



**Департамент строительства, жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и транспорта  
Ненецкого автономного округа**

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

от 28.10 2022 г. № 572-р  
г. Нарьян-Мар

**Об утверждении Инвестиционной программы  
в сфере теплоснабжения Муниципального предприятия  
Заполярного района «Севержилкомсервис»  
на 2023-2025 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, подпунктом 6 пункта 16 Положения о Департаменте строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 08.12.2014 № 474-п:

1. Утвердить Инвестиционную программу в сфере теплоснабжения Муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2023-2025 годы согласно Приложению.

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности  
руководителя Департамента  
строительства, жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и транспорта  
Ненецкого автономного округа



Н.А. Соколов

Приложение к распоряжению  
Департамента строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства,  
энергетики и транспорта Ненецкого  
автономного округа от «26»

10 2022 № 572-р «Об  
утверждении инвестиционной  
программы в сфере теплоснабжения  
Муниципального предприятия  
Заполярного района  
«Севержилкомсервис» на 2023-2025  
годы»

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
в сфере теплоснабжения**

**Муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис»  
на 2023-2025 годы**

г. Нарьян-Мар

## СОДЕРЖАНИЕ

1.	форма № 1-ИП ТС Паспорт инвестиционной программы	1
2.	форма № 2-ИП ТС Инвестиционная программа	2-3
3.	форма № 3-ИП ТС Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	4
4.	форма № 4-ИП ТС Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения	5
5.	форма № 5-ИП ТС Финансовый план	6
6.	Форма №6.1-ИП ТС Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2021 год	7-8
7.	Форма №6.2-ИП ТС Отчет о достижении показателей надежности и энергетической эффективности за 2021 год	9-10
8.	Пояснительная записка	11-16
9.	Письмо Администрации МР «Заполярный район» о согласовании проекта изменений в инвестиционную программу	17
10.	Письмо Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО о согласовании проекта по внесению изменений в инвестиционную программу	--

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис»

• (наименование регулируемой организации)

<b>Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения</b>	Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис»
<b>Местонахождение регулируемой организации</b>	Ненецкий автономный округ, 166000, г. Нарьян-Мар, ул. Рыбников, д. 17 «Б»
<b>Сроки реализации инвестиционной программы</b>	2023-2025 гг.
<b>Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы</b>	Заместитель генерального директора по финансам Неверова Светлана Геннадьевна
<b>Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы</b>	(81853) 4-29-60, neverova@sgks.ru
<b>Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу</b>	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа
<b>Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу</b>	юр. адрес: 166000, Ненецкий АО, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, д. 20 почтовый адрес: 166000, Ненецкий АО, г. Нарьян-Мар, ул. им. А.П. Пыреко, д. 7
<b>Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу</b>	
<b>Дата утверждения инвестиционной программы</b>	
<b>Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы</b>	тел. 8 (81853) 2-15-51; email: aburadchuk@adm-nao.ru
<b>Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу</b>	Администрация муниципального района «Заполярный район»
<b>Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу</b>	Ненецкий автономный округ, 166700, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10
<b>Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу</b>	Заместитель главы Администрации Заполярного района по инфраструктурному развитию Холодов Олег Евгеньевич
<b>Дата согласования инвестиционной программы</b>	10.06.2022
<b>Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы</b>	(81853)4-88-24, admin-zr@mail.ru
<b>Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу</b>	Управление по государственному регулированию цен (тарифов) НАО
<b>Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу</b>	166000 г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая д.3
<b>Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу</b>	Начальник Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа Андрянов Сергей Анатольевич.
<b>Дата согласования инвестиционной программы</b>	
<b>Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы</b>	(81853)2-13-99, tarif@adm-nao.ru Начальник Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа Андрянов С.А.

Руководитель регулируемой организации  
М.П.

Калашников С.Л.

**Инвестиционная программа  
Муниципальное предприятие Заполярного района "Севержилкомсервис"  
(наименование регулируемой организации)**  
**в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про- финанси- ровано к 2022	в т.ч. по годам			Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключение		
						до реализации	после реализации					2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		

**Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:**

## 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей

1.1.1.	Реконструкция тепловых сетей в с. Великовисочное (от котельной №1)	подключение потребителей	Тепловые сети (котельная №1) с. Великовисочное	протяженность	км.	1,05	1,17	2023	2023	884,40	0,00	884,40	0,00	0,00	884,40	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1.	Реконструкция котельной №2 в с. Оксино	подключение потребителей	Котельная №2 с. Оксино	мощность	Гкал/час	0,8	1,2	2023	2023	1 730,71	0,00	1 730,71	0,00	0,00	1 730,71	0,00
1.4.2.	Проект по реконструкции здания котельной №1 в с. Великовисочное	подключение потребителей	Котельная №1 с. Великовисочное	мощность	Гкал/час	1,8	2,4	2023	2023	3 334,24	0,00	3 334,24	0,00	0,00	3 334,24	0,00
1.4.3.	Реконструкция здания котельной №1 в с. Великовисочное	подключение потребителей	Котельная №1 с. Великовисочное	мощность	Гкал/час	1,8	2,4	2025	2025	16 872,96	0,00	0,00	0,00	16 872,96	16 872,96	0,00
Всего по группе 1.										22 822,31	0,00	5 949,35	0,00	16 872,96	22 822,31	0,00

**Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей**

Всего по группе 2.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
--------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

**Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников**

3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.1.	Замена твердотопливного котла КВр-0,4 в котельной №1 в с. Оксино	снижение уровня износа	Здание котельной №1 с. Оксино	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2023	2023	1 587,17	0,00	1 587,17	0,00	0,00	1 587,17	0,00
3.2.2.	Реконструкция здания котельной с. Коткино	снижение уровня износа	Здание котельной №1 с. Коткино	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2023	2023	9 274,36	0,00	9 274,36	0,00	0,00	9 274,36	0,00
3.2.3.	Проектирование и Реконструкция здания котельной №3 в с. Великовисочное	снижение уровня износа	Здание котельной №3 с. Великовисочное	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2023	2024	15 600,00	0,00	15 600,00	0,00	0,00	15 600,00	0,00
Всего по группе 3.										26 461,5	0,0	26 461,5	0,0	0,0	26 461,5	0,0

**Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения**

4.1.1.	Реконструкция системы дымоудаления котельной №2 в с. Оксино	оптимизация, снижение затрат на производство	Здание котельной №2 с. Оксино	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2023	2023	626,13	0,00	626,13	0,00	0,00	626,13	0,00
Всего по группе 4.										626,13	0,00	626,13	0,00	626,13	626,13	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про- финанси- ровано к 2022	в т.ч. по годам			Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключение			
						до	после					2023	2024	2025					
				( мощность, протяженность, диаметр и т.п.)		реализации	реализации												
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																			
5.1 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.1.1																			
5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
5.2.1.	Консервация угольной котельной школа-сад в п. Хонгурей		Здание котельной школы-сад п. Хонгурей (консервация)	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2023	2023	632,10	0,00	632,10	0,00	0,00	632,10	0,00			
Всего по группе 5.										632,10	0,00	632,10	0,00	0,00	632,10	0,00			
<b>ИТОГО по программе</b>										50 542,07	0,00	33 669,11	0,00	17 499,09	50 542,07	0,00			

Руководитель регулируемой организации

М.П.

Калашников С.Л.

Ф.И.О.



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
МП ЗР "Севержилкомсервис"

(наименование регулируемой организации)

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период 2022	в т.ч. по годам реализации		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, в том числе: <i>Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, по каменному углю:</i>						
2.1	<i>Котельная №2 с. Оксино</i>	т.у.т./Гкал	0,337	0,294	0,313	0,245	0,245
2.2	<i>Котельная №1 с. Великовисочное</i>	т.у.т./Гкал	0,297	0,294	0,311	0,224	0,224
2.3	<i>Котельная №1 с. Оксино</i>	т.у.т./Гкал	0,510	0,294	0,337	0,249	0,249
2.4	<i>Котельная №1 с. Коткино</i>	т.у.т./Гкал	0,266	0,294	0,270	0,253	0,253
2.5	<i>Котельная №3 с. Великовисочное</i>	т.у.т./Гкал	0,337	0,294	0,334	0,249	0,249
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	0	0,072	0,06
3.1	- централизованная система теплоснабжения котельной №1 с. Оксино	Гкал/ч	-	-	0	0,072	0
3.2	- централизованная система теплоснабжения котельной №1 с. Великовисочное	Гкал/ч	-	-	0	0	0,06
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы						
4.1	Сети теплоснабжения котельной №1 с. Великовисочное		60	70	80	72	82
4.2	Котельная №2 с. Оксино	%	21	24	27	0	3
4.3	Котельная №1 с. Великовисочное	%	4	8	12	0	4
4.4	Котел в котельной №1 с. Оксино	%	87	92	92	0	10
4.5	Котельная №1 с. Коткино	%	19	24	29	0	5
4.6	Котельная №3 с. Великовисочное	%	4	8	12	0	4
4.7	Котельная школа-сад п. Хонгурей	%	24	24	24	24	24
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям централизованная система теплоснабжения котельной №1 с. Великовисочное	Гкал в год	95,84	132,56	132,56	335,14	335,14
		% от полезного отпуска тепловой энергии	5,1%	8,7%	8,7%	18,3%	18,3%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	-	-	-	-	-
		куб. м для пара ***	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: котельная № 2 в с. Оксино:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-
7.1.	Углерод черный (сажа)	тн	10,400	8,802	8,802	8,802	7,762
7.2.	Бенз(а)пирен	тн	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.3.	Пыль нерганическая: 70-20% двуокиси кремния	тн	5,396	4,472	4,472	4,472	3,932
7.4.	Взвешенные вещества	тн	0,005	0,004	0,004	0,004	0,003
7.5.	Оксид углерода	тн	23,196	19,627	19,627	19,627	17,307

**Руководитель регулируемой организации**  
М.П.

Калашников С

Φ.Π.



## Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

МП ЗР "Севержилкомсервис"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива Гкал на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, тн.у.т./Гкал			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал					
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Тепловые сети (котельная №1) с. Великовисочное	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	1,82	1,72	1,72	95,842	132,56	335,14	335,14
2	Котельная №2 с. Оксино	-	-	-	-	0	0	0	0	0,324	0,313	0,245	0,245	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная №1 с. Великовисочное	-	-	-	-	0	0	0	0	0,285	0,311	0,224	0,224	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Здание котельной №1 с. Оксино	-	-	-	-	0	0	0	0	0,490	0,337	0,249	0,249	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Здание котельной №1 с. Коткино	-	-	-	-	0	0	0	0	0,255	0,270	0,253	0,253	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Здание котельной №3 с. Великовисочное	-	-	-	-	0	0	0	0	0,323	0,334	0,249	0,249	-	-	-	-	-	-	-	-

Руководитель ресурсоснабжающей организации  
М.П.

Калашников С.Л.

Ф.И.О.



**Финансовый план**  
**МП ЗР "Севержилкомсервис"**  
 (наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		указать вид деятельности		2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7
1	<b>Собственные средства</b>		20 328,96	20 328,96	0,00	0,00
1.1	амортизационные отчисления	выработка тепловой энергии (регулируемые)	19 802,21	19 802,21	0,00	0,00
1.2	амортизационные отчисления	выработка тепловой энергии (не регулируемые)	526,75	526,75	0,00	0,00
1.3	прибыль, направленная на инвестиции	выработка тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	средства, полученные за счет платы за подключение		0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		0,00	0,00	0,00	0,00
2	<b>Привлеченные средства</b>		0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты		0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций		0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства		0,00	0,00	0,00	0,00
3	<b>Бюджетное финансирование (Заполярный район)</b>	выработка тепловой энергии (регулируемые)	21 789,43	7 728,63	0,00	14 060,80
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>		0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по программе</b>			42 118,39	27 530,84	0,00	14 060,80

Руководитель ресурсоснабжающей организации  
 М.П.



Калашников С.Л.  
 Ф.И.О.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы**  
**Муниципальное предприятие Заполярного района "Севержилкомсервис"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2021 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)	Примечание	
		план	факт	план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1	Реконструкция тепловой сети с. Коткино	2019	2019	2019	2019	1 402,24	1 402,24	
1.1.2	Реконструкция участка тепловой сети к зданию интерната от Котельной №3 с. Великовисочное	2021	2021	2021	2021	1 460,00	398,96	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1.							2 862,24	1 801,20
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых</b>								
2.1.1	Изготовление и монтаж транспортабельного теплогенератора на жидкокомплексном топливе ТТГ (ж)-72 для ДК и библиотеки в п. Усть-Кара	2019	2019	2019	2019	1 042,99	1 042,99	
2.1.2	Изготовление и монтаж и пуско-наладочные работы транспортабельного теплогенератора на жидкокомплексном топливе ТТГ (ж)-48 в п. Шойна (здание столовой)	2019	2017	2019	2018	713,80	713,80	
2.1.3	Изготовление, монтаж и пуско-наладочные работы транспортабельного теплогенератора на жидкокомплексном топливе ТТГ (ж)-72 в п. Шойна (здание детского сада)	2019	2017	2019	2018	623,30	623,30	
2.1.4	Изготовление, монтаж и пуско-наладочные работы транспортабельного теплогенератора на жидкокомплексном топливе ТТГ (ж)-96 в п. Шойна (школа-интернат)	2019	2017	2019	2018	753,30	753,30	
2.1.5	Изготовление и монтаж транспортабельного теплогенератора на жидкокомплексном топливе ТТГ (ж)-48 в п. Шойна (здание школы)	2019	2018	2019	2018	613,30	613,30	
2.1.6	Изготовление и монтаж транспортабельного теплогенератора на жидкокомплексном топливе ТТГ (ж)-72 в п. Индига (здание детского сада)	2019	2018	2019	2018	662,88	662,88	
2.1.7	Изготовление и монтаж транспортабельного теплогенератора на жидкокомплексном топливе ТТГ (ж)-120 в п. Выучейский (детский сад и дом культуры)	2019	2017	2019	2018	874,10	874,10	
Всего по группе 2.							5 283,68	5 283,68
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1	Модернизация участка тепловой сети в п. Харута	2019	2019	2019	2019	257,19	257,19	
3.1.2	Реконструкция котельной в с. Несь (школа)	2021	2021	2021	2021	3 460,00	2601,59	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 3.							3 717,19	2 858,78

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>								
4.1.1.	Замена водогрейных котлов в центральной котельной с. Коткино	2019	2018	2019	2018	1 335,46	1 335,46	
4.1.2.	Резервный источник электроснабжения на центральной котельной в с. Нижняя Пеша	2019	2018	2019	2019	91,59	91,59	
4.1.3.	Обеспечение резервным топливом котельной спортивный комплекс Звездный в п. Красное	2019	2020	2020	2021	155,00	55,83	
4.1.4.	Обеспечение резервным топливом котельной ГБОУ НАО "Средняя школа" (пришкольный интернат) в п. Красное	2019	2020	2020	2020	3 140,00	3 380,00	
4.1.5.	Обеспечение резервным топливом котельной здания амбулатории в п. Красное	2019	2020	2020	2021	155,00	55,83	
4.1.6.	Обеспечение резервным топливом котельной детского сада в п. Красное	2019	2020	2021	2020	14 151,56	14 360,57	
4.1.7.	Обеспечение резервным топливом центральной котельной в с. Тельвиска	2021	2021	2021	2021	12 768,47	14 442,85	
4.1.8.	Замена твердотопливного котла в центральной котельной с. Ома	2020	2020	2020	2020	850,00	565,06	
4.1.9.	Замена твердотопливного котла КВр-0,93 в котельной п. Харута	2021	2021	2021	2021	850,00	608,83	
4.1.10.	Реконструкция котельной дома культуры в д. Андег	2020	2020	2020	2020	490,00	412,80	
4.1.11.	Замена твердотопливного котла КВр-0,69 в Котельной №1 с. Великовисочное	2021	2021	2021	2021	780,00	656,72	
Всего по группе 4:						34 767,08	35 965,53	
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>								
5.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей					0,00	0,00	
Всего по группе 5:								
<b>Итого по программме</b>						46 630,18	45 909,18	

Руководитель ресурсоснабжающей организации  
М.11.

Калашников С.Л.

Ф.И.О.



**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения****Муниципальное предприятие Заполярного района "Севержилкомсервис"**

(наименование регулируемой организации)

за 2021 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
1	2	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	Транспортабельный теплогенератор на жидком топливе ТТГ (ж)-72 для ДК и библиотеки в п. Усть-Кара	-	-	0	0	0,213	0,169	-	-	-	-
2	Транспортабельный теплогенератор на жидком топливе ТТГ (ж)-48 в п. Шойна (здание столовой)	-	-	0	0	0,213	0,209	-	-	-	-
3	Транспортабельный теплогенератор на жидком топливе ТТГ (ж)-72 в п. Шойна (здание детского сада)	-	-	0	0	0,213	0,223	-	-	-	-
4	Транспортабельный теплогенератор на жидком топливе ТТГ (ж)-96 в п. Шойна (школа-интернат)	-	-	0	0	0,213	0,162	-	-	-	-
5	Транспортабельный теплогенератор на жидком топливе ТТГ (ж)-48 в п. Шойна (здание школы)	-	-	0	0	0,213	0,175	-	-	-	-
6	Транспортабельный теплогенератор на жидком топливе ТТГ (ж)-72 в п. Индига (здание детского сада)	-	-	0	0	0,213	0,182	-	-	-	-
7	Транспортабельный теплогенератор на жидком топливе ТТГ (ж)-120 в п. Выучейский (детский сад и дом культуры)	-	-	0	0	0,213	0,198	-	-	-	-
8	Центральная котельная с. Коткино	-	-	0	0	0,353	0,255	-	-	-	-
9	Котельная спортивного комплекса Звездный в п. Красное	-	-	0	0	0,155	0,169	-	-	-	-
10	Котельная ГБОУ НАО "Средняя школа" (пришкольный интернат) в п. Красное	-	-	0	0	0,155	0,144	-	-	-	-
11	Котельной здания амбулатории в п. Красное	-	-	0	0	0,157	0,141	-	-	-	-
12	Котельной детского сада в п. Красное	-	-	0	0	0,156	0,169	-	-	-	-
13	Тепловая сеть с. Коткино	0	0	-	-	-	-	1,72	0,10	1 358,420	81,859

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
14	Тепловая сеть в п. Харута	0	0	-	-	-	-	1,85	2,20	308,700	366,877
15	Тепловая сеть в с. Великовисочная (от котельной №3 к зданию интерната)	0	0	-	-	-	-	1,98	2,93	158,950	235,556
16	Котельная в с. Несь (школа)	-	-	0	0	0,24	0,432	-	-	-	-
17	Центральная котельная в с. Тельвиска	-	-	0	0	0,156	0,176	-	-	-	-
18	Центральная котельная в с. Ома	-	-	0	0	0,232	0,309	-	-	-	-
19	Котельная п. Харута	-	-	0	0	0,156	0,345	-	-	-	-
20	Котельная д. Андег (ДК)	-	-	0	0	0,158	0,162	-	-	-	-
21	Котельная №1 в с. Великовисочное	-	-	0	0	0,232	0,285	-	-	-	-

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П.

Калашников С.Л.

Ф.И.О.

Заместитель генерального директора по

финансам

Неверова С.Г.

Ф.И.О.

(должность)

8185342960

контакт. тел. с кодом города

[neverova@sgks.ru](mailto:neverova@sgks.ru)

контакт. E-mail

Исполнитель:

(должность)



**Пояснительная записка**  
**к инвестиционной программе в сфере теплоснабжения на 2023-2025 гг.**  
**МП ЗР «Севержилкомсервис»**

Доработанная инвестиционная программа в сфере теплоснабжения Муниципального предприятия Заполярного района на 2023-2025 годы (далее – инвестиционная программа) разработана в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;
- постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340»;
- приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13 августа 2014 г. № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению».

В доработанной инвестиционной программе учтены замечания и предложения: Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа» от 10.06.2022 и Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 15.06.2022 №526.

На территории сельских поселений установлен льготный тариф на тепловую энергию на основании закона Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 №69-оз.

Инвестиционная программа рассчитана на три года (2023-2025 годы) с общим объемом финансирования 50 542,069 тыс. руб. с НДС, в том числе по годам:

- 2023 год – 33 669,109 тыс. руб. с НДС;
- 2024 год – 0 тыс. руб. с НДС;
- 2025 год – 16 872,960 тыс. руб. с НДС.

Источниками финансирования инвестиционной программы являются:

- амортизационные отчисления в сумме 24 394,753 тыс. руб. с НДС или 48 % от общей стоимости строительно-монтажных работ и пусконаладочных работ;
- средства бюджета Заполярного района в сумме 26 147,981 тыс. руб. с НДС или 52 % от общей стоимости строительно-монтажных работ и пусконаладочных работ;

Информация об источниках и размере финансирования в разрезе мероприятий представлена в приложении №1 к пояснительной записке.

Объем средств, необходимых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, определен в соответствии с локальными сметными расчетами составленных на основании сметных норм, федеральных единичных расценок и отдельных составляющих к ним, включенных в федеральный реестр сметных

нормативов приказами Минстроя России от 26 декабря 2019 г. № 871/пр, 872/пр, 873/пр, 874/пр, 875/пр, 876/пр (в ред. приказов от 30.03.2020 № 171/пр, 172/пр, от 01.06.2020 № 294/пр, 295/пр, от 30.06.2020 № 352/пр, 353/пр, от 20.10.2020 № 635/пр, 636/пр, от 09.02.2021 № 50/пр, 51/пр, от 24.05.2021 № 320/пр, 321/пр, от 24.06.2021 № 407/пр, 408/пр, от 14.10.2021 № 745/пр, 746/пр), от 20.12.2021 № 961/пр, 962/пр), а также с учетом укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому обеспечению в сфере строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

Сметы составлены в текущем (базисном) уровне цен на 1 кв. 2022 г. и 4 кв. 2020 г., коммерческими предложениями. Объем средств на год реализации инвестиционной программы определен с учетом индексов-дефляторов, рассчитанных по прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года Министерства экономического развития Российской Федерации: дефлятору ИПЦ:

2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
103,4%	106,0%	104,3%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%

Инвестиционной программой предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- Реконструкция тепловых сетей в с. Великовисочное (от котельной №1);
- Реконструкция котельной №2 в с. Оксине
- Проект по реконструкции здания котельной №1 в с. Великовисочное
- Реконструкция здания котельной №1 в с. Великовисочное
- Замена твердотопливного котла КВр-0,4 в котельной №1 в с. Оксине
- Реконструкция здания котельной с. Коткино
- Реконструкция системы дымоудаления котельной №2 в с. Оксине
- Консервация угольной котельной школа-сад в п. Хонгурей

Износ объектов систем теплоснабжения в формах инвестиционной программы указан на основании данных бухгалтерского учета.

1. В целях подключения потребителей в с. Великовисочное и с. Оксине необходимо выполнить следующие мероприятия:

- Реконструкция тепловых сетей в с. Великовисочное (от котельной №1);
- Реконструкция котельной №2 в с. Оксине;
- Реконструкция котельной №1 в с. Великовисочное;

1.1. Мероприятие «Реконструкция тепловых сетей в с. Великовисочное (от котельной №1)» (п. 1.1.1 форма №2-ИП ТС) направлено на увеличение пропускной способности тепловых сетей с последующим увеличением присоединенной тепловой нагрузки к центральной котельной и ожидаемому снижению удельного расхода условного топлива на единицу отпускаемой продукции.

Стандартная стоимость реализации мероприятия составляет 884,4 тыс.руб., определена на основании локального сметного расчета в текущем (базисном) уровне цен на 1 кв. 2022 г. на сумму 850,4 тыс. руб. с применением индексов-дефляторов, рассчитанных по прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской

Федерации на период до 2027 года Министерства экономического развития Российской Федерации: дефлятору ИПЦ.

Объект расположен в с. Великовисочное, от котельной №1. Общая протяженность до начала реализации мероприятия составляет 1,05 км., после реализации 1,17 км. Период реализации мероприятия до конца 2023 год.

1.2. Мероприятие «**Реконструкция котельной №2 в с. Оксине**» (п. 1.4.1 форма №2-ИП ТС) позволит обеспечить необходимое резервирование установленного теплогенерирующего оборудования с учетом предстоящих перспективных подключений, качество и надежность теплоснабжения.

Стоймость реализации мероприятия составляет 1 730,708 тыс.руб., определена на основании локального сметного расчета в текущем (базисном) уровне цен на 1 кв. 2022 г. на сумму 1 664,1 тыс. руб. с применением индексов-дефляторов, рассчитанных по прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года Министерства экономического развития Российской Федерации: дефлятору ИПЦ.

Объект расположен в с. Оксине д. 5/2. Общая мощность котельной до начала реализации мероприятия составляет 0,8 Гкал/час., после реализации 1,2 Гкал/час. Период реализации мероприятия до конца 2023 год.

1.3. Мероприятие «**Реконструкция котельной №1 в с. Великовисочное**» (п. 1.4.2-1.4.3 форма №2-ИП ТС) направлена на замену изношенного теплогенерирующего оборудования, что непосредственно должно повлиять на увеличение коэффициента полезного действия оборудования, снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии, а также призвана обеспечить развитие внутридворовых тепловых сетей в рамках перспективных технологических подключений за счет наличия резерва установленной мощности котельной.

Реализация мероприятия будет проведена в 2 этапа – проектирование и реконструкция.

Стоймость 1 этапа выполнения мероприятия составляет 3 334,24 тыс.руб., определена на основании коммерческого предложения ООО «Инженерная компания «Теплогазстрой» №б/н от 14.04.2022г. на сумму 3206 тыс.руб. с применением индексов-дефляторов, рассчитанных по прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года Министерства экономического развития Российской Федерации: дефлятору ИПЦ.

