Ярославская моносетевая компания

Общество с ограниченной ответственностью «Ярославская моносетевая компания» (ООО «ЯрМК»)

ПРИКАЗ

«27» марта 2026 г. № 2026/010

О корректировке программы энергосбережения

В соответствии с пунктами и 12 статьи 6 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ ”06 энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации”, с целью рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить корректировку программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЯрМК» на 2025-2029 гг.
2. Назначить ответственным за исполнением программы руководителя ПТГ Баранова С.М.
3. Контроль исполнения настоящего приказа оставляю за собой.

Приложение: программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЯрМК» на 2025-2029 гг. в 1 экз. на 12 л.

Генеральный директор А.С. Базурин

Исп. Баранов С.М.,
+7(915)992-01-42

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «ЯрМК»
Базурин А.С.
«30» 03 2026г.

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО «Ярославской моносетевой компании» на 2025-2029 гг. (корректировка)

г. Ярославль

Паспорт программы

Наименование Программы	Программа энергосбережения и повышение эффективности ООО «ЯрМК» на 2025-2029 гг. далее-Программа)
Нормативная правовая база разработки Программы	Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. N2 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N9 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
Основные цели и задачи Программы	Основными целями Программы является: Обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности процессов передачи, распределения и потребления электрической энергии, в том числе за счет инновационного обновления электросетевого комплекса. Задачами Программы являются: 1. Реконструкция электросетевого комплекса и перевод его на новый технологический уровень. 2. Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях. 3. Повышение надежности функционирования электросетевого комплекса. 4. Выполнение обязательных требований, предъявляемых к регулируемым организациям действующим законодательством в сфере энергосбережения.
Сроки реализации Программы	Программа реализуется на протяжении 2025-2029 гг.
Источник финансирования	Источниками финансирования Программы являются средства, предусмотренные в необходимой валовой выручке в качестве подконтрольных и неподконтрольных расходов по статье прочие расходы.

Ожидаемые результаты Программы в сетях Общества	Снижение технологических потерь на 369,919 тыс. кВт*ч, что в денежном выражении составляет 1,597 млн. руб. Перевод электрооборудования на новый технологический уровень при его реконструкции за счет реализации мероприятий программы на сумму 27,385 млн. руб.: - замена 21 масляного выключателя на современные вакуумные выключатели; - замена 170 светильников НКО и лампами накаливания на светильники со светодиодными лампами; - отключения в режимах малых нагрузок по 5 трансформаторов в год на подстанциях.

1. Общие положения.

ООО «Ярославская моносетевая компания» осуществляет передачу и распределение электрической энергии от центров питания до потребителей, а также осуществляет эксплуатацию и обслуживание, текущий и капитальные ремонты электрических сетей и оборудования, от которых получает электроснабжение производственная площадка ПАО «Автодизель» (ЯМЗ).

Деятельность ООО «ЯрМК» является регулируемой в соответствии с федеральным законом от 26.03.2003 г. N ФЗ-35, постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. N9 1178. Органом регулирования является Министерство тарифного регулирования Ярославской области.

Основные показатели ООО «ЯрМК».

Технические показатели по состоянию на 01.01.2025 г.

На правах собственности ООО «Ярославская моносетевая компания» эксплуатирует:

- 26 распределительных пункта 6 кВ;
- 216 трансформаторных подстанций 6 / 0,4 кВ;
- 180,7 км кабельных линий 6 кВ; 0,6 км ЛЭП-0,4 кВ.

Экономические показатели по состоянию на 01.01.2025 г.

Виды продукции	Ед. изм.	Факт 2024 года	План 2025 год
Выручка всего, в т.ч.:	тыс. руб.	81 872	87 921
Услуги по передаче электроэнергии	тыс. руб.	81 872	87 921
Объем выручки от выполнения прочих работ и услуг	тыс. руб.	0	0

2. Анализ и оценка проблем, решение которых осуществляется путем реализации Программы

По итогам проведенного анализа электросетевого комплекса ООО «ЯрМК» выявлены следующие проблемы, решение которых возможно в рамках реализации Программы:

1. Моральный и физический износ электрооборудования распределительных пунктов, оснащенных масляными выключателями, срок службы которых составляет более 50-ти лет.
2. Высокая энергоемкость приборов освещения в помещениях ТП/РП.
3. Работа трансформаторов в режимах малых нагрузок на взаиморезервируемых подстанциях.

Сложившаяся ситуация характеризуется следующими показателями.

