-же глубиною въ предѣлахъ 75—130 саж. дали неблагопріятные результаты, явившіеся очевидно слѣдствіемъ истощенія пластовъ на этихъ глубинахъ въ виду интенсивной ихъ разработки.

На Сабунчинской площади скважины первыхъ двухъ категорій, какъ и въ 1900 году, имѣли ничтожную производительность, отъ 51 до 75 тыс. пуд. Далѣе слѣдуютъ категоріи 3—10 (глубины въ предѣлахъ отъ 75 до 170 саж.), эксплуатируемыя въ одинаковой мѣрѣ; производительность скважинъ этихъ категорій въ общемъ повышается вмѣстѣ съ глубинами, колеблясь въ предѣлахъ 115—330 т. п. Всѣхъ скважинъ этихъ категорій было 476 или 61,6% общаго числа скважинъ, причемъ добыча ихъ составила 128.768 т. п., т. е. 49% общей добычи, что въ среднемъ на скважину даетъ 271 т. п.; послѣдняя норма по сравненію съ среднею нормою для всѣхъ скважинъ, достигшею въ отчетномъ году 340 т. пуд., представляется весьма низкою, также замѣтно уступающею соотвѣтствующей нормѣ 1900 года—291 тыс. пуд.

Болѣе глубокія скважины Сабунчинской площади, начиная съ 11-ой категоріи, замѣтно продуктивнѣе предыдущихъ и въ общемъ обладаютъ среднею добычею не ниже 400 т. пудовъ; съ этихъ-же глубинъ получены были въ 1901 году и крупные фонтаны, т. е. 2-ой категоріи. Глубины 11—16-ой категорій, т. е. въ предѣлахъ 170—230 саж., эксплуатировались въ такой же мѣрѣ, какъ и предыдущая группа глубинъ; здѣсь было всего 256 скважинъ, или 33,1% общаго числа ихъ; добыча этихъ скважинъ достигла 118.469 т. п. или въ среднемъ 462 т. п. на скважину; послѣдняя норма весьма высока и на 122 т. п. превышаетъ среднюю норму всей площади.

Наиболѣе глубоко залегающіе пласты на Сабунчинской площади разрабатываются пока весьма слабо; въ предѣлахъ глубинъ 230—300 саж. (17—23 категорій) скважинъ оказалось всего 18 съ общею добычею въ 14.525 т. п., что даетъ среднюю добычу въ 807 т. п., норму весьма высокую и указываю-

щую на неистощенность и благонадежность глубокозалегающих пластовъ этой площади.

На Раманинской площади верхніе пласты почти заброшены. Такъ, въ 1900 году скважинъ первыхъ семи категорій, т. е. глубиною до 140 саж. было 15 съ добычею въ 4.349 т. пуд., т. е. въ среднемъ на скважину 290 т. пуд., тогда какъ въ 1901 году такихъ скважинъ было всего 7 съ добычею въ 2.145 т. п., т. е. въ среднемъ на скважину 306 т. п., причемъ скважинъ первой, второй и шестой категорій не оказалось совсѣмъ. Ближайшая къ нимъ категорія—восьмая—уже имѣла 10 скважинъ, но все же еще съ очень небольшою производительностью въ 328 т. пудовъ, что значительно ниже средней нормы для всей площади, опредѣлившейся въ 498 т. п. Точно также слабо разрабатываются на этой площади и глубокозалегающіе пласты; такъ, скважинъ 22 и 23 категорій (280—300 саж.) не оказалось совсѣмъ; въ слѣдующихъ двухъ категоріяхъ—20 и 21 (260—280 саж.) были только двѣ скважины, хотя съ небольшою производительностью, но съ однимъ крупнымъ фонтаномъ. Наконецъ, 19 категорія имѣла уже 9 скважинъ и одинъ крупный фонтанъ; производительность этихъ скважинъ оказалась хотя относительно и большою, но ниже средней нормы для всѣхъ скважинъ.

Такимъ образомъ, на Раманинской площади въ наиболѣе интенсивной разработкѣ въ 1901 году находились пласты, залегающіе на глубинахъ 150—250 саж., т. е. то-же самое, что наблюдалось и въ 1900 году. Въ предѣлахъ этихъ глубинъ въ 1901 году было всего 182 скважины изъ общаго числа ихъ 210, т. е. 87%; добыча нефти этими скважинами достигла 94.459 т. п. или 90% всей добычи, что даетъ среднюю добычу на скважину въ 519 т. п.; послѣдняя норма оказалась выше нормы для всѣхъ скважинъ—498 т. пуд.—на 21 т. пуд. Въ 1900 году въ предѣлахъ тѣхъ-же глубинъ было 154 скважины или 85% съ добычею въ 73.670 тыс. пуд. или 84% отъ общей добычи; средняя добыча скважины была равна 480 т. п.

На Биби-Эйбатской площади вслѣдствіе эксплуатаціи верхнихъ пластовъ на новыхъ казенныхъ участкахъ предѣлы разрабатываемой толщи раздвинулись болѣе, чѣмъ на какой-либо изъ остальныхъ площадей. Уже въ предѣлахъ глубины 100—110 саж. въ отчетномъ году оказалось 7 скважинъ съ высокою среднею производительностью въ 884 т. п.; въ послѣдующихъ категоріяхъ вплоть до 20-ой (глубины 260—270 саж.) число

скважинъ распредѣлялось болѣе или менѣе равномерно, причемъ производительность ихъ въ общемъ съ увеличеніемъ глубинъ увеличивалась. Наиболѣе продуктивными пластами оказались залегающіе въ предѣлахъ 220—270 саж.; здѣсь было въ отчетномъ году 27 скважинъ, т. е. 19,3% общаго числа ихъ, давшихъ вмѣстѣ 26.384 т. пуд. или 977 т. п. на каждую; послѣдняя норма оказалась значительно выше средней для всей площади, равной 707 т. п. Но и въ другихъ категоріяхъ наблюдалась высокая производительность скважинъ; такъ, скважины 13-ой категоріи (190—200 саж.) дали въ среднемъ на каждую 904 т. п., 14-ой категоріи (200—210 саж.)—879 т. п., 9-ой категоріи (150—160 саж.)—840 т. п. и т. д. Аналогичная картина наблюдалась и въ 1900 году. Обстоятельство это указываетъ на достаточную продуктивность всей толщи эксплуатируемыхъ пластовъ въ предѣлахъ отъ 75 до 270 саж. Что касается до нижележащихъ пластовъ отъ 270 до 290 саж., то въ 1900 году они эксплуатировались только двумя скважинами, давшими высокія нормы добычи—733 и 877 т. п., въ отчетномъ году также двумя скважинами съ производительностью въ 900 и 335 т. пуд. Небольшое число скважинъ не даетъ основанія сдѣлать какія-либо обобщенія о степени производительности этихъ пластовъ, но нѣтъ, конечно, повода считать ихъ менѣе продуктивными, чѣмъ непосредственно расположенные надъ ними пласты, давшіе въ 1901 году 3 крупныхъ фонтана съ добычею въ 34.267 т. пудовъ.

Что касается до Бинагадинской площади, то изъ общаго числа 13 ея скважинъ 7 были глубиною до 50 саж. съ среднею производительностью въ 14 т. п., 3—съ глубиною отъ 50 до 75 саж.—съ производительностью въ 107 т. п.; далѣе было по одной скважинѣ 5-й категоріи (110—120 с.), шестой (120—130 с.) и одиннадцатой (170—180 с.) съ производительностью въ 6,34 и 7 т. п. на каждую. Глубокія скважины этой площади пока дали результаты отрицательные, но небольшое число скважинъ заставляетъ считать вопросъ о продуктивности глубоко залегающихъ пластовъ открытымъ и подлежащимъ выясненію будущими работами на этой площади.

Скважины глубиною свыше 200 саж. Изъ предыдущаго можно было сдѣлать заключеніе, что глубокія скважины въ общемъ болѣе производительны, чѣмъ остальные скважины; онѣ, благодаря высокимъ нормамъ своей производительности, пріобрѣли большое значеніе въ промысловомъ дѣлѣ; число ихъ замѣтно увеличивается изъ года въ годъ и центръ тяжести по добычѣ нефти переходитъ несомнѣнно къ эксплуатаціи большихъ глубинъ. Въ виду этого представляется необходимымъ слѣдить болѣе подробно за такими глубокими скважинами.

Взявъ за грань между глубокими и неглубокими скважинами глубину въ 200 саж., получимъ слѣдующую картину движенія числа глубокихъ скважинъ за послѣднія 10 лѣтъ, количества добытой ими нефти и измѣненія ихъ производительности.

Г О Д Ы	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ	Среднее на 1 скважину	Число фонтан- ныхъ сква- жинъ, давшихъ свыше 2-хъ миллионъ	Количество выброшенной фонтанами нефти въ т. п.	Среднее на одну скважину безъ фонтан- ныхъ скважинъ и фонтанной нефти въ т. п.
		Тысячи пудовъ				
1892	—	—	—	—	—	—
1893	1	291	291	—	—	291
1894	8	5.505	688	—	—	688
1895	13	50.532	1.597	3	12.774	775
1896	38	41.633	1.095	4	11.454	887
1897	67	96.423	1.446	8	56.308	679
1898	97	134.557	1.387	8	68.096	746
1899	142	152.475	1.074	7	41.548	822
1900	204	176.890	867	8	52.068	637
1901	290	226.949	782	10	71.445	540

Глубокія скважины появились лишь съ 1893 года и съ теченіемъ времени начали увеличиваться весьма замѣтно; въ отчетномъ году онѣ дали дальнѣйшій приростъ въ 84 или 41,2⁰%; въ 1900 году приростъ былъ равенъ 62 или 43,7⁰%. Добыча

нефти этими скважинами сравнительно съ 1900 годомъ также увеличилась весьма замѣтно, на 50.059 т. п. или на 28,3⁰/. Наконецъ, и большая часть фонтанной нефти получена была глубокими скважинами, давшими 10 крупныхъ фонтановъ съ добычею 71.445 м. п. изъ общаго числа ихъ 13 съ добычею 82,8 милл. пуд.

Средняя производительность по добычѣ таргальной нефти глубокими скважинами въ отчетномъ году упала довольно замѣтно, съ 637 т. п. въ 1900 году до 540 т. п., давъ норму самую низкую за время съ 1894 года; хотя это паденіе производительности и представляется неблагоприятнымъ, но оно вполне естественно. Отчасти это находится въ связи съ низкою производительностью глубокихъ скважинъ нѣкоторыхъ отдѣльныхъ категорій, какъ это было отмѣчено раньше, но главнѣйше причина паденія производительности находится въ связи съ увеличеніемъ числа глубокихъ скважинъ, которыя уже, повидимому, начинаютъ оказывать вліяніе на производительность соедѣнныхъ скважинъ вслѣдствіе близости ихъ расположенія.

Нижеслѣдующая таблица даетъ болѣе точное представленіе о степени участія глубокихъ скважинъ въ эксплуатаціи промысловъ.

Г О Д Ы	Число всѣхъ производитель- ныхъ скважинъ	Число произ- водит. скваж. глубиной свыше 200 саженъ	0/0-ное отношеніе вторыхъ къ первымъ	Вся полезная добыча (милл. пуд.)	Полезная до- быча скваж. глубин. свыше 200 саж. (милл. пуд.)	0/0-ное отношеніе второй къ первой
1892	448	—	—	286	—	—
1893	458	1	0.2	324	0.3	0.1
1894	532	8	1.5	297	5.5	1.8
1895	604	13	2.1	377	20.5	5.4
1896	734	38	5.1	386	41.6	10.8
1897	901	67	7.4	421	96.4	22.9
1898	1.107	97	8.7	483	134.5	27.8
1899	1.357	142	10.4	518	152.5	29.4
1900	1.710	204	11.9	595	177.0	29.7
1901	1.924	290	14.0	667.6	226.9	34.0

Какъ видно, глубокія скважины въ количествѣ 14% общаго числа производительныхъ скважинъ отчетнаго года дали 34,0% общей добычи. Сопоставленіе этихъ цифръ указываетъ, насколько глубокія скважины продуктивнѣе остальныхъ. Для большей наглядности производительность тѣхъ и другихъ сопоставлена между собою за рядъ лѣтъ, начиная съ 1894 года.

ГОДЫ		Производительность глубокихъ скваж.		Производительность остальныхъ скваж.
1894	—	688.000	—	556.000
1895	—	1.575.000	—	585.000
1896	—	1.094.000	—	492.000
1897	—	1.439.000	—	387.000
1898	—	1.387.000	—	345.000
1899	—	1.074.000	—	308.000
1900	—	867.000	—	278.000
1901	—	782.000	—	269.000

Ниже приведены подробныя данныя о глубокихъ скважинахъ, бывшихъ въ эксплуатаціи въ 1901 году, съ подраздѣленіемъ ихъ по площадямъ и владельцамъ.

Производительныя скважины глубиною свыше 200 саж.

№ № по порядку	№ № участ. и группъ	Ф И Р М Ы	№ № буровыхъ	Глубина	Диаметръ трубы въ дюйм.	Добыча въ пудахъ
Б а л а х а н с к а я п л о щ а д ь .						
1	6/В	Нефт. и Торг. О-во Г. М. Арафеловъ и К ^о	4	203	12	199.400
2	2/В	Т/Д. Бенкендорфъ и К ^о	67	228	8	2.800
3	"	" " " " " "	65	226	10	95.858
4	4/В	" " " " " "	2	207	8	45.122
5	7/В	Волжско-Каспійское Нефт. О-во	2	220	12	132.487
6	1 уч.	Кавказское Нефтепр. Т-во	1	208	12	23.200
7	3/В	" " " " " "	2	215	14	1.187.175
8	"	" " " " " "	3	209	12	134.300
9	"	" " " " " "	4	221	10	120.600
10	"	" " " " " "	5	220	10	13.400
11	"	" " " " " "	6	223	12	344.746
12	"	" " " " " "	7	210	16	93.900
13	221	Русское Нефтепр. О-во	15	214	9 1/2	100.857
С а б у н ч и н с к а я п л о щ а д ь .						
14	22	Аваковъ М. Х.	7	208	10	5.600
15	12	Нефтепр. Т-во „Агбюръ“	9	203	12	24.300
16	17	Автоновъ О. И.	6	202	14	175.000
17	68	Астраханское Нефтепр. О-во	4	220	10	119.808
18	175	Нефтепром. О-во „Аршалауйсь II“	9	215	10	59.700
19	"	" " " " " "	10	230	10	171.090
20	"	Нефтепр. Т-во „Астхикъ I“	8	221	14	238.737
21	"	" " " " " "	10	220	12	11.000
22	"	Ашурбековъ бр.	1 1/4	213	12	267.758
23	71	Бакинское Нефт. О-во	10	206	12	109.784
24	26/с	Бакинское Нефтепр. и Торг. Т-во	8	229	10	125.000
25	170	Бакинское О-во русск. нефти	102	203	16	536.559
26	173	" " " " " "	45	205	12	1.455.917

№ № по порядку	№ № участ. и группъ	Ф И Р М Ы	Мл буровыхъ	Глубина	Диаметръ трубы въ дюйм.	Добыча въ пудахъ
27	46	Бакинское 0-во русск. нефти	57	205	10	53.130
28	48	„ „ „ „	77	201	12	26.150
29	169	Европейская Нефт. Комп.	9	207	10	199.890
30	„	„ „ „ „	12	202	14	702.525
31	„	„ „ „ „	31	224	16	2.036.360
32	„	„ „ „ „	36	239	10	119.810
33	17	Даданн кн.	7	215	10	72.000
34	75	Дембеть	11	248	10	504.303
35	151	Нефтепр. 0-во „Кавказъ“	6	298	12	532.492
36	56	„Кама“ (Митрофановъ)	2	241	14	56.525
37	167	Каспійское Т-во	68	234	10	1.925.426
38	„	„ „ „ „	87	223	12	28.486
39	„	„ „ „ „	82	216	11	3.417.034
40	„	„ „ „ „	117	220	16	892.000
41	„	„ „ „ „	101	242	10	326.720
42	169	„ „ „ „	81	220	16	1.461.950
43	„	„ „ „ „	90	209	14	1.449.290
44	„	„ „ „ „	107	229	14	1.012.011
45	„	„ „ „ „	108	211	18	1.508.910
46	174	„ „ „ „	93	217	12	1.113.240
47	76	Каспійско-Черноморское 0-во	107	203	12	61.160
48	14/c	„ „ „ „	87	224	9	108.560
49	„	„ „ „ „	88	226	12	811.808
50	„	„ „ „ „	89	218	12	103.996
51	„	„ „ „ „	101	206	18	183.063
52	„	„ „ „ „	127	219	16	124.704
53	„	„ „ „ „	128	207	16	786.447
54	„	„ „ „ „	130	206	18	760.340
55	„	„ „ „ „	161	210	18	1.060.154
56	„	„ „ „ „	129	209	18	480.197
57	„	„ „ „ „	131	214	14	500.925

№ № по порядку	№ № участ. и групп	Ф И Р М Ы	№ № буровых	Глубина	Диаметръ трубы въ дюйм.	Добыча въ пудахъ
58	14/с	Каспійско-Черноморское О-во	163	220	16	287.072
59	"	" " "	162	218	16	121.720
60	15/с	" " "	90	211	16	676.338
61	"	" " "	91	221	14	3.266
62	"	" " "	92	223	12	316.606
63	"	" " "	102	225	20	355.764
64	"	" " "	103	220	18	402.581
65	"	" " "	143	213	18	484.760
66	13/с	Европейская Нефт. Комп.	1/39	208	9 1/2	772.685
67	175	" " "	17/53	224	10	224.499
68	"	" " "	18/54	205	11 1/2	910.950
69	"	" " "	19/55	203	14	1.880
70	"	" " "	16/52	200	16	1.840
71	33	Красильниковы бр.	5/16	214	10	91.150
72	175	Нефтепр. и Торг. О-во Манташевъ и Ко	111	203	10	91.000
73	"	" " " " "	166	215	13 1/2	1.072.907
74	"	" " " " "	188	206	15 3/4	639.868
75	50	" " " " "	127	219	8	845.548
76	"	" " " " "	143	209	9	108.500
77	"	" " " " "	137	209	9	76.050
78	"	" " " " "	150	213	11 1/4	177.470
79	50	Т-во бр. Мирзаевы	113	204	10	263.910
80	"	" " " " "	152	213	12	192.700
81	23/с	Нагиевъ Муса	8	219	16	384.300
82	"	" " " " "	6	210	12	10.605.552
83	"	" " " " "	9	224	12	76.000
84	"	" " " " "	5	216	12	153.000
85	60	Т-во бр. Нобель	268	222	10	120.431
86	72	" " " " "	321	224	16	1.527.025
87	164	" " " " "	222	234	14	58.320
88	168	" " " " "	302	223	14	147.718

№ № по порядку	№ № участ. и группъ	Ф И Р М Ы	№ № буровыхъ	Глубина	Диаметръ трубы въ дюйм.	Добыча въ пудахъ
89	171	Т-во бр. Нобель	213	269	8	2.573.750
90	172	„ „	219	204	12	673.896
91	„	„ „	300	205	12	1.312.380
92	178	„ „	305	201	14	797.951
93	„	„ „	330	200	16	716.269
94	„	„ „	306	209	14	140.032
95	„	„ „	329	219	14	138.456
96	XVI	„ „	185	217	10 ^{1/2}	94.735
97	17/c	„ „	238	200	12	1.622.617
98	„	„ „	280	214	12	208.514
99	18/c	„ „	316	234	12	2.077.059
100	„	„ „	281	207	16	23.405
101	20/c	„ „	226	249	12	4.966.097
102	22/c	„ „	233	250	12	915.407
103	„	„ „	275	205	16	1.322.441
104	24/c	„ „	234	271	10	412.367
105	„	„ „	235	255	14	3.694.269
106	„	„ „	311	200	10	163.213
107	31/c	„ „	265	214	14	303.097
108	„	„ „	307	230	8	1.021.852
109	32/c	„ „	253	219	14	785.661
110	„	„ „	254	212	14	499.752
111	33/c	„ „	294	202	16	1.257.632
112	50	Питовъ и К ^о	12	211	10	864.620
113	„	„ „	4	203	10	6.500
114	59	„ „	5	207	10	100.800
115	137	Нефтепр. Т-во „Радуга“	1	217	10	2.311.490
116	„	„ „ „	2	210	14	476.342
117	64	Русское Нефтепр. О-во	37	211	10	247.475
118	148	Нефтепр. Т-во „Таронъ“	2	284	9 ^{3/4}	1.030.011
119	57	Нефтепр. и Тор. О-во И. Н. Теръ-Акоповъ	34	213	11	176.500

№ № по порядку	№ № участ. и групп	Ф И Р М Ы	№ № буровых	Глубина	Диаметр трубы въ дюйм.	Добыча въ пудахъ
120	166	Тумаевы бр. насл. Г. Г.	9	203	12	13.193
121	21/с	Нефтепр. О-во И. Г. Тумаевъ и К ^о .	48	204	18	971.000
122	153	„ „ „	38	209	16	2.983.300
123	„	„ „ „	40	251	14	108.150
124	„	„ „ „	30	214	9 ³ / ₄	1.850
125	165	„ „ „	9	217	9 ³ / ₄	700.925
126	„	„ „ „	45	235	16	715.032
127	166	„ „ „	42	241	12	437.596
128	172	„ „ „	37	216	11 ³ / ₄	341.341
129	154	Цатуровъ А.	3	208	9	18.363
130	„	„ „ „	15	229	9 ¹ / ₂	43.868
131	147	Нефтепр. Т-во „Ширванъ“	1	215	14	122.393

Р а м а н и н с к а я п л о щ а д ь .

132	102	Аваковъ М. Х.	6	221	12	10.900
133	„	„ „ „	8	225	14	239.800
134	„	„ „ „	11	214	14	1.396.500
135	44	„Аракъ“	1	204	8	59.000
136	„	„ „ „	9	227	12	121.500
137	97	„ „ „	6	217	16	19.350
138	„	„ „ „	7	220	16	63.150
139	„	„ „ „	10	226	9 ¹ / ₂	51.400
140	107	Асадудлаевъ Ш.	10	216	14	438.605
141	42	Бакинское О-во русск. нефти	19	226	18	357.520
142	„	„ „ „ „	34	241	8 ¹ / ₂	312.645
143	„	„ „ „ „	44	232	12	81.000
144	„	„ „ „ „	87	252	16	95.000
145	30	Калантаровъ М. А.	1	207	12	405.687
146	48	Каспійское Т-во	85	221	14	1.596.217
147	„	„ „ „	96	249	12	294.650
148	„	„ „ „	97	246	12	180.900

№ № по порядку	№ № участ. и группъ	Ф И Р М Ы	№ № буровыхъ	Глубина	Диаметръ трубы въ дюйм.	Добыча въ пудахъ
149	48	Каспійское Т-во	102	230	12	1.135.150
150	"	" "	110	204	14	506.250
151	40	" "	83	210	10	329.800
152	"	" "	105	233	14	466.304
153	38	Каспійско-Черноморское О-во	52	204	12	126.714
154	"	" " " "	58	222	14	680.300
155	"	" " " "	66	226	9	121.643
156	"	" " " "	67	232	14	15.358
157	"	" " " "	68	203	12	178.040
158	"	" " " "	71	212	12	552.165
159	"	" " " "	76	228	8	107.028
160	"	" " " "	79	254	14	337.141
161	"	" " " "	82	230	12	175.168
162	"	" " " "	95	227	14	446.948
163	"	" " " "	99	234	12	1.411.136
164	"	" " " "	125	226	12	1.139.420
165	"	" " " "	100	247	14	736.974
166	"	" " " "	123	251	8	12.923
167	"	" " " "	188	207	14	205.166
168	"	" " " "	164	223	16	106.355
169	"	" " " "	166	220	16	22.121
170	"	" " " "	187	219	16	276.120
171	27/p	" " " "	118	270	12	420.453
172	"	" " " "	119	242	14	885.642
173	"	" " " "	152	234	12	537.407
174	"	" " " "	139	214	12	144.959
175	"	" " " "	169	215	18	115.181
176	33	Красильниковы бр. и Ко	3	244	12	3.800
177	"	" " " "	4	252	11 1/2	12.000
178	103	Нефтепр. и Торг. О-во Мангашевъ и Ко	190	260	11 1/4	9.275.375
179	"	" " " "	162	237	11 1/2	1.715.616

№ № по порядку	№ № участ. и групп	Ф И Р М Ы	№ № буровых	Глубина	Диаметр трубы въ дюйм.	Добыча въ пудахъ
180	103	Нефтепр. и Торг. О-во Манташевъ и К ^о	176	240	10	894.732
181	"	" " " "	167	256	7	5.215.921
182	45	" " " "	61	239	9	155.000
183	"	" " " "	90	229	12 ^{1/2}	154.679
184	58	" " " "	81	206	13 ^{1/2}	2.066.118
185	"	" " " "	83	222	11 ^{1/4}	555.500
186	"	" " " "	87	215	9	567.000
187	"	" " " "	116	225	13 ^{1/2}	968.000
188	"	" " " "	154	258	11 ^{1/4}	921.000
189	"	" " " "	161	237	11 ^{1/4}	690.690
190	"	" " " "	163	241	11 ^{1/4}	450.500
191	"	" " " "	192	229	13 ^{1/2}	224.143
192	"	" " " "	210	227	13 ^{1/2}	243.798
193	26/p	" " " "	88	240	11 ^{1/4}	830.272
194	"	" " " "	131	244	9	479.052
195	"	" " " "	117	255	9	313.523
196	"	" " " "	194	261	13 ^{1/2}	123.766
197	28	" " " "	76	216	11 ^{1/4}	349.972
198	"	" " " "	89	205	11 ^{1/4}	369.455
199	"	" " " "	142	208	11 ^{1/4}	45.414
200	"	" " " "	202	204	15 ^{3/4}	69.990
201	47	Нефтепр. О-во А. С. Меликовъ и К ^о	12	228	12	614.906
202	"	" " " "	5/a	244	12	208.886
203	"	" " " "	14	241	14	83.000
204	31	Т-во бр. Нобель	181	206	8	1.181.869
205	"	" " " "	276	206	12	1.247.229
206	32	" " " "	198	247	10	174.481
207	"	" " " "	210	259	10	629.366
208	107	Нагевъ Муса	12	218	16	668.000
209	"	" " " "	13	242	14	192.000
210	"	" " " "	14	221	14	252.585

№ № по порядку	№ № участ. и группъ	Ф И Р М Ы	№ № буровыхъ	Глубина	Диаметръ трубы въ дюйм.	Добыча въ пудахъ
211	107	Нагиевъ Муса	15	200	16	227.910
212	"	"	16	211	14	129.000
213	6/p	Полякъ Т/Д. . . .	2	247	14	607.303
214	76	Пятоевъ и К ⁰	1	250	8	1.418.021
215	"	" "	36	220	14	1.990.500
216	43	Русское Нефтепр. 0-во . .	81	238	8	236.946
217	"	" " "	83	234	14	135.153
218	"	" " "	84	241	12	46.380
219	96	Рыльский (Касп.-Черном. 0-во)	9	218	10	65.000
220	46	" " "	10	204	12	619.600
221	"	" " "	12	256	9 ^{1/2}	339.800
222	"	" " "	13	222	10	251.200
223	"	" " "	15	213	12	257.600
224	"	" " "	20	216	14	1.497.300
225	"	" " "	22	226	16	206.376
226	"	" " "	25	218	12	611.569
227	"	" " "	34	227	12	921.820
228	"	" " "	36	217	16	250.402
229	"	" " "	27	236	14	475.100
230	95	Нефтепр. 0-во „Сюнникъ“ . .	5	215	14	26.707
231	"	" " "	6	232	12	12.683
232	"	" " "	11	232	12	53.350
233	"	" " "	1	231	8	1.743
234	"	" " "	8	222	14	800
235	102	Шибаетъ и К ⁰	5	209	12	1.018.100
236	"	" "	11	223	12	17.550
237	"	" "	10	237	8	844.200

№ № по порядку	№ № участ. и групп	Ф И Р М Ы	№ № буровых	Глубина	Диаметр трубы въ дюйм.	Добыча въ пудахъ
Б и б и - Э й б а т с к а я п л о щ а д ь .						
238	36	Бакинское О-во русск. нефти	4	216	10	840.300
239	"	" " " " "	5	262	10	7.827.700
240	"	" " " " "	6	222	10	557.600
241	56	" " " " "	11	205	16	184.500
242	"	" " " " "	13	238	10	1.079.000
243	6	Бакинское Нефтепр. О-во	3	259	14	15.600.346
244	46	" " " " "	3	218	14	132.493
245	16	Балаханское Нефтепр. Т-во	2	233	10	15.639
246	52	Нефтепр. и Торг. О-во Милевъ и Таировъ	1	238	12	83.200
247	"	" " " " " "	5	201	14	140.500
248	XX	Зубаловъ	12	200	8	839.005
249	"	" " " " " "	15	203	10	844.970
250	"	" " " " " "	16	230	10	3.005.545
251	"	" " " " " "	17	252	10	1.269.950
252	"	" " " " " "	9	202	16	672.800
253	"	" " " " " "	21	202	16	858.380
254	"	" " " " " "	18	228	14	1.281.275
255	28	Каспійско-Черноморское О-во	6	232	9	86.620
256	"	" " " " " "	7	211	10	143.430
257	"	" " " " " "	9	250	8	319.900
258	29	" " " " " "	12	247	10	1.823.383
259	"	" " " " " "	13	241	10	1.138.906
260	"	" " " " " "	14	235	10	186.900
261	"	" " " " " "	15	245	10	75.850
262	37	Нефтепр. и Торг. О-во Манташевъ и К ⁰	74	261	9 ^{1/2}	2.599.005
263	"	" " " " " "	91	270	9 ^{3/4}	900.000

№ № по порядку	№ № участ. и групп	Ф И Р М Ы	№ № буровых	Глубина	Диаметр трубы въ дюйм.	Добыча въ пудахъ
264	37	Нефтепр. и Торг. О-во Манташевъ и К ^о	92	259	10	137.000
265	"	" " " "	101	222	10	978.000
266	"	" " " "	115	206	12	293.000
267	"	" " " "	47	203	11 ¹ / ₂	479.000
268	49	Нафтаанское Нефтепр. Т-во	4	224	11 ¹ / ₂	714.246
269	27	Т-во бр. Нобель	4	258	8	1 016.850
270	"	" " " "	7	207	10	1.314.000
271	"	" " " "	8	224	12	2.366.600
272	"	" " " "	9	208	14	176.500
273	"	" " " "	10	218	10	301.005
274	XIX	О-во для доб. русск. нефти и ж. топл.	27	220	12	1.564.188
275	"	" " " " " " "	30	200	8	3.643.981
276	"	" " " " " " "	32	229	12	1.025.300
277	"	" " " " " " "	33	231	6	207.999
278	"	" " " " " " "	37	236	12	2.597.644
279	"	" " " " " " "	38	208	11 ¹ / ₄	72.600
280	"	" " " " " " "	40	218	11 ¹ / ₄	617.300
281	"	" " " " " " "	41	252	11 ¹ / ₂	570.039
282	"	" " " " " " "	44	206	18	1.912.785
283	"	" " " " " " "	46	239	18	1.840.569
284	"	" " " " " " "	35	252	12	813.360
285	"	" " " " " " "	51	214	18	167.500
286	29	Шибаетъ и К ^о	4	262	8	11.308.256
287	"	" " " " " " "	5	222	12	1.258.000
288	38	" " " " " " "	3	252	10	247.000
289	"	" " " " " " "	6	285	12	335.000
290	15	"Шихово" Нефтепр. и Торг. О-во	3	217	12	700.601

Изъ этой таблицы видно, что по отдѣльнымъ площадямъ глубокія скважины распредѣлились слѣдующимъ образомъ:

	Число скважинъ	Добыто нефти
Балаханская пл.	13	2.493.845
Сабунчинская „	118	84.252.870
Раманинская „	106	63.938.751
Биби-Эйбатская „	53	79 165.520

Отсюда средняя производительность глубокихъ скважинъ по отдѣльнымъ площадямъ выразится для отчетнаго года слѣдующими цифрами:

На Балаханской пл.	191.834 пуд.
„ Сабунчинской „	714.007 „
„ Раманинской „	603.196 „
„ Биби-Эйбатской „	1.493.689 „

Такъ какъ средняя производительность всѣхъ 290 глубокихъ скважинъ 1901 года была равна 782.000 пудовъ, то оказывается, что Балаханская и Раманинская площади дали результаты замѣтно ниже среднихъ, Сабунчинская площадь—почти одинаковые съ средними итогами и Биби-Эйбатская—почти вдвое лучше.

Производительность скважинъ, бывшихъ въ законченномъ видѣ въ 1901 году. Въ предыдущемъ изложеніи производительность скважинъ опредѣлялась по отношенію къ тѣмъ изъ этихъ послѣднихъ, которыя были въ разрядѣ эксплуатируемыхъ, причемъ средняя норма производительности вычислялась или по отношенію къ общей полезной добычѣ, или за вычетомъ фонтанныхъ скважинъ и добычи фонтанной нефти; опредѣлялась также эта норма и съ поправкою на «простой» скважинъ, вызванный временными причинами, и, наконецъ, въ зависимости отъ глубинъ скважинъ. Полученныя цифры имѣютъ несомнѣнный интересъ и значеніе при разрѣшеніи различныхъ вопросовъ теоретическаго и практическаго характера, каковы, напримѣръ, вопросы о возможной добычѣ нефти на той или иной площади, на томъ или иномъ участкѣ, въ связи съ глубинами, о степени истощенія пластовъ разныхъ горизонтовъ, возможности полученія фонтановъ и т. п. Но съ экономической точки зрѣнія, напримѣръ, при оцѣнкѣ стоимости добычи нефти нефтедобывающей промышленности ни одна изъ перечислен-

ныхъ выше нормъ средней производительности не можетъ быть положена въ основу такихъ расчетовъ. Въ самомъ дѣлѣ, скважина, приготовленная для эксплуатаціи, но не дающая нефти, представляетъ собою капиталъ, который долженъ быть погашаемъ на такихъ-же основаніяхъ, какъ и скважина, дающая нефть; поэтому расходы по погашенію капитала, потраченного на такую непроизводительную по той или иной причинѣ скважину, должны ложиться полностью на добываемую другими скважинами нефть, увеличивая этимъ стоимость послѣдней. Соображеніе это примѣнимо какъ по отношенію къ общей добычѣ, такъ и по отношенію къ добычѣ той или иной промысловой фирмы. Такимъ образомъ является весьма интереснымъ опредѣлить общее число скважинъ, бывшихъ въ отчетномъ году въ законченномъ видѣ, независимо отъ того, давали-ли такія скважины нефть или нѣтъ.

Это общее число скважинъ, бывшихъ въ законченномъ видѣ, въ отчетномъ году опредѣляется на основаніи состоянія промысловъ на 1-е января 1902 года, приведеннаго въ нижеслѣдующей таблицѣ.

1.	Скважинъ производительныхъ . . .	1.354
2.	„ въ пробномъ тартаніи . . .	49
3.	„ углублявшихся . . .	80
4.	„ исправлявшихся . . .	163
5.	„ въ чисткѣ . . .	7
6.	„ бездѣйствовавшихъ . . .	1.048
7.	„ бурящихся . . .	386
Итого . . .		3.087

Изъ этого общаго числа скважинъ, бывшихъ на промыслахъ къ концу отчетнаго года, надобно вычесть тѣ, которыя еще не были готовы для эксплуатаціи. Къ числу такихъ неоконченныхъ надо причислить, во-первыхъ, 386 скважинъ въ

буреніи, перешедшихъ въ такомъ состояніи на 1902 годъ, да-
лѣе 292 скважины то-же въ буреніи, но къ 1-му января 1902
года бывшихъ въ другихъ категоріяхъ, каковы пробное тарта-
ніе, временное бездѣйствіе и проч. Наконецъ, въ отчетномъ го-
ду пять скважинъ въ законченномъ видѣ не дали нефти во-
все и окончательно заброшены. Такимъ образомъ общее число
скважинъ, бывшихъ въ законченномъ видѣ въ 1901 году, ока-
зывается равнымъ $3.087 - (386 + 292) + 5 = 2.414$.

Такимъ образомъ оказывается, что изъ общаго числа 2.414
скважинъ, которыя были въ 1901 году въ законченномъ состо-
яніи и могли-бы поэтому давать нефть, въ дѣйствительности
производительныхъ было лишь 1.924, т. е. менѣе на 490 или
на 25,5%; соотвѣтствующія цифры предшествовавшихъ лѣтъ
были слѣдующія:

Г О Д Ы	Число готовыхъ скважинъ	Изъ нихъ непроиз- водительныхъ	Отношеніе въ ‰
1898	1.261	154	13,9
1899	1.609	252	18,6
1900	2.041	331	19,4
1901	2.414	490	25,5

Итакъ, скважины, не дающія нефти, но законченныя и
годныя для эксплуатаціи, играютъ крупную роль въ промысло-
вомъ хозяйствѣ, ложась большимъ бременемъ на расходы по
нефтедобыванію.

Наибольшая составная часть этихъ 486 скважинъ форми-
руется изъ категоріи бездѣйствующихъ, которыя такимъ обра-
зомъ имѣютъ весьма существенное значеніе въ промысловомъ
дѣлѣ. Къ сожалѣнію точный учетъ бездѣйствующихъ скважинъ
весьма затруднителенъ, такъ какъ потребовалъ-бы опредѣле-
нія состоянія всѣхъ скважинъ на промыслахъ въ теченіи каж-
даго дня, а не одного раза въ мѣсяцъ, какъ это дѣлается Ста-
тистическимъ Бюро въ настоящее время. Благодаря послѣдне-
му обстоятельству въ число бездѣйствующихъ скважинъ попа-
даютъ и скважины, давшія въ теченіи того или иного проме-
жутка времени небольшія количества нефти, и скважины бу-
рящіяся и пр.; вслѣдствіе этого дѣйствительное число бездѣй-
ствующихъ скважинъ, т. е. такихъ, которыя въ теченіи кругл-

го года не давали нефти, меньше той средней нормы ихъ, которая выводится на основаніи мѣсячныхъ свѣдѣній, собираемыхъ Статистическимъ Бюро. Тѣмъ не менѣе и такія лишь относительно вѣрныя свѣдѣнія о бездѣйствующихъ скважинахъ, сравниваемые за рядъ лѣтъ, даютъ право дѣлать заключенія о ходѣ промысловыхъ работъ, пониженіи или повышеніи энергіи ихъ и т. п.

Можно указать на нѣсколько причинъ бездѣйствія скважинъ: 1) случайныя, не зависящія отъ состоянія скважины (недостатокъ пара для эксплуатаціи, отсутствіе двигателя и пр.), 2) техническія (напримѣръ, порча обсадныхъ трубъ и проч.) и 3) низкія цѣны на нефть, дѣлающія убыточною эксплуатацію малопроизводительныхъ скважинъ.

Что касается первыхъ двухъ причинъ, то онѣ дѣйствуютъ каждый годъ съ большею или меньшею силою, а въ отчетномъ, какъ и въ предшествовавшемъ, имѣли большее противъ обыкновеннаго значеніе въ связи съ общею причиною—денежными затрудненіями, вліяніе которыхъ сказывается не только на нефтяной промышленности. Эта общая причина могла принудить оставить въ бездѣйствіи такія скважины, которыя или оказались малопроизводительными, или требующими расходовъ по ремонту скважины, исправленію ея, углубленію, или вообще по обзаведенію инвентаремъ (постановка парового котла, приобрѣтеніе двигателя, станка, барабана и пр.) Последняя же причина—низкія цѣны на нефть—въ отчетномъ году приобрѣла первенствующее значеніе; она вызвала приостановку работъ по эксплуатаціи многихъ скважинъ и вообще въ значительной мѣрѣ ослабила энергію въ промысловыхъ работахъ; это видно изъ крупнаго числа бездѣйствующихъ скважинъ, съ каждымъ мѣсяцемъ все болѣе и болѣе увеличивавшагося, и по количеству ежемѣсячно пробуриваемыхъ саженъ, постепенно уменьшавшагося въ теченіе всего отчетнаго года. Къ концу 1901 года, когда цѣны стали критическими и для многихъ промысловъ, особенно обремененныхъ высокими арендными платами, оказались ниже стоимости производства, оба эти фактора обнаружили въ весьма крупныхъ размѣрахъ, какъ это будетъ видно ниже. Слѣдствіемъ такого положенія дѣлъ должно быть сокращеніе добычи нефти, которое, впрочемъ, можетъ обнаружиться лишь въ 1902 году; въ отчетномъ-же году это вліяніе проявилось

слабо; къ концу года приростъ въ добычѣ тартальной нефти остановился, а самыя послѣдніе мѣсяцы его обнаружили и уменьшеніе въ этой добычѣ, правда, не очень крупное.

Совокупность выше приведенныхъ причинъ замѣтно увеличила бездѣйствіе скважинъ, какъ это видно ниже въ таблицѣ, гдѣ сопоставлены данныя о числѣ бездѣйствующихъ скважинъ по мѣсяцамъ за время съ 1889 года.

Годы	Янв.	Февр.	Мар.	Апр.	Май	Іюнь	Іюль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Декаб.
1889	60	60	60	60	60	67	61	64	71	67	71	74
1890	75	74	81	87	86	89	88	72	70	64	70	71
1891	72	72	73	86	92	105	99	111	111	109	113	120
1892	117	124	134	145	193	228	373	360	304	273	248	227
1893	218	196	200	201	208	242	254	268	255	251	258	237
1894	233	220	209	205	206	209	203	185	179	180	186	190
1895	197	190	188	170	184	180	186	192	176	173	174	180
1896	180	193	196	187	183	184	183	172	177	168	167	165
1897	181	197	186	194	191	196	194	190	190	189	210	221
1898	205	218	216	217	215	223	235	235	235	234	234	275
1899	277	271	280	284	306	313	337	362	384	376	368	410
1900	429	455	459	478	487	507	524	526	522	572	586	587
1901	602	590	603	625	661	710	770	836	995	948	1003	1047

Уже цифры числа бездѣйствующихъ скважинъ въ 1900 г. сравнительно съ 1899 годомъ были замѣтно большими; въ отчетномъ-же году онѣ оказались еще большими; въ теченіи первыхъ четырехъ мѣсяцевъ этого года число бездѣйствующихъ скважинъ почти не увеличивалось, но затѣмъ начало изъ мѣсяца въ мѣсяць быстро расти, давъ въ декабрѣ приростъ сравнительно съ январемъ на 445, тогда какъ въ 1900 году этотъ приростъ былъ равенъ всего лишь 158 скважинамъ.

Всего въ отчетномъ году перебивало въ бездѣйствіи 1273 отдѣльныхъ скважинъ, болѣе противъ 1900 года, когда такихъ скважинъ было 842, на 431 или на 51,2%. Если эту цифру сопоставить съ соответствующими цифрами за рядъ лѣтъ и взять во вниманіе среднее число бездѣйствовавшихъ за каждый годъ скважинъ, то получимъ слѣдующую таблицу, весьма характерную для отчетнаго года.

Годы	Перебывало въ бездѣй- ствіи	Сумма мѣс. бездѣйствія	Среднее въ 1 мѣсяцѣ
1889	—	775	63
1890	141	927	77
1891	204	1.163	97
1892	463	2.726	227
1893	401	2.788	232
1894	345	2.454	204
1895	317	2.190	182
1896	344	2.155	179
1897	419	2.340	195
1898	468	2.742	228
1899	594	3.998	333
1900	842	6.132	511
1901	1.273	9.288	774

Отсюда измѣненіе по годамъ въ числѣ перебывавшихъ въ бездѣйствіи скважинъ и числѣ мѣсяцевъ бездѣйствія въ среднемъ въ теченіи мѣсяца каждаго года слѣдующее.

Годы	Перебывало въ бездѣйств.		Среднее число мѣс. безд.	
	За годъ	Разница	Въ 1 мѣс.	Разница
1889	—	—	63	—
1890	141	—	77	+ 14
1891	204	+ 63	97	+ 20
1892	463	+ 259	227	+ 130
1893	401	— 62	232	+ 5
1894	345	— 56	204	— 28
1895	317	— 28	182	— 22
1896	344	+ 27	179	— 3
1897	419	+ 75	195	+ 16
1898	469	+ 49	228	+ 33
1899	594	+ 126	333	+ 105
1900	842	+ 248	511	+ 178
1901	1.273	+ 431	774	+ 263

Послѣ 1892 года, когда бездѣйствіе скважинъ вслѣдствіе эпидеміи холеры дало очень крупныя величины и въ числѣ перебывавшихъ за годъ въ бездѣйствіи скважинъ и въ среднемъ количествѣ мѣсяцевъ бездѣйствія, измѣненія этихъ цифръ для слѣдующихъ лѣтъ были, вообще говоря, не велики; лишь 1899 и еще болѣе 1900 годъ дали довольно крупное измѣненіе этихъ цифръ въ положительную сторону. Но отчетный годъ далъ въ этомъ отношеніи еще болѣе неутѣшительные результаты; разсматриваемые итоги его оказались значительно большими тѣхъ-же итоговъ 1900 года. Для большей характеристики

этихъ итоговъ ниже сопоставлены между собою среднія нормы помѣсячно бездѣйствующихъ и бывшихъ въ эксплуатаціи скважинъ за время съ 1895 года.

Годы	Число скважинъ въ среднемъ за мѣсяцъ	
	Производительныхъ	Бездѣйствовавшихъ
1895	466 или 71,9 ⁰ / ₀	182 или 28,1 ⁰ / ₀
1896	560 „ 75,8 „	179 „ 24,2 „
1897	657 „ 77,1 „	195 „ 22,9 „
1898	755 „ 76,8 „	228 „ 23,2 „
1899	1.014 „ 75,3 „	333 „ 24,7 „
1900	1.262 „ 71,2 „	511 „ 28,8 „
1901	1.414 „ 64,6 „	774 „ 35,4 „

Изъ этой таблицы видно, что значеніе бездѣйствовавшихъ скважинъ въ отчетномъ году усилилось еще болѣе, чѣмъ въ 1900 году: болѣе трети скважинъ въ среднемъ не давали нефти, хотя и были вполне готовы для эксплуатаціи.

Наконецъ, ниже сопоставлены между собою число всѣхъ перебивавшихъ въ бездѣйствіи скважинъ съ числомъ бывшихъ въ эксплуатаціи въ томъ или иномъ году.

Годы	Число скважинъ въ эксплуатаціи	Число скважинъ въ бездѣйствіи	0/0 отношеніе 2-хъ къ 1-мъ
1890	356	141	39.6 ⁰ / ₀
1891	458	204	44.5 „
1892	448	463	103 „
1893	458	401	87.5 „
1894	532	345	64.8 „
1895	604	317	52.4 „
1896	734	344	46.8 „
1897	901	419	46.5 „
1898	1.107	468	42.3 „
1899	1.357	594	43.8 „
1900	1.710	842	49.2 „
1901	1.924	1.273	66.2 „

Эта таблица сближаетъ между собою отчетный годъ съ періодомъ времени 1892—1894 годовъ, когда нефтедобывающая промышленность, переживъ кризисъ 1892 года, медленно поправлялась, обнаруживая все-же крупныя цифры бездѣйствовавшихъ скважинъ—87,5⁰/₀ въ 1893 г. и 64,8⁰/₀ въ 1894 году. Бездѣйствіе скважинъ въ отчетномъ году не достигало такой крупной относительной величины, какъ въ 1892 году (103⁰/₀), но если взять во вниманіе, что въ 1892 году наиболѣе острый

моментъ совпалъ съ средними мѣсяцами года, а въ 1901 году захватилъ послѣдніе мѣсяцы его и затѣмъ первые мѣсяцы 1902 года, то сходство станетъ болѣе близкимъ; такъ, отношеніе бездѣйствующихъ скважинъ къ производительнымъ на 1-е декабря 1901 года было равно 77,3% (1047 и 1354), на 1-е января 1902 г.—74,1% (1003 и 1354), на 1-е февраля 1902 г.—86,7% (1.130 и 1.303) и на 1-е марта 1902 года—93,4% (1.201 и 1.286).

Итакъ, выше было найдено, что въ 1901 году всѣхъ скважинъ въ законченномъ видѣ, т. е. такихъ, которыя могли-бы давать нефть, имѣлось 2.414; въ дѣйствительности-же производительныхъ скважинъ было всего 1.924, т. е. на 490 менѣе. Сравнивая эти данныя съ соотвѣтствующими данными за предыдущіе годы, получимъ слѣдующую таблицу.

Годы	Число скважинъ законченныхъ	Изъ нихъ эксплуатировалось	Разница	% отношеніе послѣднихъ ко вторымъ
1891	528	458	72	15 %
1892	585	448	136	30 „
1893	640	458	182	40 „
1894	689	532	157	29.4 „
1895	766	604	162	26.8 „
1896	872	734	138	18.8 „
1897	1.068	901	167	18.5 „
1898	1.261	1.107	154	13.9 „
1899	1.609	1.357	252	18.6 „
1900	2.041	1.710	331	19.4 „
1901	2.414	1.924	490	25.5 „

Число законченныхъ скважинъ въ 1901 году увеличилось на 373, тогда какъ число производительныхъ увеличилось всего на 214; крупной разницѣ между этими цифрами въ 155 соотвѣтствовало и крупное процентное увеличеніе съ 19,4% до 25,5%; послѣдняя цифра оказалась наибольшею за время съ 1896 года.

Принявъ во вниманіе послѣднюю таблицу, не трудно опредѣлить среднюю производительность, приходящуюся на каждую скважину въ законченномъ видѣ, т. е. включая и производительныя и тѣ, которыя нефти не давали, но буреніемъ были закончены и бездѣйствовали въ теченіи цѣлаго года. Эти данныя приведены въ нижеслѣдующей таблицѣ.

Годы	Полезная добыча въ мил. пуд.	Число всѣхъ скважинъ, имѣвшихся въ законч. видѣ	Приростъ въ % противъ предыдущаго года	Средняя добыча на 1 скважину въ пудахъ	Приростъ въ % противъ предыдущаго года
1891	274.5	528	—	520.000	—
1892	286.5	584	+10.6 ⁰ / ₀	490.000	— 5.8 ⁰ / ₀
1893	324.8	640	+ 9.6 „	507.000	+ 3.5 „
1894	297.5	689	+ 7.7 „	432.000	—14.5 „
1895	377.4	766	+11.2 „	492.000	+12.2 „
1896	386.2	872	+13.8 „	442.000	—10.2 „
1897	421.7	1.068	+22.5 „	394.000	—11.9 „
1898	485.9	1.261	+18.1 „	385.000	— 2.3 „
1899	525.2	1.609	+27.6 „	326.000	—15.3 „
1900	600.7	2.041	+26.8 „	294.000	— 9.8 „
1901	671.3	2.414	+13.3 „	278.000	— 5.4 „

Вычисленная средняя производительность, очевидно, должна быть замѣтно ниже той же нормы, опредѣленной только по отношенію къ производительнымъ скважинамъ. Для сопоставленія этихъ двухъ нормъ ниже помѣщена таблица, аналогичная только что приведенной, но съ данными, относящимися исключительно къ производительнымъ скважинамъ.

Годы	Полезная добыча въ мил. пуд.	Число производит. скважинъ	Приростъ въ % противъ предыдущаго года	Средняя добыча на 1 скважину въ пуд.	Приростъ въ % противъ предыдущаго года
1891	274.5	458	—	599.300	—
1892	286.5	448	— 2.2	639.500	+ 6.7 ⁰ / ₀
1893	324.8	458	+ 2.2	709.089	+10.8 „
1894	297.5	532	+16.2	559.306	—21.1 „
1895	377.4	604	+13.5	624.878	+10.5 „
1896	386.2	734	+21.5	526.246	—15.8 „
1897	421.7	901	+22.8	468.065	—11.1 „
1898	485.9	1.107	+22.9	438.934	— 6.2 „
1899	525.2	1.357	+22.5	387.086	—11.1 „
1900	600.7	1.710	+26.0	351.306	— 9.2 „
1901	671.3	1.924	+12.5	348.895	— 0.7 „

На основаніи выше приведенныхъ двухъ таблицъ разница въ средней производительности, вычисленной указанными двумя способами, будетъ такова:

Г О Д Ы		Средняя добыча производительной скважины		Средняя добыча скважинъ въ за- конченномъ видѣ		Разница между той и другой
1891	—	599.000	—	520.000	—	79.000
1892	—	639.000	—	490.000	—	149.000
1893	—	709.000	—	507.000	—	202.000
1894	—	559.000	—	432.000	—	127.000
1895	—	625.000	—	492.000	—	133.000
1896	—	426.000	—	442.000	—	84.000
1897	—	468.000	—	394.000	—	74.000
1898	—	439.000	—	385.000	—	54.000
1899	—	387.000	—	326.000	—	61.000
1900	—	351.000	—	294.000	—	57.000
1901	—	349.000	—	278.000	—	69.000

Такимъ образомъ, оказывается, что въ отчетномъ году средняя производительность скважинъ, опредѣленная по отношенію ко всѣмъ бывшимъ въ законченномъ видѣ скважинамъ, оказалась на 19,8% меньше вычисленной нами раньше. Въ 1900 году это уменьшеніе составляло 16,2% и въ 1899 году—16%.

Свѣдѣнія о производительности скважинъ у отдѣльныхъ фирмъ.
Если въ производительности скважинъ въ зависимости отъ глубинъ и расположенія по площадямъ наблюдалось большое разнообразіе, то въ производительности скважинъ по фирмамъ должно наблюдаться еще большее разнообразіе, такъ какъ въ данномъ случаѣ кромѣ прежнихъ факторовъ имѣетъ значеніе еще и новый факторъ—производительность отдѣльныхъ участковъ и группъ нефтеносныхъ земель, вносящая еще большія колебанія въ итоги добычи скважинъ по фирмамъ.

Въ виду этого является необходимымъ раздѣлить скважины по категоріямъ, въ которыхъ производительность колеблется въ широкихъ предѣлахъ, и сообразно этимъ категоріямъ распределить и фирмы. Взять же за основаніе для дѣленія

фирмъ по категоріямъ средня глубины имѣющихся у нихъ скважинъ, опредѣляющія собою, какъ видно было выше, производительность скважинъ, въ данномъ случаѣ не представляется возможнымъ, такъ какъ для тѣхъ фирмъ, которыя имѣютъ скважины на разныхъ площадяхъ, средня глубины замѣнили-бы собою глубины скважинъ, находящихся въ весьма несогласныхъ между собою условіяхъ.

Взявъ поэтому то дѣленіе скважинъ по производительности на категоріи, которое было принято въ предыдущихъ Обзорахъ, получимъ слѣдующія категоріи скважинъ въ связи съ добычею изъ нихъ нефти.

Категоріи	Съ годичной добычей	Число скважинъ		Всего	Общая изъ нихъ добыча нефти въ 1901 г.	Среднее на одну скважину
		Старыхъ, пере-шедшихъ съ 1900 г.	Новыхъ, законченныхъ въ 1901 г.			
1	До 200 т. пуд.	925	194	1119	95.692.823	85.516
2	Отъ 200 — 500 „ „	377	103	480	148.927.685	310.266
3	„ 500 — 1 мил. „	146	52	198	140.574.300	709.971
4	„ 1 м. — 2 „ „	63	22	85	114.234.411	1.343.934
5	„ 2 м. — 3 „ „	22	4	26	62.070.796	2.389.646
6	Свыше— 3 „ „	11	5	16	105.677.234	6.604.827
Итого . . .		1544	380	1924	667.177.249	346.714

Какъ видно, первенство по добычѣ нефти принадлежитъ скважинамъ второй категоріи, далѣе слѣдуютъ третья, четвертая, шестая и первая. Въ 1900 году распредѣленіе этихъ категорій въ порядкѣ участія ихъ въ добычѣ было то же самое, но въ отчетномъ году третья категорія почти сравнялась по добычѣ нефти со второю, тогда какъ въ 1900 г. разница между ними была болѣе крупная.

Въ нижеслѣдующей таблицѣ приведенныя цифры выражены въ процентахъ, что даетъ болѣе ясное представленіе объ относительномъ значеніи той или иной категоріи скважинъ.

Категорія	Съ годичной добычей	Число скважинъ въ 0/0 къ общему числу ихъ	Общая изъ нихъ добыча въ 0/0 къ общей добычѣ
1	До 200 т. пуд. . . .	58.2	14.3
2	Отъ 200—500 „ „ . .	24.9	22.3
3	„ 500—1 м. „ „ . .	10.3	21.1
4	„ 1 м.—2 „ „ . .	4.4	17.1
5	„ 2 „—3 „ „ . .	1.4	9.3
6	Свыше 3 „ „ . .	0.8	15.9

Сведя вышеприведенныя данныя къ болѣе крупнымъ категоріямъ и принявъ во вниманіе скважины, бывшія въ отчетномъ году въ законченномъ видѣ, но нефти не давшія, получимъ слѣдующую таблицу.

Категорія	1901 годъ	Число скважинъ	Процентное отношеніе къ общему числу скважинъ	Добыча изъ нихъ въ 1901 году	Среднее на одну скважину
1	Скважины безъ добычи. . .	490	20.2	—	—
2	Съ добычей до 500 т. п. . .	1.599	66.3	244.620.508	152.983
3	Отъ 500—1 м. п.	198	8.2	140.574.300	709.971
4	„ 1 м.—2 „ „	85	3.5	114.234.411	1.343.934
5	Свыше 2 „ „	42	1.8	167.748.030	3.994.000
Итого. . .		2.414	—	670.444.711	346.714

Для сравненія ниже приведены соотвѣтствующія данныя за два предшествовавшихъ года.

Категоріи скважинъ		1899 годъ				1900 годъ			
		Число скважинъ	Число скваж. въ % къ общему числу	Добыто нефти	Среднее на 1 скважину	Число скважинъ	Число скваж. въ % къ общему числу	Добыто нефти	Среднее на 1 скважину
				Тысячи пудовъ				Тысячи пудовъ	
1	Скваж. безъ добычи.	252	15.7	—	—	331	16.2	—	—
2	Съ добыч. до 500 т. п.	1.116	69.3	185.200	116	1.433	70.9	226.746	158
3	Отъ 500 — 1 м. „	145	9.0	99.840	689	170	8.3	118.776	698
4	„ 1 м.—2 „ „	61	3.2	79.329	1.300	76	3.8	106.101	1.396
5	Свыше 2 „ „	35	2.8	153.616	4.389	31	1.5	143.936	4.643
Итого . .		1.609	—	517.985	382	2041	—	595.559	348

Согласно приведенному дѣленію скважинъ по производительности, включая сюда и законченныя скважины отчетнаго года, не давшія нефти вовсе, ниже приведено и соотвѣтствующее дѣленіе фирмъ съ показаніемъ числа скважинъ, добычи ихъ и средней добычи каждой изъ скважинъ.

Своднія о производительности скважинъ у отдѣльныхъ промыш-
словыхъ фирмъ за 1901 годъ.

№ № по порядку	Ф И Р М Ы	Число произ- водительныхъ скважинъ	Общая добыча изъ нихъ въ 1901 году	Средняя добыча на 1 скважину	Общая добыча категорій
I категорія (отъ 1 до 2 милл. пудовъ на 1 скважину).					
1	Т-во „Радуга“	2	2.787.832	1.393.916	Общее число производительныхъ сква- жинъ I-ой категоріи = 69; средняя до- быча одной скважины = 1.114.767 п.
2	Тифлиское Т-во на Биби-Эйбатъ	4	5.009.697	1.252.424	
3	Нагіевъ Муса	13	15.602.172	1.200.167	
4	Рыльскій (опека)	5	5.363.742	1.112.748	
5	О-во для доб. русс. нефти и ж. топ.	31	33.865.496	1.092.435	
6	Нефтепр. Т-во „Таровъ“	1	1.030.011	1.030.011	
7	Зубаловъ	13	13.260.000	1.020.000	
					76.918.950
II категорія (отъ 500 тыс. пуд. до 1 милл. п. на 1 скважину).					
8	Каспійское Т-во	47	40.007.000	851.212	Общее число производительныхъ скважинъ II категоріи = 334; средняя добыча одной скважины = 628.183 пуда.
9	Нефтепр. Т-во „Вастакъ“	2	1.627.328	813.664	
10	Асадуллаевъ Ш.	9	7.117.665	790.851	
11	Кварнстремъ и К ^о	6	4.017.955	669.659	
12	Нефт. О-во „І. Г. Тумаевъ и К ^о “	25	16.700.610	668.024	
13	Т-во бр. Нобель	135	81.351.741	602.605	
14	Тумаевы бр.	7	4.186.024	598.003	
15	Нефтепр. Т-во „Арамаздъ“	23	13.661.700	593.986	
16	Нефтепр. Т-во „Арагацъ“	2	1.115.995	557.997	
17	Нефтепр. О-во „Шихово“	4	2.145.216	536.304	
18	Нафталанское Нефтепр. Т-во	7	3.718.552	531.221	
19	Бакинское Нефтепр. и Торг. Т-во	8	4.238.234	529.779	
20	Гукасовъ П. О. (пром. „Забава“)	9	4.618.500	513.166	
21	Т-во „С. М. Шибаетъ и К ^о “	46	23.300.825	506.539	
22	Бр. Набатовы и К ^о съ тов.	4	2.006.247	501.561	
					209.813.592

№ № по порядку	Ф И Р М Ы	Число произ- водительных скважин	Общая добыча изъ ипхъ въ 1901 году	Средняя добыча на 1 скважину	Общая добыча категоріи
III категорія (меньше 500 тыс. пуд. на 1 скважину).					
23	Нефтепр. Т-во „Воротанъ“ и Теръ-Маркаровъ	3	1.489.000	496.333	
24	Европейская Нефтяная Компания	35	17.137.314	489.637	
25	Питоевъ и К ^о	34	16.567.444	487.277	
26	Биби-Эйбатское Нефтяное О-во	15	7.258.000	483.866	
27	Н. и Т. О-во Ф. М. Арафеловъ и К ^о	4	1.889.100	472.275	
28	Калантаровъ М. А. и К ^о Т/Д	6	2.670.800	445.133	
29	Русс. на Б.-Эйб. Нефтеп. и Т. О-во	4	1.775.832	443.958	
30	„Тамара“ Н. М. Шагиданова	3	1.304.800	434.933	
31	Нефтепр. О-во И. А. Егiazаровъ	2	865.117	432.558	
32	Нефтепр. Т-во „Ванандъ“	2	862.323	431.161	
33	Н. и Т. О-во А. И. Манташевъ и К ^о	132	56.996.305	423.987	
34	Балахано-Сабунч. Нефтепр. Т-во	1	415.448	415.448	
35	Нефтепр. Т-во „Сабунчи“	4	1.659.669	414.917	
36	Бакинское О-во русской нефти	63	25.945.657	411.835	
37	Нефтепр. Т-во „Вотанъ“	1	407.427	407.427	
38	Нефтепр. Т-во „Воротанъ“	4	1.554.270	388.567	
39	Каспійско-Черном. О-во	136	50.691.052	372.735	
40	Нефтепр. Т-во „Оріонъ“	3	1.003.820	334.606	
41	Астраханское Нефтепр. О-во	4	1.338.341	334.585	
42	Гагенъ Т. и Е.	7	2.268.067	324.009	
43	Бакинское Нефтяное О-во	178	56.587.018	317.904	
44	Антоновъ О. И.	5	1.570.886	314.177	
45	„Кама“ Д. Д. Митрофанова	9	2.803.235	311.470	
46	Дочаръ бр.	2	618.367	309.183	
47	Дембогъ I. С.	3	918.841	306.280	
48	Нефтепр. Т-во „Нефть“	4	1.210.443	302.610	
49	Н. и Т. О-во И. Н. Теръ-Акоповъ	28	8.424.072	300.859	
50	Шагидановъ и К ^о	2	590.200	295.100	
51	Поповъ И. Р. и К ^о	9	2.550.595	283.399	
52	Полякъ Т/Д	4	1.130.800	282.700	
53	Кавказское Нефтепр. Т-во	23	6.382.008	277.478	
54	Нефтепр. Т-во „Астгикъ I“	2	553.131	276.565	

№ № по порядку	Ф И Р М Ы	Число произ- водительных скважинъ	Общая добыча изъ нихъ въ 1901 году	Средняя добыча на 1 скважину	Общая добыча категоріи
55	Дадіани кн.	6	1.403.298	233.883	
56	Аваковъ М. Х.	9	2.074.600	230.511	
57	Красильниковы бр.	15	3.384.899	225.659	
58	Адамовъ Д. И.	4	895.959	223.989	
59	Назаровъ и К ^о	2	414.133	207.066	
60	Нефтеп. О-во А. С. Меликовъ и К ^о	15	3.105.437	207.029	
61	Зейналовъ и Ахундовъ	2	407.125	203.562	
62	Нефтепр. О-во „Бахтъ“	8	1.635.986	203.248	
63	Т-во бр. Мирзоевы и К ^о	125	23.659.859	189.278	
64	Нефтепр. Т-во „Еразъ“	2	356.663	178.331	
65	Нефтепр. Т-во „Фаросъ“	9	1.593.100	177.011	
66	Нефтепр. Т-во „Россія“	3	522.650	174.216	
67	Нефтепр. О-во „Аршалуйсъ II“	7	1.195.910	170.844	
68	Манафовъ	7	1.195.793	170.827	
69	Нефтепр. Т-во Абянцъ и К ^о	4	678.397	169.599	
70	Вартановы бр.	8	1.353.306	169.163	
71	Нефтепр. Т-во „Агбюръ“	9	1.521.800	169.088	
72	Калантаровъ М. А.	11	1.852.677	168.425	
73	Сабунчинское Нефтепр. и Т. О-во	12	2.017.700	168.141	
74	Мнацакановы бр.	2	330.475	165.237	
75	Шумахеръ М. М.	6	957.053	159.508	
76	Балаханское Нефтепр. О-во	23	3.652.244	158.793	
77	Адамовъ Ар. Ив.	11	1.731.764	157.433	
78	Шушинское Нефтепр. Т-во	5	746.100	149.220	
79	Колесниковы бр.	13	1.939.450	149.188	
80	Акоповъ Асл. Гр.	6	877.872	146.312	
81	Нефтеп. и Т. О-во „Соучастники“	21	3.036.295	144.585	
82	Торг. домъ Венкендорфъ и К ^о	48	6.684.862	139.268	
83	Нефтепр. Т-во „Араратъ“	8	1.097.951	137.244	
84	Теръ-Каспаровъ М. А.	2	270.464	135.232	
85	Кварнстремъ	4	536.954	134.238	
86	Красильниковъ Н.	10	1.341.871	134.187	
87	Н. Т-во А. Н. Мнловъ и А. Таировъ	4	533.000	133.250	
88	Восточное Нефтепр. О-во	11	1.446.408	131.491	
89	Гроссбергъ М. И.	8	1.036.250	129.931	

№ № по порядку	Ф И Р М Ы	Число произ- водительных скважин	Общая добыча изъ ппхъ въ 1901 году	Средняя добыча на 1 скважину	Общая добыча категоріи
90	Сумбатовъ	4	518.195	129.548	
91	Русское Нефтепр. О-во	37	4.697.749	126.996	
92	Гальперинъ и К ^о	8	1.012.268	126.533	
93	Адамовъ И. Д.	13	1.639.184	126.091	
94	Балаханское Нефтепр. Т-во	13	1.614.753	124.211	
95	Нефтепр. Т-во „Ширванъ“	1	122.393	122.393	
96	Дадашевъ (Дуэль)	3	359.000	119.666	
97	Нефтепр. О-во „Кавказъ“	37	4.359.082	117.813	
98	Амилахвари князь И. Г.	3	345.841	115.280	
99	Цатуровъ А.	16	1.753.956	109.622	
100	С.-Петербургское Нефтепр. Т-во	6	648.115	108.019	
101	Нефтепром. Т-во „Синий“	10	1.078.010	107.801	
102	Лазаревъ и К ^о	3	316.274	105.424	
103	Нефтепр. О-во „Петроль“	18	1.896.650	105.369	
104	Нефтепр. Т-во „Биби-Эйбатъ“	2	209.289	104.644	
105	Сарухановъ М. М.	3	308.855	102.951	
106	Гальперинъ И. Г.	6	609.360	101.560	
107	Волжско-Каспійск. Нефтеп. О-во	2	192.206	96.103	
108	Аншеронское Нефтепр. О-во	19	1.801.376	94.809	
109	Тифлисское Нефтепр. Т-во	9	825.680	91.742	
110	Гагенъ и Теръ-Акопова	4	328.956	82.239	
111	Нефтепр. Т-во „Корюнь“	3	245.220	81.740	
112	Нефтепр. Т-во „Луснякъ“	3	241.478	80.492	
113	Мирза Аваковъ и Карабековъ	3	230.327	76.775	
114	Нефтепр. Т-во „Гохтанъ“	7	530.459	75.779	
115	Нефтепр. Т-во „Арай“	4	297.000	74.250	
116	Адамовъ Александръ Абгар.	8	577.135	72.141	
117	Блязи Альбертъ	2	141.513	70.756	
118	„Араксъ“	8	556.425	69.553	
119	Лазаревы бр.	8	552.407	69.051	
120	Ашурбековы бр.	4	254.830	63.707	
121	Акоповъ и Адамовъ	3	177.200	59.066	
122	Кайзеръ	3	176.942	58.980	
123	Цовьяновы бр. и К ^о	24	1.363.155	56.798	
124	Холяро	4	182.344	45.586	

№ № по порядку	Ф И Р М Ы	Число произ- водительных скважинъ	Общая добыча изъ нихъ въ 1901 году	Средняя добыча на 1 скважину	Общая добыча категорій
125	Первое Русское Нефтепр. Т-во.	5	221.120	44.224	Общее число производит. скважинъ III категоріи = 1521; средняя добыча одной скважины = 254.971 пуд.
126	Нефтепр. О-во „Сюнникъ“ .	7	286.955	40.993	
127	Караунджское Нефтепр. Т-во .	(2)	67.359	33.679	
128	„Норъ-Масисъ“	3	89.903	29.976	
129	Наджаровъ	4	113.585	28.396	
130	Надежинъ	3	75.611	25.303	
131	Маркарянцъ	4	99.427	24.856	
132	Таировъ И. А. и К ^о	4	97.035	24.258	
133	Анонимное О-во	9	171.118	19.013	
134	Лескевичъ	4	75.866	18.996	
135	Красильниковы бр. и К ^о . .	3	48.460	16.153	
136	Джабиевъ и К ^о	1	14.180	14.180	
137	Т-во „Молотъ“	1	10.888	10.888	
138	Чернонебовъ	(8)	77.900	9.737	
139	Нефтепр. Т-во „Майгули“ .	(1)	3.000	3.000	
					387811.183
IV категорія					
140	Нефтепром. Т-во „Анаидъ“ .	Промыслы безъ добычи нефти въ 1901 г.			
141	Богъ-Багинское Нефтепр. Т-во .				
142	Нефтепр. Т-во „Еразъ II“ . .				
143	Нефтепр. Т-во „Казбекъ“ . .				
144	Нефтепр. Т-во „Калифорнія“ .				
145	Колмановъ				
146	Балаханскій Синдикатъ . . .				
147	Набатовъ и К ^о				
148	Нефтепр. Т-во „Съверъ“ . . .				
149	Усейновъ А. Х.				
150	Адамовъ Ал. Ив.				
151	Аслановъ (Отаровъ)				
152	Буніатовы бр.				
153	Нефтепр. Т-во „Шхта“				
154	Кочаровъ				
155	Микиртумовъ С. З.				

№ № по порядку	Ф И Р М Ы	Число произ- водительных скважинъ	Общая добыча изъ нихъ въ 1901 году	Средняя добыча на 1 скважину	Общая добыча категорія
156	Нефтепр. Т-во „Минерва“ .	}	Промыслы безъ добычи нефти	въ 1901 г.	
157	Мухтаровъ Муртуза .				
158	Кусясь и Теофилактосъ .				
159	Погосовъ К. Д. .				
160	Нефтепр. Т-во „Лучъ“ .				
161	Огулевичъ .				
162	Шибаетъ И. С. .				
163	Соединенное Русское О-во .				
164	Гаджинскій .				
165	Нефтепр. Т-во „Севанъ“ .				
166	Маркарьянцъ, Скрѣпинскій и К ^о .				
167	С.-Петербургское Нефтепр. О-во .				
168	Хатисовъ и Киянджунцевъ .				
169	Левинъ .				
170	Масловскій .				
171	Нефтепр. Т-во „Шамирамъ“ .				

Суммируя данныя вышеприведенной таблицы, получимъ слѣдующую:

Категорія	Производительность скважинъ	Число фирмъ	Число принадлежащихъ производителей скважинъ	Количество добытой нефти	% отношеніе къ общей добычѣ
1	Свыше 2 мил. пудовъ .	—	—	—	—
2	Отъ 1 мил. до 2 м. п.	7	69	76.918.950	11.4
3	„ 500 т. п. до 1 м. п.	15	334	209.813.592	31.2
4	Менѣе 500 т. п. . . .	117	1.521	384.543.721	57.4
5	Безъ добычи	32	—	—	—
Итого		171	1.924	671.276.263	100

Какъ видно, число фирмъ, ихъ добыча и число скважинъ разной производительности идетъ въ порядкѣ, обратномъ увеличенію послѣдней; тоже наблюдалось и въ 1900 году. Фирмъ безъ добычи оказалось очень много—32 или 18,8%, тогда какъ въ 1900 году этихъ фирмъ было 21 или 12,6%. Первенствующую роль занимаютъ фирмы съ производительностью скважинъ 4-й категоріи; такихъ фирмъ оказалось 117 или 68,5% съ добычею въ размѣрѣ 57,4%; на второмъ мѣстѣ стоятъ фирмы второй категоріи въ числѣ 15 или 8,9% съ добычею въ количествѣ 31,2%; вмѣстѣ эти двѣ категоріи дали 77,4% фирмъ, 96,4% скважинъ и 88,6% добычи.

Для послѣднихъ четырехъ лѣтъ соотвѣтствующія данныя были слѣдующія.

Годы	Третья и четвертая категорія		
	Число фирмъ	Число скважинъ	Добыча
1898	72.8%	98.5%	85.0%
1899	97.0 „	97.7 „	90.8 „
1900	84.5 „	96.9 „	89.2 „
1901	77.4 „	96.4 „	88.6 „

Сдѣлавъ по примѣру прошлыхъ Обзоровъ нѣсколько иное распределеніе скважинъ по ихъ производительности съ цѣлью выдѣлить въ отдѣльную категорію наименѣе производительныя скважины (ниже 300.000 пудовъ) получимъ слѣдующую таблицу.

Категорія	Производительность скважинъ	Число фирмъ	Число принад- лежавшихъ имъ производитель- ныхъ сква- жинъ	Количество полученной нефти въ 1901 году	°/о отношеніе къ общей добычѣ
I	Свыше 1 милл. пуд. .	7	69	76.918.950	11.4
II	Отъ 1 милл. до 300 т. п.	42	1.026	476.046.240	70.9
III	Менѣе 300 т. пуд. .	90	829	118.311.073	17.7
IV	Безъ добычи	32	—	—	—
	Итого	171	1.924	671.276.263	100

Для сравненія ниже приведена таблица съ соотвѣтствующими данными за 1900 годъ.

Категорія	Производительность скважинъ	Число фирмъ	Число принад- лежавшихъ имъ производитель- ныхъ сква- жинъ	Количество полученной нефти въ 1900 году	°/о отношеніе къ общей добычѣ
I	Свыше 1 милл. пуд. .	5	53	64.856.260	10.8
II	Отъ 1 м. до 300 т. п. .	35	666	356.009.786	59.3
III	Менѣе 300 т. пуд. .	106	991	179.897.766	29.9
IV	Безъ добычи	21	—	—	—
	Итого. . . .	167	1.710	600.763.812	100

Изъ этихъ двухъ таблицъ видно, что въ отчетномъ году произошло увеличеніе числа фирмъ безъ добычи и числа фирмъ съ скважинами высокой производительности; фирмъ-же съ нап-

менѣе производительными скважинами оказалось замѣтно меньше — 90 вмѣсто 106; также уменьшилось и число скважинъ, имъ принадлежавшихъ и дававшихъ нефть, именно съ 991 до 829, т. е. на 162; послѣднее обстоятельство находится въ связи съ прекращеніемъ добычи нефти малопроизводительными скважинами, вызваннымъ низкими цѣнами на нефть. Число-же скважинъ второй категоріи, обратно, возрасло весьма значительно, съ 666 до 1.029, т. е. на 363. Сообразно съ этимъ и добыча нефти между отдѣльными категоріями распредѣлилась иначе. Въ 1900 году скважинами третьей категоріи было добыто 179,9 милл. пуд. и второй категоріи — 356,0 м. п., тогда какъ въ отчетномъ году скважины третьей категоріи дали всего лишь 118,3 милл. пуд. нефти, т. е. менѣе на 61,6 милл. п., а скважины второй категоріи дали 476,0 милл. пуд., т. е. болѣе на 120,0 милл. пуд.

Въ общемъ фактъ неравномѣрнаго распредѣленія скважинъ и добычи ихъ наблюдался и въ предыдущіе годы, какъ это видно на прилагаемой таблицѣ съ данными за время съ 1891 г.

Г О Д Ы	Свыше 1 мил. пуд.	Отъ 1 мил. до 300 т. п.	Ниже 300 тыс. пуд.
Т Ы С Я Ч И П У Д О В Ъ			
1891	73.084	187.458	13.942
1892	89.097	181.629	6.788
1893	140.024	178.537	6.169
1894	62.440	220.675	14.390
1895	128.794	223.287	25.345
1896	70.406	271.318	44.539
1897	61.392	304.679	55.654
1898	70.950	317.109	97.882
1899	52.868	334.582	137.796
1900	64.856	356.009	179.897
1901	76.919	476.046	118.311

Здѣсь довольно наглядно рисуется зависимость добычи нефти малопроизводительными скважинами отъ цѣнъ на нефть: въ 1891 году эти скважины дали 13,9 милл. пуд.; въ 1892 г. когда наступилъ кризисъ, онѣ дали 6,8 м. п., въ слѣдующемъ году была почти та же цифра. Далѣе, вмѣстѣ съ подъемомъ цѣнъ и улучшеніемъ рынка добыча изъ этихъ скважинъ въ общемъ росла; лишь отчетный годъ, когда вновь возникъ кризисъ, далъ сильное паденіе въ этой добычѣ.

