Приложение №1

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2025-2029 года

Раздел 1. Общая информация

1.1. Общие сведения об организации:

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"

наименование организации (полное)

Вид собственности: акционерное общество

Отраслевая принадлежность Электроэнергетика

ИНН: 2702032110

Адрес: 680030, Россия, г. Хабаровск, пер. Облачный, д. 3

Ф.И.О. руководителя Максимова Ирина Юрьевна

тел./факс: 8 (4212) 479-013

E-mail: pr@khges.ru

1.2. Общие сведения об организации, разработавшей Программу энергосбережения (при условии разработки Программы энергосбережения специализированной организацией-разработчиком):

нет

наименование организации-разработчика

Адрес: -

Ф.И.О. руководителя -

тел./факс: -

E-mail: -

1.3. Общие сведения об организации, проводившей энергетическое обследование:

нет

наименование энергоаудиторской компании

Документ, подтверждающий право проведения энергетического обследования

-

вид энергообследования -

дата проведения -

дата согласования отчета и энергопаспорта -

Ф.И.О. руководителя -

тел./факс: -

E-mail: -

Раздел 2. Анализ состояния энергосбережения

Организационная структура управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности организации АО «Хабаровская горэлектросеть»

Организационная структура по энергосбережению Акционерного общества "Хабаровская горэлектросеть" состоит из отделов и служб: Оперативно-диспетчерскй службы, Службы коммерческого учета, Службы централизованного ремонта электрических сетей, Производственно - технического отдела, Сетевых районов №1, №2, №3.

Руководство отделами и службами осуществляет директор предприятия, постановкой и контролем за исполнением задач осуществляет главный инженер предприятия.

1. Служба коммерческого учета – участок осуществляющий учет электроэнергии, задачей которого является совершенствование средств и систем учета энергоресурсов;
2. Оперативно- диспетчерская служба – обеспечивает оптимизацию и совершенствование режимов транспортировки электроэнергии от поставщика до потребителя;
3. Производственно - технический отдел осуществляет разработку организационно-технической документации и контролирует ее исполнение;
4. Служба централизованного ремонта электрических сетей, Сетевой район №1, №2, №3 – структурные подразделения непосредственно выполняющие работу по реализации планово-технических мероприятий по энергосбережению.

Раздел 3. Расчет целевых показателей

Общие сведения для расчета целевых показателей программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2025-2029 года представленные в Приложении № 2.1 "Общие сведения для расчета целевых показателей в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций по видам деятельности", сформированной согласно методике, утвержденной Постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 17.04.2013 №10/1.

Раздел 4. Технические мероприятия по энергосбережению

Запланированные технические мероприятия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций Акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2025-2029 года включают в себя следующие мероприятия:

1. Совершенствование технологических процессов
1.1. Замена проводов на перегруженных линиях 0,38 кВ
1.2. Замена проводов на перегруженных линиях 6 - 10 кВ
1.3. Замена ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов
2.1. Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,38 кВ
2.2. Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях
2.3. Замена недогруженных силовых трансформаторов
3. Реконструкция и модернизация энергетических установок
3.1. Разукрупнение распределительных линий 0,38-6 кВ
4. Внедрение новых технологий и оборудования
4.1. Внедрение новых технологий и оборудования
5. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов
5.1. Установка электросчетчиков технического учета на границах ТП.

Планируемые мероприятий включенные в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2025-2029 года представленны в Приложении № 2.3 "Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения", сформированы согласно методике, утвержденной Постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 17.04.2013 №10/1.

Раздел 5. Обеспечение мероприятий по энергосбережению

В рамках мероприятий по обеспечению программы энергосбережения подготовлен приказ по 05.02.2024 № 24/од «О подготовке и утверждении программы энергосбережения АО «ХГЭС».

Проведен мониторинг рыночных цен на работы, услуги и товары включенные в перечень мероприятий программы. Подготовлены технические задания на приобретение товаров, работ, услуг запланированных в программе.

