

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 требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, в отчетности  
о ходе ее реализации

И.О. Генерального директора  
(подпись)  
А.А. Казakov  
(Ф.И.О.)  
" " 2025 г.

ПАСПОРТ  
ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
Муниципальное предприятие запорного 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  
166000, г. Нарьян-мар, ул. Рыбинков, д. 17Б  
Ответственный за формирование программы  
(Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)  
Неверова Светлана Геннадьевна, 8185342960, neverova@sgkz.ru  
Даты начала и окончания действия программы  
01.01.2024-31.12.2028

Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	Всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности			При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2023 (базовый год)*											
2024	15,941	15,941				2,137	0,151				
2025	24,085	24,085				61,882	3,076				
2026	17,773	17,773				446,626	25,360				
2027	0,000	0,000				446,626	26,655				
2028	0,000	0,000				446,626	27,819				
ВСЕГО	57,799	57,799				1403,896	83,061				

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

СОГЛАСОВАНО на обороте документа:

Заместитель генерального директора  
(должность)  
И.О. начальника ПТО  
(должность)  
Казakov 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	Лучшие мировые показатели по	2023 (базовый)	Плановые значения целевых показателей по годам			
						2024	2025	2026	2028
1	2	3			3	4	5	6	8
I. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
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
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%
3	Удельный расход топлива на производство электрической энергии	гр.у.т./кВт.ч.			391,0	387,0	383,0	383,0	383,0
4	Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии	кг у.т./ кВт			406,1	401,60	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
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
2	Объем потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям предприятия	Гкал			4 216,2	7 551,3	7 680,3	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
4	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, по видам топлива:								
4.1	- природный газ	кг.у.т./Гкал			164,8	159,3	159,3	159,3	159,3
4.2	- дизельное топливо	кг.у.т./Гкал			171,7	167,1	167,1	167,1	167,1
4.3	- каменный уголь	кг.у.т./Гкал			294,1	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
III. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства 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
1.1.	в том числе на техническую воду				15,1	18,3	18,3	18,3	18,3
1.2.	в том числе на питьевую воду					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

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

к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности в ходе ее реализации.

