

Директор ООО «ГИП-Энерго»

В.Е.Соболев

« » 20 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ГИП-Электро" на 2022-2026г.г.

Основание для разработки программы

Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"

Наименование программы			Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ГИП-Энерго" на 2022-2026 гг.									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Минигалиев Айрат Тимергалиевич тел.: (347) 218-36-57; E-mail: gip_energo@mail.ru									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2022 - 31.12.2026г.									
Год	Затраты, на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды				
	Суммарные затраты ТЭР			Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации 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			
2020г. (базовый)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2021	5,03	0,00	0,0%	3 960,60	0,085	1,30	0,0011	5483	0,00454	202,52	0,0017	
2022	7,99	2,80	20,0%	3 960,60	0,088	1,34	0,0011	5648	0,00468	202,52	0,0017	
2023	8,09	2,74	40,0%	3 960,60	0,090	2,47	0,0020	5817	0,00482	208,59	0,0018	
2024	6,51	1,00	5,0%	3 960,60	0,083	3,69	0,0030	5992	0,00496	214,85	0,0018	
2025	6,67	1,00	5,0%	3 960,60	0,096	5,45	0,0044	6172	0,00511	221,30	0,0019	
2026	6,84	1,00	5,0%	3 960,60	0,099	6,99	0,0057	6357	0,00527	227,934	0,0019	

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер
(должность)
Зам. директора по общим вопросам
(должность)
Начальник ПТО
(должность)

к Приказу ГКТ РБ 27.03.2020 года № 17-ОД
"Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих передачу электрической энергии"

2. Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ГИП-Энерго" на 2022-2026г.г.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2020	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям										
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт.ч			32 860 429	36 450 010	36 446 859	36 443 637	36 439 140	36 435 499	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт.ч			3 856 238	4 250 010	4 246 859	4 243 637	4 239 140	4 235 499	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.3	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%			11,67	11,66	11,65	11,64	11,63	11,62	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.4	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%			11,67	12,67	13,67	14,67	15,67	16,67	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 x 100
1.5	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	%			0,00	-1,01	-2,02	-3,03	-4,04	-5,05	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6	Суммарный технологический эффект	кВт.ч			-985,81	-368 145,10	-736 226,55	-1 104 242	-1 472 141,26	-1 839 993	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100
1.7	Суммарный экономический эффект	руб.			-2535,22	-1 004 421,32	-2 068 929,12	-3 196 206,97	-4 388 924,17	-5 650 175,98	Пункт 1.6 x Тариф средний за 2020г.+3% нарастающим итогом на каждый последующий год
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов										
2.1	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.			4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

2.12	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%			0,00	0,00	0,00	0	0	0	Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс	Пункт 2.11 / Пункт 2.10 x 100
2.13	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.			4,00	4,00	4,00	4	4	4		Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.			3,00	3,00	3,00	3	3	3		Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%			75	75	75	75	75	75		Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100
3	Сокращение расхода энергоресурсов при эксплуатации зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации и имеющих отношение к регулируемому виду деятельности											
3.1	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3			616,80	616,80	616,80	616,80	616,80	616,80		Принимается согласно приложений к договору аренды и паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.2	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3			6,00	5,99	5,89	5,79	5,69	5,59		Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3			8,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00		Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.4	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		Пункт 3.3 / Пункт 3.1
3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3			0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01		Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7	Суммарный технологический эффект	м3			-2,00	-3,01	-3,11	-3,21	-3,31	-3,41		Пункт 3.6 x Пункт 3.1
3.8	Суммарный экономический эффект	руб.			-44,00	-68,33	-72,71	-77,30	-82,12	-87,13		Пункт 3.7 x Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы +3% нарастающим итогом

3.24	Суммарный экономический эффект	руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Подготовлено с использованием Функции 3.23-х тариф
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3			616,80	616,80	616,80	616,80	616,80	616,80	Пункт 3.23-х тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
3.26	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал			8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал			8	9	9	9	9	9	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.30	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал			0,13	-0,87	-0,87	-0,87	-0,87	-0,87	Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.32	Суммарный экономический эффект	руб.			233,30	-1646,47	-1695,87	-1746,74	-1799,15	-1853,12	Пункт 3.30 x Пункт 3.25
											Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в 2020 году +3% нарастающим итогом

