

КСК | КОММУНАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

ООО «Коммунальная сетевая компания»
603123, г. Нижний Новгород, б-р Южный, д. 9, 1
тел.: 262-13-20, 282-02-14

ПРИКАЗ № 46

05 июня 2019 г.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Решением РСТ НО от 29 марта 2019г. №13/4 «Об установлении на 2019-2023 годы требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения ООО «Коммунальная сетевая компания»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить скорректированную Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении регулируемого вида деятельности «Производство тепловой энергии» на период 2019г. – 2023г.
2. Контроль за исполнением Программы энергосбережения возложить на главного специалиста по реализации и работе с потребителями Косолюкину О.Н.
3. Обязанности по обеспечению отчетности по Программе энергосбережения в соответствии с требованиями РСТ НО и контроль исполнения настоящего Приказа возложить на заместителя директора по экономике и финансам Несонова Е.А.

Директор ООО «КСК»

 В.В. Пичугин



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



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "КСК" (по регулируемому виду деятельности: производство тепловой энергии) (наименование организации) на 20 19 - 20 23 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", Приказ Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398 г. Москва «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», решение РСТ Нижегородской области "Об установлении на 2019-2023 годы требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения ООО "КСК" № 13/4 от 29.03.2019 г.									
Почтовый адрес		603123, г. Нижний Новгород, ул. Героя Шнитникова д.1, пом.002									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Чернышева О.А., (831) 260-14-16, energ4@mail.ru									
Даты начала и окончания действия программы		1 января 2019 года - 31 декабря 2023 года									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС всего в т.ч. капитальные		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы 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
(базовый год)*	13,873	1,924	0	25766,96	134,75	50,29	0,86	-	-	-	-
2019	8,678	2,974	0	25749,88	139,36	51,97	0,99	-	-	-	-
2020	5,809	4,809	0	25735,53	144,34	103,96	2,04	-	-	-	-
2021	4,974	4,809	0	25735,46	150,11	104,03	2,12	-	-	-	-
2022	0,456	0,456	0	25735,42	156,11	108,38	2,23	-	-	-	-
2023	1,423	1,423	0	25735,42	162,36	135,63	2,65	-	-	-	-
ВСЕГО	21,341	14,472	0	128691,70	752,29	503,98	10,03	-	-	-	-

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

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

Технический директор
(должность)

Чернышев А.В.
(Ф.И.О.)

Главный специалист
(должность)

Косолюкина О.Н.
(Ф.И.О.)

Начальник ПСЦ
(должность)

Медведев Д.А.
(Ф.И.О.)

Главный метролог-энергетик
(должность)

Ромашов М.А.
(Ф.И.О.)

[illegible]

[illegible]

[illegible]

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	(базовый год)* 2018	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12
1	Целевые показатели									
1.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	158,6628	158,5577	158,4693	158,4689	158,4686	158,4686
1.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	3,334	3,122	3,085	3,085	3,085	3,085
1.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	-	-	2599,61	2533,29	2503,17	2503,17	2503,17	2503,17
1.4	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	кВт.ч	-	-	53000	116763	233425	234027	234328	234328
1.5	Расход электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	-	-	27,540	26,712	26,007	26,004	26,002	26,002
1.6	Расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт.ч./Гкал	-	-	28,540	27,241	26,523	26,519	26,517	26,517
1.7	Расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м./Гкал	-	-	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
1.8	Удельный расход воды на единицу передаваемой тепловой энергии **	куб.м./Гкал	-	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
1.9	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	т.у.т.	-	-	460,36	427,05	393,72	393,72	389,42	362,16
1.10										
2	Прочие показатели									
2.1										

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

** Удельный расход воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

Пояснительная записка

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении регулируемого вида деятельности (производство тепловой энергии) на период 2019 - 2023 гг.

Общие сведения:

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания»

Юридический/фактический адрес:

603123 г. Нижний Новгород, ул. Героя Шнитникова д.1, пом.002.

