

Ненецкий автономный округ
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЗАПОЛЯРНОГО РАЙОНА
«СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС»

ПРИКАЗ

«27» июня 2025 г.

№262

г. Нарьян-Мар

«О внесении изменений в программу энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
на 2024-2028 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»

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в программу
энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП ЗР
«Севержилкомсервис» на 2024-2028 гг., утвержденную приказом от 31.12.2023 №372.

И.о. генерального директора



Казаков А.А.

С приказом ознакомлен:

Заместитель генерального директора



Казаков А.А.

И.о. начальника ПТО



Новоселов Ю.А.

УТВЕРЖДАЮ
И.о. генерального директора

 А.А. Казаков

27 июня 2025 г.

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
МП ЗР "СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС"**

на 2024 - 2028 годы

(утв. приказ от 31.12.2023 №372, с изм. от 18.12.2024 №463,
с изм. от 27.06.2025 № 262)

г.Нарьян-Мар
2025 г.

Приложение № 1
к требованию о формуле программы в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
потребления тепла и теплоснабжения, и отнесенному
о ходе ее реализации


И.о. генерального директора
(должность)
А.А. Казаков
(Ф.И.О.)
" " 2025 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Муниципальное предприятие западного района "Севержилкомсервис"

(наименование организации)

на 2024-2028 годы

Основания для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"					
Почтовый адрес за формирование программы			166000, г. Нарьян-Мар, ул. Рабников, д. 17Б					
(Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Неверова Светлана Геннадьевна, 8185342960, neverova@sgks.ru					
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2024-31.12.2028					

Год	Всего	в т.ч. капитальные затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)					
			При осуществлении регулируемого вида деятельности			При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственных нужд		
Суммарные затраты ТЭР			Экономия ТЭР в результате реализации программы			Суммарные затраты ТЭР		
тут. без учета НДС	мин. руб. без НДС	тут. без учета НДС	тут. без учета НДС	мин. руб. без НДС	тут. без учета НДС	тут. без учета НДС	мин. руб. без НДС	тут. без учета НДС
2023 (базовый год)*	15,941	15,941			2,137	0,151		
2024	24,085	24,085			61,882	3,076		
2025	17,773	17,773					446,626	25,360
2026	0,000	0,000					446,626	26,655
2027	0,000	0,000					446,626	27,819
2028	0,000	0,000						
ВСЕГО	57,799	57,799					1403,896	83,061

* Базовый год - предшествующий год, году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора
(должность)

И.О. начальника ПТО
(должность)

(должность)

на обороте документа:


Казаков А.А.
(Ф.И.О.)
Новоселов Ю.А.
(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)

Утверждены
приказом МП ЗР «Севержилкомсервис»
от 27 июня 2025 г. №262

**ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПРОГРАММУ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МП ЗР
«СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС» НА 2024-2028 ГГ**

Изложить программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2024-2028 гг в следующей редакции:

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ стр.	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Средние показатели по показателю	Лучшие мировые показатели по годам		Плановые значения целевых показателей по годам			
				(базовый	2023	2024	2025	2026	2028
1	2	3	3	4	4	5	6	7	8
I. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи электрической энергии									
1	Доля расхода электроэнергии на собственные нужды электростанции в общем объеме производства электрической энергии	% к пр-ву ЭЭ		3,75	3,65	3,55	3,55	3,55	3,55
2	Доля потерь электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия в общем объеме отпуска в сеть	% к отпуску ЭЭ в сеть		12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
3	Удельный расход топлива на производство электрической энергии	гру.т./кВт.ч.		391,0	387,0	383,0	383,0	383,0	383,0
4	Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии	кг.т.г./кВт		406,1	401,60	397,2	397,2	397,2	397,2
5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%		75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
II. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи тепловой энергии									
1	Доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных в общем объеме производства тепловой энергии	%		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2	Объем потерь тепловой энергии при ее передаче по системам предприятия	Гкал		4 216,2	7 551,3	7 680,3	8 357,4	8 357,4	8 357,4
3	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч./Гкал		42,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
4	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, по видам топлива:								
4.1	- природный газ	кг.т.г./Гкал		164,8	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
4.2	- дизельное топливо	кг.т.г./Гкал		171,7	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
4.3	- каменный уголь	кг.т.г./Гкал		294,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1
5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%		75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
III. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производств и передачи воды									
1	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу воды	кВт.ч./куб.м.		35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
1.1.	в том числе на техническую воду			15,1	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
1.2.	в том числе на питьевую воду				31,64	31,64	31,64	31,64	31,64
2.	Уровень потерь воды (питьевая)								
5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее	%		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

