УТВЕРЖДАЮ
Управляющий директор
АО “Комбинат КМАруда”

_____ С.С. Солодянкин

"__26__" ____06_____ 2020г.

ПРОГРАММА "ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА “КОМБИНАТ КМАРУДА” НА 2021 – 2023 ГОДЫ

СОДЕРЖАНИЕ

1 Общие положения 6
1.1 Основания для разработки программы 6
1.2 Цели и задачи Программы 6
2 Основные сведения о АО "Комбинат КМАруда" 8
2.1 Региональное расположение. Общие сведения 8
2.2 Данные о предприятии 8
2.3 Производственная деятельность предприятия 9
2.4 Основание для расчета целевых показателей 10
3 Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности 12
3.1 Основание для разработки перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности 12
3.2 Основные мероприятия по реализации программы 12
4 Контроль за выполнением Программы 14
Приложение 1 Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности .....
Приложение 2 Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности .....
Приложение 3 Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности .....

Паспорт программы

Наименование Программы	Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности АО "Комбинат КМАруда", г.Губкин (далее - Программа).
Основание для разработки Программы	- Федеральный закон Российской Федерации от 19 июля 2018г. № 221-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 221-ФЗ); - Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 398 "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" (Зарегистрировано в Минюсте России 04.08.2014 N 33449); - приказ КГРЦТ в Белгородской области №10/5 от 26.04.2019г. "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Белгородской области"
Заказчики Программы	АО "Комбинат КМАруда", г.Губкин
Координатор Программы	Главный энергетик-начальник энергослужбы - Колмачихин Андрей Владимирович, тел. 8(47241)9-64-20
Основные разработчики Программы	Зам. главного энергетика – главный инженер энергослужбы, группа учета энергоресурсов
Основные цели и задачи Программы	<u>Цели Программы:</u> — повышение качества и надежности предоставления услуг потребителям; — снижение потерь воды при ее транспортировании; — снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы, внедрение энергосберегающих технологий; — обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов и оптимизация затрат на их использование при осуществлении основного вида деятельности организации – передачи электрической энергии по сетям организации; — реализация требований Федеральных законов, законодательных актов Правительства Российской Федерации в сфере энергосбережения и энергетической эффективности.

	Задачи Программы: — снижение аварийности в водопроводных сетях и уменьшение затрат на ремонтные работы; — повышение надежности предоставления услуг по поставке воды потребителям; — уменьшение износа оборудования; — разработка мероприятий и обеспечение организационных, экономических, технологических условий, обеспечивающих рост энергетической эффективности и реализацию потенциала энергосбережения; — снижение потерь электрической энергии при ее передаче и распределении по электрическим сетям организации; — применение нового энергетического эффективного электрооборудования при реконструкции и расширении электрических сетей организации; — получение достоверной информации о количестве переданной, распределенной и потребленной электрической энергии и мощности, снижение хищений электрической энергии.
Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации Программы	— объем экономии топливно-энергетических ресурсов; — уровень потерь воды при её транспортировании по сетям.
Сроки и этапы реализации Программы	— 2021 - 2023 годы.
Объемы и источники финансирования Программы	Источники финансирования – собственные средства АО «Комбинат КМАруда». Всего на реализацию программы предусматривается в сфере водоснабжения –1018,0 тыс. руб. 2021- 6,0 тыс. руб. 2022- 1006,0 тыс. руб. 2023- 6,0 тыс. руб. Всего на реализацию программы предусматривается в сфере электроснабжения – 2120,0 тыс. руб. 2021- 40 тыс. руб. 2022- 2040 тыс. руб. 2023- 40 тыс. руб.

Ожидаемые (планируемые) результаты реализации Программы	Реализация Программы позволит достигнуть: — повышение надежности работы систем водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями; — уменьшения потерь воды при ее транспортировании; — обеспечения потребителей качественными коммунальными услугами; — снижения непроизводительных потерь воды; — снижения аварийности в водопроводных сетях города и уменьшение затрат на ремонтные работы; — повышения сроков службы основных фондов; — снижения общего процента износа водопроводных и канализационных сетей и оборудования; — ежегодное снижение потребления энергоресурсов за весь период реализации программы.
Ответственные лица для контактов	Главный энергетик-начальник энергослужбы - Колмачихин Андрей Владимирович, тел. 8(47241)9-64-20

