

**СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
(АО «Энерготехномаш»)
за 2021 г.**

Наименование программы	ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АО «ЭНЕРГОТЕХНОМАШ» на 2020 – 2022годы									
Почтовый адрес	670045, г. Улан-Удэ, ул. Тракторная, 1									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Калинин Алексей Валерьевич. (3012)55-32-68, ugotdel@etm.ru									
Даты начала и окончания действия программы	с 01.01.2020 по 31.12.2022									
Период	Затраты, млн. руб. без НДС			Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				При осуществлении прочих деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды	
	всего	в т. ч. капитальные			Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы		
за отчетный год	план				тыс.кВт.ч . без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	тыс.кВт.ч .. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн.руб . без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
	факт				950	1,707	5332	9,582	4,802	0,152
		6,915	0	0					4,910	0,155
		8,47	0	0	687,2	1,311	5594,8	10,667	5,657	0,176

	отклонение	1,555	0	0	-262,8	-0,396	262,8	1,085	0,855	0,85	0,019	0,021
нарастающим итогом	план	11,821	0	0	1950	3,504	10528,1	18,919	9,778	9,997	0,257	0,264
	факт	14,486	0	0	1042,2	1,975	11435,9	21,595	10,718	10,936	0,313	0,322
	отклонение	2,665	0	0	-907,8	-1,529	907,8	2,676	0,94	0,939	0,056	0,058

Управляющий

В.В. Горбунов

В.В. Горбунов



Приложение 2
к Требованиям к отчетности о реализации программы

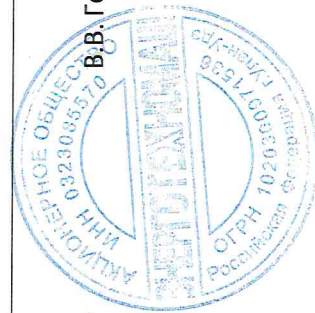
ОТЧЕТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСОБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2020г	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.	Отклонение, %
				2021 г.	2021 г.	2021 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Снижение потерь электрической энергии при передаче	мВт.ч.	5841,1	5332	5594,8	262,8	4,93		
1.1.	Снижение потерь электрической энергии при передаче	%	94,27	84,88	89,06	4,18	4,93		
2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	мВт.ч.	20,5	5	-135,5	-140,5	-2810		
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	%	2,5	0,6	-17,5	-18,1			
3.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Г.Кал.	62	91	99,15	8,15	8,9		

1	2	3	4	5	6	7	8
3.1.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	%	4,7	6	8,6	2,6	
4.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб.м.	220	166	255	89	53,6
4.1.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды	%	3,5	2,7	4,1	1,4	
5.	Доля отпуска электрической энергии потребителям по приборам учета на границе раздела с потребителями в общем объеме отпуска электрической энергии	%	74	87	87	0	0
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	90	95	95	0	0

Управляющий

В.В. Горбунов



В.В. Горбунов

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

[illegible]

[illegible]

7.	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях сетевой организации	точек	12	6	12	6	46,6	0,682	190МВт.ч.	23,3	0,341	430МВт.ч.	52,9	0,811	190МВт.ч.	23,4	0,362	0,05	0,025	0,025
9.	Организация достоверного и своевременного ежемессечного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей в установленные сроки, проверка их технического состояния	точек	380	371	742	371	49,2	0,718	200МВт.ч.	24,6	0,359	450 МВт.ч.	55,35	0,849	200 МВт.ч.	24,6	0,381	0,492	0,246	0,246
5.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции	МВт.ч.	1170	585	1220	585	143,6	2,1		71,8	1,05	1220	150	2,304	585	71,8	1,116	0,54	0,27	0,27

