

«Предварительно утвержден»

«УТВЕРЖДЕН»

Советом Директоров
ОАО «Петродворцовая электросеть»
Протокол № 4 от «13» мая 2014 г.

Годовым общим собранием акционеров
ОАО «Петродворцовая электросеть»
«15» мая 2014 г.

Председатель  (В.А. Кукушкин)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества
«Петродворцовая электросеть»
по результатам работы
за 2013 год

Достоверность данных, содержащихся в
Годовом отчете подтверждена
Ревизионной комиссией ОАО «ПЭС»
(Заключение от «5» мая 2014 г.)

г. Санкт-Петербург

2014

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел I «Общие сведения об Обществе».....	6
Раздел II «Историческая справка и положение Общества в отрасли».....	6
Раздел III «Приоритетные направления деятельности Общества».....	8
Раздел IV «Отчет Совета директоров общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности».....	10
Раздел V «Перспективы развития Общества».....	32
Раздел VI «Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества».....	37
Раздел VII «Отчет о совершенных Обществом в отчетном году крупных сделках и иных сделках, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок».....	41
Раздел VIII «Отчет о совершенных Обществом в отчетном году крупных сделках, в совершении которых имеется заинтересованность».....	41
Раздел IX Годового отчета – «Состав Совета директоров Общества, включая информацию об изменениях в составе Совета директоров Общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах Совета директоров Общества».....	43
Раздел X Годового отчета «Сведения о ревизионной комиссии (ревизоре) Общества, включая информацию об изменениях в составе ревизионной комиссии Общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах ревизионной комиссии (ревизоре) Общества».....	44
Раздел XI Годового отчета – «Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества».....	45
Раздел XII «Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа общества, и каждого члена Совета директоров».....	45
Раздел XIII «Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения».....	46

Раздел I «Общие сведения об Обществе»

1. Общие данные

1.1. Полное наименование общества – открытое акционерное общество «Петродворцовая электросеть», сокращенное наименование – ОАО «ПЭС», зарегистрировано решением Регистрационной палаты Санкт-Петербурга №13404 от 20.12.1994, Свидетельство о регистрации № 9327 от 20.12.1994.

1.2. Место нахождения Общества – 198510, Санкт-Петербург, Петродворец, ул. Володи Дубинина, д.9, тел.450-56-90, факс 427-16-19, e-mail: office@pes-spb.ru

1.3. Реестродержателем Общества является Северо-Западный филиал ЗАО ВТБ Регистратор, адрес: 197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д. 28.

1.4. Размер уставного капитала общества – 10370 рублей, разделенный на 7777 обыкновенных акций и 2593 привилегированных акций типа А, номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

1.5. Выпуск акций зарегистрирован Комитетом по финансам Санкт-Петербурга 29.12.1994 г. за номером 72-1П-1647.

1.6. Аудитор общества за 2013 год – ООО «ПРОМ-ИНВЕСТ-АУДИТ», адрес: 194021, Россия, Санкт-Петербург, Политехническая ул., 24.

Раздел II «Историческая справка и положение Общества в отрасли»

Петродворцовая Горэлектросеть существует с 1928 года в соответствии с Положением о коммунальных трестах от 23.10.28 (СУ 1928 № 185 ст. 879).

Приказом ГлавТЭУ Ленгорисполкома от 13.05.90 № 65 предприятие Петродворцовых электрических сетей было подчинено непосредственно ГлавТЭУ Ленгорисполкома (устав предприятия утвержден приказом ГлавТЭУ от 01.06.90 № 77).

В соответствии с решением Ленгорисполкома от 16.07.90 № 610 и приказом ГлавТЭУ от 27.07.90 № 89 ГлавТЭУ Ленгорисполкома реорганизовано в Ленинградское территориальное производственное объединение топливно-энергетического комплекса Ленгорисполкома (сокращенно - ТПО "ЛенТЭК") с вхождением в его состав предприятия Петродворцовых электрических сетей.



Приказом ТПО "ЛенТЭК" от 06.08.90 № 1 предприятие Петродворцовых электрических сетей переименовано в Петродворцовое предприятие электрических сетей.

На основании распоряжения Комитета по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга от 01.07.93 № 252-р "О реорганизации ТПО "ЛенТЭК" Ленинградское территориальное производственное объединение топливно-энергетического комплекса реорганизовано в Государственное предприятие "Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга" (сокращенно - ГП "ТЭК Санкт-Петербурга").

В соответствии с распоряжением мэра-председателя Правительства Санкт-Петербурга от 10.11.94 № 1118-р и решением Регистрационной палаты мэрии Санкт-Петербурга от 20.12.94 № 13404 государственное предприятие Петродворцовых электрических сетей реорганизовано в акционерное общество открытого типа "Петродворцовая электросеть" (сокращенно - АООТ "Петродворцовая электросеть") с выдачей ему свидетельства о реорганизации № 9327.

В развитие Федерального Закона от 26.12.95 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" решением Регистрационной палаты мэрии Санкт-Петербурга от 05.08.95 № 48471 АООТ "Петродворцовая электросеть" изменила организационно-правовую форму, и стало именоваться открытое акционерное общество "Петродворцовая электросеть".

С момента создания Общество осуществляет деятельность в сфере электроэнергетики. До 2004 года Общество являлось энергоснабжающей организацией и осуществляло поставку (продажу) электрической энергии потребителям. С 01 января 2004 г. ОАО «ПЭС» - организация, основным видом деятельности которой является предоставление услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, расположенных в Красносельском и Петродворцовом административных районах г. Санкт-Петербурга. Согласно ФЗ «Об электроэнергетике» Общество имеет статус субъекта электроэнергетики на розничном рынке – территориальная сетевая организация.

В соответствии с ФЗ «О естественных монополиях» оказание услуг по передаче электрической энергии относится к сфере деятельности субъектов естественных монополий, в связи с чем Общество осуществляет основную деятельность в условиях отсутствия конкуренции. Постановлением Федеральной энергетической комиссии № 35/3 от 04.09.98г. Общество включено в Реестр субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии.

Тарифы на передачу электроэнергии были утверждены Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 645-р от 28.12.2012 г., Распоряжением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области № 41-р от 15.03.2013 г. и для Общества составили:

- одноставочный тариф на территории Санкт-Петербурга: на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 609,62 руб./МВт*ч, на период с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. – 1 120,57 руб./МВт*ч;
- одноставочный тариф на территории Ленинградской области: на период с 01.04.2013 по 30.06.2013 – 309,46 руб./МВт*ч, на период с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. – 337,98 руб./МВт*ч.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории СПб на 2013 год утверждена Распоряжениями Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2012 года № 595-р и от 28.12.2012 г. № 622-р в зависимости от уровней напряжения и мощности энергоустановок заявителя в различных территориальных зонах.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Ленинградской области на 2013 год утверждена Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области № 33-п от 12.03.2013.

Раздел III «Приоритетные направления деятельности Общества»

Основным видом деятельности Общества является:

- Передача и распределение электрической энергии;
- Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств юридических и физических лиц;

Прочие виды деятельности Общества:

- Строительство и реконструкция объектов электроснабжения, энергетического оборудования и электроустановок потребителей;
- Предоставление услуг по наружному освещению магистралей и улиц Красносельского, Пушкинского и Петродворцового административных районов г. Санкт-Петербурга;
- Предоставление услуг по эксплуатационному обслуживанию электроустановок потребителей (юридических и физических лиц);
- Монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического оборудования и электроустановок потребителей;
- Инжиниринг;
- Строительство и эксплуатация объектов промышленного и гражданского назначения;
- Изготовление и реализация оборудования и конструкций для сетей электроснабжения и наружного освещения.

В настоящее время ОАО «ПЭС» обеспечивает передачу электроэнергии и присоединение новых потребителей Красносельского и Петродворцового районов, а также техническое обслуживание электрических сетей Московского и Пушкинского районов Санкт-Петербурга.



Приоритетным направлением деятельности Общества является обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей, заключивших договоры энергоснабжения со сбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками. С указанной целью Общество вкладывает собственные финансовые средства и привлекает инвестиции в реконструкцию и строительство новых объектов энергоснабжения. Одним из приоритетных направлений деятельности также является организация надлежащего учета электрической энергии в сетях Общества – создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии, что позволит: существенно снизить потери электроэнергии, обеспечить прозрачность расчетов.

В обслуживании персонала четырех эксплуатационных районов (РЭС) ОАО «Петродворцовая электросеть» находится 71 распределительная подстанция, 680 трансформаторных подстанций, 1596 км воздушных и 1316,6 км кабельных линий электропередач.

Сведения о составе оборудования, находящегося в эксплуатации ОАО «ПЭС»

Высоковольтная сеть:

- ПС 35-110 кВ – 2 шт.
- Установленная мощность силовых трансформаторов – 166 МВА

Распределительная сеть:

- ТП 6/10-0,4 кВ – 751 шт.
- ВЛ 0,4-10 кВ – 1596 км.
- КЛ 0,4-10 кВ – 1316,6 км.

Прочее:

- Силовые трансформаторы 6-0/0,4 Кв, установленная мощность - 713 МВА
- Силовые выключатели – 1815 шт.

Таблица 1

Сведения о техническом состоянии сетей по состоянию на 31.12.2013 г.

Оборудование	Единица измерения	Всего	Кол-во с превышенным нормативным сроком эксплуатации
Кабельные линии 0,4 кВ	Км.	347,6	206,4
Кабельные линии 6-10 кВ	Км.	969,0	533,9
Воздушные линии 0,4 кВ	Км.	1479,0	241,1
Воздушные линии 6-10 кВ	Км.	117,0	19,1
Трансформаторные подстанции	Ед.	713,0	346,6

Оборудование и линии с превышением нормативного срока службы прошло техническое освидетельствование в установленном порядке и пригодно для дальнейшей эксплуатации.

