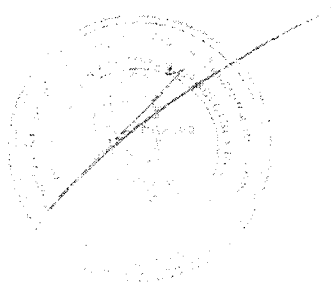


Неотъемлемой частью раздела «Радиоканал для АСУ ТП» является - Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов № 327-08-0214 от 08.05.2008 срок действия до 01.01.2016г.

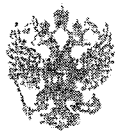
1 экз. 4 листа.

Срок действия «Технических условий по организации технологической радиосвязи для объекта «Обустройство Ватинского м/р. Куст скважин № 4-б.» до «31» 12 2016г.

Генеральный директор



А.В. Курчук



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ МАССОВЫХ
КОММУНИКАЦИЙ, СВЯЗИ
И ОХРАНЫ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

Китайгородский проезд, д.7, стр. 2, Москва, 109074
Тел. / факс: 660-77-30

200 г. №

На №

от

РАЗРЕШЕНИЕ

на использование радиочастот или радиочастотных каналов

№ 327-08-0214

От 08.05.2008
(дата выдачи)

Срок действия до: 01.01.2016
(дата)

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи» общество с ограниченной ответственностью "Автоматизация и Связь-Сервис" (далее – пользователь) имеет право на использование радиочастот или радиочастотных каналов при соблюдении необходимых условий использования радиочастот или радиочастотных каналов для радиоэлектронных средств гражданского назначения, установленных в приложении к настоящему разрешению.

Место нахождения (жительства) пользователя: Западная ул., д. 8, г. Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628684
ИНН: 8605016748

Служба радиосвязи:

сухопутная подвижная

Назначение РЭС:

выделенная сеть связи

Район установки РЭС:

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Основание: заявление от 31.01.2008 № АК-260/03, решения ГКРЧ от 01.03.1994 № 18/5, от 01.04.2002 № 17/3, заключение экспертизы о возможности использования радиоэлектронных средств и об их электромагнитной совместимости с действующими и планируемыми для использования радиоэлектронными средствами от 25.12.2007 № 07-3-022688 и приказ Россвязьхозкультуры от 08.05.2008 № 927

Приложение: условия использования радиочастотных каналов на 2 л. в 1 экз.

Начальник Управления

разрешительной работы

А.А. Пинков

Содержание: Уведомление об отмене ЭП. Уведомление об отмене радиочастот для радиоэлектронных средств

Приложение
к разрешению на использование
радиочастот или радиочастотных каналов
от 08.05.2008 № 327-08-0214

Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов

1. Общие условия использования радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами.

1.1. Места установки, тип и основные технические характеристики РЭС, а также используемые радиочастоты или радиочастотные каналы должны соответствовать частотно-территориальному плану, приведенному в настоящем разрешении.

1.2. Ввод РЭС в эксплуатацию должен быть осуществлен пользователем радиочастотным спектром в течение одного года с момента присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных каналов. Продление данного срока не допускается, за исключением РЭС, вводимых в эксплуатацию в районах Крайнего Севера и в местностях, приравненных к районам Крайнего Севера, для которых допускается продление срока ввода в эксплуатацию до двух лет.

1.3. РЭС, используемые в соответствии с настоящим разрешением, подлежат регистрации. Использование РЭС без регистрации не допускается.

1.4. Предоставленное право на использование радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с настоящим разрешением не может быть передано другим пользователем радиочастотным спектром другому пользователю без решения Федеральной службы по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия.

1.5. Присвоение (назначение) радиочастот или радиочастотных каналов может быть изменено в интересах обеспечения нужд государственного управления, обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка, с возмещением владельцам РЭС убытков, причиненных изменением радиочастоты или радиочастотного канала.

Принудительное изменение радиочастот или радиочастотных каналов пользователя радиочастотным спектром допускается только в целях предотвращения угрозы жизни или здоровью человека и обеспечения безопасности государства, а также в целях выполнения обязательств, вытекающих из международных договоров Российской Федерации.

1.6. Пользователь радиочастотным спектром должен прекратить использование радиочастот или радиочастотных каналов при введении временных ограничений (запретов) на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также работу РЭС на передачу при проведении специальных мероприятий и в чрезвычайных ситуациях.

1.7. Пользователь обязан вносить плату за использование радиочастотного спектра.

1.8. Продление срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов осуществляется на основании заявления пользователя радиочастотным спектром, которое представляется в Федеральную службу по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия не менее чем за 30 дней до истечения срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

1.9. В случае выявления нарушения условий использования радиочастот или радиочастотных каналов, действие разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов может быть приостановлено Федеральной службой по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия на срок, необходимый для устранения этого нарушения, но не более чем на девяносто дней.

1.10. Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов прекращается или срок действия такого разрешения не продлевается в случае невыполнения пользователем радиочастотным спектром условий, установленных в разрешении на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также по другим основаниям, установленным п. 11 ст. 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи».

1.11. Письменные документы, представленные заявителем, достоверной или достоверной информацией, позволяющей на принятие решения о присвоении (назначении) радиочастот или радиочастотных каналов, Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия вправе обратиться в суд с требованием о прекращении или продлении срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

2. Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов конкретного РЭС.

Использование радиочастот разрешается при условии непредъявления претензий на помехи от РЭС Минобороны России и исключения помех работе данных РЭС.

3. Частотно-территориальный план радиоэлектронного средства (сети).

Основные технические характеристики оборудования сети		
Диапазон рабочих частот:	на передачу	146,0-174,0 МГц
	на прием	146,0-174,0 МГц
Класс излучения:	8K50F1D	
Мощность излучения АС	стационарных - до 10 Вт	

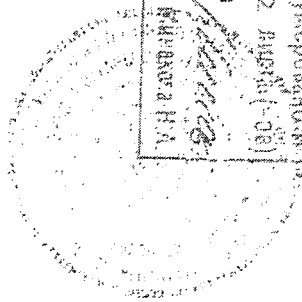
Обозначение в сети	Место установки РЭС, географические координаты (широта, долгота)	Высота подвеса антенны от уровня земли	Коэффициент усиления антенны	Азимут / угол места главного лепестка антенны/ поляризация	Мощность на выходе передатчика (на канал)	№ канала	Частоты	
							передачи	приема
БС-1	Нижневартовский рп, Ватинское месторождение 61N06 76E06	м 20,0	дБ 7,0	град 0-360/0/вертикальная	Вт 10,0		МГц 160,4125	МГц 160,4125
Стационарные АС	В радиусе 30 км от БС-1	до 20,0	9,0	0-360/0/вертикальная	10,0		160,4125	160,4125

Начальник Управления разрешительной работы в сфере связи
Федеральной службы по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия



А.А. Панков

Всего прошито, проукомплектовано, м.
скреплено сетью 2 листа(-ов)
Зам. начальника отдела
ведомств гвсгс 2 /
честных присоединении Иванова Н.А.



«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4бис»
(полное наименование объекта)

Российская Федерация, Тюменская область, Ханты – Мансийский автономный округ
Югры, Нижневартовский район, Ватинский лицензионный участок.
(адрес расположения объекта)

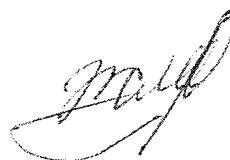
№ п/п	Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
Куст скважин №4бис (технологическое оборудование, сооружения кустов скважин)			
1	Назначение	Проектируемые сооружения предназначены: -для добычи и замера продукции скважин (нефть, газ, вода); -для закачки пластовой воды в систему ППД.	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относится к опасным производственным объектам.	Наличие опасных веществ – нефти и газа
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности – АН и А, ВП и В, ДП и Д соответственно.	В соответствии с главами 7 и 8 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Повышенный	
Нефтебзоры от куста скважин №4бис до точки врезки в существующую систему			
1	Назначение	Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции скважин до точек врезки в существующую систему сбора продукции скважин	

2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относится.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относится к опасным производственным объектам.	Наличие опасных веществ – нефти и газа
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности - АН (узлы установки арматуры)	В соответствии с главой 7 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Повышенный	
Высоконапорные водоводы от точки врезки существующей системы до куста скважин №4бис			
1	Назначение	Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции от существующей системы ППД до БГ кустовой площадки и далее до скважин ППД.	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относится.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относится к опасным производственным объектам.	Наличие опасных веществ – нефти и газа
5	Пожарная и взрывопожарная	Категория наружных установок по	В соответствии с

	опасность	взрывопожарной и пожарной опасности - АН (узлы установки арматуры)	главой Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г.	7
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет		
7	Уровень ответственности	Повышенный		
ВЛ-6кВ на куст скважин №4бис				
1	Назначение	Электроснабжение проектируемых объектов куста скважин.		
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.		
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.		
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.		
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья Федерального закона №123-ФЗ	27
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет		
7	Уровень ответственности	Повышенный	Проложены в одном коридоре с нефтегазосборными трубопроводами (опасными производственными объектами).	
Автомобильные дороги на куст скважин №4бис				
1	Назначение	Внутрипромысловые автомобильные дороги - обеспечивают транспортную связь проектируемых сооружений с объектами месторождения		
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	Не входят в перечень, приведенный в п.11 статьи 48.1 Градостроительного кодекса РФ	
3	Возможность опасных	Вероятность землетрясений, карстовых		

	природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.	
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья 27 Федерального закона №123-ФЗ
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

Инженер 1 категории ОПМ ДПРиОМ



О.В. Журавель

Приложение №9
к 74 от 15.12.14г

Геолого-физические характеристики продуктивных пластов Ватинского нефтяного месторождения