Раздел 6. Финансирование и стимулирование реализации мероприятий по энергосбережению

Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности составляет 150,4157 млн. руб., в том числе:

на 2025 год- 48,4373 млн. руб.

на 2026 год – 25,4946 млн. руб.

на 2027 год – 25,4946 млн. руб.

на 2028 год – 25,4946 млн. руб.

на 2029 год – 25,4946 млн. руб.

Источники финансирования реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2025-2029 года являются собственные средства, запланированные в тарифе на 2025-2029 года в рамках средств амортизационных отчислений.

Раздел 7. Мониторинг реализации Программы энергосбережения

Сводные показатели ожидаемых результатов реализации комплекса мероприятий, включенных в Программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2025-2029 года представленные в Приложении № 2.4 " Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения", сформированы согласно методике, утвержденной Постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 17.04.2013 №10/1.

Директор И.Ю Максимова

Приложение 2.1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 №10/1

Общие сведения
для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения

N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
			2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Необходимая валовая выручка	млн. руб.	1 171,60	1 206,75	1 242,95	1 280,24	1 318,65
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией	тыс.кВтч	520	510	500	490	480
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией	тыс. Гкал	2,245	2,145	2,045	1,945	1,845
4	Годовой объем потребления воды организацией	тыс. куб.	5,103	5,103	5,103	5,103	5,103
5	Годовой объем потребления газа организацией	тыс. куб.	-	-	-	-	-
6	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВтч	520	510	500	490	480
7	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	2,245	2,145	2,045	1,945	1,845
8	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м.	5,103	5,103	5,103	5,103	5,103
9	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м.	-	-	-	-	-
10	Тариф на ЭЭ (средний)	руб./ кВтч	6,06	6,25	6,43	6,63	6,82
11	Тариф на ТЭ (средний)	руб./ Гкал	2 271,18	2 301,63	2 329,39	2 381,57	2 414,73
12	Тариф на воду (средний)	руб./куб.м.	46	49,20	50,48	52,03	53,85
13	Тариф на газ	руб./тыс.ку					
14	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе:	млн. руб.	48,437	25,495	25,495	25,495	25,495
	- амортизация	млн. руб.	48,437	25,495	25,495	25,495	25,495
	- прибыль	млн. руб.					
	- ремонтный фонд	млн. руб.					
	- заемные средства	млн. руб.					
	-инвестиционная программа	млн. руб.					
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.					
	-прочие	млн. руб.					
15	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.					
16	Общее число объектов электросетевого хозяйства	у.е.	22 416	22 416	22 416	22 416	22 416
17	Объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	22 416	22 416	22 416	22 416	22 416
18	Общий объем закупаемых товаров, работ, услуг	млн. руб.	1091,968	1124,727	1158,5	1193,2	1229,0
19	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности	млн. руб.	48,437	25,495	25,495	25,495	25,495
20	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс.кВт. ч	194 650	193 681	193 681	193 681	193 681
21	Процент потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	%	11,350	11,350	11,350	11,350	11,350

Директор И.Ю. Максимова

Приложение 2.2.
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства
Хабаровского края
от 17.04.2013г. №10/1