Период разработки проектной документации 2023 год.

2 этап по реконструкции - 2025 год, планируется выполнить мероприятия по реконструкции здания котельной №1 предполагаемая стоймость реализации мероприятия составит 16 872,96 тыс.руб., определена на основании стоймости в соответствии с НЦС19(2021)-02-001-02 (локальная смета).

Котельная №1 расположена в с. Великовисочное, кадастровый номер объекта 83:00:040017:378, год постройки 1975 г. Общая мощность котельной до начала реализации мероприятия составляет 1,8 Гкал/час., после реализации 2,4 Гкал/час. Период реализации мероприятия до конца 2025 год.

2. В целях снижения уровня износа существующих объектов инвестиционной программой предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

2.1. «**Замена твердотопливного котла КВр-0,4 в котельной №1 в с. Оксине**» (п. 3.2.1 форма №2-ИП ТС)

Котел Бежица-0,4 А, передан в хозяйственное ведение МП ЗР «Севержилкомсервис» на основании постановления ЗР № 2867п от 29.12.2012, ввод его в эксплуатацию по имеющимся у предприятия данным осуществлен в 2011 году. Согласно техническим характеристикам, срок полезного использования твердотопливного котла 10 лет, таким образом, к настоящему моменту его износ составляет 100%, фактический КПД котла в течение отопительного сезона колеблется в районе 52%.

Стоймость реализации мероприятия составляет 1 587,17 тыс.руб., определена на основании локального сметного расчета в текущем (базисном) уровне цен на 1 кв. 2022 г. на сумму 1526,1 тыс. руб. с применением индексов-дефляторов, рассчитанных по прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года Министерства экономического развития Российской Федерации: дефлятору ИПЦ.

Объект расположен в с. Оксино в котельной №1 кадастровый номер объекта 83:00:040014:478. Период реализации мероприятия до конца 2023 год., по итогам реализации износ составит 0%.

## **2.2. «Реконструкция здания котельной №1 в с. Коткино» (п. 3.2.2. форма №2-ИП ТС)**

Реконструкции здания котельной в с. Коткино и с. Великовисочное направлено на соблюдение требований норм и правил при эксплуатации промышленных зданий, а также снижение физического износа их строительных конструкций.

Стоймость выполнения проекта по реконструкции здания котельной с. Коткино учтена в соответствии с коммерческим предложением, предоставленным ООО «Инженерная компания «Теплогазстрой» на основании технического задания и составила 3 210,31 тыс. руб.

Здание котельной в с. Коткино (инв.№000002608), передано в хозяйственное ведение МП ЗР «Севержилкомсервис» на основании Постановления Администрации муниципального района «Заполярный район» от 02.11.2017 № 206п, построено в 1979 году, физический износ составляет 100%.

Стоймость реализации мероприятия составляет 9 274,356 тыс.руб., определена на основании коммерческого предложения ЗАО «Производственно-финансовая компания «Рыбинсккомплект» от 31.03.2021 №243/ЛМК с применением индексов-дефляторов, рассчитанных по прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года Министерства экономического развития Российской Федерации: дефлятору ИПЦ.

Объект расположен в с. Коткино, ул. Центральная, д.49а. После реализации мероприятия износ составит 0%. Период реализации мероприятия до конца 2023 год.

## **2.3. «Реконструкция здания котельной №3 в с. Великовисочное» (п. 3.2.3 форма №2-ИП ТС)**

Реконструкции здания котельной в с. Великовисочное направлено на соблюдение требований норм и правил при эксплуатации промышленных зданий, а также снижение физического износа их строительных конструкций. Стоймость выполнения проекта реконструкции здания котельной в с. Великовисочное учтена в соответствии с коммерческим предложением, предоставленным ООО «Инженерная компания «Теплогазстрой» на основании технического задания и составляет 2 651,2 тыс. руб.

Здание котельной №3 в с. Великовисочное (инв.№000003019), передано в хозяйственное ведение МП ЗР «Севержилкомсервис» на основании Постановления Администрации муниципального района «Заполярный район» от 13.07.2021 № 169п,

построено в 1984 году, физический износ составляет 100%. Износ, по данным бухгалтерского учета 4%.

Реализация мероприятия запланирована в 2 этапа: проектирование и реконструкция.

Предварительная стоимость реализации мероприятия составляет 15 600 тыс.руб., в том числе – проект 2757,248 тыс.руб., реконструкция – 12842,752 тыс.руб., определена на основании стоимости в соответствии с НЦС19(2021)-02-001-02 (локальная смета).

Работы по проектированию будут выполнены в 2023 году. После получение ПСД в 2023-2024 будут выполнены работы по реконструкции Котельной №3.

Котельная №3 расположена в с. Великовисочное, кадастровый номер объекта 83:00:040017:472, год постройки 1984 г. После реализации мероприятия износ составит 0%. Период реализации мероприятия 2023-2024 год.

3. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:

3.1. Мероприятие **«Реконструкция системы дымоудаления котельной №2 в с. Оксине»** (п.п.4.1.1. форма №2-ИП ТС) направлено на оптимизацию работы дымососа и нагнетающего вентилятора, в результате увеличится КПД котла и соответственно снизится удельный расход топлива.

Стоймость реализации мероприятия составляет 626,132 тыс.руб., определена на основании локального сметного расчета в текущем (базисном) уровне цен на 1 кв. 2022 г. на сумму 602 тыс. руб. с применением индексов-дефляторов, рассчитанных по прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года Министерства экономического развития Российской Федерации: дефлятору ИПЦ.

Объект расположен в с. Оксине д. 5/2 в котельной №2. Период реализации мероприятия 2023 год. Расчетный показатель удельный расход топлива котельной №2 до реализации мероприятия составляет 0,337 т.у.т./Гкал, после реализации мероприятия составит – 0,249 т.у.т./Гкал.

4. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованных систем теплоснабжения

4.1. Мероприятие **«Консервация угольной котельной школа сад в. п. Хонгурей»** (п.п.5.2.1. форма №2-ИП ТС)

Отопление школы-сад в п. Хонгурей до 2018 года осуществлялось от угольной котельной школы сад п. Хонгурей, находящейся в отдельном помещении здания школы-сада. С 2018 отопление здания школы-сад п. Хонгурей осуществляется от котельной № 3 ЖКУ «Оксине», работающей на дизельном топливе (ТТГ(ж)).

В целях снижения затрат на содержания помещения угольной котельной предусматривается консервация оборудования, расположенного в угольной котельной.

Стоймость реализации мероприятия составляет 632,103 тыс.руб., определена на основании локального сметного расчета в текущем (базисном) уровне цен на 4 кв. 2020 г. на сумму 549,7 тыс. руб. с применением индексов-дефляторов,

рассчитанных по прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года Министерства экономического развития Российской Федерации: дефлятору ИПЦ.

Объект расположен в п. Хонгурей в здании школы. Период реализации мероприятия конец 2023 год. Объем тепловой энергии на отопление угольной котельной до реализации мероприятия составляет 5,98 Гкал в год, после реализации составит 0 Гкал.



**Управление  
по государственному  
регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа  
(УГРЦТ НАО)**

ул. Ненецкая, д. 20, г. Нарьян-Мар,  
Ненецкий автономный округ, 166000  
тел. (81853) 2-13-99, 2-12-23  
E-mail:tarif@adm-nao.ru

от 05.08.2022 № 668  
На №4038 от 08.07.2022

Исполняющему обязанности  
руководителя Департамента  
строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства,  
энергетики и транспорта  
Ненецкого автономного округа

Н.А. СОКОЛОВУ

Уважаемый Николай Анатольевич!

В соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 (далее – Правила), Управлением рассмотрен проект инвестиционной программы МП ЗР «Севержилкомсервис» в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы (далее – проект инвестиционной программы) и проведена оценка доступности тарифов на тепловую энергию для потребителей.

Размер расходов на реализацию мероприятий проекта инвестиционной программы составляет 161 330,03 тыс. руб. с НДС, в том числе:

- на 2023 год в размере 35 333,99 тыс. руб. (амortизационные отчисления 26 059,63 тыс. руб., бюджетное финансирование 9 274,36 тыс. руб.);
- на 2024 год в размере 80 942,94 тыс. руб. (амортационные отчисления 23 463,67 тыс. руб., прибыль, направленная на инвестиции, 44 710,45 тыс. руб., бюджетное финансирование 12 768,82 тыс. руб.);
- на 2025 год в размере 45 053,10 тыс. руб. (амортационные отчисления 21 016,76 тыс. руб., прибыль, направленная на инвестиции 7 163,38 тыс. руб., бюджетное финансирование 16 872,96 тыс. руб.).

В проект инвестиционной программы включены мероприятия по объектам, относящимся как к регулируемому виду деятельности, так и к нерегулируемому виду деятельности. Размер расходов на реализацию мероприятий проекта инвестиционной программы по регулируемым котельным составляет 153 840,23 тыс. руб. с НДС, по нерегулируемым котельным 7 489,79 тыс. руб. с НДС.

В соответствии с пунктом 31 Правил оценка доступности тарифов на тепловую энергию для потребителей производится на основе анализа темпов роста

платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере теплоснабжения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с учетом ограничений в отношении платы граждан за коммунальные услуги, установленных в соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации.

В связи с отсутствием на период реализации инвестиционной программы установленного предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ненецкого автономного округа, для проведения оценки доступности тарифов на тепловую энергию для потребителей ограничения платы граждан за коммунальные услуги определены с учетом прогнозного ИПЦ и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по Ненецкому автономному округу, установленному на 2023 год (2,4%).

Прогнозные предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги определены в следующем размере:

- на 2023 год – 11,4% (9%+2,4%);
- на 2024 год – 7% (4,6%+2,4%);
- на 2025 год – 6,4% (4%+2,4%).

В результате проведенной оценки доступности тарифов для потребителей на 2023 и 2024-2025 годы установлено следующее.

Средства, предусмотренные на реализацию инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений, не окажут влияния на размер вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Средства, предусмотренные на реализацию инвестиционной программы в 2024-2025 годах за счет прибыли, направленной на инвестиции, окажут влияние на тариф не выше прогнозного предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в размере 7% на 2024 год и 6,4% на 2025 год соответственно.

Учитывая вышеизложенное, Управление согласовывает проект инвестиционной программы в сфере теплоснабжения МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2023-2025 годы по показателю доступности тарифов на тепловую энергию для потребителей.

Кроме того, просим обратить внимание, что расходы на реализацию инвестиционной программы в приложении форма № 5 – ИП ТС необходимо указывать без НДС (строка «Бюджетное финансирование»).

Сообщаем, что в настоящее время Управлением проводится работа с Предприятием по корректировке плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе.

Откорректированные плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения будут направлены в Ваш адрес дополнительно

Начальник Управления



С.А. Андриянов

**СОГЛАСОВАНО:**"\_\_" 2022г.

Наименование редакции сметных нормативов

Изменения в сметные нормы, федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов приказами Минстроя России от 26 декабря 2019 г. № 871/пр, 872/пр, 873/пр, 874/пр, 875/пр, 876/пр (в ред. приказов от 30.03.2020 № 171/пр, 172/пр, от 01.06.2020 № 294/пр, 295/пр, от 30.06.2020 № 352/пр, 353/пр, от 20.10.2020 № 635/пр, 636/пр, от 09.02.2021 № 50/пр, 51/пр, от 24.05.2021 № 320/пр, 321/пр, от 24.06.2021 № 407/пр, 408/пр, от 14.10.2021 № 745/пр, 746/пр), от 20.12.2021 № 961/пр, 962/пр)

Наименование программного продукта

"ГРАНД-Смета 2021"

Утверждено приказом № 421 от 4 августа 2020 г. Минстроя РФ

**УТВЕРЖДАЮ:****Генеральный директор МП ЗР "Севержилкомсервис"****С.Л. Калашников**

2022г.

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА)**Реконструкция тепловых сетей с. Великовисочное (от котельной №1)(наименование конструктивного решения)Составлен базисно-индексным методомСоставлен(а) в текущем (базисном) уровне цен 1 кв. 2022г.**Сметная стоимость** 850,38 (48,39) тыс.руб.

в том числе:

строительных работ

694,76 (39,54) тыс.руб.

Средства на оплату труда рабочих

121,46 (1,85) тыс.руб.

монтажных работ

0,00 (0) тыс.руб.

Нормативные затраты труда рабочих

206,93 чел.час.

оборудования

0,00 (0) тыс.руб.

Нормативные затраты труда машинистов

9,44 чел.час.

прочих затрат

0,00 (0) тыс.руб.

Расчетный измеритель конструктивного решения

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в СНБ), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1. Земляные работы</b>											
1	ФЕР01-02-057-01	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 1 Объем=57*1*0,7/100	100 м3		0,399						
		1 ОТ					920,40		367,24	65,56	24 076
		3Т	чел.-ч	118		47,082		920,40	367,24		
		Итого по расценке									
		ФОТ							367,24		
		Приказ № 812/пр от НР Земляные работы, выполняемые ручным	%	93		93			341,53		22 391
		21.12.2020 Прил. п.1.2 способом									
		Приказ № 774/пр от СП Земляные работы, выполняемые ручным	%	40		40			146,90		9 630
		11.12.2020 Прил. п.1.2 способом									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>855,67</b>		<b>56 097</b>
2	ФЕР01-02-061-01	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: 1	100 м3		0,339						
		1 ОТ					663,75		225,01	65,56	14 752
		3Т	чел.-ч	88,5		30,0015		663,75	225,01		
		Итого по расценке							225,01		
		ФОТ							225,01		
		Приказ № 812/пр от НР Земляные работы, выполняемые ручным	%	93		93			209,26		13 719
		21.12.2020 Прил. п.1.2 способом									
		Приказ № 774/пр от СП Земляные работы, выполняемые ручным	%	40		40			90,00		5 901
		11.12.2020 Прил. п.1.2 способом									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>524,27</b>		<b>34 372</b>
3	ФЕР01-01-036-01	Планировка площадей бульдозерами мощностью: 59 кВт (80 л.с.) Объем=57*5/1000	1000 м2		0,285						
		2 ЭМ					20,81		5,93	16,04	95
		3 в т.ч. ОТм					4,06		1,16	65,56	76
		3Тм	чел.-ч	0,35		0,09975		20,81	5,93		
		Итого по расценке									
		ФОТ							1,16		
		Приказ № 812/пр от НР Земляные работы, выполняемые	%	97		97			1,13		74
		21.12.2020 Прил. п.1.1 механизированным способом									
		Приказ № 774/пр от СП Земляные работы, выполняемые	%	46		46			0,53		35
		11.12.2020 Прил. п.1.1 механизированным способом									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		<b>Всего по позиции</b>							<b>7,59</b>		<b>204</b>
		<b>Итоги по разделу 1 Земляные работы :</b>									
		Итого прямые затраты (справочно)							598,18		
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							592,25		
		Эксплуатация машин							5,93		
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							1,16		
		Строительные работы							1 387,53		
		в том числе:									
		оплата труда							592,25		
		эксплуатация машин и механизмов							5,93		
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							1,16		
		накладные расходы							551,92		
		сметная прибыль							237,43		
		Итого ФОТ (справочно)							593,41		
		Итого накладные расходы (справочно)							551,92		
		Итого сметная прибыль (справочно)							237,43		
		<b>Итого по разделу 1 Земляные работы</b>							<b>1 387,53</b>		
<b>Раздел 2. Монтаж</b>											
4	ФЕР16-07-003-06	Врезка в действующие внутренние сети трубопроводов отопления и водоснабжения диаметром: 50 мм	шт			8					
		1 ОТ					54,26		434,08	65,56	28 458
		2 ЭМ					6,79		54,32	16,04	871
		3 в т.ч. ОТм					0,26		2,08	65,56	136
		4 М					31,83		254,64	9,83	2 503
		18.1.02.01 Арматура трубопроводная фланцевая	шт	1		8					
		23.8.03.11 Фланцы стальные	шт	1		8					
		3Т	чел.-ч	5,64		45,12					
		3Тм	чел.-ч	0,02		0,16					
		<b>Итого по расценке</b>					92,88		743,04		
		ФОТ							436,16		28 594
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние 21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	127		127			553,92		36 314
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние 11.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	72		72			314,04		20 588
		<b>Всего по позиции</b>							<b>1 611,00</b>		<b>88 734</b>
5	ФЕР24-01-020-01	Бесканальная прокладка стальных трубопроводов в изоляции из пенополиуретана (ППУ) с изоляцией стыков скреплками при номинальном давлении 1,6 МПа, температуре 150°C, диаметр труб: 50 мм	км			0,114					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Объем=57*2/1000									
		1 ОТ					5 051,39		575,86	65,56	37 753
		2 ЭМ					9 501,29		1 083,15	16,04	17 374
		3 в т.ч. ОТм					767,43		87,49	65,56	5 736
		4 М					5 253,87		598,94	9,83	5 888
		12.2.03.06-0001 Пластина замковая из полиэтилена	шт	0	0						
		12.2.06.06 Скорлупы из пенополиуретана	компл	0	0						
		23.4.01.03 Трубы стальные в пенополиуретановой изоляции	м	1000	114						
		3Т	чел.-ч	517,56	59,00184						
		3Тм	чел.-ч	66,43	7,57302						
		Итого по расценке				19 806,55		2 257,95			
		ФОТ						663,35			43 489
		Приказ № 812/пр от НР Наружные сети водопровода, канализации, 21.12.2020 Прил. п.18 теплоснабжения, газопровода	%	123	123			815,92			53 491
		Приказ № 774/пр от СП Наружные сети водопровода, канализации, 11.12.2020 Прил. п.18 теплоснабжения, газопровода	%	74	74			490,88			32 182
		Всего по позиции						3 564,75			146 688
6	ФССЦ-23.4.01.03-0004	Трубы стальные изолированные пенополиуретаном в оцинкованной оболочке, номинальное давление 1,6 МПа, рабочая температура до 140 °C, наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 3 мм, наружный диаметр оболочки 125 мм	м		114	139,44		15 896,16	9,83		156 259
		(Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)									
7	ФССЦ-12.2.06.06-0001	Скорлупы теплоизоляционные из пенополиуретана, фольгированные, внутренний диаметр 57 мм, толщина 30 мм	компл		20	50,84		1 016,80	9,83		9 995
		(Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)									
8	ФССЦ-12.2.03.06-0027	Пластина замковая из полиэтилена, размер 4000x150 мм	шт		5	710,76		3 553,80	9,83		34 934
		(Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)									
9	ФЕР24-01-032-01	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром: 50 мм	компл		4						
		1 ОТ				17,16		68,64	65,56		4 500
		2 ЭМ				58,45		233,80	16,04		3 750
		3 в т.ч. ОТм				5,12		20,48	65,56		1 343
		4 М				2,74		10,96	9,83		108
		18.1.02.01 Задвижки стальные для горячей воды и пара (или клапаны)	компл	1	4						
		3Т	чел.-ч	1,73	6,92						
		3Тм	чел.-ч	0,36	1,44						
		Итого по расценке				78,35		313,40			
		ФОТ						89,12			5 843

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Приказ № 812/пр от НР Наружные сети водопровода, канализации, 21.12.2020 Прил. п.18 теплоснабжения, газопровода	%	123		123		109,62		7 187	
		Приказ № 774/пр от СП Наружные сети водопровода, канализации, 11.12.2020 Прил. п.18 теплоснабжения, газопровода	%	74		74		65,95		4 324	
		<b>Всего по позиции</b>						<b>488,97</b>		<b>19 869</b>	
10	ФССЦ-23.8.03.09-0007	Фланцы из коррозионностойкой стали 06ХН28МДТ с температурным пределом применения от -70 °C до 400 °C, номинальное давление 0,6 МПа, номинальный диаметр 50 мм (Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)	компл		4	1 250,01		5 000,04	9,83	49 150	
11	ФССЦ-18.1.02.01-0041	Задвижка клиновая двухдисковые с выдвижным шпинделем 31чббр, номинальное давление 1,0 МПа (10 кгс/см <sup>2</sup> ), присоединение к трубопроводу фланцевое, номинальный диаметр 50 мм (Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)	шт		4	204,33		817,32	9,83	8 034	
12	ФЕР16-07-005-02	Гидравлическое испытание трубопроводов систем отопления, водопровода и горячего водоснабжения диаметром: до 100 мм Объем=57*2/100 1 ОТ 2 ЭМ 4 М 3Т	100 м		1,14						
		ИТОГО по расценке	чел.-ч	5,01		5,7114		113,95	129,90		
		ФОТ							66,48	65,56	4 358
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние 21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	127		127		44,51	50,74	16,04	814
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние 11.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	72		72		11,12	12,68	9,83	125
		<b>Всего по позиции</b>						<b>262,20</b>		<b>13 970</b>	
<b>Тепловой колодец</b>											
13	ФЕР10-01-010-01	Установка элементов каркаса: из брусьев	м3		0,27						
		1 ОТ				188,55		50,91	65,56	3 338	
		2 ЭМ				23,66		6,39	16,04	102	
		3 в т.ч. ОТм				4,18		1,13	65,56	74	
		4 М				2 191,54		591,72	9,83	5 817	
		3Т	чел.-ч	22,5		6,075					
		3Тм	чел.-ч	0,36		0,0972		2 403,75		649,02	
		<b>Итого по расценке</b>									

## ГРАНД-Смета, версия 2021.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ФОТ							52,04		3 412
		Приказ № 812/пр от НР Деревянные конструкции 21.12.2020 Прил. п.10	%	113		113			58,81		3 856
		Приказ № 774/пр от СП Деревянные конструкции 11.12.2020 Прил. п.10	%	55		55			28,62		1 877
		<b>Всего по позиции</b>							<b>736,45</b>		<b>14 990</b>
<b>14</b>	<b>ФЕР10-01-012-01</b>	<b>Обшивка каркасных стен: досками обшивки</b>	<b>100 м2</b>		<b>0,002</b>						
		Объем=0,2/100									
		1 ОТ				313,63			0,63	65,56	41
		2 ЭМ				36,80			0,07	16,04	1
		3 в т.ч. ОТм				6,50			0,01	65,56	1
		4 М				3 164,96			6,33	9,83	62
		3Т	чел.-ч	36,3		0,0726					
		3Тм	чел.-ч	0,56		0,00112					
		<b>Итого по расценке</b>				<b>3 515,39</b>			<b>7,03</b>		
		ФОТ							0,64		42
		Приказ № 812/пр от НР Деревянные конструкции 21.12.2020 Прил. п.10	%	113		113			0,72		47
		Приказ № 774/пр от СП Деревянные конструкции 11.12.2020 Прил. п.10	%	55		55			0,35		23
		<b>Всего по позиции</b>							<b>8,10</b>		<b>174</b>
<b>15</b>	<b>ФЕР10-01-022-01</b>	<b>Подшивка потолков: досками обшивки</b>	<b>100 м2</b>		<b>0,008</b>						
		Объем=0,9*0,9/100									
		1 ОТ				454,46			3,64	65,56	239
		2 ЭМ				51,99			0,42	16,04	7
		3 в т.ч. ОТм				7,80			0,06	65,56	4
		4 М				4 156,30			33,25	9,83	327
		3Т	чел.-ч	52,6		0,4208					
		3Тм	чел.-ч	0,64		0,00512					
		<b>Итого по расценке</b>				<b>4 662,75</b>			<b>37,31</b>		
		ФОТ							3,70		243
		Приказ № 812/пр от НР Деревянные конструкции 21.12.2020 Прил. п.10	%	113		113			4,18		275
		Приказ № 774/пр от СП Деревянные конструкции 11.12.2020 Прил. п.10	%	55		55			2,04		134
		<b>Всего по позиции</b>							<b>43,53</b>		<b>982</b>
<b>16</b>	<b>ФЕР26-01-041-05</b>	<b>Изоляция изделиями из пенопласта насухо</b>	<b>м3</b>		<b>0,2</b>						
		холодных поверхностей покрытий и									
		перекрытий									
		Объем=4*0,05									
		1 ОТ				89,02			17,80	65,56	1 167
		2 ЭМ				23,37			4,67	16,04	75
		3 в т.ч. ОТм				3,60			0,72	65,56	47
		<b>12.2.05.06 Изделия теплоизоляционные из пенопласта</b>	<b>м3</b>	<b>1,02</b>		<b>0,204</b>					
		3Т	чел.-ч	9,47		1,894					

