



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Нефтяная компания «Янгпур»

ИНН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161

107113, Российская Федерация, г. Москва,
ул. Сокольнический вал, д.2 А
тел: (34936) 5-23-64 доб. 109
e-mail: snab@yangpur.ru

Исх. № 640-СН от 14.04 2022 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

ОАО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки центробежных насосных агрегатов.

1. Наименование, количество и технические характеристики: согласно таблицы №1.

Таблица №1

№ п/п	Наименование Товара	Технические характеристики	Кол- во
1.	Насосный агрегат нефтяной центробежный многоступенчатый полупогружной НВ-Д-1М50/50-ХЛ1 с электродвигателем.	Приложение 1	3 шт.
2.	Насосный агрегат нефтяной центробежный многоступенчатый полупогружной НВ-Д-1М50/50-ХЛ1 (Без эл. двигателя)	Приложение 1	1 шт.
3.	ЦНСН 38х220 Т с торцевым уплотнением, рама, электродвигатель.	Приложение 2	3 шт.
4.	Насосный агрегат нефтяной центробежный многоступенчатый полупогружной 12НА - 9х4 -Е-3510 А-ХЛ1 с электродвигателем ВА 160S4 15кВт 1500 об/мин.	Приложение 3	3 шт.
5.	Насосный агрегат нефтяной центробежный многоступенчатый полупогружной 12НА - 9х4 -Е-3510 А-ХЛ1 без электродвигателя	Приложение 4	1 шт.
6.	ЦНСН 60х330 Т с торцевым уплотнением, рама, электродвигатель.	Приложение 5	2 шт.

2. Потребительские (качественные) характеристики Товара:

2.1. Качество должно соответствовать техническим и гарантийным условиям предприятия-изготовителя, продукция должна быть новая, год выпуска – 2021 - 2022.

2.2. Оборудование должно поставляться комплектно и должно быть оснащено узлами одного производителя, комплектация узлами другого производителя должна быть согласована поставщиком оборудования с производителем основных узлов, для выполнения гарантийных обязательств.

3. Обязательные требования:

Для подтверждения надежной эксплуатации поставляемого оборудования, своей надежности и способности обеспечить исполнение контракта производители (поставщики) продукции обязаны:

- Предоставить действующее разрешение использования оборудования на территории Российской Федерации;
- Предоставить информацию об объемах выпуска указанной продукции за последние три года, список основных контрактов, заключенных за указанный период, с указанием сроков и объемов поставок, а также получателей продукции независимо от формы их собственности;
- Предоставить сертификаты соответствия, выданные официальными организациями по контролю качества или другими компетентными органами, подтверждающими соответствие продукции установленным спецификациям или стандартам, со ссылками на конкретные спецификации и стандарты. Сертификаты, выданные официальными иностранными организациями по контролю качества или другими компетентными подразделениями; Сертификаты оборудования для использования на ОПО, сертификаты взрывозащищенности комплектующего оборудования;
- Предоставить не менее трех отзывов основных потребителей аналогичной запрашиваемой в задании продукции за последние три года;
- Предоставить чертежи предоставляемой продукции;
- Участники, не являющиеся производителями указанной продукции, обязаны предоставить письмо, от производителя подтверждающее статус дилера либо официального представителя. Письмо производителя должно быть оформлено исходящей датой не ранее даты публикации заявки на закупку
- При поставке оборудования в обязательном порядке предоставить паспорта на оборудование, паспорта комплектующего оборудования.

4. В технико-коммерческом предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;
- цену с НДС за единицу продукции с учетом доставки;
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия поставки;
- срок поставки (график поставки);
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;
- печать организации;
- контактное лицо.

5. Требования по гарантии и обслуживанию товара, работ, услуг: 12 месяцев с даты ввода в эксплуатацию.

6. Место поставки Товара: 629830, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, г. Губкинский, промышленная зона, панель 8, производственная база № 0010.

7. Срок (график) поставки Товара: май 2022 г. Возможны иные сроки поставки по согласованию с Заказчиком.

8. Цена технико-коммерческого предложения должна включать стоимость Товара с учетом его доставки до пункта назначения.

