



Генеральный директор

(должность)

И.Н. Беспалов

(ФИО)

«28» февраля 2019г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс»
на 2020 -2024гг.

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 РФ»																			
	Постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115																			
	Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности"																			
Почтовый адрес	Россия, 654006, г.Новокузнецк, Кемеровская область - Кузбасс, ул. Рудюкопровая, д. 4																			
Ответственный за формирование Программы (ФИО, контактный телефон, e-mail)	Иванов Михаил Сергеевич, 8-903945-63-68, mikhail.ivanov2@evraz.com																			
Даты начала и окончания действия программы	2020-2024гг																			
Укрупненные показатели	год	Затраты, млн. руб. без НДС	Затраты на программу развития системы учета, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)															ВСЕГО
					При осуществлении регулируемого вида деятельности															
					Потери электрической энергии					Расход на хозяйственные нужды				Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой						
					Суммарные затраты			Экономия в результате реализации программы		Суммарные затраты		Экономия в результате реализации программы		Суммарные затраты		Экономия в результате реализации программы				
					млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС					
					млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС					
					млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС					
					млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС					
					млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС					
					млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС					
					млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС					
					млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС					
	млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС									
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										
млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС		млн. руб. без НДС										

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2019 (факт)	Плановые значения целевых показателей				
					2020	2021	2022	2023	2024
ООО "ЕвразЭнергоТранс"									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		4 213,06	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65
1.1.	ВН	млн. кВт.ч		4 084,15	4 125,34	4 125,34	4 125,34	4 125,34	4 125,34
1.2.	СНІ	млн. кВт.ч		399,89	258,54	258,54	258,54	258,54	258,54
1.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		132,95	125,75	125,75	125,75	125,75	125,75
1.4.	НН	млн. кВт.ч		1,39	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч		4 213,06	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		4 213,06	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65
3.1.	ВН	млн. кВт.ч		4 084,15	4 125,34	4 125,34	4 125,34	4 125,34	4 125,34
3.2.	СНІ	млн. кВт.ч		399,89	258,54	258,54	258,54	258,54	258,54
3.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		132,95	125,75	125,75	125,75	125,75	125,75
3.4.	НН	млн. кВт.ч		1,39	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		63,63	62,87	62,87	62,87	62,87	62,77
		млн. руб. без НДС		157,07	161,78	167,77	174,48	181,46	188,72
		% от п.1		1,51%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%
		% от п.2		1,51%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%
4.1.	ВН	млн. кВт.ч		42,48	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14
		млн. руб. без НДС		104,84	108,44	112,45	116,95	121,72	126,69
		% от п.1.1.		1,04%	1,04%	1,02%	1,02%	1,02%	1,02%
		% от п.3.1.		1,04%	1,04%	1,02%	1,02%	1,02%	1,02%
4.2.	СНІ	млн. кВт.ч		11,68	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
		млн. руб. без НДС		28,82	33,29	34,53	35,91	37,37	38,90
		% от п.1.2.		2,92%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
		% от п.3.2.		2,92%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
4.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		9,47	7,76	7,76	7,76	7,71	7,66
		млн. руб. без НДС		23,36	19,96	20,70	21,53	22,27	23,02
		% от п.1.3.		7,12%	6,17%	6,17%	6,17%	6,13%	6,09%
		% от п.3.3.		7,12%	6,17%	6,17%	6,17%	6,13%	6,09%
4.4.	НН	млн. кВт.ч		0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		млн. руб. без НДС		0,04	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10
		% от п.1.4.		1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%
		% от п.3.4.		1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%
5	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч		3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
		% от п.4.		4,83%	4,83%	4,83%	4,83%	4,83%	4,83%
5.1.	ВН	млн. кВт.ч		2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
		% от п.4.1.		6,16%	6,16%	6,16%	6,16%	6,16%	6,16%
5.2.	СНІ	млн. кВт.ч		0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		% от п.4.2.		0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%
5.3.	СНІІ	млн. кВт.ч		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		% от п.4.3.		3,71%	4,53%	4,53%	4,53%	4,56%	4,59%
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС		14,70	15,62	16,15	16,77	17,42	18,09
		тыс. т у.т.		1,83	1,89	1,89	1,88	1,88	1,88
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт.ч		0,65	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
		тыс. т у.т.		0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		млн.руб. без НДС		2,68	2,76	2,87	2,98	3,10	3,22
		млн. кВт.ч/м ²		38,23	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал		12 269,42	12 746,80	12 706,80	12 676,80	12 656,80	12 636,80
		тыс. т у.т.		1,75	1,82	1,82	1,81	1,81	1,81
		млн.руб. без НДС		12,01	12,85	13,29	13,79	14,32	14,87
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	Гкал/м ³		85,95	89,30	89,02	88,81	88,67	88,53
		тыс. м ³		-	-	-	-	-	-
		тыс. т у.т.		-	-	-	-	-	-
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	млн.руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
		тыс. м ³		-	-	-	-	-	-
		тыс.л		-	-	-	-	-	-
		тыс.т.		-	-	-	-	-	-
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	тыс. т у.т.		-	-	-	-	-	-
		млн.руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
		тыс. м ³		-	-	-	-	-	-
7.1.	водоснабжение горячее	млн.руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
		тыс. м ³		-	-	-	-	-	-
		тыс.л		-	-	-	-	-	-
7.2.	водоснабжение холодное	млн.руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
		тыс. м ³		-	-	-	-	-	-
		тыс.т.		-	-	-	-	-	-
7.3.	иные виды природных ресурсов	млн.руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
		тыс. м ³		-	-	-	-	-	-
		тыс.л		-	-	-	-	-	-
8	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
		тыс. л.		-	-	-	-	-	-
		тыс. т у.т.		-	-	-	-	-	-
8.1.	бензин, в т.ч.:	млн.руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
		тыс. л.		-	-	-	-	-	-
		тыс. т у.т.		-	-	-	-	-	-
		млн. руб. без НДС		2,30	2,55	2,64	2,74	2,85	2,96

