

Годовой отчет АО «Прионежская сетевая компания» за 2015 год

Май 2016

Общие сведения



АО «Прионежская сетевая компания» - одно из крупных предприятий Республики Карелия.

АО «ПСК» зарегистрировано 01.11.2006 г. за основным государственным номером 1061001073242 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 10 № 000948232). Устав общества утвержден Решением №1 от 19.10.2006 г.

Акционерное общество "Прионежская сетевая компания" образовано путем замещения активов Государственного унитарного предприятия Республики Карелия по производству, материально-техническому обеспечению жилищно-коммунального хозяйства и электроснабжению.

В качестве самостоятельного хозяйствующего субъекта АО «ПСК» функционирует на энергетическом рынке Республики Карелия с 1 января 2007 г.

АО «ПСК» является субъектом естественных монополий, цены на продукцию и услуги которого подлежат обязательному государственному регулированию и утверждению органом государственного контроля – Государственным комитетом РК по ценам и тарифам.

Сфера деятельности

АО «Прионежская сетевая компания» занимается обслуживанием электрических сетей на территории 13 районов Республики Карелия.

Основные виды деятельности компании:

1. передача электроэнергии
2. дизельная генерация (выработка электроэнергии посредством дизельных электростанций)
3. осуществление технологического присоединения к электросетям компании.

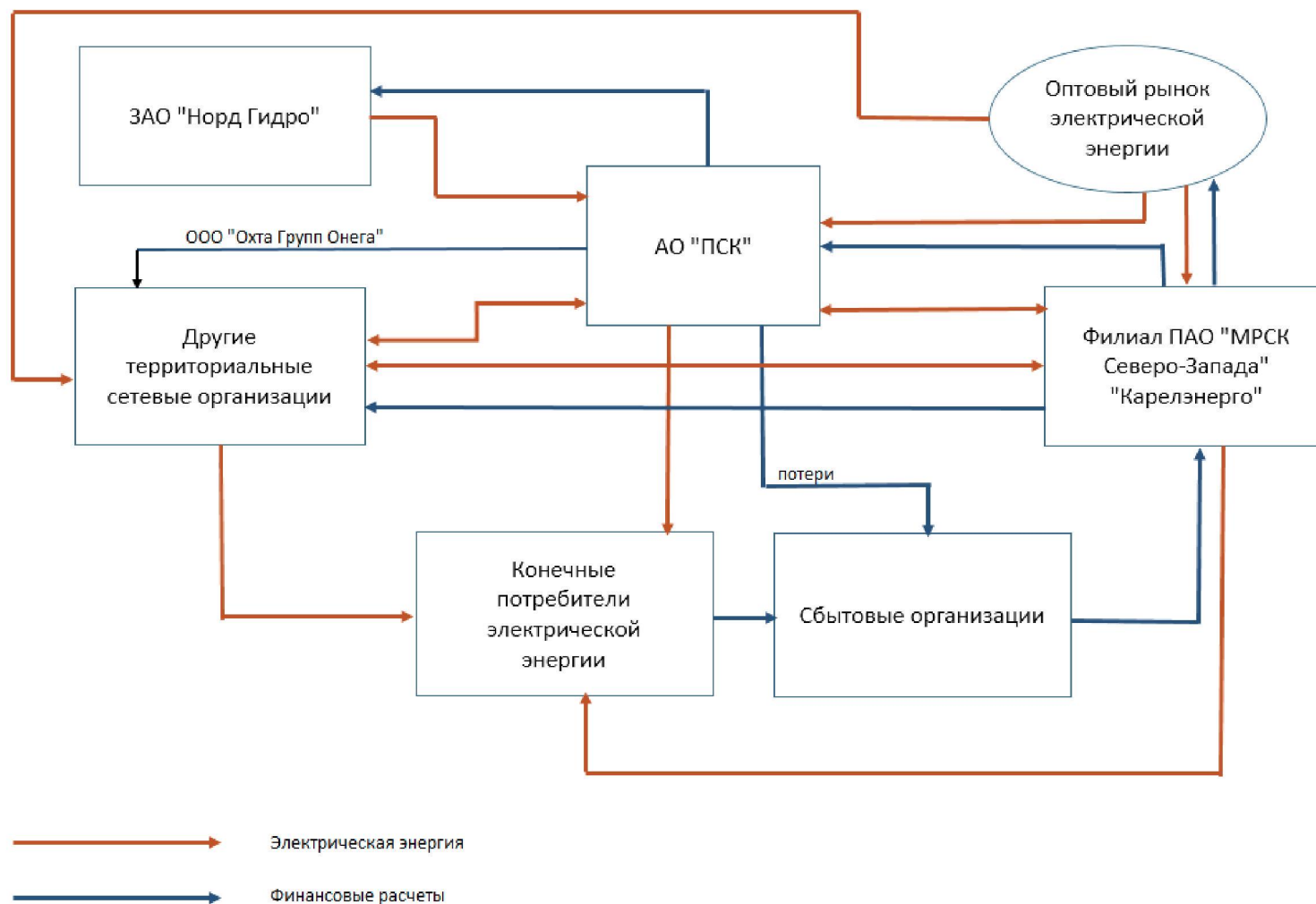
Кроме того, компания оказывает сопутствующие основным видам деятельности услуги: техническое обслуживание электросетевого оборудования, проверка и опломбировка счетчиков, а также их замена, установка, согласование проектов, подготовка технических условий для подключения объекта к сетям, услуги электротехнической лаборатории и прочие.

По состоянию на 1 января 2016 года в состав АО "ПСК" входят 13 электросетевых участков, а также отдел дизельной генерации, занимающийся выработкой электроэнергии дизельными электростанциями в Кондопожском, Муезерском, Сегежском и Калевальском муниципальных районах.

Общая площадь обслуживаемой территории составляет 109,8 тыс. кв. км, или 61% территории Республики Карелия.



Рынок электроэнергетики Республики Карелия



Основные проблемы отрасли

1. Высокий процент износа электросетевого оборудования;
2. Низкая платежная дисциплина энергетических компаний, а также потребителей электрической энергии;
3. Установление предельных тарифов, что накладывает ограничение на рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, а значит на возможности компании в рамках ремонтных, инвестиционных программ;
4. Серьёзное отставание в сфере разработки, освоения и использования новых технологий транспорта электроэнергии;
5. Недостаточные объёмы инвестиций в электроэнергетику;
6. Неразрешенные в полной мере вопросы, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям;
7. Воровство электроэнергии в сетях посредством незаконных подключений и проч.
8. Постоянное внесение изменений в законодательство в области электроэнергетики для устранения «узких» мест;
9. Разработка новых методических указаний с постоянными изменениями в поиске наиболее эффективной системы;
10. Политическое лоббирование интересов основных игроков энергетического рынка РФ в области принятия законов и методических указаний.

Сведения о технической базе

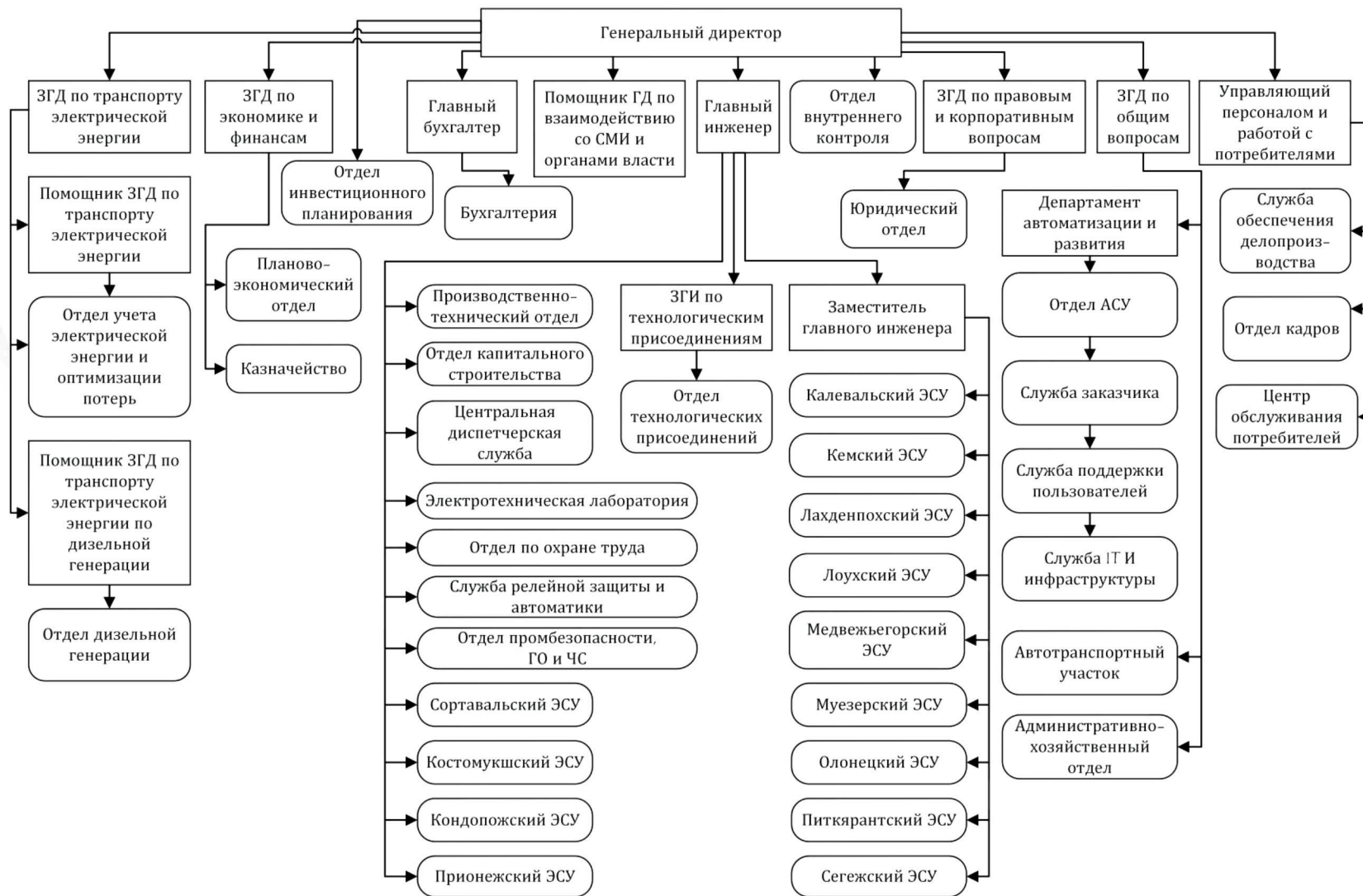
По состоянию на 01.01.2016 года производственная база предприятия характеризуется следующими показателями:

1. протяженность КЛЭП – 922 км
2. протяженность ВЛЭП – 3 620 км
3. количество трансформаторных подстанций – 1 485 ед.
4. установленная мощность – 750 МВА
5. среднемесячная величина полезного отпуска – 70,94 млн. кВт.ч.
6. количество точек учета юридических лиц – 10 778 ед.
7. количество точек учета физических лиц – 139 755 ед.
8. физический процент износа электросетевого оборудования - 65%



Организационная структура

Организационная структура Акционерного общества «Прионежская сетевая компания»



Корпоративное управление

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения

Эффективное корпоративное управление компанией является решающим фактором, определяющим основные направления развития компании, формирующим ее имидж и инвестиционную привлекательность. Именно грамотные подходы в корпоративном управлении обеспечивают прозрачность деятельности компании, ее конкурентоспособность на рынке.

Деятельность АО «ПСК» базируется на уважении прав и законных интересов акционеров и следовании принципам корпоративного управления, основанных на требованиях законодательства в области корпоративного права и рекомендациях Кодекса корпоративного управления ЦБ РФ.

Основными целями корпоративного управления является обеспечение успешного развития Общества при соблюдении баланса интересов акционеров, инвесторов, менеджмента и иных заинтересованных лиц; достижение высокого уровня деловой активности и положительного имиджа; повышение эффективности компании и прозрачности управления компанией.

АО «ПСК» выделяет в своей деятельности ключевые принципы корпоративного управления для достижения стратегических целей:

1. Принцип прозрачности и информационной открытости

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам РФ от 10.10.2006 года № 06-117/пз-н), Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ № 24 от 31.01.2004 г.) АО «ПСК» обеспечивает своевременное раскрытие информации о деятельности компании: годовая (финансовая) бухгалтерская отчетность; аудиторское заключение, сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, информация о потерях, возникающих в электрических сетях, включая перечень мероприятий по снижению технических потерь в сетях, сведения о границе зон деятельности АО «ПСК», сведения о количестве аварийных ограничений (отключений) с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению и иную информацию;

2. Принцип подотчетности

Практика корпоративного поведения должна обеспечивать осуществление Советом директоров Общества стратегического управления деятельностью компании и эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительных органов общества, а также подотчетность членов Совета директоров его акционерам.

3. Принцип ответственности

Принцип ответственности является одним из основных принципов в деятельности Общества, так как затрагивает интересы большого круга лиц.

АО «ПСК» в процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности несет ответственность перед акционерами, инвесторами, работниками компании, потребителями, государством и контрагентами за выполнение возложенных функций, а также за полноту и достоверность раскрытия фактов, событий деятельности Общества.

АО «ПСК» выделяет для себя главную цель в корпоративном управлении компанией – формирование баланса интересов всех заинтересованных лиц, выражающуюся в привлекательности компании для всех.

В своей деятельности АО «ПСК» следует положениям Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Письмом ЦБ РФ от 10.04.2014 № 06-52/2463.

В 2015 году положения Кодекса в части принципов корпоративного управления, проведения общего собрания и Советов директоров Общества, формирования исполнительных органов, раскрытия информации, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества соблюдались. Нарушений Кодекса корпоративного поведения не выявлено, корпоративных конфликтов не было.

Органы управления



Органы управления

Действовавший с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. состав Совета директоров АО «ПСК» был избран решением годового общего собрания акционеров АО «ПСК» (Протокол № 13 от 01.07.2014 г.) в следующем составе:

№ п/п	ФИО	Дата рождения	Образование	Место работы	Доля участия в уставном капитале
1	Меркулов Александр Владимирович	01.01.1970	ЛВМИ им Д.Ф. Устинова по специальности "Инженер-электромеханик" (окончен в 1992 году) Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова по специальности «Менеджмент» (окончен в 1995 году)	ЗАО «Норд Гидро», советник управляющего директора	0%
2	Таран Валерия Викторовна	03.01.1970	Ленинградский финансово-экономический институт им Н.А. Вознесенского по специальности «Экономическая кибернетика» (окончен в 1992 году)	ЗАО «Нордэнергоменеджмент», советник генерального директора	0%
3	Того Василиса Александровна	14.07.1981	Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция» (окончен в 2004 году)	ЗАО «Нордэнергоменеджмент», заместитель генерального директора по корпоративным и правовым вопросам	0%
4	Садовский Сергей Валерьевич	26.01.1977	Санкт – Петербургский государственный университет, экономический факультет (окончен в 1999 году);	ЗАО «Нордэнергоменеджмент», заместитель генерального директора, директор по экономике и финансам	0%
5	Ширшов Игорь Валерьевич	11.01.1966	ЛВМИ им. Устинова по специальности «Инженер-механик» (окончен в 1989 году) Северо-Западная академия государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление» (окончена в 2006 году)	АО «Прионежская сетевая компания», генеральный директор (до 14.12.2015 г.); Правительство Республики Карелия, Заместитель Главы Республики по развитию инфраструктуры (с 14.12.2015 г.)	0%

Действовавший по состоянию на 31.12.2015 г. состав Совета директоров АО «ПСК» был избран решением годового общего собрания акционеров АО «ПСК» (Протокол № 14 от 30.06.2015 г.) в таком же составе, как представлено выше.

Органы управления

С 01.01.2015 г. по 13.12.2015 г. функции генерального директора АО «ПСК» осуществлял Ширшов Игорь Валерьевич, назначенный на должность решением Совета директоров АО «ПСК» (Протокол № 69 от 11.09.2013 г.):

ФИО	Дата рождения	Образование	Доля участия в уставном капитале
Ширшов Игорь Валерьевич	11.01.1966г	ЛВМИ им. Устинова по специальности «Инженер-механик» (окончен в 1989 году) Северо-Западная академия государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление» (окончена в 2006 году)	0%

С 14.12.2015 г. по 31.12.2015 г. функции генерального директора АО «ПСК» осуществлял Макович Виктор Александрович, назначенный на должность решением Совета директоров АО «ПСК» (Протокол № 92 от 13.12.2015 г.)

ФИО	Дата рождения	Образование	Доля участия в уставном капитале
Макович Виктор Александрович	08.10.1969г	Санкт – Петербургский государственный университет низкотемпературных и пищевых технологий по специальности «Автоматизация технологических процессов и производств (пищевой промышленности)» (окончен в 2012 году)	0%

Органы управления

Критерии определения и размер вознаграждения генерального директора и членов Совета директоров общества.

Оплата труда генерального директора осуществляется согласно условиям трудового договора, а также с учетом «Положения о материальном стимулировании Генерального директора АО «ПСК», утвержденного решением Совета директоров от 30.12.2013 года (протокол № 73).

Премирование Генерального директора за результаты выполнения ключевых показателей эффективности зависит от выполнения утвержденных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности за отчетные периоды (квартал и год). Размер премии Генерального директора Общества определяется в зависимости от выполнения утвержденных Советом директоров Общества КПЭ за отчетные периоды: по итогам квартала – до 1 среднемесячного размера оплаты труда; по итогам года – до 4 среднемесячных размеров оплаты труда.

Совет директоров Общества вправе премировать Генерального директора за выполнение особо важных заданий (работ). Размер премирования устанавливается Советом директоров Общества в зависимости от сложности и характера особо важного задания (работы), достигнутого результата и экономической эффективности. Предельная сумма единовременного премирования за выполнение особо важного задания и общий размер премирования за выполнение особо важных задач в год определяется Советом директоров Общества.

Вознаграждение и компенсации членам Совета директоров за участие в заседаниях Совета директоров внутренними документами Общества не предусмотрено.

Информация о сделках

Крупные сделки, совершенные АО "Прионежская сетевая компания" в 2015 году

Акционерное общество «Прионежская сетевая компания» не совершало в 2015 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Сделки, совершенные АО "Прионежская сетевая компания" в 2015 году, в совершении которых имеется заинтересованность

Акционерное общество «Прионежская сетевая компания» не совершало в 2015 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Риски

- ❑ Наличие дебиторской задолженности ПАО «МРСК Северо-Запада» за услуги по передаче э/э по сетям в размере 25% от выручки по данному виду деятельности негативно сказывается на текущей деятельности предприятия, вызывая риск несвоевременных платежей по исполнению обязательств. Среднегодовая дебиторская задолженность по виду деятельности «Оказание услуг по передаче э/э по сетям» составляет 35% от выручки по основному виду деятельности.
- ❑ Изменение структуры рынка электрической энергии, приход новых компаний и передел объектов электросетевого хозяйства негативно сказывается на объемах полезного отпуска конечным потребителям, и как следствие в условиях применения одноставочного тарифа на размере выручки.
- ❑ Несвоевременное подписание актов технологического присоединения, невыполнение со стороны потребителей технических условий для подписания актов технологического присоединения создают риск невозможности предъявления инвестиционных расходов, понесенных в рамках льготного технологического присоединения, в качестве выпадающих доходов для включения или для подтверждения учтенной плановой суммы в НВВ компании.
- ❑ Превышение расходов на покупку потерь электрической энергии в сетях компании над ТБР требует дополнительного привлечения кредитных средств.
- ❑ Отказ в исках по взысканию задолженности за выявленное бездоговорное потребление, а также занижение взыскиваемых сумм приводят к необходимости корректировки данных учета, изменению сумм собственного капитала и пропорций баланса.
- ❑ Значительный рост ставки по привлекаемым кредитным ресурсам в 2015 году относительно 2014 года на 4,54% в среднем по году не был предусмотрен НВВ на 2015 год, соответственно превышение по данной статье может быть частично компенсировано не ранее 2017 года.

Производственная деятельность

Существенным фактором, оказывающим влияние на производственно-хозяйственную деятельность предприятия является значительный износ электросетевого имущества, которое находится в крайне неудовлетворительном техническом состоянии и требует значительных затрат на его восстановление.

Так, средний износ имущественного комплекса в 2007 году составлял 66%, в 2008 году – 74%, по итогам работы за 2009 год – 72%, в 2010 году – 69%, в 2011 году – 66%, в 2012 году – 65%, в 2013 году – 64%, в 2014 году -64%, в 2015 году -65%.

