

"УТВЕРЖДАЮ"

Главный управляющий директор
АО "ОРЭС-Тольятти"



А.А. Ганин

2022 г.

Программа энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
АО «ОРЭС - Тольятти»
на 2020-2024 гг.

"СОГЛАСОВАНО"

Технический директор
АО "ОРЭС-Тольятти"

А.Б. Кулешов

" " 2022 г.

г. Тольятти, 2022 г.

Приложение №1
к Требованиям



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО «ОРЕС-ТОЛЬЯТТИ» НА 2020-2024 гг.
(Наименование организации)

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
	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".
Почтовый адрес	Постановление Правительства Самарской области от 10.10.2018 г. №582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области»
	445007, РФ, Самарская область, г. Тольятти, бульвар 50 лет Октября, д. 50

Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Кулешов Александр Борисович, Технический директор; +7 (8482) 551-292; e-mail: kuleshov_ab@oresit.ru														
Даты начала и окончания действия программы		2020-2024 гг.														
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	При осуществлении регулируемого вида деятельности				Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				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	
					2019 г. (базовый год)	3,092485	0	2,58%	62 464,922870	1 196,534101	82,622848	1,808512	-	-	-	-
2020	3,036720	0	2,45%	62 463,907570	1 196,553550	81,607548	1,791786	-	-	-	-	-	-			
2021	3,036720	0	4,94%	62 458,266220	1 196,661625	81,607548	1,791786	-	-	-	-	-	-			
2022	11,968860	0	16,83%	60 332,452120	1 238,826000	278,312100	6,346643	-	-	-	-	-	-			
2023	3,036720	0	2,06%	60 113,563000	1 233,902000	81,607548	1,791786	-	-	-	-	-	-			
2024	4,686720	0	2,75%	59 959,233000	1 229,846000	115,738548	1,793214	-	-	-	-	-	-			
ВСЕГО	25,765740	0	4,48%	305 327,421910	6 095,789175	638,87329	13,515216	-	-	-	-	-	-			

СОГЛАСОВАНО

Технический директор
(должность)

А.Б. Кулешов
(Ф.И.О.)

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. измерения	(базовый год) 2019 г.	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
1	Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче (к поступлению в сеть)	%	7,83	8,17	8,34	8,03	8,02	8,01
2	Сокращение расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций (к поступлению в сеть)	кВт*ч	786 650	739 310	875 440	813 370	810 258	809 230
		%	7,57%	6,02%	-18,41%	7,09%	0,38%	0,13%
3	Увеличение оснащенности зданий, сооружений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	-	-	-	-	-
4	Увеличение доли осветительных устройств с использованием энергосберегающих/светодиодных ламп	%	75	80	85	90	95	100

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

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			Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Источник финансирования/статья затрат		
	ед. измерения	всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	ед. измерения	всего по годам экономии 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, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.										
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	
1. Организационные мероприятия																																		
Обследование измерительных комплексов учета электроэнергии на соответствие ИПД	шт.	88 838	17 779	16 984	18 025	18 025	18 025	Тыс. кВт.ч	645,050	129,01	15,86823	367,442	129,01	15,86823	367,442	129,01	15,86823	367,442	129,01	15,86823	367,442	129,01	15,86823	367,442	-	-	-	-	-	-	-	-	Производственная программа/Эксплуатация и ТО (ФОТ)	
Проведение рейдов по выявлению хищений электроэнергии	шт.	47	7	10	10	10	10	Тыс. кВт.ч	68,900	13,78	1,69494	39,2478	13,78	1,69494	39,2478	13,78	1,69494	39,2478	13,78	1,69494	39,2478	13,78	1,69494	39,2478	-	-	-	-	-	-	-	-	Производственная программа/Эксплуатация и ТО (ФОТ)	
Совершенствование эксплуатационного обслуживания электрических сетей и оптимизация их схем и режимов	шт.	5	1	1	1	1	1	Тыс. кВт.ч	525,920	105,184	12,937632	299,5816	105,184	12,937632	299,5816	105,184	12,937632	299,5816	105,184	12,937632	299,5816	105,184	12,937632	299,5816	-	-	-	-	-	-	-	-	Производственная программа/Эксплуатация и ТО (ФОТ)	
Выравнивание нагрузок по фазам (симметрирование) в электрических сетях 0,4 кВ.	шт.	5	1	1	1	1	1	Тыс. кВт.ч	76,170	15,234	1,873782	28,0304	15,234	1,873782	28,0304	15,234	1,873782	28,0304	15,234	1,873782	28,0304	15,234	1,873782	28,0304	-	-	-	-	-	-	-	-	Производственная программа/Эксплуатация и ТО (ФОТ)	
Отключение одного или нескольких трансформаторов при его недостаточной нагрузке и перевод нагрузки на другой трансформатор.	шт.	520	104	104	104	104	104	Тыс. кВт.ч	338,140	67,628	8,318244	124,4354	67,628	8,318244	124,4354	67,628	8,318244	124,4354	67,628	8,318244	124,4354	67,628	8,318244	124,4354	-	-	-	-	-	-	-	-	Производственная программа/Эксплуатация и ТО (ФОТ)	
2. Технические мероприятия																																		
Замена ламп накаливания на современные энергосберегающие лампы	шт.	80	16	16	16	16	16	Тыс. кВт.ч	8,200	1,640	0,20172	8,060	1,640	0,20172	8,060	1,640	0,20172	8,060	1,640	0,20172	8,060	1,640	0,20172	8,060	0,21	93%	19,13	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	Производственная программа/Эксплуатация и ТО	
Приобретение и установка 3-фазных счетчиков с устройством передачи данных по радиоканалам для жилых домов удаленных от центров питания на расстоянии более 150м*	комплект	5	1	1	1	1	1	Тыс. кВт.ч	422,960	84,592	10,404816	240,9322	84,592	10,404816	240,9322	84,592	10,404816	240,9322	84,592	10,404816	240,9322	84,592	10,404816	240,9322	0,44	93%	407,17	106,000	106,000	106,000	106,000	106,000	Инвестиционной программы 2020-2024 гг./Амортизация	
Проведение промывки, химической очистки систем отопления	шт.	135	27	27	27	27	27	Гкал	39,446	7,8892	1,1281556	8,369	7,8892	1,1281556	8,369	7,8892	1,1281556	8,369	7,8892	1,1281556	8,369	7,8892	1,1281556	8,369	5,97	93%	125,63	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	Производственная программа/Эксплуатация и ТО	
Приобретение и установка 1-фазных и 3-фазных счетчиков в частном секторе*	шт.	280	56	56	56	56	56	Тыс. кВт.ч	638,900	127,780	15,71694	363,9388	127,780	15,71694	363,9388	127,780	15,71694	363,9388	127,780	15,71694	363,9388	127,780	15,71694	363,9388	4,14	93%	3 446,31	1 506,000	1 506,000	1 506,000	1 506,000	1 506,000	Инвестиционной программы 2020-2024 гг./Амортизация	
Установка КТП 6/0,4 кВ с целью уменьшения протяженности ВЛ-0,4 кВ*	шт.	1	-	-	1	-	-	Тыс. кВт.ч	403,924	-	-	-	-	-	-	403,924	49,682652	1 150,443	-	-	-	-	-	-	6,20	62%	699,82	-	-	7 132,140	-	-	Инвестиционной программы 2020-2024 гг./Амортизация	
Замена магистрального провода на СИП*	м	6565	1313	1313	1313	1313	1313	Тыс. кВт.ч	547,280	109,456	13,463088	311,749	109,456	13,463088	311,749	109,456	13,463088	311,749	109,456	13,463088	311,749	109,456	13,463088	311,749	4,40	93%	3 202,46	1 373,000	1 373,000	1 373,000	1 373,000	1 373,000	Инвестиционной программы 2020-2024 гг./Амортизация	
Реконструкция Электрооборудования ТП. Замена трансформаторов с номинальной мощностью 630 кВА на 400 кВА	шт.	2	-	-	2	-	-	Тыс. кВт.ч	1 195,300	-	-	-	-	-	-	1 195,300	147,0219	3 404,414	-	-	-	-	-	-	0,53	62%	975,98	-	-	1 800,000	-	-	Инвестиционной программы 2020-2024 гг./Амортизация	
Установка спутниковой навигационной системы для мониторинга и контроля транспортных средств на базе технологий ГЛОНАСС/GPS, бeспилот*	шт.	45	-	-	-	-	45	Тыс.л	17,964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,964	20,335	0,878	1,03	93%	574,14	-	-	-	-	900,000	Инвестиционной программы 2020-2024 гг./Амортизация	
Установка спутниковой навигационной системы для мониторинга и контроля транспортных средств на базе технологий ГЛОНАСС/GPS, ДП*	шт.	30	-	-	-	-	30	Тыс.л	11,327	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,327	13,796	0,55	1,36	20%	46,21	-	-	-	-	750,000	Инвестиционной программы 2020-2024 гг./Амортизация	