## ГРАНД-Смета, версия 2021.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		3Тм	чел.-ч	0,31		0,062					
		Итого по расценке				112,39		22,47			
		ФОТ						18,52			1 214
		Приказ № 812/пр от НР Теплоизоляционные работы 21.12.2020 Прил. п.20	%	102		102		18,89			1 238
		Приказ № 774/пр от СП Теплоизоляционные работы 11.12.2020 Прил. п.20	%	55		55		10,19			668
		Всего по позиции						51,55			3 148
17	ФССЦ-12.2.05.06-0023	Плиты пенополистирольные М50 (Теплоизоляционные работы)	м3		0,204	1 755,41		358,10	9,83		3 520
18	ФЕР16-06-006-01 ПРИМЕНЯЕМО ЛЬНО	Установка теплосчетчика "Авектра ТСУ-15"	100 узлов		0,04						
		Объем=4/100									
		1 ОТ				194,90		7,80	65,56		511
		2 ЭМ				3,29		0,13	16,04		2
		3 в т.ч. ОТм				0,58		0,02	65,56		1
		4 М				158,06		6,32	9,83		62
		18.1.09.08 Краны шаровые резьбовые	шт	200		8					
		18.2.08.08 Фильтры сетчатые латунные	шт	100		4					
		24.3.05.10 Переходники полимерные	шт	0		0					
		3Т	чел.-ч	20,26		0,8104					
		3Тм	чел.-ч	0,05		0,002					
		Итого по расценке				356,25		14,25			
		ФОТ						7,82			512
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние 21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	127		127			9,93		650
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние 11.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	72		72			5,63		369
		Всего по позиции						29,81			1 594
19	https://krcontrol.ru/product/t eploschetchik-avektra-ts -15/	Ультразвуковой теплосчетчик ДУ15 Авектра ТСУ-15	шт.		4	5 590,00	1,02	2 320,14	9,83		22 807
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
		Приказ от 04.08.2020 № Заготовительно-складские расходы для материальных ресурсов (за исключением металлических конструкций) - 2% ПЗ=2% (ОЗП=2%; ЭМ=2%; МАТ=2%) 421/пр п.92а									
20	ФЕР24-01-033-01	Установка вентилей и клапанов обратных муфтовых диаметром: 20 мм	шт		2						
		1 ОТ				7,62		15,24	65,56		999
		4 М				0,79		1,58	9,83		16
		18.1.10.01 Арматура муфтовая	шт	1		2					
		3Т	чел.-ч	0,84		1,68					
		Итого по расценке				8,41		16,82			
		ФОТ						15,24			999

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Приказ № 812/пр от НР Наружные сети водопровода, канализации, 21.12.2020 Прил. п.18 теплоснабжения, газопровода	%	123		123			18,75		1 229
		Приказ № 774/пр от СП Наружные сети водопровода, канализации, 11.12.2020 Прил. п.18 теплоснабжения, газопровода	%	74		74			11,28		739
		<b>Всего по позиции</b>							<b>46,85</b>		<b>2 983</b>
21	ФССЦ-18.1.02.01-0022	Задвижка клиновая с выдвижным шпинделем 30Б2бк, номинальное давление 2,5 МПа (25 кгс/см <sup>2</sup> ), присоединение к трубопроводу муфтовое, номинальный диаметр 20 мм	шт		2	582,24		1 164,48	9,83		11 447
		(Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)									
22	ФЕР24-01-033-02	Установка вентилей и клапанов обратных муфтовых диаметром: 32 мм	шт		2						
		1 ОТ				9,70		19,40	65,55		1 272
		4 М				1,30		2,60	9,83		26
		18.1.10.01 Арматура муфтовая	шт	1	2						
		3Т	чел.-ч	1,07	2,14						
		Итого по расценке				11,00		22,00			
		ФОТ						19,40			1 272
		Приказ № 812/пр от НР Наружные сети водопровода, канализации, 21.12.2020 Прил. п.18 теплоснабжения, газопровода	%	123		123			23,86		1 565
		Приказ № 774/пр от СП Наружные сети водопровода, канализации, 11.12.2020 Прил. п.18 теплоснабжения, газопровода	%	74		74			14,36		941
		<b>Всего по позиции</b>						<b>60,22</b>			<b>3 804</b>
23	https://market.yandex.ru/search?text	Клапан балансировочный ручной латунь MSV- BD Du 32 Ру20 ВР Kv <sub>s</sub> =18м <sup>3</sup> /ч с изм/нип Danfoss 003Z4004 .	шт.		1	10 258,00	1,07272	1 119,43	9,83		11 004
		(Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)									
		МДС35 п.4.60. Транспортные расходы П3=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06; МАТ=1,06)									
		МДС35 п.4.64. Заготовительно-складские расходы П3=1,012 (ОЗП=1,012; ЭМ=1,012; МАТ=1,012)									
		<b>Итоги по разделу 2 Монтаж :</b>									
		Итого прямые затраты (справочно)						<b>35 459,46</b>			
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих						1 260,48			
		Эксплуатация машин						1 433,69			
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)						111,99			
		Материалы						32 765,29			
		Строительные работы						38 149,70			
		в том числе:									
		оплата труда						1 260,48			
		эксплуатация машин и механизмов						1 433,69			
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)						111,99			
		материалы						32 765,29			
		накладные расходы						1 699,03			
		сметная прибыль						991,21			
		Итого ФОТ (справочно)						1 372,47			
		Итого накладные расходы (справочно)						1 699,03			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Итого сметная прибыль (справочно)							991,21		
		Итого по разделу 2 Монтаж							38 149,70		
		Итоги по смете:									
		Итого прямые затраты (справочно)							36 057,64		466 639
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							1 852,73		121 464
		Эксплуатация машин							1 439,62		23 091
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							113,15		7 418
		Материалы							32 765,29		322 084
		Строительные работы							39 537,23		694 759
		в том числе:									
		оплата труда							1 852,73		121 464
		эксплуатация машин и механизмов							1 439,62		23 091
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							113,15		7 418
		материалы							32 765,29		322 084
		накладные расходы							2 250,95		147 571
		сметная прибыль							1 228,64		80 549
		Итого ФОТ (справочно)							1 965,88		128 882
		Итого накладные расходы (справочно)							2 250,95		147 571
		Итого сметная прибыль (справочно)							1 228,64		80 549
		Непредвиденные затраты 2%							790,74		13 895
		Итого с непредвиденными							40 327,97		708 654
		НДС 20%							8 065,59		141 730,80
		ВСЕГО по смете							48 393,56		850 384,80

Составил: Инженер ПТО Артеев В.О. В.О. Артеев.  
 (должность, подпись, расшифровка)

Проверил: \_\_\_\_\_  
 (должность, подпись, расшифровка)

Гранд-СМЕТА  
СОГЛАСОВАНО:

" " 2022г.



## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №

на Реконструкция тепловых сетей в с. Великовисочном (от котельной №1)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость 1 216 816,73 руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 1 кв. 2022г.

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Расчет стоимости, руб.	Стоимость всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°C, в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 50 мм	НЦС13(2021)-05-001-01  <i>Ненецкий автономный округ;</i>  <i>Ненецкий автономный округ: территория севернее линии Кушкушара (включительно) - пересечение Северного Полярного круга с границей Коми - Ермица - Черная (исключая Черную) и о. Колгуев - IV зона;</i>  <i>Температурная зона VI</i>	1 км	0,057	(10679170*0,057)*1,47*1,02*1,01 (В*X)*Кпер*Крег1*Крег2  <i>Кпер=1,47 НЦС 81-02-13-2021 ОУ, таб.4;</i>  <i>Крег1=1,02 НЦС 81-02-13-2021, ОУ, таб.56, п.81б;</i>  <i>Крег2=1,01 НЦС 81-02-13-2021, ОУ, таб.6, п.1</i>	921 830,85

## Гранд-СМЕТА

<b>Итого по разделу 1</b>	<b>1 014 013,94</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>	<b>921 830,85</b>
Итого Поз. 1	1 014 013,94
Всего с учетом "Непредвиденные расходы К=1,1"	202 802,79
НДС 20%	
<b>ВСЕГО по смете</b>	<b>1 216 816,73</b>

Составил: Инженер ПТО МП ЗР "СЖКС" Артейев В.О. Артейев.  
 (должность, подпись, расшифровка)

Проверил: \_\_\_\_\_  
 (должность, подпись, расшифровка)

**СОГЛАСОВАНО:**" " 2022г.**УТВЕРЖДАЮ:**
**Генеральный директор МП ЗР "Севержилкомсервис"**  
**С.Л. Калашников**
" " 2022г.

Наименование редакции сметных нормативов

Изменения в сметные нормы, федеральные единые расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов приказами Минстроя России от 26 декабря 2019 г. № 871/пр, 872/пр, 873/пр, 874/пр, 875/пр, 876/пр (в ред. приказов от 30.03.2020 № 171/пр, 172/пр, от 01.06.2020 № 294/пр, 295/пр, от 30.06.2020 № 352/пр, 353/пр, от 20.10.2020 № 635/пр, 636/пр, от 09.02.2021 № 50/пр, 51/пр, от 24.05.2021 № 320/пр, 321/пр, от 24.06.2021 № 407/пр, 408/пр, от 14.10.2021 № 745/пр, 746/пр), от 20.12.2021 № 961/пр, 962/пр

Наименование программного продукта

"ГРАНД-Смета 2021"**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА)**Реконструкция котельной №2 с увеличением установленной мощности с. Оксино(наименование конструктивного решения)Составлен базисно-индексным методомСоставлен(а) в текущем (базисном) уровне цен 1 кв. 2022г.

<b>Сметная стоимость</b>	<b>1664,14</b>	<b>(94,31)</b>	<b>тыс.руб.</b>
в том числе:			
строительных работ	814,74	(67,52)	тыс.руб.
монтажных работ	0,00	(0)	тыс.руб.
оборудования	13,41	(1,43)	тыс.руб.
прочих затрат	531,45	(8,11)	тыс.руб.

Средства на оплату труда рабочих	319,38	(4,87)	тыс.руб.
Нормативные затраты труда рабочих	384,86	чел.час.	
Нормативные затраты труда машинистов	3,26	чел.час.	
Расчетный измеритель конструктивного решения			

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в СНБ), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1.</b>											
1	ФЕР18-01-001-02	Установка котлов отопительных чугунных секционных на твердо м топливе водогрейных теплопроизводительностью: более 0,06 МВт (0,05 Гкал/ч), количество секций до 14	шт			1					
		1 ОТ				722,87			722,87	65,56	47 391
		2 ЭМ				195,58			195,58	13,76	2 691
		3 в т.ч. ОТм				25,11			25,11	65,56	1 646
		4 М				456,00			456,00	9,39	4 282
		18.5.08.18 Каркас котла	кг	0		0					
		23.8.03.11 Фланцы стальные	шт	6		6					
		3Т	чел.-ч	70,8		70,8					
		3Тм	чел.-ч	2,1		2,1					
		Итого по расценке				1 374,45			1 374,45		
		ФОТ							747,98		49 037
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние	%		127		127			949,93	62 277
		21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)									
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние	%		72	0,85	61,2			457,76	30 011
		11.12.2020 Прил. п.16, (трубопроводы, водопровод, канализация, Приказ № 774/пр от отопление, газоснабжение, вентиляция и 11.12.2020 п.16 кондиционирование воздуха)									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>2 782,14</b>		<b>146 652</b>
2	https://kvfc.ru/boiler-kvr-06.html	Котел КВр 0,93	шт.			1	465 000,00	1,07	52 987,22	9,39	497 550
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
		МДС35 п.4.60. Транспортные расходы ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06; МАТ=1,06)									
		МДС35 п.4.64. Заготовительно-складские расходы ПЗ=1,012 (ОЗП=1,012; ЭМ=1,012; МАТ=1,012)									
3	ФЕР16-02-006-04	Прокладка трубопроводов обвязки котлов, водонагревателей и насосов из стальных бесшовных и электросварных труб диаметром: до 100 мм Объем=30/100	100 м			0,3					
		1 ОТ				730,05			219,02	65,56	14 359

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2 ЭМ					176,45		52,94	13,76	728
		3 в т.ч. ОТм					29,80		8,94	65,56	586
		4 М					65,08		19,52	9,39	183
		18.1.09.06 Арматура трубопроводная муфтовая	шт	0	0						
		23.7.01.06 Трубопроводы обвязки с фланцами	м	100	30						
		3Т	чел.-ч	74,8	22,44						
		3Тм	чел.-ч	2,49	0,747						
		Итого по расценке					971,58		291,48		
		ФОТ							227,96		14 945
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние	%	127		127			289,51		18 980
		21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)									
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние	%	72	0,85	61,2			139,51		9 146
		11.12.2020 Прил. п.16, (трубопроводы, водопровод, канализация, Приказ № 774/пр от отопление, газоснабжение, вентиляция и 11.12.2020 п.16 кондиционирование воздуха)									
		Всего по позиции							720,50		43 396
4	ФЕР16-02-006-03	Прокладка трубопроводов обвязки котлов, водонагревателей и насосов из стальных бесшовных и электросварных труб диаметром: до 80 мм Объем=20/100	100 м		0,2						
		1 ОТ					708,58		141,72	65,56	9 291
		2 ЭМ					144,05		28,81	13,76	396
		3 в т.ч. ОТм					24,43		4,89	65,56	321
		4 М					32,91		6,58	9,39	62
		18.1.09.06 Арматура трубопроводная муфтовая	шт	0	0						
		23.7.01.06 Трубопроводы обвязки с фланцами	м	100	20						
		3Т	чел.-ч	72,6	14,52						
		3Тм	чел.-ч	2,06	0,412						
		Итого по расценке					885,54		177,11		
		ФОТ							146,61		9 612
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние	%	127		127			186,19		12 207
		21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)									
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние	%	72	0,85	61,2			89,73		5 883
		11.12.2020 Прил. п.16, (трубопроводы, водопровод, канализация, Приказ № 774/пр от отопление, газоснабжение, вентиляция и 11.12.2020 п.16 кондиционирование воздуха)									
		Всего по позиции							453,03		27 839
5	ФССЦ-23.7.01.06-0004	Трубопроводы обвязки с фланцами из стальных бесшовных и электросварных труб диаметр до 100 мм (Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))	м		30	155,52			4 665,60	9,39	43 810

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	ФССЦ-23.7.01.06-0003	Трубопроводы обвязки с фланцами из стальных бесшовных и электросварных труб диаметр до 80 мм (Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))		м		20	128,32		2 566,40	9,39	24 098
7	ФССЦ-18.1.02.01-0011	Задвижка клиновая двухдисковая с выдвижным шпинделем 31ч6бр, присоединение к трубопроводу фланцевое, номинальное давление 1 МПа (10 кгс/см <sup>2</sup> ), номинальный диаметр 80 мм (Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))		шт		4	280,94		1 123,76	9,39	10 552
8	ФССЦ-18.1.02.01-0012	Задвижка клиновая двухдисковая с выдвижным шпинделем 31ч6бр, присоединение к трубопроводу фланцевое, номинальное давление 1 МПа (10 кгс/см <sup>2</sup> ), номинальный диаметр 100 мм (Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))		шт		4	408,65		1 634,60	9,39	15 349
9	ФССЦ-18.1.06.10-0012	Кран трехходовой для манометра, номинальное давление 1,6 МПа (16 кгс/см <sup>2</sup> ), номинальный диаметр 15 мм (Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))		шт		4	146,24		584,96	9,39	5 493
10	ФССЦ-62.1.04.01-0002 О	Датчик-реле давления ДЕМ 102 манометрический с разъемом и приемкой регистра (Инженерное оборудование)		шт		2	534,20		1 068,40	9,39	10 032
11	ФССЦ-63.4.01.01-0011 О	Термоманометр для неагрессивных сред (класс точности 2,5) типа ТМТБ от 0 до +150 град С, давлением 2,5 МПа (25 кгс/см <sup>2</sup> ), с запорным клапаном (Инженерное оборудование)		компл		2	179,80		359,60	9,39	3 377
12	ФЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность: до 1 Гкал/ч 1 ОТ 3Т Итого по расценке ФОТ Приказ № 812/пр от НР Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 60%, 21.12.2020 Прил. п.83 'под нагрузкой' - 40% Приказ № 774/пр от СП Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 60%, 11.12.2020 Прил. п.83 'под нагрузкой' - 40% Всего по позиции		шт		1			3 787,96	65,56	248 339
				чел.-ч	277,1	277,1			3 787,96	3 787,96	3 787,96
									3 787,96	3 787,96	248 339
									2 954,61	193 704	
									1 363,67	89 402	
									8 106,24	531 445	
		Итоги по смете:									
		Итого прямые затраты (справочно)							69 193,54	924 574	
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							4 871,57	319 380	
		Эксплуатация машин							277,33	3 815	

	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
в том числе оплата труда машинистов (Отм)								38,94		2 553
Материалы								64 044,64		601 379
Строительные работы								67 518,21		814 739
в том числе:										
оплата труда								1 083,61		71 041
эксплуатация машин и механизмов								277,33		3 815
в том числе оплата труда машинистов (ОТм)								38,94		2 553
материалы								64 044,64		601 379
накладные расходы								1 425,63		93 464
сметная прибыль								687,00		45 040
Оборудование								1 428,00		13 409
Инженерное оборудование								1 428,00		13 409
Прочие затраты								8 106,24		531 445
Пусконаладочные работы								8 106,24		531 445
в том числе:										
оплата труда								3 787,96		248 339
накладные расходы								2 954,61		193 704
сметная прибыль								1 363,67		89 402
<b>Итого</b>								<b>77 052,45</b>		<b>1 359 593</b>
Итого ФОТ (справочно)								4 910,51		321 933
Итого накладные расходы (справочно)								4 380,24		287 168
Итого сметная прибыль (справочно)								2 050,67		134 442
Непредвиденные затраты 2%								1 541,05		27 192
<b>Итого с непредвиденными</b>								<b>78 593,50</b>		<b>1 386 785</b>
НДС 20%								15 718,70		277 357,00
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>94 312,20</b>		<b>1 664 142,00</b>

Составил: Инженер ПТО В.О. Артеев.  
 (должность, подпись, расшифровка)

Проверил: \_\_\_\_\_  
 (должность, подпись, расшифровка)

Гранд-СМЕТА  
СОГЛАСОВАНО:

" " 2022г.

ГВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор МП ЗР "Севержилкомсервис"

С.Л. Калашников  
2022г.



## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №

на Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности в котельной №2 с. Оксино.

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость 12 725 500,00 руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 1 кв. 2022г.

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Расчет стоимости, руб.	Стоимость всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7

### Раздел 1. Новый Раздел

1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: 1 МВт	НЦС19(2021)-02-001-01  Ненецкий автономный округ;  Ненецкий автономный округ: территория севернее линии Кушкушара (включительно) - пересечение Северного Полярного круга с границей Коми - Ермица - Черная (исключая Черную) и о. Колгуев - IV зона;  Температурная зона VI;  мощность	1 МВт	1	(10417300)*1,68*1,01*1,01*(0,54/1) (A)*Кпер*Крег1*Крег2*мощность  Кпер=1,68 НЦС 81-02-19-2021 ОУ, таб.1; Крег1=1,01 НЦС 81-02-19-2021, ОУ, таб.2, п.816;  Крег2=1,01 НЦС 81-02-13-2021, ОУ, таб.6, п.1; мощность=0,54	9 640 530,00
<b>Итого по разделу 1 Новый Раздел</b>						<b>10 604 580,00</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>9 640 530,00</b>
<b>Итого Поз. 1</b>						<b>10 604 580,00</b>
Всего с учетом "Непредвиденные расходы K=1,1"						

Гранд-СМЕТА

НДС 20%

**ВСЕГО по смете**

Составил: Инженер ПТО МП ЗР "СЖКС" \_\_\_\_\_  
(должность, подпись, расшифровка)

19.02.19  
О

В.О. Артеев.

Проверил: \_\_\_\_\_  
(должность, подпись, расшифровка)

2 120 920,00
<b>12 725 500,00</b>



# ИНЖЕНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ТЕПЛОГАЗСТРОЙ

163046, г. Архангельск, ул. Логинова, 80 к.1 • тел./факс: (8182) 639-739 •

e-mail: arhtgs@yandex.ru

Исх. № 6/н от 14.04.2022г.

Генеральному директору  
МП ЗР «Севержилкомсервис»  
С. Л. Калашникову

## Коммерческое предложение

Представляем на рассмотрение коммерческое предложение на выполнение работ по разработке проектно-сметной документации на реконструкцию здания котельной № 1 в с. Великовисочное Ненецкого АО.

Состав работ (в полном соответствии с направленным техническим заданием):

- разработка проектно-сметной и рабочей документации реконструкции здания;
- составление технологической карты реконструкции (разбор, демонтаж и т.п.) элементов здания;
- прохождение необходимых государственных экспертиз проектно-сметной документации, в том числе экологической, для получения положительных заключений государственных экспертиз;
- проектирование здания котельной с размещением в нем соответствующего теплогенерирующего и иного технологического оборудования.

Стоимость полного комплекса работ составит 3 206 000 (три миллиона двести шесть тысяч) рублей. Стоимость работ в коммерческом предложении приведена без учета НДС в связи с применением упрощенной схемы налогообложения.

Срок выполнения работ – согласно техническому заданию.

ООО «Инженерная компания «Теплогазстрой» имеет свидетельство о допуске к работам по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 11823, выданное НП Саморегулируемая организация проектировщиков «Стройобъединение», свидетельство о допуске к работам по строительству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № С-153-29-0690-29-150517, выданное Саморегулируемая организация «Союз профессиональных строителей».

С уважением,  
директор

Ефимов Р.А

исп. главный инженер проекта Иванов С.С.  
моб.тел.: +7 900 911-05-77

Гранд-СМЕТА  
СОГЛАСОВАНО:

" " 2022

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА



С.Л. Калашников  
2022г.

на НЦС Проект по реконструкции и реконструкция здания котельной №1 в с. Великовисочное

*(наименование работ и затрат, наименование объекта)*

Сметная стоимость 32 815 440,00 руб

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 1 кв. 2022г.

Гранд-СМЕТА

НДС 20%

**ВСЕГО по смете**

Составил: Инженер ПТО МП ЗР "СЖКС"

(должность, подпись, расшифровка)

*Противо*

В.О. Артеев.

Проверил:

(должность, подпись, расшифровка)

(	5 469 240,00
	<b>32 815 440,00</b>

**СОГЛАСОВАНО:**"\_\_" 2022г.

Наименование сметных нормативов

Изменения в сметные нормы, федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов приказами Министра России от 26 декабря 2019 г. № 871/пр, 872/пр, 873/пр, 874/пр, 875/пр, 876/пр (в ред. приказов от 30.03.2020 № 171/пр, 172/пр, от 01.06.2020 № 294/пр, 295/пр, от 30.06.2020 № 352/пр, 353/пр, от 20.10.2020 № 635/пр, 636/пр, от 09.02.2021 № 50/пр, 51/пр, от 24.05.2021 № 320/пр, 321/пр, от 24.06.2021 № 497/пр, 408/пр, от 14.10.2021 № 745/пр, 746/пр), от 20.12.2021 № 961/пр, 962/пр)

Наименование программного продукта

"ГРАНД-Смета 2021"**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор МП ЗР "Севержилкомсервис"  
С.Л. Калашников

2022г.**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА)**

Замена твердотопливного котла КВр-0,4 в Котельной №1 с. Оксино

(наименование конструктивного решения)

Составлен базисно-индексным методомСоставлен(а) в текущем (базисном) уровне цен 1 кв. 2022г.Сметная стоимость 1526,13 (79,61) тыс.руб.

в том числе:

строительных работ

715,39 (56,93) тыс.руб.

Средства на оплату труда рабочих

319,43 (4,87) тыс.руб.

монтажных работ

0,00 (0) тыс.руб.383,30 чел.час.

оборудования

0,00 (0) тыс.руб.

Нормативные затраты труда рабочих

прочих затрат

531,45 (8,11) тыс.руб.

Нормативные затраты труда машинистов

3,15 чел.час.

Расчетный измеритель конструктивного решения

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в СНБ), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1.</b>											
1	ФЕР18-01-001-02 ПРИМЕНИТЕЛЬНО	Демонтаж котлов отопительных чугунных секционных на твердо м топливе водогрейных теплопроизводительностью: более 0,06 МВт (0,05 Гкал/ч), количество секций до 14	шт			1					
		Приказ от 04.09.2019 № Демонтаж оборудования, не пригодного для дальнейшего использования (предназначено в лом), с разборкой и резкой на части ОЗП=0,5; ЭМ=0,5 к расх.; ЗПМ=0,5; 507/пр табл.3 п.3 МАТ=0 к расх.; Т3=0,5; Т3М=0,5									
		1 ОТ					722,87	0,5	361,44	65,56	23 696
		2 ЭМ					195,58	0,5	97,79	13,76	1 346
		3 в т.ч. ОТм					25,11	0,5	12,56	65,56	823
		4 М					456,00	0	0,00	9,39	
		18.5.08.18 Каркас котла	кг	0	0	0					
		23.8.03.11 Фланцы стальные	шт	6	0	0					
		3Т	чел.-ч	70,8	0,5	35,4					
		3Тм	чел.-ч	2,1	0,5	1,05					
		Итого по расценке					1 374,45		459,23		
		ФОТ							374,00		24 519
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние 21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	127		127			474,98		31 139
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние 11.12.2020 Прил. п.16, (трубопроводы, водопровод, канализация, Приказ № 774/пр от отопление, газоснабжение, вентиляция и 11.12.2020 п.16 кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2			228,89		15 006
		Всего по позиции							1 163,10		71 187
2	ФЕР18-01-001-02	Установка котлов отопительных чугунных секционных на твердо м топливе водогрейных теплопроизводительностью: более 0,06 МВт (0,05 Гкал/ч), количество секций до 14	шт			1					
		1 ОТ					722,87		722,87	65,56	47 391
		2 ЭМ					195,58		195,58	13,76	2 691
		3 в т.ч. ОТм					25,11		25,11	65,56	1 646

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		4 М					456,00		456,00	9,39	4 282
		18.5.08.18 Каркас котла	кг	0	0						
		23.8.03.11 Фланцы стальные	шт	6	6						
		3Т	чел.-ч	70,8	70,8						
		3Тм	чел.-ч	2,1	2,1						
		Итого по расценке				1 374,45		1 374,45			
		ФОТ					747,98				49 037
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние 21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	127	127			949,93			62 277
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние 11.12.2020 Прил. п.16, (трубопроводы, водопровод, канализация, Приказ № 774/пр от отопление, газоснабжение, вентиляция и 11.12.2020 п.16 кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2			457,76		30 011
		Всего по позиции					2 782,14				146 652
3	https://kvtc.ru/boiler-kvr-06.html	Котел КВр 0,93	шт.			1	465 000,00	1,07	52 987,22	9,39	497 550
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
		МДС35 п.4.60. Транспортные расходы ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06; МАТ=1,06)									
		МДС35 п.4.64. Заготовительно-складские расходы ПЗ=1,012 (ОЗП=1,012; ЭМ=1,012; МАТ=1,012)									
4	ФЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность: до 1 Гкал/ч	шт			1					
		1 ОТ					3 787,96		3 787,96	65,56	248 339
		3Т	чел.-ч	277,1	277,1						
		Итого по расценке				3 787,96		3 787,96			
		ФОТ					3 787,96		3 787,96		248 339
		Приказ № 812/пр от НР Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 60%, 21.12.2020 Прил. п.83 'под нагрузкой' - 40%	%	78	78			2 954,61			193 704
		Приказ № 774/пр от СП Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 60%, 11.12.2020 Прил. п.83 'под нагрузкой' - 40%	%	36	36			1 363,67			89 402
		Всего по позиции					8 106,24				531 445
		Итоги по смете:									
		Итого прямые затраты (справочно)					58 608,86				825 295
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих					4 872,27				319 426
		Эксплуатация машин					293,37				4 037
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)					37,67				2 469
		Материалы					53 443,22				501 832
		Строительные работы					56 932,46				715 389
		в том числе:									
		оплата труда					1 084,31				71 087
		эксплуатация машин и механизмов					293,37				4 037
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)					37,67				2 469
		материалы					53 443,22				501 832
		накладные расходы					1 424,91				93 416
		сметная прибыль					686,65				45 017

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Прочие затраты							8 106,24		531 445
		Пусконаладочные работы							8 106,24		531 445
		в том числе:									
		оплата труда							3 787,96		248 339
		накладные расходы							2 954,61		193 704
		сметная прибыль							1 363,67		89 402
		<b>Итого</b>							<b>65 038,70</b>		<b>1 246 834</b>
		Итого ФОТ (справочно)							4 909,94		321 895
		Итого накладные расходы (справочно)							4 379,52		287 120
		Итого сметная прибыль (справочно)							2 050,32		134 419
		Непредвиденные затраты 2%							1 300,77		24 937
		<b>Итого с непредвиденными</b>							<b>66 339,47</b>		<b>1 271 771</b>
		НДС 20%							13 267,89		254 354,20
		<b>ВСЕГО по смете</b>							<b>79 607,36</b>		<b>1 526 125,20</b>

Составил: Инженер ПТО Артеев В.О. Артеев.  
 (должность, подпись, расшифровка)

Проверил: \_\_\_\_\_  
 (должность, подпись, расшифровка)

Гранд-СМЕТА  
**СОГЛАСОВАНО:**

" " 2022г.