Ф.И.О., должность руководителя Пичугин Вадим Владимирович, директор;

Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования: Чернышев Александр Валентинович, технический директор,

т/ф 260-14-16 (202).

Основные виды деятельности организации:

- производство, передача и реализация тепловой энергии;
- услуги по передаче электрической энергии;
- услуги по передаче тепловой энергии;
- услуги по транспортировке холодной воды.

1. Цель и задачи Программы *

Основной целью реализации Программы является повышение экономических показателей предприятия, снижение себестоимости производства тепловой энергии через повышение эффективности использования энергетических ресурсов на один рубль производимых товаров и предоставляемых услуг, улучшение экологической обстановки. Задача состоит в создании эффективной системы учёта и контроля за эффективностью использования энергетических ресурсов при осуществлении производственной деятельности, создании энергоменеджмента на предприятии на постоянной основе.

** Данная программа содержит информацию и мероприятия, относящиеся к регулируемому виду деятельности предприятия: производство тепловой энергии.*

2. Основные принципы реализации Программы

Программа базируется на следующих основных принципах:

- нормативно-правовая база в области энергосбережения и энергоэффективности;
- энергетический аудит предприятия и его подразделений;
- оптимизация направлений энергосбережения;
- создание организационных и финансовых основ для развития энергосберегающих направлений;
- реализация энергосберегающих проектов;
- выполнение обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- надзор и управление энергосбережением;
- подготовка и переподготовка специалистов всех уровней по энергосбережению;

- пропаганда идей энергосбережения;
- экономическая целесообразность энергосбережения, предоставление поощрений в пределах сэкономленных средств.

3. Энергосбережение в регулируемых видах деятельности предприятия

Целью проекта является снижение себестоимости продукции и услуг за счет повышения эффективности использования ТЭР и снижения потерь и издержек производства. Задачи проекта:

- определение целевых показателей, характеризующих экономию энергетических ресурсов;
- определение целевых технико-экономических показателей, характеризующих регулируемую деятельность предприятия;
- определение перечня обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроков их проведения;
- получение достоверных данных о реализованных и потребленных энергоресурсах за счёт оснащения современными приборами учета расхода первичных энергоресурсов, электрической и тепловой энергии;
- снижение затрат при производстве тепловой энергии;
- снижение потерь энергоресурсов при транспортировке и распределении;
- создание системы мотивации эффективного использования ТЭР;
- постоянное обновление нормативных энергетических характеристик оборудования;

4. Краткая характеристика зданий предприятия.

Общие сведения о зданиях предприятия

№ п/п	Название здания, адрес	Потребляемый энергоресурс			Наличие канализ.	Объем, м ³	Отапливаемый объем, м ³
		Тепло-энер.	Электро-энер.	вода			
1	2	3	4	5	6		
1	Котельная. г. Н. Новгород, ул. Зайцева, д. 31В	Да	Да	Да	Да	45832	2989,6
2	Мазутонасосная станция. г. Н. Новгород, ул. Зайцева, д. 31	Да	Да	Да	Да	1184	236,5
3.	Нежилое здание, 1-этажное	Да	Да	Да	Да	1036,8	777,6
4.	Здание (склад хранения мокрой соли), 1-этажное	Да	Да	Да	Да	131,75	131,75

Здания ООО «Коммунальная сетевая компания» расположены на территории производственной площадки предприятия по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, д. 31В.

Для обеспечения хозяйственной деятельности ООО «Коммунальная сетевая компания» и поддержания в зданиях необходимых санитарно-гигиенических условий в занимаемых помещениях зданий используются тепловая энергия, электрическая энергия, вода.

Тепловая энергия для нужд отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий вырабатывается в собственной котельной.

Холодная вода поступает из городского водопровода на основании договора, заключенного между ООО «Коммунальная сетевая компания» и АО «Нижегородский водоканал».

Электрическая энергия потребляется по договору, заключенному с ООО «Новое энергетическое партнерство».

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

1. Автомобиль Renault Logan, 2015 г.
2. Автомобиль Volkswagen Passat Limousin Comfortline, 2017 г.
3. Автомобиль Renault Logan, 2015 г.

