

Утверждаю
Генеральный директор
ООО «КВЭП»

 В.В. Любич

от «15» ноября 2020 г.



Согласовано

Главный инженер
ООО «КВЭП»

 Ф.В. Симко

от «15» ноября 2020 г.

ДОЛГОСРОЧНАЯ ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
ООО «КВЭП» на 2020 – 2024 годы»

Паспорт долгосрочной целевой программы

Наименование долгосрочной целевой программы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО «КВЭП» на 2020 – 2024 годы» (далее – Программа)
Основание для разработки проекта долгосрочной целевой программы	Федеральный закон № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	г. Краснодар, ул. Дзержинского, 96/3, оф. 14
Ответственный за формирование программы	Коробкова Екатерина Владимировна, (861) 200-27-12, khpp2@mail.ru
Разработчики Программы	ООО «КВЭП»
Цели и задачи целевой программы	Цель Программы - снижение расходов ООО «КВЭП» за счет рационального использования энергетических ресурсов и повышения эффективности их использования.
Сроки реализации программы	2020-2024 годы
Перечень основных мероприятий долгосрочной целевой программы	- Оснащение зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии; - Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов); - Применение осветительных устройств с использованием светодиодов; - Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности; - Оснащение многоквартирных домов, дачных домов или садовых домов коллективными (общедомовыми) приборами

	учета электрической энергии
Исполнители долгосрочной целевой программы	ООО «КВЭП»
Объемы и источники финансирования	Общий объем финансирования с 2020-2024 гг. 176,97 тыс. руб. в.т.ч. за счет тарифа на услуги на содержание электрических сетей 176,97 тыс. руб.
Ожидаемые результаты реализации долгосрочной целевой программы	Снижение расхода энергоресурсов, повышение надёжности (бесперебойности) и безопасной эксплуатации объектов электросетевого хозяйства
Целевые показатели программы	- Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании; - Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии; - Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп; - Доля использования осветительных устройств с применением светодиодов; - Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности - Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов, а также объектов, мощность потребления электрической энергии которых составляет менее чем 5 киловатт

1. Основные понятия и термины

В настоящей программе используются следующие основные понятия:

- 1) **энергетический ресурс** - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии);
- 2) **энергосбережение** - реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг);
- 3) **энергетическая эффективность** - характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю;
- 4) **энергетическое обследование** - сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте;
- 5) **целевой показатель** - абсолютная или относительная величина, характеризующая деятельность хозяйствующих субъектов по реализации мер, направленных на эффективное использование топливно-энергетических ресурсов, относительно установленной регламентирующими документами;
- 6) **потенциал энергосбережения** - физическая величина, характеризующая возможность повышения энергетической эффективности путем оптимизации использования топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР). Потенциал может быть назначенным (установленный регламентирующим документом), нормативным (при условии приведения показателей работы всех систем к нормативным значениям), теоретическим (при проведении модернизации и внедрении инновационных технологий);
- 7) **энергоёмкость продукции** - показатель, характеризующий расход энергии (т.у.т.) на выработку продукции (млн. руб.);
- 8) **топливно-энергетический ресурс (ТЭР)** - совокупность всех природных преобразованных видов топлива и энергии, используемых в хозяйственной деятельности. Носитель энергии, который используется в настоящее время или может быть (полезно) использован в перспективе.

2. Введение

Программа является базовым системным документом, определяющим цели и задачи политики по энергосбережению и энергетической эффективности на период 2020-2024 годы, пути и средства их достижения, выявленные на основе анализа проблем в сфере энергосбережения ООО «КВЭП».

Программа содержит комплекс организационных, экономических, технических и иных мероприятий, взаимосвязанных по ресурсам, исполнителям, срокам реализации, направленным на решение задач энергосбережения.

Механизм реализации Программы предполагает осуществление мониторинга, ежегодный анализ полученных результатов и корректировку действий с учетом изменения социально-экономических условий.

Реализация Программы обеспечит повышение качества жизни населения и снижение энергоемкости и себестоимости оказываемых услуг на основе обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении и создания условий для повышения энергетической эффективности деятельности ООО «КВЭП».

3. Характеристика деятельности ООО «КВЭП»

ООО «КВЭП» расположено в Прикубанском внутригородском округе города Краснодара (ул. им. Дзержинского, 96/3 оф. 14), является важным распределительным пунктом передачи электроэнергии потребителям жилого района им. Г.К. Жукова.

Предприятие учреждено на основании решения общего собрания учредителей, принятого 16 января 2006 года.