Активная реализация ремонтной и инвестиционной программ АО "ПСК» во всех районах Республики Карелия позволяет сохранять уровень физического износа оборудования, хотя в целом можно говорить о серьезной изношенности объектов электросетевого хозяйства.



Производственная деятельность

Статистика по отключениям

В 2015 году в сетях 0,4-6-10кВ было зафиксировано 2 105 аварийных отключений общей продолжительностью 11 099 часов. Число отключений снизилось относительно уровня прошлого года на 182, общая продолжительность отключений выросла на 2 788 часов. Средняя продолжительность 1-го отключения составила 5,3 часа

Причины отключений

- неблагоприятные погодные условия
858 отключения общей продолжительностью 4 864 часа, средняя продолжительность 1-го отключения составила 5,7 часа;
- повреждения в сетях АО ПСК (износ оборудования, перегруз сетей)
768 отключений общей продолжительностью 3 064 часа, средняя продолжительность 1-го отключения составила 4 часа;
- Повреждение устройств по вине третьих лиц
73 отключений общей продолжительностью 278 часов, средняя продолжительность 1-го отключения составила 3,8 часа;

- Повреждения в сетях ССО и потребителей
406 отключений общей продолжительностью 2 893 часа, средняя продолжительность 1-го отключения составила 7,1 часа.



Производственная деятельность

Наименование		2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	Динамика изменений за период 2015 - 2014 гг.	Динамика изменений за период 2015 - 2014 годов, в %
1		2	3	4	5	6	7	8	9
устройства 6-10 кВ	кол-во аварийных отключений	899	978	1286	1363	943	924	-19	-2,01%
	продолжительность аварийных отключений в часах	5912:47:00	6777:10:00	9222:09:00	7021:25:00	4170:37:49	5341:02:00	1170:24:11	28,06%
	объем недопоставленной энергии кВт-ч	2 284 972	2 258 347	3 185 327	966 597	517 417	425 816	-91601	-17,70%
устройства 0,4 кВ	кол-во аварийных отключений	1466	1485	1821	1725	1344	1181	-163	-12,13%
	продолжительность аварийных отключений в часах	5892:19:00	5306:48:00	7025:30:00	6526:50:00	4140:17:00	5758:00:00	1617:43:00	39,07%
	объем недопоставленной энергии кВт-ч	245 485	232 695	290 854	398 826	279 275	311 630	32355	11,59%
ИТОГО	кол-во аварийных отключений	2365	2463	3107	3088	2287	2105	-182	-7,96%
	продолжительность аварийных отключений в часах	11805:06:00	12083:58:00	16247:39:00	13548:15:00	8310:54:49	11099:02:00	2788:07:11	33,55%
	объем недопоставленной энергии кВт-ч	2 530 457	2 491 042	3 476 181	1 365 423	796 692	737 446	-59246	-7,44%

Производственная деятельность

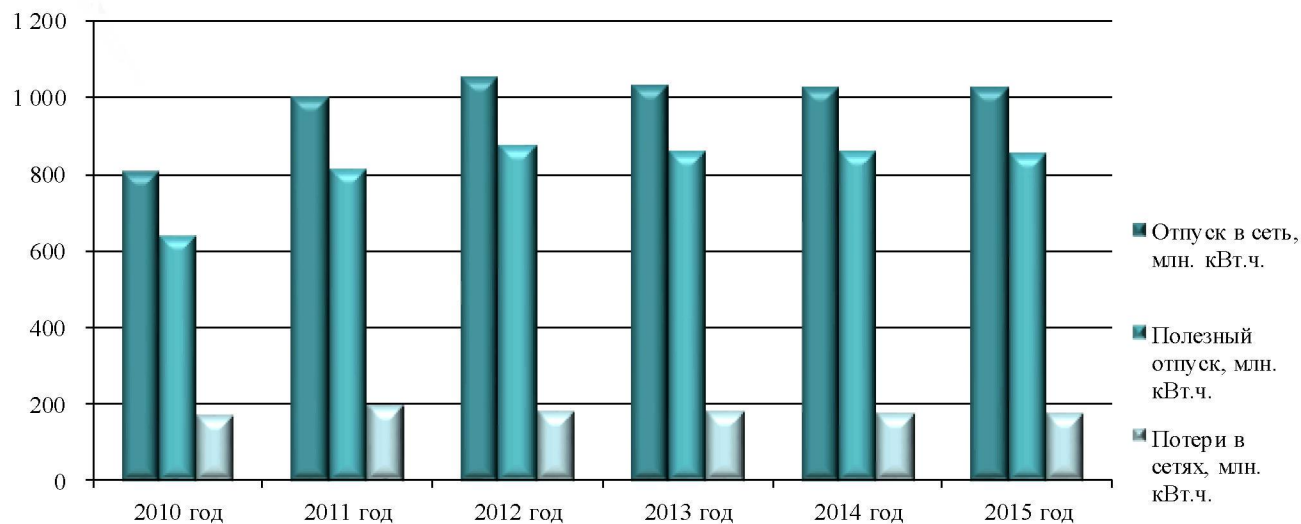
В соответствии со статьей 25 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", статьей 23 Федерального закона "Об электроэнергетике", Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг установлен порядок определения показателей надежности и качества поставляемых товаров для территориальных сетевых организаций.

Наименование показателя	2012 год		2013 год		2014 год		2015 год	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Π_n)	0,091	0,089	0,086	0,063	0,080	0,053	0,076	0,070
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций ($\Pi_{тсо}$)	1,010	1,117	1,010	0,990	1,010	0,967	0,898	0,933

Производственная деятельность

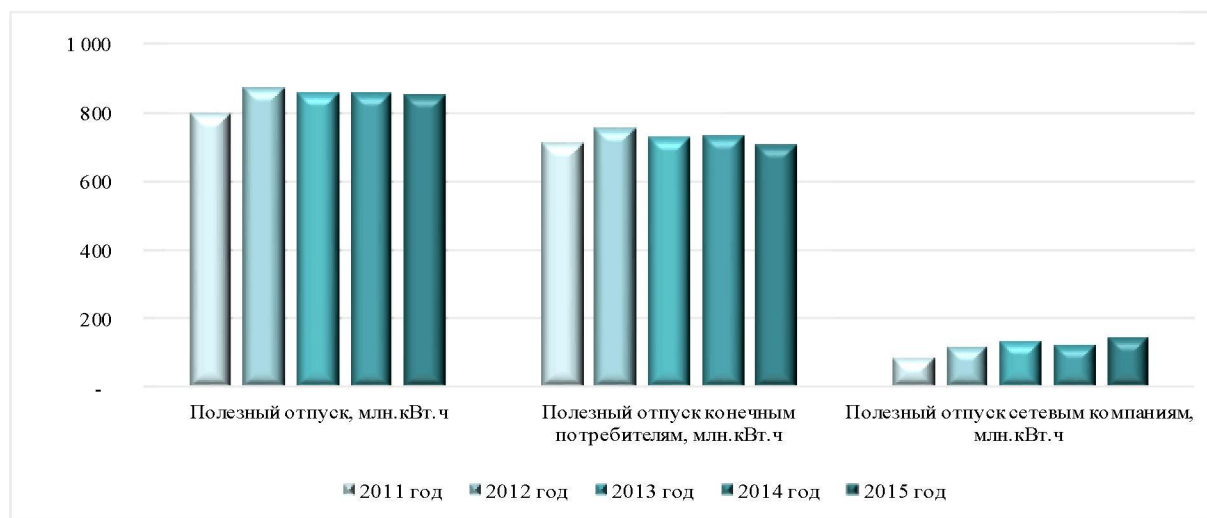
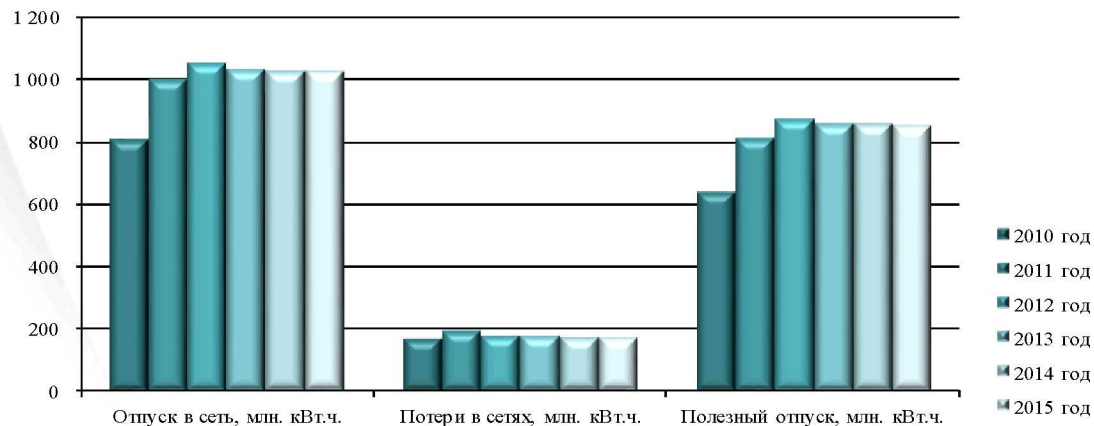
Производственный баланс электрической энергии по виду деятельности: «Передача электрической энергии».

Наименование	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
1	4	5	6	7	8	9
Отпуск в сеть, млн. кВт.ч.	805,08	1 001,88	1 049,05	1 032,31	1 026,85	1 024,26
Потери в сетях, млн. кВт.ч.	166,95	191,16	178,99	176,69	169,97	172,93
Полезный отпуск, млн. кВт.ч.	638,13	810,72	870,07	855,62	856,88	851,33
Потери в сетях, в % к отпуску в сеть	20,74%	19,08%	17,06%	17,12%	16,55%	16,88%



Производственная деятельность

Графики на основе данных производственного баланса электрической энергии по виду деятельности: «Передача электрической энергии».



Производственная деятельность

Информация о работе по проверке потребителей в 2015 году

№ п/п	Наименование	Количество точек учета		Количество проверок		Количество проверенных точек учета		Кол-во составленных актов бездог. потребления	Кол-во составленных актов безучет. потребления	Кол-во предписаний на замену приборов учета	Кол-во выполн. предписаний
		юр.лица	физ.лица	юр.лица	физ.лица	юр.лица	физ.лица				
1	2	3	4	5	6	5	6	7	8	9	10
1	Прионежский ЭСУ	1 233	12 951	1 276	14 541	680	4 210	104	81	135	289
2	Олонецкий ЭСУ	589	7 691	728	12 268	200	2 337	201	11	91	89
3	Питкярантский ЭСУ	624	9 161	714	10 207	520	2 290	17	11	53	93
4	Кондопожский ЭСУ	1 594	18 872	974	10 586	64	2 543	13	45	156	274
5	Лахденпохский ЭСУ	393	4 220	623	6 910	84	1 471	100	3	87	81
6	Кемский ЭСУ	560	10 238	886	5 659	143	1 182	302	6	146	95
7	Лоухский ЭСУ	292	5 929	585	9 463	359	2 567	104	16	76	17
8	Муезерский ЭСУ	471	5 549	290	11 441	133	3 071	13	-	29	51
9	Калевальский ЭСУ	218	2 735	610	13 098	55	1 628	25	-	69	69
10	Сегежский ЭСУ	1 438	21 978	1 349	9 967	1 509	4 185	79	9	145	186
11	Костомукшский ЭСУ	1 331	11 770	1 098	6 329	859	2 186	4	1	129	78
12	Сортавальский ЭСУ	1 047	14 618	787	8 261	734	1 658	71	8	187	84
13	Медвежьегорский ЭСУ	988	14 043	687	11 443	198	3 695	11	23	128	175
	ВСЕГО	10 778	139 755	10 607	130 173	5 538	33 023	1 044	214	1 431	1 581

Справочно: информация о результатах работы в 2014 году

	Всего по участкам	10 574	137 965	11 510	132 830	3 957	34 992	943	195	1 745	2 684
--	-------------------	--------	---------	--------	---------	-------	--------	-----	-----	-------	-------

Запущен проект по установке АИСКУЭ на ТП, МЖД и у крупных потребителей со сроком реализации IV квартал 2016 года. В 2016 году планируется внедрение автоматизированной системы контроля, учета, сбора и передачи информации по данным потребления электроэнергии (АИСКУЭ) на ТП, МЖД и у крупных потребителей, с постепенным переходом к внедрению АИСКУЭ у бытовых потребителей (контрольные приборы учета)

Производственная деятельность

В 2015 году проведены следующие мероприятия по снижению коммерческих потерь в сетях АО «ПСК»:

1. Продолжена работа по усовершенствованию системы расчетного и технического учёта объемов отпущенной потребителям электрической энергии.
2. Проведены целевые проверки объектов физических и юридических лиц для выявления фактов недоплат, выдачи предписаний на замену измерительных комплексов, не соответствующих действующим требованиям нормативной документации.
3. Необходимой информацией дополнена автоматизированная база данных по потребителям электроэнергии с их привязкой к источнику питания для контроля за динамикой электропотребления по расчетным периодам, что позволит в дальнейшем формировать балансы для выявления и локализации «очагов» коммерческих потерь электроэнергии.
4. В результате выдачи предписаний физическим лицам ускорен процесс замены потребителями старых, отработавших свой ресурс индукционных счетчиков класса точности 2,5, на новые, более высокого класса точности, что позволит в будущем увеличить учитываемый полезный отпуск электроэнергии.
5. Выявлены факты хищений электроэнергии в виде несанкционированных подключений к электрическим сетям с последующим предъявлением объемов безучетного потребления ГП для выставления счетов.
6. Выявлены факты наличия вводов, позволяющих осуществлять несанкционированное подключение к линиям АО «ПСК», и проведена замена ВЛ 0,4 кВ на изолированные провода.
7. Организована система предоставления в адрес ГП контрольных показаний электроустановок потребителей – физических лиц, являющихся недобросовестными в части достоверности передаваемых показаний, для выставления счетов.
8. Проведена работа по установке контрольных приборов учёта электрической энергии на границе балансовой принадлежности по ряду проблемных потребителей.
10. В 2016 году планируется продолжить обучение персонала, выполняющего проверки приборов учета, методам выявления хищений электроэнергии, повышение мотивации дополнительным материальным вознаграждением с учетом эффективности работы.

Производственная деятельность

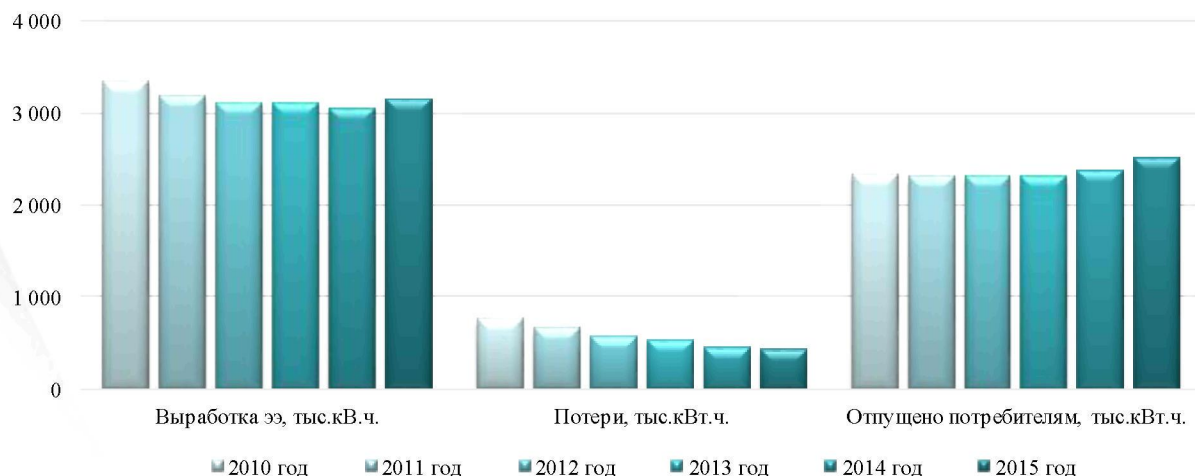
Производство и реализация электрической энергии, выработанной на ДЭС

По состоянию на 01.01.2016 года АО "ПСК» является Гарантирующим поставщиком в д.Линдозеро и Юостозеро Кондопожского муниципального района, пп. Реболы и Кимоваара Муезерского муниципального района и пп. Валдай, Полга, Вожмоозеро, Вожмогора Сегежского муниципального района, д.Войницы Калевальского района.

№ п/п	Наименование	Выработка, тыс.кВт.ч.	Произв. нужды, тыс.кВт.ч.	Отпуск э/э в сеть, тыс.кВт.ч.	Отпущено потребителям, тыс.кВт.ч.		Хозбыт. нужды, тыс.кВт.ч.	Потери, тыс.кВт.ч.	Потери, %
					Юрид. лица	Физ. лица			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Кондопожский муниципальный район	18,19	-	18,19	-	17,40	0,42	0,38	2,07%
2	Муезерский муниципальный район	1 475,84	6,32	1 469,52	358,77	861,73	61,74	187,27	12,74%
3	Сегежский муниципальный район	1 640,15	88,16	1 552,00	370,85	882,80	52,79	245,56	15,82%
4	Калевальский муниципальный район	28,55	-	28,55	1,44	22,14	3,69	1,28	4,48%
ИТОГО:		3 162,73	94,48	3 068,26	731,06	1 784,06	118,64	434,49	14,16%

Производственная деятельность

Производство и реализация электрической энергии, выработанной ДЭС, в динамике



За период работы АО "ПСК» 2010-2014гг. в технологически изолированных зонах в качестве гарантирующего поставщика можно проследить достаточно **стабильную динамику изменения полезного отпуска и выработки электрической энергии**. В 2015 году наблюдается тенденция к увеличению полезного отпуска за счет перехода общеобразовательной школы в п.Реболы на систему отопления электричеством. В 2015 году полезный МКОУ "Ребольская средняя общеобразовательная школа» в 2,3 раза выше тарифно-балансовых решений, что в том числе обусловило размер недополученных субсидий в размере 2 595,7 тыс.рублей.

Открытие в с. Реболы новой электростанции в здании школы стало важным событием. Проект стоимостью 1,3 млн.рублей был осуществлен за счет субсидий бюджетам муниципальных образований.

Производственная деятельность

Основные мероприятия Ремонтной и Инвестиционной программ по виду деятельности: «Реализация электрической энергии, выработанной ДЭС»

№ п/п	Наименование	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Ремонтная программа, тыс.руб.	785	2 102	1 443	1 664	2 343	1 869
2	Инвестиционные вложения, тыс.руб.	2 872	6 008	4 366	10 894	5 197	17 122
3	удельный расходы, кг/кВт.ч.	0,274	0,272	0,275	0,274	0,266	0,263

В рамках ремонтной программы проведены работы на объекте ВЛ-0,4кВ от КТП-407 п.Валдай (замена опор-69 шт, замена провода на СИП-3,9 км), на ВЛ-0,4кВ от КТП-411 п.Валдай (замена опор-76 шт, замена провода на СИП-3,92 км).

Ежегодно проводимые мероприятия в рамках Инвестиционной и Ремонтной программ позволяют поддерживать надежность и качество электроснабжения на технологически изолированных территориях. Общая сумма ремонтной программы по виду деятельности: «Реализация электрической энергии, выработанной ДЭС, в 2015 году **1 869 тыс.рублей**, инвестиционной программы – **17 122,26 тыс.рублей**, в том числе внедрение альтернативных источников электроэнергии в п. Кимоваара, Вождозеро, д. Войница, п. Линдозеро, п. Юстозеро – 12 485,61 тыс.рублей.

Положительная динамика изменения удельного расхода топлива является экономическим эффектом инвестиционных вложений и реализации ремонтной программы.

Производственная деятельность

В рамках Инвестиционной программы проведены работы	
Внедрение альтернативных источников электроэнергии в п. Кимоваара, Вождмоозеро, д. Войница, п. Линдозеро, п. Юостозеро	установлено 5 автоматических гибридных установок (аккумуляторный батареи, солнечные модули, ИБП с выходом подключения генератора)
Перенос ВЛ-10/0,4кВ с.Реболы по предписанию ФСТГ регистрации, кадастра и картографии (РОСРЕЕСТР)	0,7 км
Реконструкция ВЛ-10/0,4кВ с.Реболы	0,7 км
Закупка КТП-63кВА п.Валдай КТП-410	63 кВА
Закупка КТП-100кВА без трансформатора п.Валдай КТП-405	100 кВА
Закупка КТП-100кВА без трансформатора п.Валдай КТП-411	100 кВА
Реконструкция участка ВЛ-0,4кВ от КТП-2 с.Реболы	0,41 км
Закупка 2КТП-ТВ-160 с.Реболы	320 кВА

В рамках инвестиционной деятельности были реализованы несколько важных направлений:

- ❑ В рамках реализации проекта мероприятия по проектированию и внедрению альтернативных источников электроэнергии в п. Кимоваара, Вождмоозеро, д. Войница, п. Линдозеро, п. Юостозеро был заключен договор от 24 июня 2015 года с «Северной экологической финансовой корпорацией», международной финансовой организацией НЕФКО, по которому данная организация обязуется выделить грант для целей сокращения выбросов черного углерода в Республике Карелия (снижение процента выбросов в п.Валдай, п.Войницы, п.Вождмоозеро, д.Полга, д.Линдозеро, п.Кимоваара и д.Юостозеро).

