



**ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ТРАНСЭНЕРГО
ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ДИРЕКЦИЯ
ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ**

ул. Комсомольская, д. 67,
г. Хабаровск, 680000,
тел. (4212) 98-05-15 факс: (4212) 31-21-60

«12» 05. 2014 г. № исх-1161/ДВОСТ НТЭ

На № _____ от _____

О предоставлении Программы
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

Председателю комитета
по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края

А. В. Воронину

Уважаемый Александр Владимирович!

В дополнение к «Заявлению об открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на 2015 – 2019 годы» (исходящий документ №исх-1069/ДВОСТ НТЭ от 29.04.2014 года) направляю Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период с 2015 по 2019 годы.

Приложение: документация на 19 листах в 1 экз.

Начальник

К. М. Богдановский

Исп. Любовь Петровна Кутовинская, НТЭТи,
т. 8(4212) 980-524.

Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Открытого Акционерного Общества "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения в границах Хабаровского края

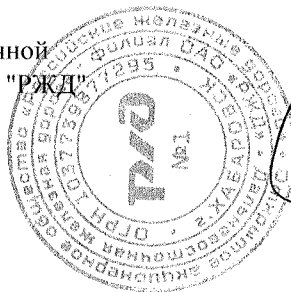
№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам					
			2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Необходимая валовая выручка	млн.руб.	517,5	552,0	539,6	558,4	566,8	566,8
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией	тыс. кВтч	7846,7	7768,0	7691,0	7615,0	7539,0	7488,0
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией	тыс. Гкал	1,214	1,184	1,148	1,114	1,081	1,081
4	Годовой объем потребления воды организацией	тыс. м ³	2,42	2,35	2,28	2,21	2,14	2,14
5	Годовой объем потребления газа организацией	тыс. м ³						
6	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВтч	7689,0	7690,0	7614,0	7539,0	7464,0	7413,0
7	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	1,214	1,184	1,148	1,114	1,081	1,081
8	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. м ³	2,42	2,35	2,28	2,21	2,14	2,14
9	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. м ³						
10	Тариф на ЭЭ	руб./ кВтч	3,35	4,33	4,56	4,79	5,02	5,02
11	Тариф на ТЭ	руб./ Гкал	1058,14	1058,14	1058,14	1058,14	1058,14	1058,14
12	Тариф на воду	руб. /м ³	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13	38,13
13	Тариф на газ	руб./ тыс.м ³						
14	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе:	млн.руб.	20,1	887,9	20,0	22,7	19,9	20,0
	- амортизация	млн.руб.						
	- прибыль	млн.руб.						
	- ремонтный фонд	млн.руб.						
	- заемные средства	млн.руб.						
	- инвестиционная программа	млн.руб.	20,1	887,9	20,0	22,7	19,9	20,0
	- 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.	16708,8	16708,8	16708,8	16708,8	16708,8	16708,8
17	Объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.						
18	Общий объем закупаемых товаров, работ, услуг	млн. руб.						
19	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности	млн. руб.						
20	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	48 547 100,0	48 440 400,0	48 329 400,0	48 218 400,0	48 103 100,0	48 103 100,0
21	Процент потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	%	16,8	16,7	16,6	16,5	16,4	16,4

Главный инженер Дальневосточной
железной дороги-филиала ОАО "РЖД"

29 апреля 2014 год

МП



В.А. Крапивный

В.А.Крапивный

**Расчет целевых показателей для ОАО "Российские железные дороги",
оказывающего услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения
в границах Хабаровского края**

№ 1	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула (данные берутся из Приложения 2.1.)							Пояснения к расчету
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	11	12	13	14	15	16	17
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(н)/П1 стр.2(н))* 100%	98	99	99	99	99	99	
1.2.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ТЭ	%	(П1 стр.7(н)/П1 стр.3(н))* 100%							
1.3.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой воды	%	(П1 стр.8(н)/П1 стр.4(н))* 100%	60	65	70	75	80	85	
1.4.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемого природного газа	%	(П1 стр.9(н)/П1 стр.5(н))* 100%							
1.5.	Объем средств, используемых для финансирования мероприятий энергосбережению повышению энергетической эффективности, в общем объеме НВВ	%	(П1 стр.14(н)/ П1 стр.1(н))*100%	0,004	0,16	0,003	0,003	0,003	0,003	
2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов										
2.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	П1 стр.2.(2009)- П1 (n)	81	79	77	76	76	51	
2.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.1.(n) * П1 стр.10 (2012)	271	342	351	364	382	256	
2.3.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	П1 стр.3.(2009) – П1 (n)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
2.4.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.3.(n) * П1 стр.11.(2012)	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74		
2.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс.к. у.б.м	П1 стр.4.(2009) – П1 (n)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
2.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.5.(n) * П1 стр.12.(2009)	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	
2.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб.м	П1 стр.5.(2009) – П1 (n)	0	0	0	0	0	0	