Расчет целевых показателей для организаций при производстве и передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула (данные берутся из Прил.2.1.)	Значения целевых показателей					Пояснения к расчету
				2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
1.1.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ЭЭ	%	(П1 стр. 6(n) / /П1 стр.2(n) *100%	100	100	100	100	100	
1.2.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ТЭ	%	(П1 стр. 7(n) / /П1 стр.3(n) *100%	100	100	100	100	100	
1.3.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ТЭ	%	(П1 стр. 8(n) / /П1 стр.4(n) *100%	100	100	100	100	100	
1.4.	Доля объемов газа, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой газа	%	(П1 стр. 9(n) / П1 стр.5(n) *100%						
1.5.	Объем средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме НВВ	%	(П1 стр. 14(n) /П1 стр.1(n) *100%	4,134	2,113	2,051	1,991	1,933	
2	Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов								
2.1.	Экономия ЭЭ в натуральном выражении	тыс. кВтч	П1 стр. 2(2025) - П1(n)	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
2.2.	Экономия ЭЭ стоимостном выражении	тыс. руб.	2.1(n) х П1стр.10 (2025)	46,70	48,60	50,50	52,50	54,60	
2.3.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	П1 стр. 3(2025) - П1(n)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
2.4.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.3(n) х П1 стр.11 (2025)	0,16	0,17	0,18	0,18	0,19	
2.5.	Экономии воды в натуральном выражении	тыс. куб.	П1 стр. 4(2025) - П19(n)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Экономии воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.5(n) х П1стр.12(2025)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7.	Экономия природного газа в	тыс.к	П1 стр. 5(2025) -						

N	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула (данные берутся из Прил.2.1.)	Значения целевых показателей					Пояснения к расчету
				2025	2026	2027	2028	2029	
1	2 натуральгом выражении	3 уб.м.	4 П1(n)	5	6	7	8	9	10
2.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.7(n) x П1 стр. 13(2025)						
3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
3.1.	Доля объектов электросетевого хозяйства, в общей объеме объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	(П1 стр. 17(n) / П1 стр. 16(n)) x 100%	100	100	100	100	100	
3.2.	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	П1 стр. 15(n)						
3.3.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг	%	(П1 стр. 19(n) / П1 стр. 18(n)) x 100%	4,43578	2,266736	2,200715	2,136617	2,074385	
4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах инженерной инфраструктуры									
4.1.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт. ч	4.1(n+1) - 4.1(n)						Изменение (динамика) рассчитывается при n > 2025 г.

Директор АО "ХГЭС" И.Ю. Максимова

Приложение 2.3
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского
края
от 17.04.2013 № 10/1

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс.руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражения тыс.квт.ч	тыс.руб			в натуральном выражения ед. измерения	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8
2025 год							
1. Совершенствование технологических процессов	**3437,30**	**65,1**	**228,7**				
1.1 замена проводов на перегруженных ВЛ 0,38кв 3,150 км	3100,00	52,5	184,6	16,79	I-IV кв.2025		
1.2 замена проводов на перегруженных ВЛ 6-10кв 1,76 км	200,00	9,3	32,8	6,10	I-IV кв.2025		
1.3 замена ответвлений от ВЛ 0,38кв к зданиям 30 шт	137,30	3,2	11,3	12,17	I-IV кв.2025		
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов	**5200,00**	**185,3**	**651,0**				
2.1 выравнивание нагрузок фаз в эл.сетях 0,38кв 10шт	400,00	36,4	127,9	3,13	I-IV кв.2025		
2.2 замена перегруженных тр-ов 10шт.	3400,00	116,3	408,5	8,32	I-IV кв.2025		

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс.руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражения тыс.квт.ч	тыс.руб			в натуральном выражения ед. измерения	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8
2.3 замена недогруженных тр-ов 2шт.	1400,00	32,6	114,6	12,22	I-IV кв.2025		
3. Совершенствование схем электроснабжения	**0,00**	**0,0**	**0,0**	**0,00**			
3.1 отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов.	0,00	0,0	0,0	0,00			
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок	**32000,00**	**401,6**	**1244,1**	25,72			
4.1. разукрупнение распределительных линий 0,38-6 кВ	32000,00	401,6	1244,1	25,72	I-IV кв.2025		
5. Внедрение новых технологий и оборудования	**4800,00**	**288**	**892,1**	**5,38**			
5.1. Внедрение новых технологий и оборудования	4800,00	288	892,10	5,38	I-IV кв.2025		
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	**3000,00**	**29,1**	**138,9**	**21,60**			
6.1 Установка электросчетчиков технического учета на границах ТП	3000,00	29,1	138,9	21,60	I-IV кв.2025		
7. Иные мероприятия:							
Итого 2025г.	**48437,30**	**969,08**	**3154,78**				
2026 год							
1. Совершенствование технологических процессов	**3537,3**	**87,8**	**308,6**				
1.1 замена проводов на перегруженных ВЛ 0,38кв 3,150 км	1700,0	29,1	102,3	16,62	I-IV кв.2026		