АО «ПСК» участвует в реализации данного проекта на праве софинансирования работ по проектированию и внедрению альтернативных источников электроэнергии. По итогам 2015 года сумма инвестиционных вложений по данному проекту составила – 12 485,61 тыс.рублей.

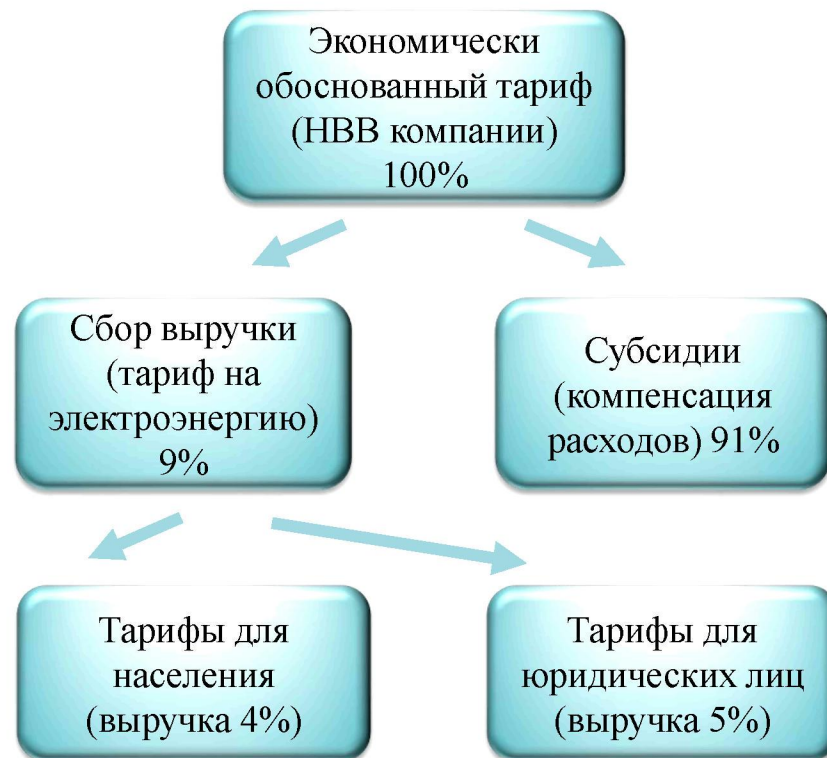
- ❑ В соответствии с предписанием Росреестра по Республике Карелия об устранении нарушений в области земельного законодательства выполнен перенос ВЛ-10/0,4кВ.
- ❑ В рамках исполнения обязательств по договору технологического присоединения, заключенного с МКОУ Ребольская средняя общеобразовательная школа, выполнена реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ от КТП-2, а также замена 2КТП-ТВ-160.

Производственная деятельность

Субсидирование производства электроэнергии на ДЭС

Продажа электрической энергии на технологически изолированных от ЕНЭС территориях осуществляется по тарифам, установленным регулятором на соответствующий период регулирования. Тарифы для населения и юридических лиц установлены на существенно более низком уровне, чем экономически обоснованный тариф АО "ПСК». Значительное превышение тарифов на выработку электроэнергии ДЭС над средним уровнем тарифов в Республики Карелия объясняется высоким уровнем постоянных затрат в расчете на 1 кВт производимой электроэнергии.

Сумма недополученных доходов, образующаяся в связи с реализацией электроэнергии по льготным тарифам, компенсируется бюджетными субсидиями. В 2015 году фактическая сумма начисленных субсидий по всем районам составила **72 880 тыс. рублей** или 91,3% от всех доходов по данному виду деятельности (53 633 тыс.рублей по населению, 19 247 тыс.рублей по юридическим лицам). Сумма субсидий в денежном выражении, полученных в 2015 году, составила 70 284 тыс.рублей.



Производственная деятельность

Технологическое присоединение

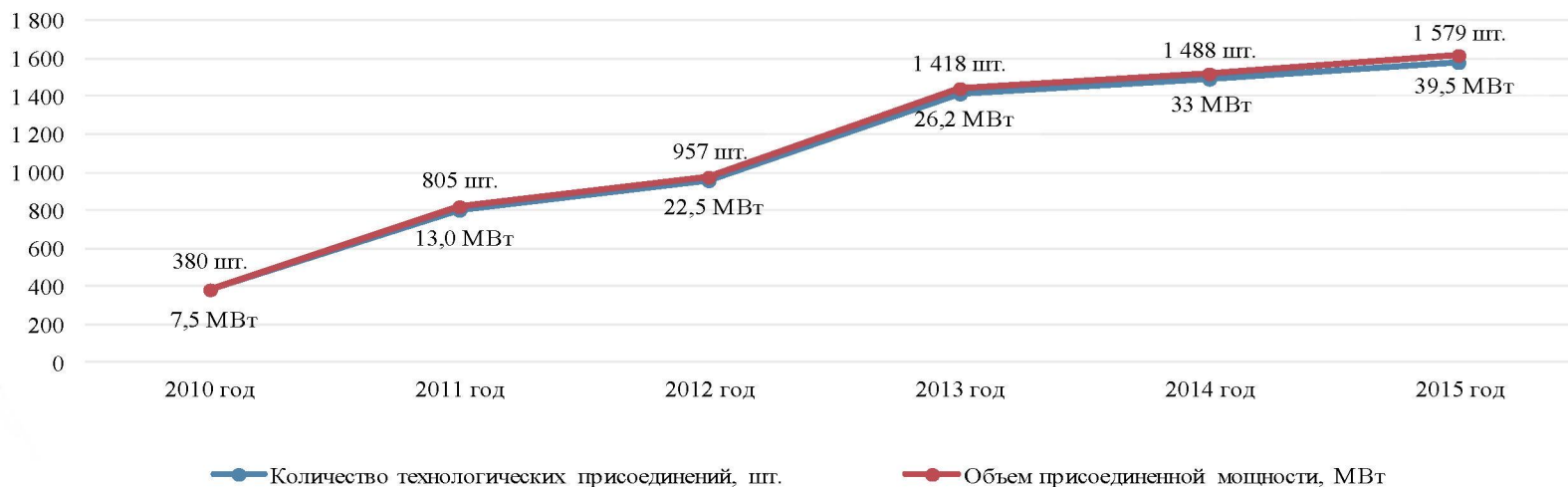
Основные показатели деятельности по технологическому присоединению к сетям АО "ПСК» за 2015 год представлены в таблице

№	Показатель	Всего	"Льготное" ТП		ТП по утвержденному тарифу				ТП по индивидуальному тарифу			Справочно: временное ТП
			до 15 кВт 550 руб.	1/2 инвестсост.	до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	от 670 кВт	до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Количество заявок на ТП, шт.	1 582	1 261	20	118	170	10	3	-	-	-	34
2	Объем запрашиваемой мощности, кВт	37 429	17 321	616	1 214	9 211	4 117	4 950	-	-	-	1 250
3	Количество заключенных договоров, шт.	1 507	1 265	7	80	143	8	4	-	-	-	32
4	Объем мощности по договорам ТП, кВт	35 903	17 401	406	805	7 811	3 030	6 450	-	-	-	1 280
5	Количество ТП, шт.	1 579	1 357	-	66	124	10	4	1	9	8	28
6	Объем присоединенной мощности, кВт	39 503	18 649	-	784	6 156	3 321	7 630	12	907	2 044	1 175



Производственная деятельность

Динамика показателей по технологическому присоединению за 2010-2015 годы

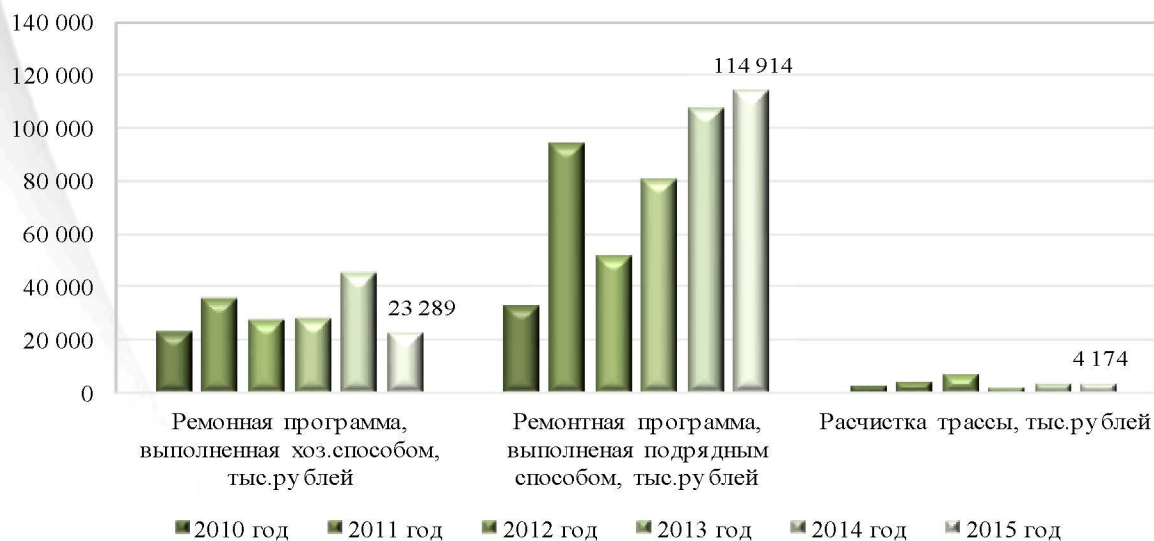


При сравнении показателей технологического присоединения за 2015 год с аналогичными за 2014 год следует отметить динамику роста деятельности предприятия в данной области, а именно:

1. количество выполненных технологических присоединений увеличилось на 6,1%.
2. объем присоединенной мощности увеличился на 19,7%.

Производственная деятельность

Расходы на осуществление ремонтно-эксплуатационной деятельности



В составе общих расходов предприятия затраты на осуществление Ремонтной программы составляют значительную долю: в 2015 году – 11%, в 2014 году – 14% от общей суммы условно-постоянных расходов в себестоимости компании.

В долгосрочной перспективе расходы на ремонтную программу должны увеличиваться, что связано, прежде всего, с отставанием темпов прироста обновления электросетевого оборудования в рамках инвестиционных программ от темпов износа существующего оборудования. Однако необходимо отметить, что на ближайшие пять лет расходы на выполнение ремонтной программы ограничены утвержденными тарифно-балансовыми решениями по величине подконтрольных расходов, пересмотр которых возможен только на корректировку индекса потребительских цен, объема условных единиц. Значительного роста объема ремонтной программы не ожидается.

Выполнение ремонтной программы хозспособом							
№ п/п	Наименование	Ед.изм.	факт-2014	план-2015	факт-2015	%	вне плана
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Замена стоек опор	шт.	2 850	1 289	1 246	97%	233
2	Замена провода	м	180,4	63,0	57,8	92%	3,3
3	Замена кабеля	м	1,4	1,1	1,1	100%	0,1
4	Ремонт ТП	шт.	42	127	126	99,2%	46
5	Замена кабельных шкафов	шт.	57	28	25	89%	-

Объем расчистки трассы составил в 2015 году 174 га, что на 11,6 га больше предыдущего периода.

Производственная деятельность

Ремонтно-эксплуатационная деятельность

В рамках выполнения мероприятий Ремонтной программы, **выполняемой подрядным способом**, были произведены следующие работы:

№ п/п	Наименование объекта	Выполнение по факту	Эффект от проведения ремонтных работ
1	2	3	4
1.	Прионежский ЭСУ		Улучшение качества электроэнергии, повышение надежности электроснабжения
1.1.	Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ ЛЛ-18П-9 от ТП-133 до ТП-135	установлено 97 опор (стоек 131), заменен провод протяженностью 6,057 км (кол-во провода 18,175км)	
2.	Муезерский ЭСУ		
2.1.	Капитальный ремонт ЛЛ-9-07 п. Тикша	установлено 73 опор (82 стоек), заменен провод протяженностью 4,557 км (кол-во провода 13,671км)	
2.2.	Капитальный ремонт ЛЛ-9-07 п. Тикша (4 этап)	установлено 62 опор (82 стоек), заменен провод протяженностью 4,385 км (кол-во провода 13,155км)	
3.	Сегежский ЭСУ		
3.1.	Капитальный ремонт воздушной линии ВЛ-6 кВ ЛЛ-26-6-8 трасса С-Петербург-Мурманск	установлено 56 опор (стоек 75), заменен провод протяженностью 3,676 км (кол-во провода 11,030км)	
3.2.	Капитальный ремонт воздушной линии ВЛ-6 кВ ЛЛ-26-6-5 трасса С-Петербург-Мурманск	установлено 60 опор (74 стоек), заменен провод протяженностью 4,161 км (кол-во провода 12,484км)	
4.	Сортавальский ЭСУ		
4.1.	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ ЛЛ-28-05, Вяртсиля	установлено 40 опор (56 стоек), заменен провод протяженностью 2,596 км (кол-во провода 7,790км)	
4.2.	Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ ЛЛ-27-61	установлено 34 опор (43 стоек), заменен провод протяженностью 2,200 км (кол-во провода 6,600км)	

Производственная деятельность

Ремонтно-эксплуатационная деятельность

№ п/п	Наименование объекта	Выполнение по факту	Эффект от проведения ремонтных работ
1	2	3	4
5.	Медвежьегорский ЭСУ		Улучшение качества электроэнергии, повышение надежности электроснабжения
5.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-11 ф. Деревня д. Данилово	установлено 29 опор (40 стоек), заменен провод протяженностью 1,494 км	
5.2.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-12 ф. Школа п. Огорельши	установлено 71 опор (97 стоек), заменен провод протяженностью 3,619 км	
5.3.	ВЛ-10 кВ Л-12-1 от Р-2 до ТП-64 и до ТП-31 п. Лумбуши	установлено 33 опор (стоек 56), заменен провод протяженностью 2,097км (кол-во провода 6,292км)	
5.4.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2 ф. Баня п. Ламбасручей	установлено 75 опор (103 стоек), заменен провод протяженностью 4,830 км	
5.5.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2 ф. Клуб п. Ламбасручей	установлено 54 опор (79 стоек), заменен провод протяженностью 4,596 км	
5.6.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1 ф. Колонка п. Ламбасручей	установлено 11 опор (15 стоек), заменен провод протяженностью 0,680 км	
5.7.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1 ф. Сельский совет п. Ламбасручей	установлено 19 опор (27 стоек), заменен провод протяженностью 1,080 км	
5.8.	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ Л-77-14 (3 этап)	установлено 152 опор (203 стоек), заменен провод протяженностью 10,582 км (кол-во провода 31,757км)	Поддержание работоспособного состояния
	Ремонт строительной части	работы по ремонту зданий ТП	

Производственная деятельность

Отчет о готовности к работе в ОЗП «2015/2016 гг

№	Мероприятие	Отчет
Положение о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период		
1. Основные условия, выполнение которых необходимо для получения паспорта готовности организации для работы в осенне-зимний период:		
1.1.	Соблюдение требований законодательства РФ по промышленной безопасности	1. На предприятии отсутствуют опасные производственные объекты, эксплуатация которых подлежит лицензированию, поэтому данными лицензиями АО «ПСК» не располагает. 2. В Государственном реестре опасных производственных объектов зарегистрировано 7 единиц ОПО в 2015 г. Свидетельство о регистрации № А24-06103 от 18.06.2015 г. 3. Наличие копий документов о регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре (копии свидетельств, карты учета ОПО в гос. реестре): имеются. 4. Все опасные производственные объекты АО «ПСК застрахованы в 2015 г. в АО СОГАЗ по договору страхования гражданской ответственности организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии Вывод о выполнении пункта положения: требования законодательства Российской Федерации по промышленной безопасности соблюдаются.
1.2.	Наличие производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, включая вопросы охраны труда и пожарной безопасности	1. Наличие: - структуры производственного контроля в подразделениях: имеется; - перечня опасных производственных объектов: имеется; - положения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО: имеется, дата утверждения - 09.12.2014 г. №1039-1. - приказов о назначении лиц, ответственных за организацию и осуществление производственного контроля и лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах: имеются, приказ - № 391-1 от 16.06.2015 г. - планов мероприятий по осуществлению производственного контроля (дата утверждения плана и количество мероприятий): имеются. - графиков проверок осуществления производственного контроля, их соблюдение (проверок шт., дата послед. и след. проверки): имеются. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.

Производственная деятельность

1.3.	Укомплектованность рабочих мест обученным и аттестованным в установленном порядке персоналом	1. Количество рабочих мест В предприятии по штатному расписанию (чел.): 1153,25 2. Списочное количество работающего персонала на момент проверки (чел.): 955 3. Укомплектованность рабочих мест обученным и аттестованным в установленном порядке персоналом (%): 82,81% Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.4.	Наличие и выполнение требований порядка работы с персоналом	1. Прошел обучение и аттестацию персонал в соответствии с утвержденным графиком: - Проверка знаний МП по ОТ в комиссии "Беломорского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору" – 35 чел; - Проведено обучения персонала методам оказания первой медицинской помощи пострадавшим – 69 чел; - проверка знаний межотраслевых правил по охране труда- 811 чел. - Обучение и аттестация в комиссии "Беломорского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору" на знание требований энергетической безопасности, установленных в нормативных правовых актах и нормативных технических документах: Требования к порядку работы в Электроустановках потребителей и эксплуатации электрических станций и сетей - 8 чел - обучение по вопросам охраны труда и пожарной безопасности - 31 чел На учебно-тренировочном полигоне проведены занятия по темам: «Ликвидация аварийных ситуаций в ОЗП». Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.5.	Проведение противоаварийных тренировок	Проведении противоаварийных тренировок осуществляется в соответствии с Правилами работы персонала организации электроэнергетики РФ №49 от 19.02.2000г. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.6.	Наличие обменного фонда, аварийного запаса основного оборудования, необходимых материалов и средств для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденными перечнями	Укомплектование аварийного запаса (план/факт %): 100%. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.7.	Готовность к ведению аварийно-восстановительных работ в условиях низких температур	1. Наличие и готовность мобильных бригад (кол-во бригад): 5 2. Наличие и готовность к эксплуатации передвижных дизель-генераторов (шт.): 3. 3. В рамках Инвестиционной программы общества в 2015 году приобретено 4 единиц специальной автотехники: бурильная машина, бурильно-крановая машина, автомобиль УАЗ, грузовой фургон. Данная спецтехника в полном объеме подготовлена для работы в зимних условиях и находится в районных ЭСУ. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.

Производственная деятельность

1.8.	Выполнение утвержденного плана подготовки в осенне-зимний период, включающего в себя, в том числе, проведение плановых ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с требованиями действующих нормативных документов, необходимого технического освидетельствования и диагностики оборудования, участвующего в обеспечении прохождения осенне-зимнего периода.	1. Имеется План мероприятий по подготовке к работе АО «ПСК» в осенне-зимний период 2015-2016 г.г., утвержденный Приказом № 192-1 от 09.04.15г.
		Намечено мероприятий - 20. Выполнено - 20.
		Объем финансирования, предусмотренный ремонтной программой хозяйственным способом на 2015 год, составил 19 969,3 тыс. руб. без НДС. Фактическое выполнение работ по объектам ремонтной программы за 2015 год в финансовом выражении составило 21250,4 тыс. руб. без НДС. Физические объемы по закрытым объектам капитального ремонта выполнены на 100 %. В 2015 году установлено 1246 опор, заменено 57,76 км провода, заменено 1,075 км кабеля, отремонтировано 126 трансформаторных подстанций.
		Также в течение 2015 года выполнены аварийные работы, а именно заменено 233 шт. опор, 3,33 км провода, отремонтировано 46 трансформаторных подстанций.
		По ремонтной программе выполняемой подрядным способом в 2015 году выполнен капитальный ремонт 56,61 км ЛЭП, заменена 833 опора на ВЛ-10-6/0,4 кВ. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.9.	Устранение недостатков (отсутствие замечаний), отраженных в акте проверки готовности к прохождению предыдущего осенне-зимнего периода по основным и дополнительным условиям.	1. Устранения недостатков, отраженных в акте проверки готовности к прохождению ОЗП 2015/2016 гг.:
		- общее количество замечаний (шт.): 76
		- устранено в установленные сроки (шт.): 76
		- устранены с нарушением установленного срока (шт.) (причины): 0 Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.10.	Обеспечение готовности к выполнению в осенне-зимний период:	1. Наличие таблицы максимально допустимых токовых нагрузок ЛЭП в основных сечениях ЛЭП - 6/10/110 кВ: имеется. Значения максимально допустимых токовых нагрузок соответствует пределам пропускной способности.
	- передачи электроэнергии и мощности в пределах пропускной способности объектов электросетевого хозяйства в установленном порядке	Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.11.	Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по контролю и надзору в установленной сфере деятельности, существенно влияющих на надежность работы проверяемой организации для работы в осенне-зимний период	Предписания надзорных органов за отчетный период отсутствуют.
		Количество невыполненных в установленный срок мероприятий (шт.): 0
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.