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

Метр	Наименование мероприятия	Объем выполнений(план) с разбивкой по годам действия программы					Планоые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы.												Показатели энергетической эффективности		Срок выполнения, лет	Затраты(план) млн руб. (без НДС), сравнявкой по годам действия программы					Источники финансирования																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
		Всего	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	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398	2399	2400	2401	2402	2403	2404	2405	2406	2407	2408	2409	2410	2411	2412	2413	2414	2415	2416	2417	2418	2419	2420	2421	2422	2423	2424	2425	2426	2427	2428	2429	2430	2431	2432	2433	2434	2435	2436	2437	2438	2439	2440	2441	2442	2443	2444	2445	2446	2447	2448	2449	2450	2451	2452	2453	2454	2455	2456	2457	2458	2459	2460	2461	2462	2463	2464	2465	2466	2467	2468	2469	2470	2471	2472	2473	2474	2475	2476	2477	2478	2479	2480	2481	2482	2483	2484	2485	2486	2487	2488	2489	2490	2491	2492	2493	2494	2495	2496	2497	2498	2499	2500	2501	2502	2503	2504	2505	2506	2507	2508	2509	2510	2511	2512	2513	2514	2515	2516	2517	2518	2519	2520	2521	2522	2523	2524	2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532	2533	2534	2535	2536	2537	2538	2539	2540	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584	2585	2586	2587	2588	2589	2590	2591	2592	2593	2594	2595	2596	2597	2598	2599	2600	2601	2602	2603	2604	2605	2606	2607	2608	2609	2610	2611	2612	2613	2614	2615	2616	2617	2618	2619	2620	2621	2622	2623	2624	2625	2626	2627	2628	2629	2630	2631	2632	2633	2634	2635	2636	2637	2638	2639	2640	2641	2642	2643	2644	2645	2646	2647	2648	2649	2650	2651	2652	2653	2654	2655	2656	2657	2658	2659	2660	2661	2662	2663	2664	2665	2666	2667	2668	2669	2670	2671	2672	2673	2674	2675	2676	2677	2678	2679	2680	2681	2682	2683	2684	2685	2686	2687	2688	2689	2690	2691	2692	2693	2694	2695	2696	2697	2698	2699	2700	2701	2702	2703	2704	2705	2706	2707	2708	2709	2710	2711	2712	2713	2714	2715	2716	2717	2718	2719	2720	2721	2722	2723	2724	2725	2726	2727	2728	2729	2730	2731	2732	2733	2734	2735	2736	2737	2738	2739	2740	2741	2742	2743	2744	2745	2746	2747	2748	2749	2750	2751	2752	2753	2754	2755	2756	2757	2758	2759	2760	2761	2762	2763	2764	2765	2766	2767	2768	2769	2770	2771	2772	2773	2774	2775	2776	2777	2778	2779	2780	2781	2782	2783	2784	2785	2786	2787	2788	2789	2790	2791	2792	2793	2794	2795	2796	2797	2798	2799	2800	2801	2802	2803	2804	2805	2806	2807	2808	2809	2810	2811	2812	2813	2814	2815	2816	2817	2818	2819	2820	2821	2822	2823	2824	2825	2826	2827	2828	2829	2830	2831	2832	2833	2834	2835	2836	2837	2838	2839	2840	2841	2842	2843	2844	2845	2846	2847	2848	2849	2850	2851	2852	2853	2854	2855	2856	2857	2858	2859	2860	2861	2862	2863	2864	2865	2866	2867	2868	2869	2870	2871	2872	2873	2874	2875	2876	2877	2878	2879	2880	2881	2882	2883	2884	2885	2886	2887	2888	2889	2890	2891	2892	2893	2894	2895	2896	2897	2898	2899	2900	2901	2902	2903	2904	2905	2906	2907	2908	2909	2910	2911	2912	2913	2914	2915	2916	2917	2918	2919	2920	2921	2922	2923	2924	2925	2926	2927	2928	2929	2930	2931	2932	2933	2934	2935	2936	2937	2938	2939	2940	2941	2942	2943	2944	2945	2946	2947	2948	2949	2950	2951	2952	2953	2954	2955	2956	2957	2958	2959	2960	2961	2962	2963	2964	2965	2966	2967	2968	2969	2970	2971	2972	2973	2974	2975	2976	2977	2978	2979	2980	2981	2982	2983	2984	2985	2986	2987	2988	2989	2990	2991	2992	2993	2994	2995	2996	2997	2998	2999	3000	3001	3002	3003	3004	3005	3006	3007	3008	3009	3010	3011	3012	3013	3014	3015	3016	3017	3018	3019	3020	3021	3022	3023	3024	3025	3026	3027	3028	3029	3030	3031	3032	3033	3034	3035	3036	3037	3038	3039	3040	30

## 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
	<b>Всего по разделам I-III, в т.ч.:</b>	<b>55,51</b>	<b>15,94</b>	<b>24,09</b>	<b>17,77</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<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		
	<b>Итого потребность по Разделу I, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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	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		
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
	<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		
	<b>Итого потребность по Разделу II, в том числе:</b>	<b>7,12</b>	<b>0,00</b>	<b>7,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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	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)								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>7,12</b>	<b>0,00</b>	<b>7,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	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 9	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в 10
		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							
	<b>привлеченные средства, в том числе:</b>								
	- 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		
	<b>Итого потребность по Разделу III, в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<b>собственные источники, в т.ч.:</b>								
	- 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		
	<b>привлеченные средства, в том числе:</b>								
	- 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		
	<b>Итого потребность по Разделу IV, в том числе:</b>	38,41	15,94	4,70	17,77	0,00	0,00		
	<b>собственные источники, в т.ч.:</b>								
	- 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		
	<b>привлеченные средства, в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	- 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								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	1,94	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	2 025	
	<b>собственные источники, в т.ч.:</b>								
	- 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							
	<b>привлеченные средства, в том числе:</b>								
	- 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								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	2,76	0,00	2,76	0,00	0,00	0,00	2 025	
	<b>собственные источники, в т.ч.:</b>								
	- 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							
	<b>привлеченные средства, в том числе:</b>	0,00							
	- 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
4.3.	Строительство ЛЭП с.Тельвиска-д. Устье								
	Всего потребность за период, в том числе:	17,77	0,00	0,00	17,77	0,00	0,00	2 025	
	собственные источники, в т.ч.:								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	17,77			17,773				
	- 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							
	привлеченные средства, в том числе:	0,00							
	- 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							
4.4.	Строительство ЛЭП Каменка-Хонгурей								
	Всего потребность за период, в том числе:	15,94	15,94	0,00	0,00	0,00	0,00	2 024	
	собственные источники, в т.ч.:								
	- прибыль в тарифе на электроэнергию	0,00							
	- амортизационные отчисления в тарифе на электроэнергию	15,94	15,941						
	- 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							
	привлеченные средства, в том числе:	0,00							
	- 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							
5.	Раздел V. Мероприятия, направленные на снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной	x	x	x	x	x	x		
	Итого потребность по Разделу IV, в том числе:	0,00	0,00	0,03	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 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	0,03	0,00	0,00	0,00		
	привлеченные средства, в том числе:						0,00		
	- 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		
5.1	Консервация угольной котельной ДК в п. Индига (котельная №6)								
	Всего потребность за период, в том числе:	0,03	0,00	0,03	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	0,00							
	- прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,03		0,035					
	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							
6.	Раздел VI. Мероприятия, направленные на снижение объема потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям теплоснабжения	x	x	x	x	x	x		
	Итого потребность по Разделу IV, в том числе:	9,98	0,00	9,98	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 электроэнергии	9,98	0,00	9,98	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:								



