

ОАО «ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

**«УТВЕРЖДАЮ»:**

Генеральный директор  
ОАО «Югорская региональная  
электросетевая компания»  
\_\_\_\_\_ Б.И. Берлин

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_ г.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ  
ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ  
ОАО «ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ  
КОМПАНИЯ» НА 2013 - 2017 гг.  
(СКОРРЕКТИРОВАННАЯ)**

**«СОГЛАСОВАНО»**

Директор  
Департамента ЖКХ и энергетики  
ХМАО – Югры

\_\_\_\_\_ В. Н. Нанака

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_ г.

**«СОГЛАСОВАНО»**

Руководитель  
Региональной службы по  
тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа

\_\_\_\_\_ А. А. Березовский

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_ г.

г. Ханты-Мансийск, 2014 г.

## Оглавление

Сведения о программе энергосбережения .....	3
1. Информация об организации.....	4
1.1 Основные виды деятельности организации .....	4
1.2 Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии ....	5
1.3 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов .....	6
1.4 Показатели баланса электрической энергии .....	7
2. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации .....	13
3. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет .....	14
4. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.....	15
5. Экономические показатели программы .....	19
6. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы.....	20
7. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы .....	21
8. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения .....	23
8.1. Вид потребляемого энергетического ресурса - электрическая энергия	
<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>	
9. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации .....	30
10. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий .....	31
11. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности и исполнением целевых показателей программы.....	33

## СВЕДЕНИЯ О ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

<p>Полное наименование программы</p>	<p>«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности децентрализованной зоны энергоснабжения ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» на 2013-2017 гг. (скорректированная)».</p>
<p>Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу</p>	<p>Генеральный директор ОАО «ЮРЭСК» Берлин Б. Ю.</p>
<p>Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа</p>	<p>Директор Департамента строительства, энергетики и ЖКХ ХМАО-Югры В. Н. Нанака</p>
<p>Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа</p>	<p>Руководитель Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа Березовский А. А.</p>

## 1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

### 1.1 ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

В целях реализации на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ХМАО) условий полноценных конкурентных рынков в области электроэнергетики, исключающих совмещение конкурентных и естественно-монопольных видов деятельности, Правительством ХМАО было принято решение о создании Открытого акционерного общества «Югорская региональная электросетевая компания» (далее – ОАО «ЮРЭСК»).

ОАО «ЮРЭСК» зарегистрировано 18 октября 2011 года и работает в энергетическом секторе Ханты-Мансийского автономного округа с 1 января 2012 года. Основными целями деятельности ОАО «ЮРЭСК» являются консолидация электросетевых активов округа, оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по сетям, принадлежащим Правительству округа, выявление и вовлечение в хозяйственный оборот бесхозяйного электросетевого имущества и др. Основным учредителем ОАО «ЮРЭСК» является ОАО «ЮТЭК» с долей уставного капитала 99,99 %.

Основные виды деятельности организации – передача электрической энергии, технологическое присоединение.

## 1.2 СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ ТОЧЕК ПРИЕМА (ПОСТАВКИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

№ пп	Сведения по оснащённости приборами учёта электроэнергии	Количество, шт.
1	Количество оборудованных приборами учёта вводов, в том числе:	1767
	Полученной со стороны	–
	Собственного производства	–
	Потребляемой	351
	Отданной на сторону	1416
2	Количество не оборудованных приборами учёта вводов, в том числе	142
	Полученной со стороны	–
	Собственного производства	–
	Потребляемой	–
	Отданной на сторону	142

### 1.3 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБЛЕНИИ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

№ п.п.	ТЭР	Показатель	Единица измерения	2012 г.	2013 г.
1. Электрическая энергия					
1	Расходы на электрическую энергию,	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	4 865,7	1 545,8
	всего, п. 1.1 + п. 1.2	потребление электрической энергии в натуральном выражении	млн. кВтч	14,124	4,487
1.1	Потери электрической энергии при ее передаче	потребление электрической энергии в натуральном выражении	млн. кВтч	14,124	4,487
1.2	Расходы на электрическую энергию - административные и производственные здания	потребление электрической энергии в натуральном выражении	млн. кВтч	0	0
2. Тепловая энергия					
2	Расходы на тепловую энергию	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	0	0
		потребление ТЭР в натуральном выражении	Гкал	0	0
2.1	Расходы на цели отопления и ГВС	потребление тепловой энергии на отопление и ГВС в натуральном выражении	Гкал	0	0
3. Вода					
3	Расходы воды	потребление воды в натуральном выражении	куб.м	0	0
3.1	Расходы на цели ГВС	потребление воды в натуральном выражении на цели ГВС	куб. м	0	0
3.2	Расходы на цели холодного водоснабжения	потребление воды в натуральном выражении на цели ХВС	куб. м	0	0
4. Моторное топливо					
4	Расход моторного топлива	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	0	0
		потребление моторного топлива в натуральном выражении	л	0	0