* п.7, п.9 мероприятия выполняются в рамках пунта п.1.1.15 "Реконструкция системы учета электроэнергии (АСКУЭ)" ИП 2020-2024гг.

* п. 10 мероприятия выполняются в рамках пунта п.1.1.12 "Реконструкция электрооборудования ТП Центрального и Комсомольского р-нов г.Тольятти" ИП 2020-2024гг.

* п. 11 мероприятия выполняются в рамках пунта п.1.1.13 "Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ в Центральном и Комсомольском районах г.о.Тольятти" ИП 2020-2024гг.

* п. 12 мероприятия выполняются в рамках пунта п.1.1.12 "Реконструкция электрооборудования ТП Центрального и Комсомольского р-нов г.Тольятти" ИП 2020-2024гг.

* п. 13, п.14 мероприятия выполняются в рамках пунта п.2.2.2 "Приобретение автотранспорта и механизмов" ИП 2020-2024гг.

ПЕРЕЧЕНЬ

Обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности,
подлежащих включению в программы субъектов регулирования
на 2020-2024 гг.

№ п/п	Мероприятия
1	Обязательные
1.1	Организационные:
1.1.1	Обследование измерительных комплексов учета электроэнергии на соответствие НТД
1.1.2	Проведение рейдов по выявлению хищений электроэнергии
1.1.3	Совершенствование эксплуатационного обслуживания электрических сетей и оптимизация их схем и режимов
1.1.4	Выравнивание нагрузок по фазам (симметрирование) в электрических сетях 0,4 кВ.
1.1.5	Отключение одного или нескольких трансформаторов при его недостаточной загрузке и перевод нагрузки на другой трансформатор.
1.2	Технические:
1.2.1	Замена ламп накаливания на современные энергосберегающие лампы
2.2	Приобретение и установка 3-фазных счетчиков с устройством передачи данных по радиоканалам для жилых домов удаленных от центров питания на расстояния более 150м
2.3	Проведение промывки, химической очистки систем отопления
2.4	Приобретение и установка 1-фазных и 3-фазных счетчиков в частном секторе
2.5	Установка КТП 6/0,4 кВ, с целью уменьшения протяженности ВЛ-0,4 кВ
2.6	Замена магистрального провода на СИП
2.7	Реконструкция Электрооборудования ТП. Замена трансформаторов с номинальной мощностью 630 кВА на 400 кВА
2.8	Установка спутниковой навигационной системы для мониторинга и контроля транспортных средств на базе технологий ГЛОНАСС/GPS, бензин
2.9	Установка спутниковой навигационной системы для мониторинга и контроля транспортных средств на базе технологий ГЛОНАСС/GPS, ДТ
2	Иные мероприятия
2.1	

Приложение №4
к Требованиям

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии


N п/п	Наименование вида деятельности/целевого показателя
1	Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче
2	Сокращение расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций
3	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
4	Сокращение расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА


1. Полное наименование программы

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ОРЭС - Тольятти» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2020-2024 гг.

2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Главный управляющий директор	Ганин Алексей Алексеевич		

3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии), по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Технический директор	Кулешов Александр Борисович		
И т.д.			

