

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ООО «ГИП-Электро»

 А.А. Нусенкис

«__» _____ 2016г.

Программа энергосбережения
и энергетической эффективности
ООО «ГИП-Электро» на 2017-2021гг.

Уфа
2016г.

Приложение № 1
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

Директор ООО «ГИП-Электро»

(должность)

А.А. Нусенкис

(Ф.И.О.)

" " 20__ г.

ПАСПОРТ

Программа

энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ГИП-Электро»
на 2017 - 2021 годы

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"					
Почтовый адрес			450078, г. Уфа, ул. Революционная д.98/2 Литер «Б»					
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Инженер ПТО ООО «ГИП-Электро» Бочков Андрей Геннадиевич, т.8-347-228-32-36, gir_elekto@mail.ru					
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2017 – 01.01.2021гг.					
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и	Топливоно-энергетические ресурсы (ТЭР)					
			При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
	всего		в т.ч. капитальные	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы
			Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	
			Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	

			повышения энергетической эффективности	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
2015г. (базовый)											
2017	22,441	16,571	37,4%	11 118,17	58,09	6,08	0,032	45,76	0,317	7,66	0,05
2018	42,682	36,812	50,4%	11 214,97	58,59	73,74	0,385	66,29	0,408	12,76	0,06
2019	50,294	44,424	74,0%	11 295,08	59,02	148,78	0,777	68,67	0,423	14,96	0,09
2020	25,446	19,576	33,7%	11 612,37	60,67	229,82	1,201	71,05	0,442	28,14	0,16
2021	28,877	23,007	37,4%	11 927,29	62,32	315,26	1,647	73,42	0,465	19,30	0,13
ВСЕГО	169,74	140,39	48,2%	57 167,88	298,7	773,69	4,042	325,19	2,055	82,86	0,50

СОГЛАСОВАНО

:

_____ Главный инженер _____ О.Н. Гаврюшин
 (должность) (Ф.И.О.)
 _____ Зам. директора по общим вопросам и хоз. части _____ И.И. Муллахметов
 (должность) (Ф.И.О.)
 _____ Начальник ПТО _____ С.Ю. Лагаев
 (должность) (Ф.И.О.)

1 Пояснительная записка

1	Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»
2	Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего программу	Директор ООО «ГИП-Электро» Нусенкис Александр Александрович _____ (подпись)
3	Должность, фамилия, имя, отчество, подпись по каждому должностному лицу, с которым согласована программа	Главный инженер ООО «ГИП-Электро» Гаврюшин Олег Николаевич _____ (подпись) Зам. директора по общим вопросам и хоз.части ООО «ГИП-Электро» Муллахметов Ильнар Ильгизарович _____ (подпись) Начальник ПТО ООО «ГИП-Электро» Лалаев Сергей Юрьевич _____ (подпись)
4	Информация об организации:	
	Основные виды деятельности организации	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
	Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий	Приложение № 1 к приказу Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 марта 2017 г. №21-ОД
	Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники	В собственности: -Бурильно-крановая машина - 5шт.; -Автогидроподъемник – 2шт.; -УАЗ-10шт. Также имеет место наличие арендованного транспорта с целью обеспечения сроков и качества выполнения работ
	Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;	Приложение №4
	Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;	Приложение № 1 к приказу Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17.марта 2017 г. №21-ОД
	Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов	Приложение № 1 к приказу Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17.марта 2017 г. №21-ОД
5	Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ГИП-Электро»	Приложение №4

6	Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ГИП-Электро» за последние 5 лет	
7	Сравнение показателей деятельности ООО «ГИП-Электро» с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний	
8	Экономические показатели программы ООО «ГИП-Электро»	Приложение № 3 к приказу Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 марта 2017 г. №21-ОД
9	Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы;	Приложение № 1 к приказу Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 марта 2017 г. №21-ОД
10	Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы;	Приложение № 1 к приказу Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 марта 2017 г. №21-ОД
11	Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы	В ООО «ГИП-Электро» существует необходимость доукомплектования новой техникой до нормативных значений. В связи с этим отсутствует возможность предоставления динамики изменения расхода моторного топлива
12	Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы	Приложение № 1 к приказу Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 марта 2017 г. №21-ОД
13	Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения	Приложение № 1 к приказу Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 марта 2017 г. №21-ОД
14	Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения	Приложение №5
15	Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы;	Приложение № 4 к приказу Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17.марта 2017 г. №21-ОД
16	Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР	Ежемесячные отчеты руководителей обособленных подразделений о выполненных работах
17	Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы	Мониторинг реализации Программ осуществляет Госслужба путем анализа предоставляемых ежеквартальных и ежегодного отчетов о реализации Программ. Ежеквартальные отчеты о реализации Программ

