

Приложение N 1
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций
с участием государства
и муниципального образования
и отчетности о ходе ее реализации

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ**

согласно Инвестпрограмме 2021-2025г.г.

Акционерное общество «Люберецкая теплосеть»
(наименование организации)

Полное наименование организации	Акционерное общество «Люберецкая теплосеть»
Основание для разработки программы	ФЗ от 23.11.2009г. № 261-ФЗ
Полное наименование исполнителей и (или) соисполнителей программ	Акционерное общество «Люберецкая теплосеть»
Полное наименование разработчиков программы	Акционерное общество «Люберецкая теплосеть»
Цели программы	<p>Внедрение энергоэффективного оборудования и технологий.</p> <p>Повышение КПД действующих энергоустановок.</p> <p>Оптимизация режимов выработки, транспортировки и потребления электрической энергии.</p> <p>Обеспечение метрологического контроля за объемом электрической энергии, поставляемой потребителям.</p> <p>Снижение потребления энергоресурсов на собственные нужды и потери в сетях электропередачи.</p>
Задачи программы	разработка и реализация программы по энергосбережению и повышению энергоэффективности
Целевые показатели программы	Рассмотреть проблемы энергосбережения и пути их решения.
Сроки реализации программы	2021-2025г.г.
Источники и объемы финансового обеспечения реализации программы	Бюджетные кредиты, собственные средства
Планируемые результаты реализации программы	<p>Реализация Программы позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> - снизить транспортные потери при передаче электрической энергии. - повысить финансовую устойчивость и инвестиционную привлекательность предприятия в соответствии с Программой; - обеспечить увеличение надежности и безопасности оборудования электросетевого хозяйства

Характеристика проблемы и обоснование необходимости ее решения программными методами

В настоящее время на балансе АО «Люберецкая теплосеть» находятся: **2** трансформаторные подстанции общей мощностью 10,4 МВт; **5** трансформаторных подстанций, общей мощностью 3,46МВт приняты в оперативное управление; **54** многоквартирных жилых дома, **1** среднеобразовательное учреждение, **1** котельная, **1** промышленное предприятие технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства,

АО «Люберецкая теплосеть» оказывает услуги по электроснабжению потребителей , пос. Красково, деревни Марусино Люберецкого района. К объектам электросетевого хозяйства предприятия технологически присоединены **54** многоквартирных жилых дома, **1** среднеобразовательное учреждение, **1** котельная, **1** промышленное предприятие.

Принятое в оперативное управление оборудование трансформаторных подстанций и линий электропередачи 0,4 кВ и 10 кВ не в полном объеме оснащено современными, приборами учета электрической энергии. В состоянии сильного износа находятся около 12 км кабельных линий 0,4кВ, 2км кабельных линий 10кВ, 2 трансформатора электрической энергии, 10 единиц ручных переключающих устройств в сетях 0,4кВ, 2 ячейки КСО в сети 10 кВ, 8 единицы ручных переключающих устройств в сети 10кВ.

Ежегодный объем электроэнергии по сетям предприятия составляет - ____ тыс.кВт. Потери в сетях предприятия при транзите электроэнергии за 2020 год составили ____ тыс. кВт.

Настоящая программа энергосбережения направлена на сокращение потерь в транспортной составляющей энергоресурса, при условии производства работ по модернизации объектов электросетевого хозяйства.

Приложение N 2
к требованиям к форме
программы
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций
с участием государства
и муниципального
образования отчетности о
ходе ее реализации

СВЕДЕНИЯ
О ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п / п	Наименование показателя программы	Едини ца измер ения	Плановые значения целевых показателей программы				
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024	2025
1	Установка приборов учета электрической энергии	шт	10	10	10	10	10
2	Замена и модернизация ветхих электрических сетей 0,4кВ	км	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Замена и модернизация ветхих электрических сетей 10кВ	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4	Замена изношенных трансформаторов	шт	0	1	1	0	0
5	Замена высоковольтных ячеек	шт	0	2	0	0	0
6	Замена ручных переключающих устройств 0,4кВ	шт	2	2	2	2	2
7	Замена ручных переключающих устройств 10кВ	шт	2	2	2	1	1

Приложение N 3
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций
с участием государства
и муниципального образования
и отчетности о ходе ее реализации

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование мероприятия программы	2021 г.				2022 г.				2023 г.				2024				2025								
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия энергетических ресурсов		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов						
		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	в натуральном выражении	стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	в натуральном выражении	стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	в натуральном выражении	стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	в натуральном выражении	стоимостном выражении, тыс. руб.	
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
1	Установка приборов учета электрической энергии	Собственные средства	250	86400	кВт	518,4	Собственные средства	250	86400	кВт	535,6	Собственные средства	250	86400	кВт	561,6	Собственные средства	250	86400	кВт	587,5	Собственные средства	250	86400	кВт	662,0
2	Замена и модернизация ветхих электрических сетей 0,4кВ	Собственные средства	300	1300	кВт	7,8	Собственные средства	400	1400	кВт	8,4	Собственные средства	420	1400	кВт	9,1	Собственные средства	450	1400	кВт	9,8	Собственные средства	480	1400	кВт	10500
3	Замена и модернизация	Собственные средства	280	60480	кВт	362,8	Собственные средства	300	604	кВт	374,9	Собственные средства	320	60480	кВт	393,2	Собственные средства	340	60480	кВт	423,5	Собственные средства	360	60480	кВт	453,6

всех электрических сетей 10кВ	0	кВт	0	43200	кВт	2678,4	средств а	620	43200	кВт	2808,0	е средств ва	0	кВт	0	кВт	0	0
Замена изношенных трансформаторов	0	кВт	0	620	кВт	2678,4	Собственные средства а	620	43200	кВт	2808,0	Собственные средства ва	0	кВт	0	кВт	0	0
Замена высоковольтных ячеек	0	кВт	0	530	кВт	9,24	Собственные средства а	0	0	кВт	0	Собственные средства ва	0	кВт	0	кВт	0	0
Замена ручных переключающих устройств 0,4кВ	28	кВт	5,7	28	кВт	5,95	Собственные средства а	30	960	кВт	6,24	Собственные средства ва	35	кВт	960	кВт	38	960
Замена ручных переключающих устройств 10кВ	96	кВт	7200	104	кВт	7440	Собственные средства а	112	1200	кВт	7800	Собственные средства ва	64	кВт	600	кВт	75	600
Итого по мероприятию	954			2232				1752					1139				1203	
Итого по мероприятию Всего по мероприятиям	954			2232				1752					1139				1203	

Руководитель (уполномоченное лицо) Маянов Д.Н. (расшифровка подписи)

Руководитель технической службы (уполномоченное лицо) Кафлин С.З. (расшифровка подписи)

Руководитель финансово-экономической службы (уполномоченное лицо) Николаева М.В. (расшифровка подписи)

"10" марта 2021 г.