

Министерство нефтяной промышленности
Производственное ордена Ленина и
ордена Трудового Красного Знамени
объединение Башнефть

Башкирский государственный
научно-исследовательский и проектный
институт нефтяной промышленности

БАШ НЕФТЬ ИЗДАТЕЛЬСТВО

МЕТОДИКА

РАСЧЕТА НОРМ ПОТРЕБНОСТИ В НАСОСНЫХ
АГРЕГАТАХ

РД 39-I-II27-84



Уфа · 1984

Министерство нефтяной промышленности

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель министра

В.И. Игровский — В.И. Игровский
"24" 07 1984 г.

Руководящий документ

МЕТОДИКА РАСЧЕТА НОРМ ПОТРЕБНОСТИ В

НАСОСНЫХ АГРЕГАТАХ

РД 39 - 1-1127-84

НАСТОЯЩИЙ ДОКУМЕНТ РАЗРАБОТАН:

Башкирским государственным научно-исследовательским
и проектным институтом нефтяной промышленности
(Башнипнефть)

Директор института, канд. техн. наук

Н.Ф. Кагарманов
Н.Ф. Кагарманов

Руководитель и ответственный исполнитель —
заведующий сектором нормативов
материалов и оборудования

М.М. Аскаров
М.М. Аскаров

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора БНИОЭНГ,
канд. техн. наук

И.Б. Шевалдин
И.Б. Шевалдин

Начальник Управления по развитию
техники, технологии и организации
добычи нефти и газа

В.В. Гнатченко
В.В. Гнатченко

Заместитель начальника
Управления материально-
технического снабжения

А.В. Коваленко
А.В. Коваленко

Начальник Технического
управления

В.Н. Зайдинов
В.Н. Зайдинов

УДК 388.26:622.276:622.276.76

**Настоящая методика устанавливает порядок и прием
расчета технически и экономически обоснованных прогрес-
сивных норм потребности в насосных агрегатах для опреде-
ления парка, замены изношенного оборудования и нормы го-
довой потребности.**

**Методика разработана впервые в лаборатории "Развитие
и размещение нефтедобывающей промышленности района"
Вашингт.эфти сектором нормативов материалов и оборудова-
ния на основании приказа Министерства нефтяной промышлен-
ности В 245 от 15 мая 1978 г. "О разработке норм расхода
материалов и потребности в оборудовании на 1979-1980 годы".**

**Исполнители: М.М.Аскарев (руководитель темы), Р.В.Муси-
на, Г.И.Викмухаметова.**

Руководящий документ

МЕТОДИКА РАСЧЕТА НОРМ ПОТРЕБНОСТИ В
НАСОСНЫХ АГРЕГАТАХ

РД 39 - 1 - 1127 - 84

Вводится впервые

Приказом Министерства нефтяной промышленности

от 15.08.84 № 509

Срок введения установлен с 01.09.84

Настоящая методика устанавливает порядок и приемы расчета технически и экономически обоснованных прогрессивных норм потребности в насосных агрегатах для определения парка, замены изношенного оборудования и нормы годовой потребности.

1. ОБЪЕМ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Насосные агрегаты 4АН-700 предназначены для закачивания рабочей жидкости для образования трещин в пласте, жидкости-носителя и жидкости для продавливания песка в пласт.

Насосные агрегаты, монтируемые на шасси грузового автомобиля КраЗ-257, состоят из силовой установки 4УС-800, коробки передач ЗКМ, трехшундерного насоса 4Р-700, манифольда и системы управления.

1.2. Определяемая норма потребности используется предприятиями (производственными объединениями) для планирования годовой потребности в насосных агрегатах. Нормы потребности в насосных агрегатах производственных объединений используются Министерством нефтяной промышленности для определения потребности по отрасли.

Норма отраслевой потребности в оборудовании определяется как групповая средневзвешенная величина норм по производственным нефтегазодобывающим объединениям.

2. РАСЧЕТ НОРМ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРКА

2.1. Единицей измерения норм потребности в насосных агрегатах для определения парка является количество агрегатов на 1000 скважин эксплуатационного фонда нефтяных, газовых и магнетательных скважин на конец планируемого года.

2.2. Норма потребности в насосных агрегатах для определения парка на планируемый год по предприятию (объединению) определяется по формуле (1):

$$N_{\text{н.г.}} = \frac{P_{\text{н.г.}} \cdot 1000}{T_{\text{н.г.}} \cdot N_{\text{д.г.}}} ; \quad (1)$$

где $N_{t,i}$ - норма потребности в насосных агрегатах для определения парка, шт/1000 скважин эксплуатационного фонда на конец планируемого года;

$P_{t,i}$ - затраты времени (технологические) насосных агрегатов по предприятию (объединению) на планируемый год, ч.

