



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

«УТВЕРЖДАЮ»

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
С.Н. ТОЛСТОГУЗОВ

«___» _____ 2016 г.

**ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОЙ
СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
И УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ
ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»
ЗА 2015 ГОД**

ОГЛАВЛЕНИЕ

2 | **ОГЛАВЛЕНИЕ**

6 | **1. ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

7 | **2. ОПИСАНИЕ КЛЮЧЕВЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, РИСКОВ, А ТАКЖЕ ВОЗМОЖНОСТЕЙ**

10 | **3. ПРОФИЛЬ ОРГАНИЗАЦИИ**

10 | 3.1 G4-3 Название организации;

10 | 3.2 G4-4 Виды продукции и услуг, которые предоставлялись компанией в отчетном периоде

10 | 3.3 G4-5 Местонахождение штаб-квартиры организации.

10 | 3.4 G4-6 Количество стран, в которых организация

осуществляет свою деятельность, и, где осуществляется основная деятельность.

10 | 3.5 G4-7 Характер собственности и организационно-правовая форма

11 | 3.6 G4-8 Рынки, на которых работает организация

12 | 3.7 G4-9 Масштаб организации

12 | 3.8 G4-10 Структура персонала: Общая численность сотрудников с разбивкой по договору о найме и полу

14 | 3.9 G4-11 Количество сотрудников, охваченных коллективными договорами.

15 | 3.10 G4-12 Основные особенности цепочки поставок с учетом основных видов деятельности, продукции и услуг организации

17 | 3.11 G4-13 Существенные изменения масштабов, структуры или собственности организации или ее цепочки поставок, произошедшие на протяжении отчетного периода

19 | 3.12 EU1 Установленная мощность в разбивке по видам энергоносителей и режиму регулирования.

22 | 3.13 EU2. Чистая вырабатываемая энергия в разбивке по видам энергоносителей и режиму регулирования.

25 | 3.14 EU3. Количество лицевых счетов бытовых, промышленных, институциональных и коммерческих потребителей

26 | 3.15 EU4. Протяженность надземных и подземных линий электропередачи и распределительных линий по каждому режиму регулирования.

27 | 3.16 EU5 Распределение норм допустимых выбросов CO2 или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода.

28 | **4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО УЧАСТИЮ ВО ВНЕШНИХ ИНИЦИАТИВАХ**

28 | 4.1. G4-14 О применении принципа предосторожности

28 | 4.2. G4-15 Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась

или которые поддерживает

29 | 4.3. G4-16 Членство в ассоциациях и/или национальных и международных организациях по защите интересов

38 | **5. ВЫЯВЛЕННЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ И ГРАНИЦЫ**

38 | 5.1 G4-17 Юридические лица, отчетность которых была включена в консолидированную финансовую отчетность.

40 | 5.2 G4-18 Методика определения содержания

отчета и границ аспектов

41 | 5.3 G4-19 Список всех существенных Аспектов, выявленных в процессе определения содержания отчета

47 | 5.4 G4-20 Существенные аспекты, определенные внутри организации

47 | 5.5 G4-21 Существенные аспекты, определенные за пределами организации

47 | 5.6. G4-22 Результаты всех реформулировок показателей, приведенных в предыдущих отчетах, и о причинах таких реформулировок

47 | 5.7 G4-23 Существенные изменения Охвата и Границ Аспектов по сравнению с предыдущими отчетными периодами

46 | **6. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ**

46 | 6.1 G4-24 Список заинтересованных сторон, с которыми организация взаимодействует

46 | 6.2 G4-25 Принципы выявления и отбора заинтересованных сторон для взаимодействия

46 | 6.3 G4-26 Подход организации к взаимодействию с заинтересованными сторонами

46 | 6.4 G4-27 Ключевые темы и опасения

47 | **7. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЕТЕ**

47 | 7.1. G4-28 Отчетный период

47 | 7.2 G4-29 Дата публикации предыдущего отчета

47 | 7.3 G4-30 Цикл отчетности

47 | 7.4 G4-31 Контактное лицо для обращения с вопросами относительно данного отчета и его содержания

47 | 7.5 G4-32 Указатель содержания GRI

47 | 7.6 G4-33 Политика и применяемая практика в отношении обеспечения внешнего заверения отчетности

55 | **8 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

55 | 8.1. G4-34 Структура органов управления Общества

57 | 8.2. G4-35 Порядок делегирования полномочий по решению экономических, экологических и социальных проблем от высшего органа корпоративного управления исполнительным руководителям высшего ранга и другим сотрудникам

58 | 8.3. G4-36 Руководящие должности, предполагающие ответственность за решение экономических, экологических и социальных проблем

59 | 8.4 G4-37 Процедуры проведения консультаций по экономическим, экологическим и социальным проблемам

60 | 8.5 G4-38 Состав органов корпоративного управления

62 | 8.6 G4-39 Информация о функционале Председателя Совета директоров и Генерального директора общества.

64 | 8.7 G4-40 Порядок выдвижения и отбора кандидатов в члены высшего органа корпоративного управления и его комитетов, а также критерии, используемые при выдвижении и отборе членов органов корпоративного управления

64 | 8.8 G4-41 Процедуры, используемые органами управления для предотвращения конфликтов интересов

66 | 8.9 G4-42 Информация о роли органов корпоративного управления и исполнительных руководителей высшего ранга в разработке, утверждении и обновлении формулировок целей организации, ее ценностей и миссии, а также ее стратегий

69 | 8.10 G4-43. Меры, принимаемые для выработки и повышения коллективных знаний членов органов корпоративного управления

69 | 8.11 G4-44 Процедуры оценки деятельности органов корпоративного управления с точки зрения управления им экономическими, экологическими и социальными вопросами

69 | 8.12 G4-45 Информация о роли органов корпоративного управления в выявлении экономических, экологических и социальных воздействий, рисков и возможностей и управлении ими

71 | 8.13 G4-46 Информация о роли органов корпоративного управления в анализе эффективности используемых организацией методов управления рисками, связанными с экономическими, экологическими и социальными вопросами.

71 | 8.14 G4-47 Частота анализа экономических, экологических и социальных воздействий, а также риски и возможности со стороны органов корпоративного управления.

76 | 8.15 G4-48 Должность лица, официально проверяющего и утверждающего отчет организации в области устойчивого развития и обеспечивающего охват всех существенных Аспектов

76 | 8.16 G4-49 Процедура информирования органов корпоративного управления о критически важных проблемах

77 | 8.17 G4-50 Характер и общее количество критически важных проблем, доведенных до сведения высшего органа корпоративного управления, и описание механизмов, которые были использованы для их рассмотрения и разрешения

78 | 8.18 G4-51 Правила вознаграждения членов органов корпоративного управления и исполнительных руководителей высшего ранга

81 | 8.19 G4-52 Порядок определения размера вознаграждения, с указанием, участия консультантов по вознаграждению в определении размера вознаграждения и степени их независимости от руководства

81 | 8.20 G4-53 Методы учёта мнений заинтересованных сторон о вознаграждении

83 | 8.21 G4-54 Отношение общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к среднему годовому вознаграждению всех сотрудников

84 | 8.22 G4-55 Процент роста общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации

85 | **9. ЭТИКА И ДОБРОСОВЕСТНОСТЬ**

85 | 9.1 G4-56 Описание ценностей, принципов, стандартов и норм поведения организации, включая кодексы поведения и этические кодексы.

86 | 9.2 G4-57 Внутренние и внешние механизмы обращения за консультациями по вопросам этического и законопослушного поведения

86 | 9.3 G4-58 Внутренние и внешние механизмы сообщения о неэтичном или незаконном поведении

79 | **10. КАТЕГОРИЯ «ЭКОНОМИЧЕСКАЯ»**

87 | 10.1 G4-СПМ Экономическая результативность

78 | 10.2 G4-EC1 Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость

89 | 10.3 G4-EC2 Финансовые аспекты и прочие риски и возможности для деятельности организации, связанные с изменением климата

89 | 10.4 G4-EC3 Обеспеченность обязательств организации, связанных с пенсионными планами с установленными льготами

90 | 10.5 G4-EC4 Финансовая помощь, полученная от государства

91 | **11. ПРИСУТСТВИЕ НА РЫНКАХ**

91 | 11.1 G4-СПМ Влияние на экономику и рынок труда

91 | 11.2 G4-EC5 Отношение стандартной заработной платы начального уровня сотрудников разного пола к установленной минимальной заработной плате в существенных регионах деятельности организации

93 | 11.3 G4-EC6. Доля руководителей высшего ранга в существенных регионах деятельности организации, нанятых из числа представителей местного населения.

94 | **12. НЕПРЯМЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ**

94 | 12.1 G4-СПМ Оценки непрямого экономического воздействия на национальном, региональном или местном уровне

95 | 12.2 G4-EC7 Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и безвозмездные услуги

108 | 12.3 G4-EC8 Существенные непрямые экономические воздействия, включая область воздействия

100 | **13. ПРАКТИКИ ЗАКУПОК**

100 | 13.1 G4-СПМ Закупочная деятельность

101 | 13.2 G4-EC9 Доля расходов на местных поставщиков в существенных регионах осуществления деятельности

102 | **14. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ГОТОВНОСТИ И НАДЕЖНОСТИ**

102 | 14.1 G4-СПМ Подход руководства к вопросу обеспечения эксплуатационной готовности и надежности в краткосрочной и долгосрочной перспективе

103 | 14.2 G4-EU10 Плановая мощность по сравнению с прогнозируемым спросом на электроэнергию в долгосрочной перспективе

103 | 14.3 G4-EN9 Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации

103 | 14.4 G4-EN10 Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды

107 | **15. УПРАВЛЕНИЕ СПРОСОМ И ПОТРЕБЛЕНИЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА**

107 | 15.1 G4-СПМ Программы управления спросом и потреблением электроэнергии и тепла домохозяйств, коммерческих и промышленных предприятий и др. организаций

101 | **16. НАУЧНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ И РАЗРАБОТКИ**

103 | 16.1 G4-СПМ Программа инновационного развития

103 | **17. МЕРЫ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ АТОМНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ**

105 | 17.1 СПМ (EU9). Меры по выводу из эксплуатации атомных электростанций (о мерах по замещению выбывающей мощности БАЭС).

114 | **18. ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ**

115 | 18.1 G4-СПМ Эффективность энергосистемы

115 | 18.2 EU11. Средняя эффективность выработки электроэнергии тепловых электростанций в разбивке по видам энергоносителей и режиму регулирования.

117 | 18.3 EU12. Потери электроэнергии при передаче и процентное соотношение от общего объема электроэнергии

118 | **19. МАТЕРИАЛЫ**

118 | 19.1 G4-EN1 Израсходованные материалы по массе или объему

118 | 19.2 G4-EN2 Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы

119 | **20. ЭНЕРГИЯ**

119 | 20.1 G4-СПМ Энергопотребление и повышение энерго- и ресурсо- эффективности

119 | 20.2 G4-EN3 Потребление энергии внутри организации

124 | 20.3 G4-EN4 Потребление энергии за пределами организации

124 | 20.4 G4-EN5 Энергоёмкость

128 | 20.5 G4-EN6 Сокращение энергопотребления

129 | 20.6 G4-EN7 Снижение потребности в энергии продукции или услуг

130 | **21. ВОДА**

130 | 21.1 G4-СПМ Методики управления водосборными бассейнами и резервуарами для комплексного использования.

132 | 21.2 G4-EN8 Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам

135 | 21.3 G4-EN9 Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации

137 | 21.4 G4-EN10 Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды

137]	22. БИОРАЗНООБРАЗИЕ	24.3 G4-EN23 Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения
137]	22.1 G4-СПМ Используемая стратегия, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразиие.	24.4 G4-EN24 Общее количество и объем существенных разливов
140]	22.2 G4-EN11 Производственные площадки, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением организации и расположенные на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия, находящихся вне границ охраняемых природных территорий, или примыкающие к таким территориям.	24.5 G4-EN25 Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции 2, а также процент международных перевозок отходов
145]	22.3 G4-EN12 Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразиие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне границ охраняемых природных территорий.	24.6 G4-EN26 Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы организации и поверхностный сток с ее территории
146]	22.4 G4-EN13. Сохраненные или восстановленные местообитания	25. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ
147]	22.5 G4-EN14 Общее число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации, с разбивкой по степени угрозы существованию вида	25.1 G4 - СПМ. Методы и программы снижения (исключения) сверхлимитных платежей. Основные причины сверхлимитных платежей.
149]	22.6 EU13. Биологическое разнообразие смещенных мест обитания в сравнении с биологическим разнообразием поражаемых зон.	25.2 G4-EN29 Денежное значение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований
149]	23. ВЫБРОСЫ	26. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ
149]	23.1 G4-СПМ Основные цели и задачи в области контроля над выбросами	26.1 G4 СПМ Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия.
149]	23.2 G4-EN15. Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1)	26.2 G4-EN31. Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам
153]	23.3 G4-EN16 Косвенные энергетические выбросы парниковых газов (область охвата 2)	27. ЗАНЯТОСТЬ
153]	23.4 G4-EN17 Прочие косвенные выбросы парниковых газов (область охвата 3)	27.1 G4-СПМ Основные цели и задачи кадровой политики
154]	23.5 G4-EN18. Интенсивность выбросов парниковых газов	27.2 G4-LA1. Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону
155]	23.6 G4-EN19 Сокращение выбросов парниковых газов	27.3 G4-LA2 Льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости
156]	23.7 G4-EN20 Выбросы озоноразрушающих веществ (орв)	27.4 EU15. Процент работников в возрасте, позволяющем выйти на пенсию в течение следующих 5 и 10 лет, в разбивке по характеру работы и региону.
156]	23.8 G4-EN21 Выбросы в атмосферу со, пох, сох и других значимых загрязняющих веществ	27.4 G4-LA3. Доля сотрудников, вернувшихся после отпуска по материнству/отцовству, на работу, а также доля оставшихся в организации после выхода из отпуска по материнству/отцовству, по признаку пола.
159]	24. СБРОСЫ И ОТХОДЫ	
159]	24.1 G4-СПМ Стратегии компании в области хранения отходов.	
165]	24.2 G4-EN22 Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	

168]	24.4 G4-EN24 Общее количество и объем существенных разливов
168]	24.5 G4-EN25 Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции 2, а также процент международных перевозок отходов
168]	24.6 G4-EN26 Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы организации и поверхностный сток с ее территории

171	25. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЙМ	25.1 G4 - СПМ. Методы и программы снижения (исключения) сверхлимитных платежей. Основные причины сверхлимитных платежей.
171		25.2 G4-EN29 Денежное значение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований
180		

184]	26. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	26.1 G4 СПМ Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия.
184]		26.2 G4-EN31. Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам

211]	27. ЗАНЯТОСТЬ	27.1 G4-СПМ Основные цели и задачи кадровой политики
211]		27.2 G4-LA1. Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону
213]		27.3 G4-LA2 Льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости
214]		27.4 EU15. Процент работников в возрасте, позволяющем выйти на пенсию в течение следующих 5 и 10 лет, в разбивке по характеру работы и региону.
215]		

216]	27.6 G4-LA4 Минимальный период уведомления в отношении существенных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении
------	---

28. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ

219]	28.1 G4-СПМ EU16 Политика и требования в отношении охраны здоровья и безопасности работников, а также работников подрядных и субподрядных организаций
221]	28.2 EU18 Процент работников подрядчиков и субподрядчиков, прошедших соответствующее обучение по охране труда и технике безопасности
222]	28.3 G4-СПМ Программы, связанные с оказанием помощи сотрудникам, их родственникам или членам сообществ в связи с тяжелыми заболеваниями
223]	28.4 G4-LA5 Доля всего персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности с участием представителей руководства и работников, участвующих в мониторинге и формулирующих рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочем месте
226]	28.5 G4-LA6. Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по полу и регионам
238]	28.6 G4-LA7 Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанными с родом их занятий
239]	28.7 G4-LA8 Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами

29. ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ

240]	29.1 G4-СПМ EU14 Политика Холдинга по подготовке и развитию персонала. Программы и процессы обеспечения наличия квалифицированной рабочей силы
242]	29.2 G4-LA9 Среднегодовое количество часов обучения одного сотрудника с разбивкой по полу и категориям сотрудников
244]	29.3 G4-LA10 Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры

246]	29.4 G4-LA11 Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры, в разбивке по полу и категориям сотрудников
------	---

30. МЕХАНИЗМЫ ПОДАЧИ ЖАЛОБ НА ПРАКТИКУ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

248]	30.1 G4-СПМ Описание механизмов подачи жалоб, связанных с воздействием на практику трудовых отношений и процедуры устранения этого воздействия
248]	30.2 G4-LA16. Количество жалоб на практику трудовых отношений, поданных, обработанных и урегулированных через официальные механизмы подачи жалоб

31. СВОБОДА АССОЦИАЦИИ И ВЕДЕНИЯ КОЛЛЕКТИВНЫХ ПЕРЕГОВОРОВ

239]	31.1 G4-СПМ Политика или правила, которые могут считаться влияющими на решения сотрудников вступить в профсоюз или провести коллективные переговоры
239]	31.2 G4-HR4. Выявленные подразделения и поставщики, у которых право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может нарушаться или подвергаться существенному риску, и действия, предпринятые для поддержки этих прав

32. МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА

250]	32.1 G4-СПМ EU19 Участие заинтересованной стороны в процессе принятия решений, связанных с планированием и развитием инфраструктуры энергетики
251]	32.2 SO1 Процент подразделений с реализованными программами взаимодействия с местными сообществами, программами оценки воздействия деятельности на местные сообщества и программами развития местных сообществ
251]	32.3 SO2. Подразделения с существенным отрицательным воздействием на местные сообщества
252]	32.4 EU21. Планирование действий в чрезвычайных обстоятельствах, план мероприятий и программы обучения на случай стихийных бедствий/чрезвычайных ситуаций и планы восстановительных работ
252]	32.5 EU22 Количество людей, физически или экономически перемещенных и получивших компенсацию, в разбивке по типу проекта

33. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

251]	33.1 G4-СПМ Применяемые организацией методы оценки рисков, связанных с коррупцией, включая критерии, используемые при оценке этих рисков
253]	33.2 G4-SO3 Общее количество и процент подразделений, в отношении которых проводились оценки рисков, связанных с коррупцией, и выявленные существенные риски
253]	33.3 G4-SO4 Информирование о политиках и методах противодействия коррупции и обучение им
253]	33.4 G4-SO5 Подтвержденные случаи коррупции и предпринятые действия

34. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ

256]	34.1 G4-SO8 Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований
------	--

35. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ ПОТРЕБИТЕЛЯ

256]	35.1 G4-PR1. Процент значимых категорий продукции и услуг, воздействие которых на здоровье и безопасность оценивается для выявления возможностей для улучшения
257]	35.2 G4-PR2. Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий (включая PR9 Денежная сумма существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований)
258]	35.3 EU25. Количество травм и смертельных случаев населения с участием активов Компании, включая судебные решения, урегулирования и судебные дела, находящиеся на рассмотрении, относящиеся к заболеваниям.

36. ДОСТУПНОСТЬ

260]	36.1 EU23 Программы, в том числе с участием правительства, по совершенствованию или сохранению доступа к электроэнергии и обслуживанию потребителей
265]	36.2 EU26. Процентное соотношение населения, не обслуживаемого в зонах распределения электроэнергии или обслуживания.
265]	36.3 EU27. Количество отключений бытовых потребителей за неуплату в разбивке по длительности отключения и режиму регулирования.

1. ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



С.Н. Толстогузов
Генеральный директор
ПАО «РАО ЭС Востока»

Представляю вашему вниманию отчет о корпоративной социальной ответственности и устойчивом развитии ПАО «РАО ЭС Востока». Компании холдинга выступают как гаранты тепло- и электроснабжения на трети территории Российской Федерации, а также являются крупнейшими налогоплательщиками и работодателями на своих территориях, внося значительный вклад в социальную стабильность регионов.

Миссия компании – надежное и бесперебойное производство и обеспечение электроэнергией и теплом потребителей Дальнего Востока. В этой деятельности холдинг руководствуется требованиями законодательства Российской Федерации и высокими отраслевыми стандартами, одним из которых является использование экологически нейтральных технологий в строительстве и производстве.

В 2015 году ПАО «РАО ЭС Востока» завершило строительство первого этапа второй очереди Благовещенской ТЭЦ. В её строительстве были применены наилучшие доступные технологии для минимизации воздействия объекта на окружающую среду. Новое оборудование будет экономить топливо и создаст дополнительные рабочие места. Благовещенск получит импульс для развития во всех сферах, включая жилое и социальное строительство. Остальные станции – Якутская и Сахалинская ГРЭС-2, ТЭЦ в г. Советская Гавань и ТЭЦ «Восточная», возведение которых продолжается – также внесут значительный вклад в укрепление социальной сферы и экологической безопасности соответствующих регионов.

Усилия ПАО «РАО ЭС Востока» по экономии топлива и внедрению технологий, минимизирующих воздействие энергетики на окружающую среду, нашли своё отражение и в завершении строительства в 2015 году солнечной электростанции в поселке Батагай (Республика Саха (Якутия)). Данный объект стал крупнейшим в Заполярье объектом фотовольтаики и позволит ежегодно экономить сотни тонн дорогостоящего дизельного топлива. ПАО «РАО ЭС Востока» таким образом вносит свой вклад в сохранение первозданной природы территорий на вечной мерзлоте.

В 2015 году Холдинг «РАО ЭС Востока» уделял серьезное внимание не только традиционной благотворительности посредством выделения целевых средств для особо нуждающихся на Дальнем Востоке, но и развитию волонтерских проектов, в которые вовлечен персонал дочерних компаний. Так, работниками ПАО «ДЭК» и АО «ДГК» под опеку взяты семь детских домов Приморья, Приамурья, Хабаровского края и ЕАО. Сотрудники помогают детям, оставшимся без попечения родителей, организуя совместные мероприятия и собирая средства для улучшения условий в учреждениях. Личная вовлеченность персонала несет не только социальную нагрузку, но и помогает формировать кадровый потенциал на долгосрочную перспективу – сотрудники компаний рассказывают детям о профессии энергетика, проводят тренинги и экскурсии и личным примером демонстрируют высокую привлекательность электроэнергетического сектора как места трудоустройства.

ПАО «РАО ЭС Востока» подтверждает свою приверженность принципам открытости и прозрачности корпоративных процедур и финансовых потоков. Мы уверены, что высокие требования, предъявляемые заинтересованными сторонами, помогут нам более успешно осуществлять нашу деятельность, что благоприятно отразится на энергетике Дальнего Востока и благосостоянии региона в целом.

2. ОПИСАНИЕ КЛЮЧЕВЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, РИСКОВ, А ТАКЖЕ ВОЗМОЖНОСТЕЙ

Холдинг «РАО ЭС Востока», как основной производитель электрической и тепловой энергии на территории Дальневосточного федерального округа, осознает всю полноту своей социальной ответственности перед обществом и государством по обеспечению надежного и безопасного энергоснабжения потребителей на территории присутствия.

Холдинг обеспечивает реализацию государственной политики социально-экономического развития региона путем создания эффективной энергетической инфраструктуры и выступает флагманом развития генерации на возобновляемых источниках энергии и энергоэффективных технологий на территории Дальневосточного федерального округа, позволяющих сократить использование твердого топлива и углеводородов в долгосрочной перспективе и минимизировать негативные воздействия производственной деятельности Холдинга на окружающую среду.

СОЦИАЛЬНАЯ МИССИЯ

РЕАЛИЗАЦИЯ СОЦИАЛЬНОЙ МИССИИ ПРОИСХОДИТ ПО ШЕСТИ ОСНОВНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ:

1. Надежное и бесперебойное производство и обеспечение электроэнергией и теплом потребителей Дальнего Востока
2. Осуществление производства электрической и тепловой энергии наиболее эффективным способом с учетом использования энерго и ресурсосберегающих технологий
3. Реализация проектов, содействующих социально-экономическому развитию территорий, создание рабочих мест на территориях присутствия
4. Обеспечение экологической и промышленной безопасности производства
5. Соблюдение установленных законодательством и коллективными соглашениями норм в сфере социально-трудовых отношений.
6. Обеспечение безопасных условий труда и высокого уровня социально-бытовых условий на производстве

1 НАДЕЖНОЕ И БЕСПЕРЕБОЙНОЕ ПРОИЗВОДСТВО И ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ И ТЕПЛОМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА

Холдинг ПАО «РАО ЭС Востока», как основной производитель электрической и тепловой энергии на территории Дальневосточного федерального округа (ДФО), прилагает максимальные усилия для обеспечения устойчивого и эффективного развития электроэнергетической отрасли на территории ДФО, создания и поддержания единого контура управления, реализации государственной политики в отношении развития энергетики региона, закрепленной в программных документах федерального и регионального уровней, и, в первую очередь, обеспечения надежности и безопасности функционирования эксплуатируемого оборудования и сооружений.

2 ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НАИБОЛЕЕ ЭФФЕКТИВНЫМ СПОСОБОМ С УЧЕТОМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РЕСУРСОБЕРЕГАЮЩИХ ТЕХНОЛОГИЙ

Задача производства электро- и теплотенергии наиболее эффективным способом является одним из приоритетов холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», закрепленным в Программе инновационного развития холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» (далее – ПИР). Основной целью ПИР является обеспечение развития холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» за счет повышения эффективности, экономичности, экологичности и качества энергоснабжения потребителей на базе инновационных технологий, современных методов и механизмов управления.

4 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА Холдинга реализуется через ежегодные мероприятия, направленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду за счет снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов производства, путем оптимального использования ресурсов и совершенствования системы управления окружающей средой. Для достижения целевых показателей по минимизации негативного воздействия реализуются инвестиционные проекты строительства и реконструкции энергетических объектов, ориентированные на применение экологически эффективного газотурбинного оборудования, использование в качестве топлива природного газа с инновационной технологией приготовления и подачи топлива, малоотходных, ресурсосберегающих технологий.

3 СОБЛЮДЕНИЕ УСТАНОВЛЕННЫХ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ И КОЛЛЕКТИВНЫМИ СОГЛАШЕНИЯМИ НОРМ В СФЕРЕ СОЦИАЛЬНО-ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

В основе работы с персоналом лежит понимание того, что человеческие ресурсы являются главной ценностью Компании. ПАО «РАО ЭС Востока» заботится о том, чтобы работники воспринимали личные трудовые достижения как вклад в развитие и успех Холдинга в целом. Компании, входящие в состав Холдинга «РАО ЭС Востока», являются крупнейшими работодателями на территории Дальневосточного федерального округа. В своей деятельности компании руководствуются принципами корпоративной социальной ответственности и социального партнерства, соблюдения требований Трудового кодекса РФ, условий коллективных договоров и соглашений.

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ обеспечивается путем осуществления производственного контроля над соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов ДО/ВО Холдинга в соответствии с Положениями о производственном контроле, согласованными с территориальными органами Ростехнадзора. Кроме того, выполняется программа по обеспечению промышленной безопасности, разрабатываемая на ежегодной основе, включающая широкий перечень мероприятий как в рамках ремонтной программы и программ технического перевооружения и реконструкции энергообъектов, так и в рамках программ обучения.

5 РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ, СОДЕЙСТВУЮЩИХ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОМУ РАЗВИТИЮ ТЕРРИТОРИЙ, СОЗДАНИЕ РАБОЧИХ МЕСТ НА ТЕРРИТОРИЯХ ПРИСУТСТВИЯ

Идеи устойчивого развития общества органичны для Холдинга «РАО ЭС Востока»: объявленная ООН задача борьбы с бедностью и повышения качества жизни населения планеты предполагает расширение доступа к электроэнергии и дальнейший прогресс технологий, чтобы обеспечить людей теплом, светом и пищей. Учитывая роль электроэнергетики для систем жизнеобеспечения и повседневной деятельности человека в современном мире, надежность электроснабжения является основной сферой ответственности бизнеса компаний, работающих в отрасли.

7 ПОЛИТИКА ИНФОРМАЦИОННОЙ ОТКРЫТОСТИ

Важной составляющей политики холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» является взаимодействие с обществом, в том числе населением, федеральными и региональными органами власти, общественными и профессиональными объединениями и движениями, средствами массовой информации, некоммерческими организациями.

При этом главной целью политики общественных связей холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» является формирование условий, способствующих стратегическому развитию компаний Холдинга, а именно – формирование позитивного отношения к Холдингу в целом как к социально ответственному субъекту производственной и хозяйственной деятельности.

Реализуя эту цель, Холдинг проводит политику информационной открытости, активно взаимодействуя с заинтересованными общественными организациями, средствами массовой информации, авторитетными экспертами и аналитиками.

6 ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНЫХ УСЛОВИЙ ТРУДА И ВЫСОКОГО УРОВНЯ СОЦИАЛЬНО-БЫТОВЫХ УСЛОВИЙ НА ПРОИЗВОДСТВЕ

Общество считает своим приоритетом сохранение жизни и здоровья персонала, особенно занятого в генерирующих и строительных организациях. Системный подход к вопросам охраны труда закреплен в ряде локальных нормативных актов и корпоративных стандартах, являющихся обязательными для всех организаций Холдинга «РАО ЭС Востока».

Компания заботится о благосостоянии и социальной защищенности своих работников и их семей, предоставляя пакет социальных льгот и гарантий, в том числе добровольное медицинское страхование (ДМС) и страхование от несчастных случаев и болезней.

УРОВЕНЬ ИНФОРМАЦИОННОЙ ОТКРЫТОСТИ И КАЧЕСТВО РАСКРЫВАЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ ПОЛНОСТЬЮ СООТВЕТСТВУЕТ ОБЩЕПРИЗНАННЫМ МИРОВОМ СТАНДАРТАМ И ТРЕБОВАНИЯМ К РАСКРЫТИЮ ИНФОРМАЦИИ. В РАМКАХ ПОЛИТИКИ ИНФОРМАЦИОННОЙ ОТКРЫТОСТИ СТРУКТУР ХОЛДИНГА:

1. обеспечивает доступность информации заинтересованным лицам и гарантирует ее нахождение;
2. распространяет информацию в порядке и в сроки, установленные законодательством и обязательствами компаний Холдинга.
3. Основными источниками раскрытия информации и документов компаний, входящих в структуру ПАО «РАО ЭС Востока» для всех заинтересованных лиц являются следующие:

размещение информации и текстов документов в сети Интернет по адресу WWW.RAO-ESV.RU — вся информация, размещаемая на сайте, является общедоступной и бесплатной;

предоставление информации и документов по запросу;

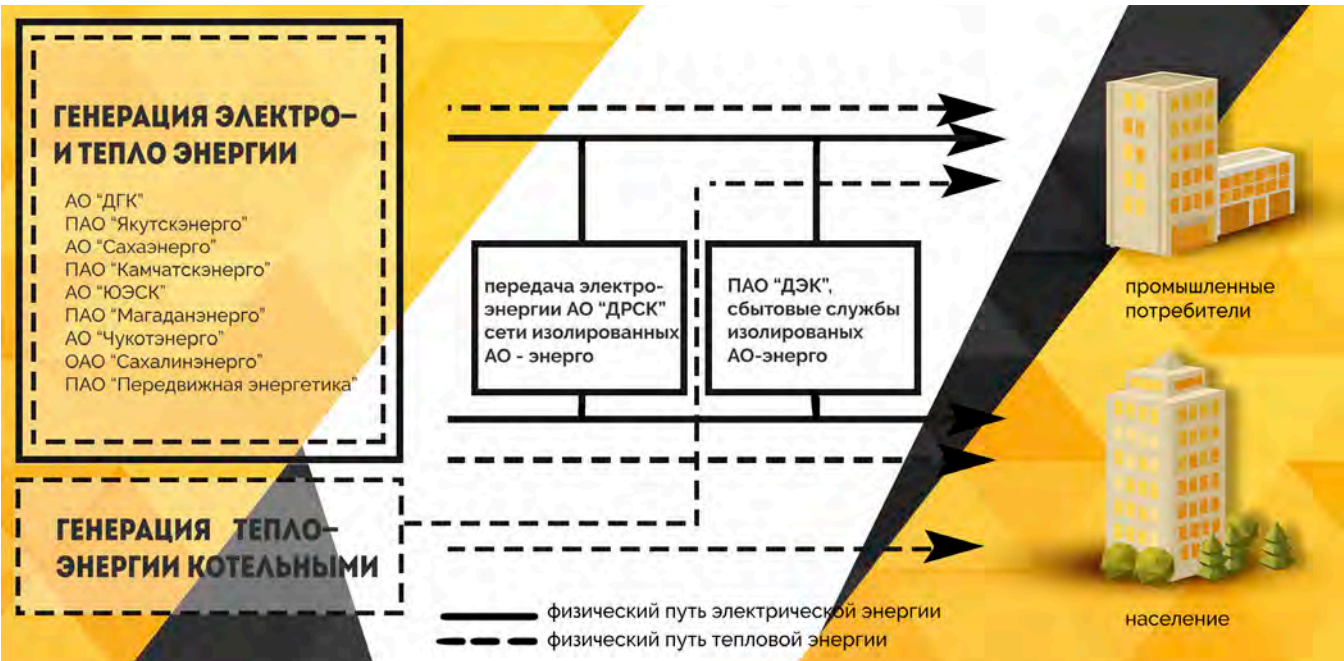
публикация информации и текстов документов в корпоративной газете.

публикация информации и текстов документов в федеральных и региональных средствах массовой информации: печатных, ТВ, Интернет.

3. ПРОФИЛЬ ОРГАНИЗАЦИИ

3.1 G4-3 НАЗВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ;

Полное фирменное наименование Общества	Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке	ПАО «РАО ЭС Востока»



3.2 G4-4 ВИДЫ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ, КОТОРЫЕ ПРЕДОСТАВЛЯЛИСЬ КОМПАНИЕЙ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

Основным видом деятельности Общества в 2015 году являлось управление холдинг-компаниями.

26 декабря 2015 года налоговым органом внесена запись в ЕГРЮЛ в отношении

ПАО «РАО ЭС Востока», касающаяся изменения основного кода ОКВЭД.

Таким образом, с 26 декабря 2015 года основным видом деятельности Общества является «производство, передача и распределение электроэнергии».

Под управлением ПАО «РАО ЭС Востока» находятся энергокомпании, которые обеспечивают производство, диспетчеризацию, распределение, передачу и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Дальнего Востока. В состав Холдинга также входят компании, выполняющие работы по капитальному строительству и ремонтному обслуживанию, технологическому присоединению к сети, а также предприятия осуществляющие продажу покупных товаров и предоставляющие транспортные услуги.

В соответствии с Договором доверительного управления Общество осуществляет доверительное управление акциями следующих компаний (в части прав по акциям), принадлежащих ПАО «РусГидро», и занимающихся реализацией инвестиционных проектов по строительству объектов электро- и теплогенерации на Дальнем Востоке:

- АО «Благовещенская ТЭЦ»
- АО «Сахалинская ГРЭС-2»
- АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»
- АО «Якутская ГРЭС-2».

3.3 G4-5 МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ ШТАБ-КВАРТИРЫ ОРГАНИЗАЦИИ.

Юридический адрес: г. Хабаровск, 680021, ул. Ленинградская, д. 46; г. Москва, 127018, Улица Образцова, дом 21, строение А

3.4 G4-6 КОЛИЧЕСТВО СТРАН, В КОТОРЫХ ОРГАНИЗАЦИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, И, ГДЕ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

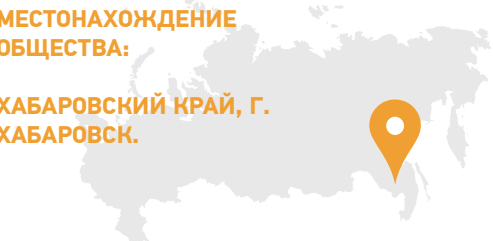
Компании Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации.

3.5 G4-7 ХАРАКТЕР СОБСТВЕННОСТИ И ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВАЯ ФОРМА

В соответствии с законодательством Российской Федерации ПАО «РАО ЭС Востока» (далее – также Общество) относится к хозяйственным обществам. Общество создано в организационно-правовой форме акционерного общества. В соответствии с п. 1 ст. 66.3 ГК РФ общество относится к публичным акционерным обществам. Исходя из организационно-правовой формы Общество является частной компанией (характер собственности – частная). Участниками хозяйственного общества могут быть граждане и юридические лица, а также публично-правовые образования.

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ ОБЩЕСТВА:

ХАБАРОВСКИЙ КРАЙ, Г. ХАБАРОВСК.



3.6 G4-8 РЫНКИ, НА КОТОРЫХ РАБОТАЕТ ОРГАНИЗАЦИЯ

Компании, входящие в Холдинг ПАО «РАО ЭС Востока», осуществляют свою деятельность на территории Дальневосточного федерального округа (ДФО). Компания ПАО «Передвижная энергетика» занимается энергоснабжением труднодоступных северных районов Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов в городах Лабитнанги, Казым, Уренгой.

НА ТЕРРИТОРИИ ДФО ВЫДЕЛЯЮТ 8 РЕГИОНАЛЬНЫХ ЭНЕРГОСИСТЕМ:

- энергосистема Приморского края;
- энергосистема Хабаровского края (включая Еврейскую автономную область);
- энергосистема Амурской области;
- энергосистема Республики Саха (Якутия);
- энергосистема Магаданской области;
- энергосистема Камчатского края;
- энергосистема Чукотского автономного округа;
- энергосистема Сахалинской области.



ОЭС ВОСТОКА

Самое большое энергообъединение в ДФО – Объединенная энергосистема (ОЭС) Востока, включающая Приморскую, Хабаровскую (включая территорию Еврейской автономной области), Амурскую энергосистемы, а также Южный энергорайон Якутской энергосистемы. На долю ОЭС Востока приходится более 75% энергопотребления ДФО. Энергосистемы ОЭС Востока работают параллельно. В целом в ОЭС Востока складывается профицитный баланс мощности, при этом в составе ОЭС выделяются как профицитные по мощности региональные энергосистемы (в первую очередь Амурская ЭС, где работают крупные ГЭС: Зейская и Бурейская), так и дефицитные (Юг Приморской энергосистемы), что обусловлено неравномерным распределением генерирующих мощностей и спроса на территории ОЭС и имеющимися ограничениями сетевой инфраструктуры. ОЭС Востока имеет связь с ОЭС Сибири (по вставкам постоянного тока), а также с энергосистемой КНР. В настоящее время электроэнергия экспортируется из Амурской энергосистемы (ОЭС Востока) в КНР. Годовой объем поставок электроэнергии в Китай составляет порядка 3,5 млрд кВт-ч. в год, мощности – 660 МВт. Существующая сетевая инфраструктура позволяет увеличить переток по сечению Россия-Китай до 1 ГВт мощности или 6 млрд кВт-ч энергии в год.

ИЗОЛИРОВАННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

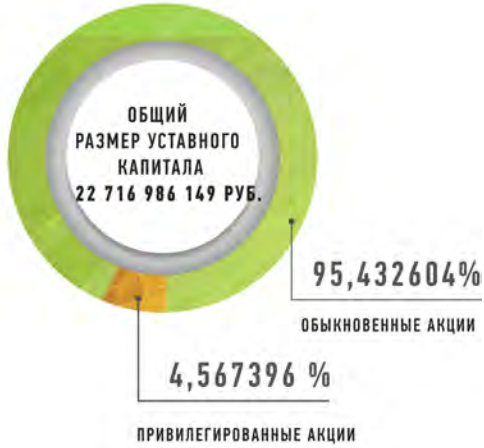
Энергосистемы Камчатского края, Республики Саха (Якутия) (за исключением Южного энергорайона), Чукотского автономного округа, Сахалинской и Магаданской областей работают изолированно и в индивидуальном режиме. При этом в энергосистеме Якутии выделяются два изолированных энергорайона (Центральный и Западный), на территории Чукотки – три энергорайона работают изолированно друг от друга (Чаун-Билибинский, Анадырский и Эгвекинотский). Кроме того, на территории ДФО существуют территории локального энергоснабжения (север Якутии, Курильские острова, Корякия и др.), где электроэнергия производится, в основном, на ДЭС малой мощности и сетевая инфраструктура развита очень слабо. Даже с учетом необходимости выполнения требования по содержанию повышенного нормируемого резерва, в большинстве изолированных региональных энергосистем складывается профицит мощности.

3.7 G4-9 МАСШТАБ ОРГАНИЗАЦИИ

Показатель	Данные по состоянию на 31.12.2015
общая численность сотрудников:	53 557 человек
общее количество подразделений	35 компаний + 4 компании в ДУ
консолидированная выручка, включая гос. субсидии	76 981 млн. рублей
капитализация, рассчитываемая как сумма размера собственного капитала и долгосрочного долга;	64 537 млн. рублей
объем поставляемых продукции или услуг.	33 970,2 млн кВт-ч, 30 388,9 тыс Гкал

РАЗМЕР УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА СОСТАВЛЯЕТ
22 716 986 149 руб.
Обыкновенные акции
ОБЩАЯ НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ: 21 679 411 457
РАЗМЕР ДОЛИ В УК, %:
95.432604
Привилегированные акции
ОБЩАЯ НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ: 1 037 574 692
РАЗМЕР ДОЛИ В УК, %:
4.567396

СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.



3.8 G4-10 СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА: ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ С РАЗБИВКОЙ ПО ДОГОВОРУ О НАЙМЕ И ПОЛУ

Списочная численность работников Холдинга по состоянию на 31.12.2015 составила 53 557 человек, в том числе: исполнительный аппарат ПАО «РАО ЭС Востока» - 327 человек. Основная часть работников Холдинга (98,8 %) трудится на территории Дальневосточного Федерального округа (Хабаровский, Приморский, Камчатский

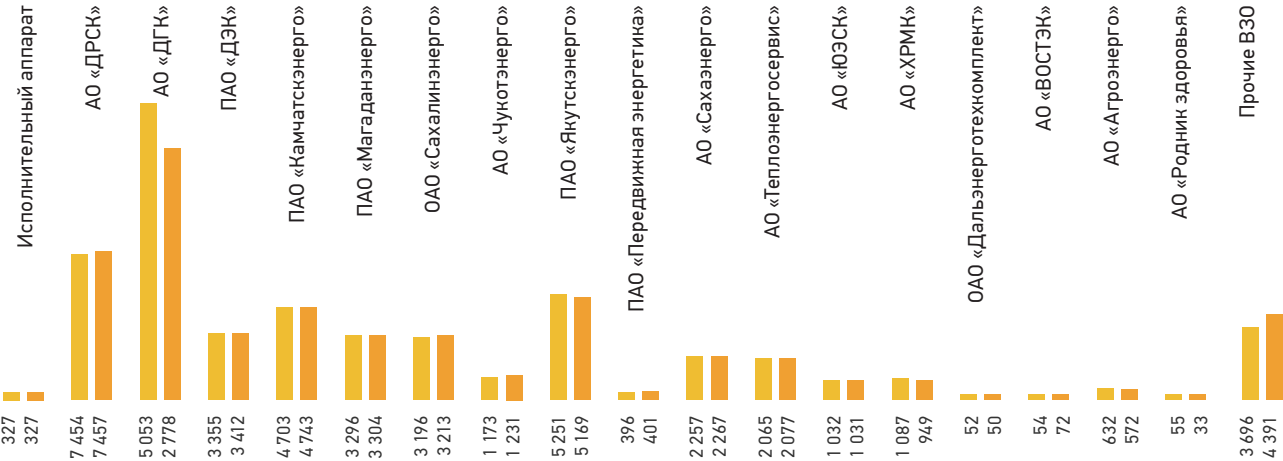
край, Амурская, Магаданская, Сахалинская область, Республика Саха (Якутия), Еврейская АО, Чукотский АО). В Центральном федеральном округе трудится 0,6%, в Сибирском и Уральском федеральных округах так же 0,6% работников Холдинга.

Регион	Списочная численность работников Холдинга, чел		
	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
Центральный федеральный округ	274	338	369
Уральский федеральный округ	309	315	320
Сибирский федеральный округ	10	8	8
Дальневосточный федеральный округ	53 792	53 890	52 860
ВСЕГО	54 385	54 551	53 557

По отношению к прошлому году списочная численность Холдинга снизилась на 2% (994 человек).

Динамика списочной численности Холдинга за последние два года приведена на диаграмме:

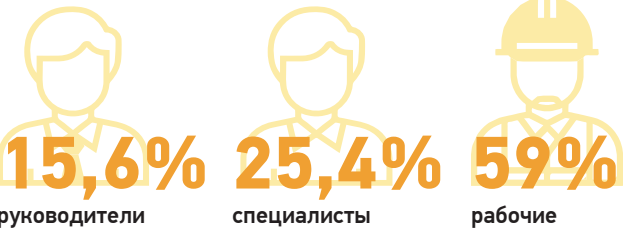
■ на 31.12.2014 г.
■ на 31.12.2015 г.



G4-10. Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону.

№ п/п	Регион*	Пол	Списочная численность сотрудников на 31.12.2015, чел.							В каких корпоративных системах собирается информация	Источник информации	
			Полная занятость	Частичная занятость	Бессрочный договор	Временный договор	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие			Итого
1	Центральный федеральный округ	м	199	1	183	17	114	56	30	200	1С: Предприятие «Зарплата и управление персоналом»; 1С: Предприятие «Бухгалтерия»; 1С: Предприятие 8.2. Комплексная автоматизация редакции 1.1; 1С: 8.2. Комплексная автоматизация редакции 1.1; 1С: 8.2 Мясокомбинат ERP «Галактика»	Трудовой договор
		ж	167	2	158	11	56	103	10	169		
2	Уральский федеральный округ	м	238	0	236	2	52	31	155	238		
		ж	82	0	81	1	11	29	42	82		
3	Сибирский федеральный округ	м	1	0	1	0	0	1	0	1		
		ж	7	0	7	0	4	3	0	7		
4	Дальневосточный федеральный округ	м	35538	44	34768	814	6034	4592	24956	35582		
		ж	16987	291	16327	951	2089	8736	6453	17278		
ИТОГО			53219	338	51761	1796	8360	13551	31646	53557		

Структура персонала Холдинга на 31.12.2015 г. по категориям, %



В СТРУКТУРЕ ПЕРСОНАЛА ХОЛДИНГА ОСНОВНУЮ ДОЛЮ СОСТАВЛЯЮТ РАБОТНИКИ КАТЕГОРИИ «РАБОЧИЕ» - 59 % ОТ ОБЩЕЙ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА, ЧТО ОБУСЛОВЛЕНО ОСОБЕННОСТЯМИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА ПРЕДПРИЯТИЙ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ХОЛДИНГА. РАБОТНИКИ КАТЕГОРИИ «СПЕЦИАЛИСТЫ И СЛУЖАЩИЕ» СОСТАВЛЯЮТ 25,4 %, КАТЕГОРИИ «РУКОВОДИТЕЛИ» - 15,6 % ОТ ОБЩЕЙ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА.

3.9 G4-11 КОЛИЧЕСТВО СОТРУДНИКОВ, ОХВАЧЕННЫХ КОЛЛЕКТИВНЫМИ ДОГОВОРАМИ.

Количество работников, охваченных коллективными договорами, составляет 52 764 чел. (98,5% от списочной численности).

Коллективные договоры действуют в 27 компаниях Холдинга, в остальных обществах социально-трудовые и иные непосредственно связанные с ними отношения регулируются локальными нормативными актами. Действие Коллективных договоров не распространяется на работников, отнесенных к категории «Высшие менеджеры», для которых порядок вознаграждения (материального стимулирования) и выплаты компенсаций (социальных льгот) определяется соответствующим Положением, являющимся приложением к трудовому договору.

G4-11. Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами

№ п/п	Наименование	Списочная численность сотрудников, охваченных коллективными договорами на 31.12.2015 г.,	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами, %
1	ПАО «ДЭК»	3407	99,9
2	АО «ДГК»	12759	99,9
3	АО «ДРСК»	7547	99,6
4	АО «ХПРК»	293	98,7
5	АО «ХЭТК»	195	97,4
6	АО «ЛУР»	2255	99,0
7	АО «Сахаэнерго»	2267	99,7
8	АО «ТЭС»	2077	97,6
9	АО «ЮЗСК»	1030	99,9
10	ПАО «Магаданэнерго»	3304	99,8
11	АО «Чунотэнерго»	1221	99,2
12	АО «Магаданэнергоналадка»	67	98,5
13	ОАО «Сахалинэнерго»	3207	99,8
14	АО «АвтотранспортЭнерго»	89	98,9
15	ПАО «Якутскэнерго»	5160	99,8
16	АО СК «Агроэнерго»	571	99,8
17	ЗАО «ЖКУ»	123	99,2
18	АО «ХРМК»	949	99,7
19	АО «Нерюнгриэнергоремонт»	227	99,6
20	АО «Магаданэнергоремонт»	98	98,9
21	АО «ХРСК»	310	99,7
22	АО «Энерготрансснаб»	181	99,5
23	АО «Якутская энерго-ремонтная компания»	193	97,1
24	ПАО «Камчатскэнерго»	4730	99,7
25	АО «Магаданэлектросетьремонт»	79	98,8
26	ПАО «Передвижная энергетика»	401	99,7
27	АО «НДЭС»	24	96,0
	ИТОГО	52764	98,5%

3.10 G4-12 ОСНОВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ ЦЕПОЧКИ ПОСТАВОК С УЧЕТОМ ОСНОВНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ ОРГАНИЗАЦИИ

Общее количество поставщиков, привлеченных организацией, и расчетное количество поставщиков в цепочке поставок, местонахождение поставщиков по странам или регионам

3582 компании

За 2015 год победителями процедур признаны 3582 компании, из которых:

- 3581 – резиденты Российской Федерации,
- 1 – Украина.

КАТЕГОРИИ ПОСТАВЩИКОВ

Категории поставщиков зависят от вида закупаемой продукции. При закупке товаров поставщиками являются производители или ими уполномоченные лица, при закупке работ/услуг – подрядчики/исполнители.

РАСЧЕТНАЯ СУММА ПЛАТЕЖЕЙ, НАПРАВЛЕННЫХ ПОСТАВЩИКАМ

За 2015 год итоговая стоимость проведенных закупок для нужд Холдинга составила 158 654 324 тыс. руб. с НДС, в том числе:

73 713 002 тыс. 84 941 322 тыс

73 713 002 тыс. руб. с НДС на закупку товаров.

84 941 322 тыс. руб. с НДС на закупку подрядных работ и услуг;



СПЕЦИФИЧЕСКИ-ОТРАСЛЕВЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЦЕПОЧКИ ПОСТАВОК

Основная доля работ и услуг (в денежном выражении) приходится на закупки, связанные с выполнением ремонтных и инвестиционных программ (технического перевооружения, капитального строительства) компаний, входящих в Холдинг.

1. В номенклатуру потребляемых товаров, входит практически вся “линейка” продукции, традиционно закупаемая предприятиями энергетического сектора (основное (котельное и турбинное) оборудование, трансформаторы, ячейки КРУ, КТП, запорная, регулирующая, сцепная и кабельная арматура, трубопроводы, паропроводы и детали к

ним, кабельно-проводниковая, электротехническая, метизная, изоляторная, теплоизоляционная и иная продукция). 2. Одним из наиболее ответственных и стратегически важных для Холдинга направлений закупочной деятельности является осуществление своевременных и эффективных конкурентных закупочных процедур энерго-

сителей (в первую очередь – угля, дизельного топлива) для нужд генерирующих объектов (ГРЭС, ТЭЦ и т.д.). За 2015 год итоговая стоимость проведенных закупок по направлению “Топливо” составила 70 701 706 тыс. руб. с НДС, что составляет 44,6% от общей итоговой стоимости проведенных закупок.

ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ДЕЙСТВИЙ ИЛИ СТОРОН, ПОСТАВЛЯЮЩИХ
ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ ИЛИ УСЛУГИ

ПАО «РАО ЭС Востока» (далее – Общество) и его ДО/ВО осуществляют закупочную деятельность в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – 223-ФЗ).

В рамках 223-ФЗ 28.08.2015 Советом директоров Общества утверждено Положение о закупке продукции (товаров, работ, услуг) для нужд Общества. В период 2015 г. в Обществе действовали две редакции Положения о закупке: утвержденное Советом директоров 23.05.2012 (протокол от 23.05.2012 № 77, с изменениями, утвержденными протоколом от 07.03.2014 № 103) и утвержденное Советом директоров 28.08.2015 (протокол от 31.08.2015 № 124) (далее – Положение).

В дополнение к Положению утверждены следующие документы:

1. Регламенты проведения конкурса, аукциона, запроса предложений и запроса цен (протокол Совета директоров от 20.12.2012 №87, приказ от 09.01.2013 №2);
2. Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества в новой редакции (протокол Совета директоров от 06.07.2015 №122, приказ от 05.08.2015 №150);
3. Альбом типовых форм закупочной документации в новой редакции (протокол Совета директоров от 11.12.2015 №131, приказ от 11.12.2015 №228);
4. Положение о порядке ведения и использования реестра недобросовестных контрагентов Общества, его дочерних и зависимых обществ, а также обществ, дочерних и зависимых по отношению к последним (приказ от 12.08.2014 №107);
5. Реестры экспертов по оценке предложений участников процедур закупок для нужд Общества и его ДО/ВО (приказ от 01.07.2015 №119);
6. Методика оценки деловой репутации и финансового состояния участников закупочных процедур Общества (протокол Совета директоров от 06.07.2015 № 122, приказ от 05.08.2015 №150);
7. Положение о совещательном органе Общества по вопросам эффективности закупочной деятельности, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (протокол Совета директоров от 25.08.2014 №110);
8. Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд Общества, стоимость которой не превышает 100 000/500 000 руб. (без НДС) (приказ от 04.03.2014 №20);
9. Регламент формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности для Общества в новой редакции (протокол Совета директоров от 25.08.2014 №110, приказ от 09.09.2014 №124).

В 2015 году была осуществлена корректировка и дополнение существующей методологической базы, регламентирующей закупочную деятельность Холдинга, в частности:

внесены многочисленные изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 г. N 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

утверждено в новой редакции Положение о закупке продукции для нужд ПАО «РАО ЭС Востока» (решение Совета директоров от 28.08.2015 (протокол от 31.08.2015 № 124), приказ от 01.09.2015 № 168);

утверждена Методика оценки деловой репутации и финансового состояния участников закупочных процедур ПАО «РАО ЭС Востока» (решение Совета директоров от 06.07.2015 (протокол № 122), приказ от 05.08.2015 №150);

принят в новой редакции Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ПАО «РАО ЭС Востока» (решение Совета директоров от 06.07.2015 (протокол № 122), приказ от 05.08.2015 №150);

утвержден в новой редакции Альбом типовых форм закупочной документации (решение Совета директоров от 10.12.2015 (протокол от 11.12.2015 №131), приказ от 11.12.2015 №228).

3.11 64-13 СУЩЕСТВЕННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ МАСШТАБОВ, СТРУКТУРЫ ИЛИ СОБСТВЕННОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ ИЛИ ЕЕ ЦЕПОЧКИ ПОСТАВОК, ПРОИЗОШЕДШИЕ НА ПРОТЯЖЕНИИ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В январе 2015 года Группа «РАО ЭС Востока» заключила договоры на реализацию 100% акций ОАО «Дальтехэнерго» и 90,81 % ОАО «ГРМЗ» (ремонтно-строительные компании) за 210 млн руб. и 25 млн руб. соответственно. В октябре 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании АО «Камчатскэнергоремонт». Сумма сделки составила 8 млн руб.

В 2015 году ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания» и АО «ОЛ Амурская жемчужина» были признаны банкротами. Помимо этого 5 июня 2015 года было ликвидировано ОАО «Камчатскэнергоремонтсервис».

ИЗМЕНЕНИЯ В СТРУКТУРЕ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА И ДРУГИЕ
ДЕЙСТВИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ, ПОДДЕРЖАНИЮ ИЛИ ИЗМЕНЕНИЮ
КАПИТАЛА

22 716 986 149 руб.
Размер уставного капитала Общества

21 679 411 457 **95.432604**
Обыкновенные акции. Размер доли в УК, %
Общая номинальная стоимость

1 037 574 692 **4.567396**
Привилегированные акции. Размер доли в УК, %
Общая номинальная стоимость

В течение 2015 года органы управления Общества не принимали решений, направленных на изменение размера и / или структуры уставного капитала Общества.

Вместе с тем 12 ноября 2015 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» с вопросами об одобрении крупных сделок.

В соответствии со статьей 75 Федерального закона «Об акционерных обществах» акционеры ПАО «РАО ЭС Востока», голосовавшие против принятия решения по вопросам одобрения крупных сделок или не принимавшие участия в голосовании по указанным вопросам, вправе требовать выкупа ПАО «РАО ЭС Востока» всех или части принадлежащих им обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока».

Требования акционеров о выкупе принимались от акционеров до 27 декабря 2015 года (включительно).

ПО ИТОГАМ ПОСТУПИВШИХ ТРЕБОВАНИЙ ВЫКУПУ У АКЦИОНЕРОВ ПОДЛЕЖИТ:

22 282 264
обыкновенных именных
бездокументарных акций,

3 608 736
привилегированных именных
бездокументарных акций.

Выкупленные акции зачислены на счет ПАО «РАО ЭС Востока» 28 января 2016 года.

В соответствии с пунктом 6 статьи 76 Федерального закона «Об акционерных обществах» акции, выкупленные обществом, поступают в его распоряжение. Указанные акции не предоставляют право голоса, не учитываются при подсчете голосов, по ним не начисляются дивиденды. Указанные акции должны быть реализованы по цене не ниже их рыночной стоимости не позднее чем через один год со дня перехода права собственности на выкупаемые акции к обществу, в ином случае общее собрание акционеров должно принять решение об уменьшении уставного капитала общества путем погашения указанных акций.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2015 года (без учета раскрытия клиентов номинальных держателей), составило 283 400, из них 12 номинальных держателей.

В течение 2015 года существенных изменений в структуре акционерного капитала не происходило (см. таблицу).

Держатели акций по
состоянию на 1 января
2015 года и 31 декабря
2015 года.

Держатели ценных бумаг	Доля в уставном капитале (в %) по состоянию на:	
	01.01.2015	31.12.2015
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро») (акции находятся под номинальным держанием)	84,39	84,39
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	15,609	15,609
Собственность субъектов Российской Федерации	0,0000002	0,0000002

8 октября 2015 года Совет директоров ПАО «РАО ЭС Востока» определил приоритетным направлением деятельности Общества реализацию мероприятий в части увеличения доли Группы РусГидро в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» до 100% путем направления дочерним обществом ПАО «РАО ЭС Востока» - ООО «Восток-Финанс» добровольного предложения о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока» в соответствии со статьей 84.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» по правилам обязательного предложения (далее – Добровольное предложение) и их возможного последующего выкупа в соответствии со статьей 84.8 Федерального закона «Об акционерных обществах» (далее – Требование о выкупе) в случае приобретения ООО «Восток-Финанс» не менее 10% голосующих акций Общества на основании Добровольного предложения.

ПРЕДЕЛЬНОЕ КОЛИЧЕСТВО АКЦИЙ, ПРИОБРЕТАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ДОБРОВОЛЬНОГО ПРЕДЛОЖЕНИЯ И ТРЕБОВАНИЯ О ВЫКУПЕ:

5 611 984 404 Количество обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО «РАО ЭС Востока»;
658 904 344 Количество привилегированных именных бездокументарных акций ПАО «РАО ЭС Востока».

Добровольное предложение поступило в ПАО «РАО ЭС Востока» 03 ноября 2015 года. Срок действия добровольного предложения – с 3 ноября 2015 года по 18 января 2016 года включительно. Акционеры, принявшие условия добровольного предложения, должны зачислить акции ПАО «РАО ЭС Востока» на счет ООО «Восток-Финанс» в период с 19 января 2016 года по 02 февраля 2016 года. На основании добровольного предложения ООО «Восток-Финанс» приобрело 4 707 066 939 обыкновенных акций и 341 828 698 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока».

3.12 EU1 УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ В РАЗБИВКЕ ПО ВИДАМ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ И РЕЖИМУ РЕГУЛИРОВАНИЯ.

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» НА КОНЕЦ 2015 ГОДА

8923,99 МВт
57,697 МВт
уменьшилась за 2015 год

ВЛИЯНИЕ НА ИЗМЕНЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ОКАЗАЛИ:

1. ввод в эксплуатацию ГТУ+КУ №4 объекта ОАО «Сахалинская энергетическая компания» «Строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1» мощностью 46,36 МВт,
2. вывод из эксплуатации Мобильных ГТЭС на площадке Владивостокской ТЭЦ-1 мощностью (45 МВт) и ДЭС в п. Кенада (2,65 МВт) в АО «ДГК»;
3. изменение мощности ДЭС АО «Сахаэнерго» ввод - 3,585 МВт, вывод – 1,13 МВт,
4. изменение мощности ДЭС ПАО «Якутскэнерго» ввод - 0,104 МВт, вывод – 48,796 МВт, вывод оборудования ГТУ № 11 Мирнинской ГРЭС - 12 МВт,
5. изменение мощности резервных источников питания АО «Теплоэнергосервис» ввод – 8,021 МВт, вывод – 2,243 МВт,
6. вывод из эксплуатации энергоблоков № 9 и № 10 ПЭС Лабытнанги (5 МВт),
7. изменение мощности ДЭС АО «ЮЭСК» ввод – 5,487 МВт, вывод – 4,435

Установленная электри-
ческая мощность элек-
тростанций (2013-2015)
и – данные измерений
(measured),
п- паспортные данные
(estimated),
р-данные расчета
(calculated). Метод
измерения - паспортные
данные

	Источник энергии	Установленная мощность, МВт		
		2013	2014	2015
РАО ЭС Востока		9070,94	8981,687	8923,99
ОРЭМ/регулируемые тарифы				
АО "ДГК"		5846,58	5846,580	5798,93
Нерюнгринская ГРЭС	уголь	570,000	570,000	570
Чульманская ТЭЦ	уголь	48,000	48,000	48
Райчихинская ГРЭС	уголь	102,000	102,000	102
Благовещенская ТЭЦ	уголь	280,000	280,000	280
Хабаровская ТЭЦ-1	уголь, газ	435,000	435,000	435
Хабаровская ТЭЦ-3	уголь, газ	720,000	720,000	720
Комсомольские ТЭЦ-1,2	уголь, газ	222,500	222,500	222,5
Комсомольская ТЭЦ-3	газ	360,000	360,000	360
Амурская ТЭЦ-1	уголь, газ	285,000	285,000	285
Майская ГРЭС	уголь	80,850	80,850	78,2
Николаевская ТЭЦ	газ, мазут	130,600	130,600	130,6
Хабаровская ТСК	уголь, газ	0,630	0,630	0,63
Приморская ГРЭС	уголь	1467,000	1467,000	1467
Партизанская ГРЭС	уголь	203,000	203,000	203
Владивостокская ТЭЦ-2	уголь, газ	497,000	497,000	497
Артемовская ТЭЦ	уголь	400,000	400,000	400
Приморские ТС	диз. топл.	45,000	45,000	0,0
РРР/регулируемые тарифы				
ПАО "Камчатскэнерго"		400,800	400,800	400,800
ТЭЦ-1	газ, мазут	229,000	229,000	229,000
ТЭЦ-2	газ, мазут	163,200	163,200	163,200
ДЭС	диз. топл.	8,600	8,600	8,600
АО "ЮЭСК"	уголь, мазут, диз. топл.	56,885	60,058	61,110
ПАО "Магаданэнерго"		320,000	320,000	320,000
Аркагалинская ГРЭС	уголь	224,000	224,000	224,000
Магаданская ТЭЦ	уголь	96,000	96,000	96,000
ПАО "Чукотэнерго"		153,150	153,150	153,150
Анадырская ТЭЦ	уголь	56,000	56,000	56,000
Анадырская ГМТЭЦ	газ	28,650	28,650	28,650
Чаунская ТЭЦ	уголь	34,500	34,500	34,500
Эгвекинотская ГРЭС	уголь	34,000	34,000	34,000
ОАО "Сахалинэнерго"		568,160	492,880	539,240
Сахалинская ГРЭС	уголь	252,000	84,000	84,000
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	уголь, газ	225,000	225,000	225,000
5-й энергоблок Ю-СТЭЦ-1	газ	91,160	91,160	91,160
4-й энергоблок Ю-СТЭЦ-1	газ		92,720	139,080
Новиковская ДЭС	диз. топл.	4,750	4,750	4,750
ПАО "Якутскэнерго"		1299,917	1286,915	1226,223
ЯГРЭС	газ	368,000	368,000	368,000
ЯТЭЦ	газ	12,000	12,000	12,000
ВИЛЮЙСКИЕ ГЭС	вода	680,000	680,000	680,000
ЦЭС	диз. топл.	89,300	88,389	88,099
ЗЭС	диз. топл.	150,617	138,526	78,124
АО "Сахаэнерго"	уголь, диз. топл., солн. Энерг	187,102	185,783	188,238
АО "Теплоэнергосервис"	уголь, мазут, диз. топл.	15,521	15,521	21,299
ПАО "Передвижная энергетика"		218,075	215,250	210,250
ПЭС "Лабытнанги"	газ	73,000	71,000	66,000
ПЭС "Уренгой"	газ	72,000	72,000	72,000
ПЭС"Казым"	газ	72,000	72,000	72,000
ВЭС	ветер	1,075	0,250	0,250

УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ.

18012,23 Гкал-ч **69,34** Гкал-ч
Установленная тепловая мощность электростанций
ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» на конец 2015 увеличилась за 2015 год на 69,34 Гкал-ч

ОСНОВНОЕ ВЛИЯНИЕ НА ИЗМЕНЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ОКАЗАЛИ
СЛЕДУЮЩИЕ ФАКТОРЫ:

1.

изменение мощности АО «ДГК» с вводом котельной Волочаевского городка и котельной поселка Некрасовка – 39,72 Гкал-ч.;
2.

изменение мощности ОАО «Сахалинэнер-го» с вводом ГТУ №3 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 – 44,5 Гкал-ч.;
3.

изменение тепловой мощности ПАО «Якутскэнерго» вывод – 12,32 Гкал-ч.
4.

изменение мощности котельных пред-приятия «Коммунальная энергетика», ПАО «Камчатскэнерго» ввод – 37,295 Гкал-ч, вывод – 49,08 Гкал-ч.
5.

изменение мощности котельных АО «Теплоэнергосервис» ввод – 17,37 Гкал-ч, вывод – 19,93 Гкал-ч.

	Топливо	Установленная мощность (Гкал-ч)		
		2013	2014	2015
РАО ЭС Востока		17918,585	17942,89	18 012,23
ОРЭМ/регулируемые тарифы				
АО "ДГК"		12585,1	12585,1	12624,82
Нерюнгринская ГРЭС	уголь	820	820	820
Чульманская ТЭЦ	уголь	165	165	165
котельные	уголь	400	400	400
Райчихинская ГРЭС	уголь	238	238	238
Благовещенская ТЭЦ	уголь	817	817	817
Хабаровская ТЭЦ-1	уголь, газ	1200,2	1200,2	1200,2
Хабаровская ТЭЦ-3	уголь, газ	1640	1640	1640
Комсомольские ТЭЦ-1,2	уголь, газ	786	786	786
Комсомольская ТЭЦ-3	газ	780	780	780
Котельная Дземги	газ	460	460	460
Амурская ТЭЦ-1	уголь, газ	1169	1169	1169
Майская ГРЭС	уголь	15,4	15,4	15,4
Николаевская ТЭЦ	газ, мазут	321,2	321,2	321,2
Хабаровская ТСК	уголь, газ	1018,2	1018,2	1057,92
Приморская ГРЭС	уголь	237	237	237
Партизанская ГРЭС	уголь	160	160	160
Владивостокская ТЭЦ-2	уголь, газ	1051	1051	1051
Артемовская ТЭЦ	уголь	297	297	297
Приморские ТС	газ	1010	1010	1010
РРР/регулируемые тарифы				
ОАО "Сахалинэнерго"		665,000	756,150	800,65
Сахалинская ГРЭС	уголь	15	17,150	17,15
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	уголь, газ	650	650,000	650
4-й энергоблок Ю-СТЭЦ-1		0,000	89,000	133,5
ПАО "Камчатскэнерго"		1348,652	1336,867	1336,867
ТЭЦ-1	газ, мазут	361	361,000	361
ТЭЦ-2	газ, мазут	410	410,000	410

Установленная тепловая
мощность электростан-
ций и котельных (2013-
2015), Гкал-ч
Метод измерения -
паспортные данные

Установленная тепловая мощность электростанций и котельных (2013-2015), Гкал-ч

	Топливо	Установленная мощность (Гкал-ч)		
		2013	2014	2015
филиал Коммунальная энергетика	уголь, газ, мазут	577,652	565,867	565,867
АО "ЮЭСК"	уголь, мазут, диз. топл.	42,916	42,916	42,916
ПАО "Магаданэнерго"		773,260	773,260	773,26
Аркагалинская ГРЭС	уголь	151	151	151
эл. бойлеры	эл. эн.	42,99	42,99	42,99
Котельная ЦЭС	эл. эн.	15,48	15,48	15,48
Магаданская ТЭЦ	уголь	495	495	495
эл. бойлеры	эл. эн.	68,79	68,79	68,79
АО "Чукотэнерго"		404,440	404,44	404,44
Анадырская ТЭЦ	уголь	140	140	140
Анадырская ГМТЭЦ	газ	73,44	73,44	73,44
Чаунская ТЭЦ	уголь	99	99	99
Эгвениотская ГРЭС	уголь	92	92	92
ПАО "Якутскэнерго"		1188,020	1188,02	1175,7
ЯГРЭС	газ	548	548	548
ЯТЭЦ	газ	497	497	497
кот ЯТЭЦ	газ	70,703	70,703	70,703
ЦЭС	диз. топл.	15,842	15,842	15,842
ЗЭС	диз. топл.	56,475	56,475	44,155
АО "Сахаэнерго"	уголь, диз. топл.	92,425	92,425	92,425
АО "Теплоэнергосервис"	уголь, мазут, диз. топл.	818,772	763,712	761,152

3.13 EU2. ЧИСТАЯ ВЫРАБАТЫВАЕМАЯ ЭНЕРГИЯ В РАЗБИВКЕ ПО ВИДАМ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ И РЕЖИМУ РЕГУЛИРОВАНИЯ.

2015

В 2015 году выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО ЭС Востока» составила 33970,2 млн кВт.ч, что на 9% больше, чем в 2014 году и на 13% больше, чем в 2013 году.

Увеличение выработки электроэнергии произошло в АО «ДГК» функционирующей в ОЭС Востока – на 11,7 %, ПАО «Якутскэнерго» на 2,0 %. Выработка электроэнергии ПАО «Передвижная энергетика» функционирующей в ОЭС Урала увеличилась на 3,4%. Причины увеличения выработки в 2015 году относительно 2014 года:

по АО «ДГК»

величина электропотребления по ОЭС Востока в 2015 году увеличилась по сравнению с 2014 годом на 1,3 %, выработка электроэнергии Зейской и Бурейской ГЭС снизилась на 19,1 % по сравнению с 2014 годом.

по ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО»

увеличение электропотребления промышленных предприятий Западного энергорайона Республики Саха (Якутия), в том числе ТС ВСТО.

2014

В 2014 году выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО ЭС Востока» составила 31 155,9 млн кВт.ч, что на 3,9% больше, чем в 2013 году и на 1,3% меньше, чем в 2012 году.

Увеличение выработки электроэнергии произошло в АО «ДГК» функционирующей в ОЭС Востока – на 4,9 %, ПАО «Якутскэнерго» на 2,3 %, ПАО «Магаданэнерго» на 11,7%. Выработка электроэнергии ПАО «Передвижная энергетика», функционирующей в ОЭС Урала осталась на уровне 2013 года. Причины увеличения выработки в 2014 году относительно 2013 года:

по АО «ДГК»

величина электропотребления по ОЭС Востока в 2014 году увеличилась по сравнению с 2013 годом на 0,6%, выработка электроэнергии Зейской и Бурейской ГЭС снизилась на 7,1 % по сравнению с 2013 годом.

по ПАО «МАГАДАНЭНЕРГО»

обусловлено увеличением количества ремонтов в течении года и режимом работы электрических сетей, соединяющих Колымскую ГЭС, Усть-Среднеканскую ГЭС и район г. Магадан,

по ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО»

увеличением электропотребления населения и промышленных предприятий.

	Топливо	Выработка электроэнергии, млн. кВт		
		2013	2014	2015
РАО ЭС Востока		30000,8	31155,9	33970,2
АО "ДГК"		22033,6	23124,1	25833,4
Нерюнгринская ГРЭС	уголь	3030,2	2911,2	3145,5
Чульманская ТЭЦ	уголь	98,8	87,6	85,6
Райчихинская ГРЭС	уголь	293,2	322,7	476,1
Благовещенская ТЭЦ	уголь	1411,0	1548,1	1481,8
Хабаровская ТЭЦ-1	уголь, газ	1618,8	1601,6	1696,2
Хабаровская ТЭЦ-3	уголь, газ	2895,5	3183,9	3305,8
Комсомольские ТЭЦ-1,2	уголь, газ	903,8	922,0	1089,0
Комсомольская ТЭЦ-3	газ	1348,1	1461,4	1773,3
Амурская ТЭЦ-1	уголь, газ	597,6	700,4	875,4
Майская ГРЭС	уголь	174,4	196,8	198,6
Николаевская ТЭЦ	газ, мазут	262,8	279,6	288,6
Хабаровская ТСК	уголь, газ			
Приморская ГРЭС	уголь	4706,8	4925,6	5935,0
Партизанская ГРЭС	уголь	921,2	935,7	1107,7
Владивостонская ТЭЦ-2	уголь, газ	1682,0	1884,9	1992,4
Артемовская ТЭЦ	уголь	2084,2	2159,9	2379,2
Приморские ТС	газ	5,4	2,7	3,3
ОАО "Сахалинэнерго"		2074,9	2054,8	2060,9
Сахалинская ГРЭС	уголь	353,8	187,0	138,6
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	уголь, газ	1721,2	1867,8	1922,3
5-й энергоблок Ю-СТЭЦ-1	уголь	436,5	400,7	367,4
4-й энергоблок Ю-СТЭЦ-1		165,6	303,1	689,5
Новиковская ДЭС	диз. топл.	2,3	2,1	1,9
ПАО "Камчатскэнерго"		964,9	943,7	959,7
ТЭЦ-1	газ, мазут	241,6	230,2	232,9
ТЭЦ-2	газ, мазут	723,1	713,3	726,5
ДЭС	диз. топл.	0,3	0,2	0,3
АО "ЮЭСК"	уголь, мазут, диз. топл.	121,5	122,1	124,8
ПАО "Магаданэнерго"		160,5	179,3	162,0
Аркагалинская ГРЭС	уголь	42,2	32,0	28,4
Магаданская ТЭЦ	уголь	118,3	147,3	133,6
АО "Чукотэнерго"		255,2	251,0	245,7
Анадырская ТЭЦ	уголь	81,0	64,0	68,0
Анадырская ГМТЭЦ	газ	42,9	54,1	52,5
Чаунская ТЭЦ	уголь	60,8	64,0	57,0
Эгвениотская ГРЭС	уголь	70,5	68,8	68,3
ПАО "Якутскэнерго"		3732,1	3816,9	3899,1
ЯГРЭС	газ	1601,4	1608,1	1591,8
ЯТЭЦ	газ	51,8	56,9	52,8
Каскад Виллюйских ГЭС-1,2	вода	2056,7	2131,8	2236,0
ЦЭС	диз. топл.	15,9	14,4	14,8
ЗЭС	диз. топл.	6,4	5,7	3,8
АО "Сахаэнерго"	уголь, диз. топл., солн. энерг	266,1	270,7	270,0
ПАО "Передвижная энергетика"		389,7	391,2	404,6
ПЭС "Лабытнанги"	газ	140,1	141,3	143,9
ПЭС "Уренгой"	газ	106,9	105,9	119,3
ПЭС "Казым"	газ	142,6	143,9	141,3

Выработка электроэнергии электростанциями (2013-2015)

Метод измерения - данные измерений

ОТПУСК ТЕПЛОЭНЕРГИИ

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаниями Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» в 2015 года составил 30 388,9 тыс. Гкал, что на 2% меньше 2014 года. Снижение отпуска тепла по АО «ДГК» на 2% и отпуска тепла изолированными энергосистемами в среднем на 3% произошло вследствие более высоких температур наружного воздуха в течении 2015 года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаниями Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» в 2014 года составил 31 165,0 тыс. Гкал, что на 2% меньше 2013 года. Снижение отпуска тепла по ОАО «ДГК» на 1% и отпуска тепла изолированными энергосистемами в среднем на 3% произошло вследствие более высоких температур наружного воздуха в течении 2014 года.

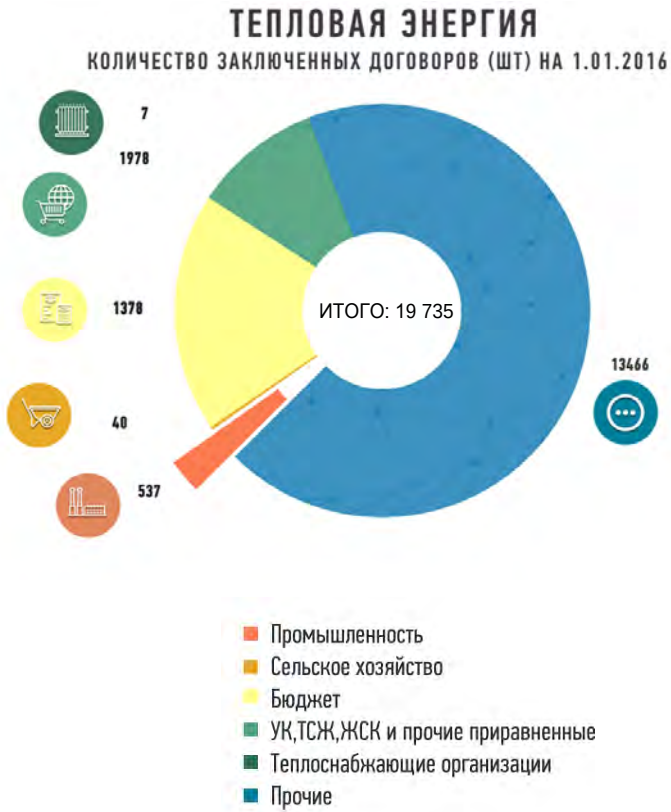
Отпуск теплоэнергии электростанциями и котельными (2013-2015), тыс. Гкал.
Метод измерения – данные измерений

	Топливо	Отпуск тепла		
		2013	2014	2015
РАО ЭС Востока		31754,5	31165,0	30388,9
АО «ДГК»		22011,8	21744,1	21206,0
Нерюнгринская ГРЭС	уголь	1859,6	1840,0	1762,7
Чулымская ТЭЦ	уголь	344,2	331,4	313,6
котельные	уголь	4,7	8,9	15,8
Райчихинская ГРЭС	уголь	165,1	163,8	154,7
Благовещенская ТЭЦ	уголь	2130,6	2118,8	2062,7
Хабаровская ТЭЦ-1	уголь, газ	2979,1	3037,0	3076,7
Хабаровская ТЭЦ-3	уголь, газ	2998,5	3036,6	2912,1
Комсомольские ТЭЦ-1,2	уголь, газ	1758,2	1755,8	1684,2
Комсомольская ТЭЦ-3	газ	1461,2	1373,8	1303,6
Котельная Дземги	газ	189,5	228,5	236,8
Амурская ТЭЦ-1	уголь, газ	664,5	645,2	628,1
Майская ГРЭС	уголь	35,2	37,8	36,9
Николаевская ТЭЦ	газ, мазут	349,0	339,8	320,9
Хабаровская ТСК	уголь, газ	1620,0	1585,6	1533,8
Приморская ГРЭС	уголь	274,4	281,0	254,9
Партизанская ГРЭС	уголь	228,9	225,2	220,5
Владивостокская ТЭЦ-2	уголь, газ	2816,4	2580,2	2544,6
Артемовская ТЭЦ	уголь	744,1	774,7	716,6
Приморские ТС	газ	1388,6	1379,9	1427,5
ОАО «Сахалинэнерго»		1629,8	1508,0	1485,7
Сахалинская ГРЭС	уголь	38,7	31,2	35,6
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	уголь, газ	1591,2	1472,0	1450,1
в т.ч. 4-й энергоблок Ю-СТЭЦ-1	уголь	62,3	276,6	274,1
ПАО «Камчатскэнерго»		2262,0	2099,2	1993,4
ТЭЦ-1	газ, мазут	364,6	356,9	351,6
ТЭЦ-2	газ, мазут	820,0	802,9	785,6
филиал Коммунальная энергетика	уголь, газ, мазут	1075,6	939,5	856,2
АО «ЮЭСК»	уголь, мазут, диз. топл.	71,8	78,0	76,4
ПАО «Магаданэнерго»		1322,7	1251,8	1252,6
Аркагалинская ГРЭС	уголь	63,2	59,1	55,1
эл. Бойлеры	электричество	33,3	33,8	39,8

	Топливо	Отпуск тепла		
		2013	2014	2015
Котельная ЦЭС	электричество	7,0	6,8	7,3
Магаданская ТЭЦ	уголь	1027,6	1000,2	1010,4
эл. Бойлеры	электричество	191,6	152,0	140,0
АО «Чукотэнерго»		492,7	461,9	478,4
Анадырская ТЭЦ	уголь	161,0	126,6	136,0
Анадырская ГМТЭЦ	газ	80,8	90,0	100,4
Чаунская ТЭЦ	уголь	150,0	151,9	148,9
Эгвекинотская ГРЭС	уголь	100,8	93,4	93,0
ПАО «Якутскэнерго»		2471,2	2518,4	2437,7
ЯГРЭС	газ	1394,4	1397,7	1355,6
ЯТЭЦ	газ	915,7	951,2	923,4
кот ЯТЭЦ	газ	135,5	144,6	135,7
ЦЭС	диз. топл.	2,3	2,4	2,5
ЗЭС	диз. топл.	23,3	21,3	20,6
АО «Сахаэнерго»	уголь, диз. топл.	103,6	94,2	99,6
АО «Теплоэнергосервис»	уголь, мазут, диз. топл.	1388,9	1409,4	1359,2

Отпуск теплоэнергии электростанциями и котельными (2013-2015), тыс. Гкал.

3.14 ЕУЗ. КОЛИЧЕСТВО ЛИЦЕВЫХ СЧЕТОВ БЫТОВЫХ, ПРОМЫШЛЕННЫХ, ИНСТИТУЦИОНАЛЬНЫХ И КОММЕРЧЕСКИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ



3.15 EU4. ПРОТЯЖЕННОСТЬ НАДЗЕМНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ПО КАЖДОМУ РЕЖИМУ РЕГУЛИРОВАНИЯ.

Компании Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» осуществляют передачу и распределение электроэнергии как в ОЭС Востока, так и в изолированно работающих энергосистемах.

В ОЭС Востока передачу электроэнергии от сетей более высокого напряжения ЕНЭС к сетям потребителей производит компания АО «ДРСК». Изменение протяженности электрических сетей и мощности трансформаторных подстанций АО «ДРСК» в период 2013-2015 связано с реконструкцией и строительством новых электрических сетей на юге Приморского края в г. Владивостоке в Амурской области, приобретения от сторонних организаций и постановления на баланс ВЛ 6(10)-0,4 кВ в Амурской области. Изменение протяженности происходило также в результате учета в классе 35 кВ линий электропередач, построенных в габаритах 35 кВ но работающих на напряжении 35 кВ в Приморском крае, корректировки протяженности ВЛ на основании данных полученных при снятии GPS-координат опор по АО «ДРСК».

Протяженность передающих линий электропередач (2013-2015).
и – данные измерений (measured), о- отчетные данные (estimated), р-данные расчета (calculated).

	Единицы	Метод измерения	2013	2014	2015
ОРЭМ- Регулируемые цены					
Воздушные линии электропередач					
110 кВ	км	о	8101,3	8529,8	8039,2
35 кВ	км	о	8654,6	8595,9	8808,5
Кабельные линии электропередач					
110 кВ	км	о	19,1	23,9	31,8
35 кВ	км	о	79	92,1	83,3
РРР- Регулируемые цены					
Воздушные линии электропередач					
220 кВ	км	о	4571,6	4544,1	4510,6
110 кВ	км	о	6812,7	6952,8	6935,7
35 кВ	км	о	6791,1	6821,3	6836,1
Кабельные линии электропередач					
110 кВ	км	о	1,6	1,6	1,6
35 кВ	км	о	2,5	2,5	2,8

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций 35-220 кВ.
и – данные измерений (measured), о- отчетные данные (estimated), р-данные расчета (calculated).

	Единицы	Метод измерения	2013	2014	2015
ОРЭМ- Регулируемые цены					
Количество трансформаторных подстанций 220 кВ	ед	о	1	1	1
Мощность трансформаторных подстанций 220 кВ	МВА	о	80	80	80
Количество трансформаторных подстанций 110 кВ	ед	о	242	243	243
Мощность трансформаторных подстанций 110 кВ	МВА	о	7191	7313,4	7313,4
Количество трансформаторных подстанций 35 кВ	ед	о	464	466	466
Мощность трансформаторных подстанций 35 кВ	МВА	о	4211,2	4300,8	4308,6
РРР- Регулируемые цены					
Количество трансформаторных подстанций 220 кВ	ед	о	28	28	28
Мощность трансформаторных подстанций 220 кВ	МВА	о	3557,3	3620,3	3620,3
Количество трансформаторных подстанций 110 кВ	ед	о	138	140	141
Мощность трансформаторных подстанций 110 кВ	МВА	о	4221,8	4400,5	4630,5
Количество трансформаторных подстанций 35 кВ	ед	о	327	327	321
Мощность трансформаторных подстанций 35 кВ	МВА	о	1593,8	1607,3	1560,1

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ

Распределительная электрическая сеть предназначена для передачи электроэнергии от электрической сети напряжением 35-220 кВ к потребителям низкого и среднего (СН-2) напряжения. Суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения в конце 2015 года составляла 69071,3 км.

Суммарная мощность трансформаторных подстанций составила 6599,9 МВА. Изменения в протяженности линий электропередачи, количестве и мощности трансформаторных подстанций низкого класса напряжения в первую очередь связано с развитием жилищного строительства в крупных городах Дальнего Востока, принятием на баланс бесхозяйных сетей сельских поселений, и реконструктивными работами в сетях.

	Единицы	Метод измерения	2013	2014	2015
ОРЭМ- Регулируемые цены					
Воздушные линии электропередач					
6(10) кВ	км	о	20443,4	20331,8	20345,9
0,4 кВ	км	о	19558,8	20019,0	20080,0
Кабельные линии электропередач					
6(10) кВ	км	о	1042,3	1159,8	1352,9
0,4 кВ	км	о	1080,8	1103,5	1096,3
РРР- Регулируемые цены					
Воздушные линии электропередач					
6(10) кВ	км	о	11202,7	11249,1	11339,9
0,4 кВ	км	о	11340,8	11432,7	11609,5
Кабельные линии электропередач					
6(10) кВ	км	о	1826,5	1844,4	1882,7
0,4 кВ	км	о	1331,9	1326,2	1364,2

Протяженность распределительных линий электропередач (2013-2015 гг.)
и – данные измерений (measured), о- отчетные данные (estimated), р-данные расчета (calculated).

	Единицы	Метод измерения	2013	2014	2015
ОРЭМ- Регулируемые цены					
Количество трансформаторных подстанций 6 (10) кВ	шт	о	10127,0	10397,0	10492
Мощность трансформаторных подстанций 6 (10) кВ	МВА	о	3138,4	3277,2	3342,6
РРР- Регулируемые цены					
Количество трансформаторных подстанций 6 (10) кВ	шт	о	8608,0	8837,0	9111,0
Мощность трансформаторных подстанций 6 (10) кВ	МВА	о	3090,9	3196,2	3257,3
Мощность трансформаторных подстанций 35 кВ	МВА	о	4211,2	4300,8	4308,6
РРР- Регулируемые цены					
Количество трансформаторных подстанций 220 кВ	ед	о	28	28	28
Мощность трансформаторных подстанций 220 кВ	МВА	о	3557,3	3620,3	3620,3
Количество трансформаторных подстанций 110 кВ	ед	о	138	140	141
Мощность трансформаторных подстанций 110 кВ	МВА	о	4221,8	4400,5	4630,5
Количество трансформаторных подстанций 35 кВ	ед	о	327	327	321
Мощность трансформаторных подстанций 35 кВ	МВА	о	1593,8	1607,3	1560,1

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций 6(10) кВ.
и – данные измерений (measured), о- отчетные данные (estimated), р-данные расчета (calculated).

3.16 EU5 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ НОРМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ СО2 ИЛИ ИХ ЭКВИВАЛЕНТА В РАЗБИВКЕ ПО МЕХАНИЗМАМ ТОРГОВЛИ КВОТАМИ НА ВЫБРОСЫ УГЛЕРОДА.

ПАО «РАО ЭС Востока» не имеет действующих соглашений о продаже единиц сокращения выбросов CO2.

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО УЧАСТИЮ ВО ВНЕШНИХ ИНИЦИАТИВАХ

4.1. G4-14 О ПРИМЕНЕНИИ ПРИНЦИПА ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ

Принципом принятия мер предосторожности называют подход к решению проблемы возможного воздействия на окружающую среду, зафиксированного в Декларации ООН об окружающей среде и развитии 1992 г., Принцип 15: «В целях защиты окружающей среды государства в соответствии со своими возможностями применяют принцип принятия мер предосторожности. В тех случаях, когда существует угроза серьезного или необратимого ущерба, отсутствие полной научной уверенности не используется в качестве причины для отсрочки принятия экономически эффективных мер по предупреждению ухудшения состояния окружающей среды».

С учетом общепризнанности принципов, содержащихся в Декларации Рио, они являются источниками российского права окружающей среды, и их выполнение в процессе национальной и международной природоохранной деятельности России может служить критерием оценки правильности и обоснованности такой деятельности.

4.2. G4-15 РАЗРАБОТАННЫЕ ВНЕШНИМИ СТОРОНАМИ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ, ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНЫЕ ХАРТИИ, ПРИНЦИПЫ ИЛИ ДРУГИЕ ИНИЦИАТИВЫ, К КОТОРЫМ ОРГАНИЗАЦИЯ ПРИСОЕДИНИЛАСЬ ИЛИ КОТОРЫЕ ПОДДЕРЖИВАЕТ

№ п/п	Наименование	Дата принятия	Страны, где применяется	Виды деятельности, к которым применимы	Круг заинтересованных сторон, участвующих в разработке этих инициатив и управлении ими	Добровольные
1	ISO 14001 «Системы экологического менеджмента»	2013-2015 гг.	международный стандарт	Управление экологической политикой	Менеджмент и представители персонала	Добровольные
2	OHSAS 18001 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».	2013-2015 гг.	международный стандарт	Управление политикой в области профессионального здоровья и безопасности	Менеджмент и представители персонала	Добровольные
3	ISO 50001:2011 Система энергетического менеджмента и национальный стандарт ГОСТ Р ИСО 50001-2012	2015 г.	международный стандарт, Российская Федерация	Управление политикой энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Менеджмент, дочерние предприятия, подрядные организации и поставщики, потребители	Добровольные
4	ISO31000 "Менеджмент рисков. Принципы и руководящие указания"	2012 г.	международный стандарт	Управление рисками	Лица, принимающим решения об идентификации рисков	Добровольные
5	ISO 31010 МЕТОДЫ ОЦЕНКИ РИСКА	2012 г.	международный стандарт	Управление рисками	Лица ответственные за оценку риска	Добровольные
6	ISO 9001 «Системы менеджмента качества»	2010 г.	международный стандарт	Управление политикой в области качества	Менеджмент и представители персонала	Добровольные

4.3. G4-16 ЧЛЕНСТВО В АССОЦИАЦИЯХ И/ИЛИ НАЦИОНАЛЬНЫХ И МЕЖДУНАРОДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ ПО ЗАЩИТЕ ИНТЕРЕСОВ

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:
1. АССОЦИАЦИЯ «НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО СОВЕТ РЫНКА ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЭФФЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ ОПТОВОЙ И РОЗНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ» (АССОЦИАЦИЯ «НП СОВЕТ РЫНКА»)

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ?:
нет

РАЗМЕР ЧЛЕНСКОГО ВЗНОСА АО «ДГК» В 2015 Г.:

994 000₽ за 1 и 2 кварталы 2015 г.
1068000₽ за 3 и 4 кварталы 2015 г.

ПАО «ДЭК» не предоставляет иного финансирования, кроме членских взносов. В 2015 году сумма членских взносов в Ассоциацию «НП Совет рынка», оплаченных ПАО «ДЭК», составила 1 438,0 тыс. руб.

Решение НП Совет рынка 13.10.2008г. (Протокол №22/2008 от 13.10.2008г.) в соответствии с Уставом Ассоциации «НП Совет рынка» приняты решения о приеме в Члены Ассоциации «НП Совет рынка» и включение в Палату покупателей электроэнергии ПАО «Якутскэнерго» на следующих условиях: вступительный (единовременный) взнос – 5 000 000 рублей; текущий (регулярный) членский взнос – 100 000 (сто тысяч) рублей.

Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика» 05.12.2012 (протокол № 13/2012 от 05.12.2012) одобрено участие ОАО «Передвижная энергетика» в НП «Совет рынка» на следующих условиях: - размер вступительного (единовременного) взноса / размер текущих (регулярных) взносов - в соответствии с решениями Наблюдательного совета НП «Совет рынка» на момент принятия решения о включении ОАО «Передвижная энергетика» в члены партнерства. За рамками обязательных членских взносов финансирование не производится.

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:
Членство в Партнёрстве дает право ПАО «РАО ЭС Востока» (включено в Палату экспертов) представлять интересы Общества и участвовать в управлении Партнерством; в работе комитетов, рабочих групп, комиссий и других органах НП «Совета рынка» в вопросах функционирования оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности; в подготовке правил оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности; в разработке регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров и иных документов, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью; в разработке и утверждении договора о присоединении к торговой системе оптового рынка; в осуществлении контроля за соблюдением субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктур правил оптового рынка электроэнергии и мощности.

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНOSОВ. СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» 17.12.2008 (ПРОТОКОЛ № 11 ОТ 17.12.2008) ОДОБРЕНО УЧАСТИЕ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В НП «СОВЕТ РЫНКА» НА СЛЕДУЮЩИХ УСЛОВИЯХ:

5 000 000₽ вступительный (единовременный) взнос
100 000₽ текущий (регулярный) членский взнос

Наблюдательный Совет НП «Совет рынка» ежеквартально устанавливает размер текущих членских взносов на квартал для членов НП «Совет рынка». Советом директоров ОАО «ДГК» (протокол № 9 от 21.08.2008) одобрено участие ОАО «ДГК» в НП «АТС».

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

Ассоциация НП «Совет рынка» призвано объединить на основе членства продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, иные организации, осуществляющие деятельность в области электроэнергетики.

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:
2. НЕКОММЕРЧЕСКОЙ ПАРТНЁРСТВО
«РОССИЙСКОЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ»

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ АССОЦИАЦИИ/
ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ
КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

Членство в Партнерстве создает дополнительные возможности для участия ПАО «РАО ЭС Востока» в подготовке и выработке стратегически важных решений по представлению собственных интересов на рынке энергии и мощности; в разработке и получении квалифицированных прогнозов потребления энергии и мощности.

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ
АССОЦИАЦИИ/ ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ
ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНОСОВ.

Советом директоров ПАО «РАО ЭС Востока» 01.12.2009 (протокол № 32 от 03.12.2009) одобрено участие ПАО «РАО ЭС Востока» в НП «СИЭ» на следующих существенных условиях: размер вступительного взноса – 50 000 рублей; размер текущих (регулярных) и иных членских взносов определяется Общим собранием членов НП «СИЭ».

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО
КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

Положительным фактором участия является также получение преференций в части обмена информацией по вопросам технологической деятельности, по проблемам экономического, нормативно-правового характера.

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:
4. НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «НАУЧНО-
ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
СИСТЕМЫ» (НП «НТС ЕЭС»)

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ АССОЦИАЦИИ/
ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ
КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

Некоммерческое Партнерство «Российское теплоснабжение» создано в 2003 году группой общественных организаций: Российской Ассоциацией «Коммунальная энергетика», Межрегиональной ассоциацией энергонадзора, Ассоциацией энергоменеджеров, ЗАО «Роском-мунэнерго», НП «Инженеры по отоплению, вентиляции, кондиционированию воздуха, теплоснабжению и строительной теплофизике», Региональной общественной организацией «Академический центр теплоэнергоэффективных технологий г. Санкт-Петербурга» и др.

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ
АССОЦИАЦИИ/ ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ
ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНОСОВ.

Советом директоров ПАО «РАО ЭС Востока» 30.12.2010 (протокол № 52 от 31.12.2010) одобрено участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «РТ» на следующих условиях: размер вступительного (единовременного) членского взноса – 48 000 рублей; размер ежегодного членского взноса – 48 000 рублей.

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО
КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

НП «РТ» содействует своим Членам в реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности и надежности систем теплоснабжения, в установлении эффективных взаимоотношений теплоснабжающих организаций, администраций и надзорных органов, отвечающих за качество теплоснабжения, и защищает их профессиональные интересы.

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:
3. АССОЦИАЦИЯ ГАРАНТИРУЮЩИХ
ПОСТАВЩИКОВ И ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ
(ГПИЭСК)

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ АССОЦИАЦИИ/
ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ
КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

Членство в Ассоциации создает дополнительные возможности для участия ПАО «ДЭК» в подготовке и выработке стратегически важных решений в собственных интересах для обеспечения деятельности на рынках электроэнергии и мощности, а также обеспечения защиты интересов Общества через участие в разработке предложений по совершенствованию нормативно-правовой базы в электроэнергетике.

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ
АССОЦИАЦИИ/ ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ
ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНОСОВ.

ПАО «ДЭК» не предоставляет иного финансирования, кроме членских взносов. В 2015 году сумма членских взносов в Ассоциацию ГПИЭСК, оплаченных ПАО «ДЭК», составила 2 800,0 тыс. руб.

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО
КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

ПАО «ДЭК» присоединилось к Ассоциации ГПИЭСК (ранее - НП ГПИЭСК) в июне 2007 (сразу после регистрации в феврале 2007 ОАО «ДЭК» как юридического лица). Партнерство с Ассоциацией является эффективным и рассчитано на долгосрочную перспективу, поскольку позволяет в оперативном режиме участвовать в разработке предложений с целью совершенствования основ деятельности ГП правового и организационно-методического характера, а также обеспечивает защиту и представление интересов Общества, как членов Ассоциации, во взаимодействии с органами законодательной и исполнительной власти. Положительным фактором участия является также получение преференций в части обмена информацией по проблемам экономического и правового характера.

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:
5. САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«ОБЪЕДИНЕНИЕ СТРОИТЕЛЬНЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ «ЭНЕРГОСТРОЙАЛЬЯНС»
(СРО НП «ЭНЕРГОСТРОЙАЛЬЯНС»)

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ АССОЦИАЦИИ/
ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ
КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» была создана в 2009 году для эффективного взаимодействия между потребителями и участниками строительной отрасли, содействия развитию отрасли. Партнерство является отраслевым объединением строительных организаций, специализирующихся на строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов топливно-энергетического комплекса, в том числе и объектов гидроэнергетики.

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ
АССОЦИАЦИИ/ ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ
ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНОСОВ.

Совет директоров ПАО «РАО ЭС Востока» 30.04.2013 (протокол № 92 от 30.04.2013) одобрил участие ПАО «РАО ЭС Востока» в СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» на следующих существенных условиях.

300 000 Р
 размер вступительного
 (единовременного) взноса

300 000 Р
 размер (единовременного) взноса
 в компенсационный фонд

37 000 Р
 размер членских (ежемесячных)
 взносов – 37 000 рублей (опла-
 чиваются один раз в квартал

11 850 Р
 размер (ежегодного) взноса по
 договору коллективного страхо-
 вания

Решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ДРСК», все голосующие акции которого принадлежат ПАО «ДЭК» 18.12.2014 (протокол № 230) одобрено участие АО «ДРСК» в НП «ЭнергоСтройАльянс» на следующих существенных условиях:

50 000₽
размер вступительного
(единовременного) взноса

300 000₽
размер взноса
в компенсационный фонд

37 000₽
размер членских
(ежемесячных) взносов

12 000₽
размер целевого
(ежегодного) взноса
по договору коллективного
страхования

Существенного финансирования АО «ДРСК» СПО «НП ЭнергоСтройАльянс» за рамками общих членских взносов не предоставляет.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО»

07.04.2015. (выписка из протокола № 4 от 07.04.2015) одобрил вступление ПАО «Якутскэнерго» в СПО НП «ЭнергоСтройАльянс» на следующих существенных условиях:

- 1 размер вступительного (единовременного) взноса – **50 000 РУБЛЕЙ;**
- 2 размер (единовременного) взноса в компенсационный фонд – **1 000 000 РУБЛЕЙ;**
- 3 размер членских (ежемесячных) взносов – **37 000 РУБЛЕЙ** (оплачиваются один раз в квартал);
- 4 размер (ежегодного) взноса по договору коллективного страхования – **11 850 РУБЛЕЙ**

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «САХАЛИНЭНЕРГО»

30.04.2015 (протокол № 12 от 30.04.2015) одобрил участие ОАО «Сахалинэнерго» в СПО НП «ЭнергоСтройАльянс» на следующих условиях:

- 1 размер вступительного взноса – **50 000 РУБЛЕЙ;**
- 2 размер взноса в компенсационный фонд – **300 000 РУБЛЕЙ;**
- 3 размер членских (ежемесячных) взносов – **37 000 РУБЛЕЙ** (оплачиваются один раз в квартал);
- 4 размер (ежегодного) взноса по договору коллективного страхования – **11 850 РУБЛЕЙ.**

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ЧУКОТЭНЕРГО»

10.04.2015 (протокол № 4-15 от 10.04.2015) одобрил участие ОАО «Чукотэнерго» в СПО НП «ЭнергоСтройАльянс» на следующих существенных условиях:

- 1 размер вступительного (единовременного) взноса – **50 000 РУБЛЕЙ;**
- 2 размер (единовременного) взноса в компенсационный фонд – **300 000 РУБЛЕЙ;**
- 3 размер членских (ежемесячных) взносов – **37 000 РУБЛЕЙ** (оплачиваются один раз в квартал);
- 4 размер (ежегодного) взноса по договору коллективного страхования – **11 850 РУБЛЕЙ.**

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

Партнерство ведёт активную деятельность, выделяя среди своих приоритетов представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере строительства, выдачу свидетельств о допуске к работам, контроль за соблюдением стандартов и правил СПО, оказание помощи членам СПО по вопросам повышения квалификации, юридические консультации, установление контактов между членами Партнерства и Заказчиками.