Производственная деятельность

1.12.	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	1. Количество дефектов устройств РЗА по журналам дефектов (шт.): нет.
		2. Количество неправильных срабатываний устройств РЗА (шт.): нет;
		3. Обеспеченность бригад: - сотовой связью (%): 100%.
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.13.	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии.	Разработанные и утвержденные в установленном порядке графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии на период ОЗП 2015-2016 г.г.: имеются. (Приказ №501-1 от 10.08.2015 г.).
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.14.	Выполнение планов проверки и профилактических работ устройств технологической и релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики	1. Количество устройств релейной защиты, противоаварийной и противопожарной автоматики, подлежащих плановому техническому обслуживанию в 2015 г.: 262 шт.
		2. Количество вышеперечисленных устройств, прошедших плановое техническое обслуживание с начала года (по графику с 01.01.2015 г. по 31.12. 2015 г.: 114 шт.
		3. Количество вышеперечисленных устройств, не прошедших плановое техническое обслуживание в установленные сроки: 148 шт. Причиной не выполнения явилось: отсутствие персонала, не предоставление автотранспорта, перевод персонала на работы для сторонних организаций, не согласование или отказ заявки.
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен на 43 % .
1.15.	Наличие и выполнение планов технических мероприятий, направленных на повышение надежности и эффективности работы оборудования, а также выполнение запланированных мероприятий по предупреждению повреждений оборудования, технологических схем и сооружений в условиях низких температур наружного воздуха	1. Количество технических мероприятий, направленных на повышение надежности и эффективности оборудования, запланированных на 2015 г (шт.): 75.
		2. Количество выполненных с начала года технических мероприятий, направленных на повышение надежности и эффективности оборудования (шт.): 75.
		3. Количество невыполненных в установленные сроки технических мероприятий, направленных на повышение надежности и эффективности оборудования (шт.): 0.
		4. Количество запланированных на 2015 год мероприятий по предупреждению повреждений оборудования, технологических схем и сооружений в условиях низких температур наружного воздуха, фактическое выполнение (шт.) 91/91.
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.16.	Выполнение годового плана ввода в эксплуатацию, реконструкции (модернизации) объектов электроэнергетики, влияющих на прохождение осенне-зимнего периода, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	В инвестиционной программе АО «ПСК» объектов электроэнергетики со сроком ввода до 15.11.2015 года, влияющих на прохождение осенне-зимнего периода 2015/2016 г.г., нет
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.17.	Соблюдение графика проведения специализированных тренировок дежурного персонала по вводу временных отключений электрической энергии (мощности), проводимых с участием субъектов оперативно- диспетчерского управления в электроэнергетики, и устранение замечаний, выявленных по результатам тренировок в установленные сроки	1. Проведена совместная тренировка с Главным управлением МЧС России по Республике Карелия, Единой Дежурно-Диспетчерской Службой в г. Петрозаводске, АО «Петрозаводские коммунальные системы».
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.

Производственная деятельность

1.18.	Исправное состояние блокировок безопасности в электроустановках или наличие перечня неисправных блокировок и графика устранения неисправностей блокировок	1. Состояние блокировок безопасности: на ПС АО «ПСК» - исправное. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.19.	Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи	Системы плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи АО «ПСК» проектами не предусмотрены.
1.20.	Своевременное проведение испытаний оборудования электрических сетей в объеме и сроки, предусмотренные нормативными документами	1. Наличие графиков проведения испытаний оборудования электрических сетей в объеме и сроки: имеются. 2. Количество запланированных испытаний оборудования (шт.): 537. 3. Количество проведенных испытаний в установленные сроки (по графику с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г.) (шт.): 537. 4. Количество испытаний проведенных с нарушением запланированных сроков: 0. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
1.21.	Отсутствие фактов эксплуатации электрооборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи с отклонениями от требований нормативно-технической и распорядительной документации	Факты эксплуатации электрооборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи с отклонениями от требований нормативно-технической и распорядительной документации отсутствуют. Имеется перечень оборудования, находящегося на учтенном контроле. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
2. Дополнительные условия, выполнение которых необходимо для принятия комиссией положительного решения о готовности к работе в осеннее - зимний период		
2.1.	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередач и оборудования, схемами и первичными средствами пожаротушения	1. Обеспечение спецодеждой персонала, в том числе термостопами (%): 100%. 2. Обеспеченность персонала средствами индивидуальной, коллективной защиты и инструментами (%): 100%. 3. Обеспеченность средствами пожаротушения (%): 100%. 4. Наличие и обеспеченность утвержденными схемами (согласно инструктивным указаниям по оформлению и комплектации схемами). Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
2.2.	Наличие диспетчерских каналов связи и каналов передачи телеметрической информации в диспетчерский центр и выполнение согласованного субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике плана мероприятий по развитию систем связи и передачи телеметрической информации по объектам диспетчеризации в соответствующий диспетчерский центр	1. Наличие диспетчерских каналов связи и каналов передачи информации есть. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
2.3.	Отсутствие к дате выдачи паспорта внеплановых (аварийных) ремонтов основного оборудования, участвующего в обеспечении прохождения осеннее- зимнего периода, влияющих на несение электрической нагрузки, устанавливаемой	Внеплановые (аварийные) ремонты основного оборудования, участвующего в обеспечении прохождения осеннее - зимнего периода, влияющие на несение электрической нагрузки, устанавливаемой диспетчерскими графиками, отсутствуют. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.

Производственная деятельность

2.4.	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	Работы по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений завершены. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
2.5.	Выполнение требований взрывопожаробезопасности кабельного и топливного хозяйств, трансформаторов и шунтирующих реакторов	1. Выполнение плана противопожарных мероприятий на 2015 г.: - Количество намеченных мероприятий (шт.): 9. - Количество выполненных мероприятий в установленные сроки (шт.): 9. - Количество мероприятий с нарушением срока исполнения (шт.): 0. 2. Выполнение противопожарных мероприятий по результатам обследований ПТК (пожарной технической комиссии), намеченных для исполнения в 2015 г.: - Количество намеченных мероприятий (шт.): 8. - Количество выполненных мероприятий в установленные сроки (шт.): 8 - Количество мероприятий с нарушением срока исполнения (шт.): 0. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
2.6.	Отсутствие невыполненных мероприятий, предусмотренных по результатам контроля (целевых проверок) уполномоченными органами исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющими функции по контролю и надзору в установленной сфере деятельности, а также по актам	1. Количество невыполненных в установленные сроки мероприятий из актов-предписаний УТЭН Ростехнадзора (шт.) и причины: 0. 2. Количество невыполненных в установленные сроки мероприятий из актов расследований технологических нарушений (шт.) и причины: 0. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
2.7.	Выполнение мер по предотвращению проникновения на охраняемые территории посторонних лиц	Контроль за выполнением мер по предотвращению проникновения на охраняемые территории посторонних лиц: - проверка работоспособности охранных сигнализаций (период): не реже 1-го раза в месяц - выполнено; охранные сигнализации находятся в работоспособном состоянии; - проверка целостности замков и ограждения территорий (период): не реже 1 раза в месяц - выполнено; целостности замков, и ограждения территорий обеспечена; - годовой план по капитальному и текущему ремонту ограждений ПС и ТП выполнен. Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
2.8.	Наличие действующего документа, определяющего порядок взаимодействия субъекта электроэнергетики с субъектом оперативно-диспетчерского управления. Наличие действующего документа, определяющего порядок взаимодействия субъекта электроэнергетики с субъектом оперативно-диспетчерского управления	1. Наличие положения о взаимоотношениях с ПАО «МРСК Северо – Запада» «Карелэнерго» - 19 2. Наличие положения о взаимоотношениях с КИМЭС - 4 3. Наличие положения о взаимоотношениях с ТГК 1 - 5 4. Наличие положения о взаимоотношениях с ПАО «РЖД» - 8 5. Наличие положений об оперативных взаимоотношениях с другими организациями - 7 6. Наличие положений об взаимоотношениях МЧС и ЕДДС ПАО «МРСК Северо – Запада» «Карелэнерго» - 10 7. Наличие положения о взаимоотношениях с ООО "Карельский окатыш" - 1 8. Наличие положения о взаимоотношениях с ПАО «МРСК Северо – Запада» «Карелэнерго» ПАО "Северные сети" - 1 Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.

Производственная деятельность

2.9.	Наличие перечней сложных переключений в электроустановках и соответствующих им типовых бланков (программ), утверждённых в установленном порядке	1. Наличие утвержденного перечня сложных переключений: имеется.
		2. Наличие типовых бланков (программ) переключений. Согласно перечню сложных переключений должно быть типовых программ 10 шт., типовых бланков - 48 шт.
		3. Имеется в наличии типовых программ 10 шт., типовых бланков – 48 шт.
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
3. Иные дополнительные условия, выполнение которых необходимо для положительного решения комиссии о готовности организаций, осуществляющих услуги по передаче электрической энергии, а также иных организаций, владеющих на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, к работе в осеннее - зимний пе-риод.		
3.1.	Обеспеченность оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи	1. Кол-во ОВБ в смене (шт.): 15
		2. Количество а/м ОВБ (шт.): 15
		3. Количество линейных (ремонтных бригад, шт.): 30
		4. Количество а/м линейных (ремонтных бригад) (шт.) 40
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
3.2.	Готовность к действиям по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима в подведомственной электрической сети и в работе оборудования	1. Наличие графиков ограничения и временного отключения потребителей: имеется.
		2. Наличие порядка ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии: имеется.
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
3.3.	Готовность к выполнению совместно с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями заданий по объёмам подключения потребителей к А ЧР (автоматике частотной разгрузки), САОН (специальной автоматике ограничения нагрузки), графикам ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) с учетом прогнозируемой	1. Наличие графиков ограничения и временного отключения потребителей: имеется.
		2. Наличие списка неотключаемых потребителей: имеется.
		3. Наличие порядка ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии: имеется.
		4. Наличие местного регламента по вводу графиков аварийного ограничения режи-ма потребления электрической энергии: имеется.
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.
3.4.	Организация и соблюдение порядка осуществления оперативного обслуживания объектов электрических сетей, принадлежащих организации	Порядок осуществления оперативного обслуживания объектов электричес-ких сетей АО «ПСК» организован и соблюдается посредством проведе-ния периодических осмотров оборудования, выполнения переключений в электроустановках по плано-вым и внеплановым заявкам, осуществления подготовки рабочих мест для проведе-ния ремонтных и профилактических работ; выполнения работ в порядке текущей эксплуатации, ведения опе-ративной документации в соответствии с имеющимися инструкциями, перечнями, оперативными указаниями.
		Вывод о выполнении пункта положения: выполнен.

Производственная деятельность

Сертификация электрической энергии

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.10.2009 г. № 982, электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц, подлежит обязательной сертификации. Качество поставляемой электрической энергии электросетевые компании подтверждают сертификатом качества, полученным в ходе проведения комплексной проверки компании аккредитованным органом по сертификации.

К комплексным мероприятиям, проводимым в АО «ПСК» относятся:

1. Проведение сертификационной проверки с целью получения сертификата качества электрической энергии с периодичностью раз в три года по каждому электросетевому участку;
2. Проведение инспекционного контроля органом по сертификации для получения информации о состоянии сертифицированной электроэнергии в электрических сетях, с целью соблюдения условий и правил применения сертификата, для подтверждения того, что качество электроэнергии в течение времени действия сертификата продолжает соответствовать установленным требованиям. Проводится раз в год по выданным сертификатам.
3. Проведение периодических контрольных замеров в электрических сетях АО «ПСК» ежегодно.

Мероприятия по сертификационным испытаниям электрической энергии на соответствие требованиям действующей нормативной документации в АО «ПСК» не проводились в 2015 г., т.к. в 2014 году в рамках договора на оказание услуг № 858-13/019-106 от 15 ноября 2013 года АНО «Лабораторные испытания» провели комплексные технические и организационные мероприятия по проведению сертификации электрической энергии в распределительных электрических сетях 6 – 10/0,4 кВ в электросетевых участках АО «Прионежская сетевая компания» (Лоухский, Кемский, Калевальский, Костомукшский, Лахденпохский, Питкярантский, Олонецкий, Прионежский, Кондопожский, Медвежьегорский, Сегежский, Сортавальский, Муезерский) объединенные в III (три сертификата).

В июне 2014 года работы были выполнены, получена следующая документация:

- Сертификат соответствия № РОСС RU. ЭО15.В01020 на 12 листах;
- Сертификат соответствия № РОСС RU. ЭО15.В01021 на 7 листах;
- Сертификат соответствия № РОСС RU. ЭО15.В01022 на 10 листах.

Срок действия сертификатов до 24.06.2017 г.

Промышленная безопасность и экология

В области промышленной безопасности

В соответствии с п.1 ст.4 Федерального закона от 27 июля 2010 года №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» в 2015 году АО «ПСК», как владелец ОПО оформило семь полисов страхования по следующим объектам:

1. Участок транспортный, ул. Новосулажгорская, д.22, г. Петрозаводск.
 2. Площадка дизельной электростанции, п. Валдай, Сеgezский район.
 3. Склад ГСМ, п. Возмоозеро, Сеgezский район.
 4. Склад ГСМ, п. Кимоваара, Муезерский район.
 5. Склад ГСМ, п. Полга, Сеgezский район.
 6. Площадка дизельной электростанции, п. Реболы, Муезерский район
 7. Гараж, ул. Щербакова, д. 6А, г. Сегежа.
- Страховщиком, на основании выигранных котировок, выступило ОАО «СОГАЗ». Общий размер премии по страхованию опасных производственных объектов АО «ПСК» составил 651 700,00 руб.

В январе 2015 г. заключены и реализованы договор с ООО «Промэкспертиза» на проведение экспертиз промышленной безопасности опасных производственных объектов АО «ПСК» на сумму 1 092,5 тыс.рублей. По результатам технического диагностирования, получены положительные заключения экспертизы промышленной безопасности в Ростехнадзоре на:

- Емкости для хранения дизельного топлива объемом 63 и 20 м/куб. площадки дизельной электростанции п. Валдай;
- Емкости для хранения дизельного топлива объемом 28 (2 шт.), 1,6, 1,1 м/куб., трубопровода дизельного топлива площадки дизельной электростанции с. Реболы;

- Емкость для хранения дизельного топлива объемом 4 м/куб., трубопровода дизельного топлива на складе ГСМ п. Возмоозеро. Разработан паспорт на технологический трубопровод;
- Емкость для хранения дизельного топлива объемом 10 м/куб., трубопровода дизельного топлива на складе ГСМ п. Полга. Разработан паспорт на технологический трубопровод;
- Емкость для хранения дизельного топлива объемом 10 м/куб., трубопровода дизельного топлива на складе ГСМ п. Кимоваара. Разработан паспорт на технологический трубопровод.

В марте 2015 г. во исполнение пункта предписания Ростехнадзора, переоформлена лицензия на осуществление «Эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности» (№ ВХ-24-004460 от 03.03.2015 г.)

В июне 2015 г. проведена перерегистрация опасных производственных объектов АО «ПСК» в территориальных органах Ростехнадзора (Свидетельство о регистрации № А24-06103 от 18.06.2015 г.).

По вопросам экологической безопасности

Заключенные и реализованные договора.

1. Ежегодно заключается договор с ООО «Природоохранный центр» на передачу на утилизацию опасных отходов. За год с ЭСУ, АХО и АТУ передано на утилизацию (отработанные ртутьсодержащие лампы, отработанные автомобильные крышки, загрязненная ветошь, автомобильные отработанные фильтры) на сумму 42 975,50 руб.
2. Заключены 2 договора с ООО «Спутник» на разработку и согласование с контролирующими органами проектов ПДВ по Сеgezскому ЭСУ и

Валдайскому дизельному участку.

Из них:

- Разработан Проект нормативов предельно – допустимых выбросов (ПДВ) и проведена его экспертиза в Росприроднадзоре по Валдайскому дизельному участку, на сумму 145 000,00 руб.) – выполнено на 100%;
- Проект нормативов предельно – допустимых выбросов (ПДВ) по Сеgezскому ЭСУ в процессе реализации, срок окончания работ – 30.06.2016 г., оплачено 50% (75 000,00 руб.);
- Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) по Сеgezскому ЭСУ в процессе реализации, срок окончания работ – 30.06.2016 г., оплачено 50%, (70 000,00 руб.);
- Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) по Валдайскому дизельному участку в процессе реализации, срок окончания работ – 30.06.2016 г., оплачено 50%, (62 500,00 руб.).

Ежегодно предоставляются технические отчеты в Управление Росприроднадзора по РК о неизменности производственного процесса в подразделениях и участках предприятия в соответствии с установленными законом РФ сроками.

Ежеквартально совместно с участками и отделами АО «ПСК» ведется учет движения отходов по утвержденной приказом МПР форме и инструкцией по Управлению отходами производства и потребления в АО «ПСК».

Актуализирован приказ о назначении ответственных лиц за соблюдение природоохранного законодательства на предприятии.

Разработана и введена в действие Приказом по предприятию инструкция по обращению с отходами производства и потребления.

Промышленная безопасность и экология

Проведение выездных проверок по контролю над соблюдением природоохранных мероприятий в электросетевых участках АО «ПСК» осуществлялось согласно утвержденному графику проведения контрольно-профилактических проверок. За год проведено 12 проверок и выдано 12 предписаний для устранения выявленных нарушений.

Сдача статистической отчетности производится согласно установленным срокам. Сбор исходных данных с участков, расчет и сдача «Расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду» - ежеквартально.

Управлением Росприроднадзора по РК утверждены нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и выданы разрешения на выброс для производственной площадки «Валдайский дизельный участок (ДЭС п. Валдай, ДЭС п. Полга, ДЭС п. Возмоозеро)».

По вопросам выполнения основных мероприятий в области пожарной безопасности и гражданской обороны

В 2015 году работа в области пожарной безопасности и гражданской обороны проводилась в соответствии с «Правилами противопожарного режима в РФ», утвержденных постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 №390, Федеральным Законом РФ №28 от 12.02.1998 г. «О гражданской обороне», Федеральным Законом №68 от 21.12.94 г. «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», а также иными действующими нормативно-правовыми актами, внутренними приказами и распоряжениями.

В 2015 году во исполнение выданных ранее предписаний МЧС РФ по РК проводились следующие мероприятия:

1. Лоухский ЭСУ (п.7 предписания №319/1/1 от 17.17.13 г. «Восстановить в производственных и

складских помещениях внутренний противопожарный водопровод»). Срок исполнения предписания перенесен на октябрь 2016 г. Строительство водопровода запланировано во 2-3 квартале 2016 г.

2. Медвежьегорский ЭСУ (п.13 предписания №520 от 11.12.13 г. «Спланировать и произвести работы по оборудованию пожарного водоема»). Срок исполнения предписания перенесен на июль 2016 г. Запланированы расходы по расчету пожарных рисков в первом квартале 2016 г.

В области пожарной безопасности и гражданской обороны выполнены следующие мероприятия:

1. Заключены и исполнены договоры с ООО «Аксиос» на техническое обслуживание систем автоматической пожарной сигнализации на сумму 214.000,0 руб., с ООО «СМАРП» по мониторингу опасных производственных объектов, использующих в своих технологических процессах дизельное топливо на объектах АО «ПСК» на 2015 год на сумму 174 710,08 руб.
2. Заключен договор и произведена закупка средств индивидуальной защиты (противогазов, АИ, перевязочных пакетов) в количестве по 100 штук, на сумму 235 000,00 руб. (предписание МЧС от 05.12.2014 г. № 26 по обеспечению работников АО «ПСК» СИЗ);
3. Произведена закупка самоспасателей СП-20 по защите органов дыхания и зрения для персонала диспетчерских служб АО «ПСК» с круглосуточным графиком работы на сумму 22 500,00 руб.
4. В соответствии с действующими нормативными документами закуплен пожарный инвентарь (создание ПСПИ – пунктов сосредоточения противопожарного инвентаря) для арендованных лесных участков под строительство на сумму 150 946,00 руб.