**ГВЕРЖДАЮ:**  
Генеральный директор МП ЗР "Севержилкомсервис"

С.Л. Калашников  
2022г.

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №

на Замена твердотопливного котла КВр-0,4 в котельной №1 с. Окейно

*(наименование работ и затрат, наименование объекта)*

Сметная стоимость 10 840 240,00 руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 1 кв. 2022г.

Гранд-СМЕТА

НДС 20%

**ВСЕГО по смете**

Составил: Инженер ПТО МП ЗР "СЖКС"

(должность, подпись, расшифровка)

*Артейев*

В.О. Артейев.

Проверил:

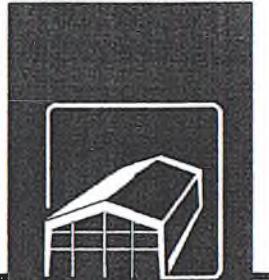
(должность, подпись, расшифровка)

	1 806 710,00
	<b>10 840 240,00</b>

10/10/2020 10:46:00:000



ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ  
**РЫБИНСККОМПЛЕКС**



ТЕХНИКО-КОММЕРЧЕСКОЕ  
ПРЕДЛОЖЕНИЕ

г. Рыбинск, 2021



ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ  
**РЫБИНСККОМПЛЕКС**

## ТЕХНИКО-КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ



Исх.№ 243/ЛМК от 31.03.2021г.

ООО «Стройуниверсал»

### Уважаемые господа!

Направляем Вам коммерческое предложение на изготовление комплекта одноэтажного однопролетного утепленного здания размерами **11,2x24,7x4,5м** (высота до низа несущих конструкций). В коммерческое предложение включены конструкции только выше отметки 0.000 (прогреваемое подполье в комплект поставки не входит).

Предлагаем Вашему вниманию следующий вариант комплектации:

Кровля - «сэндвич» панели с утеплителем на основе минеральной ваты;

Стены - «сэндвич» панели с утеплителем на основе минеральной ваты.

Регион строительства: п. Коткино, ЯНАО. 5 снеговой, 4 ветровой районы.

В лице компании ЗАО «ПФК «Рыбинсккомплекс» Вы получаете качественную продукцию и услуги надёжного поставщика.



ПРИ РАСЧЁТЕ СТОИМОСТИ ЗДАНИЯ УЧТЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ ПОЗИЦИИ:

<b>№</b>	<b>Наименование</b>	<b>Характеристика</b>
1.	Каркас	<p>Каркас металлический. Соединение элементов каркаса между собой – фланцевое, жесткое, на болтах с предварительной затяжкой.</p> <p>Жесткость каркаса здания в целом обеспечивается системой распорок, вертикальных и горизонтальных связей.</p> <p>Соединение металлических прогонов кровли к каркасным элементам – болтовое.</p> <p>Фундаменты здания – точечные. В комплект поставки входят элементы каркаса, высокопрочные болты и болты нормальной точности для соединения элементов каркаса. Все элементы каркаса выполнены с покрытием (огрунтованы).</p>
2.	Кровля здания	<p>Кровля здания двухскатная, утепленная, водосток наружный неорганизованный.</p> <p>Кровля здания выполнена из трехслойных структурных «сэндвич» - панелей. В качестве обшивки панелей используется оцинкованный и окрашенный профлист. В качестве теплоизолирующего материала используется минеральная базальтовая вата толщиной 250мм. Крепление панелей к прогонам кровли осуществляется посредством самонарезающих винтов с герметизирующими резиновыми шайбами. Та же кровля комплектуется специальным крепежом и необходимыми доборными элементами (нащельниками).</p> <p>Все элементы ограждения кровли поставляются упакованными.</p> <p>Стены здания предлагаем выполнить из трехслойных, структурных «сэндвич»-панелей, с минераловатным утеплителем толщиной 200мм.</p> <p>Наружная и внутренняя обшивки стен выполнены из профилированного листа. Материал обшивок изготавливается из оцинкованной и окрашенной листовой стали.</p>
3.	Стены здания	<p>Соединение панелей происходит через самонарезающие винты к металлическим колоннам.</p> <p>Ограждающие конструкции стен, включают в себя также угловые нащельники, элементы обрамления проемов.</p> <p>Все элементы ограждения стен поставляются упакованными, крепеж в ящиках.</p>



ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ  
**РЫБИНСКОМПЛЕКС**

СТОИМОСТЬ КОМПЛЕКТА ПОСТАВКИ  
11,2Х24,7Х4,5



№	Наименование
1.	<u>Металлоконструкции каркаса выше отметки 0.000 (1 пролет)).</u> Каркас здания металлический, покрытие грунт. Прогоны кровли – металлические. Метизы. Чертежи марки КМ (конструкции металлические), АС (раскладка «сэндвич»-панелей).
2.	Кровельное ограждение: кровля двухскатная, водосток наружный неорганизованный. «Сэндвич»-панели толщиной 250 мм с минераловатным утеплителем. Доборные элементы, метизы.
3.	Стеновое ограждение. «Сэндвич»-панели толщиной 200мм с минераловатным утеплителем. Доборные элементы, метизы.
4.	Перегородка - «Сэндвич»-панели толщиной 100мм с минераловатным утеплителем.
5.	Окна ПВХ, двухкамерный стеклопакет размерами 2x1,5 - 6шт.
6.	Двери 0,8x2,1-5шт, 1,5x2,1 – 1шт.
7.	Ворота распашные размерами 3x3 - 1 шт

**ВСЕГО за комплект поставки каркаса и ограждающих конструкций: 6 560 000 рублей**

Ориентировочная стоимость доставки ж/д транспортом до ст. Кожва-1 Северной ж/д составит 1 990 000 рублей.

KK



**Дополнительно сообщаем:**

- **Срок изготовления** комплекта здания с учетом разработки чертежей КМ и КМД составит **65 рабочих дней** в зависимости от загрузки производства на момент размещения заказа.
  
- **Условия оплаты:**
  - авансовый платеж в размере 50% от стоимости, в том числе НДС 20% - в течение 5 (пяти) банковских дней с момента заключения Договора.
  - платеж в размере 50% от стоимости, в том числе НДС 20% - в течение 5 (пяти) банковских дней с момента получения уведомления о готовности комплекта здания к отгрузке.
  - при условии надлежащей оплаты авансового платежа стоимость договора будет твердо фиксированной.

Настоящее коммерческое предложение составлено по ценам, действующим в компании «Рыбинсккомплекс» по состоянию на 01.04.2021г. и действительно в течение десяти дней.

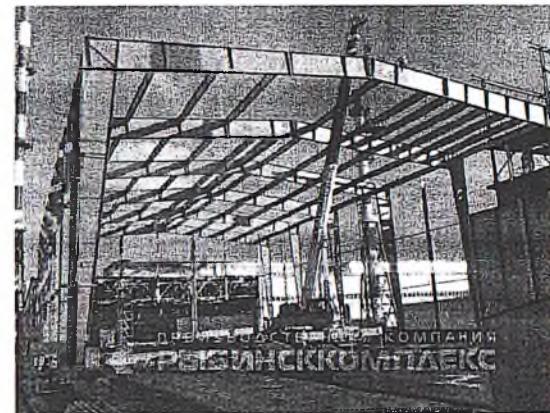
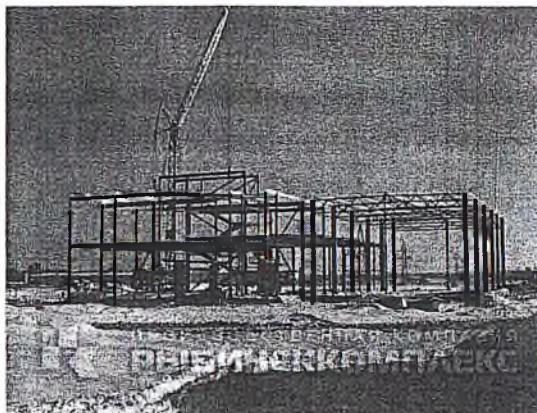
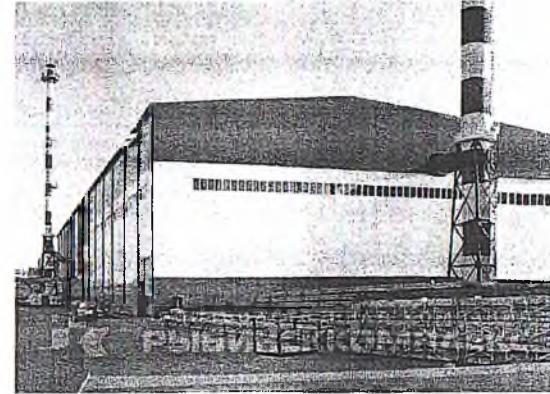
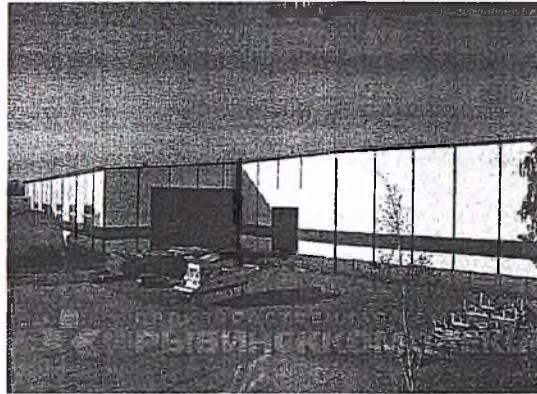
При изменении Технического задания и закупочных цен сырья комплектация и стоимость комплекта здания подлежат изменению.

Все цены даны с учетом НДС 20%.



**ФОТО ЗДАНИЙ ИЗ МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ ПРОИЗВОДСТВА ЗАО «ПФК «РЫБИНСКОМПЛЕКС»**

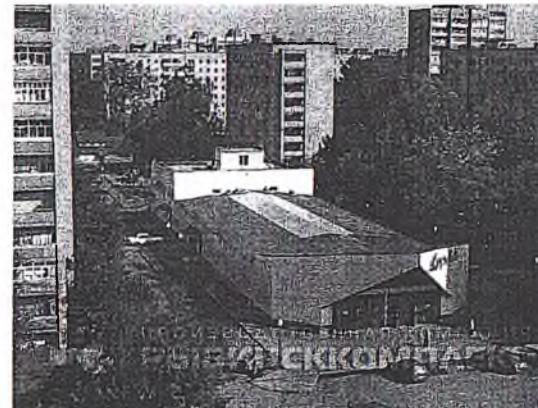
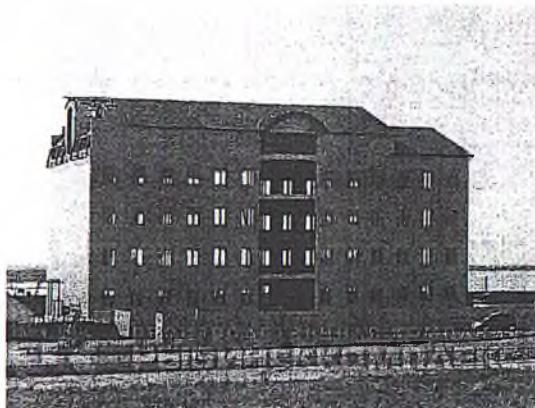
Назначение быстровозводимых зданий из металлоконструкций: склады, логистические центры, производственные здания различного назначения, цеха, гаражи, авиационные ангары, мастерские для хранения и ремонта техники и оборудования.





**ФОТО ЗДАНИЙ ИЗ МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ ПРОИЗВОДСТВА ЗАО «ПФК «РЫБИНСКОМПЛЕКС»**

Назначение быстровозводимых зданий из металлоконструкций: торговые центры, магазины, выставочные павильоны, офисные и административно-бытовые здания, ледовые катки, теннисные корты и другие спортивные сооружения, здания различного назначения.



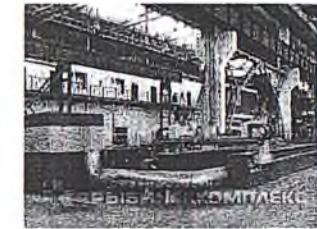
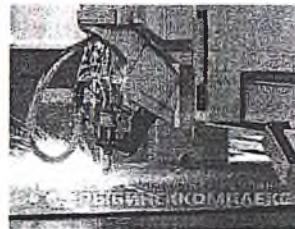


ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ  
**РЫБИНСККОМПЛЕКС**

## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ



НА ПЛОЩАДЯХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЦЕХОВ ЗАО «ПФК «РЫБИНСККОМПЛЕКС» РАЗМЕЩЕНО  
САМОЕ СОВРЕМЕННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ОТЕЧЕСТВЕННОГО И ИМПОРТНОГО ПРОИЗВОДСТВА



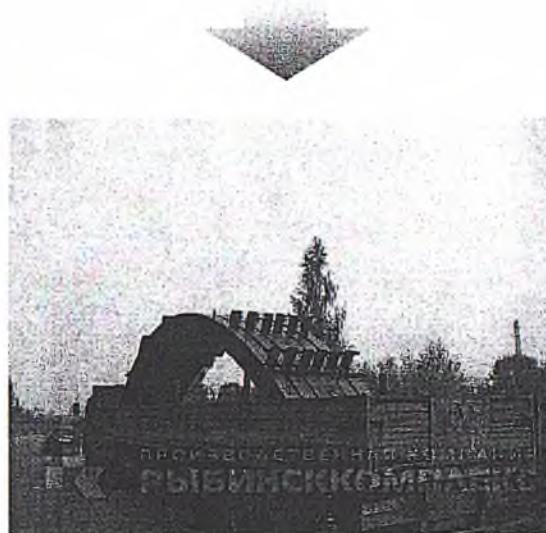


**ДОСТАВКА ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ЛЮБЫМ УДОБНЫМ ДЛЯ ВАС ВИДОМ ТРАНСПОРТА  
ПО ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИИ, БЛИЖНЕГО И ДАЛЬНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ:**

- автомобильным — предприятие располагает собственным автопарком.
- железнодорожным — наличие собственных подъездных железнодорожных путей.
- водным и воздушным транспортом.

В зависимости от дальности следования и выбранного Заказчиком способа доставки будет определена упаковка и разработана схема увязки продукции, которая будет обеспечивать её сохранность при транспортировке, погрузке и выгрузке.

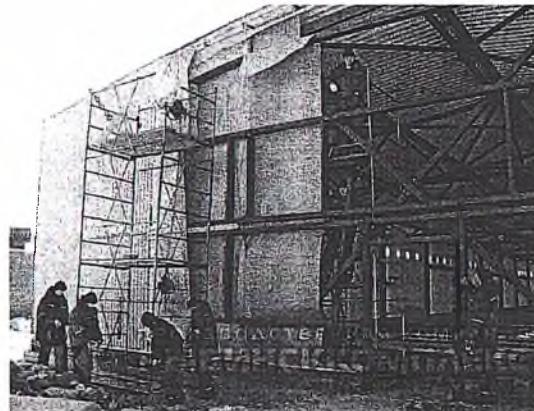
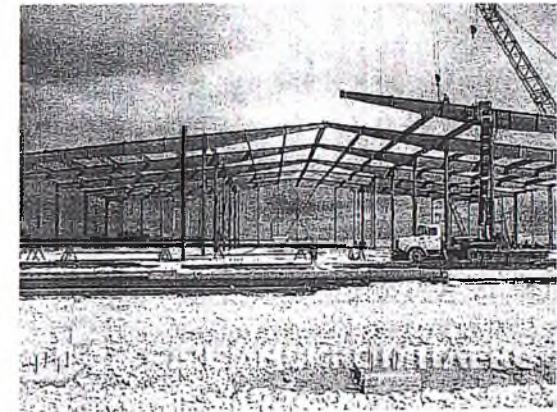
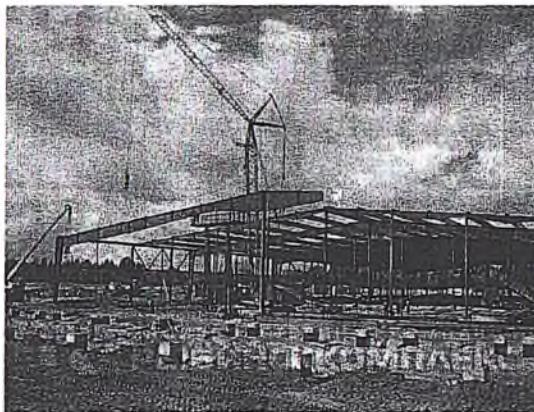
Металлоконструкции увязаны между собой в пакеты. "Сэндвич"-панели упакованы и закрыты полиэтиленовой плёнкой на евро-поддоне. Все более мелкие элементы комплекта (метизы, нащельники) упаковываются в деревянные ящики, при этом некоторые из них дополнительно закрываются плёнкой.





## МОНТАЖ ЗДАНИЙ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ СПЕЦИАЛИСТАМИ ВЫСОКОГО УРОВНЯ

Монтаж осуществляется в любое время года независимо от района строительства и погодных условий. Наши бригады имеют огромный опыт работы в том числе в условиях Крайнего Севера. Отлаженная организация труда позволяет выполнять монтажные работы с высоким качеством в минимальные сроки.





За 25 лет работы на рынке быстровозводимого строительства, мы реализовали десятки строительных проектов, поставили в различные регионы России и Казахстана тысячи зданий.

Нашиими постоянными Заказчиками являются подразделения ОАО «Газпром», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Роснефть», ОАО «Российские железные дороги», ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Северсталь» и многие другие.



Сжатые сроки ввода объектов в эксплуатацию, высокое качество продукции и обслуживания, надёжно и своевременно выполняемые обязательства по договору, гибкая система ценообразования и индивидуальный подход к каждому клиенту стали основой успеха нашей компании.

**Выбрав нас в качестве проектировщика, поставщика и подрядчика по данному объекту, Вы:**

- Гарантирует получаете продукцию и сервис на уровне мировых стандартов, а также знания и обширный опыт глобальной компании.
- Избавляетесь от беспокойства о выполнении поставщиком сроков поставки и монтажа.
- Получите твёрдо фиксированную цену, не подлежащую изменению на всем протяжении проекта. В самом начале нашего сотрудничества мы чётко оговорим с Вами полную стоимость наших услуг. Вам не составит труда увидеть и понять, куда именно уйдут Ваши деньги, и что Вы за это получите.
- Получаете доступ ко всей информации по проекту и контролируете его на всех этапах.

С уважением,  
Коммерческий директор

Панов И. В.



**ЗАО «ПРОИЗВОДСТВЕННО-ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ «РЫБИНСККОМПЛЕКС»**



**Юридический адрес:**

150040, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Свердлова, д. 34, оф. 6

**Адрес для корреспонденции:**

152900, Ярославская область, г. Рыбинск, ул. Восточная, д. 12

р/с 40702810216250003045

Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) в г. Москве

к/с 30101810145250000411 / **БИК** 044525411

**ОГРН** 1117746926252 / **ОКПО** 37231645

**ИНН** 7713738097 / **КПП** 760401001

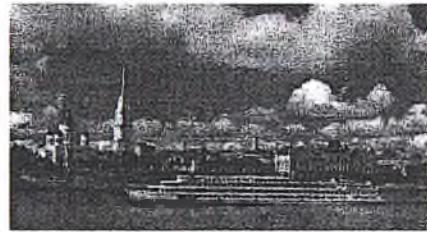
**ОТДЕЛ ЗДАНИЙ ИЗ МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ:**

исполнитель: Велиюжанина Татьяна

тел./факс: (4855) 290-901

e-mail: [abk@r-kompleks.ru](mailto:abk@r-kompleks.ru)

сайт: [www.r-kompleks.ru](http://www.r-kompleks.ru)



Гранд-СМЕТА

СОГЛАСОВАНО:

" " 2022г.

13  
ВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор МП ЗР "Севержилкомсервис"

С.Л. Калашников  
2022г.

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА

на Реконструкция здания котельной с. Коткино  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость 47 582 390,00 руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 1 кв. 2022г.

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Расчет стоимости, руб.	Стоимость всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1. Новый Раздел</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью:5 МВт	НЦС19(2021)-02-001-02  Ненецкий автономный округ;  Ненецкий автономный округ: территория севернее линии Кушкушара (включительно) - пересечение Северного Полярного круга с границей Коми - Ермица - Черная (исключая Черную) и о. Колгуев - IV зона;  Температурная зона VI;  мощность	1 МВт	3,48	(6044230+0*3,48)*1,68*1,01*1,01 *3,48 (A+B*X)*Кпер*Крег1*Крег2*мощность Кпер=1,68 НЦС 81-02-19-2021 ОУ, таб.1; Крег1=1,01 НЦС 81-02-19-2021, ОУ, таб.2, п.81б;  Крег2=1,01 НЦС 81-02-13-2021, ОУ, таб.6, п.1; мощность=3,48	36 047 260,00
<b>Итого по разделу 1 Новый Раздел</b>						<b>39 651 990,00</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>36 047 260,00</b>
<b>Итого Поз. 1</b>						<b>39 651 990,00</b>
<b>Всего с учетом "Непредвиденные расходы K=1,1"</b>						<b>39 651 990,00</b>

Гранд-СМЕТА

	НДС 20%
	<b>ВСЕГО по смете</b>

Составил: Инженер ПТО МП ЗР "СЖКС" \_\_\_\_\_

*Артейев*

В.О. Артейев.

Проверил: \_\_\_\_\_

(должность, подпись, расшифровка)

	7 930 400,00
	<b>47 582 390,00</b>

Гранд-СМЕТА  
СОГЛАСОВАНО:

" " 2022г.

ГРУППА Ненецкий автономный округ  
Генеральный директор МП ЗР "Севержилкомсервис"  
14

С.Л. Калашников  
2022г.

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА

на Реконструкция здания котельной №3 в с. Великовисочное.

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость 47 582 390,00 руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 1 кв. 2022г.

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Расчет стоимости, руб.	Стоимость всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1. Новый Раздел</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью:5 МВт	НЦС19(2021)-02-001-02  Ненецкий автономный округ;  Ненецкий автономный округ: территория севернее линии Кушкушара (включительно) - пересечение Северного Полярного круга с границей Коми - Ермица - Черная (исключая Черную) и о. Колгуев - IV зона;  Температурная зона VI;  мощность	1 МВт	3,48	(6044230+0*3,48)*1,68*1,01*1,01  *3,48 (A+B*X)*Кпер*Крег1*Крег2*мощность  Кпер=1,68 НЦС 81-02-19-2021 ОУ, таб.1; Крег1=1,01 НЦС 81-02-19-2021, ОУ, таб.2, п.81б;   Крег2=1,01 НЦС 81-02-13-2021, ОУ, таб.6, п.1; мощность=3,48	36 047 260,00
<b>Итого по разделу 1 Новый Раздел</b>						<b>39 651 990,00</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						
Итого Поз. 1						36 047 260,00
Всего с учетом "Непредвиденные расходы K=1,1"						39 651 990,00

Гранд-СМЕТА

	НДС 20%
	<b>ВСЕГО по смете</b>

Составил: Инженер ПТО МП ЗР "СЖКС"  
(должность, подпись, расшифровка)

*Ирина Артеев*

В.О. Артеев.