Сформирован аварийный запас основного оборудования и материалов в соответствии с утвержденными на предприятии нормами:

- силовые трансформаторы;
- опоры всех типов;
- коммутационная аппаратура;
- кабельно-проводниковая продукция;
- передвижная дизель-генераторная установка (мощностью 30кВА).

Раздел IV «Отчет Совета директоров общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности»

10

Советом директоров и менеджментом приложен максимум усилий для того, чтобы весь потенциал Общества оказался полностью реализован в новых условиях реформирования энергетического комплекса, повышая надежность электроснабжения и обеспечивая стабильное развитие региона.

Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей Красносельского и Петродворцового районов Санкт-Петербурга Обществом в отчетном периоде действует договор на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенный с ОАО «Ленэнерго».

В соответствии со сложившейся схемой управления государственным имуществом с 01.01.2005 года Общество выступает арендатором электросетевого имущества, находящегося в собственности Санкт-Петербурга и расположенного в зоне деятельности Общества.

В 2013 году установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «ПЭС» на территории Ленинградской области, на 2014-2

1. Анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества

1.1. Анализ финансовых результатов по балансу

Таблица 2

Анализ динамики внеоборотных и оборотных активов, капиталов и резервов

Наименование показателя	2012г, млн. руб.	2013г, млн. руб.	Изменения	
			В абсолютных величинах	В % к базисному периоду (2012г)
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Основные средства	2110,47	2648,73	538,3	125,5
в том числе:				
Основные средства в организации	1097,80	1588,86	491,1	144,7
Оборудование к установке	113,3	111,68	-1,6	98,6
Строительство объектов основных средств	899,37	948,19	48,8	105,4
Финансовые вложения	400	400	0,0	100,0
Отложенные налоговые активы	0,003	9,75	9,7	-
Прочие внеоборотные активы	229,74	77,21	-152,5	33,6
в том числе:				
Расходы будущих периодов свыше 12 месяцев	-	6,17		

Наименование показателя	2012г, млн. руб.	2013г, млн. руб.	Изменения	
			В абсолют- ных величинах	В % к базис- ному перио- ду (2012г)
Авансы на капитальные вложения	229,74	71,05		30,9
Итого по разделу I	2740,21	3135,69	395,5	114,4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	98,01	87,22	-10,8	89,0
в том числе:				
Материалы	98,01	87,22	-10,8	89,0
Дебиторская задолженность	601,34	736,98	135,6	122,6
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	47,71	54,16	6,4	113,5
Расчеты с покупателями и заказчиками	484,87	590,93	106,1	121,9
Расчеты по налогам и сборам	0,59	0,38	-0,2	64,4
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	-	0,025		
Расчеты с подотчетными лицами	0,20	0,21	0,0	107,1
Расчеты с персоналом по прочим операциям	0,17	1,19	1,0	700,0
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	67,81	90,1	22,3	132,9
Денежные средства и денежные эквиваленты	195,12	86,1	-109,0	44,1
в том числе:				
Касса организации	0,04	0,049	0,0	136,1
Расчетные счета	195,09	86,05	-109,0	44,1
Прочие оборотные активы	0,29	0,29	0,0	100,0
в том числе:				
Недостачи и потери от порчи ценностей	0,291	0,291	0,0	100,0
Итого по разделу II	894,77	910,59	15,8	101,8
БАЛАНС	3634,98	4046,28	411,3	111,3
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	0,01	0,01	0,0	100,0
Переоценка внеоборотных активов	719,99	700,32	-19,7	97,3
Резервный капитал	0,002	0,002	0,0	100,0
в том числе:				
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	0,002	0,002	0,0	100,0

Наименование показателя	2012г, млн. руб.	2013г, млн. руб.	Изменения	
			В абсолют- ных величинах	В % к базис- ному перио- ду (2012г)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1919,33	2266,18	346,8	118,1
Итого по разделу III	2639,34	2966,51	327,2	112,4
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	-	100		
в том числе:				
Долгосрочные кредиты	-	100		
Отложенные налоговые обязательства	14,22	13,6	-0,6	95,7
Итого по разделу IV	14,22	113,6	99,4	799,0
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	0,09	0,256	0,2	275,3
в том числе:				
Проценты по долгосрочным кредитам	0,09	0,256	0,2	275,3
Кредиторская задолженность	981,20	964,54	-16,7	98,3
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	105,73	244,77	139,0	231,5
Расчеты с покупателями и заказчиками	811,21	674,1	-137,1	83,1
Расчеты по налогам и сборам	41,04	23,89	-17,2	58,2
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	4,51	4,02	-0,5	89,1
Расчеты с персоналом по оплате труда	9,75	7,19	-2,6	73,7
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	8,96	10,56	1,6	117,9
Доходы будущих периодов	0,13	0,107	0,0	82,3
в том числе:				
Безвозмездные поступления	0,13	0,107	0,0	82,3
Оценочные обязательства	-	1,27		
Итого по разделу V	981,43	966,17	-15,3	98,4
БАЛАНС	3634,98	4046,28	411,3	111,3

По итогам 2013 года, на конец отчетного периода валюта баланса составила 4046 млн. руб. что на 411 млн. руб. больше по сравнению с валютой баланса по состоянию на 31.12.2012г. Темп роста в 2013 году достиг 11 % и превысил уровень инфляции на 4,5%.

Общая стоимость имущества Общества увеличилась за отчетный год на 411 млн. руб. (рост составил 11% по отношению к предыдущему периоду). Это произошло за счет прироста стоимости внеоборотных активов на 395,5 млн. руб. или на 14,4%. В составе внеоборотных активов имело место увеличение стоимости основных средств организации на 491 млн. руб. или 44,7%.

Таким образом, основным выводом анализа динамики состава, структуры имущества предприятия является прирост активов Общества, увеличение капитализации и расширение деятельности предприятия.

Таблица 3

Сравнение динамики активов и финансовых результатов, млн. руб.

Показатели	Отчетный период, 2013г.	Базисный период, 2012г.	Темп прироста, %
Средняя за период величина активов	3840,6	3662,1	4,88%
Выручка от реализации за период	1465,5	1500,8	-2,35%
Прибыль от реализации за период	400,3	426,5	-6,15%

Таблица 4

Анализ структуры и соотношения активов баланса, млн. руб.

Показатель	Абсолютные величины		Удельные веса в общей величине активов, %		Изменения		
	2013г.	2012г.	2013г.	2012г.	в абсолютных величинах	В удельных весах	в % к изменению общей величины активов
Оборотные активы	3840,6	894,8	22,5	24,6	15,8	-2,1	3,8%
Внеоборотные активы	3135,7	2740,2	77,5	75,4	395,5	2,1	96,2%
Итого активов:	4046,3	3635,0			411,3		
Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов	400,3		x	x	-0,04	x	x

Таблица 5

Анализ соотношения собственных и заемных средств

Показатель	Абсолютные величины		Удельные веса в общей величине активов, %		Изменения		
	2013г.	2012г.	2013г.	2012г.	в абсолютных величинах	В удельных весах	в % к изменению общей величины пассивов
Реальный собственный капитал	2 966,6	2 639,5	73,3%	65,2%	327,2	8,0%	79,5%
Заемные средства	1 079,8	995,6	26,7%	24,6%	84,1	2,8%	20,5%
Итого источников средств:	4 046,4	3 635,1			411,3		

Показатель	Абсолютные величины		Удельные веса в общей величине активов, %		Изменения		
	2013г.	2012г.	2013г.	2012г.	в абсолютных величинах	В удельных весах	в % к изменению общей величины пассивов
Коэффициент автономии	0,73	0,73			0,007		
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,36	0,38			-0,013		

Соотношение реального собственного капитала и заемных средств свидетельствует о финансовой независимости Общества.

1.2. Анализ структуры кредиторской и дебиторской задолженности, сведения о крупнейших дебиторах и кредиторах Общества

Таблица 6

Информация о дебиторской задолженности

Расчеты с поставщиками и подрядчиками, с покупателями и заказчиками, в том числе	Сумма, тыс. руб.	%
ОАО "Ленэнерго"	592 700,0	92
ООО "Электромонтаж"	7 400,0	1
ОАО "Компания "ЭМК-Инжиниринг"	5 400,0	1
Прочие	39 586,0	6
Итого	645 086,0	100

Основная дебиторская задолженность поставщиков и подрядчиков, покупателей и заказчиков увеличилась по сравнению с предшествующим периодом на 112 504 тыс. руб. и составила 645 086 тыс. руб. Основная задолженность приходится на ОАО «Ленэнерго» за услуги по передаче электрической энергии, составляет 92% от всей суммы задолженности.

Таблица 7

Информация о кредиторской задолженности Общества

Расчеты с поставщиками и подрядчиками, с покупателями и заказчиками, в том числе	Сумма, тыс. руб.	%
ООО "Реновация СПб"	41 100,0	4
ООО "Интер Альянс"	92 900,0	10
ООО "Капитал-энерго"	334 200,0	36
ЗАО "ТАЙМС - инвест"	33 800,0	4

Расчеты с поставщиками и подрядчиками, с покупателями и заказчиками, в том числе	Сумма, тыс. руб.	%
ООО "НПФ "ТЕСТ"	54 200,0	6
ОАО "Петербургская сбытовая компания"	50 100,0	5
ФГУП "Крыловский государственный научный центр"	19 500,0	2
ООО "Энергия холдинг"	70 400,0	8
ООО "Электромонтаж -110"	36 700,0	4
Прочие	185 976,0	20
Итого	918 876,0	100

Возникновение данной задолженности является особенностью деятельности по технологическому присоединению и обусловлено большим размером авансовых платежей, предусмотренных договорными обязательствами.