По результатам замеров электрических характеристик и проведения технического освидетельствования оборудования РП выявлено:

- течь масла из полюсов масляных выключателей;
- снижение сопротивления изоляции;
- снижение скоростных характеристик контактов масляных выключателей.

Для исправления сложившегося положения дел предлагается в рамках Программы:

- произвести замену масляных выключателей на вакуумные — 21 шт.

Одним из резервов экономии является низкая эффективность использования энергетических ресурсов и повышенная энергоемкость приборов освещения распределительных пунктов и трансформаторных подстанций.

В ходе проводимого обследования выявлено, что освещение РП и ТП обеспечено светильниками НКО с лампами накаливания.

Недостатки ламп накаливания:

- низкая экономичность;
- слепящая яркость, которая отрицательно отражается на зрении человека, поэтому требуются применение соответствующей арматуры, ограничивающей ослепление;
- незначительный срок службы.

Технические замена морально и физически устаревших масляных выключателей на вакуумные, светильников НКО и лампами накаливания на светодиодные.

Организационные - отключения в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях, имеющими резерв.

3. Цель и задачи Программы

Цель Программы:

Обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности процессов передачи, распределения и потребления электрической энергии, в том числе за счет инновационного обновления электросетевого комплекса, обслуживаемого ООО «ЯрМК».

Сокращение отходов деятельности организации III класса (трансформаторное масло).

Задачи Программы:

1. Реконструкция электросетевого комплекса и перевод его на новый технологический уровень.
2. Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях за счет снижения собственных нужд, и отключения в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях.
3. Выполнение обязательных требований, предъявляемых к регулируемым организациям действующим законодательством в сфере энергосбережения.

4. Сроки реализации Программы

Программа энергосбережения и повышение энергоэффективности реализуется на протяжении 2025-2029 гг.

5. Ожидаемые результаты реализации Программы

Выполнение Программы энергосбережения и повышение энергетической эффективности приведет к снижению потерь электроэнергии, повышения качества электроэнергии и надежному электроснабжению потребителей.

Основные технические показатели и индикаторы, позволяющие оценить ход реализации Программы

Период	Поступление в сеть, млн. кВт*ч	Полезный отпуск, млн. кВт*ч	Потери, млн. кВт*ч	Потери, %
2025 (план)	205,0931	194,7760	10,3171	5,02
2026 (план)	203,6687	193,4233	10,2454	5,02
2027 (план)	202,2057	192,0339	10,1718	5,02
2028 (план)	200,7041	190,6078	10,0963	5,02

2029 (план)	199,1638	189,1450	10,0188	5,02

6. Перечень и описание программных мероприятий по решению задач и достижению цели Программы

Перечень и описание программных мероприятий по решению задач и достижению цели Программы:

6.1. Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях — 5 шт., мощностью 1000 кА каждый, на период с мая по сентябрь месяц

Период	2025	2026	2027	2028	2029	За период
Снижение потерь, тыс. кВт*ч	60,923	60,923	60,923	60,923	60,923	304,615
Снижение потерь, млн. руб.	0,242	0,252	0,262	0,273	0,284	1,313

6.2. Замена светильников НКО и ламп накаливания на светодиодные

Период	2025	2026	2027	2028	2029	За период
Затраты, млн. руб.	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,020

Расчет экономической эффективности замены светильников НКО и ламп накаливания на светодиодные:

Период	Потребление одного светильника с лампой накаливания 100 Вт в месяц, тыс. кВт*ч	Потребление одного светодиодного светильника 10 Вт в месяц, тыс. кВт*ч	Экономия от установки одного светильника в месяц, тыс. кВт*ч	Число часов работы светильников, ч/год	Общее количество светильников, шт.	Итого сумма экономии от замены светильников и ламп, тыс. кВт*ч
2025	0,8	0,08	0,72	60	34	4,896
2026	0,8	0,08	0,72	60	34	4,896
2027	0,8	0,08	0,72	60	34	4,896
2028	0,8	0,08	0,72	60	34	4,896
2029	0,8	0,08	0,72	60	34	4,896
Итого:	4,0	0,40	3,60	300	x	24,480

6.3. Замена масляных выключателей на РП-9, РП-17, РП-29, РП-8 на современные вакуумные выключатели в количестве 21 шт., имеющими высокий моральный и физический износ. Оборудование требует более

частого и трудоемкого обслуживания в сравнении с современным, выражающееся в следующем:

- из-за износа трущихся и подвижных частей данных масляных выключателей требуется регулярная более частая проверка и настройка скоростных характеристик;

- данный вид выключателей снят с производства, что затрудняет приобретение запасных частей и рем. комплектов;

