

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к Программе в области энергосбережения  
и энергетической эффективности на 2023-2025 г.  
**ООО «Охинские электрические сети»**

1. Полное наименование программы «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2025 г. г.»

2. Программа утверждена Генеральным директором ООО «Охинские электрические сети» Варфоломеевым А.А.

3. Программа согласована с Заместителем главы администрации муниципального образования городской округ «Охинский» по вопросам жизнеобеспечения Рычковой Н. А.

4. Информация об организации:

4.1. Основные виды деятельности: Передача электроэнергии

4.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения: Здание по адресу: г, Оха, ул. Блюхера, д.6, находится в аренде.

4.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники: - автогидроподъемник, передвижная мастерская – 2шт, передвижная лаборатория, бурильно - крановая машина – 2шт - арендованы у МО ГО «Охинский».

5. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2025 г.г. ООО «Охинские электрические сети» включает в себя:

5.1. Разработку энергобаланса сетей и постоянную оценку режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат;

5.2. Применение светодиодных светильников для уличного и дежурного освещения ПС-35/6кВ;

5.3. Внедрение системы АСКУЭ с установкой приборов учета на границе балансовой принадлежности электросетей.

5.4. Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации).

В 2020-2022 годах при плановых затратах в 11 191 тыс. руб. экономия электрической энергии должна была составить 7,15 тыс. кВт\*ч В 2020-2021 г. г. «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности» включала в себя:

1. Разработку энергобаланса сетей и постоянную оценку режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат;

2. Применение светодиодных светильников для уличного и дежурного освещения ПС-35/6кВ;

3. Реконструкция сетей 6-0,4 кВ с внедрением системы АСКУЭ;

4. Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации).

Наиболее крупным мероприятием в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Обществе является «Реконструкция сетей 6-0,4 кВ с внедрением системы АСКУЭ».

В 2020 году был произведен подрядом капитальный ремонт сетей 0,4 кВ с ТП 6/0,4 кВ №72 с внедрением системы АСКУЭ за счет финансирования администрации МО ГО «Охинский».

В 2021 году был произведен подрядом капитальный ремонт сетей 6 кВ фидера №5 от ПС 35/6 кВ «Оха» с установкой пунктов секционирования с функцией коммерческого учета электроэнергии и внедрением системы АСКУЭ за счет финансирования администрации МО ГО «Охинский». За счет средств Общества в 2020-21г.г. данное мероприятие не выполнялось ввиду недостаточного размера утвержденных затрат на программу энергосбережения.

Для реализации «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2025 г.г.» необходимо 5,46 млн. рублей. Выполнение данной программы возможно при учете затрат в тарифной составляющей и при выделении средств из областного бюджета.

### Данные по изменению расхода и затрат на энергетические ресурсы 2012-2021г.г.

- Изменение потерь энергетических ресурсов при их передаче в 2021 году и предшествующие годы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении (с НДС) составило:

Год	Потери, тыс. кВт*ч	Затраты (с НДС), тыс. руб
2012 факт	12 522,015	29 905,417
2013 факт	12 199,351	32 530,996
2014 факт	15 115,064	43 707,366
2015 факт	15 541,729	49 513,384
2016 факт	16 825,321	58 596, 650
2017 факт	13 327,784	52 141,131
2018 факт	11 543,183	51 383,588
2019 факт	10 313,823	51 717,049
2020 факт	8613,902	43 291,455
2021 факт	11 886,586	71 848,799

- Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и предшествующие годы в натуральном выражении и денежном выражении (с НДС) составило:

#### Водоснабжение

Год	Вода, м3	Затраты (с НДС), тыс. руб
2012 факт	12	0,395
2013 факт	11	0,391
2014 факт	144	5,506
2015 факт	68	2,826
2016 факт	181	7,987
2017 факт	214	10,32
2018 факт	369	22,988
2019 факт	707	48,611
2020 факт	324	24,649
2021 факт	335	24,006

#### Энергоснабжение

Год	Эл/энергия, тыс. кВт*ч	Затраты (с НДС), тыс. руб
2012 факт		
2013 факт	84,88	307,45
2014 факт	101,043	431,87
2015 факт	85,377	468,70
2016 факт	85,757	453,70
2017 факт	80,605	452,60
2018 факт	98,215	482,44
2019 факт	84,796	480,64
2020 факт	81,556	489,34
2021 факт	80,001	525,46

- Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в отчетном году и предшествующие годы в натуральном выражении и денежном выражении (с НДС) составило:

Год	ДТ, тыс. л	Затраты (с НДС), тыс. руб
2013 факт	6,578	294,445
2014 факт	12,943	563,775
2015 факт	12,763	580,574
2016 факт	11,236	533,209
2017 факт	12,877	627,692
2018 факт	14,549	758,896

2019 факт	11,095	607,572
2020 факт	11,861	676,350
2021 факт	12,677	772,265

- Изменение Баланса электрической энергии:

2012 год

№	Наименование	Ед.изм	Всего	СН1	СН11	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	86,326	82,918	75,366	39,430
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт*ч	12,522	5,8916	3,9537	2,6767
		%	14,51	7,11	5,25	6,79
3	Отпуск из сети, в т.ч	млн. кВт*ч	73,804	5,069	31,982	36,753
3.1.	потребителям	млн. кВт*ч	68,544	2,237	29,554	36,753
3.2.	потребление на с/н	млн. кВт*ч				
3.3.	сальдопереток	млн. кВт*ч	5,260	2,832	2,428	

2013 год

№	Наименование	Ед.изм	Всего	СН1	СН11	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	85,109	82,771	76,956	42,505
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт*ч	12,755	4,709	4,090	3,955
		%	14,99	5,69	5,32	9,31
3	Отпуск из сети, в т.ч.	млн. кВт*ч	72,355	3,444	30,361	38,550
3.1.	потребителям	млн. кВт*ч	68,958	3,444	27,049	38,465
3.2.	потребление на с/н	млн. кВт*ч	0,085			0,085
3.3.	сальдопереток	млн. кВт*ч	3,312		3,312	

2014 год

№	Наименование	Ед.изм	Всего	СН1	СН11	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	80,696	78,361	66,129	38,391
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт*ч	15,115	6,628	4,131	4,356
		%	18,73	8,46	6,25	11,35
3	Отпуск из сети, в т.ч.	млн. кВт*ч	65,581	7,939	23,607	34,035
3.1.	потребителям	млн. кВт*ч	62,618	7,939	20,745	33,934
3.2.	потребление на с/н	млн. кВт*ч	0,101			0,101
3.3.	сальдопереток	млн. кВт*ч	2,862		2,862	

2015 год

№	Наименование	Ед.изм	Всего	СН1	СН11	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	78,528	76,270	63,635	37,223
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт*ч	15,542	6,886	4,302	4,353
		%	19,79	9,03	6,76	11,70
3	Отпуск из сети, в т.ч.	млн. кВт*ч	62,986	8,006	22,111	32,869
3.1.	потребителям	млн. кВт*ч	62,533	8,006	21,6575	32,869
3.2.	потребление на с/н	млн. кВт*ч	0,0854		0,0854	
3.3.	сальдопереток	млн. кВт*ч	0,368		0,368	

2016 год

№	Наименование	Ед.изм	Всего	СН1	СН11	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	80,591	78,240	69,219	39,165
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт*ч	18,643	3,768	7,850	7,026
		%	23,13	4,82	11,34	17,94
3	Отпуск из сети, в т.ч.	млн. кВт*ч	61,947	7,603	22,204	32,140
3.1.	потребителям	млн. кВт*ч	61,224	7,603	21,481	32,140
3.2.	потребление на с/н	млн. кВт*ч	0,0858		0,0858	
3.3.	сальдопереток	млн. кВт*ч	0,638		0,638	

2017 год

№	Наименование	Ед.изм	Всего	СН1	СН11	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	75,190	72,962	65,532	39,021
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт*ч	13,328	2,637	5,535	5,156
		%	17,73	3,61	8,45	13,21
3	Отпуск из сети, в т.ч.	млн. кВт*ч	61,862	7,021	20,977	33,865
3.1.	потребителям	млн. кВт*ч	61,012	7,021	20,127	33,865

3.2.	потребление на с/н	млн. кВт*ч	0,086		0,086	
3.3.	сальдопереток	млн. кВт*ч	0,764		0,764	

2018 год

№	Наименование	Ед.изм	Всего	СН1	СН11	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	74,901	72,432	65,213	38,992
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт*ч	11,543	2,756	4,483	4,304
		%	15,41	3,80	6,87	11,04
3	Отпуск из сети, в т.ч.	млн. кВт*ч	63,358	6,932	21,738	34,688
3.1.	потребителям	млн. кВт*ч	62,502	6,932	20,882	34,688
3.2.	потребление на с/н	млн. кВт*ч	0,098		0,098	
3.3.	сальдопереток	млн. кВт*ч	0,758		0,758	

