



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. № 551-СН от 01.04. 2022 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

ОАО «НК «Янгпур» заинтересовано в приобретении центробежных насосов.

№ 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.

Ориентировочный срок поставки май 2022 год.

В случае заинтересованности, просим Вас в срок до 06.04.2022 (включительно) по МСК, по электронной почте: smta@yangpur.ru направить коммерческие предложения на поставку данной продукции с учетом доставки продукции до г. Губкинский (ЯНАО).

Лица, которым вменено в обязанность поддерживать связь с участниками:

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

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

Ведущий специалист СМТО



В.Ю. Исаков.

Исполнитель:
Ведущий специалист СМТО
Исаков Вячеслав Юрьевич
8 (34936) 5-23-64 доб.109.

**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 ExdIIВТ4; 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>ЦНС н (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.

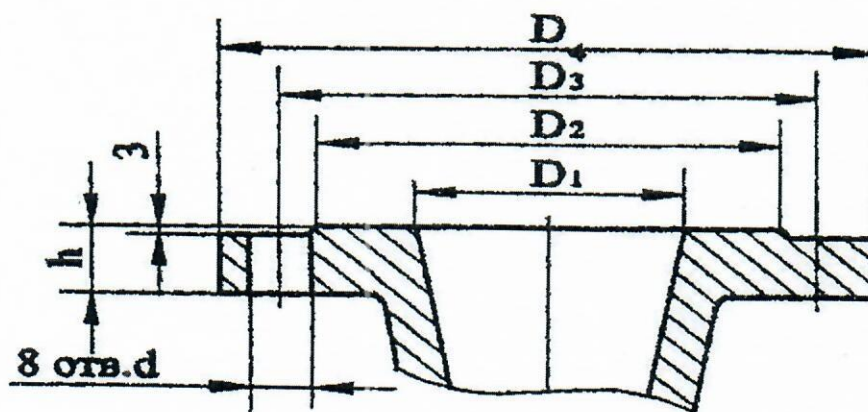


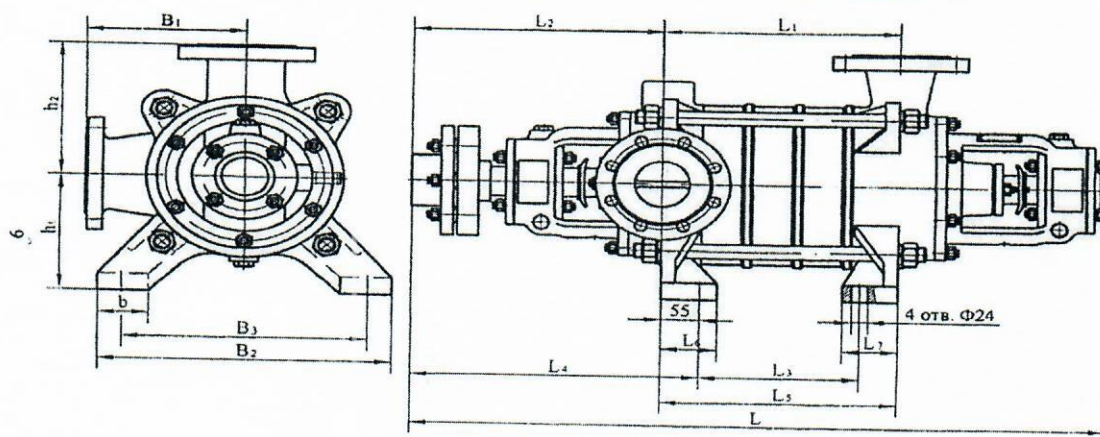
Таблица 2.2

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.