4. Информация об организации

Полное наименование предприятия: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОБЪЕДИНЕННЫЕ РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ТОЛЬЯТТИ"

Сокращенное наименование предприятия: АО «ОРЭС - Тольятти»

1. Организационно-правовая форма	Акционерное общество
2. Почтовый адрес	445000, РФ, Самарская область, г.Тольятти, б-р 50 лет Октября, д.50
3. Место нахождения	445000, РФ, Самарская область, г.Тольятти, б-р 50 лет Октября, д.50
4. Контакты	Тел.: +7 (8482) 55-12-95 E-mail: office@orestlt.ru
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, %	0
6. Реквизиты организации:	
6.1. ОГРН (ОГРНИП)	1096193003246
6.2. ИНН	6166071494
6.3. КПП (для юридических лиц)	632401001
6.4. Банковские реквизиты:	
6.4.1. Полное наименование банка	Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Самаре
6.4.2. БИК	043601917
6.4.3. Расчетный счет	40702810603370000046
6.4.4. Лицевой счет (при наличии)	-
7. Коды по классификаторам:	35.12, 18.1, 33.13, 35.13, 38.32.3, 38.32.4, 41.2, 42.21, 42.22.1, 43.2, 43.21, 46.90, 49.1, 49.3, 52.10.21, 58, 61.1, 64.1, 69, 70.10.2, 71.11.1, 71.12.45, 80
7.1. Основной код по ОКВЭД	35.12
7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД	18.1, 33.13, 35.13, 38.32.3, 38.32.4, 41.2, 42.21, 42.22.1, 43.2, 43.21, 46.90, 49.1, 49.3, 52.10.21, 58, 61.1, 64.1, 69, 70.10.2, 71.11.1, 71.12.45, 80
7.3. Код по ОКОГУ	-
8. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности. Дата утверждения (при наличии)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО «Квант» на 2014-2019 гг.
9. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергоэффективности организации за последние 5 лет	Достигнуты

5. Основные виды деятельности организации

35.12 - Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

6. Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации

АО «ОРЭС-Тольятти» обеспечивает надежное, бесперебойное и стабильное электроснабжение населения, городских коммунально-бытовых потребителей, объектов социальной и инженерной инфраструктуры Центрального и Комсомольского районов города Тольятти с ноября 2010 года.

Значения объема производства продукции (работ, услуг) в натуральном и стоимостном выражениях, в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг), за отчетный (базовый) год и четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется производство продукции (работ, услуг), представлены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
Объем производства продукции (работ, услуг) на объекте энергетического обследования в натуральном выражении	Тыс. кВт·ч	502 644	506 103	484 826	483 307	467 540
Объем производства продукции (работ, услуг) на объекте энергетического обследования в стоимостном выражении	Тыс. руб.	924 397	967 929	1 075 327	1 136 163	1 222 099

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях на объекте энергетического обследования за отчетный (базовый) год, представлены в таблицах 4, 5.

Сведения по балансу электрической энергии за 2015-2018 гг.

Таблица 4

№	Показатели	Единица измерения	Нарастающий итог с начала года			
			2015	2016	2017	2018
			Факт	Факт	Факт	Факт
1	2	3	4	5	6	7
1	Электроснабжение передача					
1.1	Прием электроэнергии в сеть, в т.ч из сетей смежных сетевых организаций	тыс. кВтч	656 226	660 141	634 275	639 246
1.2	Отдача из сетей, в т.ч в сети смежных организаций	тыс. кВтч	102 936	103 144	104 726	104 405
2	Отпуск в сеть	тыс. кВтч	553 290	556 997	529 549	534 841
2.1	ВН	тыс. кВтч	519 375	508 601	484 339	473 961
2.2	СН-I	тыс. кВтч	24 386	27 894	25 353	25 834
2.3	СН-II	тыс. кВтч	9 529	20 502	23 371	35 297
2.4	НН	тыс. кВтч	0	0	-187	-252
2.5	ГН	тыс. кВтч	0	0	0	0
3	Технические потери	тыс. кВтч	X	59 245	56 620	55 929
3.1		%	X	10,64%	10,69%	10,46%
4	Хозяйственные нужды	тыс.кВтч	0	0	0	0
5	Отпущено потребителям	тыс. кВтч	X	497 752	472 928	478 912
6	Коммерческие потери	тыс. кВтч	X	-8 351	-8 897	-4 395
6.1		%	X	-1,50%	-1,68%	-0,82%
7	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии	тыс. кВтч	502 644	506 103	481 826	483 307
7.1	ВН	тыс. кВтч	37 891	42 448	39 940	38 690
7.2	СН-I	тыс. кВтч	0	0	0	0

7.3	СН-II	тыс. кВтч	185 346	188 026	179 750	186 409
7.4	НН	тыс. кВтч	279 407	275 629	262 135	258 208
7.5	ГН	тыс. кВтч	0	0	0	0
8	Потери всего, в т.ч.:	тыс. кВтч	50 646	50 894	47 723	51 534
8.1		%	9,15%	9,14%	9,01%	9,64%
8.2		тыс. кВтч	76 800	61 329	57 888	57 930
8.3	-нормативные (в тарифе, пропорционально фактическому отпуску в сеть)	%	13,88%	11,01%	10,93%	10,83%

Сведения по балансу электрической энергии за 2019-2021 гг.

Таблица 5

№	Показатели	Единица измерения	Нарастающий итог с начала года		
			2019	2020	2021
			Факт	Факт	Факт
1	2	3	4	5	6
1	Электроснабжение передача				
1.1	Прием электроэнергии в сеть, в т.ч из сетей смежных сетевых организаций	тыс. кВтч	624 361	606 071	647 300
1.2	Отдача из сетей, в т.ч в сети смежных организаций	тыс. кВтч	106 129	100 441	106 596
2	Отпуск в сеть	тыс. кВтч	518 232	505 630	540 704
2.1	ВН	тыс. кВтч	447 412	449 909	476 495
2.2	СН-I	тыс. кВтч	25 799	24 838	27 291
2.3	СН-II	тыс. кВтч	42 220	37 933	37 094
2.4	НН	тыс. кВтч	-199	-340	-176
2.5	ГН	тыс. кВтч	0	0	0
3	Технические потери	тыс. кВтч	53 068	49 315	51 970
3.1		%	10,24%	9,75%	9,61%
4	Хозяйственные нужды	тыс.кВтч	0	0	0
5	Отпущено потребителям	тыс. кВтч	465 164	456 314	488 735
6	Коммерческие потери	тыс. кВтч	-4 061	231	1 989
6.1		%	-0,78%	0,05%	0,37%
7	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии	тыс. кВтч	469 225	456 084	486 746
7.1	ВН	тыс. кВтч	36 679	34 583	44 617
7.2	СН-I	тыс. кВтч	0	0	0
7.3	СН-II	тыс. кВтч	184 004	180 168	192 305
7.4	НН	тыс. кВтч	248 542	241 333	249 823
7.5	ГН	тыс. кВтч	0	0	0
8	Потери всего, в т.ч.:	тыс. кВтч	49 007	49 546	53 959
8.1		%	9,46%	9,80%	9,98%
8.2		тыс. кВтч	52 860	49 709	52 216
8.3	-нормативные (в тарифе, пропорционально фактическому отпуску в сеть)	%	10,20%	9,83%	9,66%