* Базовый год - предшествующий год, году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

ГЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Номер	Наименование мероприятия	Объем выполнения(план) с рабочей по программе		Приведенное значение экономии и обоснованной разумерности с рабочей по годам действия программы						Показатель экономической эффективности	Источник финансирования			
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		
1	2. Энергоэффективность	3	4	5	6	7	7	7	8	9	10	11		
2.1	Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды (ПЗС)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.1	Итого раздел I													
Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение объема тепловой, электрической и газовой энергии при ее передаче во внутренние тепловые сети и газораспределительные сети														
Котельные и тепловые пункты (ГРЭС) ОГБУ В.С. Волгоградское (Барановский участок №2, ЛЭП 10 кВ для фидера)	кв.	1,75	МВт	288,135	0,000	0,000	0,000	74,534	28,344	2,321	74,534	28,344	2,321	
Итого раздел II														
Раздел II. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды (ПЗС)														
3.1	Итого раздел III													
Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение объема тепловой, электрической и газовой энергии при приемке и передаче в розничные сети														
4.1 Установка теплоизолирующих материалов в АБ Волгоградской ТЭЦ-2	кв.	5	0	5	Гкал	3,3160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.2 Установка теплоизолирующих материалов в АБ Волгоградской ТЭЦ-2	кв.	4	17	Гкал	19,301	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.3 Строительство ЛЭП с Генератором Устье	кв.	17	12	12	Гкал	11,271	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.4 Строительство ЛЭП Каленка-Холмской	кв.				Гкал	10,866	2,337	0,151	2,337	0,151	2,337	0,151	2,337	0,151
Итого раздел IV														
Раздел IV. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды (ПЗС)														
5.1 Капитальная ремонт котельных (КК) и ПК (План капитальных и ремонтных работ) V	кв.	1	0	1	Гкал	0,234	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1 Капитальный ремонт тепловых сетей в Адмиралтейской генерирующей единице	кв.	0,4	0	0,4	Гкал	432,767	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого раздел VI														
Раздел V. Мероприятия, направленные на снижение расхода тепловой, электрической и газовой энергии при передаче в розничные сети														
7.1 Установка теплоизолирующих материалов в АБ Генератора в генераторной зоне	кв.	1	1	Метр.	83,092	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого раздел VII														
Раздел VII. Мероприятия, направленные на снижение объема тепловой, электрической и газовой энергии при приемке и передаче в розничные сети														
8.1 Установка теплоизолирующих материалов для генераторных котельных №1, №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №9, №10, №11, №12, №13, №14, №15, №16, №17, №18, №19, №20, №21, №22, №23, №24, №25, №26, №27, №28	кв.	1	1	1	Гкал	351,819	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.2 Установка газодорожек и газопроводов в зданиях котельных, тепловых пунктов, зданиях производственных и складских помещений	кв.	1	1	1	Гкал	86,043	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.3 Установка газодорожек и газопроводов в зданиях котельных, тепловых пунктов, зданиях производственных и складских помещений	кв.	1	1	1	Гкал	0,964	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого раздел VIII														
Всего по программе мероприятий								2,337	0,151	61,882	3,076	446,626	26,655	57,799

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, млн.руб. без НДС						Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в
		Всего	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Всего по разделам I-III, в т.ч.:	55,51	15,94	24,09	17,77	0,00	0,00		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>	<i>55,51</i>	<i>15,94</i>	<i>24,09</i>	<i>17,77</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>		
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	38,41	15,94	4,70	17,77	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергии	17,10	0,00	19,35	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>		
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.	Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды ДЭС	x	x	x	x	x	x		
	Итого потребность по Разделу I, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1	0	x	x	x	x	x	x		
	Всего потребность за период, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00			0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости электроэнергии	0,00							
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
2.	Раздел II. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	x	x	x	x	x	x		
	Итого потребность по Разделу II, в том числе:	7,12	0,00	7,12	0,00	0,00	0,00		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергии	7,12	0,00	7,12	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.	Капитальный ремонт участка ЛЭП 0,4 кВ в с. Великовисочное (Баракова сторона участок №2 ЛЭП 10 кВ до фермы)								
	Всего потребность за период, в том числе:	7,12	0,00	7,12	0,00	0,00	0,00	2025	
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							