9. Наименование валют, в которых может быть выражена цена технико-коммерческого предложения: рубли РФ.

10. Условия оплаты: оплата по факту поставки в течение 60 (шестидесяти) календарных дней. Возможен иной период отсрочки оплаты по согласованию с Заказчиком.

11. Основные критерии отбора Участников (в порядке убывания значимости):

- *минимальная стоимость;*
- *оплата по факту поставки.*

12. Участник имеет право отозвать, или изменить свое технико-коммерческое предложение, но не позднее конечного срока подачи технико-коммерческих предложений.

13. Участникам, прошедшим квалификационный отбор (предоставившим весь перечень документов и выдержавшим критерии закупки) и предложения которых будут допущены к процедуре оценки технико-коммерческих предложений, будет направлено письмо о снижении цен поступивших технико-коммерческих предложений (а также об уточнении и изменении иных существенных условий предложений в сторону их улучшения).

14. Не направление Участнику, подавшему технико-коммерческое предложение, письма о снижении цен поступившего технико-коммерческого предложения означает, что предложение данного Участника не допущено к процедуре оценки технико-коммерческих предложений. По письменному запросу любого подавшего технико-коммерческое предложение Участника, ему направляется письменное уведомление о результатах рассмотрения его предложения.

15. Победитель будет определяться на основе представленного им технико-коммерческого предложения, с учетом проведенной процедуры по снижению цен и улучшению иных условий договора.

16. Победителем процедуры закупки признается Участник, предоставивший наиболее выгодное для ОАО «НК «Янгпур» технико-коммерческое предложение.

17. Коммерческое предложение просим предоставить до 20.04.2022г. (включительно по МСК) по электронной почте: smt@yangpur.ru.

18. Особые права ОАО «НК «Янгпур»:

- Заказчик оставляет за собой право на прекращение процедуры закупки (ее отмене) на любой ее стадии, но до присуждения Участнику контракта (договора) закупки;

- Заказчик оставляет за собой право принять или отвергнуть любое технико-коммерческое предложение, или же аннулировать процесс рассмотрения и отвергнуть все предложения в любой момент до присуждения контракта (договора) закупки;

- Заказчик не связывает себя обязательством, в какой бы то ни было форме, присудить контракт закупки Участнику, предложившему наименьшую цену;

• Заказчик оставляет за собой право пересмотра решения о выборе наилучшего предложения и присуждения победителю контракта (договора) на поставку указанной продукции в случае, если условия контракта (договора) выбранного Участника будут противоречить законодательству Российской Федерации в области хозяйственного права и/или подвергать необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика.

В случае реализации указанных выше прав, Заказчик не несет никакой ответственности за перечисленные действия перед Участниками. По запросу Участников, представивших технико-коммерческие предложения, Заказчик сообщит причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается, что Участники, представившие свои технико-коммерческие предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

19. Срок действия предложений должен составлять не менее 45 (сорока пяти) календарных дней от даты получения технико-коммерческих предложений. Победитель процедуры закупки обязан заключить контракт (договор) с Заказчиком в минимально короткий срок после получения уведомления об акцепте технико-коммерческого предложения, но не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней от даты получения такого акцепта.

20. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, ОАО «НК «Янгпур» руководствуется законодательством Российской Федерации

21. Лицо, которому вменено в обязанность поддерживать связь с участниками:

- по вопросам проведения закупки – Исаков Вячеслав Юрьевич, тел. (34936) 5-23-64 доб. 109.

- по техническим вопросам – тел. (34936) 5-23-64 (доб. 106) Третьяков Алексей Владимирович. E-mail: mehanik@yangpur.ru.

Ведущий специалист СМТО

В.Ю. Исаков

Исполнитель:
Ведущий специалист СМТО
Исаков Вячеслав Юрьевич.

