Форма №1 к Приложению 1
Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

УТВЕРЖДАЮ:
Директор АО "Горэлектросеть"
_____/А.А. Емельянов/
«_25_» _сентября_ 2026 года

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "Горэлектросеть" г. Магнитогорск
(наименование организации)

на 2026год и на период до 2030года

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Горэлектросеть" г. Магнитогорск на период 2026- 2030г.г.»
Основание для разработки Программы	Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности...» Постановление Правительства РФ от 27.09.2016 №971. Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения...» Постановление Правительства РФ от 02.06.2023 №923. Корректировка инвестиционной программы АО «Горэлектросеть» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2021-2026гг. (утверждённой Постановлением МТРиЭ от 01.12.2025 №82/1).
Заказчики Программы	Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Основные разработчики Программы	АО "Горэлектросеть" г. Магнитогорск

Цели и задачи Программы	*Цели*: - снижение потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям АО «Горэлектросеть»; - увеличение надёжности и качества системы электроснабжения потребителей и энергосистемы, снижение времени перерыва электроснабжения и рисков аварийных отключений; - возможность присоединения дополнительных потребителей; - снижение затрат на эксплуатацию и восстановительный ремонт. *Задачи*: - выполнение организационных мероприятий по управлению энергосбережением; - реализация мероприятий в области модернизации и реконструкции оборудования.
Сроки и этапы реализации Программы	I этап – 2026год (IV квартал.); II этап – 2027год(IV кв); III этап – 2028год (IV кв.); IVэтап-2029год (IV кв.); V этап – 2030год (IV кв.).
Затраты на Программу в целом и по этапам	Затраты всего: 1 090 028,354 тыс.руб. (без НДС). I этап (2026)= 226 979,974 тыс.руб.; II этап (2027) = 261 203,309 тыс.руб.; III этап(2028) = 255 633,377 тыс.руб.; IV этап(2029) = 156 770,669 тыс.руб.; V этап(2030) = 189 441,025 тыс.руб.;
Источники финансирования Программы	ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения).
Основные мероприятия Программы	- Организационные мероприятия по управлению энергосбережением; - Мероприятия по модернизации, замене и реконструкции оборудования.
Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении)	Экономия энергоресурсов: 2 935,999 тыс. кВтч – на конечный срок Программы; 49,637 тыс. кВтч – на I этап (2026год).
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	300 599,982 тыс. руб (без НДС), с учётом косвенной экономии от предотвращения аварий и капитальных ремонтов электрооборудования.

СОДЕРЖАНИЕ

Паспорт Программы..... 1

1 Основные сведения……..……..... 4

1.1 Общая характеристика территориальной электросетевой организации... 4
1.2 Организационные и юридические данные предприятия..... 5

2 Информация о Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности..... 6

3 Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности..... 9

4 Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности..... 10

5 Целевые показатели работы в области учёта электрической энергии..... 16

6 Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.....……... 17

7 Показатели энергетической эффективности объектов, планируемых инвестиционными программами .....……... 19

1 Основные сведения

1.1 Общая характеристика территориальной электросетевой организации

Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть») с 28 декабря 2017 образовано путём реорганизации из МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска и является его правопреемником по всем обязательствам в силу ч.5 ст.58 Гражданского кодекса РФ. Свидетельство о государственной регистрации от 28.12.2017 №1177456107311.

АО «Горэлектросеть» является электросетевой организацией, обеспечивая передачу электроэнергии предприятиям и жил. фонду города Магнитогорска от понизительных подстанций: ПС 35кВ 44; ПС 35кВ 89; ПС 35кВ 48; ПС 35кВ 58; ПС 110кВ 49; ПС 110кВ 98; ПС 35кВ Светлая; ПС 35кВ Торговая; ПС 110кВ 99 и ПС Захаровская с общей установленной мощностью силовых трансформаторов 110кВ и 35 кВ S = 697,82 МВА; а также от эл. сетей АО «Горэлектросеть», запитанных от сетей смежных сетевых компаний: ПАО «Россети»; филиала ПАО «Россети Урал»-«Челябэнерго», филиала ОАО «Российские железные дороги», ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат», ООО «ТМК Энергоресурс», а также от несетевых и генерирующих организаций.