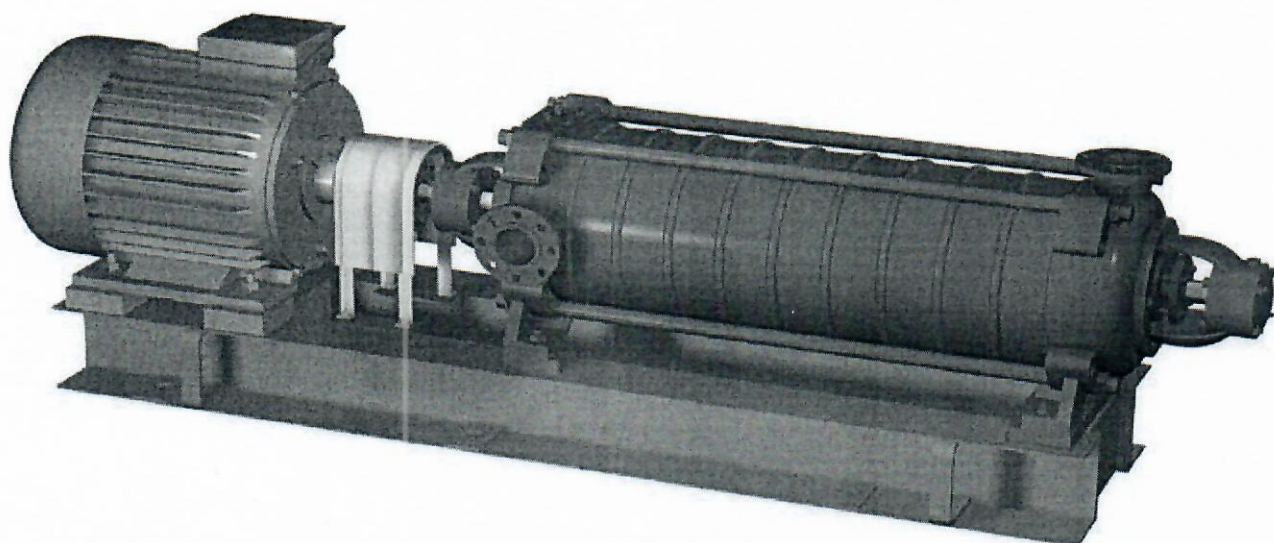


3. Комплект поставки

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

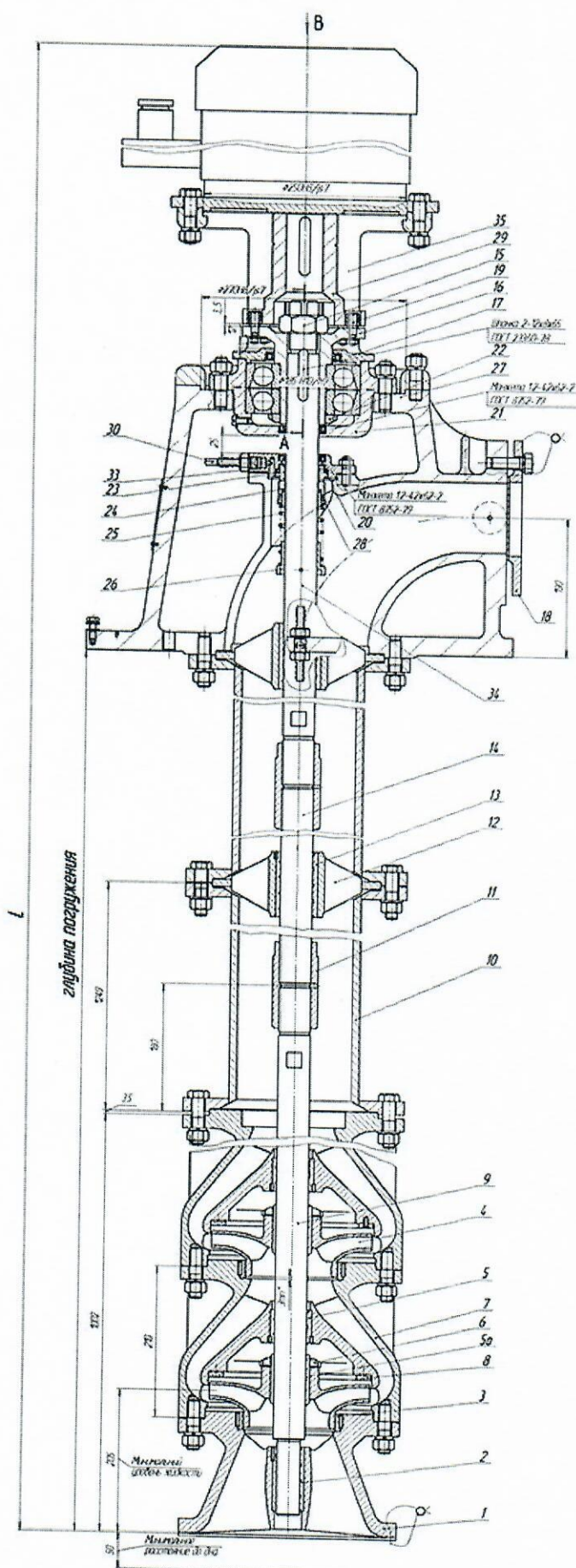
Напряжение, В	380
Допускаемый кавитационный запас, м	3,6
Внешняя утечка через уплотнение, л/ч	0,03
КПД, %	75
Климатическое исполнение ГОСТ 15150-69	ХЛ1
Исполнение электродвигателя	
Напряжение, В	380
Исполнение (общепромышленное/взрывобезопасное)	исполнением по взрывозащите ExdIIBT4; уровень защиты, не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