5. Учет потребленных топливно-энергетических ресурсов на осуществление регулируемых видов деятельности и осуществления хозяйственной деятельности предприятия.

Оснащённость приборами коммерческого учёта по договорам поставки энергетических ресурсов для осуществления регулируемых видов деятельности составляет 100%:

1. Газ.

Количество полученного газа определяется по коммерческому узлу учета, установленному в ГРУ котельной. Все приборы соответствуют техническим и метрологическим требованиям, предъявляемым к коммерческому узлу учета, поверены и находятся в исправном состоянии.

Характеристика и состав узла учета газа.

№ п/п	Наименование прибора	Марка	Завод-изготовитель	Кол.	Дата следующей поверки
1	Вычислитель	БИП (ИРВИС-РС4М)	ООО "Ирвис" г. Казань	1	26.03.21
2	Счетчик	ИРВИС-РС4М	ООО "Ирвис" г. Казань	1	26.03.21
3	Термометр сопротивления	ТПТ-17-2	ООО "Ирвис" г. Казань	1	12.11.21

2. Мазут.

Объем израсходованного мазута определяется расчетным методом по изменению уровня мазута в емкостях.

3. Вода.

Количество воды, поступившей из городского водопровода измеряется ультразвуковым расходомером, установленном в водонапорной насосной станции (водоблок) АО «Нижегородский водоканал». Прибор занесен в Реестр средств измерений, находится в исправном состоянии.

Характеристика узла учета воды.

№ п/п	Наименование прибора	марка	Класс точнос.	Завод-изготовитель	Кол.	Дата следующей поверки
1	Вычислитель	ТСРВ-024М	2%	ГК «ВЗЛЕТ» г. Санкт-Петербург	1	10.12.19
2	Расходомер счетчик электромагнитный «Взлет ЭР»	ЭРСВ-540ФВ	2%	ГК «ВЗЛЕТ» г. Санкт-Петербург	1	19.04.20

4. Электрическая энергия.

Количество потребленной электрической энергии определяется по узлам учета, установленным в ГПП 110/10 кВ ф. 1009, ф.1012 ООО «НЭСК».

Класс точности используемых приборов соответствует требованиям коммерческого узла учета расхода электроэнергии. Предприятие относится ко II категории надежности электроснабжения. Существующая схема электроснабжения котельной ООО «Коммунальная сетевая компания» соответствует категории надежности электроснабжения предприятия.

Характеристика узлов учета электрической энергии.

Место установки учета, напряжение, источник питания	Тип прибора учета	№ расчетного счетчика	К-т трансформации тока	К-т трансформации напряжения
ф.1009 ГПП 110/10 кВ	ПСЧ-4ТМ.05М.12	0611127403	300/5	100
ф.1012 ГПП 110/10 кВ	ПСЧ-4ТМ.05М.12	0623125237	200/5	100

Оснащённость приборами коммерческого учёта энергетических ресурсов на объектах предприятия составляет:

- по холодной воде 100%;
- по электроэнергии 100%;
- по тепловой энергии 100%
- по газу 100%

6. Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Базовые показатели 2017 года и их динамика в результате реализации программы.

В сфере деятельности по производству и передаче тепловой энергии обязательными мероприятиями по энергосбережению являются:

1. Модернизация (замена) оборудования, используемого для выработки тепловой энергии с высоким коэффициентом полезного действия;
2. Внедрение энергосберегающего оборудования, техники и технологий;
3. Внедрение современных технических средств учёта и регулирования расхода энергоресурсов;
4. Оптимизация режимов работы оборудования;
5. Гидромеханическая очистка котельного оборудования и тепловых сетей;
6. Обеспечение качественной водоподготовки подпиточной воды;
7. Снижение расхода электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды путём применения энергоэффективного оборудования, в том на насосное оборудование и освещение;
8. Снижение гидравлических и тепловых потерь в тепловых сетях;
9. Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и ГВС в зданиях и сооружениях;
10. Диагностика и мониторинг состояния зданий и тепловых сетей;
11. Замена ветхих участков тепловой сети, восстановление теплогидроизоляционного покрытия сетей;
12. Использование современного санитарно-технического оборудования и запорной арматуры;
13. Проведение энергетических обследований.
14. Оценка аварийности и потерь в тепловых сетях.

