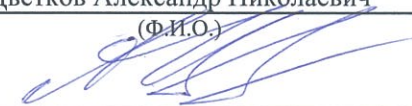


Руководитель организации
Заместитель генерального директора
по производству энергии - главный
инженер

(должность)

Цветков Александр Николаевич

(Ф.И.О.)



(подпись)

" ____ " _____ 20 ____ г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания"

(наименование организации)

на 20 20 - 20 24 годы

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 Российской Федерации"									
Почтовый адрес			664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 4									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Пекарь Алексей Сергеевич, +7(3952)792-282, pekar_as@irkutskenergo.ru									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2020 - 31.12.2024									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
	всего	в т.ч. капитальные		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	
2019 (базовый год)*	ООО "Байкальская энергетическая компания" не осуществляла деятельность в 2019 г.											
2020	1 486.838	1 486.838	28.5%	3 296 643	8 148.772	15 539	50.280	3 283 582	7 694.926	0	0.000	
2021	914.599	914.599	17.9%	3 296 643	8 474.723	23 202	92.665	3 283 582	8 002.723	0	0.000	
2022	687.341	687.341	10.5%	3 296 643	8 813.712	43 141	160.257	3 283 582	8 322.832	0	0.000	
2023	0.000	0.000	0.0%	3 296 643	9 166.260	69 256	253.250	3 283 582	8 655.745	0	0.000	
2024	0.000	0.000	0.0%	3 296 643	9 532.911	69 256	262.031	3 283 582	9 001.975	0	0.000	
ВСЕГО	3 088.778	3 088.778	11.6%	16 483 213	44 136.378	220 394	818.483	16 417 908	41 678.199	0	0.000	

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора по
производству энергии - главный инженер ПАО
"Иркутскэнерго"
(должность)

Директор по стратегии и развитию ПАО
"Иркутскэнерго"
(должность)

Директор по ремонту и капитальному
строительству ПАО "Иркутскэнерго"
(должность)

Начальник экономического управления ПАО
"Иркутскэнерго"
(должность)

Заместитель главного инженера по охране
окружающей среды и общетехническим
вопросам ПАО "Иркутскэнерго"
(должность)

Начальник производственно-технической
службы ПАО "Иркутскэнерго"
(должность)

(должность)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

на обороте документа:

Цветков Александр Николаевич
(Ф.И.О.)

Шумеев Дмитрий Сергеевич
(Ф.И.О.)

Ищенко Сергей Анатольевич
(Ф.И.О.)

Куимов Ефим Сергеевич
(Ф.И.О.)

Госс Евгений Иванович
(Ф.И.О.)

Куприянов Михаил Сергеевич
(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/ п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели экономической эффективности			Срок аморти- зации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирова- ния		
									ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.														
											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.															
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 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	35	36	37	
1а	Реконструкция участка №1 ТЭЦ-9 с передачей нагрузки в сетевой воде на участок ТЭЦ-9 (первый этап)	-	-	-	-	-	-	-	т у.т.	50 926	10 185	10 185	28.845	10 185	10 185	29.942	10 185	10 185	31.079	10 185	10 185	32.260	10 185	10 185	33.486	7.5	30.8	1 529.638	10						КВЛ	Заемные средства	
1б	Реконструкция схемы теплоснабжения с переводом тепловой нагрузки участка №1 на участок ТЭЦ-9 (второй этап)	-	-	-	-	-	-	-	т у.т.	57 422	5 354	5 354	21.434	13 017	13 017	62.724	13 017	13 017	65.107	13 017	13 017	67.581	13 017	13 017	70.149	12.4	25.4	774.017	10	1 084.256							
2	Оптимизация теплоснабжения Центрального района г. Братска	-	-	-	-	-	-	-	т у.т.	99 138							17 661	17 661	38.892	40 739	40 739	93.231	40 739	40 739	96.774	12.8	20.0	299.310	25	382.405	630.232	360.169			КВЛ	Заемные средства	
									тыс. кВт.ч	37 470							6 610	2 277	25.179	15 430	5 316	60.177	15 430	5 316	61.622												
3	Строительство тепловой сети на микрорайон Зеленый, г.Иркутск	-	-	-	-	-	-	-	т у.т.	0										0	0	0.000	0	0	0.000	5.0	39.4	337.235	10	20.177	272.967	327.171			КВЛ	Заемные средства	
4	Внедрение установок комплексных систем учета тепловой энергии, обеспечивающих автоматический сбор показаний в многоквартирных домах, максимальный объем потребления тепловой энергии которых составляет менее 0,2 Гкал/час*	-	-	-	-	-	-	-	-																	-	-	-	10		5.700					КВЛ	Амортизация
																															5.700						

*Мероприятие будет реализовано только при условии получения субсидии из областного бюджета. Указана максимально возможная плановая величина затрат. Фактическая величина затрат на реализацию мероприятия будет определяться, исходя из фактического количества установленных приборов учета.