Приложение №9

Показатели		Пласты (З)																		
		АВ1/12	АВ1/3	АВ2/1	АВ2/2	АВ3	АВ4	АВ5	АВ6	АВ7	АВ8	ВВ00	ВВ01	ВВ02	ВВ1/1	ВВ1/2	ВВ2	ВВ3	ВВ4	
Средняя глубина залегания, м (с.д.)	1680	1665	1670	1680	1690	1710	1730	1755	1790	1810	1855	1835	1845	1855	1860	1870	1890	1905	1915	
Число скважин (с.д.)	1	2	4	10	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Тип пластов	песчано-суглинистый				песчано-суглинистый, литологически экранированный				песчано-суглинистый				песчано-суглинистый, литологически экранированный				песчано-суглинистый			
Тип коллектора	пермский																			
Средняя нефтенасыщенность пласта, %	2,6	3,1	5,1	5,9	4,1	3,9	10,1	8,5	5,7	6,9	2,2	2,6	3,8	2,4	7,2	3,0	3,5	3,7	3,8	
Пористость, доли ед.	0,2	0,22	0,23	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,25	0,2	0,22	0,2	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	
Средняя нефтенасыщенность пласта, доли ед.	0,39	0,49	0,54	0,53	0,46	0,48	0,52	0,51	0,5	0,52	0,5	0,49	0,57	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	
Проницаемость, 10^{-3} мкм ²	3,1	69	250,7	401,5	218	166,5	296	302	165	216	-	45,6	297	77	212,8	182	182	182	182	
Коэффициент нестационарности, д. ед.	0,77	0,85	0,59	0,72	0,68	0,56	0,61	0,67	0,56	0,60	-	0,74	0,84	0,75	0,76	0,82	0,82	0,82	0,82	
Коэффициент нестационарности	2,2	2,4	4,1	4,4	3,2	4,2	6,3	7,9	4,7	5,2	-	2,1	2,2	1,9	3,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
Пластовое давление, МПа	17,4				17,5	17,7	17,9	18,1	18,3	18,6	19,2				19,2				19,2	19,2
Давление насыщения нефти газом, МПа	7,4				7,2	7,2	7,2	7,2	8,9	7,4	7,9				8,8				8,8	8,8
Вязкость нефти в пластовых условиях, мПа·с	2,0		1,64		1,89	1,89	1,89	1,89	1,36	1,17	1,51				1,02				1,02	1,02
Плотность, г/см ³	46,1		46,4		39,8	39,8	39,8	39,8	73,6	56,1	65,7				71,4				70,1	71,3

Показатели	Листы (33)														
	БВ4/1	БВ4/2	БВ5	БВ6	БВ7/0	БР7	БР8/1-2	БР8/3	БР10-20	БР21-22	ЮВ1/0	ЮВ1/1	ЮВ1/2	ЮВ2	ЮВ3
Средняя толщина пластины, м (а.с.)	1927	1936	1970	2045	2022	2035	2100	2130	2360	2370	2380	2410	2400	2425	2440
Число пластин (95)	1	1	6	17	3	2	4	7	3	4	1	14	8	2	2
Тип склеивания	пл.-свод., лит.-скр- ный	шистово-сводовый					пл.-свод., лит.-скр- ный	шистово-сводовый		пл.-свод., лит.-скр- ный	пластово-сводовый, тектонически и литологически склеиваемый				
Тип коллектора	территориальный														
Средняя нефтенасыщенная толщина, м	2,3	10,3	3,4	7,2	1,3	3,6	14,6	4,2	6,8	6,3	8,2	6,7	4,5	2,0	1,1
Пористость, доли ед.	0,2	0,21	0,22	0,21	0,2	0,21	0,22	0,2	0,16	0,16	0,15	0,17	0,16	0,12	0,13
Средняя нефтепроницаемость пласта, доли ед.	0,43	0,54	0,47	0,58	0,39	0,49	0,63	0,53	0,48	0,57	0,5	0,54	0,48	0,47	0,35
Проницаемость, 10^{-3} мкм ²	37,6	180	340	222,8	28,3	142,8	408,3	68,3	10,5	14,9	22,4	52,100	33,8	11,9	4,7
Коэффициент песчаности, д. ед.	0,62	0,73	0,84	0,79	0,82	0,68	0,80	0,73	0,54	0,57	0,74	0,75	0,75	0,82	0,95
Коэффициент расщепленности	2,6	5,9	3,9	4,4	1,4	3,0	7,0	3,8	4,4	4,3	3,1	4,5	2,7	1,7	1,4
Пластовое давление, МПа	19,9	20,9			21		21,5		24,5	24,5		25		26	26
Давление насыщения нефтью, МПа	7,0	7,4	9		8,8		9,7	10,1	5,3	5,3					
Высота нефти в пластовых условиях, м/в.с	1,63	1,96	1,30		0,99		1,05		1,22					1,08	
Пескоотражение, м ³ /т	59,6	41,6	66,8		92,1		88,6	104,1	-	90				117,6	

Требования к разработке сметной документации

для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегнонефтегаз»

1.	Код региона РФ, зона строительства: – 1,2 зона ХМАО
2.	<p>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</p> <ul style="list-style-type: none"> Выполнить сметную документацию в соответствии с МДС 81-35.2004 в программном комплексе «ГРАНД-СМЕТА» версия не ниже 5.5.4 (база 2001г. редакция 2010г.) Прямые затраты формируются по составу работ единичных расценок базы ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001 ХМАО; Сметную стоимость строительства в сводном сметном расчете определить в двух уровнях цен: в базисном уровне – ценах 2001 года, и, в текущем уровне цен на момент выпуска сметной документации, путем применения региональных индексов пересчета базовой стоимости 2001 года Расчет стоимости произвести на каждый объект строительства (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), согласно приложенного формата (Приложение №1). В составе сметной документации предоставить сводный ресурсный расчет. А также сформировать ведомость ресурсов на каждый локальный сметных расчет и по объектам в целом (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel. Предоставить дополнительно сводную ведомость стоимости оборудования, изделий и материалов по объектам в электронном виде таблицы Excel, с разделением на материалы поставки Подрядчика, поставки Заказчика, на основании «Перечня МТР по номенклатуре ДК ОКС УКС и РО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК», с указанием массы оборудования, изделий и материалов, согласно приложенного формата (Приложение №2). <p>Материалы поставки подрядчика в текущем уровне цен определять по территориальным сборникам текущих цен на МТР (ТССЦ). Стоимость местных материалов (песок, привозной грунт, щебень и т.д.) в сметной документации необходимо учитывать по данным Поставщиков (прайс-листы).</p> <p>При отсутствии необходимой номенклатуры в территориальных сборниках, стоимость материалов и оборудования принимать по прайс-листам с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов с пересчетом в базисный или текущий уровень цен посредством использования регионального индекса изменения стоимости материальных ресурсов и оборудования.</p> <ul style="list-style-type: none"> Исполнить расчет стоимости эксплуатации линейной электрической сети при номинальных средних годах строительства объектов согласно Пособию предоставленному на электронном носителе и в соответствии с форматом Excel. Исполнить расчет стоимости эксплуатации объектов, подлежащих эксплуатации, в соответствии с требованиями, изложенными в Приложении №3.

	<ul style="list-style-type: none"> Заказчик оставляет за собой право в случае изменений требований в расчетах текущей стоимости строительства объектов направить дополнительные условия формирования стоимости. Сметную документацию предоставить на электронном носителе в программе «Гранд-смета» (расширение *.agr, .xml и .exe).
3.	Фактические затраты по 9 главе (в ценах 2001г.) <ul style="list-style-type: none"> Северная надбавка – 70%; Перевозка рабочих свыше 3км - 1,5 %;
4.	Затраты на строительство временных зданий и сооружений при производстве строительно-монтажных работ для ССР Согласно ГСН 81-05-01-2001
5.	Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ <ul style="list-style-type: none"> средства на производство работ в зимнее время согласно ГСН 81-05-02-2007, п.9 таб.4 п. (для стадии ПД и РД); средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию: МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.9.9 в размере 1% (для стадии ПД); борьба с гнусом: МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.9.13 в размере 0,1% (для стадии ПД).
6.	Затраты на осуществление авторского надзора МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.12.3 в размере -0,2% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета стоимости строительства.
7.	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты для ССР Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определить в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере: <ul style="list-style-type: none"> до 2 % для объектов социальной сферы; до 3% для объектов производственного назначения; до 10% для уникальных и особо сложных объектов строительства.
8.	Карьеры грунта. Стоимость грунта, торфа Грунт (песок) – карьер уточнить во время проведения изысканий; Стоимость 1м ³ грунта (в ценах 2001г.) – согласно ТСП-408-0122; Стоимость 1м ³ торфа (в ценах 2001г.)- согласно ТСП-407-0021;
9.	Доставка на строительную площадку материалов, конструкций, оборудования <ul style="list-style-type: none"> от базы УМТС ОАО «СН-МНГ», пос.Высокий
10.	Место вывоза строительного мусора и непригодных материалов полученных от разборки конструкций. <ul style="list-style-type: none"> полигон ТБО г.Мегион
11.	Особые условия выполнения сметной документации <ul style="list-style-type: none"> Предусмотреть выделение объемов работ в соответствии с согласованными Заказчиком органами строительства. Предусмотреть в отдельном локальном сметном расчете работы по рубке леса, захоронке лесоторфянистых остатков с выделением подизмеров по объектам нефтехимические цеха, высокотемпературные водоводы, высоконапорные линии, автомобильный парк, устройства дренажные. При составлении сметной документации использовать следующие коэффициенты: К₁ = 1,05 – коэффициент, учитывающий увеличение цен на материалы, изделия, конструкции, оборудование и прочие ресурсы, не включенные в смету, при выполнении работ в условиях отсутствия конкуренции.

автомобильной дороги отдельно.

- По каждому разделу ЛСР должны быть выделены размеры и суммы накладных расходов и сметной прибыли и итоги с учетом этих затрат;
- При ссылках на техническую часть или вводные указания сборников расценок или другие нормативные документы (коэффициенты учитывающие условия применения ТЕР) в графе «инфр» после номера сборника и расценки указаны ТЧ ВУ и номер соответствующего пункта или таблицы, а при применении коэффициентов, учитывающих условия производства работ (должны быть обоснованы ПОС и указаны в пояснительной записке к сметной документации) в графе «наименование работ и затрат» дополнительно указана величина этого коэффициента, а также сокращенное наименование и пункт нормативного документа;
- В случае исключения или замены ресурсов в единичных расценках, должны быть указаны коды, количественные и стоимостные показатели.