Проверил: \_\_\_\_\_  
(должность, подпись, расшифровка)

	7 930 400,00
	<b>47 582 390,00</b>



**ПРОМКОТЛОСНАБ**  
Котельный Завод

Общество с ограниченной ответственностью

Котельный завод «ПРОМКОТЛОСНАБ»

656006, Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Гридаева, 20

Тел./факс: (3852) 22-99-00, 22-99-01

E-mail: info@kotlosnab.ru, www.kotlosnab.ru

ИНН 2222823070, КПП 222201001

**ПОСТАВЩИК:**

ООО КЗ «ПромКотлоСнаб»

Отдел продаж

Исполнитель: Звягин Максим Александрович

E-mail: [zvyagin@kotlosnab.ru](mailto:zvyagin@kotlosnab.ru)

Тел./Факс: (3852) 22-99-00, 22-99-01,  
сот. 8-923-161-8897

**ПОКУПАТЕЛЬ:**

МП ЗР «СЖКС»

Руководителю

**КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ № 92/21 от 10.03.2021г.**

**Уважаемые господа!**

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что ООО Котельный Завод «ПРОМКОТЛОСНАБ» готово осуществить поставку интересующего Вас оборудования на следующих условиях:

№	Наименование	Ед. изм-я	Кол -во	Цена руб. С НДС 20%	Сумма руб. С НДС 20%
	<b>Модульная котельная установка МКУ-В-1,6 (0,8x2) ШП в следующей комплектации:</b>  Блок-модуль котельной с габаритными размерами ДхШхВ(мм): 10000x3200x3550 с сэндвич панелями, окнами, дверьми – 3 шт, Котел водогрейный КВм-0,8-95 ШП – 2 шт Топка механическая ТШПм-0,8 – 2 шт, Вентилятор поддува ВЦ-14-46 №2,5 – 2 шт, Дымосос ДН-6,3/1500 – 2 шт, Золоуловитель ЗУ 1-1 – 2 шт, Транспортер скребковый УСУ – 2 шт, Транспортер скребковый ШЗУ – 2 шт, Бункер угля – 1 шт, Бункер золы – 1 шт, Газоходы котельной утепленные – 1 к-т, Труба дымовая утепленная (определяется проектом) на оттяжках – 1 шт, Насосная группа котельной Wilo – 1 к-т, Бак запаса воды – 1 шт, Теплообменники пластинчатые – 1 к-т, Система хим. водоподготовки Hydrotech – 1 шт, Комплект запорной и предохранительной арматуры – 1 к-т, Комплект трубопроводов котельной – 1 к-т, Автоматика погодозависимая с диспетчеризацией – 1 к-т, Электрика, освещение котельной – 1 к-т, Вентиляция котельной – 1 к-т, Охранно-пожарная сигнализация – 1 шт, Частотные преобразователи – 1 к-т, Дробилка ВДП-15 – 1 шт.	шт.	1	22 050 000,00	22 050 000,00
2	<b>Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы модульной котельной установки МКУ-В-1,6 (0,8x2) ШП*</b>	усл.	1	9 900 000,00	9 900 000,00
3	<b>Организация доставки груза до г. Архангельск</b>	усл.	1	4 000 000,00	4 000 000,00
<b>ИТОГО с НДС 20%:</b>					<b>35 950 000,00</b>

**Цены указаны с учетом НДС (20%).**

\*Стоимость уточняется после проведения проектных работ.

Проектные работы не включены в стоимость котельной. Стоимость и срок выдачи проектной документации будет сообщен после получения технического задания на проектирование.

Цена котельной указана ориентировочная, точная стоимость будет сообщена после проведения проектных работ.

Срок производства котельной: 90 календарных дней. Отгрузка продукции осуществляется партиями.

Срок проведения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ: 120-150 календарных дней.

Условия оплаты: 50% предоплата, 50% по факту готовности к отгрузке каждой партии оборудования.

Срок действия коммерческого предложения: 30 календарных дней.

Генеральный директор ООО КЗ «ПКС»



Кравченко А.А.



МФ  
Общество с ограниченной ответственностью  
«Котельный Завод «БаМЗ» (ООО «КЗ «БаМЗ»)  
656006, РФ, Алтайский край, г. Барнаул, а/я 2799  
ОГРН: 1172225000793, ИНН 2222854511 /КПП 222201001  
Web: [www.zavodbamz.ru](http://www.zavodbamz.ru), [www.mku-bamz.ru](http://www.mku-bamz.ru)  
E-mail: [info@zavodbamz.ru](mailto:info@zavodbamz.ru).  
Тел.: 8 (3852) 996-555, 996-585, 996-609

Исх. № 125/21 10 марта 2021 года

Инженеру производственно-технического отдела  
МП Заполярного района  
«Севержилкомсервис»  
А. Атангулову  
E-mail: pto.sgks@mail.ru  
Тел.: (81853) 4-83-75

Предложение по изготовлению и поставке  
Блоочно-модульной котельной  
Мощностью 1,6 МВт.

**Уважаемые господа**

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что наша компания готова изготовить и поставить водогрейную котельную установку МКУ-В-1,6-95ШП мощностью 1,6 МВт на базе двух российских водогрейных котлов КВм-0,8-95ШП производства ООО «КЗ «БаМЗ», Россия. Основное топливо – каменный уголь, резервное топливо – дрова. Котельная поставляется как готовое заводское изделие.  
Стоимость котельной и предлагаемых услуг:

Модульная котельная установка <b>МКУ-В-1,6-95ШП</b> (полностью в заводской готовности)	<b>20 900 000,00 рублей РФ.</b>
Разработка проектной документации по объекту «Строительство водогрейной модульной котельной установки мощностью 1,6 МВт». Состав проектной документации согласно постановления правительства РФ № 87. - без учета стоимости инженерно-геологический изысканий - без учета стоимости прохождения государственной экспертизы	<b>830 000,00 рублей РФ.</b>
Монтажные и пуско-наладочные работы <b>МКУ-В-1,6-95ШП</b> (без учета спецтехники на территории проведения работ и работ по возведению фундамента)	<b>4 850 000,00 рублей РФ.</b>
Поставка <b>МКУ-В-1,6-95ШП</b> Барнаул, Алтайский край-с. Несь, Немецкий автономный округ	<u>не учтена</u>
<b>ИТОГО (с НДС 20%)</b>	<b>26 580 000,00 рублей РФ</b>
Срок разработки проектной документации котельной <b>МКУ-В-1,6-95ШП</b>	60-70 дней
Срок изготовления котельной <b>МКУ-В-1,6-95ШП</b>	80-90 дней
Срок монтажных и пуско-наладочных работ <b>МКУ-В-1,6-95ШП</b>	60-75 дней
Гарантийный срок	18 месяцев
Условия оплаты	50% авансовый платеж после подписания договора, очередной платеж 40 % по после получения официального письма о готовности товара к отгрузке, оставшиеся 10% после подписания Акта ввода в эксплуатацию.

Тип исполнения котельной - блочно-модульная, отдельно стоящая. Габаритные размеры (одного блока) – по расчету для перевозки автотранспортом: длина 10,0м\*ширина 3,0м\*высота 3,0 м (уточняется проектом). Котельная состоит из трех блок-боксов. Каркас модулей и каркас крыши выполнены из стального проката. Необходимая жесткость конструкции обеспечена вертикальными связями. Ограждающие конструкции стен и крыши - «сэндвич» из оцинкованного профилированного листа с внутренним минеральным утеплителем из базальтового волокна и пароизоляцией. Пол с покрытием из стального рифленого листа толщиной 4мм. Для естественного освещения помещения котельной и в качестве легко сбрасываемых конструкций предусмотрены пластиковые окна. В помещении предусматривается противопожарная дверь. **Модульное здание котельной устанавливается на готовый железобетонный фундамент.**

В котельной предусмотрены системы пожарной сигнализации, молниезащиты и заземления. Так же в котельной предусмотрен бытовой модуль. Удаление дымовых газов предусмотрено от котла через дымоходы из нержавеющей стали.

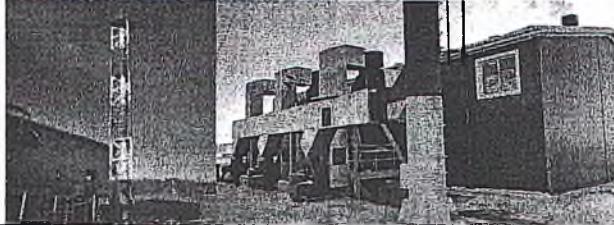
#### Состав основного оборудования котельной 1,6 МВт:

№	Наименование	Кол-во
<b>Здание котельной</b>		
1	<b>Блочно-модульное здание.</b> производства ООО «КЗ «Бамз», Россия Включая бытовое помещение, лестницы площадки <b>Длина 10,0м*ширина 10,0 м*высота 6,4м</b> Кол-во модулей – 3 шт.	1 компл.
<b>Котельное (основное) оборудование</b>		
2	<b>Котел водогрейный КВм-0,8-95ШП</b> , производства ООО «КЗ «Бамз», Россия Мощность котла - 0,8 МВт,	2 шт.
3	<b>Тока механическая ТШПм-1,5</b> , производства ООО «КЗ «Бамз», Россия Максимальный размер топлива не более 100мм	2 шт.
4	<b>Дымосос ДН-6,3-1500</b> с эл. дв. 5,5 кВт, производства ООО «КЗ «Бамз», Россия	2 шт.
5	<b>Циклон типа ЦН</b>	2 шт.
6	<b>Теплообменник пластинчатый</b> системы отопления (с учетом резервирования), производства Россия	1 компл.
<b>Топливо подача</b>		
7	<b>Шнековый транспортер</b> , производства ООО «КЗ «Бамз», Россия	2 шт.
8	<b>Приемный бункер</b> , производства ООО «КЗ «Бамз», Россия	1 шт.

9	Дробилка ВДГ-10, производства ООО «КЗ «Бамз», Россия	1 шт.
<b>ШЗУ</b>		
10	Скребковый транспортер, производства ООО «КЗ «Бамз», Россия	1 компл.
11	Приемный бункер под выгрузку в автомобиль, производства ООО «КЗ «Бамз», Россия	1 шт.
12	Опорные рамы, направляющие короба для сброса шлаков от котлов и тд, производства ООО «КЗ «Бамз», Россия	1 компл.
<b>Котельно-вспомогательное оборудование</b>		
		
13	Насосное оборудование, марки Wilo либо Grundfos	1 компл.
+	Мембранные расширительный бак, Wester	1 компл.
15	Емкость запаса воды, Анион (включая поплавковый клапан)	1 компл.
16	Химводоподготовка	1 компл.
<b>Дополнительное оборудование и материалы</b>		
17	Регулирующая арматура (трехходовые клапана) Запорная арматура (дисковые поворотные затворы, шаровые краны) Расходомеры и счетчики (в комплекте с тепловычислителями) Предохранительная арматура (предохранительные клапана, обратные клапана) 	1 компл.
18	Фасонные изделия Трубопроводы котельной из стальной шовной трубы по ГОСТ 10704, воротниковые фланцы по ГОСТ 12821, отводы стальные по ГОСТ 17375, переходы стальные по ГОСТ 17378, заглушки приварные эллиптические по ГОСТ 17379, фитинги и прочее. Кронштейны опорные из профильного металлопроката (швеллер, уголок). 	1 компл.
19	Метизы Болты, шайбы, гайки, шпильки, саморезы и т.д.	1 компл.
<b>Электрика и автоматизация котельной</b>		

20	Пульт управления котлом; Блок сигнализации и управления котельной; Автоматика безопасности; Вводно-распределительное устройство; Пункт-распределительный; Шкаф управления транспортерами; Шкаф управление освещением; Шкаф для узла учета тепла и холодной воды; Автоматика управления насосами; Рабочее и аварийное освещение; Пожарная и аварийное освещение котельной; Кабельная продукция; Электрооборудование.	1 компл.
----	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------

### Система вентиляции и отопления котельной

21	Принудительная вентиляция	1 компл.
	<b>Дымовая труба</b> 	
22	Дымовая труба Н-18м, производства ООО «КЗ «Бамз», Россия	1 компл.
23	Газоходы металлические надземные производства ООО «КЗ «Бамз», Россия	1 компл.
24	Расходные материалы	1 компл.

*Надеемся на долгосрочное и взаимовыгодное сотрудничество!*

С Уважением,  
 Начальник отдела продаж



Бондаренко Д.В.

Исполнитель: Ананьев Артур Андреевич,  
 Тел./факс: 8 (3852) 996-555  
 Сот. тел. 8-906-944-3775  
 Адрес электронной почты: [artur@zavodbamz.ru](mailto:artur@zavodbamz.ru)



# ГАРАНТ

ГРУППА КОМПАНИЙ  
ЗАВОД КОТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

656063, Россия, г. Барнаул, пр. Космонавтов, 50В  
Тел: 8 (3852) 50-53-67, 50-44-10- многоканальный,  
E-mail: [sale4@npogarant.ru](mailto:sale4@npogarant.ru), [garant777@bk.ru](mailto:garant777@bk.ru)  
web-site: [www.npogarant.ru](http://www.npogarant.ru)

проектирование    изготовление    поставка    монтаж    пуско-наладка

Исх. №2767-12  
От 09.04.2021 г.

## *Коммерческое предложение*

ООО КСК «Гарант» в соответствии с Вашим техническим заданием на проектирование и поставку угольной котельной сообщает о возможности выполнения работ по проектированию, изготовлению и поставке следующего энергетического объекта:

### **Механизированная блочно-модульная водогрейная котельная установка БМВКУ-1,6, работающая на твердом топливе (уголь).**

Проектирование выполняется в соответствии с требованиями:

1. СП 89.13330.2016 «Котельные установки». Актуализированная редакция СНиП II-35-76
2. Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/кв.см), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115 °C)
3. СП 73.13330.2012 «Внутренние санитарно-технические системы зданий». Актуализированная редакция СНиП 3.05.01-85
4. СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха». Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003
5. СНиП 21-01-97\* «Пожарная безопасность зданий и сооружений» (с Изменениями N 1, 2)
6. СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов». Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003 (с Изменением N 1)
7. ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления»
8. ПБ 10-573-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды»
9. СП 41-104-2000 «Проектирование автономных источников теплоснабжения»  
СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»

### **Назначение котельной**

Теплоснабжение

### **Мощность котельной и распределение тепловой нагрузки**

Установленная мощность котельной 1,6 МВт.

Основное топливо – уголь.

## Описание котельной

### Общее описание котельной

Поставляемое оборудование заводского изготовления. Год выпуска – 2021. Оборудование комплектное, соответствует требованиям СП СНиП и ГОСТ, со всеми сборочными единицами, комплектующим и вспомогательным оборудованием, производственными приспособлениями, контрольно-измерительными приборами, устройствами автоматизированного управления, другими изделиями и материалами, необходимыми для его бесперебойной и нормальной работы.

Здание модульной котельной установки отдельно стоящее, одноэтажное, монтируется на подготовленное основание. Блок-модуль полной заводской готовности, пространственную жесткость которого образует металлический каркас из прокатных профилей с наружными ограждениями типа «сэндвич» с эффективным утеплителем, толщиной, обеспечивающей требуемое термическое сопротивление для соответствующего функционального назначения помещения и климатических условий в месте установки котельной.

Строительная конструкция котельной представляет собой модульное здание, состоящее из жёсткого металлического каркаса и сэндвич-панелей, внутри которого расположено котельное и котельно-вспомогательное оборудование, насосная группа. За пределами котельной устанавливается дымовая труба, тягодутьевое, золоулавливающее оборудование и входящая в комплект поставки система газоходов.

Каркас котельной установки из стальных прокатных профилей; наружные стены – сэндвич-конструкция трехслойная; покрытие – сэндвич-конструкция трехслойная; крыша и кровля – совмещенная; полы – рифленная сталь; перегородки – каркасные по серии 1.031-9-3.01, проемы – окна ПВХ, двери металлические утепленные; средняя темп. пятидневки – 40°C; абсолютный минимум – 47°C;

Вентиляция: в котельном зале – приточно-вытяжная. По проекту.

Арматура запорная: обвязка оборудования котельной производится с установкой всей необходимой запорной и измерительной арматуры и приборов безопасности, согласно проекта.

Электроснабжение: токоприемники – вторая категория, напряжение 380/220в с глухозаземленной нейтралью; силовые распределительные сети – кабель ВВГ в кабельных лотках и гофротрубах.

Освещение: напряжение сети рабочее – 220В; напряжение сети аварийное – 12В; сети выполнить кабелем ВВГ.

КИП и автоматика. Автоматизация – технологическая с постоянным присутствием персонала. Сигнализация – свето-звуковая.

Охранно-пожарная сигнализация: приемно-контрольный прибор пожарной сигнализации с блоком резервного питания на 12в, сигнально-пусковой блок; оповещатели звуковые и свето-звуковые, согласно проекта.

Заземление и молниезащита: система заземления – TN-C-S; молниезащита – III категория.

В котельной установлены узлы учета: воды, электроэнергии.

### Описание тепловой схемы котельной

Теплоноситель – вода.

Система теплоснабжения – одноконтурная:

1 контур – котел-потребитель.

Температурный режим 95-70 °C.

Система теплоснабжения – закрытая, двухтрубного исполнения.

Для умягчения воды, на случай несанкционированного водоразбора, а также для умягчения исходной воды, в котельной предусмотрена установка автоматического дозирования реагентов.

Для компенсации теплового расширения теплоносителя в котловом контуре, в здании котельной

предусматривается установка мембранныго расширительного бака.

Подача воды в котельную - на подпитку и заполнение теплосети производится из хозяйственного питьевого водопровода, на случай аварийной ситуации предусмотрена установка емкости запаса химически необработанной и не деаэрированной воды.

Заполнение и подпитка сетевого контура осуществляется подпиточными насосами, 2 шт. (1 в работе, 1 в резерве).

#### **Описание компоновки котельной**

В котельной предусматривается установка 2-х котлоагрегатов типа КВм-0,8ТТ, теплопроизводительностью 0,8 МВт (2 – в работе, 1 – в резерве).

Режим работы котельной: сезонный – в зимний период, круглосуточный.

**Габаритные размеры котельной:** длина\*ширина\*высота, мм – 12000\*9000\*5500

#### **Состав котельной**

Модульная котельная состоит из 3-х блок-модулей для обеспечения нормативных требований к размещению оборудования в котельной с учётом расстояний для обслуживания.

За пределами котельной устанавливаются дымовая труба, золоуловители, дымососы и соединяющая их система газоходов.

Топливоподача в котельную осуществляется скребковым транспортером.

Шлакозолоудаление осуществляется транспортером скребковым закрытого типа в бункер-шлакосборник.

#### **Основное оборудование котельной**

№	Наименование	Кол-во
1	Котлоагрегат КВм-0,8ТТ, теплопроизводительностью 0,8 МВт.	2 шт.
2	Топка механическая с шурующей планкой ТПШм-0,8.	2 шт.
3	Золоуловитель ЗУ-1-2	2 шт.
4	Дымосос ДН-6,3/1500	2 шт.
5	Карман всасывающий ДН-6,3	2 шт.
6	Транспортер скребковый топливоподачи ТС-2-30	1 шт.
7	Транспортер скребковый шлакозолоудаления ТС-2-30	1 шт.
8	Бункер шлакосборник	1 шт.
9	Бак запаса воды, V=1,5м3	1 шт.
10	Труба дымовая металлическая (по проекту, с учетом требований экологического надзора и ПДК)	1 шт.
11	Подпиточный насос «Wilo»	2 шт.
12	Насос сетевой «Wilo»	2 шт.
13	Водоподготовительная установка «Комплексон-б»	1 шт.
14	Грязевик тепловых пунктов	1 шт.
15	Мембранный расширительный бак	2 шт.
16	Электрооборудование - силовое, освещения	1 комплект
17	Пожарная сигнализация	1 комплект
18	Система автоматизации котельной	1 комплект
19	Система отопления и вентиляции котельной	1 комплект

20	Трубопроводы внутри котельной (выполнены из труб стальных прямых шовных по ГОСТ 10704-91 материал стали Ст.3пс гр.В ГОСТ 10705-91)	1 комплект
21	Запорная и измерительная арматура	1 комплект
22	Система газоходов	1 комплект
23	Лестницы и площадки	1 комплект
24	Здание котельной	1 комплект
25	Здание дробильной установки	1 комплект

### Характеристика котельной

**Таблица 1 - Характеристика котельной**

Назначение	Теплоснабжение
Вид топлива	Уголь

### Основные технические данные и характеристики котельной

Установленная мощность котельной, МВт	2,4
Наименование и количество установленных котлоагрегатов, шт.	КВм-0,8ТТ, 2 шт.
Количество блок-модулей, шт	4
Максимальные габаритные размеры котельной, мм:	
Длина	9000
Ширина	9000
Высота	5500
Максимальное рабочее давление	0,6 МПа (6.0 кгс/см <sup>2</sup> )
Температурный график, вход/выход	70/95 °C
Насосная группа котельной	Wilo
Климатическое исполнение котельной по ГОСТ 15150	УХЛ 1
Расчетная температура наружного воздуха, °C	-40
Скоростной напор ветра, кПа	Не более 0,23
Расчетная снеговая нагрузка, кПа	Не более 1,5
Категория производства по СНиП 2.09.02-85	Г
Степень огнестойкости по СНиП 2.01.02-88	IV

### Технические характеристики котлоагрегатов

**Таблица 2 - Характеристика котлоагрегата КВм-0,8ТТ (топливо-уголь)**

Тип котла		Ед.изм.	КВм-0,8
Теплопроизводительность котла		МВт (Гкал/ч)	0,8 (0,69)
Уголь	КПД котла, не менее	%	80,1
	Расход топлива	кг/ч	317
	Температура уходящих газов, не более	°C	180
Номинальный расход воды через котел		м <sup>3</sup> /ч	27,8

Отапливаемый объём, не менее	тыс. м <sup>3</sup>	28
Рабочее давление воды	МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	0,3-0,6 (3-6)
Гидравлическое сопротивление, не более	МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	0,07 (0,7)
Температура воды на входе/выходе	°C	70/90

### Стоимость

№	Наименование	Кол-во	Цена за ед., с НДС руб.	Сумма, руб. с НДС
1	Механизированная блочно-модульная водогрейная котельная установка БМВКУ-2,4, работающая на твердом топливе (уголь)	1 шт.	15 230 000	15 230 000
2	Монтажные и пусконаладочные работы	-	7 950 000	7 950 000
3	Доставка оборудования и материалов	-	8 000 000	8 000 000
ИТОГО:				31 180 000

### Документация

В комплект поставки входит следующая документация:

- паспорта оборудования
- инструкции по эксплуатации оборудования
- декларации о соответствии
- проект котельной
- паспорт котельной
- руководство по эксплуатации котельной

### Качество, гарантия

Поставляемое Оборудование является новым, по качеству и комплектности соответствует требованиям технической спецификации, указанным в сертификате ГОСТ.

Гарантийный срок на Оборудование составляет 12 месяцев.

С уважением директор Шост Олеся Евгеньевна

Исполнитель: Воловик Анастасия Валерьевна

Тел: 8-905-980-10-80

E-mail: [sale6@npogarant.ru](mailto:sale6@npogarant.ru)

---

проектирование    изготавление    поставка    монтаж    пуско-наладка

---

Гранд-СМЕТА  
СОГЛАСОВАНО:

" " 2022г.

15  
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР МП ЗР "Севержилкомсервис"  
С.Л. Калашников  
2022г.

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №

на НЦС Реконструкция котельной в с. Несь (школа)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость 41 292 760,00 руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 1 кв. 2022г.

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Расчет стоимости, руб.	Стоимость всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1. Новый Раздел</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью:5 МВт	НЦС19(2021)-02-001-02  Ненецкий автономный округ;  Ненецкий автономный округ: территория севернее линии Кушкушара (включительно) - пересечение Северного Полярного круга с границей Коми - Ермица - Черная (исключая Черную) и о. Колгуев - IV зона;  Температурная зона VI;  мощность	1 МВт	3,02	(6044230+0*3,02)*1,68*1,01*1,01 *3,02 (A+B*X)*Кпер*Крег1*Крег2*мощность Кпер=1,68 НЦС 81-02-19-2021 ОУ, таб.1; Крег1=1,01 НЦС 81-02-19-2021, ОУ, таб.2, п.81б;  Крег2=1,01 НЦС 81-02-13-2021, ОУ, таб.6, п.1; мощность=3,02	31 282 390,00
<b>Итого по разделу 1 Новый Раздел</b>						<b>34 410 630,00</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>31 282 390,00</b>
<b>Итого Поз. 1</b>						<b>31 282 390,00</b>
Всего с учетом "Непредвиденные расходы K=1,1"						<b>34 410 630,00</b>

Гранд-СМЕТА

	НДС 20%
	<b>ВСЕГО по смете</b>

Составил: Инженер ПТО МП ЗР "СЖКС" \_\_\_\_\_

(Фото 220)  
?

Б.О. Артеев.

Проверил: \_\_\_\_\_  
(должность, подпись, расшифровка)

(	6 882 130,00
	<b>41 292 760,00</b>

СОГЛАСОВАНО:

"      " 2022г.