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Основания для разработки программы

Настоящая «Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности АО "Комбинат КМАруда" , г.Губкин (далее – Программа) разработана на основании:

- Федеральный закон Российской Федерации от 19 июля 2018г. № 221-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 221-ФЗ);
- Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 398 "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"

(Зарегистрировано в Минюсте России 04.08.2014 N 33449);

- приказ КГРЦТ в Белгородской области №10/5 от 26.04.2019г. "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Белгородской области"

1.2 Цели и задачи Программы

1.2.1 Целями реализации программы являются:

- повышение качества и надежности предоставления услуг потребителям;
- снижение потерь воды при ее транспортировании;
- снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы, внедрение энергосберегающих технологий;
- обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов и оптимизация затрат на их использование при осуществлении основного вида деятельности организации – передачи электрической энергии по сетям организации;
- реализация требований Федеральных законов, законодательных актов Правительства Российской Федерации в сфере энергосбережения и энергетической эффективности, повышение качества и надежности предоставления услуг потребителям;

1.2.2 Для достижения поставленных целей необходимо решить следующие задачи программы:

- снижение аварийности в водопроводных сетях и уменьшение затрат на ремонтные работы;
- повышение надежности предоставления услуг по поставке воды потребителям;

- уменьшение износа оборудования;
- разработка мероприятий и обеспечение организационных, экономических, технологических условий, обеспечивающих рост энергетической эффективности и реализацию потенциала энергосбережения;
- снижение потерь электрической энергии при ее передаче и распределении по электрическим сетям организации;
- применение нового энергетического эффективного электрооборудования при реконструкции и расширении электрических сетей организации;
- получение достоверной информации о количестве переданной, распределенной и потребленной электрической энергии и мощности, снижение хищений электрической энергии.

2 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О АО "КОМБИНАТ КМАРУДА" Г. ГУБКИН

2.1 Региональное расположение. Общие сведения.

Сырьевой базой АО «Комбинат «КМАруда» является Коробковское железорудное месторождение, расположенное на территории Оскольского рудного района Курской магнитной аномалии.

Административно месторождение находится в Губкинском районе Белгородской области, в 1-4 км восточнее г. Губкина.

Ближайшим крупным населённым пунктом является г. Старый Оскол, расположенный в 20 км юго-восточнее, вторым по величине является г. Губкин.

На территории производственной площадки АО «Комбинат КМАруда» находятся 2 насосных станции артезианской скважины. Общая протяженность магистрального водопровода составляет 2,5 км, с учетом ответвлений к потребителям - 4 км.

АО «Комбинат КМАруда» снабжает питьевой водой из своих сетей 15 сторонних потребителей, потребляющих 3 % от объема потребляемой воды.

Так же на территории АО «Комбинат КМАруда» находится 10 подстанций и КТПН, протяженность сетей кабельно-воздушных линий 77,8 км. Передача электрической энергии осуществляется 19-ти потребителям, подключенным к сетям АО «Комбинат КМАруда».

2.2 Данные о предприятии

2.2.1 Полное фирменное наименование предприятия: Акционерное Общество «Комбинат КМАруда».

2.2.2 Сокращенное фирменное наименование предприятия: АО «Комбинат КМАруда».

2.2.3 Место нахождения предприятия: Россия, 309182, г. Губкин, Белгородская обл., ул. Артёма, д. 2;

2.2.4 Почтовый адрес: Россия, 309182, г. Губкин, Белгородская обл., ул. Артёма, д. 2.

2.3 Анализ потребления энергоресурсов АО "Комбинат КМАруда"

Затраты ТЭР при осуществлении передачи электрической энергии составляют 0,0002% от общего потребления комбинатом. Поэтому в паспорте программы не предоставляется возможным выделить затраты ТЭР при осуществлении регулируемого вида деятельности.

Согласно приведенным ниже формам представляется следующая информация:

а) энергетический баланс АО «Комбинат КМАруда» за три года;

б) энергетический баланс по потребителям АО «Комбинат КМАруда» за три года;

в) средняя и максимальная месячная нагрузка АО «Комбинат КМАруда» в сфере водоснабжения и электроснабжения за три года;

г) средняя и максимальная месячная нагрузка по потребителям АО «Комбинат КМАруда» за три года;

д) Распределение потребления холодной воды и электроэнергии по потребителям АО «Комбинат КМАруда» в 2017-2019г. г. по месяцам ;

е) сведения о наличии приборов учета.