**Насосный агрегат нефтяной центробежный многоступенчатый
полупогружной НВ-Д-1М 50/50-ХЛ1 с электродвигателем.**

1.2. Назначение

Насосные агрегаты нефтяные полупогружные типа НВ-Д-1М 50/50-ХЛ1 центробежные многоступенчатые (производительностью 50 м³/ч) предназначены для забора и перекачивания нефтепродуктов, воды и других агрессивных и неагрессивных сред из заглубленных резервуаров и емкостей.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

№ п/п	ВОПРОС	ОТВЕТ
1. Информация для проектирования		
1.1	Тип насоса (НВД, ВВД)	НВД
1.2	Технические условия	-
1.3	Количество, шт	3
1.4	Наименование объекта, на котором будет установлен насос	
2. Рабочие характеристики		
2.1	Подача, м ³ /ч	50
2.2	Напор, м	50
2.3	Давление на входе (избыточное), МПа Рвх	атмосферное
2.4	Допускаемый кавитационный запас Δh доп, м	3
2.5	Глубина погружения (длина погружной части насоса), м	3,25
3. Рабочая жидкость и ее свойства		
3.1	Наименование перекачиваемой жидкости с процентным составом ее компонентов (объемное, массовое)	Нефть
3.2	Рабочая температура, °С (min/max)	от +0 °С до +20 °С
3.3	Плотность, кг/м ³ (max/при рабочей температуре)	700-780
3.7	Возможность осадкообразования (да/нет)	нет
3.8	Содержание механических примесей, %	до 3
3.9	Размер частиц, мм	до 5
3.10	Тип твердых частиц (абразивные / острые / твердые / мягкие)	твердые
3.11	Категория и группа взрывоопасности смеси ПДВК по ГОСТ 30852.5-2002	ПА, ТЗ
4. Условия эксплуатации		

4.1	Температура окружающей среды, °С	от минус -60 до плюс 40 °С
4.2	Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	ХЛ1
4.3	Категория размещения по ГОСТ 15150-69	1
4.4	Тип емкости (конденсатороборника)	ЕП 5-1600-1800-3
4.5	Глубина емкости (с учетом высоты горловины), м	3,4
5. Исполнение электродвигателя		
5.1	Напряжение, В	380
5.2	Исполнение (общепромышленное/взрывобезопасное)	исполнением по взрывозащите ExdIIBT4; уровень защиты, не ниже IP56.
5.3	Защита IP	55
5.5	Мощность, кВт	5,5
6. Комплект поставки		
6.1	С блоком пуска и защиты (БПЗ) (да/нет)	нет
6.2	С датчиками температуры нижнего подшипника (да/нет)	нет
6.3	С датчиками температуры всех подшипников (да/нет)	нет

1. Насосный агрегат центробежный многоступенчатый секционный ЦНСн(А)т ХЛ4 38-220 уплотнение вала торцевое.

1.2. Назначение

Насосы центробежные многоступенчатые секционные типов ЦНСн(А)тХЛ4 38-220, предназначенный для перекачивания нефти, водонефтяной эмульсии, содержащих твердые включения в количестве не более 0,1% по объему и размерам частиц не более 0,2 мм.

Структура условного обозначения насосного агрегата

ЦНСн(А)т ХЛ4 38-220 где:

ЦНС -тип (центробежный насос секционный);

н – для нефти;

38- номинальная подача в метрах кубических в час (м³/ч);

220- напор при номинальной подаче в метрах (м);

УХЛ4 - вид климатического исполнения и категория размещения по ГОСТ 15150-69;

Электронасосный агрегат с напряжением 380в, частота тока 50гц, частота вращения 3000об/мин исполнением по взрывозащите ExdIIBT4;

уровень защиты, не ниже IP56.

Насос с ответными фланцами на всасывающие и выкидные патрубки.

2. Технические данные

Таблица 2.1

Обозначение насосов	Число ступеней	Подача, м ³ /с (м ³ /ч)	Напор, м	Частота вращения ротора, об/мин	Допуск аемый кавитационный запас, м	Мощность привода электро двигателя, кВт	Масса, кг
<u>ЦНСн(А)т</u> <u>ХЛ4 38-220</u> <u>УХЛ1</u>	10	0,016 (38)	220	3000	4,5	34	415

Тип насоса	Размеры, мм													Масса насоса, кг
	L ₁	L ₂	L ₃ с.у.	L ₃ т.у.	L ₄	B ₁	H ₁	H ₂	h	L _{с.у.}	L _{т.у.}	B	H	
ЦНСА 38-220	1750	1230	300	360	220	350	582	352	140	2220	2280	440	710	800

Присоединительные размеры патрубков насосов указаны на рис. 1 и в таблице 2.2.

