

СОГЛАСОВАНО

Министерство энергетики  
Республики Беларусь

" 22 " 2023 г.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель председателя  
Минского облисполкома

А.В. Кручанов  
" 22 " 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор  
РУП "Минскэнерго"

О.А. Щемель  
" 22 " 2023 г.

Сводный перспективный план РУП «Минскэнерго» по Минской области на 2021-2025 годы по реконструкции электрических сетей напряжением 0,38-10 кВ, осуществляющий электроснабжение существующего жилищного фонда граждан, в том числе для использования электрической энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения. **Корректировка № 4.**

Наименование объекта (населенного пункта и/или улицы), района	Объемы реконструкции электрических сетей	Ориентировочная стоимость реконструкции электрических сетей и протяженность, тыс. рублей с НДС/км										Сроки реконструкции			
		2021-2025		2021		2022		2023		2024		2025		начало	окончание
		тыс.руб	км	тыс.руб	км	тыс.руб	км	тыс.руб	км	тыс.руб	км	тыс.руб	км		

**МИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ**

**Минский район (Заславский РЭС)**

№	наименование	описание	тыс.руб	км	тыс.руб	км	тыс.руб	км	тыс.руб	км	тыс.руб	км	тыс.руб	км	начало	окончание
1	н.п. Дуличи	Реконструкция ВЛ 0,4 от ТП-1304 Дуличи зерноток. L=4,3км	564	4,3							564	4,3			2023	2024
2	н.п. Новинка	Реконструкция ВЛ 0,38-10 кВ м КТП-1056; КТП-1137; ТП-1445	1450	2,2							1450	2,2			2023	2024
3	Аронова Слобода	Реконструкция ВЛ 0,38кВ КТП-1056- КТП-1137 L=3,2км Реконструкция ВЛ10кВ от КТП №1056 и КТП№1137 L=1,3км. КТП 1056, КТП 1137, строит. БКТПБ- 2шт.	1450	4,5							1450	4,5			2023	2024
4	н.п. Крыжовка	Реконструкция ВЛ 0,4 от РП №22 н.п. Крыжовка L=0,95км	130	1,0				130	1,0						2023	2023
5	Ратомка	Реконструкция ВЛ 0,38-10кВ; КТП-1587; КТП-1517; КТП-1674	900	1,0							900	1,0			2023	2024
6	н.п. Куты	Реконструкция ВЛ 0,38кВ от КТП -1160	493	2,7	493	2,7									2021	2021
7	н.п. Старое Ссло (детсад)	Реконструкция ВЛ 0,38кВ от КТП -1112	221	2,3	221	2,3									2021	2021
8	н.п. Тресковщина	Реконструкция ВЛ-0,8 кВ от КТП-1098	1825	14,0	1825	14,0									2021	2021