№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, млн.руб. без НДС						Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в
		Всего	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	7,12		7,12					
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
3.	Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды предприятия	x	x	x	x	x	x		
	Итого потребность по Разделу III, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.	Раздел IV. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве электроэнергии	x	x	x	x	x	x		
	Итого потребность по Разделу IV, в том числе:	38,41	15,94	4,70	17,77	0,00	0,00		
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	38,41	15,94	4,70	17,77	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.1.	Установка ветрогенератора д. Кия								
	Всего потребность за период, в том числе:	1,94	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00		2 025
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	1,94		1,941					
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00							
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
4.2.	Установка ветрогенераторов в д. Волонга								
	Всего потребность за период, в том числе:	2,76	0,00	2,76	0,00	0,00	0,00		2 025
	<i>собственные источники, в т.ч.:</i>								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	2,76		2,757					
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00							
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	<i>привлеченные средства, в том числе:</i>								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, млн.руб. без НДС						Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в
		Всего	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.1	Капитальный ремонт тепловых сетей в п. Амдерма								
	Всего потребность за период, в том числе:	9,98	0,00	9,98	0,00	0,00	0,00	2 025	
	собственные источники, в т.ч.:								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергии	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости тепловой энергии	9,98		9,979					
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	приглашенные средства, в том числе:								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
7.	Раздел VII. Мероприятия, направленные на снижение расхода потребления электрической энергии при производстве и передаче тепловой энергии	x	x	x	x	x	x		
	Итого потребность по Разделу IV, в том числе:	0,00	0,00	1,76	0,00	0,00	0,00		
	собственные источники, в т.ч.:								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергии	0,00	0,00	1,76	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	приглашенные средства, в том числе:								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.1	Установка химводоподготовки для технологических нужд котельной №1 с. Несь (СОШ)								
	Всего потребность за период, в том числе:	1,40	0,00	1,40	0,00	0,00	0,00	2 025	
	собственные источники, в т.ч.:								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергии	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости тепловой энергии	1,40		1,4					
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	приглашенные средства, в том числе:								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
7.2	Установка частотного регулирования сетевыми и котловыми насосами в котельной №1 с. Тельвиска								
	Всего потребность за период, в том числе:	0,36	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	2 025	
	собственные источники, в т.ч.:								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию энергии	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости тепловой энергии	0,36		0,36					
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	приглашенные средства, в том числе:								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, млн.руб. без НДС						Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в
		Всего	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8		
8.	Раздел VIII. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии								
	Итого потребность по Разделу III, в том числе:	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00		
	собственные источники, в т.ч.:								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие средства из себестоимости электроэнергию	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00		
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	привлеченные средства, в том числе:								
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	окружной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- прочие источники (указать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.1	Утепление газоходов и технологических трубопроводов в здании котельной, автоматизация системы дымоудаления котельной №1 с. Несь (СОШ)								
	Всего потребность за период, в том числе:	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	2 025	
	собственные источники, в т.ч.:								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости тепловой энергии	0,28		0,28					
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	привлеченные средства, в том числе:								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							
8.2	Котельная №6 (ДК) п. Индига, реконструкция котельной (организация системы подпитки, погодозависимое управление, утепление ТТГ(ж))								
	Всего потребность за период, в том числе:	0,22	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	2 025	
	собственные источники, в т.ч.:								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- средства ремонтного фонда (в случае его формирования) в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- прочие средства из себестоимости тепловой энергии	0,22		0,22					
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,00							
	привлеченные средства, в том числе:								
	- заемные средства	0,00							
	- бюджетные средства, в том числе:	0,00							
	федеральный бюджет	0,00							
	окружной бюджет	0,00							
	местный бюджет	0,00							
	- средства внебюджетных фондов	0,00							
	- средства потребителей тепловой энергии	0,00							
	- прочие источники (указать)	0,00							