IV. Буреніе.

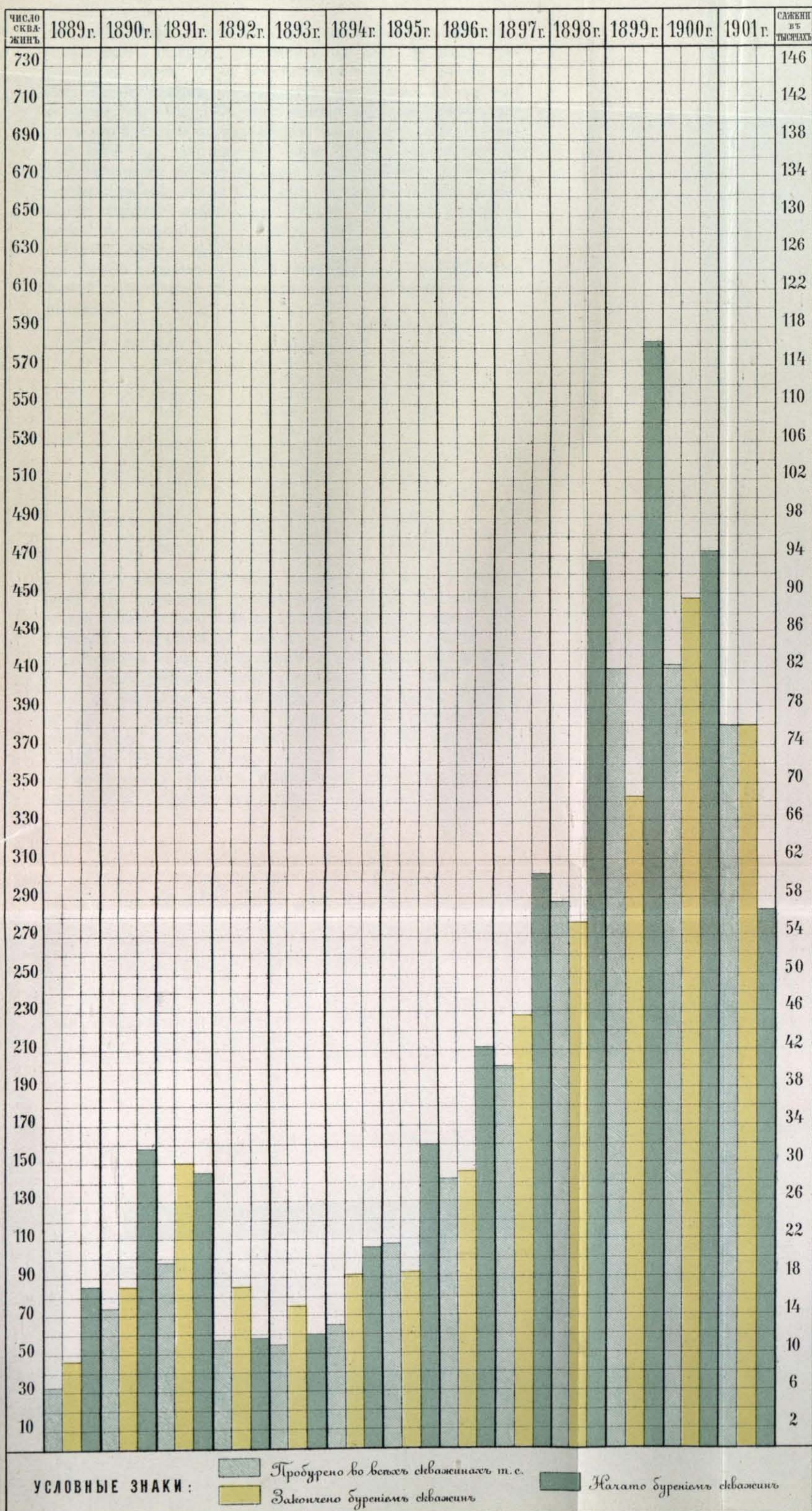
Между буровыми работами на промыслахъ и положеніемъ нефтяного рынка замѣчается несомнѣнная связь; хорошія условія сбыта нефтяныхъ продуктовъ, а главное, прочное положеніе его въ будущемъ, насколько это доступно расчету, оживляютъ промысловыя работы и прежде всего вызываютъ увеличеніе числа закладываемыхъ для буренія новыхъ скважинъ и энергію въ буреніи остальныхъ скважинъ, подготовляемыхъ къ эксплуатаціи. Съ этой точки зрѣнія начало отчетнаго года при вообще угнетенномъ настроеніи рынка было болѣе благопріятно, чѣмъ вторая половина, когда цѣны на нефть сдѣлались критическими; это прежде всего отразилось на итогахъ числа ежемѣсячно пробуриваемыхъ сажень во всѣхъ скважинахъ, какъ это видно на прилагаемой таблицѣ съ соответствующими данными за время съ 1889 года.

Годы	Янв.	Февр.	Мар.	Апр.	Май	Іюнь	Іюль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Дек.
1889	300	300	350	400	450	460	500	541	584	841	943	831
1890	738	863	982	1.049	1.318	1.262	1.392	1.340	1.393	1.332	1.600	1.541
1891	1.757	1.526	1.815	1.451	2.076	1.691	1.565	1.913	1.806	1.382	1.390	1.608
1892	1.704	1.671	1.406	1.170	1.300	644	300	488	608	822	697	860
1893	770	943	982	1.027	1.266	1.137	950	805	892	670	761	777
1894	822	849	1.048	1.503	1.257	1.204	1.090	1.102	861	884	1.033	1.206
1895	1.624	1.339	1.445	1.369	1.635	1.587	1.958	1.856	1.905	2.008	1.884	2.254
1896	1.969	1971	2.216	2.180	2.395	2.236	2.071	2.222	2.278	2.686	2.714	3.088
1897	2 930	2.385	3.005	2.823	2.902	3.465	3.565	4.056	3.901	3.611	3.640	3.558
1898	3.434	3.445	4.365	3.890	4.665	4 891	5.183	5.108	5.090	5.013	6.174	6.863
1899	6.062	6.493	7.269	8.018	7.747	6.564	6.420	7.972	7.204	6.595	9.364	6.115
1900	6.676	6.729	7.056	7.386	8.093	7.688	6.991	6.518	7.014	6.312	6.323	6.355
1901	6.533	6.495	8.343	8.047	7.526	6.995	6.661	6.392	5.737	4.803	4.148	4.103

Еще въ теченіи первыхъ пяти мѣсяцевъ отчетнаго года буровыя работы не слабѣе сравнительно съ мѣсячными ито-

ДИАГРАММА № 5.

ДВИЖЕНІЕ БУРОВЫХЪ РАБОТЪ СЪ 1889 ГОДА.



гами предшествовавшего года и даже для отдельных мѣсяцевъ, каковы мартъ и апрѣль, обнаружили приростъ въ числѣ пробуренныхъ саженъ, но въ послѣдующее время эти работы начали замѣтно слабѣть, систематически уменьшаясь съ каждымъ мѣсяцемъ; къ концу 1901 года размѣръ буровыхъ работъ достигъ такой низкой нормы, которая наблюдалась лишь въ началѣ 1898 года; но тамъ эта норма являлась переходною къ болѣе высокимъ нормамъ въ связи съ дальнѣйшимъ развитіемъ буровыхъ работъ, между тѣмъ какъ въ данномъ случаѣ наблюдается обратное явленіе—постепенное уменьшеніе буровыхъ работъ и, на примѣръ, въ январѣ 1902 года всего пробурено уже лишь 3.849, а въ февралѣ—3.249 саж.

Такимъ образомъ въ итогѣ было пробурено за разматриваемый періодъ времени въ скважинахъ бурившихся и углублявшихся:

		Болѣе или менѣе	
Въ 1889 г.	6.500 саж.	—	
„ 1890 „	14.810 „	+	8.310
„ 1891 „	19.980 „	+	5.170
„ 1892 „	11.670 „	+	8.310
„ 1893 „	10.980 „	--	690
„ 1894 „	12.859 „	—	1.879
„ 1895 „	20.864 „	+	8.005
„ 1896 „	28.126 „	+	7.262
„ 1897 „	39.841 „	+	11.715
„ 1898 „	57.511 „	+	17.671
„ 1899 „	81.823 „	+	24.312
„ 1900 „	83.140 „	+	1.317
„ 1901 „	75.783 „	—	7.357

Послѣ кризиса 1892 года, вызвавшего въ этомъ и слѣдующемъ году сокращеніе въ буровыхъ работахъ, эти послѣднія начали усиливаться весьма послѣдовательно въ полномъ соотвѣтствіи съ улучшеніемъ нефтяного рынка. Изъ года въ годъ увеличивалось число пробуренныхъ саженъ, причемъ приростъ въ буровыхъ работахъ также увеличивался. Въ 1900 году въ связи съ паденіемъ цѣнъ на нефть этотъ приростъ все еще оказался съ положительнымъ знакомъ, но значительно меньшимъ прироста предшествовавшего года—1.317 саж. вмѣсто 24.312 въ 1899 году. Наконецъ, отчетный годъ далъ уменьшеніе въ буровыхъ работахъ, упавшихъ съ 83.140 саж. въ 1900 году до 75.783 саж. въ отчетномъ, т. е. на 7.357 саж.

Такимъ образомъ отчетный годъ весьма рѣзко отличается отъ цѣлаго ряда предшествовавшихъ лѣтъ; въ этомъ году за время съ 1894 года впервые обнаружилось уменьшеніе буровыхъ работъ въ связи съ ухудшеніемъ рынка; насколько эта связь сильна, видно изъ того, что въ теченіи перваго полугодія 1901 года, когда цѣны на нефтяные продукты стояли выше тѣхъ-же цѣнъ во второмъ полугодіи, буровыми работами пройдено было 43.939 саж., т. е. на 12.095 саж. болѣе, чѣмъ во второмъ полугодіи.

Въ процентномъ отношеніи приростъ количества пробуренныхъ сажень составилъ въ 1898 г. 44,3%, въ 1899 г.—42,3% и въ 1900 г.—1,6%. Въ отчетномъ же году этотъ приростъ оказался съ отрицательнымъ знакомъ и равнымъ—8,9%.

Сокращеніе въ буровыхъ работахъ отразилось прежде всего въ числѣ вновь закладываемыхъ скважинъ, какъ это видно изъ прилагаемой таблицы.

		Разница за годъ	
Съ 1888 г. перешло бурящихся	36 скв.	—	
Начато буреніемъ: въ 1889 г.	85	—	
„ 1890 „	157	+	72
„ 1891 „	147	—	10
„ 1892 „	59	—	88
„ 1893 „	60	+	1
„ 1894 „	105	+	45
„ 1895 „	158	+	53
„ 1896 „	209	+	51
„ 1897 „	301	+	92
„ 1898 „	469	+	168
„ 1899 „	582	+	113
„ 1900 „	471	—	111
„ 1901 „	282	—	189
		3.114 скв.	

Здѣсь опять наблюдается дальнѣйшее сокращеніе числа вновь закладываемыхъ буровыхъ скважинъ, начавшееся еще въ 1900 году; благодаря такому сокращенію, новыхъ скважинъ въ отчетномъ году заложено всего 282, т. е. менѣе, чѣмъ въ теченіи каждаго изъ четырехъ предшествовавшихъ лѣтъ, а сравнительно съ 1900 годомъ менѣе на 189, или 40,1%.

Что касается до законченныхъ буреніемъ скважинъ, то число ихъ въ отчетномъ году хотя и оказалось меньше, чѣмъ въ 1900, но это уменьшеніе не было такимъ крупнымъ, какъ въ числѣ начатыхъ буреніемъ скважинъ. Ниже приведены соотвѣтствующія данныя.

	Закончено буреніємъ	Разница за годъ
Въ 1889 г.	47 скв.	—
" 1890 "	84 "	+ 37
" 1891 "	151 "	+ 67
" 1892 "	85 "	— 66
" 1893 "	75 "	— 10
" 1894 "	91 "	+ 16
" 1895 "	92 "	+ 1
" 1896 "	144 "	+ 52
" 1897 "	228 "	+ 84
" 1898 "	275 "	+ 47
" 1899 "	345 "	+ 70
" 1900 "	447 "	+ 102
" 1901 "	380 "	— 67

Приостановка въ буровыхъ работахъ началась еще въ 1900 году, съ какового времени часть скважинъ съ неоконченными буровыми работами перешла на 1901 годъ въ разрядъ бездѣйствующихъ: въ отчетномъ же году при дальнѣйшемъ сокращеніи работъ такихъ скважинъ, которыя изъ разряда бурящихся или углубляющихся перешли въ бездѣйствіе, оказалось лишь 67; это сокращеніе составило 15%.

По отдѣльнымъ площадямъ распределеніе 380 законченныхъ буреніемъ скважинъ сравнительно съ предшествовавшими годами было слѣдующее.

Годы	Балаханы	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ	Бинагады	Итого
1889	13	33	1	—	—	47
1890	19	58	4	4	1	86
1891	41	78	23	8	1	151
1892	23	52	6	3	1	85
1893	28	35	6	4	—	73
1894	30	40	18	3	—	91
1895	35	36	14	7	—	92
1896	54	58	24	7	1	144
1897	108	80	25	12	3	228
1898	130	108	22	15	—	275
1899	159	143	31	8	4	345
1900	166	180	56	44	1	447
1901	106	180	48	45	1	380
Всего за 13 лѣтъ	912	1.081	278	160	13	2.444
Тоже въ %	37.3	44.2	11.4	6.8	0.5	100%

Отсюда видно, что сокращеніе въ числѣ законченныхъ буреніемъ скважинъ коснулось прежде всего Балаханской площади, давшей 106 новыхъ скважинъ вмѣсто 166 въ 1900 году, т. е. менѣе на 60 скважинъ, или на 36,1%; затѣмъ, на Раманинской площади число такихъ скважинъ уменьшилось съ 56 до 48, т. е. на 8 или на 14,3%; Сабунчинская площадь дала то же количество новыхъ скважинъ, что и въ 1900 году, т. е. 180; Бинагадинская площадь дала одну новую скважину, какъ и годомъ ранѣе и, наконецъ, Биби-Эйбатская площадь дала одной новой скважиною болѣе, чѣмъ въ 1900. То обстоятельство, что главнѣйшее сокращеніе въ числѣ законченныхъ буреніемъ скважинъ относится къ Балаханской площади, находится въ связи съ низкою производительностью скважинъ этой площади и вообще съ истощенностью ея нефтеносныхъ пластовъ. Вмѣстѣ съ паденіемъ цѣнъ на нефть, начавшимся со второй половины 1900 года, предѣлъ производительности скважинъ, ниже котораго эксплуатація ихъ становится невыгодною, началъ повышаться; вслѣдствіе этого на Балаханской площади должно было произойти и происходить въ дѣйствительности наиболѣе интенсивное сокращеніе буровыхъ работъ, т. е. уменьшеніе въ числѣ вновь закладываемыхъ буреніемъ скважинъ. То первенствующее по степени разработки положеніе, которое занимала Балаханская площадь въ 1897—1899 годахъ, въ послѣдующіе два года перешло къ Сабунчинской площади, и трудно допустить, чтобы впослѣдствіи эти роли вновь перемѣнились.

Слабое развитіе буровыхъ работъ на Раманинской площади зависитъ главнымъ образомъ отъ небольшихъ размѣровъ этой площади. Что касается до слабаго развитія этихъ работъ на Биби-Эйбатской площади, то оно находится въ связи съ высокими попудными платами за аренду казенныхъ участковъ на этой площади, установленными на торгахъ 1899 и 1900 годовъ.

Болѣе подробныя данныя о ходѣ буровыхъ работъ на отдѣльныхъ площадяхъ въ отчетномъ году приведены въ слѣдующей таблицѣ.

ПЛОЩАДИ	Перешло буреніемъ на 1 января 1901 года	Изъ нихъ окончено буреніемъ въ 1901 году	Перешло буреніемъ на 1 января 1902 года	Начато буреніемъ въ 1901 году	Изъ нихъ окончено буреніемъ въ 1901 году	Перешло буреніемъ на 1 января 1902 года	В С Е Г О		
	Было въ буреніи въ 1901 году	Окончено бу- реніемъ въ 1901 году	Перешло бу- реніемъ на 1 января 1902 г.						
Балаханская . . .	203	85	118	83	21	62	286	106	180
Сабунчинская . . .	354	173	181	120	7	113	474	180	294
Раманинская . . .	104	48	56	34	—	34	138	48	90
Бибн-Эйбатская . .	102	44	58	45	1	44	147	45	102
Винагадинская . .	5	1	4	—	—	—	5	1	4
И т о г о . . .	768	352	417	282	29	253	1050	380	670

Всего такимъ образомъ изъ общаго числа 1.050 скважинъ, бывшихъ въ буреніи въ теченіи 1901 года, окончено 380 или 36,2⁰/₀; приблизительно въ такомъ-же процентномъ отношеніи распредѣлились законченныя скважины и по отдѣльнымъ площадямъ: на Балаханской площади закончено 37,1⁰/₀ бывшихъ въ буреніи скважинъ, на Сабунчинской—38⁰/₀, на Раманинской 34,8⁰/₀ и на Гибн-Эйбатской—36,2⁰/₀.

Сопоставляя данныя о скважинахъ, оконченныхъ буреніемъ, съ данными о скважинахъ, бывшихъ въ буреніи, за время съ 1889 года, получимъ слѣдующія цифры.

Г О Д Ы	Было въ буреніи скважинъ	Окончено буреніемъ скважинъ	% отнош. вторыхъ къ первымъ
1889	121	47	40 ⁰ / ₀
1890	231	85	37 „
1891	292	150	51 „
1892	200	83	41 „
1893	175	68	40 „
1894	204	90	44 „
1895	370	87	32 „
1896	387	141	36 „
1897	545	224	41 „
1898	779	274	35 „
1899	1.089	345	32 „
1900	1.215	447	36 „
1901	1.050	380	36 „

Что касается возраста 380 законченных бурением скважинъ, т. е. года начала ихъ буренія, то эти данныя помѣщены ниже.

Начатыя въ 1896 году	1 скв.
„ „ 1897 „	7 „
„ „ 1898 „	23 „
„ „ 1899 „	107 „
„ „ 1900 „	196 „
„ „ 1901 „	46 „
Итого . . .	380 „

Наибольшее число оконченныхъ скважинъ приходится на долю тѣхъ, которыя начаты бурениемъ въ предшествовавшемъ году—196 или 51,6%, далѣе, тѣхъ, которыя начаты въ 1899 г.—107 или 28,2%, и, наконецъ, тѣхъ, которыя начаты бурениемъ въ отчетномъ году—46 или 12,2%. Приблизительно такое-же распредѣленіе скважинъ по возрасту наблюдалось въ предшествовавшіе годы.

Въ общемъ, въ 1901 году скважины послѣднихъ трехъ лѣтъ дали 349 законченныхъ или 92%. Въ 1900 году эта цифра была равна 96,4%, въ 1899 г.—96% и въ 1898 году—94,2%.

По отдѣльнымъ площадямъ возрастъ законченныхъ въ 1901 году бурениемъ скважинъ распредѣлялся слѣдующимъ образомъ.

П л о щ а д и	Время начала буренія						Всего
	1896	1897	1898	1899	1900	1901	
Балаханская . . .	—	1	5	9	61	30	106
Сабунчинская . . .	—	5	16	60	87	12	180
Раманинская . . .	—	1	2	18	26	1	48
Виби-Эйбатская . .	1	—	—	19	22	3	45
Бицагадинская . .	—	—	—	1	—	—	1
Всего . .	1	7	23	107	196	46	380

Оставшіяся неоконченными буреніемъ скважины въ числѣ 670 и перешедшія въ такомъ состояніи на 1901 годъ по своему возрасту, т. е. времени начала ихъ буренія, распредѣлялись такъ:

Начато буреніемъ въ 1890 г.			2 скв.
"	"	" 1891 "	— "
"	"	" 1892 "	1 "
"	"	" 1893 "	— "
"	"	" 1894 "	1 "
"	"	" 1895 "	— "
"	"	" 1896 "	8 "
"	"	" 1897 "	18 "
"	"	" 1898 "	65 "
"	"	" 1899 "	106 "
"	"	" 1900 "	233 "
"	"	" 1901 "	236 "
Всего . . .			670 "

Въ 1900 году скважинъ, начатыхъ буреніемъ въ томъ же году и перешедшихъ буреніемъ на слѣдующій годъ, было 399 и въ 1899 году—502; при сравненіи этихъ цифръ съ соотвѣтствующею цифрою отчетнаго года—236—обнаруживается довольно рѣзко вліяніе на ходъ буровыхъ работъ тѣхъ неблагоприятныхъ условій, на которыя уже неоднократно указывалось раньше.

И вообще цифра 670 является въ этомъ отношеніи весьма характерною для отчетнаго года; значеніе ея видно изъ сопоставленія съ соотвѣтствующими цифрами предшествовавшихъ лѣтъ, что сдѣлано въ нижеслѣдующей таблицѣ.

			Разница за годъ
Перешло буреніемъ на	1894 г. —	102	—
"	" 1895 "	— 113	+ 11
"	" 1896 "	— 178	+ 65
"	" 1897 "	— 244	+ 66
"	" 1898 "	— 320	+ 76
"	" 1899 "	— 507	+ 187
"	" 1900 "	— 744	+ 237
"	" 1901 "	— 768	+ 24
"	" 1902 "	— 670	— 98

Уже въ 1900 году было замѣтно ослабленіе въ ходѣ буровыхъ работъ, и приростъ скважинъ, перешедшихъ буреніемъ на 1901 годъ хотя и далъ положительную величину, но весьма небольшую и уступающую соответствующимъ цифрамъ цѣлаго ряда предшествовавшихъ лѣтъ. Отчетный-же годъ впервые за разсматриваемый періодъ времени далъ величину отрицательную и притомъ довольно крупную.

По отдѣльнымъ площадямъ эти 670 скважинъ въ отчетномъ году распредѣлились слѣдующимъ образомъ.

ПЛОЩАДИ	1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.	1897 г.	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.	Всего
	Ч и с л о с к в а ж и н ъ												
Балаханская . . .	—	—	1	—	—	—	—	4	35	36	49	55	180
Сабунчинская . . .	2	—	—	—	—	—	3	8	24	49	98	110	294
Раманинская . . .	—	—	—	—	1	—	4	6	5	14	31	29	90
Биби-Эйбатская . .	—	—	—	—	—	—	1	—	1	7	51	42	102
Бинагадинская . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	—	4
Итого . .	2 ¹⁾	—	1 ²⁾	—	1 ³⁾	—	8	18	65	106	233	236	67

Результаты буренія. Итакъ, на основаніи предыдущаго оказалось, что на 1901 годъ перешло буреніемъ 768 скважинъ и начато буреніемъ новыхъ скважинъ 282; слѣдовательно, всего было въ буреніи 1.050 скважинъ, изъ которыхъ окончено буреніемъ и поступило въ эксплуатацію въ отчетномъ году 380, а остальные 670 перешли буреніемъ на 1902 годъ.

Эти 380 новыхъ скважинъ дали нефти 179.381.873 пудовъ или въ среднемъ на скважину 472.000. Сравнительно съ предшествовавшими годами эти данныя въ общемъ благоприятны, какъ видно изъ нижеслѣдующей таблицы.

1) Скважины № 3—Саруханова и № 5—Мнадаканова.

2) Скважина № 169 Т-ва Бр. Нобель.

3) Скважина № 1 Т-ва „Севанъ“.

Годы	Число новых скважинъ	Добыто изъ нихъ нефти	Среднее на скважину
1898	274	161.888.257	591.000
1899	345	95.564.784	277.000
1900	447	162.766.171	364.000
1901	380	179.381.873	472.000

На итоги средней добычи новыхъ скважинъ оказываетъ сильное вліяніе фонтанная нефть, которая, на примѣръ, въ 1898 году была выброшена новыми скважинами въ большой массѣ, а въ 1899 году—въ ничтожномъ количествѣ. Ниже будетъ подробно разобрано участіе фонтанной нефти въ общей добычѣ нефти новыми скважинами.

Для болѣе точнаго сравненія между собою результатовъ буренія въ томъ или иномъ году и на разныхъ площадяхъ необходимо опредѣлять теоретическую годовую производительность новыхъ скважинъ, т. е. вычисленную на основаніи дѣйствительнаго числа мѣсяцевъ эксплуатаціи въ годъ окончанія ихъ буреніемъ. Такъ какъ новыя скважины поступаютъ въ эксплуатацію по мѣрѣ окончанія въ нихъ буровыхъ работъ, то дѣйствительное время ихъ эксплуатаціи ограничивается тѣмъ или инымъ числомъ мѣсяцевъ; поэтому производительность новыхъ скважинъ правильнѣе должна быть опредѣлена не простымъ дѣленіемъ добычи ихъ на число скважинъ, а въ связи съ общимъ числомъ мѣсяцевъ существованія ихъ въ законченномъ видѣ, что и сдѣлано въ нижеслѣдующей таблицѣ.

ПЛОЩАДИ	Число оконченныхъ скважинъ	Средняя глубина въ саженахъ	Количество полученной изъ нихъ нефти	Общее число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на одну скважину	Среднее время существованія одной скважины (въ мѣсяцахъ)
Балаханская . .	106	121.42	15.893.824	734	21.654	6.9
Сабунчинская . .	180	171.24	86.331.981	1.184	72.915	6.5
Раманинская . .	48	203.52	41.750.887	284	147.010	5.9
Биби-Эйбатская .	45	164.84	35.399.200	334	105.985	7.4
Винагадинская .	1	114.0	5.981	12	498	12.0
Итого . . .	380	160.57	179381.873	2.548	70.401	6.7

На основаніи этой таблицы не трудно опредѣлить возможную годовую производительность новыхъ скважинъ, умножая мѣсячную добычу на 12. Эта цифра приведена въ нижеслѣдующей таблицѣ, гдѣ помѣщены также данныя и за предшествовавшее время, начиная съ 1891 года.

Теоретическая годовая добыча одной скважины

Въ 1891 году	1.044.000 пудовъ
„ 1892 „	1.194.000 „
„ 1893 „	1.654.000 „
„ 1894 „	1.015.000 „
„ 1895 „	2.398.000 „
„ 1896 „	1.352.000 „
„ 1897 „	839.000 „
„ 1898 „	1.174.000 „
„ 1899 „	584.000 „
„ 1900 „	726.000 „
„ 1901 „	845.000 „

Отсюда видно, что отчетный годъ далъ результаты довольно благоприятные; новыя скважины его хотя и уступили по своей производительности болѣе раннимъ годамъ разсматриваемаго періода времени (1891—1896 г.г. и 1898 г.) но по сравненію съ ближайшими годами оказались болѣе производительными.

Не безынтереснымъ также будетъ сопоставленіе между собою средняго времени существованія новыхъ скважинъ въ законченномъ видѣ по отдѣльнымъ площадямъ. Для послѣднихъ трехъ лѣтъ соотвѣтствующія цифры будутъ таковы.

П л о щ а д и	Среднее время существованія одной скважины (въ мѣсяцахъ)		
	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Балаханская	5,6	6,3	6,9
Сабунчинская	5,4	6,5	6,5
Раманинская	6,3	4,9	5,9
Биби-Эйбатская	7,2	4,2	7,4
Для всѣхъ площадей	5,6	6,0	6,7

Когда буровыя работы на промыслахъ производятся равномерно, такъ что въ теченіи года число заканчиваемыхъ буреніемъ скважинъ въ общемъ ежемѣсячно остается одно и то же, то среднее время существованія новыхъ скважинъ въ законченномъ видѣ за весь годъ должно быть равно, теоретически разсуждая, шести мѣсяцамъ. При ускоренномъ темпѣ въ ходѣ буровыхъ работъ, т. е. когда число заканчиваемыхъ буреніемъ скважинъ постепенно увеличивается, это среднее время должно быть менѣе шести мѣсяцевъ, такъ какъ, очевидно, въ теченіи второго полугодія поступаетъ въ эксплуатацію новыхъ скважинъ болѣе, чѣмъ въ теченіи перваго полугодія; наконецъ, при замедленномъ темпѣ долженъ получиться обратный результатъ—среднее время будетъ превышать шесть мѣсяцевъ. Эта теоретическая схема въ общемъ находитъ себѣ подтвержденіе въ итогахъ послѣднихъ трехъ лѣтъ. Въ 1899 году, когда, несомнѣнно, буровыя работы шли ускореннымъ темпомъ, среднее время оказалось менѣе шести мѣсяцевъ; въ 1900 году, когда это ускореніе прекратилось, что видно изъ того, что въ этомъ году было пробурено въ общемъ итогѣ почти столько-же сажень, сколько ихъ пробурено было въ 1899 году, это среднее время достигло теоретической нормы шести мѣсяцевъ; наконецъ, въ отчетномъ году, когда въ буровыхъ работахъ обнаружилось замедленіе, норма средняго времени замѣтно увеличилась, что указываетъ на уменьшеніе числа заканчиваемыхъ буреніемъ новыхъ скважинъ въ теченіи второго полугодія.

Съ этой точки зрѣнія разницу между дѣйствительнымъ временемъ и теоретическою нормою въ 6 мѣсяцевъ можно разсматривать какъ коэффициентъ ускоренія или замедленія въ буровыхъ работахъ. Такъ, въ 1899 году этотъ коэффициентъ былъ равенъ $+0,4$ ($6-5,6$), въ 1900 году равенъ нулю и въ 1901 г. равенъ $-0,7$ ($6-6,7$). Въ болѣе реальной формѣ этотъ коэффициентъ можно выразить иначе; для 1899 года онъ будетъ равенъ ускоренію $0,4$ умноженному на число законченныхъ скважинъ, т. е. $0,4 \times 345 = 138$ мѣсяцамъ; другими словами, въ теченіи второго полугодія 1899 года буровыхъ работъ было произведено болѣе, чѣмъ въ теченіи перваго полугодія на 138 мѣсяцевъ. Въ 1901 году этотъ коэффициентъ будетъ равенъ замедленію $0,7$, умноженному на 380, число законченныхъ въ этомъ году новыхъ скважинъ, т. е. $0,7 \times 380 = 266$ мѣсяцамъ.

на столько мѣсяцевъ буренія замедлились буровыя работы во второмъ полугодіи сравнительно съ первымъ. Если даже возьмемъ во вниманіе, что продолжительность буренія новыхъ скважинъ въ 1899 году была равна 12,3 мѣсяца, а въ 1901 году — 16,06 мѣсяца, то окажется, что ускоренный темпъ буровыхъ работъ въ 1899 году былъ таковъ, что во второмъ полугодіи новыхъ скважинъ закончено было въ среднемъ на $345:12,3=11,2$ болѣе, а въ 1901 году замедленіе въ этихъ работахъ достигло такихъ размѣровъ, что во второмъ полугодіи закончено новыхъ скважинъ менѣе, чѣмъ въ первомъ на $380:16,06=23,6$.

Приведенная выше общая схема примѣнима и къ отдѣльнымъ площадямъ, хотя въ этомъ случаѣ могутъ проявить свое вліяніе и иные факторы, особенно, когда новыхъ скважинъ мало; въ послѣднемъ случаѣ индивидуальныя качества скважинъ могутъ сильно измѣнять среднюю норму, напримѣръ, въ 1899 году на Биби-Эйбатъ было закончено всего 8 скважинъ, изъ которыхъ одна бурилась въ теченіи 40 мѣсяцевъ. Но общее значеніе схемы сохраняется; такъ, Балаханская площадь за послѣдніе три года обнаружила явное замедленіе въ своихъ работахъ и ея среднее время съ 5,6 мѣсяцевъ въ 1899 году перешло въ 6,3—въ 1900 и въ 6,9—въ 1901 г. Но особенно характерна эта норма для Биби-Эйбата: въ 1900 году она была равна 4,2, что указывало на весьма ускоренный темпъ въ буровыхъ работахъ на этой площади; въ отчетномъ-же году, когда высокія арендныя платы за казенныя земли оказались въ полномъ несоотвѣтствіи съ рыночными цѣнами, замедленіе въ работахъ достигло крупныхъ размѣровъ: среднее время поднялось до 7,4 мѣсяцевъ, что при 45 новыхъ скважинахъ на этой площади даетъ потерю въ буровыхъ работахъ равную $45 \times 1,4=63$ мѣсяцамъ.

Для иллюстраціи значенія фонтанной нефти въ общей добычѣ нефти новыми скважинами ниже приведена таблица, гдѣ выдѣлена отдѣльно фонтанная нефть и число новыхъ скважинъ, давшихъ эту нефть. Данные эти, взятые за время съ 1899 года, приведены лишь для Балахано-Сабунчино-Раманинскихъ промысловъ, такъ какъ соотвѣствующихъ данныхъ за ранніе годы этого періода времени для Биби-Эйбатскихъ промысловъ не имѣется.

Свѣдѣнія о новыхъ скважинахъ, законченныхъ буреніемъ на Балаханской, Сабунчинской и Раманинской площадяхъ.

Годы	Число окон- ченныхъ бу- реній скваж.	Количество добытой изъ нихъ нефти въ первый годъ существованія	Среднее на 1 скважину	Среднее время существованія скв. въ закон- ченномъ видѣ	Средняя мѣ- сячная добыча на 1 скважину	Фонтаны	
						Число	Количество выброшенной ими нефти
1889	46	29.080.000	632.000	5.7	111.000	2	5.510.000
1890	81	29.541.000	364.000	5.1	71.000	1	2.350.000
1891	142	78.571.000	553.000	6.3	87.000	3	18.960.000
1892	80	57.022.000	712.000	7.5	95.000	3	20.043.000
1893	64	63.568.000	993.000	7.2	138.000	2	38.646.000
1894	87	44.627.000	512.000	5.9	87.000	9	18.250.000
1895	80	87.503.000	1.093.000	6.1	179.000	16	62.778.000
1896	135	78.937.000	584.718	6.5	89.100	20	27.492.000
1897	212	69.384.000	327.283	6.6	49.000	10	7.729.000
1898	259	105.550.725	407.531	5.9	68.273	37	53.249.000
1899	333	82.960.101	344.073	5.7	44.011	1	11.000
1900	402	140.478.109	349.448	6.2	56.091	7	27.050.000
1901	334	143.976.692	431.070	6.6	65.314	15	39.815.000

Вообще говоря, добыча фонтанной нефти должна получаться изъ новыхъ скважинъ, достигающихъ или свѣжихъ пластовъ, или такихъ мѣстъ послѣднихъ, которые были мало подвержены всасывающему дѣйствию другихъ скважинъ. Это общее положеніе, подтвержденное фактами, наблюдавшимися въ большинствѣ случаевъ, какъ извѣстно, было рѣзко нарушено 1899 годомъ, когда новые скважины дали лишь одинъ фонтанъ съ ничтожною добычею въ 11.000 пудовъ, вслѣдствіе чего и производительность новыхъ скважинъ этого года оказалась весьма низкою. Отчетный годъ въ этомъ отношеніи не составилъ исключенія изъ общаго положенія и далъ результаты, сходные съ результатами большинства предшествовавшихъ лѣтъ; его новые скважины дали 144,0 м. п., цифру наибольшую за разсматриваемый періодъ времени; средняя производительность также оказалась довольно высокою и достигшею 431.070 пуд., т. е. наибольшей за время съ 1897 года. Также и число фонтановъ и количество выброшенной ими нефти въ отчетномъ году оказалось крупнымъ: по числу фонтановъ этотъ годъ усту-

пиль только четырьмя годамъ (1895—1898 годамъ) разсматриваемаго періода времени, а по количеству выброшенной нефти — только двумъ (1895 и 1898 годамъ).

Но если даже не брать во вниманіе благопріятныхъ результатовъ, достигнутыхъ новыми скважинами въ 1901 году по отношенію къ добычѣ фонтанной нефти, и добыча тартальной нефти окажется благопріятною, какъ это видно изъ нижеслѣдующей таблицы, гдѣ взяты только тѣ новыя скважины Балахано-Сабунчино-Раманинской площади, которыя дали исключительно одну тартальную нефть.

Г О Д Ы	Число окончен- ныхъ бурені- емъ скважинъ (кромя фонтан- ныхъ)	Количество нефти, добытой въ 1-й годъ существованія скв. въ законченномъ видѣ (кромя фон- танной)	Среднее на 1 скважину	Среднее время существованія въ закончен- номъ видѣ въ мѣсяцахъ	Средняя мѣсяч- ная добыча на 1 скважину
1889	44	23.570.000	535.700	5.7	44.900
1890	80	27.191.000	340.000	5.1	69.700
1891	139	59.614.000	421.000	6.3	66.800
1892	77	36.979.000	480.250	7.5	64.033
1893	62	32.178.000	519.012	7.2	72.085
1894	78	26.377.000	338.166	6.0	56.361
1895	64	24.752.000	386.750	6.5	59.528
1896	115	51.445.000	447.347	6.4	69.052
1897	202	61.655.000	305.222	6.5	46.322
1898	222	52.301.000	235.590	6.4	36.371
1899	343	95.554.000	278.551	5.4	51.590
1900	395	113.428.109	287.159	6.2	46.316
1901	319	104.161.654	326.525	6.6	49.273

Для отчетнаго года средняя норма по добычѣ тартальной нефти новыми скважинами оказалась наивысшею за время съ 1897 года.

Впрочемъ, для болѣе правильной оцѣнки размѣровъ производительности новыхъ скважинъ необходимо брать во вниманіе продолжительность эксплуатаціи этихъ скважинъ. Съ этой точки зрѣнія вышеприведенныя цифры не вполне точны, такъ какъ основаны на предположеніи, что среднее время существо-

ванія новыхъ скважинъ въ законченномъ видѣ въ мѣсяцахъ одно и тоже, между тѣмъ какъ въ дѣйствительности, какъ это видно изъ предыдущей таблицы, это среднее время колебалось въ довольно широкихъ предѣлахъ: отъ 5,1 мѣсяца въ 1900 году до 7,5 въ 1892 году.

Если поэтому внести поправку на это среднее число мѣсяцевъ для каждаго года въ отдѣльности, то получится нѣсколько иная картина; въ послѣдней колоннѣ вышеприведенной таблицы помѣщена средняя мѣсячная добыча новой тартальной скважины; на основаніи же этой нормы ниже вычислена теоретическая годовая производительность новыхъ скважинъ по добычѣ тартальной нефти за время 1889—1901 годы.

Теоретическая производительность новыхъ тартальныхъ скважинъ.

Въ 1889 году	—	1.128.000	пудовъ
„ 1890 „	—	836.400	„
„ 1891 „	—	801.600	„
„ 1892 „	—	768.400	„
„ 1893 „	—	865.000	„
„ 1894 „	—	676.300	„
„ 1895 „	—	714.300	„
„ 1896 „	—	828.600	„
„ 1897 „	—	555.900	„
„ 1898 „	—	436.500	„
„ 1899 „	—	619.100	„
„ 1900 „	—	555.800	„
„ 1901 „	—	591.300	„

Фактъ паденія производительности новыхъ скважинъ съ теченіемъ времени, т. е. съ начала разсматриваемаго періода, очевиденъ; но это паденіе не идетъ равномерно и послѣдовательно; такъ, въ 1889 году производительность новыхъ скважинъ стояла на очень высокомъ уровнѣ—1.128.000 пудовъ; въ слѣдующее время, именно въ періодъ 1890—1896 г.г., эта производительность, уменьшившись вначалѣ періода до 836.400 пудовъ, въ слѣдующіе годы давала меньшія колебанія, въ предѣлахъ до 160.000 (836.400 въ 1890 г. и 676.300 въ 1894 г.), при чемъ въ концѣ этого періода почти достигла своей первоначальной нормы. Слѣдующій періодъ времени, съ 1897 года и

по 1901, норма производительности опять дала замѣтное пониженіе вначалѣ (съ 828.600 пудовъ въ 1896 году до 555.900 въ 1897 г., т. е. на 272.700 пудовъ), но къ концу этого періода сохранила свой первоначальный размѣръ. Такимъ образомъ мы замѣчаемъ сильное паденіе производительности лишь въ періоды времени 1889—1890 и 1896—1897 г.г.; въ остальные годы нормы производительности давали колебанія въ ту или иную сторону безъ опредѣленной тенденціи.

За весь же періодъ времени производительность уменьшилась болѣе, чѣмъ вдвое, именно съ 1.128.000 до 555.800 пуд., т. е. на 572.200 пудовъ.

Постоянство въ производительности новыхъ тартальныхъ скважинъ за время 1890—1896 годы должно поставить въ связь съ поступленіемъ въ разработку новыхъ нефтеносныхъ земель. Какъ извѣстно, Раманинская площадь поступила въ эксплуатацію лишь въ 1890 г.; постепенное развитіе промысловыхъ работъ на этихъ свѣжихъ земляхъ, очевидно, должно было поддерживать падающую среднюю норму производительности новыхъ скважинъ. Затѣмъ, когда и эта площадь, а также восточная часть Сабунчинской площади, были, такъ сказать, насыщены скважинами и эти послѣднія уже начали вліять на производительность другъ друга, долженъ былъ наступить періодъ паденія средней нормы, что и имѣло мѣсто въ 1897 г. Дальнѣйшее паденіе было пріостановлено подобнымъ-же обстоятельствомъ, именно расширеніемъ площади эксплуатаціи за счетъ запасныхъ казенныхъ участковъ, сдача которыхъ началась съ 1896 года, а добыча нефти на которыхъ развилась въ достаточной мѣрѣ съ 1899 года.

V. Скважины, оконченныя буреніемъ въ 1901 году.

Классификація новыхъ скважинъ по ихъ мѣсячной добычѣ. Въ Приложеніяхъ къ настоящему Обзору помѣщены всѣ данныя, относящіяся къ каждой изъ оконченныхъ буреніемъ въ отчетномъ году скважинъ. Для дальнѣйшей характеристики ихъ ниже приведена таблица, въ которой всѣ новыя скважины 1901 года распределены по площадямъ и сообразно своей мѣсячной добычѣ раздѣленной на 10 категорій:

Категорія	Съ мѣсячной добычей	Число скважинъ						Общая добыча изъ нихъ въ 1901 г.	Число мѣсяцевъ существованія въ закончен. видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скваж.
		Балаханы	Сабунчи	Раманы	Вибл.-Заб.	Бинагады	Всего			
1	До 9 тыс. пуд.	19	19	3	4	1	46	2.152.748	381	5.681
2	Отъ 9 до 18 т. п.	31	21	2	2	—	56	6.142.237	407	15.091
3	„ 18— 30 „	29	31	2	3	—	65	11.219.190	497	22.573
4	„ 30— 60 „	20	40	16	14	—	90	23.975.542	540	44.399
5	„ 60— 90 „	5	24	10	6	—	45	20.942.363	285	73.481
6	„ 90—120 „	2	13	4	8	—	27	17.973.386	174	103.295
7	„ 120—300 „	—	25	8	6	—	39	33.991.985	193	176.124
8	„ 300—550 „	—	4	1	—	—	5	13.930.641	35	398.018
9	„ 550—1 мил. п.	—	—	1	—	—	1	5.215.921	6	869.320
10	Свыше 1 мил. пуд.	—	3	1	2	—	6	43.837.860	30	146.1262
Всего . .		106	180	48	45	1	380	179381873	2.548	70.401

На Балаханской площади всѣ новыя скважины распредѣлились въ предѣлахъ первыхъ шести, наименѣе производительныхъ категорій, между тѣмъ какъ въ предшествующіе два года имѣлись новыя скважины и седьмой категоріи. Наибольшее число новыхъ скважинъ относится къ первымъ четыремъ категоріямъ—99 изъ общаго числа ихъ 106; въ категоріи-же 5 и 6 попало всего лишь 7 скважинъ, или 6,6%. Въ 1900 году въ наиболѣе производительныя скважины попало 16 скважинъ изъ общаго числа ихъ 166, т. е. около 10%. По абсолютному количеству первенство осталось за второю категоріею, а второе мѣсто заняла третья категорія; подобное же соотношеніе существовало и въ 1900 году. Такимъ образомъ Балаханская площадь дала въ отчетномъ году результаты менѣе благоприятныя, чѣмъ въ предшествовавшемъ.

На Сабунчинской площади, обратно, получились лучшіе результаты, чѣмъ годомъ раньше. Такъ, въ категоріи наиболѣе производительныхъ скважинъ (8—10) попало новыхъ скважинъ въ отчетномъ году 7, или 3,9%, тогда какъ въ 1900 году въ этихъ категоріяхъ заключалось всего 4 скважины, или 2,2%. Также благоприятнымъ должно считать и то, что въ первую категорію—съ мѣсячною добычею до 9 т. пудовъ—вошло всего лишь 19 скважинъ, тогда какъ въ 1900 году такихъ скважинъ было 29 при одномъ и томъ же числѣ законченныхъ скважинъ на всей площади (180). По остальнымъ категоріямъ скважины этой площади дали приблизительно такое же распредѣленіе, какъ и въ предыдущемъ году.

Для Раманинской площади также результаты, полученные новыми скважинами, оказались въ отчетномъ году выше тѣхъ же результатовъ 1900 года. Въ 1900 году въ наименѣе производительныхъ первыхъ трехъ категоріяхъ числилось 15 скважинъ, или 26,8% общаго числа ихъ, тогда какъ въ отчетномъ году такихъ скважинъ было всего лишь 7, или 14,6%. И обратно, наиболѣе производительныхъ скважинъ (8—10 категорій) въ 1900 году было 2, или 3,6%, тогда какъ въ 1901 году этихъ скважинъ было 3, или 6,3%.

Наконецъ, на Биби-Эйбатской площади новыя скважины въ общемъ оказались менѣе удачными, чѣмъ въ 1900 году; хотя въ отчетномъ году и появились двѣ скважины 10-й категоріи, чего въ 1900 г. не было, но на этой-же площади появились

малопроизводительныя скважины первой категоріи—4, второй—2 и третьей—3, тогда какъ въ 1900 году было скважинъ второй категоріи—1 и третьей—3, что въ процентномъ отношеніи къ общему числу новыхъ скважинъ даетъ для отчетнаго года—20% и для 1900 г.—9%; точно также 7-я категорія дала въ 1900 г. 18 скважинъ, а въ 1901 г.—всего 6.

Что касается до размѣровъ средней мѣсячной добычи новыхъ скважинъ 1901 года, то они оказались въ общемъ выше тѣхъ-же нормъ 1900 г., какъ это видно на прилагаемой таблицѣ.

Категоріи	Съ мѣсячной добычей	Средняя мѣсячная производительность новыхъ скважинъ		
		Въ 1900 г.	Въ 1901 г.	Разница
1	До 9 тыс.	4.763	5.681	+ 918
2	Отъ 9—18 „	12.677	15.091	+ 2.414
3	„ 18—30 „	22.986	22.573	— 413
4	„ 30—60 „	42.744	44.399	+ 1.655
5	„ 60—90 „	68.141	73.481	+ 5.340
6	„ 90—120 „	100.670	103.295	+ 2.625
7	„ 120—300 „	191.690	176.124	— 15.566
8	„ 300—550 „	413.337	398.018	— 15.319
9	„ 550—1 милл.	785.957	869.320	+ 83.363
10	свыше 1 милл.	2.391.686	1.461.262	—930.424
Итого . .		60.485	70.401	9.916

Хотя для нѣкоторыхъ категорій—3, 7, 8 и 10—въ отчетномъ году получилось уменьшеніе въ итогахъ мѣсячной добычи, но въ общемъ итогъ новыя скважины дали мѣсячную добычу въ 70.401, болѣе противъ 1900 года, когда эта норма была равна 60.485, на 9.916 пудовъ, или на 16,4%. Главная причина такого превышенія заключается, какъ это уже было выяснено раньше, въ фонтанной нефти, большая часть которой въ отчетномъ году была получена новыми скважинами. Но нельзя не обратить вниманія и на то, что малопроизводительныя новыя скважины отчетнаго года, въ составъ которыхъ вошли почти исключительно тартальныя скважины, дали приростъ въ своей

мѣсячной добычѣ. Объясняется это тѣмъ, что въ отчетномъ году появились такія скважины на Биби-Эйбатской площади, а съ другой стороны, замѣтно уменьшилось число такихъ-же скважинъ на Балаханской площади; послѣднее обстоятельство особенно существенно, потому что въ 1900 году на этой площади было 150 скважинъ первыхъ четырехъ категорій, а въ 1901 году только 99.

Группируя новыя скважины 1901 года по ихъ мѣсячной производительности въ болѣе крупныя категоріи, получимъ слѣдующую таблицу.

Категорія	Съ мѣсячной добычей	Число скважинъ	°/о отношеніе къ общему числу новыхъ скважинъ	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	Общая добыча изъ нихъ
1	До 3 т. п.	167	43.9	1.285	15.186	19.514.175
2	Отъ 30—90 „ „	135	35.5	825	54.448	44.917.905
3	„ 90—120 „ „	27	7.1	174	103.295	17.973.386
4	„ 120—300 „ „	39	10.3	193	176.124	33.991.985
5	„ 300—550 „ „	5	1.3	35	398.018	13.930.641
6	„ 550—1 м „ „	1	0.3	6	869.320	5.215.921
7	Свыше 1 мил. „ „	6	1.6	30	1.461.262	43.837.860
Итого . .		380	100°/о	2.548	70.401	179381.873

Всего такимъ образомъ скважины первой категоріи въ количествѣ 43,9°/о дали 10,9°/о новой добычи; скважины второй категоріи въ количествѣ 35,5°/о дали 25,0°/о добычи; вмѣстѣ обѣ эти категоріи дали 79,4°/о скважинъ и 35,9°/о добычи; въ 1900 году 80,3°/о такихъ скважинъ дали 40,7°/о добычи и въ 1899 г.—84,1°/о скважинъ дали 51°/о всей добычи новыми скважинами.

Слѣдующія три категоріи съ 18,7°/о общаго числа скважинъ дали 36,9°/о добычи и остальные двѣ категоріи, наиболѣе производительныя, дали 1,9°/о скважинъ и 27,2°/о добычи. Въ 1900 году эти цифры для 3—5 категорій были: 18,9°/о скважинъ и 41,8°/о добычи и для 6—7 категорій: 1,1°/о скважинъ и 17,4°/о добычи.

Распределение добычи нефти новыми скважинами по площадям. По отдельнымъ площадямъ добыча нефти новыми скважинами, а равно и самыя скважины въ 1901 году распределялись слѣдующимъ образомъ.

П Л О Щ А Д И	Число оконченнахъ скважинъ	Добыча изъ нихъ въ 1901 г.	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	Теоретическая годовичная добыча на 1 скважину
Балаханская . . .	106	15.893.824	734	21.654	259.848
Сабунчинская . . .	180	86.331.981	1.184	72.915	874.980
Раманинская . . .	48	41.750.887	284	147.010	1.764.120
Биби-Эйбатская . . .	45	35.399.200	334	105.985	1.271.820
Бинагадинская . . .	1	5.981	12	498	5.976
Итого . . .	380	179.381.873	2.548	70.401	844.812

Добыча новыми скважинами на Балаханской площади по сравненію съ добычею 1900 года обнаружила уменьшеніе и притомъ весьма замѣтное—съ 29,9 милл. пудовъ до 15,9 милл. пудовъ; это уменьшеніе произошло въ виду сокращенія числа новыхъ скважинъ—съ 166 до 106, а также и паденія производительности этихъ скважинъ съ 341.000 пудовъ въ 1900 году до 260.000 пуд. въ отчетномъ. Двѣ слѣдующія площади—Сабунчинская и Раманинская—дали увеличеніе и добычи и производительности скважинъ, какъ это уже отмѣчалось выше; Биби-Эйбатская площадь обнаружила нѣкоторое уменьшеніе, на что также указывалось выше. Что касается измѣненія въ производительности новыхъ скважинъ Бинагадинской площади—съ 43.000 пудовъ въ 1900 году до 6.000 въ отчетномъ, то считать это измѣненіе характернымъ для этой площади пока не приходится; и небольшое число новыхъ скважинъ ея и вообще слабое развитіе буровыхъ работъ на этой площади не даютъ достаточнаго матеріала для составленія сужденія о степени продуктивности этой площади.

Для сравненія результатовъ буренія на отдѣльныхъ площадяхъ ниже приведена таблица за время съ 1894 года, показывающая измѣненіе теоретической производительности новыхъ скважинъ съ теченіемъ времени.

ГОДЫ	П Л О Щ А Д И					ВСЕГО
	Балахан- ская	Сабунчин- ская	Раманин- ская	Биби-Эй- батская	Бинагадин- ская	
	Т ы с я ч и п у д о в ь					
1894	430	797	2.856	466	—	1.015
1895	572	1.115	8.348	4.036	—	2.398
1896	616	1.067	2.114	6.908	—	1.353
1897	452	642	1.113	5.692	—	839
1898	473	1.053	1.564	6.260	—	1.175
1899	334	679	825	2.573	53	584
1900	341	752	1.607	1.422	43	726
1901	260	875	1.764	1.272	6	845

За разсматриваемый періодъ времени Балаханская площадь дала въ отчетномъ году наихудшіе результаты; производительность ея новыхъ скважинъ впервые опустилась ниже 300 т. пудовъ и сравнительно съ предшествовавшимъ годомъ дала уменьшеніе на 81 т. пуд. или на 23,8%, Сабунчинская и Раманинская площади, обратно, дали весьма удовлетворительные результаты; нормы производительности ихъ новыхъ скважинъ оказались даже выше нормъ ряда предшествовавшихъ лѣтъ. Наконецъ, Биби-Эйбатская площадь, если не брать во вниманіе 1894 года, когда были закончены всего 3 новыя скважины, дала наихудшіе результаты. Но считать это обстоятельство характернымъ для площади не приходится, какъ потому, что эта площадь за исключеніемъ нѣкоторыхъ участковъ не разрабатывается пока такъ интенсивно, какъ на примѣръ, Сабунчинская площадь, такъ и въ виду появленія на этой площади многихъ неглубокихъ скважинъ, обладающихъ сравнительно небольшою производительностью; вліяніе такихъ скважинъ обнаружилось уже въ 1900 году, когда производительность новыхъ скважинъ оказалась еще меньшею, чѣмъ въ 1901 году.

Глубина новыхъ скважинъ. Въ зависимости отъ глубинъ всѣ новыя скважины 1901 года распредѣлились по отдѣльнымъ площадямъ слѣдующимъ образомъ.

Г л у б и н а	Балаханы	Сабуръчи	Раманы	Вибъ-Эбать	Винагады	Всего на Аншеренскомъ полуостровѣ
Отъ 50—75 „	5	—	—	—	—	5
„ 75—100 „	26	4	—	1	—	31
„ 100—110 „	11	6	—	4	—	21
„ 110—120 „	9	6	—	2	1	18
„ 120—130 „	20	12	—	4	—	36
„ 130—140 „	11	9	—	7	—	27
„ 140—150 „	6	16	2	3	—	27
„ 150—160 „	3	25	1	2	—	31
„ 160—170 „	3	13	2	5	—	23
„ 170—180 „	3	21	3	2	—	29
„ 180—190 „	4	13	9	1	—	27
„ 190—200 „	3	7	5	2	—	17
„ 200—210 „	—	13	6	3	—	22
„ 210—220 „	1	12	6	2	—	21
„ 220—230 „	1	10	5	2	—	18
„ 230—240 „	—	5	2	1	—	8
„ 240—250 „	—	4	4	—	—	8
„ 250—260 „	—	2	1	4	—	7
„ 260—270 „	—	—	2	—	—	2
„ 280—290 „	—	1	—	—	—	1
„ 290—300 „	—	1	—	—	—	1
Итого . . .	106	180	48	45	1	380

Наиболѣе разрабатываемая новыми буровыми скважинами толща нефтеносныхъ пластовъ заключалась въ 1901 году, какъ и въ 1900, въ предѣлахъ 75—230 сажень. На меньшихъ глубинахъ заключалось всего 5 скважинъ, или 1,3% общаго числа ихъ; въ 1900 году такихъ скважинъ было 8 или 1,8%. Упомянутая-же толща разрабатывалась въ отчетномъ году 348 скважинами, или 91,6%, тогда какъ въ 1900 году такихъ скважинъ было 421 или 94,2% общаго числа ихъ. Въ отчетномъ году замѣтно усилилась разработка болѣе глубокихъ пластовъ — ниже 230 саж.; въ 1900 году этихъ глубинъ достигли 18 новыхъ скважинъ, или 4%; между тѣмъ какъ въ отчетномъ году такихъ скважинъ было 27, или 7,1%.

Если-же мы раздѣлимъ новыя скважины на такія категории, на какія дѣлили въ прошлыхъ Обзорахъ, т. е. по глубинамъ до 150 саж., отъ 150 до 200 и глубже 200 саж., то получимъ слѣдующіе результаты для послѣднихъ 4 лѣтъ.

Г о д ы	Число новыхъ скважинъ (въ %) глубиною		
	до 150 саж.	150—200 с.	свыше 200 с.
1898	71,2	15,3	13,5
1899	71	16,5	11,5
1900	59,3	27,5	13,2
1901	43,4	33,4	23,2

За послѣдніе четыре года значеніе скважинъ глубиною до 150 саж. упало очень замѣтно — съ 71,2% до 43,4%; скважины-же остальныхъ глубинъ дали очень крупный приростъ: наиболѣе глубокія скважины — свыше 200 саж. особенно увеличились въ теченіи послѣдняго года.

По отдѣльнымъ площадямъ значеніе тѣхъ или иныхъ глубинъ далеко не одинаково.

На Балаханской площади въ наибольшей разработкѣ были, какъ и въ 1900 г., глубины 75—150 саж.; на этихъ глубинахъ оказалось всего 83 скважины изъ 106, т. е. 78,3%; на большія глубины — отъ 150 до 230 саж. — пришлось 18 скважинъ, или 17%. Въ 1900 г. соотвѣтствующія цифры составили 134

или 80,7% для глубинъ 75—150 с. и 21 или 12,6% для глубокихъ скважинъ.

На Сабунчинской площади въ 1900 году въ наибольшей разработкѣ была толща отъ 75 до 190 саж.—144 скважины или 80%; между тѣмъ какъ въ отчетномъ году эта толща оказалась въ предѣлахъ 120—230 саж.—151 скважина или 83,9%. На долю меньшихъ глубинъ пришлось 16 скважинъ или 8,9% и на долю большихъ глубинъ—13 скважинъ или 7,2%. Такимъ образомъ на этой площади толща наиболѣе разрабатываемыхъ пластовъ въ отчетномъ году передвинулась замѣтно ниже; ея верхній предѣлъ опустился съ 75 саж. въ 1900 году до 120—въ отчетномъ, нижній предѣлъ—съ 190 до 230 саж.

На Раманинской площади эта толща оказалась въ 1901 г. въ предѣлахъ 180—230 с. съ 31 скважиною или 64,7%; на меньшія глубины (140—180 саж.) пришлось 8 скважинъ или 16,7% и на большія—(230—270 с.)—9 скважинъ или 18,6%.

Наконецъ, на Биби-Эйбатской площади новыя скважины распредѣлились довольно равномерно въ предѣлахъ глубинъ отъ 75 до 260 саж.: толщи 130—140 с. достигли 7 скважинъ; по остальнымъ толщамъ распределение скважинъ колебалось въ предѣлахъ 1—5.

Средняя глубина новыхъ скважинъ по отдѣльнымъ площадямъ распредѣлилась въ отчетномъ году слѣдующимъ образомъ:

			Средняя глубина
106	скв., законченныхъ въ	Балаханахъ	121,42 саж.
180	„ „ „	Сабунчахъ	171,24 „
48	„ „ „	Раманахъ	203,52 „
45	„ „ „	на Биби-Эйбатъ	164,84 „
1	„ „ „	въ Бинагадахъ	114,00 „

Средняя для всѣхъ 380 скважинъ. . . 160,57 саж.

Ниже для сравненія эти данныя сопоставлены съ соотвѣтствующими цифрами предшествовавшихъ лѣтъ за время съ 1894 года.

ГОДЫ	П Л О Щ А Д И					Средняя для Ашшеронского полуострова
	Балаханская	Сабунчинская	Раманинская	Биби-Эйбат- ская	Бинагадинская	
Средняя глубина въ саженихъ						
1894	19.45	145.76	158.33	116.33	—	129.19
1895	89.17	147.27	154.32	180.28	—	128.35
1896	100.21	147.20	173.47	173.66	—	134.86
1897	99.51	128.89	185.11	210.42	—	125.5
1898	102.92	138.1	205.79	228.84	—	131.97
1899	113.59	142.0	191.35	188.5	39.25	133.23
1900	122.65	152.25	200.30	141.20	62.0	146.00
1901	121.42	171.24	233.52	164.84	114.0	160.57

Въ отчетномъ году, какъ видно изъ этой таблицы, на Балаханской площади средняя глубина уменьшилась на 1,23 саж., на Сабунчинской увеличилась на 18,99 саж., на Раманинской—увеличилась на 3,22 саж., на Биби-Эйбатской—увеличилась на 23,64 саж.

Весьма велико измѣненіе оказалось для всѣхъ площадей; средняя глубина за годъ увеличилась на 14,57 саж., тогда какъ въ 1900 году это увеличеніе достигло 12,77.

Производительность въ соотвѣтствіи съ глубиною новыхъ скважинъ, законченныхъ въ 1901 году, показана въ нижеслѣдующей таблицѣ.

№ № по порядку	ГЛУБИНЫ	Число сква- жинъ	Добыча изъ нихъ въ 1901 г.	Число мѣс- цевъ сущ. въ законч. видѣ	Средняя до- быча на одну скважину въ мѣсяцъ	Число фонтановъ	Количество выброшенной нефти
1	До 50 саж.	—	—	—	—	—	—
2	Отъ 50 — 75 „	5	577.460	36	16.041	—	—
3	„ 75—100 „	31	5.336.677	231	23.102	—	—
4	„ 100—110 „	21	4.302.563	108	39.839	—	—
5	„ 110—120 „	18	5.014.615	149	33.655	—	—
6	„ 120—130 „	36	7.024.802	274	25.557	—	—
7	„ 130—140 „	27	6.036.116	173	34.891	—	—
8	„ 140—150 „	27	10.980.660	201	54.630	—	—
9	„ 150—160 „	31	8.475.003	193	48.523	—	—
10	„ 160—170 „	23	10.380.076	157	66.115	—	—
11	„ 170—180 „	29	12.207.670	188	64.934	1	2.340.000
12	„ 180—190 „	27	15.912.342	156	102.002	1	1.443.000
13	„ 190—200 „	17	6.092.360	105	58.022	—	—
14	„ 200—210 „	22	14.801.477	167	88.631	1	76.100
15	„ 210—220 „	21	18.592.538	113	164.536	2	12.581.200
16	„ 220—230 „	18	7.237.941	111	65.207	2	753.400
17	„ 230—240 „	8	4.791.997	69	69.449	1	1.259.300
18	„ 240—250 „	8	8.309.922	51	162.939	4	6.614.200
19	„ 250—260 „	7	22.346.010	48	465.542	2	20.590.700
20	„ 260—270 „	2	9.399.141	9	1044.349	1	9.185.338
21	„ 280—290 „	1	1.030.011	4	257.403	1	1.022.800
22	„ 290—300 „	1	532.492	5	106.498	1	504.000
Итого . .		380	179.381.873	2.548	70.401	17	56.370.000

Скважины 2—9 категорій, т. е. глубиною въ предѣлахъ отъ 50 до 160 саж., въ общемъ дали наименьшую мѣсячную производительность, колебавшуюся отъ 16.041 до 54.630 пудовъ на каждую. Слѣдующія категоріи—10—17 (160—240 саж.) дали болѣе повышенныя нормы отъ 58.022 до 164.536 пудовъ на скважину въ мѣсяцъ, причемъ высокія нормы 12 и 15 катего-

рѣй (180—190 с. и 210—220 с.), достигшія 102.002 и 164.536 пудовъ, обусловлены фонтанами. Наконецъ, остальные категоріи 18—22, т. е. глубиною отъ 240 до 300 саж., давшія фонтаны, обладали весьма высокою производительностью своихъ скважинъ, колебавшеюся въ предѣлахъ 106.498—465.542 пуда, а одна изъ этихъ категорій—20 (260—270 с.)—даже производительною въ 1.044.349 пуд. въ мѣсяцъ.

Ниже для сравненія приведены аналогичныя данныя о мѣсячной производительности новыхъ скважинъ за время съ 1894 года.

Средняя мѣсячная производительность новыхъ скважинъ въ соотвѣтствіи съ глубиною.

Категорія	Глубина въ саж.	Г О Д Ы							
		1894	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
1	До 50	33.822	17.443	8.700	20.268	14.700	4.397	14.950	—
2	50—75	35.255	45.989	74.978	35.460	25.480	23.434	21.553	16.041
3	75—100	45.984	62.256	64.471	40.316	41.597	40.558	30.120	23.102
4	100—110	37.688	71.356	57.200	48.443	47.016	51.721	40.035	39.839
5	110—120	26.309	54.687	42.028	39.842	36.228	33.303	45.734	33.655
6	120—130	31.227	62.523	26.089	32.105	57.094	25.419	38.126	25.557
7	130—140	63.171	28.247	56.207	62.073	41.406	38.111	31.696	34.891
8	140—150	132.929	171.686	67.105	49.859	64.878	57.103	44.149	54.630
9	150—160	61.649	841.194	109.385	28.365	58.613	61.279	79.870	48.523
10	160—170	92.035	299.977	127.503	105.239	105.605	44.197	76.243	66.115
11	170—180	368.153	270.845	68.730	28.751	129.372	63.486	84.618	64.934
12	180—190	55.931	371.137	33.404	98.204	187.300	127.444	69.695	102.002
13	190—200	118.513	10.380	955.367	63.034	267.525	125.289	117.938	58.022
14	200—210	160.301	244.855	320.170	479.346	183.452	47.483	43.058	88.631
15	210—220	198.925	974.000	155.598	85.217	234.443	95.680	153.591	164.536
16	220—230	—	—	119.450	374.378	703.840	41.847	57.542	65.207
17	230—240	—	2.950	78.250	39.483	71.014	26.881	1.058.287	69.449
18	240—250	—	—	608.571	15.787	285.278	23.198	54.599	162.939
19	250—260	—	—	—	57.745	63.566	228.105	95.777	465.542
20	260—270	—	—	—	—	—	—	6.869	1.044.349
21	270—280	—	—	—	—	—	—	3.409	—
22	280—290	—	—	—	—	—	—	—	257.403
23	290—300	—	—	—	—	—	—	—	106.498
Итого . .		84.623	199.859	112.734	69.921	97.876	48.708	60.487	70.401

Диаметръ новыхъ скважинъ. По диаметру послѣдняго ряда обсадныхъ трубъ новые скважины 1901 года распредѣлялись слѣдующимъ образомъ.

Диаметръ въ дюймахъ.	Число скважинъ.
7	— 1
8	— 5
9 ¹ / ₂	— 3
9 ⁵ / ₈	— 1
9 ³ / ₄	— 1
10	— 24
11	— 1
11 ¹ / ₄	— 4
11 ¹ / ₂	— 2
12	— 37
13	— 1
13 ¹ / ₂	— 6
13 ³ / ₄	— 1
14	— 58
15	— 2
15 ¹ / ₂	— 1
15 ³ / ₄	— 4
16	— 75
17 ¹ / ₂	— 2
18	— 77
20	— 47
22	— 17
24	— 9
26	— 1

Итого . . . 380

Наибольшее число скважинъ имѣло діаметры въ предѣлахъ 12—20 дюймовъ, подобно тому, какъ это было и въ прежніе годы. Такихъ скважинъ въ отчетномъ году оказалось 316 или 88,9%; въ 1900 году ихъ было 386 или 87%, въ 1899 году такихъ скважинъ оказалось 92,7% и въ 1898 году—86,9%.

Обыкновенно на промыслахъ, какъ это уже указывалось и раньше, обсадныя трубы берутся съ четнымъ числомъ дюймовъ въ діаметрѣ, причемъ во время буренія уменьшеніе діаметра происходитъ на 2 дюйма; въ исключительныхъ случаяхъ, напр. когда одинъ рядъ трубъ получилъ сжатіе или искривленіе, двухдюймоваго зазора для пропуска слѣдующаго ряда трубъ оказывается мало и приходится увеличить на $\frac{1}{4}$, $\frac{1}{2}$ и т. д. дюйма; благодаря этой причинѣ и нѣкоторыхъ другихъ (напр. увеличеніе зазора для тампонированія скважинъ) появляются діаметры и нечетнаго числа дюймовъ и даже съ дробями дюйма.

Всѣхъ скважинъ съ нормальными размѣрами діаметра (8, 10 и т. д. дюймовъ) было 350; онѣ распредѣлялись слѣдующимъ образомъ.

Діаметры въ дюймахъ.		Число скважинъ.
8	—	5
10	—	24
12	—	37
14	—	58
16	—	75
18	—	77
20	—	47
22	—	17
24	—	9
26	—	1
Итого . . .		350

По отдельнымъ площадямъ новыя скважины разныхъ диаметровъ въ 1901 году распредѣлялись такъ.

Диаметръ въ дюймахъ	Бадлахи	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ	Бинагады	Всего на Апшеронскомъ полуостровѣ
7	—	—	1	—	—	1
8	1	4	—	—	—	5
9 ¹ / ₂	1	2	—	—	—	3
9 ⁵ / ₈	—	1	—	—	—	1
9 ³ / ₄	—	1	—	—	—	1
10	4	15	2	3	—	24
11	—	1	—	—	—	1
11 ¹ / ₄	—	1	3	—	—	4
11 ¹ / ₂	—	1	—	1	—	2
12	8	19	5	4	1	37
13	—	1	—	—	—	1
13 ¹ / ₂	—	—	6	—	—	6
13 ³ / ₄	—	1	—	—	—	1
14	17	25	10	6	—	58
15	2	—	—	—	—	2
15 ¹ / ₂	—	1	—	—	—	1
15 ³ / ₄	—	1	3	—	—	4
16	24	35	9	7	—	75
17 ¹ / ₂	1	1	—	—	—	2
18	27	38	5	7	—	77
20	13	21	4	9	—	47
22	5	8	—	4	—	17
24	3	3	—	3	—	9
26	—	—	—	1	—	1
Итого . .	106	180	48	45	1	380

На Балаханской площади наибольшее число скважинъ имѣло діаметръ въ предѣлахъ 14—20 дюймовъ: такихъ скважинъ было 84 изъ 106 или 80⁰/. На Сабунчинской площади этотъ предѣлъ былъ 10—20 дюймовъ съ 161 скважиною изъ 180 или 90⁰/. На Раманинской площади предѣлъ оказался равнымъ 14—16 дюймовъ съ 22 скважинами или 45,8⁰/. Наконецъ, на Биби-Эйбатской площади 29 скважинъ изъ 45, или 64,4⁰/, имѣли діаметръ въ предѣлахъ 14—20 дюймовъ.

Средній діаметръ всѣхъ новыхъ скважинъ въ отчетномъ году былъ равенъ 14,32 дюйма; въ 1900 году этотъ діаметръ былъ равенъ 14,71 дюйма. Для сравненія ниже приведены нормы средняго діаметра новыхъ скважинъ за рядъ лѣтъ, начиная съ 1891 года.

Годы	Средняя величина діаметра послѣдняго ряда трубъ новыхъ скважинъ (дюймы)
1891	14,67
1892	14,49
1893	14,3
1894	14,8
1895	15,1
1896	15,1
1897	15,7
1898	15,7
1899	16,26
1900	14,71
1901	14,32

Послѣ довольно послѣдовательнаго увеличенія средняго діаметра новыхъ скважинъ, каковое наблюдалось почти за весь разсматриваемый періодъ времени, 1900 и затѣмъ отчетный годы дали обратные результаты. Это обстоятельство должно признать неблагоприятнымъ: чѣмъ больше діаметръ законченной скважины, тѣмъ большихъ размѣровъ желонкою можно тартать. Усилія промысловой техники, дававшія въ предшествовавшія годы благопріятные результаты, такъ какъ средній діаметръ новыхъ скважинъ, не смотря на послѣдовательное увеличеніе среднихъ глубинъ буренія, даже увеличивался, въ 1900 и отчетномъ годахъ, не увѣнчались успѣхомъ; этотъ фактъ надо поставить въ связь съ большимъ приростомъ средней глубины новыхъ скважинъ, достигшимъ въ 1900 году 12,77 саж., а въ 1901 году—14,57.

VI. Углубленіе и исправленіе скважинъ.

Ремонтныя работы въ буровыхъ скважинахъ, къ каковымъ прежде всего относятся углубленіе и исправленіе скважинъ, съ теченіемъ времени пріобрѣтають все большее и большее значеніе въ промысловомъ хозяйствѣ. Съ одной стороны, долговѣчность скважинъ, т. е. тотъ періодъ времени, въ теченіи котораго скважина дастъ нефть, постепенно уменьшается прежде всего вслѣдствіе болѣе быстрого паденія производительности ея: продолжительность существованія скважины въ законченномъ видѣ, считавшаяся ранѣе въ 6—7 лѣтъ, теперь врядъ-ли въ среднемъ достигаетъ и половины этого періода. Съ другой стороны, и техническія условія эксплуатаціи дѣлаются замѣтно сложнѣе, что происходитъ какъ вслѣдствіе увеличенія глубинъ скважинъ, такъ и по другимъ причинамъ, въ числѣ которыхъ главное мѣсто занимаетъ борьба съ водою, проникшею въ настоящее время почти во всѣ нефтеносные пласты эксплуатируемой толщи.

Сообразно съ этимъ и потребность въ ремонтныхъ работахъ встрѣчается все чаще и чаще. Главное мѣсто въ такихъ работахъ занимаетъ углубленіе скважинъ, вызываемое истощеніемъ пласта и паденіемъ производительности; далѣе, участились случаи исправленія скважинъ; сюда входятъ работы по выправленію помятыхъ трубъ, тампонированію скважинъ и пр.; третья категорія ремонтныхъ работъ заключается въ чисткѣ скважинъ, т. е. освѣженіи забоя ихъ, занесеннаго пескомъ, глиною и пр., постепенно закрывающими притокъ нефти къ забою и уменьшающими тѣмъ самымъ производительность скважинъ; чисткѣ подлежатъ періодически всѣ эксплуатируемыя скважины, но въ данномъ случаѣ имѣются въ виду тѣ работы по чисткѣ, которыя производятся при посредствѣ бурового станка, а не тартальнаго барабана. Во время эксплуатаціи скважины за-

бой ей приходится довольно часто, особенно если эта скважина недавно поступила подъ добычу нефти, чистить при помощи тартального барабана обыкновенными желонками, американскими и т. д., но съ теченіемъ времени такихъ средствъ для освѣженія забоя оказывается недостаточно, приходится эксплуатацию скважины пріостанавливать и вмѣсто тартального барабана ставить буровой станокъ.

Въ 1901 году перебывало въ углубленіи, исправленіи или чисткѣ 630 отдѣльныхъ скважинъ, распредѣлявшихся по площадямъ слѣдующимъ образомъ.

На Балаханской площади	202 скв.
„ Сабунчинской „	294 „
„ Раманинской „	87 „
„ Биби-Эйбатской „	47 „
„ Бинагадинской „	—

И т о г о . . 630 скв.

Въ предшествованіе три года скважины этихъ категорій распредѣлялись такъ.

	1898 г.	1899 г.	1900 г.
На Балаханской площади	109	147	159
„ Сабунчинской „	195	194	254
„ Раманинской „	52	31	39
„ Биби-Эйбатской „	16	16	22
„ Бинагадинской „	—	1	1
И т о г о	372	389	475

Такимъ образомъ въ отчетномъ году число ремонтныхъ скважинъ увеличилось сравнительно съ предшествовавшимъ на 155, или на 32,6%; въ 1900 году подобное-же увеличеніе достигло 86 скважинъ или 22,1%, и въ 1899 году—17 или 4,5%. Отсюда видно, что ремонтныя работы на промыслахъ съ теченіемъ времени, особенно-же въ послѣдующіе годы, приобрѣли крупное значеніе.

Въ отдѣльности Сабунчинская площадь въ 1901 году, какъ и въ предшествовавшіе три года, дала наибольшее число такихъ ремонтныхъ скважинъ, именно 294, или 46,7% общаго

числа этихъ скважинъ отчетнаго года; въ 1900 году эта площадь дала 53,5%, въ 1899 году—49,8% и въ 1898 году—52,4% общаго числа ремонтныхъ скважинъ. Второе мѣсто, какъ и въ предшествовавшіе годы, заняла Балаханская площадь съ 202 скважинами, что составляетъ 32,1%; въ 1900 году она дала 159 такихъ скважинъ или 33,5%. Площади Раманинская и Биби-Эйбатская дали въ общемъ, по примѣру прошлыхъ лѣтъ, небольшія количества ремонтныхъ скважинъ, но приростъ въ ихъ количествѣ оказался весьма великъ; на Раманинской площади увеличеніе достигло 48 (съ 39 до 87), или 123,1%, и на Биби-Эйбатской—25 (съ 22 до 47), или 113,6%.

По роду производившихся работъ всѣ 630 ремонтныхъ скважинъ распредѣлялись въ отчетномъ году слѣдующимъ образомъ.

	Балаханы	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ	Бинагады	Всего
Углублялось	94	135	44	34	—	307
Исправлялось	150	232	67	24	—	473
Чистилось	9	20	2	3	—	34
Итого . .	253	387	113	61	—	814

Итоги этой таблицы какъ по отдѣльнымъ площадямъ, такъ и общій, не сходятся съ итогами первой таблицы настоящей главы, такъ какъ во многихъ ремонтныхъ скважинахъ въ теченіи года производились работы двухъ, а иногда и трехъ родовъ.

Среднія глубины этихъ скважинъ на 1-е января 1902 года были слѣдующія.

Средняя глубина 125 скв., законченныхъ въ 1901 г.

углубленіемъ 160.72 саж.

Средняя глубина 473 скв. исправлявшихся . . . 160.04 „

Средняя глубина 34 скв., бывшихъ въ чисткѣ. . . 179.59 „

Средняя глубина всѣхъ 632 скваж., бывшихъ въ

этихъ работахъ 161.22 саж.

Сравнивая эти данныя съ аналогичными данными за предъидущіе годы, получимъ слѣдующую таблицу.

На 1-ое января	Въ скважинахъ		
	Законченныхъ углублен.	Исправляв- шихся	Бывшихъ въ чисткѣ
	Средняя глубина въ саженихъ		
1891	115.2	105.3	105.8
1892	122.4	106.2	116.2
1893	124.1	118.0	123.5
1894	133.7	124.6	132.7
1895	141.3	137.1	142.0
1896	148.6	144.2	143.2
1897	133.6	141.7	156.5
1898	133.0	145.6	152.9
1899	135.3	150.6	153.9
1900	148.9	151.9	161.6
1901	154.3	146.5	157.2
1902	160.7	160.4	179.5

Наконецъ ниже приведены параллельныя данныя за время съ 1892 года о среднихъ глубинахъ новыхъ скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ томъ или иномъ году и скважинъ, поступившихъ въ эксплуатацію послѣ углубленія.

ГОДЫ	Въ скважинахъ	
	Оконченныхъ буреніемъ	Оконченныхъ углублен.
	Средняя глубина въ саженихъ	
1892	119.4	124.1
1893	122.4	133.7
1894	129.2	141.3
1895	128.4	148.6
1896	134.8	133.6
1897	125.5	133.0
1898	132.0	135.3
1899	138.2	148.9
1900	146.0	154.3
1901	160.5	160.7

Изъ трехъ родовъ скважинъ разсматриваемой категоріи—въ углубленіи, исправленіи и чисткѣ—наибольшій интересъ представляютъ тѣ, которыя углубляются, такъ какъ такого рода работы производятся въ скважинахъ въ виду истощенія эксплуатируемаго пласта или сильнаго паденія добычи въ нихъ; остальныя-же двѣ группы скважинъ поступаютъ въ исправленіе или

чистку по причинамъ чаще всего техническаго характера (помятіе или разрывъ трубъ и пр.) и во всякомъ случаѣ не въ связи съ истощеніемъ пласта.

Съ этой точки зрѣнія представляетъ несомнѣнный интересъ движеніе числа углубляющихся скважинъ по годамъ, приведенное ниже.

Состояло въ разрядѣ углубляющихся скважинъ:

Въ теченіе 1889 г. —	28	скв.
„ „ 1890 „ —	50	„
„ „ 1891 „ —	87	„
„ „ 1892 „ —	111	„
„ „ 1893 „ —	103	„
„ „ 1894 „ —	101	„
„ „ 1895 „ —	131	„
„ „ 1896 „ —	172	„
„ „ 1897 „ —	155	„
„ „ 1898 „ —	213	„
„ „ 1899 „ —	196	„
„ „ 1900 „ —	255	„
„ „ 1901 „ —	309	„

По отношенію къ общему числу производительныхъ скважинъ каждаго года, этотъ разрядъ составлялъ слѣдующій $\%$.