АО «ОРЭС-Тольятти» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии. В состав электрических сетей предприятия входят:

Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

Таблица 6

№ п/ п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								2019 (отчетный базовый год)	
			2015		2016		2017		2018			
			кол- во, шт.	установленн ая мощность, кВА	кол- во, шт.	установленн ая мощность, кВА	кол- во, шт.	установленн ая мощность, кВА	кол- во, шт.	установленн ая мощность, кВА	кол- во, шт.	установленн ая мощность, кВА
1	До 2500 включитель но	3 - 20	77 5	353560	78 2	359750	79 4	367230	80 4	372250	82 1	380140
1.1		27,5 - 35										
2	От 2500 до 10000	3 - 20										
2.1		35										
2.2	включитель но	110 - 154										
3	От 10000 до 80000	3 - 20										
3.1		27,5 - 35										
3.2	включитель но	110 - 154	2	80000	4	121000	2	80000	2	80000	2	80000
3.3		220										
4	Более 80000	110 - 154										
4.1		220										
4.2		330 однофазн ые										
4.3		330 трехфазны е										
4.4		400 - 500 однофазн ые										
4.5		400 - 500 трехфазны е										
4.6		750 - 1150										

Работа по распределению электрической энергии осуществляется согласно требованиям ПТЭЭС РФ, ПУЭ и правил пользования электрической энергией.

Степень износа электрических сетей составляет 63,37%.

Сведения о системе освещения

Таблица 7

№ зданий	Тип лампы в светильнике	Кол-во светильников	Кол-во ламп в одном светильнике	Единичная мощность лампы
		шт.	шт.	Вт
1.	Административно-бытовой корпус (б-р. 50 лет Октября, 50)			
	Лампы накаливания (обычные)	32	1	60
	Лампы накаливания (обычные)	-	-	-
	Лампы люминесцентные (белая трубка короткая)	1056	4	18
	Лампы люминесцентные (белая трубка длинная)	58	2	36
	Лампы энергосберегающие (компактная люминесцентная)	36	1	10
	Светодиодные светильники (лампы в светильнике считать не надо)	84	-	12
	Светильники ДНАТ	26	1	250
2.	Производственная база (ул. Матросова, 64)			
	Лампы накаливания (обычные)	21	1	60
	Лампы накаливания (обычные)	-	-	-
	Лампы люминесцентные (белая трубка короткая)	512	4	18
	Лампы люминесцентные (белая трубка длинная)	26	2	36
	Лампы энергосберегающие (компактная люминесцентная)	21	1	10
	Светодиодные светильники (лампы в светильнике считать не надо)	36	-	12
	Светильники ДНАТ	12	1	250
3.	Производственная база (ул. Коммунистическая, 126)			
	Лампы накаливания (обычные)	18	1	60
	Лампы накаливания (обычные)	-	-	-
	Лампы люминесцентные (белая трубка короткая)	126	4	18
	Лампы люминесцентные (белая трубка длинная)	44	2	36
	Лампы энергосберегающие (компактная люминесцентная)	11	1	10
	Светодиодные светильники (лампы в светильнике считать не надо)	26	-	12
	Светильники ДНАТ	8	1	250
	Освещение территории	28	1	250

[illegible]

			+ кол-во шт.	распашные 7 шт.						
			крыша	рулонная						
Производственная база (ул. Коммунистическая, 126)	1991		стены	Панельные	7,7	5637,6	1879,2	1879,2	да	нет
			хар-ка окон + кол-во шт.	пластиковые, распашные 43 шт.						
			крыша	рулонная						

8. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Всего на балансе предприятия 86 единиц техники. Вид используемого топлива - бензин АИ-92, АИ-95 и дизельное топливо. Сведения представлены в таблице 9.

Таблица 9

Марка ТС	ГОС номер	Грузоподъёмность т, или пассажировместимость, чел.	Вид и марка используемого топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100км, л/моточас	Пробег, тыс. км., моточас за 2021 г.	Кол. израсходованного топл., тыс. л.
Volvo XC90	H 020 CP	0,657	АИ-95	15,0	24 383	4 577,34
Лада ларгус	У 031МХ	0,490	АИ-92	9,30	13 519	1397,95
ВАЗ 21214	О 046МУ	0,400	АИ-92	10,90	14 863	1 932,06
Лада ларгус	У 078 МХ	0,490	АИ-92	9,80	17 269	1 948,70
ВАЗ 21214	У 139 МХ	0,325	АИ-92	10,90	8 841	1 948,70
ВАЗ 21214	У 140 МХ	0,325	АИ-92	10,90	10 120	1 345,19
ВИС2347	H 176 ХН	0,640	АИ-92	9,80	10 513	1 247,08
ВАЗ 21214	Х 188 ОТ	0,400	АИ-92	10,90	8 534	1 132,38
ВАЗ 21104	H 191 ХН	0,475	АИ-95	8,40	13 808	1 398,07
ВИС 2347	T 254 КР	0,660	АИ-92	9,80	9 274	1 006,37
ВАЗ 21214	T 256 КР	0,325	АИ-92	10,90	13 831	1 827,80
ВАЗ 21214	T 257 КР	0,325	АИ-92	10,90	9 178	1 114,96
ВИС 2347	T 261 КР	0,660	АИ-92	9,80	8 116	884,94
ВИС 2349	У 367 МХ	0,850	АИ-92	9,80	16 023	1 743,43
Веста	A 453 BC	0,400	АИ-95	8,90	30 140	3 359,78
Форд фокус	T 481 MC	0,529	АИ-95	10,39	25 190	3 016,81
Тойота камри	P 484 EO	0,570	АИ-95	11,90	21 644	3 222,82
Нива шевроле	B 500 PB	0,450	АИ-95	11,0	26 682	3 677,76
Нива шевроле	B 550 PB	0,450	АИ-95	11,0	22 381	3 080,37
ВАЗ 21310	H 545 ХН	0,500	АИ-92	11,50	14 484	2 009,58