Энергетический баланс АО «Комбинат КМАруда» за 3 года.

Наименование		2017 г.	2018 г.	2019г.
1	2	3	4	5
Электроэнергия	Потребление, тыс. кВт/час	168 840	175 841	175 332
	Стоимость, тыс. руб.	866 180,0	956 708,0	1 001 157,0
	Доля энергоресурса к общему потреблению энергоресурсов %	95,1	94,47	95,48
Отопление	Потребление, Гкал	24 371	30 100	24 139
	Стоимость, тыс. руб.	42 186,0	54 150,0	45 360
	Доля энергоресурса к общему потреблению энергоресурсов %	4,63	5,34	4,33
Водоотведение	Потребление, тыс.м3	51,248	50,545	54,586
	Стоимость, тыс. руб.	2 114,1	1 578,1	1 479,05
	Доля энергоресурса к общему потреблению энергоресурсов %	0,24	0,15	0,14
Природный газ	Потребление, тыс.м3	39,2	39,488	72,06
	Стоимость, тыс. руб.	267,6	276,8	538,50
	Доля энергоресурса к общему потреблению	0,029	0,02	0,05

	энергоресурсов %			
Общая стоимость энергоносителей, тыс.руб.		910 748	1 012 713	1 048 535

Энергетический баланс по потребителям АО «Комбинат КМАруда» в сфере водоснабжения за 3 года.

Наименование		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Электроэнергия, затраченная на производство и транспортировку воды субабонентам	Потребление, тыс. кВт/ час	4,193	3,561	4,532
	Стоимость, тыс. руб.	21,511	19,371	25,888
Холодное водоснабжение, отпущенное субабонентам	Потребление, тыс.м3	5,824	5,015	6,29397
	Стоимость, тыс. руб.	134,446	111,749	150,203
Итого стоимость энергоносителей, тыс. руб.		21,511	19,371	25,888

Средняя и максимальная месячная нагрузка АО «Комбинат КМАруда» в сфере водоснабжения и электроснабжения за три года.

Наименование		2017г.	2018г.	2019г.
Холодное водоснабжение	Среднее в месяц, тыс.м3	19,168	18,401	17,092
	Максимальное в месяц, тыс. м3	19,694	19,828	19,915
	% превышения	2,7	7,8	16,5
Электроснабжение	Среднее в месяц, тыс. кВт/ час	13,801	13,065	13 487
	Максимальное в месяц, тыс. кВт/ час	14 180	14 078	15 309
	% превышения	2,7	7,8	13,5

Средняя и максимальная месячная нагрузка по потребителям АО «Комбинат КМАруда» за три года.

Наименование		2017г.	2018г.	2019г.
Холодное водоснабжение	Среднее в месяц, тыс.м3	0,485	0,418	0,524
	Максимальное в месяц, тыс. м3	0,684	0,508	0,729
	% превышения	41,0	21,5	39,1
Электропотребление	Среднее в месяц, тыс. кВт/ час	1009	1115	1 059
	Максимальное в месяц, тыс. кВт/ час	1299	1395	1 443
	% превышения	29	25	36

2.4 Основание для расчета целевых показателей

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются в соответствии с требованиями:

- Федерального закона РФ от 19 июля 2018г. № 221-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
- Постановления Правительства РФ от 31 декабря 2009г. № 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
- Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 398 "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" (Зарегистрировано в Минюсте России 04.08.2014 N 33449)

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (см. Приложени№3,4).

3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

3.1 Основание для разработки перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности сформирован в соответствии с:

— Постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2009г. № 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности";

— Распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009г. № 1830-р «План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

— Приказом Министерства экономического развития российской федерации от 17 Февраля 2010г. № 61 "Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности".

3.2 Основные мероприятия по реализации программы

В рамках Программы мероприятия предполагается осуществить в три этапа, а именно:

3.2.1 Организационные мероприятия:

- назначение лица, ответственного за информационное и аналитическое обеспечение выполнения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации и ежеквартальный и годовой мониторинг выполнения мероприятий Программы;
- организация обучения персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

3.2.2 **Технические мероприятия в сфере водоснабжения:**

- Капитальный ремонт магистрального водовода;
- Капитальный ремонт сетей водоснабжения;
- Ремонт, поверка, замена приборов учета.