Г о д ы	Число производит. скважинъ	Число углублявшихся скважинъ	Отношеніе вторыхъ къ первымъ въ $\%$
1889	278	28	10.1
1890	356	50	14.1
1891	458	87	18.9
1892	448	111	24.8
1893	458	103	22.5
1894	532	101	18.9
1895	604	131	21.7
1896	734	172	23.6
1897	901	152	16.8
1898	1.107	213	19.2
1899	1.357	196	14.4
1900	1.710	255	14.9
1901	1.924	309	16.1

Движеніе числа скважинъ разряда углубляющихся въ 1901 году было слѣдующее.

Къ началу года состояло такихъ скв. 85

Въ теченіи года поступило 224

Всего. 309

Состояніе этихъ скважинъ къ концу года показано ниже въ сопоставленіи съ соотвѣтствующими данными за время съ 1892 года.

Годы	Послѣ углубл. добылась нефть	Въ исправленіи	Въ пробномъ тѣптаніи	Въ чисткѣ	Въ бездѣйствіи	Заброшено	Перешло углубленію на слѣд. годъ	Итого
1892	41	7	—	—	26	—	37	111
1893	32	12	2	3	27	—	28	103
1894	49	8	2	1	17	1	23	101
1895	58	11	—	3	15	5	39	131
1896	79	30	—	1	11	6	45	172
1897	53	23	4	2	20	3	50	155
1898	102	39	2	2	20	—	48	213
1899	101	13	4	1	18	1	58	196
1900	130	33	4	—	2	1	85	255
1901	125	38	8	—	59	—	79	309

Результаты углубленія. Разрядъ углубляющихся скважинъ составляется Статистическимъ Бюро на основаніи указаній промысловыхъ фирмъ, которыя сообщаютъ въ Бюро ежемѣсячныя свѣдѣнія о состояніи своихъ скважинъ по категоріямъ въ зависимости отъ рода работъ, производимыхъ въ скважинахъ, а также и сообразно своимъ предположеніямъ и планамъ о томъ, что имѣется въ виду дѣлать съ тою или иною скважиною, бывшею изъ числа производительныхъ. Желаніе по возможно-

сти использовать скважину, разъ она закончена буреніемъ, вынуждаетъ владѣльца ея прибѣгать къ углубленію въ тѣхъ случаяхъ, когда замѣчается истощеніе эксплуатируемаго пласта, такъ какъ углубленіе представляетъ собою работу болѣе дешевую, чѣмъ проведеніе новой скважины. Это обстоятельство дѣлаетъ разрядъ скважинъ углубляющихся довольно замѣтною величиною въ общихъ итогахъ состоянія скважинъ въ томъ или иномъ мѣсяцѣ, или за цѣлый годъ. Но на дѣлѣ не всѣ эти скважины дѣйствительно поступаютъ въ углубленіе и по разнымъ причинамъ; часть такихъ скважинъ ждетъ очереди вслѣдствіе недостатка буровыхъ станковъ, двигателей или по инымъ причинамъ, поэтому цѣлый годъ остается въ бездѣйствіи, хотя и числится въ разрядѣ подлежащихъ углубленію; другая часть предварительно углубленія подвергается исправленію или чисткѣ и въ такомъ состояніи переходитъ и на слѣдующій годъ; наконецъ, имѣются и такія скважины, которыя послѣ этихъ предварительныхъ работъ обнаруживаютъ увеличеніе въ притокѣ нефти и поэтому вновь поступаютъ въ эксплуатацію безъ углубленія; словомъ, дальнѣйшая судьба скважины, занесенной фирмою въ разрядъ подлежащихъ углубленію, въ дѣйствительности нерѣдко мѣняется и такая скважина безъ углубленія или забрасывается, или бездѣйствуетъ, или вновь даетъ нефть съ прежней глубины послѣ исправленій, или чистки.

Такимъ образомъ для того, чтобы выяснитъ себѣ результаты углубленія въ отчетномъ году, необходимо предварительно выдѣлить изъ разряда углубляющихся скважинъ тѣ, которыя въ этомъ году дѣйствительно были въ углубленіи и по окончаніи этой работы поступили въ эксплуатацію. Для этой цѣли раздѣлимъ разсматриваемыя скважины на четыре рода: 1) скважины, бывшія весь годъ въ бездѣйствіи, 2) скважины, начавшія вновь давать нефть безъ углубленія, 3) скважины, въ которыхъ работы по углубленію не окончены (сюда войдутъ и такія, въ которыхъ предварительно углубленія производились пока работы по исправленію или чисткѣ ихъ, а также и такія, которыя по углубленіи были лишь въ пробномъ тартаніи, т. е. съ невыяснившимися еще результатами углубленія) и, наконецъ, 4) скважины, въ которыхъ углубленіе окончено и которыя вновь поступили въ правильную эксплуатацію.

Сообразно такому дѣленію ниже приводимъ въ таблицѣ распредѣленіе по площадямъ въ отчетномъ году скважинъ разряда углубляющихся какъ тѣхъ, которыя перешли въ такомъ состояніи съ 1900 года, такъ и тѣхъ, которыя вновь поступили въ этотъ разрядъ лишь въ отчетномъ году.

П л о щ а д и	С К В А Ж И Н Ы				Всего
	Бездѣй- ствовавшія весь годъ	Вновь дав- шія нефть безъ углуб- ленія	Съ неокон- ченными работами	Поступив. въ экспло- атац. послѣ углубл.	
Балаханы . . .	1	2	44	47	94
Сабунчи . . .	4	2	81	50	137
Раманы . . .	2	—	26	16	44
Биби-Эйбатъ . .	—	—	22	12	34
Винагады . . .	—	—	—	—	—
Итого .	7	4	173	125	309

Такимъ образомъ изъ общаго числа 309 скважинъ, зачисленныхъ фирмами въ разрядъ углубляющихся, 7 или 2,1% были въ бездѣйствіи весь годъ, далѣе 4 или 1,1% начали вновь давать нефть безъ углубленія,—173, или 56,4%, были въ ремонтныхъ работахъ, въ томъ числѣ и въ углубленіи, но къ концу года оказались съ неоконченными работами, и, наконецъ, 125, или 40,4%, оказались законченными углубленіемъ и вновь поступили въ эксплуатацію въ отчетномъ году. Въ 1900 году скважины послѣдняго разряда составили 51,8% общаго числа скважинъ этой категоріи.

По сравненію съ двумя предшествовавшими годами эти данныя представляются въ такомъ видѣ.

	1899 г.	1900 г.	1901 г.	Разница з за годъ
1. Скважины, бездѣйствовавшія весь годъ	19	8	7	— 1
2. Скважины, вновь давшія нефть безъ углубленія	11	6	4	— 2
3. Скважины съ неоконченными работами	76	109	173	+64
4. Скважины, поступившія въ эксплоатацію послѣ углубле- нія	90	132	125	— 7

Въ общемъ ремонтныя работы въ отчетномъ году велись болѣе энергично, чѣмъ въ 1900 году; число скважинъ двухъ послѣднихъ разрядовъ въ итогѣ оказалось на 57 болѣе, чѣмъ въ предшествовавшемъ году, но число скважинъ, поступившихъ послѣ углубленія въ эксплуатацію, оказалось менѣе на 7.

Всѣ 125 скважинъ, законченныя углубленіемъ въ 1901 году и въ томъ-же году поступившія въ эксплуатацію, дали 35.142.499 пудовъ, или въ среднемъ на скважину 281.000 п.; въ 1900 году 132 такихъ скважинъ дали 32.195.671 пудъ, или въ среднемъ 244.000 пудовъ на скважину и въ 1899 году 90 такихъ скважинъ дали 34.134.415 пудовъ, что составитъ въ среднемъ на скважину 308.000 пудовъ, т. е. результаты, наилучшіе за эти три года.

Распредѣленіе этихъ 125 скважинъ по площадямъ, а равно и другія данныя, характеризующія эти скважины, приведены ниже.

1901 г о д ъ.

П л о щ а д и	Число скважинъ	Средняя глубина въ саж.		Среднее время эксплоатаціи каж- дой послѣ углуб- ленія въ мѣсяцѣ	Добыто нефти послѣ углуб- ленія	Среднее на скваж. въ мѣсяцъ
		До углубленія	Послѣ углубленія			
Балаханы	47	115.29	131.38	6.4	8.567.827	28.464
Сабунчи	50	143.66	165.98	5.3	11.784.484	44.136
Раманы	16	179.00	201.31	6.0	7.695.007	80.156
Виби-Эйбатъ	12	152.5	199.58	6.7	7.095.181	87.594
И т о г о	125	138.36	160.72	6.0	35.142.499	47.171

Въ предшествовавшіе два года соотвѣтствующія данныя были слѣдующія.

1900 годъ.

П л о щ а д и	Число скважинъ	Средняя глубина въ саж.		Среднее время эксплуатации каждой послѣ углубленія—въ мѣсц.	Добыто нефти послѣ углубленія	Среднее на одну скважину
		До углубленія	Послѣ углубленія			
Балаханы	48	104.45	126.43	6.1	5.610.143	19.801
Сабунчи	64	136.06	159.60	5.3	17.025.386	49.492
Раманы	10	172.60	200.70	6.2	2.528.395	40.780
Биби-Эйбатъ . . .	10	183.70	207.70	4.7	7.031.747	149.612
Итого . . .	132	131.48	154.30	5.6	32.195.617	43.099

1899 годъ.

П л о щ а д и	Число скважинъ	Средняя глубина въ саж.		Среднее время эксплуатации каждой послѣ углубленія—въ мѣсц.	Добыто нефти послѣ углубленія	Среднее на скважину въ мѣсц.
		До углубленія	Послѣ углубленія			
Балаханы	39	99.7	116.4	5.3	5.239.403	25.434
Сабунчи	34	135.2	152.9	6.0	13.646.662	61.993
Раманы	10	177.5	209.4	4.6	9.065.866	197.84
Биби-Эйбатъ . . .	7	205.4	242.4	5.4	7.282.484	191.664
Итого . . .	90	130.0	150.3	5.5	34.134.415	69.098

Балаханская площадь дала въ отчетномъ году весьма удовлетворительные результаты углубленія; ея скважины имѣли мѣсячную добычу въ 28.464 пуда, т. е. наибольшую цифру за три послѣднихъ года. Сабунчинская площадь, обратно, дала наихуд-

шіе результаты, и ея скважины въ теченіи послѣднихъ трехъ лѣтъ обнаружили послѣдовательное уменьшеніе въ нормахъ мѣсячной добычи—съ 61.993 п. въ 1899 году до 44.136 – въ отчетномъ. Тоже самое можно сказать и о Биби-Эйбатской площади, мѣсячная производительность скважинъ которой также упала съ 191.664 пудовъ въ 1899 году до 87.594—въ отчетномъ. Раманинская площадь съ нормою въ 80.156 пудовъ обнаружила результаты лучшіе, чѣмъ въ 1900 году, но значительно худшіе при сравненіи съ данными за 1899 годъ.

На основаніи этихъ таблицъ ниже приведена теоретическая годовая производительность углубленныхъ скважинъ за послѣдніе два года.

	1900 г.	1901 г.	Разница
Балаханы	229.000	341.000	+ 112.000
Сабунчи	594.000	529.000	— 65.000
Раманы	489.000	962.000	+ 473.000
Биби-Эйбатъ	1.795.000	1.051.000	— 744.000
Среднее для всѣхъ площ.	517.000	576.000	+ 59.000

Отсюда видно, что въ общемъ для всѣхъ площадей результаты углубленія отчетнаго года оказались нѣсколько лучшими, чѣмъ въ 1900 году. Но сравнительно съ данными 1899 года, когда эта теоретическая производительность оказалась равною 829.000 пудовъ, результаты двухъ послѣднихъ годовъ должны быть названы неблагоприятными.

Интересно теперь сопоставить между собою производительность скважинъ до углубленія и послѣ углубленія. Ниже приведены соотвѣтствующія данныя, въ которыхъ производительность скважинъ до углубленія взята на основаніи добычи изъ нихъ нефти въ послѣдній годъ передъ поступленіемъ этихъ скважинъ въ разрядъ углубляющихся.

Теоретическая производительность скважинъ до и послѣ углубленія.

1899 годъ

	До углубленія	Послѣ углубленія	Вторая цифра болѣе на
Для Балаханской площади	227.000 п.	305.000 п.	78.000 п.
„ Сабунчинской „	576.000 „	744.000 „	168.000 „
„ Раманинской „	425.000 „	2.365.000 „	1.940.000 „
„ Биби-Эйбатск. „	683.000 „	2.300.000 „	1.617.000 „
Среднее для всѣхъ площ.	346.000 п.	829.000 п.	483.000 п.

1900 годъ

	До углубленія	Послѣ углубленія	Вторая цифра болѣе на
Для Балаханской площади	101.000 п.	229.000 п.	128.000 п.
„ Сабунчинской „	267.000 „	594.000 „	327.000 „
„ Раманинской „	90.000 „	489.000 „	399.000 „
„ Биби-Эйбатск. „	865.000 „	1.795.000 „	930.000 „
Среднее для всѣхъ площ.	217.000 п.	517.000 п.	300.000 п.

1901 годъ

	До углубленія	Послѣ углубленія	Вторая цифра болѣе на
Для Балаханской площади	56.000 п.	341.000 п.	285.000 п.
„ Сабунчинской „	119.000 „	529.000 „	410.000 „
„ Раманинской „	81.000 „	962.000 „	881.000 „
„ Биби-Эйбатск. „	91.000 „	1.051.000 „	960.000 „
Среднее для всѣхъ площ.	86.000 п.	576.000 п.	490.000 п.

Эти три таблицы даютъ основаніе заключить, что въ отношеніи размѣра въ увеличеніи производительности скважинъ отчетный годъ далъ наилучшіе результаты за время съ 1899 года. Производительность скважинъ послѣ углубленія превысила таковую-же до углубленія въ 1899 году на 483.000 пудовъ, въ 1900 г.—на 300.000 и въ 1901 г. — на 490.000

Эти-же таблицы показываютъ также, что работы по углубленію скважинъ въ цѣляхъ увеличенія производительности послѣднихъ оказываются весьма продуктивными и выгодными. Производительность скважинъ дѣйствительно повышается весьма замѣтно, въ иныхъ случаяхъ болѣе чѣмъ въ десять разъ, а между тѣмъ расходы по углубленію значительно менѣ расходовъ по буренію новыхъ скважинъ. Но не всякая скважина можетъ быть углубляема въ случаѣ истощенія эксплуатируемаго пласта; не рѣдко такая скважина сильно искривлена, или имѣетъ небольшой діаметръ, такъ что углубленіе ея уменьшило-бы этотъ діаметръ до размѣровъ, при которыхъ эксплуатація дѣлается невыгодною.

VII. Скважины, заброшенные въ 1901 году.

Въ категорію заброшенныхъ скважины поступаютъ или послѣ болѣе или менѣе продолжительнаго бездѣйствія, или же послѣ не давшихъ никакихъ результатовъ исправленія или углубленія ихъ. Въ первомъ случаѣ, впрочемъ, не рѣдко скважины вновь поступаютъ въ эксплуатацію, если смогутъ давать нефть въ количествѣ, хотя-бы съ небольшимъ избыткомъ покрывающемъ текущіе расходы. Желаніе по возможности использовать скважину, стоимость проведенія которой достигаетъ въ общемъ весьма крупныхъ цифръ, вынуждаетъ отказываться отъ нея лишь въ крайнемъ случаѣ; это обстоятельство объясняетъ, почему въ разрядъ заброшенныхъ скважинъ поступаетъ, вообще говоря, очень небольшое количество ихъ. Но и заброшенная скважина нерѣдко въ зависимости отъ тѣхъ или иныхъ расчетовъ фирмы, владѣющей этою скважиною, можетъ вновь поступить въ ремонтъ и даже эксплуатацію. Въ общемъ категорія заброшенныхъ скважинъ представляется наименѣе устойчивою и опредѣленною.

Въ теченіи 1901 года заброшено было 5 скважинъ.

На Балаханской площади	4 скв.
„ Сабунчинской „	—
„ Раманинской „	—
„ Биби-Эйбатской „	1 „
„ Бинагадинской „	—
Итого	5 скв.

Для сравненія ниже приведены аналогичныя данныя за рядъ предшествовавшихъ лѣтъ, начиная съ 1894 года.

ГОДЫ	Заброшено скважинъ					
	Балаханы	Сабунчи	Раманы	Бия-Эйбатъ	Бинагалы	Итого
1894	13	19	—	—	—	32
1895	12	32	1	—	—	45
1896	12	25	1	6	—	44
1897	30	35	3	4	—	72
1898	18	13	6	1	—	38
1899	16	17	1	—	—	34
1900	4	4	—	—	1	9
1901	4	—	—	1	—	5

Если сопоставить между собою за рядъ лѣтъ общее число скважинъ, бывшихъ въ томъ или иномъ году во всѣхъ категорiяхъ, съ скважинами, поступившими въ разрядъ заброшенныхъ, а также и съ тѣми, которые изъ разряда заброшенныхъ вновь поступили въ эксплуатацію, то получится слѣдующая таблица.

ГОДЫ	Общее число скважинъ разныхъ категорiй	Въ томъ числѣ заброшенныхъ	Въ томъ числѣ вновь поступившихъ изъ категорiи заброшенныхъ
1894	802	32 или 4 %	7 или 0.8%
1895	944	45 „ 4.8%	17 „ 1.8%
1896	1.116	44 „ 3.9%	8 „ 0.8%
1897	1.388	72 „ 5.2%	15 „ 1.1%
1898	1.798	38 „ 2.1%	18 „ 1 %
1899	2.353	34 „ 1.4%	8 „ 0.4%
1900	2.809	9 „ 0.3%	19 „ 0.6%
1901	3.092	5 „ 0.1%	10 „ 0.3%

Послѣднія два года, особенно же отчетный, дали весьма небольшое число заброшенныхъ скважинъ, и обратно, довольно большое количество ихъ вновь поступившихъ въ другія категоріи изъ категоріи заброшенныхъ. Въ этомъ отношеніи отчетный годъ далъ благоприятные результаты.

Если теперь взять во вниманіе скважины, которыя въ отчетномъ году были заброшены, или вновь поступили изъ этой категоріи въ другія, то общій балансъ скважинъ на промыслахъ представится въ слѣдующемъ видѣ.

На 1 Января 1901 года было въ разныхъ категоріяхъ .	2.800	скв.
Начато буреніемъ въ 1901 году	282	„
Вновь поступило изъ заброшенныхъ въ другія категоріи. .	10	„
Итого.	3.092	„
Въ теченіе 1901 года заброшено	5	скв.
Состоитъ на 1 января 1902 года въ разныхъ категоріяхъ		
на пяти площадяхъ	3.087	„
Итого.	3.092	скв.

VIII. Къ вопросу объ уменьшеніи производительности старыхъ скважинъ съ теченіемъ времени.

Для детальнаго освѣщенія вопроса объ уменьшеніи производительности скважинъ съ теченіемъ времени у Статистическаго Бюро не имѣется достаточнаго матеріала, такъ какъ для этой цѣли было-бы необходимо прослѣдить изъ года въ годъ за цѣлой группой, по возможности большой, скважинъ и притомъ такой, скважины, которой не измѣняли своей глубины во все время эксплуатаціи; подробныя данныя о такихъ скважинахъ дали-бы возможность найти ту закономерность въ паденіи производительности, которая несомнѣнно существуетъ и отчасти наблюдается при разсмотрѣніи имѣющагося у Статистическаго Бюро, хотя и не полнаго, матеріала; главными препятствіями для такой постановки вопроса служатъ, во-первыхъ, затруднительность въ собираніи и обработкѣ статистическаго матеріала, заключающаго въ себѣ ежедневныя свѣдѣнія о цѣлой группѣ скважинъ за рядъ лѣтъ, и, во вторыхъ, неполнота нашихъ свѣдѣній объ условіяхъ залеганія пластовъ въ предѣлахъ эксплуатируемаго района, между тѣмъ какъ для разработки разсматриваемаго вопроса необходимо было-бы выбранныя скважины распредѣлить по пластамъ, изъ которыхъ добывается нефть. Въ виду этого въ настоящей главѣ сгруппированъ только матеріалъ по вопросу объ истощеніи добычи нефти въ скважинахъ съ теченіемъ времени, который даетъ лишь болѣе или менѣе общаго характера указанія по этому вопросу.

Значеніе старыхъ скважинъ въ общей добычѣ съ теченіемъ времени падаетъ по двумъ причинамъ: во-первыхъ, число такихъ скважинъ, поступившихъ въ эксплуатацію въ какомъ-либо году, которыя участвуютъ въ добычѣ нефти послѣдующихъ лѣтъ, съ теченіемъ времени уменьшается и въ общемъ все болышій и болышій % ихъ по отношенію къ первоначальному числу переходитъ въ другія категоріи (исправленія, бездѣйствія, углубленія и пр. и, наконецъ, забрасывается совершенно); съ другой стороны, вполнѣ естественно, что и производительность скважины, находящейся въ эксплуатаціи, постепенно падаетъ съ теченіемъ времени, вслѣдствіе истощенія того пласта, изъ котораго добывается нефть.

Такимъ образомъ въ разсматриваемомъ вопросѣ имѣютъ значеніе два фактора, сообразно которымъ и производительность старыхъ скважинъ можетъ быть вычислена двоякимъ способомъ: съ одной стороны, интересно знать, какъ идетъ погашеніе расходовъ по буренію скважинъ, поступившихъ въ эксплуатацію въ какомъ-либо году; съ этой точки зрѣнія нефть, добываемая, напримѣръ, скважинами, законченными буреніемъ въ 1889 году, должна погашать расходы по всѣмъ этимъ скважинамъ, даже если-бы въ добычѣ нефти участвовали не всѣ скважины, а часть ихъ; съ другой стороны, желательно знать и паденіе съ теченіемъ времени добычи, приходящейся на каждую старую скважину въ эксплуатаціи, такъ какъ такого рода данныя служатъ указаніемъ на степень долговѣчности скважинъ.

На основаніи изложеннаго производительность скважинъ можетъ быть вычислена, во-первыхъ, въ зависимости отъ числа мѣсяцевъ существованія скважинъ въ законченномъ видѣ, не беря во вниманіе того обстоятельства, давала-ли та или иная скважина нефть, или нѣтъ; во-вторыхъ, эта производительность можетъ быть опредѣлена лишь для тѣхъ скважинъ, которыя были въ эксплуатаціи.

Въ нижеприведенныхъ таблицахъ собраны матеріалы по обоимъ этимъ вопросамъ, причемъ данныя обнимаютъ собою лишь скважины, расположенныя на площадяхъ Балаханской, Сабунчинской и Раманинской, для которыхъ имѣются болѣе или менѣе подробныя свѣдѣнія за прежніе годы.

1) 47 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1889 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ тысяч. пудовъ	Число мѣся- цевъ существо- ванія ихъ въ закончен. видѣ	Средняя мѣсяч- ная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ го- домъ существо- ванія въ %
1889	29.080	261	111.417	—
1890	51.792	564	91.829	17.1
1891	28.811	564	51.082	54.1
1892	14.746	564	26.145	77.5
1893	14.346	564	25.468	76.6
1894	9.165	564	16.250	85.6
1895	5.218	564	9.252	91.9
1896	7.079	564	12.552	88.3
1897	7.965	564	14.121	87.4
1898	4.214	564	7.471	92.8
1899	2.770	564	4.911	95.6
1900	2.205	564	3.909	96.4
1901	1.806	564	3.202	97.3

2) 81 скважина, законченныя буреніемъ въ 1890 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ тысяч. пудовъ	Число мѣся- цевъ существо- ванія ихъ въ законченномъ видѣ	Средняя мѣ- сячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ го- домъ существо- ванія въ 0/0
1890	29.541	413	71.183	—
1891	66.743	972	68.667	2.9
1892	40.692	972	41.864	40.9
1893	39.289	972	40.421	43.7
1894	24.450	972	25.154	64.8
1895	19.629	972	20.194	71.8
1896	15.448	972	15.892	77.5
1897	13.243	972	13.624	80.3
1898	9.886	972	10.169	86
1899	9.137	972	8.371	88.8
1900	6.182	972	8.360	91.1
1901	5.724	972	5.889	91.8

3) 142 скважины, законченныя буреніемъ въ 1891 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ тысяч. пудовъ	Число мѣся- цевъ существо- ванія ихъ въ законченномъ видѣ	Средняя мѣ- сячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ го- домъ существо- ванія въ 0/0
1891	78.574	902	87.106	—
1892	95.508	1.704	56.049	35.6
1893	96.831	1.704	38.927	55.2
1894	51.827	1.704	30.414	65.5
1895	43.642	1.704	25.611	70.1
1896	37.218	1.704	21.841	74.7
1897	30.851	1.704	18.105	79.2
1898	22.895	1.704	13.436	85.4
1899	17.315	1.704	10.161	88.5
1900	11.955	1.704	7.016	92
1901	9.089	1.704	5.334	93.9

4) 80 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1892 году.

ГОДЫ	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣся- цевъ существо- ванія въ за- конченномъ видѣ	Средняя мѣ- сячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ го- домъ существо- ванія въ 0/0
1892	57.022.300	606	94.096	—
1893	55.771.244	960	57.053	39.4
1894	38.899.557	960	40.520	56.4
1895	34.593.761	960	36.056	61.7
1896	35.250.779	960	26.302	72.4
1897	16.277.992	960	16.956	81.9
1898	15.522.399	960	16.169	83
1899	13.191.936	960	13.741	85.1
1900	10.725.631	960	11.171	88.3
1901	6.783.659	960	6.025	93.6

5) 64 скважины, законченныя буреніемъ въ 1893 году.

ГОДЫ	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣся- цевъ существо- ванія въ за- конченномъ видѣ	Средняя мѣ- сячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ го- домъ существо- ванія въ 0/0
1893	63.568.365	450	141.263	—
1894	57.494.215	768	74.862	46.8
1895	28.936.960	768	37.678	73.1
1899	19.661.642	768	25.601	81.6
1897	18.445.654	768	24.017	83.7
1898	12.805.015	768	16.673	88
1899	8.896.679	768	11.584	91.5
1900	5.816.745	768	7.547	94.4
1901	5.064.113	768	6.594	95.1

6) 87 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1894 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія въ 0/0
1894	44.627.194	516	86.486	—
1895	74.661.767	1.044	71.515	17.3
1896	51.764.590	1.044	49.582	41.9
1897	46.064.450	1.044	40.291	53.3
1898	28.310.953	1.044	27.117	68.6
1899	20.205.209	1.044	19.353	77.9
1900	18.235.207	1.044	17.465	80.2
1901	13.898.384	1.044	13.314	84.9

7) 80 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1895 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія въ 0/0
1895	80.509.508	487	179.678	—
1896	51.282.735	960	54.419	70
1897	37.042.423	960	38.585	78.3
1898	35.891.234	960	37.386	79.5
1899	28.851.937	960	30.054	83.3
1900	24.103.862	960	25.119	86.1
1901	12.871.559	960	13.408	92.8

8) 135 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1896 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія въ 0/0
1896	78.937.142	885	89.136	—
1897	88.526.554	1.620	54.646	36
1898	46.460.159	1.620	28.679	67.4
1899	41.420.593	1.620	25.568	70.8
1900	29.464.207	1.620	18.188	79.1
1901	13.803.562	1.620	8.521	90.9

9) 212 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1897 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣся- цевъ существо- ванія въ за- конченномъ видѣ	Средняя мѣ- сячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ го- домъ существо- ванія въ 0/0
1897	69.384.137	1.403	49.454	—
1898	94.194.276	2.544	37.026	24.5
1899	50.123.516	2.544	19.702	63.3
1900	33.100.576	2.544	13.404	73.5
1901	23.436.689	2.544	9.212	81.6

10) 259 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1898 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣся- цевъ существо- ванія въ за- конченномъ видѣ	Средняя мѣ- сячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ го- домъ существо- ванія въ 0/0
1898	105.550.725	1.545	68.273	—
1899	126.394.792	3.108	40.667	39.7
1900	80.310.017	3.108	25.840	61.8
1901	60.133.624	3.108	19.349	72.1

11) 353 скважины, законченныя буреніемъ въ 1899 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣся- цевъ существо- ванія въ за- конченномъ видѣ	Средняя мѣ- сячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ го- домъ существо- ванія въ 0/0
1899	108.759.188	2.206	49.301	—
1900	116.071.327	3.996	29.047	40.8
1901	80.905.745	3.996	20.249	59.2

Въ одномъ отношеніи эта таблица не точна: скважины, поступившія вновь въ эксплуатацію послѣ углубленія, должны быть отнесены къ тому году, въ какомъ онѣ начали вновь давать нефть послѣ углубленія, такъ какъ такого рода скважина, начавшая давать нефть изъ свѣжаго пласта, скорѣе можетъ быть приравнена къ новымъ скважинамъ, поступившимъ въ эксплуатацію послѣ буренія, чѣмъ къ старымъ; эта неточность вліяетъ въ положительную сторону, т. е. уменьшаетъ размѣръ паденія производительности старыхъ скважинъ съ теченіемъ времени, но небольшое число ихъ сравнительно съ общимъ числомъ производительныхъ скважинъ того или иного года врядъ-ли можетъ замѣтно поднять производительность старыхъ скважинъ.

Изъ этой таблицы видно, что производительность старыхъ скважинъ падаетъ особенно быстро въ первыя годы своего существованія; въ общемъ уменьшеніе нормы производительности за три года можно считать равнымъ двумъ третямъ отъ производительности въ годъ поступленія въ эксплуатацію. Въ послѣдующіе годы это паденіе замедляется и даетъ менѣе быстрое паденіе, что можно приписать отчасти вліянію ремонтныхъ работъ въ старыхъ скважинахъ, отчасти тому, что буровыя скважины, освободившись въ первое время своей эксплуатаціи отъ газовъ, которыя являются главною причиною высокой продуктивности ихъ, въ послѣдующее время даютъ нефть при болѣе устойчивыхъ условіяхъ, при которыхъ низкая норма продуктивности возмѣщается продолжительностью существованія ихъ при почти одномъ и томъ же дебетѣ.

Средняя норма уменьшенія производительности старыхъ скважинъ съ теченіемъ времени на основаніи предыдущей таблицы оказывается слѣдующею.

Годъ существо- ванія	Среднее уменьше- ніе въ %
2	33,3
3	59,2
4	67,9
5	75,5
6	82,0
7	85,1
8	86,4
9	89,1
10	91,8
11	93,7
12	94
13	97,3

14) *Скважины, перешедшія съ 1888 года.* Относительно скважинъ, законченныхъ буреніемъ до 1889 года, точныхъ данныхъ не имѣется; въ виду этого ниже приведены данныя относительно измѣненія производительности всѣхъ 227 скважинъ, эксплуатировавшихся, согласно свѣдѣніямъ Кавказскаго Горнаго Управленія, въ 1888 году.

Годы	Добыча нефти	Уменьшеніе противъ 1888 г.	
		Въ пудахъ	Въ ‰
1888	166 мил. п.	—	—
1889	145 " "	21 мил. п.	12.6‰
1890	127 " "	39 " "	23.5‰
1891	76 " "	90 " "	54.2‰
1892	45 " "	121 " "	72.9‰
1893	38 " "	128 " "	78.9‰
1894	36 " "	130 " "	78.4‰
1895	36 " "	130 " "	78.4‰
1896	30 " "	136 " "	81.3‰
1897	30 " "	136 " "	81.3‰
1898	13 " "	153 " "	92.1‰
1899	11 " "	155 " "	93.4‰
1900	8 " "	158 " "	95.2‰
1901	5 " "	161 " "	97‰

Какъ видно изъ таблицы, значеніе этихъ скважинъ, падая послѣдовательно изъ года въ годъ, въ отчетномъ году оказалось еще меньшимъ, чѣмъ въ предыдущемъ. Въ 1900 году эти скважины дали всего лишь 1,3‰ общей добычи, тогда какъ въ отчетномъ только 0,8‰.

Выше измѣненіе производительности старыхъ скважинъ опредѣлялось по отношенію къ общему числу скважинъ, законченныхъ въ томъ или иномъ году, независимо отъ того, давали нефть всѣ эти скважины или же часть ихъ, какъ это всегда наблюдается, переходить въ разряды углубляющихся, исправляющихся, бездѣйствующихъ и т. д., т. е. временно или навсегда прекращаетъ добычу нефти.

Для опредѣленія производительности только тѣхъ старыхъ скважинъ, которыя участвовали въ добычѣ нефти послѣдующихъ лѣтъ, ниже приведены данныя о числѣ такихъ скважинъ, бывшихъ на Балаханской, Сабунчинской и Раманинской площадяхъ.

Данныя послѣдней таблицы для большей наглядности нанесены на прилагаемой діаграммѣ.

Что касается до скважинъ, бывшихъ въ эксплуатаціи въ 1888 году, то участіе ихъ въ добычѣ послѣдующихъ лѣтъ показано ниже.

Г О Д Ы	Число скважинъ	Убыль по сравненію съ 1888 г.	
		Абсолютная	Въ ‰
1891	181	46	20.3
1892	135	92	40.5
1893	108	119	54.9
1894	129	98	43.1
1895	133	94	41.4
1896	124	103	45.4
1897	124	103	45.4
1898	125	102	44.9
1899	71	156	68.7
1900	64	163	71.8
1901	56	171	75.3

Сообразно этой таблицы ниже приведена производительность ихъ въ послѣдующіе годы.

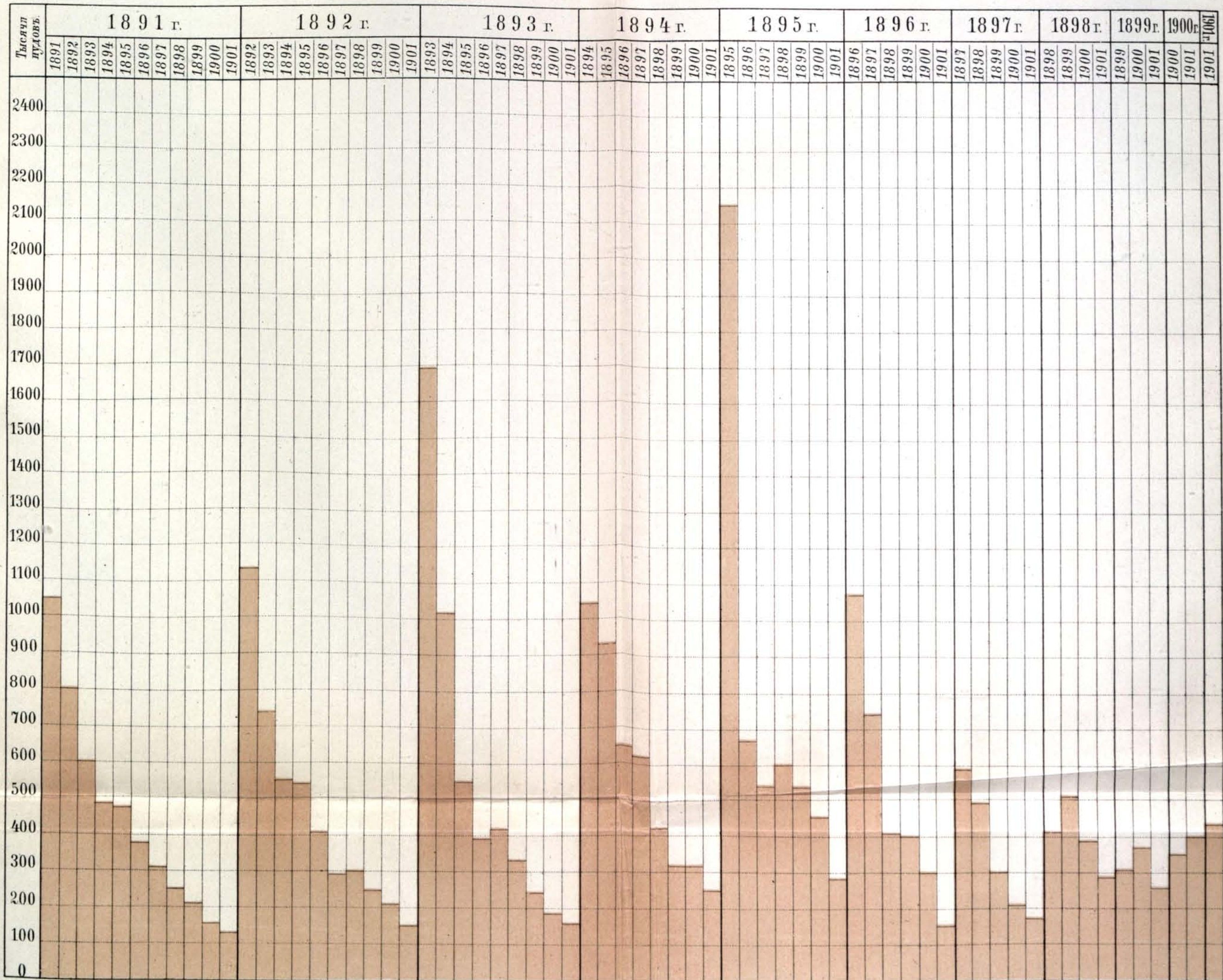
Производительность скважинъ въ 1888 г. — 731 т. п.

”	”	”	1891	”	—	420	”	”
”	”	”	1892	”	—	333	”	”
”	”	”	1893	”	—	352	”	”
”	”	”	1894	”	—	283	”	”
”	”	”	1895	”	—	270	”	”
”	”	”	1896	”	—	242	”	”
”	”	”	1897	”	—	242	”	”
”	”	”	1898	”	—	104	”	”
”	”	”	1899	”	—	155	”	”
”	”	”	1900	”	—	122	”	”
”	”	”	1901	”	—	94	”	”

А, И Р П А М М А № 6.

ИЗМѢНЕНІЕ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ СТАРЫХЪ СКВАЖИНЪ
СЪ ТЕЧЕНІЕМЪ ВРЕМЕНИ.

Скважины окончены въ



Относительно старыхъ скважинъ на Биби-Эйбатской площади, какъ уже было упоминаемо выше, за ранніе годы свѣдѣній не имѣется. Къ этому необходимо добавить, что до самаго послѣдняго времени буровыя работы на этой площади велись въ весьма небольшихъ размѣрахъ, такъ что ежегодно въ эксплуатацію поступало весьма ограниченное число скважинъ — менѣе десяти. Лишь со времени сдачи подъ разработку казенныхъ земель этой площади число заканчиваемыхъ ежегодно буреніемъ скважинъ начало замѣтно расти. Ниже въ рядѣ таблицъ приведены данныя объ этой площади, аналогичныя вышеприведеннымъ даннымъ объ остальныхъ площадяхъ. Данныя эти взяты за время съ 1896 года; въ послѣдующихъ Обзорахъ будутъ приведены данныя за болѣе ранніе годы, насколько это окажется возможнымъ по разработкѣ имѣющагося у Статистическаго Бюро фактическаго матеріала.

Биби-Эйбатская площадь.

1) 6 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1896 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія въ %
1896	25.905.744	45	575.683	—
1897	5.112.382	72	71.005	87.7
1898	2.546.360	72	35.367	93.9
1899	2.542.510	72	35.313	93.9
1900	7.343.782	72	101.997	82.3
1901	8.721.080	72	121.126	79.0

2) 11 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1897 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія въ %
1897	33.644.812	71	473.871	—
1898	7.642.362	132	57.897	87.8
1899	9.470.661	132	71.747	84.8
1900	10.029.977	132	75.985	84.0
1901	5.687.459	132	43.087	90.0

3) 15 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1898 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія въ %
1898	56.337.532	108	521.644	—
1899	31.501.541	180	175.008	66.5
1900	31.838.293	180	176.879	66.1
1901	28.126.200	180	156.357	70.1

4) 8 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1899 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія въ %
1899	12.437.583	58	214.441	—
1900	20.285.356	96	211.306	1.4
1901	9.356.711	96	97.466	54.7

5) 46 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1900 году.

Г о д ы	Общая добыча ихъ въ пудахъ	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія въ 0/0
1900	24.720.350	188	131.491	—
1901	32.124.077	552	58.196	56.0

6) 45 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1901 году.

Общая добыча ихъ въ 1901 году	35.399.200
Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ.	334
Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	105.985

Подводя итоги этимъ таблицамъ, получимъ такую картину паденія добычи старыхъ скважинъ на Биби-Эйбатской площади въ теченіемъ времени.

Скважины законченныя	Уменьшеніе въ 0/0 мѣсячной производитель. скважинъ сравнительно съ первымъ годомъ существованія				
	2-й годъ существованія	3-й годъ существованія	4-й годъ существованія	5-й годъ существованія	6-й годъ существованія
Въ 1896 году	87.7	93.9	93.9	82.3	79.0
„ 1897 „	87.8	84.8	84.0	90.9	—
„ 1898 „	66.5	66.1	70.1	—	—
„ 1899 „	1.4	54.7	—	—	—
„ 1900 „	56.0	—	—	—	—

Небольшое число скважинъ, заканчиваемыхъ на этой площади не даетъ права сдѣлать болѣе или менѣе опредѣленное заключеніе о размѣрѣ паденія въ нормахъ производительности старыхъ скважинъ на Биби-Эйбатъ съ теченіемъ времени; тѣмъ не менѣе можно указать на общую отличительную черту, характеризующую старыя Биби-Эйбатскія скважины при сравненіи ихъ со скважинами Балахано-Сабунчино-Раманинской площади; первыя скважины обнаруживаютъ большую устойчивость въ нормахъ своей производительности и послѣ быстрого паденія производительности во второй годъ существованія, вызываемаго, очевидно, прекращеніемъ фонтанныхъ явленій, въ послѣдующее время не обнаруживаютъ такого быстрого уменьшенія въ своихъ нормахъ мѣсячной добычи, какое было отмѣчено выше при разсмотрѣніи аналогичныхъ данныхъ для остальныхъ трехъ площадей.

Средняя норма уменьшенія производительности старыхъ скважинъ Биби-Эйбатской площади на основаніи этой таблицы будетъ такова.

Годъ существованія	Среднее уменьшеніе въ ‰
2	59,9
3	74,9
4	82,7
5	86,6
6	79,0

Та-же таблица даетъ основаніе сдѣлать и другое предположеніе, правда, опирающееся на небольшое количество данныхъ, именно, что производительность старыхъ скважинъ, законченныхъ въ ранніе годы разсматриваемаго періода, даетъ болѣе устойчивыя нормы, чѣмъ производительность болѣе молодыхъ скважинъ: такъ, скважины 1896, 1897 и 1898 годовъ въ общемъ въ послѣдующіе годы своего существованія почти не измѣняли своей нормы производительности, установившейся въ теченіи второго года ихъ существованія.

Для опредѣленія производительности только тѣхъ старыхъ скважинъ Биби-Эйбатской площади, которые участвовали въ добычѣ нефти послѣдующихъ лѣтъ, ниже приведены данныя о числѣ такихъ скважинъ.

Годы	Окончено новых скважинъ	Число скважинъ, участвовавшихъ въ производствѣ въ послѣдующіе годы						Убыль по отношенію отчетнаго года съ годомъ окончанія скважинъ	
		1896	1897	1898	1899	1900	1901	Абсолютная	Въ %
1896	6	6	4	3	4	4	4	2	33
1897	11	—	11	9	9	10	9	2	18
1898	15	—	—	15	15	15	15	—	—
1899	8	—	—	—	8	8	8	—	—
1900	46	—	—	—	—	46	45	1	2

На основаніи этой таблицы ниже вычислена производительность скважинъ, эксплуатировавшихся въ послѣдующіе годы.

Производительность скважинъ въ первый годъ существованія		Производительность ихъ въ послѣдующіе годы въ тысячахъ пудовъ					
Годъ окончанія	Производительность въ т. пуд.	1896	1897	1898	1899	1900	1901
1896	4.318	4.318	1.278	849	635	1.836	2.180
1897	3.058	—	3.058	849	1.052	1.003	632
1898	3.756	—	—	3.756	2.100	2.122	1.875
1899	1.555	—	—	—	1.555	2.535	1.169
1900	537	—	—	—	—	537	714
1901	786	—	—	—	—	—	786

По отношенію къ скважинамъ 1896, 1897 и 1898 годовъ приведенная таблица подтверждаетъ только что высказанное предположеніе о ихъ болѣе устойчивой производительности въ послѣдующее время послѣ крупнаго уменьшенія ея въ теченіи второго года существованія.

IX. Форма владѣнія земельными участками на промыслахъ и размѣры ихъ.

Всѣ нефтяные участки пяти эксплуатировавшихся площадей¹⁾ Апшеронскаго полуострова, бывшіе въ отчетномъ году въ работѣ по буренію или добычѣ нефти, по формѣ владѣнія можно раздѣлить на слѣдующія шесть категорій.

I. Участки, Высочайше пожалованные разнымъ лицамъ;

II. Участки казенные, сдаваемые за попудную плату при обязательной минимальной добычѣ въ годъ.

III. Участки казенные, арендованные по закону 1-го февраля 1872 года за единовременную плату съ торговъ, съ ежегодною платою за пользованіе поверхностью участка въ размѣрѣ 10 руб. съ десятины; по истеченіи 24-лѣтняго періода эта ежегодная плата повышена до 100 руб. съ десятины;

IV. Участки казенно-общественные; арендованные у крестьянъ сельскихъ обществъ;

V. Участки казенные, сданные въ аренду безъ торговъ по закону 1-го февраля 1872 года, и

VI. Участки частной собственности безспорные.

Какъ извѣстно, нефтяной промыселъ сталъ свободнымъ отъ откупа лишь съ 1-го января 1873 года; согласно закону 1-го февраля 1872 года, которымъ былъ объявленъ свободнымъ этотъ промыселъ съ указаннаго срока, всѣмъ казеннымъ нефтеноснымъ землямъ Апшеронскаго полуострова была сдѣлана опись, причемъ эти земли разбиты на отдѣльные участки по 10 десятинъ въ каждомъ²⁾, названныя группами; такое названіе установилось въ виду того, что въ каждомъ изъ отдѣльныхъ участковъ заключалась извѣстная группа колодцевъ, изъ которыхъ добывалась во время откупа нефть.

¹⁾ Балаханской, Сабунчинской, Раманинской, Биби-Эйбатской и Бинагадинской.

²⁾ Кромѣ VII группы въ Балаханахъ площадью въ 9 дес. 2.391 кв. саж. и XX—на Биби-Эйбатъ площадью въ 9 дес. 2.360 кв. саж.

Такихъ группъ образовано было 48, изъ которыхъ 46³⁾ были сданы въ декабрѣ 1872 года съ торговъ на указанныхъ выше условіяхъ. Изъ числа этихъ группъ 15 расположены на Балаханской площади, 2—на Биби-Эйбатской, 2—на Бинагадинской, остальные въ дачахъ селеній Дыга, Хурдаланъ, Массазыръ, Сураханы и пр. Всѣ эти группы на торгахъ были разобраны частными лицами, причемъ въ разработку поступили сейчасъ-же Балаханскія и Биби-Эйбатскія группы; Бинагадинскія группы поступили въ разработку совѣмъ недавно, а остальные группы не разрабатываются и въ настоящее время.

Главное вниманіе было обращено на Балаханскую площадь, которая уже въ 1873 году начала давать фонтаны съ небольшихъ глубинъ. Въ теченіи-же семидесятихъ годовъ поступили въ эксплоатацію и другія казенныя земли Балаханской площади, а именно въ количествѣ 142 десятинъ, розданныхъ отдѣльнымъ лицамъ по Высочайшему повелѣнію. Одновременно подъ разработку начали переходить также и казенно-общественныя земли Балаханской и Биби-Эйбатской дачъ по приговорамъ сельскихъ обществъ. Затѣмъ, когда на Балаханской площади не оказалось свободныхъ земель, частная предпримчивость обратила вниманіе на земли Сабунчинской дачи, считавшіяся пока не нефтеносными; первыя попытки буренія въ западной части этой площади, непосредственно примыкающей къ Балаханской, дали блестящіе результаты, вслѣдствіе чего цѣнность этихъ земель, частновладѣльческихъ, сразу поднялась, и буровыя работы начали постепенно распространяться на всю Сабунчинскую площадь и къ концу восьмидесятихъ годовъ дошли до границъ Раманинской площади. Въ началѣ девяностыхъ годовъ буреніе перешло и на эту площадь, на которой находились земли частной собственности и въ спорѣ съ казною.

Что касается земель казенныхъ, сдаваемыхъ съ торговъ за попудную плату, то эти земли начали поступать въ разработку послѣ того, какъ казна, начиная съ 1896 года, рѣшила постепенно сдавать подъ добычу нефти свои запасныя земли въ предѣлахъ разрабатываемыхъ площадей. Параллельно со сдачею земель въ аренду съ торговъ, по отдѣльнымъ ходатайствамъ казна прирѣзывала къ находящимся уже въ разработкѣ участ-

3) На остальные двѣ группы V и XVI былъ заявленъ споръ частными лицами; впоследствии по судебному рѣшенію отъ V группы приблизительно половина осталась за казною, а отъ XVI—только четыре небольшихъ участка по 100 кв. саж. каждый.

камъ части изъ этихъ запасныхъ земель на подобныхъ-же условіяхъ, т. е. тоже за попудную плату при обязательной наименьшей добычѣ. Такимъ образомъ во вторую категорію земель вошли казенные участки двухъ родовъ: сданные съ торговъ за попудную плату, и сданные въ аренду безъ торговъ, но тоже за попудную плату; эти два вида казенныхъ земель ниже обозначены черезъ IIa и IIв.

Пятая группа земель—казенные участки, сданные въ аренду безъ торговъ по закону 1 февраля 1872 года—въ предыдущихъ Обзорахъ носила другое названіе, именно участковъ частной собственности въ спорѣ съ казною. Въ эту группу вошли земли, расположенныя въ предѣлахъ дачи селенія Раманы и поступившія въ эксплуатацію приблизительно въ началѣ девяностыхъ годовъ; споръ на нихъ, заявленный казною, разрѣшился въ послѣднее время въ пользу казны почти по всѣмъ участкамъ; лишь одинъ изъ нихъ, разрабатываемый Каспійско-Черноморскимъ Обществомъ, остается пока спорнымъ.

Въ отчетномъ году всѣхъ участковъ указанныхъ выше шести категорій, находившихся въ эксплуатаціи, было 298, общеою площадью въ 967 дес. 91,66 кв. саж.; на всѣхъ этихъ участкахъ работали 171 фирма, которыя при 1.924 производительныхъ скважинахъ добыли 667,4 милл. пуд. нефти; средняя глубина этихъ скважинъ была равна 145,7 саж.; общая же глубина—280.327 саж.

За время съ 1896 года движеніе всѣхъ этихъ цифръ было слѣдующее.

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скважинъ	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ мил. п.
			Десят.	Кв. саж.			
1896	93	158	543	2.376.7	736	128.3	386.3
1897	108	199	638	1.618.6	905	127.9	421.9
1898	140	252	759	328.3	1.107	131.6	483.3
1899	160	253	847	2.168.2	1.357	133.9	518
1900	167	274	906	105.66	1.710	139.3	595.5
1901	171	298	967	91.66	1.924	145.7	667.4

Отсюда приростъ за пятилѣтній періодъ времени во всѣхъ этихъ цифрахъ будетъ таковъ.

	1896 г.	1901 г.	Приростъ
Число фирмъ	93	171	78 или 83,8%
Число участковъ	158	298	140 „ 88,6 „
Размѣръ ихъ (дес.)	544	967	423 „ 77,7 „
Число производ. скважинъ	736	1924	1188 „ 162,7 „
Средняя глубина ихъ (саж.)	128,3	145,7	17,4 „ 13,5 „
Добыча нефти (милл. пуд.)	386,3	667,4	281,1 „ 72,8 „

Такимъ образомъ видно, что приросту площади эксплуатаціи въ 77,1% почти соответствовалъ приростъ въ числѣ фирмъ, количествѣ участковъ и, наконецъ, въ добычѣ нефти. Непропорціонально большой приростъ замѣчается въ числѣ производительныхъ скважинъ, достигшихъ 162,7%, вслѣдствіе чего очевидно и должно было появиться увеличеніе и среднихъ глубинъ скважинъ. Несоответствіе же въ приростѣ производительныхъ скважинъ съ приростомъ добычи нефти находится въ связи съ паденіемъ производительности эксплуатаціонныхъ скважинъ.

Среднее число скважинъ на десятину было въ 1896 году—1,35 и въ 1901 г.—1,99; слѣдовательно, приростъ достигъ 0,64 или 47,1%.

Указанный выше приростъ площади эксплуатаціи произошелъ главнымъ образомъ за счетъ казенныхъ запасныхъ земель, которыя начали сдаваться съ торговъ въ разработку лишь съ 1896 года, и въ значительной мѣрѣ разрѣшилъ назрѣвшій для нефтяной промышленности вопросъ о расширеніи площади эксплуатаціи. Разработка нѣдръ мѣсторожденія нефти Апшеронскаго полуострова въ 1872 году началась съ площади въ 180 десятинъ, каковая площадь въ томъ же году дала около 4 милл. пудовъ нефти при 16 производительныхъ скважинахъ и 158 колодцахъ. Съ тѣхъ поръ площадь эксплуатаціи расширялась довольно медленно, во всякомъ случаѣ значительно медленнѣе потребности въ земляхъ и росту добычи; въ 1896 году площадь увеличилась лишь втрое, тогда какъ добыча увеличилась въ 100 разъ, а число производительныхъ скважинъ—въ 46 разъ.

По отдѣльнымъ площадямъ данныя вышеприведенной таблицы за время съ 1896 года распредѣлялись слѣдующимъ образомъ.

Балаханская площадь.

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ млн. пуд.	Добыча на деся- тину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	34	42	263	674	302	102.8	88.9	338
1897	42	58	300	2.380	396	103.9	100.3	333
1898	61	87	364	269	485	104.9	108.1	297
1899	66	74	371	1.481	610	109.3	113.0	305
1900	69	75	378	1.261	736	113.8	123.8	326
1901	68	75	378	1.261	775	116.0	117.5	310
Разница за 6 лѣтъ	+34	+33	+115	587	+473	+13.2	28.6	—28

Сабунчинская площадь.

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ млн. пуд.	Добыча на деся- тину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	62	78	161	2.277	313	138.9	149.4	923
1897	72	103	218	879.9	364	137.4	162.6	744
1898	82	121	253	1.583.6	457	138.9	178.6	705
1899	94	122	264	2.064.2	543	142.4	225.7	847
1900	97	131	274	1.836.66	665	148.1	248.1	905
1901	96	147	302	1.621.66	780	155.9	292.1	966
Разница за 6 лѣтъ	+34	+69	+140	1.744.66	+467	+17.0	+142.7	+43

Раманинская площадь.

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ милл. пуд.	Добыча на деся- тину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	17	29	66	1.925.7	84	168.7	78.1	1.166
1897	18	29	67	866.7	103	171	96.3	1.430
1898	19	34	76	975.7	113	182.3	99.9	1.309
1899	21	33	75	668	138	185.7	97.8	1.298
1900	21	34	74	2.394	185	193.3	114.5	1.526
1901	20	37	78	1.144	213	199.8	124.1	1.580
Разница за 6 лѣтъ	+ 3	+ 8	+11	1.618.3	129	+ 31.1	+ 46	+ 414

Виби-Эйбатская площадь.

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ милл. пуд.	Добыча на деся- тину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	8	8	49	2.300	35	159.1	69.9	1.398
1897	8	8	49	2.300	38	177.3	62.5	1.250
1898	8	8	49	2.300	48	195.3	95.5	1.930
1899	16	21	118	355	58	200	80.7	684
1900	20	30	158	1.814	112	173.5	108.7	684
1901	25	35	188	865	144	176.9	133.2	705
Разница за 6 лѣтъ	+17	+27	+138	965	+109	+ 17.8	+ 63.3	— 693

Винагадинская площадь.

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ милл. пуд.	Добыча на деся- тину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	1	1	2	—	2	64.8	0.03	15
1897	1	1	2	—	4	64.9	0.2	10
1898	2	2	15	—	4	65.2	0.2	10
1899	4	3	18	—	8	60	0.2	11
1900	5	4	19	—	12	61.9	0.4	21
1901	5	4	19	—	13	65.7	0.5	26
Разница за 6 лѣтъ	+4	+3	+17	—	+11	+0.9	+0.47	+11

Балаханская площадь дала довольно большой приростъ въ числѣ фирмъ: за шесть лѣтъ число ихъ удвоилось; число участковъ увеличилось на 80⁰/о; площадь эксплуатаціи дала приростъ въ 43,7⁰/о; число производительныхъ скважинъ увеличилось на 157⁰/о, тогда какъ добыча увеличилась всего лишь на 32,2⁰/о. Число скважинъ на десятину, бывшее въ 1896 году равнымъ 1,15, въ отчетномъ возрасло до 2,05, тогда какъ добыча на десятину упала за это же время на 8,3⁰/о.

На Сабунчинской площади число фирмъ увеличилось за время съ 1896 года, какъ и на Балаханской, на 34, что составить 54,8⁰/о; число участковъ увеличилось почти вдвое—на 69 или на 88,5⁰/о; размѣръ этихъ участковъ также далъ замѣтный приростъ, достигшій 89,2⁰/о. Число производительныхъ скважинъ увеличилось на 149,2⁰/о, а добыча дала приростъ на 95,5⁰/о, т. е. болѣе благоприятный, чѣмъ на Балаханской площади; этотъ результатъ тѣмъ болѣе благоприятенъ для Сабунчинской площади, что густота расположенія скважинъ на этой площади оказалась весьма значительною и достигшею 2,57 скважины на десятину, поднявшись съ 1,93 въ 1896 году, тогда какъ въ Балаханахъ густота оказалась меньшею—2,05; точно также и добыча на десятину за время съ 1896 года въ общемъ

не измѣнилась, давъ въ отчетномъ году даже небольшой приростъ, достигшій 4,6⁰/о.

Измѣненія на Раманинской площади въ числѣ фирмъ, участковъ и размѣрахъ послѣднихъ за время съ 1896 года были не велики: число фирмъ увеличилось на 17,7⁰/о; число участковъ—на 27,6⁰/о и площадь ихъ—на 17,7⁰/о; количество производительныхъ скважинъ увеличилось за то - же время на 153,6⁰/о, а добыча на 59⁰/о; средняя добыча на одну десятину дала замѣтный приростъ въ 35,5⁰/о, не смотря на то, что густота расположенія скважинъ достигла весьма высокой цифры и поднялась съ 1,25 въ 1896 году до 2,72 въ отчетномъ.

На Биби-Эйбатской площади, обратно, влѣдствіе торговъ на казенныя земли, произошли довольно замѣтныя измѣненія: число фирмъ увеличилось на 212,5⁰/о, число участковъ на 337,5⁰/о и площадь ихъ—на 276,7⁰/о. Сообразно съ этимъ возросло и число производительныхъ скважинъ на 311,5⁰/о; добыча же увеличилась въ замѣтно меньшей мѣрѣ—всего на 90,6⁰/о, въ связи съ чѣмъ и добыча на десятину дала небольшую величину, 705 т. п., оказавшуюся даже менѣе соотвѣтственной величины 1896 года на 693 т. п., или на 49,6⁰/о. Число скважинъ, приходящихся на одну десятину дало весьма небольшой приростъ—съ 0,7 въ 1896 году до 0,77 въ отчетномъ.

По формѣ владѣнія земельные участки и ихъ размѣры распределялись за тотъ-же періодъ времени слѣдующимъ образомъ.

К а т е г о р і я

Г о д ы	Число фирмъ	Число участковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ мил. пуд.	Добыча на десятину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	32	19	93	—	154	110.3	31.7	341
1897	27	19	93	—	180	109.1	35.9	386
1898	29	19	95	—	216	109.9	38.1	401
1899	31	19	94	2.000	246	111.7	41.3	434
1900	30	19	94	2.000	296	116.6	43.4	458
1901	28	19	94	2.000	302	118.6	37.3	393
Разница за 6 лѣтъ	—4	—	+ 1	2.000	+148	+ 8.3	+ 5.6	+ 52

II Категория.

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ млн. пуд.	Добыча на деся- тину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	2	2	5	2.200	1	224	1.8	300
1897	10	23	73	220	13	112	5.1	69
1898	24	38	139	960	34	122.6	12.4	90
1899	39	54	213	1.040	100	135.1	49.3	231
1900	47	71	268	910	202	150.8	114.8	427
1901	57	90	315	959	293	161.1	182.4	576
Разница за 6 лѣтъ	+55	+88	+309	1.159	+292	—62.9	+180.6	+276

III Категория

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ млн. пуд.	Добыча на деся- тину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	14	21	177	1.233	167	99.2	120.3	678
1897	13	21	177	1.233	223	102.1	108.1	608
1898	16	22	190	1.233	265	105.5	129.4	679
1899	18	23	193	1.233	321	113.3	108.0	713
1900	19	23	193	1.233	400	113.9	115.4	596
1901	18	23	193	1.233	429	116.8	108.2	558
Разница за 6 лѣтъ	+4	+2	+16	—	+262	+17.6	—12.1	—120

IV категория.

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ милл. пуд.	Добыча на деся- тину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	18	12	39	1.341	18	177	19	481
1897	14	20	45	1.667	26	188.3	16.7	367
1898	21	40	61	1.720	40	181.1	34.1	554
1899	23	26	63	2.267	61	169.3	37.4	584
1900	22	26	63	2.267	64	170.1	44.6	697
1901	23	26	63	2.267	57	178.9	40.3	629
Разница за 6 лѣтъ	+ 5	+14	+24	926	+39	+ 1.9	+ 21.3	+ 148

V категория.

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ милл. пуд.	Добыча на деся- тину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	13	17	56	2.009	82	156.4	74.2	1.302
1897	14	17	56	2.009	95	169.1	88.2	1.196
1898	16	18	57	884	104	180.4	96.5	1.684
1899	16	19	57	1.684	124	183.9	82.3	1.426
1900	17	20	57	1.010	160	190.6	96.3	1.675
1901	16	20	58	2.050	182	197.5	112.9	1.913
Разница за 6 лѣтъ	+3	+3	+ 2	41	+100	+ 41.1	+ 38.7	+611

VI категория.

Г о д ы	Число фирмъ	Число участ- ковъ	Размѣръ ихъ		Число производ. скваж.	Средняя глубина ихъ въ саж.	Добыто нефти въ милл. пуд.	Добыча на деся- тину въ тыс. пуд.
			Десятины	Кв. саж.				
1896	65	87	171	393.7	314	142.1	151.4	885
1897	74	99	192	1.289.7	368	138.3	168.0	873
1898	78	115	215	331.3	448	142.4	172.8	804
1899	95	112	224	1.144.2	505	142.9	199.7	889
1900	94	115	227	2.285.66	588	146.8	181.1	794
1901	97	120	240	1.182.66	661	153.6	186.2	774
Разница за 6 лѣтъ	+32	+33	+69	788.96	+347	+11.5	+34.8	—111

Земли первой категоріи, въ составъ которыхъ входятъ казенные участки, Высочайше пожалованные разнымъ лицамъ, обнаруживаютъ несомнѣнные признаки паденія своего значенія въ промысловомъ дѣлѣ; за шесть лѣтъ число фирмъ, разрабатывающихъ эти участки, уменьшилось съ 32 до 28, т. е. на 12,5%; по сравненію съ предшествовавшимъ годомъ увеличеніе въ числѣ производительныхъ скважинъ достигло всего лишь 8, или 2,7%, добыча-же оказалась замѣтно меньшею и опустилась съ 43,4 м. п. до 37,3, т. е. уменьшилась на 6,1 м. п. или 14%. Эта добыча по отношенію къ общей добычѣ на земляхъ всѣхъ категорій—667,4 м. п.—составила всего лишь 5,6%, тогда какъ площадь земель первой категоріи по отношенію ко всей эксплуатируемой площади составляла 9,8%, а число производительныхъ скважинъ къ общему числу ихъ—15,6%. Тоже несоотвѣтствіе результатовъ работы видно и изъ количества нефти, добытой на десятину, достигнугаго въ 1901 г. 393 т. п., тогда какъ средняя добыча на десятину для всѣхъ промысловъ составляла 690,2 т. п. Число скважинъ на десятину на этихъ земляхъ достигло въ 1901 году 3,18, въ 1900 г. это число было равно 3,11 и въ 1896 году—1,66.

Земли второй категоріи, въ составъ которыхъ входятъ казенные участки, сдаваемые въ аренду за попудную плату, въ противоположность землямъ первой категоріи, обнаруживаютъ быстрый ростъ во всѣхъ цифрахъ, характеризующихъ ихъ развитіе. Число фирмъ, арендующихъ эти земли, возросло на 55, увеличившись за отчетный годъ сравнительно съ 1900 годомъ на 10 или на 21,3⁰/о; число участковъ также дало громадный приростъ, достигшій за весь разсматриваемый періодъ 88, а для послѣдняго, отчетнаго года—19 или 26,8⁰/о. Сообразно съ этимъ измѣнилась и площадь земель второй категоріи, увеличившись въ отчетномъ году сравнительно съ предшествовавшимъ на 47 десятинъ или 17,5⁰/о и составивъ почти треть всей эксплуатируемой площади (32,5⁰/о). Добыча на этихъ земляхъ, впрочемъ, еще не успѣла развиваться въ достаточной степени; число производительныхъ скважинъ (293) составило всего лишь 15,2⁰/о общаго числа ихъ, а добыча изъ нихъ достигла 182,4 милл. пуд. или 27,3⁰/о общей добычи; приростъ производительныхъ скважинъ за одинъ годъ достигъ крупной величины 91—скважины, или 45⁰/о. Что добыча на этихъ земляхъ еще не развилась, видно изъ сопоставленія цифръ, показывающихъ число скважинъ, приходящихся на одну десятину. Въ 1896 году эта цифра равнялась 0,16, въ 1900 году—0,75 и въ 1901 году—0,93.

Въ третьей категоріи земель, сданныхъ казною подъ разработку по закону 1-го февраля 1872 года, еще въ концѣ того же года замѣчается, какъ и въ первой группѣ, ослабленіе дѣятельности и уменьшеніе ея значенія въ промысловомъ хозяйствѣ. Въ отчетномъ году число отдѣльныхъ участковъ, какъ и общая площадь ихъ, сравнительно съ предшествовавшимъ годомъ не измѣнились, но число фирмъ уменьшилось на одну. Число производительныхъ скважинъ увеличилось съ 400 до 429, т. е. на 7,3⁰/о, добыча же упала съ 115,4 до 108,2 м. пудовъ, т. е. уменьшилась на 6,2⁰/о; 429 скважинъ 1901 года дали нефти столько же, сколько 321 скважина въ 1899 году. Число скважинъ, приходящихся на одну десятину, составляло въ 1896 году—0,94, въ 1900 году 2,06 и въ 1901 году—2,22.

Число фирмъ на участкахъ четвертой категоріи—земли казенно-общественныя, арендованныя у крестьянъ сельскихъ обществъ,—за послѣдній годъ увеличилось на одну, но и число

участковъ этой категоріи и площадь ихъ не подверглись измѣненію. Интенсивность работъ по эксплуатаціи этихъ земель въ отчетномъ году оказалась меньшею, чѣмъ въ 1900 году: число производительныхъ скважинъ уменьшилось за это время на 7, сообразно съ чѣмъ уменьшилась и добыча, достигшая въ отчетномъ году 40,3 милл. пудовъ, т. е. 60% общей добычи на земляхъ всѣхъ категорій. Число скважинъ, приходящихся на одну десятину, было въ 1896 году—0,48, въ 1900 году—1,00 и въ 1901 году—0,90.

Въ условіяхъ разработки земель пятой категоріи въ теченіи года произошли небольшія измѣненія. Число фирмъ уменьшилось на одну, число участковъ сохранилось прежнее, но площадь ихъ увеличилась почти на 1,5 десятины. Количество производительныхъ скважинъ за годъ дало приростъ въ 22 или 18,7%; сообразно съ этимъ и добыча на земляхъ этой категоріи увеличилась на 16,7 милл. пуд. или на 17,3%, составивъ 16,9% общей добычи на земляхъ всѣхъ категорій, въ то время какъ площадь ихъ составляла въ отчетномъ году всего лишь 6,1% разрабатываемой на полуостровѣ площади. Благодаря интенсивной разработкѣ этихъ земель добыча на десятину оказалась весьма высокою и равною 1.913 тыс. пудовъ, что почти въ три раза превышаетъ подесятинную добычу для всѣхъ промысловъ. Благодаря той-же усиленной разработкѣ и число скважинъ, приходящихся на десятину поднялось довольно замѣтно и составило 3,08, тогда какъ въ 1896 году эта цифра была равна 1,44 и въ 1900 году—2,78.

Земли шестой категоріи,—частной собственности безспорныя,—игравшія въ прежнее время въ промысловомъ дѣлѣ первенствующую роль, въ текущемъ году хотя и сохранили свое первенство, но уже видно, что въ недалекомъ будущемъ онѣ должны будутъ уступить это первенство землямъ второй категоріи. Число фирмъ на земляхъ шестой категоріи увеличилось за годъ на 3, число участковъ—на 5; площадь также дала небольшой приростъ на 12,5 десятинъ, составивъ 25,1% всей промысловой площади; добыча-же дала небольшой приростъ въ 5,1 милл. пудовъ, достигнувъ 186,2 милл. пудовъ, или 28% общей добычи на земляхъ всѣхъ категорій. Число скважинъ увеличилось на 73, или на 12,4%, тогда какъ увеличеніе добычи достигло всего лишь

2,8⁰/о. На одну десятину приходилось скважинъ въ 1896 году —1,83, въ 1900 г.—2,58 и въ 1901 году—2,75.

Для большей наглядности ниже сопоставлены между собою за послѣдніе три года нѣкоторыя цифры, характеризующія участіе каждой категоріи земель въ общемъ промысловомъ дѣлѣ; при этомъ годовые итоги по всеѣмъ категоріямъ приняты за 100.

І к а т е г о р і я .

	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Число фирмъ	14	13.1	11.7
„ участковъ	7.5	6.9	6.3
Площадь ихъ	11.2	10.4	9.8
Добыто нефти	8.6	7.2	5.6
Число производ. скважинъ	18.1	17.3	15.6

ІІ к а т е г о р і я .

	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Число фирмъ	17.5	20.5	23.8
„ участковъ	21.3	25.9	30.2
Площадь ихъ	25.2	29.5	32.5
Добыто нефти	9.5	19.3	27.3
Число производ. скважинъ	7.8	11.8	15.2

ІІІ к а т е г о р і я .

	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Число фирмъ	8.1	8.3	7.5
„ участковъ	9.1	8.5	7.7
Площадь ихъ	22.7	21.4	19.9
Добыто нефти	20.9	19.4	16.2
Число производ. скважинъ	23.5	23.5	22.3

IV категория.

	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Число фирмъ	10.4	9.6	9.6
„ участковъ	10.4	9.5	8.7
Площадь ихъ	7.5	7.1	6.6
Добыто нефти	7.2	7.5	6.0
Число производ. скважинъ	4.4	3.7	2.9

V категория.

	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Число фирмъ	7.2	7.5	6.6
„ участковъ	7.4	7.3	6.7
Площадь ихъ	6.9	6.4	6.1
Добыто нефти	17.0	16.2	16.9
Число производ. скважинъ	9.1	9.3	9.4

VI категория.

	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Число фирмъ	42.8	41.0	40.8
„ участковъ	42.3	41.9	40.4
Площадь ихъ	26.5	25.3	25.1
Добыто нефти	38.4	30.4	28.1
Число производ. скважинъ	37.1	34.4	34.6

Изъ соотношенія величинъ третьей и четвертой горизонтальныхъ строкъ этихъ таблицъ можно опредѣлить степень производительности земель разныхъ категорій по отношенію къ производительности всей промысловой площади, принятой за единицу; эта производительность, иначе опредѣляемая размѣромъ добычи нефти на единицу площади земель той или иной категоріи, изъ таблицы можетъ быть найдена дѣленіемъ цифры добычи нефти, выраженной въ процентахъ, на площадь участковъ соотвѣтственной категоріи, выраженную тоже въ процентахъ. Полученныя этимъ путемъ цифры, вмѣстѣ съ соотвѣтствующими данными за 1898—1900 годы приведены ниже.

Категоріи земель	Производительность ихъ			
	въ 1898 г.	въ 1899 г.	въ 1900 г.	въ 1901 г.
I	— 0,63	— 0,71	— 0,69	— 0,56
II	— 0,14	— 0,38	— 0,65	— 0,84
III	— 1,07	— 0,92	— 0,90	— 0,81
IV	— 0,81	— 0,96	— 1,05	— 0,91
V	— 2,67	— 2,32	— 2,53	— 2,77
VI	— 1,28	— 1,45	— 1,20	— 1,11

Такъ какъ здѣсь средняя добыча, приходящаяся на одну десятину всей эксплуатируемой промысловой площади, принята за единицу, то отсюда видно, что земли пятой категоріи оказываются наиболѣе производительными, превышая эту среднюю норму болѣе чѣмъ въ два раза; второе мѣсто заняли земли шестой категоріи, обнаруживъ, впрочемъ, за послѣдніе два года паденіе свой производительности; на земляхъ четвертой категоріи производительность оказалась немногимъ ниже средней; производительность земель второй и третьей категорій оказалась также менѣе средней и почти одинаковой, но цифры, относящіяся до второй категоріи, указываютъ на неизмѣнное увеличеніе, что надобно поставить въ зависимость отъ развитія работъ на этихъ земляхъ, тогда какъ соотвѣтствующія цифры для земель третьей категоріи показываютъ послѣдовательное паденіе въ этихъ нормахъ. Наконецъ, земли первой категоріи, наиболѣе старыя по времени начала ихъ разработки, оказались наименѣе производительными: ихъ норма въ 1901 году почти вдвое менѣе средней нормы для всей площади.

Если теперь захотимъ выразить производительность земель каждой категоріи въ пудахъ на одну десятину, то надобно перемножить приведенные выше коэффициенты на норму средней производительности десятины земли всей эксплуатируемой промысловой площади. Для 1901 года эта средняя норма будетъ равна $667,4:967=690.200$ пудамъ; при этомъ получатся тѣ данныя, которыя приведены въ началѣ настоящей главы и ниже сопоставлены между собою въ отдѣльной таблицѣ.

Производительность въ тыс. пудовъ на десятину каждой категоріи земель

Г о д ы	I	II	III	IV	V	VI
1896	341	300	678	481	1.302	885
1897	386	69	608	367	1.196	873
1898	401	90	679	554	1.684	804
1899	434	231	713	584	1.426	889
1900	458	427	596	697	1.675	794
1901	393	576	558	629	1.913	774

Болѣе точное представленіе о производительности участковъ той или иной категоріи дадутъ цифры производительности скважинъ, на нихъ расположенныхъ, выведенныя на основаніи продолжительности эксплуатаціи этихъ скважинъ; ниже такія данныя приведены для послѣднихъ трехъ лѣтъ.

1899 г о д ъ.

Категоріи земель	Добыто нефти въ мил. пуд.	Число мѣсяцевъ эксплуатаціи всѣхъ скважинъ	Среднее въ мѣсяць на скважину
I —	41,3	— 2.353	— 17.100
II —	49,3	— 743	— 66.300
III —	108,6	— 3.019	— 32.500
IV —	37,4	— 533	— 70.200
V —	82,3	— 1.195	— 71.400
VI —	199,7	— 4.319	— 46.100
Итого —	518.0	— 12.162	— 42.600

1900 г о д ъ.

Категоріи земель	Добыто нефти въ мил. пуд.	Число мѣсяцевъ эксплуатаціи всѣхъ скважинъ	Среднее въ мѣсяць на скважину
I —	43,4	— 2.833	— 15.400
II —	114,8	— 1.544	— 74.300
III —	115,4	— 3.634	— 31.800
IV —	44,6	— 603	— 74.100
V —	96,2	— 1.402	— 68.600
VI —	181,1	— 5.022	— 36.100
Итого —	596,5	— 15.038	— 36.600'

1901 годъ.

Категоріи земель	Добыто нефти въ мил. пуд.	Число мѣсяцевъ эксплуатаціи всѣхъ скважинъ	Среднее въ мѣсяцъ на скважину
I —	37,3 —	2.998 —	12.400
II —	182,4 —	2.348 —	77.700
III —	108,2 —	3.933 —	27.500
IV —	40,4 —	545 —	74.000
V —	112,9 —	1.672 —	67.500
VI —	186,2 —	5.464 —	34.100
Итого —	667,4 —	16.960 —	39.300

Наименьшую норму средней мѣсячной добычи дала первая категорія, скважины которой обнаружили послѣдовательное паденіе этой нормы въ теченіи трехъ послѣднихъ лѣтъ, такъ что въ отчетномъ году эта норма оказалась въ три раза меньше средней нормы для всѣхъ площадей. Вторая категорія, наоборотъ, обнаружила совершенно иную тенденцію: ея скважины въ теченіи этого времени давали все болѣе и болѣе высокія нормы производительности, такъ что въ отчетномъ году эта норма оказалась вдвое большею средней нормы для всей площади. Третья категорія, подобно первой, также обнаруживаетъ паденіе въ нормахъ мѣсячной производительности своихъ скважинъ; особенно замѣтно было это паденіе въ отчетномъ году, когда производительность скважинъ на земляхъ этой категоріи опустилась съ 31.800 до 27.500 пудовъ. Земли четвертой и пятой категорій въ общемъ даютъ высокія нормы производительности, почти вдвое превышающія тѣ же нормы для всей промысловой площади, причемъ производительность скважинъ четвертой категоріи почти не измѣняется, тогда какъ тѣ же цифры для пятой категоріи обнаруживаютъ хотя слабое, но послѣдовательное паденіе. Наконецъ, производительность скважинъ шестой категоріи несомнѣнно идетъ на убыль и въ отчетномъ году уже опустилась ниже средней производительности для всей промысловой площади.

Въ заключеніе главы о формѣ владѣнія землями приводимъ ниже въ рядѣ таблицъ ихъ распредѣленіе по площадямъ и категоріямъ съ показаніемъ ихъ дѣятельности за весь отчетный годъ и состоянія на 1-е января 1902 года.

А. РАСПРЕДѢЛЕНІЕ УЧАСТ

Балаханская

Категорія		Число фирмъ	Число участковъ	Размѣръ		Число скважинъ, дающихъ добычу въ 1901 г.	Добыто всего нефти въ 1901 г.	Число эксплуата- ционныхъ скважинъ въ 1901 г.	Сумма глубинъ всѣхъ эксплуатиро- вавшихся скважинъ въ 1901 г.
				Десятины	Квадратн. саж.				
I	Участки ВЫСОЧАЙШЕ пожалованные разнымъ лицамъ	28	19	94	2.000	302	37.358.277	2.998	35.485
IIa	Участки казенные, сданные съ торговъ за попутную плату при обязатель- ной минимальной добычѣ въ годъ	19	19	88	1.861	71	16.691.834	608	9.765
IIb	Участки казенные, сданные за попутную плату безъ торговъ	1	1	5	1.600	5	670.636	49	547
III	Участки казенные, арендованные по за- кону 1-го февраля 1872 г. за еди- новременную плату съ ежегодной платою за пользованіе поверхностью участка въ размѣрѣ 10 руб. съ де- сятины; по истеченіи 24-хъ лѣтняго періода эта ежегодная плата повы- шена до 100 руб. съ десятины	12	16	155	733	371	60.661.780	3.390	40.984
IV	Участки казенно-общественные, арендо- ванные у крестьянъ сельскихъ об- ществъ	19	20	33	2.267	26	2.089.681	229	3.180
Итого по всѣмъ категоріямъ на Балаханской площади		68	75	378	1.261	775	117.472.208	7.274	89.961

КОВЪ ПО ПЛОЩАДЯМЪ.