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

6. АССОЦИАЦИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПРОЕКТИРОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ОБЪЕКТОВ, «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (АССОЦИАЦИЯ «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

Выдача членам Партнерства свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации объектов капитального строительства; разработка, утверждение и изменение стандартов, норм и правил; осуществление контроля за соблюдением членами Партнерства требований к выдаче свидетельств о допуске, требований стандартов Партнерства и правил саморегулирования.

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

нет

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНOSОВ.

Решением Совета директоров АО «ДРСК» 23.11.2009 (протокол № 13) одобрено участие АО «ДРСК» в Ассоциации «ЭНЕРГОПРОЕКТ» на следующих условиях:

- 1 вступительный (единовременный) взнос – **100 000 (СТО ТЫСЯЧ) РУБЛЕЙ;**
- 2 ежегодный членский взнос – **50 000 (ПЯТЬДЕСЯТ ТЫСЯЧ) РУБЛЕЙ, 60 000 (ШЕСТЬДЕСЯТ ТЫСЯЧ) РУБЛЕЙ** в настоящее время;
- 3 взнос в компенсационный фонд – **150 000 (СТО ПЯТЬДЕСЯТ ТЫСЯЧ) РУБЛЕЙ.**

Существенного финансирования АО «ДРСК» Ассоциации «ЭНЕРГОПРОЕКТ» за рамками общих членских взносов не предоставляет.

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

7. САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ «РАЗВИТИЕ» СОКРАЩЕННОЕ - СПО НП «ОП «РАЗВИТИЕ» (СПО ПРОЕКТИРОВЩИКОВ)

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

нет

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

Партнерство ведёт активную деятельность, выделяя среди своих приоритетов представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере строительства, выдачу свидетельств о допуске к работам, контроль за соблюдением стандартов и правил СПО, оказание помощи членам СПО по вопросам повышения квалификации, юридические консультации, установление контактов между членами Партнерства и Заказчиками.

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНOSОВ.

Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика» 28.04.2012 (протокол № 4/2012 от 28.04.2012) одобрено участие ОАО «Передвижная энергетика» в СПО НП «ОП «Развитие» на следующих существенных условиях:

- 1 Размер вступительного взноса – **50 000 (ПЯТЬДЕСЯТ ТЫСЯЧ) РУБЛЕЙ;**
- 2 Взнос в компенсационный фонд – **150 000 (СТО ПЯТЬДЕСЯТ ТЫСЯЧ) РУБЛЕЙ;**
- 3 Ежемесячный членский взнос – **5 000 (ПЯТЬ ТЫСЯЧ) РУБЛЕЙ.**

За рамками обязательных членских взносов финансирование не производится.

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

**8. САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
ОСНОВАННАЯ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ,
ОСУЩЕСТВЛЯЕМАЯ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ
ДОКУМЕНТАЦИИ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ
ПАРТНЕРСТВО «МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ОБЪЕДИНЕНИЕ СПЕЦИАЛЬНОГО
ПРОЕКТИРОВАНИЯ» (СРО НП «МО СПЕЦПРОЕКТ»)**

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ
АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

Некоммерческое партнёрство «Межрегиональное объединение специального проектирования» (НП «МО СПЕЦПРОЕКТ») было создано в 2009 году. В 2009 году НП «МО СПЕЦПРОЕКТ» получило статус саморегулируемой организации в сфере подготовки проектной документации объектов капитального строительства и включено в реестр проектных СРО решением Ростехнадзора от 11.12.2009 года с присвоением регистрационного номера СРО-П-076-11122009.

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

В настоящее время в СРО проектировщиков НП «МО СПЕЦПРОЕКТ» более 112 членов и этот список членов продолжает постоянно расти. В подавляющем большинстве членами НП СРО «СПЕЦПРОЕКТ» являются компании малого и среднего предпринимательства. Учредители Партнёрства: ФГУП «Проектный Институт» ФСБ РФ и ФГУП «Автотранспортное управление» ФСБ РФ. Важно отметить, что среди членов НП СРО «СПЕЦПРОЕКТ» не только организации из Москвы и Московской области, в СРО состоят фирмы практически из всех регионов и субъектов России. Для получения допуска к осуществлению необходимых видов проектных работ собственными силами, ОАО «Сахалинэнерго» необходимо являться членом СРО в области подготовки проектной документации.



СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ
АССОЦИАЦИИ/ ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ
ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНОСОВ.

Совет директоров ОАО «Сахалинэнерго» 14.09.2012 (протокол № 4 от 14.09.2012) одобрил участие ОАО «Сахалинэнерго» в СРО НП «МО Спецпроект» на следующих условиях:

- 1 вступительный взнос –
■ **50 000 РУБЛЕЙ;**
- 2 компенсационный взнос –
■ **150 000 РУБЛЕЙ;**
- 3 ежеквартальный взнос –
■ **25 000 РУБЛЕЙ.**

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/
ОРГАНИЗАЦИИ:

**9. АССОЦИАЦИЯ УЧАСТНИКОВ
ТОРГОВО- ЗАКУПОЧНОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И РАЗВИТИЯ
КОНКУРЕНЦИИ
«НАЦИОНАЛЬНАЯ АССОЦИАЦИЯ
ИНСТИТУТОВ ЗАКУПОК» (НАИЗ)**

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ
АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ
ИЛИ КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/
ОРГАНИЗАЦИИ:

«НАИЗ» является некоммерческой организацией, объединяющей инфраструктурные, экспертные, торговые, государственные и негосударственные

организации в сфере корпоративных, государственных и муниципальных закупок. Приоритеты НП «НАИЗ»: представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере закупок; распространение лучших практик управления закупочной деятельностью, передовых технологий организации закупок; общественная экспертиза и мониторинг законодательных актов и иных правовых проектов, а также бизнес-процессов в сфере закупок; участие в разработке законов и подзаконных актов; развитие информационной и методической инфраструктуры сферы закупок; профессионализация сферы закупок, совершенствование системы обучения кадров; сотрудничество с зарубежными организациями в сфере торгово-закупочной деятельности,

изучение и распространение лучшего мирового опыта.

СУЩЕСТВЕННОЕ
ФИНАНСИРОВАНИЕ
АССОЦИАЦИИ/ ОРГАНИЗАЦИИ
В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА РАМКАМИ
ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНОСОВ.

Совет директоров ПАО «РАО ЭС Востока» 21.11.2012 (протокол № 85 от 23.11.2012) одобрил вступление ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «НАИЗ» на следующих существенных условиях:

- 1 размер вступительного (единовременного) взноса –
■ **25 000 РУБЛЕЙ;**
- 2 размер членского (ежегодного) взноса – **50 000 РУБЛЕЙ В ГОД.**

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

**10. ОБЩЕРОССИЙСКОЕ ОТРАСЛЕВОЕ
ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
(ОБЪЕДИНЕНИЕ РАЗЛ)**

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ АССОЦИАЦИИ/
ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ
КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

Участие в Объединении РаЭл позволяет АО «ДГК»:

- 1 использовать возможности участия в отраслевой системе социального партнерства в целях повышения устойчивости бизнеса за счет обеспечения стабильных трудовых отношений;
- 2 минимизировать риски в социально-трудовой сфере путем регулярного соотнесения достигнутого уровня развития системы отношений с персоналом с требованиями рынка труда и наработками других работодателей.
- 3 получать конкурентные преимущества за счет использования передовых технологий в сфере регулирования социально-трудовых отношений;
- 4 оптимизировать затраты во взаимодействии с органами государственной власти и гражданским обществом в целом;
- 5 получать доступ к базам данных отраслевого сообщества работодателей, совокупности научно-методических материалов и рекомендаций.

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

Участие во взаимодействии работодателей электроэнергетики в рамках Объединения РаЭл помогает принимать своевременные управленческие решения, более точно и осмысленно позиционировать свою организацию в условиях сложившейся рыночной конъюнктуры.

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/
ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ
ЧЛЕНСКИХ ВЗНОСОВ.

Советом директоров ОАО «ДГК» (протокол № 6 от 06.11.2006) одобрено участие ОАО «ДГК» в Объединении РаЭл.
Регистрационный номер члена Объединения РаЭл по реестру - № 147.

В соответствии с пунктом 4.5. Устава Объединения РаЭл вопрос об установлении размера и порядка оплаты членских взносов относится к компетенции Общего собрания членов Объединения и фиксируется в Протоколе Общего собрания членов Объединения РаЭл.

Размер и порядок расчета членского взноса с 01.01.2014 регулируется Положением о взносах в Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики, утвержденным Общим собранием членов Объединения РаЭл 25.11.2013 (протокол №44 от 25.11.2013).
Размер годового членского взноса АО «ДГК» на 2015 г. - 1 200 000 рублей

Совет директоров ОАО «Чукотэнерго» 29.08.2014 (протокол № 11-14 от 29.08.2014) одобрил участие ОАО «Чукотэнерго» в Общероссийском отраслевом объединении работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл) на следующих существенных условиях:

- 1 размер вступительного (единовременного) взноса –
■ **175 000 РУБЛЕЙ;**
- 2 размер членского (ежегодного) взноса –
■ **1 200 000 РУБЛЕЙ** (оплачиваются один раз в квартал - **300 000 РУБЛЕЙ).**
- 3 ежеквартальный взнос –
■ **25 000 РУБЛЕЙ.**



НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:
11. РЕГИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «СОЮЗ РАБОТОДАТЕЛЕЙ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ» (СРХК)

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

Региональное объединение работодателей «Союз работодателей Хабаровского края» создано 26.12.2007.

ЦЕЛЯМИ СРХК ЯВЛЯЮТСЯ:

- 1 формирование благоприятного делового климата для успешного развития рыночной экономики в крае, повышения конкурентоспособности краевого бизнеса, укрепление позитивной репутации своих членов;
- 2 проведение согласованной политики членов Союза, представительство их интересов и защита прав по экономическим, социальным, трудовым и иным вопросам, затрагивающим интересы организаций работодателей — членов Союза;
- 3 участие в органах социального партнерства, развитие взаимоотношений между работодателями, представителями работников и органами государственной власти, участие на краевом уровне в переговорах и подготовке соглашений, регулирующих социально-трудовые и связанные с ними экономические отношения.

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

Да. СРХК является социально ориентированной некоммерческой организацией, основанной на членстве работодателей и их объединений. Предметом деятельности СРХК является представление и защита общих интересов его членов, а также достижение общественно полезных и иных целей.

СРХК имеет статус регионального отделения общероссийского объединения работодателей РСПП «Уведомление о внесении в Реестр членов».

СРХК является представителем стороны работодателей и равноправным партнером представителей профессиональных союзов и органов государственной власти края в работе краевой трехсторонней комиссии по регулированию социально-трудовых отношений, в состав которой вошли 14 членов Союза от основных отраслей экономики Хабаровского края.

Для поддержки партнерства с органами власти в настоящее время члены Союза работодателей осуществляют свое представительство в составе 52 органах государственной власти, общественных организаций и объединений работодателей, тем самым принимая непосредственное участие в формировании экономической и социальной политики.

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНОСОВ.

Советом директоров ОАО «ДГК» (протокол № 1 от 09.08.2010) одобрено участие в Региональном объединении работодателей «Союз работодателей Хабаровского края».

Информация о размерах взносов членов Регионального объединения работодателей «Союз работодателей Хабаровского края» (утв. протоколом заседания Правления РОР СРХК № 13 от 27.11.2008):

- 1 для АО «ДГК» (1 группа членов - Крупные предприятия и организации с численностью работающих более 1000 чел.)
- 2 вступительный взнос - **150 000 РУБЛЕЙ;**
- 3 ежемесячный членский взнос - **5 000 РУБ.**

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:
12. НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ» (НП «НТС ЕЭС»)

УЧАСТИЕ В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ?:

нет

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

НП «НТС ЕЭС» учреждено в 2008 году, учредителями партнерства являются ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-4», ОАО «РусГидро». Основной целью Партнерства является содействие его членам в формировании научно обоснованной технической политики в Единой энергетической системе России.

РАССМАТРИВАЕТ ЛИ КОМПАНИЯ СВОЕ ЧЛЕНСТВО КАК СТРАТЕГИЧЕСКОЕ:

В условиях крупномасштабного развертывания работ по техническому перевооружению отрасли, реализации программных задач по наращиванию мощностей, развитию сетей, повышению надежности энергоснабжения потребителей участие в деятельности Некоммерческого партнерства «Научно-технический совет Единой энергетической системы» становится актуальным и востребованным, особенно в вопросах выработки научно обоснованной технической политики для каждой электростанции, для распределительной сети ПАО «РАО ЭС Востока», в вопросах инвестиционной и тарифной политики, экологии и др.

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНОСОВ.

Совет директоров ПАО «РАО ЭС Востока» 27.02.2009 (протокол № 16 от 27.02.2009) одобрил участие ПАО «РАО ЭС Востока» в НП «НТС ЕЭС» на следующих существенных условиях:

- 1 вступительный (единовременный) взнос – **1 573 000 РУБЛЕЙ;**
- 2 форма оплаты вступительного взноса - денежные средства;
- 3 размер, форма и сроки внесения членских взносов устанавливаются Наблюдательным Советом НП «НТС ЕЭС».

НАЗВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:
13. АССОЦИАЦИЯ ИНЖЕНЕРОВ-ЭНЕРГЕТИКОВ «НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «СОЮЗ ИНЖЕНЕРОВ-ЭНЕРГЕТИКОВ» (АНП «СИЭ»)

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ПРОЕКТАХ ИЛИ КОМИТЕТАХ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ:

АНП «СИЭ» создано в 2009 году при содействии Министерства энергетики Российской Федерации. Членство в Партнерстве создает дополнительные возможности для участия ПАО «РАО ЭС Востока» в подготовке и выработке стратегически важных решений по представлению собственных интересов на рынке энергии и мощности; в разработке и получении квалифицированных прогнозов потребления энергии и мощности. Положительным фактором участия является также получение преференций в части

обмена информацией по вопросам технологической деятельности, по проблемам экономического, нормативно-правового характера

СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ АССОЦИАЦИИ/ОРГАНИЗАЦИИ В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА РАМКАМИ ОБЩИХ ЧЛЕНСКИХ ВЗНОСОВ.

Советом директоров ПАО «РАО ЭС Востока» 01.12.2009 (протокол № 32 от 03.12.2009) одобрено участие ПАО «РАО ЭС Востока» в АНП «СИЭ» на следующих существенных условиях:

- 1 размер вступительного взноса - **50 000 РУБЛЕЙ;**
- 2 размер текущих (регулярных) и иных членских взносов определяется Общим собранием членов АНП «СИЭ».

5. ВЫЯВЛЕННЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ И ГРАНИЦЫ

5.1 G4-17 ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА, ОТЧЕТНОСТЬ КОТОРЫХ БЫЛА ВКЛЮЧЕНА В КОНСОЛИДИРОВАННУЮ ФИНАНСОВУЮ ОТЧЕТНОСТЬ.

Поскольку в Группу ПАО «РАО ЭС Востока» входят компании из разных отраслей, то в аспектах Отчёта о корпоративной социальной ответственности и устойчивом развитии, относящихся к отраслевому стандарту для электроэнергетики GRI G4 (EU), охват отчетности в целях соблюдения принципа существенности сокращен до компаний, работающих в сфере электроэнергетики.

№	Полное наименование участника группы	Вид деятельности
1	Публичное акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	Управление компаниями Холдинга
Производство, передача и сбыт электроэнергии и тепла		
2	Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"	Сбыт электроэнергии
3	Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"	Производство электроэнергии и тепла
4	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	Передача электроэнергии
5	Публичное акционерное общество «Якутскэнерго»	Производство, передача и сбыт электроэнергии и тепла
6	Акционерное общество "Сахаэнерго"	Производство, передача электроэнергии и тепла
7	Акционерное общество "Теплоэнергосервис"	Производство, передача и сбыт тепла
8	Публичное акционерное общество "Камчатскэнерго"	Производство, передача и сбыт электроэнергии и тепла
9	Акционерное общество "Южные электрические сети Камчатки"	Производство и передача электроэнергии и тепла
10	Публичное акционерное общество "Магаданэнерго"	Производство, передача и сбыт электроэнергии и тепла
11	Акционерное общество "Чукотэнерго"	Производство, передача и сбыт электроэнергии и тепла
12	Акционерное общество "Сахалинэнерго"	Производство, передача и сбыт электроэнергии и тепла
13	Акционерное общество "Новиковская дизельная электрическая станция"	Производство электроэнергии и тепла
14	Публичное акционерное общество "Передвижная энергетика"	Производство электроэнергии
Ремонтно-строительная деятельность		
15	Акционерное общество "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	Строительство, ремонт и реконструкция
16	Акционерное общество "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	Строительство, ремонт и реконструкция
17	Акционерное общество "Нерюнгриэнергоремонт"	Строительство, ремонт и реконструкция
18	Акционерное общество "Хабаровская ремонтно-строительная компания"	Строительство, ремонт и реконструкция
19	Акционерное общество "Дальэнерготехкомплект"	Строительство, ремонт и реконструкция
20	Открытое акционерное общество "Магаданэлектросеть"	Энергоснабжение, ремонт, техническое перевооружение, реконструкция и развитие электрических сетей

№	Полное наименование участника группы	Вид деятельности
Ремонтно-строительная деятельность		
21	Акционерное общество "Магаданэнергоремонт"	Строительство, ремонт и реконструкция
22	Акционерное общество "Магаданэнергоналадка"	Наладка оборудования высокочастотной связи и телемеханики, релейной защиты и автоматики на подстанциях и электростанциях
23	Акционерное общество "Магаданэнергосетьремонт"	Ремонт, техническое перевооружение, реконструкция и развитие электрических сетей
24	Акционерное общество "Якутская энерго-ремонтная компания"	Строительство, ремонт и реконструкция
25	Акционерное общество "Энерготрансснаб"	Строительство, ремонт и реконструкция
Непрофильная деятельность		
26	Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез»	Добыча низкокалорийного энергетического бурого угля
27	Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Финанс"	Управление финансовыми вложениями
28	Акционерное общество "Восточная транспортно-энергетическая компания"	Организация перевозок грузов
29	Акционерное общество "Автотранспортное предприятие ЛутЭК"	Транспортные услуги
30	Акционерное общество "АвтотранспортЭнерго"	Транспортные услуги
31	Акционерное общество "Хабаровская энерготехнологическая компания"	Инжиниринговые услуги
32	Акционерное общество "Жилищно-коммунальное управление"	Жилищно-коммунальное управление
33	Общество с ограниченной ответственностью "Дирекция управления зданиями"	Жилищно-коммунальное управление
34	Акционерное общество "Родник Здоровья"	Физкультурно-оздоровительная деятельность
35	Акционерное общество "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго"	Сельское хозяйство
Компании в доверительном управлении		
36	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	Строительство объектов генерации
37	АО «Благовещенская ТЭЦ»	Строительство объектов генерации
38	АО «Якутская ГРЭС-2»	Строительство объектов г
39	АО «Сахалинская ГРЭС-2»	Строительство объектов генерации енерации

5.2 G4-18 МЕТОДИКА ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОДЕРЖАНИЯ ОТЧЕТА И ГРАНИЦ АСПЕКТОВ

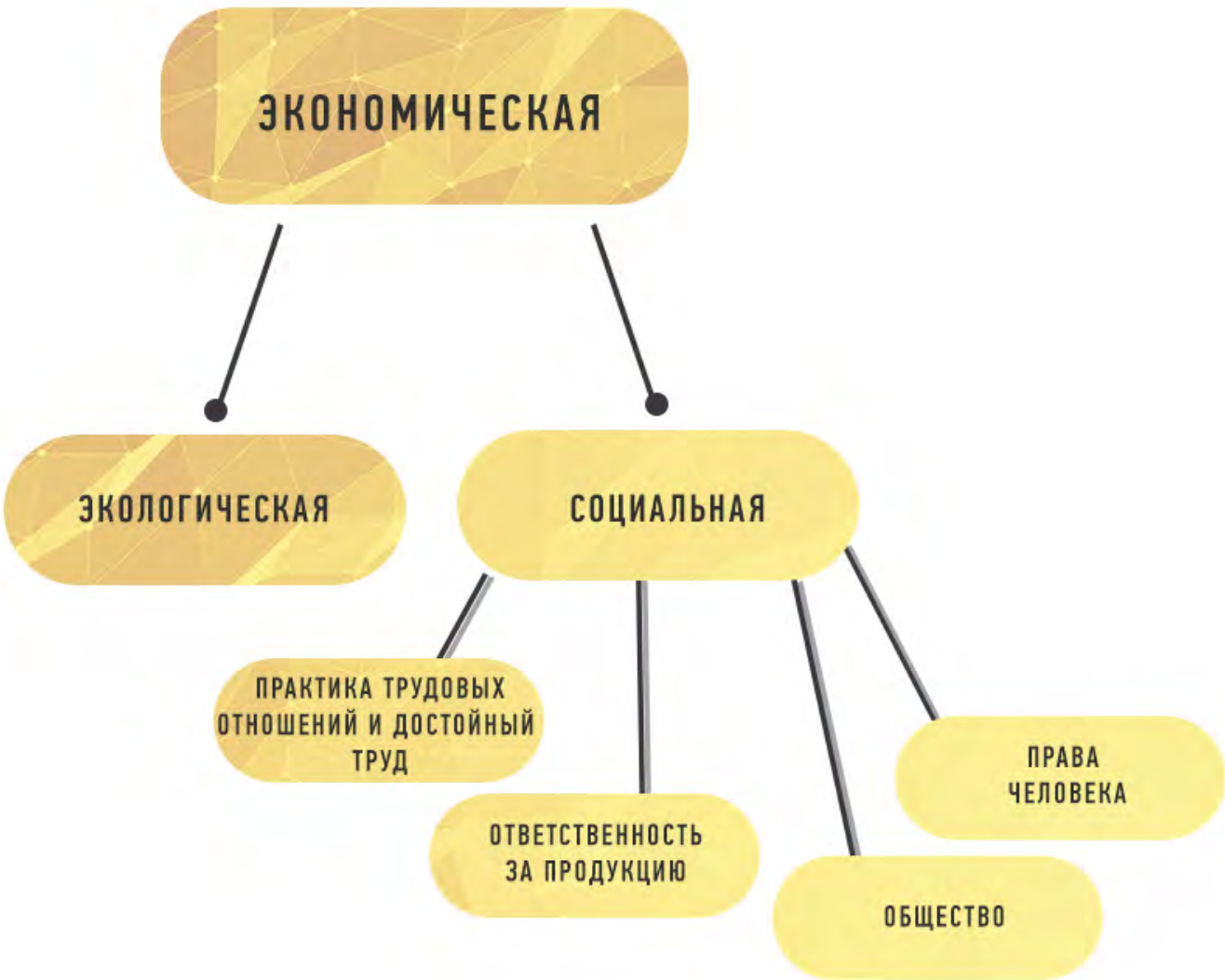
Содержание и границы Аспектов Руководства GRI G4* (далее – Аспекты) Отчёта о корпоративной социальной ответственности и устойчивом развитии (далее – Отчёта о КСО) определялись на основе принципов подготовки отчетности руководства GRI G4. В этих целях компания провела четырёхшаговую процедуру определения содержания отчёта.



*Термин «Аспект» означает в соответствии с Руководством GRI G4 любую из тем, для которых разработаны Показатели GRI и СПМ.

5.3 G4-19 СПИСОК ВСЕХ СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ, ВЫЯВЛЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОДЕРЖАНИЯ ОТЧЕТА

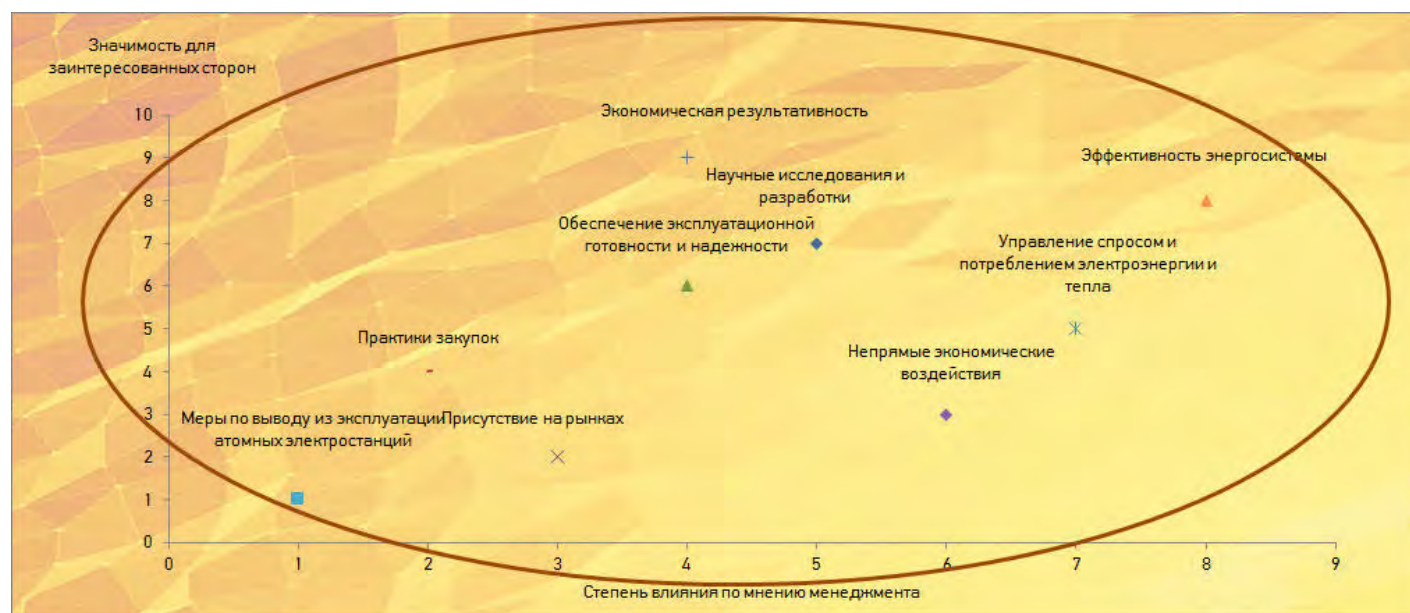
Все выявленные существенные Аспекты вошли в состав Отчёта о КСО и соответствуют содержанию Отчёта.



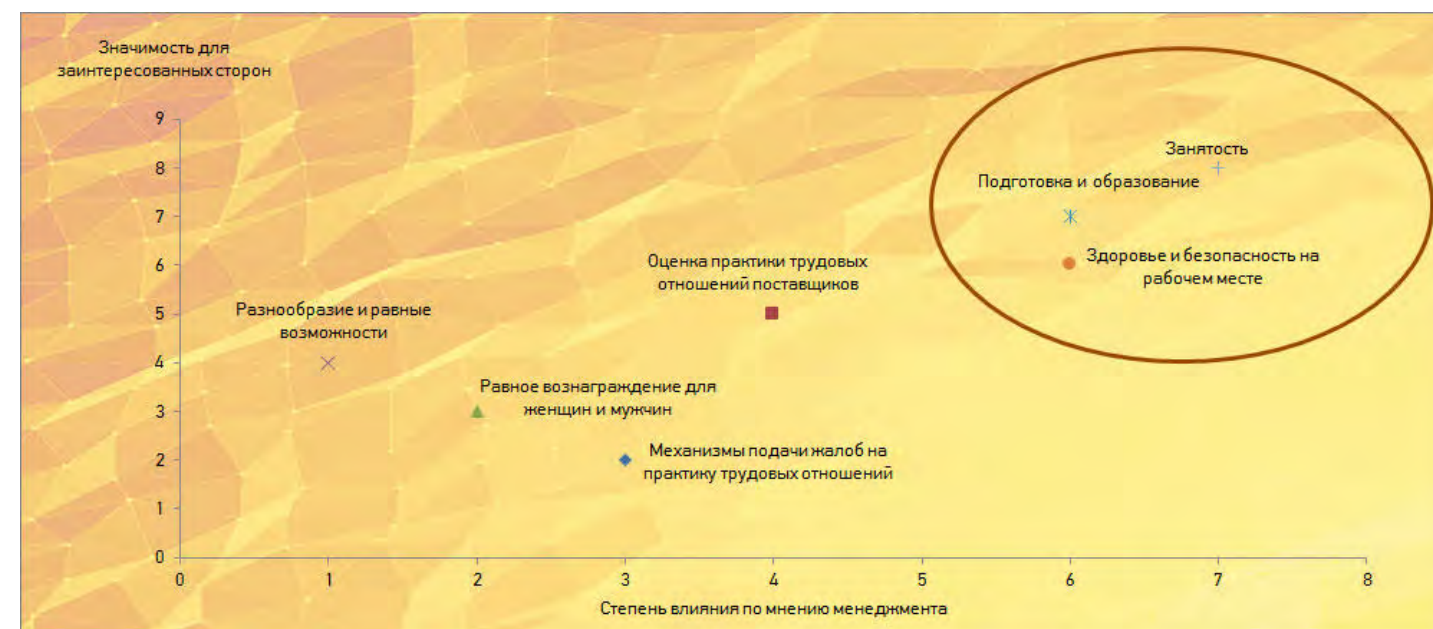
Выявление существенных аспектов отчета о корпоративной социальной ответственности и устойчивого развития холдинга за 2015

Специфические стандартные элементы отчетности

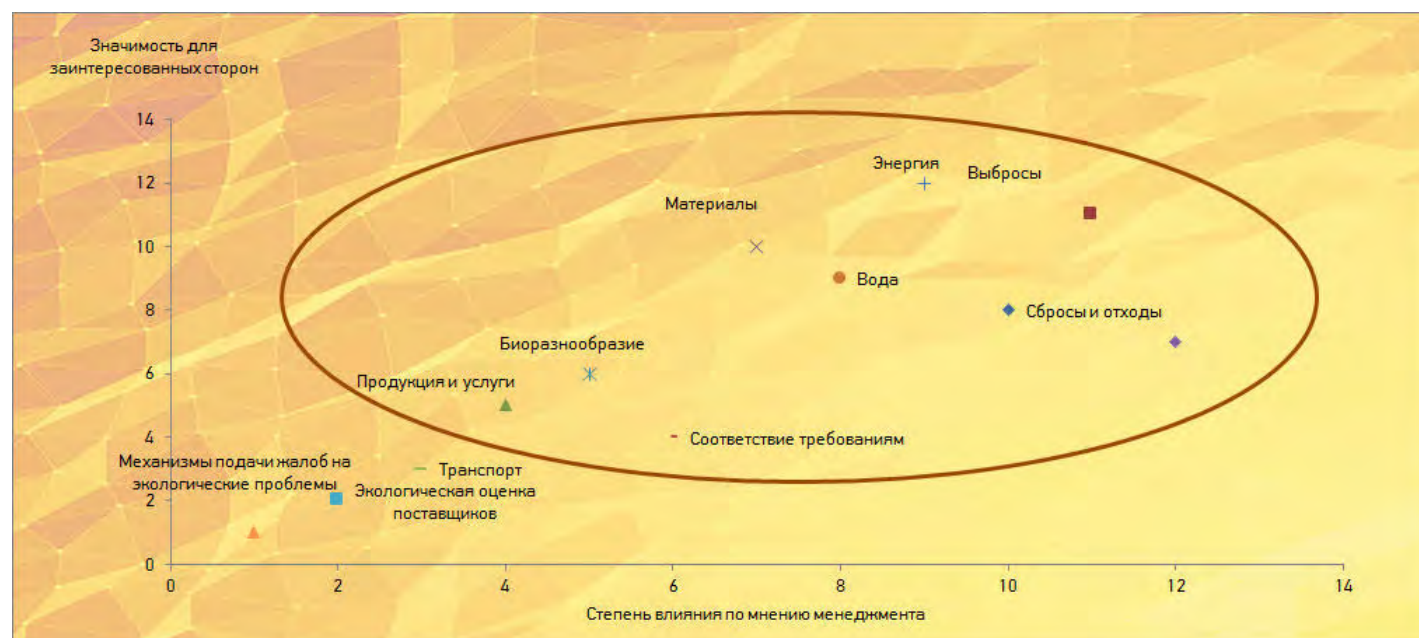
Экономическая категория



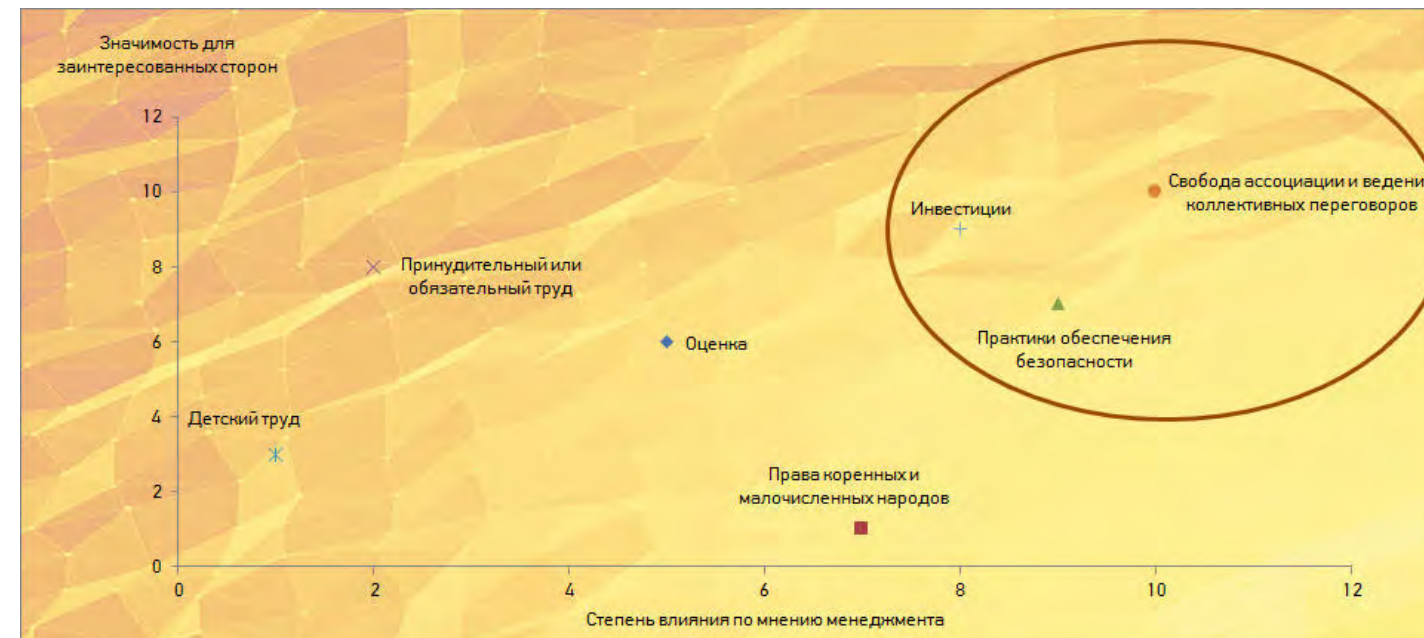
Практика трудовых отношений



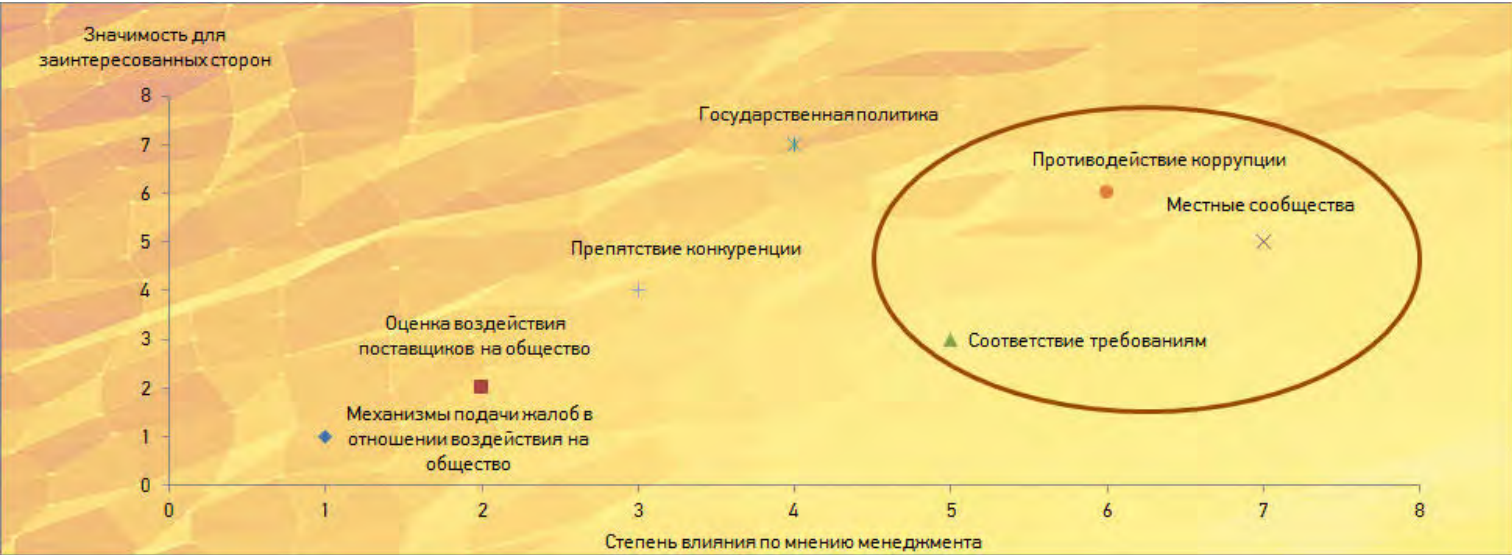
Экологическая категория



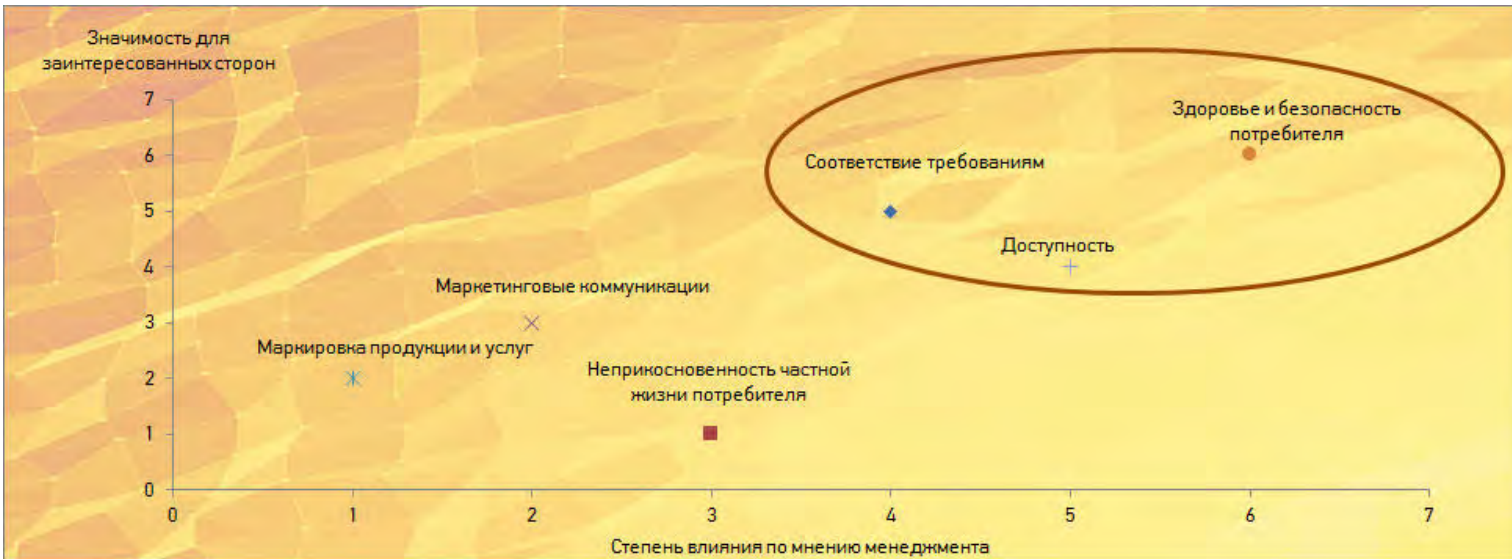
Права человека



Общество



Ответственность за продукцию



АСПЕКТЫ РУКОВОДСТВА GRI G4 ПРИЗНАННЫЕ НЕСУЩЕСТВЕННЫМИ.

№	Аспект	Обоснование незначительности
1	Производство и услуги G4-СПМ G4-EN27 G4-EN28	Основным видом продукции Холдинга является электроэнергия и тепло, производство которых воздействует на окружающую среду посредством выбросов в атмосферу, отходов и водопользованием. Влияние этих факторов максимально описано в специализированных разделах отчёта для компаний электроэнергетики.
2	Транспорт G4-СПМ G4-EN30	Социальные аспекты транспортировки электроэнергии и тепла описана в специализированных разделах отчёта для компаний электроэнергетики.
3	Экологическая оценка поставщиков G4-СПМ G4-EN33	Обязательным требованием к контрагентам с которыми заключаются договоры является соблюдение российского законодательства, включая все экологические нормативы. Перед заключением договоров в отношении каждого контрагента проводится проверка на предмет соблюдения законодательства.
4	Механизмы подачи жалоб на экологические проблемы G4-СПМ G4-EN34	Все потенциальные обращения от заинтересованных сторон рассматриваются в обычном порядке в соответствии с правилами делопроизводства. Обращений по экологическим проблемам за 2013-2015 годы не поступало. Объекты нового строительства проходят государственную экологическую экспертизу и рассматриваются на общественных слушаниях, в ходе которых учитывается мнения заинтересованных сторон.
5	Разнообразие и равные возможности G4-СПМ G4-LA12	В Холдинге РАО ЭС Востока каждый работник имеет равные возможности для реализации своих трудовых прав, независимо от национальности, происхождения и места жительства. Подбор и должностное продвижение работников осуществляется исключительно на основе профессиональных способностей, знаний и навыков.
6	Равное вознаграждение для женщин и мужчин G4-СПМ G4-LA13	Во всех компаниях Холдинга размер заработной платы работников устанавливается равным для мужчин и женщин по любой из профессий/должностей.
7	Оценка практики трудовых отношений поставщиков G4-СПМ G4-LA14 G4-LA15	Обязательным требованием к контрагентам с которыми заключаются договоры является соблюдение российского законодательства, включая Трудовой кодекс РФ. Перед заключением договоров в отношении каждого контрагента проводится проверка на предмет соблюдения законодательства.
8	Права человека «инвестиции» G4-СПМ G4-HR1 G4-GR2	Обязательным требованием к контрагентам с которыми заключаются договоры является соблюдение российского законодательства. Основные права и свободы человека гарантируются Основным законом Российской Федерации и иной законодательной базой, относящейся к правам человека. Специальной оценки на предмет соблюдения прав человека в отношении поставщиков и подрядчиков не проводится однако перед заключением договоров в отношении каждого контрагента проводится проверка на предмет соблюдения
9	Недопущение дискриминации G4-СПМ G4-HR3	В Холдинге РАО ЭС Востока каждый работник имеет равные возможности для реализации своих трудовых прав, независимо от национальности, происхождения и места жительства. Подбор и должностное продвижение работников осуществляется исключительно на основе профессиональных способностей, знаний и навыков/

№	Аспект	Обоснование несущественности
10	Детский труд G4-СПМ G4-HR5	В Холдинге выполняются требования Трудового кодекса РФ, которые запрещают применение труда лиц в возрасте до 18 лет на работах с вредными и (или) опасными условиями труда. В своей деятельности компании руководствуются положениями деклараций и конвенций международных организаций, Конституции РФ в части запрета принудительного труда.
11	Принудительный или обязательный труд G4-СПМ G4-HR6	В своей деятельности компании Холдинга руководствуются положениями деклараций и конвенций международных организаций, Конституции РФ в части запрета принудительного труда.
12	Практики обеспечения безопасности G4-СПМ G4-HR7	Сотрудники служб безопасности регулярно проходят обучение, в том числе и процедурам в отношении аспектов прав человека.
13	Права коренных и малочисленных народов G4-СПМ G4-HR8	Отсутствуют инциденты, связанные с правами коренных и малочисленных народов.
14	Оценка G4-СПМ G4-HR9	Отсутствует потребность в оценке на предмет соблюдения прав человека или оценка воздействия в связи с правами человека.
15	Оценка соблюдения поставщиками прав человека G4-СПМ G4-HR10 G4-HR11	Отсутствует потребность в оценке поставщиков на предмет соблюдения прав человека или оценка воздействия в связи с правами человека.
16	Механизмы подачи жалоб на нарушение прав человека G4-СПМ G4-HR12	Отсутствует потребность в особом механизме подачи жалоб в связи с воздействием на соблюдение прав человека и процедуры устранения последствий.
17	Государственная политика G4-СПМ G4-S06	Взаимодействие с представителями государственных органов власти строится на открытой основе. Компания не осуществляет самостоятельно или через своих работников финансирования благотворительных и спонсорских проектов в целях получения или сохранения преимущества в коммерческой деятельности.
18	Препятствие конкуренции G4-СПМ G4-S07	Монопольное положение на рынке электроэнергии и тепла Дальнего Востока Холдинга РАО ЭС Востока было закреплено на законодательном уровне.

№	Аспект	Обоснование несущественности
19	Оценка воздействия поставщиков на общество G4-СПМ G4-S09 G4-S010	Обязательным требованием к контрагентам с которыми заключаются договоры является соблюдение российского законодательства.
20	Механизмы подачи жалоб в отношении воздействия на общество G4-СПМ G4-S011	Отсутствует статистика жалоб в отношении воздействия на общество, поданных, обработанных и урегулированных через официальные механизмы подачи жалоб.
21	Маркировка продукции и услуг G4-СПМ G4-PR3 G4-PR4 G4-PR-5	У электроэнергии и тепла отсутствует маркировка.
22	Маркетинговые коммуникации G4-СПМ G4-PR6 G4-PR7	В силу монопольного положения Холдинга «РАО ЭС Востока», а также особенностей функционирования рынка электроэнергии и тепла вопрос маркетинговых коммуникаций не является актуальным.
23	Неприкосновенность частной жизни потребителя G4-СПМ G4-PR8	Неприкосновенность частной жизни потребителя электроэнергии и тепла регулируется российским законодательством. Острой проблемы нарушения неприкосновенности частной жизни потребителя и утери данных о потребителях не выявлено.

5.4 G4-20 СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ ВНУТРИ ОРГАНИЗАЦИИ

Существенные аспекты, определенными внутри организации являются темы, связанные с обеспечением надежного и бесперебойного производства и обеспечения электроэнергией и теплом потребителей Дальнего Востока. Аспекты Экологической категории, связанные с обеспечением экологической и промышленной безопасности производства также считаются существенными

5.5 G4-21 СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ ЗА ПРЕДЕЛАМИ ОРГАНИЗАЦИИ

За пределами организации существенными были признаны аспекты Экономической категории. При этом наименее значимой со стороны заинтересованных сторон была признана Экологическая категория.

5.6. G4-22 РЕЗУЛЬТАТЫ ВСЕХ ПЕРЕФОРМУЛИРОВОК ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЫДУЩИХ ОТЧЕТАХ, И О ПРИЧИНАХ ТАКИХ ПЕРЕФОРМУЛИРОВОК

Основным отличием отчёта за 2015 год является исключение из периметра отчёта по причине продажи ОАО «Дальтехэнерго», ОАО «Губеровского ремонтно-механического завода», АО «Камчатскэнергоремонт». Также исключены из периметра отчётности по причине ликвидации следующие предприятия: АО «Оздоровительный лагерь «Амурская жемчужина», ООО «Энергокомфорт» Амур, АО «Камчатскэнергоремсервис», ООО «ИК Энергоинвест».

5.7 G4-23 СУЩЕСТВЕННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ ОХВАТА И ГРАНИЦ АСПЕКТОВ ПО СРАВНЕНИЮ С ПРЕДЫДУЩИМИ ОТЧЕТНЫМИ ПЕРИОДАМИ

Существенных изменений Охвата и границ аспектов по сравнению с предыдущими отчётными периодами не проводилось.

6. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

6.1 G4-24 СПИСОК ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН, С КОТОРЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯ ВЗАИМОДЕЙСТВУЕТ

НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫМИ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» являются:

1. потребители электроэнергии и тепла,
2. акционеры и инвесторы,
3. существующие и потенциальные партнеры по бизнесу;
4. федеральные и региональные органы власти, органы местного самоуправления;
5. средства массовой информации и общественные организации;
6. сотрудники компаний Холдинга (внутренние стейкхолдеры).

6.2 G4-25 ПРИНЦИПЫ ВЫЯВЛЕНИЯ И ОТБОРА ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН ДЛЯ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ

Компания использует экспертный принцип выявления и отбора заинтересованных сторон. Раз в год в рамках подготовки Отчёта о корпоративной социальной ответственности и устойчивом развитии ПАО «РАО ЭС Востока» основными функциональными подразделениями определяется перечень заинтересованных сторон, с которыми компания Холдинга активно взаимодействуют и оказывают обоюдное влияние.

6.3 G4-26 ПОДХОД ОРГАНИЗАЦИИ К ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Во взаимоотношениях с заинтересованными сторонами Компания придерживается следующих основополагающих принципов:

- уважение и учет интересов, мнений и предпочтений, включая уважение истории, культуры, традиций, образа жизни и наследия жителей территорий хозяйствования;

- открытость и прозрачность;
- доверие и искренность;
- безусловное соблюдение законодательства;
- учет российских и международных стандартов;
- ответственное выполнение принятых обязательств.

ПАО «РАО ЭС Востока» проводит политику информационной открытости, направленную на предоставление всем заинтересованным сторонам достоверной и полной информации об основных направлениях своей деятельности. В рамках взаимодействия со стейкхолдерами*. Компания использует различные формы и методы информирования и обратной связи и применяет наиболее эффективные средства коммуникаций.

В целях изучения мнения заинтересованных сторон и получения обратной связи Компания регулярно проводит опросы представителей заинтересованных сторон, анализирует информацию, размещаемую на официальных страницах компании в социальных сетях, а также поступающие в Компанию письменные обращения. Работа в тесном контакте с заинтересованными сторонами позволяет Компании оперативно узнавать об ожиданиях стейкхолдеров и своевременно реагировать на их запросы. Согласование интересов Компании и стейкхолдеров по отдельным конкретным вопросам осуществляется в рамках прямого диалога с представителями заинтересованных сторон посредством проведения переговоров, создания и организации деятельности совместных рабочих групп и постоянно действующих комиссий, организации и проведения конференций и форумов, различного рода собраний, совещаний, встреч и общественных слушаний.

6.4 G4-27 КЛЮЧЕВЫЕ ТЕМЫ И ОПАСЕНИЯ

В 2015 году, а также во время подготовки отчёта заинтересованные стороны

заостряли внимание и выражали следующие опасения в отношении следующих вопросов:

Достижение показателей устойчивого развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» имеет первостепенную важность практически для большинства заинтере-

1. **ГОСУДАРСТВО** заинтересовано в развитии электроэнергетики Дальнего Востока в целях создания необходимой инфраструктуры, обеспечивающий экономический рост ДФО. На федеральном уровне в 2015 году активно решалась проблем высоких тарифов на электроэнергию для потребителей дальневосточных регионов и необходимость их выравнивания до среднероссийского уровня.

2. **АКЦИОНЕРЫ И ИНВЕСТОРЫ** заинтересованы в росте фундаментальной стоимости компаний Холдинга, а также в защите своих прав, в том числе в ходе проводимых корпоративных процедур по 100% консолидации акций в Группу «РусГидро».

3. **ВНУТРЕННИЕ СТЕЙКХОЛДЕРЫ** (персонал) связывают устойчивое экономическое развитие Холдинга с ростом производительности труда и соответственно с ростом вознаграждения за свой труд. Важной темой для персонала является сохранение рабочих мест в условиях экономического кризиса.