Лада Нива	Е 591 РА		АИ-95	11,0	2 102	292,43
ВАЗ 21101	Н 597 УУ	0,460	АИ-95	7,50	63 659	5 278,19
ВАЗ 21144	Н 599 ХН	0,425	АИ-92	7,60	15 414	1 541,36
Форд фокус	Т 621 НХ	0,300	АИ-95	10,39	25 599	3 068,73
Лада ларгус	В 653 КО	0,445	АИ-95	11,0	20 212	2 561,69
Лада ларгус	А 659 УУ	0,445	АИ-95	11,0	18 978	2 404,29
Веста	Е 659 РЕ		АИ-95	12,0	2 939	412,64
ВАЗ 21310	У 673 ВК	0,425	АИ-92	11,50	7 866	1 101,98
ВАЗ 21214	Т 676 СТ	0,325	АИ-92	10,90	11 497	1 389,69
ВАЗ 21214	Т 677 СТ	0,325	АИ-92	10,90	27 472	3 290,34
Лада ларгус	В 702 КО	0,445	АИ-95	11,0	13 326	1 689,01
ВАЗ 219010	Х 711 ЕН	0,400	АИ-92	8,50	22 586	2 404,97
Лада Ларгус	Е 723 РВ		АИ-95	11,0	1 246	160,38
ВАЗ 21214	Х 736 ЕН	0,325	АИ-92	10,90	8 549	1 072,82
ВАЗ 21214	Т 762 СТ	0,325	АИ-92	10,90	18 290	2 197,14
Лада ларгус	В 767 КО		АИ-95	11,0	14 080	1 784,25
Лада Гранта	Е 783 РВ		АИ-95	8,50	3 713	369,26
Нива шевроле	А 797 СВ	0,450	АИ-95	11,0	22 004	3 033,83
Нива шевроле	А 857 СВ	0,450	АИ-95	11,0	23 447	3 229,00
Лада Нива	Е 868 ОО		АИ-95	11,0	2 982	412,77
Нива шевроле	А 900 МТ	0,450	АИ-95	11,0	20 184	2 779,64
Ситроен	ЕЕ 620	1,505	ДТ	12,95	17 126	2 779,64
Ситроен	ЕЕ 722	1,505	ДТ	12,95	21 220	3 440,93
Ситроен	ЕЕ 723	1,505	ДТ	12,95	15 388	2 494,48
ПАЗ 3205	Н 222 ХН	3,055	АИ-92	34,0	12 968	5 773,46
ПАЗ 4234	У 345 ХУ	3,550	ДТ	25,60	13 721	4 253,22
ПАЗ 3205	Н 579 ХН	3,055	АИ-92	34,0	12 890	5 782,61
МАЗ 5337	О 039 ТТ	1,01	ДТ	25,0	2 074/240	3 976,83
КАМАЗ 67076А-22	Т 087 МО	7,770	ДТ	27,75	3 721/192	3 417,65
ISUZU A11 883	В 138 КР	0,150	ДТ	19,0	9 689/508	5 266,50
МITSUBISHI FUSO A8 3383	Х 223 ХЕ	0,16	ДТ	17,0	8 129/499	4 678,50
МITSUBISHI FUSO A8 3383	Х 024 ХЕ	0,16	ДТ	17,0	10 167/654	6 058,66
МITSUBISHI FUSO A8 3383	А 018 АК	0,16	ДТ	17,0	8 133/391	4 024,30
МITSUBISHI FUSO A8 3383	А 176 АК	0,16	ДТ	17,0	4 687/81	1 414,89
МАЗ 5440А5-330-031	С 244 РН	10,500	ДТ	30,50	2 387	1 063,03

ГАЗон NEXT SMA 20B	A 377 CE	3,200	ДТ	19,50	8 525/89	3 270,30
ГАЗ 2705	O 068 НТ	1,350	АИ-92	15,0	10 972	2 058,57
ГАЗ 2705	O 069 НТ	1,350	АИ-92	15,0	8 426	1 598,42
Газель НЕКСТ	B 092 ВА	0,750	ДТ	14,50	8 374	1 699,13
ЗИЛ 131 МТОСЗ	H 179 ХН	4,925	АИ-92	44,0	377	1 356,93
ЗИЛ 131 МТОСЗ	H 179 ХН		ДТ		6,0	30,00
ЗИЛ 5301	H 229 ХН	0,225	ДТ	16,0	3 534/292	2 502,08
ГАЗ 3307	H 230 ХН	5,250	АИ-92	33,0	2 619	1 100,20
ГАЗ 2705	T 253 КР	1,480	АИ-92	13,0	19 506	3 246,67
ГАЗ 2705	T 258 КР	1,480	АИ-92	13,0	10 620	1 763,68
ГАЗ 2705	P 307 ЕО	1,350	АИ-92	15,0	10 620	2 275,30
ГАЗ 2705	P 308 ЕО	1,350	АИ-92	15,0	8 095	2 275,30
ГАЗ 3008	A 309 УС	0,990	ДТ	14,50	9 663	1 757,43
ГАЗ 4795	Y 359 МХ	1,100	АИ-92	14,50	11 183	2 401,45
ГАЗ 3008	A376 УС	0,990	ДТ	14,50	10 373	1 887,95
ГАЗ 52	H 397 ХН	4,650	АИ-92	25,0	2 088	787,03
УАЗ 3909	B 643 КА	0,910	АИ-92	14,50	10 554	1 704,05
ГАЗ 3309	C 666 РТ	4,650	ДТ	14,0	4 378/76	1 199,86
Газель НЕКСТ	E 984 РК	0,990	ДТ	14,50	189	33,78
ЮМЗ-6	СУ 2440	-	ДТ	6,40	205	1 550,72
МТЗ-82	СА 2788	-	ДТ	10,0	28	332,00
МТЗ-82	СА 6635	-	ДТ	9,0	437	4 074,30
МТЗ-82 БМ-205Д	СА 6581	-	ДТ	8,50	158	1 395,70
прицеп специальный ЭД- 315-Т-400-1-РК Электростанция	АХ 5806 А	-	ДТ	73,50	32	2 693,84
GRUNDODRILL 4X	СА 8862	-	ДТ	14,0	34	489,30
Мини экскаватор JCB 8018CTS	ОТ 1842	-	ДТ	3,0	111	334,20
МТЗ-92П	ОТ 1942	-	ДТ	9,50	549	5 748,81
БЕЛАРУС 892.2	АК 2327	7,000	ДТ	9,0	301	2 849,40
ГАЗ 2705	H 157 ХН	1,430				
ВАЗ 21214	H 580 ХН	0,400				
Диз. гене-тор	Д65ЮМ36	-	ДТ	6,36	101	732,68

9. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии

Кол-во точек приема/поставки/передачи электрической энергии - 18 604 шт.