Таблица 8

Анализ отчета о финансовых результатах

№ пп	Наименование показателя отчета о прибылях и убытках	Строка формы 2	2012 год, млн. руб.	2013 год, млн. руб.	Отклонение	
					Абсолютное, млн.руб.	Относительное, %
1	Выручка	2110	1 500,81	1 465,47	-35,34	98
2	Себестоимость продаж	2120	931,50	725,92	-205,58	78
3	Валовая прибыль	2100	569,32	739,55	170,24	130
4	Управленческие расходы	2220	96,53	124,07	27,54	129
5	Прибыль от продаж	2200	472,79	615,49	142,70	130
6	Проценты к получению	2320	0,97	1,37	0,40	141
7	Проценты к уплате	2330	2,49	3,94	1,45	158
8	Прочие доходы	2340	440,36	210,65	-229,71	48
	доходы от реализации ОС	23401	0,71	0,19	-0,52	27
	доходы от реализации прочего имущества	23403	14,81	2,65	-12,16	18
	доходы в виде восстановл. резерва (по сомн. долгам)	23407	4,06	114,41	110,34	2818
	прочие операционные доходы	23408	399,00	86,73	-312,27	22
	прибыль прошлых лет	23410	16,63	2,66	-13,97	16
	доходы от спис. кредиторск. задолж.	23413	2,16	0,02	-2,14	1
	доходы, связанные с переоценкой внеоборотн. активов	23414	2,87	0,00	-2,87	0
	прочие внереализационные доходы	23415	0,11	0,46	0,35	418

№ пп	Наименование показателя отчета о прибылях и убытках	Строка формы 2	2012 год, млн. руб.	2013 год, млн. руб.	Отклонение	
					Абсолютное, млн.руб.	Относительное, %
9	Прочие расходы	2350	485,13	423,30	-61,83	87
	расходы от реализации ОС	23503	0,01	0,34	0,33	3400
	расходы от реализации прочего имущества	23505	13,98	1,51	-12,47	11
	отчисления в оценочные резервы	23509	4,97	286,36	281,39	5762
	расходы на услуги банков	23510	0,82	0,96	0,14	117
	прочие операционные расходы	23511	402,24	90,90	-311,34	23
	штрафы, пени, неустойки	23512	0,17	0,19	0,02	112
	убыток прошлых лет	23513	43,37	11,07	-32,30	26
	расходы от списания дебиторской задолженности	23515	0,81	0,82	0,01	101
	прочие внереализационные расходы	23516	18,77	31,16	12,39	166
10	Прибыль до налогообложения	2300	426,51	400,27	-26,24	94
11	Чистая прибыль	2400	348,84	327,17	-21,67	94

Данные таблицы 8 показывают, что прибыль до налогообложения в 2013 году сократилась на 26,24 млн или 6% по сравнению с предыдущим годом, за счет сокращения прочих расходов на 48%. На сокращение прочих доходов, в свою очередь оказало влияние сокращение доходов, связанных с переоценкой внеоборотных активов, а также прочих внереализационных доходов.

1.3. Анализ динамики, структуры выручки и себестоимости

Таблица 9

Выручка от реализации продукции

Показатель	2012г, млн. руб.	2013г, млн. руб.	Темп роста, %	Удельный вес, %	
				2012	2013
Доход от оказания услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям	832,1	927,5	111	55	64
Доход от технологического присоединения к электрическим сетям	499,5	325,6	65	33	22
Доход от текущего содержания уличного освещения	91,6	132,8	145	6	9
Доход от дог. на эксплуатационное обслуживание	39,0	42,6	109	3	3
Прочие поступления (прейскурант, бездоговорное и т.д.)	39,1	37,0	81	3	2
ИТОГО	1 501,3	1 465,5	97		

Данные таблицы 9 свидетельствуют о том, что выручка по основному виду деятельности в 2013 году увеличилась на 11%, однако второй по удельному весу в совокупном доходе источник (доход от технологического присоединения к электрическим сетям) сократился на 35%. Соответственно произошло и изменение структуры доходов. В 2013 году увеличилась доля дохода от оказания услуг по передаче электрической энергии на 9%, а также доля дохода от текущего содержания уличного освещения на 3%. Доля дохода от технологического присоединения к электрическим сетям сократилась на 11%. Доля доходов от эксплуатационного обслуживания и прочих поступлений остались на прежнем уровне.

Таблица 10

Себестоимость продукции

Наименование показателя	2012		2013		Относит-е отклон-е, %
	Значение, млн. руб.	Доля, %	Значение, млн. руб.	Доля, %	
Амортизация	208,2	20	122,4	14	59
Потери электроэнергии	173,2	17	138,7	16	80
Оплата труда	147,6	14	168,1	20	114
Страховые взносы	40,7	4	46,1	5	113
Материалы	22,2	2	13,8	2	62
Капитальный и текущий ремонт	66,6	6	76,8	9	115
Аренда имущества	289	28	137,3	16	48
Работы и услуги производственного характера	14,6	1	21,9	3	150
Покупная электроэнергия	32,1	3	62,1	7	193
Прочие	34,5	3	62,7	7	182
ИТОГО	1028,7		850,0		83

Потери электроэнергии - процент утвержденных Минэнерго России нормативных технологических потерь в сетях ОАО «ПЭС» оплачивает ООО «Энергия Холдинг», в рамках договора на потери № 148 от 01.01.08 г.

Статья материалы включает в себя затраты непосредственно на материалы, расходы на топливо, на приобретение спецодежды для работников электросетевых районов.

Аренда имущества отражает сумму договоров аренды объектов электросетевого хозяйства с ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети».

Работы и услуги производственного характера включают в себя сумму затрат на создание систем АИИСТУЭ (СПб), затраты на систему АИИСКУЭ, восстановления благоустройства, телемеханику и радиочастоты, а также прочие затраты производственного характера.

Покупная электроэнергия - ОАО «ПЭС» оплачивает э/э ООО «Энергия Холдинг» в рамках заключенных договоров – электроэнергия для уличного освещения - № 54001, для собств. нужд - № 54002.

В статью прочие затраты включены: затраты на охрану и обеспечение безопасности; юридические, информационные, консультационные, аудиторские, нотариальные услуги; расходы на страхование; программное обеспечение, содержание оргтехники; услуги связи; подготовку и переподготовку кадров; коммунальные услуги; налоги и сборы и прочие расходы.

Данные таблицы 10 показывают, что общий показатель затрат в 2013 году на 17 % ниже показателя 2012 года. Снижение затрат в отчетном периоде в основном произошло за счет уменьшения начисленной амортизации на 41 %, из-за износа основных фондов предприятия, и за счет снижения затрат на аренду имущества на 52 %. Затраты на потери электроэнергии также уменьшились в 2013 году по сравнению с 2012 годом на 20 %, из-за снижения процента потерь в отчетном году, и составили 138,7 млн. руб.

Рисунок 1

Структура показателей себестоимости в 2012-2013 г.г.



1.4. Производственные показатели по передаче электрической энергии

Таблица 11

Наименование показателей по передаче электрической энергии	2011	2012	2013
Объем отпущенной в сеть электро-энергии, млн. кВтч	984,9	1 079,3	1 071,3
Объем полезного отпуска в натуральных показателях, млн. кВтч	882,3	954,4	973,5
Объем в денежном выражении, без учета НДС, млн.руб.	813,6	832,1	927,6
Объем в денежном выражении, с учетом НДС, млн. руб.	960,1	981,9	1 094,5

Данные таблицы свидетельствуют о равномерном увеличении фактических объемов передачи электроэнергии на территории Санкт-Петербурга.

Оказание услуг по передаче осуществляется на основании договора, заключенного с ОАО «Ленэнерго». Не смотря на то, что с апреля 2013 года был утвержден индивидуальный тариф на передачу электрической энергии между ОАО «Петродворцовая электросеть» и ОАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области, не представляется возможным отражение отчетных данных за 2013 год в аналитической таблице, так как ОАО «Ленэнерго» не подписывает дополнительное соглашение к договору с выделением объемов по Ленинградской области, игнорируя представленные ОАО «ПЭС» законные обоснования.

1.5. Информация о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения в 2013 году

Таблица 12

Показатели	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
Потери электроэнергии в сети, МВтч	97 770,4	2 121,8	3 014,8	53 539,0	39 094,8
То же в % к отпуску в сеть	9,1	0,3	1,7	5,1	9,0
В т.ч. потери, отнесенные на сальдированный переток электроэнергии потребителям ООО «Энергия Холдинг», МВтч	72 808,8	1 791,8	2 431,9	41 083,5	27 501,6
В т.ч. потери, отнесенные на сальдированный переток электроэнергии потребителям ОАО «Петербургская сбытовая компания», МВтч	24 961,7	330,0	583,0	12 455,6	11 593,2

1.6. Информация о затратах на оплату потерь

План 2013 г. – 180 000,0 тыс. руб.

Факт 2013 г. – 138 318,2 тыс. руб.

Отпуск электрической энергии в сеть: 1 023 764,883 тыс. кВт.ч., нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2013 год: 11,51 % от отпуска электрической энергии в сеть, в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.09.2012 г. № 432.

Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования

В соответствии с Федеральным Законом №261-ФЗ от 23.11.2009 г. в 2012 году разработана и согласована Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Петродворцовая электросеть». Основная цель реализации программы это повышение эффективности производственной деятельности за счет снижения потерь электрической энергии в процессе ее передачи до конечного потребителя.

В рамках реализации Программы предусмотрены организационные и технические мероприятия.

Основные организационные работы запланированные и выполненные в 2013 году позволили по данным расчетов сэкономить около 404,52 тыс. кВт*час путем отключения силовых трансформаторов в режимах малых нагрузок на трансформаторных подстанциях с двумя трансформаторами и снижения несимметрии (неравномерности) загрузки фаз в сети 0,35 кВ.