По состоянию на 01.01.2026 в хозяйственном ведении и на временном содержании АО «Горэлектросеть» находятся трансформаторные подстанции с электрооборудованием 110кВ, 35кВ, 10кВ и 0,4кВ, высоковольтные и низковольтные электрические сети:

10 шт. – трансформаторных понизительных подстанций110/35/10 кВ;

21 шт. – центральных распределительных подстанций 10 кВ;

811 шт. – трансформаторных пунктов 10/0,4 кВ.

Протяженность (по трассе) кабельных и воздушных линий - 2 742,97 км, в т.ч.:

- ВЛЭП-110кВ - 39,38 км;
- КЛ-110кВ - 0,24 км;
- ВЛЭП-35кВ - 73,8 км;
- ВЛЭП-10кВ - 234,3 км;
- КЛ-10кВ - 924,78 км;
- ВЛ-0,4кВ - 637,63 км;
- КЛ-0,4кВ - 832,84 км.

Проводимые работы по ремонту, модернизации, реконструкции объектов электросетевого хозяйства АО «Горэлектросеть» позволяют достигнуть цели:

- возможность технологического присоединения дополнительного отбора мощности существующих и новых потребителей;
- снижение затрат на эксплуатацию и восстановительный ремонт;
- увеличение надёжности и качества системы электроснабжения потребителей и энергосистемы; снижение времени перерыва электроснабжения и рисков аварийных отключений.
- снижение потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям.

1.2 Организационные и юридические данные предприятия

1.2.1 **Полное наименование**: Акционерное общество «Горэлектросеть».

1.2.2 **Сокращенное наименование: АО «Горэлектросеть».**

1.2.3 **Организационно-правовая форма**: акционерное общество.

1.2.4 **Юридический и почтовый адрес:** Комсомольская ул., д.11/1, корп.1, г. Магнитогорск, Челябинская область, 455000.

1.2.5 **Телефон/факс:** 8(3519) 29-30-00 (приёмная) /8(3519) 29-30-24.

1.2.6 E-mail/сайт: **ges@gesmgn.ru** / **www.gesmgn.ru**

1.2.7 Коды статистики:

ИНН/КПП	7456038645/745601001;
ОГРН	1177456107311;
ОКВЭД (основной)	35.12.1 (передача электроэнергии);
ОКПО	22614748.

2 Информация о Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Планируемые значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитаны для каждого года (этапа Программы) на протяжении всего срока реализации Программы с учётом косвенной экономии от предотвращения и ликвидации аварий и капитальных ремонтов электрооборудования, согласно РД 153-34.3-20.573-2001 от 01.09.2001 «Указания по учёту и анализу в энергосистемах технического состояния распределительных сетей 0,38-20 кВ».