ООО «КВЭП» является сетевой организацией, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии.

Инспекцией МНС России № 4 по г. Краснодару 17 января 2006 года организация внесена в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1062311000597.

ООО «КВЭП» включено Приказом ФСТ России от 27.03.07 г. №39-э в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль в топливно-энергетическом комплексе под регистрационным номером 23.1.51.

На балансе предприятия находится автомобиль ВАЗ-212140, который используется для производственных нужд.

Сетевое хозяйство предприятия включает в себя воздушные линии 35 кВ протяженностью 0,789 км и 0,4 кВ протяженностью 0,250 км, а также кабельные линии, выполненные на напряжение 10 кВ протяженностью 38,515 км и 0,4 кВ протяженностью 26,666 км. Суммарная протяженность линий электропередач на 01.01.2020 г. составляет 66,22 км.

Суммарная присоединенная мощность ООО «КВЭП» на 01.01.2020 г. составляет 41,05 МВА. Максимальная мощность составляет 20211 кВт (на

основании перечня электрооборудования, участвующего в передаче электроэнергии сторонним потребителям ООО "КВЭП").

Таблица 1

**Перечень электрооборудования, участвующего в передаче электроэнергии
ООО "КВЭП"**

№ п/п	Наименование оборудования	Кол-во (шт.), длина (км)	Мощность (кВА)	Основание эксплуатации
1	Подстанция 35/10 (ТМ-6300 - 2 шт.)	1	12600	Договор аренды №9 от 06.10.2016 с ООО "Военэнерго"
2	ТП 1 ТМ-400 кВА	1	800	
3	ТП 2 ТМ-400 кВА	1	800	
4	ТП 3 ТГ-630 кВА	1	1260	
5	ТП 4 ТМ-400 кВА	1	800	
6	РПТП 5 ТМ 630кВА	1	1260	
7	ТП 6 ТМ-400 кВА	1	800	
8	ТП 1649 (ТМГ-160-10/0,4-2шт)	1	320	акт ОС-1 №1 от 28.02.2019года инв. Номер БП-000008
9	ТП 2980п (ТМГ-1600-10/0,4-4шт)	1	6400	Ромекс Девелопмент дог. РД-ДА-60-19 от 01.10.2019 г.
10	ТП 96 6/0,4 кВТ 2*630кВА	1	1260	ООО "Аутлет" дог. №КВ-ДА-4-19 от 01.10.2019 г. На 940 кВт
11	ТП -Т595 10/0,4 2*1600 ВА	1	3200	ООО "Аутлет" дог. №КВ-ДА-2-19 от 01.10.2019 г. На 1500 кВт
12	БК РП-6 кВт №03091 1*630кВА	1	630	ООО "Гавань" дог. №КВ-ДА-1-19 от 19.09.2019 г. На 4800 кВт
13	2БКТП-393 2*630кВА	1	1260	Анапа Ромекс Девелопмент дог. РД-ДА-59-19 от 01.10.2019 г.
14	2БКТП-423 2*1000кВА	1	2000	Анапа Ромекс Девелопмент дог. РД-ДА-59-19 от 01.10.2019 г.
15	2БКТП-457 2*630кВА	1	1260	Анапа Ромекс Девелопмент дог. РД-ДА-59-19 от 01.10.2019 г.
16	ТП-3036п 2*1600кВА	1	3200	ООО "Торговый комплекс" №ТК-ДА-1-19 от 19.09.2019г.
17	ТП-3081п 2*1600кВА	1	3200	ООО «Ромекс-Девелопмент» №РД-ДА-58-19 от 01.10.2019 г. Конгрессная 13,17