При составлении сметной документации, необходимо руководствоваться следующими требованиями:

- Монтаж металлоконструкций в локальных сметах расценивать следующим образом: монтаж м/к по ТЕР09, стоимость металлопроката и труб по ТСЦ часть I, изготовление м/к по ТЕРм38.;
- при определении стоимости работ по погружению свай из металлической трубы не допускается определять стоимость материалов по расценкам «готовые строительные конструкции». Необходимо использовать расценки на изготовление ТЕР5-01-117, погружение по ТЕР5-01-011 (исключить стоимость шпунта) и отдельной строкой учитывать стоимость труб по ТСЦ часть I.

При монтаже технологических трубопроводов ТЕРм12 применять расценки «из труб и готовых деталей», с включением развернутой длины этих деталей (фасонных частей) в длину трубопровода, при этом дополнительно расценку на установку фасонных частей не учитывать. Кроме того, не учитывать гидравлическое и пневматическое испытание, т.к. данный вид работ учтен в расценках на укладку (см. тех.часть);

- при составлении смет на монтаж узлов трубопроводов необходимо использовать 19 раздел сборника ТЕРм12, применение расценок на стоимость готовых узлов не допускается!
- при составлении смет на строительство трубопроводов (водоводы, нефтесборы за пределами кустовой площадки) необходимо использовать сборник ТЕР25, узлы на данных трубопроводах расценивать по сборнику ТЕРм12 раздела 19;
- расценку на выдержку под давлением при пневматическом или гидравлическом испытаниях необходимо корректировать понижающими коэффициентами в зависимости от часов выдержки по проекту;

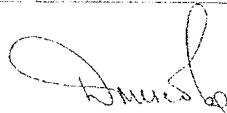
при составлении смет на строительство опор ВЛ принимать изготовление всех металлических конструкций по сборнику ТЕРм38 и стоимость всех материалов с нормой расхода согласно технической части данного сборника. Применение расценок на стоимость опорных стальных опор не допускается!

При применении расценок на установку металлических конструкций, необходимо учитывать, что в разделе 19 ТЕРм12, в графе «инфр» после номера сборника и расценки указаны ТЧ ВУ и номер соответствующего пункта или таблицы, а при применении коэффициентов, учитывающих условия производства работ (должны быть обоснованы ПОС и указаны в пояснительной записке к сметной документации) в графе «наименование работ и затрат» дополнительно указана величина этого коэффициента, а также сокращенное наименование и пункт нормативного документа;

	<ul style="list-style-type: none"> - При покрытии тепловой изоляции не применять расценки с листовым алюминисом, так как используется листовая оцинкованная сталь. - Не включать в сметы визуальный контроль стыков, так как эти затраты учтены накладными расходами. - Из расценки на установку манжет по ТЕР25-07-22 необходимо исключать стоимость праймера эпоксидного и манжет, а стоимость манжет учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы. - На установку втулок применять расценки как на манжеты по ТЕР25-07-22 с исключением стоимости праймера эпоксидного, песка для пескоструйной обработки стыка и манжет, а стоимость втулок учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы.
12.	Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость
	ФЗ №117 от 07.07.03 г. в размере - 18%

Составил:


Главный специалист ОЦиПТД по КСиРО/



Е.А. Баландина

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УКСиРО ОАО «СН-МНГ»



Е.В. Лещенко

Начальник ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



Р.Ю. Галиямов

Начальник ООУИР ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



С.В. Игнатов

Начальник ОЦиПТД по КСиРО



В.А. Дменова

Upreti, S. V. and M. C. K. 2003.

$$2.75 \times 10^{-10} \text{ m}^2 \text{ s}^{-1} \quad \text{and} \quad 1.6 \times 10^{-10} \text{ m}^2 \text{ s}^{-1}$$
[illegible][illegible]

項目	単位	数量	金額	備考
1. 材料費	円	100.00	100.00	
2. 労務費	円	200.00	200.00	
3. 経費	円	50.00	50.00	
4. その他	円	0.00	0.00	
合計	円	350.00	350.00	

Второй этап исследования – анализ результатов. В ходе анализа были выявлены следующие закономерности: во-первых, в большинстве случаев (около 80%) участники исследования отметили, что их знания о безопасности дорожного движения значительно улучшились после прохождения курса. Во-вторых, участники, прошедшие курс, продемонстрировали более высокие показатели по тестам на знание правил дорожного движения по сравнению с контрольной группой. В-третьих, участники, прошедшие курс, сообщили о более высокой готовности к соблюдению правил дорожного движения в будущем. В-четвертых, участники, прошедшие курс, сообщили о более высокой осведомленности о последствиях нарушения правил дорожного движения. В-пятых, участники, прошедшие курс, сообщили о более высокой готовности к оказанию помощи пострадавшим в ДТП. В-шестых, участники, прошедшие курс, сообщили о более высокой готовности к участию в дорожных мероприятиях. В-седьмых, участники, прошедшие курс, сообщили о более высокой готовности к соблюдению правил дорожного движения в будущем. В-восьмых, участники, прошедшие курс, сообщили о более высокой осведомленности о последствиях нарушения правил дорожного движения. В-девятых, участники, прошедшие курс, сообщили о более высокой готовности к оказанию помощи пострадавшим в ДТП. В-десятых, участники, прошедшие курс, сообщили о более высокой готовности к участию в дорожных мероприятиях.

$$n = \lim_{N \rightarrow \infty} n_N = \lim_{N \rightarrow \infty} \frac{1}{N} \sum_{j=1}^N \text{rank}(A_j) = \lim_{N \rightarrow \infty} \frac{1}{N} \sum_{j=1}^N \text{rank}(A_j - A_0) + \lim_{N \rightarrow \infty} \frac{1}{N} \sum_{j=1}^N \text{rank}(A_0)$$

Сводная смета

Наименование объекта: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»

Стадия проектирования: Проектная документация; Рабочая документация

Наименование Заказчика: ОАО "СН-МНГ"

Наименование Подрядчика:

№№ п/п	Наименование работ	№ сметы, калькуляции	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4
1	Инженерные изыскания		
1.1	Инженерно-геодезические изыскания	Смета №1	1 310 866,03
1.2	Инженерно-геологические изыскания	Смета №2	1 026 735,24
1.3	Инженерно-гидрометеорологические изыскания	Смета №3	140 339,25
1.4	Инженерно-экологические изыскания	Смета №4	128 687,32
	Итого по Изысканиям:		2 606 627,85
2	Проектная документация	Смета №2	1 203 855,50
3	Рабочая документация	Смета №3	1 956 309,15
4	Материалы к земельному отводу	Смета №4	48 234,62
5	ООС	Смета №5	234 751,82
6	Анализ опасности и оценка степени риска проектируемых объектов	Смета №6	163 919,37
7	ИТМ ГО. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Смета №7	133 506,06
8	Градостроительный план	Смета №8	95 175,34
9	Мероприятия по пожарной безопасности	Калькуляция №1	65 605,15
10	Рыбохозяйственный раздел	Калькуляция №2	78 674,14
11	Сопровождение ПСД на Государственную экспертизу	Калькуляция №3	50 304,26
	ИТОГО:		6 636 963,28
	НДС (18 %)		1 194 653,39
	ВСЕГО:		7 831 616,67

Смета №1
на инженерно-геодезические изыскания

Наименование вида
изыскательских работ

"Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис"

Наименование проектной
организации

Наименование организации
заказчика

ОАО "СН-МНГ"

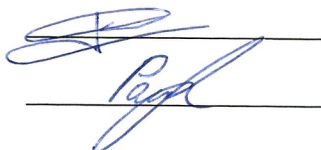
№ пп	Виды изыскательских работ	Ед. изм.	Кол-во	№№ частей, глав, таблиц, №№ пунктов, указаний к разделу или главе сборника цен	Расчет стоимости изыскательских работ	Стоимость в руб.
1	2	3	4	4	5	6
Справочник укрупненных базовых цен на инженерно-геодезические изыскания для строительства						
Госстрой России, Москва 2004г.						
1	Создание плановой опорной сети 2 разряда 2 кат. сложности			т.8 &3, k=0.7 т.8 прим.1, (производство измерений без закладки центров и реперов) k=1.3 т.8 прим.2(определение координат пунктов опорных геодезических сетей с использованием спутниковых геодезических систем) k=1.4 т.2 &3 (неблагоприятный период года) и далее во слех пунктах по порядку т.8 &3, k=1.3 т.8 прим.2	6426 x 0,7 x	
	а) полевые работы	пункт	4		x 1,3 x	
	б) камеральные работы	пункт	4		x 1,4 x 4	32746,90
					2538 x 1,3 x 4	13197,60
2	Создание высотной опорной сети 4 класса 2 кат. сложности			т.8 &4, k=0.4 т.8 прим.1,(производство измерений без закладки центров и реперов) k=1.4 т.2 &3	1897 x 0,4 x	
	а) полевые работы	пункт	4		x 1,4 x 4	4249,28
	б) камеральные работы	пункт	4	т.8 &4	428 x 4	1712,00
3	Изыскания новых автомобильных дорог IV технической категории , II категория сложности: а) полевые работы	км	1	т.12 &5, k=1.4 т.2 &3 т.12 &2, k=1.2 ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных и картографических работ с применением компьютерных технологий)	25902 x 1,4 x 1	36262,80
	б) камеральные работы	км	1		8196 x 1,2 x 1	9835,20
4	Изыскания трасс магистральных трубопроводов, (нефтегазопровод L=2,0км) II категория сложности: а) полевые работы	км	2	т.13 &1, k=1.4 т.2 &3 т.12 &2, k=1.2 ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных и картографических работ с применением компьютерных технологий)	12076 x 1,4 x 2	33812,80
	а) камеральные работы	км	2		5327 x 1,2 x 2	12784,80
5	Изыскания трасс магистральных трубопроводов, (нефтегазопровод L=0,9км) II категория сложности: а) полевые работы	км	0,9	т.13 &1, k=1.4 т.2 &3 т.12 &2, k=1.2 ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных и картографических работ с применением компьютерных технологий)	12076 x 1,4 x 0,9	15215,76
	а) камеральные работы	км	0,9		5327 x 1,2 x 0,9	5753,16
6	Изыскания трасс магистральных трубопроводов, (нефтегазопровод L=0,6км) II категория сложности: а) полевые работы	км	0,6	т.13 &1, k=1.4 т.2 &3 т.12 &2, k=1.2 ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных и картографических работ с применением компьютерных технологий)	12076 x 1,4 x 0,6	10143,84
	а) камеральные работы	км	0,6		5327 x 1,2 x 0,6	3835,44
7	Изыскания трасс магистральных трубопроводов, (нефтегазопровод L=0,5км) II категория сложности: а) полевые работы	км	0,5	т.13 &1, k=1.4 т.2 &3	12076 x 1,4 x 0,5	8453,20