2.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.7.(n) * П1. стр.13.(2009)	0	0	0	0	0	0	
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)) *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)) *100%							
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	кВтч	4.1.(n+1) -4.1.(n)							Изменение (динамика) рассчитывается при n > 2020г.

Главный инженер Дальневосточной
железной дороги - филиала ОАО "РЖД"

29 апреля 2014

МП



В.А.Крапивный

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения в границах Хабаровского края в 2016 году

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план) лет	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражении	тыс.руб			в натуральном выражении	тыс.руб
1. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов подразделениями дороги, оказывающими услуги по передаче электрической энергии:					2016 год		
а). Внедрение экономичных осветительных устройств			376,4		2016 год		
б). Своевременное обслуживание оборудования теплоснабжения					2016 год		
в). Устранение капели с запорной арматуры воды					2016 год		
г). Пропаганда энергосбережения среди сотрудников					2016 год		
2. Капитальный ремонт электрических сетей:							
Инвестиции воздушной линии 0,4 кВ (ст. Хабаровск-1 от ТП-23 ул. Деповская, Декабристов, Смоленская) (инв. № 030811)	1875,0	43,30	187,5	10	2016 год		
Инвестиции ВЛ-0,4 кВ ТП-16 ул. Нефтяная, Охотничья ст. Хабаровск-1 (инв. №030807)	1291,0	29,82	129,1	10	2016 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-5, г.Хабаровск, ф. ул.Балтийская, инв. № 030043	2394,0	55,29	239,4	10	2016 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-15, г.Хабаровск, ф. ул. Приморская, инв. № 030023	2916,0	67,34	291,6	10	2016 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от ОПП-Хабаровский край, п. Корфовский, ф. ул. Ленина, инв. № 030058	1368,0	31,59	136,8	10	2016 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-Советская, Хабаровский край, п. Корфовский, ф. ул. Советская, инв. № 030201	4950,0	114,32	495	10	2016 год		
Трансформаторная подстанция- КТП-ПЗ, Хабаровский край, п.Хехшир, инв. № 041319	875,0	20,21	87,5	10	2016 год		
Трансформаторная подстанция- ОПП, Хабаровский край, п.Корфовский, инв. № 041217	875,0	20,21	87,5	10	2016 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-Школа, Хабаровский край, ст. Кругликово, ф. ул.Комсомольская, инв. № 030044	2340,0	54,04	234	10	2016 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЗ, Хабаровский край, Бикинский район, ст. Розенгартовка, ф. ул.Серышева, Трудовая инв. № 030272	2940,0	67,90	294	10	2016 год		

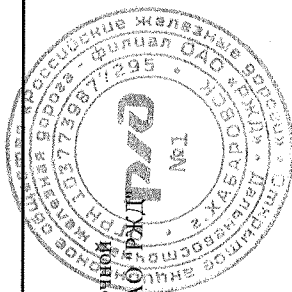
Воздушная линия 0,4 кВ (ф.Посёлок ст.Бойцово от КТП ПЭ) (Бикинский район Хабаровского края)
Инв. № 030301/Э216

3. Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии на вводах
тигровой подстанции Хабаровск-2

4. Строительство понижительной трансформаторной подстанции ТП -220/10 кВ на
ст.Тумини с заходами 220 кВ Дальневосточной ж.д.