18	Кабель подземн. 10 кВ.	5,369		Договор аренды №9 от 06.10.2016 с ООО "Военэнерго"
19	Кабель подземн. 10 кВ.	0,916		Акт о приеме-передаче объекта ОС от 30.06.2009, акт раб. комиссии о приемке в эксплуатацию двух КЛ 10 кВ
20	Кабель подземн. 10 кВ.	11,130		Ромекс-Кубань №0001/2019 от 01.07.2019 г.
24	Электролиния воздушная 35 кВ	0,790		Договор аренды №9 от 06.10.2016 с ООО "Военэнерго"
25	Электролинии кабельные 0,4кВ	20,586		
26	Электролиния воздушная 0,4 кВ	0,250		Акт выполненных работ № 3--09-11 от 03.09.11 г.
27	Кабель подземн. 10 кВ.	3,042		ООО «Ромекс-Девелопмент» №РД-ДА-58-19 от 01.10.2019 г.
28	Электролинии кабельные 0,4кВ	1,670		ООО «Ромекс-Девелопмент» №РД-ДА-58-19 от 01.10.2019 г.
29	Кабель подземн. 10 кВ.	2,380		ООО «Ромекс-Девелопмент» дог. РД-ДА-59-19 от 01.10.2019 г.
30	Электролинии кабельные 0,4кВ	1,260		ООО «Ромекс-Девелопмент» дог. РД-ДА-59-19 от 01.10.2019 г.
31	Кабель подземн. 10 кВ.	6,600		ООО «Торговый комплекс Новороссийск» дог. ТКН-ДА-8-19 от 19.09.2019 г.
32	Кабель подземн. 10 кВ.	7,400		ООО "Гавань" дог. ТКН-ДА-8-19 от 19.09.2019 г.
33	Кабель подземн. 10 кВ.	1,250		ООО «Ромекс-Девелопмент» дог. РД-ДА-60-19 от 01.10.2019 г.
34	Электролинии кабельные 0,4кВ	1,720		ООО «Ромекс-Девелопмент» дог. РД-ДА-60-19 от 01.10.2019 г.
35	Кабель подземн. 10 кВ.	0,428		ООО "Торговый комплекс" №ТК-ДА-1-19 от 19.09.2019г.
36	Электролинии кабельные 0,4кВ	1,430		ООО "Торговый комплекс" №ТК-ДА-1-19 от 19.09.2019г.
	Всего	66,22	41050	

Таблица 2

Объем подстанций 35-150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц на единицу измерения у. е./ед. изм.	Количество единиц измерения ед. изм.	Объем условных единиц у. е.
1	2	3	4	5	6
Подстанция	П/ст	110-150	105	0	0
		35	75	1	75
Силовой трансформатор	Единица оборудования	110-150	7,8	0	0
		35	2,1	2	4,2
		1-20	1	2	2

Воздушный выключатель	3 фазы	110-150	26	0	0
		35	11	0	0
		1-20	5,5	0	0
Масляный выключатель	3 фазы	110-150	14	0	0
		35	6,4	5	32
		1-20	3,1	117	362,7
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудовани я	110-150	9,5	0	0
		35	4,7	0	0
Выключатель нагрузки	"-"	1-20	2,3	94	216,2
Синхронный компенсатор мощности 50 Мвар	"-"	1-20	26	0	0
То же, 50 Мвар и более	"-"	1-20	48	0	0
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0	0
		1-20	2,4	0	0
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5	0	0
Однотрансформатор ная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	1	2,3
Двухтрансформатор ная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	16	48
Однотрансформатор ная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	0	0
Итого		ВН			0
		СН1			111,20
		СН11			631,20
		НН			0

Объем воздушных линий электропередачи (ВЛЭП) и кабельных линий (КЛ) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного исполнения и материала опор по ООО "КВЭП"

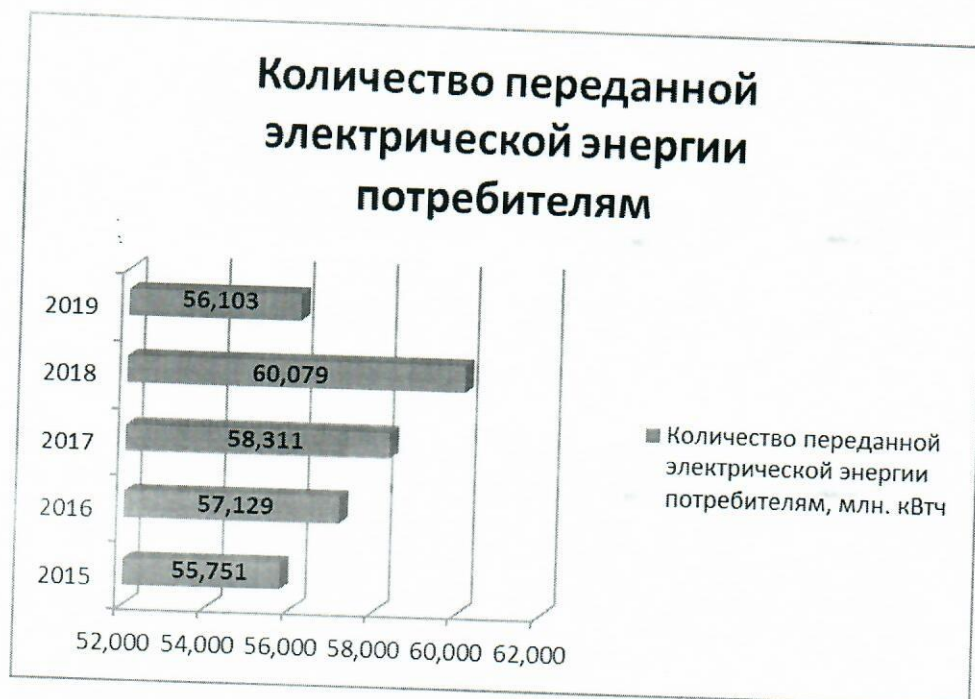
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
			ж/бетон	120		
	1-20	2	металл	180		
			ж/бетон	150	0,79	1,19
			дерево	160		
			дерево на ж/б пасынках	140		
			ж/бетон			
КЛЭП	20-35		металл	110		
	3-10			470		
				350	38,52	134,803
СН1, всего					0,79	1,185
СН2, всего					38,52	134,803
ВЛЭП	0,4 кВ		дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон		0,25	0,38
			металл	150		
КЛЭП	до 1 кВ			270	26,67	72,00
НН, всего					26,92	72,37