п л о щ а д ь

Средняя				Предельная глубина скв.		Добыто фонтанной нефти въ 1901 г.	Состояніе промысловъ на 1-ое января 1902 г.							
Добыча 1 скваж. въ 1901 г.	Мѣсячная добыча 1 скв. въ 1901 г.	Глубина 1 скв. эксплуатиров. въ 1901 г.	Продолж. эксп. 1 скв. въ мѣс.	Максимумъ	Минимумъ		Производи-тели скв.	Въ пробномъ тартаніи	Углубляю-щихся	Исправляю-щихся	Въ чисткѣ	Бездѣйствую-щихъ	Вурющихся	Итого
123.702	12.461	118.6	9.9	208	60	—	238	8	4	9	—	110	17	386
232.279	27.450	137.5	8.5	228	49	—	53	2	2	5	2	75	10	149
134.127	13.686	109.4	9.8	133	82	—	4	—	—	1	—	2	2	9
163.509	17.894	110.4	9.1	198	39	—	277	5	14	31	1	156	37	521
80.372	9.125	122.3	8.8	214	34	—	15	—	—	1	—	47	2	65
151.577	16.149	116.0	9.4	228	34	—	587	15	20	47	3	390	68	1.130

С а б у н ч и н с к а я

Категорія		Число фирмъ	Число участковъ	Размѣръ		Число скважинъ, давшихъ добычу въ 1901 г.	Добыто всего нефти въ 1901 г.	Число эксплуатационныхъ мѣсяцевъ въ 1901 г.	Сумма глубинъ всѣхъ эксплуатировавшихся скважинъ въ 1901 г.
				Десятины	Квадратн. саж.				
Па	Участки казенные, сданные съ торговъ за попутную плату при обязательной минимальной добычѣ въ годъ	8	18	59	1.685	109	93.517.885	928	19.060
Пв	Участки казенные, сданные за попутную плату безъ торговъ	12	21	14	1.028	24	17.967.517	156	4.082
III	Участки казенные, арендованные по закону 1-го февраля 1872 г. за одновременную плату, съ ежегодной платою за пользование поверхностью участка въ размѣръ 10 р. съ десятины; по истеченіи 24-хъ лѣтняго періода эта ежегодная плата повышена до 100 р. съ десятины	1	2	—	600	1	102.282	11	99
VI	Участки частной собственности	92	106	228	708.66	646	180.555.099	5.368	98.404
	Итого по всѣмъ категоріямъ на Сабунчинской площади	96	147	302	1621.66	780	292.142.783	6.463	121.645

Р а м а н и н с к а я

Па	Участки казенные, сданные съ торговъ за попутную плату при обязательной минимальной добычѣ въ годъ	2	2	6	1.620	12	3.909.785	85	2.471
Пв	Участки казенные, сданные за попутную плату безъ торговъ	2	2	1	1.800	4	1.746.653	40	1.000
VI	Участки частной собственности	7	13	11	474	15	5.627.811	96	3.144
V	Участки казенные, сданные по закону 1-го февраля 1872 года	16	20	58	2.050	182	112.870.165	1.672	35.949
	Итого по всѣмъ категоріямъ на Раманинской площади	20	37	78	1.144	213	124.154.414	1.893	42.564

п л о щ а д ь.

Средняя				Предельная глубина скв.		Добыто фонтанной нефти въ 1901 г.	Состояніе промысловъ на 1-ое января 1902 г.							
Добыча 1 скваж. въ 1901 г.	Мѣсячная добыча 1 скв. въ 1901 г.	Глубина 1 скв. эксплуатир. въ 1901 г.	Продолж. эксп. 1 скв. въ мѣс.	Максимумъ	Минимумъ		Производи- тель. скв.	Въ пробномъ таураніи	Углубляю- щаяся	Исправлю- щаяся	Въ чисткѣ	Бездѣйствую- щая	Бурящихся	Итого
							Число скважинъ							
857.962	100.774	174.8	8.5	271	75	22.659.700	82	1	7	7	—	21	36	154
748.646	115.176	170.0	6.5	251	100	—	16	3	1	3	—	16	18	57
102.282	9.299	99.0	11.0	99	99	—	1	—	—	—	—	3	—	4
279.481	33.635	152.3	8.3	298	31	15.294.400	415	19	32	72	—	426	150	1.114
374.542	45.047	155.9	8.2	298	31	37.954.100	514	23	40	82	—	466	204	1.329

п л о щ а д ь

325.815	45.997	205.9	7.0	247	160	—	8	—	—	3	1	2	7	21
436.664	43.666	250.0	10.0	261	240	—	3	—	—	—	—	1	2	6
375.187	58.623	209.6	6.4	259	170	—	9	—	—	3	—	19	10	41
620.165	67.506	197.5	9.1	260	92	22.265.400	140	7	12	23	—	60	35	277
582.884	65.586	199.8	8.8	261	92	22.265.400	160	7	12	29	1	82	54	345

Категорія		Число фирмъ	Число участковъ	Размѣръ		Число скважинъ, давшихъ добычу въ 1901 г.	Добыто всего нефти въ 1901 г.	Число эксплуатационныхъ мѣсяцевъ въ 1901 г.	Сумма глубинъ всѣхъ эксплуатированныхъ скважинъ въ 1901 г.
				Десятины	Квадратн. саж.				
IIa	Участки казенные, сданные съ торговъ за попутную плату при обязательной минимальной добычѣ въ годъ	21	27	138	965	68	47.936.337	482	10.279
III	Участки казенные, арендованные по закону 1-го февраля 1872 г. за единовременную плату съ ежегодной платою за пользование поверхностью участка въ размѣрѣ 10 р. съ десятины; по истеченіи 24-хъ лѣтняго періода эта ежегодная плата повышена до 100 руб. съ десятины	2	2	19	2.300	44	47.016.996	391	8.186
IV	Участки казенно-общественные, арендованные у крестьянъ сельскихъ обществъ	5	6	30	—	31	38.253.855	316	7.019
	Итого по всѣмъ категоріямъ на Биби-Эйбатской площади	25	35	188	865	144	133 207.188	1.189	25.484

Б и н а г а д и н

III	Участки казенные, арендованные по закону 1872 г. за единовременную плату съ ежегодной платою за пользование поверхностью участка въ размѣрѣ 10 руб. съ десятины; по истеченіи 24 хъ лѣтняго періода эта ежегодная плата повышена до 100 руб. съ десятины	4	3	18	—	13	468.118	141	855
VI	Участки частной собственности	1	1	1	—	—	—	—	—
	Итого по всѣмъ категоріямъ на Бинагадинской площади	5	4	19	—	13	468.118	141	855

ская площадь

Средняя				Предельная глубина скв.		Добыча фонтанной нефти в 1901 г.	Состояние промыслов на 1-ое января 1902 г.							
Добыча 1 скваж. в 1901 г.	Мѣсячная добыча 1 скв. в 1901 г.	Глубина 1 скв. эксплуатиров. в 1901 г.	Продолж. эксп. 1 скв. в мѣс.	Максимумъ	Минимумъ		Производ-тель. скв.	Въ проблемѣ тартапіи	Углубляю-щихся	Исправляю-щихся	Въ чистѣ	Бездѣйствую-щихъ	Бурящихся	Итого
704.946	99.476	151.1	7.1	259	73	15.476.000	33	—	1	1	—	82	40	157
1.068.568	120.248	186.0	8.9	252	64	—	31	3	6	2	—	6	12	60
1.233.995	121.056	226.4	10.2	285	173	22.590.600	19	—	1	2	3	17	7	49
925.083	112.036	176.9	8.3	285	64	38.066.600	83	3	8	5	3	105	59	266

ская площадь

36.009	3.320	65.7	10.8	176	30	100.000	10	—	—	—	—	6	—	16
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1
36.009	3.320	65.7	10.8	176	30	100.000	10	—	—	—	—	6	1	17

РАСПРЕДѢЛЕНІЕ УЧАСТ

I К А Т Е

ПЛОЩАДИ	Число фирмъ	Число участковъ	Размѣръ		Число скважинъ, давшихъ добычу въ 1901 г.	Добыто всего нефти въ 1901 г.	Число эксплуата- ционныхъ мѣсцевъ въ 1901 г.	Сумма глубинъ всѣхъ эксплуатиро- вавшихся скважинъ въ 1901 г.
			Десятны	Квадратн. саж.				
Балаханская	28	19	94	2.000	302	37.358.277	2.998	35.485
Итого по I-й категоріи на всѣхъ площадяхъ	28	19	94	2.000	302	37.358.277	2.998	35.485

II К А Т Е

Балаханская	19	19	88	1.861	71	16.691.834	608	9.765
Сабунчинская	8	18	59	1.685	109	93.517.885	928	19.060
Раманинская	2	2	6	1.620	12	3.909.785	85	2.471
Биби-Обьатская	21	27	138	965	68	47.936.337	482	10.279
Итого по II-й категоріи на всѣхъ площадяхъ	45	66	293	1.331	260	162.055.841	2.103	41.575

III К А Т Е

Балаханская	1	1	5	1.600	5	670.636	49	547
Сабунчинская	12	21	14	1.028	24	17.967.517	157	4.082
Раманинская	2	2	1	1.800	4	1.746.653	40	1.000
Итого по III-й категоріи на всѣхъ площадяхъ	14	24	21	2.028	33	20.384.806	245	5.629

КОВЪ ПО КАТЕГОРІЯМЪ.

Г О Р І Я.

Средняя				Предельная глубина скв.		Добыто фонтанной нефти въ 1901 г.	Состояніе промысловъ на 1-ое января 1902 г.							
Добыча 1 скваж. въ 1901 г.	Мѣсячная добыча 1 скв. въ 1901 г.	Глубина 1 скв. эксплуатиров. въ 1901 г.	Продолж. эксп. 1 скв. въ мѣс.	Максимумъ	Минимумъ		Пронзв.-тепл. скв.	Въ пробнотъ тартаніи	Углубляю-щихся	Исправляю-щихся	Въ чистѣ	Бездѣльную щавъ	Вуршился	Итого
123.702	12.461	118.6	9.9	208	60	—	238	8	4	9	—	110	17	386
123.702	12.461	118.6	9.9	208	60	—	238	8	4	9	—	110	17	386

Г О Р І Я.

232.279	27.450	137.5	8.5	228	49	—	53	2	2	5	2	75	10	149
857.962	100.774	174.8	8.5	271	75	22.659.700	82	1	7	7	—	21	36	154
325.815	45.997	205.9	7.0	247	160	—	8	—	—	3	1	2	7	21
704.946	99.476	151.1	7.1	259	73	15.476.000	33	—	1	1	—	82	40	157
623.291	77.059	159.9	8.1	271	49	38.135.700	176	3	10	16	3	180	93	481

Г О Р І Я.

134.127	13.686	109.4	9.8	133	82	—	4	—	—	1	—	2	2	9
748.646	115.176	170.0	6.5	251	100	—	16	3	1	3	—	16	18	57
436.664	43.666	250.0	10.0	261	240	—	3	—	—	—	—	1	2	6
617.721	83.203	170.5	7.4	261	82	—	23	3	1	4	—	19	22	72

III К А Т Е

	Число фирмъ	Число участковъ	Размѣръ		Число скважинъ, дающихъ добычу въ 1901 г.	Добыто всего нефти въ 1901 г.	Число эксплуата- ционныхъ мѣселъ въ 1901 г.	Сумма изъяснивъ всѣхъ эксплуатиро- вавшихся скважинъ въ 1901 г.
			Десятины	Квадратн. саж.				
Валаханская	12	16	155	733	371	60.661.780	3.390	40.984
Сабунчинская	1	2	—	600	1	102.282	11	99
Биби-Эйбатская	2	2	19	2.300	44	47.016.996	391	8.186
Бинагадинская	4	3	18	—	13	468.118	141	855
Итого по III-й категоріи на всѣхъ площадяхъ	18	23	193	1.233	429	108.249.176	3.933	50.124

IV К А Т Е

Базаханская	19	20	33	2.267	26	2.089.681	229	3.180
Биби-Эйбатская	5	6	30	—	31	38.253.855	316	7.019
Итого по IV-й категоріи на всѣхъ площадяхъ	23	26	63	2.267	57	40.343.536	545	10.199

V К А Т Е

Раманинская	16	20	58	2.050	182	112.870.165	1.672	35.949
Итого по V-й категоріи на всѣхъ площадяхъ	16	20	58	2.050	182	112.870.165	1.672	35.949

VI К А Т Е

Сабунчинская	92	106	228	708.66	646	180.555.099	5.368	98.404
Раманинская	7	13	11	474	15	5.627.811	96	3.144
Бинагадинская	1	1	1	—	—	—	—	—
Итого по VI-й категоріи на всѣхъ площадяхъ	97	120	240	1182.66	661	186.182.910	5.464	101.548

Г О Р І Я.

Средняя				Предельная глубина скв.		Добыто фонтанной нефти въ 1901 г.	Состояние промысловъ на 1-ое января 1902 г.							
Добыча 1 скваж. въ 1901 г.	Мѣсячная добыча 1 скв. въ 1901 г.	Глубина 1 скв. эксплуатир. въ 1901 г.	Продолженіе 1 скв. въ мѣс.	Максимумъ	Минимумъ		Производительны скв.	Въ пробномъ тартаніи	Углублющихся	Исправлющихся	Въ чисткѣ	Бездѣйствующихъ	Бурящихся	Итого
Число скважинъ														
163.509	17.894	110.4	9.1	198	39	—	277	5	14	31	1	156	37	521
102.282	9.299	99.0	11.0	99	99	—	1	—	—	—	—	3	—	4
1.068.568	120.248	186.0	8.0	252	64	—	31	3	6	2	—	6	12	60
36.009	3.320	65.7	10.8	176	30	100.000	10	—	—	—	—	6	—	16
252.329	27.523	116.8	9.1	252	30	100.000	319	8	20	33	1	171	49	601

Г О Р І Я.

80.372	9.125	122.3	8.8	214	34	—	15	—	—	1	—	47	2	65
1.233.995	121.056	226.4	10.2	285	173	22.590.600	19	—	1	2	3	17	7	49
707.781	74.025	178.9	9.5	285	34	22.590.600	34	—	1	3	3	64	9	114

Г О Р І Я.

620.165	67.506	197.5	9.1	260	92	22.265.400	140	7	12	23	—	60	35	277
620.165	67.506	197.5	9.1	260	92	22.265.400	140	7	12	23	—	60	35	277

Г О Р І Я.

279.481	33.635	152.3	8.3	298	31	15.294.400	415	19	32	72	—	426	150	1.114
375.187	58.623	209.6	6.4	259	170	—	9	—	—	3	—	19	10	41
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1
281.661	34.074	153.6	8.2	298	31	15.294.400	424	19	32	75	—	445	161	1.156

Сводная таблица участ

	Число фирмъ	Число участковъ	Размѣръ		Число скважинъ, давшихъ добычу въ 1901 г.	Добыто всего нефти въ 1901 г.	Число эксплуата- ционныхъ мѣсяцевъ въ 1901 г.	Сумма глубинъ всѣхъ эксплуата- ционныхъ скважинъ въ 1901 г.
			Десятинъ	Квадратн. саж.				
Категорія I	28	19	94	2.000	302	37.358.277	2.998	35.485
„ Па	45	66	293	1.331	260	162.055.841	2.103	41.575
„ Пб	14	24	21	2.028	33	20.384.806	245	5.629
„ III	18	23	193	1.233	429	108.249.176	3.933	50.124
„ IV	23	26	63	2.267	57	40.343.536	545	10.199
„ V	16	20	58	2.050	182	112.870.165	1.672	35.949
„ VI	97	120	240	1182.66	661	186.182.910	5.464	101.548
Итого на всѣхъ площадяхъ по всѣмъ категоріямъ	171	298	967	91.66	1.924	667.444.711	16.960	280.509

К О В Ъ П О К А Т Е Г О Р І Я М Ъ .

Средняя				Предельная глубина скв.		Добыто фонтанной нефти въ 1901 г.	Состояніе промысловъ на 1-ое января 1902 г.							
Добыча 1 скв. въ 1901 г.	Мѣсячная добыча 1 скв. въ 1901 г.	Глубина 1 скв. эксплуатир., въ 1901 г.	Продолж. эксп. 1 скв. въ мѣс.	Максимумъ	Минимумъ		Производительн. скв.	Въ пробномъ тартанѣ	Углубляющихся	Исправляющихся	Въ чистѣ	Бездѣйствующихъ	Буращихся	Итого
123.702	12.461	118.6	9.9	208	60	—	238	8	4	9	—	110	17	386
623.291	77.059	159.9	8.1	271	49	38.135.700	176	3	10	16	3	180	93	481
617.721	83.203	170.5	7.4	261	82	—	23	3	1	4	—	19	22	72
252.329	27.523	116.8	9.1	252	30	100.000	319	8	20	33	1	171	49	601
707.781	74.025	178.9	9.5	285	34	22.590.600	34	—	1	3	3	64	9	114
620.165	67.506	197.5	9.1	260	92	22.265.400	140	7	12	23	—	60	35	277
281.661	34.074	153.6	8.2	298	31	15 294.400	424	19	32	75	—	445	161	1.156
346.904	39.354	145.7	8.8	298	30	98.386.100	1354	48	80	163	7	1049	386	3.087

Х. Работы по добычѣ нефти на казенныхъ участкахъ, сдаваемыхъ въ аренду за попудную плату.

Работы по буренію и добычѣ нефти въ отчетномъ году производились на казенныхъ попудныхъ участкахъ слѣдующихъ категорій:

1. На участкахъ, сданныхъ въ аренду безъ торговъ въ разное время.

2. На участкахъ, сданныхъ въ аренду съ торговъ первой очереди—20 сентября 1896 года.

3. На участкахъ, сданныхъ въ аренду съ торговъ второй очереди—28 апрѣля 1898 года.

4. На участкахъ, сданныхъ въ аренду съ торговъ третьей очереди—16 февраля 1899 года.

5. На участкахъ, сданныхъ въ аренду съ торговъ четвертой очереди—15 ноября 1900 года.

Всего на этихъ земляхъ было въ разработкѣ 102 отдѣльныхъ участка общемою площадью въ 350 десятинъ 2.019 кв. саж. Добыто нефти въ теченіи отчетнаго года—184.009.389 пудовъ или 27,6% общей добычи на всѣхъ промыслахъ; въ 1900 году добыча на казенныхъ участкахъ достигла 115.859.298 пудамъ, или 19,5% общей годовой добычи. Упомянутое количество нефти, добытой въ 1901 году, было получено изъ скважинъ, продолжительность эксплуатаціи которыхъ дала въ общей сложности 2.357 мѣсяцевъ, что по отношенію къ числу эксплуатаціонныхъ мѣсяцевъ для всѣхъ промысловъ—16.960—составить 13,9%; въ 1900 году число мѣсяцевъ эксплуатаціи на казенныхъ участкахъ было равно 1.544 или по отношенію къ общему числу—15.123—10,2%. Сопоставленіе цифръ добычи и числа мѣсяцевъ эксплуатаціи, выраженныхъ въ процентахъ, на казенныхъ участкахъ и на всѣхъ промыслахъ указываетъ на то, что производительность скважинъ на казенныхъ участкахъ замѣтно выше средней производительности скважинъ для всѣхъ площадей. Ниже этотъ вопросъ будетъ разобранъ подробнѣе.

Состояніе скважинъ на казенныхъ участкахъ въ началѣ и концѣ отчетнаго года приведено въ слѣдующихъ двухъ таблицахъ.

На 1-е января 1901 года.

Число скважинъ	Балаханы	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ	Всего
Въ эксплуатаціи . . .	48	77	8	31	164
„ буреніи	29	70	10	85	194
„ пробномъ тартаніи	3	4	—	6	13
„ ремонтѣ	7	7	4	7	25
„ бездѣйствиіи . .	58	7	—	—	65
Всего . . .	145	165	22	129	461

На 1-е января 1902 года.

Число скважинъ	Балаханы	Сабунчи	Раманы	Биби-Эйбатъ	Всего
Въ эксплуатаціи . . .	57	99	11	33	210
„ буреніи	12	54	9	40	115
„ пробномъ тартаніи	2	5	—	—	7
„ ремонтѣ	10	18	4	2	34
„ бездѣйствиіи . .	77	37	3	82	199
Всего . . .	158	213	27	157	555

Какъ видно изъ сопоставленія этихъ двухъ таблицъ, наиболѣе крупное увеличеніе буровыхъ работъ въ теченіи года произошло на казенныхъ участкахъ Сабунчинской площади, давшихъ приростъ числа скважинъ въ 48; второе мѣсто заняла Биби-Эйбатская площадь съ приростомъ въ 28 скважинъ; Балаханская площадь дала увеличеніе на 13 скважинъ и, наконецъ, Раманинская—на 5. Общій приростъ по всемъ площадямъ достигъ 94 скважинъ или 20,4%. Въ 1900 году этотъ приростъ былъ равенъ 168 или 56,7%.

Ослабленіе работъ на казенныхъ участкахъ находится въ зависимости отъ низкихъ цѣнъ на нефть, благодаря которымъ эксплуатація многихъ казенныхъ участковъ, обремененныхъ высокою арендною попудною платою, оказалась невозможною; это замѣчаніе относится прежде всего къ участкамъ, расположеннымъ на Биби-Эйбатѣ, и заторгованнымъ на торгахъ третьей и особенно четвертой очередей; такъ, въ 1900 г., когда рыночныя цѣны еще давали возможность эксплуатировать такого рода казенные участки, приростъ числа скважинъ на Биби-Эйбатѣ былъ равенъ 85, тогда какъ въ отчетномъ году—всего лишь 28.

Предварительно дальнѣйшаго анализа результатовъ работъ на казенныхъ попудныхъ участкахъ ниже приведены подробныя свѣдѣнія объ участкахъ всѣхъ пяти категорій за 1901 годъ.

КАТЕ

Участки, сданные

№ по порядку	Фирмы	№ участков	Размѣръ		На 1-е января 1901 г.		Всего опущено трубъ (сажени)	Пробурено Въ 1901 г.
			Десятины	Квадр. саж.	Число скваж.	Продолжительность бурения (мѣсяцы)		
а) Балаханская площадь								
1	Т-во Бр. Нобель	1/Б	5	1.600	9	100	2.032	66
б) Сабунчинская площадь								
2	О-во „И. Г. Тумаевъ и Ко“	35/с	1	19	6	103	4.577	427
3	Бак. О-во русской нефти	36/с	—	1.894	2	17	1.256	254
4	Русское Нефтепр. О-во	37/с	—	765	6	104	3.887	494
5	„Аршалуйсь II“ О-во	38/с	—	1.905	2	31	1.862	217
6	Тумаевы бр. насл. Г. Г.	39/с	—	1.250	2	48	1.247	90
7	Адамовъ А. И.	40/с	2	148	6	72	3.551	927
8	„Воротанъ“ Т-во	41/с	1	1.962	7	94	2.282	361
9	О-во „И. Г. Тумаевъ и Ко“	42/с	—	960	2	21	1.222	46
10	Каспійское Т-во	13	1	877	2	20	1.140	328
11	Русское Нефтепр. О-во	76	—	2.277	4	40	756	318
12	Т-во Бр. Нобель	100	—	2.156	1	1	93	44
13	Каспійское Т-во	134	—	1.370	5	73	2.164	515
14	„	173	1	190	2	21	1.342	202
15	„	175	—	836	1	12	555	161
16	„	176	—	1.471	2	32	1.034	223
17	„Кама“	191	—	433	3	12	734	283
18	„Бахтъ“ О-во	192	—	393	1	2	124	122
19	„	194	—	954	1	10	413	129
20	Мякиртумовъ	214	—	675	1	11	327	163
21	Каспійское Т-во	283	—	465	1	6	194	95
22	„Тамара“	297	—	937	1	6	30	22
23	„Бахтъ“ О-во	306	—	185	1	7	232	130
Итого		22 уч.	15	522	59	743	29.022	5.551
в) Раманиская площадь								
24	Каспійско-Черном. О-во	55	1	600	2	15	578	242
25	О-во А. И. Манташевъ и Ко	26/р.	—	1.200	4	104	4.507	44
Итого		2 уч.	1	1.800	6	119	5.085	286
Всего		25 уч.	22	1.522	74	962	36.139	5.903

ГОРІЯ

безъ торговъ.

(сажени)	Число мѣс. эксплуатац.		Наименьшая годовая добыча въ пудахъ	Полудная плата въ копейкахъ	Годовая плата		Добыто нефти	
	Съ начала буренія	Въ 1901 г. Со времени окончания буренія			Рубли	Коп.	Въ 1901 г.	Съ начала эксплуатаціи
936	49	196	1.000.000	1	10.000	—	670.636	5.955.699
1.184	27	41	403.000	2.1	4.433	—	5.795.300	12.592.399
302	9	15	316.000	2.1	6.351	60	1.568.742	1.652.642
1.052	30	44	300.000	1.56	4.687	50	978.363	2.110.403
399	5	5	318.000	3.0	9.540	—	470.800	470.800
342	10	10	210.000	3.25	6.825	—	1.614.180	1.614.180
1.020	4	4	686.435	4.02	27.594	68	164.822	164.822
949	30	30	740.000	4.0	29.600	—	1.542.270	1.595.670
360	18	20	160.000	4.0	6.400	—	4.642.853	5.351.053
328	3	3	546.000	4.25	23.205	—	618.821	618.821
318	—	—	379.160	4.25	15.914	30	—	—
44	—	—	359.390	4.25	15.274	97	—	—
850	—	—	228.322	4.25	9.189	96	—	—
356	13	13	431.654	4.25	18.345	29	1.332.511	1.332.511
161	—	—	138.250	4.25	5.875	62	—	—
343	—	—	245.148	4.25	10.418	79	—	—
283	4	4	72.167	4.25	3.067	10	222.922	222.922
122	12	12	65.579	4.25	2.787	11	584.675	584.675
129	—	—	159.191	4.25	6.765	62	—	—
163	—	—	112.499	4.25	4.781	20	—	—
95	—	—	73.373	4.25	3.118	35	—	—
22	—	—	156.861	4.25	6.666	58	—	—
130	—	—	30.833	4.25	1.310	40	—	—
9.000	165	201	6.131.862	3.022	222.152	07	19.536.259	28.310.898
242	—	—	500.169	4.25	21.257	18	—	—
1.000	40	91	500.000	1.0	5.000	—	1.746.653	8.722.413
1.242	40	91	1.000.169	2.024	26.257	18	1.746.653	8.722.413
11.178	254	488	8.132.031	3.177	258.409	25	21.953.548	42.989.010

И К А Т Е

Участки, заторгованные

А) Балаханская

№ по порядку	Фирмы	№ участков	Размѣръ		На 1-е января 1901 г.		Всего опущено трубъ (сажени)	Пробурено въ 1901 г.
			Десятны	Квадр. саж.	Число севая.	Продолжительность бурения (мѣсяцы)		
1	Бенкендорфъ и Ко	2/Б	3	1.160	6	203	3.406	36
2	Кавказское Нефтепр. Т-во	3/Б	4	580	7	144	5.697	219
3	Бакинское О-во русской нефти	13/Б	4	1.130	2	102	940	—
4	Алифа Ханъ Усейновъ	15/Б	4	100	5	167	1.452	20
5	Калантаровъ М. А.	17/Б	5	810	13	130	2.220	180
6	Колесниковы бр.	21/Б	3	1.300	6	39	1.790	109
7	Т-во Бр. Нобель	22/Б	3	1.400	5	90	1.776	86
8	" "	23/Б	5	2.100	6	109	2.260	176
Итого		8 уч.	34	1.380	50	384	19.541	826

В) Сабунчинская

1	Европейская Нефтян. Комп.	13/С	2	160	7	78	3.202	317
2	Каспійско-Черном. О-во	14/С	3	2.020	15	344	12.683	149
3	" " "	15/С	2	1.120	9	167	8.546	286
4	Т-во Бр. Нобель	17/С	4	1.540	12	169	5.423	909
5	" " "	18/С	4	470	9	117	4.777	287
6	" " "	20/С	1	1.560	7	96	2.927	387
7	" " "	22/С	2	1.200	7	107	3.800	273
8	" " "	24/С	2	960	7	110	3.171	383
9	" " "	29/С	1	1.500	5	55	2.708	367
10	" " "	30/С	1	2.080	5	50	1.716	99
11	" " "	31/С	2	1.500	6	84	3.015	173
12	" " "	32/С	2	2.020	6	94	2.548	309
13	" " "	33/С	2	1.810	6	82	2.444	183
Итого		13 уч.	35	1.440	101	1.553	57.960	4.122

ГОРІЯ

20 сентября 1896 года.

п л о щ а д ь

(сажени)	Число мѣс. эксплуатац.		Наименьшая годовая добыча въ пудахъ	Полудная плата въ копейкахъ	Годовая плата		Добыто нефти	
	Съ начала буренія	Въ 1901 г. Со времени окончания буренія			Рубли	Коп.	Въ 1901 г.	Съ начала эксплуатаціи
1.020	17	27	700.000	2 ¹ / ₈	14.875	—	249.578	558.859
1.474	51	113	850.000	1 ¹⁷ / ₃₂	8.951	57	1.894.121	3.273.635
244	—	—	900.000	0.75	6.750	—	—	—
535	—	—	810.000	1 ¹ / ₁₆	8.606	25	—	—
1.201	83	294	1.070.000	7/ ₈	9.362	50	1.291.990	6.334.576
650	66	147	710.000	2 ¹¹ / ₃₂	16.640	63	1.056.175	2.700.103
632	45	95	720.000	1.8	11.960	—	759.782	2.293.633
811	23	62	1.180.000	1.9	22.420	—	474.588	1.375.619
6.567	285	738	6.940.000	1.45	100.565	95	5.726.234	16.536.425

п л о щ а д ь

994	48	124	830.000	3.25	26.975	—	2.367.118	7.730.370
3.175	99	174	1.540.000	3.27	50.358	—	5.328.986	10.424.261
2.022	57	165	990.000	3.31	32.769	—	2.189.315	7.608.390
2.140	49	114	1.860.000	2.6	48.360	—	4.128.639	9.310.603
1.578	70	158	1.680.000	2.6	43.680	—	9.303.010	18.179.287
1.267	36	76	660.000	2.1	13.860	—	7.787.669	16.898.809
1.361	27	57	1.050.000	2.6	27.300	—	7.113.337	15.834.954
1.391	20	47	960.000	0.9	8.640	—	4.259.849	13.301.691
838	29	80	650.000	2.9	18.850	—	5.592.446	16.129.357
716	51	141	750.000	3.05	22.875	—	4.133.808	15.259.826
1.076	31	89	1.050.000	2.9	30.450	—	2.478.552	7.643.840
1.123	47	120	1.140.000	3.06	34.770	—	1.997.712	7.833.371
869	55	143	1.110.000	3.05	33.855	—	3.327.833	6.927.350
18.550	619	1.488	14.270.000	2.75	392.742	—	60.018.274	153.082.109

ШКАТЕ

Участки, заторгованные

А) Балаханская

№ по порядку	Фирмы	№ участка	Размѣръ		На 1-е января 1901 г.		Всего опущено трубъ (саженн)	Пробурено Въ 1901 г.
			Десятны	Квадр. саж.	Число скваж.	Продолжитель-ность бурения (мѣсяцы)		
1	Бенкендорфъ и К ^о	4/Б	4	2.295	12	149	4.607	382
2	Арафеловъ Г. М. и К ^о	6/Б	4	2.030	8	182	7.578	214
3	Волжско-Каспійск. Нефтепр. 0-во	7/Б	4	1.420	5	147	3.880	6
4	Гукасовъ П. О. („Забава“) . . .	8/Б	5	480	13	155	6.899	631
5	Акоповъ и Адамовъ	9/Б	3	1.610	14	194	6.769	537
6	„Арагацъ“ Т-во							
7	„Оріонъ“ Т-во							
8	Шушинское Т-во	10/Б	4	1.940	16	185	5.410	4
9	„Калифорнія“ Т-во	11/Б	3	2.070	9	207	2.985	—
10	Набатовъ бр. и К ^о							
11	Балаханскій Синдикатъ	12/Б	6	2.180	3	47	933	245
12	Шушинское Т-во	14/Б	4	850	—	—	—	—
13	„Сѣверъ“ Т-во	18/Б	6	290	5	95	1.464	—
14	„Казбекъ“ Т-во	19/Б	5	200	11	277	2.996	—
15	„ „ „	20/Б	4	366	3	71	521	—
Итого . .		12 уч.	58	1.331	99	1.709	44.042	2.019

В) Сабунчинская

1	„Арамаздъ“ Т-во	5/С	8	761	27	303	14.952	373
2	Нагевъ Муса	23/С	3	1.200	10	198	7.835	278
3	Бакинское Нефтепр. и Торг. Т-во .	26/С	1	870	11	173	6.192	517
Итого . .		3 уч.	13	431	48	674	28.979	1.168

С) Раманинская

1	Поллакъ Т/Д.	6/Р	1	2.330	6	95	4.272	202
2	Каспійско-Черном. 0-во	27/Р	4	1.690	15	215	14.105	1.108
Итого . .		2 уч.	6	1.620	21	310	18.377	1.305

ГОРІЯ

28-го апрѣля 1898 года.

п л о щ а д ь.

(сажени)		Число мѣс. эксплуатац.		Наименьшая годовая добыча въ пудахъ	Полудная плата въ копейкахъ	Годовая плата		Добыто нефти	
Съ начала буренія	Въ 1901 г.	Со времени окончанія буренія				Рубли	Коп.	Въ 1901 г.	Съ начала эксплуатаціи
1.337	67	108	990.000	2.51	24.849	—		1.271.871	2.414.973
1.615	39	65	970.000	2.77	26.869	—		1.888.700	2.380.399
950	9	16	920.000	2.17	19.964	—		181.914	530.132
2.112	85	134	1.040.000	2.08	21.632	—		4.584.000	7.815.403
2.028	71	160	730.000	2 ⁹ / ₃₂	16.653	—		2.293.015	5.911.502
1.750	52	216	960.000	2.75	26.400	—		746.100	2.815.329
992	—	—	770.000	2 ⁷ / ₁₆	18.287	—		—	—
299	—	—	1.380.000	1.02	14.076	—		—	—
—	—	—	870.000	0.877	7.612	—		—	—
512	—	12	1.220.000	3.52	42.944	—		—	72.410
1.206	—	—	1.020.000	3.08	41.416	—		—	—
305	—	—	830.000	2.77	22.991	—		—	—
13.106	323	711	11.700.000	2.42	283.693	—		10.965.600	21.940.148

п л о щ а д ь

3.776	183	409	2.770.000	4.02	111.354	—		13.639.700	30.676.433
2.042	54	80	1.400.000	3.075	51.450	—		14.132.677	19.202.755
1.835	62	111	360.000	4.8	17.180	—		4.238.234	9.626.004
7.653	299	600	4.530.000	3.98	180.084	—		32.010.611	59.505.192

п л о щ а д ь

1.255	21	44	788.333	3.25	25.620	0.25		1.130.800	2.027.950
3.159	64	91	1.881.667	3.25	61.154	99.75		2.778.985	3.757.959
4.414	85	135	2.670.000	3.25	86.775	—		3.909.785	5.785.909

IV К А Т Е

Участки, заторгованные Биби-Эйбатская

№ по порядку	Ф и р м ы	№ участков	Размѣръ		На 1-е января 1901 г.		Всего опущено трубъ (сажени)	Пробурено Въ 1901 г.
			Десятины	Квадр. саж.	Число скваж.	Продолжитель- ность буренія (мѣсяцы)		
1	Биби-Эйбатское Нефтепр. О-во	2/в-з	4	1.400	2	52	1.448	166
2	Каспійско-Черном. О-во	3/в-з	5	760	4	42	2.206	415
3	Шумахеръ М. М.	4/в-з	3	1.670	2	34	1.539	192
4	Петербургское Т-во	5/в-з	4	200	2	32	1.779	239
5	Бакинское Нефт. О-во.	6/в-з	3	2.340	4	95	4.210	145
6	Огулевичъ Б. А.	7/в-з	3	1.150	4	18	960	525
7	Русск. на Биби-Эйб. Нефт. О-во	11/в-з	3	1.960	5	65	2.202	189
8	„Шихово“ О-во	14/в-з	6	1.610	4	60	2.858	256
9	„ „ „	15/в-з	7	1.743	6	82	4.101	421
10	Балаханское Нефтепр. Т-во	16/в-з	8	840	6	95	3.747	476
11	„Биби-Эйбатъ“ Т-во	17/в-з	8	1.810	3	39	1.115	302
12	„ „ „	45/в-з	4	906	6	87	2.128	220
13	Бакинское Нефт. О-во	46/в-з	3	1.980	6	87	4.425	394
14	Нафталанское Нефтепр. О-во	47/в-з	3	1.980	5	68	2.244	421
15	Биби-Эйбатское Нефт. О-во	48/в-з	4	855	7	97	2.980	470
16	Нафталанское Нефт. Т-во	49/в-з	3	1.130	6	96	4.524	196
17	Биби-Эйбатское Нефт. О-во	50/в-з	3	1.980	15	198	5.530	563
18	Бр. Набатовы и Ко съ товарищ.	51/в-з	3	1.980	7	103	5.155	337
19	Миловъ и Таировъ	52/в-з	3	1.370	6	119	4.029	400
20	Тифлисское Т-во.	54/в-з	5	165	10	117	3.145	592
21	Калантаровъ и К ^о	55/в-з	5	617	9	112	5.672	612
22	Бакинское О-во Русской нефти	56/в-з	4	1.098	10	112	4.317	966
23	О-во А. И. Манташевъ и К ^о	57/в-з	5	2.320	19	317	8.657	971
Итого		23 уч.	112	664	148	2.127	78.971	9.468

ГОРІЯ

16 февраля 1899 года.

п л о щ а д ь

(сажени)	Число мѣс. эксплуатац.		Наименьшая годовая добыча въ пудахъ	Полудная плата въ копейкахъ	Годовая плата		Добыто нефти	
	Съ начала буренія	Въ 1901 г. Со времени окончанія буренія			Рубл.	Коп.	Въ 1901 г.	Съ начала эксплуатаціи
447	—	—	980.000	5.2	48.360	—	—	—
618	—	—	1.060.000	3.21	34.026	—	—	—
433	—	—	740.000	1.782	18.186	80	—	—
392	—	—	1.090.000	4.279	46.641	10	—	—
936	18	25	1.590.000	5.0	79.500	—	16.174.730	16.346.834
525	—	—	1.390.000	7.27	101.053	—	—	—
735	26	33	1.530.000	7.128	109.058	40	1.775.832	2.358.519
813	9	25	1.410.000	3.59	50.619	—	209.062	1.276.404
1.228	34	34	1.620.000	2.78	45.036	—	1.888.718	1.979.167
1.153	4	14	1.660.000	2.87	47.642	—	71.113	548.626
402	—	—	1.910.000	4.81	91.871	—	—	—
730	11	22	1.750.000	8.03	140.525	—	203.689	614.827
1.074	33	50	1.530.000	8.0	122.400	—	1.686.428	2.635.464
784	19	19	1.530.000	7.128	109.058	40	1.867.128	1.897.128
991	38	48	1.740.000	5.4	93.960	—	1.926.000	2.637.518
1.123	36	52	1.390.000	6.09	84.651	—	1.798.240	3.670.060
1.978	72	105	1.530.000	6.8	104.040	—	5.332.000	7.900.865
1.083	27	35	1.530.000	5.8	88.740	—	2.006.247	2.262.317
1.113	18	31	1.430.000	6.35	90.805	—	518.100	1.048.750
1.405	36	52	2.030.000	8.5	172.550	—	4.142.800	6.743.465
1.481	37	72	2.100.000	5.65	118.650	—	2.670.800	6.523.886
1.482	27	27	1.780.000	5.02	89.356	—	2.216.500	2.235.000
2.711	37	39	2.390.000	8.25	197.175	—	3.448.950	4.142.666
23.637	482	683	35.660.000	5.82	2.078.903	70	47.936.337	64.821.496

УЧАСТКИ

Участки, заторгованные

А) Балаханская

№ № по порядку	Фирмы	№ № участков	Размѣръ		На 1-е января 1901 г.		Всего опущено трубъ (сажени)	Пробурено въ 1901 г.
			Десятины	Квадр. саж.	Число скваж.	Продолжительность буренія (мѣсяцы)		
1	Хатисовъ К. И.	25/Б	5	360	—	—	—	—
2	Бастамовъ Л. С.	38/Б	2	640	—	—	—	—
3	Индманъ Ф. К.	46/Б	3	630	—	—	—	—
Итого . .		3 уч.	10	1.630	—	—	—	—

Б) Сабунчинская

1	Т-во „Воротанъ“ и Теръ-Маркаровъ	2/С	5	1.510	4	29	1.133	477
2	Каспійское Т-во	3/С	5	700	1	8	366	118
Итого . .		2 уч.	10	2.210	5	37	1.499	595

С) Биби-Эйбатская

1	Т-во „Шхт“	1в-з	4	1.070	3	27	726	344
2	Бастамовъ Л. С.	8в-з	3	300	—	—	—	—
3	Т.Д. бр. А. и А. Миловы	12в-з	1	400	—	—	—	—
4	Питоевъ и К ^о	25в-з	7	1.584	2	20	1.012	344
5	Хатисовъ и Кянджунцевъ	26в-з	7	890	2	18	646	311
6	Маркарянцъ	27в-з	6	1.557	2	18	742	338
Итого . .		6 уч.	30	1.001	9	83	3.126	1.337

Д) Винагадинская

1	Шатировъ	23в-н	2	1.900	—	—	—	—
2	Закавказское Нефтепр. Т-во	25в-н	2	1.960	—	—	—	—
3	Кварнстремъ	26в-н	5	170	—	—	—	—
4	„	27в-н	2	1.800	—	—	—	—
5	„	28в-н	1	2.160	—	—	—	—
Итого . .		5 уч.	15	790	—	—	—	—

ГОРІЯ

15-го ноября 1900 года.

ПЛОЩАДЬ.

(сажени)	Число мѣс. эксплуатац.		Наименьшая годовая добыча въ пудахъ	Полудная плата въ копейкахъ	Годовая плата		Добыто нефти	
Съ начала буренія	Въ 1901 г.	Со времени окончанія буренія			Рубли	Коп.	Въ 1901 г.	Съ начала эксплуатаціи
—	—	—	1.240.000	3.682	45.656	80	—	—
—	—	—	140.000	1.56	2.184	—	—	—
—	—	—	40.000	1.77	708	—	—	—
—	—	—	1.420.000	3.411	48.548	80	—	—

ПЛОЩАДЬ

477	10	10	1.700.000	2 ⁷ / ₈	48.875	—	1.489.000	1.489.000
118	—	—	1.600.000	2.16	34.560	—	—	—
595	10	10	3.300.000	2.528	83.435	—	1.489.000	1.489.000

ПЛОЩАДЬ

344	—	—	1.300.000	8.05	104.650	—	—	—
—	—	—	900.000	10.263	92.367	—	—	—
—	—	—	400.000	12 ⁵ / ₁₆	49.250	—	—	—
344	—	—	2.300.000	7.877	181.171	—	—	—
311	—	—	2.200.000	6.378	140.316	—	—	—
338	—	—	2.000.000	7.05	141.000	—	—	—
1.337	—	—	9.100.000	7.788	708.754	—	—	—

ПЛОЩАДЬ

—	—	—	40.000	3.37	1.348	—	—	—
—	—	—	40.000	2.07	828	—	—	—
—	—	—	70.000	2.35	1.575	—	—	—
—	—	—	40.000	2.39	956	—	—	—
—	—	—	30.000	3.58	1.074	—	—	—
—	—	—	220.000	2.627	5.781	—	—	—

Суммируя вышеприведенныя данныя, получимъ слѣдующія отдѣльныя таблицы.

1. Условія аренды участковъ по категориямъ.

Категоріи	Число участковъ	Размѣръ ихъ		Обязательная наименьшая годовая добыча въ пудахъ	Полудная плата въ пуд.	Наименьшая годовая арендная плата	
		Десят.	Кв. сажени			Рубли	Коп.
I категорія.	25	22	1522	8.132.031	3.177	258.409	25
II „ . .	21	70	420	21.210.000	2.83	493.307	95
III „ . .	17	78	982	18.900.000	2.91	550.552	—
IV „ . .	23	112	664	35.660.000	5.82	2.078.903	70
V „ . .	16	67	831	14.040.000	6.029	846.518	80
Всего .	102	350	2019	97.942.031	4 316	4.227.691	70

Въ этой таблицѣ обращаетъ на себя вниманіе послѣдовательность въ увеличеніи средней нормы арендной полудной платы. Если не брать въ расчетъ участки первой категоріи, сданныхъ въ разное время, то окажется, что, начиная съ 1896 г., когда были первые торги на участки, и кончая 1900 г., когда были четвертые торги на участки пятой категоріи, средняя арендная плата повысилась за пять лѣтъ съ 2,83 коп. съ пуда до 6,029 коп., т. е. на 113%. Объясненіе такого факта надо искать въ двухъ обстоятельствахъ: съ одной стороны, несомѣнно, что качества заторгованныхъ участковъ имѣли вліяніе на норму полудной платы и участки третьей и четвертой очередей (торги 16-го февраля 1899 и 15-го ноября 1900 года), расположенные на Биби-Эйбатской площади, цѣнились выше, чѣмъ участки Сабунчинской площади и тѣмъ болѣе Балаханской. Но на эти-же нормы арендной платы имѣло большое вліяніе стремленіе расширить площадь эксплуатаціи, вызванное подъемомъ цѣнъ на нефть.

Нельзя, впрочемъ, не отмѣтить, что на послѣднихъ торгахъ на нормы арендныхъ попудныхъ платъ проявилъ свое вліяніе и элементъ ажіотажа, давшій себя чувствовать уже на торгахъ третьей очереди (1899 г.), а особенно усилившійся на послѣднихъ торгахъ (1900 г.). Отчасти источникомъ этого ажіотажа служили нѣкоторыя условія торговъ, каковы: градаціонное пониженіе попудной платы по мѣрѣ увеличенія добычи сверхъ обязательнаго минимума, прекращеніе обязательной минимальной арендной платы послѣ добычи, достигнувшей 12-кратнаго минимума, и уменьшеніе нормы минимальной добычи съ десятины на послѣднихъ торгахъ, но большое значеніе въ этомъ отношеніи имѣла неправильная оцѣнка положенія нефтяной промышленности и возможныхъ условій ея дѣятельности въ будущемъ. Постепенный подъемъ цѣнъ на нефть, наблюдавшійся въ теченіе цѣлаго ряда лѣтъ, никоимъ образомъ не могъ служить основаніемъ для расчетовъ на дальнѣйшій подъемъ этихъ цѣнъ или на фиксацію ихъ на высокомъ уровнѣ; потребительскіе рынки рано или поздно должны были достигнуть того состоянія, когда спросъ на нефтяные продукты будетъ свободно покрываться предложеніемъ и когда, такимъ образомъ, добыча нефти и ея переработка должны развиваться въ связи съ промышленнымъ и вообще экономическимъ ростомъ потребительскихъ силъ. Конецъ 1900 года, когда имѣли мѣсто послѣдніе торги на казенные участки, уже обнаружилъ такого рода тенденцію; какъ извѣстно, со второй половины этого года цѣны на нефтяные продукты начали падать, и тѣ, кто видѣлъ въ такомъ паденіи явленіе временное, зависящее отъ случайныхъ причинъ, впади въ ошибку; послѣдующее время показало, что причины паденія цѣнъ весьма глубоки и существенны и что условія дальнѣйшаго развитія нефтяной промышленности должны быть связаны съ общепромышленнымъ развитіемъ Россіи вопреки предшествовавшему періоду времени, когда нефтяные продукты сбывались потребителямъ безъ затрудненій и когда цѣны крѣпились вслѣдствіе превышенія спроса надъ предложеніемъ. Совершенно такая-же картина наблюдалась и въ другомъ крупномъ промышленномъ районѣ Россіи—донецкомъ, быстрое развитіе котораго въ томъ-же 1901 году встрѣтилось почти съ перепроизводствомъ каменнаго угля и желѣзныхъ продуктовъ.

2) Условія аренды участковъ по площадямъ.

Площади	Число участк.	Размѣръ ихъ		Обязательная наименьшая годовая добыча въ пудахъ	Попудная плата въ пудахъ	Наименьшая годовая арендная плата	
		Десят.	Кв. саж.			Рубли	Коп.
Балаханская.	24	109	1141	21.060.000	2,102	442.807	75
Сабунчинская	40	74	2203	28.231.862	3,111	878.413	07
Раманинская.	4	8	1020	3.670.169	3,079	113.032	18
Биби-Эйбатская.	29	142	1665	44.760.000	6,228	2.787.657	70
Бинагадинская	5	15	790	220.000	2,027	6.781	—
Итого	102	350	2019	97.294031	4,316	4.227.691	70

Итакъ, средняя попудная плата для всѣхъ заторгованныхъ и полученныхъ безъ торговъ казенныхъ участковъ оказалась равною 4,316 коп.; если-же не брать во вниманіе послѣднихъ торговъ (15 ноября 1900 года), то эта средняя норма окажется равною 4,02; такимъ образомъ, за время между третьими и четвертыми торгами средняя плата увеличилась на 0,314 коп. или на 7,8%. По отдѣльнымъ площадямъ эта средняя норма распредѣлилась далеко не равномерно; на первомъ мѣстѣ стоитъ Биби-Эйбатская площадь съ среднею арендою платою въ 6,228 к., что, по сравненію съ тою-же нормою послѣ торговъ 1899 года (5,82), даетъ увеличеніе на 7%; на второмъ мѣстѣ стоитъ Сабунчинская площадь, для которой средняя плата послѣ торговъ 1900 года оказалась равною 3,111 коп. и послѣ торговъ 1899 года—3,09, что даетъ увеличеніе на 0,102, или 3,3%; наконецъ, на Раманинской площади эти нормы были равны 3,079 и 2,88, что даетъ увеличеніе на 6,2%. Для Балаханской площади средняя арендная плата оказалась наименьшею и равною послѣ торговъ 1899 г.—2,01 и послѣ торговъ 1900 г.—2,102, т. е. почти безъ измѣненія.

Болѣе точное представленіе о размѣрахъ арендной платы по площадямъ и ростъ ея получится, если эти нормы сопоставить по отдѣльнымъ категоріямъ, что приведено въ нижеслѣдующей таблицѣ.

		Попудная плата		
		Наибольшая	Средняя	Наименьшая
<i>Балаханы</i>				
На торгахъ	1896 г.	2,344	1,45	0,75
" "	1898 "	3,52	2,42	0,875
" "	1899 "	—	—	—
" "	1900 "	3,682	3,411	1,56
Безъ торговъ		1,0	1,0	1,0
<i>Сабунчи</i>				
На торгахъ	1896 г.	3,31	2,75	0,9
" "	1898 "	4,8	3,98	3,675
" "	1899 "	—	—	—
" "	1900 "	2,875	2,528	2,16
Безъ торговъ		4,25	3,622	1,56
<i>Раманы</i>				
На торгахъ	1896 г.	—	—	—
" "	1898 "	3,25	3,25	3,25
" "	1899 "	—	—	—
" "	1900 "	—	—	—
Безъ торговъ		4,25	2,624	1,0
<i>Биби-Эйбатъ</i>				
На торгахъ	1896 г.	—	—	—
" "	1898 "	—	—	—
" "	1899 "	8,5	5,82	1,782
" "	1900 "	12,3125	7,788	6,378
<i>Бинагады</i>				
На торгахъ	1896 г.	—	—	—
" "	1898 "	—	—	—
" "	1899 "	—	—	—
" "	1900 "	3,58	2,627	2,07

При разсмотрѣнїи этой таблицы необходимо имѣть въ виду слѣдующее обстоятельство: въ то время, какъ всѣ участки, заторгованные въ 1896, 1898 и 1899 годахъ, поступили въ эксплуатацію и разрабатываются ихъ арендаторами, многіе изъ участковъ четвертой очереди, заторгованныхъ въ 1900 году, посту-

пили обратно въ казну; одинъ изъ такихъ участковъ—26 Б—поступилъ обратно въ распоряженіе казны за неутвержденіемъ торговъ на него, а 8—53Б, 1С, 4С, 27С, 28С, 9Б-Э, 10Б-Э и 13Б-Э—за отказомъ арендаторовъ отъ своихъ правъ на участки; главная причина отказа заключается, очевидно, въ несоотвѣтствіи высокихъ арендныхъ цѣнъ съ рыночными цѣнами на нефть, начавшими довольно быстро падать и не обѣщавшими ничего хорошаго въ будущемъ. Всего, такимъ образомъ, изъ 25 участковъ, бывшихъ предметомъ торговъ, впослѣдствіи 9 отошли обратно въ казну: это составитъ 36%; по своимъ-же размѣрамъ участки эти составили площадь въ 47 десятинъ 750 кв. саж., или 41,3% всей площади, подлежащей торгамъ (114 дес. 1581 кв. саж.). Характеристика участковъ четвертой очереди, отошедшихъ обратно въ казну, а равно и тѣхъ, которые остались за арендаторами, приведена ниже въ двухъ таблицахъ.

Участки IV очереди, отошедшіе обратно въ казну.

Балаханская площадь.

№ № участ- ковъ	Размѣръ пло- щади Дес. Кв. саж.	Обязательная годовая добыча въ пудахъ	Попудная плата (коп.)	Годовая арендная плата Руб. Коп.
26 Б	5—1.560	1.350.000	4,26	57.510—00
53 Б	4—1.740	60.000	4,00	2.400—00
Итого 2 уч.	10 — 900	1.410.000	4,249	59.910—00

Сабунчинская площадь

28 С	3—1.080	1.000.000	12,80	128.000—00
27 С	2 —	600.000	11,11	66.660—00
4 С	6—2.230	2.100.000	7,78	163.380—00
1 С	10 —	3.000.000	4,68	140.400—00
Итого 4 уч.	22—910	6.700.000	7,454	499.440—00

Биби-Эйбатская площадь

10 Б-Э	4—2.340	1.500.000	11,27	169.000—00
9 Б-Э	3—1.930	1.000.000	8,525	85.250—00
13 Б-Э	5—1.870	1.700.000	7,312	124.304—00
Итого 3 уч.	14—1.340	4.200.000	9,014	378.604—00

Участки IV очереди, поступившіе въ эксплуатацію.

Балаханская площадь

№ № участ- ковъ	Размѣръ пло- щади		Обязательная годовая добыча въ пудахъ	Попудная плата (коп.).	Годовая арендная плата	
	Дес.	Кв.саж.			Руб.	Коп.
25 Б	5—	360	1.240.000	3,682	45.656	—80
38 Б	2—	640	140.000	1,56	2.184	— 00
46 Б	3—	630	40.000	1,77	708	—00
Итого 3 уч.	10—	1.630	1.420.000	3,411	48.548	— 80

Сабунчинская площадь

2 С	5—	1.510	1.700.000	2,875	48.875	—00
3 С	5—	700	1.600.000	2,16	34.560	—00
Итого 2 уч.	10—	2.210	3.300.000	2,528	83.435	—00

Биби-Эйбатская площадь

1 Б.-Э.	4—	1.070	1.300.000	8,05	104.650	—00
8 Б.-Э.	3—	300	900.000	10,263	92.367	—00
12 Б.-Э.	1—	400	400.000	12,3125	49.250	—00
25 Б.-Э.	7—	1.584	2.300.000	7,877	181.171	—00
26 Б.-Э.	7—	890	2.200.000	6,378	140.316	—00
27 Б.-Э.	6—	1.557	2.000.000	7,05	141.000	—00
Итого 6 уч.	30—	1.001	9.100.000	7,788	708.754	—00

Отсюда видно, что участки, поступившіе обратно въ казну, въ общемъ оказались обремененными весьма высокими арендными платами. Средняя попудная плата такихъ участковъ на Балаханской площади оказалась равною 4,249 коп., на Сабунчинской—7,454 и на Биби-Эйбатской—9,014; для всѣхъ-же трехъ площадей эта норма равна 7,619. Для участковъ, поступившихъ въ разработку, средняя попудная плата равна: на Балаханской площади—3,411 коп., на Сабунчинской—2,528, на Биби-Эйбатской—7,788 и для всѣхъ трехъ площадей—6,084.

Если же разсматривать только результаты торговъ, независимо отъ того, поступили-ли участки обратно въ казну, или же начали разрабатываться, то попудная плата, поскольку она выдѣлилась на торгахъ, окажется выше той, которая приведена была раньше въ сопоставленіи съ результатами торговъ первыхъ трехъ очередей. Для Балаханской площади она окажется равною 3,832 коп. вмѣсто 3,411, для Сабунчинской площади—

5,829 коп. вмѣсто 2,528, для Биби-Эйбатской площади—8,173 вмѣсто 7,788 и для трехъ этихъ площадей—6,807 вмѣсто 6,084. Наконецъ, для всѣхъ участковъ четвертыхъ торговъ, т. е. включая и Бинагадинскую площадь, эта средняя попудная плата окажется равною 6,716 вмѣсто приведенной выше 6,029.

3) Буровыя работы на участкахъ по категоріямъ.

КАТЕГОРИИ	На 1-е января 1902 г.				Въ 1901 году		
	Число скважинъ	Общая глубина ихъ въ саж.	Опущено трубъ въ саж.	Число мѣсяцевъ буренія	Пробурено	Опущено трубъ	Число мѣсяцевъ буренія
I категория	74	11.178	36.139	962	5.903	20.056	497
II „	151	25.117	77.501	2.537	4.948	17.680	511
III „	168	25.173	91.398	2.693	4.492	25.558	496
IV „	148	23.637	78.971	2.127	9.468	36.768	1.061
V „	14	1.932	4.625	120	1.932	4.625	120
Всего. .	555	87.037	288.634	8.439	26.743	104.687	2.685

4) Буровыя работы на участкахъ по площадямъ.

ПЛОЩАДИ	На 1-е января 1902 г.				Въ 1901 году		
	Число скважинъ	Общая глубина ихъ въ саж.	Опущено трубъ въ саж.	Число мѣсяцевъ буренія	Пробурено	Опущено трубъ	Число мѣсяцевъ буренія
Балаханы. .	158	20.609	65.615	2.793	2.911	14.646	459
Сабунчи. .	213	35.798	117.460	3.007	11.436	40.768	994
Раманы. .	27	5.656	23.462	429	1.591	9.379	88
Биби-Эйбатъ.	157	24.974	82.097	2.210	10.805	39.894	1.144
Бинагады. .	—	—	—	—	—	—	—
Всего. .	555	87.037	288.634	8.439	26.743	104.687	2.685

Въ отчетномъ году, какъ и въ предшествовавшемъ, въ наиболѣе интенсивной разработкѣ были участки IV категоріи (тор-

ги 1899 г.), на которыхъ было пробурено 9.468 саж., или 35,4% общаго числа пробуренныхъ на полудныхъ участкахъ сажень; на это буреніе было потрачено 1.061 мѣсяць буренія, т. е. 39,5% общаго числа мѣсяцевъ буренія. На второмъ мѣстѣ стоятъ участки первой категоріи, сданные безъ торговъ, затѣмъ—второй и третьей категорій. На участкахъ, сданныхъ съ торговъ въ 1900 г., буровыя работы развились очень мало; всего пробурено на нихъ 1.932 саж., или 7,2% общаго числа пробуренныхъ сажень, а число мѣсяцевъ буренія достигло лишь 120, или 4,5% общаго числа мѣсяцевъ буренія на полудныхъ участкахъ.

По отдѣльнымъ площадямъ первенство принадлежитъ Сабунчинской площади, на полудныхъ участкахъ которой было пробурено въ 1901 году 11.436 саж. въ теченіе 994 мѣсяцевъ, что въ % къ общимъ итогам составить 42,7 и 37; на второмъ мѣстѣ стоитъ Биби-Эйбатская площадь съ 10.805 пробуренными саженьями и 1.144 мѣсяцами буренія, что даетъ 40,4% и 42,5% отъ общихъ итоговъ. Площади Раманинская и Балаханская дали очень небольшіе итоги буровыхъ работъ на своихъ казенныхъ участкахъ, именно 1.591 и 2.911 пробуренныхъ сажень, т. е. 6% и 11,9%, при 88 и 459 мѣсяцахъ буренія, или 3,3% и 17,2%.

Для послѣднихъ четырехъ лѣтъ количество скважинъ и число пробуренныхъ сажень въ нихъ на казенныхъ участкахъ измѣнялось слѣдующимъ образомъ.

	Число скважинъ	Число пробуренныхъ сажень
Въ 1898 году	149	8.901
„ 1899 „	297	22.615
„ 1900 „	463	24.804
„ 1901 „	555	26.743

Если же мы возьмемъ во вниманіе, что за то же время было всего пробурено на всѣхъ промыслахъ

въ 1898 году	57.511 саж.
„ 1899 „	81.823 „
„ 1900 „	83.140 „ и
„ 1901 „	75.783 саж.,

то увидимъ, что буровыя работы на казенныхъ участкахъ по

отношенію къ буровымъ работамъ на всѣхъ разрабатываемыхъ участкахъ составили

въ 1898 году	15.5%
„ 1899 „	27.6 „
„ 1900 „	29.9 „
„ 1901 „	35.3 „

На основаніи тѣхъ же—третьей и четвертой—таблицъ можно также опредѣлить среднюю скорость буренія и расходъ обсадныхъ трубъ на каждую пробуриваемую сажень породъ.

Скорость буренія на участкахъ по категоріямъ была слѣдующая (въ саженьяхъ).

	Въ 1901 году		За все время по 1-е января 1902 г.	
	въ мѣсяцъ	въ годъ	въ мѣсяцъ	въ годъ
I категорія	11.87 саж.	142.44 саж.	11.61 саж.	139.32 саж.
II „	9.68 „	116.16 „	9.90 „	118.80 „
III „	9.05 „	108.60 „	9.34 „	112.08 „
IV „	8.92 „	107.04 „	11.11 „	133.32 „
V „	16.10 „	193.20 „	16.10 „	193.20 „
Въ среднемъ	9.96 саж.	119.52 саж.	10.31 саж.	123.72 саж.

Тѣ-же данныя за 1900 и 1899 годы были слѣдующія.

	Въ 1900 году		За все время по 1-е января 1901 г.	
	въ мѣсяцъ	въ годъ	въ мѣсяцъ	въ годъ
I категорія	12.25 саж.	147.00 саж.	11.24 саж.	134.88 саж.
II „	7.95 „	95.40 „	9.95 „	119.40 „
III „	5.39 „	64.68 „	9.41 „	112.92 „
IV „	12.88 „	154.56 „	13.20 „	158.40 „
Въ среднемъ	8.92 „	107.04 „	10.47 „	125.64 „

	Въ 1899 году		За все время по 1-е января 1900 г.	
	въ мѣсяцъ	въ годъ	въ мѣсяцъ	въ годъ
I категорія	10.02 саж.	120.24 саж.	10.23 саж.	122.76 саж.
II „	9.22 „	110.64 „	10.82 „	129.84 „
III „	11.72 „	140.64 „	13.06 „	156.72 „
IV „	15.27 „	183.24 „	15.27 „	183.24 „
Въ среднемъ	11.11 саж.	133.32 саж.	11.91 саж.	142.92 саж.

Скорость буренія на участкахъ по площадямъ въ связи съ среднею глубиною скважинъ была слѣдующая (въ саженьяхъ).

	Въ 1901 году		За все время по 1-е января 1902 года		Средняя глубина скважинъ
	въ мѣсяцъ	въ годъ	въ мѣсяцъ	въ годъ	
Балаханы .	6.34 саж.	76.08 саж.	7.37 саж.	88.44 саж.	130.43 саж.
Сабунчи .	11.50 "	138.00 "	11.90 "	142.80 "	167.97 "
Раманы .	18.08 "	216.96 "	13.18 "	158.16 "	209.48 "
Биби-Эйбатъ	9.44 "	113.28 "	11.30 "	135.60 "	159.07 "
Бинагады .	—	—	—	—	—
Въ среднемъ.	9.96 саж.	119.52 "	10.31 саж.	123.72 саж.	148.78 саж.

	Въ 1900 году		За все время по 1-е января 1901 года		Средняя глубина скважинъ
	въ мѣсяцъ	въ годъ	въ мѣсяцъ	въ годъ	
Балаханы .	3.28 саж.	39.36 саж.	7.58 саж.	90.96 саж.	121.22 саж.
Сабунчи .	11.61 "	139.32 "	12.70 "	152.40 "	146.47 "
Раманы .	10.12 "	121.44 "	11.92 "	143.04 "	184.77 "
Биби-Эйбатъ	12.88 "	154.56 "	13.20 "	158.40 "	109.84 "
Въ среднемъ	8.92 "	107.04 "	10.47 "	125.64 "	130.12 "

	Въ 1899 году		За все время по 1-е января 1900 года		Средняя глубина скважинъ
	въ мѣсяцъ	въ годъ	въ мѣсяцъ	въ годъ	
Балаханы .	9.58 саж.	114.96 саж.	10.85 саж.	130.2 саж.	118.9 саж.
Сабунчи .	11.21 "	133.52 "	12.35 "	148.2 "	135.8 "
Раманы .	15.97 "	191.64 "	13.08 "	156.96 "	159.3 "
Биби-Эйбатъ	15.27 "	183.24 "	15.27 "	183.24 "	62.2 "
Въ среднемъ	11.11 саж.	133.24 саж.	11.91 саж.	142.92 саж.	119.3 саж.

Расходъ желѣза, т. е. обсадныхъ трубъ, на крѣпленіе скважинъ на разсматриваемыхъ категоріяхъ участковъ былъ слѣдующій (въ саженьяхъ на каждую сажень пробуренныхъ породъ).

	Въ 1901 году	За все время по 1-е января 1902 г.
I категория	3.39 саж.	3.23 саж.
II "	3.57 "	3.08 "
III "	5.69 "	3.63 "
IV "	3.88 "	3.34 "
V "	2.39 "	2.39 "
Въ среднемъ	3.91 "	3.31 "

Тѣ же данныя за 1900 и 1899 годы.

	Въ 1900 году	За все время по 1-е января 1901 г.
I категория	2.15 саж.	3.07 саж.
II „	2.35 „	2.96 „
III „	4.13 „	3.18 „
IV „	3.31 „	2.98 „
Въ среднемъ	3.17 саж.	3.05 саж.

	Въ 1899 году	За все время по 1-е января 1900 г.
I категория	4.83 саж.	4.17 саж.
II „	3.55 „	3.16 „
III „	3.13 „	2.83 „
IV „	1.56 „	1.56 „
Въ среднемъ	3.14 „	2.99 „

По отношенію къ отдѣльнымъ площадямъ этотъ расходъ выразится въ слѣдующихъ цифрахъ для послѣднихъ трехъ лѣтъ.

	Въ 1901 году	За все время по 1-е января 1902 г.
Балаханы . .	5.03 саж.	3.31 саж.
Сабунчи . .	3.56 „	3.28 „
Раманы . .	5.89 „	4.14 „
Биби-Эйбатъ .	3.69 „	3.28 „
Винагады . .	—	—
Въ среднемъ .	3.91 саж.	3.31 саж.

	Въ 1900 году	За все время по 1-е января 1901 г.
Балаханы . .	2.35 саж.	2.88 саж.
Сабунчи . .	3.29 „	3.15 „
Раманы . .	3.36 „	3.46 „
Биби-Эйбатъ .	3.31 „	2.98 „
Въ среднемъ .	3.17 саж.	3.05 саж.

	Въ 1899 году	За все время по 1-е января 1900 г.
Балаханы . .	3.40 саж.	3.00 саж.
Сабунчи . .	3.38 „	3.08 „
Раманы . .	3.12 „	3.52 „
Биби-Эйбатъ .	1.56 „	1.56 „
Въ среднемъ .	3.14 „	2.99 „

Наконецъ, результаты буренія на казенныхъ попудныхъ участкахъ приведены въ нижеслѣдующихъ двухъ таблицахъ.

5) Добыча нефти на участкахъ по категоріямъ.

КАТЕГОРІИ	За все время по 1-е января 1902 года			Въ 1901 году		
	Число мѣсяцевъ эксплуат.	Всего получено нефти въ пудахъ	Среднее въ мѣсяцъ на скваж.	Число мѣсяцевъ эксплуат.	Всего получено нефти въ пудахъ	Среднее въ мѣсяцъ на скваж.
I категорія . .	448	42.989010	88.092	254	21.953548	86.431
II „ . .	2.226	169.618534	76.153	904	64.744508	72.726
III „ . .	1.446	87.231249	60.325	707	46.885996	66.316
IV „ . .	683	64.821496	94.907	482	47.936337	99.452
V „ . .	10	1.489000	148.900	10	1.489000	148.900
Всего .	4.853	366.149289	75.448	2.357	184.009389	78.069

6) Добыча нефти на участкахъ по площадямъ.

ПЛОЩАДИ	За все время по 1-е января 1902 года			Въ 1901 году		
	Число мѣсяцевъ эксплуат.	Всего получено нефти въ пудахъ	Среднее въ мѣсяцъ на скваж.	Число мѣсяцевъ эксплуат.	Всего получено нефти въ пудахъ	Среднее въ мѣсяцъ на скваж.
Балаханы . .	1.645	44.432272	27.010	657	17.362470	26.426
Сабунчи . . .	2.299	242.387199	105.431	1.093	113.054144	103.435
Раманы . . .	226	14.508322	64.196	125	5.656438	45.243
Вибн-Эйбатъ . .	683	64.821496	94.907	482	47.936337	99.453
Бинагады . .	—	—	—	—	—	—
Всего .	4.853	366.149289	75.448	2.357	184.009389	78.069

Отсюда теоретическая годовая производительность скважинъ на участкахъ разныхъ категорій будетъ равна:

Участки	Въ 1901 г.	За все время по 1-е января 1902 г.
I категория	1.037.100 п.	1.057.100 п.
II „	872.700 „	913.800 „
III „	795.800 „	723.900 „
IV „	1.193.400 „	1.138.900 „
V „	1.786.800 „	1.786.800 „
Въ среднемъ	936.800 „	905.300 „

Та-же производительность по площадямъ:

Площади	Въ 1901 г.	За все время по 1-е января 1902 г.
Балаханская	317.100 п.	324.100 п.
Сабунчинская	1.241.200 „	1.265.100 „
Раманинская	542.900 „	770.300 „
Биби-Эйбатск.	1.193.400 „	1.138.900 „
Бинагадинская	—	—
Въ среднемъ	936.800 „	905.300 „

Аналогичныя данныя для 1900 года таковы.

Теоретическая производительность по категориямъ.

Участки	Въ 1900 г.	За все время по 1-е января 1901 г.
I категория	1.320.300 п.	1.102.700 п.
II „	931.800 „	942.800 „
III „	727.100 „	655.100 „
IV „	1.008.000 „	1.008.000 „
Въ среднемъ	900.400 „	877.300 „

Теоретическая производительность по площадямъ.

Площади	Въ 1900 г.	За все время по 1-е января 1901 г.
Балаханская	309.200 п.	328.700 п.
Сабунчинская	1.298.100 „	1.291.400 „
Раманинская	621.300 „	1.051.700 „
Биби-Эйбатск.	1,008.000 „	1,009.000 „
Въ среднемъ	900.400 „	877.300 „

Наконецъ, данныя для 1899 года таковы.

Теоретическая производительность по категоріямъ.

Участки	Въ 1899 г.	За все время по 1-е января 1900 г.
I категорія	995.000 п.	910.000 п.
II „	924.000 „	956.000 „
III „	495.000 „	496.000 „
Въ среднемъ	796.000 „	839.000 „

Теоретическая производительность по площадямъ.

Площади	Въ 1899 г.	За все время по 1-е января 1900 г.
Балаханская	277.000 п.	350.000 п.
Сабунчинская	1.218.000 „	1.283.000 „
Раманинская	1.797.000 „	498.000 „
Биби-Эйбатская	—	—
Въ среднемъ	796.000 „	839.000 „

Какъ видно изъ сопоставленія этихъ данныхъ, добыча нефти на казенныхъ попутныхъ участкахъ достигла уже достаточно крупныхъ размѣровъ; наибольшаго развитія эта добыча получила на Сабунчинской площади, казенные участки которой дали въ 1901 г. 113 м. пуд. изъ всего количества добычи на всѣхъ казенныхъ участкахъ въ 184 м. п. Второе мѣсто заняла Биби-Эйбатская площадь, съ добычею въ 47,9 милл. пуд.; затѣмъ, идутъ Балаханы—17,4 милл. пуд. и, наконецъ, Раманы—5,6 милл. пуд.

Въ нормахъ производительности скважинъ на этихъ участкахъ не трудно увидѣть, кромѣ того, результаты, благоприятные для отчетнаго года. Такъ, на Балаханской площади эта норма достигла 317.000 пудовъ, т. е. наибольшей величины за разсматриваемый періодъ времени; на Сабунчинской площади эта норма—1.241.200 пуд.—въ общемъ не измѣнилась за послѣдніе три года. Для Раманинской площади результатъ оказался неблагоприятнымъ: ея норма достигла низкаго уровня 542.900 пудовъ, тогда какъ въ 1900 году эта величина была равна 621.300 и въ 1899 г. даже 1.797 т. пуд.; Биби-Эйбатская площадь дала замѣтное увеличеніе—ея норма производительности поднялась съ 1.008.000 пуд. въ 1900 г. до 1.193.400 пуд.

въ 1901 г. Въ отчетномъ году появилась нефть также на участкахъ V категоріи (торги 15 ноября 1900 года), причемъ норма производительности скважинъ на нихъ достигла крупной величины—1.786.800 пуд.

Въ общемъ итогъ казенные попудные участки дали въ 1901 году теоретическую производительность своихъ скважинъ въ 936.800 пудовъ, тогда какъ въ 1900 году эта цифра была равна 900.400 пудовъ и въ 1899 г.—796.000. Фактъ увеличенія нормы производительности, находящійся въ противорѣчіи съ наблюдаемымъ на промыслахъ паденіемъ въ размѣрахъ производительности скважинъ съ теченіемъ времени, въ данномъ случаѣ находитъ себѣ достаточное объясненіе въ томъ, что 1) разсматриваемыя нами категоріи земель представляютъ собою наиболѣе свѣжіе участки изъ всѣхъ разрабатываемыхъ земель на промыслахъ, 2) въ отчетномъ году получили достаточное развитіе буровыя работы на нѣкоторыхъ отдѣльныхъ площадяхъ; такъ, Сабунчинская площадь въ отчетномъ году дала приростъ добычи на 37,7% и Биби-Эйбатская—на 124,3% сравнительно съ 1900 годомъ.

При сопоставленіи теоретической производительности скважинъ на казенныхъ участкахъ съ тѣми-же данными для всѣхъ эксплуатируемыхъ площадей, мы увидимъ, что первыя нормы замѣтно выше вторыхъ, какъ это показано въ нижеслѣдующей таблицѣ.

	Теоретическая годовая производительность		
	Въ 1899 г.	Въ 1900 г.	Въ 1901 г.
Новыхъ скважинъ Апшеронскаго полуострова. . .	584.000	724.000	839.000
Старыхъ скважинъ Апшеронскаго полуострова. . .	513.000	421.000	412.000
Скважинъ на казенныхъ попудныхъ участкахъ . .	796.000	900.400	936.800

XI. Промысловыя хранилища, трубопроводы и прочій инвентарь.

Промысловыя хранилища. Въ Приложеніяхъ къ настоящему Обзору приведены данныя о всѣхъ хранилищахъ, принадлежавшихъ въ 1901 году нефтедобывающимъ фирмамъ и нефтепроводнымъ станціямъ. Общій же сводъ ихъ приведенъ ниже въ таблицѣ.

№ по порядку	Родъ хранилищъ	На промыслахъ		На нефтепроводахъ		В с е г о	
		Число	Емкость (въ пудахъ)	Число	Емкость (въ пудахъ)	Число	Емкость
1	Землян. амб. крытыхъ	48	8.284.000	3	58.000	51	8.342.000
2	„ „ открытыхъ	301	56.898.365	11	16.035.000	312	72.933.365
3	Камен. „ крытыхъ	90	4.303.846	18	2.104.000	108	6.407.846
4	„ „ открытыхъ	18	614.775	2	400.000	20	1.014.775
5	Деревянныхъ чановъ	464	6.660.268	4	4.300	468	6.664.568
6	Желѣзныхъ резервуар.	659	14.518.740	118	5.672.600	777	20.191.340
Итого . .		1.580	91.279.994	156	24.273.900	1.736	115.553.894

За время съ 1894 года развитіе хранилищъ въ промысловомъ районѣ шло слѣдующимъ образомъ.

Число хранилищъ.

Годы	Земляные амбары		Каменные амбары		Деревян. чаны	Желѣзн. резерв.	Всего
	Крытые	Открытые	Крытые	Открытые			
1894	41	141	87	4	165	366	754
1895	42	176	86	5	145	315	769
1896	34	150	95	6	227	349	861
1897	42	160	104	7	216	381	910
1898	46	199	102	7	329	509	1.192
1899	44	238	100	19	338	579	1.318
1900	48	323	96	16	433	698	1.614
1901	51	312	108	20	468	777	1.736

Общее число хранилищъ разныхъ наименованій за разсматриваемый періодъ болѣе чѣмъ удвоилось, давъ увеличеніе на 982, или на 130,2%; наибольшее-же измѣненіе относится къ открытымъ землянымъ амбарамъ и къ желѣзнымъ резервуарамъ. Первые дали увеличеніе на 177, или 121,3%, а вторые — на 461, или 146%. Хранилища остальныхъ наименованій, хотя и дали замѣтный приростъ въ своемъ количествѣ, но при небольшой относительной емкости не обнаружили за это время замѣтнаго увеличенія своей роли на промыслахъ, какъ это видно изъ нижеслѣдующей таблицы.

Емкость хранилищъ

(въ тыс. пудовъ).

Годы	Земляные амбары		Каменные амбары		Деревян. чаны	Желѣзн. резерв.	Всего
	Крытые	Открытые	Крытые	Открытые			
1894	7.035	51.992	7.160	46	1.151	5.591	72.972
1895	12.059	60.367	6.611	68	1.215	5.421	85.741
1896	11.202	60.067	5.333	1.714	1.432	7.139	86.887
1897	9.922	80.315	5.348	1.700	1.325	9.439	115.049
1898	13.362	79.808	6.553	222	1.822	10.689	112.458
1899	8.117	82.652	7.317	427	2.254	13.269	114.037
1900	8.121	94.382	6.694	371	3.005	17.856	130.429
1901	8.342	72.933	6.408	1.015	6.665	20.191	115.554

Какъ видно изъ этой таблицы, главное значеніе въ храненіи нефти на промыслахъ принадлежало и принадлежитъ открытымъ землянымъ амбарамъ, общая вмѣстимость которыхъ въ 1901 году составила 63,1% емкости всѣхъ хранилищъ. Сравнительно съ 1900 годомъ емкость открытыхъ амбаровъ уменьшилась на 21,5 милл. пудовъ, или на 22,8%; такое сильное сокращеніе отразилось и на общей емкости всѣхъ хранилищъ, каковая уменьшилась за отчетный годъ на 14,9 милл. пудовъ, или на 11,4%.