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2019 (факт)	Плановые значения целевых показателей				
					2020	2021	2022	2023	2024
ООО "ЕвразЭнергоТранс"									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		тыс.л/100 км		0,56	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60
8.1.1.	автотранспортом	тыс.л.		12,62	13,46	13,36	13,28	13,22	13,20
		тыс. т.у.т.		0,01	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
		млн. руб. без НДС		0,52	0,57	0,58	0,60	0,62	0,65
		тыс.л/100 км		0,126	0,135	0,134	0,133	0,132	0,132
8.1.2.	спецтехникой	тыс.л		43,64	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09
		тыс. т.у.т.		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		млн. руб. без НДС		1,78	1,98	2,05	2,14	2,22	2,31
		тыс.л/100 км		0,44	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
		тыс.л/м.час		-	-	-	-	-	-
8.2.	дизельное топливо, в т.ч.:	тыс.л.		7,64	7,55	7,53	7,51	7,49	7,47
		тыс. т.у.т.		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		млн. руб. без НДС		0,35	0,36	0,37	0,39	0,40	0,41
		тыс.л/100 км		0,076	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
8.2.1.	автотранспортом	тыс.л.		-	-	-	-	-	-
		тыс. т.у.т.		-	-	-	-	-	-
		млн. руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
		тыс.л/100 км		-	-	-	-	-	-
8.2.2.	спецтехникой	тыс.л		7,64	7,55	7,53	7,51	7,49	7,47
		тыс. т.у.т.		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		млн. руб. без НДС		0,35	0,36	0,37	0,39	0,40	0,41
		тыс.л/100 км		0,076	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
		тыс.л/м.час		-	-	-	-	-	-
8.3.	Иные виды топлива для автотраспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:	тыс. т.у.т.		-	-	-	-	-	-
		млн. руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
8.3.1	газ природный (в т. ч. сжиженный)	тыс. л		-	-	-	-	-	-
		тыс. т.у.т.		-	-	-	-	-	-
		млн. руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
8.3.2	электрическая энергия	млн. кВтч		-	-	-	-	-	-
		тыс. т у.т.		-	-	-	-	-	-
		млн. руб. без НДС		-	-	-	-	-	-
9.	Количество испотльзуемых осветительных устройств	шт.		4 209	4 209	4 209	4 209	4 209	4 209
	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.		2 709	3 159	3 159	3 159	3 159	3 159
	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%		64%	75%	75%	75%	75%	75%