11.	Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов. Борьба с хищениями электроэнергии, контроль за отсутствием самовольного подключения потребителей	точек поставки	точек поставки	738	369	369	738	369	900МВт.ч.	110,6	1,616	450МВт.ч.	55,3	0,808	950МВт.ч.	116,9	1,793	450МВт.ч.		55,3	0,858	0,2		0,1	0,1
10.	Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	точек поставки	точек поставки	128	64	64	128	64	640МВт.ч.	78,6	1,15	320МВт.ч.	39,3	0,575	690МВт.ч.	84,9	1,302	320МВт.ч.		39,3	0,61	1,28		0,64	0,64
9.	Установка дополнительных приборов учета (в том числе технических)	шт.	шт.	52	26	26	52	26	320МВт.ч.	39,2	0,574	160МВт.ч.	19,6	0,287	420МВт.ч.	51,6	0,792	210МВт.ч.		25,8	0,400	0,26		0,13	0,13
8	Составление и анализ небалансов электрической энергии по балансам	МВт.ч.	МВт.ч.	200	100	100	300	150	200	24,6	0,358	100	12,3	0,179	300	36,8	0,567	150		18,4	0,286	-		-	-

14.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства ЛЭП 10 кв	км	0,25	1	1	0,6	300МВт.ч.		36,9	0,539	300МВт.ч.		36,9	0,539	300 МВт.ч.		36,9	0,27	0,27	0,27	0,741	0,741	0,452	0,741	23
13	Замена перетруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	шт.	0,25	1	1	0,6	477МВт.ч.		36,9	0,857	477МВт.ч.		36,9	0,857	477МВт.ч.		36,9	0,5	0,5	0,5	0,452	0,452	0,452	0,452	22
12.	Ремонт ЛЭП и замена проводов на перетруженных ЛЭП на замена на ВЛ «голых» проводов изолированными проводами.	км	0,25	2,8	5,6	2,8	1600МВт.ч.		196,4	2,874	800МВт.ч.		98,2	1,437	1700МВт.ч.		209,1	3,211	850МВт.ч.		104,55	1,621	1,36	1,36	23

18.	установка тепловых завес на производственные ворота	шт	2	1	0,4	1	2	1	2,0	0,024	7 т.кал.	14 т.кал.	2,0	0,024	7 т.кал.	1,0	0,012	0,26	0,13	0,2	0,13
17.	Изменение схемы электроснабжения потребителей с сокращением длины ЛЭП от трансформатора до потребителей	км	1	0,4	1	1	1	87,3	1,275	310 МВт.ч.	310 МВт.ч.	760 МВт.ч.	93,38	1,433	310 МВт.ч.	38,1	0,591	0,5	0,2	0,2	0,13
91	Установка осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	100	50	114	60	101,6 МВт.ч.	12,49	0,181	50 МВт.ч.	102,1 МВт.ч.	550 МВт.ч.	12,49	0,192	50 МВт.ч.	6,15	0,095	0,132	0,072	0,2	0,13
15	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности.	МВт.ч.	550	0	550	0	550 МВт.ч.	67,56	0,988	0	0	550 МВт.ч.	67,56	1,029	0	0	0	0,2	0	0,2	0,13

22.	Утепление стен здания	Кв.м.		3	968	22	4	320	968	5	320	968	6	320	7	60 Г.кал	8	8,4	0,1	20 Г.кал.	11	2,7	0,03	67 Г.кал	14	8,4	0,118	27 Г.кал	18	2,7	0,048	2,64	0,94	2,65	0,95
21.	установка пластиковых окон	шт.		3	22	22	33	22	33	22	22	40 Г.кал.	7	22	22	40 Г.кал.		5,7	0,07	40 Г.кал		5,7	0,07					40 Г.кал		5,7	0,07	2,2	2,2	3,3	
20.	Изменение параметров регулирующих клапанов по матричным трубопроводам	шт.		3	6	3	6	3	6	3	6	14 Г.кал	7	3	3	14 Г.кал		2	0,024	7 Г.кал		1	0,012					7 Г.кал		1	0,012	-	-	-	
19.	Установка дополнительны х тепловых пунктов с автоматикой	тепловой пункт		3	1	1	1	1	1	1	1	10 Г.кал.	7	1	1	10 Г.кал.		1,43	0,017	10 Г.кал		1,43	0,018					10 Г.кал		1,43	0,018	0,1	0,1	0,1	