Второе мѣсто по величинѣ емкости принадлежитъ желѣзнымъ резервуарамъ, являющимся наиболѣе совершеннымъ типомъ хранилищъ; ихъ емкость въ 1901 году сравнительно съ предшествовавшимъ увеличилась на 2,8 милл. пудовъ, или на 13,1%, составивъ по отношенію къ общей емкости 17,4%. Остальныя хранилища, составлявшія въ отчетномъ году 19,5% общей емкости, дали въ общемъ итогѣ замѣтный приростъ своей емкости, главную роль въ которомъ играли деревянные чаны.

Въ предшествовавшемъ Обзорѣ мы уже отмѣчали, какъ характерную для промысловаго района особенность, что нефтехранилища росли и увеличивались замѣтно слабѣе роста нефтедобыванія. За время съ 1894 года добыча нефти увеличилась съ 297,5 до 671,4 милл. пудовъ, т. е. на 125,7%, тогда какъ емкость хранилищъ за то же время увеличилась съ 72.972 тыс. пудовъ до 115.554, т. е. на 58,2%. Для отдѣльныхъ лѣтъ эта тенденція еще болѣе замѣтна; такъ, съ 1897 по 1898 годы добыча нефти увеличилась на 64 милл. пудовъ, а емкость нефтехранилищъ уменьшилась на 3,5 милл. пудовъ; за время съ 1897 года и по 1900 включительно добыча нефти увеличилась на 42,6% (съ 421,9 милл. пудовъ до 601,7), тогда какъ емкость хранилищъ возрасла съ 115.049 тыс. пудовъ до 130.429 тыс. пудовъ, т. е. всего на 12,5%; наконецъ, въ 1901 г. добыча возрасла сравнительно съ 1900 на 11,6%, тогда какъ емкость хранилищъ за то же время уменьшилась на 11,4%. Указанная нами особенность находится въ зависимости отъ выработанной годами внутренней организаціи нефтяной промышленности; изъ данныхъ о движеніи запасовъ нефти на промыслахъ, приведенныхъ во второй главѣ настоящаго Обзора, видно, что эти за-

пасы очень рѣдко превышаютъ 10 милл. пудовъ; вся мѣсячная добыча, такимъ образомъ, почти полностью поступаетъ въ заводскій районъ, гдѣ имѣются болѣе солидные и крупныя хранилища, приспособленные для долговременнаго храненія нефти и нефтяныхъ продуктовъ. Необходимость-же по возможности держать на промыслахъ меньшіе запасы нефти вызвана двумя обстоятельствами: во-первыхъ—опасность въ пожарномъ отношеніи, существующая на промыслахъ вслѣдствіе обилія легко-воспламеняющагося матеріала (газы, нефть, буровыя вышки, пропитанныя нефтью, и пр.) при скученности промысловыхъ построекъ, заставляетъ по возможности уменьшать количество нефти, остающейся въ хранилищахъ; съ другой стороны, развитіе буровыхъ работъ, сдача въ аренду казенныхъ земель, раньше служившихъ для пользованія поверхностью ихъ (для жилыхъ помѣщеній, хранилищъ и другихъ построекъ), настолько усилили тѣсноту на промыслахъ, что во многихъ случаяхъ уже лишаютъ возможности строить хранилища; строить-же хранилища на разрабатываемыхъ участкахъ, особенно казенныхъ, не выгодно; такія хранилища, отнимая часть поверхности, этимъ самымъ сильно уменьшаютъ площадь, доступную буровымъ работамъ; къ тому-же регламентація разстояній отъ нефтехранилищъ до жилыхъ зданій и огнедѣйствующихъ построекъ, установленная противопожарными правилами, еще болѣе уменьшаетъ размѣръ площади, на которой можно закладывать буровыя скважины.

Трубопроводы. Въ отчетномъ году, какъ и въ предшествующіе, Биби-Эйбатская площадь не имѣла трубопроводовъ для перекачки нефти въ заводскій районъ; нефть съ этой площади перевозилась въ баржахъ по бакинской бухтѣ къ пристанямъ Чернаго и Бѣлаго городковъ, частью-же наливалась въ шхуны для вывоза моремъ за предѣлы бакинскаго района. Бинагадинская площадь также не имѣетъ нефтепровода, и нефть, добываемая на этой площади, сдается покупателямъ на мѣстѣ, которые вывозятъ ее въ бочкахъ и бурдюкахъ.

Что касается до Балахано-Сабунчино-Раманинской площади, то она въ отчетномъ году была соединена съ заводскимъ райономъ 39 отдѣльными трубопроводами, изъ которыхъ 14

предназначены для перекачки воды, и 25—для перекачки нефти; бездѣйствовавшій въ теченіе послѣднихъ лѣтъ Сабунчинскій водопроводъ въ отчетномъ году былъ разобранъ. Кромѣ указанныхъ выше 25 нефтепроводныхъ линій въ 1901 году, какъ и въ предшествовашіе, дѣйствовалъ трубопроводъ Т-ва Бр. Нобель, діаметромъ въ 10½ дюймовъ, для спуска нефти самотекомъ съ промысловой станціи въ нефтехранилища на оз. Беюкъ-Шоръ.

По сравненію съ 1900 годомъ въ отчетномъ году произошли слѣдующія измѣненія въ нефтепроводныхъ линіяхъ: Т-во „Арамаздъ“ построило собственный нефтепроводъ діаметромъ въ 6 дюймовъ съ пропускною способностью 150.000 пудовъ въ сутки; нефтепромышленникъ М. Нагіевъ также построилъ собственный нефтепроводъ діаметромъ въ 5 дюймовъ и съ пропускною способностью въ 125.000 пудовъ въ сутки. Сообразно этимъ измѣненіямъ увеличилась общая длина трубопроводовъ съ 382 верстъ 367 саж. въ 1900 году до 394 в. 21 саж. въ отчетномъ, и число паровыхъ силъ на станціяхъ—съ 3.245 до 3.449.

Во всѣ 25 дѣйствовавшихъ въ 1901 году нефтепроводовъ перекачали 461.863.494 пуда нефти въ заводскій районъ; въ 1900 году перекачка достигла 427.751.548 и въ 1899 г.—390.050.320 пудовъ. Такъ какъ въ отчетномъ году максимальная пропускная способность нефтепроводовъ достигла 1.737.000.000 пудовъ въ годъ, то оказывается, что нефтепроводныя линіи въ этомъ году использовали приблизительно четвертую часть своей пропускной способности.

Списокъ трубопроводовъ—съ необходимыми данными объ оборудованіи станцій на промыслахъ—приведенъ ниже.

ТРУБОПРОВОДЫ,

соединяющие Балахано-Сабунчино-Раманинскую площадь съ заводским райономъ.

№№ по порядку	Ф И Р М ы	Диаметр. магистральной линии въ дюймахъ	Длина ся		Число паровиковъ	Общее число силъ	Число насосовъ	Максимальная пропускная способность трубопроводовъ въ пуд.	Перекачено нефти въ 1901 году (пудовъ)
			Вер.	Саж.					
1	Асадуллаевъ . . .	4	12	200	3	129	2	75.000	8.127.832
2	Адамовы бр. нас. Абг.	4	12	44	4	110	2	40.000	11.157.495
3	Адамовы бр. Я. и А.	4	11	470	3	90	2	55.000	6.541.561
4	Антоновъ О. И. . .	4	9	330	4	120	3	60.000	14.767.149
5	„Арамаздъ“ . . .	6	11	354	2	104	1	150.000	8.930.999
6	Бакинский нефт. . .	6	10	—	6	180	2	160.000	42.380.734
7	Балахан. Неф. Т-во .	5	7	320	4	180	2	100.000	70.909.239 *)
8	„ „ „ „ „	5	7	320				100.000	
9	Бакин. Нефт. О-во	5	9	416	2	90	3	120.000	31.449.774
10	„ „ „ „ „	6	9	434				100.000	перек. воду
11	Бакин. О-во рус. и .	3	10	356	7	209	6	30.000	перек. воду
12	„ „ „ „ „	4	12	—				60.000	6.732.603
13	„ „ „ „ „	4	14	67				60.000	
14	„ „ „ „ „	6	10	356				150.000	перек. воду
15	Каспійское Т-во . .	5	9	269	5	170	2	150.000	37.210.726
16	„ „ „ „ „	4	9	269				60.000	
17	Каспійскій труб. . .	10	9	269	7	455	2	500.000	перек. воду
18	„ „ „ „ „	12	9	269				800.000	перек. воду
19	Касп.-Черн. О-во . .	6	8	282	6	223	5	200.000	41.256.444
20	„ „ „ „ „	8	8	282				200.000	перек. воду
21	„Кавказъ“ О-во . .	3	10	—	3	96	2	30.000	5.236.400
22	Манташевъ и К ^о . .	6	8	165	8	416	6	115.000	34.419.714
23	„ „ „ „ „	8	8	440				220.000	перек. воду
24	Мирзоевы бр. и К ^о .	3	12	—	6	170	2	30.000	перек. воду
25	„ „ „ „ „	4	12	—				60.000	перек. воду
26	„ „ „ „ „	5	12	—				70.000	перек. воду
27	„ „ „ „ „	7	8	254				100.000	28.226.180
28	Мелниковъ А. С. и К ^о .	4	12	260	1	45	2	30.000	2.665.449
29	Нагievъ Муса . . .	5	11	300	3	135	2	125.000	3.366.784
30	Нобель бр., Т-во . .	4	8	233	10	240	6	30.000	перек. воду
31	„ „ „ „ „	5	8	233				100.000	80.771.316
32	„ „ „ „ „	6	8	233				100.000	
33	„ „ „ „ „	6	8	233				70.000	перек. воду
34	„ „ „ „ „	8	8	233	4	107	2	200.000	перек. воду
35	Русское Нефт. О-во .	3	11	300				40.000	4.119.359
36	Тумаевъ и К ^о . . .	3	14	—	2	70	1	30.000	13.909.886
37	Шибавъ и К ^о . . .	3	8	—	4	110	3	30.000	перек. воду
38	„ „ „ „ „	4	8	165				60.000	18.614.849
39	„ „ „ „ „	6	8	165				150.000	
Итого . .		39 уч.	394	21	94	3.449	58	4.760.000	461.863.494

*) Въ это количество входятъ—8.930.999 пуд., перек. Т-вомъ „Арамаздъ“.

Прочій промысловый инвентарь. Въ нижеслѣдующихъ таблицахъ приведены данныя о наиболѣ крупномъ промысловомъ инвентарѣ, который даетъ представленіе о технической сторонѣ оборудованія дѣла нефтедобыванія на промыслахъ. Относительно приводимыхъ ниже цифръ за 1901 годъ необходимо сдѣлать оговорку; такъ какъ эти цифры были собираемы статистическимъ Бюро въ началѣ 1902 года, когда многіе промыслы были заброшены, то часть промысловаго инвентаря не могла быть учтена за отсутствіемъ лицъ, которыя могли-бы дать соотвѣтствующія указанія. Надо полагать, что въ дѣйствительности цифры 1901 г. должны быть нѣсколько выше показанныхъ.

Число насосовъ въ 1901 году.

ПЛОЩАДИ	Что качаютъ насосы		ИТОГО
	Воду	Нефть	
Балаханы	205	162	367
Сабунчи	315	380	695
Раманы	66	90	156
Биби-Эйбатъ	79	70	149
Забратъ	7	6	13
Итого . .	672	708	1.380

Аналогичныя данныя за 1900 и 1899 годы.

1900 годъ.

ПЛОЩАДИ	Что качаютъ насосы		ИТОГО
	Воду	Нефть	
Балаханы	270	243	513
Сабунчи	341	275	616
Раманы	74	88	162
Биби-Эйбатъ	64	71	135
Забратъ	6	3	9
Итого . .	755	680	1.435

1899 годъ.

П Л О Щ А Д И	Что качають насосы		И Т О Г О
	В о д у	Нефть	
Балаханы	221	261	482
Сабунчи	303	348	651
Раманы	63	55	118
Биби-Эйбатъ	51	32	83
Забратъ	2	—	2
Итого	640	696	1.336

За послѣдній годъ число насосовъ уменьшилось на 55 или на 3,9%; это уменьшеніе произошло за счетъ насосовъ, качающихъ воду; число ихъ оказалось равнымъ въ 1901 году 672 вмѣсто 755, т. е. уменьшилось на 83; насосы же, качающіе нефть, увеличились въ своемъ числѣ на 28 или на 4,1%.

Главное уменьшеніе въ числѣ насосовъ относится по Балаханской площади, на которой число ихъ упало съ 513 до 367, т. е. на 146. На Сабунчинской площади наблюдается обратное явленіе—число насосовъ увеличилось за годъ на 79; въ отдѣльности число насосовъ для перекачки нефти увеличилось на 105, а для перекачки воды уменьшилось на 26.

Число паровыхъ двигателей въ 1901 году.

		Балаханы		Сабунчи		Раманы		Биби-Эйбатъ		Забратъ		И Т О Г О
		Одноцилиндровое	Двухцилиндровое	Одноцилиндровое	Двухцилиндровое	Одноцилиндровое	Двухцилиндровое	Одноцилиндровое	Двухцилиндровое	Одноцилиндровое	Двухцилиндровое	
1	До 10 силъ	18	—	12	1	—	—	4	—	—	—	35
2	Отъ 10—15 „	74	2	18	—	4	—	9	2	2	—	111
3	„ 15—20 „	51	61	25	38	7	31	3	—	1	—	217
4	„ 20—25 „	127	106	39	79	6	41	—	18	—	—	414
5	„ 25—30 „	41	175	43	269	6	56	1	45	—	5	641
6	Больше 30 „	14	141	83	416	10	138	11	164	—	3	980
		323	485	220	803	33	266	28	229	3	8	2.398 ¹⁾

*) Кроме того на промыслахъ имѣлось 20 электродвигателей, 2 нефтемотора, 4 локомобиля.

Число паровыхъ двигателей въ 1900 году.

		Балаханы		Сабунчи		Раманы		Биби-Эйбатъ		Забратъ		Итого
		Одно-цилиндр.	Двух-цилиндр.	Одно-цилиндр.	Двух-цилиндр.	Одно-цилиндр.	Двух-цилиндр.	Одно-цилиндр.	Двух-цилиндр.	Одно-цилиндр.	Двух-цилиндр.	
1	До 10 силъ	17	—	10	5	—	—	5	—	—	—	37
2	Отъ 10—15 "	78	5	50	—	4	—	10	1	2	—	150
3	" 15—20 "	49	64	55	35	8	32	3	—	—	1	247
4	" 20—25 "	15	196	23	153	5	35	2	16	—	—	445
5	" 25—30 "	21	421	19	334	6	57	1	48	—	—	807
6	Болѣе 30 "	20	115	74	344	10	131	9	135	—	3	841
Итого . .		200	701	231	871	33	255	30	200	2	4	2.527 ¹⁾

Тѣ же данныя за 1899 годъ.

		Балаханы		Сабунчи		Раманы		Биби-Эйбатъ		Итого
		Одно-цилиндр.	Двух-цилиндр.	Одно-цилиндр.	Двух-цилиндр.	Одно-цилиндр.	Двух-цилиндр.	Одно-цилиндр.	Двух-цилиндр.	
1	До 10 силъ	18	1	13	2	—	—	5	—	39
2	Отъ 10—15 "	89	5	31	—	6	2	12	—	145
3	" 15—20 "	36	14	52	19	6	—	2	—	129
4	" 20—25 "	34	226	38	151	11	61	29	18	568
5	" 25—30 "	30	280	32	278	5	60	3	24	712
6	Болѣе 30 "	2	88	60	291	5	101	9	48	604
Итого . .		209	614	226	741	33	224	60	90	2.197 ²⁾

1) Кромѣ того на промыслахъ имѣлось 11 нефтемоторовъ, 1 керосиновый двигатель, 9 локомотивовъ и 10 электродвигателей.

2) Кромѣ того на промыслахъ имѣлось 20 непаровыхъ двигателей (электромоторы, нефтемоторы и пр.).

Всего такимъ образомъ въ 1899 году было разнаго рода двигателей на промыслахъ 2.217, въ 1900 г.—2.558 и въ 1901 году—2.424. Уменьшеніе въ числѣ двигателей отчетнаго года сравнительно съ 1900 г. достигло крупной величины 134 или 5.3%. Это уменьшеніе коснулось прежде всего Балаханской площади, на которой число двигателей въ 1901 году достигло 808 вмѣсто 901 въ 1900 г.; какъ уже извѣстно, наибольшее число остановокъ въ промысловыхъ работахъ вслѣдствіе низкихъ рыночныхъ цѣнъ на нефть имѣло мѣсто въ отчетномъ и началѣ 1902 года именно на этой площади. На Сабунчинской площади также имѣло мѣсто уменьшеніе числа двигателей за послѣдній годъ съ 1.102 до 1.023, т. е. на 75. Въ Раманахъ произошло небольшое увеличеніе—съ 288 до 299; тоже было и на Биби-Эйбатѣ, число двигателей которой увеличилось съ 230 до 257, т. е. на 27.

Въ отдѣльности двигателей паровыхъ одноцилиндровыхъ и двухцилиндровыхъ за послѣдніе три года было:

Паровые двигатели	1899 года	1900 года	1901 года
Одноцилиндровые	528 или 24 ⁰ / ₁₀₀	496 или 19,6 ⁰ / ₁₀₀	607 или 25,3 ⁰ / ₁₀₀
Двухцилиндровые	1.669 „ 76 „	2.033 „ 80,4 „	1.791 „ 74,7 „

Въ отчетномъ году одноцилиндровые паровые двигатели нѣсколько увеличились въ своемъ количествѣ и составили четвертую часть всѣхъ паровыхъ двигателей, тогда какъ въ 1900 году они составляли только пятую часть. Вообще же эти двигатели занимаютъ второстепенное мѣсто въ промысловомъ дѣлѣ, причина чего заключается въ неудобствѣ пуска одноцилиндровыхъ двигателей въ ходъ, когда кривошипъ сталъ на мертвую точку; въ этомъ случаѣ обыкновенно прибѣгаютъ къ поворачиванію маховика въ ручную, что нерѣдко сопровождалось несчастными случаями съ рабочими.

Другое явленіе, наблюдаемое на промыслахъ—это уменьшеніе числа нефтемоторовъ (за послѣдній годъ съ 11 до 2), оказавшихся малопригодными къ условіямъ промысловыхъ работъ, и увеличеніе числа электродвигателей (за послѣдній годъ съ 10 до 20). Ближайшее будущее, когда начнутъ работать крупныя установки по примѣненію электрической энергіи на промыслахъ, дастъ необходимый матеріалъ для сужденія о степени пригодности электродвигателей въ промысловомъ дѣлѣ; пока же данныхъ въ этомъ направленіи еще недостаточно.

Буровые станки и тартальные барабаны въ 1901 году.

ПЛОЩАДИ	БУРОВЫЕ СТАНКИ					Тартальные барабаны
	КАНАТНЫЕ		ШТАНГОВЫЕ		Всего	
	Собств.	Отъ подр.	Собств.	Отъ подр.		Дѣйствующ.
Балаханская . . .	20	2	120	49	191	709
Сабунчинская . . .	12	2	284	139	437	773
Раманинская . . .	7	12	59	22	100	203
Биби-Эйбатская . .	—	—	119	20	139	136
Забратская . . .	—	—	—	3	3	4
Итого . .	39	16	582	233	870 ¹⁾	1.825 ²⁾

1900 годъ

ПЛОЩАДИ	БУРОВЫЕ СТАНКИ					Тартальные барабаны
	КАНАТНЫЕ		ШТАНГОВЫЕ		Всего	
	Собств.	Отъ подр.	Собств.	Отъ подр.		Дѣйствующ.
Балаханская . . .	12	—	151	43	206	753
Сабунчинская . . .	23	16	292	145	476	687
Раманинская . . .	7	10	84	37	138	195
Биби-Эйбатская . .	—	—	88	31	119	114
Забратская . . .	—	—	2	3	5	3
Итого . .	42	26	617	259	944	1.752

1899-й годъ

ПЛОЩАДИ	БУРОВЫЕ СТАНКИ					Тартальные барабаны
	КАНАТНЫЕ		ШТАНГОВЫЕ		Всего	
	Собств.	Отъ подр.	Собств.	Отъ подр.		Дѣйствующ.
Балаханская . . .	13	—	158	120	291	616
Сабунчинская . . .	27	7	253	159	446	615
Раманинская . . .	10	5	83	35	133	116
Биби-Эйбатская . .	—	—	52	19	71	68
Забратская . . .	—	1	1	1	3	—
Итого . .	50	13	547	334	944	1.415

1) Въ томъ числѣ въ бездѣйствіи или въ ремонтѣ: Балах.—15, Сабун.—43, Рам.—14, Б.-Эйб.—15.

2) " " " " " " 76 " 112 " 30 " 18

Въ теченіи послѣдняго года число буровыхъ станковъ уменьшилось съ 944 до 870, т. е. на 74; число-же тартальныхъ барабановъ увеличилось съ 1752 до 1825, т. е. на 73. Изъ отдѣльныхъ площадей только Балаханская обнаружила уменьшеніе числа тартальныхъ барабановъ съ 753 въ 1900 году до 709—въ отчетномъ. Относительно-же буровыхъ станковъ всѣ площади дали уменьшеніе.

Въ отдѣльности число канатныхъ станковъ уменьшилось въ отчетномъ году до 55 съ 68 въ 1900 году; штанговые же станки дали уменьшеніе на 61—съ 876 до 815—въ отчетномъ году.

Число паровыхъ котловъ на промыслахъ на 1-е января 1901 года было:

въ дѣйстви . . .	1.925	въ 78.952	силы
въ бездѣйстви . .	51	„ 1.409	„
Итого . .	1.976	„ 80.361	„

Тѣ же данныя на 1-е января 1902 года:

въ дѣйстви . . .	1.901	въ 82.410	силъ
въ бездѣйстви . .	265	„ 8.834	„
Итого . .	2.166	„ 91.244	„

Такимъ образомъ въ отчетномъ году число котловъ увеличилось на 190, а число силъ на 10.883.

ХІІ. Краткія свѣдѣнія о служащихъ и рабочихъ на нефтяныхъ промыслахъ.

Количество и составъ служащихъ и рабочихъ у нефтепромышленныхъ фирмъ. У всѣхъ 171 промысловыхъ фирмъ, занимавшихся въ 1901 году добычею нефти, общее число служащихъ и рабочихъ достигло въ началѣ 1902 года (февраль-апрѣль мѣсяцы)—24.018 человекъ. По сравненію съ предшествовавшими годами измѣненіе числа служащихъ и рабочихъ представится въ слѣдующемъ видѣ.

Въ августѣ . . . 1898 г.	—	13.705
„ мартѣ. . . 1899 „	—	16.896
„ февраль-апрѣль . 1900 „	—	21.253
„ февраль-мартѣ . 1901 „	—	26.637
„ февраль-апрѣль . 1902 „	—	24.018

Такимъ образомъ за послѣдній годичный періодъ времени число служащихъ и рабочихъ у нефтепромышленныхъ фирмъ уменьшилось на 2.619 человекъ или на 10%, тогда какъ въ предшествовавшее время, начиная съ 1898 года, наблюдался непрерывный приростъ числа служащихъ и рабочихъ, достигшій въ теченіи предпоследняго годичнаго періода 5.384 человекъ или 25,3%.

Это уменьшеніе, очевидно, находится въ связи съ сокращеніемъ работъ на промыслахъ; какъ увидимъ ниже, уменьшеніе числа служащихъ и рабочихъ въ болѣе сильной степени коснулось подрядчиковъ по буренію и отдѣльных механическихъ, котельныхъ и др. мастерскихъ.

Распределеніе приведеннаго количества служащихъ и рабочихъ на промыслахъ по національности и роду службы приведено въ нижеслѣдующихъ таблицахъ.

По національности.

Русских 6.163 или 25.0⁰/₀

Кавказскихъ народностей:

Армянъ	5.088	
Татаръ мѣстныхъ	2.383	
Лезгинъ	2.687	
Грузинъ	143	
Осетинъ	85	10.387 или 43.3 ⁰ / ₀

Прочихъ народностей Россіи:

Татаръ казанскихъ	1.461	
Евреевъ	149	
Поляковъ	108	
Мордвинъ	51	
Шведовъ	32	
Эстонцевъ	1	
Латышей	5	
Финляндцевъ	28	1.835 или 7.6 ⁰ / ₀

Иностранцевъ:

Нѣмцевъ	232	
Англичанъ	13	
Французовъ	10	
Чеховъ	23	
Сербовъ	1	
Болгаръ	1	
Датчанъ	3	
Словаковъ	2	
Грековъ	1	
Персовъ	5.347	5.633 или 23.5 ⁰ / ₀

Итого 24.018

По роду труда:

Администрація	452
При конторахъ	420
Въ мастерскихъ	5.542
По буренію	5.360
По промысламъ	10.495
Прочіе постоянные служащіе	1.749

Итого 24.018

Распредѣленіе служащихъ и рабочихъ по роду труда и національности приведено въ слѣдующей таблицѣ.

Служащіе и рабочіе у нефтепромышленныхъ фирмъ въ началѣ 1902 года.

	По адми- нистра- ціи	При конто- рахъ	Въ мастер- скихъ	По буре- нію	По промы- сламъ	Прочіе по- стоян- служа- щіе	Итого
Русскихъ	101	127	2.807	794	1.932	402	6.163
Армянъ	189	182	1.368	504	2.616	226	5.085
Татаръ мѣстн.	9	4	248	966	994	162	2.383
Лезгинъ	6	4	216	1.081	1.042	339	2.688
Персовъ	1	2	467	1.719	2.996	162	5.347
Татаръ казанск.	—	7	177	166	687	424	1.461
Грузинъ	14	16	29	40	35	9	143
Осетинъ	3	4	6	14	41	20	88
Мордвинъ	1	—	9	1	40	—	51
Нѣмцевъ	16	10	121	52	31	2	232
Французовъ	4	2	1	—	3	—	10
Англичанъ	10	1	—	1	1	—	13
Чеховъ	4	—	15	3	1	—	23
Поляковъ	21	20	29	9	26	3	108
Эстонцевъ	—	1	—	—	—	—	1
Шведовъ	21	2	4	3	2	—	32
Латышей	1	2	—	1	1	—	5
Сербовъ	—	1	—	—	—	—	1
Болгаръ	—	—	—	—	1	—	1
Евреевъ	32	32	43	4	38	—	149
Финляндцевъ	15	3	2	2	6	—	28
Датчанъ	3	—	—	—	—	—	3
Словаковъ	1	—	—	—	1	—	2
Грековъ	—	—	—	—	1	—	1
Итого	452	420	5.542	5.360	10.495	1.749	24.018

Количество и составъ служащихъ и рабочихъ у подрядчиковъ по буренію и въ мастерскихъ. Одновременно съ приведенными выше свѣдѣніями Статистическое Бюро собрало данныя о числѣ служащихъ и рабочихъ у подрядчиковъ по буренію, а также и въ отдѣльныхъ мастерскихъ ремонтныхъ, котельныхъ, желоночныхъ и проч., не принадлежащихъ нефтепромышленнымъ фирмамъ. Въ началѣ 1900 года такихъ предпріятій было 50, въ началѣ 1901 года—43 и въ началѣ 1902 года 59; изъ числа послѣднихъ лишь 27 предпріятій дали свѣдѣнія о своихъ служащихъ и рабочихъ, у остальныхъ-же 32 предпріятій ко времени собиранія свѣдѣній весь составъ служащихъ и рабочихъ оказался распущеннымъ, точно также какъ и по отношенію къ нефтепромышленнымъ фирмамъ изъ 171 фирмы свѣдѣнія о служащихъ и рабочихъ удалось собрать лишь у 146; у остальныхъ 25 фирмъ промыслы были закрыты и служащіе и рабочіе распущены.

Въ февралѣ—апрѣлѣ мѣсяцахъ 1902 года общее число служащихъ и рабочихъ у упомянутыхъ 27 фирмъ было равно 2.779 человѣкамъ; въ февралѣ—мартѣ 1901 года—5.409 у 43 фирмъ и въ февралѣ—мартѣ 1900 года—5.618 у 50 фирмъ.

Такимъ образомъ за послѣдній годичный періодъ времени произошло замѣтное сокращеніе и числа фирмъ, занимающихся подряднымъ буреніемъ или имѣющихъ разнаго наименованія мастерскія. Число служащихъ и рабочихъ уменьшилось за годъ съ 5.409 до 2.779, т. е. на 2.630 или 48,6%.
Распределеніе этихъ 2.779 человѣкъ по національности и роду труда было таково:

По національности:

Русскихъ	435 или 15,7%
--------------------	---------------

Кавказскихъ народностей:

Армянъ	380	
Татаръ мѣстныхъ	781	
Лезгинъ	219	
Грузинъ	8	
Осетинъ	20	1.426 или 51,3%

Прочихъ народностей Россіи:

Татаръ казанскихъ	203	
Мордвинъ	5	
Евреевъ	8	
Поляковъ	1	217 или 7,8%

Иностранцевъ:

Нѣмцевъ	140	
Французовъ	1	
Чеховъ	1	
Англичанъ	1	
Датчанъ	3	
Персовъ	565	719 или 25,2%
Итого	2.779	

По роду труда:

Администрація	55
При конторахъ	66
Въ мастерскихъ	707
По буренію	1.774
Прочіе постоянные служащіе	180
Итого	2.779

Наконецъ, распредѣленіе этихъ служащихъ по роду труда и національности приведено ниже

Служащіе и рабочіе въ мастерскихъ и у подрядчиковъ по буренію въ началѣ 1902 года.

	По админи- страціи	При конто- рахъ	Въ мастер- скихъ	По буренію	Прочіе постоян. служащіе	Итого
Русскихъ . . .	16	26	292	78	23	435
Армянъ . . .	21	22	138	184	15	380
Татаръ мѣстн. . .	2	4	54	711	10	781
Лезгинъ . . .	1	—	14	180	24	219
Персовъ . . .	—	—	43	515	7	565
Татаръ казанск. . .	—	—	45	58	98	203
Грузинъ . . .	1	—	4	3	—	8
Осетинъ . . .	—	—	2	17	1	20
Мордвинъ . . .	—	—	5	—	—	5
Нѣмцевъ . . .	10	8	106	24	—	148
Французовъ . . .	—	—	—	1	—	1
Чеховъ . . .	—	—	1	—	—	1
Поляковъ . . .	—	—	—	1	—	1
Англичанъ . . .	—	1	—	—	—	1
Евреевъ . . .	3	2	3	—	—	8
Датчанъ . . .	1	—	—	2	—	3
Итого . . .	55	63	707	1.774	180	2.779

Такимъ образомъ въ началѣ 1902 года общее число служащихъ и рабочихъ на промыслахъ у нефтепромышленныхъ фирмъ, подрядчиковъ по буренію, въ отдѣльныхъ механическихъ заводахъ и мастерскихъ достигло цифры 26.797 человекъ. Если-же принять во вниманіе, что на промыслахъ имѣются еще подрядчики по плотничнымъ, землянымъ, каменнымъ и др. работамъ, у которыхъ число служащихъ и рабочихъ точно не извѣстно, но въ круглыхъ цифрахъ можетъ быть принято въ 600—800 человекъ, то окажется, что общее число служащихъ и рабочихъ на промыслахъ въ февралѣ—апрѣлѣ 1902 года достигало 27.500 человекъ. Въ февралѣ—мартѣ 1901 года это число при томъ-же допущеніи достигало 33.000, т. е. на 5.500 человекъ болѣе. Такимъ образомъ уменьшеніе числа служащихъ и рабочихъ за послѣдній годичный періодъ времени былъ равенъ 5.500, или 16,7%.

ЧАСТЬ I.

ОТДѢЛЪ ВТОРОЙ.

Нефтеперегонные заводы

Торговля нефтяными продуктами и запасы ихъ.

З А В О Д Ы.

Число заводовъ. Въ Приложеніяхъ къ настоящему Обзору помѣщены таблицы, содержащія въ себѣ подробныя свѣдѣнія по каждому заводу бакинскаго района въ отдѣльности, данныя объ ихъ оборудованіи и результатахъ дѣятельности въ 1901 г. Данныя эти заимствованы у VII округа Управленія акцизными сборами Закавказскаго края и Закаспійской области.

На основаніи этихъ данныхъ къ 1 января 1901 года всего числилось нефтеобрабатывающихъ заводовъ въ бакинскомъ районѣ 94, включая сюда и два завода (близъ селеній Сураханы и Алифаджанъ), находящихся внѣ Чернаго и Бѣлаго городковъ, гдѣ сосредоточены всѣ остальные заводы.

Въ теченіи 1901 года снесено было три завода ¹⁾, изъ которыхъ два керосиновыхъ и одинъ масляный; кромѣ того въ теченіи года одинъ керосиновый заводъ ²⁾ передѣланъ въ керосино-масляный. Такимъ образомъ общее число заводовъ за годъ уменьшилось на три и достигло цифры 91.

По роду вырабатываемыхъ продуктовъ эти 91 заводъ распредѣлялись такимъ образомъ.

¹⁾ Алиева Джебраила, Татосова и „Казбекъ“.

²⁾ Заводъ „Гюль“.

Керосиновыхъ заводовъ	64
Керосино-масляныхъ	19
Масляныхъ	2
Бензиновыхъ	2
Гудронныхъ	2
Мыло-масляныхъ	2
Итого	91

Для послѣднихъ 7 лѣтъ движеніе числа заводовъ было слѣдующее.

Распределение заводовъ по роду вырабатываемыхъ продуктовъ	Общее число заводовъ въ бакинскомъ районѣ						
	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
Керосиновыхъ	86	80	78	72	71	66	64
Керосино-масляныхъ	14	12	16	16	15	18	19
Масляныхъ	5	8	5	5	6	3	2
Бензиновыхъ	3	1	1	4	5	4	2
Мыло-масляныхъ	—	1	1	—	1	1	2
Гудронныхъ	3	3	3	3	3	2	2
Итого	111	105	104	100	101	94	91

Такимъ образомъ къ концу отчетнаго года общее число заводовъ уменьшилось съ 111 въ 1895 году до 91, т. е. на 20, или на 18%; наибольшее уменьшеніе относится къ керосиновымъ заводамъ, число которыхъ опустилось съ 86 до 64, т. е. на 22; количество же керосино-масляныхъ заводовъ, обратно, увеличилось на 5.

Значеніе факта уменьшенія числа керосиновыхъ заводовъ подчеркивалось неоднократно въ Обзорахъ за предшествовавшіе годы, но для того, чтобы въ этомъ обстоятельстве видѣть явленіе законмѣрное и имѣющее прямую связь съ общимъ поступательнымъ движеніемъ нефтяной промышленности, необходимо взять во вниманіе условія внутренней организаціи этой промышленности. Вообще говоря, нефтяную промышленность можно раздѣ-

лить на три отдѣльныя отрасли: нефтедобывающую, нефтеобрабатывающую и экспортную; отдѣльныя предпріятія не дѣлятся такъ рѣзко по своимъ операціямъ: часть ихъ входитъ въ составъ всѣхъ трехъ отраслей, другая—въ составъ двухъ или одной. Такимъ образомъ существуютъ фирмы, которыя занимаются и добычею нефти, и ея переработкою, и сбытомъ своихъ продуктовъ на рынкахъ потребленія; эта наиболѣе полная форма развитія своего производства въ то же время является и наиболѣе совершенною и прочною, такъ какъ такое производство имѣетъ и собственный сырой продуктъ, само перерабатываетъ его и непосредственно сносится съ своими потребителями; послѣднее обстоятельство, т. е. непосредственныя сношенія съ своими потребителями, для нефтяной промышленности особенно важно. Главный продуктъ производства—освѣтительныя масла—въ большей своей массѣ сбывается заграницей, гдѣ встрѣчается съ своимъ соперникомъ—американскимъ керосиномъ, конкуренція съ которымъ возможна лишь весьма немногимъ крупнымъ нефтепромышленнымъ предпріятіямъ бакинскаго района. Тѣ керосинозаводчики, которые только вырабатываютъ продуктъ, но сбытомъ его потребителямъ не занимаются, а въ эту категорію войдетъ большинство мелкихъ, среднихъ и даже крупныхъ предпріятій, при такихъ условіяхъ становятся въ подчиненное положеніе по отношенію къ упомянутымъ выше крупнымъ предпріятіямъ и тѣмъ посредникамъ, которые стоятъ между потребителемъ освѣтительныхъ маселъ и ихъ производителемъ. Значеніе этихъ обстоятельствъ ясно обнаружилось съ прекращеніемъ функцій союза керосинозаводчиковъ, такъ какъ вмѣстѣ съ этимъ большинство заводчиковъ было лишено готовой и крупной организаціи по сбыту обработанныхъ нефтяныхъ продуктовъ; съ этого времени и наблюдается увеличеніе числа заводовъ, приостанавливающихъ или вовсе прекращающихъ свою дѣятельность.

Если вліяніе этихъ обстоятельствъ, хотя и не очень рѣзкое, можно наблюдать на внутреннихъ рынкахъ, то тѣмъ болѣе оно должно обнаружиться на внѣшнихъ рынкахъ, гдѣ колоссальныя средства и образцовая организація американскаго Стандарта ставили почти непреодолимые препятствія къ расширенію сбыта русскихъ освѣтительныхъ маселъ заграницей. Отчетный годъ, какъ это будетъ показано ниже, довольно ясно обна-

ружилъ безсиліе крупныхъ нефтепромышленныхъ предпріятій бакинскаго района въ борьбѣ съ иностранными посредниками и американскимъ трестомъ; въ концѣ концовъ эти предпріятія на иностранныхъ рынкахъ стали въ подчиненное положеніе и играя почти пассивную роль въ сбытѣ своихъ продуктовъ за-границей, что можно утверждать относительно нѣкоторыхъ наиболѣе крупныхъ потребительскихъ рынковъ, оказали неблаго-пріятное вліяніе на бакинскій рынокъ: выработка освѣтитель-ныхъ маселъ въ 1901 году по сравненію съ 1900 годомъ сокра-тилась, а число бездѣйствовавшихъ заводовъ увеличилось.

Необходимо также имѣть въ виду, что зависимость отъ состоянія рынка нефтеобрабатывающаго завода и нефтедобыва-теля въ извѣстномъ отношеніи не одинакова. Сырая нефть вы-возится за предѣлы бакинскаго района въ весьма ограничен-номъ количествѣ: въ 1900 году ея было вывезено 35,13 милл. пуд., т. е. около 5,2% полезной добычи этого продукта; такимъ образомъ вся добываемая нефть потребляется на мѣстѣ—именно около 70 милл. пуд. идутъ на топливо, а остальные 600 милл. пудовъ поступаютъ въ заводскій районъ на переработку. Такимъ образомъ для нефтедобывателя потребителемъ его продукта яв-ляется мѣстный заводчикъ; для послѣдняго же потребителемъ являются заграничные рынки и рынки европейской Россіи. Но въ то время, какъ нефтедобыватель имѣетъ непосредственныя сношенія съ своимъ потребителемъ—заводчикомъ, этотъ послѣд-ній въ своемъ большинствѣ такихъ сношеній съ потребителями продуктовъ заводской переработки не имѣетъ и за отсутствіемъ организациі сбыта, складовъ, агентуръ на рынкахъ, вынужденъ сбывать свой продуктъ на мѣстномъ рынкѣ тѣмъ немногимъ по количеству крупнымъ предпріятіямъ, которыя такую организа-цію обладаютъ.

Послѣднее обстоятельство, т. е. необходимость сбывать свой продуктъ лишь на мѣстѣ, вынуждало многіе заводы, въ зависимости отъ ослабленія спроса на освѣтительныя масла на бакинской биржѣ, временно или на цѣлый годъ пріостанавливать свою дѣятельность. Такъ и въ отчетномъ году изъ общаго числа 83 керосиновыхъ заводовъ—14 или 16,9% бездѣйствовали круглый годъ; въ 1900 году такихъ бездѣйствовавшихъ заводовъ было 13 изъ общаго числа ихъ 84, или 15,5%; въ 1899 году—33 изъ 86, т. е. 38,4% и въ 1898 году 38 изъ 88, или 43,2%. Сопоставленіе этихъ цифръ указываетъ, что отчетный годъ былъ менѣе благопріятенъ, чѣмъ въ 1900 году.

Кромѣ упомянутыхъ заводовъ въ заводскомъ районѣ имѣлись въ 1901 году слѣдующія станціи для храненія и перекачки на заводы и къ пристанямъ нефти и нефтяныхъ продуктовъ.

Станціи

Для керосина	3
„ керосина и нефтяныхъ остатковъ	8
„ нефтяныхъ остатковъ	10
„ передачи нефти	4
„ щелочныхъ отбросовъ	1
Итого	26

Заводскія приспособленія. Параллельно съ уменьшеніемъ числа заводовъ наблюдается изъ года въ годъ послѣдовательное улучшеніе въ техническомъ оборудованіи ихъ и увеличеніе производительности дѣйствующихъ заводовъ, какъ это видно изъ нижеслѣдующаго ряда таблицъ съ данными о перегонныхъ кубахъ, мѣшалкахъ, насосахъ, паровыхъ котлахъ и хранилищахъ.

Непрерывно действующие кубы.

Г о д ы	Для керосина		Для масла		Для бензина		Итого непрерывно действующих кубов	Общее число всех кубов	1/10 отношение непрерывно действующих кубовъ къ общему числу всехъ кубовъ
	Число кубовъ	Количество перерабатываемой сырой нефти въ сутки	Число кубовъ	Количество перерабатываемыхъ нефтяныхъ остатковъ	Число кубовъ	Количество перерабатываемого газаolina въ сутки			
1893	153	158.000	23	13.000	4	1.200	180	1.146	15.7 ⁰ / ₁₀
1894	218	299.000	24	12.800	8	1.000	250	1.083	23.1 „
1895	342	404.000	33	16.000	3	894	378	995	38.0 „
1896	457	1.609.000	34	39.000	7	3.000	498	1.032	48.3 „
1897	519	1.952.800	46	80.000	5	12.000	570	1.048	54.4 „
1898	509	1.988.800	65	101.000	—	—	574	1.007	57.0 „
1899	531	2.183.260	71	118.000	—	—	602	996	60.4 „
1900	671	2.689.100	116	165.000	—	—	787	1.025	76.8 „
1901	673	2.880.200	118	199.500	—	—	791	1.000	79.1 „

Періодически действующие кубы.

Г о д ы	Для керосина		Для масла		Для бензина		Итого періодически действующихъ кубовъ	Общее число всехъ кубовъ	1/10 отношение кубовъ періодически действ. къ общему числу кубовъ
	Число кубовъ	Емкость въ пудахъ	Число кубовъ	Емкость въ пудахъ	Число кубовъ	Емкость въ пудахъ			
1893	795	691.300	163	104.400	8	3.000	966	1.146	84.3 ⁰ / ₁₀
1894	658	471.800	156	90.500	19	9.900	833	1.083	76.9 „
1895	459	313.352	144	87.377	14	18.373	617	995	62.0 „
1896	362	229.431	161	102.100	11	8.155	534	1.032	51.7 „
1897	311	180.075	149	94.530	18	13.110	478	1.048	45.8 „
1898	274	163.211	188	87.835	21	23.980	483	1.007	48.0 „
1899	229	141.187	139	86.435	26	26.054	394	996	39.6 „
1900	106	65.420	104	64.005	28	26.024	238	1.025	23.2 „
1901	100	60.694	87	57.255	22	23.500	209	1.000	20.9 „

Изъ сопоставленія этихъ двухъ таблицъ видно, что въ отчетномъ году по примѣру прошлыхъ лѣтъ имѣло мѣсто дальнѣйшее увеличеніе числа непрерывно дѣйствующихъ кубовъ и количества перерабатываемыхъ въ сутки нефтяныхъ продуктовъ, а также уменьшеніе числа періодически дѣйствующихъ кубовъ и ихъ емкости. Такая тенденція имѣла мѣсто по отношенію къ керосиновымъ и маслянымъ заводамъ, на которыхъ число непрерывно дѣйствующихъ кубовъ увеличилось на 4, а число періодически дѣйствующихъ—уменьшилось на 23. По сравненію съ предшествовавшимъ годомъ эти измѣненія оказались замѣтно меньшими, что можно поставить въ связь съ тѣми неблагопріятными условіями заводской переработки нефти, которыя существовали въ 1901 году и которыя тормозили дальнѣйшій ростъ заводского района. Тѣмъ не менѣе къ концу отчетнаго года число кубовъ непрерывно дѣйствующихъ по отношенію къ общему числу кубовъ составило 79,1% противъ 76,8% въ концѣ 1900 года; и, обратно, число кубовъ періодически дѣйствующихъ уменьшилось съ 23,2% въ концѣ 1900 года до 20,9%—въ концѣ отчетнаго. Въ теченіи-же послѣдняго года количество суточной переработки въ первыхъ кубахъ для сырой нефти (на освѣтительныя масла) увеличилось на 191.100 пуд. или на 7,1%, для нефтяныхъ остатковъ (на смазочныя масла)—на 20,9%; емкость-же періодически дѣйствующихъ кубовъ уменьшилась—для перегонки освѣтительныхъ маселъ на 4.726 пудовъ или 7,2%, для перегонки смазочныхъ маселъ на 6,750 пудовъ или 10,4% и для перегонки бензина—на 2.524 или 10%.

Такимъ образомъ въ отчетномъ году по примѣру прошлыхъ лѣтъ и несмотря на ухудшеніе въ условіяхъ заводской дѣятельности наблюдалось рядомъ съ уменьшеніемъ числа заводовъ улучшеніе и расширеніе производительности заводовъ.

Сообразно съ увеличеніемъ производительности заводовъ послѣдовало и дальнѣйшее увеличеніе емкости мѣшалокъ, а также и паровыхъ котловъ, насосовъ и разнаго рода двигателей, какъ видно изъ слѣдующихъ таблицъ.

М ѣ ш а л к и.

Число, емкость и назначеніе мѣшалокъ								
Годы	Кислотныя		Щелочныя		Промывочныя		Итого	
	Число	Емкость въ пудахъ	Число	Емкость въ пудахъ	Число	Емкость въ пудахъ	Число	Емкость въ пудахъ
1894	196	340.878	226	348.268	—	—	422	689.146
1895	189	354.378	241	352.817	—	—	430	707.195
1896	181	364.554	226	389.313	—	—	407	753.867
1897	185	410.354	237	441.589	—	—	422	851.948
1898	183	402.952	222	427.819	136	140.900	541	971.671
1899	185	407.482	227	442.729	152	164.350	564	1.014.561
1900	180	493.199	230	527.471	139	118.810	549	1.139.480
1901	188	536.092	240	553.466	150	177.910	578	1.267.468

Въ теченіе послѣдняго года общее число мѣшалокъ увеличилось на 29 или на 5,3⁰%, а емкость ихъ—на 27.988 пудовъ или 2,5⁰%.

Паровые насосы и котлы.

Годы	Паровые котлы		Паровые насосы	
	Число	Лошадиныхъ силъ	Число	Способность перекачивать въ часъ (въ пуд.)
1894	500	11.420	1.004	—
1895	528	12.315	1.041	—
1896	546	13.593	1.011	—
1897	583	14.620	1.090	—
1898	564	14.873	1.047	2.923.325
1899	571	15.227	1.068	2.784.075
1900	597	17.853	1.087	3.238.075
1901	686	22.925	1.172	3.661.810

Паровые и иные двигатели.

ГОДЫ	Паровыя машины		Другіе двигатели	
	Число	Лошадиныхъ силъ	Число	Лошадиныхъ силъ
1896	28	284	2	16
1897	40	439	4	107
1898	36	449	5	127
1899	60	2.013	8	235
1900	58	1.991	8	235
1901	66	2.242	8	235

Измѣненія за послѣдній годъ въ оборудованіи заводовъ произошли, на основаніи этихъ таблицъ, слѣдующія. Число паровыхъ котловъ увеличилось съ 597 до 686—на 89 или на 15%, количество ихъ лошадиныхъ силъ дало приростъ въ 5.072 или 28,4%; число паровыхъ насосовъ возрасло на 85 или на 8%. Наконецъ, число паровыхъ двигателей возрасло на 8, а число ихъ лошадиныхъ силъ на 251, что даетъ увеличеніе въ %—13,8 и 12,6.

Хранилища для нефтяныхъ продуктовъ. Выше, въ главѣ о промысловыхъ хранилищахъ, мы уже говорили, что въ предѣлахъ промысловъ нефть не хранится въ большихъ количествахъ и что она при первой же возможности перекачивается въ заводскій районъ; здѣсь же сосредоточены хранилища и для сырой нефти и для продуктовъ ея переработки.

Въ теченіе отчетнаго года въ заводскомъ районѣ также наблюдалось увеличеніе емкости хранилищъ для разныхъ продуктовъ, хотя число ихъ въ общемъ и уменьшилось, какъ видно изъ нижеслѣдующихъ таблицъ.

Хранилища для сырой нефти.

Родъ хранилищъ	1900 г.		1901 г.		Приростъ	
	Число	Емкость въ пудахъ сырой нефти	Число	Емкость въ пудахъ сырой нефти	Въ пудахъ	Въ ‰
Желѣзныхъ резервуар.	259	11.405.956	271	15.484.523	+4.078.567	+ 35.7
Камен. крыт. амбар. .	15	11.302.927	15	11.301.927	— 1.000	—
Камен. открыт. амбар.	1	160.000	1	1.200.000	+1.040.000	+650.0
Землян. крыт. амбар. .	21	63.060.000	21	62.560.000	— 500.000	— 0.8
Землян. открыт. амбар.	—	—	—	—	—	—
Итого . .	296	85.928.883	308	90.546.450	+4.617.567	+5.4‰

Хранилища для нефтяныхъ остатковъ.

Родъ хранилищъ	1900 г.		1901 г.		Приростъ	
	Число	Емкость въ пудахъ нефт. остат.	Число	Емкость въ пудахъ нефт. остат.	Въ пудахъ	Въ ‰
Желѣзныхъ резервуар.	203	8.279.517	220	12.286.063	+4.006.546	+48.4
Камен. крыт. амбар. .	33	7.922.540	33	7.890.290	— 32.250	— 0.4
Камен. открыт. амбар.	75	15.937.363	71	14.899.475	—1.037.888	— 6.5
Землян. крыт. амбар. .	4	614.000	4	614.000	—	—
Землян. открыт. амбар.	70	113.954.500	66	114.429.500	+ 475.000	+ 0.4
Итого . .	385	146.707.920	394	150.119.328	+3.411.408	+ 2.3

Железные резервуары для хранения готовых нефтяных продуктовъ.

Родъ продуктовъ	1900 г.		1901 г.		Приростъ	
	Число	Емкость въ пудахъ	Число	Емкость въ пудахъ	Въ пудахъ	Въ ‰
Для освѣтительн. маслъ	785	39.147.655	735	40.202.970	+1.055.315	+ 2.7
„ смазочныхъ „	428	4.419.210	417	5.019.466	+ 600.256	+13.6
„ газоллина и бензина	83	244.344	104	309.486	+ 65.142	+26.6
Итого .	1.296	43.811.209	1.256	45.021.922	+1.720.713	+ 3.9

Наконецъ, ниже приведена таблица, показывающая движеніе числа и емкости хранилищъ въ заводскомъ районѣ за послѣднія шесть лѣтъ.

Г о д ы	Земляные амбары				Наменные амбары				Желъзные резервуары		В с е г о	
	Крытые		Открытые		Крытые		Открытые					
	Число	Емкость	Число	Емкость	Число	Емкость	Число	Емкость	Число	Емкость	Число	Емкость
1896	25	63.195.000	99	123.496.700	62	20.209.200	83	10.588.500	1119	36.192.770	1388	253.682.170
1897	26	69.190.000	99	123.501.000	62	20.211.500	84	10.642.000	1643	42.136.717	1914	265.681.217
1898	24	68.160.000	93	112.014.000	61	17.175.227	88	13.165.682	1624	44.417.156	1890	254.932.065
1899	25	66.170.000	93	114.476.000	63	16.833.227	90	17.624.682	1672	46.121.684	1943	261.225.593
1900	25	63.674.000	70	113.954.500	48	19.225.467	76	16.097.363	1758	63.496.682	1977	276.448.012
1901	25	63.174.000	66	114.429.500	48	19.192.217	72	16.099.475	1747	73.302.508	1958	286.197.700

Послѣдняя таблица показываетъ, что въ отчетномъ году общій приростъ емкости хранилищъ разныхъ наименованій достигъ небольшой сравнительно величины—9,75 милл. пудовъ или 3,5⁰/о; это увеличеніе произошло исключительно за счетъ желѣзныхъ резервуаровъ, емкость которыхъ дала приростъ въ 9,8 милл. пудовъ или 15,4⁰/о; хранилища остальныхъ категорій или дали ничтожное увеличеніе своей емкости или даже уменьшеніе.

Въ связи съ увеличеніемъ добычи сырой нефти, а поэтому и выработки нефтяныхъ остатковъ, послѣдовало дальнѣйшее увеличеніе хранилищъ, главнымъ образомъ желѣзныхъ резервуаровъ, для долговременнаго храненія этихъ продуктовъ. Для сырой нефти число резервуаровъ увеличилось на 12, а емкость ихъ на 4,079 милл. пудовъ или 35,7⁰/о; общая-же емкость всѣхъ хранилищъ для нефти дала приростъ въ 4,6 м. пудовъ или 5,4⁰/о. Для нефтяныхъ остатковъ число резервуаровъ увеличилось на 17, а емкость ихъ—на 4,01 милл. пудовъ или 48,4⁰/о; общая-же емкость дала приростъ въ 3,4 милл. п. или 2,3⁰/о. Наконецъ, для готовыхъ продуктовъ заводской переработки общая емкость хранилищъ дала приростъ за годъ въ 1,7 милл. пудовъ или 3,9⁰/о.

По сравненію съ 1900 годомъ, когда общая емкость всѣхъ хранилищъ въ заводскомъ районѣ дала приростъ въ 15,2 милл. пудовъ, а въ отдѣльности желѣзные резервуары увеличились по своей вмѣстимости на 17,4 м. п., отчетный годъ далъ замѣтное уменьшеніе тѣмъ болѣе характерное, что въ этомъ году добыча нефти возрасла болѣе чѣмъ на 70 м. п. вслѣдствіе чего, очевидно, должны были возрасти и цифры нефтяныхъ продуктовъ, обращающихся въ заводскомъ районѣ. До самаго послѣдняго времени увеличеніе емкости хранилищъ въ предѣлахъ заводовъ происходило подъ вліяніемъ нѣкоторыхъ определенныхъ факторовъ, каковыми можно признать: 1) недостаточную пропускную и провозную способности Закавказской желѣзной дороги, развивавшіяся въ общемъ замѣтно медленнѣе требованія на то и другое со стороны нефтяной промышленности, 2) необходимость для промышленности запасать у себя въ теченіи зимняго періода времени, когда прекращается сообщеніе съ р. Волгою, все то количество нефтяныхъ продуктовъ, которое остается за вывозомъ части ихъ по желѣзнымъ дорогамъ, 3) необходимость всю мѣсячную до-

бучу нефти перекачивать съ промысловъ на заводы, вызываемую увеличеніемъ скученности на промыслахъ и 4) естественный ростъ промышленности. Со второй половины 1900 г., когда было открыто дѣйствіе керосинопровода Закавказской желѣзной дороги вліяніе перваго фактора уменьшилось въ значительной мѣрѣ, но остальные три фактора продолжаютъ существовать и вызывать потребность въ постройкѣ новыхъ хранилищъ. Въ отчетномъ-же году появился и новый, весьма существенный, факторъ—это необходимость держать въ запасѣ нефтяные продукты за отсутствіемъ спроса на нихъ. Насколько это обстоятельство сыграло крупную роль въ положеніи нефтяной промышленности въ 1901 году и насколько вообще назрѣлъ вопросъ о развитіи нефтехранилищъ въ бакинскомъ районѣ, это видно изъ того, что на шестнадцатомъ сѣздѣ нефтепромышленниковъ, бывшемъ въ декабрѣ 1901 года и январѣ 1902 г., обсуждались предложенія о коренномъ рѣшеніи давно назрѣвшей потребности бакинскаго района въ хранилищахъ, соответствующихъ размѣрамъ и условіямъ производства. Одно предложеніе заключалось въ томъ, чтобы были выяснены и урегулированы условія аренды земель въ заводскомъ районѣ для надобностей промышленности и прежде всего для сооруженія хранилищъ, другое предложеніе, принятое какъ и первое сѣздомъ, сводилось къ образованію акціонернаго общества, цѣль котораго сооруженіе и эксплуатація общественныхъ хранилищъ.

Краткія свѣдѣнія о служащихъ и рабочихъ въ заводскомъ районѣ. Постоянныхъ служащихъ и рабочихъ на нефтеперегонныхъ заводахъ и наливныхъ станціяхъ въ отчетномъ году было 3.838 человекъ и малолѣтнихъ—27. Въ 1900 году служащихъ и рабочихъ было 3.955 и 42 малолѣтнихъ и въ 1899 г.—3.372 и 75.

Распредѣленіе ихъ между заводами, дѣйствовавшими въ 1901 году, бездѣйствовавшими и наливными станціями, было слѣдующее.

Заводы и станціи	Число масте- ровыхъ		Число постоян- ныхъ рабочихъ		В с е г о	
	Взрос- лыхъ	Малолѣт- нихъ	Взрос- лыхъ	Малолѣт- нихъ	Взрос- лыхъ	Малолѣт- нихъ
Заводы, дѣйств. въ 1901 г.	2.346	—	1.289	27	3.635	27
„ не дѣйств. въ 1901 г.	5	—	12	—	17	—
Наливные станціи	89	—	97	—	186	—
Итого за 1901 г.	2.440	—	1.398	27	3.838	27
„ „ 1900 г.	2.379	42	1.576	—	3.955	42

По національностямъ эти служащіе и рабочіе въ числѣ 3.838 человекъ распредѣлялись такъ:

Русскихъ	2.220	или 57,84%
Армянъ	337	„ 8,8 „
Персовъ	931	„ 24,26 „
Мѣстныхъ татаръ	258	„ 6,72 „
Казанскихъ татаръ	2	„ 2,05 „
Грузинъ	9	„ 0,23 „
Лезгинъ	24	„ 0,62 „
Нѣмцевъ	18	„ 0,47 „
Шведовъ	13	„ 0,34 „
Евреевъ	22	„ 0,57 „
Поляковъ	4	„ 0,10 „

Итого 3.838 „ 100 „

По роду труда:

Машинистовъ	138
Кочегаровъ	565
Масленщиковъ	236
Сгонщиковъ	207
Пріемщиковъ	66
Мастеровъ по очисткѣ	93
Слесарей, плотниковъ и проч.	1.135
Чернорабочихъ	1.398

Итого 3.838

Наконецъ, по національностямъ и роду труда распредѣленіе было слѣдующее.

	Маши- нистовъ.	Коче- гаровъ	Мас- ленщи- ковъ	Сгон- щиковъ	Пріем- щиковъ	Масте- ровъ по очист- кѣ	Слеса- рей, ко- тельщи- и проч.	Чер- нора- бочихъ	Всего
Русскихъ	95	284	151	71	21	38	992	588	2220
Армянъ	21	65	31	37	10	19	65	89	337
Персовъ	3	189	36	84	11	23	14	571	931
Мѣстныхъ татаръ	—	47	13	14	8	7	46	123	258
Казанскихъ татаръ	—	—	—	—	2	—	—	—	2
Грузинъ	1	—	—	—	4	—	1	3	9
Лезгинъ	—	—	—	—	1	—	—	23	24
Нѣмцевъ	8	—	5	—	—	2	3	—	18
Шведовъ	—	—	—	—	—	1	12	—	13
Евреевъ	9	—	—	—	8	3	1	1	22
Поляковъ	1	—	—	1	1	—	1	—	4
Итого	138	565	236	207	66	93	1135	1398	3838

Производительность заводовъ въ 1901 году.

Г. Освѣтительныя масла. По даннымъ VII округа Управленія акцизными сборами выработка въ 1901 году разнаго рода освѣтительныхъ маслъ неочищенныхъ достигла цифры 128.651.800 пудовъ.

Сопоставляя эту цифру съ соотвѣтствующими данными предшествовавшихъ лѣтъ, получимъ слѣдующую таблицу.

Годы	Выработка керосина	Приростъ за годъ	
		Въ пудахъ	Въ ‰
1889	61.145.000	—	—
1890	73.673.000	+12.528.000	+20.48
1891	78.831.000	+ 5.158.000	+ 7.00
1892	82.239.000	+ 3.408.000	+ 4.18
1893	89.452.000	+ 7.213.000	+ 8.77
1894	67.849.000	—21.603.000	—24.15
1895	87.770.000	+19.921.000	+29.00
1896	88.089.000	+ 319.000	+ 0.36
1897	89.643.000	+ 1.554.000	+ 1.76
1898	92.017.000	+ 2.374.000	+ 2.65
1899	110.442.000	+18.425.000	+20.02
1900	134.109.000	+23.667.000	+21.43
1901	128.651.800	— 5.457.200	— 4.07

Итакъ кризисъ отчетнаго года въ заводской дѣятельности отразился уменьшеніемъ выработки освѣтительныхъ маслъ, при томъ весьма замѣтнымъ — на 5,5 милл. пудовъ или на 4,07‰ сравнительно съ 1900 годомъ; паденіе выработки за предшествовавшее время наблюдалось лишь въ 1894 году, что указываетъ на исключительно неблагоприятныя условія сбыта освѣтительныхъ маслъ въ 1901 году; какъ это уже выяснено и на шестнадцатомъ сѣздѣ нефтепромышленниковъ, а отчасти и въ періодической печати, главная причина въ ухудшеніи керосиноваго рынка въ Баку заключается въ ненормальной обстановкѣ вывоза керосина за границу.

Болѣе правильное представленіе о размѣрахъ выработки освѣтительныхъ маслъ получится, если приведенные итоги сравнить съ полезною добычею нефти и опредѣлить отношеніе этихъ двухъ величинъ для ряда лѣтъ въ процентахъ. Данные эти за время съ 1889 года приведены въ нижеслѣдующей таблицѣ.

Годы	Полезная добыча нефти	Выработка керосина	Отношеніе въ ‰
	Т ы с я ч и п у д о в ы		
1889	192.000	61.145	31.8
1890	226.000	63.673	32.6
1891	274.000	78.831	28.8
1892	285.006	82.239	28.8
1893	324.000	89.452	27.6
1894	279.000	67.849	22.8
1895	377.000	87.563	23.2
1896	386.000	91.051	23.6
1897	421.000	91.373	21.7
1898	486.000	96.125	19.8
1899	525.900	113.991	21.7
1900	601.000	134.108	22.3
1901	671.600	128.651	19.5

Въ Обзорѣ за 1899 годъ по поводу процента выработки керосина по отношенію къ добычѣ нефти за 1899 годъ было уже отмѣчено, что относительная выработка керосина, почти систематически падавшая съ начала разсматриваемаго періода и по 1898 годъ включительно, въ отчетномъ (т. е. 1899 г.) обнаружила ясную тенденцію къ подъему и почти на 2‰ превысила ту же цифру 1898 года. Это обстоятельство, весьма благопріятно отличавшее 1899 годъ отъ предшествовавшихъ, находилось въ полной зависимости отъ условій торговли освѣтительными маслами заграницей. Отмѣченная тенденція въ 1900 году получила дальнѣйшее развитіе и по той-же причинѣ; процентъ выработки освѣтительныхъ маслъ далѣе далѣе

нѣйшее увеличеніе на 0,6%, превысивъ ту же цифру для предшествовавшихъ трехъ лѣтъ. Какъ извѣстно, уже въ концѣ 1900 года обнаружили свое вліяніе обстоятельства, неблагопріятныя заграничной торговлѣ керосиномъ, что и помѣшало большому приросту въ процентѣ выхода керосина изъ нефти. Въ отчетномъ же году, когда это вліяніе обнаружилось въ полной силѣ, выходъ керосина упалъ весьма замѣтно и достигъ наименьшей нормы за весь періодъ времени съ 1889 года; норма въ 19,5% тѣмъ болѣе низка, что технически возможный выходъ достигаетъ 30—32%.

Въ выработкѣ упомянутаго выше количества освѣтительныхъ маселъ участіе всѣхъ 69 дѣйствовавшихъ въ отчетномъ году заводовъ было крайне неравномѣрно. Ниже приведены данныя о выработкѣ маселъ заводами, раздѣленными по своей производительности на четыре группы.

Группы	Годичная производительность	Число заводовъ	Количество выработаннаго керосина	% отношеніе къ общему производству въ 1901 г.
1	Свыше 1 милл. пуд.	36	113.995180	88.6
2	Отъ 1 милл. до 500 тыс. пуд. .	17	11.386.330	8.86
3	„ 500 т. до 100 „ „ .	12	3.054.402	2.37
4	Менѣе 100 тыс. пуд.	4	215.954	0.17
Итого . .		69	128.651866	100%
Заводовъ, вовсе не работавшихъ .		14	—	—

Тѣ же данныя за 1900 годъ.

Группы	Годичная производительность	Число заво- дочъ	Количество выработаннаго керосина	о/о отношеніе къ общему производству въ 1900 г.
1	Свыше 1 милл. пуд.	32	117.042651	87.28
2	Отъ 1 милл. до 500 тыс. пуд. .	14	19.867.821	8.10
3	„ 500 т. до 100 „ „ .	20	6.008.585	4.48
4	Менѣе 100 тыс. пуд.	5	189.826	0.14
Итого . .		71	134.108883	100
Заводовъ, вовсе не работавшихъ .		13	—	—

Сравненіе этихъ двухъ таблицъ показываетъ, что въ отчетномъ году число заводовъ первой группы увеличилось довольно замѣтно—съ 32 до 36, тогда какъ число заводовъ третьей группы упало съ 20 до 12. Выработка же заводовъ отдѣльныхъ группъ въ процентахъ почти не измѣнилась; лишь заводы третьей группы дали норму замѣтно меньшую—2,37%, вмѣсто 4,48% въ 1900 году.

Доля участія въ выработкѣ освѣтительныхъ маселъ заводовъ каждой изъ этихъ четырехъ группъ за время съ 1894 года приведена ниже.

Выработка заводовъ въ о/о	Группы заводовъ по производительности			
	I группа	II группа	III группа	IV группа
1894	81.60 о/о	8.7 о/о	8.6 о/о	1.10 о/о
1895	84.08 „	8.23 „	7.49 „	0.20 „
1896	82.28 „	9.97 „	7.42 „	0.33 „
1897	82.97 „	10.56 „	6.22 „	0.25 „
1898	89.59 „	8.35 „	1.81 „	0.25 „
1899	90.19 „	7.56 „	1.93 „	0.32 „
1900	87.28 „	8.10 „	4.48 „	0.14 „
1901	88.6 „	8.86 „	2.37 „	0.17 „

Въ связи съ этою таблицею находится нижеслѣдующая, показывающая измѣненіе числа заводовъ по группамъ.

Годы	Съ годичной производительностью						
	Свыше 1 м. пуд.	Отъ 1 м. до 500 т. пуд.	Отъ 500 до 100 т. пуд.	Менѣе 100 т. пуд.	Всего работавш.	Всего не работавш.	Итого всѣхъ зав.
1889	12	6	50	93	161	неизв.	161
1890	15	6	40	36	97	46	143
1891	15	13	38	24	90	37	127
1892	17	10	30	31	88	18	1 6
1893	26	5	20	16	67	36	103
1894	15	9	24	15	63	39	102
1895	21	11	25	4	61	41	102
1895	27	12	19	8	66	36	102
1897	21	14	20	9	64	37	101
1898	22	11	8	9	50	38	88
1899	27	11	8	7	53	33	86
1900	32	14	20	5	71	13	84
1901	36	17	12	4	69	14	83

Балансъ освѣтительныхъ маселъ за 1901 годъ по даннымъ VII округа Управленія акцизными сборами:

- 1) Оставалось въ наличности на 1 января 1901 г. . 22.535.149
- 2) Выработано дистилата легкаго и тяж. керосина. . 128.651.866
- 3) Поступило въ освѣтит. масла разн. нефт. продукт. 4.960

Итого на приходѣ . . 151.191.975

- 1) Вывезено за предѣлы Бак. района очищ. керосина 120.207.539
- 2) " " " " " дистил. керос. . 8.483.717
- 3) Потери при очисткѣ и храненіи 118.293.612 п.
дист. керос. 3.583.682
- 4) Израсходовано на топливо въ завод. районѣ . . 1.661.859
- 5) Утечка при храненіи, отпавкѣ, мѣстный расходъ
очищеннаго и неочищеннаго керосина 1.404.735

6) Случайные расходы	238.443
7) Поступило на примѣсь: къ сырой нефть.—288.654 п., нефт. остатк.—758.568 п., солар. дист. 5.554 п., верет. дист. 4.483 п.	877.169
Итого въ расходѣ	136.457.144
Остается въ наличности на 1-е января 1902 года	14.734.831
А всего	151.191.975
Поступило въ очистку дистил.	118.293.612 п.
Получено очищен. керосина	114.709.930 п.
Потеря при очисткѣ	3.583.682 п. или 3,03%

II. Смазочныя масла представляютъ собою второй по цѣнности продуктъ заводской переработки. Выработка ихъ поставлена на заводахъ на прочныхъ и солидныхъ началахъ, а хорошая репутація ихъ въ Россіи и заграницей обезпечила имъ неуклонный ростъ сбыта на обоихъ рынкахъ. Но въ торговыхъ оборотахъ нефтяной промышленности врядъ-ли онѣ когда смогутъ занять крупное мѣсто; съ одной стороны, конкуренція американскихъ смазочныхъ маселъ заграницей, конкуренція тамъ же и въ Россіи смазочныхъ маселъ растительнаго и животнаго происхожденія и, наконецъ, ограниченность спроса на эти продукты, повидимому, оставляютъ эти продукты заводской переработки на второмъ планѣ въ области торговыхъ операцій.

Въ отчетномъ году выработка смазочныхъ маселъ, включая сюда и соларовыя, дала дальнѣйшее увеличеніе по сравненію съ предшествовавшими годами. По сортамъ выработано было въ отдѣльности:

Цилиндроваго масла	430.436
Машиннаго „	13.317.704
Веретеннаго „	1.837.271
Солароваго „	4.365.566
Всего	19.950.977

Въ 1900 году было выработано цилиндроваго, машиннаго, веретеннаго и солароваго масла 19.732.855 пудовъ, т. е. на 218.122 пуда менѣе выработки тѣхъ-же сортовъ масла въ отчетномъ году.

Ниже для сравненія приведены данныя о выработкѣ смазочныхъ маслъ за время съ 1895 года, причемъ соларовыя масла, вывозимыя за предѣлы района въ ограниченномъ количествѣ, не приняты въ расчетъ.

Годы	В ы р а б о т к а	
	Смазочныхъ маслъ	Приростъ въ ‰
1895	7.220.817	--
1896	8.718.350	+20.75
1897	8.874.950	+ 1.79
1898	10.290.990	+16.00
1899	11.336.974	+10.27
1900	14.892.462	+30.78
1901	15.585.411	+ 4.65

Такимъ образомъ кризисъ 1901 года почти не отразился на производствѣ смазочныхъ маслъ; выработка ихъ дала дальнѣйшій приростъ, впрочемъ небольшой, въ 692.949 пудовъ; тѣмъ не менѣе вывозъ ихъ оказался менѣе вывоза 1900 г., такъ что запасы на 1 января 1902 года возросли довольно замѣтно, какъ это видно изъ двухъ нижеслѣдующихъ таблицъ, въ коихъ приведены данныя о вывозѣ маслъ за время съ 1888 года и балансъ ихъ за 1901 годъ.

Вывозъ смазочныхъ маслъ изъ Баку.

Годы		
1888	—	2.575.731
1889	—	3.349.895
1890	—	4.518.085
1891	—	5.473.862
1892	—	5.808.946
1893	—	6.232.740
1894	—	6.799.987
1895	—	6.921.896
1896	—	8.895.335
1897	—	9.117.715
1898	—	10.484.793
1899	—	11.524.700
1900	—	12.917.569
1901	—	12.814.282

Балансъ смазочныхъ маселъ за 1901 годъ.

1) Оставалось въ наличности на 1 января 1901 г.	2.154.259
2) Выработано въ 1901 г. неочищен. маселъ	15.585.411
3) Поступило на примѣсь: изъ дистилата тяжел. керос. } —4.483 п., газалина—525 п., солар. масла—180 п. } и вискозина—10.858 п. }	16.046
Итого	17.755.716
1) Вывезено за предѣлы Бак. района очищ. маселъ	11.693.097
2) Вывезено за предѣлы Бак. района неочищ. маселъ	1.121.185
3) Потери при очисткѣ и храненіи 14.229.095 неоч. м.	1.712.786
4) Утечка при храненіи, разлилкѣ и мѣсти. расходъ	39.091
5) Случайные расходы	12.923
6) Поступило на примѣсь: въ дист. тяж. кер.—4.960 п., въ дист. солар. маселъ—54.381, въ масл. остатки— 4.760, въ нефт. ост.—3.519 и въ сыр. нефт.—8.150 п. }	75.770
Итого въ расходъ	14.654.852
Остается въ наличности на 1 января 1902 г.	3.100.884

III. Кромѣ вышеприведенныхъ продуктовъ на заводахъ получались и другіе, часть которыхъ, правда небольшая, вывозилась изъ Баку; большая же часть или пропадала на мѣстѣ какъ ненужный отбросъ, или входила въ составъ нефтяныхъ остатковъ, или же, какъ бензинъ, соларовыя масла, керосиновый дистилатъ, сжигались въ топкахъ паровыхъ котловъ. Благодаря строгимъ правиламъ перевозки и храненія бензина, этотъ продуктъ не могъ занять на рынкѣ того положенія, какое, напримѣръ, занялъ въ Европѣ американскій бензинъ, вывозимый изъ Америки ежегодно почти въ количествѣ 3 мил. пуд. Надо надѣяться, впрочемъ, что первая удачная попытка перевозки бензина въ наливныхъ вагонахъ-цистернахъ, произведенная въ началѣ 1902 г. на Владикавказской жел. дор., откроетъ бензину доступъ на потребительскіе рынки. Лишь нѣсколько лѣтъ тому назадъ бензинъ нашелъ себѣ примѣненіе въ заводскомъ районѣ въ качествѣ хорошаго топлива. Практика послѣднихъ лѣтъ выработала достаточно раціональные способы сжиганія бензина въ топкахъ паровыхъ котловъ и въ настоящее время бензинъ съ успѣхомъ сжигается, замѣняя собою нефтяные остатки и сырую нефть, тогда какъ еще недавно представлялъ собою огнеопасный отбросъ заводской переработки нефти.

Въ отчетномъ году изъ этихъ продуктовъ было вывезено изъ Гаку:

бензина	209.659 пуд.
гудрона	307.082 „
масляныхъ остатковъ . .	733.380 „

Всего . . 1.250.121 пуд.

Вывозъ тѣхъ же продуктовъ въ 1900 году былъ равенъ 2.190.282 пудамъ и въ 1899 году—1.400.110 пудамъ.

IV. Нефтяные остатки. Этотъ продуктъ, получаемый на заводахъ послѣ отгона въ кубахъ фракцій керосинового дистилата, лишь въ небольшой своей части идетъ на дальнѣйшую переработку для выдѣлки смазочныхъ маселъ; главною же своею массою онъ поступаетъ на внутренніе рынки, представляя собою прекрасное топливо и пользуясь въ качествѣ такового лучшею репутаціею. При существовавшихъ въ отчетномъ году низкихъ цѣнахъ на керосинъ, остатки приобрѣли весьма крупное значеніе въ области заводского производства; для многихъ заводовъ остатки являлись главнымъ продуктомъ переработки, а керосинъ—второстепеннымъ.

Точный учетъ оборота нефтяныхъ остатковъ за цѣлый годъ довольно затруднителенъ; въ составъ остатковъ, кромѣ дѣйствительныхъ остатковъ отъ перегонки сырой нефти на керосинъ, входятъ также нерѣдко и погоны болѣе легкіе или болѣе тяжелые, чѣмъ керосинъ (бензинъ, соларовое масло); нерѣдко и сырая нефть, особенно—тяжелая, вывѣтрившаяся отъ продолжительнаго храненія на открытомъ воздухѣ и непригодная для заводской переработки на керосинъ, идетъ въ продажу подъ названіемъ остатковъ или въ смѣси съ послѣдними.

Устойчивыя и постоянныя цѣны на остатки могли-бы создать имъ широкій и постоянно растущій кругъ потребленія, но колебанія въ цѣнахъ на этотъ продуктъ, клонившіяся до 1900 года включительно къ увеличенію его стоимости, въ связи съ развитіемъ добычи другихъ сортовъ топлива (каменный уголь, торфъ, древесина), дѣлаютъ потребительскіе рынки жидкаго топлива весьма непостоянными; этотъ фактъ уже можно было наблюдать и въ 1900 году, когда высокія цѣны на остатки вызвали во многихъ предпріятіяхъ переходъ къ дру-

гимъ видамъ топлива и вообще попытки болѣе или менѣе удачныя найти другое болѣе дешевое топливо. Паденіе цѣнъ на остатки въ 1901 году должны вызвать обратное явленіе и вновь расширить сферу ихъ примѣненія; устойчивость цѣнъ на этотъ продуктъ въ началѣ 1902 года, когда стоимость керосина оказалась даже ниже стоимости остатковъ, служить тому подтвержденіемъ.

Въ виду указаннаго выше разнообразія въ составѣ нефтяныхъ остатковъ весьма затруднительно вывести точно товарный балансъ остаткамъ въ заводскомъ районѣ. Приблизительно же онъ будетъ слѣдующій на основаніи данныхъ VII акцизнаго округа.

Балансъ нефтяныхъ остатковъ за 1901 годъ.

- | | |
|---|-------------|
| 1) Оставалось въ наличности на 1-е января 1901 г. | 60.254.502 |
| 2) Выработано въ теченіи 1901 г. | 323.465.025 |
| 3) Собрано изъ общественныхъ канавъ | 1.064.275 |
| 4) <i>Поступило въ нефтяные остатки:</i> | |

а) сырой нефти	50.183.245	} 75.299.167
б) газалина	3.294.595	
в) маслян. остатковъ	19.729.291	
г) соларов. маслъ	1.568.877	
д) керосинов. дистилата	578.568	
е) смазочн. маслъ	3.519	
ж) прочихъ продуктовъ	1.072	

Итого 460.082.969

- | | |
|--|-------------|
| 1) Вывезено за предѣлы Бак. района | 309.309.790 |
| 2) Пошло на выработку маслъ | 49.583.494 |
| 3) Израсходовано на топливо въ заводск. районѣ | 17.441.904 |
| 4) Утечка при храненіи и мѣстн. расходъ | 3.910.552 |
| 5) Случайный расходъ | 5.810.969 |
| 6) Поступило на примѣсъ къ проч. продуктамъ | 1.395.215 |

Итого въ расходъ . . . 386.731.924

Остается въ наличности на 1 января 1902 г. . . . 73.351.045

А всего 460.082.969

V. *Сырая нефть.* Лишь очень небольшая часть этого продукта вывозится за предѣлы бакинскаго района; въ отчетномъ году нефти вывезено 35 милл пудовъ; меньшая часть этого вывоза идетъ на переработку на нефтеперегонные заводы, расположенные въ Европейской Россіи; остальное количество вывоза идетъ частью на подмѣсъ къ остаткамъ, частью въ сыромъ видѣ на топливо. Сырая нефть безъ всякихъ подмѣсей представляетъ собою хорошее топливо, примѣненіе котораго на нефтяныхъ промыслахъ въ теченіи многихъ лѣтъ показало полную безопасность; съ этой точки зрѣнія и расходъ ея на топливо въ районахъ, расположенныхъ внѣ Баку, не можетъ найти какихъ-либо возраженій, тѣмъ болѣе, что температура вспышки паровъ нефти, въ зависимости отъ продолжительности ея перевозки и храненія, повышается замѣтно быстро и уже въ предѣлахъ волжскихъ потребительскихъ рынковъ нефть можетъ считаться достаточно безопаснымъ топливомъ.