Рис. 1. Патрубок насоса.

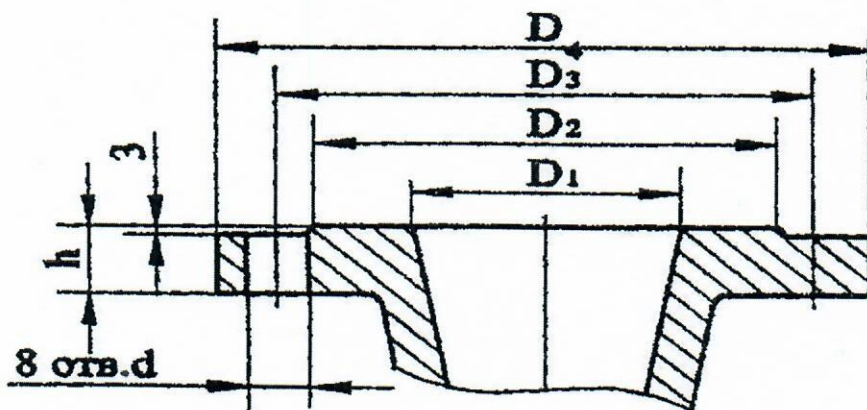


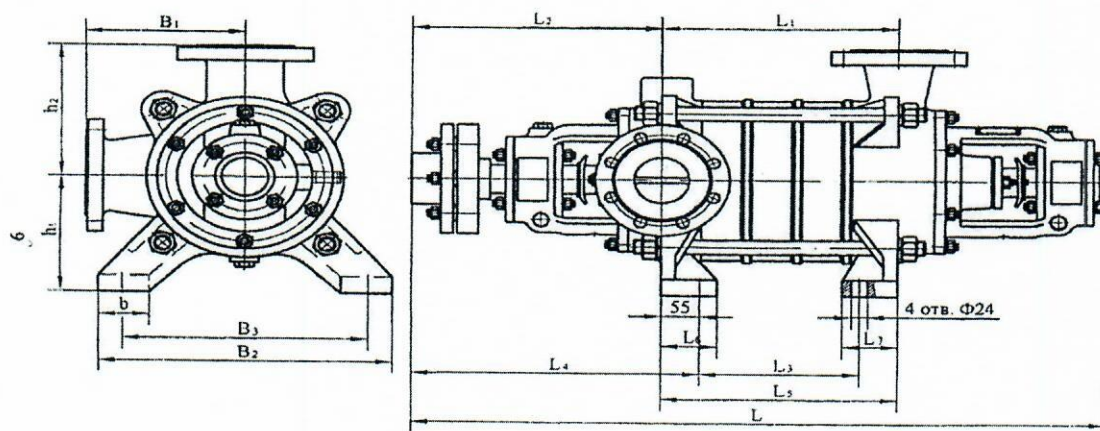
Таблица 2.2

Тип насоса	Размеры, мм						
	D ₁	D ₂	D ₃	D ₄	D ₅	h	d
ЦНС-38	80	105	121	160	195	23	18

**Габаритные и установочные размеры насосов приведены
на рис. 2 и в таблице 2.3**

Таблица 2.3

Рис. 2. Габаритные и установочные размеры насосов.