Наименование редакции сметных нормативов

Изменения в сметные нормы, федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов приказами Минстроя России от 26 декабря 2019 г. № 871/пр, 872/пр, 873/пр, 874/пр, 875/пр, 876/пр (в ред. приказов от 30.03.2020 № 171/пр, 172/пр, от 01.06.2020 № 294/пр, 295/пр, от 30.06.2020 № 352/пр, 353/пр, от 20.10.2020 № 635/пр, 636/пр, от 09.02.2021 № 50/пр, 51/пр, от 24.05.2021 № 320/пр, 321/пр, от 24.06.2021 № 407/пр, 408/пр, от 14.10.2021 № 745/пр, 746/пр), от 20.12.2021 № 961/пр, 962/пр)

Наименование программного продукта

"ГРАНД-Смета 2021"

2022г.

## ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА)

Реконструкция котельной амбулатории в п. Усть-Кара.

(наименование конструктивного решения)

Составлен базисно-индексным методом

Составлен(а) в текущем (базисном) уровне цен 1 кв. 2022г.

<b>Сметная стоимость</b>	<u>3004,34</u>	<u>(71,19)</u> тыс.руб.
в том числе:		
строительных работ	<u>860,19</u>	<u>(33,85)</u> тыс.руб.
монтажных работ	<u>0,00</u>	<u>(0)</u> тыс.руб.
оборудования	<u>0,00</u>	<u>(0)</u> тыс.руб.
прочих затрат	<u>1594,33</u>	<u>(24,32)</u> тыс.руб.

Средства на оплату труда рабочих	<u>958,28</u>	<u>(14,62)</u> тыс.руб.
Нормативные затраты труда рабочих	<u>1149,90</u>	чел.час.
Нормативные затраты труда машинистов		<u>9,45</u> чел.час.
Расчетный измеритель конструктивного решения		

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в СНБ), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1.</b>											
1	ФЕР18-01-001-02 ПРИМЕНИТЕЛЬНО	Демонтаж котлов отопительных чугунных секционных на твердо м топливе водогрейных теплопроизводительностью: более 0,06 МВт (0,05 Гкал/ч), количество секций до 14	шт			3					
		Приказ от 04.09.2019 № Демонтаж оборудования, не пригодного для дальнейшего использования (предназначено в лом), с разборкой и резкой на части ОЗП=0,5; ЭМ=0,5 к расх.; ЗПМ=0,5; 507/пр табл.3 п.3 МАТ=0 к расх.; Т3=0,5; Т3М=0,5									
		1 ОТ					722,87	0,5	1 084,31	65,56	71 087
		2 ЭМ					195,58	0,5	293,37	13,76	4 037
		3 в т.ч. ОТм					25,11	0,5	37,67	65,56	2 470
		4 М					456,00	0	0,00	9,39	
		18.5.08.18 Каркас котла	кг	0	0	0					
		23.8.03.11 Фланцы стальные	шт	6	0	0					
		3Т	чел.-ч	70,8	0,5	106,2					
		3Тм	чел.-ч	2,1	0,5	3,15					
		Итого по расценке					1 374,45		1 377,68		
		ФОТ							1 121,98		73 557
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние 21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	127		127			1 424,91		93 417
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние 11.12.2020 Прил. п.16, (трубопроводы, водопровод, канализация, Приказ № 774/пр от отопление, газоснабжение, вентиляция и 11.12.2020 п.16 кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2			686,65		45 017
		Всего по позиции							3 489,24		213 558
2	ФЕР18-01-001-02	Установка котлов отопительных чугунных секционных на твердо м топливе водогрейных теплопроизводительностью: более 0,06 МВт (0,05 Гкал/ч), количество секций до 14	шт			3					
		1 ОТ					722,87		2 168,61	65,56	142 174
		2 ЭМ					195,58		586,74	13,76	8 074
		3 в т.ч. ОТм					25,11		75,33	65,56	4 939
		4 М					456,00		1 368,00	9,39	12 846

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		18.5.08.18 Каркас котла	кг	0		0					
		23.8.03.11 Фланцы стальные	шт	6		18					
		3Т	чел.-ч	70,8		212,4					
		3Тм	чел.-ч	2,1		6,3					
		Итого по расценке				1 374,45			4 123,35		
		ФОТ							2 243,94		147 113
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние 21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	127		127			2 849,80		186 834
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние 11.12.2020 Прил. п.16, (трубопроводы, водопровод, канализация, Приказ № 774/пр от отопление, газоснабжение, вентиляция и 11.12.2020 п.16 кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2			1 373,29		90 033
		Всего по позиции							8 346,44		439 961
3	<a href="https://www.yandex.ru/prod">https://www.yandex.ru/prod</a>	Комбинированный котел Кировский завод КЧМ-5-К-03М1 80, 80 кВт, одноконтурный	шт.			1	193 150,00	1,07	22 009,69	9,39	206 671
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
		МДС35 п.4.60. Транспортные расходы ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06; МАТ=1,06)									
		МДС35 п.4.64. Заготовительно-складские расходы ПЗ=1,012 (ОЗП=1,012; ЭМ=1,012; МАТ=1,012)									
4	ФЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность: до 1 Гкал/ч	шт			3					
		1 ОТ					3 787,96		11 363,88	65,56	745 016
		3Т	чел.-ч	277,1		831,3			11 363,88		
		Итого по расценке					3 787,96		11 363,88		
		ФОТ							11 363,88		745 016
		Приказ № 812/пр от НР Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 60%, 21.12.2020 Прил. п.83 'под нагрузкой' - 40%	%	78		78			8 863,83		581 112
		Приказ № 774/пр от СП Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 60%, 11.12.2020 Прил. п.83 'под нагрузкой' - 40%	%	36		36			4 091,00		268 206
		Всего по позиции							24 318,71		1 594 334
		Итоги по смете:									
		Итого прямые затраты (справочно)							38 874,60		1 189 905
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							14 616,80		958 277
		Эксплуатация машин							880,11		12 111
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							113,00		7 409
		Материалы							23 377,69		219 517
		Строительные работы							33 845,37		860 190
		в том числе:									
		оплата труда							3 252,92		213 261
		эксплуатация машин и механизмов							880,11		12 111
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							113,00		7 409
		материалы							23 377,69		219 517
		накладные расходы							4 274,71		280 251
		сметная прибыль							2 059,94		135 050

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Прочие затраты							24 318,71		1 594 334
		Пусконаладочные работы							24 318,71		1 594 334
		в том числе:									
		оплата труда							11 363,88		745 016
		накладные расходы							8 863,83		581 112
		сметная прибыль							4 091,00		268 206
		Итого							58 164,08		2 454 524
		Итого ФОТ (справочно)							14 729,80		965 686
		Итого накладные расходы (справочно)							13 138,54		861 363
		Итого сметная прибыль (справочно)							6 150,94		403 256
		Непредвиденные затраты 2%							1 163,28		49 090
		Итого с непредвиденными							59 327,36		2 503 614
		НДС 20%							11 865,47		500 722,80
		ВСЕГО по смете							71 192,83		3 004 336,80

Составил: Инженер ПТО Артейев В.О.  
 (должность, подпись, расшифровка)

Проверил: \_\_\_\_\_  
 (должность, подпись, расшифровка)

Гранд-СМЕТА  
СОГЛАСОВАНО:

" " 2022г.



## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №

на НЦС Реконструкция котельной амбулатории в п. Усть-Кара

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость 3 534 860,00 руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 1 кв. 2022г.

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Расчет стоимости, руб.	Стоимость всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1. Новый Раздел</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью:1 МВт	НЦС19(2021)-02-001-01  Ненецкий автономный округ;  Ненецкий автономный округ: территория севернее линии Кушкушара (исключительно) - пересечение Северного Полярного круга с границей Коми - Ермица - Черная (исключая Черную) и о. Колгуев - IV зона;  Температурная зона VI;  мощность	1 МВт	1	(10417300+0*1)*1,68*1,01*1,01*0,15  (A+B*X)*Клер*Крег1*Крег2*мощность  Клер=1,68 НЦС 81-02-19-2021 ОУ, таб.1;  Крег1=1,01 НЦС 81-02-19-2021, ОУ, таб.2, п.81б;   Крег2=1,01 НЦС 81-02-13-2021, ОУ, таб.6, п.1;  мощность=0,15	2 677 930,00
<b>Итого по разделу 1 Новый Раздел</b>						<b>2 945 720,00</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>2 677 930,00</b>
<b>Итого Поз. 1</b>						<b>2 945 720,00</b>
Всего с учетом "Непредвиденные расходы K=1,1"						

Гранд-СМЕТА

	НДС 20%
	<b>ВСЕГО по смете</b>

Составил: Инженер ПТО МП ЗР "СЖКС" \_\_\_\_\_  
(должность, подпись, расшифровка)

*Артейев*

В.О. Артейев.

Проверил: \_\_\_\_\_  
(должность, подпись, расшифровка)

	589 140,00
	3 534 860,00

**СОГЛАСОВАНО:**"\_\_" 2022г.

Наименование редакции сметных нормативов

Изменения в сметные нормы, федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов приказами Минстроя России от 26 декабря 2019 г. № 871/пр, 872/пр, 873/пр, 874/пр, 875/пр, 876/пр (в ред. приказов от 30.03.2020 № 171/пр, 172/пр, от 01.06.2020 № 294/пр, 295/пр, от 30.06.2020 № 352/пр, 353/пр, от 20.10.2020 № 635/пр, 636/пр, от 09.02.2021 № 50/пр, 51/пр, от 24.05.2021 № 320/пр, 321/пр, от 24.06.2021 № 407/пр, 408/пр, от 14.10.2021 № 745/пр, 746/пр, от 20.12.2021 № 961/пр, 962/пр)

Наименование программного продукта

"ГРАНД-Смета 2021"2022г.

**УТВЕРЖДАЮ:**  
**Генеральный директор МП ЗР "Севержилкомсервис"**  
**С.Л. Калашников**

Составлен базисно-индексным методомСоставлен(а) в текущем (базисном) уровне цен 1 кв. 2022г.

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА)**

---

Реконструкция системы дымоудаления в Котельной №2 с. Оксино  
(наименование конструктивного решения)

---

<b>Сметная стоимость</b>	<u>602,05</u>	<u>(44,14)</u> тыс.руб.
в том числе:		
строительных работ	<u>82,68</u>	<u>(7,72)</u> тыс.руб.
монтажных работ	<u>396,14</u>	<u>(26,95)</u> тыс.руб.
оборудования	<u>13,06</u>	<u>(1,39)</u> тыс.руб.
прочих затрат	<u>0,00</u>	<u>(0)</u> тыс.руб.

Средства на оплату труда рабочих	<u>69,80</u>	<u>(1,06)</u> тыс.руб.
Нормативные затраты труда рабочих	<u>113,50</u>	чел.час.
Нормативные затраты труда машинистов		<u>0,68</u> чел.час.
Расчетный измеритель конструктивного решения		

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в СНБ), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1.</b>											
1	ФЕР65-30-13	Разборка воздуховодов из алюминия толщиной 1-2 мм диаметром/периметром: до 495 мм /1550 мм	100 м2			0,019					
		Объем=1,9/100									
		1 ОТ					278,08			5,28	65,56
		2 ЭМ					23,45			0,45	13,76
		3 в т.ч. ОТм					10,13			0,19	65,56
		3Т	чел.-ч	32,6		0,6194					
		3Тм	чел.-ч	0,75		0,01425					
		Итого по расценке					301,53			5,73	
		ФОТ								5,47	
		Приказ № 812/пр от НР Внутренние санитарно-технические работы: 21.12.2020 Прил. п.99.1 демонтаж и разборка (ремонтно-строительные)	%	91		91				4,98	326
		Приказ № 774/пр от СП Внутренние санитарно-технические работы: 11.12.2020 Прил. п.99.1 демонтаж и разборка (ремонтно-строительные)	%	44		44				2,41	158
		<b>Всего по позиции</b>								<b>13,12</b>	<b>836</b>
2	ФЕР46-03-009-03	Пробивка в кирпичных стенах гнезд размером: до 500x300 мм	100 шт			0,01					
		Объем=1/100									
		1 ОТ					738,09			7,38	65,56
		2 ЭМ					1 763,58			17,64	13,76
		3Т	чел.-ч	88,82		0,8882					
		Итого по расценке					2 501,67			25,02	
		ФОТ								7,38	
		Приказ № 812/пр от НР Работы по реконструкции зданий и сооружений: усиление и замена существующих конструкций, возведение отдельных конструктивных элементов 21.12.2020 Прил. п.40.1	%	108		108				7,97	523
		Приказ № 774/пр от СП Работы по реконструкции зданий и сооружений: усиление и замена существующих конструкций, возведение отдельных конструктивных элементов 11.12.2020 Прил. п.40.1	%	59		59				4,35	286
		<b>Всего по позиции</b>								<b>37,34</b>	<b>1 536</b>

## ГРАНД-Смета, версия 2021.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	ФЕР20-01-002-10	Прокладка воздуховодов из листовой оцинкованной стали и алюминия класса П (плотные) толщиной: 0,7 мм, периметром от 1100 до 1600 мм Объем=1,9/100	100 м2		0,019						
		1 ОТ				1 066,28			20,26	65,56	1 328
		2 ЭМ				87,59			1,66	13,76	23
		3 в т.ч. ОТм				10,76			0,20	65,56	13
		4 М				1 088,73			20,69	9,39	194
		08.1.02.17 Сетки в рамках	м2	0	0						
		19.1.01.03 Воздуховоды металлические	м2	100	1,9						
		19.1.01.11 Заглушки питометражных лючков	шт	0	0						
		19.1.01.11 Крепления	кг	0	0						
		19.3.01.01 Дроссель-клапаны в патрубке	шт	0	0						
		3Т	чел.-ч	122	2,318						
		3Тм	чел.-ч	0,87	0,01653						
		Итого по расценке				2 242,60			42,61		
		ФОТ							20,46		1 341
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние	%	127		127			25,98		1 703
		21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)									
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние	%	72	0,85	61,2			12,52		821
		11.12.2020 Прил. п.16, (трубопроводы, водопровод, канализация, Приказ № 774/пр от отопление, газоснабжение, вентиляция и 11.12.2020 п.16 кондиционирование воздуха)									
		Всего по позиции							81,11		4 069
4	ФССЦ-19.1.01.11-0060	Хомут быстросъемный для соединения элементов вентиляционных систем	шт		12	49,06			588,72	9,39	5 528
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
5	ФССЦ-19.1.01.12-0011	Фланец прямоугольный из угловой стали для воздуховодов, сечение 300x500 мм	шт		8	59,25			474,00	9,39	4 451
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
6	ФССЦ-19.1.01.03-0027	Воздуховоды из оцинкованной стали с шиной и уголками толщиной: 0,7 мм, периметром 1600 мм	м2		1,9	145,11			275,71	9,39	2 589
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
7	ФЕР20-02-001-02	Установка воздухораспределителей, предназначенных для подачи воздуха: в рабочую зону, массой до 50 кг	шт		1						
		1 ОТ				13,29			13,29	65,56	871
		2 ЭМ				3,83			3,83	13,76	53
		3 в т.ч. ОТм				0,12			0,12	65,56	8
		4 М				10,95			10,95	9,39	103
		19.1.01.11 Крепления	кг	0	0						
		19.1.02.09 Воздухораспределители	шт	1		1					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		3Т	чел.-ч	1,5		1,5					
		3Тм	чел.-ч	0,01		0,01					
		Итого по расценке				28,07		28,07			
		ФОТ					13,41		879		
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние 21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	127		127		17,03		1 116	
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние 11.12.2020 Прил. п.16, (трубопроводы, водопровод, канализация, Приказ № 774/пр от отопление, газоснабжение, вентиляция и 11.12.2020 п.16 кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2		8,21		538	
		Всего по позиции					53,31		2 681		
8	https://tpk-parma.ru/ventilation/dymoso	Дымосос Д 3,5 3 кВт 1500 об/мин	шт		1	34 530,00		3 677,32	9,39	34 530	
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
		Итоги по разделу 1 :									
		Итого прямые затраты (справочно)					5 117,18				
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих					46,21				
		Эксплуатация машин					23,58				
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)					0,51				
		Материалы					5 047,39				
		Строительные работы					5 200,63				
		в том числе:									
		оплата труда					46,21				
		эксплуатация машин и механизмов					23,58				
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)					0,51				
		материалы					5 047,39				
		накладные расходы					55,96				
		сметная прибыль					27,49				
		Итого ФОТ (справочно)					46,72				
		Итого накладные расходы (справочно)					55,96				
		Итого сметная прибыль (справочно)					27,49				
		Итого по разделу 1					5 200,63				
		Раздел 2.									
9	ФЕРм08-03-599-07	Щитки осветительные, устанавливаемые в нише: болтами на конструкции, масса щитка до 25 кг	шт		2						
		1 ОТ				43,55		87,10	65,56	5 710	
		2 ЭМ				5,75		11,50	13,76	158	
		3 в т.ч. ОТм				0,76		1,52	65,56	100	
		4 М				51,29		102,58	9,39	963	
		3Т	чел.-ч	4,39		8,78					
		3Тм	чел.-ч	0,06		0,12					
		Итого по расценке				100,59		201,18			

## ГРАНД-Смета, версия 2021.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ФОТ							88,62		5 810
		Приказ № 812/пр от НР Электротехнические установки на других 21.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	102		102			90,39		5 926
		Приказ № 774/пр от СП Электротехнические установки на других 11.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	51		51			45,20		2 963
		Всего по позиции							336,77		15 720
10 O	ФССЦ-20.4.04.03-0004	Щиты с монтажной панелью ЩМП-2, размером 500x400x220 мм, степень защиты IP54	шт		2	578,33		1 156,66	9,39	10 861	
		(Инженерное оборудование)									
11	ФЕРм08-03-526-01	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 25 А	шт		6						
		1 ОТ				12,74		76,44	65,56	5 011	
		2 ЭМ				0,87		5,22	13,76	72	
		4 М				20,04		120,24	9,39	1 129	
		3Т	чел.-ч	1,34		8,04					
		Итого по расценке				33,65		201,90			
		ФОТ						76,44		5 011	
		Приказ № 812/пр от НР Электротехнические установки на других 21.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	102		102			77,97		5 111
		Приказ № 774/пр от СП Электротехнические установки на других 11.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	51		51			38,98		2 556
		Всего по позиции						318,85		13 879	
12 O	ФССЦ-62.1.01.09-0004	Выключатели автоматические: «iEK» ВА47-29 1P 10A, характеристика С (Инженерное оборудование)	шт		6	13,12		78,72	9,39	739	
13	ФЕРм08-01-121-01	Аккумулятор кислотный стационарный, тип: С- 1, СК-1	шт		2						
		1 ОТ				19,82		39,64	65,56	2 599	
		4 М				20,65		41,30	9,39	388	
		3Т	чел.-ч	2,06		4,12					
		Итого по расценке				40,47		80,94			
		ФОТ						39,64		2 599	
		Приказ № 812/пр от НР Электротехнические установки на других 21.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	102		102			40,43		2 651
		Приказ № 774/пр от СП Электротехнические установки на других 11.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	51		51			20,22		1 325
		Всего по позиции						141,59		6 963	
14 O	ФССЦ-62.4.01.01-0004	Батарея аккумуляторная необслуживаемая, номинальным напряжением 12 В, емкость 7 А/ч (Инженерное оборудование)	шт		2	77,50		155,00	9,39	1 455	
15	ФЕРм08-03-523-01	Монтаж преобразователя частоты применительно	шт		4						
		1 ОТ				10,90		43,60	65,56	2 858	
		2 ЭМ				0,07		0,28	13,76	4	
		4 М				2,54		10,16	9,39	95	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		3Т	чел.-ч	1,01		4,04					
		Итого по расценке					13,51		54,04		
		ФОТ							43,60		2 858
		Приказ № 812/пр от НР Электротехнические установки на других 21.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	102		102			44,47		2 915
		Приказ № 774/пр от СП Электротехнические установки на других 11.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	51		51			22,24		1 458
		Всего по позиции							120,75		7 330
16	<a href="https://www.vesper.ru/catalog/preobrazovately-chastoty-AFD-L030.43B-g/invertors/?utm_source">https://www.vesper.ru/catalog/preobrazovately-chastoty-AFD-L030.43B-g/invertors/?utm_source</a>	шт.			2	29 000,00		6 176,78	9,39		58 000
		(Электротехнические установки на других объектах)									
17	<a href="https://www.vesper.ru/catalog/preobrazovately-chastoty-AFD-L015.43B-g/invertors/?utm_source">https://www.vesper.ru/catalog/preobrazovately-chastoty-AFD-L015.43B-g/invertors/?utm_source</a>	шт.			2	25 000,00		5 324,81	9,39		50 000
		(Электротехнические установки на других объектах)									
18	ФЕРМ08-03-526-01 применительно	Установка оборудования	шт		7						
		1 ОТ				12,74		89,18	65,56		5 847
		2 ЭМ				0,87		6,09	13,76		84
		4 М				20,04		140,28	9,39		1 317
		3Т	чел.-ч	1,34		9,38		33,65	235,55		
		Итого по расценке							89,18		5 847
		ФОТ									
		Приказ № 812/пр от НР Электротехнические установки на других 21.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	102		102			90,96		5 964
		Приказ № 774/пр от СП Электротехнические установки на других 11.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	51		51			45,48		2 982
		Всего по позиции							371,99		16 194
19	<a href="https://insat.ru/prices/info.php?pid=78985">https://insat.ru/prices/info.php?pid=78985</a>	ПР200-24.2.1.0 ОВЕН	шт		2	16 800,00		3 578,27	9,39		33 600
		(Электротехнические установки на других объектах)									
20	<a href="https://insat.ru/prices/info.php?pid=78985">https://insat.ru/prices/info.php?pid=78985</a>	ПРМ-24.2 ОВЕН	шт.		2	10 500,00		2 236,42	9,39		21 000
		(Электротехнические установки на других объектах)									
21	<a href="https://insat.ru/prices/info.php?pid">https://insat.ru/prices/info.php?pid</a>	ИБП60Б-Д9-24 ОВЕН	шт.		2	7 320,00		1 559,11	9,39		14 640
		(Электротехнические установки на других объектах)									
22	<a href="https://owen-prom.ru/katalog/programmnoe-obespechenie">https://owen-prom.ru/katalog/programmnoe-obespechenie</a>	Сетевой шлюз ПМ210	шт		2	4 980,00		1 060,70	9,39		9 960
		(Электротехнические установки на других объектах)									
23	<a href="https://owen-russia.ru/shop/mtu-2-5/">https://owen-russia.ru/shop/mtu-2-5/</a>	Клейма винтовая проходная, 2,5 мм <sup>2</sup> , серия MTU-2.5	шт.		50	39,60		210,86	9,39		1 980
		(Электротехнические установки на других объектах)									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
24	https://owen-energo.ru/pchv/meyertec_el_ektrotehnicheskoe_oborudovanie/mt_wpc_protective_counters	Крышка защитная на 12 модулей MT-WPC12	шт.			1	1 632,00		173,80	9,39	1 632
(Электротехнические установки на других объектах)											
25	ФЕР18-07-001-04 применительно	Установка термометров в оправе прямых и угловых	компл		6						
		1 ОТ				2,91			17,46	65,56	1 145
		4 М				2,29			13,74	9,39	129
		3Т	чел.-ч	0,31		1,86					
		Итого по расценке				5,20			31,20		
		ФОТ							17,46		1 145
		Приказ № 812/пр от НР Сантехнические работы - внутренние 21.12.2020 Прил. п.16 (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	127		127			22,17		1 454
		Приказ № 774/пр от СП Сантехнические работы - внутренние 11.12.2020 Прил. п.16, (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2			10,69		701
		Приказ № 774/пр от отопление, газоснабжение, вентиляция и 11.12.2020 п.16 кондиционирование воздуха)									
		Всего по позиции							64,06		3 429
26	https://insat.ru/prices/info.php?pid=15402	ДТС335-РТ100.В2. ОВЕН	шт.		4	2 634,00			1 122,04	9,39	10 536
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
27	https://owen.ru/product/dtp_termopari_na_osnove_ktms_visokotemperurnie	ДТП N165-0919/400	шт.		2	1 542,00			328,43	9,39	3 084
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
28	https://industriation.ru/o191/68/	Гильза защитная ОВЕН Г3.16.3.1.100	шт.		4	1 824,00			777,00	9,39	7 296
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
29	https://industriation.ru/53759/	Бобышка ОВЕН Б.П.1.27Х2.50.1	шт.		2	1 056,00			224,92	9,39	2 112
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
<b>Итоги по разделу 2 :</b>											
		Итого прямые затраты (справочно)							23 577,95		
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							353,42		
		Эксплуатация машин							23,09		
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							1,52		
		Материалы							23 201,44		
		Строительные работы							2 516,45		
		в том числе:									
		оплата труда							17,46		
		материалы							2 466,13		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		накладные расходы							22,17		
		сметная прибыль							10,69		
		Монтажные работы							21 610,70		
		в том числе:									
		оплата труда							335,96		
		эксплуатация машин и механизмов							23,09		
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							1,52		
		материалы							20 735,31		
		накладные расходы							344,22		
		сметная прибыль							172,12		
		Оборудование							1 390,38		
		Инженерное оборудование							1 390,38		
		Итого ФОТ (справочно)							354,94		
		Итого накладные расходы (справочно)							366,39		
		Итого сметная прибыль (справочно)							182,81		
		<b>Итого по разделу 2</b>							<b>25 517,53</b>		