4. **ПОТРЕБИТЕЛИ** заинтересованы в увеличении способности компаний Холдинга быстро удовлетворять спрос на растущие потребности в электроэнергетических и тепловых мощностях.

5. **ПАРТНЁРЫ ПО БИЗНЕСУ** заинтересованы в росте заказов со стороны Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока».

6. **СМИ И ОБЩЕСТВЕННОСТЬ** в 2015 году интересовали этапы реализации проектов четырёх теплоэлектростанций ПАО «РусГидро», реализуемых ПАО «РАО ЭС Востока» в рамках доверительного управления.

* Помимо термина «заинтересованные стороны» в социальной отчетности по международным стандартам используется термин «стейкхолдеры»

7. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЕТЕ

7.1. G4-28 ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД
2015 год

7.2 G4-29 ДАТА ПУБЛИКАЦИИ ПРЕДЫДУЩЕГО ОТЧЕТА
Июнь 2014 года

7.3 G4-30 ЦИКЛ ОТЧЕТНОСТИ
Годовой

7.4 G4-31 КОНТАКТНОЕ ЛИЦО ДЛЯ ОБРАЩЕНИЯ С ВОПРОСАМИ ОТНОСИТЕЛЬНО ДАННОГО ОТЧЕТА И ЕГО СОДЕРЖАНИЯ

Советник генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока»
КОЧЕТКОВ МАКСИМ МИХАЙЛОВИЧ

Тел.: +7(495) 287-67-03 доб. 6062
E-mail: kochetkov-mm@rao-esv.ru

7.5 G4-32 УКАЗАТЕЛЬ СОДЕРЖАНИЯ GRI

Отчет о корпоративной социальной ответственности Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» подготовлен в соответствии с расширенным вариантом Руководства по подготовке отчёта в области устойчивого развития G4.

№ стандарта GRI	№ раздела отчета	Мероприятия
G4-1	1	Обращение Генерального директора
G4-2	2	Описание ключевых воздействий, рисков, а также возможностей
	3	Профиль организации
G4-3	3.1	Название организации;
G4-4	3.2	Виды продукции и услуг предоставлялись компанией в отчетном периоде (услуги по снабжению электроэнергией, инженеринговые услуги)
G4-5	3.3	Местонахождение штаб-квартиры организации.
G4-6	3.4	Количество стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и , где осуществляется основная деятельность.
G4-7	3.5	Характер собственности и организационно-правовая форма.
G4-8	3.6	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые отрасли, а также категории потребителей и бенефициаров).
G4-9	3.7	Масштаб организации.
G4-10	3.8	Структура персонала
G4-11	3.9	Количество сотрудников, охваченных коллективными договорами.
G4-12	3.10	Основные особенности цепочки поставок с учетом основных видов деятельности, продукции и услуг организации.
G4-13	3.11	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности организации или ее цепочки поставок, произошедшие на протяжении отчетного периода
EU1	3.12	Установленная мощность в разбивке по видам энергоносителей и режиму регулирования.
EU2	3.13	Чистая вырабатываемая энергия в разбивке по видам энергоносителей и режиму регулирования.
EU3	3.14	Количество лицевого счетов бытовых, промышленных, институциональных и коммерческих потребителей

Указатель содержания GRI

Указатель
содержания GRI

№ стандарта GRI	№ раздела отчета	Мероприятия
EU4	3.15	Протяженность надземных и подземных линий электропередачи и распределительных линий по каждому режиму регулирования.
EU5	3.16	Распределение норм допустимых выбросов CO2 или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода.
	4.	Обязательства по участию во внешних инициативах
G4-14	4.1	О применении принципа предосторожности
G4-15	4.2	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает
G4-16	4.3	Членство в ассоциациях и/или национальных и международных организациях по защите интересов
	5.	Выявленные существенные Аспекты и Границы
G4-17	5.1	Юридические лица, отчетность которых была включена в консолидированную финансовую отчетность. Сообщить, об отсутствии в отчете информации о каком-либо юридическом лице, отчетность которого была включена в консолидированную финансовую отчетность
G4-18	5.2	Методика определения содержания отчета и границ аспектов.
G4-19	5.3	Список всех существенных Аспектов, выявленных в процессе определения содержания отчета
G4-20	5.4	Существенные аспекты, определенные внутри организации
G4-21	5.5	Существенные аспекты, определенный за пределами организации
G4-22	5.6	Результаты всех переформулировок показателей, приведенных в предыдущих отчетах, и о причинах таких переформулировок
G4-23	5.7	Существенные изменения Охвата и Границ Аспектов по сравнению с предыдущими отчетными периодами
	6.	Взаимодействие с заинтересованными сторонами
G4-24	6.1	Список заинтересованных сторон, с которыми организация взаимодействует
G4-25	6.2	Принципы выявления и отбора заинтересованных сторон для взаимодействия
G4-26	6.3	Подход организации к взаимодействию с заинтересованными сторонами.
G4-27	6.4	Ключевые темы и опасения, поднятые заинтересованными сторонами
	7.	Общие сведения об отчете
G4-28	7.1	Отчетный период (финансовый и календарный год), за который предоставляется информация
G4-29	7.2	Дата публикации предыдущего отчета в области устойчивого развития
G4-30	7.3	Цикл отчетности (годовой).
G4-31	7.4	Контактное лицо для обращения с вопросами относительно данного отчета и его содержания.
G4-32	7.5	Указатель содержания GRI
G4-33	7.6	Политика и применяемая практика в отношении обеспечения внешнего заверения отчетности
	8.	Корпоративное управление
G4-34	8.1	Структура органов управления Общества,
G4-35	8.2	Порядок делегирования полномочий
G4-36	8.3	Руководящие должности, предполагающие ответственность за решение экономических, экологических и социальных проблем
G4-37	8.4	Процедуры проведения консультаций по экономическим, экологическим и социальным проблемам между заинтересованными сторонами и органами корпоративного управления
G4-38	8.5	Состав органов корпоративного управления

Указатель
содержания GRI

№ стандарта GRI	№ раздела отчета	Мероприятия
	8.6	Информация о функционале Председателя Совета директоров и Генерального директора общества.
G4-40	8.7	Порядок выдвижения и отбора кандидатов в члены высшего органа корпоративного управления и его комитетов, а также критерии, используемые при выдвижении и отборе членов органов корпоративного управления
G4-41	8.8	Процедуры, используемые органами управления для предотвращения конфликтов интересов
G4-42	8.9	Информация о роли органов корпоративного управления и исполнительных руководителей высшего ранга в разработке, утверждении и обновлении формулировок целей организации, ее ценностей и миссии, а также ее стратегий.
G4-43	8.10	Меры, принимаемые для выработки и повышения коллективных знаний членов органов корпоративного управления
G4-44	8.11	Процедуры оценки деятельности органов корпоративного управления с точки зрения управления им экономическими, экологическими и социальными вопросами
G4-45	8.12	Информация о роли органов корпоративного управления в выявлении экономических, экологических и социальных воздействий, рисков и возможностей и управлении ими
G4-46	8.13	Информация о роли органов корпоративного управления в анализе эффективности используемых организацией методов управления рисками, связанными с экономическими, экологическими и социальными вопросами.
G4-47	8.14	Частота анализа экономические, экологические и социальные воздействия, а также риски и возможности со стороны органов корпоративного управления.
G4-48	8.15	Должность лица, официально проверяющего и утверждающего отчет организации в области устойчивого развития и обеспечивающего охват всех существенных Аспектов
G4-49	8.16	Процедура информирования органов корпоративного управления о критически важных проблемах.
G4-50	8.17	Характер и общее количество критически важных проблем, доведенных до сведения высшего органа корпоративного управления, и описание механизмов, которые были использованы для их рассмотрения и разрешения.
G4-51	8.18	Правила вознаграждения членов органов корпоративного управления и исполнительных руководителей высшего ранга
G4-52	8.19	Порядок определения размера вознаграждения, с указанием, участия консультантов по вознаграждению в определении размера вознаграждения и степени их независимости от руководства
G4-53	8.20	Методы учёта мнений заинтересованных сторон о вознаграждении
G4-54	8.21	Отношение общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к среднему годовому вознаграждению всех сотрудников
G4-55	8.22	Процент роста общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации
	9.	Этика и добросовестность
G4-56	9.1	Описание ценностей, принципов, стандартов и норм поведения организации, включая кодексы поведения и этические кодексы.
G4-57	9.2	Внутренние и внешние механизмы обращения за консультациями по вопросам этического и законопослушного поведения
G4-58	9.3	Внутренние и внешние механизмы сообщения о неэтичном или незаконном поведении
		КАТЕГОРИЯ «ЭКОНОМИЧЕСКАЯ»
	10.	Экономическая результативность
G4-СПМ	10.1	Экономическая результативность
G4-EC1	10.2	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость

Указатель
содержания GRI

№ стандарта GRI	№ раздела отчета	Мероприятия
G4-EC2	10.3	Финансовые аспекты и прочие риски и возможности для деятельности организации, связанные с изменением климата
G4-EC3	10.4	Обеспеченность обязательств организации, связанных с пенсионными планами с установленными льготами
G4-EC4	10.5	Финансовая помощь, полученная от государства
	11.	Присутствие на рынках
G4-СПМ	11.1	Влияние на экономику и рынок труда
G4-EC5	11.2	Отношение стандартной заработной платы начального уровня сотрудников разного пола к установленной минимальной заработной плате в существенных регионах деятельности организации
G4-EC6	11.3	Доля руководителей высшего ранга в существенных регионах деятельности организации, нанятых из числа представителей местного населения
	12.	Непрямые экономические воздействия
G4-СПМ	12.1	Описание работы по оценке непрямого экономического воздействия на национальном, региональном или местном уровне
G4-EC7	12.2	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и безвозмездные услуги
G4-EC8	12.3	Существенные непрямые экономические воздействия
	13.	Практики закупок
G4-СПМ	13.1	Действия, предпринятые для выявления причин усугубивших отрицательное воздействие в цепочке поставок и для совершенствования практики закупок организаций
G4-EC9	13.2	Доля расходов на местных поставщиков в существенных регионах осуществления деятельности
	14.	Обеспечение эксплуатационной готовности и надежности
G4-СПМ	14.1	Подход руководства к вопросу обеспечения эксплуатационной готовности и надежности в краткосрочной и долгосрочной перспективе (бывш. EU6)
EU10	14.2	Плановая мощность по сравнению с прогнозируемым спросом на электроэнергию в долговременной перспективе в разбивке по видам энергоносителей и режиму регулирования
	15.	Управление спросом и потреблением электроэнергии и тепла
G4-СПМ	15.1	Программы управления спросом и потреблением электроэнергии и тепла домохозяйств, коммерческих и промышленных предприятий и др. организаций (бывш. EU7),
	16.	Научные исследования и разработки
G4-СПМ	16.1	Научные исследования и разработки и расходы на их проведение, нацеленные на обеспечение надежного снабжения электроэнергией и способствующие устойчивому развитию
	17.	Меры по выводу из эксплуатации атомных электростанций
EU9	17.1	Раскрывается информация о мерах по замещению выбывающей мощности БАЭС
	18.	Эффективность энергосистемы
G4-СПМ	18.1	Эффективность энергосистемы
EU11	18.2	Средняя эффективность выработки электроэнергии теплоэлектростанций в разбивке по видам топлива и режиму регулирования
EU12	18.3	Потери электроэнергии и тепла при передаче и процентное соотношение от общего объема электроэнергии и тепла
		КАТЕГОРИЯ «ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ»
	19	Материалы
G4-EN1	19.1	Израсходованные материалы по массе или объему
G4-EN2	19.2	Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы.

Указатель
содержания GRI

№ стандарта GRI	№ раздела отчета	Мероприятия
	20.	Энергия
G4-СПМ	20.1	Энергопотребление и повышение энерго- и ресурсо- эффективности
G4-EN3	20.2	Потребление энергии внутри организации
G4-EN4	20.3	Потребление энергии за пределами организации
G4-EN5	20.4	Энергоёмкость
G4-EN6	20.5	Сокращение энергопотребления
G4-EN7	20.6	Снижение потребности в энергии продукции или услуг
	21.	Вода
G4-СПМ	21.1	Методика управления водосборными бассейнами и резервуарами для комплексного использования
G4-EN8	21.2	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам
G4-EN9	21.3	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации
G4-EN10	21.4	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды.
	22.	Биоразнообразие
G4-СПМ	22.1	Используемая организация стратегия в отношении управления биоразнообразием.
G4-EN11	22.2	Производственные площадки, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением организации и расположенные на охраняемых природных территориях
G4-EN12	22.3	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие
G4-EN13	22.4	Сохраненные или восстановленные местообитания.
G4-EN14	22.5	Общее число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации, с разбивкой по степени угрозы существованию вида
EU13	22.6	Биологическое разнообразие смещенных мест обитания в сравнении с биологическим разнообразием поражаемых зон.
	23.	Выбросы
G4-СПМ	23.1	Основные цели и задачи в области контроля над выбросами
G4-EN15	23.2	Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1)
G4-EN16	23.3	Косвенные энергетические выбросы парниковых газов (область охвата 2)
G4-EN17	23.4	Прочие косвенные выбросы парниковых газов (область охвата 3)
G4-EN18	23.5	Интенсивность выбросов парниковых газов
G4-EN19	23.6	Сокращение выбросов парниковых газов
G4-EN20	23.7	Выбросы озоноразрушающих веществ (орв)
G4-EN21	23.8	Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ
	24.	Сбросы и отходы
G4-СПМ	24.1	Стратегия компании в области хранения отходов.
G4-EN22	24.2	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта
G4-EN23	24.3	Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения
G4-EN24	24.4	Общее количество и объем существенных разливов
G4-EN25	24.5	Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции 2
G4-EN26	24.6	Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы организации и поверхностный сток с ее территории

№ стандарта GRI	№ раздела отчета	Мероприятия
	25.	Соответствие требованиям
G4-СПМ	25.1	Методы и программы снижения (исключения) сверхлимитных платежей. Основные причины сверхлимитных платежей.
G4-EN29	25.2	Денежное значение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований
	26.	Общая информация
G4-СПМ	26.1	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия
G4-EN31	26.2	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам
		КАТЕГОРИЯ «СОЦИАЛЬНАЯ»
		ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ И ДОСТОЙНЫЙ ТРУД
	27.	Занятость
G4-СПМ	27.1	Основные цели и задачи кадровой политики
G4-LA1	27.2	Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону
EU15	27.3	Процент работников в возрасте, позволяющем выйти на пенсию в течение следующих 5 и 10 лет
EU17	27.4	Количество отработанных дней работниками подрядчиков и субподрядчиков на строительных, эксплуатационных и ремонтно-обслуживающих работах
G4-LA2	27.6	Льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости
G4-LA3	27.7	Доля сотрудников, вернувшихся после отпуска по материнству/отцовству на работу.
	28	Здоровье и безопасность на рабочем месте
EU16	28.1	Политика и требования в отношении охраны здоровья и безопасности работников, а также работников подрядных и субподрядных организаций
EU18	28.2	Процент работников подрядчиков и субподрядчиков, прошедших соответствующее обучение по охране труда и технике безопасности
G4-СПМ	28.3	Программы, связанные с оказанием помощи сотрудникам, их родственникам или членам сообществ в связи с тяжелыми заболеваниями
G4-LA5	28.4	Доля всего персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности с участием представителей руководства и работников, участвующих в мониторинге и формулирующих рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочем месте
G4-LA6	28.5	Виды и уровень производственного травматизма
G4-LA7	28.6	Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанными с родом их занятий
G4-LA8	28.7	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами
	29.	Подготовка и образование
G4-СПМ, EU14	29.1	Политика Холдинга по подготовке и развитию персонала. Программы и процессы обеспечения наличия квалифицированной рабочей силы
G4-LA9	29.2	Среднегодовое количество часов обучения одного сотрудника с разбивкой по полу и категориям сотрудников
G4-LA10	29.3	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры
G4-LA11	29.4	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры, в разбивке по полу и категориям сотрудников
	30.	Механизмы подачи жалоб на практику трудовых отношений
G4-СПМ	30.1	Описание механизмов подачи жалоб, связанных с воздействием на практику трудовых отношений и процедуры устранения этого воздействия
G4-LA16	30.2	Количество жалоб на практику трудовых отношений, поданных, обработанных и урегулированных через официальные механизмы подачи жалоб
		ПРАВА ЧЕЛОВЕКА
	31.	Свобода ассоциации и ведения коллективных переговоров
G4-СПМ	31.1	Политика или правила, которые могут считаться влияющими на решения сотрудников вступить в профсоюз или провести коллективные переговоры

№ стандарта GRI	№ раздела отчета	Мероприятия
G4-HR4	31.2	Выявленные подразделения, в которых и поставщики, у которых право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может нарушаться или подвергаться существенному риску, и действия, предпринятые для поддержки этих прав
		ОБЩЕСТВО
	32.	Местные сообщества
G4-СПМ, EU19	32.1	Участие заинтересованной стороны в процессе принятия решений, связанных с планированием и развитием инфраструктуры энергетики
G4-S01	32.2	Процент подразделений с реализованными программами взаимодействия с местными сообществами, программами оценки воздействия деятельности на местные сообщества и программами развития местных сообществ
G4-S02	32.3	Подразделения с существенным фактическим или потенциальным отрицательным воздействием на местные сообщества
EU21	32.4	Планирование действий в чрезвычайных обстоятельствах, план мероприятий и программы обучения на случай стихийных бедствий/чрезвычайных ситуаций и планы восстановительных работ
EU22	32.5	Количество людей, физически или экономически перемещенных и получивших компенсацию, в разбивке по типу проекта
	33.	Противодействие коррупции
G4-СПМ	33.1	Применяемые организацией методы оценки рисков, связанных с коррупцией, включая критерии, используемые при оценке этих рисков
G4-S03	33.2	Общее количество и процент подразделений, в отношении которых проводились оценки рисков, связанных с коррупцией, и выявленные существенные риски
G4-S04	33.3	Информирование о политиках и методах противодействия коррупции и обучение им
G4-S05	33.4	Подтвержденные случаи коррупции и предпринятые действия
	34.	Соответствие требованиям
G4-S08	34.1	Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований
	35.	Здоровье и безопасность потребителя
G4-PR1 G4-PR9	35.1	Процент значимых категорий продукции и услуг, воздействие которых на здоровье и безопасность оценивается для выявления возможностей для улучшения. Денежная сумма существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг
G4-PR2	35.2	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий
EU25	35.3	Количество травм и смертельных случаев населения с участием активов Компании, включая судебные решения, урегулирования и судебные дела, находящиеся на рассмотрении, относящиеся к заболеваниям
	36.	Доступность
G4-СПМ, EU23	36.1	Программы, в том числе с участием правительства, по совершенствованию или сохранению доступа к электроэнергии и обслуживанию потребителей.
EU26	36.2	Процентное соотношение населения, не обслуживаемого в зонах распределения электроэнергии или обслуживания.
EU27	36.3	Количество отключений бытовых потребителей за неуплату в разбивке по длительности отключения и режиму регулирования.
EU28	36.4	Частота отключения подачи электроэнергии
EU29	36.5	Средняя продолжительность отключения подачи электроэнергии
EU30	36.6	Средний коэффициент эксплуатационной готовности электростанции в разбивке по источнику энергии и режиму регулирования.

7.6 G4-33 ПОЛИТИКА И ПРИМЕНЯЕМАЯ ПРАКТИКА В ОТНОШЕНИИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВНЕШНЕГО ЗАВЕРЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ

В целях осуществления антикризисной программы Холдинг ПАО «РАО ЭС Востока» не использует практику внешнего заверения отчёта о корпоративной социальной ответственности. Однако значительная часть показателей Холдинга «ПАО РАО ЭС Востока» включено в Отчёт о КСО ПАО «РусГидро», которые проходит процедуру общественного заверения.

8 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

8.1. 64-34 СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Высшим органом управления ПАО «РАО ЭС Востока» является Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относится принятие решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества, таким как внесение изменений в Устав Общества, реорганизация и ликвидация Общества, изменение уставного капитала Общества, избрание генерального директора Общества, избрание членов Совета директоров и ревизионной комиссии Общества, а также утверждение Аудитора Общества и иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Главными целями деятельности Совета директоров Общества являются:

1. определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;

2. обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества.

В Обществе действуют следующие комитеты, отвечающие за разработку стратегии и общий надзор за деятельностью Общества:

КОМИТЕТ ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

КОМИТЕТ ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ:

Комитет по инвестициям и развитию Общества создан на основании приказа генерального директора Общества от 16.12.2015 № 233 «Комитете по инвестициям и развитию» с целью повышения эффективности рассмотрения и утверждения инвестиционных программ и отдельных инвестиционных проектов ПАО «РАО ЭС Востока» и его ДО (ВО), упорядочения процедуры взаимодействия структурных подразделений Общества и ДО (ВО) Общества при согласовании инвестиционных программ и отдельных инвестиционных проектов.

В соответствии с Положением о Комитете по инвестициям и развитию ПАО «РАО ЭС Востока», утвержденным Приказом генерального директора Общества (приказ № 233 от 16.12.2015 года), к компетенции Комитета относится:

предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) по следующим вопросам компетенции Совета директоров Общества:

В СФЕРЕ ИНВЕСТИЦИЙ:

1. рассмотрение и согласование проектов краткосрочных и среднесрочных инвестиционных программ и/или проектов скорректированных инвестиционных программ Общества и его ДО (ВО), в том числе на предмет их сбалансированности по источникам финансирования, соответствия технической политике и программе инновационного развития Холдинга, а также соответствия сценарным условиям формирования инвестиционных программ, в качестве обязательного предварительного этапа, предшествующего процедурам по утверждению инвестиционных программ, предусмотренным постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977;
2. разработка предложений по определению среднесрочных и долгосрочных приоритетов инновационного развития Холдинга;
3. рассмотрение вопросов планирования и реализации мероприятий НИОКР в рамках инвестиционной программы Общества и ДО (ВО) Общества;
4. рассмотрение и согласование параметров, схем и графиков реализации, бизнес-планов и финансово-экономических моделей инвестиционных проектов Общества и его ДО (ВО) с учетом их эффективности и рисков;
5. принятие решений относительно наличия или отсутствия целесообразности:
6. а. включения конкретных инвестиционных проектов в инвестиционные программы Общества и ДО (ВО) Общества;
б. корректировки параметров реализации существующих инвестиционных проектов;
в. пересмотра статуса их реализации, в том числе приостановки их реализации, либо замещения одних проектов другими с учетом приоритетов развития Холдинга;
7. рассмотрение и принятие решений по вопросам методологии инвестиционной деятельности Общества и его ДО (ВО);
8. рассмотрение отчетов ответственных работников Общества и его ДО (ВО) о выполнении инвестиционных проектов и инвестиционных программ, формирование поручений и рекомендаций о необходимых действиях по их реализации;
9. осуществление контроля эффективного и целевого использования инвестиционных средств на всех стадиях инвестиционной деятельности Общества и его ДО (ВО);

10. запрос и получение документов и информационных материалов, необходимых для выполнения своих функций;
11. формирование поручений, обязательных для исполнения руководителями проектов и ответственными в рамках своей компетенции работниками Общества; выработка рекомендаций, формирование заключений для ДО (ВО) Общества по вопросам компетенции Комитета в области инвестиций;
12. рассмотрение иных вопросов инвестиционной деятельности, требующих комплексной оценки и принятия коллегиальных решений и инициированных к рассмотрению Правлением Общества.

В СФЕРЕ СТРАТЕГИИ:

1. рассмотрение и согласование ключевых стратегических документов (в том числе стратегии развития Общества, функциональных и региональных стратегий, планов реализации стратегии и отчетов об ее исполнении);
2. рассмотрение иных вопросов, связанных со стратегическими инициативами по развитию бизнеса Общества и его ДО (ВО), включая развитие новых перспективных направлений.

В СФЕРЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ:

1. рассмотрение предложений, связанных с развитием и применением ИТ;
2. рассмотрение и согласование программы развития информационных систем Общества и ДО (ВО) Общества;
3. согласование решений по реализации ИТ-проектов, включая запуск проекта, существенные изменения его рамок, сроков, приостановку и возобновление проектов, прекращение проектов.

В СФЕРЕ ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И РЕКОНСТРУКЦИИ ОТНОСИТСЯ:

1. утверждение приоритетов в области технического перевооружения и реконструкции Общества и его ДО (ВО);
2. рассмотрение и согласование мероприятий и программ технического перевооружения и реконструкции Общества и его ДО (ВО).

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» создан по решению Совета директоров Общества и является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Основной целью создания Комитета по аудиту Совета директоров Общества является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока», утвержденным Советом директоров (протокол № 111 от 03.10.2014), к компетенции Комитета относятся:

1. предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) по следующим вопросам компетенции Совета директоров Общества:
 - рекомендация Общему собранию акционеров по кандидатуре аудитора Общества;
 - предварительное утверждение и рекомендация Общему собранию акционеров по утверждению Годового отчета Общества;
 - предварительное утверждение и рекомендация Общему собранию акционеров по утверждению Годовой бухгалтерской отчетности Общества;
 - определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
2. разработка рекомендаций Совету директоров Общества по проведению ежегодного независимого аудита отчетности Общества и по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, квалификацией внешних аудиторов, качеством их работы и соблюдением ими требований независимости; обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;
3. анализ отчетности Общества и оценка результатов внешнего аудита отчетности Общества на соответствие законодательству Российской Федерации, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским правилам бухгалтерского учета, иным нормативным правовым актам и стандартам. Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;
4. оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества, контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля;
5. предварительное рассмотрение вопросов об урегулировании корпоративных конфликтов, в случае их вынесения на рассмотрение заседания Совета директоров Общества;
6. разработка рекомендаций Совету директоров Общества по приемлемому уровню риска для Общества;
7. осуществление контроля за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками Общества в целом, а также эффективностью процесса и результатов управления критическими рисками, и подготовка соответствующих решений Совета директоров Общества в случае необходимости;
8. рассмотрение заключения Ревизионной комиссии Общества по результатам годовых и внеочередных проверок Общества;
9. рассмотрение и представление Совету директоров отчетов обо всех сделках, совершенных лицами, имеющими право доступа к инсайдерской информации Общества;
10. контроль за устранением выявленных аудитором Общества нарушений требований законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества;
11. предварительное рассмотрение и согласование существенных условий договоров на оказание Обществу услуг аудитором Общества и/или аффилированными с ним лицами и сопутствующих аудиту услуг;
12. контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников эмитента (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушений в деятельности эмитента, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительным руководством эмитента в рамках такой системы.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР (ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ) И ПРАВЛЕНИЕ ОСУЩЕСТВЛЯЮТ ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ.

К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров, Правления Общества.

8.2. 64-35 ПОРЯДОК ДЕЛЕГИРОВАНИЯ ПОЛНОМОЧИЙ ПО РЕШЕНИЮ ЭКОНОМИЧЕСКИХ, ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОБЛЕМ ОТ ВЫСШЕГО ОРГАНА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫМ РУКОВОДИТЕЛЯМ ВЫСШЕГО РАНГА И ДРУГИМ СОТРУДНИКАМ

Исполнение решений Общего собрания акционеров организует Генеральный директор Общества. Контроль за ходом исполнения решений Общего собрания акционеров осуществляет Совет директоров.

В решениях Совета директоров Общества, требующих исполнения, содержатся поручения Генеральному директору Общества со сроком исполнения. В соответствии с приказом ПАО «РАО ЭС Востока» от 13.08.2008 № 32 «Об организации выполнения решений Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» в целях исполнения поручений Совета директоров издается приказ Общества в котором определяются лица, ответственные за исполнение поручения Совета директоров и сроки исполнения поручения. Контроль за ходом выполнения решений Совета директоров организует Секретарь Совета директоров, являющийся работником Общества.

В соответствии с Уставом Общества рассмотрение отчетов Генерального директора о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров относится к компетенции Совета директоров Общества. В соответствии с указанным пунктом Устава на рассмотрение Совета директоров Общества ежеквартально выносится вопрос «О рассмотрении отчета Ге-

нерального директора Общества о выполнении решений Совета директоров Общества, принятых в отчетном квартале».

В решениях Правления, требующих исполнения, содержатся поручения конкретному руководителю структурного подразделения (подразделению) со сроком исполнения. Секретарь Правления, назначаемый Генеральным директором Общества, ведет реестр решений Правления, осуществляет контроль за исполнением решений Правления и информирует Правление об исполнении принятых решений путем представления членам Правления не реже одного раза в месяц реестра решений Правления и отчета об их исполнении.

Делегирование полномочий Генерального директора своим заместителям определяется приказом №151/1 от 10.08.2015 «О распределении обязанностей между Генеральным директором и руководителями ПАО «РАО ЭС Востока».

8.3. 64-36 РУКОВОДЯЩИЕ ДОЛЖНОСТИ, ПРЕДПОЛАГАЮЩИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА РЕШЕНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКИХ, ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОБЛЕМ

В соответствии с приказом №151/1 от 10.08.2015 «О распределении обязанностей между Генеральным директором и руководителями ПАО «РАО ЭС Востока» ответственность за решение экономических, экологических и социальных проблем делегируется следующим руководителям:

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПРОБЛЕМЫ

Первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор организует деятельность:

- директора по экономике и тарифам;
- финансового директора;
- руководителя Дирекции сопровождения управленческой деятельности.

Заместитель Генерального директора по капитальному строительству организует деятельность:

- директора по капитальному строительству;
- начальника Департамента планирования и отчетности по капитальному строительству;
- начальника Департамента сметного нормирования и контроля

Заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям организует работу:

- директора по инвестициям;
- директора по перспективным проектам и программам развития
- начальника Департамента стратегии;
- начальника Департамента информационных технологий.

Заместитель Генерального директора по реализации энергии организует деятельность:

- директора по развитию рынков энергии.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОБЛЕМЫ

Заместитель Генерального директора по производству организует деятельность:

- директора по эксплуатации;
- директора по ремонтам.

Заместитель Генерального директора по управлению ресурсами организует деятельность:

- директора по топливообеспечению и логистике;
- директора по закупкам;
- руководителя Дирекции ресурсоэффективности и обращения вторичных продуктов производства.

Технический директор организует деятельность:

- начальника Департамента технической политики ;
- начальника Департамента технического сопровождения проектов;
- начальника Департамента производственного контроля и экологической безопасности.

Заместитель Генерального директора по технической политике – главный инженер организует деятельность:

- технического директора

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОБЛЕМЫ

Директор по персоналу, который организует деятельность:

- заместителя начальника Департамента управления персоналом –начальника отдела оплаты труда и мотивации персонала;
- заместителя начальника Департамента – начальника отдела учета персонала;
- начальника отдела социальной политики и развития персонала.

Технический директор организует деятельность:

- начальника Департамента технической политики ;
- начальника Департамента технического сопровождения проектов;
- начальника Департамента производственного контроля и экологической безопасности.

8.4 64-37 ПРОЦЕДУРЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ ПО ЭКОНОМИЧЕСКИМ, ЭКОЛОГИЧЕСКИМ И СОЦИАЛЬНЫМ ПРОБЛЕМАМ МЕЖДУ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ И ОРГАНАМИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Процедуры консультаций между заинтересованными сторонами и органами корпоративного управления в основном проводятся в рамках выполнения своих функциональных обязанностей руководителями функциональных подразделений и их подчиненными. Как правило, такие консультации носят форму совещаний и деловых встреч.

Отдельно стоит отметить консультации с членами Советов директоров Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», представляющих интересы определенных заинтересованных сторон.

В 2015 ГОДУ СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ РАССМАТРИВАЛ СЛЕДУЮЩИЕ ОТЧЕТЫ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА:

1. отчет об исполнении Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга на 2014-2015 годы за 2014 год;
2. отчеты о выполнении ключевых показателей эффективности Общества за 4 квартал 2014 года, 2014 год, 1-3 кварталы 2015 года;
3. отчеты об исполнении бизнес-плана Общества за 2014 год, 1 квартал 2015 года, 6 и 9 месяцев 2015 года;
4. отчеты Генерального директора о выполнении решений Совета директоров Общества, принятых в 4 квартале 2014 года, 1-3 кварталах 2015 года;
5. отчет о реализации Программы инновационного развития Холдинга на период до 2015 года с перспективой до 2020 года за 2014 год;
6. отчет об исполнении мероприятий Антикризисной программы Холдинга за 12 месяцев 2014 года;
7. отчеты об итогах закупочной деятельности Общества за 12 месяцев 2014 года, 1 квартал 2015 года, 6 и 9 месяцев 2015 года;
8. отчеты об исполнении кредитной политики Холдинга за 2014 год, 1-3 кварталы 2015 года;
9. отчет о выполнении Приоритетов развития Общества на 2014 год.

Состав Совета директоров на конец 2015 года

8.5 64-38 СОСТАВ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ФИО	Дата первого избрания	Пол	Информация о других значительных должностях
Теребулин Сергей Сергеевич (председатель) Неисполнительный директор	18.06.2015	мужской	Занимает должность директора департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро» и члена Совета директоров ООО «ЗЭОП»
Толстогузов Сергей Николаевич Исполнительный директор	30.11.2011	мужской	Является Генеральным директором, Председателем Правления Общества, по совместительству занимает должность заместителя Генерального директора по Дальнему Востоку ПАО «РусГидро», а также является членом наблюдательно-го совета НП «НТС ЕЭС»
Кожемяко Олег Николаевич Неисполнительный директор	30.11.2011	мужской	Занимает должность губернатора Сахалинской области
Галка Вадим Вадимович Неисполнительный директор	18.06.2015	мужской	Занимает должности члена органов управления 4 обществ
Посевина Ирина Олеговна Неисполнительный директор	30.11.2011	женский	Занимает должность директора департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Дод Евгений Вячеславович Неисполнительный директор	30.11.2011	мужской	Является членом Совета директоров ПАО «РусГидро», а также занимает должности члена органов управления ещё в 3 обществах
Станюленайте Янина Эдуардовна Неисполнительный директор	30.11.2011	женский	Занимает должность директора департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро», а также является членом Совета директоров 7 обществ
Финкель Дмитрий Владимирович Неисполнительный директор	18.06.2015	мужской	Занимает должность директора департамента корпоративного учета и отчетности – Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»
Могилевич Ольга Константиновна Неисполнительный директор	18.06.2015	женский	Занимает должность заместителя директора департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования инвестиционных программ и контроллинга, а также является членом Совета директоров ещё 16 обществ

Согласно критериям, приведенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном к применению письмом Банка России от 10.04.2014 N 06-52/2463 (далее – Кодекс), все члены Совета директоров не являются независимыми.

В соответствии с Кодексом в обычных условиях не может считаться независимым избранный член совета директоров, который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества, или связан с государством.

ФИО	Критерий зависимости	
Толстогузов Сергей Николаевич	Является исполнительным органом Общества, является работником акционера, получает вознаграждение и прочие материальные выгоды от акционера и общества	Связан с Обществом и существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»
Кожемяко Олег Николаевич	Является государственным служащим	Связан с государством
Могилевич Ольга Константиновна	Является работником акционера, получает вознаграждение и прочие материальные выгоды от акционера, является членом совета директоров более чем в двух юридических лицах, подконтрольных акционеру общества	Связан с существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»
Посевина Ирина Олеговна	Является работником акционера, получает вознаграждение и прочие материальные выгоды от акционера	Связан с существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»
Станюленайте Янина Эдуардовна	Является работником акционера, получает вознаграждение и прочие материальные выгоды от акционера, является членом совета директоров более чем в двух юридических лицах, подконтрольных акционеру общества	Связан с существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»
Теребулин Сергей Сергеевич	Является работником акционера, получает вознаграждение и прочие материальные выгоды от акционера	Связан с существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»
Финкель Дмитрий Владимирович	Является работником акционера, получает вознаграждение и прочие материальные выгоды от акционера	Связан с существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»
Дод Евгений Вячеславович	Являлся членом Совета директоров юридического лица, которое контролирует общество, в течение последних трех лет получал вознаграждение и прочие материальные выгоды от акционера	Связан с Обществом и существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»
Галка Вадим Вадимович	В течение последних трех лет получал вознаграждение и прочие материальные выгоды от акционера	Связан с существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»

Состав Правления

ФИО	Дата первого избрания	Пол	Информация о других значительных должностях
Толстогузов Сергей Николаевич	10.08.2011	мужской	Является Генеральным директором, Председателем Правления Общества, членом Совета директоров Общества, по совместительству занимает должность заместителя Генерального директора по Дальнему Востоку ПАО «РусГидро», а также является членом наблюдательного совета НП «НТС ЕЭС»
Запрягаева Нина Липатовна	04.09.2012	женский	Занимает должность Первого заместителя Генерального директора - исполнительный директор Общества
Каплун Алексей Александрович	22.12.2011	мужской	Занимает должность заместителя генерального директора Общества по стратегии и инвестициям
Бородин Виктор Николаевич	04.09.2012	мужской	Занимает должность заместителя генерального директора Общества по технической политике - главный инженер
Жадовец Евгений Михайлович	28.11.2014	мужской	Занимает должность заместителя генерального директора Общества по производству

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 30 ноября 2011 года на должность Единоличного исполнительного органа - Генерального директора с 1 декабря 2011 года избран Толстогузов Сергей Николаевич.

Состав Комитета по аудиту на конец 2015 года

ФИО	Дата первого избрания	Пол	Информация о других значительных должностях
Посевина Ирина Олеговна (председатель) Член Совета директоров Обществ Неисполнительный член Связан с существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»	22.12.2011	женский	Занимает должность директора департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Станюленайте Янина Эдуардовна Член Совета директоров Обществ Неисполнительный член Связан с существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»	21.07.2014	женский	Занимает должность Первого заместителя Генерального директора - исполнительный директор Общества
Финкель Дмитрий Владимирович Член Совета директоров Обществ Неисполнительный член Связан с существенным акционером общества – ПАО «РусГидро»	31.07.2015	мужской	Занимает должность директора департамента корпоративного учета и отчетности – Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»

8.6 64-39 ИНФОРМАЦИЯ О ФУНКЦИОНАЛЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА.

Председатель Совета директоров Общества организует работу Совета директоров, созывает его заседания и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров.

В соответствии с п. 2.4. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров (протокол № 6 от 30.11.2011), Председатель Совета директоров:

- организует работу Совета директоров;
 - созывает заседания Совета директоров;
 - определяет форму проведения заседаний Совета директоров;
 - утверждает повестки дня заседаний Совета директоров;
 - определяет перечень материалов (информации) по вопросам повестки дня заседаний, предоставляемых членам Совета директоров;
 - определяет список лиц, приглашаемых для принятия участия в обсуждении отдельных вопросов повесток дня заседаний Совета директоров;
- председательствует на заседаниях Совета директоров;
 - подписывает протоколы заседаний Совета директоров, требования о проведении проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества и иные документы от имени Совета директоров Общества;
 - осуществляет контроль за реализацией плана работы Совета директоров, утвержденного Советом директоров;
 - представляет Совет директоров при взаимодействии с акционерами Общества, с органами власти, общественными организациями, средствами массовой информации;

- осуществляет переписку от имени Совета директоров с акционерами, исполнительными органами и членами трудового коллектива Общества, другими организациями;
 - председательствует на Общих собраниях акционеров Общества в порядке, установленном Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества;
 - организует от имени Совета директоров контроль за исполнением решений общего Собрания акционеров и Совета директоров, официально ставит на
- контроль исполнение решений Совета директоров и снимает с контроля выполненные решения Совета директоров;
 - обеспечивает в процессе проведения заседания Совета директоров соблюдение требований законодательства Российской Федерации, Устава Общества, внутренних документов Общества;
 - выполняет иные функции, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями Совета директоров Общества.

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом и решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров:

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
 - организует ведение бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Обществе;
 - распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
 - издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
 - утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
 - утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
 - осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора, членами Правления Общества;
 - вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;
 - представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
 - не позднее, чем за 45 дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров годовой отчет, бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах Общества, распределение прибылей и убытков Общества;
 - организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;
 - решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

8.7 64-40 ПОРЯДОК ВЫДВИЖЕНИЯ И ОТБОРА КАНДИДАТОВ В ЧЛЕНЫ ВЫШЕГО ОРГАНА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ЕГО КОМИТЕТОВ, А ТАКЖЕ КРИТЕРИИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ ВЫДВИЖЕНИИ И ОТБОРЕ ЧЛЕНОВ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Количественный состав Совета директоров Общества составляет 9 человек. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее чем 2 % голосующих акций Общества. В случае отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для избрания в Совет директоров Общества, Совет директоров вправе включать кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению. Предложения акционеров должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года. Предложения о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционером. Предложение о выдвижении кандидатов должно содержать – имя и данные документа, удостоверяющего личность каждого предлагаемого кандидата. В 2015 году было получено предложение акционера Общества – ПАО «РусГидро», содержащее достаточное количество кандидатов

для избрания в Совет директоров Общества с указанием необходимых сведений о кандидатах. Все предложенные акционером кандидаты были включены в список кандидатур для голосования по выбору в Совет директоров Общества. Члены Совета директоров избираются на Общем собрании акционеров кумулятивным голосованием на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. В случае избрания Совета директоров на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Совета директоров считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров. Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо. Члены Правления не могут составлять более одной четверти состава Совета директоров. Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться неограниченное число раз. Обществом не установлены критерии, которые должны использоваться акционерами при выдвижении кандидатов и отборе членов Совета директоров Общества.

КОМИТЕТЫ

Комитеты Совета директоров формируются по решению Совета директоров. Количественный состав Комитетов определяется решением Совета директоров в количестве не менее 3 (трех) человек и не более 5 (пяти) человек.

Персональный состав каждого Комитета избирается Советом директоров Общества из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества, большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании. Членами Комитетов могут быть только физические лица.

Членами Комитета по аудиту могут быть только члены Совета директоров Общества. Члены Комитета по аудиту должны удовлетворять следующим требованиям (являться независимыми директорами):

- не быть связанными с Обществом;
- не быть связанными с существенным акционером Общества;
- не быть связанными с существенным контрагентом Общества;
- не быть связанными с конкурентом Общества;
- не быть связанными с государством (Российской Федерацией, субъектом Российской Федерации) или муниципальным образованием.

Комитет по аудиту должен состоять только из независимых членов Совета директоров Общества, а в случае, если это невозможно в силу объективных причин, в Комитет по аудиту могут входить члены Совета директоров, не являющиеся единоличным исполнительным органом и (или) членами коллегиального исполнительного органа Общества.

Предложения членов Совета директоров Общества по кандидатурам для избрания в соответствующий Комитет должны быть представлены секретарю Совета директоров Общества в письменной форме не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты проведения заседания Совета директоров (окончания срока приема опросных листов для заочного голосования), в повестку дня которого включен вопрос об избрании членов Комитета.

Предложение о выдвижении кандидата (кандидатов) в члены Комитетов должно быть подписано членом Совета директоров Общества, представившим указанное предложение. При избрании членов Комитетов должны учитываться их образование, профессиональная подготовка, опыт работы в сфере деятельности

Предложение о выдвижении кандидата (кандидатов) в члены соответствующего Комитета должно содержать следующие сведения о кандидате:

- фамилия, имя, отчество кандидата;
- место работы и должность кандидата на момент направления предложения;
- сведения о трудовой деятельности кандидата за последние 5 (пять) лет.

соответствующего Комитета и иные специальные знания, необходимые для осуществления членами Комитетов своих полномочий.

Члены Комитетов избираются на срок до проведения Общего собрания акционеров Общества, на котором избирается новый состав Совета директоров Общества. Полномочия Комитета, а также любого члена Комитета могут быть досрочно прекращены решением Совета директоров Общества.

В 2015 году Совет директоров принял решение о формировании только Комитета по аудиту.

8.8 64-41 ПРОЦЕДУРЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ДЛЯ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ КОНФЛИКТОВ ИНТЕРЕСОВ

В январе 2012 года в Обществе образована Рабочая группа по выполнению поручений Председателя Правительства РФ Путина В.В. и решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики (Приказ Общества от 10.01.2012 № 1/1 «О выполнении поручений Председателя Правительства РФ Путина В.В. и решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики»). В функции этой Рабочей группы входит, в том числе, рассмотрение нарушений Кодекса корпоративной этики ПАО «РАО ЭС Востока», решение вопросов, связанных с соблюдением норм корпоративной этики и урегулированием конфликтов интересов. Совместно с Департаментом внутреннего аудита проводится работа по правовому просвещению

и формированию основ законопослушного поведения работников Компании. В профилактических целях Общество осуществляет реализацию мер, направленных на недопущение возникновения конфликта интересов, исключение возможности получения лично или через посредника материальной и (или) личной выгоды вследствие наличия у работников Компании, или членов их семей, или лиц, находящихся с ними в отношениях близкого родства или свойства (родители, супруги, дети, братья, сестры, а также братья, сестры, родители, дети супругов и супруги детей), прав, предоставляющих такую возможность в результате использования ими служебного положения.

В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ В ОБЩЕСТВЕ ДЕЙСТВУЮТ СЛЕДУЮЩИЕ ЛОКАЛЬНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ ДЛЯ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ КОНФЛИКТОВ ИНТЕРЕСОВ:

1. Кодекс корпоративной этики ПАО «РАО ЭС Востока» (утвержден решением Совета директоров Общества от 19.09.2012).
2. Положение о противодействии коррупции и предотвращении конфликта интересов в ПАО «РАО ЭС Востока» (утверждено приказом Общества от 03.09.2013 № 175), которое включает в себя:
 - Порядок предотвращения и урегулирования конфликта интересов в ПАО «РАО ЭС Востока»;
 - Порядок уведомления работодателя (ПАО «РАО ЭС Востока») о фактах обращения в целях склонения работников ПАО «РАО ЭС Востока» к совершению противоправных действий;
 - Порядок уведомления о подарках, полученных работниками ПАО «РАО ЭС Востока» в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями;
 - Порядок уведомления о работе по совместительству на предприятиях и организациях, не являющихся ДО (ВЗО) Общества.
3. Порядок подготовки и отправки обращений на «Линию доверия» ОАО «РАО ЭС Востока» (утвержден приказом Общества от 03.09.2013 № 175).
4. Регламент рассмотрения обращений, поступивших на «Линию доверия» ПАО «РАО ЭС Востока» (утвержден приказом Общества от 03.09.2013 № 175).
5. Положение о порядке представления и проверки сведений о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера (утверждено приказом Общества от 11.03.2014 года № 25).

8.9 64-42 ИНФОРМАЦИЯ О РОЛИ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ РУКОВОДИТЕЛЕЙ ВЫСШЕГО РАНГА В РАЗРАБОТКЕ, УТВЕРЖДЕНИИ И ОБНОВЛЕНИИ ФОРМУЛИРОВОК ЦЕЛЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ЕЕ ЦЕННОСТЕЙ И МИССИИ, А ТАКЖЕ ЕЕ СТРАТЕГИЙ

В качестве органа корпоративного управления Совет директоров Общества в целях реализации стратегии на годовом горизонте устанавливает Приоритеты развития Общества (Приоритеты) – перечень годовых стратегических задач, проектов и программ Общества, выполнение которых обеспечивает достижение стратегических целей Холдинга и максимальную синергию в текущем году. Советом директоров 06.07.2015 (протокол №122) утверждены следующие Приоритеты развития ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год:

- Формирование системного подхода к развитию энергетики ДФО;
- Реализация инвестиционных проектов;
- Обеспечение надежности и модернизация действующих активов;
- Оптимизация корпоративной структуры Холдинга и повышение эффективности корпоративного управления;
- Увеличение выручки/сокращение расходов;
- Совершенствование нормативно-правовой базы в энергетической отрасли;
- Международная деятельность.

Кроме Приоритетов развития Общества Совет директоров ПАО «РАО ЭС Востока» утвердил следующие ключевые документы в области социальной ответственности и устойчивого развития.

ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ

Сводный реестр стратегических рисков Холдинга «РАО ЭС Востока» на период 2014-2015 годы (утвержден Советом директоров Общества, протокол от 23.07.2014 №109) включает мероприятия, направленные на снижение вероятности возникновения неблагоприятного результата и минимизацию возможных потерь для Холдинга вследствие наступления рисков, относящихся к стратегическим.

ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВА НАИБОЛЕЕ ЭФФЕКТИВНЫМ СПОСОБОМ С УЧЕТОМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РЕСУРСОБЕРЕГАЮЩИХ ТЕХНОЛОГИЙ.

Программа инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 г., утвержденная Советом директоров Общества 30.04.2013 (протокол от 30.04.2013 № 92), является основным документом, определяющим инновационное развитие ПАО «РАО ЭС Востока» и его ДО/ВО. Основная цель инновационной деятельности – обеспечение развития Холдинга «РАО ЭС Востока» за счет повышения эффективности, экономичности, экологичности и качества энергоснабжения потребителей на базе инновационных технологий, современных методов и механизмов управления деятельностью Общества. Целью Холдинга в сфере инновационного развития является создание научно-технического потенциала для развития электроэнергетики ДФО на основе инновационных технологий. В 2015 году была проведена работа по актуализации Программы инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 года.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ, СОДЕЙСТВУЮЩИХ СОЦИАЛЬНО- ЭКОНОМИЧЕСКОМУ РАЗВИТИЮ ТЕРРИТОРИЙ, СОЗДАНИЕ РАБОЧИХ МЕСТ НА ТЕРРИТОРИЯХ ПРИСУТСТВИЯ.

Перечень инвестиционных проектов ПАО «РАО ЭС Востока» для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2015 году, утвержденный Советом директоров Общества (протокол от 04.06.2015 № 121), устанавливает порядок проведения аудита инвестиционных проектов в отношении объектов капитального строительства ПАО «РАО ЭС Востока» и его ДО/ВО.

8.10 G4-43. МЕРЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ ДЛЯ ВЫРАБОТКИ И ПОВЫШЕНИЯ КОЛЛЕКТИВНЫХ ЗНАНИЙ ЧЛЕНОВ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В соответствии с Положением об обучении персонала ПАО «РАО ЭС Востока», утвержденным приказом от 14.10.2011 г. №185/1, с целью повышения уровня профессионализма и компетентности предусмотрено обучение членов Совета директоров Общества.

Ежегодно более 30% членов органов корпоративного управления Холдинга повышают свою квалификацию по направлениям, связанным с экономической, экологической, социальной проблематикой и другим направлениям деятельности.