Основной задачей деятельности ООО «КВЭП» является надёжное, качественное и бесперебойное электроснабжение потребителей. Коллективом компании прикладываются большие усилия для решения задач по совершенствованию и повышению надёжности оказания услуг по передаче электрической энергии, экономии сырья, материалов, модернизации производства, рационального использования трудовых ресурсов, внедрению передовых технологий и методик в современных условиях эксплуатации

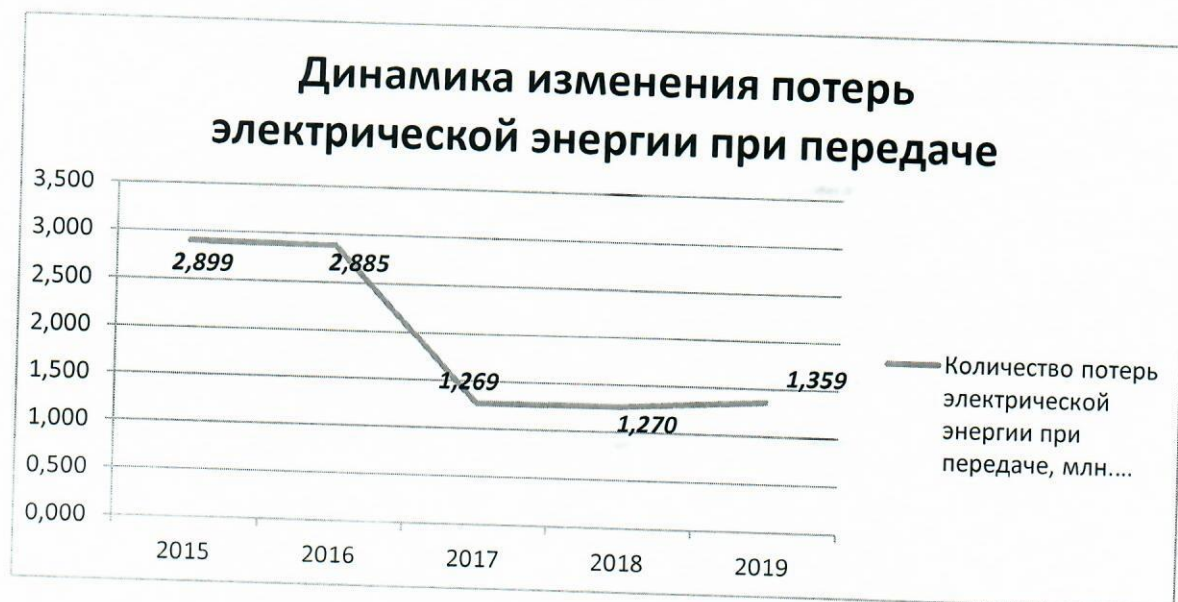
Процесс по повышению энергоэффективности на Предприятии должен иметь постоянный характер, а не ограничиваться отдельными, разрозненными мероприятиями.

Количество переданной по сетям ООО «КВЭП» потребителям электрической энергии составило:

за 2015 год – 55,751 млн. кВтч,
за 2016 год – 57,129 млн. кВтч,
за 2017 год – 58,311 млн. кВтч,
за 2018 год – 60,079 млн. кВтч,
за 2019 год – 56,103 млн. кВтч.