		предоставляются в Госслужбу в срок не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, по форме IST.FIN.2012 через Федеральную государственную информационную систему «ЕИАС «Федеральный орган регулирования - Региональные органы регулирования - Субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС). Ежегодный отчет о реализации Программ предоставляется в Госслужбу до 1 февраля года, следующего за отчетным, по форме согласно приказу Минэнерго России.
--	--	--

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2015	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 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			101 601 423,00	176 550 000,00	178 380 000,00	179 950 000,00	185 310 000,00	190 650 000,00	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			18 605 414,00	32 273 340,00	32 554 350,00	32 786 890,00	33 707 889,00	34 622 040,00	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	%			18,31	18,28	18,25	18,22	18,19	18,16	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	%			18,31	18,27	18,13	17,98	17,83	17,68	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	0,01	0,12	0,24	0,36	0,48	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6	Суммарный технологический эффект	кВт·ч			0,00	17655,00	214056,00	431880,00	667116,00	915120,00	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100
1.7	Суммарный экономический эффект руб.				0,00	31779,00	385300,80	777384,00	1200808,80	1647216,00	Пункт 1.6 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
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.			5	5	5	6	7	8	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

Подготовлено в соответствии с требованиями стандарта ГОСТ Р 51073-2012												Контроль качества
2.2	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.				3	3	5	6	7	8	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3	Оснащенность зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%				60	60	100	100	100	100	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100
2.4	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.										Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.										Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.6	Оснащенность зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%										Пункт 2.5 / Пункт 2.4 x 100
2.7	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.				1	1	2	2	2	2	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.8	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.				1	1	2	2	2	2	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9	Оснащенность зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%				100	100	100	100	100	100	Пункт 2.8 / Пункт 2.7 x 100
2.10	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.				1	1	1	1	1	1	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.11	Общее количество зданий, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.						1	1	1	1	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс											
2.12	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%				-----	100	100	100	100	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.			5	5	5	6	7	8	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.			5	5,00	5,00	6,00	7,00	8,00	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	%			100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100
3	Расход энергоресурсов, связанных с хозяйственной деятельностью предприятия										
3.1	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3			10813,6	12198	12198	12800	13400	14000	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
3.2	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3			1188	1815	1908	2020	2268	2628	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
3.3	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3			1188	1548	1700	1723	2420	2780	Определяется по ожидаемым, данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
3.4	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3			0,11	0,15	0,16	0,16	0,17	0,19	Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3			0,11	0,1203	0,1204	0,1205	0,1206	0,1207	Пункт 3.3 / Пункт 3.1
3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3			0,00	0,03	0,04	0,04	0,05	0,07	Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7	Суммарный технологический эффект	м3			0,00	347,58	439,36	477,60	651,96	938,20	Пункт 3.6 x Пункт 3.1
3.8	Суммарный экономический эффект руб.				0,00	9558,47	12686,54	13790,70	18825,35	27090,53	Пункт 3.7 x Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы

[illegible]

3.24	Суммарный экономический эффект руб.				0,00	22377,43	44481,50	46705,58	46705,58	Подготовлено с учетом Пункта 3.25	Определяется по фактическому объему природного газа в году, предшествующем году реализации программы
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3			2534	2534	2534	2534	2534		Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
3.26	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал			63	80	80	80	80		Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
3.27	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал			63,00	72,00	72,00	72,00	72,00		Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3			0,02	0,03	0,03	0,03	0,03		Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3			0,02	0,03	0,03	0,03	0,03		Пункт 3.27 / 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		Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал			0,00	8,00	8,00	8,00	8,00		Пункт 3.30 x Пункт 3.25
3.32	Суммарный экономический эффект руб.				0,00	10894,08	10894,08	11438,78	11438,78		Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы

3.33	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2			5979	7364	7364	7964	8564	9164	Подготовлено с учетом информации	Принимается с учетом информации
3.34	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч			23800	38000,00	38000,00	44900,00	51800,00	58700,00	Определяется по фактическим данным в году.	Определяется по фактическим данным в году.
3.35	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч			23800	34300,00	34300,00	34900,00	3550,00	36100,00	Определяется по ожидаемым данным на каждый год	Определяется по ожидаемым данным на каждый год
3.36	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч/м2			3,98	5,16	5,16	5,64	6,05	6,41	Пункт 3.34 / Пункт 3.33	Пункт 3.34 / Пункт 3.33
3.37	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч/м2			3,98	4,66	4,66	4,38	0,41	3,94	Пункт 3.35 / Пункт 3.33	Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт·ч/м2			0,00	0,50	0,50	1,26	5,63	2,47	Пункт 3.36 - Пункт 3.37	Пункт 3.36 - Пункт 3.37
3.39	Суммарный технологический эффект	кВт·ч			0,00	3700,00	3700,00	10000,00	48250,00	22600,00	Пункт 3.38 x Пункт 3.33	Пункт 3.38 x Пункт 3.33
3.40	Количество осветительных устройств	шт.			79	79	79	89	99	109		
3.41	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.			1	10	26	46	77	91		
3.42	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств***	%			1,27	12,66	32,91	51,90	77,22	83,54	Пункт 3.39 x 100	Пункт 3.39 x 100
3.43	Суммарный экономический эффект руб.	руб.			22001,62	6660,00	6660,00	18000,00	86850,00	40680,00	Пункт 3.39 x 100	Пункт 3.39 x 100

<*> Базовый год - предшествующий год началу действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<*> Плановые значения целевых показателей по годам определяются в соответствии со сроком действия инвестиционной программы

<***> Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности должны обеспечивать доведение использования регулируемых организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до

уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

[illegible]

2. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 3
к приказу Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 17 марта 2017 г. №21-ОД

№ 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*																Срок аморти- зации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Источники финанси- рования	Статья затрат
		2017 г.								2018 г.								2019 г.								2020 г.									2021 г.						
		тыс. кВт*ч								тыс. кВт*ч								тыс. кВт*ч								тыс. кВт*ч									млн. руб.						
		Численное значение экономии, т.т.								Численное значение экономии, т.т.								Численное значение экономии, т.т.								Численное значение экономии, т.т.									Численное значение экономии, т.т.						
		Численное значение экономии, т.т.								Численное значение экономии, т.т.								Численное значение экономии, т.т.								Численное значение экономии, т.т.									Численное значение экономии, т.т.						
всего по годам экономии		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
1	2	3	4	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								
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.																																									
1.	Проведение энергетических обследований и энергетическая паспортизация объектов	%	100	15,6	33,9	46	0	4,47	245,7	47,7	16,433	0,0954	48,06	16,557	0,0961	48,6	16,743	0,0972	50,04	17,239	0,1001	51,3	17,673	0,1026	8,7	18,97	25,74	0	2,5	тариф											
2.	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий	%	100	0	23	24,3	25,6	27	163,8	31,8	10,955	0,0636	32,04	11,038	0,0641	32,4	11,162	0,0648	33,36	11,493	0,0667	34,2	11,782	0,0684	0	10,89	11,49	12,12	12,78	тариф											
3.	Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов	%																																							
4.	Оптимизация схемных режимов	%																																							
5.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	%																																							
6.	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности	%	100	20	20	20	20	20	40,95	7,95	2,7388	0,0159	8,01	2,7594	0,016	8,1	2,7905	0,0162	8,34	2,8731	0,0167	8,55	2,9455	0,0171	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	тариф							
7.	Регулирование напряжения в линиях электрической сети	%	100	5	10	20	30	35	27,3	5,3	1,8259	0,0017	5,34	1,8396	0,0058	5,4	1,8603	0,01	5,56	1,9154	0,016	5,7	1,9637	0,019	0,001	0,002	0,004	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	тариф							
8.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций и электроснабжающих организаций	%	100	20	20	20	20	20	68,25	13,25	4,5646	0,0265	13,35	4,5991	0,0267	13,5	4,6508	0,027	13,9	4,7886	0,0278	14,25	4,9091	0,0285	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	тариф							
9.	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния	%	100	21,8	18	19	20,1	21,2	819	159	54,776	0,318	160,2	55,189	0,3204	162	55,809	0,324	166,8	57,463	0,3336	171	58,91	0,342	5,35	4,43	4,67	4,93	5,2	5,2	5,2	5,2	тариф								
10.	Установка приборов учета энергоресурсов	%																																							
Не требуется в соответствии с ПРИКАЗ от 23 июня 2015 года N 380																																									
Не требуется в соответствии с ПРИКАЗ от 23 июня 2015 года N 380																																									

<*> Планируемые значения целевых показателей по годам определяются в соответствии со сроком действия инвестиционной программы.

