

Форма № 1 к приложению 1
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 20 апреля 2010г. № 16/7



УТВЕРЖДЕНО
Директор ООО "МиассЭнергоСтрой"
М.В.Иванов

Иванов
«10» 02 2016г.

Паспорт Программы

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "МиассЭнергоСтрой" на 2016 - 2020 гг

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "МиассЭнергоСтрой" на 2016 год и на период до 2020 года»
Основание для разработки Программы	ФЗ 261 от 23.11.2009
Заказчик Программы	ООО "МиассЭнергоСтрой"
Основные разработчики Программы	ООО "МиассЭнергоСтрой"
Цели и задачи Программы	Повышение энергоэффективности
Сроки и этапы реализации Программы	2016-2020
Затраты на Программу в целом и по этапам	242 тыс. руб. 1 этап 82 тыс. руб. 2 этап 40 тыс. руб. 3 этап 40 тыс. руб. 4 этап 40 тыс. руб. 5 этап 40 тыс. руб.
Источники финансирования Программы	Собственные средства
Основные мероприятия Программы	согласно формы №2
Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении)	1 этап 18,15 тыс.кВт*ч 4 этап 140,55 тыс.кВт*ч
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	43,1 тыс. руб.

Форма № 2

к приложению I к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 20 апреля 2010г. № 16/7

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, тыс кВт*ч	
1	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,4	1	Установка антимагнитных пломб	2016		42	Собственные средства	1,4	3,3
2	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	16,75	2	Установка приборов учета в трансформаторных подстанциях 10/0,4кВ	2016-2020		50	Собственные средства	16,75	39,5
3	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	60	3	Исключение недогруза силовых трансформаторов	2016-2020		150	Собственные средства	60	141,6
4	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,2	4	Создание комиссии по контролю за потерями электроэнергии	2016-20120		-	-	1,2	2,8

Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности энергоснабжающей организации

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт за предыдущий календарный год 2015	Показатели по результатам проведенного энергетического обследования / обязательные показатели потенциала				План /прогноз					Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты формы №9)	Примечание
			на 2016 год	на 2017 год (план)	на 2018 год (прогн оз)	на 2019 год (прогн оз)	на 2020 год (прогн оз)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	x	x	x	x	x	x	x	x				
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	23,4	x	x	x	21,4	17,4	15,2	13,2	11,2	2,3,4		
ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	МВт	0	x	x	x	0	0	0	0	0			
установленная мощность	МВт	18,133	x	x	x	18,133	18,133	18,133	18,133	18,133			
присоединенная мощность	МВт	2,542	x	x	x	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559			
прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		-	x	x	x	-	-	-	-	-			

* В случае отсутствия показателей обязательного энергетического обследования в графах 4, 5, 6 указываются показатели потенциала повышения энергетической эффективности соответствующих показателей с указанием в графе 12 ссылки на отсутствие энергетического паспорта

Целевые показатели работы в области учета электрической энергии

№№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт 2015 г.	План 2016 г.	Прогноз				Примечание
					2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 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. кВтч	12 698,9962	16 186,74	16 186,74	16 186,74	16 186,74	16 186,74	
	в том числе:								
2.1.	через приборы учета	тыс. кВтч	12698,9962	16 186,74	16 186,74	16 186,74	16 186,74	16 186,74	
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВтч							
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	100	
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс. руб.							
	в том числе:								
4.1.	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс. руб.							
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс. руб.							
4.3.	прочих собственных средств коммерческого учета (расписать)	тыс. руб.							

Форма № 11 к приложению 1
к постановлению Государственного комитета
«Единый тарифный орган Челябинской области»
от 20 апреля 2010г. № 16/7

Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2015 г.	План 2016 г.	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)				Примечание
					2017	2018	2019	2020	
1.	Затраты на выполнение программы	тыс.руб.	х	82	122	162	202	242	
2.	Результаты реализации мероприятий Программы:								
	- объем экономии энергоресурсов:	тыс.кВтч	х	18,15	30,39	54,87	91,59	140,55	
	- экономический эффект	тыс.руб.	х	39,5	75,8	112,0	148,2	184,4	

Форма № 12 к приложению 1
к постановлению Государственного комитета
«Единый тарифный орган Челябинской области»
от 20 апреля 2010г. № 16/7

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами
энергоснабжающей организации

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

Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Факт 2015 г.	План 2016 г.	Прогноз				Примечание
				2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%	x	x	x	x	x	x	x
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть	x	x	x	x	x	x	x
ввод / выбытие (демонтаж) мощности	МВт	x	x	x	x	x	x	x
установленная мощность	МВт	x	x	x	x	x	x	x
присоединенная мощность	МВт	x	x	x	x	x	x	x
прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		x	x	x	x	x	x	x
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	x	x	x	x	x	x	x
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	x	x	x	x	x	x	x
В том числе:		x	x	x	x	x	x	x
через приборы учета	тыс.кВтч	x	x	x	x	x	x	x
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	x	x	x	x	x	x	x
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	x	x	x	x	x	x	x