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели*	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли**	Лучшие мировые показатели по отрасли**	2019 (базовый год)***	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели в сфере производства и передачи тепловой энергии									
1.1	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	-	-				0.285	0.661	0.661
	Экономия э/э на выработку тепловой энергии	тыс. кВт.ч	-	-				5 896	13 678	13 678
1.2	Экономия электрической энергии при выработке и передаче тепловой энергии									
	в натуральном выражении	кВт.ч	-	-				6 610 264	15 429 830	15 429 830
	в стоимостном выражении	тыс.руб.	-	-				25 179	60 177	61 622
1.3	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-		0.751	1.122	1.975	3.091	3.091
	Отпуск тепла с коллекторов от ТЭЦ и РК	тыс. Гкал	-	-		20 687	20 687	20 687	20 687	20 687
1.4	Суммарная экономия топлива (по его видам) при производстве тепловой энергии									
	в натуральном выражении	т у.т.	-	-		15 539	23 202	40 863	63 941	63 941
	в стоимостном выражении	руб.	-	-		50.280	92.665	135.078	193.072	200.409
1.5	Уменьшение удельного расхода воды на выработку тепловой энергии	м3/Гкал	-	-						
1.6	Экономия воды при выработке и передаче тепловой энергии									
	в натуральном выражении	м3	-	-						
	в стоимостном выражении	руб.	-	-						
1.7	Доля тепловой энергии, отпускаемой через приборы учета	%	-	-						
1.8	Динамика изменения доли потерь тепловой энергии при ее передаче (% от отпуска с коллекторов)	%	-	-						

1.9	Экономия энергетических ресурсов (электрической энергии, тепловой энергии, топливных ресурсов, воды) в зданиях, строениях, сооружениях, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности или иных законных основаниях, в натуральном и стоимостном выражении									
1.9.1	топливо									
	в натуральном выражении	т у.т.	-	-						
	в стоимостном выражении	руб.	-	-						
1.9.2	электроэнергия									
	в натуральном выражении	кВт.ч	-	-						
	в стоимостном выражении	руб.	-	-						
1.9.3	тепло									
	в натуральном выражении	Гкал	-	-						
	в стоимостном выражении	руб.	-	-						
1.9.4	вода									
	в натуральном выражении	м3	-	-						
	в стоимостном выражении	руб.	-	-						
1.10	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-		75%	75%	75%	75%	75%
2	Целевые показатели в сфере водоснабжения									
2.1	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее транспортировке	%	-	-						
2.2	Экономия воды за счет сокращения потерь в натуральном и стоимостном выражении									
	в натуральном выражении	м3	-	-						
	в стоимостном выражении	руб.	-	-						
2.3	Снижение удельного расхода электрической энергии на производство и транспортировку воды	кВт.ч/м3	-	-						
2.4	Доля отпуска воды потребителям по приборам учета в общем объеме отпуска воды потребителям	%	-	-						
2.5	Доля оснащения систем коммунальной инфраструктуры, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности или иных законных основаниях, приборами учета	%	-	-						

	в натуральном выражении	Гкал	-	-						
	в стоимостном выражении	руб.	-	-						
3.2.4	вода									
	в натуральном выражении	м3	-	-						
	в стоимостном выражении	руб.	-	-						
3.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-		75%	75%	75%	75%	75%

* Установлены в соответствии с приказом службы по тарифам Иркутской области от 26.10.2010 № 91-спр

** Сведения отсутствуют

*** Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

ООО "Байкальская энергетическая компания" не осуществляла деятельность в 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по производству энергии – главный
инженер

 А.Н. Цветков

____. ____ . 20__

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к программе энергосбережения и повышения
энергетической эффективности ООО
«Байкальская энергетическая компания» на
2020 – 2024 г.г.