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

№	Наименование	Ед	Матинск	Большеустинское	Новоболокатый	Стерлибашево	Шаран	Верхние Киги	Белебей	Архангельское	Мелеуз	Красноусольский	Киргиз-Мияки	Федоровка	Уфа (фирма Мир)	ВСЕГО
Количество ЛЭП-0,4кВ в соответствии с диспетчерским																
1	ВЛ 0,4кВ в том числе:	км	118	114	105	195	119	112	39	134	21	30	5	67	0	1 059
1.1	Провода А,АС	км	112,34	83,23	75,83	102,64	65,47	93,71	44,73	107,7	12,3	18,06	3,99	44,99	0	782,99
1.2	СИП	км	67,93	46,47	51,12	61,586	33,05	67,11	3,57	45,46	0,00	8,04	0,00	27,07	0	411,40
Количество ЛЭП-10кВ в соответствии с диспетчерским																
2	ВЛ10 кВ в том числе:	км	45	30	45	51	61	49	17	73	5	8	1	3	0	388
2.1	Провода СИП-3	км	105,99	10,19	8,89	32,50	21,84	10,01	25,06	32,39	7,10	4,89	1,04	18,48	0	290,09
2.2	провода АС сечение	км	4,211	4,90	0,8	4,64	3,40	3,02	0	3,42	0,83	1,57	1,04	1,16	0	28,98
3	Кабельные линии 1кВ	км	101,78	5,29	7,84	26,30	17,36	6,99	20,81	28,65	5,97	3,32	0	17,32	0	241,62
4	Кабельные линии 10кВ	км	0	0	0,25	1,56	1,55	0	32,8	0,102	1,1	0	0	0,32	18,0	55,68
5	кол.точек учета с ЭС:	км	0	0	0,41	1,56	1,09	0	4,25	0,32	0,303	0	0	0	11,7	19,63
5.1	Юр. лица (точки учета)	шт	285	300	278	289	255	276	70	274	14	21	0	224	1	2 287,00
5.2	Физ. лица (точки учета)	аб	2595	2656	2857	2756	1579	3070	236	3357	188	366	44	2058		21 762,00
5.3	Всего точек УЭЭ	шт	2880	2956	3135	3045	1834	3346	306	3631	202	387	44	2282	1	24 049,00
	в т.ч. Класс точности 2.5	шт	161	381	122	738	43	188	0	534	0	15	0	763	0	2 945,00
	Количество точек поставки оборудованных АСКУЭ	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сведения об увязке результатов реализации программы
с вознаграждением сотрудников
ООО «ГИП-Электро»



ООО «ГИП - Электро»

450078, г. Уфа, ул. Революционная, 98/2, литер «Е».

ИНН 0278130725, КПП 027801001

тел/факс: (347) 226-32-36, (347) 216-32-56 E-mail: gip_elektro@mail.ru

р/счет 40702810806000014138 в Отделении №8598 Сбербанка России в г. Уфа, корр'счет 30101810300000000601, БИК 048073601

ПРИКАЗ

№ 10, 2015г.

№ 10/11-1

О внесении изменений в систему отчетности
о выполнении показателей премирования

В соответствии с Положением о премировании работников ООО «ГИП-Электро» за основные результаты хозяйственной деятельности, а также в целях разграничения возложенных трудовых обязанностей и повышения материальной заинтересованности сотрудников в результатах своего труда, повышения качества выполняемой работы

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести с 01.01.2016г. изменения в раздел II Положения о премировании работников ООО «ГИП-Электро» за основные результаты хозяйственной деятельности утвержденного 27.10.2014г.

Изложить указанный раздел в следующей редакции:

« II. Система начисления ежемесячной премии:

1. Установить для работников аппарата управления ООО «ГИП-Электро» следующие показатели премирования:

№ п/п	Наименование показателя премирования	Ед. измерения	Установленный % премии за выполнение показателя
1	Достижение показателя норматива потерь электроэнергии в сетях ООО «ГИП-Электро» за отчетный период (календарный месяц)	процент	30%
2	Снижение показателя норматива потерь электроэнергии в сетях ООО «ГИП-Электро» относительно планового значения (за снижение каждого 1% потерь от установленного планового значения, выплачивается дополнительно - 10%)	процент	до 30%
3	Исполнение бюджета предприятия за отчетный период (календарный месяц)		30%
4	Исполнительская дисциплина, полное соблюдение правил внутреннего трудового распорядка		10%
	ИТОГО		до 100%

1.1. Плановые значения показателей премирования определены в Приложении №2 к настоящему Приказу.