Реализация технических мероприятий позволила также по данным расчета снизить потери электрической энергии на величину равную 3322,42 тыс. кВт*час. Финансировании данных мероприятий, а именно реконструкция кабельных и воздушных линий с увеличением сечения и Замена перегруженных силовых трансформаторов 6 (10) 0,4 кВ на ТМГ выполнялось в рамках инвестиционной программы, т.е. затраты на материалы и работы включены в стоимость работ по реконструкции.

В рамках финансирования программы энергосбережения реализованы запланированные на 2013 год работы по внедрению системы технического учета электрической энергии. Организован технический учет с дистанционной передачей данных на сервер сбора данных ОАО «ПЭС» системы «Пирамида» с 14-ти трансформаторных подстанций расположенных в г. Петродворец и мкр. Сосновая Поляна.

Таким образом всего в 2013 году затрачено на реализацию энергосберегающих мероприятий:

1. В рамках инвестиционной программы:

■ Реконструкция кабельных и воздушных линий с увеличением сечения на сумму 11 080 тыс. руб.: 1-4 квартал 2013 г.;

■ Замена перегруженных силовых трансформаторов 6 (10) 0,4 кВ на ТМГ на сумму 8 948 тыс. руб.: 1-4 квартал 2013 г.;

2. В рамках программы энергосбережения:

■ Отключение силовых трансформаторов в период минимальных нагрузок: 2,3 квартал 2013 г.

■ Отключение трансформаторов на ТП с сезонной нагрузкой: 1-4 квартал 2013 г.;

■ Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз в сети 0,38кВ: 1-4 квартал 2013г.;

■ Внедрение организации энергетического менеджмента: 1-4 квартал 2013 г.;

■ Внедрение АИИСТУЭ на сумму 401 тыс. руб.: 3-4 квартал 2013 г.

Источник финансирования мероприятий – прибыль Общества, амортизационные отчисления.

1.7. Показатели по технологическому присоединению

Таблица 13

Исполнение обязательств в рамках деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «ПЭС»

21

Показатель	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.	Откл-е %
Заключено договоров технологического присоединения	шт.	421,0	703,0	167
из них льготные категории потребителей	шт.	305,0	617,0	202
Мощность по заключенным договорам	МВА	57,1	32,6	57
в т.ч. по ставке	МВА	21,5	27,8	129
по индивидуальному проекту	МВА	35,6	4,8	13
Заключено договоров технологического присоединения	млн.руб.	1 302,0	434,5	33
в т.ч. по ставке	млн.руб.	579,1	375,1	65
по индивидуальному проекту	млн.руб.	723,0	59,4	8

Данные таблицы 13 свидетельствуют о том, что количество заключенных договоров в рамках деятельности по технологическому присоединению в 2013 году увеличилось на 67% - 703 договора, основной долей которых являются договора с заявителями по льготной категории присоединения (мощность до 15 кВт). Следовательно, мощность по заключенным договорам снизилась в 2013 году с 57,1 МВА до 32,6 МВА. Суммы по договорам технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ПЭС» также уменьшились, отклонение данного показателя в 2013 году к 2012 году составило - 67%.

Таблица 14

Анализ показателей деятельности ОАО «ПЭС» по технологическому присоединению в рамках заключенных договоров

Показатель	Ед. изм.	Факт 2013 г.
Исполнение обязательств по договорам ТП	шт.	282,0
из них льготные категории потребителей	шт.	203
Мощность по исполненным договорам	МВА	17,4
в т.ч. по ставке	МВА	14,1
по индивидуальному проекту	МВА	3,2
Исполнено договоров по ТП	млн.руб.	384,2
в т.ч. по ставке	млн.руб.	269,8
по индивидуальному проекту	млн.руб.	114,4

В рамках исполнения обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям предприятия получен доход в размере 384,2 млн. рублей (с НДС) и присоединена мощность 17,35 МВА.

Крупнейшие проект 2013 года в рамках обеспечения возможности технологического присоединения представлены в Таблице 15.

Таблица 15

Крупнейшие проекты ОАО «ПЭС» 2013 года в рамках обеспечения возможности технологического присоединения

№ пп	Заявитель	Стоимость присоединения, млн. руб.	Адрес присоединения	Мощность, кВт	Сроки присоединения по договору
1	ООО "Строительная компания "НАВИС"	107,5	СПб, Петергофское ш., д. 76, корп. 26, 28, 30, кад. № 78:40:8501:3:43, кад. № 78:40:8501:3:42, кад. № 78:40:8501:3:40	2500	30.12.2015
2	ФГУП "Крыловский государственный научный центр"	97,55	Ломоносов, ул. Федюнинского, уч. 11 (юго-западнее дома 2, лит. А)	2500	25.09.2015
3	ООО "СПб Реновация"	74,01	СПб, ул. Летчика Пилютова, уч. 5 (южнее д. 42, лит. А по ул. Летчика Пилютова)	1900	04.06.2014
4	ФГКУ "В/ч 61240"	29,92	ЛО, Ломоносовский р-н, МО "Русско-Высоцкое сельское поселение", "Октябрьский городок", квартал 1, кад. № 47:14:13-09-001:0002.	2200	03.12.2015
5	Комитет по строительству	13,18	Красное Село, ул. Восстановления, уч. 1 (западнее дома 15, корпус 3, литера В по ул. Восстановления)	307	11.07.2014
6	ООО "Ломоносов"	11,68	Ломоносов, Дворцовый пр., д. 9, лит. А, кад. № 78:20539:0:5.	300	22.08.2014
7	ООО "Дольче"	7,05	Красное Село, Кингисеппское ш., д. 4, лит. А	181	26.05.2014
8	СПб ГБУЗ "Городская поликлиника № 122"	4,58	Ломоносов, ул. Швейцарская, д. 19/22, лит. А	106	27.05.2014

1.8. Объем и структура капитальных вложений Общества

В рамках реализации инвестиционной программы в 2013 году ОАО «ПЭС» выполнена реконструкция оборудования действующих трансформаторных подстанций в количестве 92 шт. При реконструкции учитываются растущие нагрузки существующих потребителей и перспективные потребности малого бизнеса и бытового сектора.

В целях исполнения договоров технологического присоединения в 2013 году ОАО «ПЭС» построены и введены в эксплуатацию 25 новых трансформаторных подстанций, 8 км ЛЭП 6(10) и 0,4кВ.

Суммарный объем капитальных вложений ОАО «ПЭС» в развитие электросетевого комплекса в 2013 году составил 740 млн. руб., в том числе по объектам, расположенным на территории г. Санкт-Петербурга 706 млн.руб. без НДС, по объектам, расположенным на территории Ленинградской области 34 млн. руб.

Таблица 16

Параметры инвестиционной программы Общества за 2013 год

Показатели	Факт 2013 г.
Санкт-Петербург	
Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)	705,92
Ввод мощности, МВА	12,8
Ввод ЛЭП, км	39,6
Подстанции, шт.	82
Ленинградская область	
Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)	34,17
Ввод мощности, МВА	6,4
Ввод ЛЭП, км	8,5
Подстанции, шт.	10
Итого	
Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)	740,09
Ввод мощности, МВА	19,2
Ввод ЛЭП, км	48,1
Подстанции, шт.	92

Структура капитальных вложений Общества:

- амортизация – 214 млн. руб.
- компенсация выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 33 млн. руб.;
- плата за технологическое присоединение и прибыль прошлого периода - 493 млн. руб.

Перечень объектов незавершенного строительства на 31.12.2013 г.

млн.руб., без НДС

№ пп	Наименование объекта	Счет учета	Сумма	Примечание
I	Оборудование к установке	.07	111,7	
	в том числе:			количество
1	БКТП		52,8	4
2	Трансформаторы		39,3	55
3	Прочее оборудование		19,6	
II	Строительство объектов ОС	.08.3	825,6	
	в том числе:			
1	Строительство зона «Марьино»		94,9	
2	Проектные работы по реконструкции ТП и строительству БКТП		304,0	
3	Строительство ПС 110/10/6		231,7	
4	Электроснабжение Физкультурно-оздоровит.комплекса ТП-759		7,4	
5	Реконструкция РП 025		24,7	
6	2БКТП, КЛ для з/я Европейские предместья		18,0	
7	БКТП КЛ6 кВ Троицкая гора		54,0	
8	Строительство РП 600 ул. Федюнинского		33,7	
9	Модернизация ТП и КТПН		57,2	
III	Модернизация арендованных ОС	.08.12	110,8	
	в том числе:			
1	Реконстр. КЛ 0,4кВ Квартал 14		13,2	
2	2 БКРТП 500 А, перезаводка КЛ		25,6	
3	Прочая модернизация арендованных ОС		72,1	
	Всего по строке		1 048,1	

2. Анализ финансового состояния общества

2.1. Анализ показателей рентабельности хозяйственной деятельности предприятия

Таблица 18

25

Показатели рентабельности

№ пп	Наименование показателя	2012	2013	Отклонение
1	Чистая прибыль, млн.руб.	348,8	327,2	-21,7
2	Стоимость активов, млн.руб.	3 635,0	4 046,3	411,3
3	Стоимость оборотных активов, млн.руб.	894,8	910,6	15,8
4	Стоимость основных производственных фондов, млн.руб.	1 097,8	1 588,9	491,1
5	Стоимость материальных оборотных активов, млн.руб.	98,0	87,2	-10,8
6	Рентабельность активов по чистой прибыли $(1/2*100)\%$	9,6	8,1	-1,5
7	Рентабельность оборотных активов по чистой прибыли $(1/3*100)\%$	39,0	35,9	-3,1
8	Рентабельность производства по чистой прибыли $(1/(4+5)*100)\%$	29,2	19,5	-9,7

Рентабельность производства по чистой прибыли снизилась из-за увеличения стоимости основных производственных фондов: в 2013 году поставлена на учет ПС «Петродворец». Снижение чистой прибыли в 2013 году по сравнению с 2012 годом произошло вследствие резервирования по сомнительным долгам.