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс.руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражения тыс.квт.ч	тыс.руб			в натуральном выражения ед. измерения	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8
1.2 замена проводов на перегруженных ВЛ 6-10кв 1,76 км	1700,0	55,5	195,0	8,72	I-IV кв.2026		
1.3 замена ответвлений от ВЛ 0,38кв к зданиям 30 шт	137,3	3,2	11,3	12,15	I-IV кв.2026		
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов	**4957,3**	**121,5**	**426,7**				
2.1 выравнивание нагрузок фаз в эл.сетях 0,38кв 10шт	57,3	5,2	18,2	3,15	I-IV кв.2026		
2.2 замена перегруженных тр-ов 10шт.	4900,0	116,3	408,5	12,00	I-IV кв.2026		
2.3 замена недогруженных тр-ов 2шт.	0,0	0,0	0,0	0,00			
3. Совершенствование схем электроснабжения	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,00**			
3.1 отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов.	0,0	0,0	0,0	0,00			
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок	**14000,0**	**200,8**	**622,1**	**22,50**			
4.1. разукрупнение распределительных линий 0,38-6 кВ	14000,0	200,8	622,1	22,50	I-IV кв.2026		
5. Внедрение новых технологий и оборудования	**0**	**0**	**0**	**0,00**			
5.1. Внедрение новых технологий и оборудования	0	0	0,00	0,00			
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	**3000,0**	**29,1**	**89,0**	**33,71**			

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс.руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражения тыс.квт.ч	тыс.руб			в натуральном выражения ед. измерения	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8
6.1 Установка электросчетчиков технического учета на границах ТП	3000,0	29,1	89,0	33,71	I-IV кв.2026		
7. Иные мероприятия:							
Итого 2026г.	**25494,60**	**439,21**	**1446,40**				
2027 год							
1. Совершенствование технологических процессов	**3537,3**	**87,8**	**308,6**				
1.1 замена проводов на перегруженных ВЛ 0,38кв 3,150 км	1700,0	29,1	102,3	16,62	I-IV кв.2027		
1.2 замена проводов на перегруженных ВЛ 6-10кв 1,76 км	1700,0	55,5	195,0	8,72	I-IV кв.2027		
1.3 замена ответвлений от ВЛ 0,38кв к зданиям 30 шт	137,3	3,2	11,3	12,15	I-IV кв.2027		
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов	**4957,3**	**121,5**	**426,7**				
2.1 выравнивание нагрузок фаз в эл.сетях 0,38кв 10шт	57,3	5,2	18,2	3,15	I-IV кв.2027		
2.2 замена перегруженных тр-ов 10шт	4900,0	116,3	408,5	12,00	I-IV кв.2027		
2.3 замена недогруженных тр-ов 2шт.	0,0	0,0	0,0	0,00			
3. Совершенствование схем электроснабжения	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,00**			
3.1 отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов.	0,0	0,0	0,0	0,00			
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок	**14000,0**	**200,8**	**622,1**	**22,50**			