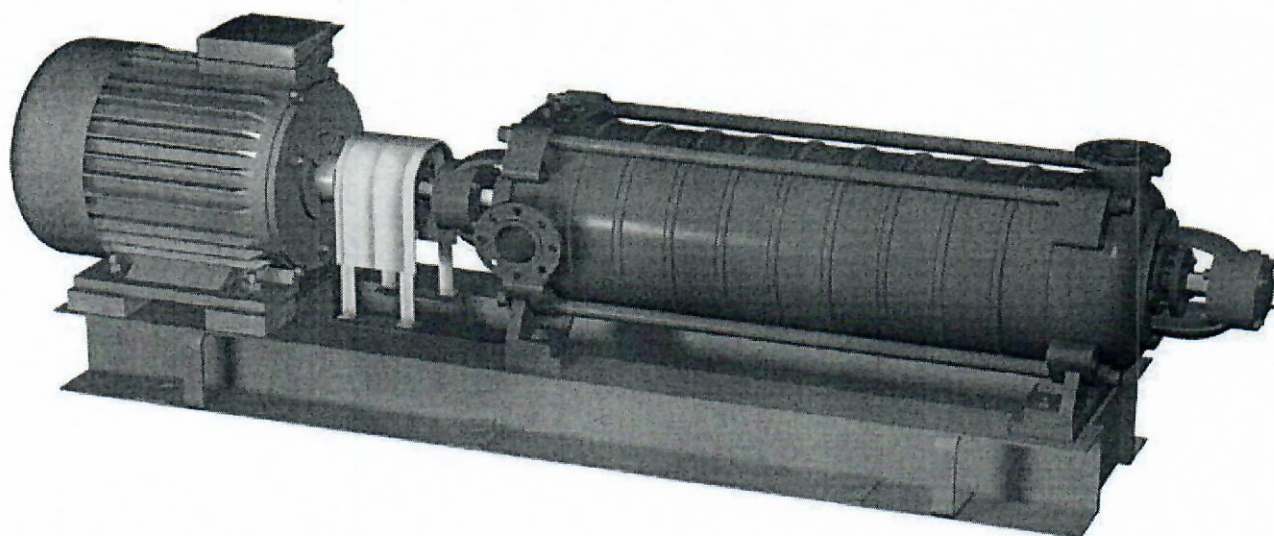


3. Комплект поставки

3.1 Основные комплектующие агрегата при поставке заказчику:

- а) насос 1
- б) двигатель 1
- в) рама 1
- г) муфта 1
- д) руководство по эксплуатации совмещенное с паспортом 1

4. Эскиз насосного агрегата ЦНСн(А)Т ХЛ4 38-220



**Насосный агрегат нефтяной центробежный многоступенчатый
полупогружной 12НА -9х4 -Е-3510 А-ХЛ1 с электродвигателем
ВА 160S4 15кВт 1500 об/мин. -3шт.**

1.2. Назначение

Насосные агрегаты нефтяные полупогружные типа 12НА-9х4 центробежные многоступенчатые (производительностью 80 м³/ч) предназначены для забора и перекачивания нефтепродуктов, воды и других агрессивных и неагрессивных сред из заглубленных резервуаров и емкостей.

Структура условного обозначения насосного агрегата 12НА -9х4 -Е-3510 А-ХЛ1 где:

НА - нефтяной артезианский;

12 - минимально допустимый внутренний диаметр обсадной колонны в мм;

9 - коэффициент быстроходности насоса;

4 - количество ступеней (рабочих колес);

3510 - глубина погружения, мм;

А - сталь марки типа 20ГЛ;

ХЛ1 - вид климатического исполнения и категория размещения по ГОСТ 15150-69;

Агрегаты предназначены для эксплуатации в зонах класса В-Іг, согласно «Правилам устройства электроустановок», в которых возможно образование взрывоопасных смесей категории II А по ГОСТ Р 51330.11, группа взрывоопасной смеси Т3 по ГОСТ 51330.5.

2. Технические данные

Таблица 2.1

Показатель	Значение
Напор, м	43
Максимальное количество секций	7
Подача, м ³ /ч	80
Давление на входе, МПа	до 0,1
Глубина погружения, мм	2260-9760
Частота вращения, об/мин	1470
Стандартный двигатель	ВА 160S4
Мощность двигателя, кВт	15