Информация об обучении членов органов корпоративного управления Холдинга за 2015 год

№ п/п	Наименование Общества	Численность Совета директоров (чел.)	Кол-во прошедших обучение (чел.)	Доля обученных
1	ПАО «РАО ЭС Востока»	9	1	11,1%
2	ПАО «ДЭК»	15	1	6,7%
3	АО «ДГК»	13	4	30,8%
4	АО «ДРСК»	13	4	30,8%
5	ПАО «Камчатскэнерго»	7	3	42,9%
6	ПАО «Магаданэнерго»	9	3	33,3%
7	ОАО «Сахалинэнерго»	7	3	42,9%
8	ПАО «Якутскэнерго»	9	6	66,7%
9	АО «Чукотэнерго»	5	3	60,0%
10	АО «Сахаэнерго»	5	1	20,0%
11	АО «Теплоэнергосервис»	5	1	20,0%
12	АО «ЮЭСК»	5	1	20,0%
13	ПАО «Передвижная энергетика»	7	2	28,6%
14	АО «Дальэнерготехкомплект»	5	3	60,0%
15	АО «ХРМК»	5	3	60,0%
16	АО «ХПРК»	5	3	60,0%
17	АО «ХРСК»	5	2	40,0%
18	АО «ХЭТК»	5	2	40,0%
19	АО «Магаданэлектросетьремонт»	5	1	20,0%
20	АО «Магаданэнергоремонт»	5	1	20,0%
21	АО «Магаданэнергоналадна»	5	0	0,0%
22	АО «Нерюнгриэнергоремонт»	5	4	80,0%
23	АО «Новиковская ДЭС»	5	0	0,0%
24	АО «ЯЭРК»	5	1	20,0%
25	АО «Энерготрансснаб»	5	1	20,0%
26	АО «АвтотранспортЭнерго»	5	0	0,0%
27	АО «Автотранспортное предприятие ЛуТЭК»	5	0	0,0%
28	АО «СК Агроэнерго»	5	0	0,0%
29	АО «Родник здоровья»	5	1	20,0%
30	АО «ЛУР»	5	0	0,0%
31	ООО «ВОСТЭК»	5	4	80,0%
32	АО «Якутская ГРЭС-2»	5	3	60,0%
33	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	5	4	80,0%
34	АО «Сахалинская ГРЭС-2»	5	5	100,0%
35	АО «Благовещенская ТЭЦ»	5	4	80,0%
ИТОГО:		219	75	34,2%

8.11 G4-44 ПРОЦЕДУРЫ ОЦЕНКИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ИМ ЭКОНОМИЧЕСКИМИ, ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ И СОЦИАЛЬНЫМИ ВОПРОСАМИ

Одним из инструментов реализации стратегии на годовом горизонте являются Приоритеты развития ПАО «РАО ЭС Востока», представляющие собой перечень ключевых задач и мероприятий, выполнение которых считается наиболее значимым в текущем году. Основой для формирования Приоритетов развития Общества являются Приоритеты развития ПАО «РусГидро» на соответствующий период.

Отчет о выполнении Приоритетов развития ежегодно рассматривается Советом директоров Общества. Выполнение Приоритетов развития в сфере соей ответственности является годовым КПЭ заместителей Генерального директора Общества.

8.12 G4-45 ИНФОРМАЦИЯ О РОЛИ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В ВЫЯВЛЕНИИ ЭКОНОМИЧЕСКИХ, ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, РИСКОВ И ВОЗМОЖНОСТЕЙ И УПРАВЛЕНИИ ИМИ

В соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» (утверждена решением Совета директоров Общества от 08.05.2015 протокол №120) роли органов корпоративного управления в выявлении рисков, возможностей и управления ими распределено следующим образом:

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

1

■ осуществление общего контроля создания системы внутреннего контроля управления рисками Холдинга (СВКиУР), установление требований к организации работы системы;

2

■ утверждение корпоративных стандартов (Политики и изменений к ней) в области внутреннего контроля и управления рисками;

3

■ определение стратегии Холдинга в области управления рисками;

4

■ организация и контроль деятельности Комитета по аудиту;

5

■ утверждение Сводного реестра стратегических рисков Холдинга;

6

■ утверждение Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга и годовых отчетов об его исполнении.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

1. контроль функционирования СВКиУР Холдинга и подготовка решений Совета директоров Общества об эффективности функционирования СВКиУР;
2. выявление существенных недостатков в процедурах внутреннего контроля и управления рисками, инициирование процесса их устранения;
3. разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию СВКиУР, процедур составления отчетности Общества и раскрытия информации;
4. согласование разделов по рискам и СВКиУР в составе годового отчета Общества;
5. осуществление контроля создания и функционирования СВКиУР Холдинга, установление и контроль соблюдения требований к организации работы системы;
6. формирование требований к корпоративным стандартам (Политикам) в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга;
7. формирование Стратегии Холдинга в области управления рисками;
8. мониторинг общей картины подверженности Холдинга, в том числе компаний Холдинга основным (существенным) рискам;
9. установление требований к формату и полноте информации о рисках Холдинга, в том числе компаний Холдинга;
10. предварительное рассмотрение Сводного реестра стратегических рисков Холдинга;
11. предварительное рассмотрение Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга и годовых отчетов о его исполнении;
12. утверждение уровней толерантности к рискам и шкал оценки рисков Холдинга в составе Сводного Реестра стратегических рисков Холдинга.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА

1. подготовка предложений по определению уровней толерантности к рискам и шкал оценки рисков;
2. организация подготовки Сводного реестра стратегических рисков Холдинга и его периодической актуализации;
3. организация подготовки/исполнения Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга;
4. организация подготовки отчетности по исполнению Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга;
5. анализ отчетности по управлению рисками;
6. предварительное утверждение ежегодной отчетности Совету директоров Общества о реализации мероприятий по управлению рисками в Холдинге;
7. обеспечение достижения ключевых показателей эффективности СВКиУР путем введения их в корпоративную систему финансовой мотивации за достижение целей СВКиУР;
8. утверждение локальных нормативных актов Общества по внутреннему контролю и управлению рисками.

ПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

1. приоритезация стратегических рисков Холдинга в рамках формирования Сводного реестра стратегических рисков Холдинга;
2. рассмотрение реестров стратегических рисков компаний Холдинга;
3. рассмотрение планов мероприятий по управлению стратегическими рисками компаний Холдинга и отчетов об их исполнении;
4. предварительное одобрение Сводного реестра стратегических рисков Холдинга;
5. предварительное одобрение Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга и отчетов об его исполнении.

8.13 G4-46 ИНФОРМАЦИЯ О РОЛИ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В АНАЛИЗЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЕЙ МЕТОДОВ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ, СВЯЗАННЫМИ С ЭКОНОМИЧЕСКИМИ, ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ И СОЦИАЛЬНЫМИ ВОПРОСАМИ.

В соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» Сводный реестр рисков Холдинга на двухлетний период подлежит одобрению Комитетом по аудиту Совета директоров Общества и в последующем утверждается Советом директоров Общества не реже раза в год (плановая актуализация Сводного реестра рисков Холдинга). Кроме того, возможно проведение внеплановой актуализации Сводного реестра рисков Холдинга (при появлении факторов риска, которые могут оказать существенное влияние на деятельность Холдинга).

На основании утвержденного Сводного реестра рисков Холдинга Советом директоров Общества не реже раза в год утверждается Сводный План мероприятий по управлению рисками Холдинга. В Обществе осуществляется мониторинг управления рисками, по результатам которого Совет директоров ежегодно рассматривает Отчет об исполнении Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга. По результатам мониторинга выполнения мероприятий по управлению рисками Холдинга могут быть откорректированы реализуемые мероприятия или разработаны дополнительные.

8.14 G4-47 ЧАСТОТА АНАЛИЗА ЭКОНОМИЧЕСКИЕ, ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ, А ТАКЖЕ РИСКИ И ВОЗМОЖНОСТИ СО СТОРОНЫ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

В 2015 году состоялось 20 заседаний Совета директоров, заседания в форме совместного присутствия не проводились. На заседаниях Совета директоров было рассмотрено 203 вопроса.

Совет директоров определил приоритетным направлением деятельности Общества реализацию мероприятий в рамках исполнения Долгосрочной программы развития Группы РусГидро в части увеличения доли Группы РусГидро в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» до 100% путем направления дочерним обществом ПАО «РАО ЭС Востока» - ООО «Восток-Финанс» добровольного предложения о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока» в соответствии со статьей 84.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» по правилам обязательного предложения и их возможного последующего выкупа в соответствии со статьей 84.8 Федерального закона «Об акционерных обществах» в случае приобретения ООО «Восток-Финанс» не менее 10% голосующих акций Общества на основании Добровольного предложения.

Советом директоров утверждены Приоритеты развития ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год и методические указания по оценке выполнения Приоритетов развития, утвержден ряд внутренних документов Общества, принимались решения в рамках кредитной политики Общества.

ТАК, НА ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2015 ГОДУ БЫЛИ ПРИНЯТЫ СЛЕДУЮЩИЕ РЕШЕНИЯ ПО ВОПРОСАМ В ОБЛАСТИ ЭКОНОМИЧЕСКИХ, ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ:

УТВЕРЖДЕНЫ:

- 1** Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ПАО «РАО ЭС Востока» в новой редакции;
- 2** Бизнес-план ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год, в том числе инвестиционная программа ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год в составе бизнес-плана на 2015 год;
- 3** План заимствований Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2-4 квартал 2015 г. и 1-й квартал 2016 г.;
- 4** Положение о закупке продукции для нужд ПАО «РАО ЭС Востока» в новой редакции;
- 5** Годовая комплексная программа закупок ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год и 2016 год;
- 6** Методика определения стоимости жизненного цикла продукции, являющейся предметом закупки;
- 7** Методика оценки деловой репутации и финансового состояния участников закупочных процедур ПАО «РАО ЭС Востока»;
- 8** Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ПАО «РАО ЭС Востока» в новой редакции;
- 9** Перечень ключевых показателей эффективности ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год;
- 10** Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности ПАО «РАО ЭС Востока»;
- 11** Целевые значения ключевых показателей эффективности ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год;
- 12** Альбом типовых форм закупочной документации ПАО «РАО ЭС Востока» в новой редакции;
- 13** Сводный реестр стратегических рисков Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 - 2016 гг.;
- 14** Сводный план мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 - 2016 гг.;
- 15** Отчет о выполнении Приоритетов развития ПАО «РАО ЭС Востока» на 2014 год;
- 16** Отчет о реализации Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 г. за 2014 год;
- 17** Организационная структура ПАО «РАО ЭС Востока» в новой редакции;
- 18** Перечень инвестиционных проектов ПАО «РАО ЭС Востока» для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2015 году;
- 19** Отчет об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций.

В целях осуществления контроля деятельности Общества Советом директоров в 2015 году ежеквартально рассматривались отчеты Генерального директора об итогах закупочной деятельности, об исполнении бизнес-плана Общества, о выполнении ключевых показателей эффективности Общества, об исполнении кредитной политики Холдинга, и о выполнении решений Совета директоров Общества.

ПРАВЛЕНИЕ

41
В 2015 году состоялось 41 заседание Правления

299
было рассмотрено 229 вопросов

В 2015 году Правление принимало решение по следующим вопросам в области экономических, экологических и социальных воздействий:

ПРИЗНАЛО ЦЕЛЕСООБРАЗНЫМ

1 реализацию мер по противодействию коррупции и урегулированию конфликта интересов в ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока», а также Обществах, акции которых находятся в доверительном управлении ПАО «РАО ЭС Востока». в том числе утвердило типовую форму Кодекса корпоративной этики для ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока», а также Обществ, акции которых находятся в доверительном управлении ПАО «РАО ЭС Востока» и Положение о противодействии коррупции и предотвращении конфликта интересов;

2 вступление ВЗО ПАО «РАО ЭС Востока» в члены Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» с одновременным выходом из состава аналогичных СРО;

3 утверждение перечня антикризисных мероприятий на 2015 год в ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока»;

4 осуществление мероприятий по присоединению АО «Магаданэнергоналадка» к АО «Магаданэнергоремонт» в целях оптимизации их деятельности;

ПРАВЛЕНИЕМ УТВЕРЖДЕНЫ

- 1** Регламент взаимодействия ПАО «РАО ЭС Востока», ДО (ВЗО) ПАО «РАО ЭС Востока», при реализации процесса технологического присоединения;
- 2** Отчет о реализации проекта «Утилизация золошлаковых отходов на объектах генерации компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»» по состоянию на 31.12.2014, 31.03.2015;
- 3** Итоговый отчет о завершении проекта «Утилизация золошлаковых отходов на объектах генерации компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»»;
- 4** Регламент взаимодействия компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» с оценочными организациями в новой редакции;
- 5** Паспорт проекта «Утилизация золошлаковых отходов на объектах генерации компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», утвержденный Правлением ПАО «РАО ЭС Востока» 11.02.2014;
- 6** Отчет о выполнении Плана реализации стратегии ПАО «РАО ЭС Востока» на 2014 год;
- 7** Среднесрочный план реализации Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015-2017 гг.;
- 8** Положение о системе реализации Технической политики Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»;
- 9** Стандарт подготовки материалов к заседаниям Правления и Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» в новой редакции;

10. на 2015 год перечень целевых показателей Программы инновационного развития холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года;
11. План реализации стратегии ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 г.;
12. Методические указания по расчету и оценке выполнения Плана реализации стратегии ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 г.
13. Перечень компенсирующих мероприятий, направленных на обеспечение организации эффективного управления реализацией инвестиционного проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ», выполнения требований норма-

тивно-технической документации при строительстве объекта - ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ, а также скорейшего ввода его в эксплуатацию, и отчет об их исполнении;

14. Стандарт распоряжения профильными, непрофильными и условно-профильными активами ремонтными и иными сервисными компаниями холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»;

15. Стандарт приобретения и передачи прав владения и (или) пользования имуществом компаниями Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»;

ПРАВЛЕНИЕ ОДОБРИЛО

- документы, регламентирующие систему ключевых показателей эффективности Обществ, акции которых находятся в доверительном управлении ПАО «РАО ЭС Востока»;
- перечень ключевых показателей эффективности на 2015 год для ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока»;
- Методические указания по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» в новой редакции.

8.15 G4-48 ДОЛЖНОСТЬ ЛИЦА, ОФИЦИАЛЬНО ПРОВЕРЯЮЩЕГО И УТВЕРЖДАЮЩЕГО ОТЧЕТ ОРГАНИЗАЦИИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ И ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО ОХВАТ ВСЕХ СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ

Отчет о корпоративной ответственности Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» утверждается генеральным директором Холдинга. Предварительно информация согласовывается ответственными подразделениями, собирающими и предоставляющими информацию для Отчёта о КСО. Контроль за соответствием Отчёта о КСО стандарту GRI G4 осуществляет советник генерального директора Кочетков М.М. Порядок подготовки и утверждения Отчёта о КСО за 2015 год регламентирован Приказом №9 ПАО «РАО ЭС Востока» от 02.02.2015.

8.16 G4-49 ПРОЦЕДУРА ИНФОРМИРОВАНИЯ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ О КРИТИЧЕСКИ ВАЖНЫХ ПРОБЛЕМАХ

Идентификация рисков осуществляется работниками структурных подразделений Холдинга. Сбор, обработка, анализ, систематизация полученной информации по выявленным рискам, а также формирование реестра рисков производится Департаментом внутреннего аудита Холдинга во взаимодействии с владельцами рисков.

Результатом такой идентификации является информирование Совета директоров Общества и утверждение в установленном порядке Сводного реестра стратегических рисков Холдинга на двухлетний период.

По результатам проведенной в 2015г. актуализации Сводного реестра рисков был подготовлен и утвержден Сводный реестр стратегических рисков Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на 2015 - 2016гг. (решение Совета директоров Общества от 31.07.2015, протокол № 123 от 03.08.2015)

8.17 G4-50 ХАРАКТЕР И ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО КРИТИЧЕСКИ ВАЖНЫХ ПРОБЛЕМ, ДОВЕДЕННЫХ ДО СВЕДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОРГАНА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, И ОПИСАНИЕ МЕХАНИЗМОВ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ИХ РАССМОТРЕНИЯ И РАЗРЕШЕНИЯ

По результатам проведенной в 2015 г. актуализации Сводного реестра рисков Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» общее их количество на период 2015-2016 гг. составило 21, критическими и существенными признаны 14 из них. По сравнению с 2014 годом общее количество критических и существенных рисков осталось неизменным. При этом на плановый период первостепенными стали риски инвестиционной, финансовой и операционной категорий:

КРИТИЧЕСКИЕ РИСКИ

- Риски, связанные с реализацией инвестиционных проектов
- Дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы
- Дефицит средств (в т.ч. внешних), на проведение запланированных инвестиций
- Рост дебиторской задолженности за поставку электро-/тепло-энергии/мощности
- Риски краткосрочной ликвидности
- Риски в области топливообеспечения
- Техногенные аварии/чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера

СУЩЕСТВЕННЫЕ РИСКИ

- Риски тарифного регулирования
- Неэффективность деятельности энергосбытовых ДЗО/филиалов
- Снижение выручки от продажи электро-/тепло-энергии/мощности
- Неблагоприятные изменения законодательства
- Непрерывность бизнеса
- Нехватка ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества
- Отсутствие условий для внедрения инноваций

НЕСУЩЕСТВЕННЫЕ РИСКИ

- Невозможность выхода на международные рынки
- Некорректный прогноз выработки э/э и тепловой энергии
- Терроризм
- Задержки и ошибки при принятии управленческих решений
- Несогласованность публичной политики/ репутационный риск
- Незаконные (неэтичные) действия сотрудников и/или третьих лиц
- Информационная безопасность

С целью снижения ущерба и/или вероятности наступления рисков, включенных в актуализированный Сводный реестр стратегических рисков Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 - 2016гг. была организована подготовка Сводного плана мероприятий по управлению рисками (утвержден решением Совета директоров Общества от 31.07.2015 протокол № 123 от 03.08.2015).

Отчет об исполнении Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга на период 2015-2016гг. за 2015 год утвержден решением Совета дирек

8.18 G4-51 ПРАВИЛА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ РУКОВОДИТЕЛЕЙ ВЫСШЕГО РАНГА

В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВАМИ ОБЩЕСТВА И ДО (ВО) ОБЩЕСТВА, ИСПОЛНИТЕЛЬНЫМИ РУКОВОДИТЕЛЯМИ ВЫСШЕГО РАНГА ЯВЛЯЮТСЯ:

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА – единоличный исполнительный орган, **ПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА** – коллегиальный исполнительный орган.

Вопросы определения количественного состава Правления, избрания членов Правления, прекращения их полномочий относятся к компетенции Совета директоров Общества и ДО (ВО) Общества. Правления сформированы в 0,2% обществ.

Вознаграждение работников как членов Правления Общества не осуществляется. Работники Общества, которые являются членами Правления Общества, получают вознаграждение в соответствии с условиями трудового договора, заключенного с ними как с работниками Общества. Предусматриваются следующие виды вознаграждения работников Общества, являющихся одновременно членами Правления Общества: должностной оклад, ежемесячная премия за выполнение показателей премирования, вознаграждение (премирование) за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ) по итогам квартала и по итогам года, вознаграждение (премирование) за выполнение особо важного задания (работы), единовременное вознаграждение (премирование), выплаты стимулирующего и компенсационного характера, предусмотренные законодательством РФ.

ПОРЯДОК И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНЫХ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА И ДО (ВО)

Порядок и размер вознаграждения генеральных директоров Общества и ДО (ВО) Общества (далее – Обществ) определяется Советами директоров Обществ (или лицами, уполномоченными Советами директоров Обществ) и прописывается в трудовых договорах, заключенными Обществами с генеральными директорами. Предусматриваются следующие виды вознаграждения генеральных директоров: должностной оклад, премия за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ) по итогам квартала и по итогам года, вознаграждение (премирование) за выполнение особо важного задания (работы), специальное премирование, единовременное вознаграждение (премирование), выплаты стимулирующего и компенсационного характера, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (ПРЕМИРОВАНИЯ) ГЕНЕРАЛЬНЫХ ДИРЕКТОРОВ Обществ и работников Обществ, являющихся одновременно членами Правления Обществ, за выполнение КПЭ зависит от выполнения (от степени выполнения) КПЭ Обществ, утвержденных Советами директоров Обществ на отчетный период (квартал, год).

ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВ (включая генеральных директоров) осуществляется в соответствии с Программами негосударственного пенсионного обеспечения, действующими в Обществах.

ВЫПЛАТЫ ПРИ ПРЕКРАЩЕНИИ ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РАБОТНИКОВ Обществ производятся строго в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в размерах, определяемых в том числе условиями трудовых договоров.

ПРАВИЛА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
Вознаграждение членов Совета директоров не зависит от оценки их деятельности. Такие формы вознаграждений, как заработная плата, вознаграждение акциями компании, премии, пенсионные пособия, не предусмотрены для членов Совета директоров Общества.

В соответствии с подпунктом 19 пункта 10.2 статьи 10 Устава Общества принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров. Решение по указанному вопросу принимается Общим собранием акционеров только по предложению Совета директоров Общества. Решение Общего собрания акционеров по указанному вопросу принимается большинством голосов акционеров-владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Собрании акционеров.

Членам Совета директоров Общества выплачиваются вознаграждения в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества 30 ноября 2011 года.

В соответствии с Положением вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимися лицами, в отношении которых законодательством предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, который составляет 100 000 (сто тысяч) рублей.

В соответствии с Уставами Общества и ДО/ВО Обществ, исполнительными руководителями высшего ранга являются: Генеральный директор – единоличный исполнительный орган, Правление Общества – коллегиальный исполнительный орган.

ПРАВИЛА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ

В соответствии с п.п. 39 п. 12.1 ст. 12 Устава ПАО «РАО ЭС Востока» Совет директоров Общества утверждает Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Членов Правления Общества. По состоянию на 31 декабря 2015 года указанное Положение Советом директоров не утверждалось. Членам Правления Общества выплачивается заработная плата и премии, предусмотрены надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера, и другие выплаты в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с ними как с работниками Общества.

Размер вознаграждения (премирования) членов Правления ПАО «РАО ЭС Востока» зависит от выполнения (от степени выполнения) утвержденных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества.

КОЛЛЕКТИВНЫЕ
ГОДОВЫЕ КПЭ

1

КПЭ «Уровень EBITDA, млн рублей (по группе компаний ПАО «РАО ЭС Востока»)»

2

КПЭ «Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по договору доверительного управления от 23.12.2013 № ОГ-175-169-2013, установленных для них годовых КПЭ и условий премирования»

3

КПЭ «Выполнение годовой инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока»

КОЛЛЕКТИВНЫЕ
КВАРТАЛЬНЫЕ КПЭ

1

КПЭ «Выполнение инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока»

2

КПЭ «Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по договору доверительного управления от 23.12.2013 № ОГ-175-169-2013, установленных для них квартальных КПЭ и условий премирования»

3

КПЭ «Непревышение уровня финансового долга по группе компаний ПАО «РАО ЭС Востока»

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ
ГОДОВЫЕ КПЭ

1

Выполнение Приоритетов развития ПАО «РАО ЭС Востока»

2

Выполнение целевых показателей Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»

ПЕРЕЧЕНЬ ИНДИВИДУАЛЬНЫХ
КВАРТАЛЬНЫХ КПЭ

устанавливается для каждого члена Правления в зависимости от выполняемых им должностных обязанностей. Компенсации расходов членам Правления за выполнение ими соответствующих функций не осуществляются.

Суммарный размер вознаграждения, выплаченного в 2015 году всем лицам, входящим в состав коллегиального исполнительного органа Общества (Правления) в течение 2015 года, в том числе лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа (Генеральному директору), составляет 104 267 985 рублей.

Наименование показателя	2015, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Зарботная плата	46 687 230
Премии	49 935 155
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	7 645 600
ИТОГО	104 267 985

ПРАВИЛА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.
В соответствии с Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами.

Размер вознаграждения (премирования) Генерального директора за выполнение КПЭ зависит от выполнения (от степени выполнения) КПЭ Общества, утвержденных Советом директоров Общества на отчетные периоды (квартал, год).

Перечень КПЭ Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год

Годовые КПЭ		
	Уровень EBITDA, млн.руб. (по группе компаний ПАО «РАО ЭС Востока	33,3%
	Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по договору доверительного управления №ОГ-175-169-2013 от 23.12.2013 г., установленных для них годовых КПЭ и условий премирования	33,3%
	Выполнение годовой инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока»	33,3%
Квартальные КПЭ		
	Выполнение инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока»	33,3%
	Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по договору доверительного управления №ОГ-175-169-2013 от 23.12.2013 г., установленных для них квартальных КПЭ и условий премирования	33,3%
	Не превышение уровня финансового долга по группе компаний ПАО «РАО ЭС Востока»	33,3%

Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» (далее – Положение) определен состав гарантий и компенсаций (социальных льгот), предоставляемых Генеральному директору.
В соответствии с Положением Генеральному директору ПАО «РАО ЭС Востока» компенсируются командировочные расходы, представительские расходы, расходы на ритуальные услуги, затраты по договору найма жилого помещения (за исключением коммунальных услуг).

8.19 64-52 ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, С УКАЗАНИЕМ, УЧАСТИЯ КОНСУЛЬТАНТОВ ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ В ОПРЕДЕЛЕНИИ РАЗМЕРА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И СТЕПЕНИ ИХ НЕЗАВИСИМОСТИ ОТ РУКОВОДСТВА

ПОРЯДОК ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РУКОВОДИТЕЛЕЙ ВЫСШЕГО РАНГА ПРЕДУСМАТРИВАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ВИДЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ:

должностной оклад, премия за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (далее - КПЭ) по итогам квартала /года, премия за выполнение особо важного задания (работы), единовременная премия, выплаты стимулирующего и компенсационного характера, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Общество не привлекает консультантов по вознаграждению для определения размера вознаграждения членам Совета директоров.

Порядок вознаграждения работников Общества и ДО/ВООбщества предусматривает следующие виды вознаграждения: должностной оклад (тарифная ставка), ежемесячная премия за выполнение показателей премирования, премия за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (далее - КПЭ) по итогам квартала (года), премия за выполнение особо важного задания (работы), единовременная премия, выплаты стимулирующего и компенсационного характера, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Размер вознаграждения (премирования) генерального директора и работников Общества, являющихся одновременно членами правления Общества, за выполнение КПЭ зависит от выполнения (от степени выполнения) КПЭ Общества, утвержденных Советом директоров Общества на отчетный период (квартал, год).

8.20 64-53 МЕТОДЫ УЧЁТА МНЕНИЙ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН О ВОЗНАГРАЖДЕНИИ

В соответствии с Уставами Общества и ДО (ВО) Общества (далее – Обществ) к компетенции Советов директоров Обществ относятся вопросы определения условия трудовых договоров генеральных директоров Обществ и вопросы поощрения генеральных директоров Обществ.
Порядок вознаграждения генеральных директоров Обществ устанавливается в трудовых договорах, заключаемых Обществами с генеральными директорами, и предусматривает следующие виды вознаграждения генеральных директоров: должностной оклад, вознаграждение (премирование) за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (далее - КПЭ) по итогам квартала /года, единовременное вознаграждение (премирование) за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное вознаграждение (премирование) в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами, выплаты стимулирующего и компенсационного характера, предусмотренные законодательством РФ.

80

81

Таким образом, вознаграждение генеральных директоров Обществ осуществляется в соответствии и на основании решений Советов директоров Обществ, принимаемых большинством голосов членов Совета директоров:

РАЗМЕР ДОЛЖНОСТНОГО ОКЛАДА – в рамках определения условий трудового договора генерального директора;	РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (премирования) за результаты выполнения КПЭ по итогам квартала /года – по итогам утверждения Советом директоров Обществ отчетов о выполнении КПЭ за отчетный квартал/год;	РАЗМЕР ЕДИНОВРЕМЕННОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (премирования) за выполнение особо важных заданий (работ) либо в случае награждения – в рамках вопроса о поощрении генерального директора.
---	--	---

Порядок вознаграждения заместителей генеральных директоров, главных бухгалтеров Обществ в 65% Обществ устанавливается Положениями о вознаграждениях (материальном стимулировании) высших менеджеров Обществ и предусматривает следующие виды вознаграждения: вознаграждение (премирование) за результаты выполнения КПЭ по итогам квартала/года, единовременное вознаграждение (премирование) за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное вознаграждение (премирование) в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами, выплаты стимулирующего и компенсационного характера, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

В соответствии с Уставами ДО (ВО) Общества к компетенции Советов директоров ДО (ВО) Общества относятся вопросы определения основных условий выплаты вознаграждений руководящему составу ДО (ВО) Общества, а также вопросы утверждения перечня руководящего состава, который включает также высших менеджеров ДО (ВО) Общества.

Таким образом, вознаграждение высших менеджеров Обществ осуществляется в соответствии и на основании решений Советов директоров Обществ, принимаемых большинством голосов членов Совета директоров:

РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (премирования) за результаты выполнения КПЭ по итогам квартала /года –по итогам утверждения Советом директоров Обществ отчетов о выполнении КПЭ за отчетный квартал/год;	РАЗМЕР ЕДИНОВРЕМЕННОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (премирования) за выполнение особо важных заданий (работ) либо в случае награждения – в рамках вопроса об определении основных условий выплаты вознаграждений руководящему составу ДО (ВО) Общества.
---	---

Порядок вознаграждения (премирования) прочих работников Обществ устанавливается в соответствии с действующими в Обществах Положениями об оплате труда, Коллективными договорами и предусматривает следующие виды вознаграждения: должностной оклад/ тарифную ставку, ежемесячная премия за выполнение показателей премирования, премирование за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (далее - КПЭ) по итогам квартала /года, единовременное премирование за выполнение особо важных заданий (работ), в случае награждения (государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами) и иные виды единовременного премирования, выплаты стимулирующего и компенсационного характера, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Таким образом, вознаграждение прочих работников Обществ осуществляется:

РАЗМЕР ДОЛЖНОСТНОГО ОКЛАДА – в соответствии с утвержденным штатным расписанием;	РАЗМЕР ЕЖЕМЕСЯЧНОЙ ПРЕМИИ – в соответствии с отчетами о выполнении показателей премирования (в том числе с учетом коэффициентов трудового участия/трудового вклада каждого из работников) на основании приказа по Обществу;	РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (премирования) за результаты выполнения КПЭ по итогам квартала /года по итогам утверждения Советом директоров Обществ отчетов о выполнении КПЭ за отчетный квартал/год на основании приказа по Обществу;
РАЗМЕР ЕДИНОВРЕМЕННОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (премирования) за выполнение особо важных заданий (работ) либо в случае награждения – по итогам выполнения особо важных заданий (работ) на основании приказа по Обществу;	РАЗМЕР ЕДИНОВРЕМЕННОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (премирования) в случае награждения и размер иных видов единовременного премирования - на основании приказа по Обществу.	

8.21 G4-54 ОТНОШЕНИЕ ОБЩЕГО ГОДОВОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ НАИБОЛЕЕ ВЫСОКООПЛАЧИВАЕМОГО ДОЛЖНОСТНОГО ЛИЦА ОРГАНИЗАЦИИ, К СРЕДНЕМУ ГОДОВОМУ ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ ВСЕХ СОТРУДНИКОВ

Самыми высокооплачиваемыми работниками Общества и ДО/ЗО Общества, в большинстве своем, являются исполнительные руководители высшего ранга: генеральные директора, заместители генеральных директоров, руководители филиалов и т.д.

ОБЩАЯ СТРУКТУРА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА И ДО/ВО Общества предусматривает следующие формы вознаграждений: должностной оклад/ тарифную ставку, ежемесячная премия за выполнение показателей премирования, премирование за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (далее - КПЭ) по итогам квартала /года, единовременное премирование за выполнение особо важных заданий (работ), в случае награждения (государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами) и иные виды единовременного премирования, выплаты стимулирующего и компенсационного характера, предусмотренные законодательством Российской Федерации.	В ОБЩЕСТВЕ И ДО/ВО ОБЩЕСТВА ПРИНЯТА И ДЕЙСТВУЕТ ДИФФЕРЕНЦИАЦИЯ РАЗМЕРА ОПЛАТЫ ТРУДА В СООТВЕТСТВИИ С ЗАНИМАЕМОЙ ДОЛЖНОСТЬЮ (выполнением работы по профессии), которую регламентирует утвержденная в каждом отдельном ДО/ВО Общества тарифная сетка/схема должностных окладов. Складывающееся превышение размера общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемых работников к размеру среднего годового вознаграждения остальных работников Общества и ДО/ВО Общества продиктовано прежде всего многоступенчатостью тарифных сеток и схем должностных окладов.
--	---

В 2015 г. по сравнению с 2014 г. среднее годовое вознаграждение для всех работников (за исключением наиболее высокооплачиваемого должностного лица) по группе РАО ЭС Востока выросло на 14%, в том числе за счет:

индексации должностных окладов (тарифных ставок) на фактический индекс роста потребительских цен в РФ на 12,9%,	предоставления компенсаций, льгот и гарантий персоналу с вредными условиями труда в связи с изменением ТК РФ.
---	---

Отношение процента роста общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации к проценту роста среднего годового вознаграждения всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого лица) по группе РАО ЭС Востока составило 81,3%.

8.22 64-55 ПРОЦЕНТ РОСТА ОБЩЕГО ГОДОВОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ НАИБОЛЕЕ ВЫСОКОПЛАЧИВАЕМОГО ДОЛЖНОСТНОГО ЛИЦА ОРГАНИЗАЦИИ

В 2015 г. общее годовое вознаграждение наиболее высокооплачиваемого должностного лица по группе РАО ЭС Востока составило 92,6% от уровня 2014 г. (снизилось на 7,4% за счет снижения размера выплат вознаграждений (премирования) за выполнение ключевых показателей эффективности в связи с невыполнением дополнительных условий премирования).

9. ЭТИКА И ДОБРОСОВЕСТНОСТЬ

9.1 64-56 ОПИСАНИЕ ЦЕННОСТЕЙ, ПРИНЦИПОВ, СТАНДАРТОВ И НОРМ ПОВЕДЕНИЯ ОРГАНИЗАЦИИ, ВКЛЮЧАЯ КОДЕКСЫ ПОВЕДЕНИЯ И ЭТИЧЕСКИЕ КОДЕКСЫ.

Решением Совета директоров Общества от 19.09.2012 был утвержден Кодекс корпоративной этики ПАО «РАО ЭС Востока». Кодекс корпоративной этики представляет собой свод общих принципов профессиональной этики и основных правил этики, которым должны следовать работники Общества независимо от занимаемой ими должности, а также члены Совета директоров Общества.

Целью Кодекса корпоративной этики является установление этических норм и правил поведения работников и членов Совета директоров Общества. Кодекс корпоративной этики призван повысить эффективность выполнения работниками Общества своих должностных обязанностей.

С ЦЕЛЮ РЕАЛИЗАЦИИ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА, ПРИКАЗОМ ОБЩЕСТВА №175 ОТ 03.09.2013Г. ТАКЖЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕНЫ:

#1

Положение о противодействии коррупции и предотвращении конфликта интересов в ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

#2

Порядок подготовки и отправки обращений на «Линию доверия» ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

#3

Регламент рассмотрения обращений, поступивших на «Линию доверия» ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Работники и члены Совета директоров Общества должны принимать все необходимые меры для соблюдения положений Кодекса корпоративной этики и Приказа.

В своей работе работники Общества и члены Совета директоров Общества исходят из конституционных положений о том, что человек, его права и свободы являются высшей ценностью, и каждый гражданин имеет право на защиту чести, достоинства, своего доброго имени.

При приеме на работу все сотрудники Общества должны быть ознакомлены с Кодексом корпоративной этики и Приказом

В обществе также существует специально созданная рабочая группа, уполномоченная рассматривать все случаи нарушения норм Кодекса корпоративной этики (Приказы Общества №175 от 03.09.2013г. и №1/1 от 10.01.2012г.).

9.2 G4-57 ВНУТРЕННИЕ И ВНЕШНИЕ МЕХАНИЗМЫ ОБРАЩЕНИЯ ЗА КОНСУЛЬТАЦИЯМИ ПО ВОПРОСАМ ЭТИЧНОГО И ЗАКОНОПОСЛУШНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Работники Общества, деловые партнеры и другие заинтересованные лица могут обратиться за разъяснениями/консультациями по вопросам предотвращения конфликта интересов, этического поведения в Департамент внутреннего аудита Общества посредством специализированных коммуникационных каналов обратной связи с работниками ПАО «РАО ЭС Востока», посредством:

Специализированной формы обратной связи «Линия доверия»
ПАО «РАО ЭС Востока» на сайте Общества по адресу в Интернете:

[HTTP://WWW.RAO-ESV.RU/FRAUD](http://www.rao-esv.ru/fraud)

Электронной почты на адрес:

FRAUD@RAO-ESV.RU.

9.3 G4-58 ВНУТРЕННИЕ И ВНЕШНИЕ МЕХАНИЗМЫ СООБЩЕНИЯ О НЕЭТИЧНОМ ИЛИ НЕЗАКОННОМ ПОВЕДЕНИИ

Порядок/алгоритм действия работников Общества при склонении их к совершению противоправных действий, предусмотрен в Порядке уведомления работодателя (ПАО «РАО ЭС Востока») о фактах обращения в целях склонения работников Общества к совершению противоправных действий, который устанавливает процедуру уведомления работниками Общества начальника Департамента внутреннего аудита Общества о фактах обращения к ним каких-либо лиц с целью склонения их к совершению противоправных действий, а также порядок регистрации таких уведомлений и организации проверки содержащихся в них сведений.

Работники Общества обязаны незамедлительно уведомлять начальника Департамента внутреннего аудита Общества обо всех случаях обращения к ним каких-либо лиц в целях склонения их к совершению противоправных действий или ставших им известными фактах нарушения положений Кодекса корпоративной этики посредством специализированных коммуникационных каналов обратной связи с работниками ПАО «РАО ЭС Востока» («Линия доверия» ПАО «РАО ЭС Востока»), посредством:

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЙ ФОРМЫ ОБРАТНОЙ СВЯЗИ «ЛИНИЯ ДОВЕРИЯ»
ПАО «РАО ЭС Востока» на сайте Общества по адресу в Интернете:
[HTTP://WWW.RAO-ESV.RU/FRAUD](http://www.rao-esv.ru/fraud)

ПЕРЕДАЧИ НА ЛИЧНОМ ПРИЕМЕ у начальника Департамента внутреннего аудита Общества или лица, его замещающего (далее – личный прием)

ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЫ НА АДРЕС:
FRAUD@RAO-ESV.RU

**ОБРАЩЕНИЯ НА ТЕЛЕФОННЫЙ
АВТООТВЕТЧИК ПО НОМЕРУ**
+ 7 (495) 287-67-05 (круглосуточно)

Данный порядок распространяется на всех работников Общества.

Всем обращениям предоставляются разумные гарантии сохранения конфиденциальности содержащихся в них сведений. Обращения могут быть анонимными, однако имеют более низкий приоритет при их рассмотрении.

10. КАТЕГОРИЯ «ЭКОНОМИЧЕСКАЯ»

10. ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ

10.1 G4-СПМ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ

Достижение показателей устойчивого развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» имеет первостепенную важность практически для большинства заинтересованных сторон: руководство ПАО «РАО ЭС Востока», осознавая приоритетность данного направления, ставит перед собой и цели по достижению устойчивого экономического развития Холдинга за счёт целого комплекса мер, начиная с реформирования системы тарифного регулирования в целях привлечения частных инвестиций, заканчивая проблемой реструктуризации долговой нагрузки.

В целях выполнения обязательств перед потребителями по обеспечению бесперебойного электро- и тепло-снабжения, Холдинг ПАО «РАО ЭС Востока» реализует масштабную инвестиционную программу, целью которой является повышение эффективности производства и передачи энергии, а также снижение топливных и ремонтных издержек. Данные инвестиции запланированы таким образом, чтобы темпы роста тарифов на электро и теплоэнергию для потребителя не превышали темпы роста инфляции. Доступность энергии для потребителей остаётся одной из первоочередных задач для руководства Холдинга.

ОСНОВНЫМИ ФАКТОРАМИ, ПОВЛИЯВШИМИ НА ПАДЕНИЕ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ EBITDA, СТАЛИ:

1. снижение прибыли от выработки электроэнергии в результате повышения загрузки в конденсационном цикле низкоэффективных станций АО «ДГК» из-за более тёплой температуры в течение года, снижения водности и отпуска электроэнергии с ГЭС;
2. рост средней цены топлива на 8% до 3 456 руб. за тонну условного топлива в основном за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1»;
3. индексация заработной платы сотрудников в связи с фактическим ростом ИПЦ выше прогнозного значения Минэкономразвития России, учтённого в тарифах;
4. рост стоимости кредитования, в результате повышения процентных ставок и увеличения размера финансового долга.

7 518 млн руб.

Чистый убыток в соответствии с аудированной консолидированной отчётностью по международным стандартам финансовой отчётности (МСФО) по итогам 2015 года в три с половиной раза превышает чистый убыток 2014 года.

12,8 млрд. руб.

Показатель EBITDA за 2015 год сократился на 17%

Величина финансового долга ежегодно увеличивается. В 2014 году она составила 78 млрд. руб. (Чистый долг = Финансовый долг – Денежные средства на счетах)

78 млрд. руб.
Показатель EBITDA за 2015 год сократился на 17%

Отсутствие возможности погасить долг в размере 40 млрд. руб., который был передан Холдингу РАО ЭС Востока 01.07.2008 в рамках реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» также является причиной высокой долговой нагрузки на Холдинг «РАО ЭС Востока».

В 2014 году она составила 78 млрд. руб. (Чистый долг = Финансовый долг – Денежные средства на счетах)Покрытие недостатка средств в результате принимаемых тарифно-балансовых решений за последние годы привело к существенному росту долга. **ФИНАНСОВЫЙ ДОЛГ** (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) за 2015 год **увеличился на 18% до 91 656 млн руб.**

ЧИСТЫЙ ДОЛГ (финансовый долг за вычетом денежных средств и их эквивалентов) **вырос на 23%, составив 80 686 млн руб.**

№	Компонента	Комментарий	2014	2015
II. Распределенная экономическая стоимость			154 745	175 157
2.1.	Операционные затраты	Осуществленные денежные платежи контрагентам за пределами организации	98 989	110 130
2.2.	Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	Общий ФОТ (заработная плата, налоги сотрудников) ФОТ несписочного состава отражается в операционных затратах, пенсионных, страховых платежах, социалке: оплата жилья, обучения, выходные пособия и т.д.)	45 756	51 460
2.3.	Выплаты поставщикам капитала	Дивиденды, проценты по кредитам, займам, ссудам	6 951	10 730
2.4.	Выплаты государствам	Все налоги организаций и связанные с ним пени (не включаются суммы отложенных налогов)	2 063	2 360
2.5.	Инвестиции в сообщества	Инвестиции средств в сообщества, в рамках которых функционирует предприятие, если конечные выгодоприобретатели являются внешними по отношению к организации и пр. аналогичного характера.	493	477
III. Нераспределенная экономическая стоимость			5 337	1 908



10.3 G4-ES2 ФИНАНСОВЫЕ АСПЕКТЫ И ПРОЧИЕ РИСКИ И ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА

В настоящее время в группе экологических рисков в рамках Сводного реестра стратегических рисков Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на период 2014-2015 годов (утвержден Советом директоров, протокол от 23.07.2014 №109) присутствует существенный риск «Чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера».

Сильнейшее за всю историю наблюдений наводнение на Дальнем Востоке, вызванное аномальными ливневыми дождями в летний период 2013 года, заставляет по-новому взглянуть на проблему глобального изменения климата. Мелкие наводнения случаются в Амурской области, Еврейской автономной области и Хабаровском крае практически каждые 2 года, а крупные наводнения масштаба бедствия 2013 года по различным оценкам могут повторяться раз в 10-15 лет. В связи с этим, одним из вызовов развития энергетики ДФО станет преодоление угрозы безопасности региона: снижение рисков возможного ущерба в результате наводнений и паводков. Вместе с государством ПАО «РусГидро» рассматривает возможности строительства новых

противопаводковых ГЭС и регулирующих водохранилищ, способных задерживать паводковый сток. Часть регионов, в которых осуществляют деятельность ДЮ/ВОПАО «РАО ЭС Востока» находятся в сейсмоопасных зонах, связанных с повышенной опасностью стихийных бедствий. Учитывая данные риски, строительство и эксплуатация объектов в данных регионах выполняются с учетом сейсмической активности, создаются запасы сырья и материалов для нормальной деятельности предприятий Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» в случае задержек поставок, предусматриваются альтернативные варианты доставки оборудования и материалов («зимник», речной транспорт).

ФАС России подготовлен проект Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике», предусматривающий внедрение надбавки на мощность для потребителей ценовых зон оптового рынка.

РЕШЕНИЕ ПРОБЛЕМЫ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ

Основные проблемы тарифного регулирования электроэнергии на Дальнем Востоке:

- отсутствие инвестиционно-привлекательных условий для развития Дальнего Востока;
- на изолированных территориях тарифы превышают среднероссийский уровень, что является тормозом для инвестиционной активности;
- установленные тарифы ниже экономически обоснованного уровня для развития энергетики
- В 2015 году ФАС России совместно с Минэнерго России определил экономически обоснованные уровни тарифов по регионам Дальнего Востока (выпадающие доходы от 2015 года в размере 18,7 млрд. руб.). Проведенный анализ доходов и расходов энергетических компаний подтвердил факт недорегулированности энергокомпаний, а также отсутствие в тарифах средств на развитие энергетических мощностей.

10.2 G4-ES1 СОЗДАННАЯ И РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРЯМАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ

Поскольку все инвестиции Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» носят характер инвестиций в сообщество и имеют преимущественно общественно полезный характер, то все инвестиции Холдинга за период рассматриваются как инвестиции в сообщество.

№	Компонента	Комментарий	2014	2015
			млн.руб.	
I. Созданная экономическая стоимость			160 082	177 065
1.1.	Доходы от операционной деятельности	Чистые продажи за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности	146 651	159 692
1.2.	Доходы от процентов по займам и полученные дивиденды	Проценты по фин-м займам, дивидендам по акциям, роялти и прямого дохода от использования активов орг-ии (аренда).	1 428	2 152
1.3.	Доходы от продажи активов	Доходы от продажи активов включают как материальные(недвижимость, инфраструктура, оборудование) так и нематериальные	(410)	953
1.4.	Государственные субсидии		12 413	14 268

Энергетическое оборудование, технологические комплексы, здания и сооружения, эксплуатируемые в ДО/ВОПАО «РАО ЭС Востока» спроектированы для работы в условиях умеренного морского и резко континентального климата, а так же в субарктическом климатическом поясе (для диапазона температур от -50 до +40 град. С), что, в комплексе с соответствующей организацией эксплуатации, обеспечивает круглогодичное

надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителя. Основная прибыль электрогенерирующих активов формируется во время отопительного сезона в результате выработки в теплофикационном цикле. Экстраординарно тёплая зима начала 2015 года привела к сокращению потребления тепла и как следствие к упущенной прибыли от выработки в режиме ко-генерации.

10.4 G4-ЕС3 ОБЕСПЕЧЕННОСТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ОРГАНИЗАЦИИ, СВЯЗАННЫХ С ПЕНСИОННЫМИ ПЛАНАМИ С УСТАНОВЛЕННЫМИ ЛЬГОТАМИ

Долгосрочной целью негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО) работников Холдинга является содействие экономической стабильности работников при достижении ими пенсионных оснований. НПО является важным инструментом решения таких задач кадровой политики, как омоложение коллектива, снижение текучести кадров, удержание высококвалифицированного персонала.

ПРОГРАММЫ НПО РЕАЛИЗУЮТСЯ В 11 КОМПАНИЯХ ХОЛДИНГА, в 2015 г. объем финансирования программ НПО составил 214,2 млн. рублей. Деятельность по организации НПО работников Холдинга осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании договоров о негосударственном пенсионном обеспечении, заключенных компаниями Холдинга, а также работниками Холдинга с открытым акционерным обществом «Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики».

В связи с тем, что для большинства компаний актуальной задачей является

необходимость омоложения трудового коллектива, программы НПО предусматривают реализацию корпоративного плана, когда Общество полностью финансирует пенсионные накопления работника, выходящего на пенсию (программы с установленными выплатами). В 2015 году затраты на финансирование программ с установленными выплатами составили порядка 55 % от общего объема расходов на НПО. Однако основным принципом дальнейшего развития системы НПО является долевое участие работника в формировании собственных пенсионных накоплений. В компаниях Холдинга активно развивается паритетный план НПО, при котором работник и Общество совмест-

но в определенной пропорции и по определенным правилам финансируют пенсионные накопления работника (программа с установленными взносами). Число участников паритетного плана на 31.12.2015 года составило 7357 человек, то есть порядка 14% от численности работников Холдинга.

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами в соответствии со стандартами МСФО, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2015 года
Справедливая стоимость активов плана	(195)	(205)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	4 618	5 481
Чистые обязательства, включая обязательства группы выбытия	4 423	5 276

10.5 G4-ЕС4 ФИНАНСОВАЯ ПОМОЩЬ, ПОЛУЧЕННАЯ ОТ ГОСУДАРСТВА

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, на компенсацию убытков по топливу.

В течение 2015 года Группа получила государственные субсидии в размере 14 268 млн рублей, что на 15% больше чем субсидии, полученные в течение 2014 года, которые составили 12 413 млн рублей.



11. ПРИСУТСТВИЕ НА РЫНКАХ

11.1 G4-СПМ ВЛИЯНИЕ НА ЭКОНОМИКУ И РЫНОК ТРУДА

Холдинг ПАО «РАО ЭС Востока» является одним из крупнейших работодателей на территории Дальневосточного федерального округа. В области управления персоналом компания руководствуется в своей деятельности принципами корпоративной социальной ответственности и социального партнерства. Работники – один из главных стратегических ресурсов Компании, обеспечивающих ее конкурентоспособность и способствующих успеху Компании в достижении поставленных целей.

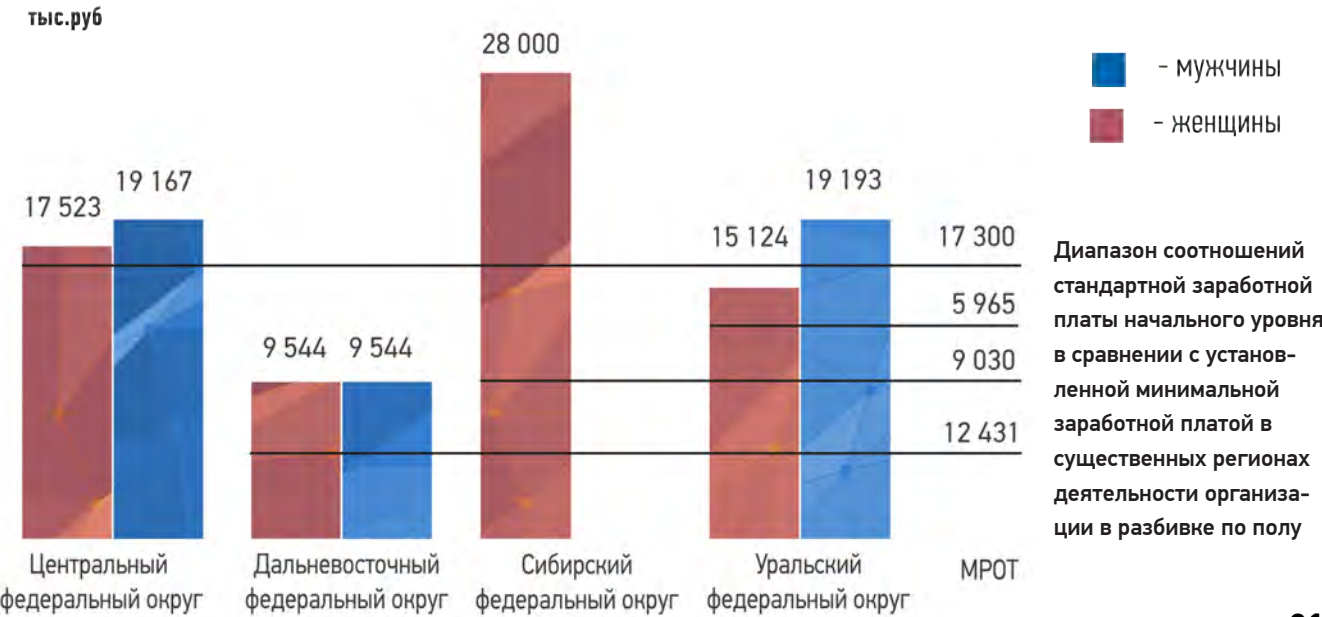
ДОСТОЙНАЯ ОПЛАТА ТРУДА И СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ

являются значительными факторами в повышении качества и производительности труда. Во всех компаниях Холдинга действует единая и сбалансированная система оплаты и мотивации труда, учитывающая категории должностей, результативность деятельности компаний, а также региональные особенности. Помимо оплаты по должностным окладам и тарифным ставкам, установлена система премирования работников, осуществляются выплаты доплат и надбавок установленных законодательством, а также выплаты дополнительных льгот, гарантий и компенсаций, установленных коллективными договорами.