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

№ стр.	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчёта (для граф 2-5)	Факт 2021 г.	Факт 2023 г.	Факт	Прогноз					
							2024	2025	2026	2027	2028	
1	В целом по предприятию	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Выработано электрической энергии	кВт.ч	стр.2+стр.3	27 834 777	26 661 706	26 676 736	25 906 887	25 834 483	25 834 483	25 834 483	25 834 483	
2	Расход эл/энергии на собственные нужды ДЭС	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	1 017 250	902 505	895 920	943 406	942 358	942 358	942 358	942 358	
	Расход эл/энергии на собственные нужды ДЭС	%		3,7%	3,4%	3,4%	3,64%	3,55%	3,55%	3,55%	3,55%	
3	Отпуск шин	кВт.ч	стр.5+стр.6	26 817 527	25 759 201	25 780 816	24 963 481	24 892 126	24 892 126	24 892 126	24 892 126	
4	Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	3 846 945	3 538 763	3 348 408	3 173 620	3 102 265	3 102 265	3 102 265	3 102 265	
	Потери электроэнергии в сетях	%		14,3%	13,7%	13,0%	12,7%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	
5	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	стр.7+стр.8	22 970 582	22 220 438	22 432 408	21 789 861	21 789 861	21 789 861	21 789 861	21 789 861	
6	На производственные нужды	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий	2 901 734	2 742 929	2 756 196	2 737 632	2 737 632	2 737 632	2 737 632	2 737 632	
7	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	кВт.ч	в сопоставимых условиях	20 068 848	19 477 509	19 676 212	19 052 229	19 052 229	19 052 229	19 052 229	19 052 229	
8	Расход дизельного топлива на производство	тонн	стр.9/1,45	7 808,7	7 472,6	7 292,9	6 897,1	6 818,7	6 818,7	6 818,7	6 818,7	
9	Расход условного топлива на производство	т.у.т.	с учётом реализации мероприятий	11 323	10 835	10 575	10 001	9 887	9 887	9 887	9 887	
10	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./т.у.т.	с учётом реализации мероприятий	422,2	420,6	410,2	400,6	397,2	397,2	397,2	397,2	
11	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии (утверждено)	с.кВт.ч.		415,0	410,8	406,1	401,6	397,2	397,2	397,2	397,2	

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 (лия граф 5)	Факт 2021 г.	Факт 2022 г.	Факт 2023 г.	Прогноз				
							2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
В целом по предприятию											
1	Выработано тепловой энергии	Гкал	стр.2+стр.3	50 756	46 728	48 696	49 666	49 551	47 598	47 598	47 598
2	Расход т/энергии на собственные нужды котельной	кВт.ч	с учётом реализации методом пяти	1 993	1 839	1 907	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985
3	Отпущенено тепловой энергии в сеть	кВт.ч	стр.4+стр.5	48 763	44 889	46 789	47 679	47 565	45 613	45 613	45 613
	- уголь			18 427	17 468	18 010	19 510				
	- нефть			22 617	20 672	21 841	18 924				
	- газ			7 612	6 686	6 864	9 245				
	- эл			106	63	74	0				
4	Потери тепловой энергии в сетях	кВт.ч	с учётом реализации методом пяти	8 240	8 686	9 818	7 820	7 706	5 753	5 753	5 753
5	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	стр.6+стр.7	40 523	36 203	36 971	39 859	39 859	39 859	39 859	39 859
6	На производственные нужды	кВт.ч	с учётом реализации методом пяти в составных условиях	2 035	2 276	2 901	2 795				
7	Строонные потребители (товарная продукция)	кВт.ч		33 185	37 384	34 070	37 064				
8	Расход топлива										
	-уголь			8 164	7 247	7 367	6 331				
	-дизельное топливо			3 024	2 792	2 742	2 178				
	- газ			1 086	1 044	1 081	1 340				
	- эл						0				
9	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т.	с учётом реализации методом пяти	12 004,859	10 905,568	11 012,219	9 651,894				
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг.у.т./Гк		246	243	235	202				
	-уголь			352,7	330,3	321,9	539,3				
	- дизельное топливо			193,9	195,8	182,1	332,9				
	- газ			160,5	175,6	177,2	326,0				
	- эл						0				
10	Расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт.ч.	с учётом реализации методом пяти	1 965 185	1 870 114	1 972 457	2 001 975				
	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии			39	40	41	40				