9	н.п.Сёмково	Реконструкция ВЛ 10 кВ №5 РП №48 Северная (РП №48-ТП№1779-ТП№1061) и ВЛ 0,38кВ в н.п.Сёмково	580	11,5								580	11,5	2024	2025
10	н.п.Маявки	Реконструкция ВЛ-0,8 кВ от КТП-1100	183	1,4	183	1,4								2021	2021
<b>Минский район (Острошицко-Городокский РЭС)</b>															
11	Боровляны, ул.Первомайская	ВЛ 0,38 кВ -1,6 км по ул.Первомайской	123	1,6								123	1,6	2024	2025
12	Острошицкий Городок	Реконструкция ВЛ 0,38-10 кВ и КТП-2071	450	6,6								450	6,6	2024	2025
13	Острошицкий Городок (Тубсанаторий)	ВЛ 10кВ - 1,3 км; ВЛ 0,38кВ-0,6 км. КТП - 2001	24	0,1	24	0,1								2021	2021
14	Острошицкий Городок (Дет.сад)	ВЛ 0,38кВ -0,7 км; КЛ10кВ -2,7 км; ТП - 2200	305	3,4						305	3,4			2023	2024
15	Острошицкий Городок (ДЭУ705)	ВЛ 10 -1,5 км; ВЛ 0,4 -0,7км;КЛ10 - 0,1км; КТП - 2024	300	2,3								300	2,3	2025	2025
16	Острошицкий Городок(Поселок)	ВЛ 10кВ -0,7км; ВЛ 0,38кВ -1,1км; КТП - 2322	214	1,8								214	1,8	2025	2025
17	Боровляны (Гагарина)	ВЛ 10 -1,2 км; ВЛ 0,4 -2,1 км; КТП - 2344	430	3,3								430	3,3	2024	2025
18	Цянка-2	ВЛ10 -2,6 км; ВЛ 0,4 -1,3 км; КТП - 2129	500	3,9								500	3,9	2024	2025
19	Цянка ул.Дзержинского	ВЛ10 -1,8 км; ВЛ 0,4 -1,1 км; КТП - 2376	362	2,9								362	2,9	2024	2025
20	Королев Стап-4	ВЛ 0,38кВ -2,1 км; КТП - 2355	272	2,1								272	2,1	2024	2025
21	Ключники	ВЛ 10кВ -3,4 км; ВЛ 0,38кВ -0,8 км; КЛ 10кВ -0,7 км; ТП-2301	755	2,7				20		735	2,7			2023	2024
22	н.п.Дубовляны	Реконструкция ВЛ 0,38 кВ от КТП-2123	2418	9,6				2418	9,6					2023	2023
23	Галица	ВЛ 10 -2,0 км; ВЛ 0,4 -1,6 км; КТП - 2026	250	3,5				250	3,5					2023	2023
<b>Минский район (Минский РЭС)</b>															
24	н.п. Аннополь. КТП-89 (40кВА)	ВЛ 10 кВ - 0,1 км; ВЛ 0,4 кВ - 0,9км; ТП (КТП) - 1 шт	46	1,0								46	1,0	2024	2025
25	н.п. Аннополь, КТП-227	Реконструкция ВЛ 0,38кВ и КТП-227	564	2,3			564	2,3						2022	2022
26	Курневичи-2	Реконструкция сетей 0,38-10кВ и КТП-2335	796	3,1			796	3,1						2021	2022

27	н.п. Атолино, КТП-718 (100кВА)	ВЛ 10 кВ – 1.9км; ВЛ 0,4 кВ – 0,9км; ТП (КТП) – 1 шт	125	2,8						125	2,8			2024	2024
28	н.п. Глебовичи, КТП-148 (160кВА)	ВЛ 10 кВ – 3.2км; ВЛ 0,4 кВ – 2.9км; ТП (КТП) – 1 шт	276	6,1						276	6,1			2024	2025
29	н.п. Дубинки, КТП-84 (100кВА)	ВЛ 0,4кВ-1.5 км; ТП (КТП) – 1 шт	65	1,5						65	1,5			2024	2025
30	н.п. Дубицкая Слобода, КТП-572	ВЛ 10 кВ – 0,6 км; ВЛ 0,4 кВ – 1,7 км; ТП (КТП) – 1 шт	105	2,3						105	2,3			2024	2025
31	н.п. Заболотье, ТП-238 (2х400кВА)	ВЛ 10 кВ -0,2 км; ВЛ 0,4 кВ – 1,7 км	86	1,9						86	1,9			2024	2024
32	н.п. Заямочное, КТП-333 (160кВА)	ВЛ 0,4 кВ -1 км ТП (КТП) – 1 шт	45	1,0						45	1,0			2024	2024
33	н.п. Малая Дубровка	Реконструкция ВЛ-0,8 кВ от КТП-345	450	2,2	450	2,2								2021	2021
34	н.п. Кайково, КТП-75 (100 кВА)	ВЛ 10 – 2 км; ВЛ 0,4 -3,1 км , ТП – 1шт	300	5,1				30		270	5,1			2023	2024
35	н.п. Кайково, КТП-174 (100кВА)	ВЛ 10 – 0,8 км; ВЛ 0,4 - 2,2км; ТП – 1шт	135	3,0					30		105	3,0		2024	2025
36	н.п. Кайково, КТП-234 (100кВА)	ВЛ 10 – 0,1 км; ВЛ 0,4 – 0,6 км; ТП – 1шт	32	0,7						32	0,7			2024	2024
37	н.п. Климовичи, КТП-538 (63 кВА)	ВЛ 10 – 0,5 км; ВЛ 0,4 – 2,2км; ТП – 1 шт	122	2,7						122	2,7			2024	2024
38	н.п. Колодищи, БКТПБ-3040 (2х160 кВА)	ВЛ 10 - 0,4 – 3,4 км	153	3,4							153	3,4		2025	2025
39	н.п. Котяги, ТП-186 (160+250 кВА)	ВЛ 10 – 1 км; ВЛ 0,4 – 1,9 км. КЛ 0,4 – 0,2 км	264	6,1						264	6,1			2024	2024
40	н.п. Крутяк, ТП-67 (2х250 кВА)	ВЛ 10 – 3,2 км; ВЛ 0,4 – 2,2км; КЛ 0,4 – 0,2 км; ТП (КТП) – 1 шт.	243	5,6							243	5,6		2024	2025
41	н.п. Крупица, ТП-166 (2х400 кВА).	ВЛ 0,4 кВ – 3,7 км, КЛ 0,4 кВ – 2,0 км	165	5,7							165	5,7		2025	2025
42	н.п. Луговая Слобода, ТП-151 (2х250кВА)	ВЛ 10 кВ – 4,3 км, ВЛ 0,4 кВ – 0,6 км	220	4,9				220	4,9					2023	2023
43	н.п. Мариполь, КТП-43 (160 кВА)	ВЛ 10 кВ – 0,6 км; ВЛ 0,4 кВ – 0,9км; ТП (КТП) – 1 шт	68	1,5							68	1,5		2024	2025
44	н.п. Новый Двор, КТП-88 (160 кВА)	ВЛ 10 – 0,1 км; ВЛ 0,4 – 2,6км; ТП-1 шт	123	2,7						123	2,7			2024	2024
45	н.п. Новый Двор, ТП-242 (2х400кВА)	ВЛ 10кВ-1,2км; ВЛ 0,4кВ-0,7км; КЛ 0,4кВ-0,1 км; ТП-1шт	86	3,0						86	3,0			2023	2024