Строительство понижительной трансформаторной подстанции ТП-220/35/10 кВ на
ст.Тырма Дальневосточной жд

492,0	11,36	49,2	10	2016 год	
15600,0				2016 год	
425000,0					
425000,0					



Главный инженер Дальневосточной
железной дороги - филиала ОАО «РЖД»

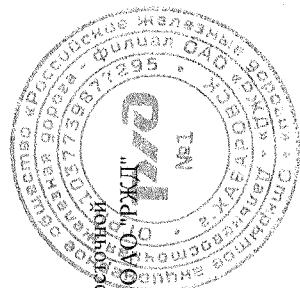
29 апреля 2014
МП

В.А.Крапивный

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения в границах Хабаровского края в 2017 году

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 выражении, тыс кВтч	тыс.руб			в натуральном выражении	тыс.руб
1. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов подразделениями дороги, оказывающими услуги по передаче электрической энергии:					2017 год		
а). Внедрение экономичных осветительных устройств			385,4		2017 год		
б). Своевременное обслуживание оборудования теплоснабжения					2017 год		
в). Устранение капели с запорной арматуры воды					2017 год		
г). Пропаганда энергосбережения среди сотрудников					2017 год		
2. Капитальный ремонт электрических сетей							
ВЛ-0,4 кВ КТП ПЭ Фидера Поселок ст.Снарский (инв. № 030143)	492,0	10,789	49,2	10 лет	2017 год		
Воздушная линия 0,4 кВ (ф.Посёлок ст.Бойцово от КТП ПЭ) (Бикинский район Хабаровского края) Инв. № 030301/Э216	492,0	10,789	49,2	10 лет	2017 год		
Воздушная линия 0,4кВ, г.Хабаровск, от КТП-24, ф. ул. Больничная, инв. № 030001	3888,0	85,3	388,8	10 лет	2017 год		
Воздушная линия 0,4кВ, г.Хабаровск, от КТП-38, ф. ул. Уборевича, Читинская, инв. № 030122	1296,0	28,4	129,6	10 лет	2017 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-59, ф. ул. Жигулевская, инв. № 030828	1876,0	41,1	187,6	10 лет	2017 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-44, г.Хабаровск, ф. ул. Машинистов, Промышленная, инв. № 030673	1188,0	26,1	118,8	10 лет	2017 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от ОПП, Хабаровский край, п. Корфовский, ф. ул. Приморская, инв. № 030643	495,0	10,9	49,5	10 лет	2017 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЭ, Хабаровский край, п. Хещир, ф. ул. Вокзальная, инв. № 030044	2538,0	55,7	253,8	10 лет	2017 год		

Трансформаторная подстанция- КТП-Школа, Хабаровский край, ст.Кругликово, инв. № 041961	875,0	19,2	87,5	10 лет	2017 год	
Воздушная линия 10 кВ Ф-10, Хабаровский край, п. Хаха, ф. ул.Набережная, инв. № 030187	2290,0	50,2	229	10 лет	2017 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от ОПП, Хабаровский край, Бикинский район, г.Бикин, ф. Водонасосная, инв. № 030727	1610,0	35,3	161,1	10 лет	2017 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-137, Хабаровский край, Бикинский район, г.Бикин, ф. ул.Деповская, инв. № 030720	2940,0	64,5	294	10 лет	2017 год	



Главный инженер Дальневосточной
железнодорожной - филиала ОАО «РЖД»

29 апреля 2014 г
МП

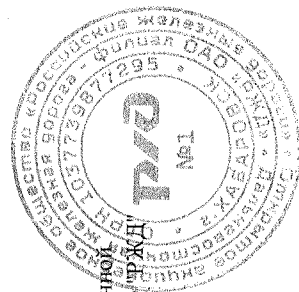
В.А. Крапивный

В.А. Крапивный

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения в границах Хабаровского края в 2018 году