Расчет 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 2021 г.	Факт 2022 г.	Факт 2023 г.	План 2024 г.	Прогноз			
								2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	5	5	6	7	8		
Ожидаемый экономический эффект в целом по предприятию						151,5	3 075,5	25 359,8	26 655,4	27 819,1	
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ											
2.1	Выработано электрической энергии всего	кВт·ч		27 834 777	26 661 706	26 676 736	25 906 887	25 834 483	25 834 483	25 834 483	25 834 483
2.2	Собственные нужды ДЭС			1 017 250	902 505	895 920	943 406	942 358	942 358	942 358	942 358
2.3	% собственные нужды ДЭС			3,7%	3,4%	3,4%	3,64%	3,65%	3,65%	3,65%	3,65%
2.4	Отпуск электрической энергии в сеть			26 817 527	25 759 201	25 780 816	24 963 481	24 892 126	24 892 126	24 892 126	24 892 126
2.5	Потери электрической энергии в сетях	кВт·ч		3 846 945	3 538 763	3 348 408	3 173 620	3 102 265	3 102 265	3 102 265	3 102 265
2.6	% потерь в сетях			14,3%	13,7%	13,0%	12,7%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
2.7	Полезный отпуск			22 970 582	22 220 438	22 432 408	21 789 861	21 789 861	21 789 861	21 789 861	21 789 861
2.8	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		7808,45	7472,61	7292,915	7082,453	7062,659	7062,659	7062,659	7062,659
2.9	Расход условного топлива на производство электроэнергии	грамм		281	280	273	273	273	273	273	273
2.10	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1кВт/час		406,8	406,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4
2.11	Стоимость 1 тонны д/топлива	т		11323,19	10835,32	10574,66	10269,49	10240,79	10240,79	10240,79	10240,79
2.12	Экономия условного топлива	т.у.т.									
2.13	Экономия заработной платы	тыс.руб									
2.14	Экономический эффект	тыс.руб					151,5	2 389,1	6 063,2	6 586,9	6 947,8
Великовисочинский (Баракова сторона участок №2 ЛЭП 10 кВ до фермы)											
2.15	Выработано электрической энергии всего	кВт·ч		1 838 840	1 543 240	1 518 560	1 518 560	1 444 026	1 444 026	1 444 026	1 444 026
2.16	Отпуск электрической энергии в сеть			1 803 680	1 524 280	1 487 800	1 487 800	1 413 266	1 413 266	1 413 266	1 413 266
2.17	Потери электрической энергии в сетях	кВт·ч		343 196	255 804	251 192	251 192	176 658	176 658	176 658	176 658
2.18	% потерь в сетях			19,0%	16,8%	16,9%	16,9%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
2.19	Полезный отпуск			1 460 484	1 268 476	1 236 608	1 236 608	1 236 608	1 236 608	1 236 608	1 236 608
2.20	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		476,663	413,253	398,271	398,271	378,723	378,723	378,723	378,723
2.21	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		259	268	262	262	262	262	262	262
2.22	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1кВт/час		375,9	388,3	380,3	380,3	380,3	380,3	380,3	380,3
2.23	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		691,22	599,24	577,51	577,51	549,16	549,16	549,16	549,16
2.24	Стоимость 1 тонны д/топлива	т			102 395	109 768		114 158	118 725	123 474	128 413
2.25	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии								19,5	19,5	19,5
2.26	Экономия условного топлива	т.у.т.							28,3	28,3	28,3
2.27	Экономия заработной платы	тыс.руб							0,000	11,053	11,053
2.28	Экономический эффект	тыс.руб						2 231,6	2 320,8	2 413,6	2 510,2
4.1 Установка ветрогенератора в д. Кия											
4.1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт·ч		90 840	80 480	77 037	77 037	77 037	77 037	77 037	77 037
4.1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		39,973	31,861	38,115	38,115	38,115	30,492	30,492	30,492
4.1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн			103 809	111 283	115 734	120 363	125 178	130 185	
4.1.4	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		440	396	495	495	495	396	396	396
4.1.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1кВт/час		638,1	574	717,4	717,4	717,4	573,9	573,9	573,9
4.1.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		57,965	46,196	55,266	55,266	55,266	44,212	44,212	44,212
4.1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т							0	7,623	7,623
4.1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.							0,000	11,053	11,053
4.1.9	Экономический эффект	тыс.руб						0,0	917,5	954,2	992,4
4.2 Установка ветрогенераторов в д. Волонга											
4.2.1	Выработаны электрической энергии всего	кВт·ч		56 803	64 720	70 545	70 545	70 545	70 545	70 545	70 545
4.2.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		23,173	26,178	22,185	22,185	22,185	17,748	17,748	17,748
4.2.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн			109 776	117 680	122 387	127 283	132 374	137 669	
4.2.4	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		408	404	314	314	314	252	252	252
4.2.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1кВт/час		591,5	586,5	456	456	456	364,8	364,8	364,8
4.2.6	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		33,599	37,958	32,169	32,169	32,169	25,735	25,735	25,735
4.2.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т							0	4,437	4,437
4.2.8	Экономия условного топлива	т.у.т.							0,000	6,434	6,434
4.2.9	Экономический эффект	тыс.руб						0,0	564,8	587,3	610,8
4.3 Строительство ЛЭП с.Тельвиска-д. Устье											
4.3.1	Выработано электрической энергии всего	кВт·ч		26 908	24 902	27 954	27 954	27 954			
4.3.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		26 908							
4.3.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн		0	0	0		3 178	3 178	3 178	3 178
4.3.4	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм							12,5%	12,5%	12,5%
4.3.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1кВт/час		23 074	22 953	22 248	22 248	22 248	22 248	22 248	22 248
4.3.6	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		15,531	16,722	26,499	26,499	26,499	0	0	0
4.3.7	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн			87 022	93 288	100 005	107 205	114 924	123 198	
4.3.8	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		577	672	948	948	948	0	0	0
4.3.9	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1кВт/час		836,9	973,7	1374,5	1374,5	1374,5	0	0	0
4.3.10	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		22,519	24,247	38,423	38,423	38,423	0,000	0,000	0,000
4.3.11	Экономия дизельного топлива	т							0	26,499	26,499
4.3.12	Экономия условного топлива	т.у.т.							0,000	38,424	38,424
4.3.13	Расходы по прочистке просеки	тыс.руб.							540	562	584
4.3.14	Расходы на ЭЭ покуянную	тыс.руб.							175 950	183	190
4.3.15	Тариф ГУП НАО Нарьян-Марская электростанция	руб/кВт·ч							6,92	7,20	7,48
4.3.16	Экономический эффект	тыс.руб						2 096,2	2 461,3	2 657,2	
4.4 Строительство ЛЭП Каменка-Хонгурей											
4.4.1	Выработано электрической энергии всего	кВт·ч		653 991	637 160	628 520	653 732	653 732	653 732	653 732	653 732
4.4.2	Собственные нужды ДЭС			49 849	33 750	35 092	35 092	34 044	34 044	34 044	34 044
4.4.3	Отпуск электрической энергии в сеть			604 142	603 410	593 428	618 640	618 640	618 640	618 640	618 640
4.4.4	Потери электрической энергии в сетях			43 045	58 730	52 118	77 330	77 330	77 330	77 330	77 330
4.4.5	% потерь в сетях			7%	10%	9%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
4.4.6	Полезный отпуск			561 097	544 680	541 310	541 310	541 310	541 310	541 310	541 310
4.4.7	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		236,549	274,006	206,746	205,272	205,272	205,272	205,272	205,272
4.4.8	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн			95 859	102 761	106 871	111 146	115 592	120 216	
4.4.9	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		362	430	329	314	314	314	314	314
4.4.10	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1кВт/час		524,5	623,6	477	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3
4.4.11	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		343,018	397,333	299,804	297,644	297,644	297,644	297,644	297,644