Форма №2 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Информация о Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Целевой показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности			Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для достижения целевого показателя						Ожидаемые результаты с учетом эффекта от мероприятий предыдущих лет		
	Наименование показателя	ед. измерения	значение показателя	№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия	Количественный показатель, шт	Расходы на мероприятие тыс. руб., без НДС	Источник финансирования	технологический эффект в натуральном выражении тыс кВт·ч за отчётный период с учетом эффекта от мероприятий предыдущих лет	экономический эффект тыс. руб., без НДС за отчётный период с учетом эффекта от мероприятий предыдущих лет	Период окупаемости, лет
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Сопутствующее снижение потерь электроэнергии в системе электроснабжения	тыс. кВтч	км	1.1	Реконструкция кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	2026г	1,270	9 484,101	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2026-2030гг (амортизация)	0,234	90,397	8
						2027г	0,150	1 107,067		2,822	1 197,771	
						2028г	0,000	0,000		3,124	1 392,026	
						2029г	0,000	0,000		3,124	1 461,267	
						2030г	0,000	0,000		3,124	1 534,004	
						Итого за 2026-2030	1,420	10 591,168		12,428	5 675,465	
		тыс. кВтч	км	1.2	Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	2026г	1,400	11 274,710		0,537	91,382	4
						2027г	23,200	80 177,796		15,333	2 859,233	
						2028г	0,000	0,000		113,160	22 169,073	
						2029г	2,490	11 427,249		114,115	23 489,204	
						2030г	10,400	42 663,522		128,601	27 814,821	
						Итого за 2026-2030	37,490	145 543,277		371,746	76 423,713	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	**Сопутствующее снижение потерь электроэнергии в системе электроснабжения**	тыс. кВтч	МВА	1.3	**Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом**	2026г	**0,100**	**2 043,409**	Инвестиционная программа АО "Торэлектросеть" на 2026-2030гг (прибыль на капитальные вложения)	**0,533**	**26,670**	**11**
						2027г	**0,400**	**3 818,630**		**6,796**	**354,938**	
						2028г	**4,070**	**37 439,628**		**15,825**	**932,635**	
						2029г	**1,830**	**29 935,084**		**68,724**	**3 940,020**	
						2030г	**1,280**	**29 838,434**		**91,614**	**5 727,828**	
						Итого за 2026-2030	**7,680**	**103 075,185**		**183,492**	**10 982,091**	
				1.4	**Реконструкция подстанций**	2026г	**50,000**	**80 065,901**	Инвестиционная программа АО "Торэлектросеть" на 2026-2030гг (амортизация)	**48,333**	**18 711,364**	**4**
						2027г	**0,000**	**0,000**		**580,000**	**23 588,453**	
						2028г	**0,000**	**0,000**		**580,000**	**24 918,431**	
						2029г	**0,000**	**0,000**		**580,000**	**26 330,992**	
						2030г	**0,000**	**0,000**		**580,000**	**27 831,925**	
						Итого за 2026-2030	**50,000**	**80 065,901**		**2 368,333**	**121 381,165**	
			ИТОГО по п.1 "Сопутствующее снижение потерь электроэнергии"			2026г		**102 868,121**		**49,637**	**18 919,813**	
						2027г		**85 103,493**		**604,951**	**28 000,395**	
						2028г		**37 439,628**		**712,109**	**49 412,165**	
						2029г		**41 362,333**		**765,963**	**55 221,483**	
						2030г		**72 501,956**		**803,339**	**62 908,578**	
						ИТОГО по п.1		**339 275,531**		**2 935,999**	**214 462,434**	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	Увеличение надёжности и качества электроснабжения	тыс кВт·ч	км	2.1	Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	2026г	0,000	430,000	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2026-2030гг (амортизация и прибыль на капитальные вложения)	0,000	0,000	3
						2027г	3,300	7 813,276		0,000	239,633	
						2028г	0,000	0,000		0,000	2 875,595	
						2029г	0,000	0,000		0,000	3 016,499	
						2030г	0,000	0,000		0,000	3 164,308	
						Итого за 2026-2030	**3,300**	**8 243,276**		**0,000**	**9 296,035**	
				2.2	Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и ВЛ-10 кВ	2025г	0,000	0,000		0,000	0,000	4
						2026г	0,000	12047,542		0,000	2716,800	
						2027г	0,000	0,000		0,000	9493,586	
						2028г	0,000	39465,775		0,000	10166,246	
						2029г	0,000	2276,646		0,000	13101,514	
						2030г	0,000	2 369,892		0,000	14 285,713	
						Итого за 2026-2030	**0,000**	**56 159,855**		**0,000**	**49 763,859**	
			МВА	2.3	Реконструкция оборудования подстанций	2026г	0,000	111 634,311		0,000	0,000	11
						2027г	0,000	168 286,540		0,000	0,000	
						2028г	0,000	178727,974		0,000	0,000	
						2029г	0,000	113131,690		0,000	1849,946	
						2030г	0,000	114 569,177		0,000	25 227,708	
						Итого за 2026-2030	**0,000**	**686 349,692**		**0,000**	**27 077,654**	
			ИТОГО по п.2 "Увеличение надёжности и качества электроснабжения"			2026г		124 111,853		0,000	2 716,800	
						2027г		176 099,816		0,000	9 733,219	
						2028г		218 193,749		0,000	13 041,841	
						2029г		115 408,336		0,000	17 967,959	
						2030г		116 939,069		0,000	42 677,729	
						ИТОГО по п.2		**750 752,823**		**0,000**	**86 137,548**	
ИТОГО по всем мероприятиям "Программы в области энергосбережения"						2026г		226 979,974		49,637	21 636,613	
						2027г		261 203,309		604,951	37 733,614	
						2028г		255 633,377		712,109	62 454,006	
						2029г		156 770,669		765,963	73 189,442	
						2030г		189 441,025		803,339	105 586,307	
						ИТОГО по "Программе"		**1 090 028,354**		**2 935,999**	**300 599,982**	