№№ 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								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>9,98</b>	<b>0,00</b>	<b>9,98</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	2 025	
	<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							
	- 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							
	<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							
7.	Раздел VII. Мероприятия, направленные на снижение расхода потребления электрической энергии при производстве и передаче тепловой энергии	x	x	x	x	x	x		
	<b>Итого потребность по Разделу IV, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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	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		
	<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		
7.1	Установка химводоподготовки для технологических нужд котельной №1 с. Несь (СОИ)								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>1,40</b>	<b>0,00</b>	<b>1,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	2 025	
	<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							
	- 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							
	<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							
7.2	Установка частотного регулирования сетевыми и котловыми насосами в котельной №1 с. Тельвиска								
	<b>Всего потребность за период, в том числе:</b>	<b>0,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	2 025	
	<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							
	- 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							
	<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
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 энергию	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	0,50	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 (СОИ)								
	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 энергию	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 энергию	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 электроэнергетики)

№ стр.	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчёта (для граф 2-5)	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
	<b>В целом по предприятию</b>										
1	<b>Выработано электрической энергии</b>		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	<b>Полезный отпуск, в т.ч.:</b>	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	<b>Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:</b>	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 электроэнергии	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 электроэнергии	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./тыс.кВт.ч.	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)	кг.у.т./тыс.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 (для граф 2-5)	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
1	<b>В целом по предприятию</b>										
2	Выработано тепловой энергии	Г кал	стр.2+стр.3	50 756	46 728	48 696	49 666	49 551	47 598	47 598	47 598
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий стр.4+стр.5	1 993	1 839	1 907	1 987	1 985	1 985	1 985	1 985
3	Отпущено тепловой энергии в сеть	кВт.ч		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				
	- д/т			22 617	20 672	21 841	18 924				
	- газ			7 612	6 686	6 864	9 245				
	- ээ			106	63	74	0				
4	Потери тепловой энергии в сетях	кВт.ч		8 240	8 686	9 818	7 820	7 706	5 753	5 753	5 753
5	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	с учётом реализации мероприятий 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 мероприятий в сопоставимых условиях	2 035	2 276	2 901	2 795				
7	Сторонние 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				
	- ээ						0				
9	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т.	с учётом реализации мероприятий	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				
	- ээ						0				
10	Расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт.ч.	с учётом реализации мероприятий	1 965 185	1 870 114	1 972 457	2 001 975				
	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии			39	40	41	40				