2.2. Анализ финансового состояния Общества (в том числе сопоставление с аналогичными показателями прошлых лет)

1. Коэффициент обеспеченности собственными источниками финансирования

На начало года – 6,01

На конец года – 6,7

Норматив >0,6-0,8

Показывает какая часть оборотных активов финансируется за счет собственных источников.

2. Коэффициент абсолютной ликвидности

На начало года – 0,6

На конец года – 0,5

Норматив >0,2-0,7

Показывает какую часть краткосрочной задолженности организация может погасить в ближайшее время за счет денежных средств.

3. Коэффициент критической оценки

На начало года – 1,22

На конец года – 1,27

Норматив – допустимое 0,7-0,8 (желательно-1,5)

Показывает какая часть краткосрочных обязательств организации может быть немедленно погашена за счет средств на различных счетах, в краткосрочных ценных бумагах, а также поступлений по расчетам.

4. Коэффициент текущей ликвидности

На начало года – 1,32

На конец года – 1,36

Норматив >2

Имеет критическое значение, показывает какую часть текущих обязательств по кредитам и расчетам организация может погасить, мобилизовав все оборотные средства.

5. Коэффициент маневренности функционирующего капитала

На начало года – 0,31

На конец года – 0,25

Этот коэффициент показывает, какая часть функционирующего капитала обездвижена в производственных запасах.

6. Коэффициент обеспеченности собственными средствами

На начало года – 0

На конец года – 0

Норматив >0,1

В целом финансовое состояние предприятия устойчивое. Однако существует необходимость привлечения дополнительных источников.

Способность предприятия своевременно производить платежи, финансировать свою деятельность на расширенной основе свидетельствует о его хорошем финансовом состоянии. Производственный и финансовый планы успешно выполняются, то это положительно влияет на финансовое положение предприятия.

Устойчивое финансовое положение в свою очередь оказывает положительное влияние на выполнение производственных планов и обеспечение нужд производства необходимыми ресурсами.

3. Информация о кадровой и социальной политике Общества

Задачи по модернизации энергетики предъявляют новые требования к подготовке кадров для отрасли.

Кадровая политика Общества представляет собой целостную систему взаимодействия с персоналом, направленную на создание условий для оптимального использования кадрового потенциала, укрепления единой корпоративной культуры, эффективной мотивации и профессионального развития сотрудников.

Эффективное развитие и поддержание технического состояния электрических сетей, повышение уровня их надежности обусловлены высокими требованиями, предъявляемыми к уровню знаний и квалификации работников.

За прошедшие несколько лет наблюдается тенденцию к омоложению персонала нашего предприятия. Большинство (63%) составляют работники, находящиеся в наиболее экономически и социально активном возрасте — до 50 лет. Такое сочетание молодых, инициативных работников и опытных, высокопрофессиональных сотрудников, передающих свои знания и умения молодым специалистам, представляет собой оптимальную возрастную структуру персонала.

Общество уделяет особое внимание привлечению и сохранению особо ценных и высокопрофессиональных работников. Существующая система стимулирования направлена на удержание ключевого персонала, а также на эффективное восполнение работников ключевых профессий, привлечения молодых специалистов.

За заслуги перед государством, топливно-энергетическим комплексом, электроэнергетикой и предприятием Общество представляет к награждению работников, добившихся значительных результатов в эксплуатации электрических сетей, освоении и внедрении новой техники и технологий, пропагандирующих и следующих нашим корпоративным ценностям.

Обучение персонала Общества направлено на поддержание баланса между сохранением уровня квалификации персонала, необходимого для выполнения текущих задач, развитием и повышением уровня компетентности сотрудников для выполнения долгосрочных программ.

Внимание к трудовому коллективу в ОАО «ПЭС» является важнейшим принципом внутрикорпоративной политики, гарантирующей обеспечение стабильного трудоустройства, достойную зарплату и надежную социальную защиту.

В ОАО «ПЭС» осуществляется обязательное и добровольное медицинское страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Организована профилактическая работа по предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний. Ежегодно проводится медицинское обследование состояния здоровья работников. Персонал обеспечен средствами индивидуальной и коллективной защиты, проводятся все необходимые виды подготовки - обучение, инструктажи, тренировки, проверки знаний.

Приоритетными направлениями кадровой политики общества является планирование и осуществление непрерывного профессионального обучения работников Общества, включающего в себя подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала, а также вопросы охраны труда работников.



В целом, кадровая политика общества направлена на:

- развитие персонала;
- организацию подготовки, обучения и повышение квалификации работников;
- планирование и развитие деловой карьеры сотрудников;
- подготовку кадрового резерва;
- совершенствование системы мотивации персонала;
- развитие социального партнерства;
- усиление роли корпоративной политики.

Основные принципы, на которых базируется кадровая политика компании:

- Обеспечение оптимальной занятости сотрудников;
- Максимальное использование мастерства и опыта каждого сотрудника и интеллектуального потенциала всех трудовых ресурсов;
- Эффективная организация труда и обеспечение его безопасности;
- Повышение уровня жизни сотрудников и членов их семей;
- Создание системы социально-трудовых прав и гарантий, улучшающих положение работников;
- Создание необходимых условий для эффективного профессионального и личностного роста сотрудников, развитие систем мотивации высокопроизводительного труда;
- Гибкое, постоянное динамичное развитие системы управления персоналом, отвечающее текущим интересам ОАО «ПЭС».

3.1. Штат Общества

По состоянию на 31.12.2013 г. штатная численность Общества составляет 343 человек. За период 2013 года среднесписочная численность персонала Общества составила 303 человека.

3.2. Оплата труда, социальные льготы и гарантии

Основополагающим принципом существующей системы оплаты труда и стимулирования персонала Общества является зависимость заработной платы каждого работника от его квалификации, сложности выполняемой работы, количества и качества затраченного труда. Основными мероприятиями по дальнейшему совершенствованию системы оплаты и мотивации труда в 2013 году являлись:

- премирование работников по итогам месяца, квартала.

Средняя заработная плата персонала в 2013 году составила 46 235,82 руб.

Общество обеспечивает своим сотрудникам полный объем социальных льгот и гарантий, предусмотренных, в том числе, локальными нормативными актами.

Общая сумма социальных выплат в 2013 году составила 2 142 тыс. руб.

3.3. Подготовка персонала

В связи с низким в настоящее время притоком высококвалифицированных специалистов-энергетиков на региональном рынке труда, ОАО «ПЭС» целенаправленно готовит новые кадры на базе специального учебного заведения - ПТУ № 20, где создана специальная группа для обучения молодежи специальности «электромонтер по эксплуатации распределительных сетей».

Проверка знаний по электробезопасности

На подготовку и переподготовку сотрудников ОАО «ПЭС» в 2013 году было израсходовано 1017,1 тыс. руб.

Таблица 19

29

Обучение персонала

Наименование направления обучения	ИТР	РАБОЧИЕ	ИТОГО
Повышение квалификации	28	23	51
Обучение безопасному производству работ ГПМ	6	24	30
Обучение по общим вопросам охраны труда	14	6	20
Обучение правилам пожарной безопасности	3	10	13
Обучение правилам безопасного устройства и эксплуатации сосудов, работающих под давлением	2	4	6
Всего	53	67	120

4. Сведения о деятельности Совета директоров Общества

Совет директоров ОАО «ПЭС» осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством РФ, Уставом и внутренними документами Общества.

В соответствии с Уставом Общества Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности общества;
- 2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных Обществах» (далее-Федеральный закон);
- 3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных Обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;

5) увеличение уставного капитала общества путем размещения обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, если уставом общества в соответствии с Федеральным законом это отнесено к его компетенции;

6) размещение обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала общества, а также размещение обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;

(пп. 6 в ред. Федерального закона от 29.12.2012 N 282-ФЗ)

7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом;

(в ред. Федерального закона от 29.12.2012 N 282-ФЗ)

8) приобретение размещенных обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом;

9) образование исполнительного органа общества и досрочное прекращение его полномочий, если уставом общества это отнесено к его компетенции;

10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии (ревизору) общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;

11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

12) использование резервного фонда и иных фондов общества;

13) утверждение внутренних документов общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов общества, утверждение которых отнесено уставом общества к компетенции исполнительных органов общества;

14) создание филиалов и открытие представительств общества;

15) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона;

16) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона;

17) утверждение регистратора общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

17.1) принятие решений об участии и о прекращении участия общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона), если уставом общества это не отнесено к компетенции исполнительных органов общества;

(пп. 17.1 введен Федеральным законом от 27.07.2006 N 146-ФЗ)

17.2) обращение с заявлением о листинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции общества, если уставом общества это отнесено к его компетенции;

(пп. 17.2 введен Федеральным законом от 29.12.2012 N 282-ФЗ)

18) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом и уставом общества.

В течение 2013 г. было проведено 5 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено более 20 различных вопросов.

5. Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов

Таблица 20

Использование энергетических ресурсов

31

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, млн. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия в том числе:	100 337 600	кВтч	8015,3
технологические потери	97 770 000	кВтч	138,7
собственные нужды	2 567 600		7876,546
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть			
Бензин автомобильный	133 949	л	3,2
Топливо дизельное	162 992	л	4,2
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-

Иные виды энергетических ресурсов в отчетном году Обществом не использовались.

6. Отчет о выплатах объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.

В 2013 г. дивиденды не начислялись и не выплачивались.