#### 1.4 ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАНСА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	Свод ОАО "ЮРЭСК" 2012г				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>95,75</b>	<b>15,33</b>		<b>54,99</b>	<b>85,75</b>
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВт·ч	60,33			13,16	47,16
	в том числе из сети:	млн. кВт·ч					
	ФСК	млн. кВт·ч					
	ВН	млн. кВт·ч	13,16			13,16	
	СН1	млн. кВт·ч					
	СН2	млн. кВт·ч	47,16				47,16
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВт·ч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВт·ч					
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций ОАО "Югорская генерирующая компания"	млн. кВт·ч	95,75	15,33		41,83	38,59
<b>2.</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>14,12</b>	<b>2,17</b>		<b>3,29</b>	<b>8,67</b>
	<i>то же в % (п.1.1/п.1.3)</i>	<i>%</i>	14,75	14,13		5,99	10,11
<b>3.</b>	<b>Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды</b>	<b>млн. кВт·ч</b>					
<b>4.</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>81,63</b>	<b>13,16</b>		<b>51,70</b>	<b>77,09</b>
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВт·ч	81,63			4,54	77,09
	из них:	млн. кВт·ч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт·ч					0,16
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВт·ч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВт·ч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВт·ч					
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВт·ч					

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	Свод ОАО "ЮРЭСК" 2013г				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>43,345</b>			<b>36,156</b>	<b>41,102</b>
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВт·ч	33,913				33,913
	в том числе из сети:	млн. кВт·ч					
	ФСК	млн. кВт·ч					
	ВН	млн. кВт·ч					
	СН1	млн. кВт·ч					
	СН2	млн. кВт·ч	33,913				33,913
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВт·ч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВт·ч					
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций ОАО "Югорская генерирующая компания"	млн. кВт·ч	43,345			36,156	7,189
<b>2.</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>4,487</b>			<b>1,868</b>	<b>2,619</b>
	<i>то же в % (п.1.1/п.1.3)</i>	<i>%</i>	10,35			5,17	6,37
<b>3.</b>	<b>Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды</b>	<b>млн. кВт·ч</b>					
<b>4.</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>38,858</b>			<b>34,288</b>	<b>38,484</b>
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВт·ч	38,858			0,375	38,484
	из них:	млн. кВт·ч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт·ч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВт·ч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВт·ч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВт·ч					
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВт·ч					

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	Свод ОАО "ЮРЭСК" 2014г				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>48,302</b>			<b>42,886</b>	<b>46,080</b>
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВт·ч	40,664				40,664
	в том числе из сети:	млн. кВт·ч					
	ФСК	млн. кВт·ч					
	ВН	млн. кВт·ч					
	СН1	млн. кВт·ч					
	СН2	млн. кВт·ч	40,664				40,664
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВт·ч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВт·ч					
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций ОАО "Югорская генерирующая компания"	млн. кВт·ч	48,302			42,886	5,416
<b>2.</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>5,733</b>			<b>1,845</b>	<b>3,888</b>
	<i>то же в % (п.1.1/п.1.3)</i>	<i>%</i>	11,87			4,30	8,44
<b>3.</b>	<b>Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды</b>	<b>млн. кВт·ч</b>					
<b>4.</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>42,569</b>			<b>41,041</b>	<b>42,192</b>
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВт·ч	42,569			0,377	42,192
	из них:	млн. кВт·ч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт·ч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВт·ч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВт·ч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВт·ч					
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВт·ч					

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	Свод ОАО "ЮРЭСК" 2015г				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>45,596</b>			<b>37,279</b>	<b>43,392</b>
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВт·ч	35,075				35,075
	в том числе из сети:	млн. кВт·ч					
	ФСК	млн. кВт·ч					
	ВН	млн. кВт·ч					
	СН1	млн. кВт·ч					
	СН2	млн. кВт·ч	35,075				35,075
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВт·ч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВт·ч					
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций ОАО "Югорская генерирующая компания"	млн. кВт·ч	45,596			37,279	8,317
<b>2.</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>5,136</b>			<b>1,834</b>	<b>3,302</b>
	<i>то же в % (п.1.1/п.1.3)</i>	<i>%</i>	11,26			4,92	7,61
<b>3.</b>	<b>Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды</b>	<b>млн. кВт·ч</b>					
<b>4.</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>40,460</b>			<b>35,445</b>	<b>40,090</b>
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВт·ч	40,460			0,370	40,090
	из них:	млн. кВт·ч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт·ч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВт·ч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВт·ч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВт·ч					
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВт·ч					