15. Разработка проектов на реконструкцию и монтаж системы автоматики безопасности и регулирования водогрейных и паровых котлов.

Объем ТЭР, потребленных в 2018 году

№ п/п	Наименование энергоресурса	Ед. изм.	Объем	т.у.т.
1	Газ	тыс.куб.м.	21 842,05	25 205,73
2	Вода	куб.м.	151 221,78	-
3	Электрическая энергия	кВт*ч	4 562 877	-

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

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(2018) *	Значения целевых показателей по годам			
				2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,66	163,326	166,519	159,198	160,700
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,334	3,921	3,945	4,005	5,226
	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	2599,61	1779,237	1255,80	1255,3	3491,35
	Расход электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	27,55	35,82	37,99	34,48	32,24
	Расход воды на	М3/Гкал	0,91	1,17	1,10	0,82	1,00

	единицу выработки тепловой энергии						
	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	т.у.т.	460,36	1040,66	735,73	555,19	534,94

Планируемая динамика целевых показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в (2019-2023)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)* 2018	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	6	7	8	9	10
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,66	158,56	158,47	158,47	158,47	158,47
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,334	3,122	3,085	3,085	3,085	3,085
	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	2599,61	2533,29	2503,17	2503,17	2503,17	2503,17
	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	кВт.ч	22400	116763	233425	234027	234328	234028
	Расход электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	27,550	26,712	26,007	26,004	26,002	26,002
	Расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую	кВт.ч./Гкал	28,096	27,241	26,523	26,519	26,517	26,517

сеть								
Расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м./Гкал	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Удельный расход воды на единицу передаваемой тепловой энергии **	куб.м./Гкал	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	т.у.т.	460,36	427,05	393,72	393,72	389,42	362,16	

Положительная динамика показателя «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети» связана с изменением состава тепловых сетей.

7. Финансовое обеспечение программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Кадровое сопровождение.

Финансирование мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, млн. руб. без НДС						
Всего за период реализации программы, в том числе:	2019	2020	2021	2022	2023	Источник финансирования
21,341	8,678	5,809	4,974	0,456	1,423	Собственные средства, затраты на мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2019-2023 гг. предлагаются к включению в тариф на производство тепловой энергии в разрезе мероприятий по каждому регулируемому виду деятельности

Важным звеном в реализации Программы является кадровое сопровождение организационных проектов. В сфере энергоснабжения выделяются два уровня подготовки специалистов:

- обучение технического персонала, обслуживающего энергетические объекты
- подготовка и переподготовка инженерно-технических кадров.

Реализация первого уровня образования организуется в рамках предприятия. Другие уровни организуют подготовку и переподготовку кадров в отраслевых учебных комбинатах и специализированных учебных заведениях по специализациям: "Экономика энергопотребления и менеджмент энергетического хозяйства"; "Энергетические обследования и энергоменеджмент".

8. Контроль за выполнением программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Контроль за выполнением программы осуществляется техническим директором и энергетической службой предприятия.

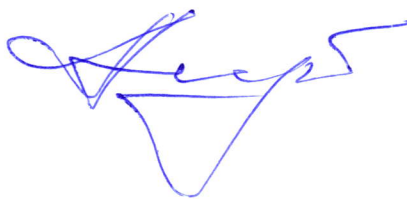
По результатам реализации мероприятий ежегодно анализируются и корректируются значения целевых показателей путем утверждения дополнений к настоящей программе.

По результатам проведения энергетических обследований с оформлением энергетических паспортов и разработкой конкретных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, решений региональной службы по тарифам Нижегородской области, данные по целевым показателям и эффективности планируемых мероприятий подлежат корректировке путем утверждения дополнений к настоящей программе.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации программы.

Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Технический директор



А.В. Чернышев