Раздел V «Перспективы развития Общества»

1. Бизнес план 2014 на 2014 год

Таблица 21

Данные плана финансово – хозяйственной деятельности Общества на 2014 год

№ пп	Наименование показателей	Единица измерения	План 2014 год
1.	Объемные показатели		
1.1.	Оказание услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт	1 236 151,9
	Санкт-Петербург	тыс.кВт	1 187 157,2
	Ленинградская область	тыс.кВт	48 994,7
1.2.	Технологическое присоединение к электрическим сетям	тыс.кВА	7,8
2.	Основные фонды (на конец года)		
2.1.	Полная балансовая стоимость	тыс.руб.	3 790 013,0
2.2.	Остаточная (с учетом износа) стоимость	тыс.руб.	1 782 161,0
2.3.	Процент износа	%	0,5
3.	Финансы		
3.1.	Доходы и поступления – всего:	тыс.руб.	1 591 161,8
3.1.1	Выручка от продажи товаров, работ, услуг	тыс.руб.	1 316 684,5
3.1.1.1.	Доходы от основного вида деятельности (передача электроэнергии)	тыс.руб.	948 399,2
	Доходы от передачи на 1 кВтч электрической энергии	руб./кВт.ч	0,8
	Санкт-Петербург	тыс.руб.	918 203,3
	Ленинградская область	тыс.руб.	30 195,9
3.1.1.2.	Доходы от неосновной деятельности, в том числе:	тыс.руб.	368 285,3
	технологическое присоединение	тыс.руб.	167 760,0
	Доходы на 1 кВА присоединенной мощности	руб./кВА	21 574,1
	уличное освещение	тыс.руб.	144 220,8
	оказание услуг по эксплуатационному обслуживанию	тыс.руб.	33 042,9
	услуги аренды	тыс.руб.	4 399,3
	услуги по прейскуранту	тыс.руб.	3 084,5
	прочая выручка (бездоговорное потребление, работы по сметам)	тыс.руб.	15 777,8
	Доля доходов от неосновной деятельности в общей выручке	%	0,3
3.1.2.	Операционные доходы	тыс.руб.	-
3.1.3.	Внерезультативные доходы	тыс.руб.	274 477,3

№ пп	Наименование показателей	Единица измерения	План 2014 год
	Проценты к получению	тыс.руб.	600,0
	Прибыль прошлых лет	тыс.руб.	2 000,0
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	тыс.руб.	-
	Прочие внереализационные доходы	тыс.руб.	-
	Доходы, связанные с реализацией ОС	тыс.руб.	127,1
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	тыс.руб.	2 000,0
	Доходы, связанные с инвентаризацией, демонтажем при ликвидации ОС	тыс.руб.	2 100,0
	Доходы, связанные с реализацией материалов	тыс.руб.	136,2
	Компенсация расходов на модернизацию арендованного имущества СпбЭС	тыс.руб.	180 369,0
	Восстановление резерва по сомнительным долгам	тыс.руб.	78 645,0
	Восстановление резерва отпусков	тыс.руб.	6 000,0
	Прочие	тыс.руб.	2 500,0
3.2.	Расходы и отчисления – всего:	тыс.руб.	1 421 714,2
3.2.1.	Себестоимость	тыс.руб.	1 065 228,1
3.2.1.1.	Затраты на основной вид деятельности (передача электроэнергии)	тыс.руб.	898 140,4
	то же в расчете на единицу продукции	руб.	0,7
	Материальные затраты, в т.ч.	тыс.руб.	13 693,1
	то же в расчете на единицу продукции	руб.	0,0
	материалы	тыс.руб.	3 714,7
	топливо	тыс.руб.	5 829,5
	спецодежда	тыс.руб.	4 148,9
	Приобретение потерь	тыс.руб.	238 565,8
	то же в расчете на единицу продукции	руб.	0,2
	Капитальный и текущий ремонт, в том числе	тыс.руб.	65 851,4
	капитальный ремонт	тыс.руб.	58 481,6
	текущий ремонт	тыс.руб.	7 369,8
	то же в расчете на единицу продукции	руб.	0,1
	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	126 568,6
	то же в расчете на единицу продукции	руб.	0,1
	Страховые взносы	тыс.руб.	38 476,8
	то же в расчете на единицу продукции	руб.	0,0

№ пп	Наименование показателей	Единица измерения	План 2014 год
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	152 764,9
	то же в расчете на единицу продукции	руб.	0,1
	Прочие затраты	тыс.руб.	262 219,8
	то же в расчете на единицу продукции	руб.	0,2
3.2.1.2.	Расходы по неосновному виду деятельности, в том числе:	тыс.руб.	167 087,8
	Затраты на технологическое присоединение	тыс.руб.	43 477,4
	Затраты на 1 кВА присоединенной мощности	руб./кВА	5 591,2
	Затраты по уличному освещению	тыс.руб.	109 594,4
	Затраты по прочим видам деятельности	тыс.руб.	13 615,9
3.2.2.	Операционные расходы	тыс.руб.	-
3.2.3.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	- 356 486,0
	Проценты к уплате	тыс.руб.	- 8 505,0
	Убыток прошлых лет	тыс.руб.	-
	Расходы, связанные с реализацией ОС		- 25,4
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	тыс.руб.	- 1 700,0
	Резерв по сомнительным долгам	тыс.руб.	- 130 000,0
	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	- 920,4
	Расходы на модернизацию арендованного имущества СлбЭС	тыс.руб.	- 180 369,0
	Налог на имущество		- 8 000,0
	Прочие внереализационные расходы	тыс.руб.	- 26 966,2
3.3.	Валовая прибыль/убыток	тыс.руб.	251 456,4
3.4.	Прибыль (убыток) от операционных и внереализационных доходов, расходов	тыс.руб.	- 82 008,7
3.5.	Прибыль/убыток до налогообложения	тыс.руб.	169 447,6
3.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	33 889,5
3.7.	Чистая (нераспределенная) прибыль/убыток	тыс.руб.	135 558,1
3.8.	Дебиторская задолженность	тыс.руб.	948 922,0
3.9.	Кредиторская задолженность	тыс.руб.	798 268,0
	Превышение дебиторской задолженности над кредиторской	%	0,2
3.10.	Инвестиции за счет всех источников финансирования (собственные средства, привлеченные средства) в основной капитал, в том числе:	тыс.руб.	718 901,4
	Капитальные вложения ПЭС	тыс.руб.	507 451,0
	Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям	тыс.руб.	211 450,4

№ пп	Наименование показателей	Единица измерения	План 2014 год
4.	Труд		
	Среднесписочная численность работников (без внешних совместителей)	чел.	315,0
5.	Показатели рентабельности хозяйственной деятельности		
5.1.	Общая рентабельность	%	12,9
6.	Объем капитального ремонта		
6.1.	Капитальный ремонт воздушных и кабельных линий	км	108,3
6.2.	Капитальный ремонт трансформаторных подстанций	шт.	59,0
7.	Ввод мощностей за счет нового строительства и реконструкции, всего		
	Воздушные и кабельные линии	км	54,9
	Трансформаторные подстанции	шт.	74,0
	Воздушные и кабельные линии	км	54,9
	Трансформаторные подстанции	шт.	74,0
8.	Ключевые показатели эффективности		
	Санкт-Петербург		
	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		0,0173
	Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птпр)		1,7939
	Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птсо)		1,0102
	Ленинградская область		
	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		0,0205
	Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птпр)		1,1432
	Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птсо)		1,006

Планирование показателей финансово-хозяйственной деятельности осуществлялось исходя из следующих параметров:

- Показатели в рамках деятельности по передаче электрической энергии сформированы на основании тарифно-балансовых решений принятых: Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2014 год (Распоряжение № 596в-р от 20.12.2013, Распоряжение № 601-р от 25.12.2013, Распоряжение № 444-р от 13.12.2013) и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2014 год (Распоряжение № 236-р от 30.12.2013.)

- Показатели в рамках деятельности по технологическому присоединению на 2014 год сформированы на основании тарифных решений, принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (Распоряжение № 634-р от 27.12.2013, Распоряжение № 594-р от 20.12.2013), Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (Приказ № 33-п от 12.03.2013), и существующих обязательств компании в рамках заключенных договоров по оказанию услуг на технологическое присоединение абонентов к сетям электроснабжения.

■ Показатели в рамках деятельности по электроснабжению и текущему содержанию установок уличного освещения на 2014 год сформированы на основании государственных контрактов № 13-35/13 от 31.12.2013 с Администрацией Красносельского района Санкт-Петербурга, № 7 от 30.12.2013 с СПб ГКУ «Управление благоустройства и коммунального обслуживания Пушкинского района»; № 3 от 26.12.2013 с Администрацией Петродворцового района Санкт-Петербурга.

Планируемая выручка от реализации услуг предприятия составит в 2014 году 1 316 684 тыс. руб. Наибольшую долю в структуре доходов ОАО «ПЭС» на 2014 год занимает НВВ от услуг по передаче электрической энергии – 948 399 тыс. руб.

Выручка по неосновным видам деятельности включает в себя доход от оказания услуг по обслуживанию установок наружного освещения, оказания услуг по эксплуатационному обслуживанию, оказания услуг аренды, оказания услуг по прейскуранту.

Планируемое поступление электрической энергии в сеть составит в 2014 году 1 187,157 млн. кВт*ч, полезный отпуск электрической энергии из сети – 1 057,282 кВт*ч.

В рамках исполнения обязательств по технологическому присоединению планируемая мощность по заключенным договорам составит 7,8 МВА.

Наиболее крупные объекты технологического присоединения в 2014 году:

- ЗАО «ТАЙМС-инвест» - реконструкция нежилого здания под жилой дом (Красное Село).
- Коттеджная застройка – заявители Усов А.А., Резвов Е.Г., Берсиров Б.Р. (Петергоф, Собственный пр.).
- Научно-производственная фирма «Тест» - жилой дом со встроенными помещениями (Петергоф, ул. Чичеренская).

В 2014 году сохраняются тенденции 2013 года по значительным расходам на капитальный ремонт и реконструкцию энергохозяйства, модернизацию и замену электрооборудования, капитальное строительство. Вложения в развитие энергохозяйства с использованием современных технологий позволит в будущем значительно снизить количество технологических нарушений и расходы на их локализацию, следовательно, повысить надежность электроснабжения потребителей и качества передаваемой электроэнергии.