46	н.п. Новый Двор, ТП-91 (160 кВА)	ВЛ 10 кВ - 1,7км; ВЛ 0,4 кВ - 1,4км; КЛ 0,4 кВ - 0,1 км; ТП (КТП) - 1шт	139	3,2						139	3,2			2023	2024
47	н.п. Острова, КТП-108 (60 кВА)	ВЛ 10- 2.1 км; ВЛ 0,4 - 2 км; ТП (КТП) - 1 шт	185	4,1						185	4,1			2025	2025
48	н.п. Нашковичи, КТП-94 (100 кВА)	ВЛ 10- 0.5км; ВЛ 0,4 - 2,1км; ТП (КТП) - 1 шт	117	2,6						117	2,6			2024	2024
49	н.п. Поповичи, КТП-22 (63 кВА)	ВЛ 10 -0.3км; ВЛ 0,4 - 1,3 км; ТП (КТП) - 1шт	73	1,6						73	1,6			2024	2024
50	н.п. Привольный, ТП-119 (2х400кВА)	ВЛ 0,4 кВ - 1,2км; КЛ 0,4 кВ - 0,1км	54	1,3						54	1,3			2024	2024
51	н.п. Привольный, ТП-673 (2х400кВА)	ВЛ 0,4 кВ - 3,6 км; КЛ 0,4 кВ - 0,3 км	162	3,9						162	3,9			2024	2024
52	н.п. Прилесье, ТП-852 (2х250кВА)	ВЛ 0,4 кВ - 2,9 км	131	2,9						131	2,9			2024	2024
53	н.п. Пятевщина, КТП-72 (160 кВА)	ВЛ 10 - 0,3км; ВЛ 0,4 - 2,8 км; ТП (КТП) - 1 шт	140	3,1						140	3,1			2025	2025
54	н.п. Пятевщина, КТП-247 (100кВА)	ВЛ 10 - 0,3км; ВЛ 0,4 - 2,2км; ТП (КТП) - 1шт	113	2,5						113	2,5			2025	2025
55	н.п. Пятевщина, КТП-248 (250кВА)	ВЛ 10 - 0,3 км; ВЛ 0,4 - 0,4км; ТП (КТП) - 1 шт	31	0,7						31	0,7			2025	2025
56	н.п. Пятевщина, КТП-613 (63 кВА)	ВЛ 10 - 0,4км; ВЛ 0,4 - 1,4км; ТП (КТП) - 1шт	81	1,8						81	1,8			2025	2025
57	н.п. Пятевщина, КТП-102 (250кВА)	ВЛ 10 -0,3км; ВЛ 0,4 -1,2км; ТП (КТП) - 1шт	67	1,5						67	1,5			2025	2025
58	н.п. Русиновичи, ТП-40 (160 кВА)	ВЛ 10 кВ - 0,5км; ВЛ 0,4 кВ - 3,7 км. КЛ 0,4 кВ - 0,2 км	191	4,4				191	4,4					2023	2023
59	н.п. Самохваловичи, ТП-45 (2х400 кВА)	ВЛ 0,4 кВ - 0,8 км	36	8						36	8			2024	2024
60	н.п. Старина, ТП-144 (2х160 кВА)	ВЛ 0,4 кВ - 3,9 км	176	3,9						176	3,9			2024	2024
61	н.п. Строчица, ТП-17 (250 кВА)	ВЛ 10 - 1км; ВЛ 0,4 - 1,6 км. ТП (КТП) - 1 км	117	2,6						117	2,6			2024	2024
62	н.п. Щомыслица, ТП-377 (250 кВА)	ВЛ 0,4 кВ - 0,3 км; КЛ 0,4 кВ - 2,6 км	135	2,9						135	2,9			2025	2025
63	н.п. Щомыслица, ТП-585 (100+160кВА)	ВЛ 0,4 кВ - 2,7 км; КЛ 0,4 кВ - 1,6 км	76	4,3						76	4,3			2024	2024
64	н.п. Ярково, КТП-9	ВЛ 0,38кВ - 0,2км; КЛ 10кВ - 1км	262	1,2						262	1,2			2025	2025
65	н.п. Волковичи, КТП-20 (100 кВА)	ВЛ 0,38кВ - 1,2 км; ТП - 1шт.	157	1,2						157	1,2			2025	2025
66	н.п. Крупица, ТП-214 (160+250кВА)	ВЛ 0,4кВ - 0,2 км; КЛ 1кВ - 4,7 км; КЛ 0,4кВ-0,1 км; ТП-1 шт	368	5,0						368	5,0			2025	2025