**Раздел 3.**

30	ФЕРм08-02-396-04	Короб металлический на конструкциях, кронштейнах, по фермам и колоннам, длина: 9 м (блоки) Объем=9/100	100 м	0,09							
		1 ОТ			203,04		18,27	65,56	1 198		
		2 ЭМ			157,97		14,22	13,76	196		
		3 в т.ч. ОТм			43,05		3,87	65,56	254		
		4 М			185,86		16,73	9,39	157		
		3Т	чел.-ч	21,6	1,944						
		3Тм	чел.-ч	4,23	0,3807						
		<b>Итого по расценке</b>			<b>546,87</b>		<b>49,22</b>				
		ФОТ					22,14		1 452		
		Приказ № 812/пр от НР Электротехнические установки на других 21.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	102	102			22,58	1 481		
		Приказ № 774/пр от СП Электротехнические установки на других 11.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	51	51			11,29	741		
		<b>Всего по позиции</b>						<b>83,09</b>	<b>3 773</b>		
31	ФССЦ-20.2.07.06-0003	Лоток кабельный проволочный, размер 100x50 мм, горячецинкованный (Электротехнические установки на других объектах)	м	9	27,32			245,88	9,39	2 309	
32	ФЕРм08-02-412-02	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 6 мм <sup>2</sup>	100 м	3,4							
		Объем=340/100									
		1 ОТ			50,67		172,28	65,56	11 295		
		2 ЭМ			3,62		12,31	13,76	169		
		3 в т.ч. ОТм			0,50		1,70	65,56	111		
		4 М			14,48		49,23	9,39	462		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		3Т	чел.-ч	5,39		18,326					
		3Тм	чел.-ч	0,04		0,136					
		Итого по расценке				68,77			233,82		
		ФОТ							173,98		11 406
		Приказ № 812/пр от НР Электротехнические установки на других 21.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	102		102			177,46		11 634
		Приказ № 774/пр от СП Электротехнические установки на других 11.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	51		51			88,73		5 817
		Всего по позиции							500,01		29 377
33	ФССЦ-24.3.01.02-0001	Трубы гибкие гофрированные из применительно самозатухающего ПВХ легкие с протяжкой, диаметр 16 мм (Электротехнические установки на других объектах)	м		220	3,24		712,80	9,39		6 693
34	ФССЦ-24.3.01.02-0001	Трубы гибкие гофрированные из самозатухающего ПВХ легкие с протяжкой, диаметр 20 мм (Электротехнические установки на других объектах)	м		80	3,24		259,20	9,39		2 434
35	ФССЦ-24.3.01.02-0002	Трубы гибкие гофрированные из самозатухающего ПВХ легкие с протяжкой, диаметр 25 мм (Электротехнические установки на других объектах)	м		50	3,43		171,50	9,39		1 610
36	ФССЦ-21.1.06.09-0069	Кабель силовой с медными жилами ВВГ 4х4- 660 (Электротехнические установки на других объектах) Объем=40/1000	1000 м		0,04	9 312,33		372,49	9,39		3 498
37	ФССЦ-21.1.06.09-0068	Кабель силовой с медными жилами ВВГ 4х2,5- 660 (Электротехнические установки на других объектах) Объем=80/1000	1000 м		0,08	6 130,25		490,42	9,39		4 605
38	ФССЦ-21.1.06.04-0101	Кабель монтажный МКЭШ 2х0,75-500 (Электротехнические установки на других объектах) Объем=220/1000	1000 м		0,22	4 947,03		1 088,35	9,39		10 220
39	ФЕРм08-02-409-09	Труба гофрированная ПВХ для защиты проводов и кабелей по установленным конструкциям, по стенам, колоннам, потолкам, основанию пола Объем=340/100	100 м		3,4						
		1 ОТ				139,54		474,44	65,56		31 104
		4 М				16,79		57,09	9,39		536
		3Т	чел.-ч	15,2		51,68		156,33	531,53		
		Итого по расценке							474,44		31 104
		ФОТ							483,93		31 726
		Приказ № 812/пр от НР Электротехнические установки на других 21.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	102		102			241,96		15 863
		Приказ № 774/пр от СП Электротехнические установки на других 11.12.2020 Прил. п.49.3 объектах	%	51		51					
		Всего по позиции						1 257,42			79 229

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
40	ФССЦ-23.8.03.02-0001	Клипса для крепежа гофротрубы, номинальный диаметр 16 мм (Электротехнические установки на других объектах) Объем=400/10	10 шт			40	1,80		72,00	9,39	676
41	ФССЦ-23.8.03.02-0002	Клипса для крепежа гофротрубы, номинальный диаметр 20 мм (Электротехнические установки на других объектах) Объем=200/10	10 шт			20	2,90		58,00	9,39	545
42	ФССЦ-23.8.03.02-0002 применительно	Клипса для крепежа гофротрубы, номинальный диаметр 25 мм (Электротехнические установки на других объектах) Объем=100/10	10 шт			10	2,90		29,00	9,39	272
<b>Итоги по разделу 3 :</b>											
		Итого прямые затраты (справочно)							4 314,21		
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							664,99		
		Эксплуатация машин							26,53		
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							5,57		
		Материалы							3 622,69		
		Монтажные работы							5 340,16		
		в том числе:									
		оплата труда							664,99		
		эксплуатация машин и механизмов							26,53		
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							5,57		
		материалы							3 622,69		
		накладные расходы							683,97		
		сметная прибыль							341,98		
		Итого ФОТ (справочно)							670,56		
		Итого накладные расходы (справочно)							683,97		
		Итого сметная прибыль (справочно)							341,98		
		<b>Итого по разделу 3</b>							<b>5 340,16</b>		
<b>Итоги по смете:</b>											
		Итого прямые затраты (справочно)							33 009,34		370 077
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							1 064,62		69 796
		Эксплуатация машин							73,20		1 008
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							7,60		498
		Материалы							31 871,52		299 273
		Строительные работы							7 717,08		82 677
		в том числе:									
		оплата труда							63,67		4 174
		эксплуатация машин и механизмов							23,58		325
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							0,51		33
		материалы							7 513,52		70 552
		накладные расходы							78,13		5 122
		сметная прибыль							38,18		2 504
		Монтажные работы							26 950,86		396 139

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		в том числе:									
		оплата труда							1 000,95		65 622
		эксплуатация машин и механизмов							49,62		683
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							7,09		465
		материалы							24 358,00		228 721
		накладные расходы							1 028,19		67 408
		сметная прибыль							514,10		33 705
		Оборудование							1 390,38		13 055
		Инженерное оборудование							1 390,38		13 055
		Итого							36 058,32		491 871
		Итого ФОТ (справочно)							1 072,22		70 294
		Итого накладные расходы (справочно)							1 106,32		72 530
		Итого сметная прибыль (справочно)							552,28		36 209
		Непредвиденные затраты 2%							721,17		9 837
		Итого с непредвиденными							36 779,49		501 708
		НДС 20%							7 355,90		100 341,60
		ВСЕГО по смете							44 135,39		602 049,60

Составил: Инженер ПТО Артеев В.О. В.О. Артеев.  
 (должность, подпись, расшифровка)

Проверил: \_\_\_\_\_  
 (должность, подпись, расшифровка)

589 140,00
3 534 860,00

Гранд-СМЕТА  
СОГЛАСОВАНО:

" " 2022г.

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор МП ЗР "Севержилкомсервис"

С.Л. Калашников  
2022г.



## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА

на Реконструкция системы дымоудаления котельной №2 в с. Оксино

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость 3 534 860,00 руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 1 кв. 2022г.

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Расчет стоимости, руб.	Стоимость всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1. Новый Раздел</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: 1 МВт	НЦС19(2021)-02-001-01  Ненецкий автономный округ;  Ненецкий автономный округ: территория севернее линии Кушкушара (включительно) - пересечение Северного Полярного круга с границей Коми - Ермица - Черная (исключая Черную) и о. Колгуев - IV зона;  Температурная зона VI;  мощность	1 МВт	1	(10417300+0*1)*1,68*1,01*1,01*0,15  (A+B*X)*Кпер*Крег1*Крег2*мощность  Кпер=1,68 НЦС 81-02-19-2021 ОУ, таб.1;  Крег1=1,01 НЦС 81-02-19-2021, ОУ, таб.2, п.81б;   Крег2=1,01 НЦС 81-02-13-2021, ОУ, таб.6, п.1;  мощность=0,15	2 677 930,00
<b>Итого по разделу 1 Новый Раздел</b>						<b>2 945 720,00</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>2 677 930,00</b>
<b>Итого Поз. 1</b>						<b>2 677 930,00</b>
Всего с учетом "Непредвиденные расходы K=1,1"						<b>2 945 720,00</b>

СОГЛАСОВАНО:

" " 2021г.

РЖДАО:

Генеральный директор МП ЗР "Севержилкомсервис"

С.Л. Калашников

2021г.



**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

на Консервация угольной котельной школа-сад в п. Хонгурей

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость строительных работ 549,749 тыс. руб.

Средства на оплату труда 134,856 тыс. руб.

Сметная трудоемкость 272,96 чел.час

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 4 кв. 2020г.

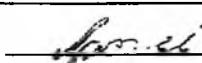
№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				
					Всего	В том числе		Всего	В том числе			
						Осн.З/п	Эк.Маш.		Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>Раздел 1.</b>												
1	ФЕР18-01-001-01 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр ПРИМЕНИТЕЛЬНО	Демонтаж котлов отопительных чугунных секционных на твердом топливе водогрейных теплотехнических устройств теплоизделийностью: до 0,06 МВт (0,05 Гкал/ч) (Приказ от 04.09.2019 № 507/пр табл.3 п.1 Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой и консервированием с целью длительного или кратковременного хранения ОЭП=0,7; ЭМ=0,7 к расх.; ЗПМ=0,7; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,7; ТЗМ=0,7) <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19 НР (24871 руб.): 141% от ФОТ (17639 руб.) СП (12444 руб.): 83% * 0,85 от ФОТ (17639 руб.)	шт	2	9366,36	8652,5	713,86	167,08	18733	17305	1428	334
2	ФЕР65-14-3 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Разборка трубопроводов из водогазопроводных труб в зданиях и сооружениях: на сварке диаметром до 50 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19 НР (1650 руб.): 81% от ФОТ (2037 руб.) СП (1019 руб.): 50% от ФОТ (2037 руб.)	100 м	0,1	20683,04	20373,23	131,58		2068	2037	13	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	
3	ФЕР65-12-1 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Демонтаж расширительных и конденсационных баков емкостью: до 0,9 м <sup>3</sup> <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19 НР (80193 руб.): 81% от ФОТ (99004 руб.) СП (49502 руб.): 50% от ФОТ (99004 руб.)	100 шт	1	98682,59	96858,71	1823,86	2144,64	98683	96859	1824	2145
<b>Раздел 2.</b>												
4	ФЕР16-05-001-02 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Установка вентиляй, задвижек, затворов, клапанов обратных, кранов проходных на трубопроводах из стальных труб диаметром: до 50 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19 НР (2411 руб.): 141% от ФОТ (1710 руб.) СП (1206 руб.): 83%*0.85 от ФОТ (1710 руб.)	шт	2	1163,65	730,22	83,5	12,6	2327	1460	167	25
5	ФССЦ-18.1.02.01-0101 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Задвижка клиновая с выдвижным шпинделем 30с941нж, номинальное давление 1,6 МПа (16 кгс/см <sup>2</sup> ), присоединение к трубопроводу фланцевое, номинальный диаметр 50 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	2	14563,34				29127			
6	ФССЦ-23.8.03.11-0006 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Фланцы приварные встык, марка стали 20, номинальное давление 1,6 МПа, номинальный диаметр 50 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	компл	4	1041,4				4166			
7	ФЕР18-04-001-01 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Установка баков расширительных круглых и прямоугольных вместимостью: 0,1 м <sup>3</sup> <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19 НР (3046 руб.): 141% от ФОТ (2160 руб.) СП (1524 руб.): 83%*0.85 от ФОТ (2160 руб.)	шт	1	7430,61	1761,72	477,05	107,37	7431	1762	477	107
8	ФЕР18-03-001-02 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Установка радиаторов: стальных <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19 НР (1881 руб.): 141% от ФОТ (1334 руб.) СП (941 руб.): 83%*0.85 от ФОТ (1334 руб.)	100 кВт	0,037	50267,18	29040,52	3880,95	2122,73	1860	1074	144	79

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13
9	<b>ФССЦ-18.5.10.05-0023</b> Приказ Минстроя России от 20.10.2020 №636/пр	Радиатор биметаллический отопительный секционный, количество секций 10, межосевое расстояние 500 мм, рабочее давление до 2 Мпа, максимальная температура теплоносителя 110°C, тепловая мощность 1850 Вт <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЗП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	2	13722,87			27446			
10	<b>ФССЦ-18.5.10.08-0011</b> Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Пробки радиаторные <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЗП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	8	146,02			1168			
11	<b>ФССЦ-24.3.05.07-0051</b> Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Муфта полипропиленовая комбинированная под ключ, с внутренней резьбой, номинальный наружный диаметр 20 мм, размер резьбы 1/2" <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЗП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	4	31,5			126			
12	<b>ФЕРp65-23-4</b> Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Осмотр отремонтированных приборов отопления при наполнении системы водой <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЗП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19 НР (179 руб.): 81% от ФОТ (221 руб.) СП (111 руб.): 50% от ФОТ (221 руб.)	100 шт	0,02	11074,32	11074,32		221	221		
13	<b>ФЕРp65-24-1</b> Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Проверка на прогрев отопительных приборов с регулировкой <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЗП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19 НР (119 руб.): 81% от ФОТ (147 руб.) СП (74 руб.): 50% от ФОТ (147 руб.)	100 шт	0,02	7350,38	7350,38		147	147		
14	<b>ФЕР16-04-002-01</b> Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Прокладка трубопроводов водоснабжения из напорных полистиленовых труб наружным диаметром: 20 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЗП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19 НР (3108 руб.): 141% от ФОТ (2204 руб.) СП (1555 руб.): 83%*0,85 от ФОТ (2204 руб.)	100 м	0,02	110854,37	86425,31	23441,01	8639,9	2217	1729	469
15	<b>ФССЦ-24.3.02.05-0033</b> Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр	Трубы полипропиленовые ПП-Р, номинальное давление 2,5 МПа, номинальный наружный диаметр 20 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общетраслевое строительство. ОЗП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	м	2	164,32			329			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
16	<b>ФССЦ-24.3.05.16-0131</b> Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Угольник 90° из сополимера полипропилена PP-R типа 3 (PRC-R), наружный диаметр 20 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общеотраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	4	10,07			40				
17	<b>ФССЦ-24.3.05.07-0151</b> Приказ Министра России от 30.03.2020 №172/пр	Муфта полипропиленовая соединительная, диаметр 20 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общеотраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	2	9,51			19				
18	<b>ФССЦ-18.1.09.07-0021</b> Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Кран шаровый полипропиленовый PPRC PN20, диаметром: 20 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общеотраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	7	505,73			3540				
19	<b>ФССЦ-24.3.05.15-0191</b> Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Тройник полипропиленовый, диаметр 20 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общеотраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	2	8,8			18				
20	<b>ФССЦ-24.3.05.15-0162</b> Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Тройник полипропиленовый переходной, диаметр 63x32x63 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общеотраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	4	231,3			925				
21	<b>ФССЦ-24.3.05.07-0211</b> Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Муфта переходная полиэтиленовая электросварная, диаметр 32x20 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общеотраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	6	1213,25			7280				
22	<b>ФССЦ-24.3.05.07-0213</b> Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Муфта переходная полиэтиленовая электросварная, диаметр 63x32 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общеотраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	2	3670,95			7342				
23	<b>ФЕР16-04-002-06</b> Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Прокладка трубопроводов водоснабжения из напорных полиэтиленовых труб наружным диаметром: 63 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общеотраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19 ЧР (11843 руб.): 141% от ФОТ (8399 руб.) СП (5925 руб.): 83%*0,85 от ФОТ (8399 руб.)	100 м	0,1	88293,21	63556,85	23607,4	8717,14	8829	6356	2361	872
24	<b>ФССЦ-24.3.02.05-0038</b> Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Трубы полипропиленовые ПП-Р, номинальное давление 2,5 МПа, номинальный наружный диаметр 63 мм <b>ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ:</b> 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общеотраслевое строительство. ОЭП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	м	10	1197,78			11978				

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13
25	ФССЦ-24.3.05.07-0156 Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Муфта полипропиленовая соединительная, диаметр 63 мм ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ: 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общестроительство. ОЗП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	3	113,09			339			
26	ФССЦ-24.3.05.16-0142 Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Угольник полипропиленовый 90 град., удлиненный, SDR11, диаметр 63 мм ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ: 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общестроительство. ОЗП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	4	394,48			1578			
27	ФССЦ-18.1.09.07-0026 Приказ Министра России от 26.12.2019 №876/пр	Кран шаровый полипропиленовый PPRC PN20, диаметром: 63 мм ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ: 1 Индексы к ФЕР 4 кв. 2020г. общестроительство. ОЗП=54,78; ЭМ=20,12; ЗПМ=54,78; МАТ=14,19	шт	2	2419,4			4839			
Итого прямые затраты по смете в текущих ценах							242776	128850	6883	3735	
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам (Приказ от 04.08.2020 № 421/пр п.58б При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЭМ=1,25; ЗПМ=1,25; Т3=1,15; Т3М=1,25 (Поз. 4-10, 14-27))							245538	130807	7788	4049	
Накладные расходы							129301				
Сметная прибыль							74302				
<b>Итоги по смете:</b>											
Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)							215050				
Внутренние санитарно-технические работы: демонтаж и разборка (ремонтно-строительные)							233965				
Теплоизоляционные работы							126				
Итого							449141				
В том числе:											
Материалы							106943				
Машины и механизмы							7788				
ФОТ							134856				
Накладные расходы							129301				
Сметная прибыль							74302				
Непредвиденные затраты 2%							8983				
<b>Итого с непредвиденными</b>							458124				
НДС 20%							91624,8				
<b>ВСЕГО по смете</b>							549748,8				

Составил: Сметчик МП ЗР "СЖКС"  В.О. Артеев.  
(должность, подпись, расшифровка)

Проверил: \_\_\_\_\_  
(должность, подпись, расшифровка)

Ненецкий автономный округ  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЗАПОЛЯРНОГО РАЙОНА  
«СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС»

---

ПРИКАЗ

«30» декабря 2021 г.

№295/1

г. Нарьян-Мар

«О внесении изменений в программу энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
на 2021-2023 годы»

На основании Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и распоряжения УГРЦТ НАО от 31.03.2021 №24, Распоряжения УГРЦТ НАО от 17.12.2021 №154

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2021-2023 гг., утвержденную приказом от 31.12.2020 №380.

Пробный период Scanitto Pro окончен

Генеральный директор

Please visit [www.scantto.com](http://www.scantto.com)

Калашников С.Л.

С приказом ознакомлен:

Главный энергетик



Шель Г.А.

Начальник ПТО



Казаков А.А.



Утверждены  
приказом МП ЗР «Севержилкомсервис»  
от 30 декабря 2021 г. №295/1

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПРОГРАММУ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И  
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
МП ЗР «СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС» НА 2021-2023 гг.**

Изложить программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2021-2023 гг в следующей редакции:

"



**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
и повышения энергетической эффективности  
МП ЗР "СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС"**

на 2021 - 2023 годы  
(утв. приказ от 31.12.2020 №380, в ред. от 30.12.2021)

г.Нарьян-Мар  
2021 г.

Приложение №2  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности в ходе  
её реализации.

### Целевые показатели программы, энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП ЗР "Северэнергокомплекс" на 2021-2023 годы

№ стр.	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Базовый год (2020 г.)	Плановые значения целевых показателей по годам			Примечание
						2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
	<b>I. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи электрической энергии</b>								
1.1.	Доля расхода электроэнергии на собственные нужды электростанции в общем объеме производства электрической энергии	% к пр-ву ЭЭ	4,1	3,6	3,7	4,1	3,9	3,9	
1.2.	Доля потерь электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия в общем объеме отпуска в сеть	% к отпуску ЭЭ в сеть	12,6%	13,2%	12,5%	11,7%	11,7%	11,7%	
1.3.	Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии	кг У.т./кВт	426	419,3	429,3	415,0	410,8	406,7	в соответствии с п. 4(2) Постановления Правительства от 15.05.2010 №5340 - снижение ежегодно на 1% от уровня, достигнутого в 2018 г.
1.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%				75,0	75,0	75,0	
	<b>II. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи тепловой энергии</b>								
2.1.	Доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных в общем объеме производства тепловой энергии	%	6,1	5,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2.2.	Объем потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям предприятия	Гкал	823,1	3 898,4	3 927,9	4 216,2	4 216,2	4 216,2	
2.3.	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	55,0	47,9	47,2	42,5	42,5	42,5	
2.4.	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, по видам топлива:								
2.4.1.	- природный газ	кг.У.т./Гкал	155,1	161,6	163,8	164,8	164,8	164,8	
2.4.2.	- дизельное топливо	кг.У.т./Гкал	210,0	189,2	197,7	171,7	171,7	171,7	
2.4.3.	- каменный уголь	кг.У.т./Гкал	327,7	313,9	366,8	294,1	294,1	294,1	
2.5.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%	45,0	50,0	75,0	75,0	75,0	75,0	
	<b>III. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи воды</b>								
3.1.	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу воды	кВт.ч./куб.м.							
3.1.1.	в том числе на техническую воду		90,3	46,4	50,6	112,9	35,3	35,3	
3.1.2.	в том числе на питьевую воду		14,8	3,7	3,3	15,1	15,1	15,1	
3.2.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%	100,0	100,0	100,0	75,0	100,0	100,0	

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

Приложение №1 к шерифскому, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.

деятельности, и отчетности в ходе ее реализации.

Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы.

2021

2022

2023

2024

2025

2026

2027

2028

2029

2030

2031

2032

2033

2034

2035

2036

2037

2038

2039

2040

2041

2042

2043

2044

2045

2046

2047

2048

2049

2050

2051

2052

2053

2054

2055

2056

2057

2058

2059

2060

2061

2062

2063

2064

2065

2066

2067

2068

2069

2070

2071

2072

2073

2074

2075

2076

2077

2078

2079

2080

2081

2082

2083

2084

2085

2086

2087

2088

2089

2090

2091

2092

2093

2094

2095

2096

2097

2098

2099

2010

2011

2012

2013

2014

2015

2016

2017

2018

2019

2020

2021

2022

2023

2024

2025

2026

2027

2028

2029

2030

2031

2032

2033

2034

2035

2036

2037

2038

2039

2040

2041

2042

2043

2044

2045

2046

2047

2048

2049

2050

2051

2052

2053

2054

2055

2056

2057

2058

2059

2060

2061

2062

2063

2064

2065

2066

2067

2068

2069

2070

2071

2072

2073

2074

2075

2076

2077

2078

2079

2080

2081

2082

2083

2084

2085

2086

2087

2088

2089

2090

2091

2092

## Затраты на реализацию программы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс.руб.				Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в производственной и (или) инвестиционной
		Всего	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>Всего по разделам I-III, в т.ч.:</b>	<b>23,697</b>	<b>12,775</b>	<b>10,923</b>	<b>0,000</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>	<i>23,228</i>	<i>12,306</i>	<i>10,923</i>	<i>0,000</i>		
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,000	0,000	0,000	0,000		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	23,228	12,306	10,923	0,000		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>	<i>0,469</i>	<i>0,469</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,469	0,469	0,000	0,000		
1.	Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды ДЭС	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу I, в том числе:</b>	<b>0,32</b>	<b>0,11</b>	<b>0,22</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,32	0,11	0,22	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
1.1	Замена светильников на светодиодные светильники в здании ДЭС	x	x	x	x		
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,32</b>	<b>0,11</b>	<b>0,22</b>	<b>0,00</b>	<b>2021-2022</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,32	0,11	0,22	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
1.2	Раздел II. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу II, в том числе:</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,12	0,12	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
2.1	Установка приборов учета электрической энергии (изменение схемы)						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2021</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,12	0,12				
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
3.	Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды предприятия	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу III, в том числе:</b>	<b>0,18</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,18	0,18	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
3.1.	Замена светильников на светодиодные светильники в здании АУП, гараже						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>2022</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,18	0,18				
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
4.	Раздел IV. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве электроэнергии	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу IV, в том числе:</b>	<b>7,92</b>	<b>0,00</b>	<b>7,92</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	7,92	0,00	7,92	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>	0,00					
4.1.	Установка ветрогенератора д. Устье (3 шт.)						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>2,77</b>	<b>0,00</b>	<b>2,77</b>	<b>0,00</b>	<b>2 022</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	2,77		2,77			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
4.2.	Установка ветрогенераторов в д. Волонга (4 шт.)						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>2,64</b>	<b>0,00</b>	<b>2,64</b>	<b>0,00</b>	<b>2 022</b>	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию			0,00			
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	2,64		2,64			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс.руб.				Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в производственной и (или) инвестиционной
		Всего	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8
4.3.	Установка ветрогенераторов в д. Мгла (4 шт)						
	Всего потребность за период, в том числе:	2,51	0,00	2,51	0,00	2 022	
	собственные источники, в т.ч.:						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию	2,51		2,51			
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию						
	привлеченные средства, в том числе:						
4.4.	Установка ветрогенераторов в д. Белушье (4 шт)						
	Всего потребность за период, в том числе:	2,64	0,00	2,64	0,00	2 022	
	собственные источники, в т.ч.:						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергию						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00		0,00			
	привлеченные средства, в том числе:						
5.	Раздел V. Мероприятия, направленные на снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной	x	x	x	x		
	Итого потребность по Разделу IV, в том числе:	4,72	4,72	0,00	0,00		
	собственные источники, в т.ч.:						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	4,72	4,72	0,00	0,00		
	привлеченные средства, в том числе:						
5.1	Реконструкция котельной СОШ с. Несь						
	Всего потребность за период, в том числе:	4,31	4,31	0,00	0,00	2 021	
	собственные источники, в т.ч.:						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	4,31	4,31				
	привлеченные средства, в том числе:						
5.2	Поставка и монтаж емкости подпиточной воды тепловой сети в п. Хорей-Вер						
	Всего потребность за период, в том числе:	0,42	0,42	0,00	0,00	2 021	
	собственные источники, в т.ч.:						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,42	0,42				
	привлеченные средства, в том числе:						
6.	Раздел VI. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям теплоснабжения	x	x	x	x		
	Итого потребность по Разделу IV, в том числе:	7,21	7,21	0,00	0,00		
	собственные источники, в т.ч.:						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	6,74	6,74	0,00	0,00		
	привлеченные средства, в том числе:						
	- бюджетные средства, в том числе:	Please visit <a href="http://www.scanitto.com">www.scanitto.com</a>	0,47	0,00	0,00		
6.1	Замена участка тепловой сети до здания Интерната от котельной №3 в с. Великовисочное						
	Всего потребность за период, в том числе:	0,47	0,47	0,00	0,00	2 021	
	собственные источники, в т.ч.:						
	привлеченные средства, в том числе:						
	- бюджетные средства, в том числе:	0,47	0,47				
6.2	Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Несь						
	Всего потребность за период, в том числе:	4,70	4,70	0,00	0,00	2 021	
	собственные источники, в т.ч.:						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	4,70	4,70				
	привлеченные средства, в том числе:						
	- прочие источники (указать)						
6.3	Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Коткино						
	Всего потребность за период, в том числе:	2,05	2,05	0,00	0,00	2 021	
	собственные источники, в т.ч.:						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	2,05	2,05				
	привлеченные средства, в том числе:						
7.	Раздел VII. Мероприятия, направленные на снижение расхода потребления электрической энергии при производстве и передаче	x	x	x	x		
	Итого потребность по Разделу IV, в том числе:	1,47	0,43	1,04	0,00		
	собственные источники, в т.ч.:						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	1,47	0,43	1,04	0,00		
	привлеченные средства, в том числе:						
7.1	Установка балансировочных клапанов, гидравлическая регулировка тепловой энергии в с. Нижняя Пеша						
	Всего потребность за период, в том числе:	0,43	0,43	0,00	0,00	2 021	
	собственные источники, в т.ч.:						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,43	0,43				
	привлеченные средства, в том числе:						
7.2	Установка частотных преобразователей на сетевые насосы в котельной п. Карагайка						
	Всего потребность за период, в том числе:	1,04	0,00	1,04	0,00	2 022	
	собственные источники, в т.ч.:						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	1,04		1,04			
	привлеченные средства, в том числе:						