В КОМПАНИЯХ ХОЛДИНГА ПРОВОДИТСЯ ИНДЕКСАЦИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ОКЛАДОВ и тарифных ставок работников с учетом роста индекса потребительских цен в Российской Федерации, что является основным фактором роста заработной платы работников. Кроме того, указанный рост обусловлен принятием в марте 2013 года нового Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации, регламентирующего установление минимальной месячной тарифной ставки в размере, превышающем фактический рост индекса потребительских цен. Так, в 2015 году минимальный размер оплаты труда на предприятиях Холдинга вырос относительно уровня прошлого года на 16,5%.

11.2 G4-ЕС5 ОТНОШЕНИЕ СТАНДАРТНОЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ НАЧАЛЬНОГО УРОВНЯ СОТРУДНИКОВ РАЗНОГО ПОЛА К УСТАНОВЛЕННОЙ МИНИМАЛЬНОЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ В СУЩЕСТВЕННЫХ РЕГИОНАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

Во всех компаниях Холдинга минимальный размер заработной платы работников выше федерального МРОТ (5 965 рублей) и региональных МРОТ, и устанавливается равным для мужчин и женщин по любой из профессий/должностей.



Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня в сравнении с установленной минимальной заработной платой в существенных регионах деятельности организации в разбивке по полу

РАЗМЕР ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ

РАБОТНИКОВ определяется в зависимости от уровня сложности и ответственности выполняемой работы, квалификации работника и его влияния на основные результаты деятельности компании. В компаниях Холдинга существует система премирования на основе установления ключевых показателей эффективности (далее КПЭ) - коллективных, индивидуальных, оценки личных качеств. Основной целью применения системы КПЭ является синхронизация целей и задач компаний и работников, отражающих наряду с финансовыми результатами деятельности компаний аспекты, касающиеся эффективной организации бизнес-процессов.

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ КОМПАНИЙ ХОЛДИНГА НА РЫНКАХ ТРУДА Дальневосточного федерального округа по уровню заработных плат соответствует разным сегментам рынка труда

– от среднего, на предприятиях, работающих на территории Камчатского и Хабаровского краев, Магаданской и Сахалинской областей, Еврейской АО, до низкого, на предприятиях, работающих в Республике Саха (Якутия), Чукотском АО. При этом поддержание и повышение достигнутого уровня материального стимулирования является одной из приоритетных задач кадровой политики Холдинга. На предприятиях Холдинга сложилась практика функционирования уполномоченных представителей профсоюзных органов по охране труда, осуществляющих общественный контроль соблюдения прав и законных интересов работника в области охраны труда и формулирующих рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочих местах. Численность уполномоченных по охране труда составляет 1009 человек или 1,9% общей численности персонала.

№ п/п	Наименование (регион)	Размер заработной платы со- трудника низшей категории на условиях полной занятости, руб. ¹		МРОТ (региональный), руб. ²
		Мужчины	Женщины	
1	Центральный федеральный округ			
	ПАО «Передвижная энергетика»	19 167	17 523	17 300
	АО «ВОСТЭК»	46 552	31 528	17 300
	АО «Дальэнерготехкомплект»		17 593	17 300
	ООО «Восток-Финанс»		112 000	17 300
	ПАО «РАО ЭС Востока»	64 000	82 000	17 300
2	Дальневосточный федеральный округ			
	АО «ДГК»	18 418	18 418	Приморский край 5965; Хабаровский край - 9485; Амурская область - 5995; ЕАО - 5995.
	АО «ЛУР»	18 010	19 698	
	АО «ДРСК»	16 593	17 088	
	ПАО «ДЭК»	16 312	16 312	
	ПАО «Якутскэнерго»	17 043	17 043	15 390
	АО «Сахаэнерго»	21 970	22 848	15 390
	АО «Теплоэнергосервис»	14 766	14 766	15 390
	АО «Нерюнгриэнергоремонт»	21 583	17 638	15 390
	АО «Якутская энерго-ремонтная компания»	18 720	18 720	15 390
	АО «Энерготрансснаб»	14 138	14 138	15 390
	ПАО «Магаданэнерго»	24 000	24 000	15 900
	АО «Магаданэлектросетьремонт»	20 768	31 003	15 900
	АО «Магаданэнергоналадка»	20 171	17 938	15 900
	АО «Магаданэнергоремонт»	19 812	20 995	15 900

¹ Заработная плата сотрудника низшей категории не учитывает заработную плату стажеров и учеников.
² Указывается размер МРОТ в рублях в соответствии с законодательством региона, в котором расположена планово-бюджетная единица. Если для региона не определен размер МРОТ, указывается федеральный МРОТ (для РФ).

№ п/п	Наименование (регион)	Размер заработной платы сотрудника низшей категории на условиях полной занятости, руб.		МРОТ (региональный), руб.
		Мужчины	Женщины	
	АО «ЮЭСК»	32 206	31 315	18 230
	ОАО «Сахалинэнерго»	25 634	16 699	15 000
	АО «Новиковская ДЭС»	21 053	21 053	13 600
	АО «Чукотэнерго»	24 840	24 840	5 965
	АО «Дальэнерготехкомплект»		13 717	5 965
	АО «ВОСТЭК»	15 582	15 582	5 965
	ООО «Восток-Финанс»	90 188	100 450	5 965
	АО «ЖКУ»	9 544	9 544	5 965
	АО «АТП ЛутЭК»	304 931	349 614	5 965
	АО «ХРМК»	11 816	10 470	9 485
	АО «ХРСК»	10 600	10 470	9 485
	АО «ХЭТК»	36 771	34 448	9 485
	АО «ХПРК»	16 475	12 442	9 485
	АО «Родник здоровья»	17 238	20 417	5 965
	АО «СК Агроэнерго»	10 039	10 463	5 965
	АО «АвтотранспортЭнерго»	33 948	18 028	5 965
	АО «ЯГРЭС-2»	132 500	102 500	15 390
	АО «Бл.ТЭЦ»	84 800	51 200	6 204
	АО «Сахалинская ГРЭС»	111 300	86 100	15 000
	АО «СГ ТЭЦ»	82 000	82 000	9 485
	ПАО «РАО ЭС Востока»	82 000	82 000	9 485
3	Сибирский федеральный округ			
	АО «Дальэнерготехкомплект»		28 000	9 030
	АО «ВОСТЭК»		55 663	5 965
4	Уральский федеральный округ			
	ПАО «Передвижная энергетика»	19 193	15 124	12 431

11.3 G4-ЕС6. ДОЛЯ РУКОВОДИТЕЛЕЙ ВЫСШЕГО РАНГА В СУЩЕСТВЕННЫХ РЕГИОНАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, НАНЯТЫХ ИЗ ЧИСЛА ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ МЕСТНОГО НАСЕЛЕНИЯ.

Местный сотрудник - физическое лицо, рожденное или имеющее законное право постоянного проживания (например, натурализованные граждане или обладатели бессрочных виз) в пределах того географического рынка, на котором осуществляет свою деятельность организация. Географическое определение «местный» может относиться к сообществу на окружающей территории, к одному из регионов страны или к какой-либо стране.

В данном случае к руководителям высшего ранга относим лиц, рожденных и имеющих законное право постоянного проживания в определенном регионе деятельности организации, а именно: генерального директора, его заместителей, главного бухгалтера, директоров филиалов Обществ, входящих в состав Холдинга. В Холдинге 23,8% руководителей высшего ранга (57 человек) родились, живут и работают в той местности, в которой Общество занимается своей деятельностью (Дальневосточный Федеральный округ).

12. НЕПРЯМЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ

12.1 G4-СПМ ОЦЕНКИ НЕПРЯМОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НАЦИОНАЛЬНОМ, РЕГИОНАЛЬНОМ ИЛИ МЕСТНОМ УРОВНЕ

Холдинг «РАО ЭС Востока» оказывает существенное воздействие на состояние промышленной и энергетической безопасности отрасли, является залогом надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ ЗАМЕЩЕНИЯ ВЫБЫВАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» предполагает привлечение в энергетiku значительных инвестиций. Ввод в работу новых электростанций позволит качественно изменить ситуацию в энергетике ДФО и перейти от ситуации постоянного увеличения долговой нагрузки энергокомпаний в условиях хронически дефицитных энерготарифов к привлечению необходимых объемов инвестиций, обеспечивающих не только поддержание в работе изношенного оборудования, но и его модернизацию и обновление. Это позволит обеспечить уровень надежности работы энергосистем, необходимый для бесперебойного энергоснабжения потребителей, снятия сетевых ограничений, создания возможности подключения дополнительной нагрузки. Будет создан надёжный и долгосрочный базис для социально – экономического развития ДФО в целом.

С ЦЕЛЬЮ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОСТИ И БЕЗОПАСНОСТИ функционирования действующих активов разработана Программа комплексной модернизации энергетических объектов Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2014–2025 годы (далее – ПКМ), которая предполагает проведение мероприятий по реконструкции и модернизации основного генерирующего оборудования, электрических и тепловых сетей, а также по автоматизации основных производственных процессов, исходя из реального текущего технического состояния основных фондов и прогнозов его динамики на перспективу.

В связи со значительным объемом средств, требуемых для реализации мероприятий Программы комплексной модернизации в полном объеме на основе специально разработанных критериев были выделены первоочередные

мероприятия. Первоочередные проекты ПКМ, выделенные на основе специально разработанных критериев, включены в Специальную программу модернизации энергетических объектов Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2014–2025 годы, утвержденную Советом директоров Общества 29 апреля 2014 года (далее – СПМ).

Ввиду того, что собственные источники компаний ПАО «РАО ЭС Востока» не могут покрыть финансовую потребность СПМ в полном объеме, в 2016 году предусмотрена актуализация СПМ с конкретизацией мероприятий по единичному оборудованию с учетом необходимости модернизации вспомогательного оборудования (РЗА, топливоподготовки, теплофикации, оборудования ПС и др.) с привязкой к источникам финансирования.

Учитывая дефицит располагаемых мощностей в отдельных регионах, а также продолжающееся развитие и удешевление технологий в качестве одного из перспективных направлений деятельности Холдинга было определено развитие генерации на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ). В 2014 году была разработана Программа развития ВИЭ Холдинга «РАО ЭС Востока» на период до 2016 года с перспективой до 2020 года.

В СООТВЕТСТВИИ С ДАННОЙ ПРОГРАММОЙ В 2015 ГОДУ ПРОИЗВЕДЕН ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ РЯДА СОЛНЕЧНЫХ И ВЕТРЯНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ:

В РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)	В САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ	В КАМЧАТСКОМ КРАЕ
- СЭС в п. Батагай (1 000 кВт); - СЭС в п. Юнкюр (40 кВт); - СЭС в п. Бетеннес (40 кВт); - СЭС в п. Столбы (10 кВт); - СЭС в п. Улуу (20 кВт).	ВЭС в п. Новиково (450 кВт).	ВЭС в п. Усть-Камчатск 2 этап (900 кВт).

ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ ЗАМЕЩЕНИЯ ВЫБЫВАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ, А ТАКЖЕ МЕРОПРИЯТИЙ СПМ И ПРОГРАММЫ ВИЭ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» НЕ БУДЕТ ОГРАНИЧЕН ТОЛЬКО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКОЙ, ОЖИДАЕТСЯ, ЧТО ИХ РЕАЛИЗАЦИЯ ОКАЖЕТ ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ВЛИЯНИЕ НА МАКРОЭКОНОМИКУ СОЦИАЛЬНУЮ СФЕРУ ДФО, В ТОМ ЧИСЛЕ:

стимулирует рост валового регионального продукта (ВРП);

обеспечит прирост поступлений в бюджеты разных уровней;

повлечет увеличение числа рабочих мест;

будет способствовать улучшению экологической ситуации и повышению эффективности производства и передачи энергии

12.2 G4-ЕС7 РАЗВИТИЕ И ВОЗДЕЙСТВИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В ИНФРАСТРУКТУРУ И БЕЗВОЗМЕЗДНЫЕ УСЛУГИ

Реализация приоритетных инвестиционных проектов на Дальнем Востоке, а именно строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь), строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань, строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь), строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ, ТЭЦ «Восточная» позволит комплексно решить ряд базовых и наиболее острых проблем в электроэнергетике регионов ДФО:

1. Позволит обеспечить замещение изношенных и выбывающих энерго мощностей в изолированных и наиболее проблемных энергосистемах Дальнего Востока: на Сахалине, в Якутии и в ОЭС Востока; ввести в Амурской области и Хабаровском крае дополнительные генерирующие мощности и покрыть дефицит тепловой (Амурская область) и электрической (Советская Гавань) энергии. Стимулировать жилищное и социальное строительство в г. Благовещенске и обеспечить электроэнергией проекты по развитию особой портовой экономической зоны в г. Советская Гавань.
2. Позволит значительно снизить эксплуатационные расходы энергокомпаний за счёт внедрения более эффективного оборудования (в том числе значительно сократить топливные затраты и затраты на ремонты) и заместить их условно-постоянными расходами, а именно амортизацией основных средств. Дополнительную амортизацию энергокомпаний направят на реализацию своих инвестиционных программ, модернизацию и обновление основных фондов и снижение высокой кредитной нагрузки, сформированной к настоящему моменту.

Принимая во внимание существующий уровень износа производственных активов Холдинга, своевременная модернизация является одним из условий, обеспечивающих их безопасную и бесперебойную работу.

РЕСПУБЛИКА САХА (ЯКУТИЯ)

СТРОИТЕЛЬСТВО ЯКУТСКОЙ ГРЭС-2 (1-Я ОЧЕРЕДЬ):

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ЭФФЕКТЫ:

Реализация проекта имеет следующие преимущества для экономики региона:

- Создание новых рабочих мест в регионе свыше 100 чел.
- Поступления до 2030 года в виде социальных отчислений составит 0,3 млрд руб., налога на имущество – 3,7 млрд руб.
- В Якутии закладка данной станции обеспечит реализацию планов развития республики и города Якутска в частности, которые запланированы на перспективу до 2020-2030 гг.
- Кроме того, внедрение тепловых мощностей станции в заявленном объеме позволит значительно расширить зону централизованного отопления и вытеснить большую часть маленьких котельных. Сокращение числа котельных также благотворно скажется на экологии города.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ДЛЯ РЕГИОНА:

Действующая Якутская ГРЭС является основным поставщиком электрической энергии в изолированном ЦЭР Якутии, обеспечивая 94% электропотребления 9 улусов (районов) и 54% теплопотребления города Якутска. Строительство Якутской ГРЭС-2 позволит повысить надежность электроснабжения потребителей, демонтировать полностью исчерпавшие парковый ресурс блоки на действующей Якутской ГРЭС без ограничения энергоснабжения потребителей. Якутская ГРЭС-2 создаст энергетическую основу для дальнейшего стабильного, надежного и безаварийного энергоснабжения региона.

САХАЛИНСКАЯ ОБЛАСТЬ

СТРОИТЕЛЬСТВО САХАЛИНСКОЙ ГРЭС-2 (1-Я ОЧЕРЕДЬ):

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ЭФФЕКТЫ:

Реализация проекта имеет следующие преимущества для экономики региона:

- Создание новых рабочих мест в регионе – 695 мест
- Поступления до 2030 года в виде социальных отчислений составит 2,3 млрд руб., налога на имущество 4,4 млрд руб.
- Рост тарифа не предполагается. В его структуре возрастет доля налога на имущество и амортизационных отчислений, но сократятся затраты на топливо за счет более высокого КПД. Благодаря высокому КПД нового оборудования и низкой себестоимости энергии ОАО «Сахалинэнерго» получит колоссальный потенциал сокращения издержек.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ДЛЯ РЕГИОНА:

Сахалинская энергосистема - технологически изолированная энергосистема, не имеющей технологических связей с единой энергосистемой России и имеющая 2 крупные базовые электростанции (Южно-Сахалинская ТЭЦ – 1 и Сахалинская ГРЭС). Приказом Минэнерго РФ №415 от 03.09.2012 Сахалинская энергосистема отнесена к регионам с высокими рисками нарушения электроснабжения в осенне-зимний период 2012/2013 года. Проект позволит полностью заместить выработавшую свой ресурс Сахалинскую ГРЭС, создать энергетический базис и обеспечить снятие инфраструктурных ограничений для стабильного, надежного и безаварийного энергоснабжения и социально-экономического развития о. Сахалин.

ХАБАРОВСКИЙ КРАЙ

СТРОИТЕЛЬСТВО ТЭЦ В Г. СОВЕТСКАЯ ГАВАНЬ

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ЭФФЕКТЫ:

Реализация проекта имеет следующие преимущества для экономики региона:

- Создание новых рабочих мест в регионе – 247 мест
- Поступления до 2030 года в виде социальных отчислений составит 0,4 млрд руб., налога на имущество 3,7 млрд руб.
- Замещение выработки тепловой энергии котельных в городе г. Советская гавань на комбинированную выработку тепловой энергии в размере 442 тыс. Гкал.
- Строительство ТЭЦ в условиях роста грузопотока через портовую зону и железнодорожную сеть позволит надёжно обеспечить загрузку электростанции большими объемами производства, что даст возможность реализовывать электроэнергию по тарифам не выше сложившихся в регионе. Замещение же дорогой выработки на существующих мазутных котельных экономичной выработкой в комбинированном режиме на угольной электростанции позволит через некоторое время снизить тарифы на тепловую энергию для населения и предприятий г. Советская Гавань.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ДЛЯ РЕГИОНА:

Концепция ПОЭЗ на базе морского порта Советская Гавань предусматривает формирование многопрофильного портового, судоремонтного центра, строительство контейнерных терминалов, а также развитие переработки водно-биологических ресурсов. ПОЭЗ создается на сорок девять лет, на восточном берегу залива Советская Гавань и займет площадь около 4,5 кв. км. Не реализация проекта по строительству ТЭЦ в г. Советская Гавань приведёт к невозможности энергообеспечения дополнительной портовой инфраструктуры в портовой зоне города, к невозможности функционирования ПОЭЗ и к неспособности данной зоны обеспечивать транспорт растущего по БАМу грузопотока, объём которого начнёт существенно возрастать. и увеличится вдвое до 24 млн в связи с завершением реализации проекта по строительству Кузнецовского тоннеля.

АМУРСКАЯ ОБЛАСТЬ

СТРОИТЕЛЬСТВО 2-Й ОЧЕРЕДИ БЛАГОВЕЩЕНСКОЙ ТЭЦ – ДЛЯ АО «ДГК»

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ЭФФЕКТЫ:

Реализация проекта имеет следующие преимущества для экономики региона:

- Создание новых рабочих мест в регионе – 69 чел.
- Поступления до 2030 года в виде социальных отчислений составит 0,2 млрд руб., налога на имущество 0,6 млрд руб.
- Замещение выработки тепловой энергии котельных в городе г. Благовещенск на комбинированную выработку тепловой энергии в размере 740 тыс. Гкал.
- Значительный дефицит тепловой мощности в г. Благовещенске Амурской области является гарантией востребованности производства тепловой энергии. Это позволит обеспечить необходимую загрузку нового экономичного генерирующего оборудования 2-ой очереди электростанции и не допустить роста тарифов на тепловую энергию для потребителей в связи с вводом новой мощности. При этом эффективность нового оборудования в дальнейшем даст возможность для удержания роста тарифов в пределах ниже прогнозируемого Минэкономразвития России уровня.
- В условиях стабильного потребления тепловой энергии, вырабатываемой ТЭЦ, производство электрической энергии будет экономичным, что при наличии уже существующего и растущего спроса на территории Дальнего Востока позволит не допустить рост тарифов на электрическую энергию.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ДЛЯ РЕГИОНА:

Начиная с 2007 года, в г. Благовещенске формируется острый дефицит тепловой мощности, который на данный момент составляет 90 Гкал/час. К 2015 году дефицит дополнительно увеличится еще на 80 Гкал/час и составит около 170 Гкал/час.

Уже сейчас нет возможности реализовать заявки на подключение к тепловой мощности по ряду новых жилых микрорайонов, строительство которых выполняется в наиболее развивающихся частях г. Благовещенска. Выполнение проекта по строительству второй очереди Благовещенской ТЭЦ обеспечит тепло- и электроснабжением проекты массовой жилищной застройки в г. Благовещенске, реализацию программы «Жилище», строительство объектов социальной и бюджетной сферы города, решит проблему дефицита тепловой энергии, которая усугубляется с каждым годом. Дополнительный объем электрической энергии позволит покрыть перспективный рост электропотребления, что подтверждено системным оператором в рамках согласования технического задания на проектирование станции с ОАО «СО ЕЭС» «ОДУ Востока» в 2010 году.

Реализация проектов Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока», содействующих социально-экономическому развитию территорий, создание рабочих мест на территориях присутствия

Наименование проекта	Место реализации (субъект РФ)	Мощность	Год ввода	Стоимость проекта, млн руб. с НДС	Цели проекта
Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ	Амурская область	120 МВт; 188 Гкал/ч	2015	8 236,9	Покрытие дефицита и удовлетворение перспективного спроса на тепловую энергию. Обеспечение системной надежности.
Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ (ТЭЦ Восточная)	Приморский край	139,5 МВт; 420 Гкал/ч	2016	10 907	Необходимость создания надёжного электроснабжения Юга Приморья, ликвидация дефицита, необходимость покрытия роста электрических нагрузок г. Владивосток.
Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)	Республика Саха (Якутия)	193,5 МВт; 470 Гкал/ч	2016	26 192,7	Замещение мощностей выбывающей Якутской ГРЭС. Обеспечение роста потребления и повышение надежности энергоснабжения.
Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань	Хабаровский край	120 МВт; 200 Гкал/ч	2017	18 591,1	Замещение выбывающих мощностей Майской ГРЭС. Обеспечение растущей потребности в электроэнергии (ПОЗЗ в г. Советская Гавань).
Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)	Сахалинская область	120 МВт; 15 Гкал/ч	2017	34 753,3	Обеспечение замещения выбывающей Сахалинской ГРЭС, повышение эффективности функционирования Сахалинской энергосистемы

12.3 64-ЕС8 СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕПРЯМЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ, ВКЛЮЧАЯ ОБЛАСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Ввод в работу новых электростанций позволит качественно изменить ситуацию в энергетике ДФО и перейти от ситуации выживания в условиях хронически дефицитных энерготарифов и постоянного наращивания кредитов к привлечению необходимых объёмов инвестиций, обеспечивающих не только поддержание в работе изношенного энергооборудования, но и его модернизацию и обновление. Это позволит обеспечить уровень надежности работы энергосистем, необходимый для бесперебойного энергоснабжения потребителей, снятия сетевых ограничений, создания возможности подключения дополнительной нагрузки. Будет создан надёжный и долгосрочный базис для социально – экономического развития ДФО в целом.

Основными макроэкономическими эффектами реализации инвестиций в электроэнергетику Дальнего Востока для регионов ОЭС Востока к 2025 году станут¹:

- 1 суммарный прирост ВРП (эффект) Дальневосточного федерального округа за 2016-2025 гг.²
- 2 дополнительный прирост ВРП ДФО составит в среднем 57 млрд руб. (более 2,0% ВРП) в год за период 2016-2025 гг. (в ценах 2013 года).

Объём дополнительных поступлений по налогам³ за 2016-2025 гг составит около 70 млрд руб, включая:

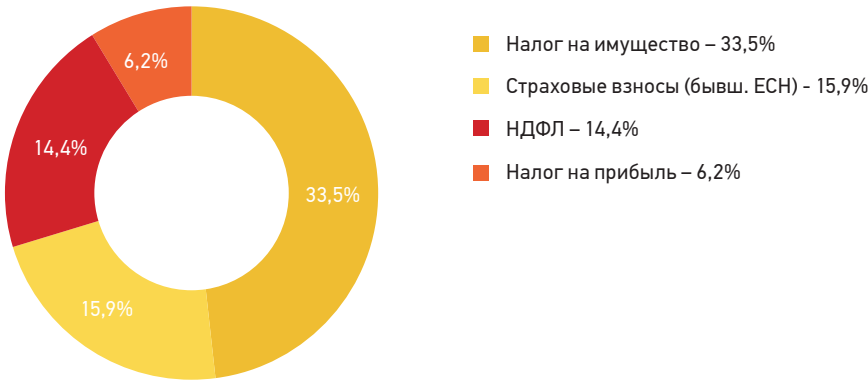
- 1 рост налоговых поступлений по предприятиям энергетики ДФО на 53 млрд руб. или в среднем более 4,4 млрд рублей в год (основной эффект – для бюджетов регионов по налогу на имущество);
- 2 рост налоговых поступлений по смежным отраслям (машиностроение) 16,7 млрд руб. при уровне локализации производства оборудования и материалов для строительства новых станций в 60%.

1 По предварительным расчетным данным.

2 Сумма (по проектам, которые не вошли в уже утвержденные инвестиционные программы): временного эффекта, связанного со строительством энергообъектов (0,39 трлн руб.), прямого и мультипликативного эффекта, связанного с эксплуатацией новых объектов энергетики (0,20 трлн руб. и 0,4 трлн руб. соответственно)

3 - Без учета льготных условий по налогообложению, расчет страховых взносов и НДФЛ производился суммарно по новым станциям.

РОСТ ПОСТУПЛЕНИЙ В БЮДЖЕТЫ ВСЕХ УРОВНЕЙ



Рост занятости населения будет обеспечиваться за счёт создания новых рабочих мест в следующих отраслях:

- в строительстве объектов энергетики до 5 тысяч новых рабочих мест;
- в эксплуатации объектов энергетики 0,4 тысячи новых рабочих мест в год.
- в машиностроении будет создано дополнительно более 2,6 тыс. рабочих мест (во всех регионах России).

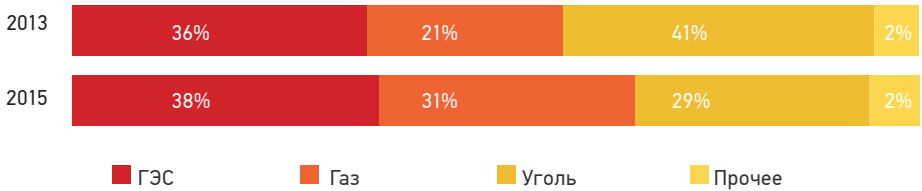
ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ЭФФЕКТЫ

Постепенный вывод и замещение мощностей старой генерации на новую, а также рост доли более экологически чистой генерации (ТЭС на газе) в структуре производства энергии позволит уменьшить выбросы вредных веществ как в относительном, так и абсолютном значении.

Согласно укрупненным оценкам в энергосистеме ОЭС Востока к 2025 году произойдут следующие снижения удельных показателей:

- Снижение УРУТ на электроэнергию по ТЭС по ДФО в среднем на 12% на 12%
- Снижение удельных выбросов вредных веществ на 9-36%.

ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БАЛАНС В ДФО



13. ПРАКТИКИ ЗАКУПОК

13.1 G4-СПМ ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



ОСНОВНАЯ ДОЛЯ РАБОТ И УСЛУГ (в денежном выражении) приходится на закупки, связанные с выполнением ремонтных и инвестиционных программ (технического перевооружения, капитального строительства) компаний, входящих в Холдинг.

В НОМЕНКЛАТУРУ ПОТРЕБЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ, ВХОДИТ практически вся “линейка” продукции, традиционно закупаемая предприятиями энергетического сектора (основное (котельное и турбинное) оборудование, трансформаторы, ячейки КРУ, КТП, запорная, регулирующая, сцепная и кабельная арматура, трубопроводы, паропроводы и детали к ним,

кабельно-проводниковая, электротехническая, метизная, изоляторная, теплоизоляционная и иная продукция).

Одним из наиболее ответственных и стратегически важных для Холдинга направлений закупочной деятельности является осуществление своевременных и эффективных конкурентных закупочных процедур энергоносителей (в первую очередь – угля, дизельного топлива) для нужд генерирующих объектов (ГРЭС, ТЭЦ и т.д.). За 2015 год итоговая стоимость проведенных закупок по направлению “Топливо” составила 70 701 706 тыс. руб. с НДС, что составляет 44,6% от общей итоговой стоимости проведенных закупок.

В 2015 ГОДУ БЫЛА ОСУЩЕСТВЛЕНА КОРРЕКТИРОВКА И ДОПОЛНЕНИЕ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ МЕТОДОЛОГИЧЕСКОЙ БАЗЫ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩЕЙ ЗАКУПОЧНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ХОЛДИНГА, В ЧАСТНОСТИ:

- 1. внесены многочисленные изменения
 - в Постановление Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 г. N 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
- 2. утверждено в новой редакции Положение о закупке продукции для нужд ПАО «РАО ЭС Востока» (решение Совета директоров от 28.08.2015 (протокол от 31.08.2015 № 124), приказ от 01.09.2015 № 168);
- 3. принят в новой редакции Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ПАО «РАО ЭС Востока» (решение Совета директоров от 06.07.2015 (протокол № 122), приказ от 05.08.2015 №150);
- 4. утверждена Методика оценки деловой репутации и финансового состояния участников закупочных процедур ПАО «РАО ЭС Востока» (решение Совета директоров от 06.07.2015 (протокол № 122), приказ от 05.08.2015 №150);
- 5. утвержден в новой редакции Альбом типовых форм закупочной документации (решение Совета директоров от 10.12.2015 (протокол от 11.12.2015 №131), приказ от 11.12.2015 №228).

С целью осуществления совершенствования практики закупок, дополнительного контроля за осуществлением закупочной деятельности, выявления случаев нарушения работниками Холдинга и участниками закупочных процедур норм действующего законодательства и локальных нормативных актов в области закупок, в Холдинге внедрена и успешно функционирует «Линия доверия».

Участники конкурентных закупочных процедур Холдинга, а так же его ДО/ВО, имеют возможность обратиться на «Линию доверия» нижеперечисленными способами, о чем указано в закупочной/конкурсной документации:

Форма «обратной связи» на сайте Общества по адресу: HTTP://WWW.RAO-ESV.RU/FRAUD/	Электронной почтой на адрес: FRAUD@RAO-ESV.RU	На телефонный автоответчик по номеру (круглосуточно) + 7 (495) 287-67-05
--	---	--

Передачи обращения на личном приеме у начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока» или лица, его замещающего (далее – личный прием), на который можно записаться посредством отправки заявки по вышеуказанным контактам.

Работа «Линия доверия» регламентирована следующими локальными нормативными актами ПАО «РАО ЭС Востока» (приказ от 03.09.2013 №175):

Положение о противодействии коррупции и предотвращении конфликта интересов в ПАО «РАО ЭС Востока»	Порядок подготовки и отправки обращений на «Линию доверия» ПАО «РАО ЭС Востока»	Регламент рассмотрения обращений, поступивших на «Линию доверия» ПАО «РАО ЭС Востока»
---	---	---

13.2 G4-ЕС9 ДОЛЯ РАСХОДОВ НА МЕСТНЫХ ПОСТАВЩИКОВ В СУЩЕСТВЕННЫХ РЕГИОНАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Поставщик может быть назван “местным” по отношению к Холдингу, если он зарегистрирован в установленном порядке в регионе, входящим в сферу ее производственной деятельности, т.е. в Дальневосточном федеральном округе.

В представленной ниже таблице приведены данные, иллюстрирующие процентное соотношение закупок, осуществленных Холдингом за 2015 год у “местных” и, соответственно, “неместных” контрагентов:

	Количество закупок, шт.	Доля по кол-ву закупок, %	Сумма, тыс.руб. с НДС	Доля по сумме закупок, %
местные	2 293	64	96 631 069	61
не местные	1 289	36	62 023 255	39
итого	3 582		158 654 324	

14. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ГОТОВНОСТИ И НАДЕЖНОСТИ

14.1 64-СПМ ПОДХОД РУКОВОДСТВА К ВОПРОСУ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ГОТОВНОСТИ И НАДЕЖНОСТИ В КРАТКОСРОЧНОЙ И ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ

Основной вызов, стоящий перед энергетикой ДФО сегодня, – это преодоление тенденции старения и накопленного износа оборудования.

Более половины всех генерирующих тепловых станций в ДФО были построены более 30 лет назад и в настоящее время изношены на 55–85 %. В перспективе до 2025 года подлежат выводу порядка 3 ГВт генерирующих мощностей, имеющих тепловую мощность в размере порядка 2 800 Гкал/час.

В РЕЗУЛЬТАТЕ ВОЗНИКАЕТ СУЩЕСТВЕННЫЙ ДЕФИЦИТ В ЭНЕРГОСИСТЕМАХ ДФО, для компенсации которого в инвестиционных программах Группы РусГидро предусмотрено строительство новых объектов тепловой генерации в Амурской, Хабаровской, Приморской энергосистемах, а также в изолированных энергосистемах Сахалина, Чукотки и Камчатского края. В целях решения проблемы замещения выбывающих мощностей ПАО «РАО ЭС Востока» в 2014–2015 гг. проводило работу с региональными органами государственной власти как с главными представителями интересов и нужд местных потребителей.

ОДНОЙ ИЗ ГЛАВНЫХ ПРОБЛЕМ реализации новых проектов тепловой генерации на Дальнем Востоке является проблема финансирования новых проектов в условиях отсутствия механизмов возврата инвестиций. Очевидно, что дальневосточной тепловой генерации особенно в условиях макроэкономического кризиса необходим новый механизм финансирования, позволяющий, с одной стороны, не повышать давление на энерготариф, а с другой – привлекать частные инвестиции.



ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ И ТЕПЛОВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Электросетевая и тепловая инфраструктура также требует модернизации: средний износ электрических сетей превышает 60%, подстанций – 70%; износ тепловых сетей составляет более 45%. Таким образом, текущее состояние энергетического оборудования фактически ставит под угрозу надежность электро- и теплоснабжения потребителей, энергетические фонды Дальнего Востока требуют обновления.

Высокий износ наряду с другими объективными факторами обуславливает высокие затраты на энергоснабжение в ДФО. Для обеспечения социально приемлемого уровня цен на электроэнергию и тепло, а также в целях недопущения жесткого сдерживания развития промышленности в большинстве регионов ДФО тарифы

для конечных потребителей субсидируются государством. В целях модернизации устаревающего оборудования в 2014 году Правлением ПАО «РусГидро» (протокол от 21.03.2014 №835пр/1) была одобрена Программа комплексной модернизации энергетических объектов холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2014–2025

годы (далее – ПКМ), представляющая собой совокупность мероприятий по модернизации основного генерирующего оборудования и автоматизации основных производственных процессов. ПКМ была принята к сведению Советом директоров ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол от 29.04.2014 №105).

ПКМ сформирована как полный перечень потребностей Холдинга в техническом перевооружении и реконструкции оборудования с учетом его значительного износа, длительного недофинансирования ТПиР и ремонтных программ. В связи со значительным объемом средств, требуемых для реализации мероприятий ПКМ в полном объеме, разработаны критерии, на основании которых выделены первоочередные проекты, включенные в Специальную программу модернизации энергетических объектов холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2014–2025

годы (СПМ), СПМ также утверждена Советом директоров ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол от 29.04.2014 №105).

В рамках исполнения поручений Правления ПАО «РусГидро» и Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» по учету в максимально возможном объеме финансирования СПМ в части 2015–2019 годов с учетом тарифных решений и подтвержденных источников финансирования мероприятия СПМ были включены в инвестиционные программы ДО/ВОПАО «РАО ЭС Востока».

ПОДГОТОВКА К ОСЕННЕ-ЗИМНИМ ПЕРИОДАМ

Отличительной особенностью функционирования энергетики Дальнего Востока России является работа в условиях температур ниже 0оС (32оF) от 6 до 9 месяцев в году, поэтому теплое время года энергокомпаниями всецело используется для подготовки к очередному осенне-зимнему периоду.

Компании Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока», под руководством управляющей компании на протяжении 2015 года своевременно и в полном объеме выполняли запланированный комплекс первоочередных мероприятий ремонтной программы, программы технического перевооружения электростанций и электрических сетей а также инвестиционной программы, направленные на бесперебойное производство и поставку электроэнергии и тепла.

Ключевым этапом подведения итогов подготовки к работе в осенне-зимний период является получение Паспорта готовности к осенне-зимнему периоду. Паспорт готовности выдается специальной комиссией, состоящей из представителей федеральных органов власти, Министерства энергетики Российской Федерации и энергокомпаний по окончании проведения аудита выполнения комплекса запланированных к осенне-зимнему периоду мероприятий.

14. 2 64-EU10 ПЛАНОВАЯ МОЩНОСТЬ ПО СРАВНЕНИЮ С ПРОГНОЗИРУЕМЫМ СПРОСОМ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ В ДОЛГОВРЕМЕННОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ В РАЗБИВКЕ ПО ВИДАМ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ И РЕЖИМУ РЕГУЛИРОВАНИЯ

ПАО «РАО ЭС Востока», являясь управляющей компанией Холдинга, состоящего из крупных региональных энергетических компаний, формирует направления деятельности и организует выполнение целевых программ, направленных на поддержание эксплуатационной готовности и надежности поставок электроэнергии в краткосрочной и долгосрочной перспективе, с учетом применения передовых технических решений и инновационных предложений рынка.

ТАКИМИ ЦЕЛЕВЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ЯВЛЯЮТСЯ:

Программа технического перевооружения и реконструкции основных средств Компаний

Положение о технической политике ПАО «РАО ЭС Востока»,

Программа оптимизации локальной энергетики,

Инвестиционная программа компаний Холдинга на краткосрочный и долгосрочный период

Программа повышения эффективности топливоиспользования

Антикризисная программа

Инвестиционные программы ДО (ВО) входящие в состав инвестиционной программы Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» формируются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и Приказом Минэнерго России от 24 марта 2010 года №114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций».

Инвестиционная программа Холдинга включает в себя как программу самого ПАО «РАО ЭС Востока», так и программы подконтрольных обществ.

ЦЕЛЮ ФОРМИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ХОЛДИНГА ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» ЯВЛЯЕТСЯ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЩЕЙ ПОТРЕБНОСТИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПО СЛЕДУЮЩИМ ОСНОВНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ:

- техническое перевооружение и реконструкция
- новое строительство
- прочее

ПЛАНИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» осуществляется ежегодно, в течение года может быть проведена корректировка программы.

При принятии решений о целесообразности включения тех или иных инвестиционных проектов в инвестиционную программу в качестве одного из основных факторов рассматривается экономическая эффективность проекта. Проекты, доходность которых ниже требуемой нормы¹, могут быть включены в инвестиционную программу только на основании отдельного правового акта органов власти Российской Федерации. Оценка экономической эффективности проектов, предлагаемых к включению в инвестиционные программы, проходит также дополнительную экспертизу в Минэкономразвития России и Минэнерго России.

Утверждение инвестиционных программ ДО (ВО), входящих в состав инвестиционной программы Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» проводится на разных уровнях исполнительной власти Российской Федерации в соответствии с критериями, определенными Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года №977.

Инвестиционные программы ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Магаданэнерго», ОАО «Сахалинэнерго», ПАО «Якутскэнерго»

2015 года подлежали утверждению на федеральном уровне власти.

Инвестиционные программы ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», АО «Чукотэнерго», АО «ДРСК», АО «Сахаэнерго» 2015 года подлежали утверждению уполномоченными органами исполнительной власти соответствующих субъектов Российской Федерации и направляются в Минэнерго России справочно, в составе консолидированной программы Холдинга.

В соответствии с установленными Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года №977 критериями, действующими на момент формирования и утверждения инвестиционных программ на 2015 год утверждение инвестиционных программ АО «ДГК», ПАО «ДЭК», ПАО «Передвижная энергетика» на федеральном либо региональном уровне не требовалось. Утверждение данных инвестиционных программ на 2015 год проводилось в рамках процесса утверждения бизнес-плана Общества и направлялось в Минэнерго России, в составе консолидированной программы Холдинга.

Формирование и утверждение инвестиционных программ подконтрольных обществ Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016-2018 годы производилось в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от

¹ Требуемая норма доходности определяется как средневзвешенная стоимость капитала (WACC) и утверждается в составе ежегодно актуализируемых единых сценарных условий ПАО «РАО ЭС Востока»

1 декабря 2009 года №977 (в новой редакции Постановления Правительства от 16.02.2015 № 132, от 04.09.2015 № 941). В соответствии, с которым все инвестиционные программы (за исключением инвестиционной программы АО «ДРСК»), программы входящие в инвестиционную программу Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» подлежат утверждению на федеральном уровне власти.

Контроль реализации Инвестиционной программы осуществляется Минэнерго России и органами исполнительной власти соответствующих субъектов Российской Федерации в соответствии с правилами, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977.

ВВОД БЛАГОВЕЩЕНСКОЙ ТЭЦ

В конце 2015 года ПАО «РусГидро» и ПАО «РАО ЭС Востока» завершили строительство первого

этапа второй очереди Благовещенской ТЭЦ. Основное технологическое оборудование успешно прошло комплексное опробование, при котором новые мощности: котлоагрегат, паровая турбина и генератор непрерывно отработали в течение 72 часов.

Новое оборудование 2-й очереди увеличило установленную электрическую мощность станции на 120 Мвт, а тепловую - на 188 Гкал/ч, отпуск тепла возрос до 1005 Гкал/ч. Станция получила резерв мощности, а областной центр избавился от фактора, сдерживающего его развитие.

2-я очередь Благовещенской ТЭЦ – один из четырех проектов инвестиционной программы ПАО «РусГидро» по строительству новых энергообъектов на Дальнем Востоке, реализуемых совместно с ПАО «РАО ЭС Востока» в соответствии с Указом Президента РФ. Стоимость проекта 8,2 млрд. рублей.

Ввод мощностей	Вид то-плива	Год ввода	Мощность	
			МВт	Гкал/ч
Утвержденные инвестиционные программы			120	188
Благовещенская ТЭЦ , 2 блок (Проект РусГидро «4х4»)	уголь	2015	120	188

Введённые тепловые мощности в 2015 году

Ввод мощностей	Вид топлива	Год ввода	Мощность	
			МВт	Гкал/ч
На стадии реализации			2 833	
ТЭЦ Восточная	газ	2016	140	421
Якутская ГРЭС-2, 1 очередь (Проект РусГидро 4х4)	газ	2016	193	470
ТЭЦ в г. Советская Гавань (Проект РусГидро «4х4»)	уголь	2017	120	200
Сахалинская ГРЭС-2 (Проект РусГидро «4х4»)	уголь	2017	120	15
Пиковая водогрейная котельная на территории Якутской ГРЭС	газ	2017		300
На стадии проектирования				
Хабаровская ТЭЦ-4	Газ, уголь	2018-2019	340	1260
Артемовская ТЭЦ-2	уголь	2019-2022	670	
Владивостокская ТЭЦ-2	газ	2018-2019	420	
ГТУ-ТЭЦ Артем	газ	2019	59	
ГТУ-ТЭЦ Владивосток	газ	2019	44	
Энергоцентр в г.Билибино	уголь, ДТ	2019	24	

Планируемые вводы теплогенерирующих мощностей 2016-2024 гг. Группы РусГидро

Вывод мощностей	Вид топлива	Год вы- вода	Мощность	
			МВт	Гкал/ч
ЭС Юга Якутии			48	165
Чульманская ТЭЦ	уголь	2019	48	165
Амурская ЭС			29	238
Райчихинская ТЭЦ	уголь	2015-2016	29	238
Хабаровская ЭС			624	15
Майская ГРЭС	уголь	2017	78	15
Хабаровская ТЭЦ-1	уголь/газ	2018-2020	435	
Комсомольская ТЭЦ-1	газ	2018	23	
Комсомольская ТЭЦ-2	газ/уголь	2017-2018	88	
Приморская ЭС			1 298	1745
Артемовская ТЭЦ	уголь	2020-2022	400	297
Владивостокская ТЭЦ-2	газ/уголь	2016-2022	283	1051
Партизанская ГРЭС	уголь	2015-2025	203	160
Приморская ГРЭС	уголь	2024-2025	412	237
Якутская энергосистема			270	
Якутская ГРЭС	газ	2016-2019	230	
Олекминская ДЭС	дизель	2015	16	
Ленская ДЭС	дизель	2015	24	
Сахалинская энергосистема			325	15
Сахалинская ГРЭС	уголь	2014-2018	252	15
Охинская ТЭЦ (Не относится в Группе РусГидро)	газ	2015	25	
Ноглинская ГТЭС (Не относится в Группе РусГидро)	газ	2018	48	
Магаданская энергосистема			25	
Магаданская ТЭЦ	уголь	2015	25	
Всего			2 619	

Прогноз спроса элек-
трической мощности на
территории ДФО по ком-
паниям Холдинга ПАО
«РАО ЭС Востока», МВт

Прирост спроса на
электрическую мощ-
ность в краткосроч-
ной перспективе до
2019 года составит
660 МВт.

Прогноз спроса электрической энергии (мощности) сформирован на основании анализа динамики электропотребле-
ния по группам потребителей за последние три года с учетом комплексных планов развития территорий, а также заклю-
ченных и планируемых к заключению договоров о технологическом присоединении к электрическим сетям и нормативов
технологических потерь электрической энергии.

15. УПРАВЛЕНИЕ СПРОСОМ И ПОТРЕБЛЕНИЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА

15.1 G4-СПМ ПРОГРАММЫ УПРАВЛЕНИЯ СПРОСОМ И ПОТРЕБЛЕНИЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА ДОМОХОЗЯЙСТВ,
КОММЕРЧЕСКИХ И ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И ДР. ОРГАНИЗАЦИЙ

ФОРМИРОВАНИЕ БАЛАНСА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ):

**ФОРМИРУЕТСЯ СВОДНЫЙ ПЛАН ПОЛЕЗНО-
ГО ОТПУСКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ** ПО ГРУППАМ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ ГОД С РАЗ-
БИВКОЙ ПО КВАРТАЛАМ, МЕСЯЦАМ ИСХОДЯ ИЗ:

1. Договорных условий по каждому юридическому
■ лицу (как уже с заключенными договорами на
временное электроснабжение, так и планируе-
мых к подключению в текущем или планируемом
периоде;
2. Динамики потребления электроэнергии абонента-
■ ми по группам потребителей и классам напряжения
(ВН, СН1, СН2, НН) в формате тарифного меню;
3. Заключённых договоров энергоснабжения (по
■ крупным потребителям, за периоды, предшествую-
щие плановому, – не менее 3-х лет).
4. Выданных ТУ энергоснабжения объектов со сроком
■ ввода в эксплуатацию на планируемый период;
5. Заявок и анкет на электропотребление, поступив-
■ ших от абонентов, на плановый период;
6. Доведённых до потребителей лимитов бюджетных
■ обязательств, при отсутствии лимитов бюджетных
обязательств - с учётом предоставленных гарантий
их получения;
7. Динамики электропотребления за последние
■ 3 года по абонентам, рассчитываемым по:
 - двухставочному тарифу;
 - тарифу, дифференцированному по зонам суток;
 - тарифу по зонам суток у абонентов, имеющих
коммерческие средства учета э/э на нужды
отопления.

ФОРМИРОВАНИЕ «ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ»
ПО ГРУППЕ ТАРИФНОГО МЕНЮ «НАСЕЛЕНИЕ»:

1. Проводится анализ потребления по показаниям
■ ПУ в сравнении с фактом потребления энергии за
аналогичный период прошлого года, но не менее
80 % от текущих начислений (по бытовым абонен-
там) и действующих договорных условий по оплате
за потребленную электроэнергию по юридическим
лицам, приравненным к группе тарифного меню
«Население» (ТСЖ, ЖСК, УК).
2. при отсутствии ПУ - по нормативам согласно поста-
■ новлениям глав АМО.

ПРИВЯЗКА КАЖДОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ
(ТОЧКИ УЧЕТА) К СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ НА ОСНОВЕ:

1. расчета потерь по фактическому уровню за
■ соответствующий период прошлого года с
разбивкой на нормативные и сверхнорма-
тивные потери (указывается % нормативных
потерь);
2. учёта передаваемой мощности для расчета
■ затрат на содержание сетевой организации;
3. предложений по поставке электроэнергии
■ (мощности) электростанциями (генерация),
поставляющую электроэнергию на розничном
рынке;
4. суммирования договорных величин потреби-
■ телей - юридических лиц в разрезе отраслей
экономики и потребителей, по группе тариф-
ного меню «Население»;
5. статистики фактического полезного отпуска
■ электроэнергии последних 3-х лет и под-
ключения новых потребителей формируется
прогноз полезного отпуска.

ФОРМИРОВАНИЕ БАЛАНСА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРОИСХОДИТ С УЧЕТОМ:

ГОДОВОЙ ПЛАНОВЫЙ ОБЪЕМ полезного отпуска тепловой энергии и горячей воды формируется в разрезе филиалов, структурных подразделений с ежемесячной разбивкой по группам потребителей. План по юридическим лицам формируется на основании договорных величин и заявок потребителей на предстоящий период, фактических данных предшествовавших двух лет с корректировкой на среднесрочную температуру окружающего воздуха, с учетом внедрения потребителями энергосберегающих мероприятий направленных на исполнение Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

ПЛАНИРОВАНИЕ ГОДОВОГО ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ПО ГВС ПО ГРУППЕ «НАСЕЛЕНИЕ» производится исходя из количества прописанных граждан на основании справки подрядчика, при этом учитывается ежемесячная миграция населения в соответствии со сложившейся статистикой прошлого года и динамика установки индивидуальных приборов учета.

ПЛАН ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА ПО КРУПНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, план объемов теплоэнергии абонентами, потребляющими тепловую энергию в виде пара, формируется на основании заявок абонентов на предстоящий период. При составлении плана учитываются плановые остановы в целях ремонтных и профилактических работ на теплоисточниках. Также при формировании плана учитывается возможность подключения новых потребителей на основании выданных ранее технических условий.

ПЛАНИРОВАНИЕ ГОДОВОГО ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ПО ГРУППЕ «НАСЕЛЕНИЕ» производится по каждому муниципальному образованию отдельно. Детализация тепловых нагрузок рассчитывается исходя из этажности зданий и наличия приборов учета. Расчет производится по площадям жилых помещений и действующим на момент формирования нормативам потребления тепловой энергии. Распределение годового объема полезного отпуска по тепловой энергии по месяцам года происходит по коэффициентам сезонности, рассчитанным и утвержденным на основании Положения о формировании баланса тепловой энергии.



16. НАУЧНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ И РАЗРАБОТКИ

16.1 G4-СПМ ПРОГРАММА ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

В 2015 году Обществом продолжалась реализация мероприятий Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 г., утвержденной решением Совета директоров от 30 апреля 2013 года, протокол № 92 (далее – ПИР, Программа).

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ - обеспечение развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» (далее – Холдинг) за счет повышения эффективности, экономичности, экологичности и качества энергоснабжения потребителей на базе инновационных технологий, современных методов и механизмов управления.

ЦЕЛЕВЫЕ ОРИЕНТИРЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ ХОЛДИНГА:

Обеспечение технологического лидерства в ДФО по ключевым компетенциям (генерация и распределение электрической и тепловой энергии).

Доведение удельных капитальных и операционных затрат, энергоэффективности производства до уровня мировых лидеров отрасли.

Соблюдение высоких международных стандартов экологической и промышленной безопасности.

В 2015 году началась работа по актуализации Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 – 2020 гг. с перспективой до 2025 г.

ПРИОРИТЕТЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

Приоритетными направлениями инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» являются:

1. Энергосбережение и повышение энергоэффективности.