67	н.п. Александрово, КТП-270 (100кВА)	ВЛ 0,4кВ-2,5 км. ТП- 1 шт	323	2,5								323	2,5	2025	2025
68	н.п. Березина, КТП-315 (40 кВА)	ВЛ 0,4 кВ – 0,7 км. ТП – 1 шт	87	0,7								87	0,7	2025	2025
69	н.п. Самохваловичи, ТП 561 (2х160 кВА)	ВЛ 10кВ -1,7 км; ВЛ 0,4кВ-0,6 км, КЛ 0,4 кВ –0,3 км; ТП-1 шт	292	2,6								292	2,6	2025	2025
70	н.п.Сгайки	Реконструкция ВЛ 0,38-10кВ и ГКТП-154	350	2,9				350	2,9					2022	2023
71	н.п. Гарасово, ТП-604 (2х250 кВА)	ВЛ 0,4 кВ – 1,1 км, КЛ 0,4 кВ – 0,3 км, ТП (КТП) -1 шт	145	1,4								145	1,4	2025	2025
<b>Пуховичский район (Пуховичский РЭС)</b>															
72	г.М.Горка ВЛ 0,38кВ и ТП-3 М.Горького	ВЛ 0,4 кВ – 5,2км, ТП (КТП) -1 шт	1100	5,2								1100	5,2	2025	2025
73	г.М.Горка ВЛ 0,38кВ от ТП-4 КБО и ТП-4	ВЛ 0,4 кВ – 2,6 км, КЛ 0,4 кВ –0,4 км, КТП -1 шт	738	3,0								738	3,0	2025	2025
74	г.М.Горка ВЛ 0,38кВ от ТП №13 МСО и ТП	ВЛ 0,4кВ-4,2 км. ТП -1 шт	542	4,2								542	4,2	2025	2025
75	г.М.Горка ВЛ 0,38кВ от ТП-15 и ТП-15/2х250	ВЛ 0,4 кВ –3,2 км. ТП -1 шт	420	3,2				420	3,2					2024	2024
76	г.М.Горка ВЛ 0,38 кВ от ТП №21 Школа ТП-21/160 Школа №4	ВЛ 0,4 кВ – 1,5км. ТП (КТП) -1 шт	590	4,5				590	4,5					2024	2024
77	г.М.Горка ВЛ 0,38 кВ от ТП №24 Луч и ТП-24/2х250	ВЛ 0,4 кВ –1,5 км, ТП (КТП) -1 шт	200	1,5				200	1,5					2024	2024
78	н.п. Дукора	Реконструкция ВЛ 0,38 кВ от ТП-1109	1404	6,7			1404	6,7						2022	2022
79	д.Вегеревичи-2	Реконструкция ЛЭП 0,38-10кВ и ТП-10/0,4кВ	390	3,0								390	3,0	2025	2025
80	н.п.Избище	Реконструкция ЛЭП 0,38-10 кВ и ТП 10/0,4кВ	205	2,0				205	2,0					2022	2023
81	н.п.Марковцизна	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-101	354	2,7	354	2,7								2021	2021
82	н.п.Распутье	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-1079	307	2,0				307	2,0					2022	2023
83	н.п.Глушка	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-88	527	3,2				527	3,2					2022	2023
84	Спичник-2	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-232	229	1,7				229	1,7					2022	2023
85	н.п.Лядцо	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-343	401	0,5				401	0,5					2022	2023
86	н.п.Жоровка	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-1094	335	2,1				335	2,1					2022	2023