3.2.3 **Технические мероприятия в сфере электроснабжения:**

- Проведение энергоаудита организации;

- Обучение сотрудников предприятия по программе “Энергоэффективность и энергосбережение”;
- Отслеживание динамики потребления электрической энергии;
- Анализ и оптимизация режимов работы электрооборудования электрических сетей организации;
- Сокращение продолжительности ремонта основного оборудования сетей;
- Ремонт, поверка, замена приборов учета.

4 КОНТРОЛЬ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕМ ПРОГРАММЫ

4.1 Контроль за выполнением программы осуществляется лицом, назначенным приказом по организации.

4.2 По результатам реализации мероприятий ежегодно заполняются значения целевых показателей, подлежащих ежегодному контролю

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

4.4 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.

4.5 В соответствии с п. 4 Постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. № 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности" необходимо проводить корректировку планируемых значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности программы на следующий за отчетным год с учетом фактически достигнутых результатов реализации программы и изменения социально-экономической ситуации.

4.6 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.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "Комбинат КМАруда"(электроснабжение)
на 2021-2023 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 19.07.2018 N 221-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	Россия, 309182, г. Губкин, Белгородская обл., ул. Артёма, д. 2.
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Главный энергетик-начальник энергослужбы - Колмачихин Андрей Владимирович, тел. 8(47241)9-64-20
Даты начала и окончания действия программы	2021-2023гг.

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-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	
	всего	в т.ч. капитальные		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
2020*	0,04	0,04	нет	-	-	-	-	62130	615,09	5,59	55,36
2021	0,04	0,04	нет	-	-	-	-	62130	615,09	3,73	36,91
2022	2,04	2,04	нет	-	-	-	-	62130	615,09	1,86	18,45
2023	0,04	0,04	нет	-	-	-	-	60207	596,05	5,42	53,64
ВСЕГО	2,16	2,16		-	-	-	-	246597	2441,32	16,6	164,36

СОГЛАСОВАНО

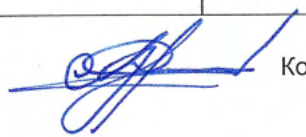
Главный энергетик-начальник энергослужбы Колмачихин А.В.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "Комбинат КМАруда"(водоснабжение)
на 2021 - 2023 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 19.07.2018 N 221-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	Россия, 309182, г. Губкин, Белгородская обл., ул. Артёма, д. 2.
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Главный энергетик-начальник энергослужбы - Колмачихин Андрей Владимирович, тел. 8(47241)9-64-20
Даты начала и окончания действия программы	2021-2023гг.

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-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	
				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
2020*	0,006	0,006	нет	843	0,017	38,78	0,000782	60207	596,05	5,42	53,64
2021	0,006	0,006	нет	891	0,018	40,99	0,000828	62130	615,09	3,73	36,91
2022	1,006	1,006	нет	891	0,018	40,99	0,000828	62130	615,09	1,86	18,45
2023	0,006	0,006	нет	891	0,018	40,99	0,000828	62130	615,09	5,59	55,36
ВСЕГО	1,024	1,024		3516	0,071	161,75	0,003266	246597	2441,32	16,6	164,36

СОГЛАСОВАНО Главный энергетик-начальник энергослужбы  Колмачихин А.В.

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

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы							
		ед. измерения	всего	2021 г.	2022 г.	2023г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2021 г.			2022 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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Проведение аудита	млн.руб	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Замена, ремонт водопроводных труб	пог.м	65	20	24	21	квт*ч	300	100	34,45	0,00033	100	34,45	0,00033
3	Замена, ремонт запорной арматуры	шт.	6	2	2	2	шт.	6	2	-	0,00002	2	-	0,00002

Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы		
2023 г.		
численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
16	17	18
-	-	-
100	34,45	0,00033
2	-	0,00002

Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2021г.	2022г.	2023г.		
19	20	21	22	23	24	25	26	27
-	-	-	-	-	1	-	-	Собственные средства
-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	-	Собственные средства