Балансъ сырой нефти за 1901 годъ.

1) Оставалось въ заводск. хранил. на 1 января 1901 г.	37.248.762
2) Поступило на заводы съ промысловъ.	582.429.511
3) Принято изъ общественныхъ канавъ.	143.233
4) Вывезено за районъ въ шхунахъ съ Биби-Эйбата .	2.695.121
5) Спущено въ нефт. амбары разн. нефт. прод. . . .	1.291.550
Итого на приходъ	623.808.177
1) Вывезено изъ заводскаго района	32.430.668
2) Вывезено съ промысловъ	2.695.121
3) Поступило въ перегон. аппараты на выrab. керос. .	470.672.425
4) Израсходовано на топливо въ заводск. районѣ. .	4.708.623
5) Утечка при храненіи въ заводскомъ районѣ . . .	5.099.671
6) Случайные расходы.	1.187.652
7) Поступило на примѣсъ къ нефтянымъ остаткамъ .	50.183.245
Итого въ расходѣ	566.977.405
Остается въ наличности на 1-е января 1902 года .	56.830.772
А всего.	623.808.177

Общій товарный баланс для нефти и нефтяныхъ продуктовъ.

Ниже, по примѣру прошлыхъ лѣтъ, сдѣлана попытка прослѣдить расходъ нефти въ отчетномъ году по сравненію съ предшествовавшими въ связи съ вывозомъ ея изъ Баку и съ выработкою нефтяныхъ продуктовъ. Для опредѣленія расхода нефти взята полезная добыча ея, къ которой прибавлена разность остатковъ къ началу и къ концу 1901 г.; для опредѣленія же выработки нефтяныхъ продуктовъ взяты соотвѣтствующія данныя изъ вышеприведенныхъ балансовъ по каждому продукту въ отдѣльности.

Г о д ы	Количество израсходован. нефти	В ы р а б о т а н о				Вывезено сырой нефти	Итого вывезено и выработано	Недостача нефти	
		Освѣтит. маслѣ	Смазочн. и солар. маслѣ	Нефтян. остатк.	Бензина и проч. продук.			Въ пудахъ	Въ ‰
М и л л и о н ы п у д о в ѣ									
1891	270.2	74.3	5.5	103.7	0.9	11.6	196.0	74.2	27.5
1892	279.4	78.5	5.8	117.3	0.5	11.6	213.7	65.7	23.5
1893	321.2	85.6	6.2	143.5	0.7	12.2	248.2	72.9	22.7
1894	309.4	66.0	7.0	174.6	0.7	16.4	264.7	44.7	14.4
1895	364.3	87.8	7.2	175.9	1.1	15.1	287.1	77.2	21.2
1896	393.3	88.1	8.7	207.4	1.0	25.5	330.7	62.6	15.9
1897	427.9	89.6	9.3	224.4	1.2	27.7	348.2	79.7	18.6
1898	487.1	92.0	10.7	238.6	1.4	43.9	386.6	100.5	20.7
1899	498.1	110.4	11.8	231.0	1.4	24.5	379.1	119.0	23.9
1900	601.3	128.3	13.9	287.3	2.5	39.0	471.0	130.5	21.7
1901	643.6	120.9	14.4	322.4	1.4	35.1	494.2	149.4	23.2

Итакъ, въ 1901 году на рынокъ поступило 76,8‰ нефтяныхъ продуктовъ; остальные 23,2‰, или 149,4 милл. пудовъ, главнымъ образомъ сырая нефть и нефтяные остатки, были израсходованы или потеряны (утечка при храненіи и перекачкѣ, вывѣтриваніе, потери при переработкѣ, пожары) въ предѣлахъ бакинскаго промышленнаго района. Въ большей массѣ мѣстный расходъ составилъ собою топливо на промыслахъ, въ заводскомъ районѣ и не только для надобностей нефтяной про-

мышленности, но и для многихъ другихъ промышленныхъ заведеній въ предѣлахъ бакинскаго района.

Такъ, израсходовано на топливо въ теченіе послѣднихъ четырехъ лѣтъ:

	Милліоны пудовъ		
	На промыслахъ	На заводахъ	Всего
Въ 1898 г.	38.11	26.14	64.25
„ 1899 „	54.9	29.5	84.4
„ 1900 „	69.72	31.5	101.22
„ 1901 „	67.3	32.6	99.9

Остальной расходъ въ меньшей части является потерю при храненіи, перекачкѣ, перегонкѣ, очисткѣ, и въ большей мѣрѣ топливомъ для вспомогательныхъ и другихъ промышленныхъ предприятий бакинскаго района. Какъ извѣстно, въ 1901 году имѣлъ мѣсто и тотъ грандіозный пожаръ въ заводскомъ районѣ, происшедшій въ хранилищахъ Каспійско-Черноморскаго Общества, который уничтожилъ 6,5 милл. пуд. нефтяныхъ продуктовъ.

Такимъ образомъ, недовѣдча нефтяныхъ продуктовъ въ 149,4 милл. пудовъ является въ своей главной массѣ полезнымъ расходомъ, удовлетворяющимъ потребность въ топливѣ такого крупнаго промышленнаго района, какимъ является бакинскій.

Торговля нефтяными продуктами.

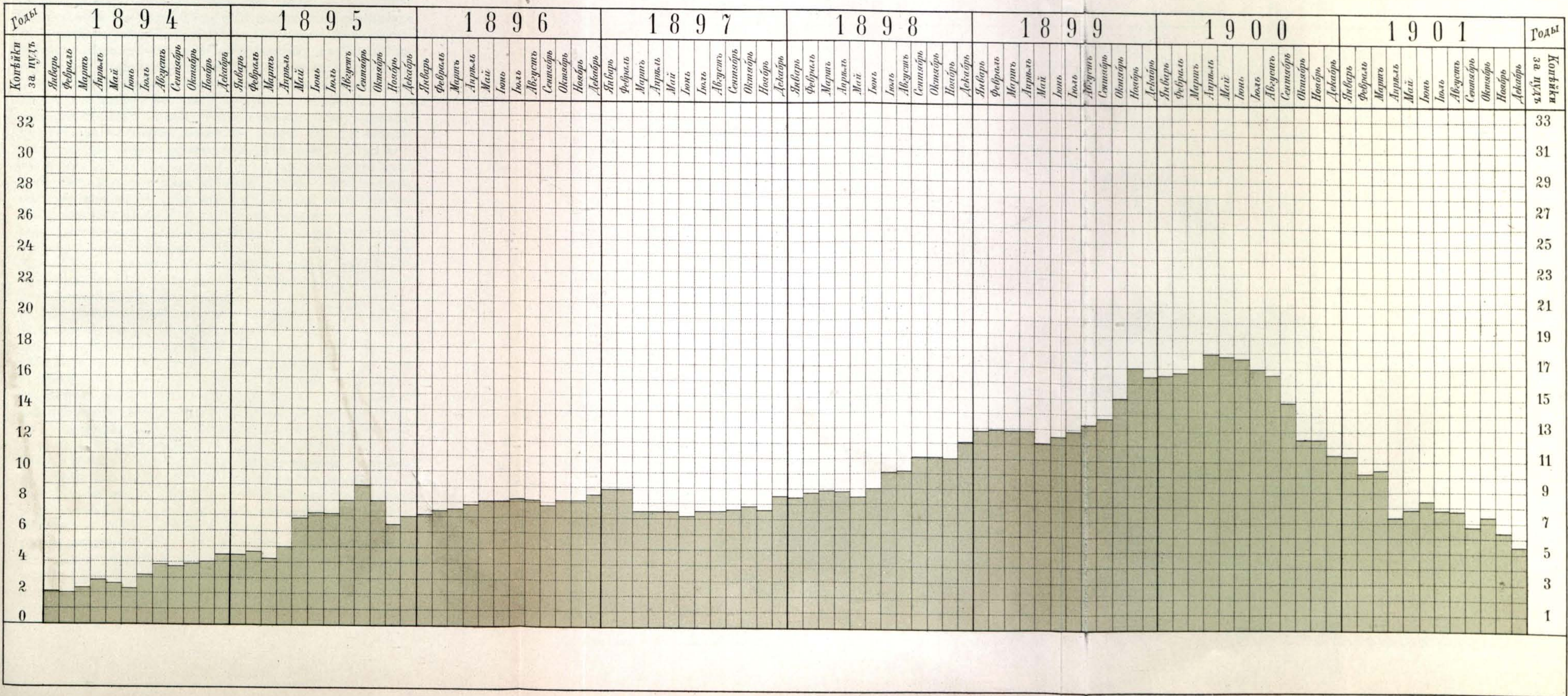
Сырая нефть.

Выше уже неоднократно указывалось на то, что въ отчетномъ году цѣны на сырую нефть были весьма низки, а въ концѣ года достигли даже критическихъ нормъ. Для характеристики этихъ цѣнъ ниже приведена таблица съ средними мѣсячными и годовыми цѣнами за время съ 1891 по 1901 годъ включительно.

мѣсяцы	1891	1892	1893	1894	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
Цѣны на нефть на промыслахъ въ копѣйкахъ за пудъ.											
Январь .	4.0	1.4	2.3	2.1	4.5	7.1	8.9	8.4	12.8	16.6	11.42
Февраль .	4.0	1.3	2.2	2.0	4.7	7.4	8.9	8.7	12.9	16.7	10.35
Мартъ .	3.5	1.2	1.8	2.3	4.3	7.5	7.5	8.9	12.8	17.0	10.40
Апрѣль .	3.5	1.0	1.2	2.8	5.0	7.7	7.5	8.8	12.8	17.9	7.37
Май .	3.0	0.7	0.6	2.6	6.9	8.1	7.5	8.5	12.1	17.8	7.88
Юнь .	2.7	0.7	0.6	2.3	7.2	8.1	7.2	9.0	12.6	17.7	8.40
Юль .	2.5	1.0	0.6	3.2	7.1	8.2	7.5	10.1	12.9	17.0	7.80
Августъ .	2.2	1.1	1.0	3.8	8.0	8.1	7.5	10.2	13.25	16.6	7.69
Сентябрь .	2.0	1.2	1.5	3.7	9.0	7.7	7.6	11.1	13.75	14.9	6.73
Октябрь .	1.6	1.1	1.6	3.9	8.0	8.2	7.8	11.1	15.1	12.5	7.36
Ноябрь .	1.5	1.3	1.8	4.0	6.5	8.2	7.6	11.0	17.0	12.5	6.74
Декабрь .	1.5	1.5	1.9	4.5	7.0	8.5	8.5	12.1	16.5	11.5	5.48
Среднія за годъ	2.7	1.1	1.4	3.1	6.5	7.8	7.7	9.8	13.7	15.7	8.11

ДИАГРАММА № 7.

Ц Ъ Н Ы Н А С Ы Р У Ю Н Е Ф Т Ь В Ъ Б А К У .



Приведенныя въ этой таблицѣ цифры представляютъ собою среднія мѣсячныя и годовыя цѣны пуда нефти на промыслахъ; если къ нимъ прибавить 0,5 коп., то получится стоимость пуда въ заводскомъ районѣ; цифра 0,5 складывается изъ 0,25 к., составляющихъ стоимость перекачки съ промысловъ въ Черный городъ и 0,25, являющихся накладнымъ расходомъ и на утечку.

Въ дѣйствительности колебанія въ мѣсячныхъ цѣнахъ происходили большія, чѣмъ какія замѣчаются на таблицѣ, такъ какъ при сдѣлкахъ на нефть, какъ и на остальные продукты, на цѣну имѣютъ вліяніе различныя условія сдѣлокъ, каковы: срокъ поставки продукта, количество послѣдняго, условія уплаты—наличными или въ разсрочку—и т. д.; кромѣ того, на эти колебанія имѣютъ вліяніе итоги мѣсячной добычи нефти, а также особенно фонтаны. Охватить все эти условія средними цифрами весьма затруднительно, тѣмъ болѣе, что большая часть сдѣлокъ совершается помимо биржи и поэтому не всегда оглашается. Такимъ образомъ, по примѣру прошлыхъ лѣтъ, для составленія среднихъ мѣсячныхъ цѣнъ приходилось брать наименьшую и наибольшую цѣну по биржевымъ бюллетенямъ за мѣсяцъ и изъ нихъ составлять одну—среднюю.

Въ Обзорѣ за 1900 годъ уже указывалось, что замѣтное ухудшеніе въ цѣнахъ на нефть наблюдалось въ теченіе послѣдней трети года: еще въ августѣ мѣсяцъ 1900 года средняя цѣна была равна 16,6 коп., т. е. той нормѣ, которая стояла и въ январѣ того-же года; затѣмъ съ сентября эта цѣна начала падать и въ декабрѣ уже стояла на уровнѣ 11,5 коп., уровнѣ, наблюдавшемся лишь въ концѣ 1898 года. Въ январѣ отчетнаго года послѣдовало дальнѣйшее пониженіе—правда, небольшое—до 11,42 коп.; февраль и мартъ дали норму на 1 коп. менѣе—10,35 и 10,46; затѣмъ въ теченіе времени съ апрѣля по октябрь включительно цѣны въ общемъ стояли на одномъ уровнѣ, колеблясь въ предѣлахъ 6,73—8,40—причемъ въ концѣ этого періода, т. е. въ октябрѣ, цѣна оказалась та же, что и въ началѣ, т. е. апрѣлѣ мѣсяцъ—7,36 и 7,37 коп.; наконецъ, въ теченіе послѣднихъ двухъ мѣсяцевъ—въ ноябрѣ и декабрѣ—послѣдовало дальнѣйшее паденіе цѣнъ: въ ноябрѣ до 6,44 и въ декабрѣ—до 5,45; декабрская цѣна оказалась весьма низкою и наблюдалась лишь въ началѣ 1895 года—въ апрѣлѣ 1895 года средняя цѣна нефти была равна 5,0 к.—причемъ разница между

этими двумя цѣнами заключалась въ томъ, что въ апрѣлѣ 1895 года цѣна 5,0 к. являлась переходною къ болѣе твердымъ и высокимъ цѣнамъ, между тѣмъ какъ въ отчетномъ году цѣна 5,45 являлась переходною къ дальнѣйшему пониженію въ началѣ 1902 года, когда эти цифры были равны: въ январѣ—4,6, въ февралѣ—4,7 и въ мартѣ—5,35.

Такимъ образомъ, въ отношеніи движенія цѣнъ на нефть, отчетный годъ можно раздѣлить на три періода: въ теченіи первыхъ трехъ мѣсяцевъ нефть стояла въ цѣнѣ выше 10 коп. (11,42—10,35—10,46) и въ среднемъ обходилась въ 10,72 к.; въ апрѣлѣ послѣдовало крупное паденіе съ 10,46 (въ мартѣ) до 7,37 и въ послѣдующіе мѣсяцы, кончая октябремъ, эта цѣна колебалась въ довольно узкихъ предѣлахъ, остановившись въ концѣ, т. е. въ октябрѣ, на прежнемъ уровнѣ; средняя цѣна за этотъ періодъ (апрѣль—октябрь) была равна 7,6 коп.; наконецъ въ послѣдніе два мѣсяца послѣдовало дальнѣйшее паденіе цѣнъ, давшее среднюю для этихъ двухъ мѣсяцевъ (ноябрь—декабрь) въ 5,94 коп. Средняя-же цѣна за весь годъ оказалась равною 8,11 коп.

Указанные три періода цѣнъ 1901 г. съ различными нормами средней цѣны нефти (10,72—7,6—5,94) совпадаютъ съ двумя моментами въ годовичномъ кругооборотѣ нефтяныхъ продуктовъ, замѣтно вліяющими на условія торговли послѣдними; моменты эти—открытіе и закрытіе навигаціи въ волжскомъ бассейнѣ. Это обстоятельство уже даетъ основаніе для объясненія причинъ паденія цѣнъ.

Такъ какъ почти вся сырая нефть перерабатывается на мѣстѣ въ два главныхъ продукта—освѣтительныя масла и нефтяные остатки, то, очевидно, цѣны на нее устанавливаются сообразно съ положеніемъ на потребительскихъ рынкахъ этихъ двухъ продуктовъ заводской переработки; при этомъ, размѣръ потребленія остатковъ, а поэтому и цѣны на нихъ опредѣляются внутренними рынками, а цѣны на освѣтительныя масла устанавливаются въ зависимости отъ условій заграничнаго экспорта. Главнѣйшія сдѣлки на жидкое топливо на внутреннихъ рынкахъ совершаются въ зимнее время, и то обстоятельство, что въ теченіе ноября и декабря 1900 года и января—марта 1901 года цѣны на нефть, хотя медленно, но послѣдовательно падали, уже указывало на ослабленіе спроса на нефтяные остатки со

стороны потребительскихъ районовъ. Съ открытіемъ навигаціи 1901 года, когда еще болѣе опредѣлились размѣры спроса, и когда еще совершались заключительныя сдѣлки на навигаціонный товаръ, это ослабленіе спроса оказалось еще большимъ: выяснилось, что бакинскій районъ съ своею колоссальною мѣсячною производительностью замѣтно опередилъ размѣры спроса; къ концу отчетнаго года, когда всѣ волжскія нефтехранилища были заполнены остатками, а на нефтяныхъ промыслахъ появились крупные фонтаны, повывившіе нормы мѣсячной добычи до крупныхъ размѣровъ (свыше 60 мил. п.), цѣны должны были обнаружить дальнѣйшее и сильное паденіе.

Несоотвѣтствіе между спросомъ и предложеніемъ жидкаго топлива, въ смыслѣ превышенія послѣдняго установилось подъ вліяніемъ нѣсколькихъ причинъ. До самаго послѣдняго времени—приблизительно до второй половины 1900 года—цѣны на жидкое топливо стояли крѣпкія и высокія; если при этомъ взять во вниманіе, что и въ районахъ добычи топлива другихъ видовъ цѣны тоже стояли высоко, и производство топлива неуклонно развивалось, то можно сдѣлать заключеніе, что топлива внутренняго производства не хватало на покрытіе спроса со стороны внутреннихъ потребительскихъ рынковъ: производство топлива развивалось интенсивно, добыча быстро росла, и, тѣмъ не мѣнѣе, цѣны крѣпли; но, параллельно съ этимъ, наблюдалось другое явленіе: высокія цѣны на жидкое топливо начали озабочивать потребителей его; возникли попытки ограничить потребленіе остатковъ, найти другое топливо, болѣе дешевое; всѣ эти попытки привели къ извѣстнымъ положительнымъ результатамъ—усилилось торфяное производство, и послѣдовалъ въ отдаленныхъ отъ Баку районахъ переходъ на дроважное, каменноугольное и иное отопленіе. Такимъ образомъ, превышеніе спроса надъ предложеніемъ создало для остатковъ высокія цѣны, которыя начали ограничивать сферу сбыта этого продукта. Но и независимо отъ такого сокращенія рано или поздно должны были придти къ равновѣсію спросъ и предложеніе на жидкое топливо: причина этого заключается въ томъ, что производство топлива развивалось весьма интенсивно и, во всякомъ случаѣ быстрѣе поступательнаго движенія промышленной Россіи. Такой моментъ равновѣсія, несомнѣнно, уже насталъ, но, какъ всегда наблюдается въ подобныхъ случаяхъ, такъ и въ данномъ слу-

чаѣ, производство топлива не могло сразу замедлить своего поступательнаго движенія, и добыча продолжала развиваться съ прежнею интенсивностью: появились избытки товара, запасы топлива въ мѣстахъ добычи и въ распредѣлительныхъ складахъ начали возрастать, а цѣны—падать.

Необходимость соразмѣрять свое производство съ другими, потребляющими топливо, создать для нефтяной промышленности новую и сложную задачу—изучить потребителей ея продуктовъ, размѣры потребления, характеръ производствъ, условія сбыта имъ топлива и т. д. Первый шагъ въ этомъ направленіи уже сдѣланъ: по инициативѣ Совѣта съѣзда нефтепромышленниковъ послѣдній шестнадцатый съѣздъ ассигновалъ на 1902 годъ 10.000 рублей на изученіе и организацію статистики потребления нефтяныхъ продуктовъ, главнымъ образомъ жидкаго топлива, внутренними рынками Россіи.

Что касается вліянія на пониженіе цѣнъ на нефть, оказываемаго освѣтительными маслами, то въ данномъ случаѣ необходимо имѣть въ виду два рынка по сбыту освѣтительныхъ маселъ—внутренній и иностранный. Внутренній рынокъ является весьма ограниченнымъ и не дающимъ такого широкаго поля для дѣятельности по сбыту керосина, какъ рынки иностранные; поэтому и въ Баку цѣны на освѣтительныя масла устанавливаются въ зависимости отъ условій заграничнаго экспорта. Послѣдній-же въ отчетномъ году оказался въ весьма неблагоприятномъ положеніи; еще въ концѣ 1900 года начала обнаруживаться большая разница въ цѣнахъ на керосинъ въ Баку и въ Лондонѣ, являющемся характернымъ показателемъ заграничныхъ цѣнъ на керосинъ; въ отчетномъ году эта разница замѣтно возросла, причемъ въ бакинскихъ цѣнахъ замѣчалось послѣдовательное паденіе, доведшее къ концу года эти цѣны до такихъ низкихъ нормъ, которыя не наблюдались съ конца 1894 г. и которыя не окупали даже стоимости производства. Вопросъ о причинахъ такого ненормальнаго положенія нашей экспортной торговли былъ предметомъ всесторонняго обсужденія на послѣднемъ съѣздѣ нефтепромышленниковъ; изъ преній по этому поводу выяснилась прежде всего несостоятельность установившагося взгляда, по которому причина возникновенія ненормальныхъ цѣнъ на керосинъ предполагалась въ соглашеніи бакинскихъ экспортныхъ фирмъ съ англійскою импортною компа-

нією Consolidated; такъ какъ эта компанія распространяетъ свои операціи только на англійскій рынокъ, потребляющій русскаго керосина не болѣе 15—17 милл. пудовъ, то трудно допустить, чтобы это количество экспортнаго товара могло устанавливать цѣны на весь нашъ экспортъ освѣтительныхъ маселъ, превышающій 70 милл. пудовъ; съ другой стороны выяснилось, что для бакинскихъ экспортныхъ фирмъ весьма убыточно установившееся положеніе вещей: хотя онѣ и могутъ получать крупные дивиденды по акціямъ Consolidated'a, но эти дивиденды далеко не покрываютъ потерь ихъ, какъ владѣльцевъ нефти и другихъ нефтяныхъ продуктовъ, обезцѣненныхъ въ большой мѣрѣ влѣдствіе паденія цѣнъ на экспортный керосинъ. Выяснилось также и то, что бакинскія экспортныя фирмы, благодаря установившимся условіямъ торговли, выпустили изъ своихъ рукъ инициативу и заняли въ дѣлѣ установленія цѣнъ на керосинъ пассивную роль, выйти изъ которой собственными силами онѣ врядъ-ли смогутъ. Съѣздъ призналъ, что главная причина ненормальнаго положенія нашего экспорта заключается въ отсутствіи солидарности между бакинскими экспортерами и вообще керосинозаводчиками. Въ то время какъ вывозъ американскаго керосина сосредоточенъ въ рукахъ могущественнаго Стандарта, обладающаго всѣми необходимыми средствами для успѣшнаго сбыта своего товара за границей, бакинскій экспортный керосинъ находится въ рукахъ отдѣльныхъ экспортныхъ фирмъ, которыя ведутъ конкуренцію за границей и между собою и съ американскимъ Стандартомъ. Кромѣ того, большинство бакинскаго экспортнаго керосина доходитъ лишь до Батума, а далѣе этотъ товаръ поступаетъ въ руки иностранныхъ предпріятій, которыя и сбываютъ товаръ заграничному потребителю; въ этомъ также кроется коренной недостатокъ нашего экспорта: въ то время, какъ американскій керосинъ не выходитъ изъ-подъ контроля Стандарта до самаго послѣдняго момента, т. е. когда его товаръ переходитъ непосредственно къ потребителю судьбу бакинскаго керосина можно прослѣдить только до Батума. Съѣздъ единогласно призналъ, что единственное средство устранить ненормальное положеніе нашего экспорта заключается въ учрежденіи особаго экспортнаго общества, въ составъ котораго должны войти всѣ заводчики; осуществленіе такого рѣшенія создастъ солидное и крупное предпріятіе, которое можетъ рассчитывать на успѣхъ въ области заграничной торговли керосиномъ.

Такимъ образомъ въ отчетномъ году на ухудшеніе нефтяного рынка въ Баку оказывали свое дѣйствіе одновременно два такихъ крупныхъ и совпавшихъ по времени возникновенія фактора, какъ избытокъ жидкаго топлива на внутреннихъ рынкахъ и переходъ инициативы въ дѣлѣ нашего экспорта въ руки иностранныхъ предпринимателей. Каждый изъ этихъ факторовъ въ отдѣльности могъ-бы создать крупныя затрудненія для нефтяной промышленности, а ихъ одновременное воздѣйствіе оказалось еще болѣе глубокимъ и требующимъ болѣе усилій и жертвъ для восстановленія нормальныхъ условий дѣятельности промышленности.

Итакъ, средняя годовая цѣна нефти въ 1901 году оказалась равною 8,11 коп.; сравнительно съ предшествовавшимъ годомъ, когда эта цѣна была равна 15,7, норма отчетнаго года оказалась менѣе на 7,59 или 48,3%. За рядъ лѣтъ измѣненіе средней годовой цѣны было слѣдующее:

Г о д ы	Средняя годовая цѣна нефти	Разница за годъ
1891	2,7	—
1892	1,1	— 1,6
1893	1,4	+ 0,3
1894	3,1	+ 1,7
1895	6,5	+ 3,4
1896	7,8	+ 1,3
1897	7,7	— 0,1
1898	9,8	+ 2,1
1899	13,7	+ 3,9
1900	15,7	+ 2,0
1901	8,11	— 7,59

Выше мы указывали на рядъ причинъ, вызвавшихъ своимъ взаимодействіемъ пониженіе цѣны на сырую нефть до нормъ, которыя можно назвать критическими; въ предшествовавшее время кризисъ наблюдался въ 1892—1893 году, когда среднія годовыя цѣны стояли на уровнѣ 1,1 и 1,4 коп. Сопоставляя между собою эти цѣны съ среднею годовою цѣною 1901 года, казалось-бы, можно было сдѣлать заключеніе, что кризисъ 1901 года далеко не такъ силенъ, какъ кризисъ 1892—1893 годовъ, и что цѣны отчетнаго года еще давали возможность промыш-

ленности пережить періодъ угнетеннаго положенія рынка съ меньшими потерями и потрясеніями, чѣмъ въ 1892—1893 г. Но такой выводъ потеряетъ подъ собою почву, если мы возьмемъ во вниманіе тѣ новыя условія въ области нефтедобыванія, которыя возникли въ теченіе времени съ 1892 г. и удорожили стоимость добычи нефти. Такими новыми условіями являются: увеличеніе арендной платы на нефтеносныя земли и увеличеніе расходовъ по буренію—что въ совокупности весьма замѣтно подняло расходы по добычѣ нефти. Что касается первыхъ расходовъ, то необходимо констатировать фактъ возрожденія нефтеносныхъ земель; частновладѣльческія земли въ предѣлахъ промысловой площади обыкновенно сдавались въ прежнее время за долевую плату—арендаторъ, обязываясь бурить, долженъ былъ выплачивать владѣльцу земли стоимость трети или четверти добываемой имъ нефти. Такая цѣна на нефтеносныя земли стояла еще въ 1896 году, когда торги на казенные участки дали среднюю попудную плату въ 2,34 коп., что и составило 30,4% бывшей тогда средней мѣсячной цѣны; но уже въ 1898 году, на вторыхъ торгахъ, средняя попудная плата повысилась до 2,93 коп., или 33,9% отъ средней биржевой цѣны. На третьихъ торгахъ, въ 1899 году, послѣдовало дальнѣйшее повышеніе—средняя цѣна достигла 6,03 коп., что составило уже 50,7% биржевой цѣны. Наконецъ, на послѣднихъ торгахъ, 15-го ноября 1900 года, арендная плата поднялась еще выше и въ среднемъ составила 8,18 коп., или 65,4% отъ средней биржевой цѣны на нефть; въ отдѣльности-же арендная плата за нѣкоторые участки достигала и даже превышала эту среднюю биржевую цѣну.

Относительно стоимости буренія и эксплуатаціи скважинъ необходимо сказать то же самое, т. е. что расходы по этимъ статьямъ также растутъ изъ года въ годъ. Въ Обзорахъ за отчетный и предшествующіе годы, въ отдѣлѣ о промыслахъ неоднократно отмѣчались тѣ отдѣльные факторы, которые вліяютъ на увеличеніе этихъ расходовъ; такими факторами являются: увеличеніе глубинъ буренія въ связи съ истощеніемъ верхнихъ нефтеносныхъ пластовъ, паденіе долговѣчности скважинъ, т. е. того періода ея существованія, въ теченіе котораго она даетъ нефть, увеличеніе ремонтныхъ работъ въ скважинахъ и, наконецъ, уменьшеніе производительности ихъ. По сравненію съ 1892 годомъ въ этомъ отношеніи произошли слѣду-

юція измѣненія. Въ 1892 году средняя глубина производительныхъ скважинъ была равна 109,7 саж., а въ 1901—145,8 с.; такимъ образомъ, расходы по буренію за этотъ періодъ времени увеличились минимум на 33%, если допустить, что эти расходы растутъ пропорціонально глубинѣ; въ дѣйствительности же стоимость буренія увеличивается въ зависимости отъ глубины не пропорціонально, а прогрессивно, и приростъ расходовъ за время съ 1892 по 1901 годъ надо считать не въ 33%, а замѣтно больше. Затѣмъ въ 1892 г. средняя производительность скважинъ была равна 639.500 пудамъ, тогда какъ въ 1901 году эта производительность опустилась уже до 348.895 пудовъ, т. е. оказалась менѣе на 45,6%; другими словами, расходъ, погашеніе котораго должно производиться каждымъ добытымъ пудомъ нефти, за разсматриваемый періодъ времени увеличился не менѣе какъ на 45,6%. Наконецъ, къ этому надо добавить, что средняя продолжительность существованія скважины въ періодъ эксплуатаціи за это время также сократилась довольно замѣтно, и если раньше жизнѣдѣтельность скважины опредѣлялась въ 7 лѣтъ, то теперь этотъ срокъ слѣдуетъ сократить не менѣе какъ на 2 года; при такомъ допущеніи является новое увеличеніе расходовъ, падающихъ на пудъ добытой нефти, которое также можно опредѣлить въ 30—35%.

Изложенныя выше соображенія даютъ основаніе заключить, что условія добычи нефти вызываютъ все большіе и большіе расходы, падающіе на каждый пудъ добытой, нефти, а слѣдовательно, предѣлы, ниже котораго биржевая цѣна на нефть является убыточною, постепенно повышается. Предѣлы этотъ, конечно, не одинаковъ для отдѣльныхъ предпринимателей и измѣняется отъ условій аренды, свѣжести разрабатываемаго участка, мѣстоположенія его и т. д. и поэтому не можетъ быть опредѣленъ въ точныхъ цифрахъ, но приведенныя выше сопоставленія даютъ право по силѣ кризиса сблизить между собою 1892 и 1901 годы.

Освѣтительныя масла.

Сообразно съ дѣленіемъ рынковъ по сбыту освѣтительныхъ маселъ на внутренніе и заграничные и примѣнительно къ характернымъ и рѣзкимъ особенностямъ этихъ рынковъ, въ Баку существуютъ двѣ цѣны на керосинъ—одна для экспортнаго товара и другая для товара, идущаго внутрь Имперіи. Но такъ

какъ положеніе керосиновыхъ рынковъ въ Россіи и заграничѣй довольно неодинаково, то въ такой же мѣрѣ неодинаковы въ Баку и цѣны на керосинъ, отправляемый въ Россію или за границу. Сбытъ освѣтительныхъ маселъ внутри Имперіи имѣетъ дѣло съ мало мѣняющимися условіями, отсутствіемъ сильной конкуренціи и съ опредѣленнымъ мало растущимъ по своимъ размѣрамъ спросомъ на этотъ продуктъ; въ виду этого цѣны на керосинъ въ судахъ, т. е. для вывоза въ Имперію, подвержены, вообще говоря, меньшимъ колебаніямъ, чѣмъ цѣны на керосинъ въ вагонахъ-цистернахъ, предназначенный главнымъ образомъ для экспорта. Въмѣстѣ съ тѣмъ необходимо имѣть въ виду и то, что цѣны экспортнаго керосина являются доминирующими на бакинскомъ рынкѣ, такъ что цѣны на керосинъ внутренняго потребленія въ общемъ подчиняются первымъ цѣнамъ и до извѣстной степени идутъ слѣдомъ за ними.

Въ виду изложеннаго, по примѣру прошлыхъ лѣтъ ниже приведены данныя съ двумя средними цѣнами на керосинъ— въ вагонахъ и судахъ. Цѣны составлены такъ же, какъ и цѣны на сырую нефть.

Въ судахъ.

Годы Мѣсяцы	1894	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
Январь . . .	5.5	8.5	13.0	16.0	12.6	16.5	31.7	14.07
Февраль . . .	5.0	8.5	13.0	12.5	11.6	16.0	28.5	11.71
Мартъ . . .	3.5	9.5	13.0	13.5	11.3	15.9	30.3	9.29
Апрѣль . . .	4.5	12.0	13.0	13.0	11.0	15.9	26.8	7.05
Май . . .	4.5	13.0	14.0	10.0	11.0	17.4	24.3	7.59
Іюнь . . .	3.5	15.0	13.0	10.0	10.8	20.7	23.0	8.70
Іюль . . .	4.5	17.0	14.0	10.5	12.1	23.3	21.7	9.46
Августъ . . .	6.0	18.0	14.0	10.5	14.6	24.7	19.7	7.62
Сентябрь . . .	7.0	19.5	13.5	10.5	16.8	26.3	17.7	6.75
Октябрь . . .	7.5	17.0	13.0	11.2	17.9	28.9	16.2	7.70
Ноябрь . . .	7.5	13.5	13.0	12.2	21.1	34.2	16.0	7.69
Декабрь . . .	8.5	13.5	—	14.2	17.0	34.0	14.8	—
Среднія за годъ	5.6	13.7	13.3	12.0	13.9	21.98	22.5	8.87

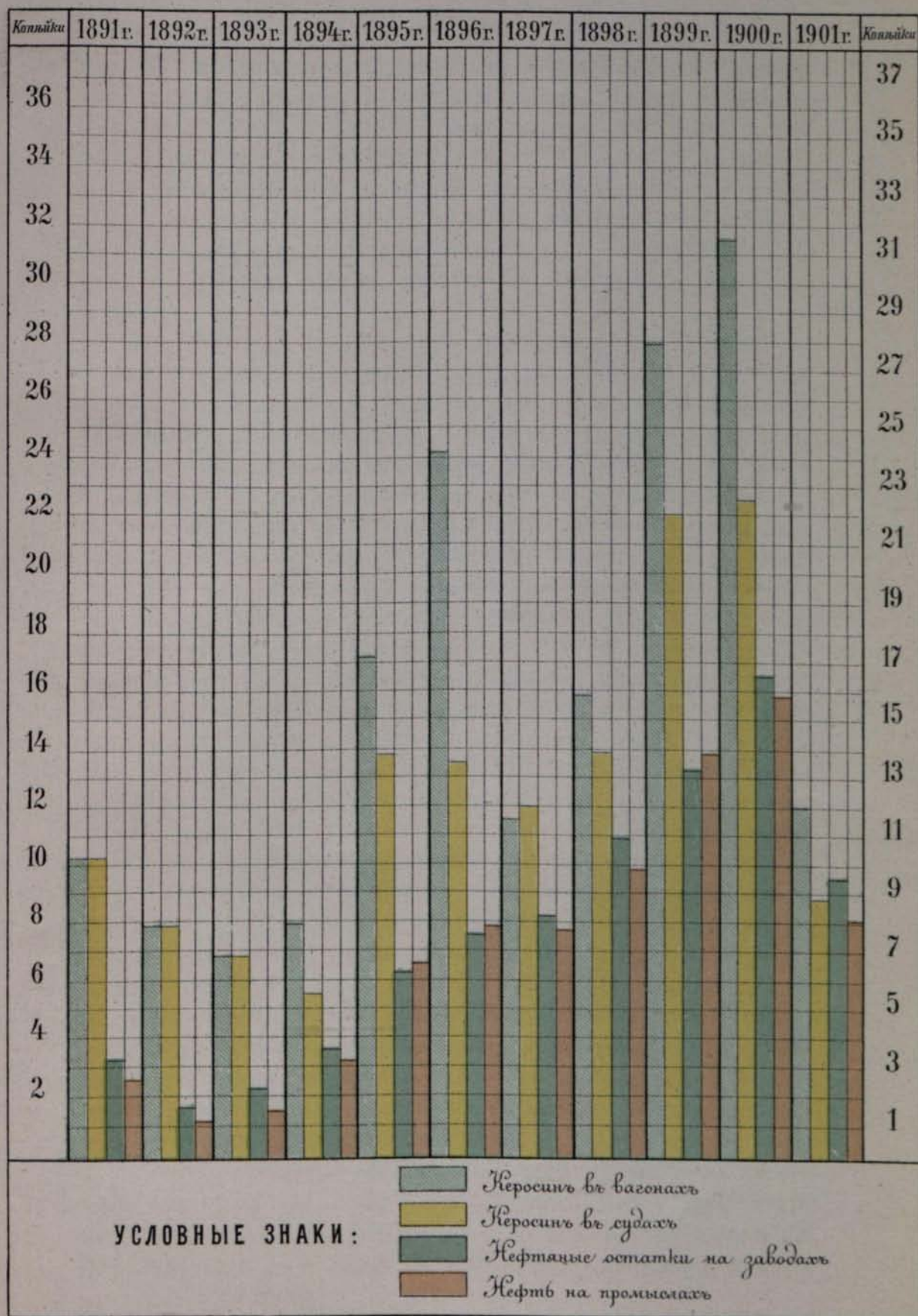
Въ вагонахъ.

Годы Мѣсяцы	1894	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
Январь . . .	3.5	15.5	26.0	13.0	15.4	24.0	50.8	20.58
Февраль . . .	3.5	12.0	22.0	11.0	14.0	25.0	45.9	19.25
Мартъ . . .	3.5	12.0	22.0	11.2	13.7	20.8	51.0	16.64
Апрѣль . . .	8.0	15.5	30.0	11.5	12.6	16.7	35.6	8.48
Май . . .	8.0	16.0	29.2	9.2	11.7	26.5	30.5	8.79
Іюнь . . .	8.0	18.0	25.5	10.2	10.7	22.7	29.5	11.19
Іюль . . .	8.0	20.0	28.0	10.2	11.8	24.4	29.1	13.75
Августъ . . .	9.0	21.0	22.0	10.2	15.5	26.5	24.5	10.21
Сентябрь . .	10.5	21.0	21.0	11.0	16.6	28.6	19.3	7.37
Октябрь . . .	10.0	19.0	21.0	11.2	19.1	33.8	17.5	9.56
Ноябрь . . .	10.5	18.0	21.0	12.2	24.0	42.2	23.7	9.34
Декабрь . . .	11.5	21.0	—	14.2	19.4	54.0	20.0	8.44
Среднія за годъ	7.9	17.4	24.3	11.3	15.8	27.93	31.5	11.96

Благопріятныя условія торговли керосиномъ заграницей въ 1899 г. повлекли за собою довольно сильныя колебанія въ сторону повышенія цѣнъ на керосинъ въ вагонахъ; слѣдомъ за этими цѣнами шло поднятіе и цѣнъ на керосинъ въ судахъ, хотя и не такое сильное. Но при объясненіи себѣ причинъ такого сильнаго подъема цѣнъ на керосинъ необходимо имѣть въ виду побочныя обстоятельства, не имѣющія прямой связи съ положеніемъ рынка; такими побочными обстоятельствами были: во-первыхъ, предположенное въ концѣ 1899 года повышение тарифа на перевозку керосина въ вагонахъ-цистернахъ по Закавказской ж. д.; это предположеніе, конечно, вызвало усиленныя закупки керосина въ Баку для экспорта его до введенія новаго тарифа; во-вторыхъ, недостаточная провозоспособность жел. дор. вынудила экспортеровъ воспользоваться новымъ направленіемъ для вывоза за границу керосина: Баку — Петровскъ моремъ и далѣе до Новороссійска по Владикавказской жел. дор.; это болѣе дорогое направленіе содѣйствовало, конечно, подъему цѣнъ на керосинъ въ судахъ; въ цѣнахъ-же на керосинъ въ вагонахъ-цистернахъ кроется извѣстнаго рода премія за право полученія цистернъ для налива; въ 1899 году, какъ извѣстно,

ДИАГРАММА № 8.

СРЕДНІЯ ГОДОВЫЯ ЦѢНЫ НА НЕФТЯНЫЕ ПРОДУКТЫ ВЪ БАКУ



жел. дор. могла дать приблизительно двѣ трети того количества цистернъ, которое затребовали заводчики для вывоза по жел. дор.; такимъ образомъ, право вывезти двѣ трети своего товара заводчикъ приобрѣталъ путемъ накопленія въ запасъ трети вырабатываемаго продукта, что, конечно, ложится тяжелымъ бременемъ на торговые операціи, такъ какъ невывозимый товаръ является мертвымъ капиталомъ, обременяющимъ заводчика, требующимъ охраны, страхованія, увеличенія хранилищъ и проч.

Въ 1900 году по сравненію съ изложенными обстоятельствами произошли слѣдующія перемѣны. Слухи о повышеніи тарифа по Закавказской жел. дор. для экспортнаго керосина оправдались, и это повышеніе послѣдовало со второй половины февраля; такая мѣра содѣйствовала подъему цѣнъ на керосинъ въ вагонахъ въ началѣ отчетнаго года въ виду приведеннаго выше соображенія, но въ послѣдующее время эта мѣра явилась одною изъ причинъ паденія цѣнъ на керосинъ въ Баку; эта цѣна для экспортнаго керосина, продержавшись первые три мѣсяца 1900 года на очень высокомъ уровнѣ 45,9—51,0 коп., въ апрѣлѣ сразу упала до 35,6 коп., а въ послѣдующіе мѣсяцы понизилась еще болѣе; параллельно этому паденію шло и паденіе цѣнъ керосина въ судахъ, которыя въ теченіе первыхъ трехъ мѣсяцевъ стояли на высокомъ уровнѣ 28,5—37,7 коп., а въ апрѣлѣ сразу упали до 26,8 и дальше падали систематически, параллельно паденію цѣнъ на экспортный керосинъ.

Съ конца 1900 года проявилъ свое вліяніе тотъ новый факторъ въ условіяхъ заграничной торговли керосиномъ, о которомъ было сказано выше при разсмотрѣніи цѣнъ на сырую нефть. Этотъ факторъ, сводившійся въ сущности къ потерѣ бакинскими экспортёрами всякой активной роли въ дѣлѣ установленія цѣнъ на экспортный керосинъ, началъ быстро и замѣтно вліять на цѣны въ смыслѣ ихъ пониженія. Въ 1901 году паденіе цѣнъ шло почти неуклонно, и конецъ отчетнаго года засталъ бакинскій керосиновый рынокъ въ критическомъ положеніи. Вслѣдъ за паденіемъ цѣнъ на экспортный керосинъ понижались цѣны и на керосинъ внутренняго потребленія.

Средняя биржевая расцѣнка керосина въ судахъ въ январѣ 1901 года была равна 14,07 коп.; въ послѣдующіе мѣсяцы она понижалась довольно замѣтно: такъ, въ февралѣ достигла 11,71 коп., въ мартѣ—9,29 и въ апрѣлѣ 7,05; въ послѣдующіе мѣ-

сяцы цѣна въ общемъ не упала, колеблясь въ предѣлахъ 6,62—9,46, и въ ноябрѣ остановилась на уровнѣ 7,69; въ декабрѣ этотъ керосинъ былъ безъ дѣль. Впрочемъ, устойчивость на низкомъ уровнѣ цѣнъ въ теченіе апрѣля—ноября мѣсяцевъ не указывала на то, что цѣны достигли предѣльной нормы: съ начала 1902 года цѣны обнаружили дальнѣйшее паденіе: такъ въ январѣ 1902 года средняя цѣна керосина въ судахъ была 6,5 коп., въ февралѣ—5,13; въ мартѣ—безъ дѣль и въ апрѣлѣ—5,88 коп.

Всего въ теченіе 1900 года керосинъ въ судахъ упалъ въ цѣнѣ съ 31,7 коп. въ январѣ до 14,8 въ декабрѣ, т. е. на 16,9 или 53,3⁰/₀; въ 1901 году эта же цѣна упала съ 14,07 до 7,69 к., т. е. на 6,38 коп. или 45,3⁰/₀. Средняя годовая цѣна керосина въ судахъ въ 1901 г. оказалась равною 8,87 коп., тогда какъ въ 1900 году эта норма была равна 22,5 коп.; такимъ образомъ, въ теченіе послѣдняго года измѣненіе цѣны достигло 13,63 к. или 60,6⁰/₀.

Въ движеніи цѣнъ на экспортный керосинъ въ 1901 году наблюдалось еще большее паденіе. Въ 1900 году эта цѣна опустилась съ 50,8 коп. въ январѣ до 20 въ декабрѣ, т. е. на 30,8 коп. или на 60,6⁰/₀, тогда какъ въ отчетномъ году цѣна измѣнилась съ 20,58 коп. въ январѣ до 8,44 въ декабрѣ, т. е. на 16,14 к. или 78,4⁰/₀. Средняя годовая цѣна отчетнаго года оказалась равною 11,96 коп., менѣе сравнительно съ той-же цѣной 1900 г. (31,5) на 19,54 коп. или на 62⁰/₀. вмѣстѣ съ тѣмъ низкія цѣны на экспортный керосинъ въ 1901 г., установившіяся въ концѣ года, явились лишь переходною ступенью къ дальнѣйшему паденію цѣнъ: въ началѣ 1902 года цѣны были еще ниже: въ январѣ—7,2 коп., въ февралѣ—6,16; въ мартѣ—5,3 и въ апрѣлѣ—5,4.

Насколько цѣны экспортнаго керосина въ Баку съ теченіемъ времени все болѣе и болѣе расходились съ цѣнами на нѣкоторыхъ заграничныхъ рынкахъ, можно видѣть изъ ниже-слѣдующихъ таблицъ, въ которыхъ сопоставлены цѣны русскаго керосина въ Баку съ одной стороны и въ Генуѣ, Гамбургѣ и Лондонѣ съ другой: цѣны взяты среднія мѣсячныя въ копѣйкахъ за пудъ.

1899 г.	Баку	Генуя	Разница
Июль	24.8	107.6	82.8
Августъ	26.5	120.5	94.0
Сентябрь	28.6	129.1	100.5
Октябрь	33.8	132.2	98.4
Ноябрь	42.5	159.0	116.5
Декабрь	51.0	161.0	110.0
1900 г.			
Январь	50.9	156.2	105.3
Февраль	45.9	156.2	110.3
Мартъ	51.0	150.7	99.7
Апрѣль	35.6	138.8	103.2
Май	30.5	123.0	92.5
Июнь	29.5	114.7	85.2
Июль	29.1	125.7	96.6
Августъ	24.5	124.3	99.8
Сентябрь	19.4	121.9	102.5
Октябрь	17.2	117.6	100.4
Ноябрь	33.5	113.8	80.3
Декабрь	20.0	114.1	94.1
1901 г.			
Январь	20.6	112.7	92.1
Февраль	19.3	113.2	93.9
Мартъ	16.6	109.6	93.0
Апрѣль	8.5	103.2	94.7
Май	8.8	98.4	89.6
Июнь	11.2	96.3	85.1
Июль	13.7	97.5	83.8
Августъ	10.2	98.1	87.9
Сентябрь	7.4	98.1	90.7
Октябрь	9.6	99.8	90.2
Ноябрь	9.3	98.4	89.1
Декабрь	8.4	99.0	90.6

1899 г.	Баку	Гамбургъ	Разница
Юль	24.8	95.2	70.4
Августъ	26.5	100.8	74.3
Сентябрь	28.6	108.9	80.3
Октябрь	33.8	113.1	79.3
Ноябрь	42.5	115.7	73.2
Декабрь	51.0	116.9	65.9
1900 г.			
Январь	50.9	117.2	66.3
Февраль	45.9	116.2	70.3
Мартъ	51.0	110.5	59.5
Апрѣль	35.6	102.8	67.2
Май	30.5	95.2	64.7
Юнь	29.5	91.1	61.6
Юль	29.1	103.2	74.1
Августъ	24.5	103.6	79.1
Сентябрь	19.4	100.2	80.8
Октябрь	17.2	96.7	79.5
Ноябрь	33.5	94.9	61.4
Декабрь	20.0	96.7	76.7
1901 г.			
Январь	20.6	97.1	76.5
Февраль	19.3	99.4	80.1
Мартъ	16.6	97.4	80.8
Апрѣль	8.5	93.0	84.5
Май	8.8	88.6	79.8
Юнь	11.2	89.6	78.4
Юль	13.7	90.4	76.7
Августъ	10.2	89.3	79.1
Сентябрь	7.4	88.8	81.4
Октябрь	9.6	89.5	79.9
Ноябрь	9.3	89.5	80.2
Декабрь	8.4	87.7	79.3

1900 г.	Баку	Лондонъ	Разница
Июль	24.8	89.5	64.7
Августъ	26.5	92.7	66.2
Сентябрь	28.6	92.8	64.2
Октябрь	33.8	97.6	63.8
Ноябрь	42.5	106.7	64.2
Декабрь	51.0	111.0	60.0
1900 г.			
Январь	50.9	104.6	53.7
Февраль	45.9	114.2	68.3
Мартъ	51.0	121.8	70.8
Апрѣль	35.6	119.6	84.0
Май	30.5	108.3	77.8
Июнь	29.5	108.3	78.8
Июль	29.1	106.7	77.6
Августъ	24.5	105.6	81.1
Сентябрь	19.4	101.3	81.9
Октябрь	17.2	99.2	82.0
Ноябрь	33.5	98.6	65.1
Декабрь	20.0	101.3	81.3
1901 г.			
Январь	20.6	105.7	85.1
Февраль	19.3	109.5	90.2
Мартъ	16.6	112.7	96.1
Апрѣль	8.5	103.5	95.0
Май	8.8	93.3	84.5
Июнь	11.2	84.1	72.9
Июль	13.7	83.6	69.9
Августъ	10.2	88.8	78.6
Сентябрь	7.4	103.1	95.7
Октябрь	9.6	114.3	104.7
Ноябрь	9.3	113.1	103.8
Декабрь	8.4	108.9	100.5

Изъ сопоставленія этихъ таблицъ не трудно усмотрѣть, что разниа въ цѣнахъ на экспортный керосинъ въ Баку и заграницей измѣнялась въ слѣдующемъ порядкѣ: въ Генуѣ эта разниа въ общемъ уменьшалась, въ Гамбургѣ-же и въ особенности въ Лондонѣ увеличивалась и притомъ довольно замѣтно.

Если вычислить среднюю полугодовую разниау за разсматриваемый періодъ времени, то она окажется для этихъ трехъ рынковъ таковою.

Г о д ы	Разниа цѣнъ въ Баку и		
	Генуѣ	Гамбургѣ	Лондонѣ
1899—2-ое полуг.	100.4	73.9	63.8
1900—1-ое „	97.7	64.9	72.2
1900—2-ое „	97.8	75.3	78.2
1901—1-ое „	91.3	80.0	87.8
1901—2-ое „	88.6	79.4	92.2

Для болѣе правильной оцѣнки итоговъ по торговлѣ освѣтительными маслами въ 1901 году необходимо имѣть, по примѣру прошлыхъ лѣтъ, данныя за отчетный годъ: 1) о стоимости выработки пуда керосина заводчику, 2) цѣнахъ керосина въ распредѣлительныхъ рынкахъ Россіи и заграницей и 3) фрахтахъ и тарифахъ на перевозку керосина въ районы потребленія. Попытка освѣтить эти три фактора сдѣлана въ нижеслѣдующемъ изложеніи.

Стоимость выработки пуда керосина заводчику. Эта стоимость слагается изъ весьма многихъ отдѣльныхъ цифръ, изъ которыхъ одна— $\frac{0}{100}$ выхода керосина изъ нефти—можетъ быть легко опредѣлена и для цѣлаго года, и въ отдѣльности для каждаго мѣсяца, и, наконецъ, для того или иного завода; всѣ-же остальные цифры, образующія собою стоимость производства 1 п. керосина, трудно поддаются опредѣленіямъ въ среднихъ величинахъ и могутъ быть взяты лишь приблизительно. Несомнѣнно, что $\frac{0}{100}$ выхода керосина представляетъ собою величину, измѣняющуюся въ зависимости отъ цѣнъ на нефть, остатки и керосинъ; взаимодѣйствіе этихъ трехъ факторовъ вынуждаетъ заводчика понижать или повышать $\frac{0}{100}$ выхода керосина, чтобы получить въ зависимости отъ этого меньше или больше керосина, а поэтому больше или меньше остатковъ; въ среднемъ

за послѣдніе шесть лѣтъ, включая и отчетный, выходъ керосина никогда не достигалъ технически возможнаго предѣла (30—32%); въ этомъ отношеніи нельзя сравнивать между собою выходы керосина въ Баку и въ С.-Америкѣ, какъ величины соизмѣримыя; въ С.-Америкѣ % выхода керосина представляетъ собою величину постоянную, обусловленную степенью совершенства техники обработки нефти и химическими свойствами послѣдней; причина послѣдняго обстоятельства кроется въ томъ, что широкая организація дѣла вывоза за границу освѣтительныхъ маселъ безъ особенныхъ усилій находить сбытъ всему вырабатываемому продукту; у насъ-же, въ Баку, какъ уже упоминалось, дѣло обстоитъ иначе, и % выхода керосина мѣняется даже изъ мѣсяца въ мѣсяць и для разныхъ заводовъ также не одинаковъ. Такимъ образомъ, для расцѣнки стоимости выработки пуда керосина % выхода необходимо вычислять для каждаго года въ отдѣльности, а не брать въ видѣ опредѣленной цифры, не мѣняющейся съ теченіемъ времени.

Средній годово́й выходъ керосина на заводахъ въ 1901 г. опредѣляется слѣдующимъ образомъ.

Выработано освѣтительныхъ маселъ на заводахъ въ теченіе 1901 года 120.890.938 пудовъ; цифра эта получена такимъ способомъ:

Оставалось освѣтит. маселъ къ 1-му января 1902 г.	14.734.831
Вывезено въ теченіе 1901 г.	128.691.256
Итого перебивало	143.426.087

Оставалось освѣт. маселъ на 1-е января 1901 г.	22.535.149
--	------------

Выработано въ 1901 г. 120.890.938

Оборотъ сырой нефти въ заводскомъ районѣ былъ слѣдующій:

Оставалось нефти на 1-е января 1901 г.	37.248.762
Перекачено по нефтепроводамъ въ 1901 г.	461.863.494
Сдано на Биби-Эйбатъ въ баржи и шхуны.	135.230.279
Вывезено гужемъ изъ Баку	50.998

Итого перебивало . 634.393.533

Вывезено за предѣлы г. Баку въ 1901 г.	35.125.771
Оставалось на 1-е января 1902 г.	56.830.772
2% потерь (утечка и усышка).	12.687.870

Итого . . . 104.644.413

Такимъ образомъ, на переработку поступило 634.393.533—104.644.413=529.749.120 пудовъ сырой нефти, изъ коихъ и получено было 120.890.938 пудовъ керосина; изъ сопоставленія этихъ двухъ цифръ найдемъ, что на выработку одного пуда керосина въ 1901 году въ среднемъ шло 4,38 пуда сырой нефти или, другими словами, средній выходъ керосина въ отчетномъ году составлялъ 22,8⁰%, тогда какъ технически возможный выходъ для бакинской нефти равенъ 30—32⁰%.

Сравнивая ⁰% выхода керосина въ 1901 году съ соответствующими цифрами предыдущихъ лѣтъ, получимъ слѣдующую таблицу.

Г о д ы	Поступило на заводы въ переработку сырой нефти	Выработано осветительныхъ маселъ	На одинъ пудъ выработки керосина приходится сырой нефти	Выходъ керосина въ ⁰ / ₁₀₀									
	Т	ы	с	я	ч	и	п	у	д	о	в	ь	
1889	183.640				61.485				2.99				33.5
1890	214.655				68.379				3.14				31.8
1891	249.890				74.252				3.37				29.7
1892	258.006				78.522				3.29				30.4
1893	261.532				85.634				3.05				32.8
1894	273.324				65.990				4.14				24.1
1895	325.039				87.770				3.70				27.0
1896	339.475				88.089				3.85				26.0
1897	363.364				89.643				4.05				24.7
1898	396.118				91.661				4.32				23.2
1899	409.623				110.969				3.69				27.1
1900	481.921				128.271				3.76				26.6
1901	529.749				120.891				4.38				22.8

Изъ этой таблицы видно, что отчетный годъ, сравнительно съ предшествовавшимъ, далъ замѣтно худшіе результаты, въ смыслѣ использованія сырого матеріала: выходъ керосина уменьшился съ 26,6 до 22,8, т. е. на 3,8⁰%. Если-же взять во вниманіе итоги цѣлаго ряда предшествовавшихъ лѣтъ, то окажется,

что за время съ 1889 года отчетный годъ оказался наихудшимъ: его норма процентнаго выхода керосина оказалась наименьшею за весь этотъ періодъ. Такимъ образомъ, керосиновые заводы въ 1901 году не довыработали, сравнительно съ 1900 г., 20 милл. пудовъ керосина, а сравнительно съ технически возможнымъ % выхода—45 милл. пудовъ керосина. Эти колоссальныя количества керосина, которыя нефтеобрабатывающая промышленность могла-бы выставить на рынокъ, но не выставила въ виду ненормальнаго положенія керосиновой торговли, являются чистымъ убыткомъ для промышленности и нагляднѣе всего подтверждаютъ высказанное выше положеніе о наступившемъ кризисѣ и въ области переработки нефти.

Что касается до второй составной величины, входящей въ стоимость выработки пуда керосина, именно стоимости производства, то она для болѣе раннихъ лѣтъ принималась въ 4,0 коп. съ пуда; затѣмъ Управление акцизными сборами Закавказскаго края и Закаспійской области въ своемъ отчетѣ за 1897 годъ опредѣлило ее въ 6,25 коп.; послѣдняя цифра, болѣе поздняя по своему происхожденію, является и болѣе соотвѣтствующею современнымъ условіямъ заводской обработки нефти; эту цифру мы и возьмемъ для дальнѣйшихъ расчетовъ.

Принявъ во вниманіе установленныя выше данныя и допустивъ потерю при перегонкѣ 1 пуда керосина, по примѣру прошлыхъ Обзоровъ, въ 0,50 пуда, получимъ слѣдующую стоимость выработки одного пуда керосина въ 1901 году на мѣстѣ въ Баку.

Стоимость 4,38 пуда нефти по средней годовой цѣнѣ	
ея въ Черномъ городѣ (8,11 + 0.25 коп.)	. 36,62 коп.
Расходы производства на 1 пудъ керосина	. 6,25 „
Итого	. 42,87 коп.

Исключая отсюда стоимость 2,88 пуда остатковъ по	
средней годовой цѣнѣ 9,60 коп.	. 27,65 коп.
получимъ стоимость 1 пуда керосина	. 15,22 коп.

Для послѣднихъ 9 лѣтъ стоимость пуда керосина, вычисленная такимъ-же способомъ, будетъ равна:

ГОДЫ	Средняя цѣна сырой нефти въ Черп. гор.	Средняя цѣна нефтян. остат- ковъ.	Стоимость одного пуда керосина.
1891	2.95	3.3	10.02
1892	1.35	1.5	8.00
1893	1.65	2.1	8.03
1894	3.35	3.9	9.82
1895	6.75	6.1	17.81
1896	8.05	7.7	19.15
1897	7.95	8.2	17.54
1898	10.05	10.7	19.58
1899	13.95	13.3	28.60
1900	15.95	16.4	30.30
1901	8.36	9.6	15.22

Необходимо, конечно, имѣть въ виду, что вычисленная выше стоимость пуда керосина можетъ дать лишь общую картину и не примѣнима къ каждому частному случаю. Среди заводовъ, работавшихъ въ 1901 году, наблюдалось, какъ и въ предшествующіе годы, весьма большое разнообразіе въ смыслѣ условій ихъ дѣятельности, что должно дать отклоненія въ ту или иную сторону отъ вышеприведенной нормы. Эта норма относится къ тому случаю, когда заводъ работаетъ на покупной нефти, но къ такой расцѣнкѣ стоимости пуда керосина должна сводиться и дѣятельность завода, работающаго на собственной нефти, такъ какъ этотъ заводъ, если окажется невыгоднымъ получать керосинъ изъ дорогой нефти, предпочтетъ, конечно, ослабить свою дѣятельность, чтобы сбывать на рынокъ сырой или полуобработанный товаръ. Попутныя операціи при выработкѣ керосина, дающія заводчику бензинъ, газولينъ и смазочныя масла, также мѣняютъ картину и даютъ различные результаты въ зависимости отъ рыночныхъ цѣнъ на эти продукты. Наконецъ, играютъ роль и побочныя обстоятельства, которыя мѣняютъ для заводовъ норму выхода керосина изъ нефти, а поэтому и вышеприведенный расчетъ; этими побочными обстоятельствами являются, напримѣръ, организація заводомъ вывоза своихъ продуктовъ, складовъ, агентуръ на рынкахъ сбыта и пр.

Фрахты и тарифы на перевозку керосина. Существенныхъ измѣненій въ фрахтахъ и тарифахъ въ отчетномъ году не произошло. Тарифы на перевозку керосина по желѣзнымъ дорогамъ для внутренняго потребленія остались безъ измѣненій.

Для экспортнаго керосина тарифъ по Закавказской жел. дор. остался тотъ же, который былъ установленъ въ началѣ 1900 г. — 16 коп.; для Ростово-Владикавказской жел. дор. въ декабрѣ отчетнаго года послѣдовало нѣкоторое уменьшеніе тарифовъ на экспортный керосинъ: ставка Петровскъ-Новороссійскъ уменьшена съ 20 к. до 18 к. за пудъ, а ставка Баку-Новороссійскъ понижена съ 23 до 20 коп.; вмѣстѣ съ тѣмъ послѣдовало распоряженіе объ уменьшеніи нормы путевой траты для экспортнаго керосина по этимъ двумъ направленіямъ съ 4% до 2%.

Безпрерывное желѣзнодорожное сообщеніе, установившееся въ 1900 году между Баку и внутреннею Россією черезъ посредство Баку—Петровской вѣтви Владикавказской жел. дор., не принесло пока ощутительныхъ результатовъ; недостаточное оборудованіе конечной станціи этой вѣтки въ Баку для приѣма нефтяныхъ грузовъ, несоотвѣтствіе парка наливныхъ вагоновъ Владикавказской жел. дор. съ крупными перевозками нефтяныхъ грузовъ бакинскихъ и грозненскихъ по этой линіи, а главнѣйше—высокія тарифныя ставки не даютъ основаній ожидать, чтобы это направленіе приобрѣло въ ближайшемъ будущемъ крупное значеніе въ дѣлѣ вывоза нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку. Вообще врядъ-ли можно надѣяться, чтобы желѣзнодорожное сообщеніе въ дѣлѣ перевозокъ керосина на внутренніе рынки могло получить перевѣсъ тамъ, гдѣ имѣются водные пути. Широкая организація наливной перевозки моремъ и по Волгѣ въ связи съ развитіемъ по волжскому району складовъ, надо полагать, сохранить за этимъ направленіемъ первенствующую роль въ дѣлѣ снабженія внутреннихъ рынковъ освѣтельными маслами.

Что касается значенія Закавказской и Ростово-Владикавказской жел. дор. для отправокъ экспортнаго керосина, то опять-таки врядъ-ли можно рассчитывать на особенно успѣшное развитіе перевозокъ по послѣдней дорогѣ. Закавказская жел. дор., благодаря своему керосинопроводу, замѣтно увеличила свою пропускную способность, а ослабленіе интереса къ экспорту керосина въ значительной мѣрѣ уменьшило перевозку бакинскихъ нефтяныхъ продуктовъ по Владикавказской жел. дор. Какъ-бы то ни было, но эта послѣдняя дорога будетъ всегда играть подчиненное положеніе въ отношеніи перевозокъ продуктовъ бакинской нефтяной промышленности, и даже уменьшеніе тарифовъ для экспортнаго керосина лишь въ крайнихъ

Что касается до фрахтовъ на экспортный керосинъ по перевозкѣ его наливомъ на континентъ и въ Англію, то соотвѣтствующія данныя за отчетный годъ приведены ниже въ сравненіи съ предшествовавшими шестью годами.

Фрахты на наливной керосинъ отъ Батума, Новороссійска и портовъ Соединенныхъ Штатовъ до портовъ Англіи и Европы (между Гавромъ и Гамбургомъ) за время 1895—1901 годы.

М ѣ с я ц ы	Г О Д Ы						
	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
	Ш и л л и н г и и п е н с ы з а т о н н у						
Январь	15.0	15.0	10.0—9.6	14.0—11.6	18.0—17.6	12.6—10.0	17.6—13.0
Февраль	15.0	15.0	10.6—10.0	11.0—10.0	20.0—13.9	14.0—12.9	16.0—14.0
Мартъ	15.0	15.0	11.6—10.1	12.6—10.9	16.9—13.3	17.0—14.0	17.6—14.6
Апрѣль	15.0	15.0—14.0	11.0—10.6	18.0—13.6	13.0—12.0	14.0—12.0	20.0—16.6
Май	15.0	12.3—11.0	11.0—10.0	30.0—20.0	17.6—13.06	16.0—13.0	21.0—17.6
Іюнь	15.0	11.0	12.0—10.6	30.0	17.6—14.6	19.0—14.3	19.0—15.0
Іюль	15.0	11.6	12.6—11.0	28.0—27.6	19.0—13.6	20.0—17.6	21.6—20.0
Августъ	15.0	12.0—10.0	12.0—11.3	27.6	19.0—17.0	26.6—22.0	21.0—18.6
Сентябрь	15.0	14.0—12.6	12.6—11.0	26.0—25.0	20.0—16.0	25.0—18.6	19.6—15.0
Октябрь	15.0	15.0—14.0	12.6—12.0	27.8—25.0	18.0—17.0	—	18.0—10.6
Ноябрь	15.0	15.0—12.0	13.0—12.6	—	20.0—17.0	21.6—19.0	16.6—14.3
Декабрь	15.0	15.0—10.0	13.0—12.9	24.9	—	19.0—14.0	16.6—15.6

Въ отчетномъ году колебанія фрахтовъ были менѣ сильны, чѣмъ въ предшествовавшемъ, но въ общемъ оказались нѣсколько выше тѣхъ же фрахтовъ 1900 года: средній годовоіъ фрахтъ поднялся съ 16 ш. 10,6 пен. до 17 ш. 0,3 пенса.

Для послѣднихъ шести лѣтъ средній годовоіъ фрахтъ Батумъ—Лондонъ измѣнялся слѣдующимъ образомъ.

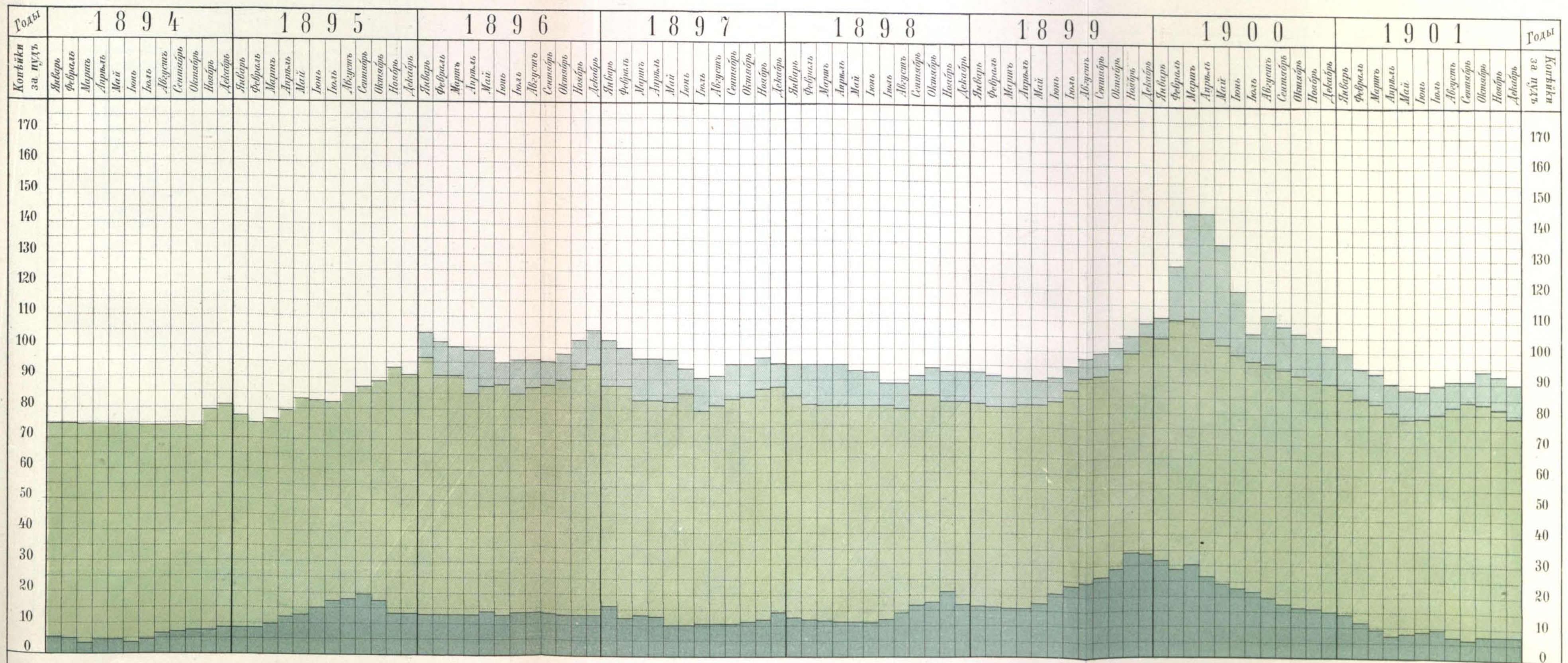
Г О Д Ы	Средній годовоіъ фрахтъ Батумъ—Лондонъ	
1895	15 шил.	—
1896	13 „	1,4 пенса.
1897	11 „	4,5 „
1898	20 „	8,0 „
1899	16 „	6,4 „
1900	16 „	10,6 „
1901	17 „	0,3 „

Цѣны на керосинъ въ главныхъ распредѣлительныхъ рынкахъ Россіи и заграничей. Выше были приведены цѣны на керосинъ въ Баку въ вагонахъ-цистернахъ и въ судахъ, т. е. для экспорта и для внутреннихъ рынковъ; тамъ-же было отмѣчено, что уже со второй половины 1900 года и затѣмъ въ теченіе всего 1901 года наблюдалось несоотвѣтствіе между бакинскими цѣнами на экспортный керосинъ и цѣнами послѣдняго въ нѣкоторыхъ главныхъ пунктахъ Европы, каковы прежде всего Лондонъ и, затѣмъ, Гамбургъ.

По отношенію къ внутреннимъ рынкамъ подобное несоотвѣтствіе наблюдается уже многіе годы, но по другимъ причинамъ, каковыя можно назвать органическими. Въ періодъ навигаціи по Волгѣ распредѣлительные склады, расположенные по Волгѣ и въ другихъ крупныхъ центрахъ—напримѣръ, Москва, заполняются керосиномъ съ такимъ расчетомъ, чтобы могли удовлетворить внутреннему спросу на этотъ товаръ въ теченіе зимняго времени, когда бакинскій районъ почти изолированъ отъ внутреннихъ рынковъ. Такимъ образомъ, во время зимняго періода, когда наблюдается наибольшее потребленіе керосина, Баку остается внѣ вліянія на цѣны керосина; въ виду этого въ Россіи приобрѣли значеніе свои распредѣлительные рынки, которые въ большей или меньшей степени проявляютъ самостоятельность въ установленіи цѣнъ на керосинъ; такое заключеніе прежде всего относится къ волжскимъ биржамъ: въ Царицынѣ, Нижнемъ-Новгородѣ и др., и затѣмъ—въ Москвѣ, Петербургѣ и пр. Далѣе необходимо имѣть въ виду и то, что внутренние рынки, потребляющіе вдвое менѣе освѣтительныхъ маселъ, чѣмъ заграничныя, занимаютъ второе мѣсто; даже въ отчетномъ году, когда цѣны на экспортный керосинъ въ Баку достигли критическихъ нормъ, все-же преимущественный интересъ былъ сосредоточенъ на экспортномъ керосинѣ. Рынки Имперіи развиваются весьма слабо и остаются мало дѣятельными въ виду высокаго акцизнаго обложенія на керосинъ, слабыхъ платежныхъ силъ населенія и недостаточно развитыхъ путей сообщенія. Такимъ образомъ, цѣны на керосинъ въ судахъ являются, вообще говоря, подчиненными и идущими слѣдомъ за цѣнами керосина въ вагонахъ-цистернахъ, а вліяніе цѣнъ экспортнаго керосина на цѣны керосина въ судахъ является неизбѣжнымъ по столько, по сколько обѣ эти цѣны связаны между собою въ Баку, и по сколько бакинскій рынокъ въ свою очередь вліяетъ на цѣны русскаго керосина на другихъ распредѣлительныхъ рынкахъ.

ДИАГРАММА № 9.

ЦѢНЫ НА КЕРОСИНЪ ВЪ БАКУ (ВЪ СУДАХЪ) ВЪ ЦАРИЦЫНѢ И ВЪ НИЖНЕМЪ НОВГОРОДѢ



УСЛОВНЫЕ ЗНАКИ: цѣны на керосинъ въ Баку , въ Царицынѣ , въ Нижнемъ Новгородѣ ,

Ниже приведены данные о цѣнахъ въ главнѣйшихъ распределительныхъ рынкахъ Россіи.

Цѣны на керосинъ въ Царицынѣ.

Годы	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
Мѣсяцы	К о п ѣ й к и з а п у д ѣ						
Январь . .	77 ³ / ₄ -76 ¹ / ₂	95—97	86—90	86 ¹ / ₄ —84	83	104 ¹ / ₂ -105	88.4
Февраль . .	75 ¹ / ₂ -75	89—92	86—90	82 ³ / ₄ -82 ¹ / ₂	81 ¹ / ₂ -83	104 ¹ / ₂ -117	85.67
Мартъ . . .	75—77	89—92	84—83 ¹ / ₂	82	81 ¹ / ₂ -83	105—117	83.55
Апрѣль . .	77—82	85	84—83 ¹ / ₂	82	82 ¹ / ₂ -83	102—107	81.3
Май . . .	83—84	86 ¹ / ₂ -87 ¹ / ₂	83 ¹ / ₂ -83	82	82 ¹ / ₂	100—105	78.38
Іюнь . . .	82 ³ / ₄ -83	87 ¹ / ₂ -88	86—85	82	83—84	98—100	78.81
Іюль . . .	81—83	84 ³ / ₄ -85	80	82	84 ¹ / ₂ -91	96—98	80.7
Августъ . .	85—85 ¹ / ₂	86—87	81—83	81—81 ¹ / ₂	90 ¹ / ₂ -93	95 ³ / ₄ -96 ¹ / ₂	82.44
Сентябрь . .	86—88	86 ³ / ₄ -88	84—84 ¹ / ₂	84—87	91—93	93—96	84.64
Октябрь . .	88—90	88—91	85—84	87—84 ¹ / ₂	91—97	88 ³ / ₄ -97	83.5
Ноябрь . .	90—96	90—97	86 ¹ / ₂ -88	83 ³ / ₄ -84 ¹ / ₂	96—101	90—93	81.93
Декабрь . .	95—97	93—96	89—86 ¹ / ₄	84—83 ³ / ₄	104—106	87—93	78.71

Цѣны на керосинъ въ Нижнемъ-Новгородѣ.

Годы	1896	1897	1898	1899	1900	1901
Мѣсяцы	К о п ѣ й к и з а п у д ѣ					
Январь . .	104—105	100—105	94—96	92—94	110—112	100.0
Февраль . .	100—103	97—103	94—96	90—94	110—145	95.0
Мартъ . . .	98—102	95—98	94—96	90—92	140—150	93.6
Апрѣль . .	98—100	95—98	94—96	90—92	140—150	90.3
Май . . .	98—100	94—98	91—95	89—92	120—150	88.5
Іюнь . . .	95	90—97	91—94	90—93	120	88.0
Іюль . . .	95—97	90—91	88—90	92—98	110—102	89.5
Августъ . .	95—97	90—93	88—90	98	110—115	91.0
Сентябрь . .	94—97	94—96	88—95	98—100	107—110	91.0
Октябрь . .	96—100	94—96	93—95	99—104	105—108	94.0
Ноябрь . .	100—105	96—98	92—94	103—107	105	92.5
Декабрь . .	105—106	95—96	92—94	106—112	100—105	90.0

Цѣны на керосинъ въ Саратовѣ.

Мѣсяцы	Г О Д Ы		
	1899	1900	1901
Январь .	83 — 87	102 — 104	88.5 — 90
Февраль .	82 ¹ / ₂ — 86	104 — 115	85.5 — 90
Мартъ .	82 ¹ / ₂ — 86	111 — 115	82 — 88
Апрѣль .	82 ¹ / ₂ — 84 ¹ / ₂	106 — 110	80 — 84
Май . .	82 ¹ / ₂ — 84 ¹ / ₂	100 — 110	80 — 83
Июнь . .	82 — 85	87 ¹ / ₂ — 101	79 — 82
Июль . .	85 ¹ / ₂ — 88	96 — 99	81 — 83
Августъ .	91 — 94	95 — 98	82 — 86
Сентябрь .	92 — 94	95 — 97	83.5 — 87
Октябрь .	92 — 98	94 — 96	84 — 86
Ноябрь .	95 — 106	91 ¹ / ₂ — 94	79.75 — 86
Декабрь .	104 — 106	88 ¹ / ₂ — 94	79.5 — 83

Цѣны на керосинъ въ Москвѣ.

Мѣсяцы	Г О Д Ы		
	1899	1900	1901
Январь .	120	145	125
Февраль .	120—130	155	122
Мартъ .	120	148—170	115—120
Апрѣль .	119	145—150	117—120
Май . .	118	140—165	115—120
Июнь . .	118	135—140	115—117
Июль . .	118	140	115—117
Августъ .	120	130—135	117—120
Сентябрь .	120	135	117—121
Октябрь .	120—123	130—135	118—121
Ноябрь .	135	125—132	115—121
Декабрь .	145	120	115—116
Ср. за годъ	123.28	140.78	123.59

Цѣны на керосинъ въ Петербургѣ.

Мѣсяцы	Г О Д Ы		
	1899	1900	1901
Январь .	160	151	135
Февраль .	163	151	135
Мартъ .	170	140—142	135
Апрѣль .	160—170	140—142	135
Май . .	160	130—132	130—132
Іюнь . .	160	130—132	132
Іюль . .	147—155	130—132	132
Августъ .	142—147	130—142	132—140
Сентябрь .	145—147	140—142	140
Октябрь .	145—147	140—142	140—145
Ноябрь .	145—147	140—152	150
Декабрь .	150—152	140—152	160
Ср. за годъ	153. ²⁶	139. ⁹⁵	138. ²⁰

Цѣны на керосинъ въ Варшавѣ.