- данный вид выключателей является пожароопасным, ввиду наличия энергетического масла, что требует периодического контроля уровня, взятие проб и проведение лабораторных и химических испытаний масла, на диэлектрические свойства, механических и химических примесей;

- по экологическим требованиям энергетические масла относятся к III классу опасности и требуют утилизации специализированными организациями.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

Руководитель организации
Генеральный директор
(должность)
Базурин А.С.
(Ф.И.О.)
«30» 12 20 26 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "Ярославская моносетевая компания"

(наименование организации)

на 20 25 — 20 29 годы

Основание 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
Почтовый адрес	150040, г. Ярославль, пр-т Октября д.75.
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Баранов Сергей Михайлович, начальник ПТГ, тел.8(4852)588-145, Хачева Наталья Александровна, ведущий экономист, тел.8(4852)588-187
Даты начала и окончания действия программы	01.01.2025-31.12.2029

Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвести-ционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбе-режения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
	всего	в т. ч. капиталь-ные		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реали-зации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реали-зации 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
2024 (базовый год)*	2,593	2,583	0,84	1 277,813	38,973	7,919	0,035	-	-	-	-
2025	3,154	3,150	0,66	1 269,000	40,949	8,813	0,284	-	-	-	-
2026	4,370	4,366	0,51	1 260,187	42,413	8,813	0,297	-	-	-	-
2027	6,007	6,003	0,32	1 251,135	43,793	9,052	0,317	-	-	-	-
2028	6,712	6,708	0,35	1 241,844	45,207	9,291	0,338	-	-	-	-
2029	7,142	7,138	1,00	1 232,313	46,654	9,530	0,361	-	-	-	-
ВСЕГО	**27,385**	**27,365**	**2,85**	**6 254,479**	**219,017**	**45,500**	**1,597**	-	-	-	-

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

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

СОГЛАСОВАНО

Начальник ПТГ (должность)	Баранов С.М. (Ф.И.О.)
Главный инженер (должность)	Шишкин В.М. (Ф.И.О.)
Ведущий экономист (должность)	Хачева Н.А. (Ф.И.О.)

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели	Лучшие мировые показате-	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Потери электроэнергии	млн. кВт*ч	отсутствуют	отсутствуют	10,39	10,32	10,25	10,17	10,10	10,02

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

Приложение № 3
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																		Показатели			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн руб.		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		
											численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях	шт	25	5	5	5	5	5	тыс. кВт*ч	304,615	60,923	7,494	0,242	60,923	7,494	0,252	60,923	7,494	0,262	60,923	7,494	0,273	60,923	7,494	0,284	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	без затрат	без финансирования
2	Реконструкция внутреннего освещения ТП/РП с установкой энергосберегающих светильников	шт	170	34	34	34	34	34	тыс. кВт*ч	24,480	4,896	0,602	0,019	4,896	0,602	0,020	4,896	0,602	0,021	4,896	0,602	0,022	4,896	0,602	0,023	1	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	прочие затраты	собственные средства
3	Реконструкция 3-015464 распределительного устройства (инв.№000000118) (РП-9) с заменой масляного выключателя на вакуумный (с учетом ПИР)	шт	3	3	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	5,832	5,832	0,717	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	>10	-	-	20	3,150	0,000	0,000	0,000	0,000	прибыль и амортизация	тарифные источники
4	Реконструкция 3-015988 распределительного устройства (инв. №000000121) (РП-17) с заменой масляного выключателя на вакуумный (с учетом ПИР)	шт	14	0	3	4	5	2	тыс. кВт*ч	27,216	0,000	0,000	0,000	5,832	0,717	0,024	7,776	0,956	0,033	9,720	1,196	0,044	3,888	0,478	0,018	>10	-	-	20	0,000	4,654	6,003	6,708	2,474	прибыль и амортизация	тарифные источники
5	Реконструкция 3-015088 распределительного устройства (инв. №000000184) (РП-29) с заменой масляного выключателя на вакуумный	шт	2	0	0	0	0	2	тыс. кВт*ч	3,888	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,888	0,478	0,018	>10	-	-	20	0,000	0,000	0,000	0,000	2,332	прибыль и амортизация	тарифные источники
6	Реконструкция 3-015991 распределительного устройства (инв. №000000185) (РП-8) с заменой масляного выключателя на вакуумный	шт	2	0	0	0	0	2	тыс. кВт*ч	3,888	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,888	0,478	0,018	>10	-	-	20	0,000	0,000	0,000	0,000	2,332	прибыль и амортизация	тарифные источники