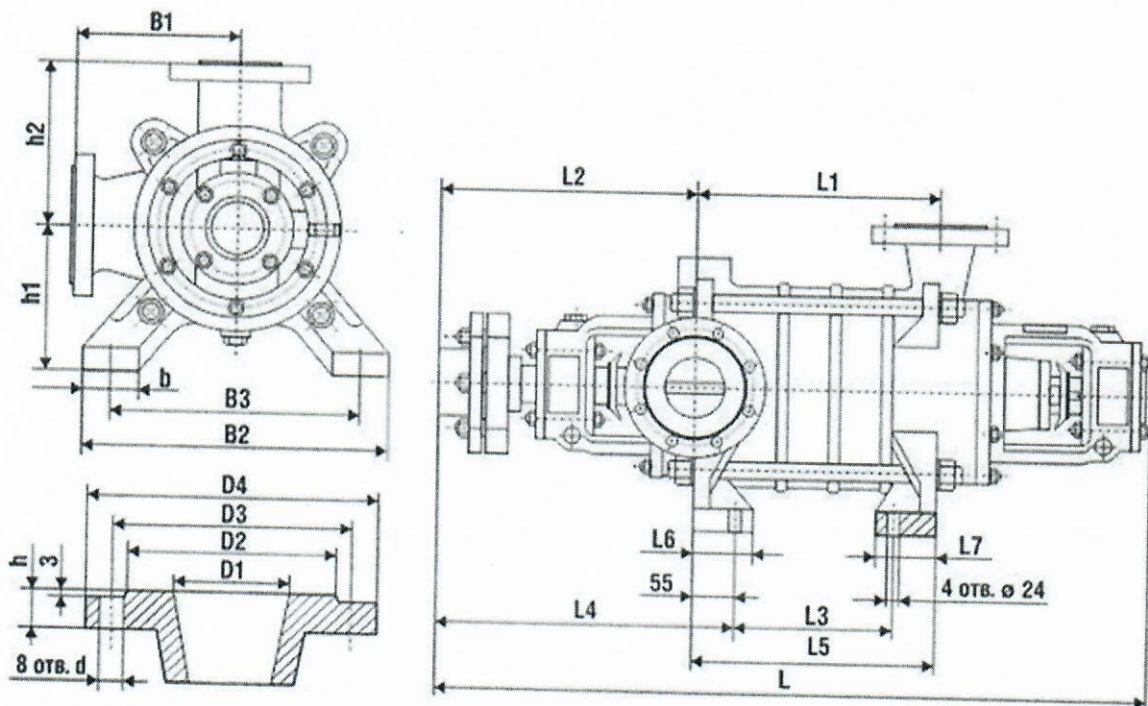
Марк а насос а	Рабочая зона		Масса насос а, кг	Номи н. подач а, м ³ /ч	Номи н. напор, м	Масса агрегат а, кг	Диам. патрубок ., мм		Электродвигатель			Кави т. запас, м	Габаритн ые размеры агрегата, мм		
	подач а, м ³ /ч	напо р, м					вх.	вых.	марка	об/ми н	кВ т		В	Н	L
ЦНС(г)) 60- 330	48-80	250- 360	546	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

ЗАДАНИЕ НА ЗАКУПКУ

Насосы-

НВ-Д-1М50/50-ХЛ1, ЦНС 38х220, ЦНСН 38х220Т, 12НА -9х4 -Е-3510 А-ХЛ1,
ЦНСН 60х330Т

наименование товаров (работ, услуг)

Часть 1.

Технические и потребительские показатели (характеристики)
закупаемых товаров (работ, услуг)

1. Перечень основных технических, потребительских показателей (характеристик)купаемых товаров (работ, услуг) и критерии выбора поставщика (подрядчика, исполнителя):

1.1. Наименование и количество: Согласно Таблице 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.

1.2. Потребительские (качественные) характеристики:

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

1.2.2. 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.

1.3. Обязательные требования к участникам и закупаемым товарам (работам, услугам): 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;

– Гарантийный срок – не менее 12 месяцев с даты ввода в эксплуатацию;

1.6. Рекомендуемые критерии оценки предложений участников закупки по технической части (указываются по значимости в порядке убывания): Нет.

2. Перечень дополнительных сведений о закупаемых товарах (работах, услугах):

2.1. Место поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): ЯНАО, г. Губкинский, пром. зона панель №8 производственная база 0010.

2.2. Ориентировочный срок (график) поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): Май 2022 год с возможностью иных сроков поставки по согласованию с заказчиком.

2.3. Основания приобретения товара только определенного производителя (поставляемого только определенным поставщиком): Нет.

2.4. Возможные изготовители (подрядчики, исполнители): Маркетинговые исследования не проводились.

2.5. Иные сведения: При поставке оборудования в обязательном порядке предоставить паспорта на оборудование.

3. Техничко-экономическое обоснование закупки: Насосные агрегаты нефтяные центробежные многоступенчатые (эксплуатируются на производственных участках ОАО «НК «Янгпур», предназначены для забора и перекачивания нефтепродуктов, воды и других агрессивных и неагрессивных сред. В процессе постоянной эксплуатации необходимо резервирование насосных агрегатов (обменный фонд) для исключения аварийных отказов по данным агрегатам и соответственно исключению простоя технологического процесса.

Исполнитель:
Механик

Главный механик

Согласованно:
Главный инженер
«__»_____2022

Главный механик
«_»_____2022

Ю.И. Буханевич

А.В. Третьяков

Е.П. Белозор

А.В. Третьяков