3 Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Форма №8 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики, АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	План/Прогноз					Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты таблицы Раздела 4 "Программы")	Примечание
			2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.		
1	доля расхода электрической энергии на хозяйственные нужды (производственных и административно-бытовых зданий)	% к отпуску в сеть (0,4кВ)	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	-	
2	доля технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	Раздел III	
3	Ввод/выбытие (демонтаж) мощности по ИПР	МВА	51,96/72,95	4,4/0,4	4,15/3,583	1,83/1,98	1,28/1,06	Раздел III	
4	установленная мощность ПС 110кВ,35кВ (ГПП)	МВА	675,32	675,32	675,32	675,32	675,32		
5	присоединенная мощность к сетям АО "Горэлектросеть" (по закрытым договорам на технологическое присоединение)	МВт	20	20	20	20	20	-	

4 Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Форма №9 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики, АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей, с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий Программы, тыс. руб. без НДС						Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвес-тиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополни-тельного финансирования не требуется
		Всего	1 этап (2026г)	2 этап (2027г)	3 этап (2028г)	4 этап (2029г)	5 этап (2030г)		
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
	Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением								
1.1	Анализ нагрузок по подстанциям, трансформаторным пунктам 10/0,4 кВ и питающим линиям							*По графику 2 раза в год*	*Дополнительного финансирования не требуется*
1.2	Анализ качества предоставляемых услуг							*Ежегодно*	*Дополнительного финансирования не требуется*
1.3	Оценка аварийности и потерь							*Ежемесячно и ежегодно*	*Дополнительного финансирования не требуется*
1.4	Разработка нормативов потерь							*Ежегодно*	*Дополнительного финансирования не требуется*
1.5	Осмотры: а) оборудования подстанций и трансформаторных пунктов с устранением выявленных нарушений, составлением планов ремонтов и реконструкции							*Ежемесячно и ежегодно*	*Дополнительного финансирования не требуется*
	б) тепловизионный осмотр подстанций и линий 110, 35 кВ с применением тепловизора							*2 раза в год*	*Дополнительного финансирования не требуется*
	в) тепловизионный осмотр трансформаторных пунктов 10/0,4 кВ с применением пирометра							*Ежеквартально*	*Дополнительного финансирования не требуется*
	Итого потребность по Разделу I	***0,000***	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*		

2	2	3	5	6	7	8	9	10	11
2	**Раздел II. Мероприятия по модернизации, замене оборудования (увеличение надёжности и качества электроснабжения)**								
	Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10 кВ	***8 243,276***	430,000	7 813,276	0,000	0,000	0,000		
2.1	Строительство воздушной линии 10 кВ от ячейки в РУ 10 кВ РП Западный 1 до места врезки в ВЛ 10 кВ ф.99-63 в районе ТП-3 сад Мичурина 6, установка реклоузера 10 кВ (1 шт.) в районе опор №154-165 в месте врезки в ВЛ 10 кВ ф.63 ПС 99 (ВЛ 10 кВ - 3000 м) в г. Магнитогорске	*8 243,276*	430,000	7 813,276				*2026-2027г.г.*	ИПР (прибыль на капитальные вложения)
	Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ, ЦРП и на ВЛ-10кВ	***56 159,855***	12 047,542	0,000	39 465,775	2 276,646	2 369,892		ИПР (амортизация и прибыль на капитальные вложения):
	* Строительство нового распределительного пункта 10 кВ в районе н/ст ММЗ по адресу: г. Магнитогорск, ул. Луговая (1 шт.)	*6 040,984*	6 040,984						прибыль на капитальные вложения
	* Реконструкция ПС 35 кВ 58 (монтаж оборудования дуговой защиты 10кВ) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Приозерная, 60	*2 418,033*	2 418,033						амортизация
2.2	Реконструкция ПС 35 кВ 48 (монтаж оборудования дуговой защиты 10кВ) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Строителей, 5А	*3 588,525*	3 588,525					*2026-2030гг.*	амортизация
	* Реконструкция РУ 10 кВ ЦРП Горбольница (замена в/в ячеек - 13 шт., замена пожарной сигнализации, монтаж системы охранного телевидения (СОТ), монтаж системы АСДТУ с принудительной вытяжной вентиляции, монтаж электроотопления) по адресу: г. Магнитогорск, ул. ул. Чкалова, 44/8	*39 465,775*			39 465,775				амортизация
	*Модернизация воздушной линии 10кВ ПС 220кВ 60 ф.80 (замена ЯКНО№2 на реклоузер между ТП-1 Новосавинка и ТП-3 Супряк) в г. Магнитогорске (1 шт.)	*2 276,646*				2 276,646			амортизация
	* Модернизация воздушной линии 10кВ ПС 89 35 кВ ф.17 (установки реклоузера 10 кВ в сторону ТП-Н/ст сада «Зеленая долина») в г. Магнитогорске (1 шт.)	*2 369,892*					2 369,892		амортизация