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс.руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражения тыс.квт.ч	тыс.руб			в натуральном выражения ед. измерения	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8
4.1. разукрупнение распределительных линий 0,38-6 кВ	14000,0	200,8	622,1	22,50	I-IV кв.2027		
5. Внедрение новых технологий и оборудования	**0**	**0**	**0**	**0,00**			
5.1. Внедрение новых технологий и оборудования	0	0	0,00	0,00			
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	**3000,0**	**29,1**	**89,0**	**33,71**			
6.1 Установка электросчетчиков технического учета на границах ТП	3000,0	29,1	89,0	33,71	I-IV кв.2027		
7. Иные мероприятия:							
Итого 2027г.	**25494,60**	**439,21**	**1446,40**				
2028 год							
1. Совершенствование технологических процессов	**3537,3**	**87,8**	**308,6**				
1.1 замена проводов на перегруженных ВЛ 0,38кв 3,150 км	1700,0	29,1	102,3	16,62	I-IV кв.2028		
1.2 замена проводов на перегруженных ВЛ 6-10кв 1,76 км	1700,0	55,5	195,0	8,72	I-IV кв.2028		
1.3 замена ответвлений от ВЛ 0,38кв к зданиям 30 шт	137,3	3,2	11,3	12,15	I-IV кв.2028		
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов	**4957,3**	**121,5**	**426,7**				
2.1 выравнивание нагрузок фаз в эл.сетях 0,38кв 10шт	57,3	5,2	18,2	3,15	I-IV кв.2028		

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс.руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражения тыс.квт.ч	тыс.руб			в натуральном выражения ед. измерения	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8
2.2 замена перегруженных тр-ов 10шт.	4900,0	116,3	408,5	12,00	I-IV кв.2028		
2.3 замена недогруженных тр-ов 2шт.	0,0	0,0	0,0	0,00			
3. Совершенствование схем электроснабжения	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,00**			
3.1 отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов.	0,0	0,0	0,0	0,00			
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок	**14000,0**	**200,8**	**622,1**	**22,50**			
4.1. разукрупнение распределительных линий 0,38-6 кВ	14000,0	200,8	622,1	22,50	I-IV кв.2027		
5. Внедрение новых технологий и оборудования	**0**	**0**	**0**	**0,00**			
5.1. Внедрение новых технологий и оборудования	0	0	0,00	0,00			
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	**3000,0**	**29,1**	**89,0**	**33,71**			
6.1 Установка электросчетчиков технического учета на границах ТП	3000,0	29,1	89,0	33,71	I-IV кв.2028		
7. Иные мероприятия:							
Итого 2028г.	**25494,60**	**439,21**	**1446,40**				
2029 год							
1. Совершенствование технологических процессов	**3537,3**	**87,8**	**308,6**				

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс.руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражения тыс.квт.ч	тыс.руб			в натуральном выражения ед. измерения	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1 замена проводов на перегруженных ВЛ 0,38кв 3,150 км	1700,0	29,1	102,3	16,62	I-IV кв.2029		
1.2 замена проводов на перегруженных ВЛ 6-10кв 1,76 км	1700,0	55,5	195,0	8,72	I-IV кв.2029		
1.3 замена ответвлений от ВЛ 0,38кв к зданиям 30 шт	137,3	3,2	11,3	12,15	I-IV кв.2029		
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов	**4957,3**	**121,5**	**426,7**				
2.1 выравнивание нагрузок фаз в эл.сетях 0,38кв 10шт	57,3	5,2	18,2	3,15	I-IV кв.2029		
2.2 замена перегруженных тр-ов 10шт.	4900,0	116,3	408,5	12,00	I-IV кв.2029		
2.3 замена недогруженных тр-ов 2шт.	0,0	0,0	0,0	0,00			
3. Совершенствование схем электроснабжения	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,00**			
3.1 отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов.	0,0	0,0	0,0	0,00			
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок	**14000,0**	**200,8**	**622,1**	**22,50**			
4.1. разукрупнение распределительных линий 0,38-6 кВ	14000,0	200,8	622,1	22,50	I-IV кв.2029		
5. Внедрение новых технологий и оборудования	**0**	**0**	**0**	**0,00**			
5.1. Внедрение новых технологий и оборудования	0	0	0,00	0,00			
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	**3000,0**	**29,1**	**89,0**	**33,71**			

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс.руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражения тыс.квт.ч	тыс.руб			в натуральном выражения ед. измерения	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8
6.1 Установка электросчетчиков технического учета на границах ТП	3000,0	29,1	89,0	33,71	I-IV кв.2029		
7. Иные мероприятия:							
Итого 2029г.	**25494,60**	**439,21**	**1446,40**				
Всего 2025-2029 годы	**48437,30**	**969,08**	**3154,78**				

Директор АО "ХГЭС" И.Ю. Максимова

Приложение 2.4.
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства
Хабаровского края
от 17.04.2013 №10/1

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения.