## 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 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	2026 г.	2027 г.	2028 г.
	<b>Ожидаемый экономический эффект в целом по предприятию</b>	<b>тыс.руб.</b>					<b>151,5</b>	<b>3 075,5</b>	<b>25 359,8</b>	<b>26 655,4</b>	<b>27 819,1</b>
	<b>ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ</b>										
	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
	Собственные нужды ДЭС			1 017 250	902 505	895 920	943 406	942 358	942 358	942 358	942 358
	% собственные нужды ДЭС			3,7%	3,4%	3,4%	3,64%	3,65%	3,65%	3,65%	3,65%
	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
	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
	% потерь в сетях			14,3%	13,7%	13,0%	12,7%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
	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
	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		7808,745	7472,61	7292,915	7082,453	7062,659	7062,659	7062,659	7062,659
	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		281	280	273	273	273	273	273	273
	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
	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.у.т.		11323,19	10835,32	10574,66	10269,49	10240,79	10240,79	10240,79	10240,79
	Стоимость 1 тонны д/топлива						0	0	0	0	0
	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						19,8	19,8	19,8	19,8
	Экономия условного топлива	т.у.т.						28,7	28,7	28,7	28,7
	Экономия заработной платы	тыс.руб									
	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>					<b>151,5</b>	<b>2 389,1</b>	<b>6 063,2</b>	<b>6 586,9</b>	<b>6 947,8</b>
	<b>Великовисочное (Баракова сторона участок №2 ЛЭП 10 кВ до фермы)</b>										
2.1	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
	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
2.2	Потери электрической энергии в сетях	кВт.ч		343 196	255 804	251 192	251 192	176 658	176 658	176 658	176 658
	% потерь в сетях			19,0%	16,8%	16,9%	16,9%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
	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
2.3	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		476,663	413,253	398,271	398,271	378,723	378,723	378,723	378,723
2.4	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		259	268	262	262	262	262	262	262
2.5	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
2.6	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
	Стоимость 1 тонны д/топлива					102 395	109 768	114 158	118 725	123 474	128 413
2.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						19,5	19,5	19,5	19,5
2.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						28,3	28,3	28,3	28,3
2.9	Экономия заработной платы	тыс.руб									
2.10	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>2 231,6</b>	<b>2 320,8</b>	<b>2 413,6</b>	<b>2 510,2</b>
	<b>4.1 Установка ветрогенератора д. Кня</b>										
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		90 840	80 480	77 037	77 037	77 037	77 037	77 037	77 037
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
1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				103 809	111 283	115 734	120 363	125 178	130 185
1.4	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		440	396	495	495	495	396	396	396
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
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
1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	7,623	7,623	7,623
1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	11,053	11,053	11,053
1.9	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>0,0</b>	<b>917,5</b>	<b>954,2</b>	<b>992,4</b>
	<b>4.2 Установка ветрогенераторов в д. Волонга</b>										
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		56 803	64 720	70 545	70 545	70 545	70 545	70 545	70 545
1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		23,173	26,178	22,185	22,185	22,185	17,748	17,748	17,748
1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				109 776	117 680	122 387	127 283	132 374	137 669
1.4	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		408	404	314	314	314	252	252	252
1.5	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1квт/час		591,5	586,5	456	456	456	364,8	364,8	364,8
1.6	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
1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	4,437	4,437	4,437
1.8	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	6,434	6,434	6,434
1.9	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>0,0</b>	<b>564,8</b>	<b>587,3</b>	<b>610,8</b>
	<b>4.3 Строительство ЛЭП с.Тельвиска-д. Устье</b>										
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		26 908	24 902	27 954	27 954	27 954			
1.2	Отпуск электрической энергии в сеть			26 908							
1.3	Потери электрической энергии в сетях			0	0	0		3 178	3 178	3 178	3 178
	% потерь в сетях							12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
1.4	Полезный отпуск			23 074	22 953	22 248	22 248	22 248	22 248	22 248	22 248
1.5	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		15,531	16,722	26,499	26,499	26,499	0	0	0
1.6	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				87 022	93 288	100 005	107 205	114 924	123 198
1.7	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		577	672	948	948	948	0	0	0
1.8	Расход условного топлива на производство электроэнергии	г.на 1квт/час		836,9	973,7	1374,5	1374,5	1374,5	0	0	0
1.9	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
1.10	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т						0	26,499	26,499	26,499
1.11	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,000	38,424	38,424	38,424
1.12	Расходы по прочтске просеки	тыс.руб.						540	562	584	607
	Расходы на ЭЭ покупную	тыс.руб.						175 950	183	190	198
	Тариф ГУП НАО Нарьян-Марская электростанция	руб/кВт.ч.						6,92	7,20	7,48	7,78
1.13	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>2 096,2</b>	<b>2 461,3</b>	<b>2 657,2</b>	<b>2 657,2</b>