Мѣсяцы	Г О Д Ы		
	1899	1900	1901
Январь .	140—145	150	130—132
Февраль .	140—143	156	126—131
Мартъ . .	138—140	152—156	126—128
Апрѣль .	135—140	150	124—125
Май . .	135	144—146	123—124
Іюнь . .	135	145—150	126—128
Іюль . .	135—136	150	126—128
Августъ .	136—145	140—150	138—140
Сентябрь .	145	138—141	126—131
Октябрь .	145	137—141	135—138
Ноябрь .	143—145	132—138	140—143
Декабрь .	150—165	132—135	143
Ср. за годъ	141. ⁸	144. ¹⁵	130. ⁹

Мѣсяцы	Цѣны керосина (коп. за пудъ)					
	Въ Рыбинскѣ		Въ Одессѣ		Въ Ростовѣ н/Д.	
	1900	1901	1900	1901	1900	1901
Январь .	119	130	139	113—136	160	115—130
Февраль .	129	129	145—160	112—135	160	116
Мартъ .	122—144	126—128	135—155	109—120	140—180	108
Апрѣль .	117—139	123—125	120—145	103—118	140—165	108
Май . .	117—139	123—125	120—155	115—118	140	105—108
Іюнь . .	117—135	120—135	135—145	108—110	135—140	105
Іюль . .	135	120—121	135—150	125	125	105
Августъ .	112—135	122—124	135—137	125	135—140	105—135
Сентябрь .	110—112	123	136—139	125	135—155	105
Октябрь .	136—140	123	141	125	135	110
Ноябрь .	135—136	122—123	140—150	125	115—135	110
Декабрь .	130—132	118—123	112—130	101—125	114—130	110—115
Ср. за годъ	128. ₁₄	124. ₁₅	139. ₀	118. ₃	141. ₀	111. ₈₇

На основаніи приведенныхъ выше таблицъ съ цѣнами на керосинъ въ Баку (въ судахъ), въ Царицынѣ и въ Н.-Новгородѣ, ниже составлены среднія годовыя цѣны для послѣднихъ шести лѣтъ на керосинъ, вывозимый въ Россію.

Средняя годовая цѣна керосина	1896	1897	1898	1899	1900	1901
	К о п ѣ й к и з а п у д ѣ					
Въ Баку (въ судахъ) .	13. ₃	12. ₀	15. ₄	21. ₉₈	22. ₅	8. ₈₇
„ Царицынѣ . . .	89. ₆	84. ₇	83. ₂	89. ₃	99. ₅₄	82. ₃₃
„ Н.-Новгородѣ . .	99. ₄	95. ₈	92. ₉	96. ₄	120. ₀₈	91. ₉₅

Изъ этой таблицы видно, въ какой мѣрѣ царицынскій и нижегородскій рынки болѣе или менѣе самостоятельны въ дѣлѣ установленія цѣнъ на керосинъ; въ то время какъ въ Баку годовая цѣна поднялась въ 1900 году всего лишь на 0,52 коп., въ Царицынѣ этотъ подъемъ достигъ 10,24 коп., а въ Нижнемъ даже 23,68 коп. на пудъ, а паденію цѣны въ 1901 году, достигнутому въ Баку 13,63 коп. соотвѣтствовало паденіе тѣхъ же цѣнъ въ Царицынѣ на 17,21 и въ Нижнемъ на 28,13. То же самое можно сказать и относительно другихъ крупныхъ пунктовъ; напримѣръ, въ 1900 году средняя годовая цѣна керосина сравнительно съ 1899 годомъ въ Москвѣ поднялась на 17,5 коп., а въ Петербургѣ упала на 13,31 коп.; въ 1901 году эти среднія годовыя цѣны уменьшились въ Москвѣ на 17,19 а въ Петербургѣ—на 1,75.

Ниже приведены цѣны на русскій и американскій керосинъ въ главнѣйшихъ центрахъ Европы.

Цѣны на русскій керосинъ въ Лондонѣ.

Г о д ы Мѣсяцы	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
	Ц е н ы з а г а л л о н ъ						
Январь . . .	3 ¹⁵ / ₁₆ —4	6 ⁵ / ₈ —6 ¹³ / ₁₆	4 ³ / ₄ —4 ¹ / ₂	4 ¹ / ₄	5 ¹ / ₄ —5 ⁹ / ₁₆	5 ⁷ / ₈ —6 ¹ / ₄	6 ¹ / ₁₆ —6 ⁴ / ₁₆
Февраль . . .	4 ¹ / ₁₆ —4 ⁷ / ₁₆	5 ⁵ / ₈ —5 ¹ / ₄	4 ¹ / ₂ —4 ¹ / ₄	4 ¹ / ₄ —4 ⁵ / ₁₆	5 — 5 ⁵ / ₁₆	6 ¹ / ₈ —7 ¹ / ₈	6 ⁷ / ₁₆
Мартъ . . .	4 ³ / ₈ —5 ¹ / ₈	5 ⁵ / ₈ —5 ⁵ / ₁₆	4 ⁷ / ₁₆	4 ⁵ / ₁₆ —4 ¹ / ₈	4 ¹ / ₂ —5 ¹ / ₈	6 ⁷ / ₈ —7 ¹ / ₈	6 ⁷ / ₁₆ —6 ¹³ / ₁₆
Апрѣль . . .	5 ¹ / ₂ —5 ³ / ₄	5 ⁵ / ₁₆ —5 ¹ / ₄	4 ⁷ / ₁₆	4 ¹ / ₈ —4 ³ / ₈	4 ¹ / ₂ —4 ¹¹ / ₁₆	6 ¹ / ₈ —7 ³ / ₈	5 ¹³ / ₁₆ —6 ¹² / ₁₆
Май . . .	5 ³ / ₄ —5 ¹ / ₂	5 ⁵ / ₁₆ —5 ¹ / ₁₆	4 ⁷ / ₁₆ —4 ³ / ₈	4 ¹ / ₂ —4 ³ / ₈	4 ³ / ₄ —5 ³ / ₈	6 ¹ / ₈ —6 ⁷ / ₈	4 ¹¹ / ₁₆ —5 ³ / ₁₆
Іюнь . . .	5 ¹ / ₂ —5 ¹ / ₈	5 ⁵ / ₁₆ —5 ¹³ / ₃₂	4 ⁷ / ₁₆ —4 ⁷ / ₁₆	4 ¹ / ₂ —4 ³ / ₈	5 ¹ / ₈ —5 ¹ / ₄	6 ¹ / ₂ —6 ¹ / ₂	4 ⁷ / ₈ —4 ¹⁵ / ₁₆
Іюль . . .	5 ⁵ / ₈ —5 ³ / ₈	5 ⁷ / ₁₆ —5 ⁷ / ₁₆	4 ³ / ₈ —4 ⁷ / ₁₆	4 ³ / ₈ —4 ¹ / ₂	5 ¹ / ₈ —5 ¹ / ₄	6 ¹ / ₈ —6 ¹ / ₄	4 ¹³ / ₁₆ —4 ⁷ / ₈
Августъ . . .	5 ³ / ₄ —5 ⁵ / ₈	5 ⁷ / ₁₆ —5 ⁷ / ₁₆	4 ³ / ₈ —4 ³ / ₁₆	4 ⁹ / ₁₆ —4 ¹ / ₂	5 ¹ / ₈ —5 ⁵ / ₈	6 ¹ / ₈ —6 ¹ / ₄	4 ¹³ / ₁₆ —5 ³ / ₈
Сентябрь . . .	5 ⁹ / ₁₆ —5 ⁷ / ₁₆	5 ¹ / ₂ —6	4 ³ / ₈ —4 ⁷ / ₁₆	4 ⁵ / ₈ —5 ³ / ₈	5 ⁷ / ₁₆ —5 ⁵ / ₈	5 ³ / ₄ —6 ¹ / ₈	5 ⁵ / ₈ —6 ¹ / ₈
Октябрь . . .	5 ⁷ / ₁₆ —5 ³ / ₈	5 ¹ / ₈ —5 ⁷ / ₈	4 ¹ / ₄	5 ³ / ₈ —5 ¹ / ₂	5 ³ / ₈ —5 ³ / ₄	5 ³ / ₈ —6	9 ⁹ / ₁₆ —6 ¹¹ / ₁₆
Ноябрь . . .	5 ³ / ₈ —5 ¹¹ / ₁₆	5 ⁷ / ₈ —5 ¹¹ / ₁₆	4 ³ / ₁₆ —4 ¹ / ₄	5 ¹ / ₂ —5 ³ / ₄	5 ¹¹ / ₁₆ —6 ¹ / ₂	5 ¹ / ₈ —5 ³ / ₄	6 ⁹ / ₁₆
Декабрь . . .	6 ¹¹ / ₁₆ —6 ⁷ / ₈	5 ⁷ / ₈ —5 ¹ / ₂	4 ¹ / ₄ —4 ⁵ / ₁₆	5 ¹¹ / ₁₆ —5 ¹¹ / ₁₆	6 ¹ / ₈ —6 ¹ / ₂	5 ¹ / ₂ —6 ¹ / ₄	6 ¹ / ₄ —6 ¹ / ₂

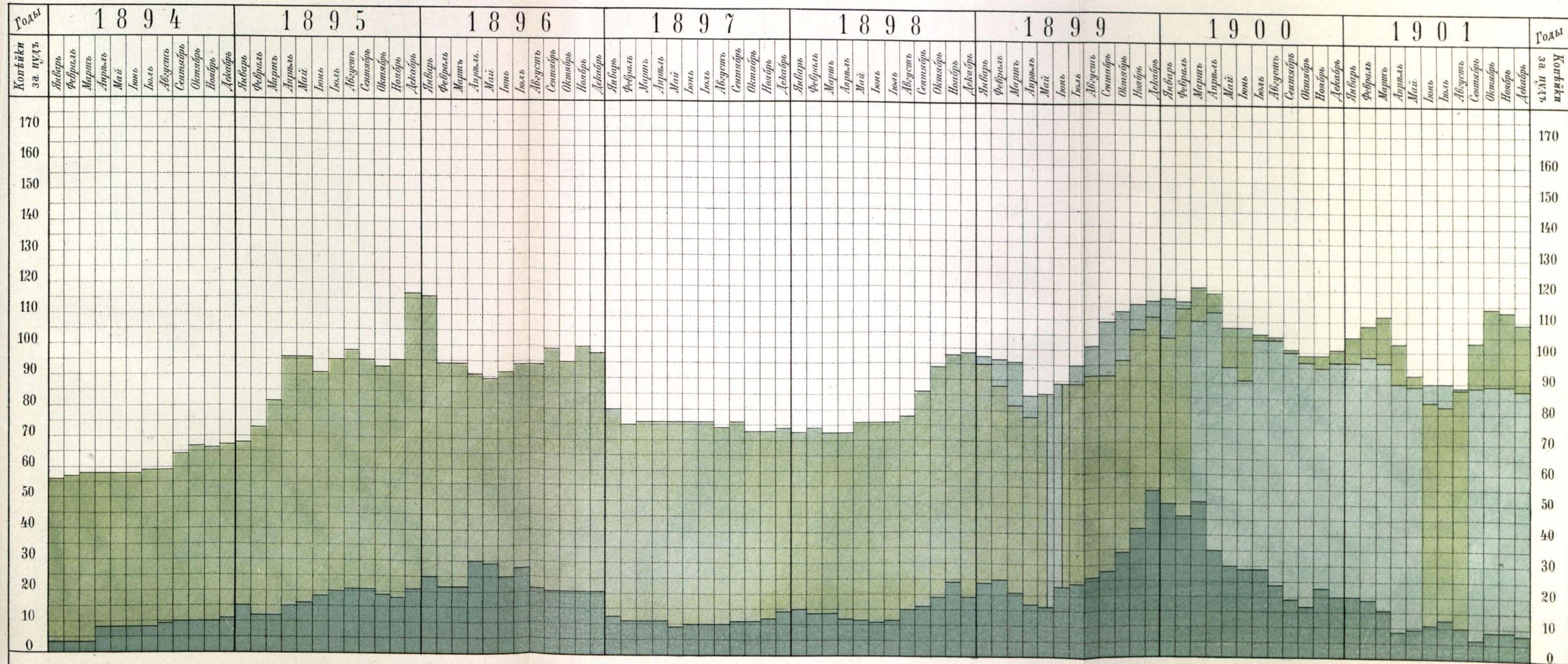
Въ связи съ этою таблицею находится слѣдующая, въ которой приведены среднія данныя для послѣднихъ шести лѣтъ о цѣнахъ на экспортный керосинъ въ Баку, тѣхъ же цѣнахъ въ Лондонѣ и фрахтахъ Батумъ-Лондонъ:

Г о д ы	1896	1897	1898	1899	1900	1901
Керосинъ въ Баку по ж. д. (коп. за пудъ) . . .	24,3	11,3	15,8	27,93	31,5	11,96
Керосинъ въ Лондонѣ (пен- сы за галлонъ) . . .	5,58	4,37	4,69	5,5	6,23	5,83
Фрахтъ Батумъ-Лондонъ (шиллинги и пены за тонну)	13 1/4	11 1/4,5	20 1/8	16 1/6,4	16 1/10,6	17 0/3

Цѣны на американскій керосинъ въ Ливерпуль.

М ѣ с я ц ы	1899	1900	1901	1899	1900	1901
	С о р т ъ к е р о с и н а					
	P r. W h.			W a t. W h.		
	П е н ы з а г а л л о н ъ					
Январь	6 ⁵ / ₈	7 ⁵ / ₈	7 ⁵ / ₈ —6 ⁷ / ₈	8	8 ⁷ / ₈	7 ⁷ / ₈ —7 ⁵ / ₈
Февраль	6 ⁵ / ₈ —6	7 ³ / ₄ —7 ⁵ / ₈	7 ⁵ / ₈ —7 ³ / ₈	8—7 ¹ / ₄	9 ¹ / ₄ —8 ⁷ / ₈	8 ¹ / ₂ —7 ¹ / ₈
Мартъ	6	7 ³ / ₄	7 ³ / ₈	7 ¹ / ₄	9 ¹ / ₄	8 ¹ / ₈
Апрѣль	6	7 ³ / ₄ —7	7 ³ / ₈ —7 ¹ / ₈	7 ¹ / ₄	9 ¹ / ₄ —8 ³ / ₈	8 ¹ / ₈ —7 ⁷ / ₈
Май	6 ³ / ₄ —6	7—6 ⁷ / ₈	7 ¹ / ₈ —6 ³ / ₄	7 ¹ / ₂ —7 ¹ / ₄	8 ³ / ₈ —8 ¹ / ₄	7 ⁷ / ₈ —7 ¹ / ₂
Юнь	6 ¹ / ₂ —6 ¹ / ₄	6 ⁷ / ₈ —6 ⁵ / ₈	6 ³ / ₄	7 ³ / ₄ —7 ¹ / ₂	8 ¹ / ₄	7 ¹ / ₂
Юль	6 ¹ / ₂	6 ⁵ / ₈	7—6 ³ / ₄	7 ³ / ₄ —7 ¹ / ₂	8	8—7 ¹ / ₈
Августъ	6 ³ / ₄ —6 ¹ / ₂	6 ⁵ / ₈ —6 ³ / ₈	7—6 ³ / ₄	8 ¹ / ₄ —7 ³ / ₄	7 ¹ / ₂ —7 ¹ / ₄	8—7 ³ / ₄
Сентябрь	7 ¹ / ₄ —6 ³ / ₄	6 ³ / ₄ —6 ¹ / ₈	7—6 ³ / ₄	8 ³ / ₄ —8 ¹ / ₄	7 ¹ / ₄ —7	8—7 ³ / ₄
Октябрь	7 ¹ / ₂ —7 ¹ / ₄	6 ³ / ₄ —6 ¹ / ₂	7 ¹ / ₄ —7	8 ³ / ₄ —8 ¹ / ₂	7 ¹ / ₂ —7 ¹ / ₄	8 ¹ / ₄ —8
Ноябрь	7 ¹ / ₂ —7 ¹ / ₄	6 ³ / ₄	7 ¹ / ₄	8 ³ / ₄ —8 ¹ / ₂	7 ¹ / ₂	8 ¹ / ₄ —7 ³ / ₄
Декабрь	7 ¹ / ₂	6 ⁷ / ₈ —6 ³ / ₄	7 ¹ / ₄ —7 ¹ / ₈	8 ³ / ₄	7 ⁵ / ₈ —7 ¹ / ₂	7 ⁵ / ₈ —7 ⁵ / ₈
Среднія за годъ	6.71	6.75	7.101	7.96	8.06	7.87

ЦѢНЫ НА КЕРОСИНЪ ВЪ БАКУ (ВЪ ВАГОНАХЪ), ВЪ ЛОНДОНѢ И ВЪ ГАМБУРГѢ.



УСЛОВНЫЕ ЗНАКИ: цѣны на керосинъ въ Гамбургѣ , въ Лондонѣ , въ Баку (въ вагонахъ), .

Цѣны на русскій керосинъ въ Ливерпуль.

Мѣсяцы	1899	1900	1901
	Пенсы за галлонъ		
Январь . .	6	$6\frac{3}{4}-6\frac{3}{8}$	$7\frac{1}{8}-6\frac{5}{8}$
Февраль . .	$5\frac{3}{4}-5\frac{1}{2}$	$7\frac{3}{4}-6\frac{3}{4}$	$7\frac{3}{8}-6\frac{3}{4}$
Мартъ . .	$5\frac{1}{2}-5\frac{1}{4}$	$7\frac{3}{4}-7\frac{3}{8}$	$7\frac{3}{8}-6\frac{7}{8}$
Апрѣль . .	$5\frac{3}{4}-5\frac{1}{4}$	$7\frac{3}{4}-6\frac{3}{4}$	$7\frac{3}{8}-6\frac{5}{8}$
Май . . .	6 — $5\frac{1}{4}$	7 — $6\frac{5}{8}$	$6\frac{7}{8}-5\frac{7}{8}$
Июнь . . .	$6\frac{1}{4}-5\frac{1}{2}$	7 — $6\frac{5}{8}$	$6\frac{1}{4}-5\frac{7}{8}$
Июль . . .	$6\frac{1}{4}-5\frac{1}{2}$	$6\frac{7}{8}-6\frac{5}{8}$	$6\frac{1}{2}-5\frac{7}{8}$
Августъ . .	$6\frac{1}{4}-5\frac{3}{4}$	$6\frac{7}{8}-6\frac{3}{8}$	$6\frac{5}{8}-6\frac{1}{8}$
Сентябрь . .	$6\frac{1}{2}-5\frac{3}{4}$	$6\frac{1}{2}-6\frac{1}{8}$	$6\frac{7}{8}-6\frac{1}{4}$
Октябрь . .	$6\frac{1}{2}-6\frac{1}{4}$	$6\frac{7}{8}-6\frac{3}{8}$	$7\frac{1}{8}-6\frac{1}{2}$
Ноябрь . .	$6\frac{3}{4}-6\frac{1}{4}$	$6\frac{7}{8}-6\frac{5}{8}$	$7\frac{1}{8}-6\frac{3}{4}$
Декабрь . .	$6\frac{3}{4}-6\frac{1}{4}$	$6\frac{7}{8}-6\frac{5}{8}$	$7\frac{1}{8}-6\frac{5}{8}$
Среднія за годъ	5.94	6.83	6.68

Цѣны на американскій керосинъ въ Гамбургъ.

Мѣсяцы	1899	1900	1901	1899	1900	1901
	С о р т ъ к е р о с и н а					
	S t. W h.			P r. W h.		
	М а р к и з а 50 к и л о					
Январь .	6.95—6.80	8.40—8.35	7.00—6.75	6.95—6.90	8.40—8.35	7.00—6.75
Февраль .	6.85—6.80	8.35	7.10—6.80	6.90—6.85	8.35—8.15	7.10—6.80
Мартъ. .	6.80	8.15—7.60	7.15—7.10	6.85	8.15—7.60	7.15—7.10
Апрѣль .	6.25—6.00	7.30—7.15	7.10—6.45	6.30—6.05	7.30—7.10	7.15—6.45
Май . .	6.40—6.00	7.15—6.55	6.75—6.25	6.35—6.05	7.15—6.55	6.70—6.25
Июнь . .	6.60—6.35	6.55	6.75—6.30	6.60—6.35	6.55	6.70—6.35
Июль . .	6.95—6.60	7.30	6.90—6.30	6.95—6.60	7.30	6.90—6.30
Августъ .	7.40—6.95	7.30	6.90—6.85	7.40—6.95	7.30	6.90—6.85
Сентябрь .	7.85—7.50	7.35—7.05	6.95—6.85	7.85—7.50	7.35—6.05	6.95—6.85
Октябрь .	8.05—7.85	7.05—6.85	6.95	8.05—7.85	7.05—6.85	6.95
Ноябрь .	8.35—8.05	6.80—6.70	6.95	8.40—8.05	6.80—6.70	6.95
Декабрь .	8.35	6.75—6.70	6.96—6.70	8.40—8.35	6.75—6.70	6.95—6.70
Среднія за годъ	7.08	7.27	6.80	7.15	7.31	6.80

Цѣны на русскій керосинъ въ Гамбургѣ.

М ѣ с я ц ы	1899	1900	1901
	Марки за 50 кило		
Январь . . .	6.45—6.35	7.80—7.70	6.50—6.25
Февраль . . .	6.35—6.30	7.80	6.60—6.30
Мартъ . . .	6.30	7.50—7.00	6.60
Апрѣль . . .	5.75—5.50	6.70—6.55	6.60—5.95
Май . . .	5.85—5.50	6.55—6.00	6.05—5.75
Юнь . . .	6.10—5.85	6.00	6.00—5.65
Юль . . .	6.45—6.10	6.80	5.85—5.65
Августъ . . .	6.90—6.45	6.80	5.85—5.80
Сентябрь . . .	7.35—7.00	6.85—6.80	5.90—5.80
Октябрь . . .	7.55—7.35	6.55—6.35	5.90
Ноябрь . . .	7.70—7.45	6.30—6.20	5.90
Декабрь . . .	7.70	6.25—6.20	5.90—5.75
Среднія за годъ	6.56	6.73	6.04

Цѣны на американскій керосинъ въ Мангеймѣ.

М ѣ с я ц ы	1899	1900	1901
	С ор т ъ к е р о с и н а		
	Stand. Wh.		
	Марки за 100 кило		
Январь . . .	23.00—21.60	25.50—24.70	22.40—21.90
Февраль . . .	23.00—21.60	24.70—24.20	23.20—22.20
Мартъ . . .	21.60	24.20—23.30	23.20—22.10
Апрѣль . . .	20.70—20.20	22.80—22.15	22.10—21.00
Май . . .	20.90—20.20	22.15—21.05	21.40—21.00
Юнь . . .	21.20—20.90	20.85	21.40—17.10
Юль . . .	22.10—21.20	20.50	22.00—17.10
Августъ . . .	23.00—22.10	22.50	22.00—21.80
Сентябрь . . .	23.90—23.20	22.80—22.50	22.10—22.00
Октябрь . . .	24.30—23.90	22.50—22.10	22.30—22.10
Ноябрь . . .	25.25—24.30	22.80—21.80	22.30
Декабрь . . .	25.50—25.05	21.90—21.80	22.30—22.10
Среднія за годъ	22.55	22.69	21.43

Цѣны на русскій керосинъ въ Мангеймѣ.

1899	1900	1901
Марки за 100 кило		
20.00—22.00	24.50—23.70	21.40—20.90
20.00—22.00	23.70—23.20	22.20—21.20
20.60—20.40	23.20—22.30	22.20—21.10
19.70—19.20	21.80—21.15	21.10—20.00
19.90—19.20	21.15—20.05	20.40—19.40
20.20—19.90	19.85	20.40—16.10
21.10—20.20	21.50	21.00—16.10
22.00—21.00	21.50	21.00—20.80
22.80—22.20	21.60—21.50	21.10—20.00
23.30—22.80	21.50—21.10	21.30—21.10
24.25—23.30	21.20—20.80	21.30
24.50—24.05	20.90—20.80	21.30—21.10
21.19	21.76	20.54

Цѣны на русскій и американскій керосинъ въ Генуѣ.

Мѣсяцы	А м е р и к а н с к і й			Р у с с к і й		
	1899	1900	1901	1899	1900	1901
	Литры за 100 кило			Литры за 100 кило		
Январь .	18.20—17.20	28.25—27.20	18.50—18.35	18.35—17.35	27.20—25.65	18.40—18.25
Февраль .	18.50—18.00	26.70—25.90	18.85—18.40	17.45—16.20	25.90—24.90	18.50—18.30
Мартъ .	18.00—16.15	25.90—25.05	18.85—17.90	18.00—13.20	25.00—23.40	18.50—17.20
Апрѣль .	16.00—13.00	25.05—21.50	17.90—17.05	16.25—13.00	23.40—20.15	17.20—16.35
Май .	16.90—15.75	21.00—19.90	17.05—16.70	15.10—13.65	19.60—18.50	16.35—15.65
Іюнь .	18.55—17.10	20.50—20.00	16.70	16.70—15.30	19.75—18.30	15.65
Іюль .	20.10—18.65	20.65—20.60	17.35—16.70	18.25—16.75	20.50—20.40	15.95—15.65
Августъ .	19.70—19.45	20.60—20.00	17.35	20.50—18.25	20.50	15.95
Сентябрь .	22.10—21.25	20.65—19.45	17.35	21.50—19.25	20.40—19.25	15.95
Октябрь .	23.75—22.40	19.65—18.80	18.25—17.25	22.50—20.50	19.55—18.70	16.50—15.95
Ноябрь .	26.75—24.00	18.90—18.20	18.25—17.00	24.70—23.30	18.70—18.00	16.50—15.40
Декабрь .	27.60—26.85	18.90—18.50	17.75	26.80—24.90	18.70—18.40	16.10
Среднія за годъ	19.83	21.74	17.67	18.65	20.29	16.71

Цѣны на русскій керосинъ въ Триестѣ.

Мѣсяцы	1899	1900	1901	1899	1900	1901
	Гульдены за бочку			Гульдены за ящикъ		
Январь . .	6.75	10.50—9.50	9.50	2.30	3.50—3.10	2.78
Февраль . .	6.75	10.50	9.50—9.00	2.20	3.50	2.78—2.63
Мартъ . .	6.75	10.50	8.75	2.20	3.50	2.63
Апрѣль . .	6.75	10.50	8.75	2.20	3.50	2.63—2.62
Май . .	6.75	10.50	8.75	2.20	3.50	2.50
Іюнь . .	6.75	10.50	8.75	2.20	3.50	2.50
Іюль . .	6.75	10.00	8.75	2.20	3.00	2.50
Августъ . .	7.50—6.75	10.00	8.75	2.20	3.00	2.50
Сентябрь . .	8.50—7.25	10.00	8.75	2.50—2.30	3.00	2.50
Октябрь . .	8.50	10.00	8.75	2.50	3.00	2.50
Ноябрь . .	9.00	9.50	8.75	2.90—2.70	2.90—2.75	2.50
Декабрь . .	10.00—9.00	9.50	8.75	3.00—2.90	2.78	2.45
Сред. за годъ	7.58	10.11	8.88	2.43	3.18	2.57

Цѣны на американскій керосинъ въ Нью-Йоркѣ.

(Въ бочкахъ и наливомъ)

Мѣсяцы	1899	1900	1901	1899	1900	1901
	В ъ б о ч к а х ъ			Н а л и в о м ъ		
	Ц е н т ы з а г а л л о н ѡ ъ					
Январь .	7.50—7.40	9.90	7.70—7.45	5.00	7.25	5.15—4.90
Февраль .	7.40	9.90	7.95—7.60	—	7.25	5.50—5.05
Мартъ .	7.35	9.90—9.40	8.05—7.95	4.80	7.75—6.95	5.50
Апрѣль .	7.05—6.95	9.40—8.70	8.05—7.40	—	6.75—6.15	5.50—4.90
Май . .	7.20—6.95	8.15—7.85	7.55—6.90	4.70—4.40	5.60—5.30	4.95—4.35
Іюнь . .	—	7.85	6.90	7.20	5.30—5.20	4.35
Іюль . .	—	8.05	7.50—6.90	8.80—8.50	5.50	4.95—4.35
Августъ .	9.65— 9.05	8.05	7.50	9.05—8.80	5.50	4.95
Сентябрь.	10.20— 9.90	8.05	7.65—7.50	8.90—8.60	5.50—5.10	5.10—4.95
Октябрь .	10.50—10.20	7.65—7.45	7.65—7.50	—	5.10—4.95	5.10—4.95
Ноябрь .	9.90— 9.25	7.25	7.65	7.25—6.75	4.70	5.10
Декабрь .	9.90	7.50—7.25	7.65—7.20	7.25	4.95—4.70	5.10—4.65
Среднія за годъ	8.61	8.27	7.53	7.14	5.76	5.97

Цѣны на американскій керосинъ въ Нью-Йоркѣ.

(Въ ящикахъ)

Мѣсяцы	1899	1900	1901
	Въ я щ и к а х ъ		
	Ц е н т ы з а г а л л о н ъ		
Январь . .	8.25—8.15	11.10	8.90—8.60
Февраль . .	8.15	11.10	9.10—8.75
Мартъ . . .	8.10	11.90—10.70	9.20—9.10
Апрѣль . .	7.80—7.70	10.70—10.10	9.20—8.60
Май	7.70	9.55—9.25	8.65—8.00
Июнь . . .	7.80— 7.70	9.25—9.15	8.00
Июль . . .	8.40— 7.80	9.45	8.60—8.00
Августъ . .	8.95— 8.65	9.45	8.60
Сентябрь . .	9.25— 8.95	9.45—9.05	8.75—8.60
Октябрь . .	11.10—10.60	9.05—8.85	8.75—8.60
Ноябрь . . .	11.10	8.65	8.75
Декабрь . .	11.10	8.90—8.65	8.75—8.40
Сред. за годъ	8.80	9.70	8.66

Цѣны на американскій керосинъ.

Мѣсяцы	В ъ Б р е м е н ѣ			В ъ Ш т е т и н ѣ		
	1899	1900	1901	1899	1900	1901
	С ор т ѣ к е р о с и н а			С ор т ѣ к е р о с и н а		
	S t. W h.			P r. W h.		
	М ар к и з а 50 к и л о			М ар к и з а 50 к и л о		
Январь .	7.05—6.90	8.45	7.10—6.85	11.20—11.50	12.80	11.70—11.50
Февраль .	6.95—6.85	8.45—8.25	7.20—6.90	11.15—11.10	12.80—12.60	11.95—11.50
Мартъ .	6.85	8.25—7.70	7.20—7.15	11.10—11.05	12.60—12.25	11.60—11.55
Апрѣль .	6.30—6.20	7.40—7.25	7.15—6.65	10.65—10.25	11.80—11.60	11.55—11.20
Май . .	6.45—6.10	7.25—6.65	6.65—6.35	10.55—10.25	11.60—11.10	11.25—10.70
Июнь . .	6.70—6.45	6.65	—	10.70—10.55	11.30—11.00	10.95—10.60
Июль . .	7.05—6.70	7.40—7.35	—	11.10—10.00	11.70—11.60	11.15—10.60
Августъ .	7.50—7.05	7.40	—	11.60—11.10	11.70	11.20—11.15
Сентябрь.	7.95—7.60	7.45—7.15	—	12.05—11.80	11.75—11.60	11.25—11.15
Октябрь .	8.15—7.95	7.15—6.95	—	12.30—12.05	11.60—11.40	11.25—11.15
Ноябрь .	8.45—8.15	6.90—6.80	—	12.70—12.30	11.40—11.20	11.25
Декабрь .	8.45	6.85—6.80	—	12.80—12.70	11.20	11.25—11.10
Среднія за годъ	7.17	7.36	6.92	11.35	11.74	11.24

Мѣсяцы	Въ Антверпенѣ.			Въ Амстердамѣ		
	1899	1900	1901	1899	1900	1901
	Сортъ керосина			Сортъ керосина		
	Superf. Wh.			P r. W h.		
	Франки за 100 кило			Голландскихъ гульденовъ за 100 кило		
Январь .	19	23 ¹ / ₄	18.50—18.00	10.15— 8.15	13.30	11.50—11.30
Февраль .	19—18 ³ / ₄	23 ¹ / ₄ —22 ³ / ₄	18.75—18.00	10.15— 8.15	13.30	10.50—10.30
Мартъ .	18 ³ / ₄	22 ¹ / ₂ —21 ¹ / ₂	18.75	10.15— 9.95	13.50	10.65
Апрѣль .	18 ¹ / ₄ —17 ³ / ₄	20 ¹ / ₂ —20	18.75—17.00	9.95— 9.55	13.30—12.40	10.65— 9.00
Май .	18 —17 ³ / ₄	20 —18 ¹ / ₂	16.50—16.00	9.85— 9.55	12.70—11.50	9.10— 8.80
Июнь .	18 ³ / ₄ —17 ³ / ₄	18 ¹ / ₂	16.00—15.75	9.85	11.50—10.50	9.40
Июль .	19 —18 ¹ / ₄	19 ¹ / ₄ —19	17.75—15.75	—	—	10.15— 9.40
Августъ .	20 —19	19 ¹ / ₄	17.75—17.50	11.95—11.20	11.65	10.15
Сентябрь.	21 ¹ / ₄ —20 ¹ / ₄	19 ¹ / ₄ —19	18.00—17.75	12.30—11.95	11.65	10.15— 9.55
Октябрь .	22 —21 ¹ / ₄	19 —18 ³ / ₄	18.00—17.87	12.55—12.20	11.55	9.85— 9.55
Ноябрь .	23 ¹ / ₄ —22	18 ³ / ₄ —18 ¹ / ₂	18.00	13.30—12.55	11.50	—
Декабрь .	23 ¹ / ₄	18 ¹ / ₂ —18	18.00—17.50	13.30	11.50	9.55
Среднія за годъ	19.68	19.90	17.54	10.87	12.11	9.98

Нефтяные остатки.

Выше мы уже отмѣтили, что въ условіяхъ сбыта нефтяныхъ остатковъ въ 1901 году на внутреннихъ рынкахъ произошли существенныя перемѣны сравнительно съ ближайшими годами; указали также и на то, что эти перемѣны сводятся главнымъ образомъ къ развитію нѣсколькихъ факторовъ, признаки возникновенія которыхъ можно было подмѣтить еще въ концѣ 1900 года. Въ числѣ этихъ факторовъ на первомъ мѣстѣ стоитъ крупное развитіе добычи нефти, а поэтому и выработки нефтяныхъ остатковъ, развитіе, не соотвѣтствующее болѣе спокойному росту потребления. Значеніе этого фактора усилилось вслѣдствіе вліянія другого, возникшаго независимо отъ перваго, фактора—сильнаго паденія цѣнъ на экспортный керосинъ; послѣднее обстоятельство, во-первыхъ, какъ мы видѣли выше, уменьшило выходъ керосина изъ нефти и этимъ еще болѣе увеличило количество остатковъ, которые необходимо было сбыть на внутреннихъ рынкахъ, и, во-вторыхъ, поставило керосинозаводчиковъ въ еще болѣе безвыходное положеніе; въ прежнее время заводчикъ, имѣя въ своемъ распоряженіи два такихъ продукта, какъ освѣтительные масла и остатки, могъ вести свои заводскія и торговыя операціи съ такимъ расчетомъ, что потери на одномъ товарѣ могъ покрыть выгодами отъ сбыта другого: онъ могъ выжидать съ однимъ продуктомъ, продавая другой, и этимъ держать цѣны и не давать имъ падать; но въ отчетномъ году, когда цѣны на оба продукта оказались испорченными окончательно, заводчики, какъ и экспортеры, потеряли возможность активнаго вліянія на цѣны; паденіе цѣны на одинъ товаръ отражалось соотвѣтственнымъ образомъ и на цѣнахъ другихъ нефтяныхъ продуктовъ; съ другой стороны, необходимость пріобрѣсти средства для своихъ операцій вынуждала владѣльцевъ товара сбывать его, а вялое настроеніе рынковъ и крайне слабый спросъ еще болѣе давили на цѣны.

Къ этому необходимо добавить, что высокія цѣны на остатки, установившіяся въ предшествовавшее время и крѣпнувшія до самаго послѣдняго момента—до конца 1900 года, вызывали не только жалобы, но и болѣе или менѣе удачныя попытки со стороны потребителей топлива ограничить свою потребность въ этомъ продуктѣ и замѣнить его другимъ, болѣе дешевымъ. Въ связи съ этимъ обстоятельствомъ, а также въ виду несомнѣнной

недостачи топлива вообще для промышленной Россіи, нѣкоторые районы добычи каменнаго угля и торфа развили въ высокой степени свое производство; такъ, донецкій районъ въ 1901 году былъ оборудованъ для добычи угля въ количествѣ свыше одного миллиарда пудовъ; но въ дѣйствительности уже не могъ, въ виду ослабленія спроса на топливо, использовать полностью это оборудование; его производство въ 1901 году не достигло и 70%. Въ сущности говоря, и бакинскій нефтедобывающій районъ оборудованъ для добычи замѣтно большаго количества нефти, чѣмъ то, которое было добыто въ 1901 году; къ концу этого года число скважинъ, дѣйствіе которыхъ было пріостановлено, достигало 40—60%.

Всѣ вышеприведенныя обстоятельства создали для нефтяныхъ остатковъ въ отчетномъ году весьма неблагоприятную обстановку, и этотъ продуктъ, пользующійся въ качествѣ топлива прекрасною репутаціею и имѣющій громадныя преимущества предъ другими видами топлива, упалъ въ своей цѣнѣ съ 13,58 коп. въ январѣ 1901 года до 9,6 въ декабрѣ, т. е. на 6,98 или на 51,4%.

Въ главной своей массѣ нефтяные остатки идутъ на Волгу, гдѣ частью потребляются пароходами и въ приволжскихъ городахъ, а остальное количество поступаетъ на желѣзныя дороги, какъ собственный грузъ—для отопленія паровозовъ—и какъ коммерческій—для доставки на фабрики и заводы. О водной перевозкѣ будетъ сказано ниже, въ отдѣлѣ о вывозѣ изъ Баку; что же касается желѣзнодорожныхъ перевозокъ, то съ 1889 по 1899 годъ эти перевозки были таковы (тыс. пуд.).

Г о д ы	Перевезено нефти и нефтяныхъ остатковъ
1899	25.553
1890	33.829
1891	35.389
1892	42.964
1893	58.739
1894	68.484
1895	77.108
1896	93.080
1897	116.638
1898	107.501
1899	113.606

По отдѣльнымъ дорогамъ наиболѣе крупныя перевозки распредѣлялись за время съ 1894 года слѣдующимъ образомъ.

	1894 г.	1895 г.	1896 г.	1897 г.	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
М.-Нижегородская . .	16,1	15,8	18,8	29,1	24,3	19,5	22,1	26,8
М.-Я.-Архангельская .	14,0	18,5	21,3	19,9	25,3	31,3	31,8	29,7
Р.-Уральская . . .	12,3	15,3	16,1	16,9	16,9	15,4	17,2	21,3
Ю.-Восточная . . .	11,6	9,9	7,5	12,9	13,9	7,6	6,3	6,5
Владикавказская . .	1,6	4,8	7,5	19,6	7,6	8,4	11,0	10,5
Закавказская . . .	5,0	4,8	4,9	7,1	6,9	4,8	4,5	6,1
С.-Златоустовская . .	3,6	6,3	6,0	6,4	2,6	0,4	0,7	0,6
М.-В.-Рыбинская . .	1,6	3,9	6,1	4,0	4,9	8,6	16,7	14,6
Моск.-Казанская . .	2,9	2,6	4,2	4,1	4,3	5,6	5,0	3,7
Итого . .	68,7	81,9	92,4	120,0	107,7	101,6	115,3	119,8

Цѣны на нефтяные остатки. Движеніе цѣнъ на нефтяные остатки въ Баку и главнѣйшихъ пунктахъ Россіи показано въ нижеслѣдующихъ таблицахъ.

Среднія цѣны на нефтяные остатки въ Баку въ заводскомъ районѣ.

Годы	1891	1892	1893	1894	1895	1896	1897	1898	1899	1900	1901
Мѣсяцы	К о п ѣ й к и з а п у д ѣ										
Январь .	4.5	2.5	2.6	3.1	5.3	7.8	8.0	9.2	12.6	15.2	13.58
Февраль .	4.0	2.5	2.6	2.9	5.5	7.4	8.0	9.3	12.4	15.4	13.46
Мартъ .	3.5	2.0	2.0	3.2	5.5	7.4	8.2	9.2	12.5	16.4	13.05
Апрѣль .	4.0	1.3	1.7	3.8	6.0	8.0	8.0	9.6	12.6	17.5	9.93
Май . .	4.0	1.1	1.3	3.8	6.9	8.0	8.0	9.1	12.5	18.0	9.25
Іюнь . .	4.0	1.0	1.2	3.7	6.3	8.2	8.0	10.1	12.9	18.8	9.81
Іюль . .	3.0	1.0	1.2	4.0	5.8	8.5	8.2	11.3	13.9	18.4	8.50
Августъ .	3.0	1.0	1.8	4.5	5.8	7.2	8.0	11.4	14.1	17.9	7.92
Сентябрь .	2.7	1.0	2.4	4.2	6.5	7.2	8.1	12.2	13.9	17.4	7.82
Октябрь .	2.5	1.0	2.6	4.1	6.5	7.3	8.4	12.6	13.6	14.5	8.19
Ноябрь .	2.0	1.2	2.8	4.5	6.5	7.5	8.7	12.7	14.25	13.5	7.44
Декабрь .	2.0	2.0	3.2	5.0	7.0	8.5	9.0	12.0	14.5	13.5	6.34
Среднія за годъ	3.3	1.5	2.1	3.9	6.1	7.7	8.2	10.7	13.3	16.4	9.60

Сравнивая между собою среднія годовыя цѣны на остатки за время съ 1891 года, получимъ такую картину.

Годы	Средняя годовая цѣна	Разница за годъ
1891	3,3	—
1892	1,5	— 1,8
1893	2,1	+ 0,6
1894	3,9	+ 1,8
1895	6,1	+ 2,2
1896	7,7	+ 1,6
1897	8,2	+ 0,5
1898	10,7	+ 2,5
1899	13,3	+ 2,6
1900	16,4	+ 3,1
1901	9,6	— 6,8

Послѣ кризиса 1892 года, когда цѣна остатковъ, сравнительно съ предшествовавшимъ годомъ, обнаружила паденіе—съ 3,3 коп. до 1,5, въ послѣдующее время остатки неизмѣнно повышались въ цѣнѣ вплоть до 1900 года включительно, и лишь отчетный годъ, подобно 1892, далъ уменьшеніе въ цѣнѣ: средняя годовая цѣна въ 9,6 коп. оказалась менѣ той-же цѣны не только въ 1900 году, но и въ 1899 и 1898; вмѣстѣ съ тѣмъ послѣдняя декабрьская цѣна отчетнаго года, достигшая 6,14 к., наблюдалась еще въ болѣе раннее время разсматриваемаго періода, именно въ началѣ 1895 года; но и эта цѣна, какъ обнаружилось уже въ началѣ 1902 года, не смотря на свой крайне низкій уровень, оказалась переходною къ еще болѣе низкимъ нормамъ: въ январѣ 1902 года она достигла уровня 5,5 коп., въ февралѣ—5,3, въ мартѣ—6,2 и лишь въ апрѣлѣ нѣсколько поднялась—до 8,6.

Цѣны на нефтяные остатки въ Астрахани.

Годы Мѣсяцы	1897	1898	1899	1900	1901
Январь . . .	$12^{15}/_{16}$ —13	—	15.75—16.5	19.5—20.0	19.8
Февраль . . .	$12^1/_2$ —12	$13^3/_4$	15.75—16.7	19.25—19.50	19.2
Мартъ . . .	$12^3/_4$	$12^1/_2$ —13.8	15.25—16.6	19.25—20.0	17.7
Апрѣль . . .	$12^7/_8$ — $13^1/_2$	13.8	15.5 —16.7	20.25—21.0	17.0
Май . . .	$12^1/_2$ — $13^1/_4$	$12^1/_4$ — $13^3/_4$	15.75	20.25—21.0	13.2
Июнь . . .	$12^1/_2$ — $13^1/_2$	$12^3/_4$ — $13^3/_4$	15 —15.5	21.25—22.0	13.1
Июль . . .	$12^1/_4$	$13^1/_4$ —14	15.75—16.5	21.75—24.0	12.4
Августъ . . .	11 — $12^1/_4$	$13^1/_4$ —14	15.25—16.5	22.0 —22.25	11.2
Сентябрь . . .	$11^1/_2$ — $12^3/_8$	$13^3/_4$ —15	15.75—16.75	21.0 —21.75	10.1
Октябрь . . .	$12^1/_2$ — $12^3/_8$	—	16.25—16.5	19.0 —23.0	9.75
Ноябрь . . .	$12^1/_2$ — $12^7/_8$	$15^1/_4$ — $16^1/_4$	16.5 —19.0	18.50—21.0	9.58
Декабрь . . .	$12^3/_4$ —13	$15^3/_4$ — $19^1/_2$	18.25—18.75	19.25—19.50	10.0
Среднія за годъ.	12.6	14.1	16.4	20.7	13.58

Астрахань, тѣсно связанная съ бакинскимъ рынкомъ и разобщенная, особенно въ зимнее время, отъ крупныхъ рынковъ потребления, идетъ въ движеніи цѣнъ на остатки почти въ уровень съ бакинскимъ рынкомъ. Ея значеніе поднимается въ навигаціонное время, когда происходитъ передвиженіе нефтяныхъ остатковъ вверхъ по Волгѣ изъ ея складовъ и обратно поступленіе въ эти склады продукта изъ Баку.

Годовыя движенія цѣнъ въ Астрахани за время съ 1896 года были слѣдующія.

Годы	Средня годовая цѣна	Разница за годъ
1896	12,1	—
1897	12,6	+ 0,5
1898	14,1	+ 1,5
1899	16,4	+ 2,3
1900	20,7	+ 4,3
1901	13,58	— 7,12

Цѣны на нефтяные остатки въ Н.-Новгородѣ.

Годы Мѣсяцы	1897	1898	1899	1900	1901
Январь . . .	23 —24	21 —22	21.5 —22.5	23.50—27.0	28.75
Февраль . . .	19 —25	18 —22	20.5 —22	26.50—28.0	28.5
Мартъ . . .	24 —25	19 —21.5	20 —22	26.50—28.0	28.25
Апрѣль . . .	20 —23	19 ¹ / ₂ —22	20 —21.5	27.0 —30.0	24.5
Май . . .	18 ¹ / ₂ —22	18 ¹ / ₄ —22	19.5 —20.5	27.50—30.0	20.87
Юнь . . .	18 ¹ / ₄ —21	17 ¹ / ₄ —19	19.5 —20.5	27.50—28.0	20.2
Юль . . .	17 ¹ / ₂ —18	17 ¹ / ₂ —18	19.25—20	27.50—30.0	18.87
Августъ . . .	17 ¹ / ₂ —22	17 ¹ / ₂ —18	19.25—20	27.50—29.0	18.0
Сентябрь . . .	17 ³ / ₄ —22	17 ¹ / ₄ —18 ¹ / ₂	19.25—20.5	27.50—28.0	18.1
Октябрь . . .	17 ³ / ₄ —22	18 —21	19.75—21	28.0 —29.0	19.5
Ноябрь . . .	18 ¹ / ₈ —24	21 —23	20.5 —21	28.0 —29.0	19.75
Декабрь . . .	21 ¹ / ₂ —23	20 ¹ / ₂ —23	22 —25	28.50—29.0	19.75
Среднія за годъ .	20.99	19.78	20.72	27.94	22.08

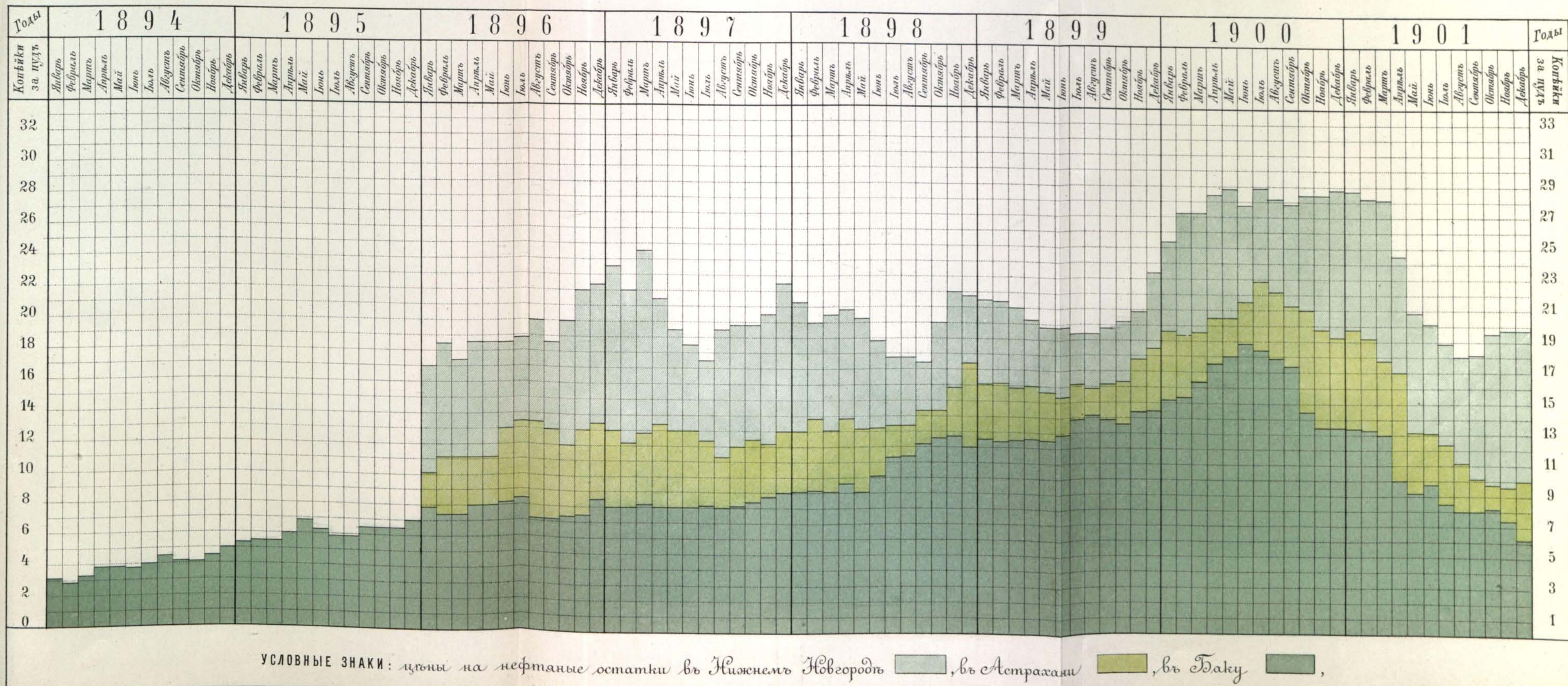
Отсюда движеніе годовыхъ цѣнъ было слѣдующее:

Г о д ы	Средняя го- довая цѣна	Разница за годъ
1896	19,28	—
1897	20,99	+ 1,71
1898	19,78	— 1,21
1899	20,72	+ 0,94
1900	27,94	+ 7,22
1901	22,08	— 5,86

Здѣсь замѣчается болѣе самостоятельное движеніе цѣнъ, которыя, такимъ образомъ, находятся не въ такой тѣсной связи съ бакинскими. Такъ, средняя годовая цѣна 1901 года оказалась ниже лишь той-же нормы за 1900 годъ и выше нормъ всѣхъ предшествующихъ лѣтъ, между тѣмъ какъ въ Баку и Астрахани нормы отчетнаго года уступили нормамъ трехъ предшествовавшихъ лѣтъ. Къ концу года въ Нижнемъ остатки стояли на уровнѣ 19,75 коп., т. е. такомъ, который наблюдался и въ 1899 году; впрочемъ, въ послѣдующее время, т. е. въ началѣ 1902 года, цѣны на остатки начали слабѣть и опредѣлились для января—марта въ 19,25 и для апрѣля—въ 18,75 к.

A I A P A M M A N^o 11.

СРЕДНІЯ ЦѢНЫ НА НЕФТЯНЫЕ ОСТАТКИ ВЪ НИЖНЕМЪ НОВГОРОДѢ ВЪ АСТРАХАНИ И ВЪ БАКУ.



Такимъ образомъ, Нижній для внутренней Россіи является болѣе или менѣе самостоятельнымъ центромъ по установленію цѣнъ на остатки, особенно въ зимнее время, когда Баку изолируется отъ внутреннихъ рынковъ, и промышленныя предприятия приволжскихъ районовъ снабжаются топливомъ изъ складовъ Нижняго и другихъ волжскихъ пристаней; Нижній, благодаря своему центральному положенію и близости къ потребительскимъ районамъ средне-промышленной полосы, постепенно пріобрѣлъ господствующее положеніе среди остальныхъ волжскихъ складовъ (въ Ярославлѣ, Саратовѣ, Рыбинскѣ и пр.).

Значеніе Нижняго въ этомъ отношеніи ясно видно изъ нижеслѣдующихъ данныхъ о его участіи въ запродажахъ остатковъ и сдѣлкахъ на перевозку послѣднихъ.

Размѣръ сдѣлокъ на Нижегородской биржѣ на остатки за время съ 1890 года былъ слѣдующій.

Въ 1890 году	10,9	милл.	пуд.
„ 1891 „	19,5	„	„
„ 1892 „	20,7	„	„
„ 1893 „	20,6	„	„
„ 1894 „	24,3	„	„
„ 1895 „	21,7	„	„
„ 1896 „	29,5	„	„
„ 1897 „	39,9	„	„
„ 1898 „	70,7	„	„
„ 1899 „	48,3	„	„
„ 1900 „	40,0	„	„
„ 1901 „	55,0	„	„

По установленію-же фрахтовъ по Волгѣ, нижегородской биржѣ принадлежитъ первенствующая роль, и количество нефтяныхъ остатковъ, сданныхъ на перевозку въ судахъ пароходо-владѣльцевъ, по сдѣлкамъ этой биржи было слѣдующее.

Въ 1890 году	24,5	милл.	пуд.
„ 1891 „	30,4	„	„
„ 1892 „	18,7	„	„
„ 1893 „	23,1	„	„
„ 1894 „	42,4	„	„
„ 1895 „	32,1	„	„
„ 1896 „	35,6	„	„
„ 1897 „	66,1	„	„
„ 1898 „	75,9	„	„
„ 1899 „	100,4	„	„
„ 1900 „	180,0	„	„
„ 1901 „	198,0	„	„

Какъ видно изъ таблицы, сдѣлки на фрахты на этой биржѣ увеличились за 11 лѣтъ въ семь разъ, причемъ размѣръ перевозимаго груза въ отчетномъ году составилъ болѣе половины всего количества остатковъ, перевозимыхъ по Волгѣ.

То же самое можно сказать и относительно Москвы, которая играетъ крупную роль и какъ потребительскій районъ и какъ рынокъ, на которомъ заключается большое количество сдѣлокъ.

Для характеристики московскаго нефтяного рынка приводимъ таблицу, заимствованную изъ «Торгово-Промышленной Газеты» и указывающую движеніе цѣнъ на остатки за послѣднія 14 лѣтъ.

Г о д ы	Запродажи:		
	Въ началѣ.	Въ серединѣ.	Въ концѣ.
	Копѣйки.		
1889/90 . .	31	32	33
1890/1 . .	32	33	34
1891/2 . .	27 ¹ / ₂	29	28
1892/3 . .	24	23	22
1893/4 . .	27	28	28 ¹ / ₂
1894/5 . .	27	26	25
1895/6 . .	25	26	27
1896/7 . .	28	28 ¹ / ₂	29
1897/8 . .	32	31 ¹ / ₂	31
1898/9 . .	29 ¹ / ₂	30	31
1899/900. .	30	31	32—33
1900/901. .	39	40	42
1901/2 . .	38	37	34—33
1902/3 . .	30	28	—

Цѣны обозначены съ доставкою на фабрики въ чертѣ г. Москвы по условіямъ на срокъ съ мая мѣсяца по май мѣсяць. Сдѣлки начинаются въ ноябрѣ и декабрѣ мѣсяцѣ, самый разгаръ запродажъ длится съ января до Пасхи, заканчиваются-же покупки въ апрѣлѣ и маѣ мѣсяцахъ. Изъ приведенной таблицы видно, что въ Москвѣ существовала самая дешевая цѣна 24—22 коп. въ сезонѣ 189²/₃ г. и самая дорогая цѣна 40—42 въ сезонѣ 190⁰/₁ г.

Движеніе цѣнъ на остатки въ другихъ главнѣйшихъ рынкахъ Россіи, составленныхъ аналогично астраханскимъ и нижегородскимъ, приведено ниже.

М о с к в а.

М ѣ с я ц ы	Наличныя наливомъ		На ближайшіе сроки
	1900	1901	1901
Январь	—	—	—
Февраль	39—41	—	—
Мартъ	39—41	38—38.5	—
Апрѣль	—	—	—
Май	40—42	37—34.25	—
Іюнь	41	34.5—33.0	34.5—33.5
Іюль	41	33.5—32.0	34.0—31.0
Августъ	—	30.5—30.0	31.0—30.5
Сентябрь	39—42	30.5—30.0	31.0—30.5
Октябрь	39—42	30.5—30.0	31.0—30.5
Ноябрь	37—44	31.0—30.5	31.5—31.0
Декабрь	38—42	30.5—30.0	30.5—30.5
Сред. за годъ .	40.4	32.46	31.46

С.-Петербургъ.

Мѣсяцы	Обыкновенный наливомъ на складѣ			Фильтров. наливомъ на складѣ		
	Г о д ы			Г о д ы		
	1899	1900	1901	1899	1900	1901
Январь .	36—38	36	43	42—45	44	46
Февраль .	36—38	38	43	42—45	45	—
Мартъ .	36—38	40—41	42—43	42—45	45—47	—
Апрѣль .	36—38	40—41	42—43	42—45	45—47	—
Май . .	36—38	40—42	42—43	42—45	45—47	—
Іюнь . .	36—38	40—42	36—43	42—45	45—47	—
Іюль . .	36—38	40—42	36—37	42—45	45—47	—
Августъ .	36—38	40—42	32	42—45	45—47	—
Сентябрь .	36—38	40—42	32	42—45	45—47	—
Октябрь .	33—39	40—42	32	42—45	45—47	—
Ноябрь .	33—39	40—42	32	43—45	45—47	—
Декабрь .	33—39	40—42	32	43—45	45—47	—
Среднія за годъ	36.75	40.54	38.41	43.58	45.86	46.0

О д е с с а.

Мѣсяцы	Г о д ы	
	1900	1901
Январь . . .	—	36.0—35.0
Февраль . . .	33—35	35.5—33.75
Мартъ . . .	32—35	34.75—33.75
Апрѣль . . .	32—35	35.0—32.0
Май	32—35	34.75—34.5
Іюнь	34—35	33.0
Іюль	34—35	33.0
Августъ . . .	33	33.0
Сентябрь . . .	33—35	33.0
Октябрь . . .	35	33.0
Ноябрь	33—35	33.0
Декабрь . . .	33—35	33.0
Среднія за годъ	33.9	33.88

Варшава		
Мѣсяцы	Г О Д Ы	
	1900	1901
Январь . .	50	53
Февраль . .	—	—
Мартъ . .	43—52	—
Апрѣль . .	—	53
Май . .	—	50—49
Іюнь . .	—	—
Іюль . .	—	—
Августъ . .	—	—
Сентябрь . .	—	—
Октябрь . .	—	—
Ноябрь . .	—	—
Декабрь . .	—	—
Среднія за годъ .	48.3	51.25

Ростовъ н/Д.		
Мѣсяцы	Г О Д Ы	
	1900	1901
Январь . .	46—40	32
Февраль . .	—	—
Мартъ . .	48—45	32
Апрѣль . .	—	32
Май . .	—	—
Іюнь . .	—	32
Іюль . .	33	27
Августъ . .	—	—
Сентябрь . .	37—35	—
Октябрь . .	40	27
Ноябрь . .	40—35	27
Декабрь . .	40—35	35
Среднія за годъ .	39.5	30.37

Фрахты на перевозку нефтяныхъ остатковъ. На основаніи официальныхъ данныхъ, опубликованныхъ въ газетѣ „Нижегородская Биржа“, фрахты на перевозку нефтяныхъ остатковъ Каспійскимъ моремъ и по рѣкѣ Волгѣ, за періодъ времени 1890—1899 годы, были слѣдующіе.

	Баку рейдъ	Рейдъ Астрахань	Баку Астрахань	Отъ Астрахани до					
				Цариц.	Саратова	Самары	Нижн.	Яросл.	Рыбинска
1890—	3.75	—	—	1.0	2.0	3.0	5.0—6.0	—	—
1891—	—	—	—	1.0	2.0	3.0	4.5—5.75	6.25	6.5
1892—	2.75	—	—	1.0	2.0	3.0	4.5—7.0	5.25—6.0	—
1893—	2.75	1.125	—	1.1	2.2—3.25	3.3	5.25—6.25	6.375—7.75	—
1894—	2.75	1.0	—	1.1—1.2	2.2—2.5	3.6	4.25—7.0	6.75—8.5	7.75
1895—	—	—	—	—	2.2	3.3	4.75—5.5	6.375—6.75	7.0
1896—	—	—	—	—	2.0—2.1	3.3	4.75—5.5	5.75—6.5	7.0
1897—	—	0.95—1.0	—	—	2.0	3—3.3	4.5—5.5	6—6.6	6.25—7.0
1898—	2.009	0.75	2.625—2.75	—	2.0	2.85—3.15	4.5—5.25	5.0—6.6	6.2—6.8
1899—	1.68	0.75	2.75	0.8	1.5	2.0—2.7	3.875—4.5	4.75—5.5	5.125—5.75

Что касается до фрахтовъ 1900—1901 годовъ, то они были слѣдующіе:

Въ 1900 г.

Моремъ:

Баку—рейдъ	1,125
Рейдъ—Астрахань	0,75
Баку—Астрахань	1,875

По Волгѣ:

Отъ Астрахани до Царицына	1,15
„ „ „ Саратова	2,3
„ „ „ Нижняго	5,75
„ „ „ Ярославля	6,8
„ „ „ Рыбинска	7,1
„ „ „ Перми	7,1
„ „ „ Уфы	8,0

Основнымъ фрахтомъ по Волгѣ считается Астрахань—Нижній, въ зависимости отъ котораго дѣлается расчетъ и на другія пристани. Выше приведены были фрахты Т-ва Бр. Нобель, являющагося наиболѣе крупнымъ поставщикомъ нефтяныхъ грузовъ на перевозку. Другое крупное О-во „Мазуть“ основнымъ фрахтомъ въ 1900 г., послѣ сдачи на перевозку грузовъ Т-вомъ Бр. Нобель, опредѣлило Астрахань—Нижній въ 5,25.

Въ 1901 г.

Морею:

Баку—рейда . . .	2.0	—	2 ¹ / ₂
Баку—Астрахань . .	—	2.75	—
Рейдъ—Астрахань . .	0.70	0.75	—

По Волгѣ:

Отъ Астрахани до Царицына	—	1.0	—
„ „ Саратовъ .	2.0	2.25	—
„ „ Нижняго .	5.0	5.375	6.5
„ „ Ярославля	6.125	6.5	6.7
„ „ Рыбинска .	6.25	6.5	6.9
„ „ Перми. .	—	6.85	—
„ „ Уфы . .	—	7.75	—
„ „ Самары .	3.0	3.15	3.3
„ „ Батраковъ	2.875	—	3.0875
„ „ Казани .	4.0	4.2	4.4
„ „ Кинешмы	5.5	5.75	6.175
„ „ Костромы .	—	6.2	—
„ „ Чистополя	—	4.35	—
„ „ Пьянаго Бора	—	5.5	—
„ „ Сарапуля .	—	5.6	—
„ „ Константиновки	—	6.375	—

Смазочныя масла.

Этотъ продуктъ подверженъ наименьшимъ колебаніямъ въ цѣнахъ; тѣмъ не менѣе въ отчетномъ году, въ связи съ общимъ паденіемъ цѣнъ, и цѣны на смазочныя масла также уменьшились.

Движеніе этихъ цѣнъ въ Баку за послѣднія шесть лѣтъ показано въ слѣдующей таблицѣ (коп. за пудъ).

	1896 г.	1897 г.	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Соларов. м. очищен.	—	—	14,5	17-19	18-19	17,9
„ „ неочищ.	—	—	—	—	—	—
Веретен. „ очищен.	17-22	16-20	20-30	30	35-45	29,55
„ „ неочищ.	—	—	—	21	35	—
Машинн. „ очищен.	26-33	26-30	27-41	37-45	40-60	39,05
„ „ неочищ.	—	—	25-37	—	45	—
Цилиндр. „ очищен.	—	—	60-75	150	120	80-120
„ „ неочищ.	—	—	—	—	—	—

Цѣны на смазочныя масла заграницей были слѣдующія.

Русскія смазочныя масла въ Лондонъ (шиллинги и пенсы за бочку).

МѢСЯЦЫ	1899	1900	1901	1899	1900	1901
	С о р т ъ м а с л а			С о р т ъ м а с л а		
	Р а л е			В л а с к		
	Шиллинги и пенсы за бочку.			Шиллинги и пенсы за бочку		
Январь.	—	9 ¹ / ₆ —8 ⁰ / ₀	9 ¹ / ₁₀	—	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Февраль	5 ⁷ / ₇ —5 ⁶ / ₆	9 ¹ / ₆ —8 ⁰ / ₀	9 ¹ / ₁₀	5 ¹ / ₆ —4 ⁹ / ₉	6 ⁰ / ₀ —6 ¹ / ₆	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Мартъ	5 ¹ / ₆ —5 ¹ / ₆	10 ¹ / ₃ —8 ⁰ / ₀	9 ¹ / ₁₀	5 ¹ / ₆ —5 ¹ / ₆	6 ¹ / ₆ —7 ⁰ / ₀	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Апрѣль.	5 ¹ / ₉ —5 ¹ / ₆	10 ¹ / ₃ —8 ¹ / ₉	9 ¹ / ₁₀	5 ¹ / ₉ —5 ¹ / ₆	6 ¹ / ₆ —7 ⁰ / ₀	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Май.	5 ¹ / ₉ —5 ¹ / ₆	10 ¹ / ₃ —8 ¹ / ₉	9 ¹ / ₁₀	5 ¹ / ₉ —5 ¹ / ₆	6 ¹ / ₆ —7 ⁰ / ₀	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Іюнь.	5 ¹ / ₉ —5 ¹ / ₆	10 ⁰ / ₀ —8 ¹ / ₉	9 ¹ / ₁₀	5 ¹ / ₉ —5 ¹ / ₆	6 ⁰ / ₀ —6 ¹ / ₆	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Іюль	5 ¹ / ₉ —5 ¹ / ₉	10 ⁰ / ₀ —9 ⁰ / ₀	8 ⁰ / ₀ —10 ⁰ / ₀	5 ¹ / ₆ —5 ¹ / ₆	6 ⁰ / ₀ —6 ¹ / ₆	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Августъ	8 ¹ / ₆ —5 ¹ / ₉	10 ⁰ / ₀ —9 ⁰ / ₀	8 ⁰ / ₀ —10 ⁰ / ₀	5 ¹ / ₆ —5 ¹ / ₆	6 ⁰ / ₀ —6 ¹ / ₆	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Сентябрь	8 ¹ / ₆ —8 ¹ / ₆	10 ⁰ / ₀ —9 ⁰ / ₀	8 ⁰ / ₀ —10 ⁰ / ₀	5 ¹ / ₆ —5 ¹ / ₆	6 ⁰ / ₀ —6 ¹ / ₆	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Октябрь	8 ¹ / ₆ —8 ¹ / ₆	10 ⁰ / ₀ —9 ⁰ / ₀	7 ¹ / ₁₀ ¹ / ₂ —10 ⁰ / ₀	5 ¹ / ₆ —5 ¹ / ₆	6 ⁰ / ₀ —6 ⁰ / ₀	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Ноябрь	9 ¹ / ₆ —8 ¹ / ₆	10 ⁰ / ₀ —9 ⁰ / ₀	7 ¹ / ₁₁ ¹ / ₂ —10 ⁰ / ₀	5 ¹ / ₆ —5 ¹ / ₆	6 ⁰ / ₀ —6 ¹ / ₆	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆
Декабрь	9 ¹ / ₆ —9 ¹ / ₆	10 ⁰ / ₀ —9 ⁰ / ₀	7 ⁰ / ₀ —10 ⁰ / ₀	5 ¹ / ₆ —5 ¹ / ₆	5 ¹ / ₆ —6 ¹ / ₆	5 ¹ / ₆ —6 ⁰ / ₀
Среднія за годъ	6 s. 11 d.	9 s. 4 d.	9 s. 2 d.	5 s. 6 d.	6 s. 4 d.	5s 11 ³ / ₄ d.

Русскія смазочныя масла въ Марсели (netto caf Марсель).

Мѣсяцы	1899	1900	1901
	М а ш и н н о е м а с л о		
	Netto caf Марсель		
	Франки за 100 кило		
Январь . .	—	17.25	20.00
Февраль . .	17.25	20.0—17.25	19.50
Мартъ . .	17.25	21.50	—
Апрѣль . .	17.25—17.0	21.50	—
Май . . .	17.0	21.50	—
Іюнь . . .	16.75—17.0	21.50—17.25	—
Іюль . . .	17.25	—	—
Августъ . .	17.25	—	—
Сентябрь . .	17.25	—	—
Октябрь . .	17.85	24.0—20.0	—
Ноябрь . .	17.85	20.0	—
Декабрь . .	17.50	20.0	—
Среднія за годъ	17.26	20.15	19.75

Мѣсяцы	1899	1900	1901
	В е р е т е н н о е м а с л о		
	Netto caf Марсель		
	Франки за 100 кило		
Январь .	—	15.50	19.00
Февраль .	14.50	19.50—15.50	18.50
Мартъ . .	14.50	20.0	—
Апрѣль .	14.50—14.25	20.0	—
Май . . .	14.25	20.0	—
Іюнь . . .	15.0—14.0	20.0—15.50	—
Іюль . . .	15.50	—	—
Августъ .	15.25	—	—
Сентябрь .	15.25	—	—
Октябрь .	17.85—15.85	19.0—15.0	—
Ноябрь . .	15.85	19.0	—
Декабрь .	15.75	19.0	—
Среднія за годъ	15.18	18.16	18.75

Цѣны на американскія смазочныя масла въ Лондонѣ.

Мѣсяцы	1899	1900	1901	1899	1900	1901
	С о р т ъ м а с л а			С о р т ъ м а с л а		
	P a l e			B l a c k		
	Шиллинги и пенсы за бочку			Шиллинги и пенсы за бочку		
Январь .	—	11s—7s 6d	8s—9s 10d	—	9s—7s	5s 9d—6s
Февраль .	7s 8d	9s 6d—8s	8s—9s 10d	4s 6d	9s—7s	5s 9d—6s
Мартъ .	8s—5s 6d	10s 9d—9s	8s—9s 6d	5s 6d—6s	9s—7s	5s 9d—6s
Апрѣль .	8s—5s 6d	10s 9d—9s	8s—9s 6d	5s 9d—5s	9s—7s	5s 9d—6s
Май .	7s—5s 6d	10s 9d—9s	8s—9s 6d	5s 9d—5s	9s—7s	5s 9d—6s
Июнь .	8s—5s	10s —9s	7s—9s	5s 9d—5s	6s—5s 9d	5s 6d—6s
Июль .	7s—5s 6d	10s —9s	7s—9s	5s 9d—5s	6s—5s 9d	5s 6d—6s
Августъ .	7s 3d—5s 6d	10s —9s	7s—9s	6s —5s	6s—5s 9d	5s 6d—6s
Сентябрь.	9s—6s 6d	10s —9s	7s—9s	8s—6s 3d	6s—5s 9d	5s 6d—6s
Октябрь .	9s—7s	10s —9s	6s 3d—9s	8s—6s 3d	6s—5s 9d	5s 6d—6s
Ноябрь .	11s—7s	10s —9s	6s—9s	9s—6s 3d	6s—5s 9d	5s —6s
Декабрь .	11s—7s 6d	10s —8s	6s—9s	9s—7s	6s—5s 9d	5s —6s
Средня за годъ	7s 3d	9s 5d	8s 2.7d	6s 2d	6s 9d	5s 9.12d

Цѣны на русскія смазочныя масла въ Вѣнѣ.

Мѣсяцы	М а ш и н н о е		В е р е т е н н о е		Ц и л и н д р о в о е	
	1900 г.	1901 г.	1900 г.	1901 г.	1900 г.	1901 г.
	А В С Т Р І Й С К І Е Г У Л Ъ Д Е Н Ы З А 100 К И Л О					
Январь .	23.25	24.00	16.25	17.00	27.25	28.00
Февраль .	23.25	—	16.25	—	27.25	—
Мартъ .	23.25—23.50	—	16.25—16.50	—	27.25—27.50	—
Апрѣль .	23.25—23.50	—	16.25—16.50	—	27.25—27.50	—
Май .	23.50—24.00	—	16.50—17.00	—	27.50—28.00	—
Июнь .	23.25—24.00	22.50	16.25—17.00	18.00	27.25—28.00	28.00
Июль .	24.00	22.50	17.00	18.00	28.00	28.00
Августъ .	24.00	22.50	17.00	18.00	28.00	28.00
Сентябрь	24.00	22.50	17.00	18.00	28.00	28.00
Октябрь .	24.00	—	17.00	—	28.00	—
Ноябрь .	24.00	—	17.00	—	28.00	—
Декабрь .	24.00	—	17.00	—	28.00	—
Средня за годъ .	23.67	22.80	16.67	17.80	27.67	28.00

Запасы нефтяныхъ продуктовъ.

Въ смыслѣ движенія запасовъ нефтяныхъ продуктовъ въ бакинскомъ заводскомъ и промысловомъ районахъ можно различать два періода—лѣтній и зимній. Въ лѣтній періодъ, т. е. когда открыта навигація по р. Волгѣ, запасы всѣхъ продуктовъ весьма ничтожны, такъ какъ немедленно по открытіи навигаціи начинается усиленный вывозъ въ Россію черезъ волжскій бассейнъ остатковъ и керосина для пополненія истощенныхъ за время зимы запасовъ этихъ продуктовъ на внутреннихъ потребительскихъ рынкахъ; къ закрытію навигаціи точно также по возможности пополняются волжскіе склады въ Астрахани, Царицынѣ, Саратовѣ, Нижнемъ и пр., которые питаютъ въ теченіе зимы внутренніе рынки; крупные потребители—фабрики, заводы—запасаются жидкимъ топливомъ на всю зиму и имѣютъ собственные склады.

Такимъ образомъ, къ началу зимняго періода, т. е. въ моментъ закрытія навигаціи, запасы нефтяныхъ продуктовъ въ бакинскомъ районѣ относительно не велики и начинаютъ увеличиваться лишь постепенно, достигая наибольшихъ размѣровъ къ началу слѣдующей навигаціи. Такая періодичность въ движеніи запасовъ наблюдается изъ года въ годъ, причемъ замѣчается лишь одно обстоятельство—приростъ зимнихъ запасовъ изъ года въ годъ въ связи съ увеличеніемъ добычи нефти и выработки нефтяныхъ продуктовъ. Главные продукты, накапливающіеся въ зимнее время—остатки и освѣтительныя масла; такъ какъ Закавказская желѣзная дорога перевозитъ главнымъ образомъ экспортный керосинъ и вообще развила свою проводоспособность до возможной наибольшей нормы, которая тѣмъ

не менѣе не удовлетворяетъ потребностямъ вывоза изъ Баку, то поэтому доставка керосина на внутренніе рынки идетъ преимущественно черезъ Волгу и лишь отчасти черезъ Одессу и Петровскъ; этимъ объясняется накопленіе запасовъ керосина въ Баку въ зимнее время т. е. тогда, когда водный путь закрытъ. Въ отчетномъ году эти запасы на 1-е января 1902 года замѣтно уменьшились—съ 22,0 на 1-е января 1901 до 14,7; причина сокращенія кроется въ томъ обстоятельствѣ, что въ 1901 году, въ виду низкихъ цѣнъ на освѣтительныя масла, заводская выработка уменьшилась и количественно и въ отношеніи % выхода керосина изъ нефти, а такъ какъ экспортъ за-границу далъ и въ этомъ году приростъ, то, очевидно, этотъ приростъ произошелъ главнымъ образомъ за счетъ запасовъ.

Ниже приведены данныя о запасахъ нефти и ея продуктовъ на 1-е января каждаго изъ послѣднихъ 12 лѣтъ (въ тыс. пудовъ).

Годы	Н е ф т ь		Нефтяные остатки	Освѣтит. масла	Смазочн. масла	Итого
	на пром.	на завод.				
1891	4.775	5.000	15.000	5.346	756	30.877
1892	9.200	11.000	27.000	7.076	1.064	55.340
1893	16.280	13.140	32.000	8.192	708	70.320
1894	19.577	14.932	34.353	10.341	878	80.081
1895	9.269	11.789	26.606	5.665	1.254	54.583
1896	4.224	29.907	25.122	11.231	1.560	72.094
1897	6.372	21.971	47.692	14.357	1.384	91.776
1898	4.937	15.335	52.301	13.410	1.681	87.564
1899	7.163	12.186	53.024	10.361	2.321	85.055
1900	7.152	39.809	38.612 ¹⁾	18.112	2.082	105.767
1901	9.069	37.324	60.310 ²⁾	22.033	2.639	131.375
1902	17.158	56.831	74.225 ³⁾	14.735	3.539	106.488

1) Въ томъ числѣ масляныхъ остатковъ 1.162.000 пудовъ и проч. продуктовъ—200.000 пуд.

2) Въ томъ числѣ масляныхъ остатковъ 554.000 пудовъ и проч. продуктовъ—118.000 пуд.

3) Въ томъ числѣ масляныхъ остатковъ 680.000 пудовъ и проч. продуктовъ—193.000 пуд.

Такимъ образомъ, измѣненіе размѣра запасовъ нефтяныхъ продуктовъ въ Баку изъ года въ годъ представляется въ слѣдующемъ видѣ.

	Общій за- пасъ	Приростъ сравнительно съ предыдущ. годомъ
На 1-е января 1891 г.	30.877.000	—
„ „ „ 1892 „	55.340.000	+ 24.463.000
„ „ „ 1893 „	70.320.000	+ 14.980.000
„ „ „ 1894 „	80.081.000	+ 9.761.000
„ „ „ 1895 „	54.583.000	— 25.498.000
„ „ „ 1896 „	72.094.000	+ 17.511.000
„ „ „ 1897 „	91.776.000	+ 19.682.000
„ „ „ 1898 „	87.564.000	— 4.212.000
„ „ „ 1899 „	85.055.000	— 2.500.000
„ „ „ 1900 „	105.767.000	+ 20.712.000
„ „ „ 1901 „	131.375.000	+ 25.608.000
„ „ „ 1902 „	166.488.000	+ 35.113.000

Измѣненіе запасовъ по отдѣльнымъ продуктамъ за два послѣднихъ года показано въ нижеслѣдующей таблицѣ.