Под технологическим, или машинным временем понимается время, когда агрегаты непосредственно используются в технологическом процессе, включая подготовительно-заключительные работы.

$T_{t,i}$ - плановое расчетное машинное время одного агрегата на планируемый год, ч/агрегат;

$N_{z,i}$ - эксплуатационный фонд нефтяных, газовых и нагнетательных скважин на конец планируемого года, шт.

2.3. Плановое расчетное машинное время одного агрегата определяется по формуле (2):

$$T_{t,i} = 365 \cdot t \cdot K_{a,i} \cdot K_{cn,i} \cdot K_{r,i}; \quad (2)$$

где 365 - календарная продолжительность года, сут;

t - продолжительность рабочей смены в планируемом году, ч/сут;

$K_{a,i}$ - плановый коэффициент выпуска агрегатов на линию в планируемом году. Принимается по плановым данным или по данным последнего отчетного года по формуле (3)

$$K_{a,i} = \frac{F_{m,i}}{F_{m,i-1}}; \quad (3)$$

где $F_{m,i}$ - машино-дни в работе;

$F_{n,i}$ - машино-дни в хозяйстве;

$K_{cn,i}$ - коэффициент оменности использования оборудования в планируемом году;

$K_{r,i}$ - коэффициент технологической загруженности, отражающий, какую часть времени в наряде в среднем оборудование непосредственно используется в технологическом

процессе. Определяется на основе статистических данных первичных документов за отчетный год (месячных отчетов о работе) по формуле (4):

$$K_{T_{e,t}} = \frac{T_{T_{e,t-1}}}{T_{n_{e,t-1}}}; \quad (4)$$

где $T_{T_{e,t-1}}$ - технологическое время работы агрегатов в отчетном году, ч;

$T_{n_{e,t-1}}$ - время агрегатов в наряде в отчетном году, ч.

2.4. Затраты времени насосных агрегатов на планируемый год определяются по формуле (5):

$$P_{i,t+1} = \sum_{i=1}^m f_{i,t+1} \cdot n_{i,t+1} \cdot K_{np.p.}; \quad (5)$$

где $f_{i,t+1}$ - продолжительность гидроразрыва пласта, промывания, закачивания, глушения и других операций, выполняемых насосными агрегатами, ч. Принимается на основе плановых данных по форме № 3 Указания Миннефтепрома № 396 от 20.II.1981 г.

$n_{i,t+1}$ - количество соответствующих операций по предприятию (объединению) в плановом году, шт. Принимается на основе плановых данных.

$K_{np.p.}$ - коэффициент, учитывающий применение насосных агрегатов на прочих работах (подразумеваются работы, выполняемые не в добыче нефти). Определяется по данным отчетного года по формуле (6):

$$K_{np.p.} = \frac{F_{m,t-1}}{F_{g,t-1}}; \quad (6)$$

где $F_{g,t-1}$ - минимал-дни в работе в добыче;

2.5. Расчетный парк насосных агрегатов на конец планируемого года определяется по формуле (7):

$$Q_{t+1}^r = \frac{H_{t+1} \cdot N_{t+1}}{1000}; \quad (7)$$

где Q_{t+1}^r - расчетный парк насосных агрегатов на конец планируемого года, шт.

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ НОРМ ПОТРЕБНОСТИ В НАСОСНЫХ АГРЕГАТАХ ДЛЯ ЗАМЕНЫ ИЗНОШЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ

3.1. Норма потребности в насосных агрегатах для замены изношенного оборудования в планируемом году измеряется в процентах к наличному парку на начало планируемого года и принимается в размере нормы амортизационных отчислений на реновацию.

3.2. Потребность в насосных агрегатах на планируемый год определяется по формуле (8):

$$U_{t+1} = \frac{H_a \cdot Q_{t+1}^n}{100}; \quad (8)$$

U_{t+1} - потребность на замену в насосных агрегатах в планируемом году, шт;

H_a - норма амортизационных отчислений на реновацию, %.

Для насосных агрегатов $H_a = 13$ %.