1	2	3	4	4	5	6
	а) камеральные работы	км	0,5	т.12 &2, $k=1.2$ ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных картографических работ с применением компьютерных технологий)	5327 x 1,2 x 0,5	3196,20
8	Изыскания трасс магистральных трубопроводов, (высоконапорный водовод L=0,5 км) II категория сложности: а) полевые работы	км	0,5	$k=0,4$ т.13 п.1 т.13 &1, $k=1.4$ т.2 &3 т.12 &2, $k=1.2$ ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных картографических работ с применением компьютерных технологий)	12076 x 1,4 x 0,4 0,5 0,4	3381,28
	а) камеральные работы	км	0,5		5327 x 1,2 x 0,5	1278,48
9	Изыскания трасс магистральных трубопроводов, (высоконапорный водовод L=0,6 км) II категория сложности: а) полевые работы	км	0,6	$k=0,4$ т.13 п.1 т.13 &1, $k=1.4$ т.2 &3 т.12 &2, $k=1.2$ ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных картографических работ с применением компьютерных технологий)	12076 x 1,4 x 0,4 0,6 0,4	4057,54
	а) камеральные работы	км	0,6		5327 x 1,2 x 0,6	1534,18
10	Изыскания трасс магистральных трубопроводов, (высоконапорный водовод L=3 км) II категория сложности: а) полевые работы	км	3	$k=0,4$ т.13 п.1 т.13 &1, $k=1.4$ т.2 &3 т.12 &2, $k=1.2$ ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных картографических работ с применением компьютерных технологий)	12076 x 1,4 x 0,4 3 0,4	20287,68
	а) камеральные работы	км	3		5327 x 1,2 x 3	7670,88
11	Изыскания трасс воздушных линий электропередачи 6кВ №1 II категория сложности: а) полевые работы	км	1,8	т.15 &1, $k=1.4$ т.2 &3 т.12 &2, $k=1.2$ ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных картографических работ с применением компьютерных технологий)	4106 x 1,4 x 1,8	10347,12
	а) камеральные работы	км	1,8		1984 x 1,2 x 1,8	4285,44
12	Изыскания трасс воздушных линий электропередачи 6кВ №2 II категория сложности: а) полевые работы	км	1,8	т.15 &1, $k=0.4$ т.15 прим. (одновременные изыскания нескольких параллельных линий электропередачи и связи) $k=1.4$ т.2 &3	4106 x 0,4 x 1,8 x 1,4 x 1,8	4138,85
	а) камеральные работы	км	1,8	т.12 &3, $k=0.4$ т.15 прим. (одновременные изыскания нескольких параллельных линий) т.12 &2, $k=1.2$ ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных картографических работ с применением компьютерных технологий)	1984 x 0,4 x x 1,2 x 1,8	1714,18
13	Создание инженерно-топографических планов, (сплошная топографическая съемка полосы местности) высота сечения рельефа 1 м в М1:2000, II категория сложности, незастроенная территория: а) полевые работы	га	8	т.9 &20, $k=0.7$ Ч.1, гл.3, ОП, п.8, (выполнение сплошной топографической съемки масштаба 1:500-1:2000 полосы местности вдоль трассы) т.9 прим.4 Съемка подземных коммуникаций с помощью приборов поиска(трубокабелеискателя) и составление плана подземных коммуникаций: $k=1.2$ (на незастроенных терр.) $k=1.55$ (на застроенных терр.) $k=1.75$ (на территориях действующих промышленных предприятий) $k=1.4$ т.2 &3	674 x 0,7 x x 1,2 x x 1,4 x 8	6340,99

1	2	3	4	4	5	6
	б) камеральные работы (AutoCAD)	га	8	т.9 &20, k=1.75 ОУ, п.15 (е) (выполнение картографических работ с составлением планов(продольны профилей) в двух видах: на магнитном и бумажном носителях) т.12 &2, k=1.2 ОУ, п.15 (д) (выполнение камеральных картографических работ с применением компьютерных технологий)	159 х 1,2 х 8	1526,40
14	Создание инженерно-топографических планов, высота сечения рельефа 0.5м в М 1:500, II категория сложности, незастроенная территория: а) полевые работы б) камеральные работы (AutoCAD)	га га	8 8	т.9 &5, k=1.4 т.2 &3 т.9 &5, k=1.2 т.9 прим.4	2432 х 1,4 х 8 589 х 1,2 х 8	27238,40 5654,40
15	Создание инженерных топопланов, высота планов в М 1:2000, М 1:500, II категория сложности, а) камеральные работы MapInfo по М 1:2000 классификатору ФСГ М 1:500	га га	8 8	т.9 &20, k=1.3 Ч.1, гл.2, ОП,п.7 (составление инженерно-топографических планов по существующим материалам без выполнения полевых работ) т.9 &5, k=1.3 Ч.1, гл.2, ОП,п.7	159 х 1,3 х 8 589 х 1,3 х 8	1653,60 6125,60
16	Плановая и высотная привязка при расстоянии между точками (геологическими выработками) св. 200 до 350 м. Категория сложности II	1 точка (выработка)	18	Табл. 48, §4	256 х 18	4608,00
Итого полевых работ						221284,43
Итого камеральных работ						81757,55
17	Содержание изыскательской базы	мес	1	Табл. 82, &3	67500 х 1	67500,00
18	Составление программы (предписания) по геодезическим работам	1 программа	1	Табл. 78, &1	1 х 4608 х 0,043	198,14
19	Составление технического отчета (пояснительной записки) по геодезическим работам	1 отчет	1	Табл. 79, §1	1 х 4608 х 0,1	460,80
20	Расходы по внутреннему транспорту (расстояние св.20 до 30 км)			Табл.4, &5	221284 х 0,1625	35958,72
21	Расходы по организации и ликвидации работ			п.13, k=2.5 прим.1	257243 х 2,5 х 0,06	38586,47
22	Районный коэффициент и северная надбавка			Табл.3 пр.'д','е'	440479 х 1,6	704766,68
23	С учетом инфляционного коэффициента				704767 х 1,86	1310866,03

Объем работ проверил:

Расценки проверил:



О.А. Романенко

СМЕТА N 2
на инженерно-геологические изыскания

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных или изыскательских работ

"Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис"

Наименование проектной (изыскательской) организации

Наименование организации заказчика

ОАО "СН-МНГ"

№ п/п	Виды изыскательских работ	ед.изм.	кол-во	№№ частей, глав, таблиц, №№ пунктов, указаний к разделу или главе сборника цен	Расчет стоимости изыскательских работ	Стоимость, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6 7 8	9,00000

Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инж-экологические

изыскания для строительства
Госстрой России, Москва, 1999 СБЦ

Полевые работы
Буровые работы

1	Колонковое бурение с нач. диам. до 160мм 1 катег. породы, глубина скв. св. 15 до 25м	м	84	СБЦ т.17 &2 к=0,9 (бурение самоходными и передвижными установками без устройства циркуляционной системы)	31,40 х 84 х 0,9	2,37384
2	Колонковое бурение с нач. диам. до 160мм 2 катег. породы, глубина скв. св. 15 до 25м	м	49	СБЦ т.17 &2	33,80 х 49 х 0,9	1,49058
3	Колонковое бурение с нач. диам. до 160мм 1 катег. породы, глубина скв. до 15м	м	63	СБЦ т.17 &1	36,00 х 63 х 0,9	2,04120
4	Колонковое бурение с нач. диам. до 160мм 2 катег. породы, глубина скв. до 15м	м	22	СБЦ т.17 &1	38,40 х 22 х 0,9	0,76032
5	Ручное бурение с нач. диам. до 127мм 1 катег. породы, глубина скв. до 10м	м	35	СБЦ т.13 &4	15,00 х 35	0,52500
6	Ручное бурение с нач. диам. до 127мм 2 катег. породы, глубина скв. до 10м	м		СБЦ т.13 &4	16,40 х	0,00000
7	Ручное бурение с нач. диам. до 89мм 1 катег. породы, глубина скв. до 10м	м		СБЦ т.13 &2	9,70 х	0,00000
8	Ручное бурение с нач. диам. до 89мм 2 катег. породы, глубина скв. до 10м	м		СБЦ т.13 &2	10,80 х	0,00000

Итого буровых работ

7,19094

Опытные работы

9	Испытания грунтов метод. вращательного среза на глубину до 10м	исп.	20	СБЦ т.46 &1	30,40 х 20 1,000	0,60800
10	Отбор монолитов с глубины до 10м глубиной св.10 до15м	Монолит Монолит	24 4	СБЦ т.57 &1 СБЦ т.57 &2	22,90 х 24 30,60 х 4	0,54960 0,12240
11	Статическое зондирование грунтов глубиной св.10 до15м	Т. зонд.	2	СБЦ т.45 &5	172,50 х 2	0,34500
12	Испытание грунтов в буровых скважинах на глубине до 10 м вертикальной статической нагрузкой штампом	Исп.	10	СБЦ т.54 &16	570,00 х 10	5,70000

1	2	3	4	5	6	7	8	9,00000
---	---	---	---	---	---	---	---	---------

площадью 600 см² удельным давлением до 0,3 Мпа III кат. сложности

Итого опытных работ

7,32500

Всего полевых работ

14,51594

K=1,4 (неблагоприятный период года)