2. Установить для инженерно-технического персонала обособленного подразделения (далее ОП) ООО «ГИП-Электро» следующие показатели премирования (положения настоящего пункта не распространяется на ОП г. Белебей):

№ п/п	Наименование показателя премирования	Ед. измерения	Установленный % премии за выполнение показателя
1	Достижение показателя норматива потерь электроэнергии в сетях ОП за отчетный период (календарный месяц)	процент	30%
2	Снижение показателя норматива потерь электроэнергии в сетях ООО «ГИП-Электро» относительно планового значения (за снижение каждого 1% потерь от установленного планового значения, выплачивается дополнительно - 10%)	процент	до 30%
3	Производственная деятельность: не превышение суммы остатков ТМЦ на складе ОП на последний день отчетного месяца относительно планового значения (выплачивается только при 100% выполнении плана ремонтов), без НДС	тыс. руб.	20%
4	Снижение суммы остатков ТМЦ на складе ОП на последний день отчетного месяца относительно планового значения, за снижение каждых 10 т.руб. - 1%, при уменьшении планового значения более 100 т.руб. - 10%, (выплачивается только при 100% выполнении плана ремонтов), без НДС	тыс. руб.	до 10%
5	Отсутствие нарушений по охране труда и технике безопасности, производственной и трудовой дисциплины за отчетный период (календарный месяц) по ОП	кол-во	10%
	ИТОГО		до 100%

2.1. Установить для инженерно-технического персонала ОП г. Белебей ООО «ГИП-Электро» следующие показатели премирования:

№ п/п	Наименование показателя премирования	Ед. измерения	Установленный % премии за выполнение показателя
1	Достижение показателя норматива потерь электроэнергии в сетях ОП за отчетный период (календарный месяц)	процент	30%
2	Снижение показателя норматива потерь электроэнергии в сетях ООО «ГИП-Электро» относительно планового значения (за снижение каждых 0,5% потерь от установленного планового значения, выплачивается дополнительно - 10%)	процент	до 30%
3	Производственная деятельность: не превышение суммы остатков ТМЦ на складе ОП на последний день отчетного месяца относительно планового значения (выплачивается только при 100% выполнении плана ремонтов), без НДС	тыс. руб.	20%
4	Снижение суммы остатков ТМЦ на складе ОП на последний день отчетного месяца относительно планового значения, за снижение каждых 10 т.руб. - 1%, при уменьшении планового значения более 100 т.руб. - 10%, (выплачивается только при 100% выполнении плана ремонтов), без НДС	тыс. руб.	до 10%
5	Отсутствие нарушений по охране труда и технике безопасности, производственной и трудовой дисциплины за отчетный период (календарный месяц) по ОП	кол-во	10%
	ИТОГО		до 100%

2.2. Плановые значения показателей премирования определены в Приложении №1 к настоящему Приказу, для каждого обособленного подразделения соответственно.

2.3. К инженерно-техническому персоналу обособленного подразделения ООО «ГИП-Электро» относятся:

- начальник электрических сетей обособленного подразделения;
- старший мастер;
- мастер монтажно-эксплуатационного участка;
- мастер по учету электроэнергии;
- мастер по работе с потребителями;

- экономист по планированию;
- инженер по технологическому присоединению;
- инженер - экономист;
- техник – экономист.

3. Установить для рабочего персонала обособленного подразделения ООО «ГИП-Электро» следующие показатели премирования (положения настоящего пункта не распространяется на ОП г. Белебей):

№ п/п	Наименование показателя премирования	Ед. измерения	Установленный % премии за выполнение показателя
1	Достижение показателя норматива потерь электроэнергии в сетях ОП за отчетный период (календарный месяц)	процент	30%
2	Снижение показателя норматива потерь электроэнергии в сетях ООО «ГИП-Электро» относительно планового значения (за снижение каждого 1% потерь от установленного планового значения, выплачивается дополнительно - 10%)	процент	до 30%
3	Производственная деятельность: - выполнение ежедневных заданий и отсутствие технологических нарушений в обслуживаемых сетях ОП 0,4-10 кВ, по вине рабочего персонала выявленных в отчетном периоде (календарный месяц)	выполнение	30%
4	Отсутствие нарушений по охране труда и технике безопасности производственной и трудовой дисциплины за отчетный период (календарный месяц) по ОП	кол-во	10%
	ИТОГО		до 100%