№ стр.	Наименование мероприятия Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Затраты в ценах текущего года (руб.с/д.изм.)	Факт 2021 г.	Факт 2022 г.	Факт 2023 г.	План 2024 г.	Прогноз			
								2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	5	5	6	7			х
1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т				1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.				2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
1.9	Экономический эффект	тыс.руб				151,5	157,5	163,8	170,4	177,2	
ТЕПЛОЭНЕРГИЯ											
	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	50 755,890	46 727,850	48 696,110	49 665,910	49 550,522	47 597,961	47 597,961	47 597,961	
	Расход тепловой энергии на нужды котельной		1 993,000	1 839,000	1 907,000	1 986,636	1 985,178	1 985,178	1 985,178	1 985,178	
	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	48 762,890	44 888,850	46 789,110	47 679,274	47 565,544	45 612,783	45 612,783	45 612,783	
	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	8 240,000	8 686,000	9 816,000	7 819,813	7 705,883	5 753,322	5 753,322	5 753,322	
	Полезный отпуск		40 522,890	36 202,850	36 971,110	39 859,460	39 859,461	39 859,461	39 859,461	39 859,461	
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн.у.т.	12 004,859	10 905,568	11 012,219	9 651,894					
	Расход электрической энергии		1 965,185	1 870,114	1 972,457	2 001,975	1 981,225	1 981,027	1 981,027	1 981,027	
	Экономический эффект	тыс.руб					686,4	19 296,7	20 068,5	20 871,3	
Консервация угольной котельной ДК в п. Индига (котельная №6)											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	147,055	127,275	129,653	134,890	134,890	134,890	134,890	134,890	
1.2	Расход тепловой энергии на нужды котельной		5,882	5,091	5,186	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	
1.3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	141,173	122,184	124,467	129,490	129,490	129,490	129,490	129,490	
1.4	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.5	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн	19,461	16,055	18,806	15,377	15,377	15,377	15,377	15,377	
1.6	Вид топлива		ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	
1.7	Стоимость 1 тонны топлива				103,939	111,423	115,880	120,515	125,336	130,349	
1.8	К-т перевода в условное топливо		1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	
1.9	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	192	183	210	165	165,300	165,300	165,300	165,300	
1.10	Расход электрической энергии		6 948	8 484	8 850	5 260	5 260	5 062	5 062	5 062	
1.11	Стоимость 1 кВт.ч.				51,74	55,47	57,46	59,53	61,68	63,90	
	Удельный расход топлива на производство ЭЭ	гр/кВт.ч.			264,00	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00	
	Экономия топлива	т.у.т.					0,00	0,08	0,08	0,08	
	Экономический эффект	тыс.руб						9,4	9,8	10,2	
6.1 Капитальный ремонт тепловых сетей в п. Амдерма											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	8 326,681	8 452,972	8 041,822	8 425,801	8 425,801	6 473,240	6 473,240	6 473,240	
	Расход тепловой энергии на нужды котельной		333,067	338,119	321,673	236,710	236,710	236,710	236,710	236,710	
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	7 993,614	8 114,853	7 720,149	8 189,091	8 189,091	6 236,530	6 236,530	6 236,530	
1.3	Потери тепловой энергии в сеть	Гкал	2 200,383	3 433,776	3 452,561	3 452,561	3 452,561	1 500,000	1 500,000	1 500,000	
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн	1 057,487	1 005,659	934,411	1 026,419	1 026,419	788,561	788,561	788,561	
1.5	Вид топлива		ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				93 682	100 427	104 444	108 622	112 967	117 485	
1.7	К-т перевода в условное топливо		1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,150	172,508		176,637	176,637	176,637	176,637	176,637	
1.9	Расход электрической энергии		294 600	271 480	277 040	296 942	296 942	296 942	296 942	296 942	
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				52,52	56,30	58,50	60,78	63,15	65,61	
	Экономия топлива	т.у.т.					0,00	211,48	211,48	211,48	