Лабораторные работы

13	Полный комплекс физико-механических свойств грунта	Монолит	12	СБЦ т.63 &25	193,00 x 12	2,31600
14	Полный комплекс определений физических свойств	Монолит	12	СБЦ т.65 &1	45,50 x 12	0,54600
15	Определение консистенции при нарушенной структуре	Проба	5	СБЦ т.63 &3	18,20 x 5	0,09100
16	Влажность породы	Проба	4	СБЦ т.64 &1	1,90 x 4	0,00760
17	Определение угла естественного откоса в сухом состоянии или под водой	Иссл.	4	СБЦ т.64 &4	3,40 x 4	0,01360
18	Гранулометрический анализ на ситах с разделением на фракции 0.5; 0.25; 0.1мм с кипячением и промывкой	Иссл.	3	СБЦ т.64 &7	6,70 x 3	0,02010
19	Орган-кие вещества методом прокаливания	Иссл.	3	СБЦ т.70 &11	8,60 x 3	0,02580
20	Коррозионная активность грунтов по отношению к стали	Иссл.	3	СБЦ т.75 &4	18,20 x 3	0,05460
21	Приготовление водной вытяжки	Проба	2	СБЦ т.70 &83	3,80 x 2	0,00760
22	Анализ водной вытяжки	Проба	2	СБЦ т.71 &1	48,80 x 2	0,09760
23	Сокращенный анализ воды	Проба	2	СБЦ т.73 &3	45,70 x 2	0,09140
24	Естественная влажность торфа	Проба	0	СБЦ т.69 &1	5,30 x	0,00000
25	Зольность торфа на абсолютно-сухое вещество	Иссл.	0	СБЦ т.69 &2	7,70 x	0,00000
26	Микроскопическое определение степени разложения торфа	Иссл.	2	СБЦ т.69 &6	4,90 x 2	0,00980

Всего лабораторных работ

3,28110

Камеральные работы

27	Камеральная обработка буровых работ	м	253	СБЦ т.82 &1	8,20 x 253	2,07460
28	Камеральная обработка полевых испытаний грунтов методом вращательного среза	Исп.	20	СБЦ т.83 &4	8,10 x 20	0,16200
29	Камеральная обработка испытаний статическим зондированием на глубину: св.10 до 15м	Т.зонд.	2	СБЦ т.83 &1	38,30 x 2	0,07660
30	Камеральная обработка лабораторных исследований глинистых грунтов			СБЦ т.86 &1	2979 x 0,20	0,59576
31	Камеральная обработка лабораторных исследований песчаных грунтов			СБЦ т.86 &2	41 x 0,15	0,00620
32	Камеральная обработка исследований химического состава воды			СБЦ т.86 &5	189 x 0,15	0,02835
33	Камеральная обработка определений физических свойств торфа			СБЦ т.86 &7	10 x 0,12	0,00118
34	Составление программы производ-ва работ			СБЦ т.81 &3 к=1.25 пр.1	800 x 1,25	1,00000
35	Составление отчета по инженерно-геологическим изысканиям			СБЦ т.87 &2	3945 x 0,18	0,71004

Всего камеральных работ

4,65472

1	2	3	4	5	6	7	8	9,00000
Всего инженерно-геологических работ								22,45176
Вспомогательные работы								
36	Содержание базы партии	Мес.	1,00	СБЦ т.101 &5	4500 x 1,00			4,50000
39	Расходы по внутреннему транспорту	руб.		СБЦ т.4 &5	19016 x 0,1500			2,85239
41	Расходы по организации и ликвидации полевых работ	руб.		СБЦ п.13	19019 x 0,06 x 2,5			2,85282
Всего вспомогательных работ								10,20521
Всего инженерно-геологических работ								32,65697
42	Районный коэффициент и северная надбавка	руб.		СБЦ к=1.6 п.8д-е т.3 &9	32657 x 1,60			52,25116
Всего инженерно-геологических работ								52,25116
Итого по смете								52,25116
43	Индекс инфляции к ценам 1991 г			к=19,65	52251 x 19,65			1 026,73524
Итого по смете								1 026,73524

Объем работ проверил:

Расценки проверил:



О.А. Романенко

СМЕТА № 3

на инженерно-гидрометеорологические изыскания

Наименование предприятия, здания, сооружения,
стадии проектирования, этапа, вида проектных или
изыскательских работ

«Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Куст скважин №4 бис»

Наименование проектной (изыскательской)
организации

Наименование организации

ОАО «СН-МНГ»

1	2	3	4	5
Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства Инженерно-гидрографические работы Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках Москва, 2000г.				
		Полевые работы		
1	Рекогносцировочное обследование бассейна реки, 3 кат. сложности	т.43 &2, к=1.25 т.43 прим.1	24 x 1.25 x 2	60
	Всего полевых работ			60
		Камеральные работы		
2	Рекогносцировочное обследование бассейна реки, 3 кат. сложности	т.43 &2 к=1.25 т.43 прим.1	8 x 1.25 x 2	40
3	Составление таблицы гидрологической изученности бассейна реки при числе пунктов наблюдений до 50	т.51 &1	105 x 1	105
4	Составление схемы гидромет. изученности бассейна реки при числе пунктов набл. до 50	т.51 &3	61 x 1	61
5	экстрем. стоке при недостат. сходных условиях формирования стока (один аналог)	т.56 &16	864 x 1	864
6	Определение максим.расхода воды по ф-ле предельной интенсивности	т.56 &1	77 x 4	308
7	Определение площади водосбора	т.55 &9	6 x 10	60
8	Составление климатической хар-ки района изысканий при числе метеостанций 1 и числе годостанций до 100	т.69 &1	446 x 1	446
9	Составление программы производства гидрологических работ	т.53 &1	300 x 1	300
10	Составление технического отчета при неизученной территории	т.62 &4	2184 x 0.85 x 1	1856
	Всего камеральных работ			4040
		Вспомогательные работы		
11	Содержание изыскательских баз	т.71 &2	1800 x 0.2	360
12	Расходы по внутреннему транспорту	т.4 &5	60 x 0.1875	11,25
	Всего вспомогательных работ			371,25
13	Повышение стоимости гидрометеорологических работ в связи с применением рай.коэф. и сев.льгот	т.3 &9		
14	а) полевые работы		60 x 1.6	96
15	б) камеральные работы		4040 x 1.6	6464
16	в) вспомогательные работы		371,25 x 1.6	594
17	С учетом инфляционного коэффициента		7145 x 19.65	140339,25

140399,25

От Заказчика:

Объем работ проверил:

Расценки проверил:



О.А. Романенко

С М Е Т А № 4
на инженерно-экологические изыскания.

Наименование работ

«Обустройство Ватинского месторождения
нефти. Куст скважин №4 бис»

Наименование Подрядчика

Наименование Заказчика

ОАО «СН-МНГ»

№№ пп	Виды проектных работ	Ед.изм.	Объем работ	№№ частей, глав, таблиц, №№ пунктов, указаний к разделу или главе сборника цен	Расчет стоимости проектных работ	Стоимость (тыс.руб.)
1	2	3	4	5	6	7,00000
1.	Полевые работы (III кат.сложности)					
1.1.	Обследование по маршруту с составлением инженерно экологической карты фактического материала масштаба 1:2000	км	4	Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. Таб.10 &4	33,6*4=	0,13440
1.2.	Рекогносцировочное почвенное обследование при плохой проходимости	км	4	Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. Таб.9 &6 Категория сложности инженерно-экологической рекогносцировки: К-1,1-2 категория сложн. К-1,25 -3 категория сложн.	8,49*4*1,25=	0,04245
				Итого по п. 1.1-1.2:		0,17685
	Отбор точечных проб для анализа на загрязненность по хим.показателям на токсичность					
1.3.	Отбор пробы почвы для анализа на загрязненность	шт.	2	Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. Таб.60, &7	6,9*2=	0,01242
1.4.	Отбор проб воды для анализа	шт.	2	Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. Таб.60, &2	7,6*2=	0,31920
1.5.	Отбор проб донных отложений	шт.	2	Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. Таб.60, &5	6,1*2=	0,06080
1.5.	Отбор проб воздуха	шт.	1	Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. Таб.60, &8	9,7*1=	0,00970
					Итого по п. 1:	0,57897
1.6.	Стоимость по разделу с учетом выполненных полевых работ в неблагоприятный период года			Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. К-1,4 Таб.2, &4 (неблагопр. период) к п.п. 1.1 - 1.7.	0,579*1,4=	0,81056
1.7.	Районный коэффициент и северная надбавка			Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. Таб.3, &8 Общих указаний К-1,6	0,811*1,6=	1,29689
				ИТОГО по разделу 1:		1,29689

1	2	3	4	5	6	7,00000
2.	Работы в стационарных условиях (камеральные работы)					
2.1	Сбор, изучение и систематизация материалов изысканий прошлых лет по цифровым показателям, 320 шт.	10 цифр. показ.	32	Справ. базов. цен 99г. Инж-геол. и инж-экол. изыск. Таб. 78, & 2	4,3*32=	0,13760
2.2.	Составление программы на производство работ по инженерно-экологическим изысканиям	программа		Справ. базов. цен 99г. Инж-геол. и инж-экол. изыск. Таб. 81, & 1 Категория сложности района: К-1,25- 2 категория сложности района К-1,4- 3 категория сложности района	800*1,4=	1,12000
2.3.	Предполевое дешифрирование	кв. км		Справ. базов. цен 99г. Инж-геол. и инж-экол. изыск. Таб. 80, & 9	5,02*26,8=	0,13454
2.4.	Рекогносцировочное почвенное обследование при плохой проходимости	км	4	Справ. базов. цен 99г. Инж-геол. и инж-экол. изыск. Таб. 9 & 6 Категория сложности инженерно-экологической рекогносцировки: К-1,1-2 категория сложн. К-1,25 -3 категория сложн.	2,41*4*1,25=	0,01205
2.5.	Обследование по маршруту с составлением инженерно-экологической карты фактического материала масштаба 1:2000	км		Справ. базов. цен 99г. Инж-геол. и инж-экол. изыск. Таб. 10, & 4	3,4*0,4=	0,00136
2.6.	Описание точек наблюдений при составлении инженерно-экологических карт с учетом типов экосистем,	точек		Справ. базов. цен 99г. Инж-геол. и инж-экол. изыск. Таб. 11, & 2 К-1,3 п. 1 примечания (комплексные карты и карта с нанесением данных радиометрических наблюдений) К-1,3 п. 1 примечания (гидрогеологическая карта для целей водоснабжения с установлением зон санитарной охраны) К-0,4 п. 1 примечания (почвенная карта) К-1,5 п. 2 примечания (район развития многолетних мерзлых пород) К-1,15 п. 3 примечания (на застроенную территорию, участки свалок, насыпных грунтов)	13,3*12*1,15*1,3	0,23860
2.7.	12 точек Составление картографических приложений в формате "Mapinfo", 5 шт	кв. км		Справ. базов. цен 99г. Инж-геол. и инж-экол. изыск. Таб. 80, & 9 (применит)	5,02*26,8*5=	0,67268
	ИТОГО:					2,31683
2.8.	Составление технического отчета (в т.ч. прогноз изменения природной среды)	отчет		Справ. базов. цен 99г. Инж-геол. и инж-экол. изыск. Таб. 87 & 1	2,314*1,25*1,1* *25%=	0,79641