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	Свод ОАО "ЮРЭСК" 2016г				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>35,878</b>			<b>28,815</b>	<b>34,085</b>
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВт·ч	27,022				27,022
	в том числе из сети:	млн. кВт·ч					
	ФСК	млн. кВт·ч					
	ВН	млн. кВт·ч					
	СН1	млн. кВт·ч					
	СН2	млн. кВт·ч	27,022				27,022
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВт·ч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВт·ч					
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций ОАО "Югорская генерирующая компания"	млн. кВт·ч	35,878			28,815	7,063
<b>2.</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>4,022</b>			<b>1,421</b>	<b>2,601</b>
	<i>то же в % (п.1.1/п.1.3)</i>	<i>%</i>	11,21			4,93	7,63
<b>3.</b>	<b>Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды</b>	<b>млн. кВт·ч</b>					
<b>4.</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>31,862</b>			<b>27,394</b>	<b>31,484</b>
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВт·ч	31,862			0,372	31,490
	из них:	млн. кВт·ч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт·ч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВт·ч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВт·ч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВт·ч					
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВт·ч					

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	Свод ОАО "ЮРЭСК" 2017г				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>36,089</b>			<b>28,985</b>	<b>34,285</b>
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВт·ч	27,181				27,181
	в том числе из сети:	млн. кВт·ч					
	ФСК	млн. кВт·ч					
	ВН	млн. кВт·ч					
	СН1	млн. кВт·ч					
	СН2	млн. кВт·ч	27,181				27,181
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВт·ч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВт·ч					
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций ОАО "Югорская генерирующая компания"	млн. кВт·ч	36,089			28,985	7,105
<b>2.</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>4,024</b>			<b>1,430</b>	<b>2,594</b>
	<i>то же в % (п.1.1/п.1.3)</i>	<i>%</i>	11,15			4,93	7,57
<b>3.</b>	<b>Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды</b>	<b>млн. кВт·ч</b>					
<b>4.</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>млн. кВт·ч</b>	<b>32,053</b>			<b>27,555</b>	<b>31,691</b>
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВт·ч	32,053			0,374	31,679
	из них:	млн. кВт·ч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт·ч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВт·ч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВт·ч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВт·ч					
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВт·ч					

## 2. ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

В ОАО «ЮРЭСК» утверждена инвестиционная программа на период 2013÷2017 годы. Реализация инвестиционной программы предполагает осуществление значительных капитальных вложений, как в существующие электросетевые объекты, так и в объекты нового строительства (более 4,1 млрд. руб.). При выполнении инвестиционных проектов по новому строительству, техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства планируется сократить около 51,23 млн. кВтч потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (в сопоставимых условиях).

В соответствии с требованием ФЗ от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" разработана и утверждена «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2013÷2017 гг.».

При выполнении проектов данной программы за пять лет планируется сократить 4,59 млн. кВтч потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в сопоставимых условиях. В таблице 2.1 приведены значения величины снижения потерь электроэнергии при её передаче по годам действия программы.

Таблица 2.1 Величина снижения потерь электроэнергии, тыс. кВтч.

Вид ресурса	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Потери электрической энергии при её передаче	427,40	760,95	1 051,20	1 159,89	1 193,42

В декабре 2014 года в ОАО «ЮРЭСК» проведен диагностический аудит в соответствии с требованиями стандарта ISO 50001: 2011. Целью диагностического аудита являлось формирование дорожной карты по внедрению на предприятии Международного Стандарта Энергетического Менеджмента ISO 50001:2011, ISO 50001 (ISO 50001:2011 «Energy management systems – Requirements with guidance for use»).

Международный стандарт, созданный Международной организацией по стандартизации для управления энергосистемами, который определяет требования для установки, внедрения, сопровождения и улучшения системы энергоменеджмента, цель которой — позволить организации следовать системному подходу в достижении последовательного улучшения энергосистемы, включая энергоэффективность, энергобезопасность и энергопотребление.

Стандарт ISO 50001 снабжает любую организацию, независимо от ее размера, территориального или географического положения, полноценной стратегией действий в менеджерской и в технических областях, с целью повышения эффективности энергосистемы организации.

### 3. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ

Результаты работы ОАО «ЮРЭСК» по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, отнесенные к основному виду деятельности, отражены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 Нормативы технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям утвержденные Минэнерго России

Наименование ДЗ	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2012 год, в % от отпуска электроэнергии в сеть	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2013 год, в % от отпуска электроэнергии в сеть	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2014 год, в % от отпуска электроэнергии в сеть
ОАО ЮРЭСК - ХМР	11,2	11,19	11,05
ОАО ЮРЭСК – Берёзовский район	13,99	12,95	12,94
ОАО ЮРЭСК – Берёзовский район (Газ)	14,27	14,27	Переведён в ЦЗ
Белоярский р-н	2,76	2,75	2,74
Октябрьский р-н	12,52	12,513	10,9
Кондинский р-н	9,15	9,14	9,13
Нижневартовский р-н	6,34	6,33	6,32

Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «ЮРЭСК» в 2013 году, по сравнению с 2012 годом снижаются при увеличении отпуска электрической энергии в сеть.

В 2014 году в соответствии с Программой «Централизованное энергоснабжение населенных пунктов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2011 – 2013 гг. и на перспективу до 2015 года» на территории населенных пунктов п. Светлый, п. Игрим, п. Березово (в рамках инвестиционной программы ОАО «ЮРЭСК») осуществлен ввод в эксплуатацию электросетевых объектов.