23	Отключение неиспользуемых помещений от систем теплоснабжения	Кв.м	600	600	4	9	300	600	300	4 Ткал	25,5	0,004	0,016	1,4	0,006	2 Ткал	20,4	0,003	0,7	0,008	10 Ткал	5,15 Ткал	58,4	0,009	0,016	5 Ткал	3,15 Ткал	31,4	0,005	0,009	0,004	0,02	0,01	0,009	0,02	0,004	0,01	-	-	0,004	0,01	-
24	Настройка и корректировка параметров автоматизированной системы регулирования подачи теплоносителя в	шт	2	2	1	2	1	2	1	10 Ткал	25,5	0,004	0,016	1,4	0,006	2 Ткал	20,4	0,003	0,7	0,008	10 Ткал	5,15 Ткал	58,4	0,009	0,016	5 Ткал	3,15 Ткал	31,4	0,005	0,009	0,004	0,02	0,01	0,009	0,02	0,004	0,01	-	-	0,004	0,01	-
25	Установка приборов учета холодной воды	шт	9	9	4	9	4	9	4	373 куб.м	25,5	0,004	0,016	1,4	0,006	166 куб.м	20,4	0,003	0,7	0,008	475 куб.м	5,15 Ткал	58,4	0,009	0,016	5 Ткал	3,15 Ткал	31,4	0,005	0,009	0,004	0,02	0,01	0,009	0,02	0,004	0,01	-	-	0,004	0,01	-

Управляющий

Воробей



В.В. Горбунов

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к отчету о реализации программы энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
АО «Энерготехномаш»
за 2021 год.

1. Информация об организации

Акционерное общество «Энерготехномаш» (сокращенно - АО «ЭТМ»), являясь территориальной сетевой организацией, оказывает услуги по передаче электрической энергии в сети потребителей гарантирующего поставщика АО «Читаэнергосбыт» и в сети смежной сетевой организации «Бурятэнерго» - филиала ПАО «Россети Сибири» (ранее переток осуществлялся в сети АО «Улан-Удэ Энерго»).

Основным видом деятельности АО «ЭТМ» является производство приборов и средств автоматизации для систем тепло- и водоснабжения, изготовление регулирующей арматуры. Данный вид деятельности занимает около 80-90 % от общей выручки предприятия. Помимо производства приборов и регулирующей арматуры предприятие занимается оказанием услуг по передаче электрической энергии, а также сдает неиспользуемые площади в аренду.

Приказом Федеральной службы по тарифам РФ № 426-э от 24.11.2008 года Закрытое акционерное общество «Энерготехномаш» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливо-энергетическом комплексе, в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии», под регистрационным № 03.1.26. С 29.12.2015 года ЗАО «Энерготехномаш» в соответствии с требованиями законодательства РФ именуется акционерное общество «Энерготехномаш».

Передача электрической энергии в сети конечных потребителей АО «Читаэнергосбыт» осуществляется на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии № 391-00032 от 01.11.2015

Передача электрической энергии в сети смежной сетевой организации «Бурятэнерго» - филиала ПАО «Россети Сибири» осуществляется на основании договора № 1209/89/04-01-11 оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.01.2011, заключенного между АО «ЭТМ» и АО «Улан-Удэ Энерго» и соглашения о замене стороны № 41.0300.4527.18 от 22.11.2018, в соответствии с которым обязанности АО «Улан-Удэ Энерго» с 2019 года приняло «Бурятэнерго» - филиал ПАО «Россети Сибири».