Кол-во оборудованных узлами (приборами) учета точек приема, полученной (переданной) электрической энергии - 18 004 шт.

Таблица 10

	Кол-во точек приема/поставки, шт.	Кол-во ПУ, шт.	Кол-во ПУ оснащенных АСКУЭ, шт.
Вход в сеть	190	190	134
Отпуск из сети	216	216	63
Потребители эл.эн.	18 198	17 598	1 982

10. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе данные об их оснащении приборами учета

Таблица 11

№ п/п	Наименование показателя	Марка	Класс точности	Номер прибора учета	Дата поверки	Тип учета (коммерческий или технический)*
1	Электрическая энергия	Меркурий 230 ART-03PQRSIDN	0.5S	42412092	2030	коммерческий
		Меркурий 230 ART-03PQRSIDN	0.5S	42418525	2030	коммерческий
		Меркурий 230 ART-03PQRSIDN	0.5S	43895023	2031	коммерческий
		Меркурий 230 ART-03PQRSIDN	0.5S	43895004	2031	коммерческий
		CE 301 R33 043 JAZ	0.5S	008840102066222	2026	коммерческий
		CE 301 R33 043 JAZ	0.5S	008840103472634	2026	коммерческий
2	Тепловая энергия	BKT-7-01		185698	2024	коммерческий
		BKT-7-01		185697	2024	коммерческий
		BK7-7-04		153128	2025	коммерческий
3	Вода (хол)	BKCM-20		010300057	2020	коммерческий
		OCBY-25		065353937	2028	коммерческий
		СГВ-15		50482607	2028	коммерческий
4	Природный газ	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-

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

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и размере тарифов (регулируемой цены) на используемый энергетический ресурс (по каждому виду используемых энергетических ресурсов) за отчетный (базовый) год и четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году, приведены в таблице 13.

Таблица 12

Сведения о поставщике ТЭР

№	Виды потребления ТЭР	Поставщик (наименование организации)	№ документа (договор, дата)	Примечание
1.	Электроэнергия	ПАО "Самараэнерго"	№ 05-0006Э/379 от 01.09.2018 г.	
2.	Тепловая энергия	ПАО "Т Плюс"	№31289то-ЦЗ от 01.10.21/1223 от 26.11.21	
3.	Котельно-печное топливо (газ)	-	-	-
4.	Вода	ООО "Волжские коммунальные системы "	№3351/314 от 01.01.22	

Таблица 13

Сведения о потреблении энергетических ресурсов

Наименование энергоносителя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	780,067	934,331	897,344	851,121	786,648
	тыс. руб. (без НДС)	3 390,919	4 575,760	4 582,625	3 556,233	4 477,433
Тепловая энергия	Гкал	848,252	788,9244	868,930	860,783	824,404
	тыс. руб. (без НДС)	855,335	846,9	967,160	988,110	978,738
Вода	тыс.м ³	5,537	6,691	6,245	7,679	6,732
	тыс.руб. (без НДС)	79,00	101,738	304,146	386,856	348,607
Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м					
	тыс.руб					
Прочие ресурсы						
Наименование энергоносителя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Твердое топливо уголь	тн					
	тыс. руб.					
Жидкое топливо	тн					
	тыс. руб.					
Моторное топливо всего, в том числе:	тыс. л	288,836	244,393	256,457	244,878	232,380
	тыс. руб.	8 210,622	6 969,205	9 505,693	10 146,572	10 542,828
бензин	тыс. л	206,853	182,873	178,974	147,026	137,669
	тыс. руб.	5 781,714	5 130,160	6 596,982	5 978,077	5 853,686

Наименование энергоносителя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019
керосин	тыс. л					
	тыс. руб.					
дизельное топливо	тыс. л	81,983	61,521	77,483	97,852	94,711
	тыс. руб.	2 428,909	1 839,045	2 908,712	4 168,495	4 689,142
Газ для автомобилей	тыс. куб. м					
	тыс. руб.					

Таблица 14

Размер тарифов, руб.

Вид ТЭР	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
Электрическая энергия	1 кВт×час	4,348	4,899	6,03	6,48	6,82
Тепловая энергия	1 Гкал	1 009,30	1073,380	1313,40	1354,55	1424,65
Вода	1 куб. м	14,27	15,205	19,36	20,81	21,78
Бензин	1 л.	27,95	28,05	36,86	40,66	42,52
Дизельное топливо	1 л.	29,63	29,89	37,54	42,60	49,51

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

В рамках исполнения Федерального закона от 23.11.2009 №261 в 2017 году АО «ОРЭС-Тольятти» с привлечением подрядной организации ООО «ЭНЕРГОАУДИТ» проведено энергетическое обследование электросетевых объектов. По результатам обследования составлен энергетический паспорт рег. № ЭП.150.0079-0065-2017.

В рамках независимого аудита выявлены сильные стороны АО «ОРЭС-Тольятти»:

- детально проработанная и управляемая Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- система мониторинга выполнения целевых мероприятий Программы энергосбережения;
- ответственность и компетентность персонала, привлеченного к разработке и внедрению Энергосберегающих мероприятий;
- популяризация информации о преимуществах и методах энергосбережения в офисах.

В АО «ОРЭС-Тольятти» в соответствии со ст. 25 Федерального закона РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» разрабатывается и реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ОРЭС-Тольятти». Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности разрабатывается на период реализации инвестиционной программы 2020 - 2024 гг. (в том числе с учетом мероприятий, объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой АО «ОРЭС-Тольятти»).

Основными целями Программы является:

- повышение энергетической эффективности, перевод предприятия на энергосберегающий путь развития;

- рациональное использование топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий;

- экономия топливно-энергетических ресурсов и материальных средств.

Для достижения указанных целей необходимо решить следующие задачи:

- ежегодное снижение потребления энергоресурсов не менее 3% и 15% - за весь период реализации подпрограммы;

- сокращение потерь жидкого топлива и электрической энергии;

- внедрение инновационных энергосберегающих технических средств и технологий;

- пропаганда энергосберегающей политики на предприятии.