#### 4. СРАВНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ С КОМПАНИЯМИ, ДОСТИГШИМИ НАИЛУЧШИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В АНАЛОГИЧНОЙ СФЕРЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИЗ ЧИСЛА РОССИЙСКИХ И ЗАРУБЕЖНЫХ КОМПАНИЙ

По данным Минэнерго России, полученных на основании анализа величин нормативов технологических потерь электроэнергии (НТПЭЭ), утвержденных на период регулирования (2013г) для компаний входящих состав ОАО «Россети» и ТСО, средний норматив ТПЭЭ для компаний входящих в состав ОАО «Россети» составляет – 7,44% от отпуска электроэнергии в сеть, для ТСО – 9,05%.

Для сопоставления с приведенными выше значениями потерь электроэнергии в электрических сетях нашей страны на рисунке 4.1 представлены значения потерь электроэнергии в электрических сетях стран дальнего зарубежья.

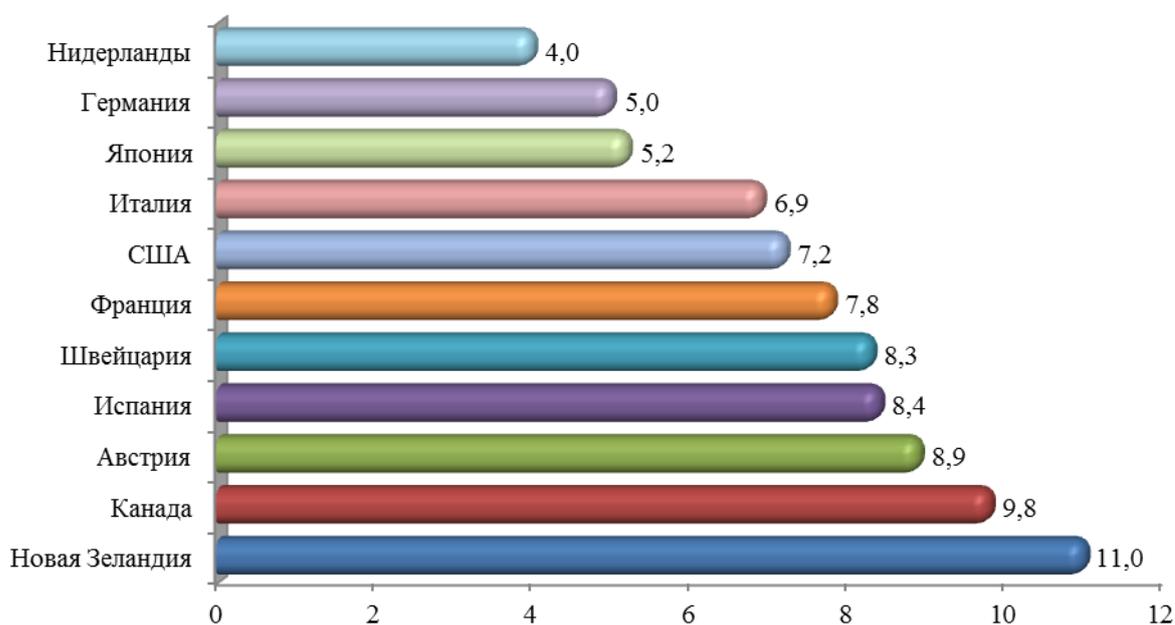


Рисунок 4.1 – Потери электроэнергии в странах дальнего зарубежья

В странах с нестабильной экономической и политической ситуациями потери электроэнергии, как правило, достигают больших значений (рисунок 4.2).