	<b>4.4 Строительство ЛЭП Каменка-Хонгуйрей</b>										
1.1	Выработано электрической энергии всего	кВт.ч		653 991	637 160	628 520	653 732	653 732	653 732	653 732	653 732
	Собственные нужды ДЭС			49 849	33 750	35 092	34 044	34 044	34 044	34 044	34 044
1.2	Отпуск электрической энергии в сеть			604 142	603 410	593 428	618 640	618 640	618 640	618 640	618 640
1.3	Потери электрической энергии в сетях			43 045	58 730	52 118	77 330	77 330	77 330	77 330	77 330
	% потерь в сетях			7%	10%	9%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
1.4	Полезный отпуск			561 097	544 680	541 310	541 310	541 310	541 310	541 310	541 310
1.2	Расход дизельного топлива на производство электроэнергии	тонн		236,549	274,006	206,746	205,272	205,272	205,272	205,272	205,272
1.3	Стоимость 1 тонны топлива	руб/тонн				95 859	102 761	106 871	111 146	115 592	120 216
1.4	Расход д/топлива г.на 1 кВт/час	грамм		362	430	329	314	314	314	314	314
1.5	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
1.6	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./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
1.7	Экономия дизельного топлива на производство электроэнергии	т					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
1.9	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>					<b>151,5</b>	<b>157,5</b>	<b>163,8</b>	<b>170,4</b>	<b>177,2</b>
<b>ТЕПЛОЭНЕРГИЯ</b>											
	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	47 565,344	45 612,783	45 612,783	45 612,783
	Потери тепловой энергии в сети	Гкал		8 240,000	8 686,000	9 818,000	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
	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>686,4</b>	<b>19 296,7</b>	<b>20 068,5</b>	<b>20 871,3</b>
<b>Консервация угольной котельной ДК в п. Индига (котельная №6)</b>											
5.1											
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
1.12	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>							<b>9,4</b>	<b>9,8</b>	<b>10,2</b>
<b>6.1 Капитальный ремонт тепловых сетей в п. Амдерма</b>											
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 сети	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	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>0,0</b>	<b>15 842,4</b>	<b>16 476,1</b>	<b>17 135,2</b>
<b>Установка частотного регулирования сетевыми и котловыми насосами в котельной №1 с. Тельвиска</b>											
7.1.											
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	с учётом реализации мероприятий	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	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>151,1</b>	<b>157,1</b>	<b>163,4</b>	<b>169,9</b>
<b>Установка зимовоподготовки для технологических нужд котельной №1 с. Несь (СОШ)</b>											
8.1											
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		1 225,4	884,4	1 003,322	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			125760	109 706	121 222	121 913	121 913	121 913	121 913	121 913
	Удельный расход топлива на отпущенную в сеть ЭЭ	гр.у.т./кВт.ч.		411	411	352	361	361	361	361	361
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.					39,16	40,57	42,19	43,88	45,63	47,46
	Экономия условного топлива	т.у.т.						0,00	117,27	117,27	117,27
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>0,0</b>	<b>2 730,9</b>	<b>2 840,1</b>	<b>2 953,7</b>
<b>Утепление газопроводов и технологических трубопроводов в здании котельной, автоматизация системы дымоудаления котельной №1 с. Несь (СОШ)</b>											
8.2.											
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										
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	К-т перевода в условное топливо			0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
1.8	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
1.9	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							24,01	24,01	24,01	24,01
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>516,1</b>	<b>536,8</b>	<b>558,2</b>	<b>580,6</b>
<b>8.3. Котельная №6 (ДК) п. Индига, реконструкция котельной (организация системы подпитки, погодозависимое управление, утепление ТТГ(ж))</b>											
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
1.6	Стоимость 1 тонны топлива					103 939	111 423	115 880	120 515	125 336	130 349
1.7	К-т перевода в условное топливо			1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
1.8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		191,890	182,909	210,321	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300
1.9	Расход электрической энергии			6 948	8 484	8 850	5 260	5 260	5 260	5 260	5 260
1.10	Стоимость 1 кВт.ч.					51,743	55,47	57,63	60	62	65
	Экономия условного топлива							0,24	0,24	0,24	0,24
1.11	<b>Экономический эффект</b>	<b>тыс.руб</b>						<b>19,3</b>	<b>20,0</b>	<b>20,8</b>	<b>21,7</b>



## 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>57 799,2</b>	<b>26 586,2</b>		
	<b>ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА</b>					
	Раздел I. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды ДЭС					
	<b>Итого раздел I</b>					
	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	
	<b>Итого раздел II</b>					
	Раздел III. Мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды предприятия					
	<b>Итого раздел III</b>	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	
	<b>Итого раздел IV</b>	тыс.руб				
	<b>ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА</b>					
	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	
	<b>Итого раздел V</b>	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	
	<b>Итого раздел VI</b>	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	
	<b>Итого раздел VII</b>	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 газопроводов 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 ТТГ(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.

[illegible]