Содержание

Содержание	2
1. Информация об организации.....	3
1.1. Основные виды деятельности организации	3
1.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий.....	3
1.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники	3
1.4. 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.....	3
1.5. 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 ..	3
1.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов	3
2. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.....	4
2.1. Повышение эффективности топливоиспользования.....	4
2.2. Разработка и реализация энергосберегающих мероприятий.....	4
3. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.....	4
4. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.....	5
5. Экономические показатели программы организации	5
6. 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	6
7. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы.....	6
8. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы.....	6
9. Фактические значения целевых показателей Программы по годам периода действия Программы	7
10. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения.....	7
11. 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.....	7
11.1. Материальное стимулирование за подачу предложений энергосберегающих мероприятий и достигнутую экономию энергоресурсов.....	7
11.2. Материальное стимулирование за выполнение КПР	7
12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы	8
13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР	8
14. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы.....	8
Приложения	9
Лист согласования	10

1. Информация об организации

1.1. Основные виды деятельности организации

Основными видами деятельности организации являются:

- производство электроэнергии (35.11);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.1.);
- передача пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.2.);
- распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.3.);
- забор, очистка и распределение воды (36.00.);
- сбор и обработка сточных вод (37.00.).

1.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий

Сведения приведены в Приложениях № 12 к энергетическим паспортам¹ (приложения №№ 1-16 к настоящей Пояснительной записке).

1.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Сведения приведены в Приложениях № 8 к энергетическим паспортам (приложения №№ 1-16 к настоящей Пояснительной записке).

1.4. 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

Сведения приведены в Приложениях № 3 к энергетическим паспортам (приложения №№ 1-16 к настоящей Пояснительной записке).

1.5. 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

Сведения приведены в Приложениях № 3 к энергетическим паспортам (приложения №№ 1-16 к настоящей Пояснительной записке).

1.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

Сведения приведены в Приложениях № 4 к энергетическим паспортам (приложения №№ 1-16 к настоящей Пояснительной записке).

¹ Энергетические паспорта оформлены на филиалах ООО «Байкальская энергетическая компания» в период их нахождения в составе ПАО «Иркутскэнерго»

2. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

Работа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в ООО «Байкальская энергетическая компания» является частью процесса непрерывного повышения экономической и экологической эффективности Общества и осуществляется в следующих направлениях:

- повышение эффективности топливоиспользования;
- разработка и реализация энергосберегающих мероприятий.

2.1. Повышение эффективности топливоиспользования

Повышение эффективности топливоиспользования является одним из основных направлений энергосбережения и повышения энергетической эффективности в связи с большой долей топлива в структуре затрат Общества. Данная работа включает в себя:

- регулярный расчет технико-экономических показателей ТЭЦ и котельных с помощью специализированного программного обеспечения и их анализ;
- разработку и пересмотр нормативно-технической документации по топливоиспользованию ТЭЦ и котельных;
- нормирование внутристанционных потерь пара и конденсата;
- выездные проверки состояния топливоиспользования на филиалах.

Координация работы по повышению эффективности топливоиспользования осуществляется группой по топливоиспользованию производственно-технической службы.

2.2. Разработка и реализация энергосберегающих мероприятий

Энергосберегающие мероприятия реализуются в рамках существующих программ развития бизнес-системы и эффективных окупаемых проектов в соответствии с действующими в Обществе регламентами при условии соответствия установленным критериям эффективности.

Фактические эффекты реализованных энергосберегающих мероприятий рассчитываются и учитываются в натуральном и денежном выражении.

3. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет²

Вид энергоресурса	Ед. изм.	Год				
		2014	2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
Снижение расхода и потерь топлива	т у.т.	81 325	33 717	44 120	29 048	20 713
	тыс. руб.	111 604	73 118	81 058	61 448	47 588
Снижение расхода и потерь	МВт.ч	63 981	55 746	81 383	24 765	9 286

² В связи с тем, что ООО «Байкальская энергетическая компания» не осуществляла деятельность в предшествующие настоящей Программе годы, приведены результаты ее предшественника ПАО «Иркутскэнерго», без учета ГЭС

электроэнергии	тыс. руб.	81 381	91 191	174 003	60 156	11 611
Снижение расхода и потерь воды	тыс. м ³	2 769	10 979	9 206	3 215	1 310
	тыс. руб.	24 866	40 521	35 204	8 037	9 011
ИТОГО	тыс. руб.	217 851	204 831	290 266	129 642	68 210

4. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Для сравнения выбраны угольные ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания», АО «СИБЭКО» и АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с сопоставимыми мощностью, оборудованием и условиями эксплуатации:

ТЭЦ	Установленная электрическая мощность, МВт	УРУТ на отпуск э/э, г у.т./кВт.ч	УРУТ на отпуск тепла, кг у.т./Гкал
Новосибирская ТЭЦ-5 АО "Сибэко"	1200	287.41	137.55
Ново-Иркутская ТЭЦ ООО "БЭК"	708	283.98	128.00
ТЭЦ-9 ООО "БЭК"	540	339.54	146.24
Усть-Илимская ТЭЦ ООО "БЭК"	515	295.20	135.56
Новосибирская ТЭЦ-3 АО "Сибэко"	496.5	294.86	142.37
Красноярская ТЭЦ-2 АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" *	465	253.19 / 334.67	173.96 / 135.56
Новосибирская ТЭЦ-4 АО "Сибэко"	384	338.92	149.36
Новосибирская ТЭЦ-2 АО "Сибэко"	345	360.03	149.75
ТЭЦ-6 ООО "БЭК"	270	335.65	148.46
Ново-Зиминская ТЭЦ ООО "БЭК"	260	345.03	146.50
Красноярская ТЭЦ-3 АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" *	208	234.57 / 305.44	174.08 / 146.50

* Данные ТЭЦ используют физический метод распределения расхода топлива между отпускаемыми э/э и теплом. Для возможности сопоставления их УРУТ с ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания» и АО «СИБЭКО», использующими пропорциональный метод, они были приведены к УРУТ на отпуск тепла ближайших по мощности ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания» с вычислением УРУТ на отпуск э/э по остаточному принципу.

Сравнительный анализ показывает, что технико-экономические показатели ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания» находятся на уровне ТЭЦ – аналогов, а в некоторых случаях превосходят их.

Сравнение с зарубежными компаниями не выполнено по причине отсутствия данных сведений в открытом доступе, а также применения зарубежными компаниями иных методик расчета данных показателей.

5. Экономические показатели программы организации

Затраты на реализацию Программы:

Показатель	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7
Инвестиционная программа всего	млн. руб.	5218.718	5097.681	6551.568	6004.432	3741.497
Мероприятия, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, в т.ч. по источникам финансирования:	%	28.5	17.9	10.5	0	0
	млн. руб.	1486.838	914.599	687.341	0	0
- заемные средства	млн. руб.	1486.838	903.199	687.341	0	0
- амортизация	млн. руб.	0	5.700	0	0	0
- областной бюджет	млн. руб.	0	5.700	0	0	0

6. 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

Информация приведена в форме «ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ» Программы.

7. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Информация приведена в форме «ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ» Программы.

8. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

В связи с тем, что большая часть потребности ООО «Байкальская энергетическая компания» в автотранспортных услугах и услугах спецтехники (за исключением бульдозерного парка цехов топливоподачи) обеспечивается подрядчиком АО «Иркутскэнерготранс» и затраты на моторное топливо составляют незначительную долю в себестоимости продукции ООО «Байкальская энергетическая компания», в настоящей Программе не выделяются мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива.

9. Фактические значения целевых показателей Программы по годам периода действия Программы

Фактические значения целевых показателей Программы по годам будут рассчитаны после окончания каждого года действия Программы, начиная с 2020.

10. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Информация приведена в форме «ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ» Программы.

11. 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

Влияние результатов реализации Программы на вознаграждение сотрудников организации осуществляется по двум направлениям:

- материальное стимулирование за подачу предложений энергосберегающих мероприятий и достигнутую экономию энергоресурсов;
- материальное стимулирование за выполнение КПР.

11.1. Материальное стимулирование за подачу предложений энергосберегающих мероприятий и достигнутую экономию энергоресурсов

В соответствии с действующим в ООО «Байкальская энергетическая компания» порядком, за достигнутое и подтвержденное в установленном порядке снижение затрат (в т.ч. на энергоресурсы) персонал подлежит материальному стимулированию в размере до 10% от величины экономии в денежном выражении.

11.2. Материальное стимулирование за выполнение КПР

Экономия энергоресурсов наряду с экономией по прочим статьям затрат входит в КПР выполнения плана экономии и получения дополнительного дохода в рамках Программы развития Производственной системы. Данный КПР применяется к генеральному директору, заместителю генерального директора по производству энергии – главного инженера и другим руководителям

Исполнительной дирекции и филиалов. Результаты выполнения КПР прямо влияют на величину заработной платы руководителей и работников.