2019 год

№	Наименование	Ед.изм	Всего	СН1	СН11	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	72,497	69,974	63,276	37,388
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт*ч	10,313	2,501	3,900	3,912
		%	14,23	3,57	6,16	10,46
3	Отпуск из сети, в т.ч.	млн. кВт*ч	62,184	6,720	21,987	33,476
3.1.	потребителям	млн. кВт*ч	61,131	6,720	20,934	33,476
3.2.	потребление на с/н	млн. кВт*ч	0,084		0,084	
3.3.	сальдопереток	млн. кВт*ч	0,969		0,969	

2020 год

№	Наименование	Ед.изм	Всего	СН1	СН11	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	72,122	69,131	63,252	35,342
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт*ч	8,614	2,341	3,695	2,578
		%	11,94	3,39	5,84	7,29
3	Отпуск из сети, в т.ч.	млн. кВт*ч	63,508	6,530	24,215	32,764
3.1.	потребителям	млн. кВт*ч	62,533	6,530	23,240	32,764
3.2.	потребление на с/н	млн. кВт*ч	0,082		0,082	
3.3.	сальдопереток	млн. кВт*ч	0,893		0,893	

2021 год

№	Наименование	Ед.изм	Всего	СН1	СН11	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	70,135	67,763	60,697	36,519
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт*ч	11,887	2,869	4,463	2,578
		%	16,95	4,23	7,35	12,47
3	Отпуск из сети, в т.ч.	млн. кВт*ч	58,248	6,569	19,635	31,965
3.1.	потребителям	млн. кВт*ч	57,422	6,569	18,809	31,965
3.2.	потребление на с/н	млн. кВт*ч	0,080		0,080	
3.3.	сальдопереток	млн. кВт*ч	0,746		0,746	

Начальник производственно-экономического отдела  
ООО «Охинские электрические сети»



Ю.С. Проценко

Приложение № 1  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности  
о ходе ее реализации

Руководитель организации

Генеральный директор

(должность)

А.А.Варфоломеев

(Ф.И.О.)

18 " 000 мая 20 22 г.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Охинские электрические сети"

(наименование организации)

на 20 23 - 20 25 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес		Сахалинская область, г.Оха, ул. Блюхера, д.6									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Проценко Юлия Сергеевна, (42437)35984, y_procenko@okhaes.ru									
Даты начала и окончания действия программы		2023-2025 г.г.									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР (потери)		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
2022	3,628			1199,275	43,931	0,142	0,010	11,880	0,523	0,056	0,002
2023	1,820			1461,611	49,977	0,439	0,015	9,839	0,433	0,001	0,0001
2024	1,820			1461,319	53,465	0,292	0,011	9,838	0,433	0,001	0,0001
2025	1,820			1461,173	57,202	0,146	0,006	9,837	0,433	0,001	0,0001
ВСЕГО	5,46										

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



Приложение № 2  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности  
о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) 2022 год	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	_____ г.	_____ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1										
2	Прочие показатели									
2.1	Снижение расхода потерь электроэнергии в электрической сети (за счет тарифа)	т.кВт*ч			1,154	3,566	2,377	1,188		
2.2.	Снижение расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (за счет тарифа)	т.кВт*ч			0,456	0,008	0,008	0,008		

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

Генеральный директор ООО "Охинские электрические сети"

исп. Проценко Ю.С. (42437)35984



А.А. Варфоломеев



Приложение № 3  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности  
о ходе ее реализации

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

№ п/п	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), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финанси- рования
							ед. измерения	всего	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.			2024 г.			2025 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет					
		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.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	2023 г.	2024 г.	2025 г.								
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
	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат (снижение расхода потерь электроэнергии в электрической сети)	т.кВт*ч	2,13	1,566	0,377	0,188	т.кВт*ч	2,131	1,566	0,1926	0,007	0,377	0,046	0,002	0,188	0,023	0,001	0				0	0	0		
	Применение светодиодных светильников для уличного и дежурного освещения ПС-35/6кВ (снижение расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды)	т.кВт*ч	0,02	0,008	0,008	0,008	т.кВт*ч	0,024	0,008	0,001	0,0001	0,008	0,001	0,0001	0,008	0,001	0,0001	1642,3				0,093	0,093	0,093		средства тарифа и субсидия областного бюджета
	Внедрение системы АСКУЭ с установкой приборов учета на границе балансовой принадлежности. Проведение рейдов по выявлению и прекращению безучетного электропотребления, незаконного присоединения с целью хищения электроэнергии	т.кВт*ч	5	2	2	1	т.кВт*ч	5	2	0,246	0,009	2	0,246	0,010	1	0,123	0,005	217,84				1,727	1,727	1,727		
	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)																									

Генеральный директор ООО "Охинские электрические сети"

А.А. Варфоломеев

исп. Проценко Ю.С. (42437)35984