-	-	-	-	0,004	0,004	0,004	-	Собственные средства

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

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы							
		ед. измерения	всего	2021 г.	2022 г.	2023г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2021 г.			2022 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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Проведение аудита	млн.руб	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Замена ламп накаливания на энергосберегающие на подстанции	шт.	100	30	40	30	квт*ч	1825	521	179,48	0,0018	652	224,61	0,0022
3	Ремонт, поверка счетчиков	шт.	30	10	10	10	шт.	30	10	-	0,001	10	-	0,001

Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы		
2023 г.		
численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
16	17	18
-	-	-

652	224,61	0,0022
10	-	0,001

Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2021г.	2022г.	2023г.		
19	20	21	22	23	24	25	26	27
-	-	-	-	-	2	-	-	Собственные средства
-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	-	Собственные средства
-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	-	Собственные средства

Приложение 1
к приказу Комиссии
по государственному регулированию цен и
тарифов в Белгородской области
от 26 апреля 2019 года № 10/5

ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПО ПРОИЗВОДСТВУ, ПЕРЕДАЧЕ И СБЫТУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

I.ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2019г.	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2020г.	2021г.	2022г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
1.1.	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям, относительно нормативов технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы	кВтч	Нет данных	Нет данных	7,65	7,64	7,65	7,60
		%	Нет данных	Нет данных	0,009	0,006	0,006	0,003
1.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВтч/у.е.	Нет данных	Нет данных	1,1	1,1	1,0	1,0
		%	Нет данных	Нет данных	0,002	0,001	0,002	0,002

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВтч/кв.м	Нет данных	Нет данных	0,8	0,8	0,77	0,70
		%	Нет данных	Нет данных	0,003	0,003	0,003	0,003
1.4.	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб.м	Нет данных	Нет данных	0,01	0,01	0,01	0,01
		%	Нет данных	Нет данных	0,004	0,004	0,003	0,002
1.5.	оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%	Нет данных	Нет данных	100	100	100	100
1.5.1.	электрической энергии	%	Нет данных	Нет данных	100	100	100	100
1.5.2.	тепловой энергии	%	Нет данных	Нет данных	100	100	100	100
1.5.3.	газа природного	%	Нет данных	Нет данных	100	100	100	100
1.5.4.	холодной и горячей воды	%	Нет данных	Нет данных	100	100	100	100
1.6.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 1 условную единицу оборудования подстанций	%	Нет данных	Нет данных	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.6.1.	бензин	%	Нет данных	Нет данных	-	-	-	-
1.6.2.	дизельное топливо	%	Нет данных	Нет данных	-	-	-	-
1.7.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	Нет данных	Нет данных	5	7	10	12
1.8.	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	%	Нет данных	Нет данных				

Приложение 4
к приказу Комиссии
по государственному регулированию цен и
тарифов в Белгородской области
от 26 апреля 2019года № 10/5

ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

I.ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2019г.	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2020г.	2021г.	2022г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
1.1.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:		Нет данных	Нет данных	100	100	100	100
1.1.1.	электрической энергии	%	Нет данных	Нет данных	100	100	100	100
1.1.2.	тепловой энергии	%	Нет данных	Нет данных	100	100	100	100
1.1.3.	газа природного	%	Нет данных	Нет данных	100	100	100	100
1.1.4.	холодной и горячей воды	%	Нет данных	Нет данных	100	100	100	100
1.2.	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического	кВтч/куб.м	Нет данных	Нет данных	0,1	0,1	0,1	0,1

	процесса на 1 куб.м отведенных сточных вод							
1.2.1	Перекачка сточных вод	кВтч/куб.м	Нет данных	Нет данных	0,1	0,1	0,1	0,1
		%						
1.2.2	Очистка сточных вод	кВтч/куб.м	Нет данных	Нет данных	1	1	1	1
1.2.3	Транспортирование и утилизация сточных вод	кВтч/куб.м	Нет данных	Нет данных	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВтч/кв. м	Нет данных	Нет данных	0,8	0,8	0,77	0,70
		%	Нет данных	Нет данных	0,003	0,003	0,003	0,003
1.4.	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Нет данных	Нет данных	0,01	0,01	0,01	0,01
		%	Нет данных	Нет данных	0,004	0,004	0,003	0,002
1.5.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб.м	Нет данных	Нет данных	0,01	0,01	0,01	0,01
		%	Нет данных	Нет данных	0,004	0,004	0,003	0,002
1.6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	Нет данных	Нет данных	5	7	10	12
1.7	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве товара (услуги)	%	Нет данных	Нет данных				