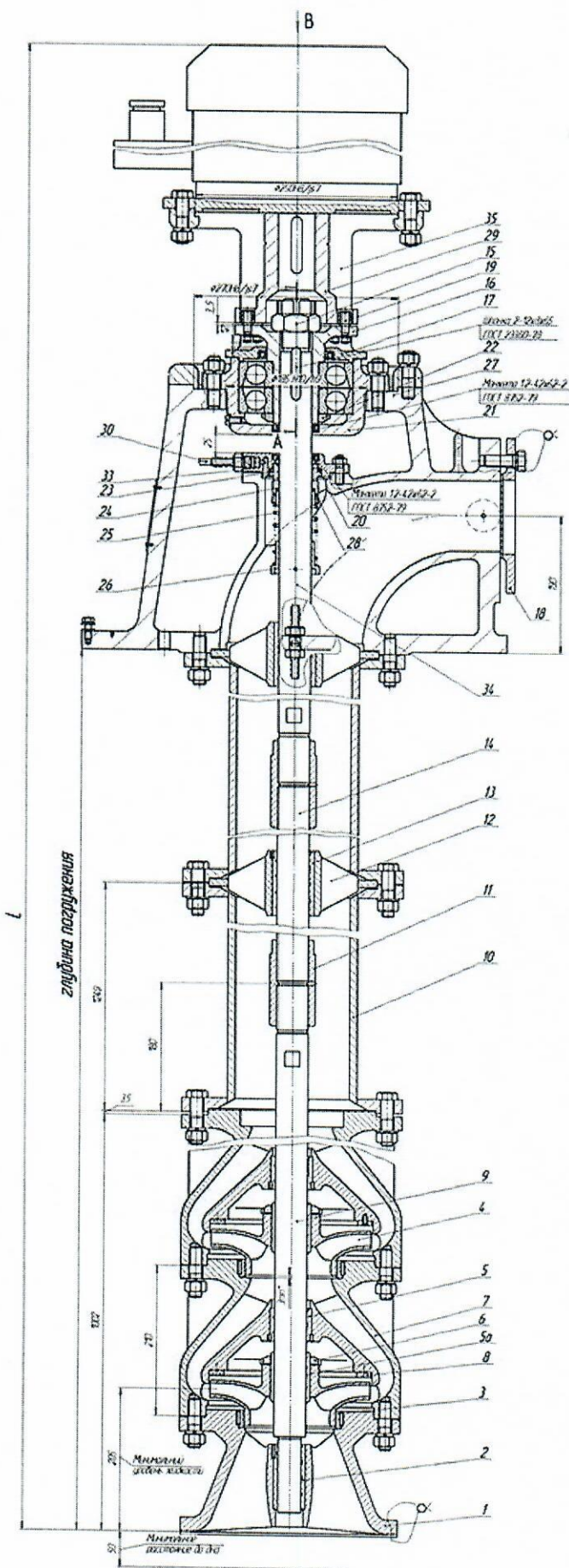
Напряжение, В	380
Допускаемый кавитационный запас, м	3,6
Внешняя утечка через уплотнение, л/ч	0,03
КПД, %	75
Климатическое исполнение ГОСТ 15150-69	ХЛ1
Исполнение электродвигателя	
Напряжение, В	380
Исполнение (общепромышленное/взрывобезопасное)	исполнением по взрывозащите ExdIIBT4; уровень защиты, не ниже IP56.

3. Требования к перекачиваемой среде

Таблица 3.1

Показатель	Значение
Температура перекачиваемой нефти и нефтепродуктов	-40°C до +80°C
Температура воды	до 35 °C
Максимальная плотность нефти и продуктов нефтепереработки	0,95x103 кг/м ³
Кинематическая вязкость	до 0,8x10 ⁻⁴ м ²
Объемная концентрация твердых включений	до 0,2 %
Максимальный линейный размер твердых частиц	до 4 мм

Эскиз 12НА -9х4 -Е-3510 А-ХЛ1 ХЛ1
с электродвигателем ВА 160S4 15кВт 1500 об/мин.



- 1-патрубок приемный,
- 2-штулка,
- 3-кольцо,
- 4-колесо рабочее,
- 5, 5а-штулка,
- 6-гайка,
- 7-корпус,
- 8-кольцо,
- 9-вал нижний,
- 10-секция,
- 11-муфта,
- 12-крестовина,
- 13-штулка,
- 14-промежуточный вал,
- 15-гайка специальная,
- 16-полумуфта насоса,
- 17-крышка,
- 19-палец,
- 20-кольцо,
- 21-корпус подшипника,
- 22-гайка,
- 23, 24-штулка,
- 25-пружина,
- 26-опора,
- 27-стойка,
- 28-кольцо,
- 29-полумуфта двигателя,
- 30-трубопровод,
- 33-крышка уплотнения,
- 34-вал верхний,
- 35-проставок.