87	н.п.Шелехово	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-137	123	0,8					123	0,8				2022	2023	
88	н.п.Талька	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-123	725	3,1					725	3,1				2022	2023	
89	н.п.Талька	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-188	683	4,7					683	4,7				2022	2023	
90	н.п.Талька	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-122	1007	4,2					1007	4,2				2022	2023	
91	н.п.Талька	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-239	546	2,1					546	2,1				2022	2023	
92	н.п.Талька	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-121	687	1,7			687	1,7						2022	2022	
93	н.п.Талька	Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-238	209	2,1					209	2,1				2022	2023	
94	ВЛ 0,38 кВ от ТП №25 РИК ТП-25/160+200 РИК	ВЛ 0,4 кВ –2,4 км. ТП (КТП) -1 шт	314	2,4							157		157	2,4	2024	2025
95	н.п.Вендеж, ВЛ 0,38кВ от КТП-81и КТП-81	ВЛ 0,4 кВ –2,3 км. КТП-1 шт	295	2,3								295	2,3	2025	2025	
96	н.п.Лядцо, ВЛ 0,38кВ от КТП-82 и КТП №82	ВЛ 0,4 кВ 1,6 км. ТП (КТП) -1 шт	106	1,6								106	1,6	2025	2025	
97	н.п.Лядцо, ВЛ 0,38кВ от КТП-233 и КТП-233/100	ВЛ 0,4 кВ –2,4 км. ТП (КТП) -1 шт	177	2,4								177	2,4	2025	2025	
98	н.п.Гряды, ВЛ 0,38кВ от КТП-80 и КТП-80/160	ВЛ 0,4 кВ –2,4 км. ТП (КТП) -1 шт	200	2,4								200	2,4	2025	2025	
99	н.п.Клегишино, ВЛ 0,38кВ от КТП-108 и КТП-108/100	ВЛ 0,4 кВ –3,2 км, ТП (КТП) -1 шт	241	3,2								241	3,2	2025	2025	
100	д. Карлашево	ВЛ 0,38кВ от ТП №1020, КТП №1059, КТП №1047, КТП №1019, ТП №1020/250, КТП №1059/63, КТП1047/100, КТП 1019/100	3275	25,0							3275	25,0		2024	2024	
101	н.п. Весёлое	Реконструкция КТП-1096; ВЛ-0,38кВ (1,7км)	250	1,7							250	1,7		2024	2024	
102	д.Войровка	ВЛ 0,38кВ от КТП №1417 Войровка. КТП №1417/100	917	7,0							917	7,0		2024	2024	
<b>ИТОГО</b>			<b>40173</b>	<b>342,3</b>	<b>3550</b>	<b>25,4</b>	<b>3451</b>	<b>13,8</b>	<b>8906</b>	<b>54,8</b>	<b>13477</b>	<b>121,3</b>	<b>10789</b>	<b>127,0</b>		