Q_{t+1}^n - парк насосных агрегатов на начало планируемого года, шт.

$$Q_{t+1}^r = Q_t^r + P_t^{н\tau} - U_t; \quad (9)$$

- где Q_t^H - парк насосных агрегатов на начало текущего года, шт. Принимается из статистической отчетности 06 "Отчет о наличии геологоразведочного и нефтедобывающего оборудования на 1 января 19.. г."
- $П_t^{НК}$ - поступление насосных агрегатов в текущем году по плану материально-технического снабжения, шт;
- U_t - потребность в насосных агрегатах на замену в текущем году, шт. Определяется согласно пункта 3.2 данной методики.

1. ОПРЕДЕЛЕНИЕ НОРМЫ ГОДОВОЙ ПОТРЕБНОСТИ

4.1. Единицей измерения нормы годовой потребности в насосных агрегатах является расчетная годовая потребность вновь поступающих насосных агрегатов, приходящихся на 1000 скважин эксплуатационного фонда нефтяных, газовых и магнетательных скважин на конец планируемого года.

4.2. Годовая потребность - это потребность предприятия (объединения) в насосных агрегатах на прирост и замену изношенных. Рассчитывается по формуле (I0):

$$A_{t+1}^{гг} = Q_{t+1}^K - Q_{t+1}^H + U_{t+1}; \quad (I0)$$

где $A_{t+1}^{гг}$ - годовая потребность в насосных агрегатах по предприятию (объединению) в планируемом году, шт.

4.3. Норма годовой потребности в насосных агрегатах определяется по формуле (II):

$$H_{t+1}^{гг} = \frac{A_{t+1}^{гг} \cdot 1000}{N_{\partial t+1}}; \quad (II)$$

где $H_{i,t+1}^{год}$ - норма годовой потребности в насосных агрегатах, шт/1000 скв. эксплуатационного фонда

4.4. Расчеты данных норм должны выполняться в сроки, установленные приказами Миннефтепрома.

4.5. Источниками информации при расчете норм потребности являются существующие на предприятиях формы отчетности, дополнительные формы отчетности для определения коэффициентов технологической загрузки, выпуска, сменности и прочих работ.

4.6. Отраслевая норма потребности определяется как средневзвешенная величина соответствующих норм по формуле (12):

$$H_{t,t+1}^{\circ} = \frac{\sum^n H_{i,t+1} \cdot N_{i,t+1}}{N_{t,t+1}^{\circ}}; \quad (12)$$

где $H_{t,t+1}^{\circ}$ - отраслевая норма потребности в насосных агрегатах, шт/1000 скважин эксплуатационного фонда;

$H_{i,t+1}$ - норма потребности в -том объединении, шт/1000скв. эксплуатационного фонда;

$N_{i,t+1}$ - эксплуатационный фонд нефтяных, газовых и нагнетательных скважин по -тому объединению на конец планируемого года, шт;

$N_{t,t+1}^{\circ}$ - эксплуатационный фонд нефтяных, газовых и нагнетательных скважин на конец планируемого года в отрасли, шт;

n - количество производственных объединений в Миннефтепроме.

ПРИЛОЖЕНИЕ
справочное

Пример расчета норм потребности в
насосных агрегатах по объединению _____ на 198 г.
Исходные данные Таблица 1

Наименование показателя	Условное обозначение	Числовое значение
1. Календарная продолжительность года, сут		365
2. Продолжительность рабочей смены в планируемом году, ч	t	8,2
3. Сменность использования насосных агрегатов в планируемом году	$K_{см,t+1}$	1
4. Машино-дни в работе в отчетном году - всего	$F_{m,t-1}$	20100
в том числе в добаче	$F_{g,t-1}$	17500
5. Машино-дни в хозяйстве в отчетном году	$F_{n,t-1}$	29565
6. Время агрегатов в наряде в отчетном году, ч	$T_{n,t-1}$	160800
7. Технологическое время работы в отчетном году, ч	$T_{т,t-1}$	98500
8. Продолжительность и количество операций, выполняемых насосными агрегатами:		
а) гидрораарна пласта		
количество, шт	$N_{1,t+1}$	30
продолжительность	$f_{1,t+1}$ (6 агрегатов по 10 час	6x10
б) глушение скважин		
количество, шт	$N_{2,t+1}$	9000
продолжительность, ч	$f_{2,t+1}$	4
в) промывание забоя скважин		
количество, шт	$N_{3,t+1}$	5000
продолжительность, ч	$f_{3,t+1}$	4
г) изоляционные работы		
количество, шт	$N_{4,t+1}$	1000
продолжительность, ч	$f_{4,t+1}$	2x10
д) прочие работы		
количество, шт	$N_{5,t+1}$	3800
продолжительность, ч	$f_{5,t+1}$	4

продолжение табл. 1.