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
2.3	**Реконструкция оборудования подстанций**	***686 349,692***	111 634,311	168 286,540	178 727,974	113 131,690	114 569,177	*2026-2030г.г.*	ИПР (амортизация)
	* Реконструкция ПС 110/35 кВ 98 (замена масляных выключателей на элегазовые 110 кВ - 2 шт., замена масляных выключателей на вакуумные 35 кВ - 9 шт.; устройство РЗиА на базе микропроцессорных терминалов) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Ульяновская, 66	*480 361,439*	111 634,311	168 286,540	178 727,974	21 712,614			
	* Реконструкция ПС 35/10 кВ 89 (замена ТН 35 кВ - 6 шт., замена ТТ - 6 шт., замена ТСН - 2 шт, замена масляных выключателей на вакуумные 10 кВ - 24 шт.; устройство РЗиА на базе микропроцессорных терминалов) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Первооктябрьская, 16/1	*205 988,253*				91 419,076	114 569,177		
	Итого потребность по Разделу II	***750 752,823***	*124 111,853*	*176 099,816*	*218 193,749*	*115 408,336*	*116 939,069*		
3	**Раздел III Мероприятия по сопутствующему сокращению потерь электрической энергии при передаче**								
3.1	**Реконструкция кабельных линий электропередачи 0,4 кВ**	***10 591,168***	9 484,101	1 107,067	0,000	0,000	0,000	*2026-2027г.г.*	ИПР (прибыль на капитальные вложения)
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. Дружбы, 38 до ВРУ-0,4 кВ ул. Дружбы, 40 (КЛ 0,4 кВ - 150 м)	*1 052,910*	1 052,910						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. Дружбы, 40 до ВРУ-0,4 кВ ул. Дружбы, 42 (КЛ 0,4 кВ - 100 м)	*657,225*	657,225						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-14 Б до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного дома по ул. Комсомольская, 22 (КЛ 0,4 кВ - 150 м)	*1 166,212*	1 166,212						
	* Реконструкция двух кабельных линий 0,4 кВ от РТП-3 кв до ВРУ-0,4 кВ школы № 34 ул. Менделеева, 8 (2хКЛ 0,4 кВ - 200 м)	*2 706,805*	2 706,805						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-59 д.15 до ВРУ-0,4 кВ школы №57 ул. Набережная, 24/1 (КЛ 0,4 кВ - 70 м)	*1 034,624*	1 034,624						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-5 «Б» д.58 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного дома по ул. Октябрьская, 4 (КЛ 0,4 кВ - 200 м)	*1 390,390*	1 390,390						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-2-127 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного дома по ул. Имени Газета «Правда», 78 (КЛ 0,4 кВ - 200 м)	*1 411,909*	1 411,909						
	* Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от РТП-Индпошив до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного дома по ул. Суворова, 130 (КЛ 0,4 кВ - 150 м)	*1 171,093*	64,026	1 107,067					