5. Произведено техническое обслуживание первичных средств пожаротушения (огнетушителей) на объектах АО «ПСК» на сумму 66 560,00 руб. в «КРО ВДПО».
6. Произведена огнезащитная обработка деревянных перекрытий и испытаний ограждения на крыше административного здания АО «ПСК» по ул. Пограничной 21 в г. Петрозаводске на общую сумму 30 440,70 руб.
7. Заключены договоры и произведено обучение в «ПожКарелАвтоматика» в области ГО – 17 человек на сумму 74 800,00 руб. В области пожарной безопасности в ООО «Аудит–профессионал» 23 чел. на сумму 36 050,00 руб. Выданы специальные удостоверения.
8. Заключен и реализован договор на изготовление девяти планов эвакуации с «КРО ВДПО» на сумму 23 535,00 руб.
9. По решению пожарно-технической комиссии (ПТК) и на основании графика проведения контрольно–профилактических проверок, проведены 7 плановых и одна внеплановая проверка ПБ и ГО на следующих объектах компании:
 - проверка ранее выданного предписания по устранению обязательных требований ПБ на административно - производственной базе по ул. Новосулажгорской 22;
 - административно - производственная база по ул. Пограничной 21;
 - проверка ранее выданного предписания по устранению обязательных требований ПБ и подготовке к пожароопасному периоду в Питкярантском ЭСУ;
 - проверка ранее выданного предписания по устранению обязательных требований ПБ и ГО в Костомукшском ЭСУ;
 - проверка ранее выданного предписания по устранению обязательных требований ПБ и ГО в Лахденпохском ЭСУ;

Промышленная безопасность и экология

- проверка ранее выданного предписания по устранению обязательных требований ПБ и ГО в Сортавальском ЭСУ;
- на объектах ДЭС: ДЭС п. Кимоваара, ДЭС п. Реболы.

По итогам проверок начальникам ЭСУ выданы предписания по устранению нарушений и даны рекомендации по их устранению.

10. Согласованы Планы по тушению лесных пожаров на арендованных участках АО «ПСК» с Центральными лесничествами Прионежского, Калевальского, Сегежского, Медвежьего, Кемского, Муезерского, Сортавальского районов, определены силы и средства, выделяемые на случай лесных пожаров в пожароопасном периоде 2015 г.
11. Проверены пункты сосредоточения пожарного инвентаря (ПСПИ) представителями Центральными лесничеств: Прионежским, Медвежьего, Кемским, Сегежским, Калевальским, Муезерским, Сортавальским.
12. Проведены четыре противопожарные тренировки, в том числе по эвакуации персонала при сработке пожарной сигнализации (ПС). Проверены действия персонала АО «ПСК» по ул. Пограничная 21 в г. Петрозаводске по эвакуации при сработке ПС.
13. Пересмотрены и подготовлены основные и текущие приказы по пожарной безопасности и гражданской обороне.
14. Осуществлялся контроль противопожарного режима на предприятии (проверка ведения журналов осмотра противопожарного состояния помещений перед их закрытием, обход территории и помещений на административно-производственных базах по ул. Новосулажгорской 22 и Пограничной 21).
15. Личный состав НАСФ АО «ПСК» принимал участие в одних командно-штабных учениях под

руководством МЧС России по Республике Карелия по теме: «Отработка вопросов взаимодействия при возникновении ЧС природного и техногенного характера».

16. Проведены мероприятия и подготовлены распорядительные документы:

- «О подготовке объектов АО «ПСК» к работе в условиях низких температур отопительного сезона 2014-2015 гг.»;
- «Об усилении контроля на объектах АО «ПСК» в период Новогодних и Рождественских праздников»;
- «О подготовке объектов АО «ПСК» к пропуску паводковых вод на территории Республики Карелия»;
- «О подготовке объектов АО «ПСК» к пожароопасному периоду 2015 г.».

17. Во исполнение решения коллегии Главного управления МЧС России по Республике Карелия от 20.09.2012 г. (протокол №3) «О совершенствовании системы антикризисного управления по вопросам взаимодействия и обмена информацией между органами управления территориальных органов федеральных органов исполнительной власти на территории Республики Карелия», определен порядок участия АО «ПСК» в видеоконференцсвязи (ВКС) с ЦУКС МЧС РФ по РК.

18. Представителями АО «ПСК», принято участие более чем в десяти совещаниях Регионального и Всероссийского уровня (в том числе через ВКС МЧС РК), подготовлены доклады по заслушиваемым вопросам по своим направлениям.

19. В соответствии с ФЗ РФ от 06.03.2006 г. №35 «О противодействии терроризму», специалистом по вопросам ГО и ЧС, проводились мероприятия по повышению уровня технической защищенности наиболее важных энергетических объектов АО «ПСК», три большие подстанции, расположенные в г. Петрозаводске и Медвежьегорском районе, шесть объектов дизельной генерации в Сегежском, Муезерском и

Калевальском районах, административно-производственных баз в г. Петрозаводске и сетевых районах Республики Карелия. На заседании рабочей группы по противодействию терроризму на объектах энергетики и топливно-энергетического комплекса (ТЭК) на территории Республики Карелия при Министерстве ЖКХ и энергетики Республики Карелия, предоставлялась информация о состоянии антитеррористической защищенности объектов АО «ПСК». Согласно Плану на 2015 г. на заседаниях рабочей группы по противодействию терроризму, заслушивались представители АО «ПСК» по вопросам данного направления.

20. Во исполнение Федерального закона от 21.07.2011 года № 256-ФЗ «О безопасности объектов ТЭК» Постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 г. №458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности объектов антитеррористической защищенности объектов ТЭК» и Распоряжения Главы Республики Карелия от 24.09.2012 г. №376-р «Об утверждении перечня объектов топливно-энергетического комплекса Республики Карелия, подлежащих категорированию», разработаны, согласованы и подписаны Акты по обследованию объектов ТЭК АО «ПСК» и дана оценка соответствия составу инженерно-технических средств охраны объектов АО «ПСК» требованиям по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса. Административные здания и производственные базы АО «ПСК», г. Петрозаводск, ул. Новосулажгорская 22, ПС71-Онего, г. Петрозаводск, м/р Древлянка ПС54П, п. Шалговаара, Медвежьегорский район, Дизельная электростанция п. Валдай, Сегежский район, Дизельная электростанция п. Реболь, Муезерский район.

Все объекты ТЭК АО «ПСК» внесены в перечень объектов ТЭК РФ.

Инвестиционная деятельность

Фактический объем инвестиционных вложений за 2015 год по видам деятельности и направлениям

Направления инвестиционной программы	Сумма инвестиций, тыс.рублей
1	2
ВСЕГО	232 696
Новое строительство и расширение	162 046
<i>вид деятельности "Передача э/э"</i>	41 565
<i>вид деятельности "Выработка э/э"</i>	12 486
<i>вид деятельности "Технологическое присоединение"</i>	70 989
<i>Прочие виды деятельности</i>	37 007
Техническое перевооружение и реконструкция	69 478
<i>вид деятельности "Передача э/э"</i>	65 040
<i>вид деятельности "Выработка э/э"</i>	4 439
Приобретение объектов основных средств	1 171
<i>вид деятельности "Передача э/э"</i>	973
<i>вид деятельности "Выработка э/э"</i>	198
<i>вид деятельности "Технологическое присоединение"</i>	-

Инвестиционная деятельность

Общая сумма инвестиционных вложений, произведенных за отчетный период по виду деятельности «Передача электрической энергии», составляет 107 578 тыс.рублей, в том числе доисполнение проектов прошлых лет – 6 078 тыс.рублей.

В рамках технологического присоединения по утвержденному тарифу произведены инвестиции в сумме 22 587 тыс. рублей, по индивидуальному тарифу – 9 603 тыс. рублей (реализован проект Электроснабжение микрорайона №5 жилого района Древлянка II в г. Петрозаводске (КСМ 2013)

В рамках инвестиционной программы по прочим видам деятельности продолжилась реализация проекта по строительству котельных в Сегежском и Кемском районах Республики Карелия. Общая сумма инвестиций по проекту за 2015 год составила 18 537 тыс. рублей.



Инвестиционная деятельность

Основные крупные инвестиционные проекты 2015 года

Проекты инвестиционной программы	Сумма, тыс. рублей	Проекты инвестиционной программы	Сумма, тыс. рублей
1	2	1	2
Строительство кабельных и воздушных линий 10/0,4 кВ с установкой трех трансформаторных подстанций для электроснабжения индивидуальной жилой застройки напротив блоков "Д" и "Е" в г. Костомукша	19 283,83	Внедрение системы АСКУЭЭ в Сортавальском, Медвежьегорском, Прионежском и Костомукшском районе	16 957,80
Строительство трансформаторной подстанции 35/6 кВ в г. Петрозаводске на пересечении улиц Калинина и Казарменская (проект)	7 729,76	Внедрение альтернативных источников электроэнергии в п. Кимоваара, Вожемоозеро, д. Войница, п. Линдозеро, п. Юостозеро	12 485,61
Строительство КЛ-6 (10) кВ для технологического присоединения производственного объекта ФГУП "Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)"	4 922,74	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ и КТП-160 кВА в г. Лахденпохья, п. Сороча	4 854,83
Строительство ВЛ-6кВ для электроснабжения СНТ "Волна" в Сегежемском муниципальном районе	6 505,93	Строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ, КТП и ВЛИ-0,4 кВ для технологического присоединения группы заявителей по Красноармейской, ул. Крупской в г. Медвежьегорск	2 833,97
Реконструкция ПС-71 г.Петрозаводск	24 112,71	Электроснабжение микрорайона №5 жилого района Древлянка II в г. Петрозаводске (КСМ 2013)	9 602,98
Строительство КЛ-6 кВ с реконструкцией ТП-127, строительство ЛЭП-0,4 кВ в п. Чална, Пряжинского района	7 298,50	Строительство котельных в Кемском и Сегежемском районах	18 537,19

В 2015 году завершилась реализация наиболее крупного и значимого для г. Петрозаводска проекта по реконструкции ПС-71. Подстанция снабжает электрической энергией значительную часть микрорайона «Древлянка» и Университетский городок, а также торговые центры «Сигма» и «Лотос Плаза».

Кроме того, в 2015 году продолжилась реализация проекта по строительству трансформаторной подстанции 35/6 кВ в г. Петрозаводске на пересечении улиц Калинина и Казарменская. Необходимость строительства новой подстанции обусловлена планами по размещению на территории «ОТЗ» многофункционального комплекса «Петровская Слобода» включающего в себя жилые кварталы и общественно-деловые зоны. "Петровская слобода" в ближайшее время станет новым современным районом в самом центре Петрозаводска. Новый район должен быть обеспечен надежным электроснабжением на основе современных технологий с применением передового оборудования.

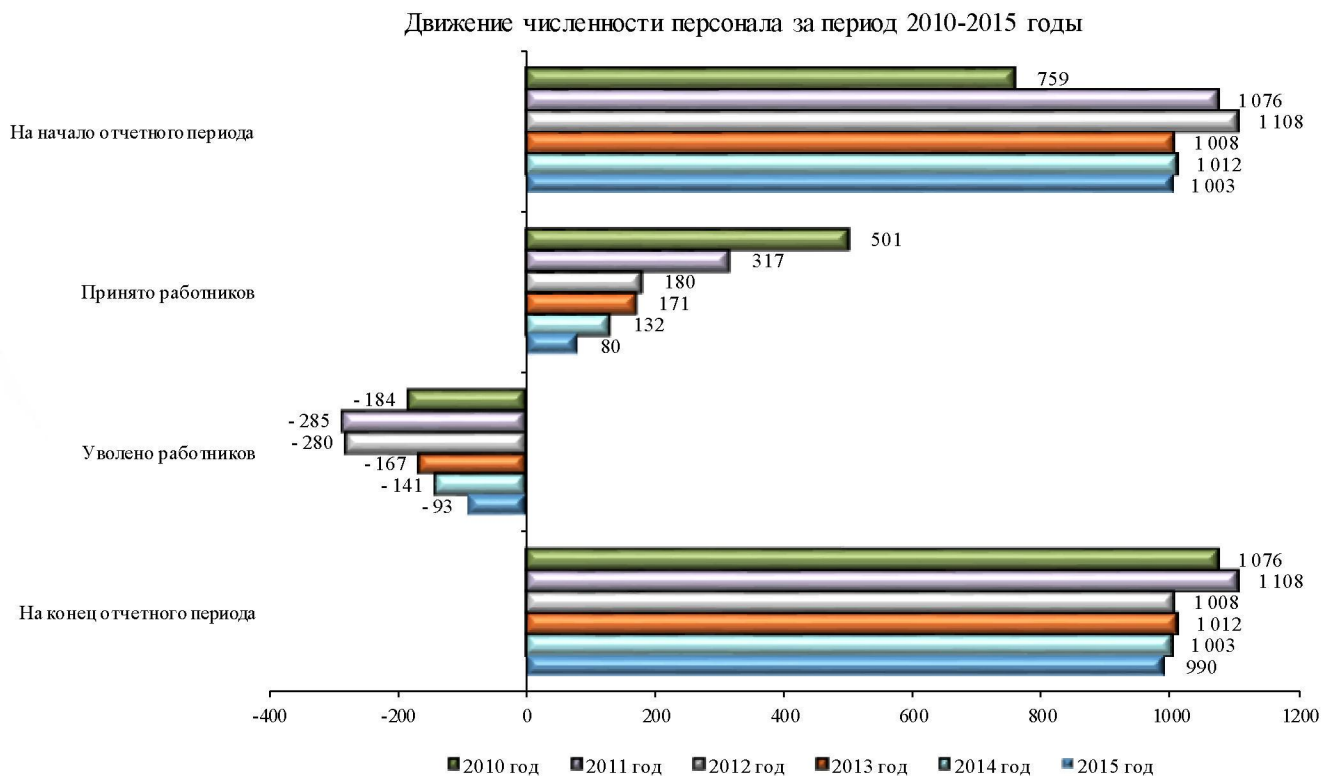
Использование энергоресурсов

В соответствии с п.70.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг раскрывается информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов (атомная энергия, тепловая энергия, электрическая энергия, электромагнитная энергия, нефть, бензин автомобильный, топливо дизельное, мазут топочный, газ естественный (природный), уголь, горючие сланцы, торф и др.) в натуральном выражении и в денежном выражении.

Наименование	Ед. измерения	2014 год в натуральном выражении	2015 год в натуральном выражении	2015 год в стоимостном выражении, тыс.рублей
1	2	3	4	5
Электрическая энергия	тыс.кВт/ч	2 459	2 372	13 692
Тепловая энергия	Гкал	3 035	2 933	3 901
Тепловая энергия	м3	819	1 177	50
Дизельное топливо (для выработки электрической энергии)	кг	808 978	832 867	27 883
Топливо для транспортных средств				
- бензин Аи 92	л	419 783	347 172	10 063
- бензин Аи95	л	49 562	68 481	2 165
- дизельное топливо	л	306 603	169 009	5 077

Кадровая политика

Кадровой политики — политика, направленная на обеспечение оптимального баланса процессов обновления и сохранения численности и качественного состава персонала в соответствии с потребностями самой организации, требованиями действующего законодательства и состоянием рынка труда.

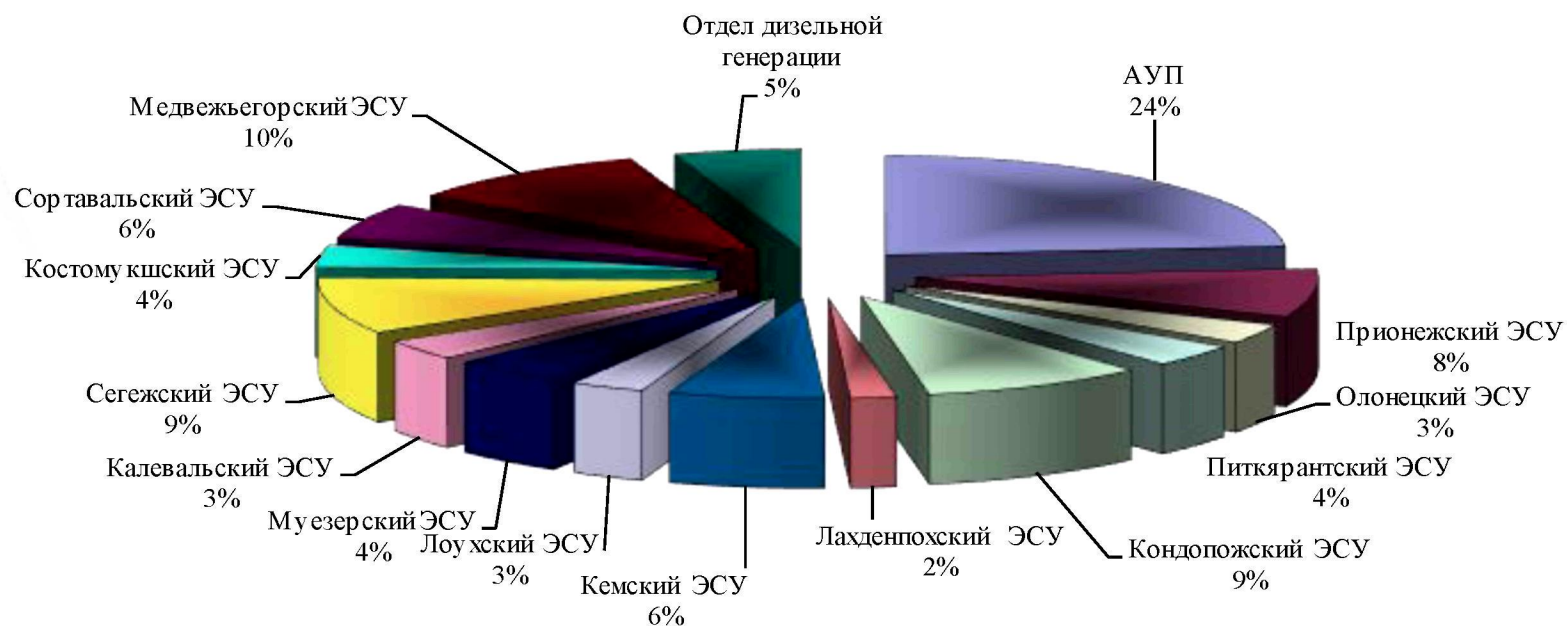


Среднесписочная численность в 2015 году составила 947 человек.

Списочная численность за 2015 год снизилась на 13 человек, на 31 декабря 2015 года составила 990 человек.

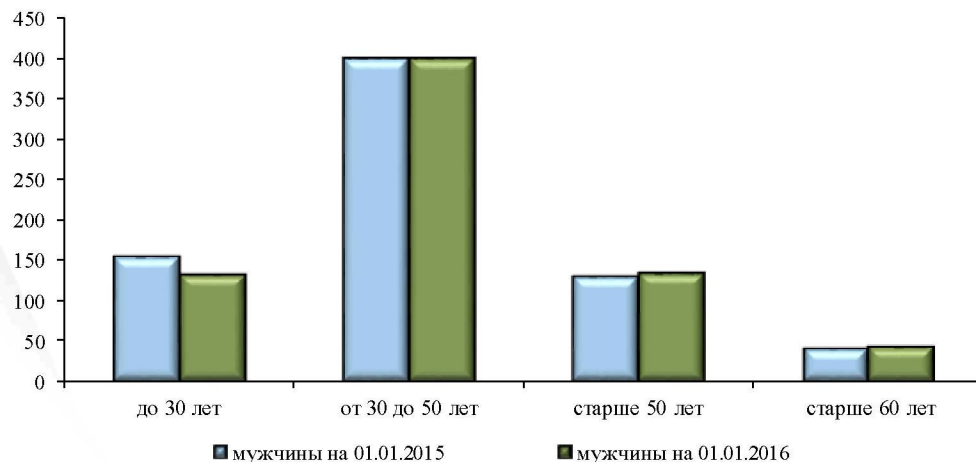
Кадровая политика

Распределение численности в разрезе структурных подразделений в 2015 году

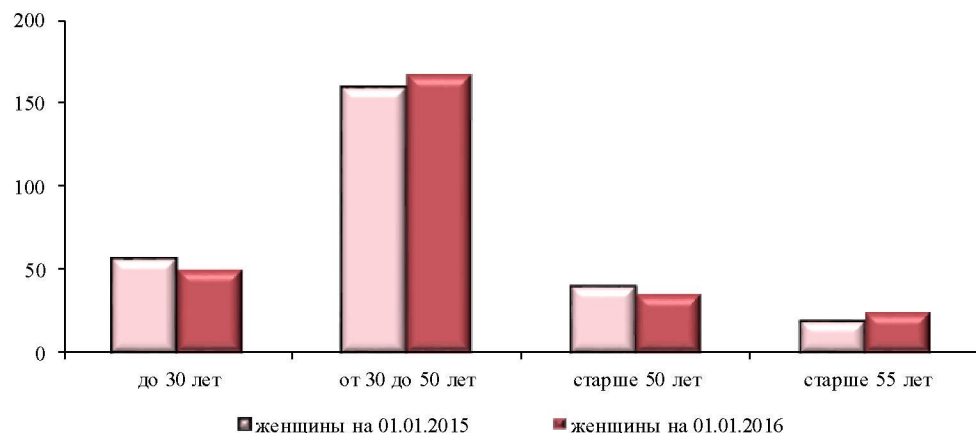


Кадровая политика

Половозрастная структура Общества отражает стремление компании поддерживать оптимальный баланс молодости и опыта.