**Насосный агрегат нефтяной центробежный многоступенчатый
полупогружной 12НА -9х4 -Е-3510 А-ХЛ1 -1 шт.**

1.2. Назначение

Насосные агрегаты нефтяные полупогружные типа 12НА-9х4 центробежные многоступенчатые (производительностью 80 м³/ч) предназначены для забора и перекачивания нефтепродуктов, воды и других агрессивных и неагрессивных сред из заглубленных резервуаров и емкостей.

**Структура условного обозначения насосного агрегата
12НА -9х4 -Е-3510 А-ХЛ1 где:**

НА - нефтяной артезианский;

12 - минимально допустимый внутренний диаметр обсадной колонны в мм;

9 - коэффициент быстроходности насоса;

4 - количество ступеней (рабочих колес);

3510 - глубина погружения, мм;

А - сталь марки типа 20ГЛ;

ХЛ1 - вид климатического исполнения и категория размещения по ГОСТ 15150-69;

Агрегаты предназначены для эксплуатации в зонах класса В-Іг, согласно «Правилам устройства электроустановок», в которых возможно образование взрывоопасных смесей категории II А по ГОСТ Р 51330.11, группа взрывоопасной смеси Т3 по ГОСТ 51330.5.

2. Технические данные

Таблица 2.1

Показатель	Значение
Напор, м	43
Количество ступеней (рабочих колес)	4
Подача, м ³ /ч	80
Давление на входе, МПа	до 0,1
Глубина погружения, мм	3510
Допускаемый кавитационный запас, м	3,6
Внешняя утечка через уплотнение, л/ч	0,03
Климатическое исполнение ГОСТ 15150-69	ХЛ1
Исполнение электродвигателя	
Напряжение, В	380

Исполнение (общепромышленное/взрывобезопасное)	исполнением по взрывозащите ExdIIBT4; уровень защиты, не ниже IP56.
---	---

3. Требования к перекачиваемой среде

Таблица 3.1

Показатель	Значение
Температура перекачиваемой нефти и нефтепродуктов	-40°C до +80°C
Температура воды	до 35 °C
Максимальная плотность нефти и продуктов нефтепереработки	0,95x103 кг/м ³
Кинематическая вязкость	до 0,8x10 ⁻⁴ м ²
Объемная концентрация твердых включений	до 0,2 %
Максимальный линейный размер твердых частиц	до 4 мм

1. Насосный агрегат центробежный многоступенчатый секционный ЦНСн(А)т ХЛ4 60-330 уплотнение вала торцевое.

1.2. Назначение

Насосы центробежные многоступенчатые секционные типов ЦНСн(А)тХЛ4 60-330, предназначенный для перекачивания нефти, водонефтяной эмульсии, содержащих твердые включения в количестве не более 0,1% по объему и размерам частиц не более 0,2 мм.

Структура условного обозначения насосного агрегата

ЦНСн(А)т ХЛ4 60-330 где:

ЦНС -тип (центробежный насос секционный);

н – для нефти;

60- номинальная подача в метрах кубических в час (м3/ч);

330- напор при номинальной подаче в метрах (м);

УХЛ4 - вид климатического исполнения и категория размещения по ГОСТ 15150-69;

Электронасосный агрегат с напряжением 380в, частота тока 50гц, частота вращения 3000об/мин исполнением по взрывозащите ExdIIBT4;

уровень защиты, не ниже IP56.

Насос с ответными фланцами на всасывающие и выкидные патрубки.