I	2	3
9. Эксплуатационный фонд нефтяных, газовых и нагнетательных скважин на конец планируемого года, шт	$N_{\text{экв}}$	156560
10. Норма амортизационных отчислений насосных агрегатов на реновацию, %	N_a	13
11. Парк насосных агрегатов на начало текущего года, шт	Q_t^H	81
12. Доставка насосных агрегатов в текущем году по выделенным фондам, шт	$\Pi_t^{\text{нпс}}$	13

Расчетные показатели

Наименование расчетного показателя K	Условные обозначения и формула расчета	Числовое значение
1	2	3
1. Коэффициент, учитывающий прочие работы	$K_{np} = \frac{F_{m+1}}{F_{g+1}} = \frac{20100}{17500}$	1,15
2. Плановый коэффициент выпуска агрегатов на линии	$K_{a+1} = \frac{F_{m+1}}{F_{n+1}} = \frac{20100}{29565}$	0,68
3. Коэффициент технологической загрузки агрегатов в плановом году	$K_{T_{e+1}} = \frac{T_{T_{e+1}}}{T_{n+1}} = \frac{96500}{160800}$	0,6
4. Плановое расчетное машинное время одного агрегата, ч/агрегат	$T_{e+1} = 365 \cdot N_{a+1} \cdot K_{m_{e+1}}; K_{T_{e+1}} = 365 \times 8,2 \times 0,68 \times 0,6 \times 1$	1221
5. Затраты времени насосных агрегатов на планируемый год по предприятию, ч	$P_{t+1} = \sum_{i=1}^n f_i \cdot N_{i+1} \cdot K_{np}$ $= (30 \times 60 + 9000 \times 4 + 5000 \times 4 + 1000 \times 20 + 3300 \times 4) \times 1,15$	104650
6. Потребность насосных агрегатов на замену по норме амортизации на реновацию в текущем году, шт	$U_t = \frac{Q_i \cdot H_a}{100} = \frac{81 \times 13}{100}$	11

продолжение табл. 2

I	2	3
7. Парк насосных агрегатов на начало планируемого года, шт	$Q_{t+1}^n = Q_t^n + \Pi_t^{nc} - U_t = 8I + I3 - II$	83
8. Потребность в насосных агрегатах на замену в планируемом году по норме амортизации на реновацию, шт	$U_{t+1} = \frac{Q_{t+1}^n \cdot Ha}{100} = \frac{83 \times I3}{100}$	II

Расчет нормативных показателей

Таблица 3

Наименование показателя	: условное обозначение, формула и расчет : норм потребности	: Числовое : значение
1	2	3
1. Норма потребности в насосных агрегатах для определения нагрузки на планируемый год, шт/1000 единиц эксплуатационного фонда на конец года	$H_{t+1} = \frac{П_{t+1} \cdot 1000}{T_{t+1} \cdot N_{Эt+1}} = \frac{104650 \times 1000}{1221 \times 15650}$	5,47
2. Век насосных агрегатов на конец планируемого года, шт	$Q_{t+1}^K = \frac{H_{t+1} \cdot N_{Эt+1}}{1000} = \frac{5,47 \times 15650}{1000}$	86
3. Годовая потребность в насосных агрегатах в планируемом году, шт	$A_{t+1}^{200} = Q_{t+1}^K - Q_{t+1}^M + U_{t+1} = 86 - 88 + 11$	14
4. Норма годовой потребности в насосных агрегатах на планируемый год, шт/1000 единиц эксплуатационного фонда на конец года	$H_{t+1}^{200} = \frac{A_{t+1}^{200} \cdot 1000}{N_{Эt+1}} = \frac{14 \times 1000}{15650}$	0,9

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Справочная книга по текущему и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин. - М., Недра, - 1979, - 306 с.
2. Система технического обслуживания и планового ремонта бурового и нефтепромышленного оборудования в нефтяной промышленности. - М., ВНИИОЭНГ, 1982. - 127 с.
3. Госплан СССР. Нормы амортизационных отчислений по основным фондам народного хозяйства СССР и положение о порядке планирования, начисления и использования амортизационных отчислений в народном хозяйстве. - М., Экономика, 1974, - 148 с.

Редактор Морозова Л.В.

Ответственная за выпуск Архангельская А.А.

ИО 1736

Заказ № 663

Тираж 300 экз.

450077, Уфа, ул. Ленина, 86, Башкирнефть, группа издательских
изданий.