Форма № 1 к приложению 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 16 февраля 2017 г. № 5/10

УТВЕРЖДАЮ:

Директор ООО "ЗлатЭнерго"

_____ А.С.Черёмушкин

_____ г.

Паспорт
Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «ЗлатЭнерго»
на период с 2023 - 2027 г.г.

Наименование Программы	***«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ЗлатЭнерго" на период 2023 - 2027 г.г.»***	
Основание для разработки Программы	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16 февраля 2017 г. № 5/10	
Заказчик Программы	ООО "ЗлатЭнерго"	
Основные разработчики Программы	ООО "ЗлатЭнерго"	
Цели и задачи Программы	Снижение технологических и коммерческих потерь	
Сроки и этапы реализации Программы	с 2024 по 2027 г.г.	
Затраты на Программу в целом и по этапам	**Всего: 3,305 млн.руб (без НДС)**	
	2023 г. - 0 млн.руб (без НДС)	
	2024 г. - 0,826 млн.руб (без НДС)	
	2025 г. - 0,826 млн.руб (без НДС)	
	2026 г. - 0,826 млн.руб (без НДС)	
	2027 г. - 0,826 млн.руб (без НДС)	
Источники финансирования Программы	Тариф	
Основные мероприятия программы	Установка приборов учета на опоре с удаленным сбором данных в сторону абонентов частного сектора г. Златоуст	
Ожидаемые результаты выполнения Программы	Снижение технологических и коммерческих потерь, увеличение надежности и качества электроснабжения	
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	2,914	млн. руб.

Форма № 2 к приложению 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16 февраля 2017 г. № 5/10

Информация о программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации

(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	*Целевой показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности*			*Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для достижения целевого показателя*							*Ожидаемые результаты*		Примечание
	Наименование показателя	*ед. из.*	*Значение показателя*	*№ п/п*	*Наименование мероприятия*	*Период проведения мероприятия*	Количественный показатель		*Расходы на мероприятие тыс. руб.*	*Источник финансирования*	*в натуральном выражении (снижение потерь, тыс. кВт*ч)*	*экономический эффект тыс. руб.*	
							*потери эл.энергии, тыс. кВт*ч*	*ввод мощностей, МВт*					
1	снижение коммерческих и технологических потерь	%	5,6	1	Установка приборов учета на опоре с удаленным сбором данных в сторону абонентов частного сектора г. Златоуст	2023-2027	176,84	-	3 305,20	тариф	118,93	2 913,785	Экономический эффект за 5 лет по окончанию установки приборов учета

Форма № 8 к приложению 1 к постановлению
Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 16 февраля 2017 г. № 5/10

Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт за предыдущий календарный год (2022 год)	Показатели по результатам проведенного энергетического обследования (нужное подчеркнуть)*			План /прогноз					Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты формы № 9)	Примечание
			____ год	____ год	____ год	2023	2024	2025	2026	2027		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	0,0%	-	-	-	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	9,2%	-	-	-	9,1%	9,1%	8,6%	8,1%	7,5%	Раздел V формы № 9	энергопаспорт отсутствует
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	38,0%	-	-	-	36,0%	36,0%	33,8%	30,6%	29,4%	Раздел V формы № 9	энергопаспорт отсутствует

* В случае отсутствия показателей обязательного энергетического обследования в графах 4, 5, 6 указываются показатели потенциала повышения энергетической эффективности соответствующих показателей с указанием в графе 13 ссылки на отсутствие энергетического паспорта

Форма № 9 к приложению 1
к постановлению Министертва тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области от 16 февраля 2017 г. № 5/10

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организации, осуществляющей деятельности в сфере электроэнергетики