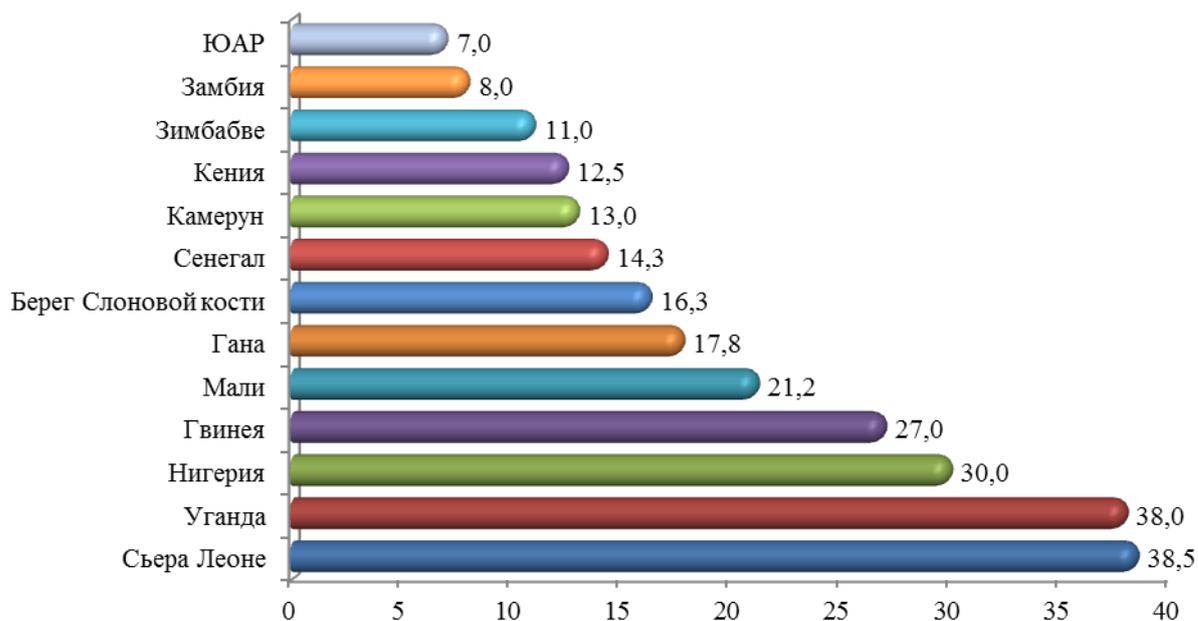


Рисунок 4.2 – Потери электроэнергии в странах дальнего зарубежья с нестабильной экономикой

Таким образом, ОАО «ЮРЭСК» в целом (централизованная и децентрализованная зоны электроснабжения) является одним из лидеров отрасли по энергетической эффективности основной производственной деятельности, НТПЭЭ ОАО «ЮРЭСК» на 2015 год установлен в размере 7,36%.

Состав технологического оборудования децентрализованных зон электроснабжения отличается от централизованных зон электроснабжения наличием трансформаторных подстанций «обратной трансформации», что определяет увеличение потерь электрической энергии в данных сетях.

ОАО «ЮРЭСК» в децентрализованной зоне электроснабжения имеет показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии, представленные в таблице 4.2.

Таблица 4.2 Показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии

**Нормативы технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015**

Организация: ОАО "Югорская региональная электросетевая компания", ДЦЗ, Белоярский район	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт·ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015	
		тыс. кВт·ч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН			
СН I			
СН II			
НН	949,933	65,210	6,86
<b>Всего</b>	949,933	65,210	6,86

Организация: ОАО "Югорская региональная электросетевая компания", ДЦЗ, Березовский район	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015	
		тыс. кВт·ч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН			
СН I			
СН II	17 001,236	875,799	5,15
НН	17 904,279	1 531,807	8,56
<b>Всего</b>	<b>18 780,078</b>	<b>2 407,606</b>	<b>12,82</b>

Организация: ОАО "Югорская региональная электросетевая компания", ДЦЗ, Кондинский район	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015	
		тыс. кВт·ч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН			
СН I			
СН II	1 966,007	102,314	5,20
НН	1 649,803	91,645	5,55
<b>Всего</b>	<b>2 126,731</b>	<b>193,959</b>	<b>9,12</b>

Организация: ОАО "Югорская региональная электросетевая компания", ДЦЗ, Нижевартровский район	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015	
		тыс. кВт·ч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН			
СН I			
СН II	1 392,278	66,202	4,75
НН	2 250,994	51,278	2,28
<b>Всего</b>	<b>2 317,196</b>	<b>117,480</b>	<b>5,07</b>

Организация: ОАО "Югорская региональная электросетевая компания", ДЦЗ, Октябрьский район	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015	
		тыс. кВт·ч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН			
СН I			
СН II	1 577,813	22,563	1,43
НН	1 555,251	138,847	8,93
<b>Всего</b>	<b>1 577,813</b>	<b>161,410</b>	<b>10,23</b>

Организация: ОАО "Югорская региональная электросетевая компания", ДЦЗ, Ханты- Мансийский район	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015	
		тыс. кВт·ч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН			
СН I			
СН II	16 197,221	771,748	4,76
НН	17 575,431	1 253,822	7,13
<b>Всего</b>	<b>18 347,179</b>	<b>2 025,570</b>	<b>11,04</b>

Например, ОАО «Оборонэнерго» в границах Тюменской области - Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, имеет показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии, представленные в таблице 4.1.

Таблица 4.1 Показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии

Организация: ОАО «Оборонэнерго» в границах Тюменской области - Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015	
		тыс. кВт·ч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН			
СН I			
СН II	14 455,158	589,159	4,08
НН	13 878,155	674,646	4,86
<b>Всего:</b>	<b>14 764,908</b>	<b>1 263,805</b>	<b>8,56</b>

При существующем множестве различий производственной деятельности сравниваемых компаний, можно сделать вывод, что величины потерь электрической энергии ОАО «ЮРЭСК» в ДЦЗ по классам напряжения сопоставимы с наилучшими показателями ОАО «Оборонэнерго», однако работа ОАО «ЮРЭСК» по сокращению потерь сети СН2 и НН должна проводиться постоянно и отражаться в программе энергосбережения.

