

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 Федерации», Постановление региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.08.2010 № 10/5 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности электросетевых организаций, тарифы на товары и услуги которых устанавливаются региональной службой по тарифам Ростовской области»													
Почтовый адрес		346870 РОСТОВСКАЯ ОБЛ. НЕКЛИНОВСКИЙ Р-Н С. ПРИМОРКА ПЕР. ДАЧНЫЙ, 17-В													
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		инженер к.т. 8-8634-431-463 e-mail: grimenpergo@mail.ru													
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2020г. - 31.12.2024г.													
Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности %	При осуществлении регулируемого вида деятельности				Потери электрической энергии				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды				
			Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		млн. кВт.ч.	% от отпуска в сеть (отпуска из сети)	млн. руб. без НДС	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы			
	всего		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
базовый год)															
2019	-	-	8,4	0,26	-	-	1694,98	13,26	5084,94	0	0	0	0	0	
2020	2,96	2,96	8,3	0,26	0,1	0,00	1694,98	13,26	5084,94	0	0	0	0	0	
2021	3,31	3,31	8,3	0,25	0,2	0,01	1694,98	12,76	5084,94	0	0	0	0	0	
2022	3,29	3,29	8,2	0,25	0,2	0,01	1694,98	12,16	5084,94	0	0	0	0	0	
2023	3,71	3,71	8,0	0,25	0,3	0,01	1694,98	11,76	5084,94	0	0	0	0	0	
2024	3,21	3,21	7,9	0,24	0,3	0,01	1694,98	10,76	5084,94	0	0	0	0	0	
ВСЕГО	16,48	-	40,7	1,25	0,9	0,03	8474,9		25424,7	0	0	0	0	0	

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие миро- вые показате- ли по отрасли	(базовый год)* 2019	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2020 г.	2021 г.	2022г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Потери электрической энергии в сетях	кВт·ч, %	нет данных	нет данных	13,26	13,26	12,76	12,16	11,76	10,76
2	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт·ч, %	нет данных	нет данных	-	-	-	-	-	-
3	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%			*					
4	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%			100	100	100	100	100	100
5	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт·ч/кв. м, %			32	30	30	30	30	20
6	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %								
7	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых компанией при оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)	т.у.т./кв. м, %								
2	Прочие показатели		нет данных	нет данных	-	-	-	-	-	-

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

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					Планируемые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности		Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн руб. с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования									
		ед. измерения	всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020г.				2021г.				2022г.					ВНД, %	ЧДД, млн руб.													
									всего по годам экономии	в ук. размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн руб.				численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн руб.			дисконтированный срок окупаемости, лет								
1	2	3	4,0	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	строительство ВЛ-10кВ для переноса КТП №164А 100.4кВ 63кВА (РО Неслиновский р-н г.Дмитрияловка ул.Транспортная 6а)	млн.руб.	0,49	0,49	0	0	0	0	МВт*ч	6,3	-	-	-	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	-	0,005	0	0	0,49	0	0	0	0	0	сост. ср-ва
2	перенос КТП №164А 100.4кВ 100кВА (РО Неслиновский р-н г.Дмитрияловка ул.Транспортная 6а)	млн.руб.	0,35	0,35	0	0	0	0	МВт*ч	6,3	-	-	-	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	-	0,005	0	0	0,35	0	0	0	0	0	сост. ср-ва
3	монтаж ПКУ-10кВ КТП 164(РО Неслиновский р-н г.Дмитрияловка ул.Транспортная 6а)	млн.руб.	0,34	0,34	0	0	0	0	МВт*ч	6,3	-	-	-	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	-	0,005	0	0	0,34	0	0	0	0	0	сост. ср-ва
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №1,2,3 от КТП №164А (РО Неслиновский р-н пос.Дмитрияловка) по ул.Полевая, ул. Мирная, пер. Теплый	млн.руб.	1,78	1,78	0	0	0	0	МВт*ч	6,3	-	-	-	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	1,575	-	0,005	-	0,005	0	0	1,78	0	0	0	0	0	сост. ср-ва
5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №4 от ЗТП №271А (РО Неслиновский р-н с.Петрушино) по ул.Чапаева, пер.Промысловский, ул.Заводская	млн.руб.	3,31	0	3,31	0	0	0	МВт*ч	12,6	-	-	-	-	-	-	4,2	-	0,013	4,2	-	0,013	4,2	-	0,013	-	0,013	0	0	0,0	3,31	0	0	0	0	сост. ср-ва
6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №№3,6,7 от ЗТП №271А (РО Неслиновский р-н с.Петрушино) по ул.Ворошилова, ул.Шорса	млн.руб.	3,29	0	0	3,29	0	0	МВт*ч	12,6	-	-	-	-	-	-	4,2	-	0,013	4,2	-	0,013	4,2	-	0,013	-	0,013	0	0	0,0	0	3,29	0	0	0	сост. ср-ва
7	реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП №5А (РО Неслиновский р-н с.Петрушино) ВЛ-0,4кВ№1 по ул.Булашова, ВЛ-0,4кВ№2 по ул.Кубальева, ВЛ-0,4кВ№3 по ул.Энгельса, ВЛ-0,4кВ№4 по ул.Энгельса, ВЛ-0,4кВ№5 по ул.Энгельса	млн.руб.	5,38	0	0	0	3,71	1,67	МВт*ч	25,2	-	-	-	-	-	-	-	-	12,6	-	0,038	12,6	-	0,038	-	0,038	0	0	0,0	0	0	3,711	1,67	0	0	сост. ср-ва
8	реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №39А (РО Неслиновский р-н с.Примора) ВЛ-0,4кВ №1 по ул.Новая	млн.руб.	0,74	0	0	0	0	0,74	МВт*ч	6,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0	0	0	0	0	0,74	0	сост. ср-ва
	реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №39А (РО Неслиновский р-н с.Примора) ВЛ-0,4кВ №2 по ул.Новая	млн.руб.	0,80	0	0	0	0	0,80	МВт*ч	6,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0	0	0	0	0	0,80	0	сост. ср-ва