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
3.2	**Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ**	***145 543,277***	11 274,710	80 177,796	0,000	11 427,249	42 663,522	*2026-2030гг.*	ИПР (амортизация)
	* Реконструкция кабельных линий 10кВ ф.30 ЦРП-20 от РТП-Гормолзавод до места врезки РТП-Лента, ф.3 ЦРП-20 от РТП-69 до места врезки РТП-Лента (КЛ 10 кВ - 1400 м)	*5 546,193*	5 546,193						
	*Реконструкция кабельных линий 10кВ ф. 49-58, ф. 49-43 от ПС 110/10 кВ 49 до ЦРП 112 (8кКЛ 10 кВ -2900 м)	*85 906,313*	5 728,517	80 177,796					
	* Реконструкция КВЛ-10кВ ПС 110кВ 36 ф.36-24 на участке от ПС 110 кВ 36 до врезки в существующую КЛ-10 кВ в районе ТП Военная кафедра (ВЛЗ-10 кВ-1050м, КЛ-10 кВ-740м)	*3 969,152*				3 969,152			
	*Реконструкция кабельной линии 10 кВ ф. 60-78 на участке от РТП-4 Детский сад до места врезки в кабельную линию 10 кВ КТП-2 Бардина (КЛ 10 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, п. Бардина (в районе дома №25-3)	*1 294,781*				1 294,781			
	*Реконструкция кабельной линии 10кВ ПС 35 кВ 48, ф.07 ЦРП-16 до места врезки на опоре ВЛ 10 кВ электроснабжения РТП 31А (КЛ 10 кВ - 600 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Калинина	*2 440,765*				2 440,765			
	*Реконструкция кабельных линий 10кВ ф. 44-13, ф.44-33 от ПС 35/10 кВ 44 до КП 3 (4хКЛ-10 кВ - 2600 м)	*46 386,073*				3 722,551	42 663,522		
3.3	**Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом**	***103 075,185***	2 043,409	3 818,630	37 439,628	29 935,084	29 838,434	*2026-2030гг.*	ИПР (амортизация)
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 52А (2х630 кВА) и переустройство кабельных линий 0,4кВ (КЛ 0,4 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Калинина, 17/1	*8 472,864*			8 472,864				
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП-1-136 (250 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Оренбургская, 36/8	*3 099,531*			3 099,531				

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
3.3	* Реконструкция трансформаторного пункта 10 ТП-1 Новотуково (400 кВА) и переустройство воздушных линий 10/0,4кВ (ВЛ 10 кВ - 200м, ВЛ 0,4 кВ - 200 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Серафимовича, 1/8	*3 393,691*		3 393,691				*2026-2030гг.*	ИПР (амортизация)
	* Реконструкция трансформаторного пункта 10/0,4 кВ ТП-1 Супряк (200 кВА) и переустройство воздушных линий 10/0,4 кВ (ВЛ 10 кВ - 400 м, ВЛ 0,4 кВ - 500 м)	*2 043,409*	2 043,409						
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 5б д. 57 (630 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м; КЛ 0,4 кВ - 600 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Октябрьская, 2/1	*10 990,441*		354,124	10 636,317				
	* Реконструкция трансформаторного пункта ТП-3 Супряк (250 кВА) и переустройство воздушных линий 10/0,4кВ (ВЛ 10 кВ - 200 м, ВЛ 0,4 кВ - 400 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Транзитная, 18	*3 472,191*			3 472,191				
	* Реконструкция трансформаторного пункта РТП-1 Горького (400 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 200 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Сосновая, 12/8	*2 889,357*			2 889,357				
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП-3 Старая Магнитка (630 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 200 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Рабочая, 22/8	*4 001,970*			4 001,970				
	* Реконструкция трансформаторного пункта РТП Профилакторий (180 кВА) и переустройство воздушной линии 10 кВ (ВЛ 10 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Щорса, 39/8	*1 214,533*		70,815	1 143,718				
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП Чапаевский (400 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ -100 м, КЛ 0,4 кВ - 200 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Маяковского, 3/8	*2 905,646*			2 905,646				
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 4в д.40 (630 кВА) и переустройство существующих кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100м, КЛ 0,4 кВ - 500 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Чапаева, 9	*11 627,348*			420,529	11 206,819			
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 5в д. 5/1 (320 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 600 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. ул. Октябрьская, 5/1	*11 772,336*			397,505	11 374,831			
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта ТП-1 Коммунальный (630 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Фурманова, 30/8	*2 859,387*				2 859,387			
	* Реконструкция трансформаторного пункта ТП-2-ой Рабочий поселок (400 кВА) и переустройство воздушных линий 10/0,4кВ (ВЛ 10 кВ - 100 м, ВЛ 0,4 кВ - 100 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Баумана, 6	*3 359,631*				3 359,631			
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 57 д. 6 (560 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м, КЛ 0,4 кВ - 400м) по адресу: г. Магнитогорск: ул. ул. Ленинградская, 3/1	*11 645,876*				389,875	11 256,001		
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 57 д. 9 (320 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 150 м, КЛ 0,4 кВ - 400 м) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Октябрьская, 19	*9 162,826*				295,999	8 866,827		
	* Реконструкция распределительного трансформаторного пункта РТП 4в д.34 (180 кВА) и переустройство кабельных линий 10/0,4кВ (КЛ 10 кВ - 100 м; КЛ 0,4 кВ - 800 м) по адресу: г. Магнитогорск, пр. Металлургов, 2а	*10 164,148*				448,542	9 715,606		