## 5. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

Экономический эффект, обусловленный реализацией мероприятий программы энергосбережения, по годам реализации показан в таблице 5.1.

Таблица 5.1 Величина экономического эффекта, млн. рублей.

Вид ресурса	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Потери электрической энергии при её передаче	4,16	7,40	10,23	11,28	11,61

Затраты на реализацию мероприятий программы энергосбережения показаны в таблице 5.2.

Таблица 5.2 Затраты на реализацию мероприятий программы энергосбережения по годам действия программы, млн. рублей.

Вид ресурса	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Потери электрической энергии при её передаче	55,49	41,77	60,80	66,63	10,08

Суммарный экономический эффект реализации программы за период 2013 – 2017 гг. составил 44,69 млн. рублей, при этом затраты – 234,77 млн. рублей.

6. ИЗМЕНЕНИЕ УРОВНЯ ПОТЕРЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ПРИ ИХ ПЕРЕДАЧЕ ИЛИ ИЗМЕНЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Величина снижения уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче (нарастающим итогом), обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения показана в таблице 6.

Таблица 6. Величина снижения уровня потерь электрической энергии по годам действия программы.

Вид ресурса	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.	
	тыс. кВтч	в млн. рублей								
Электрическая энергия	427,40	4,16	760,95	7,40	1 051,20	10,23	1 159,89	11,28	1 193,42	11,61
Итого в год	427,40	4,16	760,95	7,40	1 051,20	10,23	1 159,89	11,28	1 193,42	11,61

## 7. ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Расчёт целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, снижения потребления энергетических ресурсов и воды ОАО «ЮРЭСК» на период 2013 ÷ 2017 годы выполнен в соответствии с требованиями:

- Приказа РСТ Ханты-Мансийского автономного округа от 30 марта 2012 года №27 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2012-2014 годы»;
- Приказа РСТ Ханты-Мансийского автономного округа от 28 марта 2014 г. N 33 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2015-2017 годы»
- Решения РЭК г. Тюмень от 9 июля 2010 года № 224 и от 19 августа 2010 года №291 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности сетевых организаций, энергоснабжающих организаций, сбытовых компаний, теплоснабжающих организаций и генерирующих организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа».
- Решения РЭК г. Тюмень от 31 марта 2014 года № 18 и от 19 августа 2010 года №291 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности сетевых организаций, энергоснабжающих организаций, сбытовых компаний, теплоснабжающих организаций и генерирующих организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа».

Регулирующими органами на 2013 – 2014 гг. установлены следующие целевые показатели, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2013 г	2014 г
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета			
1.1	холодной и горячей воды	%	100	100
1.2	тепловой энергии	%	100	100
1.3	электрической энергии	%	100	100
		Относительные значения		
2	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м <sup>2</sup> площади помещений	%	3	3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2013 г	2014 г
3	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м <sup>3</sup> объема помещений	%	3	3
4	Сокращение удельного расхода воды в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м <sup>2</sup> площади помещений	%	3	3
5	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в сетях по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году	%	5	5
7	Сокращение удельного расхода моторного топлива, л/100 км	%	2	2

Регулирующими органами на 2015- 2017 гг. установлены следующие целевые показатели, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ОАО "Югорская региональная электросетевая компания"		
			2015	2016	2017
1.	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:				
1.1.	Удельный расход электрической энергии на 1 м <sup>2</sup> площади помещений	тыс. кВтч/м <sup>2</sup>	0,152	0,151	0,150
1.2.	Удельный расход тепловой энергии на 1 м <sup>3</sup> объема помещений	Гкал/м <sup>3</sup>	0,082	0,081	0,080
1.3.	Удельный расход воды на 1 м <sup>2</sup> площади помещений	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	0,680	0,673	0,667
2.	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери):	%	11,26	11,21	11,15

Фактическая величина годовой экономии ТЭР и воды по абсолютным значениям по годам периода действия программы представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 Фактические целевые показатели сокращения потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, млн. кВтч

2013 г.	0,71
2014 г.	0,22
2015 г.	0,29
2016 г.	0,02
2017 г.	0,02
<b>ВСЕГО 2013-2017гг</b>	<b>1,26</b>

## 8. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ В РАЗРЕЗЕ КАЖДОГО ГОДА, ИХ ЦЕЛЕВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

**Распределение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, по снижению потребления электрической энергии при ее передаче в разрезе каждого года, целевые и фактические значения.**

Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передаче, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой, приведены в таблицах 8.2÷8.7.