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ (мероприятия с «прямыми» эффектами)

№ п/п	Наименование мероприятия	Урове нь нап ряже ния (ВН, СН, НН)	Размернос ть (объ ем вы полни я)	Объемы выполнения (план)						Размерность экономии (млн. кВт·ч/Гкал/тыс. м³/тыс.л/тыс.т.)	ВСЕГО по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Дисконтиро ванный срок окупаемост и, лет*	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.*	Срок амортиза ции, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС)						Статья затрат (CAPEX, OPEX)	Наименование титула ИПР (заполняется по мероприятиям инвестиционного характера)	Источник финансирования			
				ВСЕГО	2020	2021	2022	2023	2024			2020		2021		2022		2023		2024																							
												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.																				
3	4	5	6	7	8	13	14	15	16	23	24	25	26	27	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	80	81	82				
1	Мероприятия по снижению потерь электрической энергии										0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	-	0,14	0,05	-	0,14					42,33	4,27	8,96	9,32	9,70	10,08							
1.1	Технические мероприятия										0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	-	0,14	0,05	-	0,14					42,33	4,27	8,96	9,32	9,70	10,08							
2	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения										269,66	159,18	23,63	0,45		5,94	0,04		4,46	0,04		2,97	0,03		2,97	0,03																	
2.1	Организационные мероприятия										269,60	159,12	23,63	0,17	40,12	5,94	0,04	30,12	4,46	0,04	20,12	2,97	0,03	20,12	2,97	0,03																	
2.1.1	Тепловая энергия (системы отопления зданий)										269,00	159,00	23,63	0,16	40,00	5,94	0,04	30,00	4,46	0,03	20,00	2,97	0,02	20,00	2,97	0,02																	
2.1.2	Водоснабжение горячее										0,20	0,04	-	0,0073	0,04	-	0,0005	0,04	-	0,0006	0,04	-	0,0006	0,04	-	0,0006																	
2.1.3	Водоснабжение холодное										0,40	0,08	-	0,0018	0,08	-	0,0019	0,08	-	0,0020	0,08	-	0,0021	0,08	-	0,0021																	
2.2	Технические мероприятия										0,06	0,06	-	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	
2.2.1	Электроэнергия										0,06	0,06	-	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	
3	Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой										0,51	0,17	0,02	0,007	0,12	0,03	0,01	0,10	0,03	0,00	0,08	0,03	0,00	0,04	0,03	0,00																	
3.1	Организационные мероприятия										0,51	0,17	0,02	0,01	0,12	0,03	0,01	0,10	0,03	0,00	0,08	0,03	0,00	0,04	0,03	0,00																	
3.1.1	Бензин										0,41	0,15	0,02	0,01	0,10	0,02	0,00	0,08	0,02	0,00	0,06	0,02	0,00	0,02	0,001																		
3.1.2	Дизельное топливо										0,10	0,02	0,009	0,00	0,02	0,01	0,00	0,02	0,01	0,00	0,02	0,01	0,00	0,02	0,001																		
	ВСЕГО												23,65	0,45		5,97	0,05		4,49	0,04		3,00	0,17		3,00	0,17					42,33	4,266	8,964	9,322	9,695	10,083							
1	Мероприятия по снижению потерь электрической энергии										0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	-	0,14	0,05	-	0,14	-	-	-	20,00	42,33	4,27	8,96	9,32	9,70	10,08							
1.1	Технические мероприятия																																										
1.1.1	Обновление парка ПУ э.энергии, оптимизация мест установки комплексов учета электрической энергии	СН2	шт.	418,00	0	0	0	0	209	209	млн.кВтч	0,10	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,05		0,14	0,05		0,14			20	42,33	4,266	8,964	9,322	9,695	10,083	CAPEX	Инвестиционная программа ООО "ЕвразЭнергоТранс" на территории Кемеровской области на период 2020-2024гг.	Выручка по утвержденным тарифам: Прибыль и амортизация					
2	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения												23,63	0,45		5,94	0,04		4,46	0,04		2,97	0,03		2,97	0,03																	
2.1	Организационные мероприятия																																										
2.1.1	Тепловая энергия (системы отопления зданий)																																										
	Уменьшение подачи тепловой энергии за счет прикрытия задвижки в леваторных узлах в ночное время и выходные дни для переключения отопления из нормального режима в экономный и открытие задвижки перед началом работ для приведения системы отопления в нормальный режим		Гкал	269,00	159	40	30	20	20	Гкал	269,00	159,00	23,627	0,160	40	5,94	0,042	30,00	4,458	0,03	20,000	2,97	0,023	20,00	2,972	0,02																	
2.1.2	Водоснабжение горячее																																										
2.1.2.1	Оптимизация объема горячего водопотребления за счет отключения точек подачи горячей воды в выходные и праздничные дни на летний период		тыс.куб.м.	0,20	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	тыс.куб.м.	0,20	0,04		0,00730	0,04		0,00054	0,04		0,00056	0,04		0,00058	0,04		0,00061																	
2.1.3	Водоснабжение холодное																																										
2.1.3.1	Уменьшение объема холодного водопотребления за счет отключения точек подачи холодной воды на поля зеленых насаждений		тыс.куб.м.	0,40	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	тыс.куб.м.	0,40	0,08		0,0018	0,08		0,0019	0,08		0,002	0,08		0,0021	0,08		0,0021																	
2.2	Технические мероприятия																																										
2.2.1	Электроэнергия																																										
2.1.4.1	Модернизация осветительной системы на основе современных энергосберегающих светильников, светодиодов		млн. кВт·ч	0,06	0,06	-	-	-	-	-	0,06	0,06		0,2781		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,95	0,95	-	-	-	OPEX	Ремонтная программа ООО "ЕвразЭнергоТранс" на территории Кемеровской	Выручка по утвержденным тарифам
3	Мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой												0,02	0,01		0,03	0,01		0,03	0,00		0,03	0,00		0,03	0,00																	
3.1	Организационные мероприятия																																										
3.1.1	Бензин																																										
3.1.1.1	Оптимизация маршрутных карт с оптимизацией загрузки транспортных средств		тыс.л		0,15	0,10	0,08	0,06	0,02	тыс.л	0,41	0,15	0,02	0,01	0,10	0,02	0,00	0,08	0,02	0,00	0,06	0,02	0,00	0,02	0,02	0,0010																	
3.1.2	Дизельное топливо																																										
3.1.2.1	Оптимизация маршрутных карт с оптимизацией загрузки спецтехники		тыс.л		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	тыс.л	0,10	0,02	0,01	0,0010	0,02	0,01	0,0010	0,02	0,01	0,0010	0,02	0,01	0,0011	0,02	0,01	0,0011																	