1.11	Экономический эффект	тыс.руб					0,0	15 842,4	16 476,1	17 135,2	
Установка частотного регулирования сетевыми и котловыми насосами в котельной №1 с. Тельвиска											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	3 837,049	3 709,041	3 505,052	3 438,030	3 438,030	3 438,030	3 438,030	3 438,030	
1.2	Расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч	108 054	104 387	133 615	103 752	83 002	83 002	83 002	83 002	
1.3	Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	28	28	38	30	24	24	24	24	
1.4	Стоимость 1 кВт.ч.				6,53	7,00	7,28	7,57	7,87	8,19	
	Удельный расход топлива на отпущенную ЭЭ в сеть	гр.у.т./кВт.ч.	344,50	344,50	344,50	344,50	344,50	344,50	344,50	344,50	
	Экономия условного топлива	т.у.т.					7,15	7,15	7,15	7,15	
1.5	Экономический эффект	тыс.руб					151,1	157,1	163,4	169,9	
Установка химводонагревателя для технологических нужд котельной №1 с. Несь (СОПП)											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	2 219,742	2 257,992	2 091,910	2 318,570	2 318,570	2 318,570	2 318,570	2 318,570	
	Расход тепловой энергии на нужды котельной		88,790	90,320	80,458	92,740	92,740	92,740	92,740	92,740	
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2 130,952	2 167,672	2 011,452	2 225,830	2 225,830	2 225,830	2 225,830	2 225,830	
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	92,514	530	249,49	532,69	532,69	532,69	532,69	532,69	
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн	1225,4	884,4	1003,322	613,865	613,865	460,399	460,399	460,399	
1.5	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				15 881	16 452	17 110	17 795	18 507	19 247	
1.7	К-т перевода в условное топливо		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	439	312	382	211	211	158	158	158	
1.9	Расход электрической энергии		125 760	109 706	121 222	121 913	121 913	121 913	121 913	121 913	
1.10	Удельный расход топлива на отпущенную в сеть ЭЭ	гр.у.т./кВт.ч.	411	411	352	361	361	361	361	361	
	Экономия условного топлива	т.у.т.			39,16	40,57	42,19	43,88	45,63	47,46	
1.11	Экономический эффект	тыс.руб					0,0	117,27	117,27	117,27	
Утепление газоходов и технологических трубопроводов в здании котельной, автоматизация системы дымоудаления котельной №1 с. Несь (СОПП)											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	2 219,742	2 257,992	2 091,910	2 318,570	2 204,640	2 204,640	2 204,640	2 204,640	
	ТЭ на нужды котельной		5,882	5,091	5,186	5,400	3,942	3,942	3,942	3,942	
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2 130,952	2 167,672	2 011,452	2 225,830	2 111,900	2 111,900	2 111,900	2 111,900	
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	92,514	530,000	249,490	532,690	418,760	418,760	418,760	418,760	
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн	1 225,400	884,400	1 003,322	613,865	583,701	583,701	583,701	583,701	
1.5	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	
1.6	Стоимость 1 тонны топлива				15 881	16 452	17 110	17 795	18 507	19 247	
1.7	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	439,429	311,774	381,778	210,749	210,749	210,749	210,749	210,749	
1.8	Расход электрической энергии		125 760	109 706	121 222	121 913	121 913	121 913	121 913	121 913	
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.				39,16	41,98	43,61	45,31	47,08	48,92	
	Экономия условного топлива	т.у.т.					24,01	24,01	24,01	24,01	
1.11	Экономический эффект	тыс.руб					516,1	536,8	558,2	580,6	
Котельная №1 (ДК) п. Индига, реконструкция котельной (организация системы подпитки, ногодозависимое управление, утепление ТТГ(ж))											
1.1	Выработано тепловой энергии энергии всего	Гкал	147,055	127,275	129,653	134,890	133,432	133,432	133,432	133,432	
	ТЭ на нужды котельной		5,882	5,091	5,186	5,400	3,942	3,942	3,942	3,942	
1.2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	141,173	122,184	124,467	129,490	129,490	129,490	129,490	129,490	
1.3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	Расход топлива на производство тепловой энергии	тонн	19,461	16,055	18,806	15,377	15,211	15,211	15,211	15,211	
1.5	Вид топлива		ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	