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс.руб.				Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в производственной и (или) инвестиционной
		Всего	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8
8.	<b>Раздел VIII. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии</b>						
	<b>Итого потребность по Разделу III, в том числе:</b>	<b>1,74</b>	<b>0,00</b>	<b>1,74</b>	<b>0,00</b>		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	1,74	0,00	1,74	0,00		
8.1	<b>Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподачи ТТГ (ж) в д. Каменка</b>						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	2 022	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,05		0,05			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
8.2	<b>Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподачи ТТГ (ж) в д. Хонгурей</b>						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	2 022	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,05		0,05			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						
8.3	<b>Поставка, монтаж и ПНР горелки 0,75 МВт на тяжелом жидкокомплексном топливе в котельной п. Амдерма</b>						
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>1,64</b>	<b>0,00</b>	<b>1,64</b>	<b>0,00</b>	2 022	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>						
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	1,64		1,64			
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>						

Пробный период Scanitto Pro окончен

Please visit [www.scanitto.com](http://www.scanitto.com)

**Показатели производственной деятельности МПЗР "Севержилкомсервис" с учётом реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности предприятия (в сфере электропроизводства)**

№ стр.	Наименование показателя	Ед. изм	Порядок расчёта (для граф 2-5)	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	Прогноз	
							2021	2022
1	2	3	4	6	7	8	9	10
<b>В целом по предприятию</b>								
1	<b>Выработано электрической энергии</b>	kВт.ч	стр.2+стр.3	23 894 948	25 961 090	25 439 819	24 674 800	24 648 890
2	Расход эл/энергии на собственные нужды ДЭС	kВт.ч	с учётом реализации мероприятий	984 166	934 898	942 346	1 011 848	985 751
	Расход эл/энергии на собственные нужды ДЭС	%		4,1%	3,6%	3,7%	4,1%	4,0%
3	Отпуск шин	kВт.ч	стр.5+стр.6	22 910 782	25 026 192	24 497 473	23 662 952	23 663 139
4	Потери электроэнергии в сетях	kВт.ч	с учётом реализации мероприятий	2 893 030	3 302 111	3 063 817	2 768 400	2 768 587
	Потери электроэнергии в сетях	%		12,6%	13,2%	12,5%	11,7%	11,7%
5	<b>Полезный отпуск, в т.ч.:</b>	kВт.ч	стр.7+стр.8	20 017 752	21 724 081	21 433 656	20 894 552	20 894 552
6	На производственные нужды	kВт.ч	с учётом реализации мероприятий	2 579 404	2 984 076	2 788 188	3 159 148	3 159 148
7	<b>Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:</b>	kВт.ч	в сопоставимых условиях	17 438 348	18 740 005	18 645 468	17 735 404	17 735 404
8	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн	стр.9/1,45	6 772,7	7 237,6	7 253,5	6 945,5	6 929,2
9	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.	с учётом реализации мероприятий	9 820	10 494	10 518	10 071	10 047
10	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./тыс.кВт.ч.	с учётом реализации мероприятий	428,6	419,3	429,3	425,6	424,6
11	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии (утверждено)	кг.у.т./тыс.кВт.ч.		410,0	416,7	416,7	415,0	423,6

**Показатели производственной деятельности МПЗР "Севержилкомсервис" с учётом реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия (в сфере производства и передачи тепловой энергии)**

№ стр.	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчёта (для граф 2-5)	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	Прогноз		
							2021	2022	2023
1	2	3	4	6	7	8			
	<b>В целом по предприятию</b>								
1	Выработано тепловой энергии	Гкал	стр.2+стр.3	38 347	46 327	41 449	43 634		
2	Расход т/уэнергии на собственные нужды котельной	кВт.ч	с учётом реализации меноппийный	2 304	2 745	1 629	1 759		
3	Отпущено тепловой энергии в сеть	кВт.ч	стр.4+стр.5	36 043	43 581	39 820	41 875		
	- уголь								
	- д/т								
	- газ								
	- эз								
4	Потери тепловой энергии в сетях	кВт.ч	с учётом реализации меноппийный	823	3 922	3 926	4 449		
5	Полезный отпуск, в т.ч.:		стр.6+стр.7	35 220	39 660	35 894	37 425		
6	На производственные нужды	кВт.ч	с учётом реализации меноппийный	2 035	2 276	2 584	2 866		
7	Сторонние потребители (товарная продукция)	кВт.ч	в сопоставимых условиях	33 185	37 384	33 310	34 560		
8	Расход топлива								
	-уголь								
	-дизельное топливо								
	-газ								
	- эз								
9	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.У.т.	с учётом реализации меноппийный	8 580,062	10 894,401	9 939,063	8 900,452		
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кГУ.т./Гк		238	250	250	213		
	-уголь								
	-дизельное топливо								
	-газ								
	- эз								
10	Расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт.ч.	с учётом реализации меноппийный	2 081 408	2 095 425	1 958 215	1 907 094		
	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии			54	45	47	44		

**Please visit [www.scanprint.ru](http://www.scanprint.ru) soon**

## Расчёт ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий

№ стр.	Наименование мероприятия Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Затраты в ценах текущего года (руб./ед.изм.)	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	План 2021 г.	Прогноз	
								2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	5	5	6	7	8
	Ожидаемый экономический эффект в целом по предприятию	тыс.руб.					0,0	19 359,2	25 948,5
1.1	Замена светильников на светодиодные светильники в здании ДЭС								
1.1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		23 894 948	25 961 090	25 439 819	24 674 800	24 648 703	24 625 818
1.1.2	Расход электрической энергии на нужды ДЭС, в т.ч.	кВт.ч		984 166	934 898	942 346	1 044 848	1 018 751	995 866
1.1.3	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		4,1%	3,6%	3,7%	4,2%	4,1%	4,0%
1.1.4	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тн		6786,726	7236,166	7252,229	7034,142	7026,702	7020,178
1.1.5	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		284	279	285	285	285	285
1.1.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1 квт/час		412	404	413	413	413	413
1.1.7	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		9839,94	10493,47	10516,82	10200,56	10189,77	10180,31
1.1.8	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						7,4	14,0
1.1.9	Экономия условного топлива	т.у.т.						10,8	20,2
1.1.10	Экономический эффект	тыс.руб					0,0	523,2	1 021,2
2.1	Установка приборов учета электрической энергии (изменение схемы)								
2.1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		23 894 948	25 961 090	25 439 819	24 821 834	24 281 561	24 281 561
2.1.2	Отпуск электрической энергии в сеть	кВт.ч.		22 910 782	25 026 192	24 497 473	23 879 488	23 339 215	23 339 215
2.1.3	Потери электрической энергии в сетях	кВт.ч.		2 893 030	3 302 111	3 063 817	2 984 936	2 444 663	2 444 663
2.1.4	% потерь в сетях			12,6%	13,2%	12,5%	12,5%	11,7%	11,7%
2.1.5	Полезный отпуск			20 018 052	21 724 081	21 433 656	20 894 552	20 894 552	20 894 552
2.1.6	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		6786,726	7236,166	7252,229	7076,058	6922,040	6922,040
2.1.7	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		284	279	285	285	285	285
2.1.8	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1 квт/час		411,8	404,2	413,4	413,4	413,4	413,4
2.1.9	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		9839,94	10493,47	10516,82	10261,35	10038,00	10038,00
2.1.10	Стоимость 1 тонны д/топлива					65 331	67 682	70 322	73 135
2.1.11	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						154,0	154,0
2.1.12	Экономия условного топлива	т.у.т.						223,3	223,3
2.1.13	Экономия заработной платы	тыс.руб							
2.1.14	Экономический эффект	тыс.руб					0,0	10 830,8	11 264,1
3.1	Замена светильников на светодиодные светильники в здании АУП, гараже								
3.1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		23 894 948	25 961 090	25 439 819	24 821 834	24 821 834	24 778 874
3.1.2	Расход электрической энергии на нужды ЖКУ	кВт.ч.		2 579 404	2 984 076	2 788 188	3 159 148	3 159 148	3 116 188
3.1.3	- Несы (АУП)			118 681	125 301	117 192	117 192	117 192	110 367
3.1.4	- Ома (АУП, гараж, котельная)			249 338	139 780	122 637	122 637	122 637	94 532
3.1.5	- Харута (склад, ГСМ)			107 672	121 860	127 491	127 491	127 491	119 461
3.1.6	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		6 786,726	7 236,166	7 252,229	7 076,058	7 076,058	7 063,811
3.1.7	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		284	279	285	285	285	285
3.1.8	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1 квт/час		411,8	404,2	413,4	413,4	413,4	413,4
3.1.9	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		9 839,940	10 493,473	10 516,821	10 261,346	10 261,346	10 243,586
3.1.10	Стоимость 1 тонны д/топлива							0,0	12,2
3.1.11	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,0	17,8
3.1.12	Экономия заработной платы	тыс.руб							
3.1.13	Экономический эффект	тыс.руб					0,0	0,0	895,7
4.1	Установка ветрогенератора д. Устье (3 шт.)								
4.1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		31 982	28 562	25 618	25 618	25 618	25 618
4.1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		23,424	21,49	18,721	18,721	18,721	16,8489
4.1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				57 785	62 083	64 567	67 149
4.1.4	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		732	752	731	731	731	658
4.1.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1 квт/час		1062	1091	1059,6	1059,6	1059,6	953,7
4.1.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		33,965	31,161	27,145	27,145	27,145	24,432
4.1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	1,8721
4.1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	2,715
4.1.9	Экономический эффект	тыс.руб					0,0	0,0	125,7
4.2	Установка ветрогенераторов в д. Волонга (4 шт)								
4.2.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		52 770	52 327	54 285	54 285	54 285	54 285
4.2.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		18,931	22,63	25,136	25,136	25,136	22,622
4.2.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				59 569	67 928	70 645	73 471
4.2.4	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		359	432	463	463	463	417
4.2.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1 квт/час		520,2	627,1	671,4	671,4	671,4	604,3
4.2.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		27,451	32,814	36,447	36,447	36,447	32,804
4.2.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	2,514
4.2.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	3,645
4.2.9	Экономический эффект	тыс.руб						0,0	184,7

Пробный период Scanitto Pro окончен  
Please visit [www.scanitto.com](http://www.scanitto.com)

№ стр.	Наименование мероприятия Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Затраты в ценах текущего года (руб./ед.изм.)	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	План 2021 г.	Прогноз	
								2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	5	5	6	7	8
<b>4.3 Установка ветрогенераторов в д. Мгла (4 шт)</b>									
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	12 167	13 648	12 855	12 855	12 855	12 855
1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		7,258	6,623	7,105	7,105	7,105	6,466
1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				47 470	64 479	66 994	69 673
1.4	Расход д/топлива г/на 1 квт/час	грамм		597	485	553	553	553	503
1.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1 квт/час		865	703,6	801,4	801,4	801,4	729,3
1.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		10,524	9,603	10,302	10,302	10,302	9,375
1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	0,639
1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	0,927
1.9	Экономический эффект	тыс.руб						0,0	44,5
<b>4.4 Установка ветрогенераторов в д. Белушье (4 шт)</b>									
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	39 527	45 301	43 975	43 975	43 975	43 975
1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		22,352	18,718	15,83	15,83	15,83	14,564
1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				58 024	67 053	69 668	72 455
1.4	Расход д/топлива г.на 1 квт/час	грамм		565	413	360	360	360	331
1.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1 квт/час		820	599,1	522	522	522	480,2
1.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		32,412	27,140	22,955	22,955	22,955	21,117
1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	1,266
1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	1,836
1.9	Экономический эффект	тыс.руб						0,0	91,7
<b>5.1 Реконструкция котельной СОШ с. Несь</b>									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал		2 175,907	2 104,552	1 977,063	1 960,118	1 960,118	
1.2	Расход тепловой энергии на нужды котельной				84,182	84,182	84,182	84,182	
1.3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		2 088,871	2 020,370	1 892,881	1 875,936	1 875,936	
1.4	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		131,312	313,456	185,967	169,022	169,022	
1.5	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн		980,700	1 160,500	1 160,500	622,470	622,470	
1.6	Вид топлива			уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	
1.7	Стоимость 1 тонны топлива			8 055	9 294	9 628	10 004	10 404	
1.8	К-т перевода в условное топливо			0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	
1.9	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		333,524	408,054	434,367	235,000	235,000	
1.10	Расход электрической энергии			106 565	103 289	103 289	103 289	103 289	
1.11	Стоимость 1 кВт.ч.				24,41	27,63	28,62	29,65	30,84
1.12	Экономический эффект	тыс.руб						5 382,4	5 597,7
<b>5.2 Поставки и монтаж емкости подпиточной воды</b> <span style="color:red;">Пробный период Scanitto Pro окончен</span>									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал		1 773,545	1 699,127	1 699,127	1 693,127	1 693,127	
1.2	Расход тепловой энергии на нужды котельной				67,965	67,965	61,965	61,965	
1.3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		1 702,603	1 631,162	1 631,162	1 631,162	1 631,162	
1.4	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		746,557	811,841	811,841	811,841	811,841	
1.5	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн		262,651	214,776	214,776	214,018	214,018	
1.6	Вид топлива			д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо	
1.7	Стоимость 1 тонны топлива			54 219	63 874	66 173	68 754	71 504	
1.8	К-т перевода в условное топливо			1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	
1.9	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		214,736	183,285	183,285	183,285	183,285	
1.10	Расход электрической энергии			133 194	134 720	134 720	134 720	134 720	
1.11	Стоимость 1 кВт.ч.				24,28	26,60	27,56	28,63	29,78
1.12	Экономический эффект	тыс.руб						52,1	54,2
<b>6.1 Замена участка тепловой сети до здания Интерната №3 в с. Великовисочное</b>									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал		1 158,765	1 040,123	1 056,652	1 051,273	1 051,273	
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		1 112,414	998,518	1 015,047	1 009,668	1 009,668	
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		181,220	0,000	16,529	11,150	11,150	
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн		487,080	477,246	484,830	482,362	482,362	
1.5	Вид топлива			уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	
1.6	Стоимость 1 тонны топлива			7 837	11 080	11 479	11 927	12 404	
1.7	К-т перевода в условное топливо			0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		311,055	339,539	339,539	339,539	339,539	
1.9	Расход электрической энергии			38 587	35 101	35 101	35 101	35 101	
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				25,47	31,34	32,47	33,73	35,08
1.11	Экономический эффект	тыс.руб						29,4	30,6
<b>6.2 Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Несь</b>									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал		2 175,91	2 104,552	2 104,552	1 960,118	1 960,118	
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		2 088,87	2 020,370	2 020,370	1 875,936	1 875,936	
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		131,31	313,456	313,456	169,022	169,022	
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн		980,70	1 160,500	1 160,500	1 080,856	1 080,856	
1.5	Вид топлива			уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	
1.6	Стоимость 1 тонны топлива			8 054,64	9 294	9 628	10 004	10 404	
1.7	К-т перевода в условное топливо			0,74	0,740	0,740	0,740	0,740	
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		333,52	408,054	408,054	408,054	408,054	
1.9	Расход электрической энергии			106 565,00	103 289	103 289	103 289	103 289	
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				24,41	27,63	28,62	29,65	30,84
1.11	Экономический эффект							796,8	828,6
<b>6.3 Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Котянино</b>									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал		3 190,023	2 467,365	2 469,764	2 455,106	2 455,106	
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		3 062,422	2 368,670	2 371,069	2 356,411	2 356,411	
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		695,391	114,006	116,405	101,747	101,747	
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн		1 047,500	916,800	917,699	912,245	912,245	
1.5	Вид топлива			уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	
1.6	Стоимость 1 тонны топлива			7 598	7 902	8 186	8 506	8 846	
1.7	К-т перевода в условное топливо			0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		242,992	274,962	274,962	274,962	274,962	

№ стр.	Наименование мероприятия Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Затраты в ценах текущего года (руб./ед.изм.)	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	План 2021 г.	Прогноз	
								2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	5	5	6	7	8
1.9	Расход электрической энергии				76 181	40 745	40 785	40 745	40 745
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				25,66	28,94	29,98	31,15	32,39
1.11	Экономический эффект	тыс.руб						46,3	48,2
7.1	Установка балансировочных клапанов, гидравлическая регулировка тепловой энергии в с. Нижняя Пеша								
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал			1 128,930	1 742,369	1 742,369	1 742,369	1 742,369
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал			1 083,773	1 672,674	1 672,674	1 672,674	1 672,674
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал			0	100,81202	100,81202	100,81202	100,81202
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн			826,42	737,000	737,000	737,000	737,000
1.5	Вид топлива					уголь	уголь	уголь	уголь
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				8 780	8 874	9 193	9 552	9 934
1.7	К-т перевода в условное топливо				0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал			542	313	313	313	313
1.9	Расход электрической энергии					162 520	134 280	134 280	120 360
Удельный расход топлива на отпущенную в сеть ЭЭ	гр.у.т./кВт.ч					411	352	361	361
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.					21,87	34,62	35,86	37,26
Экономия условного топлива	т.у.т.							5,03	5,03
1.11	Экономический эффект	тыс.руб						518,7	539,4
Установка частотных преобразователей на сетевые насосы в котельной п. Карагайка									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал				6 389,881	5 396,459	5 396,459	5 396,459
1.2	Расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий			359 889	316 009	316 009	281 209
1.3	Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч./Гкал				56	59	59	52,1
1.4	Стоимость 1 кВт.ч.					26,30	31,49	32,62	33,89
Удельный расход топлива на отпущенную ЭЭ в сеть	гр.у.т./кВт.ч					367,00	368,00	369,00	369,00
Экономия условного топлива	т.у.т.							12,84	12,84
1.5	Экономический эффект	тыс.руб						1 179,4	1 226,6
Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподачи ТТГ (ж) в д. Каменка									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал				77,937	67,066	67,066	67,066
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал				72,482	64,383	64,383	64,383
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал				0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн				9,569	8,806	8,806	7,679
1.5	Вид топлива					д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо
1.6	Стоимость 1 тонны топлива					57 138	64 134	66 443	69 034
1.7	К-т перевода в условное топливо					1,450	1,450	1,450	1,450
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал					178,029	190,391	190,391	190,391
1.9	Расход электрической энергии					2 054	3 831	3 831	3 831
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.					41,68	65,38	67,74	70,38
1.11	Экономический эффект	тыс.руб						0,0	80,9
Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподачи ТТГ (ж) в д. Хонгурей									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал				308,154	288,442	288,442	288,442
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал				286,583	276,904	276,904	276,904
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал				0,000	0	0,000	0,000
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн				37,745	34,807	34,807	33,025
1.5	Вид топлива					д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо
1.6	Стоимость 1 тонны топлива					57 391	64 135	66 444	69 035
1.7	К-т перевода в условное топливо					1,450	1,450	1,450	1,450
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал					177,607	174,975	174,975	172,933
1.9	Расход электрической энергии					6 820	6 664	6 664	6 664
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.					34,334	37,246	38,59	40,09
1.11	Экономический эффект	тыс.руб						0,0	128,0
Поставка, монтаж и ПНР горелки 0,75 МВт на тяжелом жидкоком топливе в котельной п. Амдерма									
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал				6 234,592	6 859,598	6 859,598	6 859,598
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал				5 985,208	6 585,214	6 585,214	6 585,214
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал				0	816,878	816,878	816,878
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн				832,56	825,077	825,077	782,216
1.5	Вид топлива					д/топливо	д/топливо	д/топливо	д/топливо
1.6	Стоимость 1 тонны топлива					60 057	78 917	81 758	84 947
1.7	К-т перевода в условное топливо					1,45	1,45	1,45	1,45
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал					194	174	174	165
1.9	Расход электрической энергии					337 880	298 240	298 240	298 240
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.					24,94	29,11	30,16	31,34
Экономия условного топлива	т.у.т.							0,00	62,15
1.11	Экономический эффект	тыс.руб						0,0	3 786,5

Please visit [www.scanitto.com](http://www.scanitto.com)

## Расчёт сроков окупаемости программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Мероприятия	Ед. изм.	Затраты на реализацию мероприятий (кроме мероприятий по оснащению ПУ)*	Экономический эффект от реализации мероприятий в годовом исчислении*	Срок окупаемости мероприятий, лет	Примечание
	<b>В целом по программе</b>		<b>26,3</b>	<b>45,3</b>		
	<b>ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА</b>					
	<b>Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды ДЭС</b>					
1.1	Замена светильников на светодиодные светильники в здании ДЭС		0,3	1,5	0,2	
	<b>Раздел II. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям</b>					
2.1	Установка приборов учета электрической энергии (изменение схемы)		0,1	22,1	0,0	
	<b>Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды промпредприятия</b>					
3.1	Замена светильников на светодиодные светильники в здании АУП, гараже		0,2	0,9	0,2	
	<b>Раздел IV. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве электроэнергии</b>	тыс.руб				
4.1	Установка ветрогенератора д. Устье (3 шт.)	тыс.руб	2,8	0,1	22,0	
4.2	Установка ветрогенераторов в д. Волонга (4 шт)	тыс.руб	2,6	0,2	14,3	
4.3	Установка ветрогенераторов в д. Мгла (4 шт)	тыс.руб	2,5	0,0	56,5	
4.4	Установка ветрогенераторов в д. Белушье (4 шт)	тыс.руб	2,6	0,1	28,8	
	<b>ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА</b>					
	<b>Раздел V. Мероприятия, направленные на снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной</b>	тыс.руб				
5.1	Реконструкция котельной СОШ с. Несь	тыс.руб	4,3	11,0	0,4	
5.2	Поставка и монтаж емкости подпиточной воды тепловой сети в п. Хорей-Вер	тыс.руб	0,4	0,1	3,9	
	<b>Раздел VI. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям теплоснабжения</b>	тыс.руб	Please visit <a href="http://www.scanitto.com">www.scanitto.com</a>			
6.1	Замена участка тепловой сети до здания Интерната от котельной №3 в с. Великовисочное	тыс.руб	0,5	0,1	7,8	
6.2	Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Несь	тыс.руб	4,7	1,6	2,9	
6.3	Замена изолирующего слоя на подводах тепловой сети в с. Коткино		2,0	0,1	21,6	
	<b>Раздел VII. Мероприятия, направленные на снижение расхода потребления электрической энергии при</b>	тыс.руб				
7.1	Установка балансировочных клапанов, гидравлическая регулировка тепловой энергии в с. Нижняя Пеша	тыс.руб	0,4	1,1	0,4	
7.2	Установка частотных преобразователей на сетевые насосы в котельной п. Каратаика	тыс.руб	1,0	2,4	0,4	
	<b>Раздел VIII. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии</b>	тыс.руб				
8.1	Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподачи ТТГ (ж) в д. Каменка	тыс.руб	0,1	0,1	0,6	
8.2	Установка расходомеров малого расхода дизельного топлива на линию топливоподачи ТТГ (ж) в д. Хонгурей	тыс.руб	0,1	0,1	0,4	
8.3	Поставка, монтаж и ПНР горелки 0,75 МВт на тяжелом жидкоком топливе в котельной п. Амдерма	тыс.руб	1,6	3,8	0,4	