Таблица 8.2 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передаче, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой

2012г.- базовый период (показатель в году, предшествующем году начала реализации Программы)			Расчет целевых показателей 2012-2013 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2013г		
Поступление эл. энергии в сеть, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году, млн. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, млн. кВтч.	Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, млн. кВтч	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2013 году, млн. кВтч.	Итоговый фактически ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2013 году, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2013 году от отпуска ээ в сеть, %
95,75	14,75	14,12	5,00	14,01	13,42	0,71	-8,93	4,49	10,35

Таблица 8.3 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передаче, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой

2012г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2013г (баланс 2013года)			Расчет целевых показателей 2013-2014 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2014г		
Поступление эл.энергии в сеть, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году, млн. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, млн. кВтч.	Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, млн. кВтч	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2014 году, млн. кВтч.	Итоговый фактический ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2014 году, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2014 году от отпуска ээ в сеть, %
43,34	10,35	4,49	5,00	9,83	4,26	0,22	1,47	5,73	11,87

Таблица 8.4 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передаче, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой

2012г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2014г (баланс 2014года)			Расчет целевых показателей 2014-2015 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2015г		
Поступление эл.энергии в сеть, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году, млн. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, млн. кВтч.	Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, млн. кВтч	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2015 году, млн. кВтч.	Итоговый фактический ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2015 году, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2015 году от отпуска ээ в сеть, %
48,30	11,87	5,73	5,00	11,26	5,44	0,29	-0,30	5,14	11,26

Таблица 8.5 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передаче, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой

2012г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2015г (баланс 2015года)			Расчет целевых показателей 2015-2016 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2016г		
Поступление эл.энергии в сеть, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году, млн. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, млн. кВтч.	Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, млн. кВтч	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2016 году, млн. кВтч.	Итоговый фактически ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2016 году, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2016 году от отпуска ээ в сеть, %
45,60	11,26	5,14	5,00	11,21	5,11	0,02	-1,09	4,02	11,21

Таблица 8.6 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передаче, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой

2012г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2016г (баланс 2016года)			Расчет целевых показателей 2016-2017 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2017г		
Поступление эл.энергии в сеть, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году, млн. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, млн. кВтч.	Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, млн. кВтч	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2017 году, млн. кВтч.	Итоговый фактически ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2017 году, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2017 году от отпуска ээ в сеть, %
35,88	11,21	4,02	5,00	11,16	4,01	0,02	0,02	4,02	11,15

Таблица 8.7 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передаче, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой

2012г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2016г (баланс 2017года)			Расчет целевых показателей 2017-2018 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2018г		
Поступление эл.энергии в сеть, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году, млн. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, млн. кВтч.	Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, млн. кВтч	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2018 году, млн. кВтч.	Итоговый фактически ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2018 году, млн. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2018 году от отпуска ээ в сеть, %
36,09	11,15	4,02	–	–	–	–	–	–	–

## 9. СВЕДЕНИЯ ОБ УВЯЗКЕ РЕЗУЛЬТАТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ С ВОЗНАГРАЖДЕНИЕМ СОТРУДНИКОВ ОРГАНИЗАЦИИ

Для более эффективного выполнения мероприятий программы энергосбережения рабочей комиссии ОАО «ЮРЭСК» необходимо включить в основные принципы управления программой следующие пункты:

- разработка плана реализации программы энергосбережения;
- разработка и внедрение механизмов мотивации сотрудников к энергосберегающей деятельности;
- разработка и утверждение положения о вознаграждении сотрудников компании (или внесении в него изменений) с целью увязки получаемого вознаграждения с достижением показателей программы энергосбережения, включая фиксирование санкций за недостижение значений показателей.

10. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ТЕХНОЛОГИЙ, ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. изм.	всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
1	Проверка приборов учёта электрической энергии	тыс. кВтч	67,68	5,64	11,28	16,92	16,92	16,92	0,100	0,116			
2	Замена трансформаторов тока присоединений 0,4 кВ, приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий (50 шт в год)	тыс. кВтч	114,40	5,20	15,60	31,20	31,20	31,20	0,190	0,190			
3	Замена ( установка) электросчётчиков типа матрица на технических присоединениях ( по 50 шт в год с учетом маршрутизаторов)	тыс. кВтч	375,00	25,00	50,00	75,00	100,00	125,00	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437
4	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ	тыс. кВтч	600,00	15,00	120,00	155,00	155,00	155,00	0,240				
5	Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования, выполненные в инвестиционной программе 2012 г.	тыс. кВтч	475,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00					
6	Сети электроснабжения ВЛ 10-0,4 кВ в п. Саранпауль с ТП 10/0,4 (1 этап)	тыс. кВтч	123,54	0,00	0,33	41,07	41,07	41,07	20,010	28,992			
7	Сети электроснабжения ВЛ 10-0,4 кВ в п. Саранпауль с ТП 10/0,4 кВ (2 этап)	тыс. кВтч	89,96	0,00	0,00	0,00	44,98	44,98	0,000	0,000	40,000	58,130	0,000
8	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Анеево Берёзовского района	тыс. кВтч	11,82	0,00	0,00	3,94	3,94	3,94	0,000	0,000	6,130	0,000	0,000
9	ЛЭП 0,4 кВ в д. Тугияны Белоярского района	тыс. кВтч	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53	0,000	0,000	0,000	0,000	6,410
10	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Пашторы Белоярского района	тыс. кВтч	0,46	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,000	0,000	0,000	0,830	0,000
11	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ в п. Ванзеват Белоярского района	тыс. кВтч	50,25	0,00	0,00	16,75	16,75	16,75	0,000	0,000	5,000	0,000	0,000
12	Реконструкция ВЛ 10 кВ и КТП - 10/0,4 кВ п.Шугур Кондинский район	тыс. кВтч	83,10	7,66	18,86	18,86	18,86	18,86	25,300	2,790			
13	Сети электроснабжения в д. Корлики Нижневартковского района	тыс. кВтч	66,96	0,00	0,00	0,00	33,48	33,48	0,000	0,000	6,000	4,000	0,000
14	Организация обменного фонда и замена малоэффективных трансформаторов типа ТМ на ТМГ-12	тыс. кВтч	334,47	0,00	47,78	95,56	95,56	95,56	2,280	3,648			
15	Выявление и замена недогруженных и перегруженных силовых трансформаторов и приведение их коэффициентов загрузки к нормативным требованиям.	тыс. кВтч	229,60	0,00	32,80	65,60	65,60	65,60	1,900	1,900			
16	Отключение трансформаторов в режиме минимальной нагрузки	тыс. кВтч	75,60	8,40	16,80	16,80	16,80	16,80					
17	Оптимизация режимов работы электрических сетей, снижение технологических потерь связанных с перетоками мощности в линиях.	тыс. кВтч	75,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00					
18	Проведение диагностики и выявление оборудования с коэффициентами потерь превышающих нормативные значения, разработка местных инструкций определяющих режимы работы оборудования, формирование требований и решение задач энергосбережения при покупке нового оборудования.	тыс. кВтч	196,50	21,50	38,50	45,50	45,50	45,50	1,800	0,460			