1	2	3	4	5	6	7,00000
				К-1,1 п.2 примечания (использование топографо-геодезических материалов ограниченного пользования) К-1,25 п.3. примечания (составление отчета по данным мониторинга) К-25% от ст-сти пп.2.1-2.7		
	ИТОГО по разделу 2:					3,11324
2.9.	Районный коэффициент и северная надбавка			Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. Таб.3, &8 Общих указаний К-1,6	3,109*1,6=	4,98118
	ВСЕГО по разделу 2:					4,98118
	ИТОГО по разделам 1-2:					6,27807
3.	Расходы на регистрацию изыскательских работ и приемка материалов инженерных					
3.1	Получение технических отчетов для использования	шт.		Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. Таб.99, &1	17,4*1=	0,01740
3.2	Получение справок в государственных органах	шт.		Справ.базов.цен 99г. Инж-геол.и инж-экол.изыск. Таб.99, &3	50,7*5=	0,25350
	ИТОГО по разделу 3:					0,27090
	ИТОГО по разделам 1-3:					6,54897
4	Повышающий коэффициент (инфляционный индекс)			К-19,65 к разделам 1-3	6,549*19,65=	128,68732
	ВСЕГО:					128,68732
	ВСЕГО по смете:					128,68732

Объем работ проверил:



Расценки проверил:



О.А. Романенко

Смета №2

на проектные работы

Наименование работ

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»

Стадия проектирования

"Проектная документация"

Наименование Заказчика:

ОАО "СН-МНГ"

Наименование Подрядчика:

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1	Куст скважин №4 бис с количеством скважин 12 шт.	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.4.3 a (постоянная, тыс.руб) $K_{СТ}$ (стадия "Проект") K_P (районный коэффициент) $K_{инф}$ (коэффициент инфляции) K_1 (т. 5.2 п.п. 4.1-4.6; п.п. 4.9-4.10) K_2 (табл.относ.сто-ти: без эффект.инвест. и электрохимзащиты) K_3 (п.1.13 гл.1 СБЦ) $C = a * K_{ст} * K_P * K_{инф} * K_1 * K_2 * K_3$	193,775 0,4 1,43 1,75 0,909 0,9570 1,1	185,60955
2	Инженерная подготовка (приравнивается к автодороге 5 кат.) 3,5 км	СБЦ 2007 г "Автомобильные дороги общего пользования" т. 2 п. 4 a (постоянная, тыс.руб) b (постоянная, тыс.руб) X (протяженность), км $K_{СТ}$ (стадия "Проект") K_P (районный коэффициент) $K_{инф}$ (коэффициент инфляции) K_1 (табл.отн.сто-ти п.2-земляное полотно; п.9-ПОС; п.10-сметная документация) $C = (a + b * X) * K_{ст} * K_P * K_{инф} * K_1$	49,660 49,660 3,50 0,40 1,43 1,75 0,61	136,45302
3	Автодорога на куст скважин №4 бис. 1 км (4 категории дороги, 2 категории сложности)	СБЦ 2007 г "Автомобильные дороги общего пользования" т. 2 п. 2 a (постоянная, тыс.руб) X (дорога), шт $K_{СТ}$ (стадия "Проект") K_P (районный коэффициент) $K_{инф}$ (коэффициент инфляции) K_1 (табл.отн.стоимости к табл.2 п.1, п.2.п.4, п.9, п.10) $C = a * X * K_{ст} * K_P * K_{инф} * K_1$	228,600 1,000 0,40 1,43 1,75 0,78	178,48631
4	Нефтегазопровод "к.4 бис-т.вр.к.129" , длина 2 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.6.1 a (постоянная, тыс.руб) b (постоянная, тыс.руб) X (протяженность), км $K_{СТ}$ (стадия "Проект") K_P (районный коэффициент) $K_{инф}$ (коэффициент инфляции) K_1 (п.1.13 гл.1 СБЦ) K_2 (т. 5.2 п. 6.1, 6.2) K_3 (табл.относ.сто-ти: п.4,5,10,11,12,16,17) $C = (a + b * X) * K_{ст} * K_P * K_{инф} * K_1 * K_2 * K_3$	33,816 9,123 2,00 0,40 1,43 1,75 1,1 0,960 0,922	50,73992

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость, тыс.руб.
5	Нефтегазопровод "т.вр.к.129-т.вр.к.98" , длина 0,9 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.6.1 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "Проект") К _Р (районный коэффициент) К _{ИНФ} (коэффициент инфляции) К1 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К2 (т. 5.2 п. 6.1, 6.2) К3 (табл.относ.сто-ти: п.4,5,10,11,12,16,17) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{ИНФ} *К1*К2*К3	33,816 9,123 0,90 0,40 1,43 1,75 1,1 0,960 0,922	40,95946
6	Нефтегазопровод "т.вр.к.98-т.вр.к.45" , длина 0,6 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.6.1 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "Проект") К _Р (районный коэффициент) К _{ИНФ} (коэффициент инфляции) К1 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К2 (т. 5.2 п. 6.1, 6.2) К3 (табл.относ.сто-ти: п.4,5,10,11,12,16,17) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{ИНФ} *К1*К2*К3	33,816 9,123 0,60 0,40 1,43 1,75 1,1 0,960 0,922	38,29206
7	Нефтегазопровод "т.вр.к.45-т.вр. В ЦНС" , длина 0,5 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.6.1 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "Проект") К _Р (районный коэффициент) К _{ИНФ} (коэффициент инфляции) К1 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К2 (т. 5.2 п. 6.1, 6.2) К3 (табл.относ.сто-ти: п.4,5,10,11,12,16,17) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{ИНФ} *К1*К2*К3	33,816 9,123 0,50 0,40 1,43 1,75 1,1 0,960 0,922	37,40293
8	Высоконапорный водовод "т.вр.к.45-к.45" , длина 0,5 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.4 п.4 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "Проект") К _Р (районный коэффициент) К _{ИНФ} (коэффициент инфляции) К1 (т. 5.4 п. 4.1-4.2) К2 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К3 (табл.относ.сто-ти: п.4,10,16,17) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{ИНФ} *К1*К2*К3	25,808 13,814 0,500 0,40 1,43 1,75 0,962 1,1 0,918	31,81203
9	Высоконапорный водовод "к.45-к.98" , длина 0.6 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.4 п.4 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "Проект") К _Р (районный коэффициент) К _{ИНФ} (коэффициент инфляции) К1 (т. 5.4 п. 4.1-4.2) К2 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К3 (табл.относ.сто-ти: п.4,10,16,17) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{ИНФ} *К1*К2*К3	25,808 13,814 0,600 0,40 1,43 1,75 0,962 1,1 0,918	33,15531

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость, тыс.руб.
10	Высоконапорный водовод "к.98-к.4 бис" , длина 3,0 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.4 п.4 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "Проект") К _Р (районный коэффициент) К _{инф} (коэффициент инфляции) К1 (т. 5.4 п. 4.1-4.2) К2 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К3 (табл.относ.сто-ти: п.4.10,16,17) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{инф} *К1*К2*К3	25,808 13,814 3,000 0,40 1,43 1,75 0,962 1,1 0,918	65,39383
11	УДХ 1 шт.	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.10 а (постоянная, тыс.руб) Х (кол-во), шт К _{СТ} (стадия "Проект") К _Р (районный коэффициент) К _{инф} (коэффициент инфляции) К1 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К2 (табл.относ.сто-ти: п. 4,5,10,11,12,16,17) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{инф} *К1*К2	134,130 1,0 0,4 1,43 1,75 1,1 0,971	143.40752
12	Узел контроля коррозии, 1 шт.	СБЦ 2012 г "Объекты магистрального транспорта нефти" т. 4 п. 31 а (постоянная, тыс.руб) Х (количество, шт.) К _{СТ} (стадия "Проект") К _Р (районный коэффициент) К _{инф} (коэффициент инфляции) К1 (п. 2.1 гл.2 СБЦ) К2 (п. 2.2 гл.2 СБЦ) К3 (табл.относ.сто-ти:все без п.10) С = а*Х*К _{СТ} *К _Р *К _{инф} *К1*К2*К3	24,20 1,00 0,40 1,43 1,75 1,15 1,10 0,98	30,03074
13	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №4бис, длина 1,8 км Стоимость СМР в ценах 2001 г - 1221 тыс. руб	СБЦ 2007 г "Объекты энергетики" т. 11 а ((58-(58-39)/(2,0-1,0)*(2,0-1,221))= К _{СТ} (стадия "Проект") К1 (СМР к ценам 2001 г) К2 (п. 3.7 гл.3 МУ) С = а*К _{СТ} *К _Р *К1*К2	43,20 0,40 2,29 1,15	45,50583
14	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №4бис, длина 1,8 км Стоимость СМР в ценах 2001 г - 1221 тыс. руб	СБЦ 2007 г "Объекты энергетики" т. 11 а ((58-(58-39)/(2,0-1,0)*(2,0-1,221))= К _{СТ} (стадия "Проект") К1 (СМР к ценам 2001 г) К2 (п. 3.7 гл.3 МУ) К3 (п. 3.2 гл.3 МУ типовое решение) С = а*К _{СТ} *К _Р *К1*К2	43,20 0,40 2,29 1,15 0,40	18,20233
15	КТПН 6/0,4кВ мощностью 1000 кВА Стоимость СМР в ценах 1991 г - 106,5тыс. руб. Стоимость СМР в ценах 2001 г - 173,2х12,92= 1375,98 тыс. руб.	СБЦ 2007 г "Объекты энергетики" т. 11 а ((166-(166-85)/(2,0-1,0)*(2,0-1,37598))= К _{СТ} (стадия "Проект") К1 (СМР к ценам 2001 г) К2 (п. 3.7 гл.3 МУ) С = а*К _{СТ} *К1*К2	115,45 0,40 2,29 1,15	121,61964