* Выполнение мероприятий направлено на повышение качества и надежности оказываемых услуг, эффект в части повышения энергетической эффективности является сопутствующим.

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ (блоки мероприятий с «сопутствующими» эффектами)																				
ТСО	ТСО	№ п/п	Наименование	Размерность экономии	Плановые численные значения экономии в обозначенной															
					ВСЕГО	2020			2021			2022			2023			2024		
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.	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	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
ООО "ЕвразЭнергоТранс"																				
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		2	Технологическое присоединение	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		3	Информационные технологии	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		4	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		5	Программа развития средств учета и контроля электроэнергии	млн. кВт.ч.	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	-	0,143	0,05	-	0,143
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		6	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВСЕГО				-	-		-	-		-	-		-	0,14		-	0,14
ООО "ЕвразЭнергоТранс"																				
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.																
				т.у.т.																
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		2	Технологическое присоединение	млн. кВт.ч.																
				т.у.т.																
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		3	Информационные технологии	млн. кВт.ч.																
				т.у.т.																
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		4	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	млн. кВт.ч.																
				т.у.т.																
		4.1																		
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		5	Программа развития средств учета и контроля электроэнергии	млн. кВт.ч.																
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		6	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	млн. кВт.ч.																
				т.у.т.																
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.																
				т.у.т.																
ООО "ЕвразЭнергоТранс"		8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.																
			ВСЕГО				-	-		-	-		-	-		-	-		-	-