Величина потерь электроэнергии за 2015-2019 гг. составила:
 за 2015 год – 2,899 млн. кВтч,
 за 2016 год – 2,885 млн. кВтч,
 за 2017 год – 1,269 млн. кВтч,
 за 2018 год – 1,270 млн. кВтч,
 за 2019 год – 1,359 млн. кВтч.



Величина потерь электроэнергии за 2015-2019 гг. (в % к приему в сеть) составила:
 за 2015 год – 4,94%,
 за 2016 год – 4,81%,
 за 2017 год – 2,13%,
 за 2018 год – 2,07%,
 за 2019 год – 2,36%.

Расходы на компенсацию потерь электроэнергии за период реализации Программы составили (без НДС):

за 2015 г. – 6 876,56 тыс. руб.,
за 2016 г. – 7 261,55 тыс. руб.,
за 2017 г. – 3 509,78 тыс. руб.,
за 2018 г. – 3 702,37 тыс. руб.,
за 2019 г. – 4 721,55 тыс. руб.

Выручка за содержание сетей и услуги по передаче электроэнергии составила (без НДС):

за 2015 г. – 27 499,55 тыс. руб.,
за 2016 г. – 27 852,44 тыс. руб.,
за 2017 г. – 30 798,96 тыс. руб.,
за 2018 г. – 33 948,46 тыс. руб.,
за 2019 г. – 31 307,29 тыс. руб.

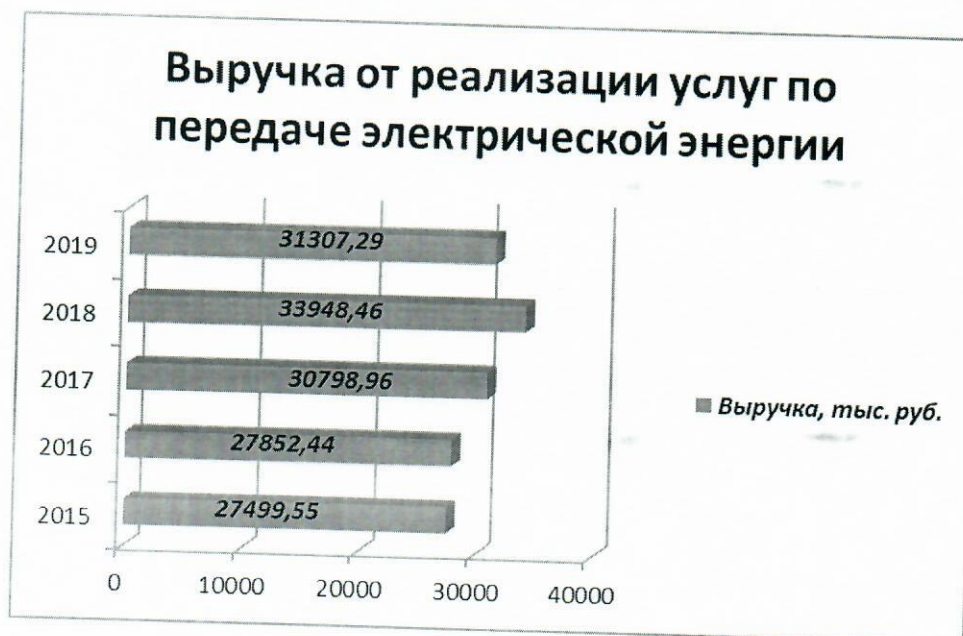


Таблица 4

Фактические и планируемые показатели производственной программы
Баланс мощности ЭСО в годовом совмещенном максимуме графика электрической нагрузки ОЭС

№ п/п	Показатели	Ед. измере ния	факт 2015 г.	факт, 2016 г.	факт, 2017 г.	факт, 2018 г.	факт, 2019 г.	план 2020 г.	план 2021 г.	план 2022 г.	план 2023 г.	план 2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Полезный отпуск ПЭ (строка 7 таблицы П1.2.1)	млн. кВт*ч	58,649	60,013	59,580	61,349	57,462	70,876	70,876	70,876	70,876	70,876
2.	Покупная электроэнергия		58,649	60,013	59,580	61,349	57,462	70,876	70,876	70,876	70,876	70,876
2.1	С оптового рынка											
	От блок-станций (от ТЭЦ АО "РАМО-М")											
2.2	От других поставщиков (за вычетом строки 2 таблицы П1.2.1) от ПАО "Кубаньэнерго"		3,301	0,844	0,757	0,024	0,056	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
2.3.	Потери электроэнергии в сети		55,348	59,169	58,824	61,325	57,406	70,852	70,852	70,852	70,852	70,852
3.	то же в % к отпуску в сеть		2,899	2,885	1,269	1,270	1,359	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799
			4,94	4,81	2,13	2,07	2,36	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54