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость, тыс.руб.
16	Автоматическая пожарная сигнализация, площадь 13000 м2	СБЦ 1999 г "Системы противопож. и охранной защиты" т. 3 п. 11 a (постоянная, тыс.руб) K _{СТ} (стадия "Проект") K _Р (районный коэффициент) K _{инф} (коэффициент инфляции) C = $a * K_{ст} * K_{р} * K_{инф}$	 5,760 0,40 1,43 14,20	 46,78502
Итого по смете:				1 203,85550

Объем работ проверил:

Расценки проверил:

О.А. Романенко

Смета №6

на проектные работы

Наименование работ

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»

Стадия проектирования

"Рабочая документация"

Наименование Заказчика:

ОАО "СН-МНГ"

Наименование Подрядчика:

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1	Куст скважин №4 бис с количеством скважин 12 шт.	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.4.3 a (постоянная, тыс.руб) $K_{СТ}$ (стадия "РД") K_P (районный коэффициент) $K_{инф}$ (коэффициент инфляции) K_1 (т. 5.2 п.п. 4.1-4.6; п.п. 4.9-4.10) K_2 (табл.относ.сто-ти: без электрохимзащиты) K_3 (п.1.13 гл.1 СБЦ) $C = a * K_{ст} * K_P * K_{инф} * K_1 * K_2 * K_3$	193,775 0,6 1,43 1,75 0,909 0,970 1,3	333,50477
2	Инженерная подготовка (приравнивается к автодороге 5 кат.) 3,5 км	СБЦ 2007 г "Автомобильные дороги общего пользования" т. 2 п. 4 a (постоянная, тыс.руб) b (постоянная, тыс.руб) X (протяженность), км $K_{СТ}$ (стадия "РД") K_P (районный коэффициент) $K_{инф}$ (коэффициент инфляции) K_1 (табл.отн.сто-ти п.2-земляное полотно; п.10-сметная документация) $C = (a + b * X) * K_{ст} * K_P * K_{инф} * K_1$	49,660 49,660 3,50 0,6 1,43 1,75 0,51	171,12550
3	Автодорога на куст скважин №4 бис, 1 км (4 категории дороги, 2 категории сложности)	СБЦ 2007 г "Автомобильные дороги общего пользования" т. 2 п. 2 a (постоянная, тыс.руб) X (дорога), шт $K_{СТ}$ (стадия "РД") K_P (районный коэффициент) $K_{инф}$ (коэффициент инфляции) K_1 (табл.отн.стоимости к табл.2 п.1, п.2,п.4, п.10) $C = a * X * K_{ст} * K_P * K_{инф} * K_1$	228,600 1,000 0,6 1,43 1,75 0,70	240,27003
4	Нефтегазопровод "к.4 бис-т.вр.к.129", длина 2 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.6.1 a (постоянная, тыс.руб) b (постоянная, тыс.руб) X (протяженность), км $K_{СТ}$ (стадия "РД") K_P (районный коэффициент) $K_{инф}$ (коэффициент инфляции) K_1 (п.1.13 гл.1 СБЦ) K_2 (т. 5.2 п. 6.1, 6.2) K_3 (табл.относ.сто-ти: без электрохимзащиты) $C = (a + b * X) * K_{ст} * K_P * K_{инф} * K_1 * K_2 * K_3$	33,816 9,123 2,00 0,6 1,43 1,75 1,3 0,960 0,970	94,63080

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость, тыс.руб.
5	Нефтегазопровод "т.вр.к.129-т.вр.к.98" , длина 0.9 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.6.1 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "РД") К _Р (районный коэффициент) К _{ИНФ} (коэффициент инфляции) К1 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К2 (т. 5.2 п. 6.1, 6.2) К3 (табл.относ.сто-ти: без электрохимзащиты) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{ИНФ} *К1*К2*К3	33,816 9,123 0,90 0,6 1,43 1,75 1,3 0,960 0,970	76,39008
6	Нефтегазопровод "т.вр.к.98-т.вр.к.45" , длина 0.6 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.6.1 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "РД") К _Р (районный коэффициент) К _{ИНФ} (коэффициент инфляции) К1 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К2 (т. 5.2 п. 6.1, 6.2) К3 (табл.относ.сто-ти: без электрохимзащиты) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{ИНФ} *К1*К2*К3	33,816 9,123 0,60 0,6 1,43 1,75 1,3 0,960 0,970	71,41533
7	Нефтегазопровод "т.вр.к.45-т.вр. В ЦНС" , длина 0,5 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.6.1 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "РД") К _Р (районный коэффициент) К _{ИНФ} (коэффициент инфляции) К1 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К2 (т. 5.2 п. 6.1, 6.2) К3 (табл.относ.сто-ти: без электрохимзащиты) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{ИНФ} *К1*К2*К3	33,816 9,123 0,50 0,6 1,43 1,75 1,3 0,960 0,970	69,75709
8	Высоконапорный водовод "т.вр.к.45-к.45" , длина 0,5 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.4 п.4 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "РД") К _Р (районный коэффициент) К _{ИНФ} (коэффициент инфляции) К1 (т. 5.4 п. 4.1-4.2) К2 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К3 (табл.относ.сто-ти: без электрохимзащиты) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{ИНФ} *К1*К2*К3	25,808 13,814 0,500 0,6 1,43 1,75 0,962 1,3 0,970	59,58850
9	Высоконапорный водовод "к.45-к.98" , длина 0.6 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.4 п.4 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "РД") К _Р (районный коэффициент) К _{ИНФ} (коэффициент инфляции) К1 (т. 5.4 п. 4.1-4.2) К2 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К3 (табл.относ.сто-ти: без электрохимзащиты) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{ИНФ} *К1*К2*К3	25,808 13,814 0,600 0,6 1,43 1,75 0,962 1,3 0,970	62,10464

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость, тыс.руб.
10	Высоконапорный водовод "к.98-к.4 бис", длина 3,0 км	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.4 п.4 а (постоянная, тыс.руб) в (постоянная, тыс.руб) Х (протяженность), км К _{СТ} (стадия "РД") К _Р (районный коэффициент) К _{инф} (коэффициент инфляции) К1 (т. 5.4 п. 4.1-4.2) К2 (п.1.13 гл.1 СБЦ) К3 (табл.относ.сто-ти: без электрохимзащиты) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{инф} *К1*К2*К3	25,808 13,814 3,000 0,6 1,43 1,75 0,962 1,3 0,970	122,49202
11	УДХ 1 шт.	СБЦ 2006 г "Объекты нефтедобывающей промышленности", т.2 п.10 а (постоянная, тыс.руб) Х (кол-во), шт К _{СТ} (стадия "РД") К _Р (районный коэффициент) К _{инф} (коэффициент инфляции) К1 (п.1.13 гл.1 СБЦ) С = (а+в*Х)*К _{СТ} *К _Р *К _{инф} *К1	134,130 1,0 0,6 1,43 1,75 1,3	261,81505
12	Узел контроля коррозии. 1 шт.	СБЦ 2012 г "Объекты магистрального транспорта нефти" т. 4 п. 31 а (постоянная, тыс.руб) Х (количество, шт.) К _{СТ} (стадия "РД") К _Р (районный коэффициент) К _{инф} (коэффициент инфляции) К1 (п. 2.1 гл.2 СБЦ) К2 (п. 2.2 гл.2 СБЦ) К3 (табл.относ.сто-ти:все без п.10) С = а*Х*К _{СТ} *К _Р *К _{инф} *К1*К2*К3	24,20 1,00 0,6 1,43 1,75 1,15 1,10 0,98	45,04611
13	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №4бис, длина 1,8 км Стоимость СМР в ценах 2001 г - 1221 тыс. руб	СБЦ 2007 г "Объекты энергетики" т. 11 а ((58-(58-39)/(2,0-1,0)*(2,0-1,221))= К _{СТ} (стадия "РД") К1 (СМР к ценам 2001 г) К2 (п. 3.7 гл.3 МУ) С = а*К _{СТ} *К _Р *К1*К2	43,20 0,6 2,29 1,15	68,25874
14	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №4бис, длина 1,8 км Стоимость СМР в ценах 2001 г - 1221 тыс. руб	СБЦ 2007 г "Объекты энергетики" т. 11 а ((58-(58-39)/(2,0-1,0)*(2,0-1,221))= К _{СТ} (стадия "РД") К1 (СМР к ценам 2001 г) К2 (п. 3.7 гл.3 МУ) К3 (п. 3.2 гл.3 МУ типовое решение) С = а*К _{СТ} *К _Р *К1*К2	43,20 0,6 2,29 1,15 0,40	27,30350
15	КТПН 6/0,4кВ мощностью 1000 кВА Стоимость СМР в ценах 1991 г - 106,5тыс. руб. Стоимость СМР в ценах 2001 г - 173,2х12,92= 1375,98 тыс. руб.	СБЦ 2007 г "Объекты энергетики" т. 11 а ((166-(166-85)/(2,0-1,0)*(2,0-1,37598))= К _{СТ} (стадия "РД") К1 (СМР к ценам 2001 г) К2 (п. 3.7 гл.3 МУ) С = а*К _{СТ} *К1*К2	115,45 0,6 2,29 1,15	182,42947

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость, тыс.руб.
16	Автоматическая пожарная сигнализация, площадь 13000 м2	СБЦ 1999 г "Системы противопож. и охранной защиты" т. 3 п. 11 a (постоянная, тыс.руб) $K_{СТ}$ (стадия "РД") K_p (районный коэффициент) $K_{инф}$ (коэффициент инфляции) $C = a * K_{ст} * K_p * K_{инф}$	5,760 0,6 1,43 14,20	70,17754
Итого по смете:				1 956,30915