Показатели баланса электрической энергии

№ п/п	Показатели	ед. изм.	2019 (план)	2020	2021	2022	2023	2024
				план	план	план	план	план
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	4 213,06	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65
1.1.	ВН	млн. кВт ч	4 084,15	4 125,34	4 125,34	4 125,34	4 125,34	4 125,34
1.2.	СНІ	млн. кВт ч	399,89	258,54	258,54	258,54	258,54	258,54
1.3.	СНІІ	млн. кВт ч	132,95	125,75	125,75	125,75	125,75	125,75
1.4.	НН	млн. кВт ч	1,39	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	4 148,77	4 185,78	4 185,78	4 185,78	4 185,83	4 185,88
2.1.	ВН	млн. кВт ч	3 905,73	3 947,88	3 947,88	3 947,88	3 947,88	3 947,88
2.2.	СНІ	млн. кВт ч	120,48	119,86	119,86	119,86	119,86	119,86
2.3.	СНІІ	млн. кВт ч	121,19	115,11	115,11	115,11	115,16	115,21
2.4.	НН	млн. кВт ч	1,38	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	4 213,06	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	4 213,06	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65	4 248,65
4.1.	ВН	млн. кВт ч	4 084,15	4 125,34	4 125,34	4 125,34	4 125,34	4 125,34
4.2.	СНІ	млн. кВт ч	399,89	258,54	258,54	258,54	258,54	258,54
4.3.	СНІІ	млн. кВт ч	132,95	125,75	125,75	125,75	125,75	125,75
4.4.	НН	млн. кВт ч	1,39	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
5	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	63,63	62,87	62,87	62,87	62,82	62,77
		% от п.1	1,51%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%
		% от п.3	1,51%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	42,48	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14
		% от п.1.1	1,04%	1,02%	1,02%	1,02%	1,02%	1,02%
		% от п.4.1	1,04%	1,02%	1,02%	1,02%	1,02%	1,02%
5.2.	СНІ	млн. кВт.ч	11,68	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
		% от п.1.2	2,92%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
		% от п.4.2	2,92%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
5.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	9,47	7,76	7,76	7,76	7,71	7,66
		% от п.1.3	7,12%	6,17%	6,17%	6,17%	6,13%	6,09%
		% от п.4.3	7,12%	6,17%	6,17%	6,17%	6,13%	6,09%
5.4.	НН	млн. кВт.ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		% от п.1.4	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%
		% от п.4.4	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	63,63	62,87	62,87	62,87	62,82	62,77
		% от п.1	1,51%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%
		% от п.3	1,51%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%	1,48%
		% от п.5	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
6.1.	ВН	млн. кВт.ч	42,48	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14
		% от п.1.1	1,04%	1,02%	1,02%	1,02%	1,02%	1,02%
		% от п.4.1	1,04%	1,02%	1,02%	1,02%	1,02%	1,02%
		% от п.5.1	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
6.2.	СНІ	млн. кВт.ч	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		% от п.1.2	2,92%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
		% от п.4.2	2,92%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
		% от п.5.2	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
6.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		% от п.1.3	7,12%	6,17%	6,17%	6,17%	6,13%	6,09%
		% от п.4.3	7,12%	6,17%	6,17%	6,17%	6,13%	6,09%
		% от п.5.3	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
6.4.	НН	млн. кВт.ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		% от п.1.4	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%
		% от п.4.4	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%
		% от п.5.4	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
7	Нетехнические потери электрической энергии (п.5 - п.6)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.3	-	-	-	-	-	-
		% от п.5	-	-	-	-	-	-
7.1.	ВН	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.1	-	-	-	-	-	-
7.2.	СНІ	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.2	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.2	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.2	-	-	-	-	-	-
7.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.3	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.3	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.3	-	-	-	-	-	-
7.4.	НН	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.4	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.4	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.4	-	-	-	-	-	-