Основные мероприятия программы:

1. Обследование измерительных комплексов учета электрической энергии на соответствии НТД;

2. Проведение рейдов по выявлению хищений электрической энергии;

3. Совершенствование эксплуатационного обслуживания электрических сетей и оптимизация их схем и режимов;

4. Выравнивание нагрузок по фазам в электрических сетях 0,4 кВ;

5. Отключение одного или нескольких трансформаторов при его недостаточной нагрузке и перевод нагрузки на другой трансформатор;

6. Замена ламп накаливания на современные энергосберегающие лампы;

7. Приобретение и установка 3-фазных счетчиков с устройством передачи данных по радиоканалам для жилых домов удаленных от центров питания на расстояния более 150м*;

8. Проведение промывки, химической очистки систем отопления;

9. Приобретение и установка 1-фазных и 3-фазных счетчиков в частном секторе;

10. Установка КТП 6/0,4 кВ, с целью уменьшения протяженности ВЛ-0,4 кВ;

11. Замена магистрального провода на СИП;

12. Реконструкция Электрооборудования ТП. Замена трансформаторов с номинальной мощностью 630 кВА на 400 кВА;

13. Установка спутниковой навигационной системы для мониторинга и контроля транспортных средств на базе технологий ГЛОНАСС/GPS, бензин;

14. Установка спутниковой навигационной системы для мониторинга и контроля транспортных средств на базе технологий ГЛОНАСС/GPS, ДТ.

Перечень программных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием их значений и объемов финансирования приведен в Приложении 3.

Общий эффект от реализации энергоресурсосберегающих мероприятий составит:

- по моторному топливу (бензин) – 17,964 тыс. л;

- по моторному топливу (ДТ) – 11,327 тыс. л;

- по электрической энергии – 4 870,744 тыс. кВт ч;

- по тепловой энергии – 39,446 Гкал;

Ожидаемые результаты и итоги выполнения Программы приведены в Приложении 3.

В АО «ОРЭС-Тольятти» проводится политика энергосбережения, определяющая цели и задачи, направленные на повышение эффективности в области энергосбережения. На предприятии внедряются мероприятия, позволяющие снизить объемы потребления энергетических ресурсов и повысить энергоэффективность.

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

Результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации оценивались исходя из фактических показателей функционирования предприятия.

Критериями сравнения являются:

- Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче (к поступлению в сеть);
- Сокращение расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций (к поступлению в сеть);
- Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии;
- Увеличение доли осветительных устройств с использованием энергосберегающих/светодиодных ламп.

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения за период 2015-2019 гг. представлены в таблице 15.

Таблица 15

Эффекты от реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Фактические значения целевых показателей по годам				
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче (к поступлению в сеть)	%	7,72	7,71	7,52	8,06	7,83
2	Сокращение расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций (к поступлению в сеть)	кВт*ч	780 067	934 331	897 344	851 121	786 648
		%	9,21%	-19,78%	3,96%	5,15%	7,58%
3	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	-	-	-	-
4	Увеличение доли осветительных устройств с использованием энергосберегающих/светодиодных ламп	%	65	67	70	72	75

14. Источник финансирования программы и затраты организации на программу

Финансирование работ по реализации плана мероприятий Программы предусматривается за счет средств инвестиционной программы АО «ОРЭС-Тольятти» на 2020-2024 гг. по статье затрат «Амортизация ОС».

Плановая стоимость реализации мероприятий Инвестиционной программы на 2020-2024 гг. составляет 574 628 тыс.руб. (без учета НДС), в том числе на 2023 г.: Затраты организации на программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности в процентном выражении от инвестиционной программы представлены в таблице 16.

Таблица 16

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
	всего	в т.ч. капитальные	
2020	3,036720	0	2,45%
2021	3,036720	0	4,94%
2022	11,968860	0	16,83%
2023	3,036720	0	2,06%
2024	4,686720	0	2,75%
ВСЕГО	25,765740	0	4,48%

Финансирование программы на 2023 год будет осуществляется в рамках установления тарифов на передачу электрической энергии на соответствующий год, для повышения энергетической эффективности предприятия, будет реализован перечень мероприятий, соответствующий утвержденным в инвестиционной программе на 2023 год по источнику финансирования - амортизация. Также имеются мероприятия, которые будут выполняться в рамках статьи "Эксплуатация и техническое обслуживание" Производственной программы на 2023г.. Также имеются мероприятия, которые будут выполняться в рамках статьи "Эксплуатация и техническое обслуживание" Производственной программы на 2023г. Источником финансирования этих мероприятий является тарифная составляющая. Эти мероприятия направлены на улучшение условий производства и (или) увеличения объема товаров и оказания услуг.

Плановая стоимость исполнения Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024 гг. составляет 25 765,740 тыс.руб. (без учета НДС), из них:

- 2020 год – 3 036,720 тыс. руб.
- 2021 год – 3 036,720 тыс. руб.
- 2022 год – 11 968,860 тыс. руб.
- 2023 год – 3 036,720 тыс. руб.
- 2024 год – 4 686,720 тыс. руб.

15. 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

Таблица 17

Показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Электроснабжение передача						
Прием электроэнергии в сеть, в т.ч из сетей смежных сетевых организаций	тыс. кВтч	606 071	647 300	618 954	617 263	622 530
Отдача из сетей, в т.ч в сети смежных организаций	тыс. кВтч	100 441	106 596	97 411	105 387	105 288
Отпуск в сеть	тыс. кВтч	505 630	540 704	521 543	511 876	517 242
ВН	тыс. кВтч	432 038	476 495	466 479	445 284	450 540
СН-I	тыс. кВтч	25 707	27 291	27 389	27 862	27 813
СН-II	тыс. кВтч	45 009	37 094	27 813	38 883	38 833
НН	тыс. кВтч	- 81	- 164	- 138	- 154	- 154
ГН	тыс. кВтч					
Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии	тыс. кВтч	456 084	486 746	471 970	463 325	468 435
ВН	тыс. кВтч	34 583	44 617	41 980	33 751	34 995
СН-I	тыс. кВтч					
СН-II	тыс. кВтч	180 168	192 305	182 619	185 391	187 697
НН	тыс. кВтч	241 333	249 823	247 371	244 183	245 743
ГН	тыс. кВтч					
Потери всего, в т.ч.:	тыс. кВтч	49 546	53 959	49 572	48 551	48 807
	%	8,17%	8,34%	8,01%	7,87%	7,84%
	тыс. руб. (без НДС)	144 734,05	161 978,10	154 401,72	151 678,99	157 053,13
-нормативные (в тарифе, пропорционально фактическому отпуску в сеть)	тыс. кВтч	49 709	52 216	49 950	49 813	50 238
	%	8,20%	8,07%	8,07%	8,07%	8,07%