Продукты	Запасы		Приростъ по сравненію съ предыдущимъ годомъ
	На 1-е января 1901 г.	На 1-е января 1902 г.	
Нефть (на пром. и завод.)	46.393.000	73.989.000	+27.596.000
Освѣтительныя масла . .	22.033.000	14.735.000	— 7.298.000
Смазочныя масла . . .	2.639.000	3.539.000	+ 900.000
Нефтяныя остатки . . .	60.310.000	74.225.000	+13.915.000

Наконецъ, распределеніе запасовъ отдѣльныхъ продуктовъ по фирмамъ къ началу 1902 года приведено ниже; въ этой таблицѣ приведены лишь тѣ фирмы, запасы которыхъ были къ указанному времени не менѣе 350.000 пудовъ въ общей сложности.

Запасы нефтяных продуктов на 1-е января 1902 года

№	Ф И Р М Ы	Освѣтительн. масла	Смазочныя масла	Нефтяные остатки	Сырая нефть	Всѣго
1	Т-во бр. Нобель . .	1.318.498	1.430.126	26.157.924	35.881.683	64.788.231
2	Каспійско-Черн. О-во .	1.473.041	81.308	2.371.479	7.902.620	11.828.448
3	О-во А. И. Манташевъ и К ^о	1.416.206	324.623	7.165.143	929.629	9.835.601
4	Т-во С. М. Шибаетъ и К ^о	1.256.647	457.301	3.842.525	3.722.789	9.279.262
5	О-во „Мазутъ“ . .	—	—	7.576.787	—	7.576.787
6	Восточное О-во . .	—	—	6.222.803	—	6.222.802
7	Каспійское Т-во . .	1.008.727	—	4.083.308	1.044.182	6.136.217
8	Русское Нефтепр. О-во	402.828	—	3.233.972	184.114	3.820.914
9	Бр. Вуніатовы . . .	175.523	—	3.332.596	87.028	3.595.147
10	Асадуллаевъ Ш. . .	296.547	—	2.897.117	166.606	3.360.270
11	Т-во Керос. Мас. произ.	1.049.921	203.617	586.949	1.390.436	3.230.923
12	Нагіевъ Мусса . . .	410.804	—	966.007	341.223	1.718.034
13	Русско-Кавк. Нефт. О-во	—	709.317	1.005.734	—	1.715.051
14	Питоевъ И. Е. . .	183.418	55.272	662.316	200.334	1.101.340
15	О-во І. Г. Тумаевъ и К ^о	309.331	—	328.630	414.999	1.052.960
16	Т-во бр. Мирзоевы и К ^о	—	—	—	1.051.803	1.051.803
17	Кашеевы бр. . . .	—	—	1.000.000	—	1.000.000
18	Ліанозовъ Г. М. . .	595.133	61.497	105.211	200.865	962.706
19	Т-во Бакніскій Нефтеп.	—	—	—	735.192	735.192
20	Выховскій	290.353	—	252.000	131.247	673.600
21	Меркульевы бр. . .	601.045	—	—	—	601.045
22	„Петроль“ О-во . .	597.624	—	—	—	597.624
23	Волжско-Каспійс. О-во	96.272	13.362	409.582	25.677	544.893
24	Гелихъ и Вахенгеймъ	84.597	41.209	224.367	190.143	540.316
25	Егіазаровъ И. А. . .	170.513	—	150.938	60.494	381.945
26	„Вѣра“ (нас. Рыльск.)	90.495	—	183.361	99.356	373.212
Итого . .		11.827.523	3.377.632	72.758.748	54.760.420	142.724.323

ЧАСТЬ I.

ОТДѢЛЪ ТРЕТІЙ.

ВЫВОЗЪ

**нефтяныхъ продуктовъ и наливной флотъ Каспій-
скаго моря.**



Вывозъ изъ Баку.

Общій вывозъ. Подробныя свѣдѣнія о вывозѣ нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку въ 1901 году съ подраздѣленіемъ этихъ продуктовъ по сортамъ, фирмамъ и направленію приведены въ Приложеніяхъ къ настоящему Обзору.

На основаніи этихъ данныхъ общій вывозъ 1901 года, включая и гужевую отправку въ размѣрѣ 2.527.047 пуд., достигъ цифры 488.198.776 пудовъ; въ 1900 году этотъ вывозъ былъ равенъ 443.140.245 пудамъ, въ томъ числѣ гужемъ 1.443.293. Такимъ образомъ, въ отчетномъ году послѣдовало дальнѣйшее увеличеніе вывоза, достигшее 45.058.531 пуда или 10,2%.

Относительно большого прироста гужевого вывоза необходимо имѣть въ виду то, что съ 1 іюля 1900 года районъ безакцизнаго потребленія керосина былъ суженъ и ограниченъ лишь предѣлами Чернаго и Бѣлаго городковъ, гдѣ расположены нефтеобрабатывающіе заводы; съ этого времени акцизное ведомство начало учитывать гужевой вывозъ изъ заводскаго района всѣхъ продуктовъ: для 1900 года за полгода этотъ вывозъ оказался равнымъ 1,44 мил. пудовъ, а для всего 1901 года—2,53; послѣдняя цифра, такимъ образомъ, указываетъ на размѣръ потребленія нефтяныхъ продуктовъ г. Баку.

Для полноты картины приводимъ ниже въ таблицѣ итоги общаго вывоза по годамъ, начиная съ 1887 года.

Г о д ы	Общій вывозъ изъ Баку	Приростъ по сравненію съ предыдущ. годомъ	Приростъ въ ‰
	Милліоны пудовъ		
1887	91	—	—
1888	116	+25	+27.5 ‰
1889	157	+41	+35.2 "
1890	176	+19	+12.1 "
1891	194	+18	+10.2 "
1892	213	+19	+9.8 "
1893	248	+35	+16.4 "
1894	288	+40	+16.2 "
1895	284	— 4	+ 1.4 "
1896	307	+23	+ 7.9 "
1897	346	+39	+12.7 "
1898	393	+47	+13.6 "
1899	385,5	— 7,5	+ 1.9 "
1900	443,1	+57,6	+14.9 "
1901	488,2	+45,1	+10.2 "

Какъ видно изъ этой таблицы, съ точки зрѣнія итоговъ вывоза отчетный годъ оставилъ далеко за собою каждый изъ предыдущихъ, уступивъ по приросту въ абсолютныхъ цифрахъ лишь 1898 и 1900 годамъ. Такой результатъ должно поставить въ зависимость отъ усиленных отправокъ какъ моремъ въ навигаціонное время, такъ и за границу.

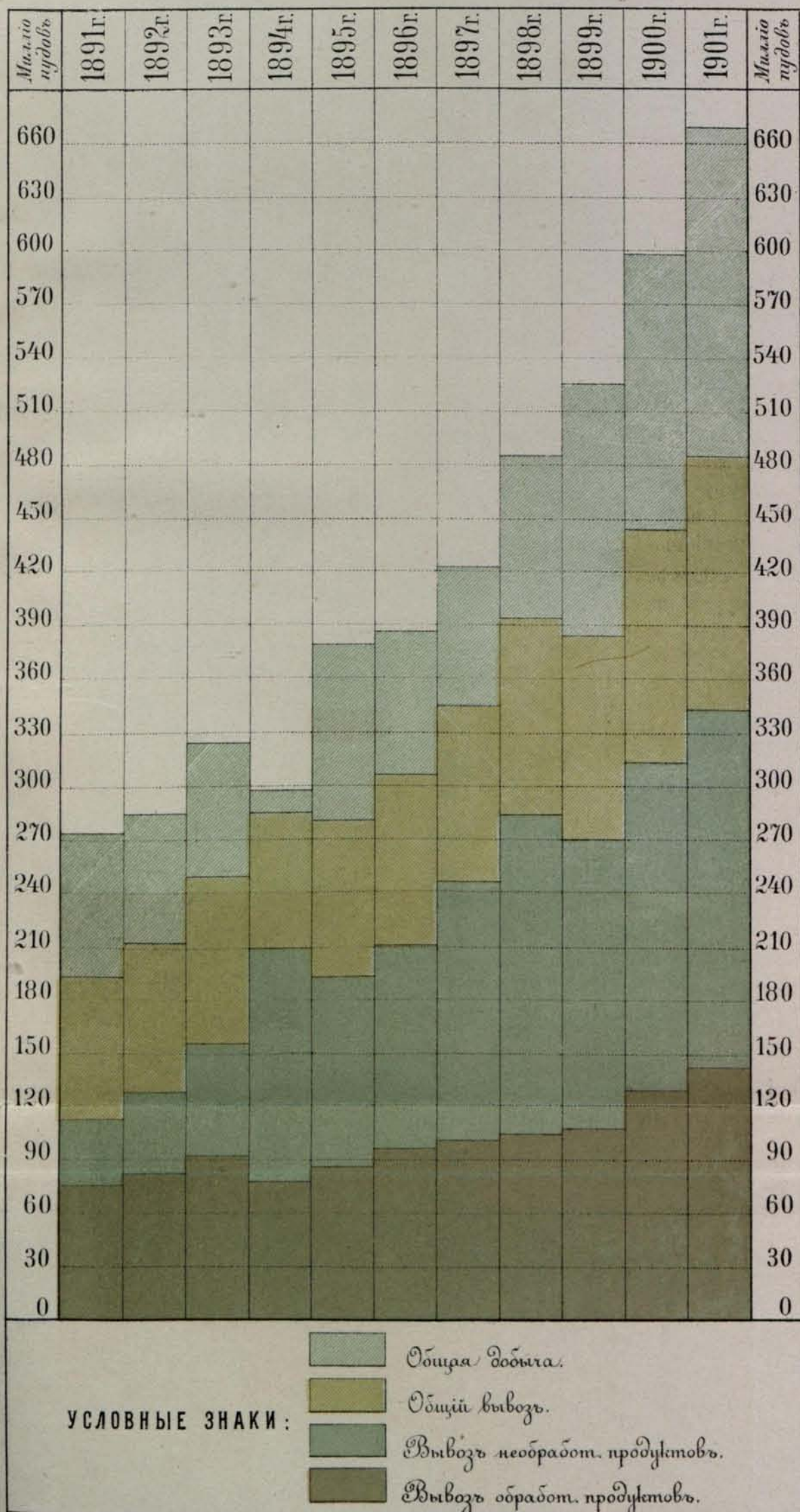
Помѣсячное распредѣленіе общаго вывоза въ отчетномъ году, а также и въ предшествующія пять лѣтъ, было слѣдующее (въ милл. пудовъ).

М ѣ с я ц ы	1896 г.	1897 г.	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Январь. . .	5,3	8,7	8,1	9,5	11,9	11,4
Февраль . .	7,0	8,5	9,5	9,3	13,0	14,7
Мартъ . . .	10,4	29,1	21,7	39,6	20,1	52,2
Апрѣль . .	36,1	40,4	44,6	45,5	55,6	54,0
Май . . .	36,0	44,9	52,4	49,1	53,4	63,4
Іюнь . . .	36,1	43,8	52,4	47,6	55,5	62,7
Іюль . . .	44,3	44,4	57,1	48,5	58,1	62,2
Августъ . .	41,7	41,6	53,1	45,8	60,0	59,2
Сентябрь . .	38,4	38,4	47,0	41,8	53,8	48,3
Октябрь . .	33,2	30,1	27,8	30,1	39,5	37,8
Ноябрь . .	9,6	8,3	9,8	9,7	10,4	11,1
Декабрь . .	8,7	7,9	9,5	9,0	11,8	11,2
Итого .	306,9	346,1	393,0	385,5	443,1	488,2

ДИАГРАММА № 13.

ДОБЫЧА НЕФТИ И ВЫВОЗЪ НЕФТЯНЫХЪ ПРОДУКТОВЪ

изъ БАКИНСКАГО РАЙОНА за 1891 - 1901 г.



Приростъ за послѣдній годъ общаго итога вывоза въ 45,1 мил. пуд. замѣтно уступилъ приросту за то-же время полезной добычи нефти, достигшему, какъ извѣстно, 70 мил. пуд.; поэтому при сопоставленіи между собою цифры добычи нефти въ 1901 году съ итогомъ общаго вывоза получается выводъ, рисующій условія вывоза въ отчетномъ году менѣе благопріятными, какъ это видно изъ нижеслѣдующей таблицы, гдѣ приведены соотвѣтствующія данныя и за прежніе годы.

Г о д ы	Полезная добыча въ милл. пудовъ	Вывозъ въ милл. пуд.	Отношеніе второго къ первой въ ‰
1887	155	91	59 ‰
1888	182	116	64 „
1889	192	157	82 „
1890	226	176	77 „
1891	274	194	71 „
1892	286	213	74 „
1893	324	248	76 „
1894	297	288	97 „
1895	377	284	75 „
1896	386	306	79 „
1897	422	346	82 „
1898	486	393	81 „
1899	525	385	73 „
1900	601	443	73.7 „
1901	671.3	488	72.7 „

Оказывается, что отчетный годъ далъ весьма низкій процентъ вывоза—всего 72,7, тогда какъ предшествующіе годы, начиная съ 1892, давали нормы болѣе высокія. Въ 1899 и 1900 годахъ также наблюдалось, сравнительно съ предыдущими годами, уменьшеніе въ процентѣ вывоза, но тамъ это уменьшеніе находило себѣ достаточное объясненіе въ фактѣ быстрого роста работъ по буренію и эксплуатаціи скважинъ и на заводахъ, что требовало непропорціонально большаго расхода на топливо, между тѣмъ какъ въ отчетномъ году и на промыслахъ и въ заводскомъ районѣ работы замѣтно ослабѣли, что вызвало уменьшеніе въ расходѣ топлива въ абсолютныхъ цифрахъ. Такимъ образомъ, оказывается, что уже въ 1901 году бакинскій районъ, не смотря на низкія цѣны нефтяныхъ продуктовъ, съ трудомъ размѣстилъ на потребительскихъ рынкахъ свой товаръ.

Отношеніе вывоза въ главныхъ направленіяхъ. Вывозъ нефтяныхъ продуктовъ изъ бакинскаго района производится по двумъ главнымъ направленіямъ—моремъ и желѣзными дорогами. Морской вывозъ направляется прежде всего въ Астрахань, затѣмъ въ Петровскъ, Красноводскъ и Персію. Что касается до желѣзнодорожнаго сообщенія, то до 1899 года включительно оно было сосредоточено на Закавказской жел. дор. и лишь съ 1900 года получило еще новое направленіе по открытой Баку-Петровской вѣткѣ Владикавказской жел. дор.

Второе желѣзнодорожное направленіе принимаетъ весьма слабое участіе въ вывозѣ нефтяныхъ продуктовъ и врядь-ли вообще сможетъ особенно развить это участіе въ виду тѣхъ соображеній, которыя были изложены раньше. Всего по этой линіи перевезено было разныхъ продуктовъ:

	Въ 1900 г.	Въ 1901 г.
Керосина	570.807	1.479.625
Смазочныхъ маслъ	182.443	894.074
Нефтяныхъ остатковъ	456.812	656.172
Сырой нефти	3.222	32.828
Бензина	2.090	28.529
Прочихъ продуктовъ	12.792	49.374
Итого	1.228.166	3.140.602

По отношенію къ общему вывозу, вывозъ по этой вѣткѣ въ 1901 году составлялъ всего лишь 0,63%. Въ 1900 году вѣтка работала съ августа мѣсяца, а въ отчетномъ—круглый годъ. По этой вѣткѣ небольшая часть груза шла и для экспорта, а именно: вывезено керосина въ Новороссійскъ—357.314, Прагу—307.042, Либаву—33.137, Сосновицы—18.146, Граево—53.474, Млаву—116.017 и Вержболово—104.888; всего—990.018 пуд.

Данныя о перевозкѣ нефтяныхъ продуктовъ моремъ и по жел. дор. за время съ 1889 года приведены ниже въ таблицѣ.

Г о д ы	Всего вывезено изъ Баку	Въ томъ числѣ		Отношеніе къ общему вывозу въ ‰	
		Моремъ	По жел. дор.	Вывоза мо- ремъ	Вывоза по жел. дор.
1889	157.6 м. п.	110.2 м. п.	47.4 м. п.	70.0 ‰	30.0 ‰
1890	176.9 " "	118.6 " "	57.3 " "	67.6 " "	32.4 " "
1891	194.4 " "	132.6 " "	61.8 " "	68.3 " "	31.7 " "
1892	212.9 " "	145.1 " "	67.8 " "	68.2 " "	31.8 " "
1893	248.1 " "	174.7 " "	73.4 " "	70.4 " "	29.6 " "
1894	288.4 " "	222.6 " "	65.8 " "	77.2 " "	22.4 " "
1895	284.3 " "	216.1 " "	68.2 " "	76.0 " "	24.0 " "
1896	306.8 " "	244.8 " "	62.0 " "	79.7 " "	20.3 " "
1897	346.1 " "	266.8 " "	79.3 " "	77.1 " "	22.8 " "
1898	393.0 " "	309.3 " "	83.5 " "	78.8 " "	21.2 " "
1899	385.3 " "	301.7 " "	83.6 " "	78.3 " "	21.7 " "
1900	443.1 " "	352.9 " "	88.8 " "	79.6 " "	20.4 " "
1901	488.2 " "	383.8 " "	101.9 " "	78.6 " "	20.85 " "

Если вычесть изъ общаго желѣзнодорожнаго вывоза въ 101,9 мил. пуд. 3,4 м. п., перевезенныхъ по Баку-Петровской вѣткѣ, то получимъ 98,8 мил. пуд., перевезенныхъ въ отчетномъ году по Закавказской жел. дор.; въ 1900 году соответствующее количество для Закавказской жел. дор. будетъ равно $88,8 - 1,2 = 87,6$ мил. пуд. Такимъ образомъ, Закавказская жел. дор. въ отчетномъ году дала весьма крупный приростъ въ перевозкѣ нефтяныхъ продуктовъ, достигшій 11,1 милл. пуд., или почти 12,7‰. Для 1900 года этотъ приростъ вывоза составилъ 4 м. п., или 4,8‰. Увеличеніе пропускной способности Закавказской жел. дор. произошло за счетъ керосинопровода, который былъ пущенъ въ ходъ съ 1-го іюля 1900 года; въ теченіе втораго полугодія 1900 года по этому керосинопроводу было перекачено 21.490.326 пудовъ и въ теченіе отчетнаго года—59.161.578 пудовъ. Последняя цифра является предѣльною для пропускной способности жел. дор.; такимъ образомъ, Закавказская жел. дор. при современномъ ея оборудованіи можетъ перевезти около 100 милл. пудовъ нефтяныхъ грузовъ. Но такая провозная способность жел. дор. уже и въ настоящее время не достаточна для нефтяной промышленности, что видно изъ довольно крупныхъ перевозокъ нефтяныхъ продуктовъ, главнымъ образомъ

освѣтительныхъ маслъ, по Владикавказской жел. дор. отъ Петровска. За время съ 1895 года вывозъ моремъ освѣтительныхъ маслъ на Петровскъ, главнымъ образомъ для экспорта, выразился слѣдующими цифрами:

Въ 1895 году	—	5.221.350	пуд. керосина
„ 1896 „	—	13.313.929	„ „
„ 1897 „	—	3.810.250	„ „
„ 1898 „	—	5.471.774	„ „
„ 1899 „	—	15.353.141	„ „
„ 1900 „	—	23.583.871	„ „
„ 1901 „	—	13.500.277	„ „

Что касается до Каспійскаго моря, то этотъ путь при большомъ наливномъ флотѣ безъ особеннаго труда справился съ такою крупною перевозкою, какъ 383,8 м. п., оказавшеюся на 30,9 м. п. болѣе перевозки предшествовавшаго года.

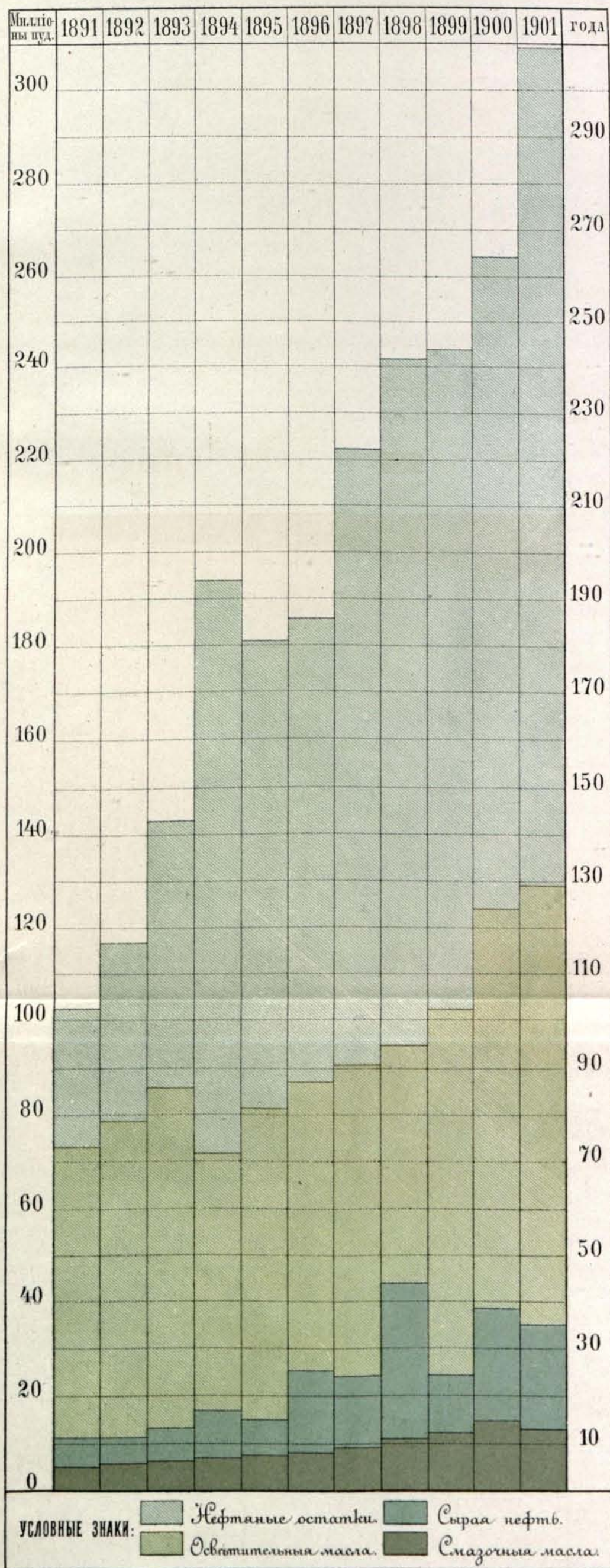
За рядъ лѣтъ измѣненія въ размѣрахъ перевозокъ по двумъ главнымъ направлѣнiямъ—моремъ и желѣзными дорогами—показаны въ слѣдующей таблицѣ.

Г о д ы	По Каспійскому морю		По желѣзн. дорогамъ	
	Вывозъ	Приростъ сравни. съ пред. годомъ	Вывозъ	Приростъ сравни. съ пред. годомъ
	Милліоны пудовъ		Милліоны пудовъ	
1889	110.2	—	47.4	—
1890	118.6	+ 8.4	57.3	+ 10.1
1891	132.6	+ 14.0	61.8	+ 4.5
1892	145.1	+ 12.5	67.8	+ 6.0
1893	174.7	+ 29.6	73.4	+ 5.6
1894	222.6	+ 47.9	65.8	— 7.6
1895	216.1	— 6.5	68.2	+ 2.4
1896	244.8	+ 28.7	62.0	— 6.2
1897	266.8	+ 22.0	79.3	+ 17.3
1898	309.8	+ 43.0	83.5	+ 4.2
1899	301.7	— 8.1	83.6	+ 0.1
1900	352.9	+ 51.2	88.8	+ 5.2
1901	383.8	+ 30.9	101.9	+ 13.1

ДИАГРАММА № 12.

ВЫВОЗЪ НЕФТИ И ЕЯ ПРОДУКТОВЪ

изъ БАКУ за 1891-1901 г.



Вывозъ отдѣльныхъ продуктовъ. Разсмотрѣніе вывоза по двумъ направлениямъ съ подраздѣленіемъ продуктовъ по сортамъ даетъ болѣе детальную картину участія въ этомъ вывозѣ и роли каждаго пути для бакинскаго района. Ниже приведены соотвѣтствующія таблицы.

1901 годъ

НАПРАВЛЕНІЕ		Освѣтительныя масла	Смазочныя масла	Бензинъ, гудронъ и проч.	Нефтяные остатки	Сырая нефть	Итого
М о р е м ъ	На Волгу	35.782.216	3.283.811	859.527	289.270.417	23.153.469	352.349.440
	Въ Петровскъ	13.500.277	644.627	32	4.170.377	54.885	18.370.198
	Въ Закаспійскій край	1.002.972	54.991	462	8.319.195	700	9.378.320
	Въ Персію	1.374.315	—	—	107.842	79.904	1.562.061
	Въ ост. пор. Касп. моря	20.248	28.326	3.811	2.039.455	46.905	2.138.745
	Итого . .	51.680.028	4.011.755	863.832	303.907.286	23.335.863	383.798.764
По Заказ. жел. д.	Въ Батумъ	73.387.724	8.585.606	20.389	2.122.030	53.321	84.169.070
	Въ другіе гор. Кавказа	1.615.588	114.284	62.298	1.118.344	11.652.779	14.563.293
	Итого . .	75.003.312	8.699.890	82.687	3.240.374	11.706.100	98.732.363
По Баку-Петр. вѣткѣ	—	1.479.625	894.074	77.903	656.172	32.828	3.140.602
Гужемъ		528.291	216.101	225.699	1.505.958	50.998	2.527.047
Всего . .		128.691.256	13.821.820	1.250.121	309.309.790	35.125.789	488.198.776

1900 годъ

НАПРАВЛЕНІЕ		Освѣти- тельные масла	Смазоч- ные масла	Бензинъ, гудронъ и проч.	Нефтя- ные остатки	Сырая нефть	Итого
М о р е м ъ	На Волгу	35.279.210	3.141.999	1.897.036	244.305.172	24.951.186	309.574.603
	Въ Петровскъ . . .	23.583.871	571.313	29 851	5.677.344	2.381.649	32.244.028
	Въ Закаспійскій край	823.827	23.236	1.827	6.971.659	1.287	7.821.836
	Въ Персію	934.010	43	11	149.519	79.428	1.163.011
	Въ ост. пор. Касп. моря	72.238	18.257	2.272	1.937.133	51.117	2.081.017
Итого . . .		60.693.156	3.754.848	1.930.997	259.040.827	27.464.667	352.884.495
По жел. д.	Въ Батумъ	60.817.705	9.349.410	20.519	1.798.817	211.893	72.198.344
	Въ друг. гор. Кавказа	2.108.142	290.895	70.941	2.833.986	11.310.149	16.614.113
	Итого . . .	62.925.847	9.640.305	91.460	4.632.803	11.522.042	88.812.457
Гужемъ		306.337	194.990	167.825	759.936	14.205	1.443.293
Всего . . .		123.925.340	13.590.143	2.190.282	264.433.566	39.000.914	443.140.245

Сравнивая между собою итоги этихъ двухъ таблицъ, получимъ слѣдующіе результаты.

Продукты	В ы в е з е н о			
	Въ 1900 г.	Въ 1901 г.	Приростъ сравнительно съ 1900 г.	
			Въ пудахъ	Въ %
Освѣтительныхъ маслъ . .	123.925.340	128.691.256	+ 4.765.916	+ 3.76
Смазочныхъ маслъ . . .	13.590.143	13.821.820	+ 231.687	+ 1.70
Бензина, гудрона и проч.	2.190.282	1.250.121	— 940.161	— 42.92
Нефтяныхъ остатковъ . .	264.433.566	309.309.790	+ 44.876.224	+ 24.34
Сырой нефти	39.000.914	35.125.789	— 3.875.125	— 9.93
Итого . . .	443.140.245	488.198.776	+ 45.058.531	+ 10.17

Изъ отдѣльныхъ продуктовъ наибольшій приростъ въ своемъ вывозѣ дали въ отчетномъ году нефтяные остатки—въ 44,9 мил. пуд. или 24,3⁰/о; второе мѣсто заняли освѣтительныя масла, давшія приростъ въ 4,8 мил. пуд. или 3,8⁰/о. Смазочныя масла дали небольшое увеличеніе—всего въ 232 т. п. или 1,7⁰/о; что касается сырой нефти, то она дала уменьшеніе на 3,9 мил. пуд. или 9,9⁰/о. Изъ общаго вывоза сырой нефти въ 35,1 мил. пуд. большая часть идетъ, какъ и нефтяные остатки, на топливо; меньшая же, примѣрно 12—15 миллионѣвъ, перерабатывается на нефтеперегонныхъ заводахъ европейской Россіи.

Участіе въ вывозѣ отдѣльныхъ нефтяныхъ продуктовъ Каспійскаго моря и желѣзныхъ дорогъ показано въ нижеслѣдующей таблицѣ.

Вывезено въ 1901 году	Каспійскимъ моремъ	По желѣзнымъ дорогамъ	В с е г о
Освѣтительныхъ маслъ.	51.680.028	76.482.937	128.162.965
Смазочныхъ маслъ .	4.011.755	9.593.964	13.605.719
Бензина, гудрона и пр.	863.832	160.590	1.024.422
Нефтяныхъ остатковъ .	303.907.286	3.896.546	307.803.832
Сырой нефти . . .	23.335.863	11.738.928	35.074.791
Итого .	383.798.764	101.872.965	485.671.729

Ниже эти данныя сопоставлены для сравненія съ соотвѣствующими данными 1900 года.

Вывезено	По Каспійскому морю			По желѣзнымъ дорогамъ		
	1900 г.	1901 г.	Въ 1901 году больше или меньше	1900 г.	1901 г.	Въ 1901 году больше или меньше
Освѣтительн. маслѣ	60.693.156	51.680.028	— 9.013.128	62.925.847	76.482.937	+13.557.090
Смазочныхъ маслѣ	3.754.848	4.011.755	+ 256.907	9.640.305	9.593.964	— 46.341
Бензина, гудр. и пр.	1.930.997	863.832	— 1.067.165	91.460	160.590	+ 69.130
Нефтяныхъ остатк.	259.040.827	303.907.286	+44.866.459	4.632.803	3.896.546	— 736.257
Сырой нефти . .	27.464.667	23.335.863	— 4.128.804	11.522.042	11.738.928	+ 216.886
Итого . .	352.884.495	383.798.764	+30.914.269	88.812.457	101.872.965	+13.605.080

Уменьшеніе вывоза освѣтительныхъ маслѣ по Каспійскому морю съ 60,7 м. п. до 51,7 произошло, какъ уже было выяснено выше, за счетъ перевозокъ на Петровскъ. Большія перевозки сырой нефти по желѣзнымъ дорогамъ объясняются тѣмъ, что Закавказская жел. дор. отопливаетъ свои паровозы сырою нефтью; точно также замѣтное увеличеніе перевозокъ по жел. дор. освѣтительныхъ маслѣ произошло въ виду развитія пропускной способности Закавказской жел. дор., увеличившейся съ открытіемъ дѣйствія керосинопровода.

Въ отдѣльности весь вывозъ освѣтительныхъ маслѣ по Закавказской жел. дор. въ 1901 году, достигшій 76.482.937 пудовъ, складывается изъ слѣдующихъ отдѣльныхъ величинъ:

1) Изъ вывоза для надобностей Закавказскаго края—1.551.605 пуд., болѣе противъ 1900 года на 78.222 пуда.

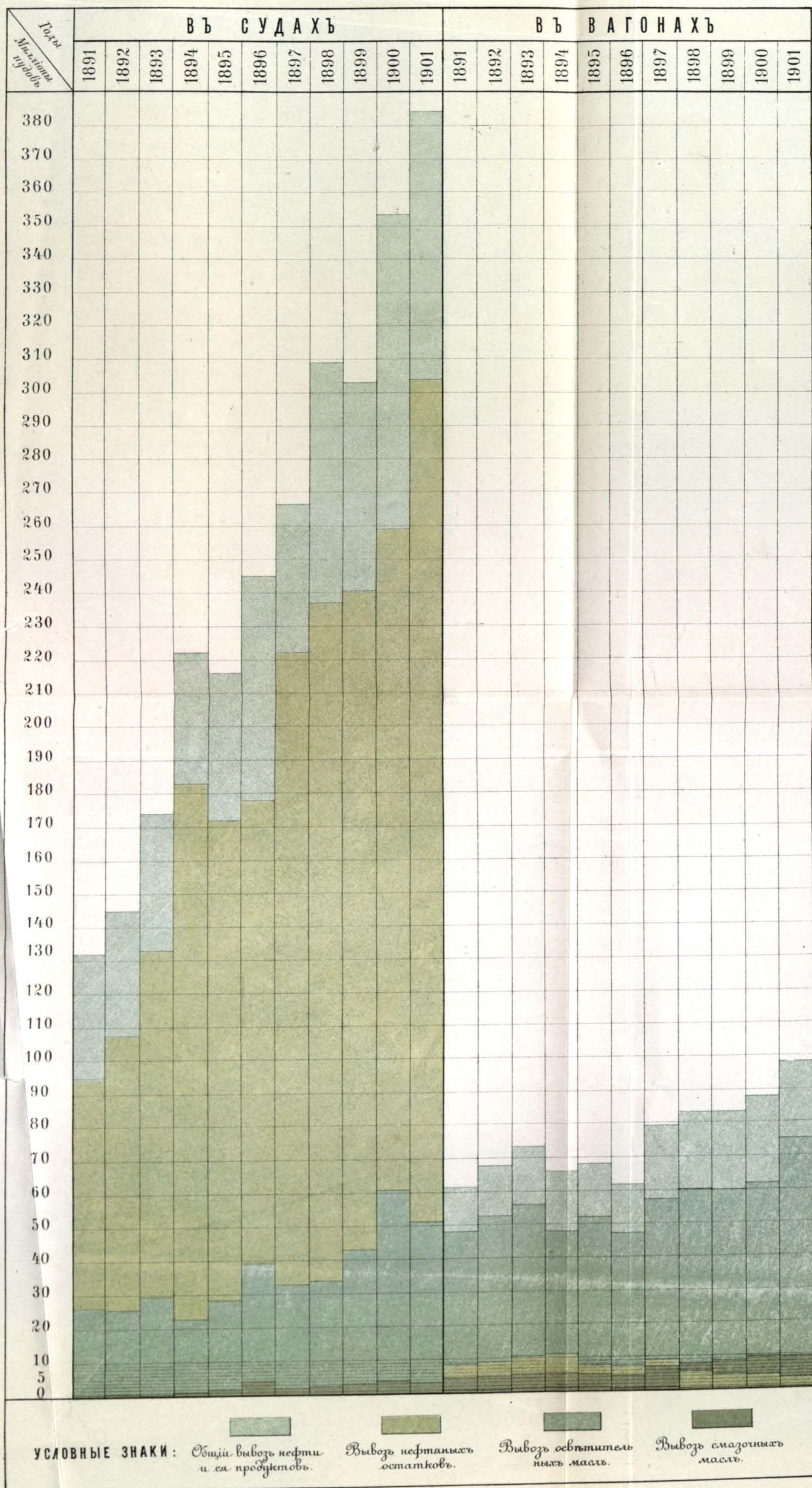
2) Изъ вывоза транзитомъ въ батумскій районъ—73.387.724 (болѣе противъ 1900 года на 12.570.019 пуд.); въ главной массѣ

ДИАГРАММА № 14.

ОБЩІЙ ВЫВОЗЪ НЕФТИ И ЕЯ ПРОДУКТОВЪ

и КАЖДАГО въ ОТДѢЛЬНОСТИ по КАСПІЙСКОМУ МОРЮ и по ЗАКАВКАЗСКОЙ ЖЕЛѢЗНОЙ ДОРОГѢ

изъ БАКИНСКАГО РАЙОНА съ 1891 по 1901 г.



этотъ вывозъ предназначенъ для экспорта за границу и въ меньшей долѣ—для отправки въ Имперію черезъ Черноморскіе порты; послѣдняя цифра равна 2.649.930 п., менѣе прошлаго года на 1.582.610 пуд.; въ этомъ же общемъ итогѣ заключаются и 15.083 п., вывезенные изъ Батума гужемъ. Кромѣ того была одна отправка непосредственно изъ Баку въ Одессу въ количествѣ 14.361 пуда.

3) Изъ вывоза въ Персію на Джульфу и Шарурскую таможенную—37.614 п. и въ Турцію на Карсъ—11.055.

4) Изъ вывоза на ст. Баладжары Владикавказской жел. д. для передачи на общую желѣзнодорожную сѣть—1.479.625, что представляетъ собою увеличеніе на 908.818 пудовъ.

Вывозъ освѣтительныхъ маселъ моремъ, достигшій въ 1901 году 51.680.028 пудовъ, слагается изъ слѣдующихъ отдѣльныхъ величинъ:

1) Изъ вывоза въ Астрахань—35.782.216 пудовъ.

2) Изъ вывоза въ порты западнаго берега Каспійскаго моря—13.520.525 пуд.

3) Изъ вывоза въ Закаспійскую область—1.002.972 п. и

4) Изъ вывоза въ Персію—1.374.315 пуд.

Весь вывозъ освѣтительныхъ маселъ въ Персію, какъ моремъ, такъ и черезъ сухопутную границу, достигъ въ 1901 г. 1.525.083 пудовъ, болѣе противъ 1900 года на 472.495; изъ этого количества въ судахъ наливомъ отправлено 1.168.167 п. и въ посудѣ—206.148.

Размѣръ потребленія освѣтительныхъ маселъ въ отчетномъ году внутри Имперіи въ приблизительныхъ цифрахъ можетъ быть установленъ на основаніи слѣдующей таблицы.

Г о д ы	Изъ Баку черезъ Астрахань	Изъ Баку по Петровско-Владикавказ. жел. дор.	Изъ Петровска по жел. дор.	Изъ Грозненскаго района черезъ Ростовъ	Изъ Новороссійска моремъ и по жел. дор.	Изъ Батума моремъ	Выработано на имперскихъ заводахъ	Итого поступило	Изъ этого количество вывезено за границу	Общій расходъ керосина въ Имперіи
1894	20.932.842	—	—	—	—	8.288.672	2.512.609	31.734.123	1.623.970	30.110.153
1895	22.391.878	—	1.988.345	—	—	6.047.081	2.759.475	33.186.779	1.621.969	31.564.810
1896	24.738.574	—	2.650.660	—	—	5.957.159	3.583.620	36.930.013	2.336.884	34.593.129
1897	27.783.674	—	3.756.113	—	—	7.160.840	2.675.455	41.358.082	2.482.872	38.875.210
1898	27.376.351	—	5.336.735	—	97.926	5.632.871	3.555.635	41.999.518	3.184.368	38.815.150
1899	26.376.552	—	5.141.402	566.198	1.281.337	4.302.143	3.265.000	40.932.632	2.668.000	38.264.632
1900	35.279.210	561.421	7.579.691	325.913	2.778.144	4.232.540	3.265.000	54.021.919	2.668.000	51.353.919
1901	35.782.216	1.116.044	4.342.682	178.446	2.670.999	2.649.930	3.265.000	50.005.317	2.628.177	47.377.140

Въ этой таблицѣ, составленной на основаніи данныхъ VII акцизнаго округа, являются не вполне точными цифры выработки керосина на имперскихъ заводахъ и вывоза за границу по всѣмъ таможнямъ. Кромѣ того, отсутствіе данныхъ о керосинѣ, находящемся въ подѣхранныхъ складахъ, и о керосинѣ, перешедшемъ остаткомъ съ 1900 года, также умаляетъ достоверность этой таблицы; тѣмъ не менѣе цифръ потребленія въ 47,4 милл. пудовъ отвѣчаетъ размѣръ поступленія акциза въ 1901 году, опредѣлившійся по предварительнымъ свѣдѣніямъ въ 28,679 тыс. рублей, т. е. за 47,81 милл. пудовъ.

Ниже для большей характеристики приведены данные о вывозѣ за рядъ лѣтъ главнѣйшихъ нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку по ж. д. и моремъ.

Освѣтительныя масла

Г О Д Ы	ВСЕГО	Въ томъ числѣ		Отношеніе къ общему вывозу въ %	
		По Касп. морю	По жел. дор.	По Касп. морю	По жел. дор.
1889	61.1	23.8	37.3	39	61
1890	67.8	23.2	44.6	34	66
1891	74.0	26.0	42.0	35	65
1892	78.8	25.7	52.9	32	68
1893	85.9	29.9	56.0	34	66
1894	71.2	22.9	48.3	32	68
1895	81.0	28.4	52.6	35	65
1896	86.5	39.0	47.5	45.1	54.9
1897	90.3	32.8	57.5	36.4	63.6
1898	94.7	34.2	60.5	36.1	63.9
1899	103.2	43.1	60.1	41.7	58.3
1900	123.6	60.7	62.9	49.1	50.9
1901	128.2	51.7	76.5	40.3	59.7

Смазочные масла

Г О Д Ы	По Каспiю	По жел. дор.	Всего
	Миллионы пудовъ		
1889	0.4	3.0	3.4
1890	0.6	4.0	4.6
1891	0.6	4.5	5.1
1892	0.9	4.8	5.7
1893	6.6	5.2	5.8
1894	1.3	5.2	6.4
1895	1.7	5.0	6.7
1896	4.7	4.2	8.9
1897	2.1	7.0	9.1
1898	2.6	7.8	10.4
1899	3.0	8.4	11.4
1900	3.7	9.6	13.3
1901	4.0	9.6	13.6

Нефтяные остатки

Г О Д Ы	По Каспiю	По жел. дор.	Всего
	Миллионы пудовъ		
1889	82.2	6.4	88.6
1890	88.8	8.3	97.1
1891	94.8	8.5	103.3
1892	107.3	9.3	116.6
1893	133.0	10.5	143.5
1894	182.8	10.8	193.6
1895	172.7	7.7	180.4
1896	177.6	7.4	185.0
1897	222.5	9.2	221.7
1898	237.0	5.4	242.4
1899	240.5	4.4	244.9
1900	259.0	4.6	263.6
1901	303.9	3.9	307.8

Вывозъ изъ Батума и Новороссійска.

Вывозъ изъ Батума.

Оборотъ нефтяныхъ продуктовъ въ Батумѣ въ 1901 году былъ слѣдующій.

На 1-е января 1901 года оставалось нефтяныхъ продуктовъ въ Батумѣ:

Керосина легкаго	5.763.317 пуд.
„ тяжелаго	534.816 „
Дистиллата	62.599 „
Смазочныхъ маслъ	1.257.041 „
Прочихъ продуктовъ	209.167 „
В с е г о	7.826.940 пуд.

Въ теченіе 1901 года поступило изъ Баку:

Освѣтит. маслъ (керос. и дистил.)	71.199.252 пуд.
Прочихъ продуктовъ	12.892.506 „
Всего поступило	84.091.758 „

Остатокъ на 1-е января 1902 года:

Керосина легкаго	9.958.377 пуд.
Дистиллата	109.133 „
Солароваго масла	467.093 „
Смазочныхъ маслъ	1.350.716 „
Прочихъ продуктовъ	314.436 „
Всего оставалось	12.199.755 пуд.

На доставку всѣхъ нефтяныхъ продуктовъ по Закавказской желѣзной дорогѣ потребовалось слѣдующее количество вагоновъ-цистернъ и крытыхъ вагоновъ.

Мѣсяцы	Цистерны				Крытые вагоны				Всего
	Подъ освѣтительныя масла	Подъ смазочныя масла	Подъ прочіе продукты	Итого	Подъ освѣтительныя масла	Подъ смазочныя масла	Подъ прочіе продукты	Итого	
Январь . . .	7.826	1.218	—	9.044	—	13	—	13	9.057
Февраль. . .	8.007	1.289	323	9.619	—	5	—	5	9.624
Мартъ . . .	10.128	1.063	300	11.491	—	8	1	9	11.500
Апрѣль . . .	10.036	1.197	588	11.821	—	—	1	1	11.822
Май . . .	10.492	924	460	11.876	—	5	1	6	11.882
Іюнь . . .	10.612	786	258	11.656	—	1	1	2	11.658
Іюль . . .	10.494	652	84	11.230	—	2	—	2	11.232
Августъ . . .	8.788	1.027	471	10.286	—	2	—	2	10.288
Сентябрь . . .	8.985	938	282	10.205	—	2	—	2	10.207
Октябрь. . .	9.011	1.333	132	10.476	—	6	—	6	10.482
Ноябрь . . .	9.423	555	157	10.135	—	1	—	1	10.136
Декабрь. . .	8.401	986	72	9.459	—	4	—	4	9.463
Итого . .	112.203	11.968	3.127	127.298	—	49	4	53	127.351

Для послѣднихъ четырехъ лѣтъ оборотъ цистернъ въ Батумѣ былъ слѣдующій:

Ч и с л о ц и с т е р н ь				
	Подъ освѣт. масла	Подъ смазоч. масла	Подъ прочіе продук.	Итого
Въ 1898 году	90.066	11.488	5.608	107.162
„ 1899 „	89.967	12.397	4.417	106.781
„ 1900 „	94.113	13.153	3.165	110.431
„ 1901 „	112.203	11.968	3.127	127.298
Разница за годъ	+18.090	—1.185	—38	+16.867

Сравнивая поступленіе нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку въ Батумъ въ отчетномъ году съ соответствующими цифрами предшествовавшихъ 10 лѣтъ, получимъ слѣдующую таблицу.

Г О Д Ы	Освѣтительн. масла	Прочіе продукты	Итого
1890	43.816.209	4.852.285	48.668.494
1891	46.636.469	7.032.653	53.669.122
1892	51.816.062	7.321.293	59.137.355
1893	55.751.596	8.606.013	64.357.609
1894	46.925.245	8.355.174	55.280.419
1895	50.816.057	7.368.842	58.184.499
1896	46.743.428	6.545.892	53.289.320
1897	56.327.563	11.488.474	67.816.037
1898	58.853.411	11.362.032	70.215.443
1899	58.324.231	11.260.702	69.584.933
1900	59.168.435	13.106.043	72.274.478
1901	71.199.252	12.892.506	84.091.758
Разница за 1901 годъ	+12.030.817	—213.537	+11.817.280

Сильныя колебанія въ привозѣ, наблюдавшіяся до 1897 года, какъ извѣстно, были вызваны остановками въ движеніи грузовъ по Закавказской желѣзной дорогѣ вслѣдствіе размывовъ; въ такіе періоды экспортеры пользовались направленіемъ Петровскъ—Новороссійскъ; этимъ-же послѣднимъ направленіемъ начали пользоваться въ послѣдніе годы, но уже не вслѣдствіе размывовъ по Закавказской желѣзной дорогѣ, а въ виду того, что провозоспособность этой дороги была исчерпана, между тѣмъ какъ экспортъ нефтяныхъ грузовъ за границу неизмѣнно усиливался и даже въ отчетномъ году, когда безостановочно дѣйствовалъ керосинопроводъ, это болѣе дорогое направленіе было также использовано, хотя и въ меньшей противъ 1900 года мѣрѣ.

Наконецъ ниже показанъ привозъ въ Батумъ нефтяныхъ грузовъ по мѣсяцамъ и по роду продукта.

М ѣ с я ц ы	Керосинъ легкій	Керосинъ тяжелый	Дистиллатъ	Бензинъ	Смазочный масла	Сырая нефть	Нефтяные остатки	Соларовое масло	Прочіе продукты	Итого
Январь . .	4.560.667	145.620	308.648	—	913.301	13.781	135.917	—	620	6.078.554
Февраль . .	4.707.049	198.626	236.589	—	946.986	16.468	209.500	—	—	6.315.218
Мартъ . .	6.323.064	92.391	119.085	—	782.864	28.390	185.077	—	610	7.531.481
Апрѣль . .	5.708.715	211.216	487.201	—	877.977	20.947	396.378	—	600	7.703.034
Май . . .	5.879.809	408.677	458.088	—	676.503	—	323.464	—	—	7.746.541
Іюнь . . .	6.102.371	378.701	336.073	583	570.491	11.932	167.424	—	—	7.567.575
Іюль . . .	6.313.892	—	231.818	—	475.787	16.972	42.478	212.708	—	7.293.655
Августъ . .	5.849.653	—	110.745	—	759.294	16.060	245.461	305.038	—	7.286.251
Сентябрь . .	4.830.347	—	590.486	—	685.398	13.530	184.385	381.041	—	6.685.187
Октябрь . .	5.202.543	306.918	338.295	—	970.731	5.987	86.481	—	—	6.910.955
Ноябрь . .	5.668.674	4.619	72.430	—	393.890	2.732	105.752	450.390	—	6.698.487
Декабрь . .	4.828.239	656	187.347	—	691.012	17.071	31.939	518.556	—	6.274.820
Итого . .	65.975.023	1.747.424	3.476.805	583	8.744.234	163.870	2.114.256	1.867.733	1.830	84.091.758

Вывозъ нефтяныхъ продуктовъ изъ Батума въ Россію и заграницу въ отчетномъ году выразился въ слѣдующихъ об- щихъ итогахъ.

Продукты	Въ Россію	Заграницу	Всего
Освѣтительныя масла	2.769.069	65.120.043	67.889.112
Смазочныя „	318.594	8.268.198	8.586.792
Прочіе продукты	47.110	1.087.672	1.134.782
Итого.	3.134.773	74.475.913	77.610.686

По сравненію съ предшествовавшимъ годомъ эти итоги представили собою слѣдующую разницу.

Вывезено	Въ Россію			Заграницу		
	Въ 1900 г.	Въ 1901 г.	Приростъ	Въ 1900 г.	Въ 1901 г.	Приростъ
Освѣтительн. маслъ	4.251.352	2.769.069	— 1.482.283	51.186.747	65.120.043	+ 13933296
Смазочныхъ „	302.403	318.594	+ 16.191	8.203.309	8.268.198	+ 64.889
Проч. продуктовъ	150.963	47.110	— 103.853	1.668.904	1.087.672	— 581.232
Итого .	4.704.718	3.134.773	— 1.569.945	61.058.950	74.475.913	+ 13416953

За послѣднія 11 лѣтъ вывозъ нефтяныхъ продуктовъ изъ Батума въ Россію и заграницу выразился въ слѣдующихъ цифрахъ.

Г О Д Ы	Всего вывезено изъ Батума	Въ томъ числѣ	
		Въ Россію	Заграницу
		Милліоны пудовъ	
1889	41.5	4.5	37.0
1890	47.1	4.7	42.4
1891	52.4	6.3	47.9
1892	57.5	6.1	51.4
1893	62.8	7.4	55.4
1894	57.6	8.4	49.2
1895	62.4	6.1	56.3
1896	49.3	6.3	43.0
1897	65.5	7.8	57.8
1898	68.9	6.4	62.5
1899	71.6	4.8	66.8
1900	65.7	4.7	61.0
1901	77.6	3.1	74.5

Наконецъ распредѣленіе вывезенныхъ нефтяныхъ продуктовъ по фирмамъ приведено ниже.

№ по порядку	Ф и р м ы	П у д ы	Отношеніе къ общему вывозу въ %
1	Каспійско-Черноморское О-во	22.891.177	30,736
2	Т-во Бр. Нобель	18.104.851	24,310
3	О-во А. И. Манташевъ и К ^о	10.960.034	14,726
4	Бакинскій Стандартъ.	3.364.777	4,518
5	Сидеридасъ	2.573.955	3,456
6	Т-во С. М. Шибаетъ и К ^о	2.559.971	3,437
7	Т-во Керосинно-Масляное Производство	2.490.005	3,344
8	Цовьяновы бр. и К ^о	2.357.710	3,166
9	Бургардтъ	2.168.471	2,904
10	Хачатрянцъ	1.392.266	1,869
11	Рыльского (наслѣдники)	1.186.582	1,593
12	Русско-Кавк. Нефтяное О-во	1.130.361	1,518
13	Матіевичъ	1.063.225	1,428
14	Каспійское Т-во	806.096	1,082
15	Шутцъ и Циммерманъ	320.810	0,431
16	О-во І. Г. Тумаевъ и К ^о	315.188	0,423
17	Вагстафъ и Блей	292.727	0,385
18	Вачьянцъ	212.459	0,285
19	Малларъ	145.056	0,195
20	Гиллертъ	75.879	0,102
21	Шхіяницъ	61.104	0,082
22	Бертманъ и Карловскій	3.209	0,004
И т о г о		74.475.913	100

Во главѣ вывоза стоятъ три фирмы: Каспійско-Черноморское Общество, Т-во Бр. Нобель и О-во «Манташевъ и К^о», давшія вмѣстѣ 69,8% общаго вывоза; далѣе слѣдуютъ 10 среднихъ фирмъ, съ вывозомъ каждая болѣе одного милл. пудовъ, размѣръ вывоза которыхъ достигъ 27,2%; наконецъ, остальные, 11 фирмъ вмѣстѣ вывели лишь 3%. По сравненію съ 1900 годомъ Каспійско-Черноморское О-во почти не измѣнило свой вывозъ (22.571 т. п. въ 1900 г. противъ 22.891 т. п. въ отчетномъ); Т-во Бр. Нобель нѣсколько увеличило свой вывозъ (съ 15.973 т. п. до 18.105 т. п.); О-во «Манташевъ и К^о» увеличило свой вывозъ весьма замѣтно (съ 6.494 т. п. до 10.960 тыс. пуд.), впрочемъ, вывозъ этой фирмы въ отчетномъ году лишь приблизился къ ея вывозу въ 1899 году (11.963 т. п.). Затѣмъ въ числѣ среднихъ фирмъ появилось Т-во Керосино-Маслянаго производства, раньше не фигурировавшее въ вывозѣ, а въ отчетномъ году давшее довольно крупную цифру въ 2.490 тыс. пудовъ; кромѣ того замѣтно поднялся вывозъ Бургардта (съ 341 т. п. въ 1900 г. до 2.168 т. п. въ отчетномъ).

Впрочемъ итоги вывоза изъ Батума въ отчетномъ году, какъ и въ 1900, не могутъ быть характерными и не показываютъ дѣйствительныхъ размѣровъ вывоза въ Россію и за границу нефтяныхъ продуктовъ, такъ какъ нѣкоторыя фирмы замѣтно усилили свой вывозъ черезъ Новороссійскій портъ; къ тому же и вывозъ черезъ остальные таможи Россіи обнаружилъ въ отчетномъ году склонность къ развитію. Въ виду этого является необходимымъ рассмотретьъ вывозъ черезъ Новороссійскъ и другія таможи, что и сдѣлано ниже.

Вывозъ изъ Новороссійска.

Оборотъ нефтяныхъ продуктовъ въ Новороссійскѣ въ 1901 году былъ слѣдующій.

Оставалось на 1-е января 1901 года:

Освѣтительныхъ маслъ	991.870 пуд.
Нефтяныхъ остатковъ	772.298 „
Нефти.	144.551 „
Бензина	135.625 „
Прочихъ продуктовъ	48.796 „
Всего	2.454.778 пуд.

Въ теченіи 1901 года поступило на склады.

Названіе продуктовъ.	О т к у д а				И т о г о
	Изъ Баку	Изъ Грознаго	Изъ Кудакъ	Изъ ст. Ильской	
Керосинъ легкій .	10.505.139	966.082	—	—	11.471.221
Соларовое масло .	582.690	—	—	—	582.690
Нефтяные остатки	1.243.086	855.312	4.200	—	2.102.598
Сырая нефть . .	—	3.077.421	—	48.739	3.126.160
И т о г о . .	12.330.915	4.898.815	4.200	48.739	17.282.669

Запасы ихъ на 1-е января 1902 года были слѣдующіе.

Освѣтительныхъ маслъ	1.521.925 пуд.
Нефтяныхъ остатковъ. . . .	1.117.063 „
Нефти	377.713 „
Бензина.	247.284 „
Прочихъ продуктовъ	12.524 „
В с е г о	3.276.509 пуд.

Общій же вывозъ нефтяныхъ продуктовъ изъ Новорос-сійска былъ равенъ:

ПРОДУКТЫ	Въ Россію	Заграницу	В с е г о
Освѣтительн. масла.	2.847.888	9.238.323	12.086.211
Смазочныя „	—	—	—
Прочіе продукты .	1.457.361	1.481.179	2.938.540
И т о г о . .	4.305.249	10.719.502	15.024.751

По отдельным фирмам распределение вывоза въ Россію и заграницу было следующее.

№ по порядку	Ф и р м ы	Освѣтительныя масла				Прочіе продукты				Всего
		Керосинъ	Соларовое масло	Дистил- латъ	Итого	Нефтян. остатки	Бензинъ	Гудронъ	Итого	
1	Т-во бр. Нобель	3.118.878	621.973	—	3.740.851	560.941	—	—	560.941	4.301.792
2	Каспійско-Черном. О-во . .	2.695.988	—	—	2.695.988	198.055	—	—	198.055	2.894.043
3	Т-во С. М. Шибасевъ и К ^о .	1.527.225	—	—	1.527.225	635.549	—	—	635.549	2.162.774
4	О-во Русскій Стандартъ . .	599.328	—	4.556	603.884	1.426.309	81.333	36.353	1.543.995	2.147.879
5	Матіевичъ (отъ Бененсона) .	1.204.260	—	—	1.204.260	—	—	—	—	1.204.160
6	Агенство Владикав. жел. дор.	1.187.271	—	—	1.187.271	—	—	—	—	1.187.271
7	О-во А. И. Манташевъ и К ^о	964.026	—	—	964.026	—	—	—	—	964.026
8	Русское О-во Парох. и Торгов.	117.662	—	—	117.662	—	—	—	—	117.662
9	Разныя мѣстные торговцы .	45.044	—	—	45.044	—	—	—	—	45.044
	Итого . . .	11.459.682	621.973	4.556	12.086.211	2.820.854	81.333	36.353	2.938.540	15.024.751

Вывозъ нефтяныхъ продуктовъ за границу по странамъ изъ Батума и Новороссійска въ отдѣльности показанъ ниже.

Вывозъ изъ Батума за границу по странамъ въ 1901 г.

	Освѣтитель- ныя масла	Смазочныя масла	Прочіе продукты	И т о г о
I. Въ Европу				
Въ Австрію	1.163.056	319.723	—	1.482.779
„ Англію и на островъ Мальту	13.409.584	1.722.467	120.979	15.253.030
„ Голландію и Бельгію . .	3.206.520	1.667.716	332.873	5.207.109
„ Италію	1.249.609	56.949	45.562	1.352.120
„ Европейскую Турцію и Грецію	5.003.961	30.632	16.253	5.050.846
„ Придунайскія княжества .	562.765	50.862	7.187	620.814
„ Испанію	—	177.364	—	177.364
„ Германію	3.044.042	2.044.487	143.750	5.232.279
Во Францію	5.581.737	2.073.998	113.291	7.769.026
Въ прочія государства . .	212.957	—	—	212.957
Итого въ Европу . .	33.434.231	8.144.198	779.895	42.358.324
II. На Восточные рынки				
Въ Алжиръ и Тунисъ . . .	240.436	1.221	70	241.727
„ Египетъ и Александрію . .	2.064.359	46.532	2.863	2.113.755
„ Портъ Саидъ	9.977.769	—	—	9.977.769
„ Аравію и Азіатскую Турцію	2.758.562	10.918	7.108	2.776.588
„ Индію	9.897.707	14.400	—	9.912.107
„ Индо-Китай	1.631.656	—	—	1.631.656
„ Китай	3.871.916	—	—	3.871.916
„ Японію	483.075	—	—	483.075
„ Приморскую область . . .	—	47.588	30.218	77.806
„ Портъ-Артуръ	—	3.341	2.218	5.559
„ Прочія государства . . .	760.332	—	—	760.332
Итого на Восточные рынки.	31.685.812	124.000	42.477	31.852.289
Кромѣ того взято на отопленіе заграничныхъ пароходовъ неф- тяныхъ остатковъ	—	—	265.300	265.300
Всего . .	65.120.043	8.268.198	1.087.672	74.475.913

Вывозъ изъ Новороссійска по странамъ въ 1901 г.

	П р о д у к т ы			И т о г о
	Освѣтит. масла	Смазочныя масла	Прочіе продукты	
А. Европа				
Въ Англію	2.509.835	—	349.583	2.859.418
„ Голландію и Бельгію	446.703	—	113.693	560.396
„ Италію	282.440	—	426.109	708.549
„ Испанію	4.556	—	131.505	136.061
„ Германію	198.060	—	81.727	279.787
Во Францію	34.978	—	358.302	393.280
Итого	3.476.572	—	1.460.919	4.937.491
В. Восточные рынки				
Въ Египеть	5.702.327	—	20.260	5.722.587
„ Алжиръ и Тунисъ	59.424	—	—	59.424
Итого	5.761.751	—	20.260	5.782.011
Всего	9.238.323	—	1.481.179	10.719.502

Всего же въ теченіе послѣднихъ пяти лѣтъ вывозъ за границу нефтяныхъ продуктовъ изъ Батума и Новороссійска вмѣстѣ выразился слѣдующими итогами.

Г о д ы	Освѣтит. масла	Смазочныя масла	Прочіе продукты	И т о г о
1897	41.626.927	6.436.810	10.233.480	58.297.217
1898	44.639.414	7.595.972	8.732.107	60.967.493
1899	64.302.522	8.193.677	3.223.846	75.720.045
1900	63.320.489	8.991.416	4.345.266	76.657.171
1901	74.358.366	8.268.198	2.568.851	85.195.415

Въ отдѣльности вывозъ въ Европу и на рынки внѣевропейскіе былъ слѣдующій.

Г о д ы	Освѣтит. масла	Смазочныя масла	Прочіе продукты	И т о г о
В ъ Е в р о п у				
1897	12.706.893	6.410.630	10.229.770	29.347.293
1898	16.962.303	7.560.552	8.696.607	33.219.462
1899	33.897.787	8.126.685	3.172.144	45.196.616
1900	33.876.798	8.928.973	4.134.333	46.940.104
1901	36.910.803	8.144.198	2.240.814	47.295.815
В ъ А з і ю и А ф р и к у				
1897	28.920.034	26.180	3.710	28.149.924
1898	27.677.111	35.420	31.500	27.744.031
1899	30.404.735	66.992	51.702	30.523.429
1900	29.443.691	62.443	11.875	29.518.009
1901	37.447.563	124.000	62.737	37.634.300

Цифры эти не даютъ полной картины вывоза нефтяныхъ продуктовъ изъ Россіи за границу, такъ какъ сухопутныя таможи за послѣдніе годы усилили свое участіе въ общемъ вывозѣ. Ниже приведены данныя объ общемъ вывозѣ на основаніи опубликованныхъ свѣдѣній Департамента Таможенныхъ Сборовъ.

Вывозъ нефтяныхъ продуктовъ изъ Россіи за границу.

На основаніи опубликованныхъ Статистическимъ Отдѣленіемъ Департамента Таможенныхъ Сборовъ данныхъ вывозъ нефтяныхъ продуктовъ изъ Россіи за границу представляется въ слѣдующемъ видѣ. Данныя эти охватываютъ собою всѣ таможи европейской границы и черноморской границы Кавказскаго края, а также и торговлю съ Финляндіей; такимъ образомъ, въ нижеприведенные итоги не вошли: вывозъ по сухопутной гра-

ницѣ Кавказскаго края въ Турцію и Персію, вывозъ изъ бакинскій таможенъ и вывозъ изъ Закаспійской области черезъ сухопутныя таможенъ. Изъ перечисленныхъ таможенъ имѣетъ значеніе только одна — бакинская, которая выпускаетъ разныхъ нефтяныхъ грузовъ въ Персію приблизительно около 2¹/₂ милліоновъ пудовъ. Выше въ главѣ объ общемъ вывозѣ изъ Баку при разсмотрѣніи перевозокъ по Закавказской желѣзной дорогѣ были приведены цифры вывоза въ Персію и Турцію черезъ сухопутныя таможенъ; данныя эти показываютъ, какъ ничтоженъ отпускъ нефтяныхъ продуктовъ за границу изъ Закавказскаго края.

Общій вывозъ за границу всѣхъ нефтяныхъ продуктовъ за послѣдніе 5 лѣтъ былъ слѣдующій.

	Количество (тыс. пуд.)	Цѣнность (тыс. руб.)
1897 годъ	62.757	25.156
1898 „	67.016	26.084
1899 „	83.790	31.612
1900 „	86.693	45.904
1901 „	93.372	52.289

По отдѣльнымъ продуктамъ этотъ вывозъ распредѣлялся такъ:

По количеству (тыс. пуд.):

	1897 г.	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Сырая нефть	262	293	114	194	333
Вазелинъ, параф., ваз. масло.	45	317	237	223	244
Бензинъ, газولينъ	43	3	4	2	68
Керосинъ легкій	47.943	52.918	68.004	66.508	76.011
„ тяжелый	1.769	968	1.532	4.699	4.130
Смазочное масло неочищенное .	2.427	2.025	2.152	1.776	1.261
„ „ очищенное	6.472	7.221	8.084	8.948	8.729
Нефтяные остатки	3.796	3.271	3.663	4.340	2.596

По цѣнности (тысячи рублей):

	1897 г.	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Сырая нефть	69	78	35	70	211
Вазелинъ, параф., ваз. масло.	39	131	78	83	74
Бензинъ, газولينъ	168	11	9	4	43
Керосинъ легкій	15.924	17.861	23.109	34.537	42.455
„ тяжелый	540	296	450	1.822	1.352
Смазочное масло неочищенное.	1.603	1.273	1.309	1.142	843
„ „ очищенное	5.406	5.313	5.326	6.842	6.469
Нефтяные остатки	1.407	1.121	1.362	1.473	842

Кромѣ того въ русскіе порты Тихаго океана вывезено:

	Количество				Цѣнность			
	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительныхъ маслъ . . 26)	107	487	368	86	46	251	234	
Смазочныхъ „ . . 25	32	28	69	50	51	24	88	

По главнѣйшимъ государствамъ вывозъ приведеннаго количества нефтяныхъ продуктовъ распредѣлялся такъ:

Въ Германію

Количество:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительныя масла .	2.020	5.288	5.322	3.021
Неочищен. смазочн. масло.	1.007	1.308	880	618
Очищенное „ „	1.973	1.640	2.816	2.226
Прочіе нефт. продукты .	387	757	698	589
Всего .	5.387	8.993	9.716	6.454

Цѣнность:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительныя масла .	1.183	2.584	3.283	2.175
Неочищен. смазочн. масло.	606	695	496	362
Очищенное „ „ .	1.596	1.233	2.327	1.935
Прочіе нефт. продукты .	228	470	361	287
Всего .	3.613	4.982	6.467	4.759

Въ Великобританію

Количество:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительныя масла .	9.399	13.287	11.268	11.138
Неочищен. смазочн. масло .	92	119	117	101
Очищенное „ „ .	759	897	645	849
Прочіе нефтян. продукты.	1.580	2.553	5.979	4.025
Всего .	11.830	16.856	18.009	16.113

Цѣнность:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительныя масла .	3.058	4.188	4.992	4.165
Неочищен. смазочн. масло.	81	77	93	77
Очищенное „ „ .	539	578	436	557
Прочіе нефтян. продукты .	468	731	2.208	1.305
Всего .	4.146	5.574	7.729	6.104

Во Францію

Количество:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительныя масла .	2.579	3.826	3.306	2.867
Смазочное очищен. масло.	1.862	2.701	1.692	1.259
Нефтяные остатки .	1.194	488	800	687
Цѣнность:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительныя масла .	774	1.175	1.490	1.129
Смазочное очищен. масло.	1.180	1.573	1.184	846
Нефтяные остатки .	359	155	239	204

Въ Австро-Венгрію

Количество:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительное масло. .	2.220	2.860	320	1.417
Цѣнность:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительное масло .	673	931	149	587

Въ Бельгію

Количество:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительное масло .	1.900	1.587	939	1.202
Цѣнность:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
Освѣтительное масло .	586	510	403	471

По отдѣльнымъ таможеннымъ вывозъ распредѣлялся такъ
(тысячи пудовъ):

Освѣтительныя масла:	1898 г.	1899 г.	1900 г.	1901 г.
По С.-Петербургской порт.	639	507	586	719
„ Либавской .	316	512	385	702

По Варшавской . . .	223	283	355	283
„ Волочической . . .	—	—	—	—
„ Ренинской . . .	498	547	244	301
„ Новороссійской . . .	249	7.623	12.679	8.295
„ Батумской . . .	49.757	56.490	49.712	63.151
„ прочимъ таможнямъ . . .	240	874	1.254	1.086

И т о г о 51.922 66.736 65.215 74.537

Сверхъ того:

По Бакинской таможнѣ . . .	673	542	791	1.277
Въ Финляндію . . .	996	1.268	1.290	1.501

Неочищенное смазочное масло: 1898 г. 1899 г. 1900 г. 1901 г.

По С.-Петербургск. порт. . .	429	791	591	439
„ Ревельск. и Балт. отд. . .	—	1	21	7
„ Рижской	79	64	77	70
„ Либавской	—	—	1	2
„ Сосновицкой	113	22	40	56
„ Волочической	4	—	—	—
„ Новороссійской	—	—	98	—
„ Батумской	1.347	1.193	854	625
„ прочимъ таможнямъ . . .	33	32	58	47

И т о г о 1.991 2.117 1.740 1.246

Сверхъ того въ Финляндію. 36 34 37 17

Очищенное смазочное масло: 1898 г. 1899 г. 1900 г. 1901 г.

По С.-Петербургской порт. . .	971	750	991	651
„ Рижской	238	234	265	244
„ Одесской	13	8	7	10
„ Новороссійской	—	—	161	—
„ Батумской	5.943	6.852	7.260	7.268
„ прочимъ таможнямъ . . .	9	198	201	520

И т о г о 7.174 8.042 8.885 8.693

Сверхъ того въ Финляндію . 44 42 64 37

Наливной флотъ Каспійскаго моря.

Въ теченіе отчетнаго 1901 года произошли слѣдующія измѣненія въ составѣ наливнаго флота Каспійскаго моря.

Паровой наливной флотъ:

На 1-ое января 1901 года имѣлось 126

шхунъ емкостью 4.690.312 куб. фут.

Въ теченіе года:

а) Поступило 2 новыхъ шхуны емкостью 94.966 „ „

б) Увеличилась емкость ихъ вслѣдствіе передѣлокъ на 8.334 „ „

в) Погибла 1 шхуна емкостью 23.018 „ „

г) Передѣлана для сухого груза 1 шхуна емк. 16.836 „ „

Оставалось на 1-ое января 1902 г. 126

шхунъ емкостью въ 4.753.758 куб. фут.

Парусный наливной флотъ:

На 1-е января 1901 года числилось 156

шхунъ емкостью въ 2.915.859 куб. фут

Въ теченіе 1901 года:

а) Вновь прибыло 5 шхунъ емкостью.	102.050 куб. фут.
б) Погибли 4 шхуны емкостью.	61.941 „ „

Оставалось на 1-е января 1902 года 157

шхунъ емкостью въ. . . . 2.955.968 „ „

Ростъ парового наливного флота на Каспійскомъ морѣ представляется въ слѣдующемъ видѣ.

Годы	Число судовъ	Общая емкость въ кубическ. футахъ
Къ началу 1892 года	58	1.720.825
„ 1893 „	59	1.758.463
„ 1894 „	66	1.992.947
„ 1895 „	87	2.728.217
„ 1896 „	92	2.942.327
„ 1897 „	93	2.998.447
„ 1898 „	112	3.804.746
„ 1899 „	129	4.616.702
„ 1900 „	134	4.884.692
„ 1901 „	126	4.690.312
„ 1902 „	126	4.753.758

Емкость парового флота въ 1901 году выражалась слѣдующими цифрами:

	Число судовъ	Емкость въ куб. фут.
1) отъ 65.000 куб. фут. до 72.000 куб. фут.	3	204.066
2) „ 60.000 „ „ „ 65.000 „ „	3	187.389
3) „ 55.000 „ „ „ 60.000 „ „	3	167.210
4) „ 50.000 „ „ „ 55.000 „ „	14	724.660
5) „ 45.000 „ „ „ 50.000 „ „	13	615.391
6) „ 40.000 „ „ „ 45.000 „ „	19	821.662
7) „ 35.000 „ „ „ 40.000 „ „	20	751.936
8) „ 30.000 „ „ „ 35.000 „ „	6	207.075
9) „ 25.000 „ „ „ 30.000 „ „	19	512.861
10) „ 20.000 „ „ „ 25.000 „ „	22	492.831
11) „ 15.000 „ „ „ 20.000 „ „	4	68.677
Итого . . .	126	4.753.758

Изъ общаго числа наливныхъ судовъ на долю паровыхъ приходится 44,5% и парусныхъ—55,5%. По общей же емкости первыя составляютъ 61,7% и вторыя—39,3%, при чемъ между парусными судами преобладала емкость отъ 15.000 до 25.000 куб. ф. (51,9%).

Всѣмъ этимъ флотомъ перевезено въ 1901 году 383.073.568 пудовъ нефтяныхъ продуктовъ, болѣе чѣмъ въ 1900 году на 31.379.255 п. или на 8,2%. Въ отдѣльности паровой флотъ вывезъ 364.534.588 пудовъ или 95,2% общаго морского вывоза, и парусный флотъ—всего лишь 18.538.998 п. или 4,8%. При этомъ 30 парусныхъ шхунъ и 2 паровыя не совершили ни одного рейса.

Число совершенныхъ паровыми судами рейсовъ и размѣръ вывезеннаго ими продукта показаны ниже.

Категорiя	Число совершенных рейсовъ каждыиъ судномъ	Число судовъ каждой категорiи	Число рейсовъ совершенныхъ всеми судами каждой категорiи	Количество перевезеннаго груза въ 1901 году					И т о г о перевезено въ 1901 г.	о/о отношение къ общему вывозу
				Нефтяныхъ остатковъ	Сырой нефти	Керосина	Смазочныхъ маселъ	Масляныхъ остатковъ		
1	Отъ 60 до 66. . .	8	511	23.208.910	302.659	7.939.699	49.500	—	31.500.768	8.9
2	„ 51 „ 60. . .	48	2.600	131.862.504	9.038.410	24.004.215	2.509.464	139.447	167.554.040	47.6
3	„ 41 „ 50. . .	47	2.174	102.056.633	7.986.943	13.958.969	990.922	—	124.993.467	35.5
4	„ 31 „ 40. . .	14	505	13.995.227	2.426.858	4.841.195	69.000	36.000	21.368.280	6.0
5	„ 21 „ 30. . .	3	73	3.224.162	32.927	178.924	—	—	3.436.013	1.0
6	„ 16 „ 20. . .	2	36	1.209.762	—	404.688	153.743	—	1.768.193	0.5
7	„ 11 „ 15. . .	2	27	429.753	35.119	—	—	457.672	922.544	0.3
8	„ 5 „ 10. . .	1	10	621.440	—	—	—	—	621.440	0.2
9	ни одного . . .	2	—	П е р е в о з и л и с у х о й г р у з ъ					—	—
И т о г о . . .		127	5.936	276.608.391	19.822.916	51.327.690	3.772.629	633.119	352.164.745	100 ⁰ / ₀
За 1900 г. . .		130	5.381	233.908.040	22.193.489	60.162.849	3.558.740	395.191	320.218.309	—

Для послѣднихъ трехъ лѣтъ данныя о числѣ рейсовъ представляются въ такомъ видѣ.

Категорія по числу совершенныхъ рейсовъ	Число шхунъ каждой категоріи			Количество перевезеннаго груза (тыс. пуд.)			‰ отношеніе къ общему вывозу		
	Въ 1899 г.	Въ 1900 г.	Въ 1901 г.	Въ 1899 г.	Въ 1900 г.	Въ 1901 г.	Въ 1899 г.	Въ 1900 г.	Въ 1901 г.
Свыше 50 рейс.	39	36	56	144.615	133.710	199.055	54.5	41.8	56.5
Отъ 40 до 50	27	49	47	72.089	125.043	124.993	27.1	39.0	35.5
„ 30 „ 40	8	22	14	13.186	46.327	21.368	4.9	14.5	6.0
„ 20 „ 30	9	9	3	14.251	13.557	3.436	5.4	4.2	1.0
„ 10 „ 20	21	1	5	15.631	607	3.312	5.9	0.2	1.0
Ниже . . . 10	18	7	—	5.753	974	—	2.2	0.3	—
Ни одного . .	12	6	2	—	—	—	—	—	—
Итого . .	134	130	127	265.525	320.218	352.165	100‰	100‰	100‰

На приведенную выше перевозку израсходовано топлива:

Категорія	Число совершенныхъ рейсовъ	Количество перевезеннаго груза въ 1901 году (тыс. пуд.)	Израсходовано на топливо въ 1901 году			Итого топлива на судахъ въ 1901
			Нефтяныхъ остатковъ	Сырой нефти	Масляныхъ остатковъ	
1	511	31.501	1.083.073	—	—	1.083.073
2	2.600	167.554	5.849.219	26.278	2.300	5.877.497
3	2.174	124.993	4.303.278	50.500	—	4.353.778
4	505	21.368	798.496	21.300	—	819.796
5	73	3.436	119.500	—	—	119.500
6	36	1.768	58.699	—	—	58.699
7	27	923	41.500	—	—	41.500
8	10	621	16.000	—	—	16.000
Итого . . .	5.936	352.165	12.269.765	98.078	2.000	12.369.843
„ 1900 г.	5.381	320.218	11.852.383	24.575	—	11.876.958

Кромѣ того нефтянками, снабжающими топливомъ паровыя суда съ сухимъ грузомъ и пассажирскіе пароходы, перевезено по бакинской бухтѣ 1.944.281 п. нефтяныхъ остатковъ. Въ 1900 г. эта цифра была равна 1.886.135 п. и въ 1899 г.—2.002.618.

Движеніе парусныхъ судовъ и количество перевезенныхъ ими продуктовъ показано въ слѣдующей таблицѣ.

Категорія по числу совершенныхъ рейсовъ каждымъ судомъ	Число судовъ каждой категоріи	Общее число рейсовъ, совершенныхъ всеми судами каждой катег.	Количество перевезеннаго груза въ 1901 г.					Итого перевезено въ 1901 г.
			Нефтяныхъ остатковъ	Сырой нефти	Керосина	Смазочн. маслъ	Масляныхъ ост.	
11	1	11	311.729	—	—	—	—	311.729
9	1	9	409.917	50.296	—	—	—	460.213
8	3	24	810.856	150.686	—	—	—	961.542
7	6	42	1.530.697	121.857	—	—	—	1.652.554
6	9	54	1.539.218	368.211	—	—	—	1.907.429
5	24	120	2.771.709	776.884	—	—	40.000	3.588.593
4	34	136	3.072.241	1.235.668	—	—	31.132	4.339.041
3	22	66	1.309.023	462.222	—	—	—	1.771.245
2	15	30	852.348	83.402	—	—	—	935.750
1	16	16	360.625	54.079	—	—	—	414.704
0	30	—	—	—	—	—	—	—
На кусовыхъ			162.326	104.549	33.729	11.313	—	251.917
„ нефтянкахъ на рейдѣ . .			1.944.281	—	—	—	—	1.944.281
Итого безъ нефтянокъ	161	508	13.070.689	3.407.854	33.729	11.313	71.132	16.594.717
Всего съ нефтянк. за 1901 г.	161	508	15.014.970	3.407.854	33.729	11.313	71.132	18.538.998
За 1900 г.	156	563	13.252.497	5.237.341	18.867	5.150	1.085.209	19.599.064

Итакъ, для вывоза 352,2 мил. пудовъ на паровыхъ судахъ, израсходовано 12,4 мил. пуд. топлива, или 3,51% отъ перевезеннаго груза. Въ 1900 году этотъ % былъ равенъ 3,71 и въ 1889—3,8%.