Общая информация о электросетевом комплексе

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый год (2019)
1	2	3	4
1.1.	Объем электросетевого оборудования		
1.1.1.	<i>Длина воздушных линий (ВЛ) (по цепям), всего,</i> <i>в том числе:</i>	км	307,70
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	23,37%
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	3,44%
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	59,73%
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	13,72%
	<i>с самонесущим изолированным проводом</i>	% от длины ВЛ 0,4 кВ	0%
1.1.2.	<i>Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям), всего,</i> <i>в том числе:</i>	км	2 098,10
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	0%
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	0%
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	96,81%
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	3,19%
1.1.3.	<i>Количество трансформаторов</i> <i>(автотрансформаторов), всего, в том</i> <i>числе:</i>	шт.	110,00
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	44,55%
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	10,91%
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	44,55%
1.1.4.	<i>Мощность трансформаторов</i> <i>(автотрансформаторов), всего, в том</i> <i>числе:</i>	мВА	2 027 570,00
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	93,54%
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	5,50%
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	0,96%
1.2.	Характеристика потребителей		
	<i>Промышленные и приравненные к ним</i> <i>потребители с мощностью 750 кВА и выше</i>	Число потребителей , шт.	24
		Доля от общего полезного отпуска, %	93,5%
	<i>Промышленные и приравненные к ним</i> <i>потребители с мощностью до 750 кВА</i>	Число потребителей , шт.	110
		Доля от общего полезного отпуска, %	5%
	<i>Электрифицированный ж/д транспорт</i>	Число потребителей , шт.	1
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1%
	<i>Электрифицированный гор. транспорт</i>	Число потребителей , шт.	2
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,1%
	<i>Непромышленные потребители</i>	Число потребителей , шт.	59
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,29%
		Число потребителей , шт.	0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый год (2019)
1	2	3	4
	<i>Производственные с/х потребители</i>	Доля от общего полезного отпуска, %	0
	<i>Население, всего, в том числе:</i>	Число потребителей, шт.	25
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,01%
	городское	Число потребителей, шт.	25
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,01%
	сельское	Число потребителей, шт.	0
		Доля от общего полезного отпуска, %	0
	ВСЕГО	Число потребителей, шт.	221
		Доля от общего полезного отпуска, %	100%
1.3.	Здания административного и административно-производственного назначения		
	<i>Количество зданий</i>	шт.	9,00
	<i>Общая площадь зданий</i>	тыс. м ²	17,01
	<i>Общий объем зданий, в т.ч.:</i>	тыс. м ³	213,41
	<i>отапливаемый объем</i>	тыс. м ³	142,74
1.4.	Автотранспорт и спецтехника		
	<i>Количество единиц автотранспорта</i>	шт.	26,00
	<i>Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества</i>	%	3,85%
	<i>Количество единиц спецтехники</i>	шт.	21,00
	<i>Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества</i>	%	4,76%
1.5.	Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в	шт.	1122
	<i>оснащено, в т.ч.:</i>	шт.	646,00
1.5.1.		% от п. 1.5.	57,58
	<i>системами АИИС КУЭ, интеллектуального учета, т.ч.:</i>	шт.	646
1.5.1.1.		% от п.1.5.1.	100,00
	по уровню СНиП	шт.	646,00
		% от п. 1.5.1.1.	100,00
	по уровню НН	шт.	0,00
		% от п. 1.5.1.1.	0
	не оснащено	шт.	58,00
1.5.2.		% от п. 1.5.	5,17
	<i>с нарушением требований нормативной технической документации</i>	шт.	0,00
1.5.3.		% от 1.5.1.	0
1.6.	Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды		
	<i>электроэнергия</i>	оснащено, %	100%
		не оснащено, %	0%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый год (2019)
1	2	3	4
		всего, шт.	7,00
	<i>тепловая энергия</i>	оснащено, %	36,4%
		не оснащено, %	63,6%
		всего, шт.	11,00
	<i>газ</i>	оснащено, %	0%
		не оснащено, %	0%
		всего, шт.	0,00
	<i>водоснабжение горячее</i>	оснащено, %	33,3%
		не оснащено, %	66,7%
		всего, шт.	9,00
	<i>водоснабжение холодное</i>	оснащено, %	42,9%
		не оснащено, %	57,1%
		всего, шт.	14,00

Примечание: форма заполняется для группировки и оценки компаний по характерным признакам