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 выражении	тыс.руб			в натуральном выражении	тыс.руб
1. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов подразделениями дороги, оказывающими услуги по передаче электрической энергии: а). Внедрение экономичных осветительных устройств б). Своевременное обслуживание оборудования теплоснабжения в). Устранение канели с запорной арматуры воды г). Пропаганда энергосбережения среди сотрудников					2018 год		
					2018 год		
			398,4		2018 год		
					2018 год		
					2018 год		
2. Капитальный ремонт электрических сетей							
	Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-22, ф. ул. Беломорская, инв. № 030810		15,03	10 лет	2018 год		
	Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-31, ф. ул. Сигнальная, инв. № 030813		12,19	10 лет	2018 год		
	Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-32, ф. ул. Санаторная, инв. № 030814		19,75	10 лет	2018 год		
	Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-35, ф. ул. Трехгорная, инв. № 030816		16,16	10 лет	2018 год		
	Воздушная линия 0,4 кВ от КТП, Хабаровский край, п. Хака, ф. ул. Набережная, инв. № 030731	1800,0	37,58	10 лет	2018 год		
	Воздушная линия 0,4 кВ от ОПП, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. ул. Октябрьская, инв. № 030728	1540,0	32,15	10 лет	2018 год		
	Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЭ, Хабаровский край, Бикинский район, ст. Розенгартновка, ф. ул. Нагорная, инв. № 030263	1050,0	21,92	10 лет	2018 год		
	Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-Ресторан, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. ул. Ладо, инв. № 030269	1540,0	32,15	10 лет	2018 год		
	Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЭ, Хабаровский край, Бикинский район, ст. Бойцово, ф. ул. Центральная, инв. № 030276	2380,0	49,69	10 лет	2018 год		
	Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЭ, Хабаровский край, Бикинский район, п. Перелесок, ф. ул. Центральная, инв. № 030275	2800,0	58,46	10 лет	2018 год		

Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЭ, Хабаровский край, Бикинский район, п. Снарский, ф. Посёлок, инв. № 030281	1330,0	27,77	133,0	10 лет	2018 год	
Воздушная линия 0,4кВ (ул. Больничная от ТП-27 ст. Хабаровск-1)	553,1	11,54	55,3	10 лет	2018 год	
Комплектная трансформаторная подстанция-38 (ул. Уборевича ст. Амур)	2079,9	43,40	207,9	10 лет	2018 год	
Комплектная трансформаторная подстанция-60 (ст. Хабаровск-1, ул. Утомского)	2079,9	43,40	207,9	10 лет	2018 год	
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП-35 ст. Амур)	2079,9	43,40	207,9	10 лет	2018 год	
Воздушная линия 0,4 кВ (фидер №1,2 от КТП 60 ул. Утомского ст. Хабаровск-1)	485,0	10,13	48,5	10 лет	2018 год	



Главный инженер Дальневосточной
железнодорожной филиала ОАО «РЖД»

29 апреля 2014 г
МП

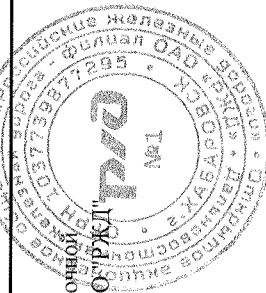
(Handwritten signature)

В.А. Крапивный

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения в границах Хабаровского края в 2019 году

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 выражении	тыс.руб			в натуральном выражении	тыс.руб
1. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов подразделениями дороги, оказывающими услуги по передаче электрической энергии:					2019 год		
а). Внедрение экономичных осветительных устройств			416,4		2019 год		
б). Своевременное обслуживание оборудования теплоснабжения					2019 год		
в). Устранение капели с запорной арматуры воды					2019 год		
г). Пропаганда энергосбережения среди сотрудников					2019 год		
2. Капитальный ремонт электрических сетей:					2019 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-32, ф. ул. Штермовая, инв. № 030817	162,0	3,23	16,2	10 лет	2019 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-44, ф. ул. Треггорная, инв. № 030821	180,0	3,59	18	10 лет	2019 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-57, ф. ул. Новочитинская, инв. № 030825	396,0	7,89	39,6	10 лет	2019 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-27, г. Хабаровск, ф. ул. Балтийская, инв. № 030665	540,0	10,76	54	10 лет	2019 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-35, г. Хабаровск, ф. ул. Аэродромная, инв. № 030670	279,0	5,56	27,9	10 лет	2019 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-45, г. Хабаровск, ф. ул. 1220 км, инв. № 030036	652,5	13,01	65,3	10 лет	2019 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-21, г. Хабаровск, ф. ул. Локомотивная, инв. № 030679	126,0	2,51	12,6	10 лет	2019 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-49, г. Хабаровск, ф. ул. Локомотивная, инв. № 030676	288,0	5,74	28,8	10 лет	2019 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-14, г. Хабаровск, ф. ул. Зелёная, инв. № 030024	324,0	6,45	32,4	10 лет	2019 год		
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-22, г. Хабаровск, ф. ул. Школьная, инв. № 030664	198,0	3,94	19,8	10 лет	2019 год		

Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЗ, Хабаровский край, Вяземский район, ст. Гелике, ф. ул. Станционная, инв. № 030177	245,0	4,88	24,5	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЗ, Хабаровский край, Вяземский район, ст. Краешский, ф. ул. Станционная, инв. № 030182	210,0	4,18	21	10 лет	2019 год	
Кабельная линия 0,4 кВ от КТП-ПЗ, Хабаровский край, Вяземский район, ст. Гелике, ф. ул. Станционная, инв. № 030037	102,2	2,03	10,2	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЗ, Хабаровский край, Бикинский район, ст. Розенгартровка, ф. ул. Нагорная, инв. № 030571	157,5	3,13	15,7	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЗ, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. ул. Бонивура, инв. № 030723	210,0	4,18	21	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-137, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. Деловская, инв. № 030303	665,0	13,25	66,5	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЗ, Хабаровский край, Бикинский район, ст. Каменушка, ф. Посёлок, инв. № 030274	1120,0	22,31	112	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЗ, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. ул. Лазо, ул. Фабричная	700,0	13,94	70	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЗ, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. ул. Фабричная	980,0	19,52	98	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-ПЗ, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. ул. Фабричная	1715,0	34,16	171,5	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-Спешкола, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. ЖД	2625,0	52,29	262,5	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-Ресторан, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. ул. Гагарина -- четный	1260,0	25,10	126	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-Ресторан, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. ул. Гагарина -- нечетный	1855,0	36,95	185,5	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-Ресторан, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. ул. Лазо	1575,0	31,37	157,5	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-Ресторан, Хабаровский край, Бикинский район, г. Бикин, ф. Поликлиника	1050,0	20,92	105	10 лет	2019 год	
Воздушная линия-0,4кВ ул.Клубная (от ТП-17) ст. Хабаровск-2	1006,5	20,04	100,6	10 лет	2019 год	
Воздушная линия 0,4 кВ ст. Котиково (Вяземский район Хабаровского края) Инв. № 030178/Э216	579,0	11,53	57,9	10 лет	2019 год	
Воздушная линия-0,4 кВ ф.ОРС от ТП-501 г. Бикин Инв. № 030726	729,5	14,52	72,9	10 лет	2019 год	



Главный инженер Дальневосточной
железнодорожной филиала ОАО «РЖД»

29 апреля 2014 г
МП

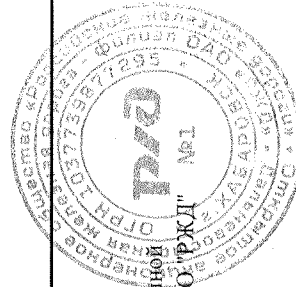
В.А. Крапивный

Приложение 2.3
к постановлению комитета по ценам
и тарифам Правительства Хабаровского края
от 30.06.2010 № 19/14

(в редакции постановления
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 15 мая 2013 г. N 12/115)

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения в границах Хабаровского края в 2020 году

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 выражении	тыс руб			в натуральном выражении	тыс руб
1. Совершенствование технологических процессов							
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов подразделениями дороги, оказывающими услуги по передаче электрической энергии:							
3. Совершенствование схем электроснабжения							
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок							
5. Внедрение новых технологий и оборудования							
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов: а) Внедрение автоматизированной системы учета электрической энергии на вводах подстанций 6, 10кВ.							
7. Иные мероприятия: а) Капитальный ремонт электрических сетей	8000,00	231,9	800	10 лет	дек.20		



Главный инженер Дальневосточной
железной дороги - филиала ОАО "РЖД"

В.А.Крапивный

29 апреля 2014 г
МП

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения
для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче
электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2015 год
в границах Хабаровского края

№ п.п.	Показатели	План	Факт
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)	517 467,80	
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)	305,40	
3	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс. кВтч)	107,0	
4	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)	0,1	
5	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе	20098,0	
	- амортизация		
	- прибыль		
	- ремонтный фонд		
	- заемные средства		
	- инвестиционная программа	20098,0	
	- бюджетные средства (уровень бюджета)		
	- прочие		

Главный инженер Дальневосточной
железной дороги - филиала ОАО "РЖД"



В.А.Крапивный

29 апреля 2014 г

МП

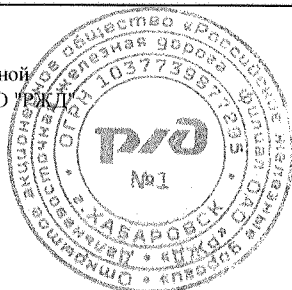
Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения
для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче
электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2016 год
в границах Хабаровского края