Основную долю персонала компании по-прежнему составляют люди возрастной группы «от 30 до 50 лет», энергичные, образованные, целеустремленные, имеющие опыт работы, готовые к рационализации, оптимизации своей работы, уверенные в себе, своих знаниях и силах, желающие двигаться вперед. Такой структурный показатель отражает стабильность внутреннего положения АО "ПСК». Доля данной группы персонала за 2015 год выросла на 1,6 процента и составляет на 01.01.2016г. 57,5% процента.



Кадровая политика

По состоянию на 01.01.16 года основная часть персонала – 31% имеет начальное профессиональное образование, 28% - высшее, 24% - среднее профессиональное, 12% - среднее, 4%-неполное среднее.



Наличие большего количества персонала со средним и начальным профессиональным образованием объясняется осуществлением производственной деятельности компании с привлечением людей рабочих профессий.

Кадровая политика

Основной персонал компании - электромонтеры, занимающиеся обслуживанием электросетевого оборудования. Общая численность электромонтеров АО "ПСК» на 01.01.2016г. составляет 297 человек, что на 14 человек, или 4,5% меньше, чем по состоянию на 01.01.2015 года.

Электромонтеры составляют 30% от общей численности персонала по состоянию на 01.01.2016 года, причем

1% электромонтеров имеют 2 разряд;

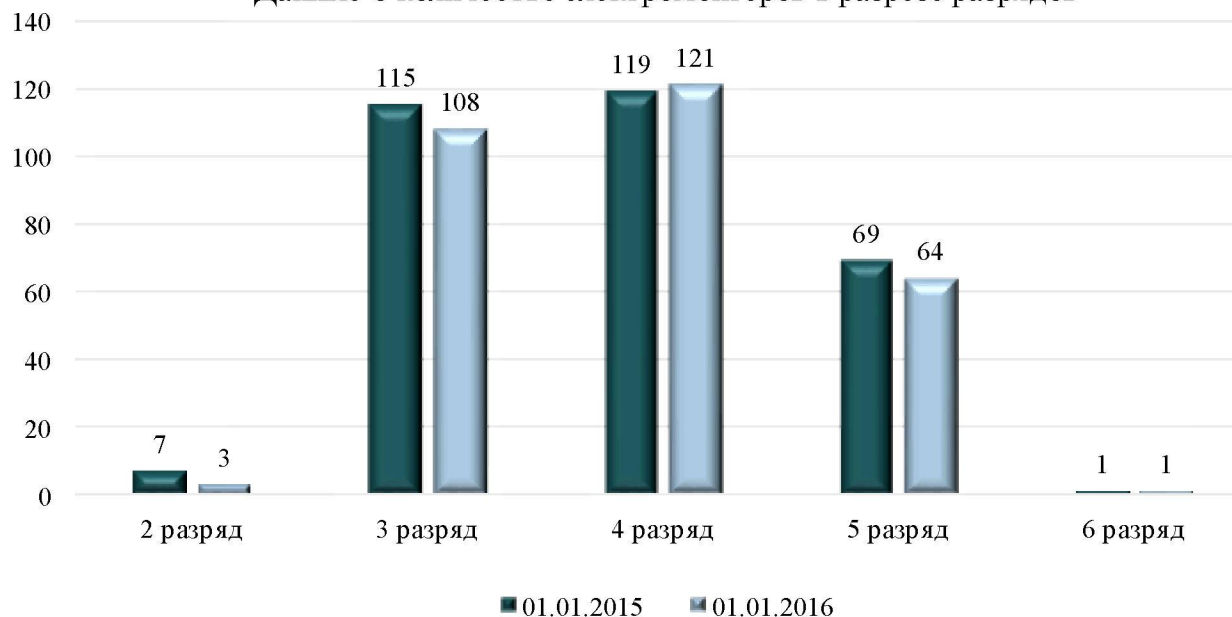
36% электромонтеров имеют 3 разряд,

41% электромонтера имеют 4 разряд,

22% электромонтеров имеют 5 разряд;

1 электромонтер имеет 6 разряд.

Данные о количестве электромонтеров в разрезе разрядов



Кадровая политика

№ п/п	Наименование	Едизм.	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	% к числу работающих по категориям
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка вновь (рабочие)	чел.			2	2		
2	Переподготовка (рабочие)	чел.	1	1		1	2	3,92%
3	Обучение 2-м профессиям (рабочие)	чел.	99	50	27	57	4	7,84%
4	Повышение квалификации рабочих	чел.	102	14	29	79	21	41,18%
5	Повышение квалификации РСС	чел.	121	45	25	28	24	47,06%
6	Итого обучено персонала	чел.	323	110	83	167	51	100,00%
7	Затраты на обучение персонала	тыс.руб.	2 179	1 842	1 700	2 031	1 617	

Расходы по статье «Подготовка и переподготовка персонала» в 2015 году составили 1 617 тыс.рублей.

За 2015 год прошли обучение 51 человек, в том числе:

- обучение руководителей, специалистов и служащих – 24 человек;
- переподготовка рабочих – 2 человека;
- обучение 2-м профессиям (рабочие) – 4 человек;
- повышение квалификации рабочих – 21 человек.



Охрана труда

АО «ПСК» - производственная компания, где деятельность рабочего персонала связана с техническим обслуживанием электроустановок, монтажными, наладочными, ремонтными работами, испытаниями и измерениями.

В соответствии с законодательством и Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ в АО «ПСК» на предприятии пересмотрено и введено в Действие с 01.11.2015 года откорректированное «Положение об организации работы с персоналом АО «ПСК»», согласованное с Северо-Западным Управлением Ростехнадзора по РК и утвержденное руководителем АО «ПСК».

В соответствии с требованием п.8.9. «Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации» разработаны и утверждены программы предэкзаменационной подготовки по каждой специальности.

Организовано проведение технической учёбы, ежегодное обучение рабочих оказанию первой помощи пострадавшим при несчастных случаях.

Со всеми работниками предприятия, включая руководителей, проводится вводный инструктаж по охране труда и пожарной безопасности в установленном порядке.

Весь не электротехнический персонал АО «ПСК» проходит ежегодный инструктаж с присвоением 1-ой группы по электробезопасности.

Периодическая проверка знаний оперативных руководителей, руководителей оперативно-ремонтного персонала, административно-технического персонала, непосредственно организующего работы в электроустановках или имеющего право ведения оперативных переговоров, электромонтеров, выполняющих наладочные работы, профилактические испытания, а также рабочих люльки, стропальщиков, машинистов ДВС, АП-17, БКМ и кранов проводится не реже чем один раз в год.



Охрана труда

За 2015 год проведены следующие мероприятия:

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	2015 год
1	2	3	4
1.	Проверка знаний в комиссии Северо-Западного управления Ростехнадзора по Республике Карелия	Чел.	35
2.	Обучение и аттестация в комиссии Северо-Западного управления Ростехнадзора по Республике Карелия на знание требований энергетической безопасности, установленных в нормативных правовых актах и нормативных технических документах: Требования к порядку работы в Электроустановках потребителей и эксплуатации электрических станций и сетей	Чел.	8
3.	Проверка знаний соответствующих отраслевых норм и правил, органов государственного надзора и других ведомств, правил и норм которые распространяются на электроэнергетику в комиссии АО "ПСК" в т.ч. внеочередная проверка знаний у персонала в связи с вводом в действие «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок».	Чел.	811
4.	Обучение по вопросам охраны труда и пожарной безопасности	Чел.	31
5.	Проведено обучение персонала методам оказания первой медицинской помощи пострадавшим.	Чел.	69

состояния территории и мест хранения материалов и автотранспортных средств, санитарно-бытовых помещений, противопожарное состояние помещений, укомплектованность подразделений и автотранспорта медицинскими аптечками, средствами пожаротушения и проверенными средствами индивидуальной защиты, соблюдения требований промышленной безопасности, организация работ с использованием грузоподъемной техники, контроль прохождения медицинских осмотров и проведения повторных инструктажей, противоаварийных и противопожарных тренировок. Разработан и утверждён график проведения дней охраны труда. Программа проведения дней охраны труда доведена до сведения персонала подразделений.

Согласно «Положению о проведении дней охраны труда и техники безопасности в АО "Прионежская сетевая компания» установлен единый порядок подготовки и проведения дней охраны труда в структурных подразделениях АО "ПСК». Ежемесячно проводятся Дни ОТ и ТБ в электросетевых участках и подразделениях предприятия, с проверкой соблюдения требований охраны труда, нарядной системы, допуск на рабочее место и соблюдение мер безопасности при производстве работ в электроустановках, обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и средствами индивидуальной защиты, наличие программ подготовки персонала,

Охрана труда

На предприятии проводится обучение персонала на учебно-тренировочном полигоне по разработанным и утвержденным перечнем тем и графику.

Организовано проведение обучения персонала по теме «Оказание первой помощи пострадавшим на производстве. Первичная сердечно-легочная реанимация у пострадавших от несчастных случаев на производстве».

На предприятии введены в Действие «Положение о проверке рабочих мест» и «Положение о применении талоне техники безопасности».

Руководителями и специалистами АО «ПСК» постоянно проводятся проверки подразделений для контроля за соблюдением требований охраны труда на рабочих местах.

Персоналом ООТ проведены проверки работы всех подразделений предприятия в области охраны труда.

На предприятии проводится вакцинация работников против гриппа.

Работникам предприятия проведено 182 вакцинации от клещевого энцефалита.

Персонал компании обеспечен спецодеждой и спецобувью, средствами защиты, технической литературой, средствами личной гигиены, средствами для защиты от укусов клещей, комаров, мошек, оводов. В 2015 году на приобретение спецодежды и средств индивидуальной защиты было направлено денежных средств 3 871 тыс. рублей, сумма денежных расходов на прочие мероприятия по охране труда (проведение медицинских, предрейсовых/послерейсовых осмотров и др.) за 2015 год составила 4 048 тыс. рублей.

В подразделения предприятия организованы уголки охраны труда.

На предприятии 644 человек были застрахованы от несчастных случаев.

Профзаболеваний в АО «ПСК» за 2015 год не выявлено.

В 2015 году в АО «ПСК» произошло 2 несчастных случая.

В Кемском ЭСУ произошел несчастный случай со смертельным исходом. Причина - неудовлетворительная организация производства работ, нарушение работниками требований по охране труда.

В Муезерском ЭСУ легкий случай - закрытый оскольчатый перелом луча в типичном месте, шиловидного отростка локтевой кости со смещением слева. Причина - личная неосторожность пострадавшего.

В соответствии с законодательством в 2015 году были проведены периодические и углубленные медицинские осмотры сотрудников АО "ПСК". Общее количество периодических медицинских осмотров – 642. Медосмотры проводились у всех категорий работников АО "ПСК" в соответствии с установленной периодичностью.

На предприятии проведена специальная оценка условий труда- 188 рабочих места в отделах и службах г.Петрозаводска, Питкярантском и Костомукшском ЭСУ. Определены мероприятия по улучшению условий труда.

Основные показатели финансовой отчетности

Анализ финансового состояния и структуры баланса

АКТИВ								
№ п/п	Наименование статей	код строки баланса	на 01.01.2015		на 31.12.2015		Изменение	
			в тыс.рублей	в % к валюте баланса	в тыс.рублей	в % к валюте баланса	абсолют, в тыс.рублей	относит, в%
	АКТИВ							
I.	Внеоборотные активы							
1	Нематериальные активы	1110						
2	Результаты исследований и разработок							
3	Основные средства	1130	1 620 195	49,4%	1 602 853	45,8%	- 17 342	-3,6%
4	Доходные вложения в материальные ценности	1140			54 255	1,5%	54 255	1,5%
5	Финансовые вложения	1150						
6	Отложенные налоговые активы	1160	1 510	0,0%	3 824	0,1%	2 314	0,1%
7	Прочие внеоборотные активы	1170	4 172	0,1%	1 067	0,0%	- 3 105	-0,1%
8	Итого по разделу I	1100	1 625 877	49,6%	1 661 999	47,4%	36 122	-2,1%
II.	Оборотные активы							
9	Запасы	1210	43 508	1,3%	43 039	1,2%	- 469	-0,1%
10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 378	0,1%	2 406	0,1%	28	0,0%
11	Дебиторская задолженность	1230	1 001 170	30,5%	1 576 158	45,0%	574 988	14,5%
12	Финансовые вложения	1240	3 724	0,1%	3 285	0,1%	- 439	0,0%
13	Денежные средства	1250	587 893	17,9%	199 325	5,7%	- 388 568	-12,2%
14	Прочие оборотные активы	1260	14 991	0,5%	16 601	0,5%	1 610	0,0%
15	Итого по разделу II	1200	1 653 664	50,4%	1 840 813	52,6%	187 149	2,1%
16	Баланс (сумма строк 190+290)	1600	3 279 541	100,0%	3 502 812	100,0%	223 271	

Общее изменение валюты баланса за 2015 год составило 223 271 тыс.рублей.

В структуре активов баланса доля оборотных активов выросла на 2,1% (в абсолютном выражении на +187 149 тыс.рублей) за счет роста дебиторской задолженности, доля внеоборотных активов снизилась на 2,1(в абсолютном выражении на +36 122 тыс.рублей).

Основные показатели финансовой отчетности

Динамика изменения дебиторской задолженности в 2015 году, в том числе в разбивке по категориям и видам деятельности

Наименование	на 01.01.2015	на 31.12.2015
1	2	3
Дебиторская задолженность АО "ПСК", тыс.руб.	1 001 170	1 576 158
<i>Расчеты с покупателями и заказчиками (за минусом резерва по сомнительным долгам)</i>	898 840	1 288 429
<i>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	86 081	215 319
<i>Расчеты по налогам и сборам</i>	251	39 241
<i>Расчеты с разными дебиторами и кредиторами</i>	15 998	33 169

Наименование	ДЗ на 01.01.2015	ДЗ на 31.12.2015	Изменение за 2015 год	
			в абсолют. выражении	в %
1	2	3	4	5
ВСЕГО Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	912 600	1 305 481	392 881	43%
в том числе				
<i>Оказание услуг по передаче электрической энергии</i>	796 810	1 104 579	307 769	39%
- сбытовым организациям	246 931	128 145	- 118 786	-48%
- сетевым организациям	549 879	976 434	426 555	78%
<i>Реализация электрической энергии, вырабатываемой ДЭС</i>	2 675	1 134	- 1 541	-58%
<i>Технологическое присоединение</i>	12 954	20 016	7 062	55%
<i>Прочие услуги</i>	100 161	179 753	79 591	79%
- безоговорное потребление	86 695	123 302	36 607	42%
- техническое обслуживание объектов уличного освещения	7 497	9 133	1 636	22%
- техническое обслуживание энергообъектов по договорам	3 295	2 627	- 668	-20%
- прочие доходы от реализации	2 675	44 691	42 016	1571%



В общей сумме дебиторской задолженности покупателей по состоянию на 31.12.2015г. доля ПАО «МРСК Северо-запада» составляет 51%, доля АО «ПСК» - 24%, доля АО «ТНС энерго Карелия» – 10%, доля ООО «Карелэнергоресурс» по договорам аренды котельной – 3,3%.

Период погашения дебиторской задолженности в среднем за 2015 год составляет 189 дней, отмечено замедление по сравнению с предыдущим периодом.

Основные показатели финансовой отчетности

Характеристика видов активов с точки зрения ликвидности

За 2015 год доля наиболее ликвидных активов снизилась на 12,3% за счет снижения остатка денежных средств на счетах предприятия, доля краткосрочной дебиторской задолженности, при значительном снижении в абсолютном выражении, выросла на 14,5%, доля медленно реализуемых активов снизилась на 0,1%, доля трудно реализуемых активов снизилась на 2,1% при росте в абсолютном выражении.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Строки баланса	Расшифровка формулы	тыс.рублей		доля, %	
					01.01.2015	31.12.2015	01.01.2015	31.12.2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Наиболее ликвидные активы	A1	1240+ 1250	Краткосрочные финансовые вложения и денежные средства	591 617	202 610	18,0%	5,8%
2	Быстро реализуемые активы	A2	1230	Краткосрочная дебиторская задолженность	1 001 170	1 576 158	30,5%	45,0%
3	Медленно реализуемые активы	A3	1210+ 1220+ 1260	Запасы, НДС по приобретенным ценностям, долгосрочная дебиторская задолженность, прочие оборотные активы	60 877	62 045	1,9%	1,8%
4	Трудно реализуемые активы	A4	1100	Основные средства, незавершенное строительство	1 625 877	1 661 999	49,6%	47,4%
Всего суммарные активы					3 279 541	3 502 812	100%	100%

Основные показатели финансовой отчетности

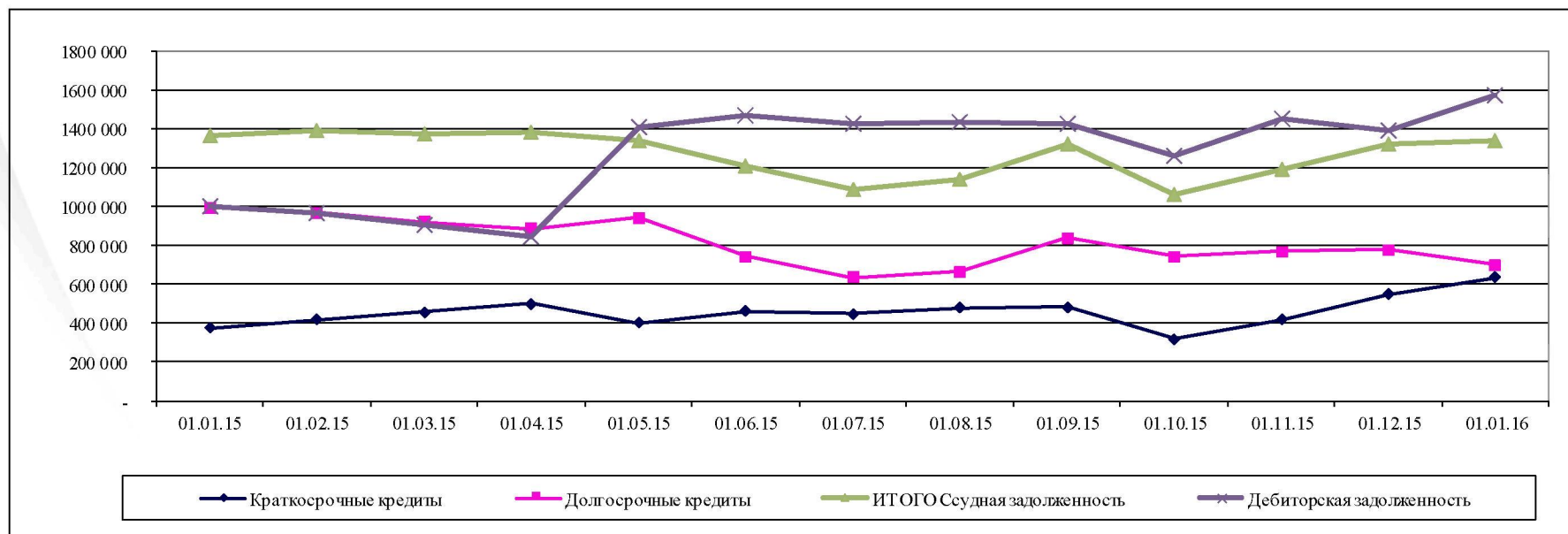
Анализ финансового состояния и структуры баланса

№ п/п	Наименование статей	код строки баланса	на 01.01.2015		на 31.12.2015		Изменение	
			в тыс.рублей	в % к валюте баланса	в тыс.рублей	в % к валюте баланса	абсолют, в тыс.рублей	относит, в%
	ПАССИВ							
III.	КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ							
17	Уставный капитал	1310	83 700	2,6%	83 700	2,4%	-	0%
18	Собст. акции, выкуп. у акцион.							0%
19	Переоценка внеоборотных активов							0%
20	Добавочный капитал	1350	209	0,0%	209	0,0%	- 0	0%
21	Резервный капитал	1360	4 185	0,1%	4 185	0,1%	-	0%
22	Нераспределенная прибыль	1370	1 218 290	37,1%	1 553 578	44,4%	335 288	7%
23	Итого по разделу III	1300	1 306 384	39,8%	1 641 672	46,9%	335 288	7%
IV.	ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
24	Заемные средства	1410	995 884	30,4%	702 014	20,0%	- 293 870	-10%
25	Отложенные налоговые обязательства	1420	108 876	3,3%	123 562	3,5%	14 686	0%
27	Прочие долгосрочные обязательства	1450	-	0,0%	-	0,0%	-	0%
28	Итого по разделу IV	1400	1 104 759	33,7%	825 576	23,6%	- 279 183	-10%
V.	КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
29	Займы и кредиты	1510	377 038	11,5%	639 360	18,3%	262 322	7%
30	Кредиторская задолженность	1520	466 491	14,2%	341 450	9,7%	- 125 041	-4%
31	Доходы будущих периодов	1530	330		9 441			0%
32	Оценочные обязательства	1540	18 948	0,6%	21 377	0,6%	2 429	0%
33	Прочие краткосрочные обязательства	1550	5 591	0,2%	23 936	0,7%	18 345	1%
34	Итого по разделу V	1500	868 398	26,5%	1 035 565	29,6%	167 167	3%
35	Баланс (сумма строк 490+590+690)	1700	3 279 542	100,0%	3 502 812	100,0%	223 270	

В пассиве баланса доля собственных средств выросла на 7%; доля долгосрочных обязательств снизилась на 10%, доля краткосрочных обязательств увеличилась на 3%. Основные факторы, повлиявшие на изменение, – рост собственного капитала при снижении ссудной и кредиторской задолженности.