Реквизиты АО «ЭТМ»

Полное наименование общества: Акционерное общество «Энерготехномаш»

Сокращенное наименование общества: АО «ЭТМ»

Юридический адрес: 670045, Улан-Удэ, ул. Тракторная, д. 1

Почтовый адрес: 670045, Улан-Удэ, ул. Тракторная, д. 1

ОКПО 36329069

Р/с 40702810609160106922

К/с 30101810400000000604 Бурятское ОСБ № 8601 Улан-Удэ

БИК 048142604

ИНН 0323085570 КПП 032601001 ОГРН 1020300971536

Тел. (3012) 55-32-21, 55-32-85 Факс: (3012) 55-32-85

Электронная почта: tpk@etmu.ru, urotdel@etmu.ru

Управляющий - ИП

Горбунов Валерий Васильевич

Информация об организации за истекший год не изменилась.

2. Достигнутые результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

АО «ЭТМ» реализовало в 2021 году все мероприятия по энергосбережению, запланированные на указанный год Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Энерготехномаш» на 2020-2022 годы. **Результатом реализации мероприятий по энергосбережению явилось выполнение, а по отдельным критериям, перевыполнение целевых и прочих показателей программы энергосбережения.**

АО «ЭТМ» удалось достичь значительного перевыполнения по основному целевому показателю – уровню фактических потерь в сетях при передаче электрической энергии.

2.1. Результаты показателей потерь при передаче электрической энергии в сети отражены в таблице № 1 и таблице № 2.

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателя	ед. измерения	Накопительным итогом за годы реализации программы		Значение показателей по годам	
					2021г.	
			План, норматив	факт	План, норматив	факт
1	Собственное потребление	мВт.ч.	1615	1745,08	805	945,58
2	Объем потерь в сети	мВт.ч.	12478,1	1042,2	6282	687,2
3	Объем потерь в сети	%			9,79	1,1

Таблица № 2

№		Итого, за годы реализации программы	2021 год, МВтч
1	Нормативные потери э/э	12478,1	6282
2	Плановое (целевое) значение фактических потерь э/э в программе энергосбережения	1950	950
3	Снижение факт. потерь э/э от нормативных потерь	11435,9	5594,8
4	Снижение факт. потерь э/э от плановых (целевых) по программе энергосбережения	907,8	262,8

Таким образом, АО «ЭТМ» в 2021 году перевыполнило целевые показатели по снижению объема потерь в собственных сетях на 262,8 МВтч, при том общее снижение фактических потерь от нормативных составило 5594,8 МВтч. Общий процент снижения фактических потерь от уровня нормативных составил 89,06 %.

2.2. Потребление электроэнергии на собственные нужды за отчетный период возросло на 140,5 МВт.ч., при планируемом снижении на 5 МВт.ч. в результате увеличения объемов производства, открытия нового цеха и сдачи ранее неиспользуемых

свободных производственных помещений арендаторам. Как указывалось выше, основным видом деятельности АО «ЭТМ» является нерегулируемый вид деятельности – производство приборов и регулирующей арматуры, а также сдача помещений в аренду. В связи с увеличением объема производства в 2021 году, соответственно и увеличились, объемы потребления электрической энергии на собственные нужды, что не является нарушением программы энергосбережения. Объемы потребления электроэнергии арендаторами также вошло в объем собственного потребления. Таким образом, отображение выполнения программы энергосбережения по потреблению электроэнергии на собственные нужды не корректно и в сводной форме мониторинга в графе экономия ТЭР не отображается.

2.3. Результаты потребления тепловой энергии, холодной воды собственных нужд и моторного топлива предприятия отражены в таблице №3.

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателя	ед. измер ения	Значение показателей по годам				
			базовый 2019г.	Итого, за годы реализации программы		2021г.	
						план	факт
1.	Потребление тепловой энергии на собственные нужды	Г.Кал	1310,17	2407,34	2378,19	1158,17	1150,02
1.1.	Снижение расхода тепловой энергии	Г.Кал	138,4	152	181,15	91	99,15
2.	Потребление холодной воды на собственные нужды	куб.м	6347	12114	12012	5974	5885
2.1.	Снижение расхода холодной воды	куб.м	227	373	475	166	255
3	Потребление моторного топлива	л	5464,89	10700	10640	5300	5260

2.4. Расход холодной воды снизился в 2021 году по сравнению с плановыми значениями на 89 куб.м.