12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

В связи с тем, что все мероприятия Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности входят также в другие действующие в Компании программы и планы, дополнительные мероприятия, технологии и денежные средства для их реализации не требуются.

Для энергосберегающих мероприятий, реализуемых в регулируемых видах деятельности, необходимо сохранение исключаемых затрат в тарифе не период, превышающий срок окупаемости.

13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР

КПР программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности входят в состав КПР развития Производственной системы. Мониторинг и контроль КПР выполнения Программы развития Производственной системы осуществляется ежемесячно путем сравнения отчетных и плановых результатов за месяц и накопительным итогом с начала года.

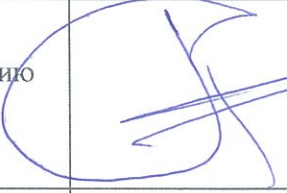
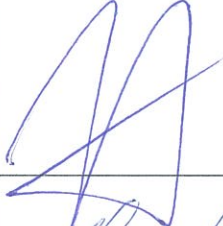
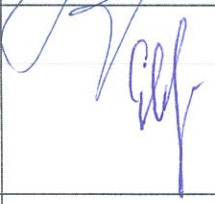
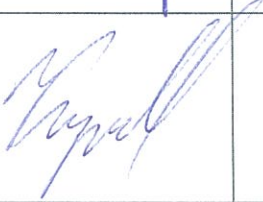
14. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Значения отчетной экономии энергоресурсов в натуральном и денежном выражении по энергосберегающим мероприятиям рассчитывается ежемесячно. Расчет достигнутых значений целевых показателей Программы осуществляется ежегодно после подготовки годового отчета Общества.

Приложения

№ п/п	Наименование
1.	Энергетический паспорт участка № 1 ТЭЦ-9 филиала ПАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.470/160-08/2017)
2.	Энергетический паспорт Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ филиала ПАО «Иркутскэнерго» (№ 053-017-01/15)
3.	Энергетический паспорт участка теплоисточников и тепловых сетей ТЭЦ-6 филиала ПАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.437/160-06/2017)
4.	Энергетический паспорт ТЭЦ-11 филиала ПАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.469/160-08/2017)
5.	Энергетический паспорт участка тепловых сетей ТЭЦ-11 филиала ОАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.566/160-12/2017)
6.	Энергетический паспорт ТЭЦ-12 филиала ПАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.478/160-09/2017)
7.	Энергетический паспорт ТЭЦ-16 филиала ПАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.474/160-09/2017)
8.	Энергетический паспорт Ново-Зиминской ТЭЦ филиала ПАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.438/160-06/2017)
9.	Энергетический паспорт Усть-Илимской ТЭЦ филиала ПАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.468/160-08/2017)
10.	Энергетический паспорт участка тепловодоснабжения и канализации Усть-Илимской ТЭЦ филиала ОАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.517/160-11/2017)
11.	Энергетический паспорт участка тепловых сетей Ново-Иркутской ТЭЦ филиала ОАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.568/160-12/2017)
12.	Энергетический паспорт участка тепловых сетей ТЭЦ-9 филиала ПАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.479/160-09/2017)
13.	Энергетический паспорт ТЭЦ-6 филиала ОАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.768/145-06/2018)
14.	Энергетический паспорт ТЭЦ-9 филиала ОАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.843/160-08/2018)
15.	Энергетический паспорт ТЭЦ-10 филиала ОАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.841/160-08/2018)
16.	Энергетический паспорт Ново-Иркутской ТЭЦ филиала ОАО «Иркутскэнерго» (№ ЭП.992/160-12/2018)

Лист согласования

Должность	Подпись	Фамилия, Имя, Отчество	Дата
1	2	3	4
Заместитель генерального директора по производству энергии - главный инженер ПАО «Иркутскэнерго»		Цветков Александр Николаевич	
Директор по стратегии и развитию ПАО «Иркутскэнерго»		Шумеев Дмитрий Сергеевич	
Директор по ремонту и капитальному строительству ПАО «Иркутскэнерго»		Ищенко Сергей Анатольевич	
Начальник экономического управления ПАО «Иркутскэнерго»		Куимов Ефим Сергеевич	
Заместитель главного инженера по охране окружающей среды и общетехническим вопросам ПАО «Иркутскэнерго»		Госс Евгений Иванович	
Начальник производственно- технической службы ПАО «Иркутскэнерго»		Куприянов Михаил Сергеевич	16.12.2013