№п/п	Показатели	Факт 2025г.	План 2025г.
1.	Объем оказанных услуг (млн. руб.)		1 171,60
2.	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		3154,78
3.	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс.кВтч)		969,08
4.	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)		
5.	Годовые затраты на реализацию Программы (млн. руб), в т.ч.		48,437
	-амортизация		48,437
	-прибыль		
	-ремонтный фонд		
	-заемные средства		
	-инвестиционная программа		
	-бюджетные средства (уровень бюджета)		
	-прочие		

Директор АО "ХГЭС" И.Ю. Максимова

Приложение 2.4.
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства
Хабаровского края
от 17.04.2013 №10/1

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения.

№п/п	Показатели	Факт 2026г.	План 2026г.
1.	Объем оказанных услуг (млн. руб.)		1206,75
2.	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		1446,40
3.	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс.кВтч)		439,21
4.	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)		
5.	Годовые затраты на реализацию Программы (млн. руб), в т.ч.		25,495
	-амортизация		25,495
	-прибыль		
	-ремонтный фонд		
	-заемные средства		
	-инвестиционная программа		
	-бюджетные средства (уровень бюджета)		
	-прочие		

Директор АО "ХГЭС" И.Ю. Максимова

Приложение 2.4.
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства
Хабаровского края
от 17.04.2013 №10/1

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения.

№п/п	Показатели	Факт 2027г.	План 2027г.
1.	Объем оказанных услуг (млн. руб.)		1242,95
2.	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		1446,40
3.	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс.кВтч)		439,21
4.	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)		
5.	Годовые затраты на реализацию Программы (млн. руб), в т.ч.		25,495
	-амортизация		25,495
	-прибыль		
	-ремонтный фонд		
	-заемные средства		
	-инвестиционная программа		
	-бюджетные средства (уровень бюджета)		
	-прочие		

Директор АО "ХГЭС" И.Ю. Максимова

Приложение 2.4.
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства
Хабаровского края
от 17.04.2013 №10/1

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения.

№п/п	Показатели	Факт 2028г.	План 2028г.
1.	Объем оказанных услуг (млн. руб.)		1280,24
2.	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		1446,40
3.	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс.кВтч)		439,21
4.	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)		
5.	Годовые затраты на реализацию Программы (млн. руб), в т.ч.		25,495
	-амортизация		25,495
	-прибыль		
	-ремонтный фонд		
	-заемные средства		
	-инвестиционная программа		
	-бюджетные средства (уровень бюджета)		
	-прочие		

Директор АО "ХГЭС" И.Ю. Максимова

Приложение 2.4.
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства
Хабаровского края
от 17.04.2013 №10/1

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения.

№п/п	Показатели	Факт 2029г.	План 2029г.
1.	Объем оказанных услуг (млн. руб.)		1318,65
2.	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		1446,40
3.	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс.кВтч)		439,21
4.	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)		
5.	Годовые затраты на реализацию Программы (млн. руб), в т.ч.		25,495
	-амортизация		25,495
	-прибыль		
	-ремонтный фонд		
	-заемные средства		
	-инвестиционная программа		
	-бюджетные средства (уровень бюджета)		
	-прочие		

Директор АО "ХГЭС" И.Ю. Максимова

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ПРОСТОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Подписал: Абраменко Евгения Владимировна
(Планово-экономический отдел, Начальник отдела)