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. изм.	всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
19	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ (20 фидеров в год, 20 ответвлений на 1 фидере)	тыс. кВтч	70,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
20	Проведение энергетического обследования	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
21	Разработка и внедрение системы энергетического менеджмента	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
22	Подключение к системе ЕИАС "Энергоэффективность", ежеквартальное заполнение (годовое) шаблона: IST.FIN.2012, для осуществления контроля выполнения Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулирующими органами и руководством общества.	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
23	Модернизация учёта у потребителей, установка выносных приборов учёта ( по 60 шт в год)	тыс. кВтч	150,00	20,00	25,00	30,00	35,00	40,00	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
24	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях.	тыс. кВтч	25,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
25	Организация рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления	тыс. кВтч	1 120,00	160,00	210,00	250,00	250,00	250,00	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
26	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета	тыс. кВтч	145,00	15,00	25,00	35,00	35,00	35,00	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
27	Организация достоверного снятия показаний приборов учета у бытовых абонентов, проверка технического состояния приборов учета, контроль за уровнем их потребления	тыс. кВтч	85,00	10,00	15,00	20,00	20,00	20,00	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
28	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов учета в точках поставки в многоквартирные дома	тыс. кВтч	25,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

## 11. МЕХАНИЗМ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ И ИСПОЛНЕНИЕМ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

Приказом №7 от 08.12.2011 г. и структурой ОАО «ЮРЭСК» создана рабочая комиссия, которая является органом координации, управления и контроля выполнения программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

В соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации" необходимо осуществлять мониторинг исполнения ключевых показателей результативности и исполнением целевых показателей программы, а также составлять отчеты о ходе выполнения программных мероприятий.

Отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия программы и в разрезе отчетного периода.

Отчетность формируется по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным годом.

Результатом реализации механизма мониторинга является отчет о реализации программы, состоящий из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации программы за отчетный период по форме согласно приложению № 4 к Требованиям (таблица 13.1), сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период по форме согласно приложению № 5 к Требованиям (таблица 13.2) и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению № 6 к Требованиям (таблица 13.3).

Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает следующие сведения:

- об изменении информации об организации;
- о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;
- об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;
- 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;

- об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;
- об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;
- о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;
- об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;
- о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;
- иные сведения.

Таблица 13.1

(должность)

(Ф.И.О.)

" " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА  
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ОАО «ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»  
ЗА 20\_\_ г.

Наименование программы													
Почтовый адрес													
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)													
Даты начала и окончания действия программы													
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 регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей 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		
					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	
за отчетный год	план												
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план												
	факт												
	отклонение												

Таблица 13.2

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

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1													
2	Прочие показатели												

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

Таблица 13.3

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

N п / п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), 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	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			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	численно значение экономии в у. т. млн. руб.	численно значение экономии в у. т. млн. руб.	численное значение экономии в у. т. млн. руб.	численно значение экономии в у. т. млн. руб.	численно значение экономии в у. т. млн. руб.	численное значение экономии в у. т. млн. руб.	численно значение экономии в у. т. млн. руб.	численно значение экономии в у. т. млн. руб.	численное значение экономии в у. т. млн. руб.	численно значение экономии в у. т. млн. руб.	численно значение экономии в у. т. млн. руб.				
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23