[illegible]

3. Сроки реализации и система программных мероприятий

Реализация мероприятий Программы предусмотрена в период с 2020 по 2024 год и включает следующие мероприятия:

- Оснащение зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии;
- Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов);
- Применение осветительных устройств с использованием светодиодов;
- Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности;
- Оснащение многоквартирных домов, дачных домов или садовых домов коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии

Перечень программных мероприятий, с указанием объемов финансирования и сроков приведен в приложении № 2.

4. Ресурсное обеспечение Программы

Финансовое обеспечение мероприятий Программы осуществляется за счёт тарифа на услуги по содержанию электрических сетей.

Объемы финансирования Программы за счет тарифа на услуги на содержание электрических сетей Предприятия носят прогнозный характер и подлежат уточнению на очередной финансовый год.

Обоснование финансового обеспечения программных мероприятий приведено в приложении № 4.

5. Оценка эффективности реализации Программы

Методика и критерии оценки эффективности Программы приведены в Приложении № 3.

Приложение № 1
к долгосрочной целевой
программе "Энергосбережение
и повышение энергетической
эффективности
ООО «КВЭП» на 2020-2024 годы"

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

**программных мероприятий программы "Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности ООО «КВЭП» на 2020 – 2024 годы**

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	2019 г. (факт) базовый период	2020 г. план	2021 г. план	2022 г. план	2023 г. план	2024 г. план
1	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании	%	100	100	100	100	100	100
2	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100
3	Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов)	%	50	25	0	0	0	0
4	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	%	50	75	100	100	100	100
5	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	100	100	100	100	100	100
6	Оснащение многоквартирных домов, дачных домов или садовых домов коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ)
ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО «КВЭП»**

№п/ п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности					Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам				
		ед.изм	всего	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	ед.изм	численное значение экономии в указанной размерности экономии	численное значение экономии, Т.У.Т.	численное значение экономии, тыс. руб.	всего	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г
1	Оснащение зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100					0	0	0	0	0	0
2	Обучение персонала	%	100	100	100	100	100	100					0	0	0	0	0	0
3	Установка светодиодных ламп	%	100	75	100	100	100	100	тыс. кВтч	0,400		2,10	176,97	86,75	90,22	0	0	0

16																				
4	Оснащение многоквартирных домов, дачных домов или садовых домов коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Итого	0,400	2,10	176,97	86,75	90,22	0	0	0

МЕТОДИКА
и критерии оценки эффективности долгосрочной целевой программы
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
ООО «КВЭП»
на 2020 – 2024 годы"

Оценка эффективности реализации Программы производится ежегодно на основе использования целевого индикатора, который обеспечит мониторинг динамики результатов реализации Программы за оцениваемый период с целью уточнения степени решения задач и выполнения мероприятий Программы.

Оценка эффективности реализации Программы производится путем сравнения фактически достигнутого показателя за соответствующий год с его прогнозным значением, утвержденным Программой.

Эффективность реализации Программы оценивается как степень фактического достижения целевого индикатора по формуле:

$$E = \frac{I_f}{I_n} \times 100\%,$$

где :

E — эффективность реализации Программы (в процентах);

I_f — фактический индикатор, достигнутый в ходе реализации Программы;

I_n — нормативный индикатор, утвержденный Программой.

Критерии оценки эффективности реализации Программы:

Программа реализуется эффективно (за отчетный год, за весь период реализации), если ее эффективность составляет 80 процентов и более;

Программа нуждается в корректировке и доработке, если эффективность реализации Программы составляет 60 - 80 процентов;

Программа считается неэффективной, если мероприятия Программы выполнены с эффективностью менее 60 процентов.

Приложение № 4
к долгосрочной целевой
программе "Энергосбережение и
повышение энергетической
эффективности
ООО «КВЭП» на 2020-2024 годы"

Обоснование финансового обеспечения программных мероприятий

Для обеспечения потребностей реализации мероприятий по повышению энергетической эффективности, достижения баланса интересов потребителей и предприятия, а также для соблюдения доступности услуг и эффективности функционирования предприятия, данная Программа предусматривает привлечение денежных средств за счет тарифа на содержание электрических сетей

В финансовые потребности организации включены расходы, связанные с проведением мероприятий Программы.