Приложение N 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

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ГИП-Энерго" на 2022-2026г.г.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2020(базо вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Основные показатели									
1.1	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	13,2	4	11,667	11,66	11,65	11,64	11,63	11,62
2	Прочие показатели									
2.1	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	3,8	20	77	100	100	100	100	100

2. 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							Планоые численные значения экономии в обоснованной размерности с разбивкой по годам действия программы*																Показатели экономической эффективности			Срок реализации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Исходные финансовые ресурсы	
									2022 г.								2023 г.				2024 г.															2025 г.
		всего	2022	2023	2024	2025	2026	всего по годам экономии, тыс кВт*ч	численное значение экономии, тыс кВт*ч	численное значение экономии, т.т.г	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, тыс кВт*ч	численное значение экономии, т.т.г	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, тыс кВт*ч	численное значение экономии, т.т.г	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, тыс кВт*ч	численное значение экономии, т.т.г	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, тыс кВт*ч	численное значение экономии, т.т.г	численное значение экономии, млн. руб.	дисциплинарный срок исполнения, лет	млн. руб.	тыс. руб.										
																											2022		2023	2024	2025	2026	2022			2023
3	4	5	6	7	8	9	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.	Проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов	Не осуществляется в соответствии с. 261-ФЗ проведение энергетического обследования является обязательным для Организации, совокупные затраты которой на энергоресурсы превышают 50 миллионов рублей в год																																		
2.	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудованием с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий	%	100	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,000	0	0,00	0,000	0	0,00	0,000	0	0,00	0,1	0	0,00	0,000	-	-	-	-	0	0	0	0,0	0		тариф	
3.	Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов	%	100	10,00	40,00	40,00	10,00	0,00	0,0711	0,0071	0,0009	0,0162	0,0284	0,0035	0,0065	0,0284	0,0035	0,0065	0,0071	0,0009	0,0162	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	1,30338	1,74	0,00	0,0	0		тариф	
4.	Оптимизация схемных режимов	%	100	20	20	20	20	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	Не требуется в соответствии с ПРИКАЗ от 23 июня 2015 года N 380																																		
6.	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности	Не требуется в соответствии с ПРИКАЗ от 23 июня 2015 года N 380																																		
7.	Регулирование напряжения в линиях электрической сети	%	100	20	20	20	20	20	0,0711	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	-	-	-	-	0	0,0	0,00	0,00	0,00		тариф	
8.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации	%	100	5,0	10,0	20,0	30,0	35,0	14,355	0,71775	0,09	0,001	1,4355	0,18	0,002	2,871	0,35	0,005	4,3065	0,53	0,007	5,02425	0,62	0,008	-	-	-	-	0	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		тариф	
9.	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния	%	100	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	0,0711	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	-	-	-	-	5,19	5,35	5,51	5,67	5,84		тариф	
10.	Установка приборов учета энергоресурсов	%	100	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	0,0711	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	-	-	-	-	1,5	1,00	1,00	1,00	1,00		тариф	
11.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	%	100	20	20	20	20	20	0	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	0,0142	0,0017	0,0032	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
									14,7105	0,78174	0,10	0,03	1,52082	0,19	0,02	2,95632	0,36	0,02	4,37049	0,54	0,14	5,08113	0,62	0,02					1,07							

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности ООО «ГИП-Энерго» за последние 5 лет

Показатели	Ед. изм.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.
Прием электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	36,4500	36,4469	36,4436	36,4391	36,4355
Отпуск электроэнергии из сети	млн.кВт.ч	32,2000	32,2000	32,2000	32,2000	32,2000
Потери электроэнергии	млн.кВт.ч	4,2500	4,2469	4,2436	4,2391	4,2355
	план %	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67
	факт %	11,66	11,65	11,64	11,63	11,62
Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3	-3,01	-3,11	-3,21	-3,31	-3,41
Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3	0	0	0	0	0
Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал	-0,87	-0,87	-0,87	-0,87	-0,87
Количество осветительных устройств	шт.	57	57	57	57	57
Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	57	57	57	57	57
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	100	100	100	100