№ п.п.	Показатели	План	Факт
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)	552 031,00	
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)	376,40	
3	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс. кВтч)	111,0	
4	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)	0,1	
5	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе	887900,0	
	- амортизация		
	- прибыль		
	- ремонтный фонд		
	- заемные средства		
	- инвестиционная программа	887900,0	
	- бюджетные средства (уровень бюджета)		
	- прочие		

Главный инженер Дальневосточной
железной дороги - филиала ОАО "РЖД"

29 апреля 2014 г

МП



В.А.Крапивный

Правительства Хабаровского края
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 30.06.2010 № 19/14
(в редакции постановления
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 15 мая 2013 г. N 12/115)

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения
для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче
электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2017 год
в границах Хабаровского края

№ п.п.	Показатели	План	Факт
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)	539 592,00	
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)	385,40	
3	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс. кВтч)	111,0	
4	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)	0,1	
5	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе	19980,0	
	- амортизация		
	- прибыль		
	- ремонтный фонд		
	- заемные средства		
	- инвестиционная программа	19980,0	
	- бюджетные средства (уровень бюджета)		
	- прочие		

Главный инженер Дальневосточной
железной дороги - филиала ОАО "РЖД"

29 апреля 2014 г

МП



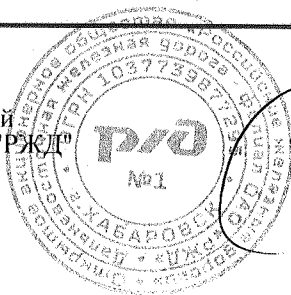
В.А.Крапивный

Правительства Хабаровского края
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 30.06.2010 № 19/14
(в редакции постановления
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 15 мая 2013 г. N 12/115)

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения
для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче
электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2017 год
в границах Хабаровского края

№ п.п.	Показатели	План	Факт
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)	539 592,00	
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)	385,40	
3	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс. кВтч)	111,0	
4	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)	0,1	
5	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе	19980,0	
	- амортизация		
	- прибыль		
	- ремонтный фонд		
	- заемные средства		
	- инвестиционная программа	19980,0	
	- бюджетные средства (уровень бюджета)		
	- прочие		

Главный инженер Дальневосточной
железной дороги - филиала ОАО "РЖД"



В.А.Крапивный

29 апреля 2014 г

МП

Правительства Хабаровского края
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 30.06.2010 № 19/14
(в редакции постановления
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 15 мая 2013 г. N 12/115)

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения
для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче
электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2018 год
в границах Хабаровского края

№ п.п.	Показатели	План	Факт
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)	558 350,00	
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)	398,40	
3	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс. кВтч)	111,0	
4	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)	0,1	
5	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе	22741,8	
	- амортизация		
	- прибыль		
	- ремонтный фонд		
	- заемные средства		
	- инвестиционная программа	22741,8	
	- бюджетные средства (уровень бюджета)		
	- прочие		

Главный инженер Дальневосточной
железной дороги - филиала ОАО "РЖД"

29 апреля 2014 г

МП



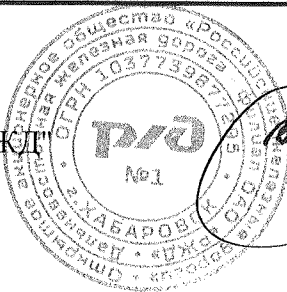
В.А.Крапивный

Правительства Хабаровского края
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 30.06.2010 № 19/14
(в редакции постановления
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 15 мая 2013 г. N 12/115)

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения
для ОАО "Российские железные дороги", оказывающего услуги по передаче
электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2019 год
в границах Хабаровского края

№ п.п.	Показатели	План	Факт
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)	566 779,50	
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)	416,40	
3	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс. кВтч)	115,3	
4	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)	0,1	
5	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе	20000,0	
	- амортизация		
	- прибыль		
	- ремонтный фонд		
	- заемные средства		
	- инвестиционная программа	20000,0	
	- бюджетные средства (уровень бюджета)		
	- прочие		

Главный инженер Дальневосточной
железной дороги - филиала ОАО "РЖД"



В.А.Крапивный

29 апреля 2014 г
МП