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб. без НДС						Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется
		Всего	1 этап реализации мероприятий Программы (2023 г.)	2 этап реализации мероприятий Программы (2024 г.)	3 этап реализации мероприятий Программы (2025 г.)	4 этап реализации мероприятий Программы (2026 г.)	5 этап реализации мероприятий Программы (2027 г.)	(год, квартал)	
1	**Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**		
	1. Проведение энергетического аудита	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	2. Анализ качества предоставляемых услуг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	3. Оценка аварийности и потерь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	4. Разработка нормативов потерь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2	**Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**		
	Итого потребность по Разделу II	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**		
3	**Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Итого потребность по Разделу III	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**		
4	**Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Итого потребность по Разделу IV	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**		
5	**Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов**	**3 305,200**	**0,000**	**826,300**	**826,300**	**826,300**	**826,300**		
5.1.	***Мероприятия по оснащению средствами коммерческого учета электрической энергии потребителей электроэнергии предприятия***	3 305,200	0,000	826,300	826,300	826,300	826,300		
5.1	Установка приборов учета на опоре с удаленным сбором данных в сторону абонентов частного сектора	3 305,200	0,000	826,300	826,300	826,300	826,300	4 квартал 2024 г. - 4 квартал 2027 г.	инвестиционная программа
	Итого потребность по Разделу V	3 305,200	0,000	826,300	826,300	826,300	826,300		
	Всего по разделам I –V	**3 305,200**	**0,000**	**826,300**	**826,300**	**826,300**	**826,300**		
	в том числе :								
	собственные источники	3 305,200	0,000	826,300	826,300	826,300	826,300		
	в том числе :								

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб. без НДС						Срок проведения мероприятия	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется
		Всего	1 этап реализации мероприятий Программы (2023 г.)	2 этап реализации мероприятий Программы (2024 г.)	3 этап реализации мероприятий Программы (2025 г.)	4 этап реализации мероприятий Программы (2026 г.)	5 этап реализации мероприятий Программы (2027 г.)	(год, квартал)	
	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	3 305,200	0,000	826,300	826,300	826,300	826,300		
	амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	в том числе :								
	заемные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	бюджетные средства, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	областной бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	местный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	средства внебюджетных фондов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	прочие источники (расписать)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

Форма № 10 к приложению 1 к постановлению
Министертва тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 16 февраля 2017 г. № 5/10

Целевые показатели работы в области учета электрической энергии

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт 2022 г.	План 2023 г.	Прогноз				Примечание
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	
1.	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2.	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям**, всего тыс.кВт*ч	тыс.кВтч	217,73	219,91	222,10	224,33	226,57	228,83	
	в том числе:								
2.1.	через приборы учета	тыс.кВтч	217,73	219,91	222,10	224,33	226,57	228,83	
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс.руб.	0,00	0,00	826,30	826,30	826,30	826,30	
	в том числе:								
4.1.	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	826,30	826,30	826,30	826,30	
4.3.	прочих собственных средств коммерческого учета (расписать)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

** объем рассчитан по электрическим сетям в соответствии с паспортом программы

Форма № 11 к приложению 1
к постановлению Министертва тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области от 16 февраля 2017 г. № 5/10

Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2022 г.	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)					Примечание
				2023	2024	2025	2026	2027	
1.	Затраты на выполнение программы	тыс.руб.	0	0	826,30	1 652,60	2 478,90	3 305,20	
2.	Результаты реализации мероприятий Программы:								
	- объем экономии энергоресурсов:	тыс.кВтч	0	0	32,71	65,41	98,12	118,93	
	- экономический эффект	тыс.руб.	0	0	801,29	1 602,58	2 403,87	2 913,79	Экономический эффект за 5 лет по окончанию установки приборов учета

Форма № 12 к приложению 1 к постановлению
Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
от 16 февраля 2017г. № 5/10

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)

Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Наименование объекта № 1		Примечание
		Установка приборов учета на опоре с удаленным сбором данных в сторону абонентов частного сектора г. Златоуст		
		Факт 2022 г.	Прогноз к 2027 г.	
1	2	3	4	5
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч	0,0	0,0	
	% к отпуску в сеть	0,0	0,0	
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	9,2	7,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	38,00	29,40	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	217,73	228,83	
В том числе:				
через приборы учета	тыс.кВтч	217,73	228,83	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	0,00	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100,0	100,0	