3. Экономические показатели реализации Программы.

Экономические показатели реализации программы, в том числе фактические и плановые затраты на реализацию программы отражены в таблице № 4.

Таблица №4

№	Наименование экономических показателей	Ед. измерения	Значение показателей по нарастанию за годы реализации программы		2021	
			план	факт	План	факт
1.	Потери при передаче электроэнергии в сеть	млн. руб.	3,504	1,975	1,707	1,311
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. руб.	5,250	6,078	2,617	3,396
3.	Расход тепловой энергии на собственные нужды	млн. руб.	4,047	4,162	1,947	2,025
4.	Расход холодной воды на собственные нужды	млн. руб.	0,219	0,228	0,108	0,113
5	Моторное топливо	млн. руб.	0,481	0,468	0,238	0,226
6	Суммарные затраты ТЭР, без потерь э/э	млн.руб	9,997	10,936	4,910	5,76
7	Годовые затраты на реализацию Программы	млн.руб	11,821	14,486	6,915	8,47

Источники финансирования программы энергосбережения – собственные средства организации, не учтенные в тарифах, а также амортизация, учтенная в регулируемых тарифах, и прочие средства, учтенные в тарифах (материалы, з/п, ремонт). Инвестиционная программа АО «ЭТМ» в 2020-2021 гг отсутствует.

Действующие тарифы для расчета показателей на 2021 год отражены в таблице № 5. Фактически данные тарифы оказались выше заложенных в программу энергосбережения, в связи с чем денежные затраты на оплату потребленных ТЭР выше запланированных, хотя и натуральным показателем произошло снижение объемов потребления ТЭР.

Таблица № 5

Наименование тарифа	Усредненные тарифы без НДС
Моторное топливо	43 руб/л
Потери при передаче электроэнергии в сети	1907 руб./мВт.ч
Собственное потребление э/э	3591 руб./мВт.ч
Холодная вода	19,18 руб/м ³
Тепловая энергия	1760,63 руб./Гкал

4. Изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой

Расход моторного топлива за период 2021 года указано в таблице № 4. Вместе с тем, Программа не содержит мероприятий, направленных на экономию моторного топлива, т.к. в структуре затрат на регулируемый вид деятельности (услуги по передаче электрической энергии) не заложены затраты на приобретение моторного топлива. Моторное топливо приобретается АО «ЭТМ» для собственных, производственных нужд. Объем приобретения моторного топлива зависит от объема выпускаемой заводом приборной продукции, ремонтных программ по не регулируемым видам деятельности, потребности в перевозках грузов и пассажиров, иных факторов, не подлежащих планированию, и которые объективно невозможно учесть в будущем.

5. Увязка результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников

Увязка результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, не производилась, т.к. в части премирования персонала действует только внутренние локально-правовые акты АО «ЭТМ», регулирующие выплату заработной платы. Отдельные документы (нормы), регулирующие вознаграждение сотрудников в зависимости от реализации Программы энергосбережения, у АО «ЭТМ» отсутствуют.

6. Фактические и плановые значения целевых показателей программы

Фактические и плановые значения целевых показателей программы указаны в отчете о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (Приложение № 2 к Требованиям к отчетности о реализации программы). Целевые показатели, запланированные АО «ЭТМ», соответствуют требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности. Основным целевым показателем программы АО «ЭТМ» считает снижение объема потерь электроэнергии при оказании услуг по передаче электрической энергии, что нами выполняется. Все остальные целевые показатели программы энергосбережения также достигнуты.

7. О реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

К наиболее крупным и затратным видам мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся затраты по ремонту линий электропередач и замена проводов на провода большего сечения, работы по утеплению стен. Объемы затрат по ним по позиционно указаны в соответствующих строках отчета о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности. Реализация всех мероприятий позволила достичь запланированных программой энергосбережения результатов (целевых показателей).

Управляющий


 В.В. Горбунов