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
	В целом по программе		57 799,2	26 586,2		
	ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА					
	Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды ДЭС					
	Итого раздел I					
	Раздел II. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям					
2.1	Капитальный ремонт участка ЛЭП 0,4 кВ в с. Великовисочное (Баракова сторона участок №2 ЛЭП 10 кВ до фермы)	тыс.руб	7 117,2	2 369,1	3,0	
	Итого раздел II					
	Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды предприятия					
	Итого раздел III	тыс.руб				
	Раздел IV. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве электроэнергии	тыс.руб				
4.1	Установка ветрогенератора д. Кия	тыс.руб	1 940,5	954,7	2,0	
4.2	Установка ветрогенераторов в д. Волонга	тыс.руб	2 756,7	587,6	4,7	
4.3	Строительство ЛЭП с.Тельвиска-д. Устье	тыс.руб	17 772,8	2 404,9	7,4	
4.4	Строительство ЛЭП Каменка-Хонгурей	тыс.руб	15 941,4	205,1	77,7	
	Итого раздел IV	тыс.руб				
	ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА					
	Раздел V. Мероприятия, направленные на снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной	тыс.руб				
5.1	Консервация угольной котельной ДК в п. Индига (котельная №6)	тыс.руб	34,9	9,8	3,6	
	Итого раздел V	тыс.руб				
	Раздел VI. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям теплоснабжения	тыс.руб				
6.1	Капитальный ремонт тепловых сетей в п. Амдерма	тыс.руб	9 979,2	16 484,6	0,6	
	Итого раздел VI	тыс.руб				
	Раздел VII. Мероприятия, направленные на снижение расхода потребления электрической энергии при	тыс.руб				
7.1.	Установка частотного регулирования сетевыми и котловыми насосами в котельной №1 с. Тельвиска	тыс.руб	360,0	160,4	2,2	
	Итого раздел VII	тыс.руб				
	Раздел VIII. Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии	тыс.руб				
8.1	Установка химводоподготовки для технологических нужд котельной №1 с. Несь (СОШ)	тыс.руб	1 400,0	2 841,6	0,5	
8.2.	Утепление газоходов и технологических трубопроводов в здании котельной, автоматизация системы дымоудаления котельной №1 с. Несь (СОШ)	тыс.руб	277,0	547,9	0,5	
8.3.	Котельная №6 (ДК) п. Индига, реконструкция котельной (организация системы подпитки, погодозависимое управление, утепление ТГГ(ж))	тыс.руб	219,5	20,4	10,7	

Приложение № 4
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

Руководитель организации

	(должность)
" "	(Ф.И.О.)
	20 г.

**СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

(наименование организации)
за 20 г.

Наименование программы		Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)					
Период	Даты начала и окончания действия программы	При осуществлении регулируемого вида деятельности			При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственное нужды		
		Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы
		Затраты, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
всего	в т.ч. капитальные						
план	факт						
за отчетный год	отклонение						
нарастающим итогом	план						
	факт						
	отклонение						