Основные показатели финансовой отчетности

Информация о динамике ссудной задолженности в 2015 году



Необходимость привлечения кредитных ресурсов, в основном, связана с наличием дебиторской задолженности темп роста которой увеличивается по мере роста выручки, и недополучением выручки по основному виду деятельности.

Средневзвешенная ставка заимствования за 2015 год составила 15,99%, в абсолютном выражении рост по сравнению с 2014 годом составил 4,54 процентных пункта.

Основные показатели финансовой отчетности

Информация о динамике кредиторской задолженности в 2015 году в разбивке по категориям и статьям затрат

Наименование	01.01.2015	31.12.2015
1	2	3
Кредиторская задолженность АО "ПСК", в т.ч.	466 491	341 450
<i>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	249 011	165 548
<i>Расчеты с покупателями и заказчиками</i>	88 905	75 614
<i>Расчеты по налогам и сборам</i>	71 524	48 879
<i>Расчеты по социальному страхованию и обеспечению</i>	12 966	20 655
<i>Расчеты с персоналом по оплате труда</i>	29 522	16 721
<i>Расчеты с разными дебиторами и кредиторами</i>	14 563	14 033

Наименование	01.01.2015	31.12.2015
1	2	3
Кредиторская задолженность АО "ПСК", в т.ч.	466 491	341 450
Доходы	90 026	75 617
<i>Технологическое присоединение</i>	88 180	74 806
<i>Другие доходы</i>	1 846	811
Расходы	376 465	265 833
<i>Покупная электроэнергия для компенсации потерь</i>	18 602	75 159
<i>Расходы на услуги по передаче э/э смежным сетевым организациям</i>	152 963	1 146
<i>Сырье и материалы</i>	1 654	4 689
<i>Работы и услуги производственного характера</i>	12 218	36 530
<i>Расходы на оплату труда</i>	36 147	29 311
<i>Отчисления от ФОТ</i>	12 966	20 655
<i>Прочие расходы по текущей деятельности</i>	16 585	20 278
<i>Налог на добавленную стоимость (НДС)</i>	42 616	31 688
<i>Налог на прибыль</i>	19 954	-
<i>Платежи по инвестиционной деятельности</i>	57 845	35 523
<i>Другие расходы</i>	4 914	10 855

Произошло значительное снижение кредиторской задолженности по статье «Расходы на услуги по передаче э/э ССО» в связи с проведением взаимозачета с ПАО «МРСК Северо-Запада».

Можно отметить снижение задолженности по налогам, отчислениям на соц. нужды и по выплате заработной платы, платежам по инвестиционной деятельности.

Также можно отметить рост по оплате услуг производственного характера.

Просроченная кредиторская задолженность на 31.12.2015 года составляет 35 922 тыс. рублей или 14 % от общей суммы задолженности

Период погашения кредиторской задолженности в среднем за 2015 год составил 59 дней.

Основные показатели финансовой отчетности

Характеристика видов пассивов с точки зрения срочности погашения

За 2015 год доля постоянных пассивов снизилась на 7%, долгосрочных пассивов снизилась на 9,8%, краткосрочных пассивов выросла на 7,3%, доля наиболее срочных обязательств снизилась на 4,5%. В условиях выпадающих доходов от основного вида деятельности дополнительным источником финансирования роста активов стали краткосрочные банковские кредиты.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Строки баланса	Расшифровка формулы	тыс.рублей		доля, %	
					01.01.2015	31.12.2015	01.01.2015	31.12.2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Наиболее срочные обязательства	П1	1520	Кредиторская задолженность	466 491	341 450	14,2%	9,7%
2	Краткосрочные пассивы	П2	1510+ 1550	Займы и кредиты, задолженность учредителей, прочие краткосрочные обязательства	382 629	663 296	11,7%	18,9%
3	Долгосрочные пассивы	П3	1400+ 1530+ 1540	Долгосрочные пассивы, доходы будущих периодов, резервы предстоящих расходов и платежей	1 124 037	856 394	34,3%	24,4%
4	Постоянные пассивы (устойчивые)	П4	1300	Раздел III "Капитал и резервы"	1 306 384	1 641 672	39,8%	46,9%
Всего суммарные пассивы					3 279 541	3 502 812	100%	100%

Основные показатели финансовой отчетности

Налоговая нагрузка

№ п/п	Вид налога	2015 год		2014 год	
		Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено
1	2	3	4	3	4
1	Налог на прибыль	75 175	148 699	34 739	29 917
2	Налог на добавленную стоимость	205 891	213 851	105 383	143 257
3	Налог на имущество	13 969	11 843	7 996	7 351
4	Транспортный налог	1 002	919	813	787
5	Земельный налог	264	230	136	134
6	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	192	164	139	89
7	Налог на доходы физических лиц	69 449	63 484	59 360	63 738
8	Взносы в ФСС, ФОМС	38 583	35 887	28 308	28 678
9	Взносы на пенсионное страхование	100 533	97 070	88 650	77 359
10	Страхование от несчаст.случаев на произв-ве	2 142	2 237	1 819	2 012
	Итого, тыс.рублей	507 201	574 383	327 341	353 320

АО «Прионежская сетевая компания» является крупным плательщиком налогов в Республике Карелия, за период существования организации суммы уплаченных налогов неуклонно растут. По сравнению с 2014 годом рост общей налоговой нагрузки (начисление) составил 55%.

Просроченной задолженности по налогам предприятие не имеет.

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

Тенденцию изменения финансово-экономических показателей АО "ПСК» за 2010-2015 годы можно проследить в следующих таблицах:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Экономические показатели							
1	Среднесписочная численность персонала, занятого основной деятельностью (ППП)	чел.	868	1 116	1 028	981	976	947
2	Среднемесячная выручка от реализации товаров, работ, услуг на 1 работника среднесписочной численности персонала (ППП)	тыс. руб.	87	123	154	188	201	216

Рост среднемесячной выручки на 1 работника в 2015 году относительно уровня 2014 года составил 15 тыс.рублей в месяц, или 7,7%, рост относительно уровня 2010 года - в 2,3 раза.

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

Ликвидность – способность активов быть быстро проданными по цене, близкой к рыночной. Ликвидность – способность обращаться в деньги. Различают высоколиквидные, низколиквидные и неликвидные ценности (активы). Чем легче и быстрее можно получить за актив полную его стоимость, тем более ликвидным он является. Для товара ликвидность будет соответствовать скорости его реализации.

Наименование оценочных показателей	Формула расчета	на 01.01.10	на 01.01.11	на 01.01.12	на 01.01.13	на 01.01.14	на 01.01.15	на 01.01.16
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оценка ликвидности								
Коэффициент абсолютной ликвидности	$(\text{с.1250 ф.1} / (\text{с.1500 ф.1} - \text{с.1530 ф.1} - 1540 \text{ ф.1}))$	0,05	0,01	0,10	0,17	0,34	0,69	0,20
Коэффициент срочной ликвидности	$(\text{с.1230} + \text{с.1240} + \text{с.1250} \text{ ф.1} / (\text{с.1500 ф.1} - \text{с.1530 ф.1} - 1540 \text{ ф.1}))$	0,64	0,95	0,84	1,93	2,73	1,88	1,77
Коэффициент текущей ликвидности	$\text{с. 1200 ф.1} / (\text{с.1500 ф.1} - \text{с.1530 ф.1} - 1540 \text{ ф.1})$	1,01	1,13	0,91	2,02	2,85	1,95	1,83

Удовлетворительное значение коэффициентов данной группы сохраняет достигнутый уровень за счет остатка денежных средств, наличия дебиторской задолженности покупателей. Снижение показателей относительно уровня 2014 года обусловлено снижением суммы остатка денежных средств на счетах организации.

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

Рентабельность – относительный показатель экономической эффективности. Рентабельность комплексно отражает степень эффективности использования материальных, трудовых и денежных и др. ресурсов. Коэффициент рентабельности рассчитывается как отношение прибыли к активам или потокам, её формирующим

Наименование оценочных показателей	Формула расчета	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
1	2	3	4	5	6	7	8
Оценка рентабельности							
Рентабельность	2400 ф.2 / 2110 ф.2	5,3%	13,0%	20,0%	17,0%	7,3%	13,6%
Общая рентабельность	2300 ф.2 / 2110 ф.2	7,2%	16,9%	25,2%	21,8%	9,3%	17,4%
Рентабельность основной деятельности	2300 ф.2 / (2120 ф.2)	8,0%	20,6%	34,6%	29,3%	10,7%	22,2%
Доходность совокупных активов	2300 ф.2 / 1700 ф.1	11,0%	24,6%	25,3%	20,2%	13,4%	12,6%
Рентабельность активов	2400 ф.2 / 1700 ф.1	8,5%	18,9%	20,1%	15,8%	5,9%	9,9%
Рентабельность собственного капитала	2400 ф.2 / стр.1300 ф.1	34,4%	78,9%	67,1%	39,8%	14,0%	22,7%

Показатели рентабельности в 2015 году остаются на довольно высоком уровне за счет получения чистой прибыли по итогам периода, а также за счет роста активов, финансируемых за счет заемных средств, что характеризует достаточный уровень прибыльности производственно-хозяйственной деятельности

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

Финансовая устойчивость — составная часть общей устойчивости предприятия, сбалансированность финансовых потоков, наличие средств, позволяющих организации поддерживать свою деятельность в течение определенного периода времени, в том числе обслуживая полученные кредиты и производя продукцию

Наименование оценочных показателей	Формула расчета	на 01.01.10	на 01.01.11	на 01.01.12	на 01.01.13	на 01.01.14	на 01.01.15	на 01.01.16
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оценка финансовой устойчивости								
Коэффициент соотношения собственного и заемного капитала	$\frac{(1300+1530+1540) \text{ ф.1}}{(1400+1500-1530-1540) \text{ ф.1}}$	0,34	0,29	0,35	0,52	0,83	0,68	0,91
Коэффициент обеспеченности собственными источниками финансирования	$(1300-1100) \text{ ф.1} / 1200 \text{ ф.1}$	-0,56	-0,63	-0,91	-0,27	-0,08	-0,19	-0,01
Коэффициент финансовой независимости	$(1300+1530+1540) \text{ ф.1} / 1700 \text{ ф.1}$	0,25	0,22	0,26	0,34	0,46	0,40	0,48
Коэффициент финансовой устойчивости	$(1300+1400) \text{ ф.1} / 1700 \text{ ф.1}$	0,61	0,58	0,55	0,73	0,81	0,74	0,70

Динамика изменения показателей четко отражает процесс роста доли собственных источников в общем объеме пассивов. В 2015 году показатели данной группы остаются на высоком уровне за счет получения чистой прибыли

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

Коэффициент оборачиваемости - показатель, характеризующий скорость оборота средств или обязательств. Данный показатель характеризует деловую активность предприятия, эффективность использования ресурсов относительно получаемой выручки

Наименование оценочных показателей	Формула расчета	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
1	2	3	4	5	6	7	8
Оценка оборачиваемости активов							
Оборачиваемость дебиторской задолженности	Отношение выручки от реализации к средней величине дебиторской задолженности	4,25	4,41	2,55	2,13	2,29	1,91
Период погашения дебиторской задолженности	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	84,78	81,66	141,09	168,69	157,54	188,64
Оборачиваемость кредиторской задолженности	Отношение выручки от реализации к средней величине кредиторской задолженности	8,16	6,68	6,06	6,19	5,23	6,09
Период погашения кредиторской задолженности	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	44,13	53,91	59,45	58,17	68,82	59,14

Низкие показатели оборачиваемости обусловлены нарушением сроков оплаты по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям со стороны АО «МРСК Северо-запада», наличием просроченной дебиторской задолженности АО «ПКС». Значительное превышение сроков оборачиваемости дебиторской задолженности над сроками оборачиваемости кредиторской задолженности обуславливает необходимость привлечения кредитных ресурсов.

Информация в СМИ

Деятельность пресс-службы АО «Прионежская сетевая компания» в 2015 г. была направлена на реализацию основных задач, определенных «Положением о пресс-службе АО «ПСК». Основными целями работы пресс-службы были и остаются:

- работа по созданию положительного имиджа АО «ПСК» в публичном пространстве;
- содействие районным, республиканским и федеральным СМИ в получении информации о деятельности компании;
- помощь органам власти, общественным организациям и образовательным учреждениям в получении благотворительной помощи.

Основными темами информационных сообщений для республиканских и федеральных СМИ являлись:

- выполнение ремонтной и инвестиционной программ Общества;
- работа по учету электроэнергии и борьба с потерями в электрических сетях;
- социальная политика, проводимая Обществом в зоне ответственности АО «ПСК»;
- Информирование общественности и органов власти об опасности неплатежей в отрасли энергетики для развития региона.

В 2015 г. пресс-службой АО «ПСК» было подготовлено и размещено на корпоративном сайте компании 53 информационных материала.

На официальном сайте АО «ПСК» создана новая фотогалерея: «Открытие подстанции «Онего» (ПС – 71) после реконструкции.

Информационные материалы, размещаемые на сайте компании, как правило, отправлялись также в республиканские и федеральные СМИ. В результате этого, в течение года в электронных федеральных и республиканских СМИ было опубликовано 182 сообщения о деятельности АО «Прионежская сетевая компания».

Большинство сообщений было посвящено выполнению ремонтной и инвестиционной программ компании, работе, проводимой по обеспечению надежности электроснабжения потребителей, открытию после реконструкции подстанции «Онего» (ПС-71) в Петрозаводске, а также приглашению генерального директора АО «ПСК» И.В. Ширшова в Правительство Карелии.

В основном фон информационных сообщений был положительным или нейтральным. Сообщения негативной направленности (37 сообщений) были посвящены возбуждению УФАС дел против Общества, уголовному делу заместителя главного инженера, обвиняемого в получении взятки, несчастному случаю в г. Кемь, в результате которого погиб электромонтер.

Материалы пресс-службы АО «Прионежская сетевая компания» использовали такие электронные СМИ как «Российская газета – RG.RU», «ФК – новости», «ЭнерджиЛанд. Инфо», «РБК», «Энергетика и промышленность России», «ЭнергоНьюс», ADVIS. ru», «Столица на Онего», «Петрозаводск.ру», Интернет-газета Республики Карелия, ИА Республика Карелия, сайт «ТВР – Панорама», «Карелинформ» и ряд других интернет-ресурсов.

Информация о деятельности АО «Прионежская сетевая компания» регулярно появлялась на официальном сайте республики Карелия.

В 2015 г. пресс-служба АО «ПСК» содействовала в подготовке материалов о работе компании республиканским печатным СМИ. Статьи о компании были опубликованы в республиканских газетах «Карелия», «МК» в Карелии, а также в районных газетах «Олония», «Доверие» (Сегежский район), «Ладога – Сортавала».

Всего в печатных СМИ республики было опубликовано 8 материалов о деятельности компании.

Информация о деятельности АО «ПСК» включалась в выпуски новостей радио ГТРК «Карелия» (5 сообщений), «Русского радио на Онего» (5 сообщений)

«Европа плюс». Практически все эти сообщения касались действий оперативно-ремонтных бригад АО «Прионежская сетевая компания» при ликвидации последствий непогоды и производственной деятельности компании.

В эфире телевидения ГТРК «Карелия» и республиканской телекомпании «Сампо» в 2015 г. прошло 3 сюжета, где упоминалась деятельность компании.

При содействии пресс-службы АО «ПСК» на телекомпании «Ника» и в издательстве «Петропресс» были созданы ТВ-ролики и комиксы для детей по электробезопасности.

Пресс-служба АО «ПСК» регулярно проводила работу по публикациям годового отчета, сведений, обязательных к раскрытию в газете «Карелия» и на корпоративном сайте, а также к публикациям объявлений по проведению конкурсов и других материалов по поручениям отделов и служб компании.

В апреле - мае 2015 г. была проведена подготовительная работа по организации 6-й военно-патриотической игры на Кубок Прионежской сетевой компании в поселке Ляскеля Питкярантского района, в которой приняли участие 90 школьников. На средства АО «ПСК» были организованы конкурсы для участников «Зарницы», приглашены инструкторы из Союза скаутов Карелии, закуплены призы для команд. Всего за шесть лет проведения АО «Прионежская сетевая компания» игры на Кубок Общества в ней приняли участие более 700 карельских школьников.

Проведение Прионежской сетевой компанией «Зарницы» значительно укрепило положительный имидж компании среди населения и органов муниципальной власти.

Информация в СМИ

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2015 г. В АО «ПРИОНЕЖСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

1. Январь 2015 г. - По данным Центральной диспетчерской службы АО "Прионежская сетевая компания» с 31 декабря прошлого года по утро 12 января 2015 г. в электрических сетях, обслуживаемых АО "ПСК», из-за неблагоприятных погодных условий было зафиксировано 133 отключения. Практически все они были ликвидированы в кратчайшие сроки.

Как отмечают в ЦДС Прионежской сетевой компании, причиной чрезвычайных происшествий на энергообъектах стали мокрый снег, налипший на провода и ветер.

«В ликвидации ЧП на линиях электропередачи в новогодние праздники у нас было задействовано 250 человек из числа оперативного персонала и специальная техника», - подчеркнул представитель центральной диспетчерской службы. – «Благодаря слаженной работе всех специалистов, заранее подготовленному аварийному запасу все неисправности в электросетях устранялись достаточно быстро».

2. Февраль 2015 г. – Руководство АО "Прионежская сетевая компания» направило письмо генеральному директору АО "Карелэлектросетьремонт» Виктору Маковичу с выражением благодарности за плодотворное сотрудничество.

В 2014 году АО "Карелэлектросетьремонт» проводило работы по модернизации и капитальному ремонту ЛЭП и подстанций, обслуживаемых Прионежской сетевой компанией в северных районах Карелии. Персонал «Карелэлектросетьремонта» также занимался расчисткой трасс ЛЭП напряжением 6 – 35 кВ.

Но, как отмечают в АО "ПСК», особую значимость имеют работы по реконструкции подстанции «Онего»

(ПС – 71) в Петрозаводске, которая питает электроэнергией крупнейший микрорайон города – Древянку – и находящийся рядом Университетский городок. Реконструкция ведется силами специалистов АО "Карелэлектросетьремонт» Мощность подстанции до реконструкции составляла 16 мегавольт – ампер (МВА), после реконструкции она увеличится вдвое.