2. Разработка перспективных/инновационных технологий и систем, в том числе в области:
 - строительства и модернизации генерирующих мощностей;
 - передачи и распределения электрической энергии;
 - теплоснабжения;
 - сбыта электрической и тепловой энергии;
 - ремонта и обслуживания энергетического оборудования;
 - эксплуатации электротехнического оборудования.
3. Управление режимами работы генерирующего оборудования и сетей, в том числе:
 - автоматическое управление пусками/остановами турбоагрегатов с контролем параметров безопасности.

4. Оценка технического состояния оборудования, мониторинг и диагностика, в том числе технологии дистанционного обследования линий электропередачи 0.4-220 кВ с применением беспилотных летательных аппаратов.

5. Развитие альтернативных/возобновляемых источников энергии в том числе многофункциональных энергетических комплексов электро- и теплоснабжения локальных энергоузлов.
6. Разработка технологий для высоковольтных воздушных и кабельных линий.

7. Разработка технологий защиты окружающей среды, экология.

8. Системы сухого золошлакоудаления.

9. Разработка технологий повышения износостойкости элементов оборудования тепловых электростанций.

10. Конструкторские решения котельных агрегатов с целью устойчивого сжигания различных типов угля, добываемого на территории ДФО и Забайкалья.

План НИОКР Холдинга формируется в соответствии со следующими критериями:

Соответствие работ перечню наиболее значимых (критических) технологических проблем компаний Холдинга, требующих решения путем проведения НИОКР.

Соответствие работ перечню приоритетных для Холдинга научно-технических направлений (тем) НИОКР, одобренному НТС Общества.

Соответствие работ критериям отнесения работ к НИОКР в Холдинге, одобренным научно-техническим советом (НТС) ПАО «РАО ЭС Востока».

При этом с учетом острого дефицита источников финансирования в план НИОКР включаются только наиболее необходимые для Холдинга работы. Приоритет отдается работам, результаты которых имеют системное значение и могут быть применены в нескольких ДО (ВО).

ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ НИОКР В ХОЛДИНГЕ РЕШЕНИЕМ НТС ОПРЕДЕЛЕНЫ:**В СФЕРЕ СТРОИТЕЛЬСТВА И МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХМОЩНОСТЕЙ:**

- разработка и внедрение многофункциональных энергетических комплексов электро- и теплоснабжения локальных энергоузлов с применением накопителей энергии и ВИЭ;
- разработка и внедрение технологий снижения выбросов в окружающую среду;
- разработка и внедрение инновационных технологий сжигания твёрдого топлива;
- разработка и внедрение систем сухого золошлакоудаления;
- разработка и внедрение систем автоматического управления пусками, остановами турбоагрегатов с контролем безопасности и эффективности в эксплуатационных регионах;
- разработка и внедрение систем распределения нагрузок между энергоблоками (агрегатами) исходя из топливной эффективности.
- разработка конструкторских решений для реконструкции (изготовления) котельных агрегатов с целью приспособления топочных устройств, для устойчивого сжигания всей гаммы углей Дальневосточного региона (включая Забайкалье);
- разработка малотоксичных горелочных устройств с увеличением маневренных характеристик котлоагрегатов ТЭЦ.

В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ:

- Применение инновационных материалов и технологий (пенополиуретановая изоляция) для восстановления и продления срока службы трубопроводов тепловых сетей и снижения потерь.

В СФЕРЕ ПЕРЕДАЧИ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ:

- внедрение систем накопления электроэнергии большой мощности;
- разработка и внедрение инновационных технологий для снижения потерь электроэнергии при ее транспортировке и распределении;
- разработка и реализация инновационных мероприятий для увеличения максимально допустимых перетоков в электрических сетях;
- разработка инновационных мероприятий для обеспечения работы энергетического оборудования в сложных климатических условиях;
- внедрение технологий «умных» сетей (Smart Grid);
- разработка и внедрение технологий и оборудования с использованием композитных материалов;
- технологии дистанционного обследования линий электропередачи 0,4-220 кВ с применением беспилотных летательных аппаратов.

В СФЕРЕ РЕМОНТА И ОБСЛУЖИВАНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ:

- Разработка технологий повышения износостойкости элементов оборудования тепловых электростанций.
- Внедрение систем управления производственными активами.
- В сфере эксплуатации электротехнического оборудования разработка систем контроля параметров, обеспечивающих безопасную и надежную эксплуатацию электротехнического оборудования;
- разработка (привязка стандартных) систем частотного регулируемого привода для основных механизмов собственных нужд электростанций.

В СФЕРЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

- разработка систем контроля параметров, обеспечивающих безопасную и надежную эксплуатацию электротехнического оборудования;
- разработка (привязка стандартных) систем частотного регулируемого привода для основных механизмов собственных нужд электростанций

В СФЕРЕ СБЫТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ:

- Развитие интеллектуальных систем учета электрической и тепловой энергии.

ОБЪЕМ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИННОВАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

В 2015 году инновационные мероприятия финансировались в основном из собственных средств компаний Холдинга (92 %) и за счет заемных средств (8 %).

- Общие затраты на проведение НИОКР в Холдинге в 2015 году составили **245,2 МЛН. РУБЛЕЙ БЕЗ НДС**,
- в том числе расходы на НИОКР ПАО «РАО ЭС Востока» – **27,2 МЛН. РУБЛЕЙ БЕЗ НДС.**

Общий объем затрат на реализацию мероприятий Программы инновационного развития в Холдинге составил 4 308,9 млн. рублей без НДС, что составляет 3 % от суммарной выручки компаний Холдинга, принимающих участие в реализации Программы. Затраты на инновационное развитие ПАО «РАО ЭС Востока» в 2015 году составили 209,2 млн. рублей без НДС.

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, НАУЧНЫМИ ИССЛЕДОВАНИЯМИ И РАЗРАБОТКАМИ ХОЛДИНГА ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2015 ГОДУ**ОСНОВНЫЕ ИННОВАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ****Наиболее значимые инновационные проекты, реализуемые в 2015 году:**

- Внедрение инновационных технологий (ГТУ) при реализации проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ (ТЭЦ Восточная)»;
- Строительство солнечной электростанции в п. Батагай мощностью 1 МВт;
- НИОКР «Разработка промежуточных опор из композитных материалов для ВЛЭП на класс напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ».
- Разработка высокоэффективной мобильной установки для регенерации турбинных и трансформаторных масел;
- Исследование возможностей использования ЗШО угольных ТЭС и разработке технологии для производства комплексных вяжущих и инертных материалов для строительства.

В рамках исполнения ПИР подготовлен годовой отчет по мониторингу и реализации ПИР за 2014 год (утвержден решением Совета директоров Общества, протокол от 28 апреля 2015 года № 118).

С целью привлечения максимального количества участников к инновационному процессу в Холдинге, а также создания единого окна для подачи предложений от потенциальных контрагентов на выполнения НИОКР для нужд компаний Холдинга продолжено развитие раздела «Инновации» на официальном сайте ПАО «РАО ЭС Востока».

Продолжалось совершенствование системы КПЭ по выполнению ПИР для руководства ПАО «РАО ЭС Востока» и крупнейших ДО – АО «ДГК» и ПАО «Якутскэнерго».

Сформированы мероприятия ДО (ВО) по управлению стратегическими рисками (раздел «Отсутствие условий для внедрения инноваций»), в соответствии с которыми ДО реализуют мероприятия по уменьшению рискообразующих факторов, влияющих на инновационное развитие компании.

В г. Якутске проведена третья Международная конференция «Возобновляемая энергетика в изолированных системах Дальнего Востока России».

Сотрудничество в научной, образовательной, информационно-коммуникационной сфере организовано на постоянной основе и закреплено в ежегодных планах-графиках мероприятий к соглашениям о сотрудничестве с вузами.

В 2015 году, в дополнение к имеющимся договорам о сотрудничестве между компаниями холдинга и ведущими вузами, с целью развития стратегического партнерства подписано соглашение между ПАО «Якутскэнерго» и Министерством профессионального образования, подготовки и расстановки кадров Республики Саха (Якутия).

Не менее важным моментом, направленным на интеграцию образовательной и производственной составляющей является участие работников холдинга в конференциях и семинарах, выставках

и круглых-столах, организуемых на базе высших учебных заведений.

В 2015 году ПАО «РАО ЭС Востока» стало лауреатом премии «Время инноваций – 2015» в номинации «Лучший проект по внедрению инноваций» с проектом «Строительство солнечной электростанции в п. Батагай мощностью 1 МВт». Также в 2015 г. ПАО «РАО ЭС Востока» стало участником конкурса «Премия развития-2015» (итоги будут подведены в июле 2016 г.)

Важным событием в области взаимодействия с институтами развития в 2015 году стало участие ПАО «РАО ЭС Востока» в конкурсе стартапов Generation S, проводимом Российской венчурной компанией. Участие в этом конкурсе позволило выявить лучшие инновационные проекты, востребованные Холдингом и оказать содействие активизации инновационной деятельности, выявлению талантливой молодежи.

С целью создания механизма комплексной защиты интеллектуальной собствен-

ности, созданной по заказам компаний Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» и установления порядка формирования и распоряжения интеллектуальной собственностью Холдинга актуализировано Положение об интеллектуальной собственности Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока».

С целью последовательного улучшения качества и эффективности деятельности Холдинга приказом ПАО «РАО ЭС Востока» от 29.12.2015 № 242 утверждена Политика энергосбережения и повышения энергетической эффективности Холдинга. Политика энергосбережения и повышения энергетической эффективности Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» является руководством к действию для каждого работника Холдинга. Разработаны Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ДО (ВО) на 2016–2021 годы.

ПЛАНЫ И ЗАДАЧИ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В ОБЛАСТИ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ НА 2016 ГОД:



17. МЕРЫ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ АТОМНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

17.1 СПМ (EU9). МЕРЫ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ АТОМНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (О МЕРАХ ПО ЗАМЕЩЕНИЮ ВЫБЫВАЮЩЕЙ МОЩНОСТИ БАЭС).

Вопрос о замещении энергоисточников в г. Билибино Чукотского АО актуален, учитывая длительный срок эксплуатации Чаунской ТЭЦ и предстоящий в 2019–2021 гг. вывод из работы Билибинской АЭС.

На 2019 год запланировано начало поэтапного вывода из эксплуатации Билибинской АЭС. Сроки вывода из работы энергоблоков Билибинской АЭС (далее – БАЭС) определены с 2019 г. по 2021 г. в связи с окончанием продленного срока эксплуатации. Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года (одобренной распоряжением Правительства РФ от 22 февраля 2010 года №215-р) в г. Певек для замещения электрической мощности БАЭС запланировано строительство и ввод в эксплуатацию в 2019 году плавучей атомной электростанции (далее – ПАТЭС), установленной мощностью 70 МВт.

Кроме того, необходимость проработки вопроса строительства объектов генерации, в Чукотской энергосистеме также предусмотрена п. 6 Перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросу развития электроэнергетики Сибири и Дальнего Востока 27 августа 2013 года, утвержденного 18.09.2013 № Пр-2192.

На сегодняшний день выполнена внебюджетная работа «Технико-экономическое обоснование проекта обеспечения надежного функционирования изолированных энергосистем Дальнего Востока с возможностью объединения энергосистемы Магаданской области и Чаун – Билибинского энергоузла», стратегия развития и замещения энергетики Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа одобрена Правительством Российской Федерации, протокол от 20.05.2015 №ЮТ-П9-19пр. В соответствии со стратегией развития в зоне от-

ветственности ПАО «РАО ЭС Востока» находятся социально-значимые мероприятия включающие строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино, энергоисточника в г. Билибино, строительство двух одноцепных ВЛ 110/220 кВ Черский – Билибино, строительство угольной ТЭЦ в пос. Черском Республики Саха (Якутия).

В настоящее время завершена разработка обоснования инвестиций в строительство энергоисточника в г. Билибино (далее – ОБИН), проведен технологический и ценовой аудит. По результатам разработки ОБИН наиболее оптимальным вариантом признано строительство дизельной котельной и аварийной ДЭС.

В текущем году планируется разработать проектную документацию объектов «Строительство энергоисточника в Билибино» и «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино».

18. ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

18.1 64-СПМ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

Энергетика ДФО по основным показателям эффективности уступает среднероссийскому уровню. Так, ТЭЦ Дальнего Востока характеризуются более высоким удельным расходом топлива, и более низкой загрузкой по сравнению со средними показателями по России.

Энергосистемы Дальнего Востока работают изолированно от ЕЭС России, основными факторами влияющими на величину КИУМ электростанций являются:

1 В ОБЪЕДИНЕННОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЕ ВОСТОКА:

- темпы роста потребления по территории,
- объемы экспорта электроэнергии,
- объемы притока воды в водохранилища Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС,
- требования к поддержанию необходимого резерва генерирующих мощностей.

2 В ИЗОЛИРОВАННО РАБОТАЮЩИХ ЭНЕРГОСИСТЕМАХ ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА:

- темпы роста потребления по территории,
- структура электропотребления по территории,
- требования к поддержанию необходимого резерва генерирующих мощностей.

В период 2013-2015 показатель средней эффективности выработки электроэнергии тепловых электростанций (коэффициент использования установленной мощности электростанции - КИУМ) компаний Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» колебался на уровне 40%.

В синхронной зоне ОЭС Востока с 2013 по 2015 год происходил рост КИУМ в среднем по электростанциям ОАО «ДГК» с 43% в 2013 году до 50,5% в 2015 году и снижение в 2013 году до 43%.

Наибольшее значение КИУМ среди электростанций синхронной зоны ОЭС Востока в 2014 году достигнуто на Партизанской ГРЭС – 62,3 %, Нерюнгринской ГРЭС – 63,0 %, Артемовской ТЭЦ – 67,9 %.

Среди ТЭС изолированных энергосистем наибольший КИУМ в период 2013-2015 г.г. у Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, Якутской ГРЭС, Якутской ТЭЦ.

Низкий КИУМ дизельных электростанций АО «ЮЭСК». АО «Сахаэнерго», ПАО «Якутскэнерго» связан с расположением данных электростанций в изолированных энергоузлах с преимущественно коммунально-бытовым электропотреблением и необходимостью поддержания значительного резерва мощности.

18.2 EU11. СРЕДНЯЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ В РАЗБИВКЕ ПО ВИДАМ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ И РЕЖИМУ РЕГУЛИРОВАНИЯ.

Предприятие	Топливо	единицы	Метод измерения	Годы		
				2013	2014	2015
ПАО «РАО ЭС Востока»		%	р	38%	39%	43%
ОРЭМ/регулируемые тарифы						
АО «ДГК», в том числе:		%	р	43,0	45,2	50,5
Нерюнгринская ГРЭС	уголь	%	р	60,7	58,3	63,0
Чульманская ТЭЦ	уголь	%	р	23,5	20,8	20,4
Райчихинская ГРЭС	уголь	%	р	32,8	36,1	53,3
Благовещенская ТЭЦ	уголь	%	р	57,5	63,1	60,4
Хабаровская ТЭЦ-1	уголь, газ	%	р	42,5	42,0	44,5
Хабаровская ТЭЦ-3	уголь, газ	%	р	45,9	50,5	52,4
Комсомольские ТЭЦ-1,2	уголь, газ	%	р	46,4	47,3	55,9
Комсомольская ТЭЦ-3	газ	%	р	42,7	46,3	56,2
Амурская ТЭЦ-1	уголь, газ	%	р	23,9	28,1	35,1
Майская ГРЭС	уголь	%	р	24,6	27,8	29,0
Николаевская ТЭЦ	газ, мазут	%	р	23,0	24,4	25,2
Приморская ГРЭС	уголь	%	р	36,6	38,3	46,2
Партизанская ГРЭС	уголь	%	р	51,8	52,6	62,3
Владивостокская ТЭЦ-2	уголь, газ	%	р	38,6	43,3	45,8
Артемовская ТЭЦ	уголь	%	р	59,5	61,6	67,9
МГТЭС на пл. ВТЭЦ-1	диз. топл.	%	р	1,4	0,7	0,8

Предприятие	Топливо	едини- цы	Метод из- мерения	Годы		
РРР/регулируемые тарифы						
ПАО «Камчатскэнерго», в том числе:		%	р	27,5	26,9	27,3
ТЭЦ-1	газ, мазут	%	р	12,0	11,5	11,6
ТЭЦ-2	газ, мазут	%	р	50,6	49,9	50,8
ДЭС ЦЭС	диз. топл.	%	р	0,4	0,3	0,4
АО «ЮЭСК»	уголь, диз. топл.	%	р	24,1	23,0	23,6
ПАО «Магаданэнерго», в том числе:		%	р	5,7	6,4	5,8
Аркагагинская ГРЭС	уголь	%	р	2,1	1,6	1,4
Магаданская ТЭЦ	уголь	%	р	14,1	17,5	15,9
АО «Чукотэнерго», в том числе:		%	р	19,0	18,7	18,3
Анадырская ТЭЦ	уголь	%	р	16,5	13,0	13,9
Анадырская ГМТЭЦ	газ	%	р	17,1	21,6	20,9
Чаунская ТЭЦ	уголь	%	р	20,1	21,2	18,9
Эгвекинотская ГРЭС	уголь	%	р	23,7	23,1	22,9
ОАО «Сахалинэнерго», в том числе:		%	р	41,7	43,9	43,6
Сахалинская ГРЭС	уголь	%	р	16,0	17,0	18,8
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	уголь, газ	%	р	62,1	52,1	48,2
паротурбинное оборудование	уголь, газ	%	р	56,8	41,7	43,9
5 энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	газ	%	р	54,7	50,2	46,0
4 энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1				48,9	37,3	56,6
АО «Новиковская ДЭС»	диз. топл.	%	р	5,4	4,9	4,5
ПАО «Якутскэнерго», в том числе:		%	р	32,8	33,6	36,0
ЯГРЭС	газ	%	р	49,7	49,9	49,4
ЯТЭЦ	газ	%	р	49,3	54,1	50,2
ДЭС ЦЭС	вода	%	р	34,5	1,9	37,5
ДЭС ЗЭС	диз. топл.	%	р	2,0	0,8	1,9
АО «Сахаэнерго»	диз. топл.	%	р	16,0	16,6	16,6
ПАО «Передвижная энергетика»		%	р	20,5	20,6	21,6
ПЭС Лабытнанги	газ	%	р	22,2	22,2	22,8
ПЭС Казым	газ	%	р	17,0	22,8	18,9
ПЭС Уренгой	газ	%	р	22,3	16,8	23,1

и – данные измерений (measured), о- отчетные данные (estimated), р-данные расчета (calculated).

18.3 EU12. ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ И ПРОЦЕНТНОЕ СООТНОШЕНИЕ ОТ ОБЩЕГО ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Величина потерь электроэнергии в электрических сетях ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» в 2015 году составила 3 623,3 млн кВт*ч (10,5% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть) относительные потери электроэнергии в 2015 году снизились по сравнению с 2014 годом на 0,1% и по сравнению с 2013 годом на 0,8%.

ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА В 2015 ГОДУ ПРОЦЕНТ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ОТПУСКУ В СЕТЬ ИМЕЕТ НАИМЕНЬШЕЕ ЗНАЧЕНИЕ.

Сокращение потерь электрической энергии (в т.ч. коммерческих) происходит за счет выполнения следующих мероприятий:

- замена электросчетчиков;
- поверка электросчетчиков;
- замена трансформаторов тока в расчетных узлах абонентов, работающих в режиме менее мощности (20%), соответствующей классу точности;
- замена трансформаторов тока на менее мощные;
- установка щитов ввода (ЩВ), в комплекте с приборами учета, на внешней стороне домостроений индивидуальных жилых домов на одного, двух, трех, четырех абонентов, в целях свободного доступа к приборам учета работников энергосбыта, предотвращения безучетного потребления;
- установка приборов учета повышенных классов точности,
- другие мероприятия согласно РД 34.09.254 инструкция по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений.

Показатель	Единицы измерения	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Отпуск электроэнергии,	млн кВт-ч	32521,4	33941,1	34403,9
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВт-ч	3660,1	3607,6	3623,3
нормативные технологические потери	млн кВт-ч	3356,5	3496,8	3532,4
сверхнормативные потери	млн кВт-ч	303,6	110,9	124,8
Потери электроэнергии, в % к отпуску в сеть	%	11,3%	10,6%	10,5%

и – данные измерений, о- отчетные данные , р-данные расчета .

КАТЕГОРИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ

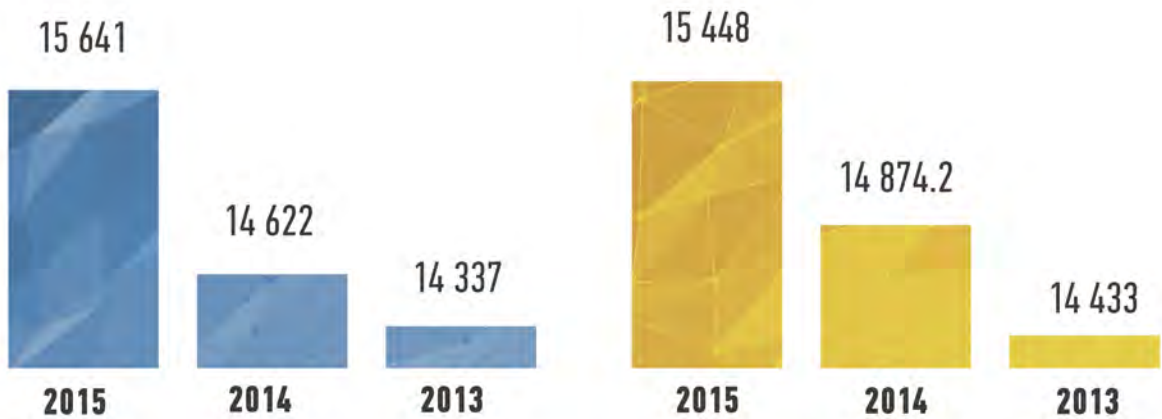
19. МАТЕРИАЛЫ

19.1 G4-EN1 ИЗРАСХОДОВАННЫЕ МАТЕРИАЛЫ ПО МАССЕ ИЛИ ОБЪЕМУ

РАСХОД НЕВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ МАТЕРИАЛОВ

Расход невозобновляемых материалов в 2015 году увеличился по сравнению с 2014 г. на 7% и составил 15 641 тыс. тут. Основная причина – рост выработки электроэнергии теплоэлектростанциями ОА «ДГК» до 22833,4 млн.кВт.ч – на 10% больше по сравнению с 2014 годом.

Расход топлива, тыс. тут.

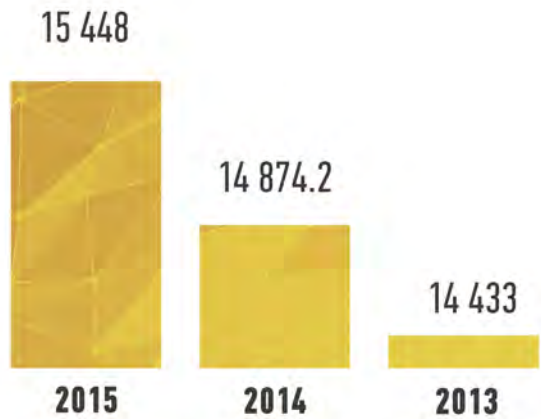


Расход топлива, тыс. тут.

РАСХОД ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ МАТЕРИАЛОВ

Израсходовано возобновляемых материалов в 2015 году – 15448,4 млн. куб. м. воды, что на 4% больше, чем в 2014 году, что связано с увеличением выработки электроэнергии гидроэлектростанциями Каскада Вилюйских ГЭС им. Батенчука до 2236,0 млн кВт-ч – на 5% больше по сравнению с 2014 годом.

Расход воды на выработку электроэнергии ГЭС



Расход воды на выработку электроэнергии ГЭС, млн.куб.м

19.2 G4-EN2 ДОЛЯ МАТЕРИАЛОВ, ПРЕДСТАВЛЯЮЩИХ СОБОЙ ПЕРЕРАБОТАННЫЕ ИЛИ ПОВТОРНО ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ОТХОДЫ

За 2014 год в ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока» использовано 9021,26 тонн образовавшихся отходов производства и потребления:

- нефтесодержащих отходов и отходов при водоподготовке использовано в качестве добавки к основному топливу;
- регенерировано и возвращено в использование в производстве отработанных масел;
- использовано в качестве планирова-

ния и благоустройства территории.

Масла используются в качестве смазки насосных агрегатов, редукторов, гидравлических механизмов и прочие. Камеры пневматические используются для вырезания резиновых прокладок для основного и вспомогательного оборудования. Древесные отходы используются в качестве вторсырья для изготовления коробов теплотрасс и засыпки как утеплитель. Золошлаковые отходы от сжигания

угля – используются на собственные нужды филиалов и населения, на отсыпку дорог, планировку территории, утепление коробов теплотрасс.

Повторно использованы древесные отходы (опилки), образующиеся в процессе деревообработки, в качестве сорбирующего материала для устранения проливов масел в помещениях гаражей с последующей передачей на обезвреживание.

20. ЭНЕРГИЯ

20.1 G4-СПМ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГО- И РЕСУРСО-ЭФФЕКТИВНОСТИ

Одной из основных проблем Холдинга является высокий физический и моральный износ энергетического оборудования, эксплуатируемого предприятиями Холдинга.

Одной из основных задач, решаемых при реализации проектов развития энергетики Дальнего Востока, является повышение энергоэффективности и энергосбережение.

Работа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности проводится в рамках принятых в Обществе программ: инвестиционной, ремонтной, программ повышения надёжности и эффективности производства, программы оптимизации локальной энергетики, программ снижения потерь электрической и тепловой энергии, программ установки и модернизации средств учёта на объектах компании и у потребителей и др.

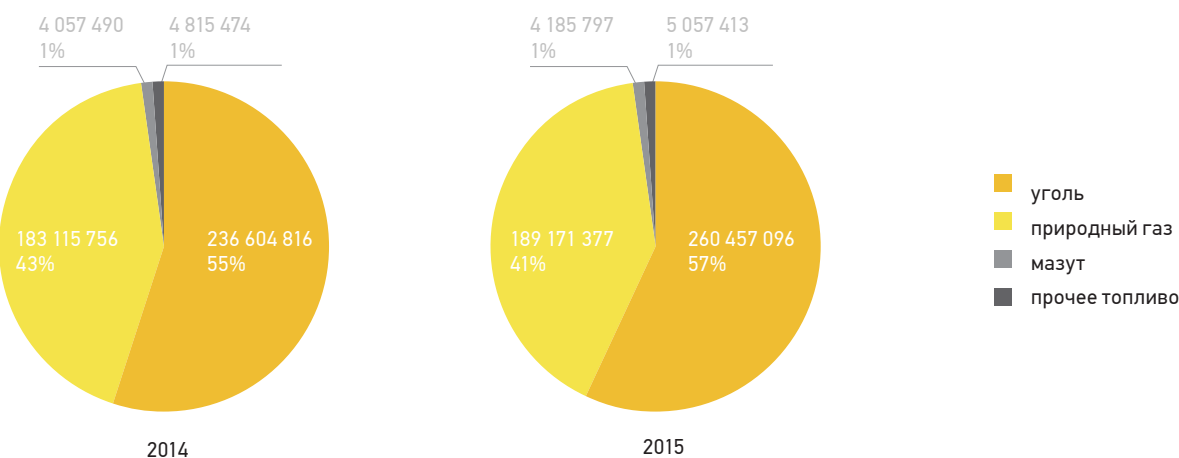
20.2 G4-EN3 ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ ВНУТРИ ОРГАНИЗАЦИИ

В качестве первичных источников энергии в ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» в основном используются уголь, природный газ и мазут. Кроме этого используются прочие виды топлива, включающие в себя дизельное топливо, керосин и дрова.

ОБЩЕЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ (ПО ПЕРВИЧНОМУ НЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМОМУ ИСТОЧНИКУ) ПО ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2015 ГОДУ СОСТАВИЛО 458 871 683 ГДЖ, В ТОМ ЧИСЛЕ:

- **УГОЛЬ** – 260 457 096 ГДЖ;
- **ПРИРОДНЫЙ ГАЗ** – 189 171 377 ГДЖ;
- **МАЗУТ** – 4 185 797 ГДЖ;
- **ПРОЧЕЕ ТОПЛИВО** – 5 057 413 ГДЖ.

ТОПЛИВНЫЙ БАЛАНС 2014-2015 ГГ., ГДЖ

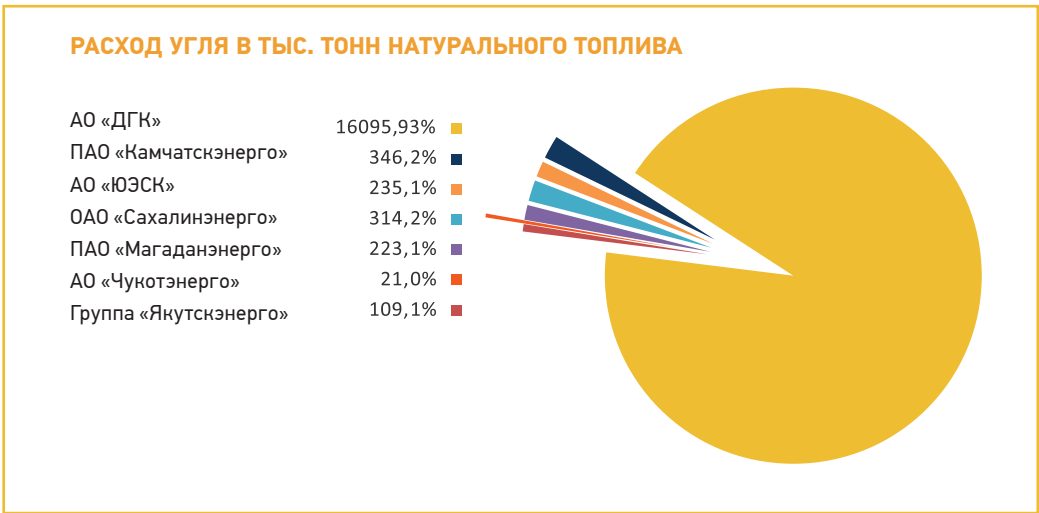


В целом по ТЭС, входящим в структуру Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», топливный баланс не претерпел существенных изменений. Рост потребления газа оказывает существенное влияние на улучшение экологической обстановки в регионах присутствия, в том числе за счет уменьшения количества выбросов в атмосферу парниковых газов и снижения зольных и шлаковых отходов.

Всего по итогам работы за 2015 год наблюдается рост потребности в энергетическом топливе ТЭС Холдинга в связи с увеличением выработки электроэнергии по сравнению с 2014 годом. При этом значительная часть выработки электроэнергии пришлось на объекты АО «ДГК».

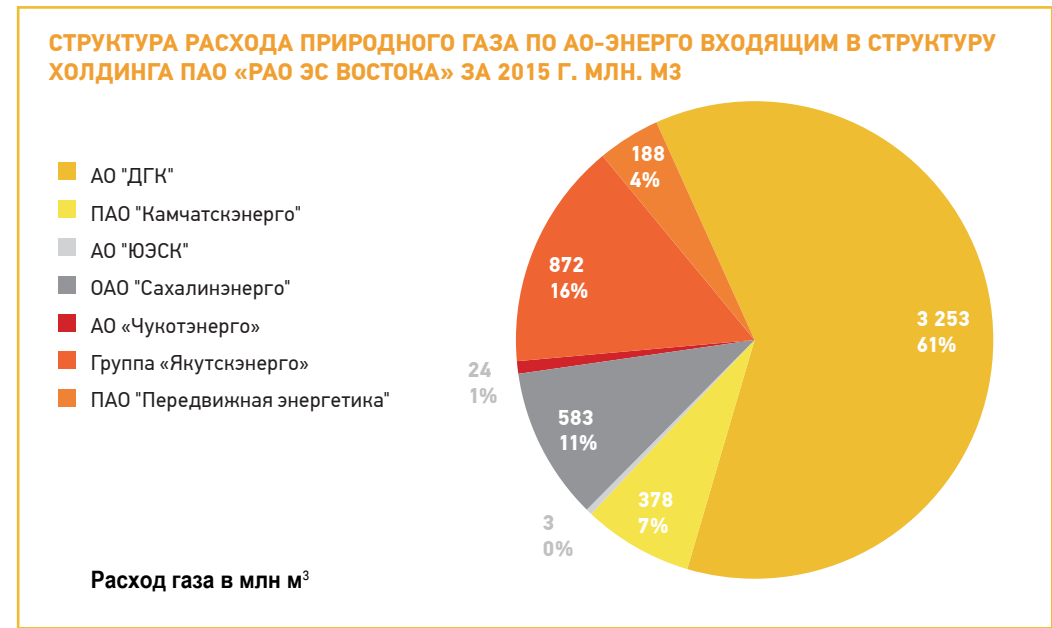
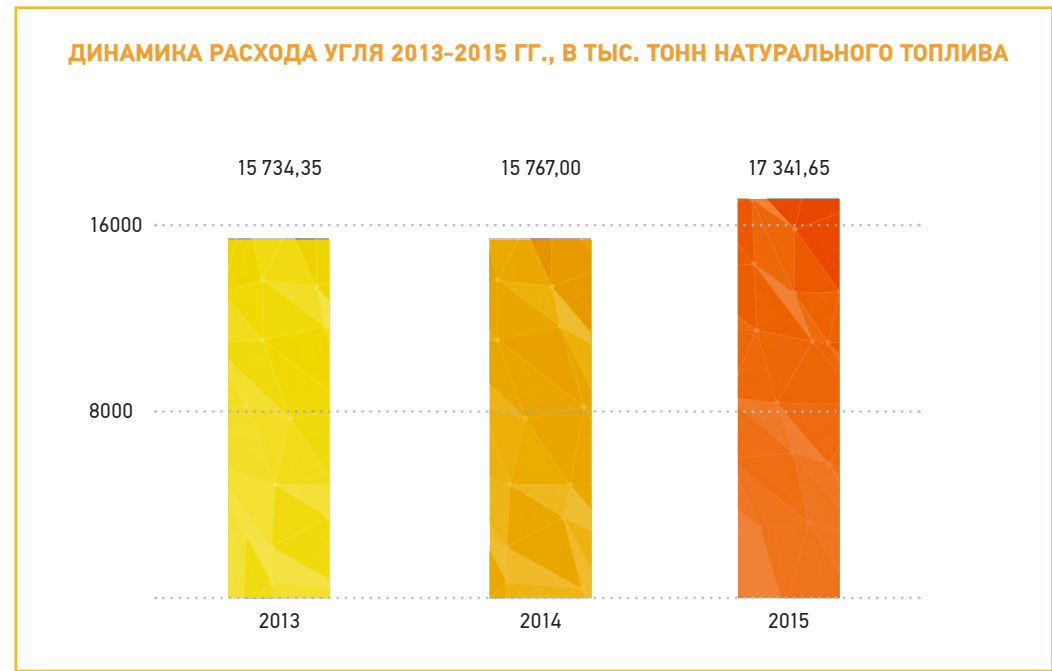
Основными причинами ощутимого роста производства электроэнергии в АО «ДГК» являются перераспределение части нагрузки с объектов гидрогенерации дальневосточного региона на тепловые станции и увеличение состава включенного на ТЭЦ оборудования для обеспечения надежности энергоснабжения в объединенной энергосистеме Дальнего Востока.

Структура расхода угля по АО-энерго входящим в структуру Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» за 2015 г. в тыс. тонн натурального топлива



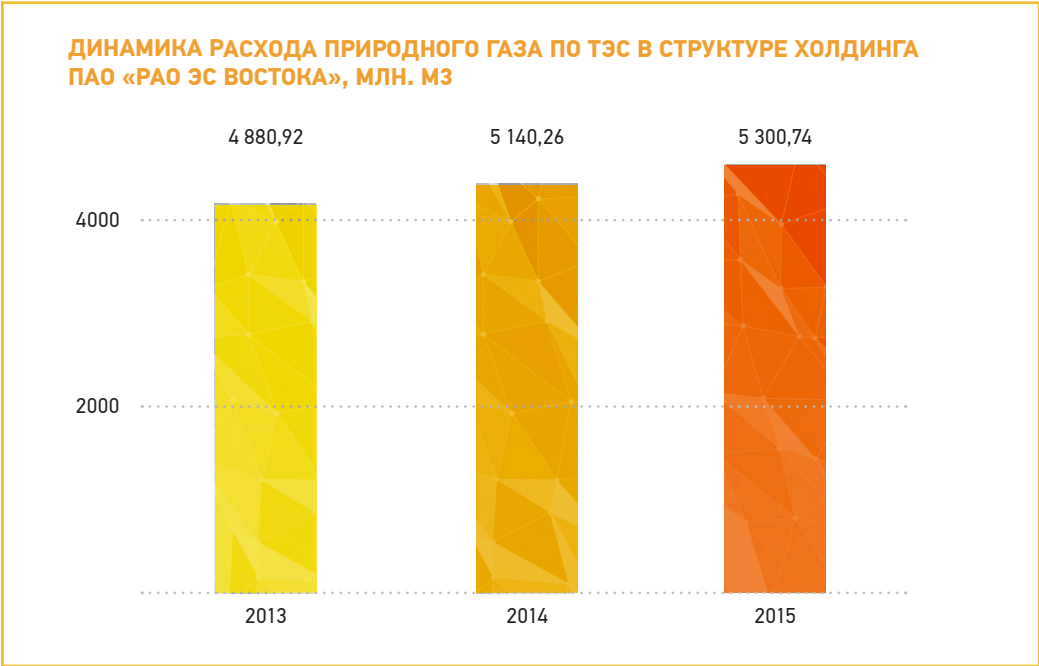
Динамика расхода угля 2013-2015 гг., в тыс. тонн натурального топлива

Уголь, тыс. тнт	2013	2014	2015
АО «ДГК»	14 119	14 434	16 095
ПАО «Камчатскэнерго»	132	117	109
АО «ЮЭСК»	22	22	21
ОАО «Сахалинэнерго»	526	304	223
ПАО «Магаданэнерго»	318	313	314
АО «Чукотэнерго»	250	235	235
Группа «Якутскэнерго»	367	343	346
Итого РАО ЭС Востока	15 734	15 767	17 342



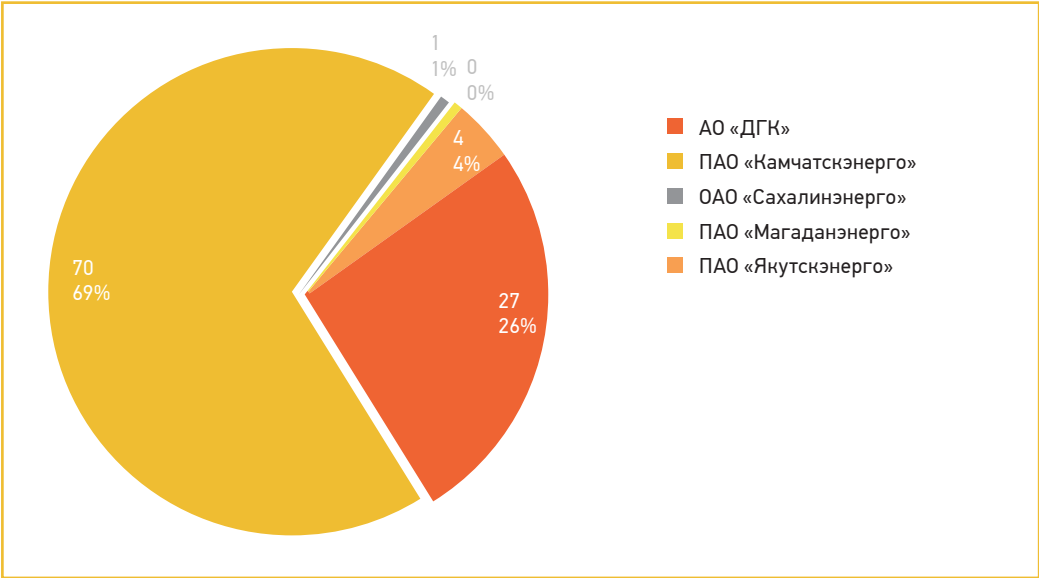
Газ, млн м3	2013	2014	2015
АО «ДГК»	2 913	3 133	3 253
ПАО «Камчатскэнерго»	366	373	378
АО «ЮЭСК»	3	3	3
ОАО «Сахалинэнерго»	524	554	583
АО «Чукотэнерго»	20	22	24
ПАО «Якутскэнерго»	886	883	872
ПАО «Передвижная энергетика»	170	172	188
Итого РАО ЭС Востока	4 881	5 140	5 301

Динамика расхода природного газа по ТЭС в структуре Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», млн. м3



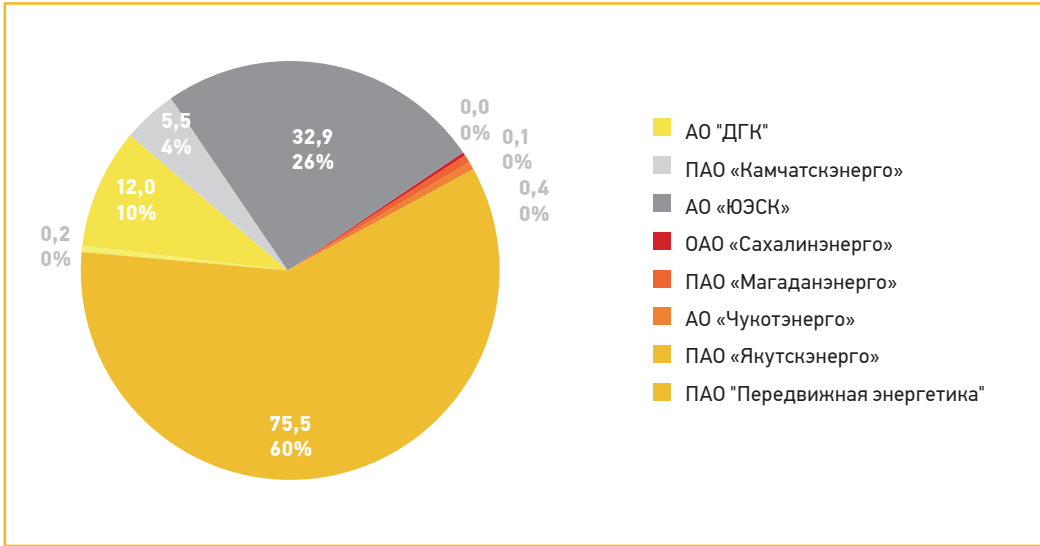
Структура расхода мазута по АО-энерго входящим в структуру Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» за 2015 г. тыс. тонн

Мазут	2013	2014	2015
АО «ДГК»	25	21	27
ПАО «Камчатскэнерго»	85	73	70
ОАО «Сахалинэнерго»	3	1	1
ПАО «Магаданэнерго»	0	0	0
ПАО «Якутскэнерго»	8	4	4
Итого РАО ЭС Востока	121	99	102



Структура расхода прочих видов топлива по АО-энерго входящим в структуру Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» за 2015 г. тыс. тонн

Прочее топливо	2013	2014	2015
АО «ДГК»	6,3	5,8	12,0
ПАО «Камчатскэнерго»	0,0	0,0	5,5
АО «ЮЭСК»	6,7	5,2	32,9
ОАО «Сахалинэнерго»	0,0	0,2	0,0
ПАО «Магаданэнерго»	32,9	32,2	0,1
АО «Чукотэнерго»	0,3	0,4	0,4
ПАО «Якутскэнерго»	72,6	75,9	75,5
ПАО «Передвижная энергетика»	0,6	1,0	0,2
Итого РАО ЭС Востока	119,4	120,7	126,6



20.3 G4-EN4 ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ ЗА ПРЕДЕЛАМИ ОРГАНИЗАЦИИ



Расход воды на выработку электроэнергии ГЭС

	Единицы измерения	Метод измерения	Расход воды		
			2013	2014	2015
РАО ЭС Востока	млн куб. м	и	14433,2	14874,2	15448,4
Каснад Вилюйских ГЭС	млн куб. м	и	14210,0	14629,0	15210,0
Быстринская ГЭС	млн куб. м	и	223,2	245,2	238,4
и – данные измерений (measured), о- отчетные данные (estimated), р-данные расчета (calculated).					

В настоящий момент у Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» отсутствует методика оценки косвенного энергопотребления и общей энергоэффективности.

Поставляемые на предприятия материалы и топливо также требуют расхода энергии при их производстве, добычи и транспортировки. Однако в настоящий момент компания не ведёт учет энергоёмкости потребляемых товаров и топлива.

20.4 G4-EN5 ЭНЕРГОЁМКОСТЬ

Общий по Холдингу удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии в 2015 году увеличился на 4,9 г/кВт-ч (на 1,3%) до 385 г/кВт-ч. Увеличение УРУТ на 1,4% по АО «ДГК» связано со снижением теплофикационной выработки во время отопительного сезона в связи с более высокой температурой наружного воздуха, а также с перераспределением выработки на менее эффективное оборудование.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепла увеличился на 1,4 кг/Гкал, составив 160,7 кг/Гкал, что связано со снижением отпуска тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока в 2015 года на 3% меньше показателя 2014 года.

Расход топлива в тоннах условного топлива (тут) на отпуск электроэнергии и тепла увеличился по сравнению с 2014 г. на 7% и составил 15 641 тыс. тут.

Динамика расхода прочих видов топлива по ТЭС в структуре Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока», тыс. тонн

Расход топлива, тыс. тут.

	Единицы измерения	Метод измерения	Расход топлива		
			2013	2014	2015
РАО ЭС Востока	тыс. тут.	и	14337	14622	15641

и – данные измерений (measured), о- отчетные данные (estimated), р-данные расчета (calculated).

УРУТ на отпуск электроэнергии, г/кВт.ч

Предприятие	2013	2014	2015	Изменение к 2014 г.	
				ед.	%
РАО ЭС Востока	383,3	380,5	385,4	4,9	1,3%
АО «ДГК»	377,4	378,4	383,8	5,4	1,4%
по филиалу Нерюнгринская ГРЭС	350,9	354,2	356,6	2,4	0,7%
Нерюнгринская ГРЭС	342,6	346	348,0	2,0	0,6%
Чульманская ТЭЦ	687,3	725,8	807,3	81,5	11,2%
по филиалу Амурская генерация	368,1	366,7	372,9	6,2	1,7%
Райчихинская ГРЭС	543,3	509,1	458,0	-51,1	-10,0%
Благовещенская ТЭЦ	331,8	336,8	343,7	6,9	2,1%
по филиалу Хабаровская генерация	343,9	343,8	353,6	9,8	2,8%
Хабаровская ТЭЦ-1	361,6	366,1	381,6	15,5	4,2%
Хабаровская ТЭЦ-3	299,1	301,6	311,0	9,4	3,1%
Комсомольские ТЭЦ-1,2	363,4	360,4	375,5	15,1	4,2%
Комсомольская ТЭЦ-3	305,3	304	307,4	3,4	1,1%
Амурская ТЭЦ-1	406,5	391,4	407,0	15,6	4,0%
Майская ГРЭС	676,1	686	693,6	7,6	1,1%
Николаевская ТЭЦ	513,4	502,5	498,0	-4,5	-0,9%
по филиалу ЛутЭК Приморская ГРЭС	415,4	390,1	417,5	27,4	7,0%
по филиалу Приморская генерация	440,1	444,1	393,6	-50,5	-11,4%
Партизанская ГРЭС	464,8	476,5	488,9	12,4	2,6%
Владивостокская ТЭЦ-2	420,9	418,7	419,1	0,4	0,1%
Артемовская ТЭЦ	443,1	450,7	443,2	-7,5	-1,7%
МГТЭС на пл. ВТЭЦ-1	378,5	201,6	396,8	195,2	96,8%
Изолированные ДО (ВО)	396,3	378,5	380,8	2,3	0,6%
Камчатская энергосистема	338,6	342,1	347,8	5,7	1,7%
ПАО «Камчатскэнерго», в том числе:	333,4	337,6	344,4	6,8	2,0%
ТЭЦ-1	392,3	402,3	411,5	9,2	2,3%

Предприятие	2013	2014	2015	Изменение к 2014 г.	
				ед.	%
ТЭЦ-2	314	317,3	323,4	6,1	1,9%
ДЭС ЦЭС	385,9	278,3	289,0	10,7	3,9%
АО «ЮЭСК»	376,1	375,3	373,2	-2,1	-0,6%
Магаданская энергосистема	612,5	567,4	593,2	25,8	4,5%
ПАО «Магаданэнерго», в том числе:	612,5	567,4	593,2	25,8	4,5%
Аркагалинская ГРЭС	1138,1	1137,9	1224,9	87,0	7,6%
Магаданская ТЭЦ	466,9	462,9	479,4	16,5	3,6%
АО «Чукотэнерго», в том числе:	491,8	480,1	472,1	-8,0	-1,7%
Анадырская ТЭЦ	471,4	480,1	474,7	-5,4	1,1%
Анадырская ГМТЭЦ	218,4	214,3	210,2	-4,1	-1,9%
Чаунская ТЭЦ	614	615,1	621,8	6,7	1,1%
Эгвекинотская ГРЭС	610,6	609,9	594,5	-15,4	-2,5%
Сахалинская энергосистема	387,8	346,8	346,6	-0,2	-0,1%
ОАО «Сахалинэнерго», в том числе:	387,9	346,8	346,6	-0,2	-0,1%
Сахалинская ГРЭС	606,4	614,1	606,6	-7,5	-1,2%
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	346,6	323,3	329,9	6,6	2,1%
Паротурбинное оборудование	307,6	372,1	380,2	8,1	2,2%
5 энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	333	326,1	327,1	1,0	0,3%
4 энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	303,8	196,8	275,7	78,9	40,1%
ОАО «Новиковская ДЭС»	338,1	340,9	346,1	5,2	1,5%
ПАО «Якутскэнерго», в том числе:	415,3	408,1	414,2	6,1	1,5%
ЯГРЭС	416,9	405	411,7	6,7	1,7%
ЯТЭЦ	414,3	482,8	478,5	-4,3	-0,9%
ДЭС ЦЭС	489,4	472,2	492,0	19,8	4,2%
ДЭС ЗЭС	620,6	621,4	586,6	-34,8	-5,6%
ОАО «Сахаэнерго»	404,9	402,5	404,5	2,0	0,5%
ПАО «Передвижная энергетика»	507	514	531,0	17,0	3,3%
Передвижная электростанция «Казым»	515,6	511,4	562,6	51,2	10,0%
Передвижная электростанция «Уренгой»	524,2	538,8	527,4	-11,4	-2,1%
Передвижная электростанция «Лабытнанги»	485,5	498,2	496,6	-1,6	-0,3%

Удельный расход условного топлива на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал

Предприятие	2013	2014	2015	Изменение к 2014 г.	
				кг/Гкал	%
РАО ЗС Востока	158,1	159,3	160,7	1,4	0,9%
АО «ДГК»	153,3	155,4	157,6	2,2	1,4%
Южно-Якутский энергорайон	163,1	165	165,0	0,0	0,0%
Нерюнгринская ГРЭС	159,8	161,5	161,7	0,2	0,1%
Чульманская ТЭЦ	180,3	183,7	182,1	-1,6	-0,9%
Котельные	196	196	196,0	0,0	0,0%
Амурская энергосистема	145,7	147,2	150,0	2,8	1,9%
Райчихинская ГРЭС	177,5	175,7	170,1	-5,6	-3,2%
Благовещенская ТЭЦ	143,2	145	148,5	3,5	2,4%
Хабаровская энергосистема	145,9	149	151,6	2,6	1,7%
Хабаровская ТЭЦ-1	145,3	149,8	151,6	1,8	1,2%
Хабаровская ТЭЦ-3	135,7	140,3	144,0	3,7	2,6%
Комсомольские ТЭЦ-1,2	139,1	141,4	143,6	2,2	1,6%
Комсомольская ТЭЦ-3	134,1	136,4	141,5	5,1	3,7%
Дземги	159,9	160,3	159,9	-0,4	-0,2%
Амурская ТЭЦ-1	151,8	154,5	157,3	2,8	1,8%
Майская ГРЭС	269,8	270,7	274,6	3,9	1,4%
Николаевская ТЭЦ	157,4	156,1	162,0	5,9	3,8%
Хабаровская ТСК	174,9	174,9	174,7	-0,2	-0,1%
Приморская энергосистема	169	169,8	171,4	1,6	0,9%
Приморская ГРЭС	176,8	180,6	180,2	-0,4	-0,2%
Партизанская ГРЭС	193,7	197,2	198,1	0,9	0,4%
Владивостокская ТЭЦ-2	167	167,3	169,6	2,3	1,4%
Артемовская ТЭЦ	176,3	177,4	182,6	5,2	3,0%
Приморские ТС	163,5	163,5	163,1	-0,4	-0,2%
Изолированные АО-энерго	169,2	168,5	168,4	-0,1	-0,1%
Камчатская энергосистема	167,9	173,3	173,7	0,4	0,2%
ПАО «Камчатскэнерго»	165,8	171,6	171,7	0,1	0,0%
ТЭЦ-1	130,6	133,4	131,2	-2,2	-1,6%
ТЭЦ-2	133,3	134,2	133,4	-0,8	-0,6%
филиал Коммунальная энергетика	202,2	217,7	223,0	5,3	2,4%
АО «ЮЭСК»	231	219,2	235,4	16,2	7,4%
Магаданская энергосистема	171,5	170,2	175,1	4,9	2,9%
ПАО «Магаданэнерго»	171,5	170,2	175,1	4,9	2,9%
Аркагалинская ГРЭС	280,1	274,9	286,4	11,5	4,2%
Магаданская ТЭЦ	164,8	164,1	169,0	4,9	3,0%

Предприятие	2013	2014	2015	Изменение к 2014 г.	
				кг/Гкал	%
Энергосистема Чукотского АО	187,4	187,7	186,3	-1,4	-0,8%
АО «Чукотэнерго»	187,4	187,7	186,3	-1,4	-0,8%
Анадырская ТЭЦ	179,7	183,3	186,1	2,8	1,5%
Анадырская ГМТЭЦ	165	158,9	144,5	-14,4	-9,1%
Чаунская ТЭЦ	199,1	200,9	204,1	3,2	1,6%
Эгвекинотская ГРЭС	200,1	199,7	199,0	-0,7	-0,3%
Сахалинская энергосистема	150,1	147,5	139,8	-7,7	-5,2%
ОАО «Сахалинэнерго»	150,1	147,5	139,8	-7,7	-5,2%
Сахалинская ГРЭС	211,8	234,8	233,3	-1,5	-0,7%
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	148,6	146,1	139,3	-6,8	-4,6%
паротурбинное оборудование	142,9	146,6	134,2	-12,3	-8,4%
4 энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	5,6	144,3	125,3	-19,0	-13,2%
Якутская энергосистема	175,1	171,2	172,5	1,3	0,8%
ПАО «Якутскэнерго»	157,1	154,8	155,1	0,3	0,2%
ЯГРЭС	149,9	149,9	149,7	-0,2	-0,1%
ЯТЭЦ	166,9	165	165,6	0,6	0,4%
кот ЯТЭЦ (кот., э/б)	165,4	162,4	163,5	1,1	0,7%
АО «Сахаэнерго»	188,3	182,3	174,4	-7,9	-4,3%
АО «Теплоэнергосервис»	207,9	201,5	206,1	4,6	2,3%

20.5 G4-EN6 СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

Одной из основных проблем Холдинга является высокий физический и моральный износ энергетического оборудования, эксплуатируемого предприятиями Холдинга.