	Реконструкция подстанций	***80 065,901***	80 065,901	0,000	0,000	0,000	0,000		
3.4	* Реконструкция ПС 35 кВ 44 (замена маслянных выключателей на элегазовые 35 кВ - 12 шт., замена маслянных выключателей на вакуумные 10 кВ - 38 шт.; устройство РЗиА на базе микропроцессорных терминалов, пожарная сигнализация, система обогрева, охранной сигнализации, система охранного телевидения (СОТ)) по адресу: г. Магнитогорск, ул. Матросова, 44	*80 065,901*	80 065,901					*2026г.г.*	ИПР (амортизация)
	Итого потребность по Разделу III	***339 275,531***	*102 868,121*	*85 103,493*	*37 439,628*	*41 362,333*	*72 501,956*		
	Итого потребность по Разделам I-III	***1 090 028,354***	*226 979,974*	*261 203,309*	*255 633,377*	*156 770,669*	*189 441,025*		
4	**Раздел IV. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов**								Данные Гарантирующего поставщика - ООО «МЭК» г. Магнитогорск
4.1	**Организация сбора данных с приборов учёта электроэнергии населения, установленных в этажных распределительных щитах**	***0***	0	0	0	0	0		
4.2	**Организация сбора данных с приборов учёта предприятий**	***0***	0	0	0	0	0		
4.3	**Замена приборов учёта электроэнергии населения, установленных в этажных распределительных щитах**	*637 442,960*	95 436,84	100 208,68	105 219,12	110 480,07	116 004,08	*2026-2030гг.*	
	Итого потребность по Разделу IV	***637 442,960***	*95 436,840*	*100 208,680*	*105 219,120*	*110 480,070*	*116 004,080*		

5 Целевые показатели работы в области учета электрической энергии

Форма №10 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Целевые показатели работы в области учета электрической энергии организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики, АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	2026год	2027год	2028год	2029год	2030год	Приме-чание
			План	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	
1.	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	97,79	97,84	97,86	97,88	97,90	
2.	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс. кВтч	905 838,765	914 768,172	914 768,172	914 768,172	914 768,172	
	в том числе:							
2.1.	через приборы учета	тыс. кВтч	885 838,765	894 968,172	895 168,172	895 368,172	895 568,172	
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВтч	20 000,000	19 800,000	19 600,000	19 400,000	19 200,000	
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям (в ТСО) через приборы учета	%	8,79	7,11	7,11	7,10	7,10	
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс.руб.	14 308,601	5 805,401	7 484,877	7 836,661	5 641,100	
	а) Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии взамен ПКУс истекшим межповерочным интервалом (МПИ) и истекшим сроком эксплуатации	тыс.руб.	6 569,340	5 805,401	7 484,877	7 836,661	5 641,100	
	б) Установка новых пунктов коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии взамен неисправных (вышедших из строя) ПКУ	тыс.руб.	7 739,261	0,0	0,0	0,0	0,0	
	в том числе:							
4.1.	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс.руб.	14 308,601	5 805,401	7 484,877	7 836,661	5 641,100	
4.3.	прочих собственных средств коммерческого учета	тыс.руб.	0	0	0	0	0	

6 Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Форма №11 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики, АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Наименование мероприятия	2026 г.	2027г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	План / Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)			
				План	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	2026-2027гг.	2026-2028гг.	2026-2029гг.	2026-2030гг.
1	**Затраты на выполнение Программы**	тыс. руб. (без НДС)	Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-0,4 кВ	9 484,101	1 107,067	0,000	0,000	0,000	10 591,168	10 591,168	10 591,168	**10 591,168**
			Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	11 274,710	80 177,796	0,000	11 427,249	42 663,522	91 452,506	91 452,506	102 879,755	**145 543,277**
			Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	2 043,409	3 818,630	37 439,628	29 935,084	29 838,434	5 862,039	43 301,667	73 236,751	**103 075,185**
			Реконструкция подстанций	80 065,901	0,000	0,000	0,000	0,000	80 065,901	80 065,901	80 065,901	**80 065,901**
			Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	430,000	7 813,276	0,000	0,000	0,000	8 243,276	8 243,276	8 243,276	**8 243,276**
			Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и на ВЛ-10 кВ	12 047,542	0,000	39 465,775	2 276,646	2 369,892	12 047,542	51 513,317	53 789,963	**56 159,855**
			Реконструкция оборудования подстанций	111 634,311	168 286,540	178 727,974	113 131,690	114 569,177	279 920,851	458 648,825	571 780,515	**686 349,692**
			ИТОГО:	**226 979,974**	**261 203,309**	**255 633,377**	**156 770,669**	**189 441,025**	**488 183,283**	**743 816,660**	**900 587,329**	**1 090 028,354**