3. Март 2015 г. - Официальный интернет – портал Республики Карелия опубликовал перечень системообразующих предприятий республики. В этом перечне и Прионежская сетевая компания.

В перечень, составленный министерством экономического развития Карелии, вошли 80 предприятий, представляющие различные отрасли экономики. Как утверждает интернет – портал, все эти предприятия «имеют не только экономическое, но и социальное значение для Карелии».

4. Март 2015 г. – На основании Приказа Министерства Энергетики РФ от 15 апреля 2014 г. N 186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» в АО "ПСК» открыт очный пункт приема потребителей по адресу: г. Петрозаводск улица Пограничная д.21.

5. Апрель 2015 г. – Начало работы телешколы электробезопасности. Инициатором обучающего проекта стала Прионежская сетевая компания.

Идея широкого информирования детей об основах обращения с электроэнергией и правилами электробезопасности возникла давно. «Но сейчас мы нашли надежных партнеров – телестанцию НКМ и телеканал «Ника плюс» в Петрозаводске, нашли форму, которая интересна детям и проект, таким образом, родился», - подчеркнули в Прионежской сетевой компании.

О том, что нельзя играть под проводами ЛЭП, что нельзя проникать в трансформаторные будки и

электроустановки, нельзя подходить к оборванным проводам, пользоваться неисправными электроприборами, нельзя влезать на опоры воздушных линий электропередачи и о многом другом в серии телевизионных роликов ребятам расскажет супергерой Григорий Электродов, который постоянно выручает из беды своих друзей ежонка Егора, медвежонка Топку и овечку Молли.

Телевизионные ролики просто и ясно объясняют малышам, как нужно вести себя на улице или дома чтобы не случилась беда. Дают полезные советы для детей и для взрослых, которые тоже не всегда соблюдают правила электробезопасности.

6. Апрель 2015 г. – В АО «Прионежская сетевая компания» проводится комплекс мер, по защите и бесперебойному обеспечению работы энергетических объектов во время весеннего половодья.

Как рассказал и в отделе промышленной безопасности АО «ПСК», на предприятии утвержден план мероприятий по подготовке оборудования и электрических сетей к прохождению осеннего паводка в нынешнем году.

По этому плану в Прионежской сетевой компании приняты дополнительные меры по повышению устойчивости функционирования энергообъектов при эксплуатации в период активного таяния снежного покрова. Проведена проверка готовности сил и средств, необходимых для ликвидации возможных ЧП в электросетях, вызванных весенней водой.

7. Июнь 2015 г. – В поселке Ляскеля Питкярантского района прошли военно-спортивные соревнования на Кубок АО «Прионежская сетевая компания». В этом году они были посвящены 70-летию Победы в Великой отечественной войне и Дню защиты детей.

Игры на Кубок Прионежской сетевой компании в нынешнем году проходят уже в шестой раз. Первые такие соревнования были проведены 2010 году в Муезерском районе и были посвящены 65-летию Великой Победы.

Информация в СМИ

«Мы видели, что идея проведения таких игр нравится и детям, и взрослым и решили проводить их каждый год в зоне ответственности нашей компании», - говорит генеральный директор АО «ПСК» Игорь Ширишов. – «Идея была такова: если мы можем что-то сделать, чтобы отвлечь детей в районах Карелии от негатива, от наркотиков, курения, хулиганства, то мы должны это сделать. Воспитание патриотизма в таких соревнованиях, возможность понять, что такое настоящая дружба и как важен здоровый образ жизни – вот что главное в соревнованиях на наш кубок».

8. Июнь 2015 г. – В петрозаводском микрорайоне Древлянка состоялся пуск реконструированной электроподстанции «Онего». Теперь ее мощность в два раза выше прежней, это позволит уменьшить дефицит электроэнергии в столице Карелии в ближайшие годы.

Подстанция была построена еще в 80-е годы и к началу нулевых уже имела высокую степень износа. В 2010-м ее приобрела Прионежская сетевая компания, и тогда встал вопрос о реконструкции. По словам руководителя компании, энергоустановку удалось построить, не прекращая электроснабжение микрорайона Древлянка и в сжатые сроки — на два года раньше графика. Это оказалось возможным благодаря слаженной работе карельских подрядчиков-строителей.

9. Июль 2015 г. – В Калевальском районе Республики Карелия заканчивается ремонт трех линий электропередачи.

Во 2 квартале 2015 г. в поселке Боровой Калевальского района начат ремонт двух линий электропередачи, питающих электроэнергией непосредственно потребителей населенного пункта. На ЛЭП напряжением 10 кВ ремонтный персонал АО «Прионежская сетевая компания» заменил 25 старых опор на новые. На линии электропередачи 0,4 кВ были

заменены 21 опора и смонтировано более 1 км нового провода.

Сейчас в поселке Боровой проживает 1700 человек, работают социально-значимые объекты: школа, детский сад, отделение сестринского ухода и библиотека.

В старинной карельской деревне Юпкозеро, расположенной также на территории Калевальского национального района сегодня проживает более 400 человек. Это красивое селение, расположенное на берегу реки Чирка – Кемь давно полюбили россиянам и зарубежным гостям, увлекающимся водным туризмом. Здесь к их услугам традиционный карельский гостевой дом. Специалисты Прионежской сетевой компании отремонтировали в Юпкозеро ЛЭП напряжением 0,4 кВ: поставили 20 новых опор и смонтировали 1 км нового провода.

Ремонты в Калевальском районе значительно увеличат надежность энергоснабжения небольших северных карельских поселений.

10. Июль 2015 г. – В Прионежском районе Карелии АО «Прионежская сетевая компания» ведет ремонт ЛЭП, питающей электроэнергией деревню Верхние Виданы. На линии электропередачи напряжением 6 кВ, во время ремонтных работ будет смонтирован новый провод и заменены опоры на участке, протяженностью 6 км.

Как уточнили в компании, этот энергообъект имеет большой износ, чем и было обусловлено внесение его в ремонтную программу 2015 года.

11. Июль 2015 г. – Специалисты Сегежского электросетевого участка АО «Прионежская сетевая компания» закончили ремонтные работы на линии электропередачи, идущей вдоль автотрассы Санкт-Петербург - Мурманск.

Как рассказал начальник Сегежского ЭСУ Прионежской сетевой компании Николай Казаев, эта ЛЭП напряжением 6 кВ питает дачные кооперативы в Сегежском районе Карелии, а также АЗС.

В перспективе к этой линии будут подключаться и новые потребители.

«Вся проблема была в том, что линия имела очень большой процент износа, и надо было срочно ее модернизировать», - говорит Николай Казаев. – «И мы произвели ремонт в сроки, установленные ремонтной программой 2015 года с хорошим качеством».

На участке ЛЭП, протяженностью 7,5 км, идущей вдоль федеральной автотрассы был смонтирован новый провод и произведена замена старых опор на новые.

12. Июль 2015 г. – Ремонтной программой АО «Прионежская сетевая компания» на нынешний год были предусмотрены работы по полной замене линий электропередачи, питающих потребителей в поселке Ламбасручей Медвежьегодского района Карелии. Ламбасручей находится в Заонежье – одном из красивейших мест в Карелии.

«Электрические сети поселка были в очень изношенном состоянии», - подчеркнули в АО «ПСК». – Поэтому было принято решение о том, чтобы фактически построить там новые энергообъекты».

Таким образом, Прионежская сетевая компания продолжает планомерно и поэтапно повышать надежность энергоснабжения малых населенных пунктов Республики Карелия.

В результате проведенных работ в поселке на четырех ЛЭП напряжением 0,4 кВ были заменены все опоры, смонтировано более 7 км нового современного самонесущего провода. Надежное электричество появилось в домах жителей поселка, в здании сельского совета, в местных клубе и бане.

13. Июль 2015 г. - АО «Прионежская сетевая компания» в рамках выполнения своей Ремонтной программы на 2015 г. проводит модернизацию линии электропередачи, расположенной в поселке Вяртсиля на границе России и Финляндии.

На территории поселка Вяртсиля находится международный пункт пропуска и крупная

Информация в СМИ

железнодорожная станция, в реконструкцию которой планируется вложить 1 миллиард рублей.

За два последних года в Вяртсиля уже были отремонтированы две ЛЭП, питающие потребителей населенного пункта. В нынешнем году работа по увеличению надежности приграничного поселка была продолжена.

На участке линии электропередачи напряжением 10 кВ на протяжении 2,6 км планируется поставить новые опоры и смонтировать самонесущий изолированный провод. В настоящее время замена опор уже выполнена и идет монтаж провода.

14. Август 2015 г. - АО «Прионежская сетевая компания» готовит необходимые материалы для ремонта трех линий электропередачи в районном центре Карелии - Сегеже. Работы на ЛЭП начнутся в ближайшее время.

Систему энергоснабжения города, где находится крупный ЦБК АО «Прионежская сетевая компания» начала серьезно модернизировать четыре года назад. За это время были капитально отремонтированы часть городских воздушных и кабельных ЛЭП, трансформаторных подстанций и кабельных шкафов на входах в жилые и административные здания. В нынешнем году эта работа в Сегеже будет продолжена.

Согласно Ремонтной программе – 2015 АО «ПСК» в ближайшее время начнет работы на трех городских линиях электропередачи напряжением 6 кВ протяженностью более 2 км. На этих объектах специалисты компании заменят 25 опор и частично смонтируют новый самонесущий изолированный провод.

15. Август 2015 г. – В районном центре Республики Карелия – древнем городе Олонец - АО «Прионежская сетевая компания» продолжает повышать надежность снабжения потребителей. В нынешнем году энергетики запланировали отремонтировать здесь крупную ЛЭП. Линия электропередачи напряжением

0,4 кВ питает в Олонце потребителей на трех улицах – Комсомольской, Заречной и Набережной.

В ходе ремонтных работ на ЛЭП будут заменены 67 опор и смонтировано более 4 км нового самонесущего изолированного провода. Ремонт линии электропередачи планируется закончить в 3 квартале нынешнего года. Модернизация энергообъекта позволит значительно повысить качество поступающей потребителям электроэнергии.

- В настоящее время, при формировании ремонтной программы АО «ПСК» на 2016-й год, мы планируем включить в нее работы по ремонту ЛЭП как в самом Олонце, так и в Олонецком районе Карелии», - отмечают в Прионежской сетевой компании. – То есть модернизация системы энергоснабжения в этом национальном районе будет продолжена.

16. Сентябрь 2015 г. – Поселок Кедрозеро, административный центр Кедрозерского сельского поселения Кондопожского района находится в 30 километрах от районного центра – города Кондопоги. В поселке расположена железнодорожная станция на линии Петрозаводск – Мурманск, работают школа, детский садик, фельдшерский пункт, лесничество.

В 2015 г. специалисты АО «Прионежская сетевая компания» начали здесь ремонт ЛЭП напряжением 0,4 кВ. В ходе ремонтных работ на линии электропередачи будет смонтирован новый самонесущий изолированный провод на расстоянии 4 км и заменено 16 старых опор на новые.

4 км. нового провода будет смонтировано и на линии электропередачи напряжением 6 кВ в поселке Гирвас. Здесь также будет произведена замена 25 опор на ЛЭП.

17. Сентябрь 2015 г. – АО «Прионежская сетевая компания» ведет ремонтные работы в отдаленных деревнях Медвежьегорского района Карелии.

Деревня Данилово расположена в одном из красивейших уголков Карелии на реке Выг и входит в состав Чёлмужского сельского поселения Медвежьегорского района. Она известна еще с 17-го

века, когда здесь начал действовать один из самых известных северных православных монастырей. И сейчас здесь бьет родник, как уверяют местные жители, со святой водой и сохранился монастырский пруд. К сожалению, сейчас в деревне живет менее 10-ти жителей.

Тем не менее, АО «Прионежская сетевая компания» приняла решение внести в Ремонтную программу на 2015 г. ремонт ЛЭП напряжением 0,4 кВ, питающую деревню. На этой линии электропередачи будет полностью заменены опоры и провод на протяжении почти 2 км.

Рядом с Данилово расположено еще одно старинное село – Огорельяши. В нем сейчас живет менее 200 человек. И линия в этой деревне также нуждается в ремонте. В планах Прионежской сетевой компании ремонт и ЛЭП в Огорельяшах. На ней будут заменены опоры и смонтирован новый провод на протяжении почти 4 км.

18. Сентябрь 2015 г. – АО «Прионежская сетевая компания» получила документ, в котором подтверждается готовность энергообъектов предприятия к работе в осенне-зимний период 2015/2016 гг. .

Паспорт готовности к работе в ОЗП 2015/2016 гг. АО «ПСК» подписал Председатель карельской межведомственной комиссии по проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в предстоящий осенне-зимний период, заместитель министра строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики РК Виталий Сергеев.

Как подчеркивают в АО «Прионежская сетевая компания», получение Паспорта готовности – это подтверждение хороших результатов планомерной и профессиональной работы персонала во время подготовки энергообъектов к предстоящей зиме, а также выполнение всех требований, предписываемых законодательством России и Правилами эксплуатации электрических сетей.

Информация в СМИ

Сентябрь 2015 г. – В рамках подготовки к предстоящей зиме АО «Прионежская сетевая компания» в Костомукше произвела ремонты кровли на городских трансформаторных подстанциях.

Всего в городе горняков отремонтированы кровли на 11 энергообъектах. «Это очень важный элемент обслуживания подстанций», – поясняют в Прионежской сетевой компании. – «Если кровля у них в порядке, то значительно снижается риск повреждения трансформаторов и другого оборудования на объекте. Именно поэтому такого рода ремонты мы стараемся проводить везде, где есть наши электрические сети, по всей зоне нашей ответственности».

Всего в Костомукше накануне прохождения осенне-зимнего сезона 2015/2016 гг. было отремонтировано более 472 квадратных метров кровли трансформаторных подстанций.

20. Октябрь 2015 г. – В одном из самых красивых городов карельского Приладожья закончены работы на энергообъектах, запланированные на 2015 г. Специалисты АО «Прионежская сетевая компания» в рамках Ремонтной программы меняли опоры и провод на ЛЭП и оборудование на подстанциях.

Работы по увеличению надежности энергоснабжения потребителей Сортавалы Прионежская сетевая компания ведет уже более пяти лет.

В этом году основное внимание было уделено ремонтам на линиях электропередачи напряжением 0,4 кВ. На городских ЛЭП была произведена замена 73 старых опор на новые и смонтировано более 5 км нового провода.

Кроме этого, персонал Сортавальского электросетевого участка АО «ПСК» при подготовке энергообъектов к работе в условиях низких температур производил замену устаревшего и отслужившего свой срок оборудования на городских трансформаторных подстанциях и занимался

монтажом новых кабельных шкафов на вводах электросетей в дома сортавальцев.

Как отмечают в компании, все работы в Сортавале выполнены в срок и с надлежащим качеством.

Перспективы развития

Стратегия АО "ПСК" нацелена на сохранение лидирующих позиций на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии Республики Карелия. Для этого руководство АО "ПСК" ставит перед собой главную задачу функционирования компании в ближайшей перспективе – это надежное и качественное энергоснабжение потребителей, сокращение числа аварийных отключений через усиление производственной базы компании на основании эффективной инвестиционной и ремонтной программ.

В рамках реализации данной задачи необходимо осуществление мероприятий по следующим направлениям:

- ☐ Укрепление и долгосрочное расширение бизнеса, в том числе по нерегулируемым видам деятельности.
- ☐ Повышение производительности:
 - оптимизация численности персонала;
 - внедрение новых технологий и оборудования.
- ☐ Совершенствование системы финансового и корпоративного управления:
 - повышение качества бюджетного процесса,
 - расширение использования информационных систем для планирования и контроля исполнения бюджетов,
 - обеспечение полной финансовой прозрачности компании;
 - построение управляемой структуры электросетевых участков с объединением информационных потоков в единую сеть.
- ☐ Снижение затрат и рост доходов:
 - создание эффективного механизма снижения издержек в сфере передачи электроэнергии;
 - формирование структуры заёмного капитала, обеспечивающего, с одной стороны, финансовую устойчивость компании, а с другой, соответствие сроков привлечённых ресурсов срокам окупаемости инвестиционных проектов.
- ☐ Подготовка и профессиональное проведение тарифных компаний по регулируемым видам деятельности.
- ☐ Постоянное контролирование изменений в законодательстве в области электроэнергетики, оценка последствий внесенных изменений.

Справочная информация

Полное фирменное наименование:

- на русском языке - Акционерное общество "Прионежская сетевая компания"

Сокращенное фирменное наименование:

- на русском языке – АО "ПСК"

Юридический, почтовый адрес: 185013, г. Петрозаводск, ул. Новосулажгорская,
д. 22, телефон: (814 2) 59-13-44 приемная, факс: (8142) 56 77 23

E-mail: psk@psk-karelia.ru

Адрес Общества в сети Интернет: <http://psk-karelia.ru>

ИНН 1001013117

КПП 100101001

Банковские реквизиты в Петрозаводском филиале Банка «Возрождение»

р/с 407 028 106 039 00142 029 в Петрозаводском филиале Банка «Возрождение»

к/с 301 01 81 040000 0000 721

БИК 048 602 721

Банковские реквизиты в Петрозаводском филиале АО "Банк ВТБ Северо-Запад»

р/с 407 028 108 970 00001 731 в Петрозаводском филиале АО "Банк ВТБ Северо-Запад»

к/с 301 01 81 000000 0000 765

БИК 048 602 765

Справочная информация

Прионежский ЭСУ: 185013, г. Петрозаводск, ул. Новосулажгорская, 22; e-mail: psk@psk/onego.ru; тел. (8142) 59 13 17
начальник Березин Михаил Михайлович

Олонецкий ЭСУ: 186000, г. Олонец, ул. Школьная, 33; e-mail: psk_olonetc@onego.ru; тел. (814-36) 4 11 97
начальник Иванов Юрий Николаевич.

Питкярантский ЭСУ: 186810, г. Питкяранта, ул. Садовая, 28; e-mail: psk-psu@onego.ru; тел. (814-33) 4 26 47
начальник Воронов Сергей Александрович

Лахденпохский ЭСУ: 186730, г. Лахденпохья, ул. Ленина, 5А; e-mail: elektro@onego.ru; тел. (814-50) 2 22 62
начальник Марков Олег Александрович

Лоухский ЭСУ: 186660 п. Лоухи, ул. Кемская, д. 22.; e-mail: louhi@psk-karelia.ru; тел. 8 921 800 46 24
начальник Челейчук Антон Алексеевич

Кондопожский ЭСУ: 186220, г. Кондопога, ул. Советов, 62; e-mail: kondopoga@psk.onego.ru; тел. (814-51) 7 93 10
начальник Безбородов Максим Александрович

Кемский ЭСУ: 186610, г. Кемь, ул. Каменева, 1, а/я 78; e-mail: rasyukevich@psk.onego.ru; тел. (814-58) 5 45 88
начальник Челейчук Антон Алексеевич

Муезерский ЭСУ: 186960, п. Муезерский, ул. Антикайнена, 21; e-mail: muezerka@psk.onego.ru; тел. (814-55) 2 12 71
начальник Вивтоненко Александр Григорьевич

Калевальский ЭСУ: 186910, п. Калевала, ул. Советская, д. 55 «Б», e-mail: vainio@psk.onego.ru; тел. (814-54) 4 17 45
начальник Пронин Алексей Дмитриевич

Сегежский ЭСУ: 186420, г. Сегежа, ул. Щербакова, д. 6 «А», e-mail: seg_electrosety@onego.ru; тел. (814-31) 4 27 11
начальник Казаев Николай Иванович

Костомукшский ЭСУ: 186000, г. Костомукша, ул. Ленина, д. 11, e-mail: elcost@onego.ru; тел. (814-59) 5 19 11
начальник Иванов Игорь Валерьевич

Сортавальский ЭСУ: 186790, г. Сортавала, ул. Богданова, 39, e-mail: sort@psk-karelia.ru, тел. (814-30) 2 22 73
начальник Марков Олег Александрович

Медвежьегорский ЭСУ: 186352, г. Медвежьегорск, ул. Кольцевая, 3А, e-mail: med-elset@yandex.ru, тел. (814-34) 5 78 58
начальник Анифер Алексей Сергеевич

Отдел дизельной генерации: 186420, г. Сегежа, ул. Щербакова, д. 6 «А» (814-31) 4 29 92
Начальник Ахтарин Максим Юрьевич

АО «Прионежская сетевая компания»

**Свет и тепло –
в каждый дом!**

**Годовой отчет АО «ПСК» за 2015 год утвержден Общим собранием
акционеров АО «ПСК» (протокол №16 от 30.06.2016 года)**

Генеральный директор АО «ПСК»



В.А. Макович