


Руководитель организации  
И.о. Директора АО "ЭТК"

(должность)

  
А.Б. Долгушина  
(Ф.И.О.)

" 31 " января 20 23 г.

## СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Акционерное общество "Электротехнический комплекс"

(наименование организации)

за 20 22 г.

Наименование программы		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности акционерного общества «Электротехнический комплекс» на 2022 - 2024 годы													
Почтовый адрес		644050, г. Омск, проспект Мира, 5-6													
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Самойленко Наталья Витальевна, 8-3812-62-88-48, etk-omsk@yandex.ru													
Даты начала и окончания действия программы		01/01/2022 – 31/12/2024													
Период	Загрaты, млн. руб. без НДС	в т.ч. капи-тальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)						При осуществлении прочих нужд					
				При осуществлении регулируемого вида деятельности		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
за отчетный год	план	0	0	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	Т.У.Т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды		
	факт	0,0947	0	695,565	12,855	-3,321	-0,066	149,003	2,61243	-0,484	0,00757	149,003	2,61243		
	отклонение	0,0107	0	3,321	0,066	-3,321	-0,066	0,484	-0,00757	-0,484	0,00757	0,484	0,00757		
	план	0,084	0	692,244	12,789	0	0	148,519	2,62	0	0	148,519	2,62		
нарастающим итогом	факт	0,0947	0	695,565	12,855	-3,321	-0,066	149,003	2,61243	-0,484	0,00757	149,003	2,61243		
	отклонение	0,0107	0	3,321	0,066	-3,321	-0,066	0,484	-0,00757	-0,484	0,00757	0,484	0,00757		



**ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый (базовый год)* 2021	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам				Фактические значения целевых и прочих показателей по годам**				Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Целевые показатели																
1.1	Технологический расход (потери) электрической энергии	млн кВт.ч/%	нет данных	нет данных	6,072 / 1,67	6,072 / 1,67	6,072 / 1,67	6,072 / 1,67	6,072 / 1,67	5,656 / 1,46							
1.2	Расход электроэнергии в зданиях, эксплуатируемых регулируемой организацией	тыс.кВт.ч	нет данных	нет данных	152,192	160,6	160,6	160,6	160,6	169,47							5,5%
1.3	Расход тепловой энергии в зданиях, эксплуатируемых регулируемой организацией	Гкал	нет данных	нет данных	578,817	578,817	578,817	578,817	578,817	540,74							-6,6%
1.4	Расход холодного водоснабжения в зданиях, эксплуатируемых регулируемой организацией	куб.м	нет данных	нет данных	1192	1192	1192	1192	1192	1288							8,1%
1.5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	нет данных	нет данных	93%	94%	95%	96%	83%								-11,7%
2	Прочие показатели																
2.1	Надежность работы электрооборудования (аварийные отключения по вине ЭТК)	часов отключений	нет данных	нет данных	106	106	105	104	108								1,9%
2.2	Объем выбросов парниковых газов при передаче электрической энергии	т/кВт.ч	нет данных	нет данных	0	0	0	0	0	0							0,0%

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

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ л/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения в 2022 году						Численные значения экономии												Затраты (план) 2022 года, млн. руб. (без НДС)									
		Размерность		план		факт		план						факт						план		факт							
				Всего накопительным итогом за годы реализации программы		В отчетном году		Всего накопительным итогом за годы реализации программы		В отчетном году		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.		Всего накопительным итогом за годы реализации программы		В отчетном году		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23							
1.	Организационные:																												
1.1.	Проведение энергетического обследования	шт	0	0	0	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0	0	0	0							
	в том числе: корректировка программы, в том числе значений показателей энергобережения и повышения энергетической эффективности	шт	0	0	0	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0	0	0	0							
1.1.1.	Анализ качества предоставляемых услуг	шт	4	4	4	4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0	0	0	0							
1.2.	Оценка аварийности и потерь	шт	12	12	12	12	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0	0	0	0							
1.3.	Разработка нормативов потерь	шт	1	0	1	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0	0	0	0							



**Пояснительная записка**  
к отчету о реализации программы энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
акционерного общества «Электротехнический комплекс»  
за 2022 года

1. об изменении информации об организации, предусмотренной подпунктом 4 пункта 2.2 Требований, в том числе:

1.1 основные виды деятельности организации – **35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;**

1.2 наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий – **без изменений;** во вновь принятых зданиях трансформаторных подстанций отсутствуют помещения, отопляемые тепловой энергией.