Планируемый объем инвестиций ОАО «ПЭС» в 2014г. составляет 719 млн. руб. (без НДС), в том числе:

- Капитальные вложения ОАО «ПЭС» – 507,5 млн. руб;
- Плата за технологическое присоединение к сетям – 211,5 млн. руб.



2. Перспективные направления деятельности общества

Основными перспективными направлениями деятельности Общества являются:

- Осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, что позволит решить задачи по удовлетворению растущих потребностей промышленности и бытового сектора в электрической энергии;
- Строительство подстанции «Нойдорф» и распределительной электрической сети для обеспечения электроснабжения индустриального парка «Марьино»;
- Перевод существующих нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по мере развития головных источников питания ОАО «Ленэнерго», а также собственных головных источников, что позволит увеличить надежность электроснабжения потребителей и снизить потери на передачу электроэнергии;
- Снижение эксплуатационных расходов путем применения в новом строительстве и при реконструкции электрических сетей оборудования с большим межремонтным ресурсом и высокими показателями надежности, а также путем внедрения единой информационной системы и автоматизированной системы технологического управления производством;
- Снижение технических потерь в электрических сетях, посредством:
 - реконструкции и модернизации трансформаторных и распределительных подстанций, реконструкции кабельных линий, создания мобильного АРМ для снятия показаний с приборов учета электроэнергии при помощи оптических головок;
 - выполнения строительно-монтажных работ по внедрению АСКУЭ на 416 жилых домов.
- Расширение зоны обслуживания электрических сетей путем принятия в эксплуатационное обслуживание подстанции ПС – 117 «Авиагородок».

Раздел VI «Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества»

1. Износ основных производственных фондов.

Описание:

Возникновение аварийных ситуаций, влекущих ограничение или отключение потребителей, что для Общества выражается в недопоставках продукции и, следовательно, потере выручки. Следствием износа ОПФ также является уменьшение суммы амортизации в затратах, а следовательно уменьшение источника финансирования на реконструкцию и перевооружение в инвестиционной программе. Следствием уменьшения суммы амортизации является также уменьшение необходимой валовой выручки, что в свою очередь, выражается в уменьшении тарифа, и в конечном результате - снижении выручки Общества.

2. ЧП природного и техногенного характера.

Описание:

Могут привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей.

3. Операционно- технологические риски. Связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования.

Описание:

Указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы компании на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь.

Мероприятия:

Для уменьшения вышеперечисленных рисков целесообразно провести следующие мероприятия:

1. Мероприятия, направленные на повышение надёжности энергоснабжения потребителей и предупреждение рисков технологических нарушений, включающих в себя реконструкцию объектов энергосетевого хозяйства, расширение парка резервных источников питания электроэнергией, авто - и спецтехники для аварийно-восстановительных работ, комплексную программу модернизации (реновации) электросетевых активов, модернизацию коммутационного оборудования и систем телемеханизации; совершенствование сбора и передачи информации, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий; совершенствование системы управления аварийным запасом, необходимым для проведения аварийно-восстановительных работ.

2. Тщательный контроль сроков ввода объектов ОПФ в эксплуатацию.

4. Кризисные явления в экономике страны.

Описание:

Отрицательно сказываются на объемах производства и потребления, что приводит к сокращению выручки Общества.

Мероприятия:

Резервирование средств для покрытия непредвиденных расходов.

5. Политика тарифного регулирования, направленная на сдерживание роста тарифов на электроэнергию; отсутствие полноценной информации для учета влияния на тарифы факторов риска.

Описание:

Риски тарифного регулирования являются наиболее серьезными и трудноуправляемым. Минимизация регуляторных рисков не может быть осуществлена силами отдельной компании. В России сложилась уникальная ситуация, когда установленная законом методология определения тарифов (по методу "затраты плюс") имеет ограниченное применение, а на деле используется метод ограничения тарифов сверху, исходя из их воздействия на инфляцию. Следствием может являться ограничение тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности.

Мероприятия:

Политика, направленная на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

6. Несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергетики, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов.

Описание:

Следствием этого является возникновение оспариваемой дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности Общества.

Мероприятия:

Мероприятия по формированию судебной практики и положительных прецедентов.

7. Риск снижения спроса на услуги по ТП и услуги по передаче электроэнергии по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифных решений.**Описание:**

Сокращение объемов передачи электроэнергии, и как следствие снижение выручки от реализации продукции.

Мероприятия:

Для снижения данного риска возможно проведение работы по мониторингу заявок и формированию на их основании прогнозного полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год, а также увеличению обращений в регулирующие органы для установления платы за ТП по индивидуальному проекту.

8. Инвестиционный (проектный) риск.**Описание:**

Вероятность нарушения плановых сроков освоения капитальных вложений и задержки ввода в эксплуатацию объектов инвестиционных программ Общества из-за недостаточного финансирования, а также вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.

Мероприятия:

- Резервирование средств на покрытие непредвиденных расходов;
- Жесткий контроль соблюдения сроков оформления проектной и строительной документации и исполнения проектных и строительных работ;
- Тщательный подбор и проверка надежности подрядчиков и поставщиков; Оптимизация процесса документооборота внутри организации.

9. Имущественные риски.**Описание:**

Возникают в результате порчи имущества; вследствие изменения конъюнктуры рынка; в результате замены устаревшего оборудования, внедрения новой техники и технологии; а также по причине кражи, халатности, диверсии, перенапряжения технической и технологической систем и т.п.

Мероприятия:

Страхование.

10. Стратегия организации, управленческие решения, организация внутренних бизнес-процессов.**Описание:**

Прямые убытки в результате ошибок при выборе стратегии развития и ведения деятельности, неверных управленческих решений, неэффективных бизнес-процессов. Следствием данной группы риска также является возникновение репутационного риска со всеми вытекающими отсюда последствиями.

11. Кадровый риск.Описание:

Из этого риска вырастут неэффективный менеджмент, неправильная маркетинговая политика, даже внутрикорпоративные злоупотребления.

Мероприятия:

Управленческие и кадровые риски снижаются за счет правильного подбора и расстановки кадров, систематического проведения кадрового аудита и оценки персонала, обучения персонала; введение эффективной системы мотивации сотрудников (как материальной так и не материальной).

12. Финансовые риски.Описание:

Финансовые риски связаны с вероятностью потерь финансовых ресурсов.

Внутренние финансовые риски могут быть обусловлены неэффективной структурой активов организации; приверженностью руководства организации к рискованным финансовым операциям; неправильной оценкой хозяйственных партнеров; нестабильным финансовым положением организации.

Риск снижения финансовой устойчивости. Этот риск генерируется несовершенной структурой капитала (чрезмерной долей используемых заемных средств), т.е. слишком высоким коэффициентом финансового рычага. В составе финансовых рисков по степени опасности этот вид риска играет ведущую роль.

Риск потери платежеспособности - риск банкротства представляет собой опасность в результате неправильного выбора вложения капитала, полной потери собственного капитала и неспособности его рассчитываться по взятым на себя обязательствам.

Мероприятия:

Страхование. Имущественная ответственность материально ответственных лиц. Резервирование средств на покрытие непредвиденных расходов. Для эффективного управления дебиторской задолженностью, ликвидностью и заемной политикой для предприятия рекомендуется использовать такой способ снижения риска хозяйственной деятельности как лимитирование. Лимитирование может применяться при продаже товаров в кредит, предоставлении займов, определении сумм вложения капитала и т.п., также могут быть использованы методы минимизации рисков, связанные с включением дополнительных пунктов в контракты с контрагентами, таких как:

- получение от контрагентов определенных гарантий;
- сокращение перечня форс-мажорных обстоятельств в контрактах с контрагентами;
- обеспечение компенсации возможных финансовых потерь по рискам за счет предусматриваемой системы штрафных санкций.

13. Правовые риски.Описание:

Риски возникновения потерь в результате допускаемых правовых ошибок при осуществлении деятельности (неверное составление документов, в том числе при рассмотрении спорных вопросов в судебных органах); нарушениями контрагентами нормативных правовых актов, а также условий заключенных договоров. Связаны также с несовершенством правовой системы.

Мероприятия:

Использование механизмов, направленных на достижение соглашений в досудебном порядке (а также путем заключения мировых соглашений в процессе судебных разбирательств), и на отстаивание интересов Общества в суде.

Раздел VII «Отчет о совершенных Обществом в отчетном году крупных сделках и иных сделках, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок»

41

В 2013 году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества крупными.

Раздел VIII «Отчет о совершенных Обществом в отчетном году крупных сделках, в совершении которых имеется заинтересованность»

В отчетном году совершались следующие сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

Таблица 22

Отчет о совершенных Обществом в 2013 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Дата совершения сделки	Содержание сделки	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Ценовые и иные существенные условия сделки	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия решения
01.01.2013г	Договор аренды объектов электросетевого хозяйства №015/13	Арендодатель – ОАО «СПб ЭС»; Арендатор – ОАО «ПЭС»	Генеральный директор ОАО «СПб ЭС» как лицо, одновременно являющееся генеральным директором ОАО «ПЭС»	Предмет договора: предоставление в аренду объектов электросетевого хозяйства, находящихся в доверительном управлении ОАО «СПб ЭС». Размер арендной платы определен в составе расходов, предусмотренных Комитетом по тарифам СПб в тарифе на передачу электроэнергии по сетям ОАО «ПЭС», определяется в соответствии с расчетом арендной платы и составляет 1516786 рублей 53 копейки, в т.ч. НДС (18%) месяц. Срок действия договора: с 01.01.2013г до 31.12.2013г.	Сделка одобрена Советом директоров Общества 13.05.2013 (Протокол № 2 от 13.05.13)