	Показатели		Ед. изм.	Наименование мероприятия	2026 г.	2027г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	План / Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)			
					Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	2026-2027гг.	2026-2028гг.	2026-2029гг.	2026-2030гг.
2	Результаты реализации мероприятий Программы	**Объем экономии энергоресурсов** (с учётом экономического эффекта от мероприятий предыдущих лет) в натуральном выражении	тыс. кВтч	Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-0,4 кВ	0,234	2,822	3,124	3,124	3,124	3,055	6,179	9,303	**12,428**
				Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	0,537	15,333	113,160	114,115	128,601	15,870	129,030	243,145	**371,746**
				Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	0,533	6,796	15,825	68,724	91,614	7,329	23,154	91,878	**183,492**
				Реконструкция подстанций	48,333	580,000	580,000	580,000	580,000	628,333	1 208,333	1 788,333	**2 368,333**
				Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
				Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и на ВЛ-10 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
				Реконструкция оборудования подстанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
				ИТОГО:	**49,637**	**604,951**	**712,109**	**765,963**	**803,339**	**654,587**	**1 366,697**	**2 132,659**	**2 935,999**
		Экономический эффект в стоимостном выражении с учётом косвенной экономии от предотвращения аварий	тыс. руб. (без НДС)	Реконструкция кабельных линий электропередачи КЛ-0,4 кВ	90,397	1 197,771	1 392,026	1 461,267	1 534,004	1 288,167	2 680,193	4 141,460	**5 675,465**
				Реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи 10 кВ	91,382	2 859,233	22 169,073	23 489,204	27 814,821	2 950,615	25 119,687	48 608,891	**76 423,713**
				Строительство новых ТП-10/0,4 кВ взамен существующих, в связи с моральным и физическим износом	26,670	354,938	932,635	3 940,020	5 727,828	381,607	1 314,243	5 254,262	**10 982,091**
				Реконструкция подстанций	18 711,364	23 588,453	24 918,431	26 330,992	27 831,925	42 299,817	67 218,248	93 549,240	**121 381,165**
				Реконструкция линий электропередачи 35кВ; 10кВ	0,000	239,633	2 875,595	3 016,499	3 164,308	239,633	3 115,228	6 131,728	**9 296,035**
				Реконструкция эл. оборудования в РУ-10кВ ЦРП и на ВЛ-10 кВ	2 716,800	9 493,586	10 166,246	13 101,514	14 285,713	12 210,386	22 376,632	35 478,146	**49 763,859**
				Реконструкция оборудования подстанций	0,000	0,000	0,000	1 849,946	25 227,708	0,000	0,000	1 849,946	**27 077,654**
				ИТОГО:	**21 636,613**	**37 733,614**	**62 454,006**	**73 189,442**	**105 586,307**	**59 370,225**	**121 824,231**	**195 013,673**	**300 599,982**

7 Показатели энергетической эффективности объектов, планируемых Инвестиционной программой

Форма №12 к Приложению 1

Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16.02.2017 №5/10

Показатели энергетической эффективности объектов, планируемых Инвестиционной программой организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики, АО «Горэлектросеть» г. Магнитогорск

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Реконструкция ПС 35 кВ 44 по адресу: ул. Матросова, 44	Примечание
			2026г.	
			план	
1	2	3	5	6
1	доля расхода электрической энергии на хозяйственные нужды (собственные нужды ПС 35кВ 44)	% к отпуску в сеть (0,4кВ)	0,079	
2	доля технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	11,61	
3	Ввод / выбытие (демонтаж) трансформаторной мощности на ПС 35кВ 44	МВА	50/72,5	
4	установленная мощность ПС 110кВ,35кВ 44	МВА	50,0	
5	присоединенная мощность к подстанции ПС 35кВ 44 АО "Горэлектросеть" (по закрытым договорам на технологическое присоединение)	МВт	2,000	