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

Таблица 18

Наименование энергоносителя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	739,31	875,44	813,137	810,258	808,586
	тыс. руб. (без НДС)	4 227,13	5131,64	5 119, 872	5 594, 499	5 639,632

Наименование энергоносителя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Тепловая энергия	Гкал	841,774	891,806	889,590	883,775	882,369
	тыс. руб. (без НДС)	1034,207	1127,7062	1 236,647	1 198, 984	1 251, 256
Вода	тыс.м ³	4,455	3,972	4, 732	4, 008	4,005
	тыс.руб. (без НДС)	234,216	264,470	265,495	279,139	298,361

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

Таблица 19

Наименование энергоносителя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Моторное топливо всего,	тыс. л	185,49	195,27	195,27	195,27	165,98
в том числе:	тыс. руб.	7023,65	7657,87	8216,89	8192,24	7109,61
бензин	тыс. л	112,61	119,76	119,76	119,76	101,80
	тыс. руб.	4041,26	4582,53	4917,06	4902,30	4254,46
керосин	тыс. л					
	тыс. руб.					
дизельное топливо	тыс. л	72,88	75,51	75,51	75,51	64,18
	тыс. руб.	2982,39	3075,34	3299,84	3289,94	2855,15
Газ для автомобилей	тыс. куб. м					
	тыс. руб.					

18. Фактические значения целевых показателей программы

Фактические значения целевых показателей будут отражены в Отчете о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (Приложение №6 к Требованиям Приказа) на 2020-2024 гг.

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

Стоимость реализации энергосберегающих мероприятий определялась на основании сметной документации подготовленной с использованием Программного комплекса ГРАНД-Смета в ценах 1 квартала 2022 года и территориального эталона ТСНБ ТЕР-2001 Самарской области.

Для расчетов эффективности и сроков окупаемости мероприятий использовались прогнозные значения индексов-дефляторов ежегодного роста цен на период 2020-2024 гг. по данным Министерства экономического развития Российской Федерации.

Экономия в натуральном выражении определялась на основании планового объема энергопотребления в базовом 2019 году, в денежном выражении по тарифам, усредненным ценам (с учетом индексов-дефляторов) на энергоресурсы.

В качестве основных показателей, применяемых в расчете эффективности мероприятия, используются:

- чистый доход;
- чистый дисконтированный доход (ЧДД);
- индексы доходности затрат и инвестиций;
- срок окупаемости.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий определена на основании утвержденного Инвестиционного проекта. Финансовые потребности программы для реализации мероприятий представлены в таблице 20.

Таблица 20

Наименование мероприятия	Всего, тыс. руб. без НДС	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Замена ламп накаливания на современные энергосберегающие лампы	8,600	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Приобретение и установка 3-фазных счетчиков с устройством передачи данных по радиоканалам для жилых домов удаленных от центров питания на расстояния более 150м*	530,000	106,000	106,000	106,000	106,000	106,000
Проведение промывки, химической очистки систем отопления	250,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
Приобретение и установка 1-фазных и 3-фазных счетчиков в частном секторе*	7 530,000	1 506,000	1 506,000	1 506,000	1 506,000	1 506,000
Установка КТП 6/0,4 кВ, с целью уменьшения протяженности ВЛ-0,4 кВ*	7 132,140	-	-	7 132,140	-	-
Замена магистрального провода на СИП*	6 865,000	1 373,000	1 373,000	1 373,000	1 373,000	1 373,000
Реконструкция Электрооборудования ТП. Замена трансформаторов с номинальной мощностью 630 кВА на 400 кВА	1 800,000	-	-	1 800,000	-	-
Установка спутниковой навигационной системы для мониторинга и контроля транспортных средств на базе технологий ГЛОНАСС/GPS, бензин *	900,000	-	-	-	-	900,000
Установка спутниковой навигационной системы для мониторинга и контроля транспортных средств на базе технологий ГЛОНАСС/GPS, ДТ*	750,000	-	-	-	-	750,000

20. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Важнейшим фактором эффективности реализации Программы мероприятий по энергосбережению является грамотно построенная и внедренная система мониторинга за ходом реализации Программы и система реагирования на отклонения от плана внедрения мероприятий по энергосбережению. В качестве ключевых действий и мероприятий, необходимых для внедрения системы мониторинга и контроля, обеспечивающей планомерное внедрение мероприятий данной Программы и своевременное реагирование на отступление от плана Программы следует назвать:

- ознакомление участников (Высшее руководство, Комиссия, Административно-управленческий аппарат, Исполнители) реализации программы с ее целями и задачами, основным понятийным аппаратом;
- разработка должностных инструкций участников программы с учетом распределения ответственности за реализацию мероприятий Программы;
- установление системы годового и квартального планирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- заключение системы квартального и годового мониторинга и отчетности о реализации мероприятий, направленных на энергосбережение.

Необходимо описать этапы формирования системы мониторинга и контроля за ходом выполнения Программы по энергосбережению и прогнозные сроки реализации этих этапов.

Также должны быть разработаны шаблоны ежеквартального планирования и отчетности о ходе реализации Программы энергосбережения.

В качестве форм отчетов о ходе реализации Программы должны быть использованы следующие таблицы согласно Приложениям №№5-7 к Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов регулирования, установленными департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области от 05.03.2020г. №67.

Контроль выполнения программы осуществляется лицом, назначенным приказом №159 от 25.09.2019г. По результатам реализации мероприятий ежегодно рассчитываются значения целевых показателей, подлежащих контролю. Формой контроля служат Приложения №№5-7 к Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов регулирования, установленными департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области от 05.03.2020г. №67. АО «ОРЭС-Тольятти» в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным периодом, предоставляет в адрес департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области ежегодный отчет в соответствии с Требованиями.

Руководство контролирует выполнение программных мероприятий, целевое и эффективное использование средств, направляемых на реализацию Программы, осуществляет управление ее исполнителями, реализации Программы, ежегодно осуществляет оценку достигнутых целей и эффективности реализации Программы.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области 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.

Руководство АО «ОРЭС-Тольятти» ежеквартально на своих совещаниях рассматривает вопрос о состоянии энергосбережения в организации. Объем и структура финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению в соответствии с возможностями АО «ОРЭС-Тольятти» и с учетом фактического выполнения программных мероприятий.