Дата совершения сделки	Содержание сделки	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Ценовые и иные существенные условия сделки	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия решения
01.01.2013г	Договор аренды объектов электросетевого хозяйства №014/13/С	Арендодатель – ОАО «СПб ЭС»; Арендатор – ОАО «ПЭС»	Генеральный директор ОАО «СПб ЭС» как лицо, одновременно являющееся генеральным директором ОАО «ПЭС»	Предмет договора: предоставление в аренду объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности ОАО «СПб ЭС». Размер арендной платы определен в составе расходов, предусмотренных Комитетом по тарифам СПб в тарифе на передачу электроэнергии по сетям ОАО «ПЭС», определен в соответствии с расчетом арендной платы и составляет 9 964 271 рубль 27 копеек в т.ч. НДС (18%) в месяц Срок действия договора: с 01.01.2013г до 31.12.2013г.	Сделка одобрена Советом директоров Общества 13.05.2013 (Протокол № 2 от 13.05.13)
25.04.2013г	Договор аренды БКРПБ	Арендодатель ОАО «ПЭС»; Арендатор – ОАО «СПб ЭС»	Генеральный директор ОАО «СПб ЭС» как лицо, одновременно являющееся генеральным директором ОАО «ПЭС»	Предмет договора: предоставление во временное владение и пользование БКРПБ., находящейся в собственности ОАО «ПЭС». Размер арендной платы составляет 244999 рублей 93 копейки, в т.ч. НДС-18 % в год. определен в составе Срок действия договора 12 месяцев.	Сделка одобрена Советом директоров Общества 06.09.2013 (Протокол № 6 от 06.09.13)
01.07.2013г	Договор аренды транспортного средства с экипажем	Арендодатель – ОАО «СПб ЭС»; Арендатор – ОАО «ПЭС»	Генеральный директор ОАО «СПб ЭС» как лицо, одновременно являющееся генеральным директором ОАО «ПЭС»	Предмет договора: предоставление во временное владение и пользование автомобиля Volvo S 80, грз В74200 178, год выпуска 2010 и оказание услуги по его технической эксплуатации. Сумма арендной платы 207568 рублей 06 копеек, в т.ч. НДС. Срок договора 1 год.	Сделка одобрена Советом директоров Общества 06.09.2013 (Протокол № 6 от 06.09.13)

Раздел IX Годового отчета – «Состав Совета директоров Общества, включая информацию об изменениях в составе Совета директоров Общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах Совета директоров Общества»

Таблица 23

43

№ пп	Ф.И.О. Члена совета директоров	Место работы, занимаемая должность
Состав совета директоров Общества с 18.06.2012 г. (протокол заседания годового общего собрания акционеров № ГОСА-12 от 18.06.2012 г.)		
1	Сизов Андрей Андреевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению СПб, Заместитель председателя.
2	Кукушкин Владимир Александрович	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению СПб, Заместитель председателя.
3	Розова Евгения Евгеньевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению СПб, Заместитель председателя.
4	Луняк Алексей Николаевич	Комитет по управлению городским имуществом Санкт-Петербурга, Начальник Управления экономической и инвестиционной политики.
5	Самоталин Владимир Викторович	ОАО «Петродворцовая электросеть», генеральный директор.
6	Милютин Сергей Иванович	ОАО «Петродворцовая электросеть», главный инженер.
7	Петухов Андрей Викторович	ОАО «Петродворцовая электросеть», директор по строительству.
Состав совета директоров Общества с 28.06.2013 г. (протокол заседания годового общего собрания акционеров № ГОСА-13 от 28.06.2013 г.)		
1	Синкин Дмитрий Борисович	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению СПб, Заместитель председателя.
2	Кукушкин Владимир Александрович	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению СПб, Заместитель председателя.
3	Розова Евгения Евгеньевна	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению СПб, Заместитель председателя.
4	Козельский Владислав Вилоргович	Комитет по управлению городским имуществом Санкт-Петербурга, Начальник Управления.
5	Самоталин Владимир Викторович	ОАО «Петродворцовая электросеть», генеральный директор.
6	Милютин Сергей Иванович	ОАО «Петродворцовая электросеть», главный инженер.
7	Петухов Андрей Викторович	ОАО «Петродворцовая электросеть», директор по строительству.

Члены Совета директоров ОАО «Петродворцовая электросеть» не владеют акциями общества.

Раздел X Годового отчета «Сведения о ревизионной комиссии (ревизоре) Общества, включая информацию об изменениях в составе ревизионной комиссии Общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах ревизионной комиссии (ревизоре) Общества»

10.1 Состав ревизионной комиссии Общества с 18.06.12 г. (протокол заседания годового общего собрания акционеров № ГОСА-12 от 18.06.12 г.)

Таблица 24

№ пп	Ф.И.О. ревизора	Краткие биографические данные о ревизоре (год рождения, образование, иные должности занимаемые в Обществе или других организациях)	Дата избрания ревизором	Дата прекращения полномочий ревизора
1	Тарасов Анатолий Владимирович	Начальник управления Комитета по энергетике и инженерному обеспечению.	18.06.12 г.	28.06.13 г.
2	Усков Валерий Евгеньевич	Начальник отдела Комитета по энергетике и инженерному обеспечению.	18.06.12 г.	28.06.13 г.
3	Неговора Анна Андреевна	и.о. Начальника планово-экономического отдела ОАО «Петродворцовая электросеть»	18.06.12 г.	28.06.13 г.

10.2.Состав ревизионной комиссии Общества с 28.06.13 г. (протокол заседания годового общего собрания акционеров № ГОСА-13 от 28.06.13 г.)

Таблица 25

№ пп	Ф.И.О. ревизора	Краткие биографические данные о ревизоре (год рождения, образование, иные должности занимаемые в Обществе или других организациях)	Дата избрания ревизором	Дата прекращения полномочий ревизора
1	Тарасов Анатолий Владимирович	Начальник управления Комитета по энергетике и инженерному обеспечению.	28.06.13 г.	-
2	Усков Валерий Евгеньевич	Начальник отдела Комитета по энергетике и инженерному обеспечению.	28.06.13 г.	-
3	Кутковская Анна Андреевна	Начальник финансово-экономического отдела ОАО «ПЭС»	28.06.13 г.	-

Раздел XI Годового отчета – «Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества»

Таблица 26

45

1) Ф.И.О.	Самоталин Владимир Викторович		
2) Год рождения	1976 г.р.		
3) Образование (наименование учебного заведения, год окончания, наличие ученой степени)	Высшее, Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, год окончания 1999 году, ученой степени не имеет.		
4) Работа за последние пять лет			
Период работы	Наименование организации	Сфера деятельности	Должность
2005-2010	ОАО «Киришская ГРЭС» ОАО «ОГК-6» Киришская ГРЭС	Электроэнергетика	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
май 2010 по ноябрь 2011	ЗАО «Объединенный Петербургский энергостроительный консорциум» ОАО «Электроцентромонтаж»	Электроэнергетика	Первый заместитель генерального директора Заместитель генерального директора
ноябрь 2011-по настоящее время	ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»	Электроэнергетика	Генеральный директор

Самоталин В.В. не владеет акциями Общества.

Раздел XII «Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа общества, и каждого члена Совета директоров»

На основании трудового договора с генеральным директором ОАО «Петродворцовая электросеть» генеральному директору установлена следующая система оплаты труда:

1. должностной оклад: ежемесячный оклад в размере 3 (трех) среднемесячных зарплат одного работника Общества в предыдущем квартале, исчисленных из оклада и премии работающих;
2. премия по итогам работы за год в размере, установленном решением Совета директоров;

Членам Совета директоров вознаграждение в отчетном периоде не начислялось и не выплачивалось.

Раздел XIII «Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения»

46

Акционеры общества обеспечены надежными и эффективными способами учета прав собственности на акции.

Акционеры имеют право участвовать в управлении обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об обществе.

Акционеры не злоупотребляют предоставленными им правами.

Практика в Обществе корпоративного поведения обеспечивает равное отношение к акционерам, владеющим равным числом акций одного типа (категории). Все акционеры имеют возможность получать эффективную защиту в случае нарушения их прав.

Генеральный директор Общества действует в соответствии с финансово-хозяйственным планом общества.

Акционеры имеют равные возможности для доступа к одинаковой информации.

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе.

Акционеры имеют возможность получать полную и достоверную информацию, в том числе о финансовом положении общества, результатах его деятельности, об управлении обществом, о крупных акционерах общества, а также о существенных фактах, затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

В Обществе осуществляется контроль за использованием конфиденциальной и служебной информации.

Практика корпоративного поведения Общества учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников общества, и поощряет активное сотрудничество общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов общества, стоимости акций и иных ценных бумаг общества, создания новых рабочих мест.

Для обеспечения эффективной деятельности Общества генеральный директор учитывает интересы третьих лиц, в том числе кредиторов общества, государства и муниципальных образований, на территории которых находится Общество.

Органы управления Общества содействуют заинтересованности работников Общества в эффективной работе общества.

Практика корпоративного поведения Общества обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

Сведения о контактах ОАО «ПЭС»

47

№ пп	Наименование сведений	Сведения
1	Почтовый адрес	198510, Санкт-Петербург, Петродворец, ул. Володи Дубинина, д.9
2	Адрес электронной почты	e-mail: office@pes-spb.ru
3	Адрес страницы в сети Интернет, на котором осуществляется раскрытие информации	http://www.e-disclosure.ru
4	Адрес страницы в сети Интернет, на котором осуществляется раскрытие информации о закупках	http://zakupki.gov.ru www.pes-spb.ru
5	ФИО руководителя общества	Самоталин Владимир Викторович
6	Телефон руководителя общества	8(812) 450-66-97
7	ФИО главного бухгалтера общества	Соколова Инна Алексеевна
8	Телефон главного бухгалтера общества	8 (812) 427-15-83
9	ФИО юриста общества	Григорьева Наталия Валерьевна
10	Телефон юриста общества	8(812) 450-56-90

Генеральный директор _____ (Самоталин В.В.)

Главный бухгалтер _____ (Соколова И.А.)