1.3 сведения о наличии автотранспорта и спецтехники – **без изменений;**

1.4 сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;

Общее количество точек приема (поставки), шт	В том числе точек приема (поставки), шт				
	Оснащенных ПУ, удовлетворяющим и требованиям НТД	Оснащенных АИИС	Неоснащенных ПУ	Оснащенных ПУ с нарушением требований НТД	Оснащенных ПУ на балансе потребителей (не в АИИС)
974	63	150	5	756	0

*Примечание: точки поставки электрической энергии – это места исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.*

1.5 сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета – **без изменений;**

1.6 сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов – **без изменений;**

1.7 показатели баланса электрической энергии,

в том числе (по уровням напряжения) в млн.кВт\*ч:

1.7.1 отпуск электрической энергии (отпуск из сети);

1.7.2 потребление электрической энергии;

1.7.3 отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов;

1.7.4 отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения,

1.7.5 потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии;

№ п/п	Показатели	2022 год			
		Всего	ВН	СН2	НН
<b>1</b>	<b>Поступление электрической энергии в сеть, ВСЕГО</b>	<b>386,431855</b>	<b>320,848246</b>	<b>93,552528</b>	<b>13,172464</b>
<b>1.1</b>	<b>из смежной сети, всего</b>	<b>373,324045</b>	307,740436	93,552528	13,172464
	в том числе из сети				
1.1.1	ВН (МРСК)	<b>307,740436</b>	<b>307,740436</b>	27,968919	
1.1.2	СН1				
1.1.3	СН2 (Омскэлектро)	<b>65,583609</b>		<b>65,583609</b>	13,172464
1.1.4	НН				
<b>1.2</b>	<b>от поставщиков ЭЭ (ТГКом)</b>	<b>13,107810</b>	<b>13,107810</b>		
<b>2</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	<b>5,655358</b>	<b>4,189906</b>	<b>1,362615</b>	<b>0,102837</b>
2.1.	то же в %	1,46%	1,31%	1,46%	0,78%
<b>3</b>	<b>Производственные нужды</b>				<b>0,169470</b>
<b>4.</b>	<b>Отпуск электроэнергии из сети, всего</b>	<b>380,776497</b>	<b>316,658340</b>	<b>92,189913</b>	<b>12,900157</b>
<b>5.</b>	<b>Полезный отпуск</b>	<b>235,341533</b>	<b>156,934998</b>	<b>65,506378</b>	<b>12,900157</b>
<b>6</b>	<b>Отпуск в другие сетевые организации</b>	<b>145,265494</b>	<b>131,754423</b>	<b>13,511071</b>	<b>0,000000</b>
<b>7</b>	<b>Переток на более низкие уровни в собственные сети</b>		27,969	13,172	0,000

2. о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы – в приложении 4;

3. об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;

Показатель программы	Всего на программу в 2022 году	В том числе по кварталам			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
План затрат, млн.руб.	0,084	0	0	0,042	0,042
Затраты факт, млн.руб.	0,0947	0	0	0,37	0,0577
Доля от инвестиционной программы, %	0	0	0	0	0
Источники финансирования	Тариф	Тариф	Тариф	Тариф	Тариф

4. об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

Реализуемые с 2010 мероприятия привели к существенному снижению потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ЭТК»: с 1,98% до 1,67%. Данные показатели являются минимальными среди аналогичных ТСО. Работа по снижению потерь постоянно ведется. Прием на баланс объектов электросетевого хозяйства влечет небольшое увеличение размера технологических потерь в сетях АО «ЭТК» - не более нормативных.

5. об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении с НДС;

Наименование индикатора	Год				
	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	2022 год
Объем потребления электроэнергии на АБК, пр.Мира 5-б, тыс. кВт*ч / млн.руб.	47,111 / 0,1542	40,577 / 0,1328	38,686 / 0,1266	43,096 / 0,1411	169,47 / 0,5547
Объем потребления тепловой энергии АБК, пр.Мира 5-б, Гкал / млн.руб.	276,94 / 0,518	---	---	263,8 / 0,494	540,74 / 1,01235
Объем потребления холодного водоснабжения на АБК, пр.Мира 5-б, куб.м. / млн.руб.	241,6 / 0,011	279,4 / 0,011	423,5 / 0,02	343,5 / 0,012	1288 / 0,05443858

6. об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;

Наименование индикатора	Годы				
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Годовой расход моторного топлива, л	37 263,60	35 740,79	32 448,0	32 645,0	34 116,0
Затраты на годовой расход моторного топлива, млн.руб.	1,269	1,311	1,374	1,578	2,0254

7. о фактических и плановых значениях целевых показателей программы приведены в приложении «Целевые показатели»;

8. об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КИР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

Отсутствуют Положение об Энергосбережении и Положение о порядке стимулирования работников за экономию энергоресурсов.

9. о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

Отсутствуют крупные мероприятия в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

10. иные сведения приведены в приложениях.