Объем работ проверил:

Расценки проверил:



О.А. Романенко

Смета №4

на проектные работы

Наименование объекта: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»

Наименование работ: Материалы к земельному отводу

Наименование Заказчика: ОАО "СН-МНГ"

Наименование Подрядчика:

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	Номер частей, глав, таблиц, процентов, параграфов и пунктов указаний к разделу Справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства	Расчет стоимости: (a+bx)*Ki, или (объем строительно- монтажных работ) * проц./100 или количество x цена	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5
1	Материалы к земельному отводу площадные объекты - 8 га; линейные объекты - 4 км	СБЦ 1995г. №ОНЗТ", т.70 а= 2416 тыс.руб. в= 5593 тыс.руб. K1=2,0 (ОНЗТ-96 Прил.1 п.71, прим.1) K2=14,20 к ценам 1995г. Коэф. для площадочн.объекта K3=1,0-0,90*(1-0,008)=0,1072 для "а" (прим.п.2) K4=1,2 для "а" и "в" (прим. п.6) Коэф. для линейного объекта K6=1,0-0,90*(1-0,04)=0,1360 для "а" (прим.п.2) K7=1,2 для "а" и "в" (прим. п.6) K8=3,5 для "в" (прим. п.11)	$((2416*0,1072*1,2)+(5593*1,2*0,008))*14,20*2/1000$ $((2416*0,1360*1,2)+(5593*1,2*3,5*0,04))*14,20*2/1000$	48234,62
2	Итого по смете:			48234,62
	Всего по смете:			48234,62

Объем работ проверил:

Расценки проверил:



О.А. Романенко

Смета №5
на проектные работы

Наименование объекта: **«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»**

Охрана окружающей среды

Наименование Заказчика: **ОАО "СН-МНГ"**

Наименование Подрядчика:

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость, тыс.рублей
1	2	3	4	5
1	Раздел "Охрана окружающей среды"	Основные положения, п. 1.9, СБЦ ОНДП, 2006 г. Кстоим (коэффициент стоимости разработки ООС раздела охрана окружающей среды) Σ сметы №2 $C = \Sigma$ сметы №2 * Кстоим ООС	0,195 1 203,85550	234,75182
Итого по смете				234,75182

Объем работ проверил:

Расценки проверил:



О.А. Романенко

Смета №6
на проектные работы

Наименование объекта:

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»

Анализ опасности и оценка степени риска проектируемых объектов

Наименование Заказчика:

ОАО "СН-МНГ"

Наименование Подрядчика:

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость, тыс.рублей
1	2	3	4	5
1	Анализ опасности и оценка степени риска проектируемых объектов	СБЦ 1999 г "Объекты газовой пром-ти" т. 10 п. 10 a (постоянная, тыс.руб) Kp (районный коэффициент) $Kинф$ (коэффициент инфляции) $K1$ п. 3 гл. 3.5 СБЦ $K2$ п. 3 гл. 3.5 СБЦ (12скв.*0,03) $C = a * Kст * Kинф * Kp * K1 * K2$	67,95 1,43 14,20 0,33 0,36	163,91937
	Итого по смете			163,91937

Объем работ проверил:

Расценки проверил:



О.А. Романенко

Смета №7
на проектные работы

Наименование объекта: **«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»**

ИТМ ГО. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Наименование Заказчика: **ОАО "СН-МНГ"**

Наименование Подрядчика:

№	Характеристика объекта или виды работ	Обоснование стоимости по сборнику базовых цен на строительство	Расчет стоимости	Стоимость , тыс.рублей
1	2	3	4	5
1	ИТМ ГО. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций	СБЦ 2006 г "ИТМ ГО. Мероприятия по предупреждению ЧС. Защитные сооружения гражданской обороны" <i>a</i> (постоянная, тыс.руб) <i>Kp</i> (районный коэффициент) <i>Kинф</i> (коэффициент инфляции) <i>Kzo</i> п. 2 гл. 2 <i>Kис</i> табл. 1 (8 источников) <i>Kсл</i> табл. 2 (3 категория сложности) <i>Коб</i> п. 2 гл. 2 <i>Кпф</i> табл. 4 (Количество источников ЧС с одинаковыми поражающими факторами-2) <i>C = a*Kp*Kинф*Kzo*Kис*Kсл*Коб*Kпф</i>	30,50 1,43 1,75 1,04 1,30 1,25 1,15 0,90	133,50606
	Итого по смете			133,50606

Объем работ проверил:

Расценки проверил:



О.А. Романенко

Смета №8
на проектные работы

Наименование объекта: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»

Градостроительный план

Наименование Заказчика: ОАО "СН-МНГ"

Наименование Подрядчика:

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	Номер частей, глав, таблиц, процентов, параграфов и пунктов указаний к разделу Справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства	Расчет стоимости: $(a+bx)*Ki$, или (объем строительно- монтажных работ) * проц./100 или количество x цена	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	Градостроительный план 8 га	Справ.базов. цен 2010г. Территориальное планирование и планировка территорий. Таблица 3 п.1 $A=276,53$ тыс.руб; $B=145,51$; Осн. показ. $X=8(1$ га) Количество = 1 (Объект) Разделы проектной документации: 1. Архитектурно-планировочная часть (20%) п.3 таб.9 Коэффициенты: $K1 = 1.43$ (Районный коэффициент) $K2 = 1,75$ (Коэффициент инфляции к ценам 2001г.) $K3 = 30\%$ письмо Мин.экон.развития от 20.07.2011 №19268-АП/08 $K4 = 0,4$ объем выполняемых работ $K4 = 1,1$ Таб.8 п.3	Полный комплекс работ (100%): $(A + B * \text{Количество}) * K1 * K2$ $(276,53 + 145,51 * 8) * 1,75 * 1,43 * 0,20 * 0,3 * 0,4 * 1,1$	95,17534
2	Итого по смете:			95,17534
	Всего по смете:			95,17534

Объем работ проверил:



Расценки проверил:



О.А. Романенко

КАЛЬКУЛЯЦИЯ №1

Наименование объекта

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»

Наименование работ

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Наименование Заказчика:

ОАО "СН-МНГ"

Наименование Подрядчика:

№ п/п	Наименование статей затрат	Сумма, тыс. руб.
1.	Материалы, всего:	0,121
	<i>Бумага А4: 0,32 руб.* 151 листов = 48,32 руб.</i>	
	<i>Картридж А4: 0,48 руб.* 151 листов = 72,48 руб.</i>	
	Фонд оплаты труда	35,87143
	<i>Среднемесячная зарплата 1-го работника: 25110 руб.</i>	
	<i>Среднедневная зарплата 1-го работника: 1196 руб.</i>	
	<i>Продолжительность данной работы: 15,00 дней</i>	
	<i>Занято выполнением данной работы: 2 чел.</i>	
2.	Страховые взносы в фонды 30,2%	10,83317
3.	Амортизация производственного оборудования	1,98795
	Наименование оборудования	
	<i>Компьютер "Pentium" (32175 руб./24 мес./21 день): 2 ед. * 63,539 руб. * 15,00 дней = 1915,18 руб.</i>	
	<i>Лазерный принтер HP Laser Jet 9050 (73355 руб./24 мес./21 день): 1 ед. * 145,55 руб. * 0,5 дней = 72,78 руб.</i>	
	Итого прямых затрат	48,81335
4.	Накладные расходы 20%	9,76267
	Итого себестоимость продукции	58,57602
5.	Прибыль 12%	7,02912
	Всего договорная цена	65,60515

Объем работ

Расценки проверил:



О.А. Романенко

КАЛЬКУЛЯЦИЯ №1

Наименование объекта

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»

Наименование работ

Рыбохозяйственный раздел (Госрыбцентр)

Наименование Заказчика:

ОАО "СН-МНГ"

Наименование Подрядчика:

№ п/п	Наименование статей затрат	Сумма, тыс. руб.
1.	Материалы, всего:	0,121
	Бумага А4: 0,32 руб. * 151 листов = 48,32 руб.	
	Картридж А4: 0,48 руб. * 151 листов = 72,48 руб.	
	Фонд оплаты труда	43,04571
	Среднемесячная зарплата 1-го работника: 25110 руб.	
	Среднедневная з/плата 1-го работника: 1196 руб.	
	Продолжительность данной работы: 12,00 дней	
	Занято выполнением данной работы: 3 чел.	
2.	Страховые взносы в фонды 30,2%	12,99981
3.	Амортизация производственного оборудования	2,37099
	Наименование оборудования	
	Компьютер "Pentium" (32175 руб./24 мес./21 день) 3 ед. * 63,839 руб. * 12,00 дней = 2298,21 руб.	
	Лазерный принтер HP Laser Jet 9050 (73355 руб./24 мес./21 день) 1 ед. * 145,55 руб. * 0,5 дней = 72,78 руб.	
	Итого прямых затрат	58,53731
4.	Накладные расходы 20%	11,70746
	Итого себестоимость продукции	70,24477
5.	Прибыль 12%	8,42937
	Всего договорная цена	78,67414

Объем работ

Расценки проверил:



О.А. Романенко

КАЛЬКУЛЯЦИЯ №3

Сопровождение ПСД на Государственную экспертизу

Наименование объекта

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №4 бис»

Наименование Заказчика:

ОАО "СН-МНГ"

Наименование Подрядчика:

Состав	Ед.изм.	Объем	Цена, руб	Сумма, руб.
1. Транспортные расходы (по фактическим расходам)	поездка	2	12 500,0	25 000,00
2. Командировочные расходы - 700 руб/сут	сут	4	300,0	1 200,00
3. Проживание в гостинице	сут	2	2 500,0	5 000,00
4. Оплата по среднему заработку		4	1 196,0	4 784,00
5. ЕСН	%		30,2	1 444,77
ИТОГО				37 428,77
Накладные расходы	%	20		7 485,75
ИТОГО				44 914,52
Нормативная прибыль	%	12		5 389,74
ИТОГО без НДС				50 304,26

Объем работ проверил:

Расценки проверил:



О.А. Романенко