2. Технические данные

Технические характеристики насоса ЦНС 60-330

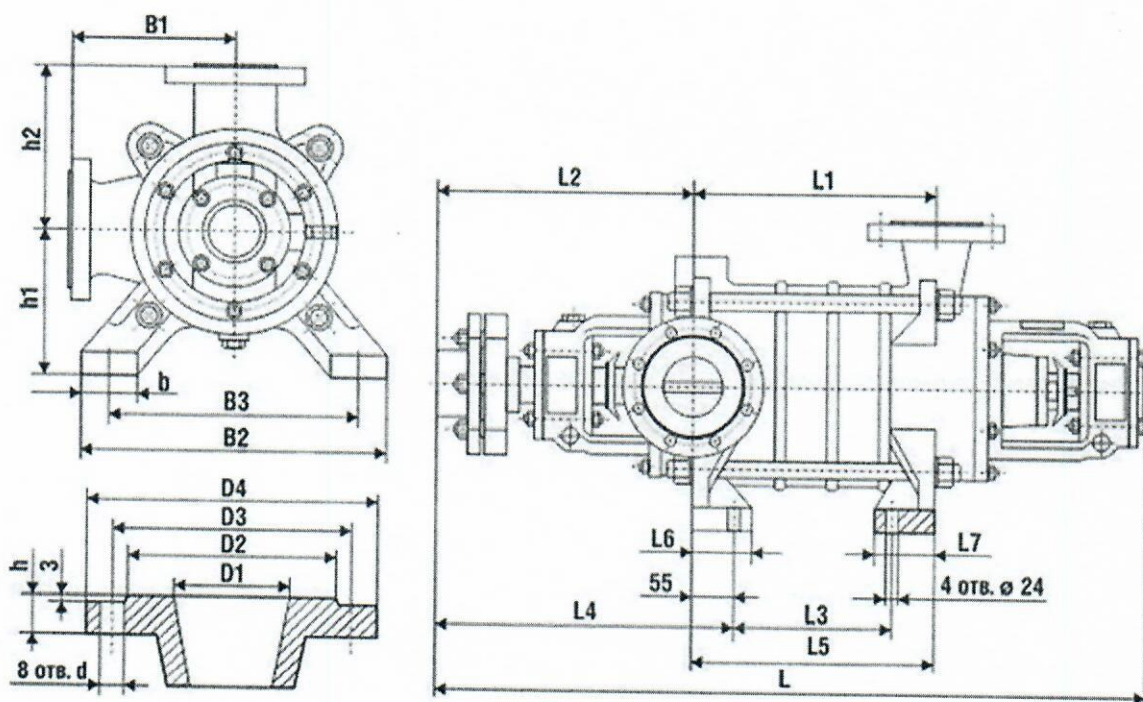
Марк а насос а	Рабочая зона		Масса насос а, кг	Номи н. подач а, м3/ч	Номи н. напор, м	Масса агрегат а, кг	Диам. патрубок ., мм		Электродвигатель			Кави т. запас, м	Габаритн ые размеры агрегата, мм		
	подач а, м3/ч	напо р, м					вх.	вых.	марка	об/ми н	кВ т		В	Н	L
ЦНС(г)) 60- 330	48-80	250- 360	546	60	330	1250	100	80	АИР250М 2	3000	90	4,5	54 5	79 0	246 0
	48-80	250- 360	680	60	330	1440	100	80	АИР280S 2	3000	110	4,5	88 0	93 0	263 0

Габаритно-присоединительные и установочные размеры

Модель насоса	Размеры патрубка, мм (нагнетательный/всасывающий)						Размеры габаритные и присоединительные, мм													
	d	h	D4	D3	D2	D1	h2	h1	b	B3	B2	B1	L7	L6	L5	L4	L3	L2	L	L1
ЦНС(Г) 60-330	22	30	230/210	190/170	162/142	100/80	275	230	100	430	500	270	93	90	870	538	757	483	1666	870

Условное обозначение насоса ЦНС (Г,м,н) 60-330

- Ц – центробежный;
- Н – насос;
- С – секционный для чистой воды до 45 °С;
- 60 – номин. подача, м³/ч;
- 330 – напор насоса, метров;



Типоразмер	Подача, м ³ /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт	Частота вращения, об/мин	Габаритные размеры, мм
ЦНС(Г) 60-330	60	330	90	3000	2628x534x710