3.1. Установить для рабочего персонала ОП г. Белебей ООО «ГИП-Электро» следующие показатели премирования:

№ п/п	Наименование показателя премирования	Ед. измерения	Установленный % премии за выполнение показателя
1	Достижение показателя норматива потерь электроэнергии в сетях ОП за отчетный период (календарный месяц)	процент	30%
2	Снижение показателя норматива потерь электроэнергии в сетях ООО «ГИП-Электро» относительно планового значения (за снижение каждого 0,5% потерь от установленного планового значения, выплачивается дополнительно - 10%)	процент	до 30%
3	Производственная деятельность: - выполнение ежедневных заданий и отсутствие технологических нарушений в обслуживаемых сетях ОП 0,4-10 кВ, по вине рабочего персонала выявленных в отчетном периоде (календарный месяц)	выполнение	30%
4	Отсутствие нарушений по охране труда и технике безопасности производственной и трудовой дисциплины за отчетный период (календарный месяц) по ОП	кол-во	10%
	ИТОГО		до 100%

3.2. К рабочему персоналу обособленного подразделения ООО «ГИП-Электро» относится весь персонал за исключением инженерно-технического персонала обособленного подразделения, перечисленного в п. 2.3. настоящего Приказа.

3.3. Плановое значение показателя норматива потерь электрической энергии в сетях ОП определены в Приложении №1 к настоящему Приказу, для каждого обособленного подразделения соответственно. Показатели по производственной деятельности определяются согласно ежедневным заданиям мастера монтажно-эксплуатационного участка обособленного подразделения, зафиксированных в «Журнале учета ежедневных заданий», а при наличии технологических нарушений в обслуживаемых сетях ОП 0,4-10 кВ, согласно акту расследования технологических нарушений.

3.4. Информация о выполнении показателей по производственной деятельности за отчетный месяц, предоставляется начальниками обособленных подразделений главному инженеру в установленной форме (Приложение №3) до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

3.5. В случае невыполнения показателей по производственной деятельности, мастером монтажно-эксплуатационного участка оформляется служебная записка на имя главного инженера с указанием причин невыполнения. Если невыполнение показателя по производственной деятельности, связано с неисполнением или ненадлежащим исполнением должностных обязанностей конкретным работником обособленного подразделения, мастер монтажно-эксплуатационного участка имеет право выступить с ходатайством, указав конкретные причины не начисления или снижения показателя премии за отчетный месяц указанному работнику. С ходатайством о не начислении или снижении показателя премии, изложенным в виде служебной записки на имя главного инженера, необходимо ознакомить работника под роспись.

4. Окончательное решение об установлении размера премии по итогам работы за отчетный месяц принимается премиальной комиссией.

5. В период отопительного сезона плановые значения показателей премирования для участка № 2 обособленного подразделения г. Белебей может быть изменен, в связи осуществлением персонала участка круглосуточного дежурства.

6. Плановые значения суммы остатков ТМЦ (товарно-материальные ценности) на складах ОП могут быть пересмотрены на период проведения ремонтных работ, на основании соответствующих Приказов.».

2. Начальнику планово-экономического отдела внести соответствующие изменения в Приказ №87-1 от 10.03.2015г. «О предоставлении информации по показателям премирования».

3. Плановые значения показателей премирования действуют до внесения изменений в Положение о премировании работников ООО «ГИП-Электро» за основные результаты хозяйственной деятельности, утвержденное 27.10.2014г. или утверждения нового Положения о премировании работников ООО «ГИП-Электро».

4. Секретарю-делопроизводителю ознакомить с настоящим Приказом персонал ООО «ГИП-Электро».

5. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Директор

А.А. Нусенкис

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

Показатели	Ед. изм.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Прием электроэнергии в сеть	млн.кВтч	48,533	81,383	94,929	99,782	101,601
Отпуск электроэнергии из сети	млн.кВтч	33,745	60,292	73,624	70,746	82,996
Потери электроэнергии	млн.кВтч	14,788	21,09	21,304	19,673	18,605
	%	30,47	25,92	22,44	19,72	18,31