Одной из основных задач, решаемых при реализации проектов развития энергетики Дальнего Востока, является повышение энергоэффективности и энергосбережение.

Работа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности проводится в рамках принятых в Обществе программ: инвестиционной, ремонтной, программ повышения надёжности и эффективности производства, программы оптимизации локальной энергетики, программ снижения потерь электрической и тепловой энергии, программ установки и модернизации средств учёта на объектах компании и у потребителей и др.

КЛЮЧЕВЫМИ МЕРОПРИЯТИЯМИ, ПОВЫШАЮЩИМИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКУЮ ЭФФЕКТИВНОСТЬ, КОТОРЫЕ ВЫПОЛНЯЛИСЬ В 2015 ГОДУ, ЯВЛЯЛИСЬ:

- реконструкция генерирующего оборудования (турбоагрегатов, котлоагрегатов, вспомогательного оборудования) с целью улучшения показателей его экономичности, в том числе - улучшение состояния проточной части; замена поверхностей нагрева; устранение неплотностей газо-воздушных трактов и т.п.;

- комплексная модернизация оборудования на тепловых пунктах;
- реконструкция сетевых трубопроводов с применением эффективной теплоизоляции;
- замещение мощностей действующих неэффективных объектов генерации через строительство и реконструкцию ДЭС, строительство автономных солнечных электростанций;
- внедрение АСУТП;
- замена проводов на перегруженных ЛЭП на большее сечение, замена ВЛ на изолированный провод СИП;

- замена недогруженных и перегруженных трансформаторов;
- модернизация систем освещения с применением высокоэффективных источников света и систем управления освещением на объектах;
- модернизация и восстановление ресурса оборудования в период проведения плановых ремонтов.

В целях снижения потерь и оптимизации потребления энергоресурсов реализовывались мероприятия по установке коммерческих приборов учета тепловой и электрической энергии; по модернизации и внедрению АИИС КУЭ.

Организационно-технические мероприятия по повышению энергоэффективности в 2015 г. в основном были направлены на:

- проведение энергетических обследований;
- оптимизацию режимов работы оборудования и систем путем перераспределения нагрузок и поддержания состава оборудования, соответствующего требуемому режиму.

Выполнение мероприятий программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности позволило обеспечить в 2015 году экономию энергоресурсов в следующих объемах:

Вид энергоресурса	Экономия энергоресурса, в целом по Холдингу
Экономия газа, тыс. м3	752
Экономия дизельного топлива, тнт	188
Экономия различных видов топлива, тут	31 848
Экономия тепловой энергии, Гкал	39 454
Экономия электроэнергии, тыс. кВтч	65 307

Экономический эффект от реализации мероприятий программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности составил в 2015 году 355 млн. руб.

С целью последовательного улучшения качества и эффективности деятельности холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» (далее – холдинг) приказом от 29.12.2015 № 242 утверждена Политика энергосбережения и повышения энергетической эффективности холдинга ПАО «РАО ЭС Восто-

ка». Затраты на выполнение мероприятий в соответствии с утвержденными программами энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятий Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», разработанными в соответствии с ФЗ от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в 2015 году составили 1 591 млн. руб.

ка». С целью реализации требований политики энергосбережения в дополнение к проектам, реализуемым компаниями холдинга в рамках программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в ПАО «РАО ЭС Востока» поэтапно реализуются проекты по автоматизации деятельности в области энергосбережения и по внедрению системы энергоне-джмента.

20.6 G4-EN7 СНИЖЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В ЭНЕРГИИ ПРОДУКЦИИ ИЛИ УСЛУГ

Наибольшее влияние на снижение потребности в энергии продукции оказывает строительство новых и расширение действующих энергогенерирующих объектов в рамках инвестиционных программ компаний Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» и предопределяет значительную экономию топливно-энергетических ресурсов.

Энергоэффективность новых объектов генерации

Наименование проекта	Удельный расход условного топлива, г/кВтч		Характер ввода мощностей
	На действующих мощностях	На вводимых мощностях	
Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань	700	320	Замещение
Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке Владивостокской ТЭЦ-2	407	265	Расширение
Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ	407	230	Расширение
Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)	412	230	Замещение
Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ	323	318	Расширение
Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)	593	320	Замещение

21. ВОДА

21.1 64-СПМ МЕТОДИКИ УПРАВЛЕНИЯ ВОДОСБОРНЫМИ БАСЕЙНАМИ И РЕЗЕРВУАРАМИ ДЛЯ КОМПЛЕКСНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ.

Вода является одним из природных ресурсов, необходимых для деятельности ПАО «РАО ЭС Востока». ДЗО Холдинга являются водопользователями, и используют водные объекты с целью забора и сброса сточных вод.

Основная часть водных ресурсов, забираемых из поверхностных и подземных водных объектов, используется на производственные нужды (охлаждение оборудования, подпитка паровых котлов и теплосетей, нужды химводоочистки, на золоулавливающие установки), производство электроэнергии.

Использование водных объектов осуществляется строго в соответствии с разрешительными документами (далее – РД):

Забор воды из поверхностных водных объектов осуществляется на основании договоров водопользования;

Забор воды из горводопровода осуществляется в целях использования на производственные и хозяйственные нужды на основании заключенных договоров оказания услуг с водоснабжающими организациями;

Забор воды из подземных источников на хозяйственные нужды работников станции, на производственно-вспомогательные нужды, противопожарный водовод, на случаи производственной необходимости и в аварийных случаях осуществляется на основании лицензий на недропользование;

ДЗО Компании осуществляют использование поверхностных водных объектов в целях отведения производственных и хозяйственных сточных вод на основании решений уполномоченных органов исполнительной власти о предоставлении водного объекта в пользование;

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в поверхностные водные объекты осуществляется в соответствии с выданными Росприроднадзором разрешениями на сброс загрязняющих веществ в водный объект.

По мере окончания срока действия разрешительных документов проводятся мероприятия по разработке новых проектов нормативов допустимых сбросов и получению новых РД.

ДЗО Холдинга осуществляют отведение сточных вод (производственных и хозяйственных) в горканализацию, а также вывоз сточных вод с территории производственных объектов для последующего слива на рельеф местности в специально отведенном месте на основании заключенных договоров со специализированными организациями.

Согласно планам-графикам водохозяйственных мероприятий и мероприятий по охране водных объектов, в целях охраны водных объектов от негативного воздействия производственной деятельности ДЗО Холдинга ведется регулярный мониторинг за состоянием водных объектов и за их водоохраной зоной (эрозионные процессы, залуженные участки, участки под кустарниковой растительностью).

В целях исполнения Лицензий на право пользования участками недр (забор воды из скважин) проводятся работы по оценке запасов подземных пресных вод.

Компания постоянно ведет работу по соблюдению нормативов допустимых сбросов в водные объекты. Ежегодно выполняются мероприятия по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию природных водных источников.

В состав ПАО «Якутскэнерго» входят Каскад Вилюйских ГЭС им. Е.Н. Батенчука, снабжающий электроэнергией Западную Якутию. Каскад Вилюйских ГЭС использует водные ресурсы для целей энергетики Вилюйское водохранилище, являющегося водосборным бассейном и имеющего комплексное назначение.

Порядок регулирования режима функционирования водохранилища, проведения работ и предоставления информации в области

гидрометеорологии регламентирован «Основными правилами использования водных ресурсов Вилюйского водохранилища на р. Вилюе», 1989 г. (Разработаны и находятся на утверждение в Федеральном агентстве водных ресурсов (Росводресурсы) новые «Правила использования Вилюйского водохранилища на р. Вилюе. Правила использования водных ресурсов»).

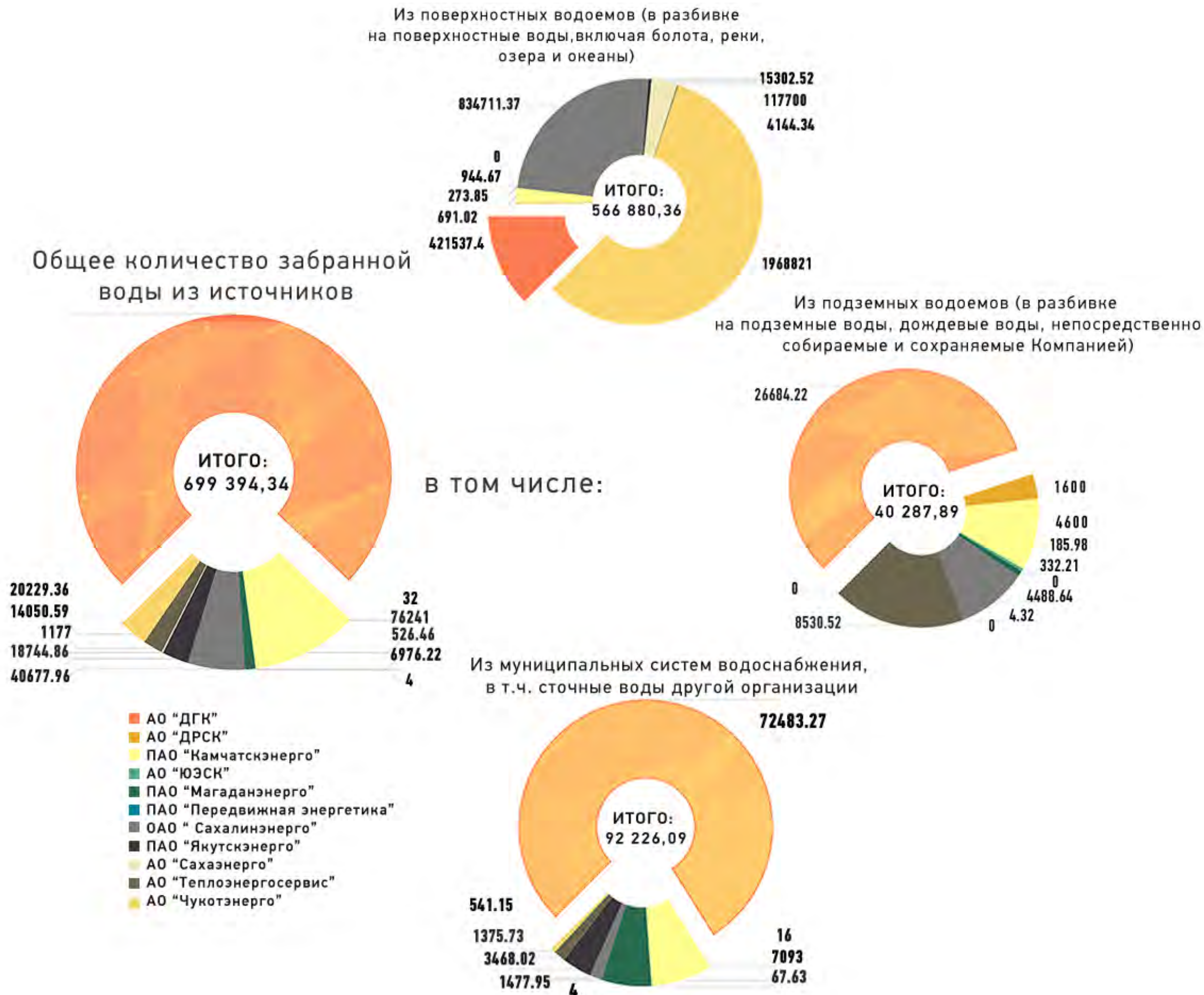
Сведения о зонах воздействия водохранилища, перечень мероприятий, осуществляемых при эксплуатации водохранилища в зимний период и в период пропуска паводков, перечень мероприятий, осуществляемых при эксплуатации водохранилища в случае возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций, ограничения эксплуатации водохранилища и перечень мероприятий по поддержанию его надлежащего санитарного и технического состояния установлены Правилами технической эксплуатации и благоустройства Вилюйского водохранилища на р. Вилюй.

21.2 G4-EN8 ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЗАБИРАЕМОЙ ВОДЫ С РАЗБИВКОЙ ПО ИСТОЧНИКАМ

ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока» осуществляют забор воды из поверхностных источников – реки и озера, из подземных источников (скважины) и получает воду через системы муниципального водоснабжения.

EN8. Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам, тыс. куб. м						
№ п/п	Способ обращения	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	2013	2014	2015	Факт 2015 к 2014, %
1	Общее количество забранной воды из источников	АО «ДГК»	475 506,92	504 926,12	520 704,88	3,1%
		АО «ДРСК»	35,00	35,00	32,00	-8,6%
		ПАО «Камчатскэнерго»	86 329,50	85 492,99	76 241,00	-10,8%
		АО «ЮЭСК»	628,73	552,33	526,46	-4,7%
		ПАО «Магаданэнерго»	8 093,07	7 457,20	6 976,22	-6,4%
		ПАО «Передвижная энергетика»	4,67	5,80	4,00	-31,0%
		ОАО «Сахалинэнерго»	78 094,64	48 819,87	40 677,96	-16,7%
		ПАО «Якутскэнерго»	18 631,81	18 577,89	18 774,86	1,1%
		АО «Сахаэнерго»	5 142,10	4 406,70	1 177,00	-73,3%
		АО «Теплоэнергосервис»	18 030,23	17 257,59	14 050,59	-18,6%
		АО «Чукотэнерго»	20 887,55	21 721,90	20 229,36	-6,9%
		ИТОГО	711 384,22	709 253,38	699 394,34	-1,4%
	в том числе:					
1.1.	из поверхностных водоемов (в разбивке на поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны)	АО «ДГК»	398 602,53	418 241,31	421 537,40	0,8%
		АО «ДРСК»	0,00	0,00	0,00	0,0%
		ПАО «Камчатскэнерго»	78 218,92	77 671,94	69 102,00	-11,0%
		АО «ЮЭСК»	244,42	252,78	272,85	7,9%
		ПАО «Магаданэнерго»	991,73	972,46	944,67	-2,9%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,00	0,00	0,00	0,0%
		ОАО «Сахалинэнерго»	70 627,65	42 452,98	34 711,37	-18,2%
		ПАО «Якутскэнерго»	14 604,92	14 826,44	15 302,52	3,2%
		АО «Сахаэнерго»	5 142,00	4 406,70	1 177,00	-73,3%
		АО «Теплоэнергосервис»	4 527,82	4 447,28	4 144,34	-6,8%
		АО «Чукотэнерго»	20 411,18	21 147,90	19 688,21	-6,9%
		ИТОГО	593 371,17	584 419,79	566 880,36	-3,0%

№ п/п	Способ обращения	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	2013	2014	2015	Факт 2015 к 2014, %
1.2.	из подземных водоемов (в разбивке на подземные воды, дождевые воды, непосредственно собираемые и сохраняемые Компанией)	АО «ДГК»	10 935,78	19 001,79	26 684,22	40,4%
		АО «ДРСК»	18,00	18,00	16,00	-11,1%
		ПАО «Камчатскэнерго»	131,88	59,14	46,00	-22,2%
		АО «ЮЭСК»	309,19	232,40	185,98	-20,0%
		ПАО «Магаданэнерго»	367,06	359,09	332,21	-7,5%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,00	0,00	0,00	0,0%
		ОАО «Сахалинэнерго»	4 285,07	4 396,09	4 488,64	2,1%
		ПАО «Якутскэнерго»	21,49	4,44	4,32	-2,7%
		АО «Сахаэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,0%
		АО «Теплоэнергосервис»	12 062,08	11 283,44	8 530,52	-24,4%
		АО «Чукотэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,0%
		ИТОГО	28 130,56	35 354,40	40 287,89	-0,45
1.3	из муниципальных систем водоснабжения, в т.ч. сточные воды другой организации	АО «ДГК»	65 968,61	67 683,02	72 483,27	7,1%
		АО «ДРСК»	17,00	17,00	16,00	-5,9%
		ПАО «Камчатскэнерго»	7 978,70	7 761,91	7 093,00	0,0%
		АО «ЮЭСК»	75,12	67,15	67,63	0,7%
		ПАО «Магаданэнерго»	6 734,28	6 125,65	5 699,34	-7,0%
		ПАО «Передвижная энергетика»	4,67	6,00	4,00	-33,3%
		ОАО «Сахалинэнерго»	3 181,92	1 970,80	1 477,95	-25,0%
		ПАО «Якутскэнерго»	4 005,41	3 747,01	3 468,02	-7,4%
		АО «Сахаэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,0%
		АО «Теплоэнергосервис»	1 440,33	1 526,87	1 375,73	-9,9%
		АО «Чукотэнерго»	476,37	573,90	541,15	-5,7%
		ИТОГО	89 864,78	89 479,30	92 226,09	3,1%



21.3 G4-EN9 ИСТОЧНИКИ ВОДЫ, НА КОТОРЫЕ ОКАЗЫВАЕТ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ ВОДОЗАБОР ОРГАНИЗАЦИИ

Холдинг ПАО «РАО ЭС Востока» не оказывает существенного влияния на источники воды, так как общие объемы забираемой воды ДЗО холдинга менее 5% объема водного объекта. ДЗО холдинга не осуществляют забор воды из источников, отнесенных к охраняемым территориям. Источники, из которых производится забор воды, не являются ценными с точки зрения биоразнообразия.

Существенное влияние оказывает водозабор АО «Чукотэнерго» на водохранилище г. Анадырь. Забор воды составляет 1 710,3 тыс. м3 или 24 % от общего объема водного объекта – 7,8 млн. м3.

G4-EN9 Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации			
№ п/п	ДО (ВО)	Название водного объекта	Является ли охраняемой природной территорией
1	ПАО «Камчатскэнерго»	Авачинская губа	нет
		Река Халактырка	нет
		Озеро Халактырское	нет
		Река Милюковна	нет
2	АО «ЮЭСК»	р. Быстрая	нет
3	ПАО «Магаданэнерго»	р. Магаданка	нет
		р. Каменушка	нет
		р. Мяунджа	нет
4	ОАО «Сахалинэнерго»	залив Терпения Охотского моря	нет
		Участок р. Сусуя	нет
5	ПАО «Якутскэнерго»	р. Лена	нет
		р. Вилюй	нет

21.4 G4-EN10 ДОЛЯ И ОБЩИЙ ОБЪЕМ МНОГОКРАТНО И ПОВТОРНО ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ВОДЫ

В 2015 году доля многократно использованной воды снизилась относительно 2014 года на 6,2 %.

EN10 Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды						
№ п/п	Способ обращения	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	2013	2014	2015	Факт 2015 к 2014, %
1	Общий объем многократно и повторно используемой воды (тыс. куб. м)	АО «ДГК»	3 930 278	3 982 364	3 698 139	-7,1%
		ПАО «Камчатскэнерго»	4 400	4 400	4 400	0,0%
		АО «ЮЭСК»	7 256,0	7 256,0	7 256,0	0,0%
		ПАО «Магаданэнерго»	6 576,6	8 710,4	5 522,4	-36,6%
		ОАО «Сахалинэнерго»	204 179,7	148 184,8	175 370,6	18,3%
		ПАО «Якутскэнерго»	56 181	58 875	56 339	-4,3%
		АО «Чукотэнерго»	850	850	850	0,0%
		ИТОГО	4 209 721	4 210 640	3 947 877	-6,2%
2	Доля многократно и повторно используемой воды, % от общего количества забираемой воды	АО «ДГК»	827%	789%	710%	-10,0%
		ПАО «Камчатскэнерго»	5%	5%	5%	0,0%
		АО «ЮЭСК»	1154%	1314%	1378%	4,9%
		ПАО «Магаданэнерго»	81%	80%	79%	-1,3%
		ОАО «Сахалинэнерго»	261%	304%	431%	42,0%
		ПАО «Якутскэнерго»	302%	317%	300%	-5,4%
		АО «Чукотэнерго»	4%	4%	4%	7,7%
		ИТОГО	578%	612%	577%	-5,8%

22. БИОРАЗНООБРАЗИЕ

22.1 G4-СПМ ИСПОЛЬЗУЕМАЯ СТРАТЕГИЯ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ДЕЙСТВИЯ И ПЛАНЫ НА БУДУЩЕЕ ПО УПРАВЛЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯМИ НА БИОРАЗНООБРАЗИЕ.

ПАО «РАО ЭС Востока» внимательно относится к вопросам по управлению воздействиями на биоразнообразие и соблюдает требование национальных стандартов Российской Федерации в отношении оценки воздействия на окружающую природную среду.

Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду (ОВОС), на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства, проектными решениями предлагаются (при необходимости) мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания. Совместно с ОВОС проводятся инженерно-экологические изыскания в рамках реализации проектов строительства.	
ТРЕБОВАНИЯ К ПРОВЕДЕНИЮ ОВОС УСТАНОВЛИВАЮТСЯ ПРИРОДООХРАНЫМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ: - Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; - Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»; - Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;	- Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»; - Земельный кодекс РФ; - Водный кодекс РФ; - Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ (далее Положение), утвержденное Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. № 372;

Цель проведения ОВОС – предотвращение или смягчение воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических, экологических и других последствий.

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ ОВОС:

- Выявление и анализ всех возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду территории реализации проекта намечаемой деятельности.
- Прогноз и оценка возможных изменений окружающей среды, которые могут произойти вследствие оказанных негативных воздействий в результате осуществления намечаемой деятельности.
- Предсказание и упорядочение по значимости экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий.
- Учет в подготавливаемых хозяйственных решениях возможных последствий их реализации.

Результатом проведения ОВОС является информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности, альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ним социальных, экономических и иных последствий этого воздействия и их значимости, возможности минимизации воздействий.

НА ОСНОВАНИИ ПРОЕКТА ОВОС ВЫДАЮТСЯ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАКЛЮЧЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С:

- Приказом Роспотребнадзора от 19.07.2007 г. № 224 «О санитарно-эпидемиологических экспертизах, обследовании, исследованиях, испытаниях и токсикологических, гигиенических и иных видов оценок»;
- Приказом Роспотребнадзора от 12.08.2010 г. № 309 «О внесении изменений в приказ Роспотребнадзора от 19.07.2007 г. № 224».

Результаты ОВОС предоставляются при прохождении госэкспертизы, в соответствии с требованиями п.25 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и отражаются в составе проектной документации, в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды».

Важной задачей для ПАО «РАО ЭС Востока» является сохранение биоразнообразия птиц, водных биологических ресурсов и других объектов животного мира, попадающих под влияние деятельности Компании.

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ СТРАТЕГИИ ПО СОХРАНЕНИЮ ПОПУЛЯЦИИ ПЕРНАТЫХ:

В связи с этим, при проектировании, строительстве и эксплуатации (в т.ч. ремонте, реконструкции, техническом перевооружении) воздушных линий электропередачи предусматриваются меры по исключению гибели птиц и других объектов животного мира от столкновений и поражения электрическим током при контакте с проводами, элементами опор и другими частями электроустановок.

ДО/ВО ХОЛДИНГА РЕГУЛЯРНО ПРОВОДЯТ МЕРОПРИЯТИЯ ДЛЯ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ ГИБЕЛИ ПТИЦ:

1. Мониторинг опасных участков для животного мира проводится ежемесячно в виде объезда линий электропередач.
2. Снятие гнезд с оборудования и заделка порталов ПС.
3. Замена голого провода марки АС на самонесущий изолированный провод.
4. Сооружения проволочных накатов и искусственных площадок на вновь выявленных местах гнездования.

ДЛЯ СНИЖЕНИЯ СТЕПЕНИ ОПАСНОСТИ ДЛЯ ПТИЦ ЛЭП 6-10 КВ В ПЕРИОД 2016 -2017 ГГ. ПЛАНИРУЕТСЯ РЕАЛИЗОВАТЬ КОМПЛЕКС МЕРОПРИЯТИЙ:

- оснащение промежуточных и анкерных опор на согласованных с Департаментом охотничьего хозяйства участках ВЛ специальными птицевозащитными устройствами. Срок реализации 2016-2017 годы.
- при проектировании и строительстве (реконструкции) ЛЭП 6-10 кВ отказаться от использования наиболее

опасного типа опор – ж/б опоры со штыревыми изоляторами или использовать их с птицевозащитными устройствами.

Трансформаторные подстанции на линиях электропередачи, их узлы и работающие механизмы оснащены изгородями, кожухами, предотвращающими случайное проникновение животных на территорию подстанции и попадание их в указанные узлы и механизмы.

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ СТРАТЕГИИ ПО СОХРАНЕНИЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ ОБЪЕКТОВ:

Осознавая свою ответственность за сохранение биоразнообразия водных биологических объектов, ПАО «РАО ЭС Востока» на протяжении многих лет проводит природоохранные мероприятия по их сохранению. Водозаборные сооружения ДО Холдинга оборудованы рыбозащитными устройствами.

Проектные и ремонтные работы по воздушным линиям, проходящим вблизи или через реки Камчатки согласовываются с Камчатским отделением Тихоокеанского научно-исследовательского института рыбного хозяйства и океанографии (КО ТИНРО) для расчета рыбохозяйственного ущерба. ПАО «Камчатскэнерго» согласно рассчитанному рыбохозяйственному ущербу оплачивает рыбообразные работы и выпуск мальков в реки Камчатского края согласно заключенным договорам об искусственном воспроизводстве водных биологических ресурсов с Северо-Восточным территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству.

Негативное влияние на водные биологические ресурсы может оказать деятельность Быстринской малой гидроэлектростанции № 4 АО «ЮЭСК» при заборе воды и при работах по восстановлению и разборке подпорной шпоры. МГЭС-4 расположена на реке Быстрой, являющейся рекой высшей рыбохозяйственной категории. Загрязнение поверхностных вод р. Быстрая при проведении работ не происходит. Все работы проводятся без захода техники в русло реки. Работы по восстановлению подпорной шпоры начинаются после прекращения хода лосося на нерест в октябре и не могут быть помехой для нормального движения молоди лососевых рыб мимо водозабора. Разборка шпоры привязана к ледовым условиям и начинается после вскрытия основного русла реки Быстрая от ледового покрова (конец апреля – начало мая).

Нерестилища лососей на данном участке русла р. Быстрая отсутствуют, поэтому ущерба нересту нанесено не будет. Для нормального развития икры и личинок дальневосточных лососей необходим определенный комплекс параметров среды обитания. Диапазон значений этих параметров достаточно высок и в значительной мере специфичен для каждого вида, что позволяет лососевым осваивать обширные районы в бассейнах рек пригодных для производства.

Все работы согласовываются с Федеральным агентством по рыболовству, рассчитывается рыбохозяйственный ущерб. Ежегодно АО «ЮЭСК» согласно рассчитанному рыбохозяйственному ущербу покупает у ФГБУ «Севвострыбвод» мальков и выпускает в реки Камчатского края согласно заключенным договорам об искусственном воспроизводстве водных биологических ресурсов с Северо-Восточным территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству.

Для обеспечения оптимальных условий для нереста и развития молоди рыб в районе расположения Каскада Вилюйских ГЭС имени Е.Н. Батенчука ПАО «Якутскэнерго» в течение летне-осеннего периода (июнь—октябрь) поддерживается постоянный уровень в водохранилище, близкий к отметке НПУ. Попуски паводковых вод через КВГЭС осуществляются по Решению Ленского бассейнового водного управления.

Размер ущерба рыбным запасам при строительстве объектов ТЭЦ в г. Советская Гавань (промплощадки, золотавала, водозаборных сооружений и дорог) определен в сумме 29 348 руб.

Для компенсации ущерба по трехстороннему договору с ФГБУ «Амуррыбвод» и Амурским территориальным управлением Росрыболовства на воспроизводство молоди кеты возместили 8792,04 рублей (платежное поручение № 902 от 30.10.2015г.). В бассейн реки Амур (р. Биджан) выпущено 0,001787 млн. шт. молоди кеты.

Общая натуральная величина ущерба биоресурсам со-

ставила 0,080417 т рыбной продукции (стр.20 в Заключении о нанесении ущерба).

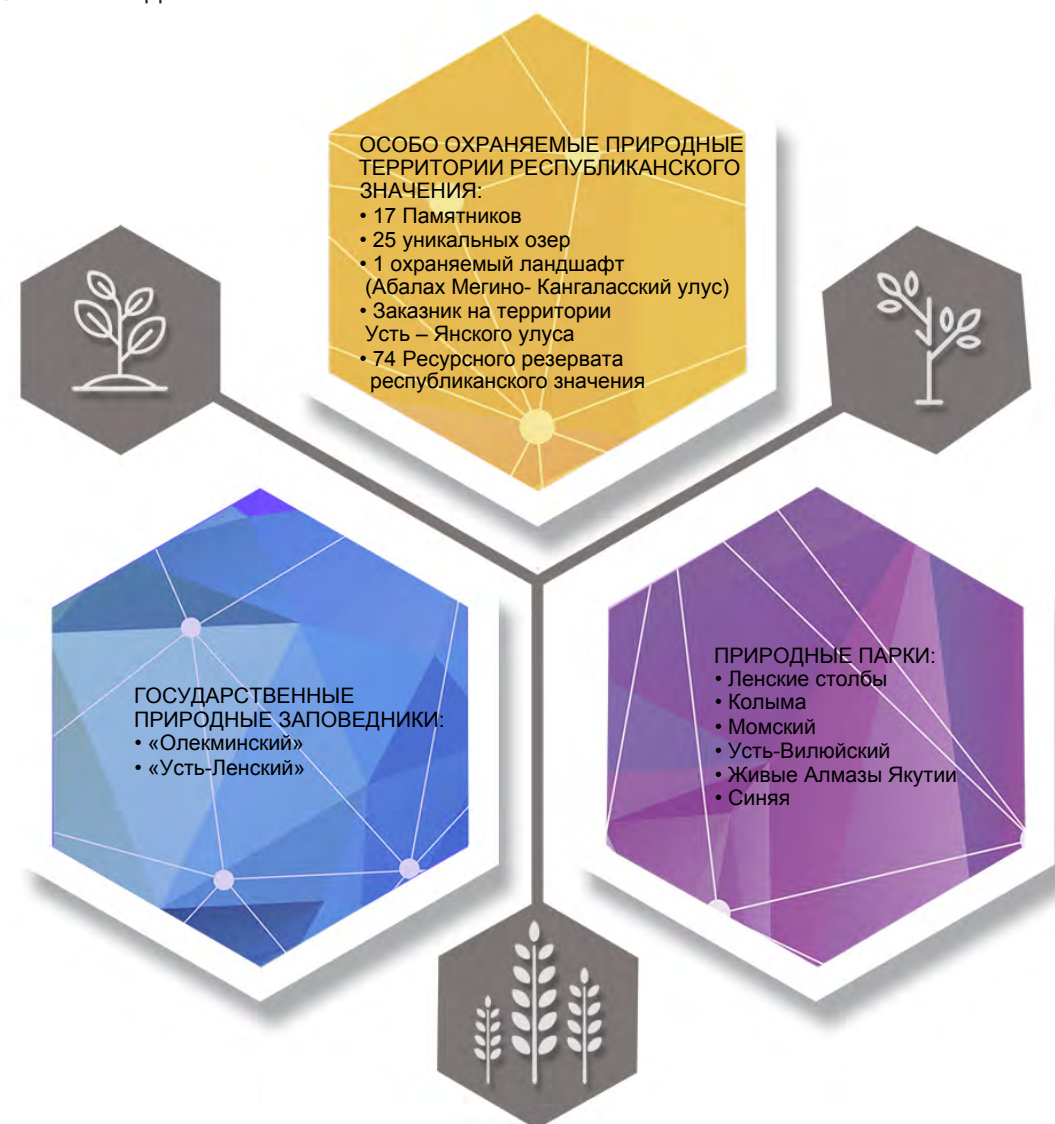
Федеральным агентством по рыболовству введена новая методика расчетов, которая вступила в действие с 01.11.12 г. Величина ущерба биоресурсам осталась неиз-

менной (0,080417 т рыбной продукции) и указана в расчете планируемых мероприятий, полученных от Амуррыбвод. Изменилось количество шт. молоди, соответственно изменилась стоимость.

22.2 G4-EN11 ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПЛОЩАДКИ, НАХОДЯЩИЕСЯ В СОБСТВЕННОСТИ, В АРЕНДЕ ИЛИ ПОД УПРАВЛЕНИЕМ ОРГАНИЗАЦИИ И РАСПОЛОЖЕННЫЕ НА ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ И ТЕРРИТОРИЯХ С ВЫСОКОЙ ЦЕННОСТЬЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ ВНЕ ГРАНИЦ ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ, ИЛИ ПРИМЫКАЮЩИЕ К ТАКИМ ТЕРРИТОРИЯМ.

Холдинг ПАО «РАО ЭС Востока» - крупнейший поставщик электрической и тепловой энергии на Дальнем Востоке, в который входят энергетические компании, осуществляющие деятельность в Приморском крае, Хабаровском крае, Амурской области, Еврейской автономной области, Чукотском автономном округе, Камчатском крае, Магаданской и Сахалинской областях, Республике Саха (Якутия), Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах.

НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ) ПОД ОСОБУЮ ОХРАНУ ВЗЯТО 29,4% ТЕРРИТОРИИ. НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ НАХОДЯТСЯ:



ВОДНО-БОЛОТНЫЕ УГОДЬЯ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ):

- 1. Дельта реки Яна (Республика Саха (Якутия), Усть-Янский улус (район)). Угодье расположено в низовьях реки Яна и входит в состав государственного природного заказника регионального значения «Янские мамонты».
- 2. Дельта реки Лена (Республика Саха (Якутия), Булунский улус (район)). Угодье расположено в дельтовом участке реки Лена при впадении в море Лаптевых, входит в состав ресурсного резервата регионального значения «Лена-Дельта» (РР «Лена-Дельта») и государственного природного заповедника федерального значения «Усть-Ленский».
- 3. Дельта реки Колыма (Республика Саха (Якутия), Нижнеколымский улус (район)), угодье расположено в западной части дельты р. Колымы и озерной равнине, расположенной западнее. Угодье входит в состав ресурсного резервата регионального значения «Чайгургино» (РР «Чайгургино»).
- 4. Дельта р. Индигирка (Республика Саха (Якутия), Аллайховский улус (район)). Угодье расположено в приморской части дельты р. Индигирка и входит в состав государственного природного заказника регионального значения «Кыталык» (ГПЗ «Кыталык»).

Территории сильно обводненных участков тундры, болота, а также преимуществен-

но полигонально-валиковых тундроболотных комплексов. Места концентрации водоплавающих на гнездовье и линьке, крупный очаг воспроизводства стерха, очковой и сибирской гаг. Один из участков летнего обитания дикого северного оленя Яно-Индигирской популяции.

Объекты ПАО «Якутскэнерго» расположены на территории ресурсного резервата республиканского значения, находящегося в Усть-Майском улусе. Проходит ВЛ-110 кВ Л-121 «Отпайка Сулгачи-Эльдикан» участок Усть-Мая-Кюпцы, обеспечивающая электро-снабжением с. Кюпцы.

Также по территории природного парка «Живые алмазы Якутии» г. Мирный проходит ВЛ 6-10 кВ, обеспечивающая электроснабжением производственные и административные объекты ООПТ. Природный парк имеет комплексное назначение – сохранение природной среды и создание условий для отдыха населения.

Оба линейных объекта находятся в аренде (договор с Усть-Майским лесничеством и с Департаментом по лесным отношениям).

АО «ДГК» осуществляет свою деятельность в Приморском крае, Хабаровском крае, Амурской области, Еврейской автономной области, юге Якутии.

В ПРИМОРСКОМ КРАЕ РАСПОЛОЖЕНЫ ШЕСТЬ ЗАПОВЕДНИКОВ:

- Дальневосточный морской заповедник
- Кедровая Падь
- Лазовский заповедник
- Сихотэ-Алинский заповедник. Внесен в Список Всемирного наследия ЮНЕСКО как «Объект, включающий в себя наиболее важную или значительную естественную среду обитания для сохранения в ней биологического многообразия, в том числе исчезающих видов исключительной мировой ценности с точки зрения науки и охраны».

- Уссурийский заповедник
- Ханкайский заповедник.
- Тринадцать заказников

ТРИ НАЦИОНАЛЬНЫХ ПАРКА:

- «Зов тигра»
- «Удэгейская легенда»
- «Земля леопарда»

ОДИН ПРИРОДНЫЙ ПАРК:

- Хасанский

На территории Хабаровского края выделены особо охраняемые природные территории (ООПТ), занимающие 6,7 % всей площади края. ООПТ федерального значения: 6 государственных природных заповедников, национальный парк «Ануйский» и 5 заказников .

Краевой статус имеют 20 заказников, 2 природных парка и 68 памятников природы. Еще 165 природных объектов относятся к охраняемым территориям местного значения. На долю заповедников и заказников Хабаровского края приходится 4% всей его территории, или 91% от общей площади особо охраняемых природных территорий.

Географическое положение	Подземные и/или другие находящиеся под поверхностью земли участки, которые могут находиться в собственности, аренде или под управлением организации	Расположение по отношению к охраняемой территории и территории с высокой ценностью биоразнообразия вне охраняемой природной территории	Характер деятельности (административная, производственная или добыча ископаемых)	Площадь действующего объекта или площади в кв.км.	Характеристики ценности с точки зрения биоразнообразия	Характер охраняемой территории и территории с высокой ценностью биоразнообразия вне охраняемой природной территории	Охранный статус территории
48°28' СШ, 135°4' ВД	проложена подземная прокладка тепломатриалы	в пределах	производственная	0,0000295	отсутствуют	наземная	III категория охраняемой территории в соответствии с классификацией Международного союза охраны природы
48°28' СШ, 135°4' ВД	проложена подземная прокладка тепломатриалы	в пределах	производственная	0,0000561	отсутствуют	наземная	III категория охраняемой территории в соответствии с классификацией Международного союза охраны природы
48°28' СШ, 135°4' ВД	проложена подземная прокладка тепломатриалы	в пределах	производственная	0,0000391	отсутствуют	наземная	III категория охраняемой территории в соответствии с классификацией Международного союза охраны природы
48°28' СШ, 135°4' ВД	проложена подземная прокладка тепломатриалы	в пределах	производственная	0,0000078	отсутствуют	наземная	III категория охраняемой территории в соответствии с классификацией Международного союза охраны природы

Географическое положение	Подземные и/или другие находящиеся под поверхностью земли участки, которые могут находиться в собственности, аренде или под управлением организации	Расположение по отношению к охраняемой территории и территории с высокой ценностью биоразнообразия вне охраняемой природной территории	Характер деятельности (административная, производственная или добыча ископаемых)	Площадь действующего объекта или площади в кв.км.	Характеристики ценности с точки зрения биоразнообразия	Характер охраняемой территории и территории с высокой ценностью биоразнообразия вне охраняемой природной территории	Охранный статус территории
48°27' СШ, 135°11' ВД	на участке расположена наземная тепломатриалы	в пределах	производственная	0,0008121	отсутствуют	наземная	III категория охраняемой территории в соответствии с классификацией Международного союза охраны природы
48°27' СШ, 135°11' ВД	на участке расположена наземная тепломатриалы	в пределах	производственная	0,0007743	отсутствуют	наземная	III категория охраняемой территории в соответствии с классификацией Международного союза охраны природы
48°30' СШ, 135°2' ВД	проложена подземная прокладка тепломатриалы	в пределах	производственная	0,0000027	отсутствуют	наземная	III категория охраняемой территории в соответствии с классификацией Международного союза охраны природы
48°31' СШ, 135°2' ВД	на участке расположена станция катодной защиты газопровода	в пределах	производственная	0,0000003	отсутствуют	наземная	III категория охраняемой территории в соответствии с классификацией Международного союза охраны природы
48°31' СШ, 135°2' ВД	на участке расположена станция катодной защиты газопровода	в пределах	производственная	0,0000003	отсутствуют	наземная	III категория охраняемой территории в соответствии с классификацией Международного союза охраны природы
48°29' СШ, 135°2' ВД	на участке расположена станция катодной защиты газопровода	в пределах	производственная	0,0000003	отсутствуют	наземная	III категория охраняемой территории в соответствии с классификацией Международного союза охраны природы

В РАЙОНАХ РАСПОЛОЖЕНИЯ ФИЛИАЛОВ И ОБОСОБЛЕННЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ОАО «САХАЛИНЭНЕРГО» НАХОДЯТСЯ:

- 1 федеральный заповедник;
- 6 региональных заказников;
- 31 региональный памятник природы, – однако производственные площадки располагаются вне охраняемых природных территорий (не в пределах, не прилегают и не содержат частей охраняемых территорий).

НА ТЕРРИТОРИИ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ СУЩЕСТВУЮТ:

- 2 заповедника федерального значения;
- 12 заказников, в том числе 1 федерального значения, 11 – региональных;
- 41 региональный памятник природы.

В КАМЧАТСКОМ КРАЕ НАХОДИТСЯ 121 ОСОБО ОХРАНЯЕМАЯ ПРИРОДНАЯ ТЕРРИТОРИЯ (ООПТ):

- 6 ООПТ федерального значения: 3 природных заповедника; 1 природный заказник; 2 округа санитарной охраны (курорт Паратунка и Малкинское месторождение минеральных вод);
- 113 ООПТ регионального значения: 4 природных парка под номинацией «Вулканы Камчатки»; 15 заказников; 94 памятника природы (12 памятников природы находятся на ООПТ федерального значения и 14 — на территории природных парков регионального значения);
- 2 ООПТ местного значения: 1 ландшафтный природный парк; 1 заказник (научный стационар).

На территории края расположены 3 государственных природных заповедника – Кроноцкий, Командорский и Корякский. Пять особо охраняемых природных территорий: Кроноцкий государственный биосферный заповедник, Южно-Камчатский государственный федеральный заказник, краевые парки «Налычево», «Южно-Камчатский», «Быстринский» включены в Список Всемирного культурного и природного наследия ЮНЕСКО.

НА ТЕРРИТОРИИ МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ НАХОДИТСЯ ЗАПОВЕДНИК «МАГАДАНСКИЙ», который состоит из четырех участков: Кава-Челомджинского (624 456 га), Ольского (103 425 га), Ямского (38 096 га), Сеймчанского (117 839 га).

В ЧУКОТСКОМ АВТОНОМНОМ ОКРУГЕ НАХОДИТСЯ ЗАПОВЕДНИК «ОСТРОВ ВРАНГЕЛЯ», который находится на о. Врангеля и национальный парк «Берингия», который находится в Провиденском р-не и Чукотском р-не.

При проведении инженерно-экологических изысканий было установлено: площадка размещения ТЭЦ г. Советская Гавань уже изменена антропогенным воздействием, большая часть территории представлена насыпными грунтами. Поверхность площадки имеет ярко выраженный техногенный характер и до недавнего времени была занята производственным предприятием с различными зданиями и сооружениями. На территории остались фундаменты разрушенных производственных зданий. Территория захлавлена строительным мусором. Сооружения проектируемой ТЭЦ не располагаются на землях особо охраняемых природных территорий местного, краевого и федерального значения, что подтверждается письмами Главы Советско-Гаванского муниципального района (№1-16/1388 от 09.02.2012), Министерства природных ресурсов Хабаровского края (№93.26-3677 от 28.02.2012), Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (№12-47/1510 от 07.02.2012).

Растений, занесенных в Красную книгу не выявлено.

На территории площадок строительства отсутствуют археологические памятники и объекты культурно-исторического наследия, что подтверждается письмами Главы Советско-Гаванского муниципального района (№1-15/14343 от 30.12.2011) и районного краеведческого музея (№12 от 29.12.2011).

Согласно письма Министерства Лесного Хозяйства Сахалинской области №3/2-4304/12-0-0 от 12.11.2012 г., особо охраня-

емые территории в районе расположения площадки строительства Сахалинской ГРЭС-2 и охотничьи угодья отсутствуют.

АО «ДРСК», ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», ПАО «Магаданэнерго», АО «Чукотэнерго», ПАО «Передвижная энергетика» не имеет в собственности, аренде, под управлением организации и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям.

22.3 G4-EN12 ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ НА БИОРАЗНООБРАЗИЕ НА ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ И ТЕРРИТОРИЯХ С ВЫСОКОЙ ЦЕННОСТЬЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ ВНЕ ГРАНИЦ ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ.

Существенное воздействие деятельности ДО ПАО «РАО ЭС Востока» на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ отсутствует, так как на данных территориях либо нет производственных площадок ДО, либо созданы оптимальные условия, необходимые для защиты видов, их популяций и групп видов или природных объектов окружающей среды.

Однако актуальна проблема гибели крупных птиц в результате их попадания под напряжение при гнездовании на трассах линий электропередачи. Попадание птиц и продуктов их жизнедеятельности на обрудование линий электропередачи иногда приводит к коротким замыканиям, и как следствие, к сбоям в энергоснабжении потребителей. На территории Дальнего Востока гнездятся дальневосточные аисты. Эта птица включена в международный список видов, находящихся под угрозой исчезновения, и занесена в Красную книгу РФ. Воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, расположенные в сельской местности Республики Саха (Якутия), пересекающие местообитание птиц, также могут оказать на них влияние.

На участках гнездования птиц на территории Дальнего Востока АО «ДРСК» ведутся работы по сохранению местообитания аистов. Охранные мероприятия предусматривают сооружения проволочных каркасов и искус-

ственных площадок на вновь выявленных местах гнездования.

На территории Якутии к пернатым объектам охраны ресурсного резервата относятся 24 вида птиц, из них с постоянным местом обитания 5 видов. В целях предотвращения гибели птиц ПАО «Якутскэнерго» оснащает ЛЭП специальными птицезащитными устройствами и в некоторых участках ЛЭП выполняется в виде самонесущего изолированного провода.

Водозаборы ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока» оборудованы рыбозащитными устройствами, проводятся водоохраные мероприятия по согласованным с уполномоченным органом планами. Негативное влияние на водные биологические ресурсы может оказать деятельность АО «ЮЭСК» Быстринской малой гидроэлектростанции № 4 при заборе воды и при работах по восстановлению и разборке подпорной шпоры. МГЭС-4 расположена на реке Быстрой, являющейся рекой высшей рыбохозяйственной категории. Водозабор МГЭС-4 оборудо-

ван рыбозащитным устройством жалюзийного типа.

Проектные и ремонтные работы по воздушным линиям, проходящим вблизи или через реки Камчатки согласовываются с Камчатским отделением Тихоокеанского научно-исследовательского института рыбного хозяйства и океанографии, для расчета рыбохозяйственного ущерба. ПАО «Камчатскэнерго», по рассчитанному рыбохозяйственному ущербу, оплачивает рыбопроизводные работы и выпуск мальков в реки Камчатского края согласно заключенным договорам об искусственном воспроизводстве водных биологических ресурсов с Северо-Восточным территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству.

Трансформаторные подстанции на линиях электропередачи, их узлы и работающие механизмы оснащены изгородями, кожухами, предотвращающими проникновение животных на территорию подстанции и попадание их в указанные узлы и механизмы.

НА ЭТАПЕ СТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ДОРОЖНО-СТРОИТЕЛЬНОЙ ТЕХНИКИ, ПРОВЕДЕНИЕ ВЫЕМКИ ГРУНТА, СВАРОЧНЫХ РАБОТ.

ПРИ ПРОВЕДЕНИИ СТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ ЗАГРЯЗНЕНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ПРОИСХОДИТ СЛЕДУЮЩИМИ ВЫБРОСАМИ:

- выхлопных газов при работе автотранспорта и строительной техники;
- от поста сварки;
- пыления при выемке грунта;
- пыление дороги, кузова.

22.4 G4-EN13. СОХРАНЕННЫЕ ИЛИ ВОССТАНОВЛЕННЫЕ МЕСТООБИТАНИЯ

Деятельность ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока» не оказывает существенных прямых либо косвенных воздействий на биоразнообразие охраняемых природных территорий:

- выбросов и/или сбросов специфических вредных веществ, отсутствующих в местообитании в естественных условиях, не осуществляется;
- интродукция чужеродных видов, вредителей и возбудителей заболеваний отсутствует;
- сокращения численности и разнообразия видов, трансформации местообитания не происходит.

G4-EN13. Сохраненные или восстановленные местообитания						
Наименование	Всего ДЗО	АО «ДГК»	ПАО «Магаданэнерго»	АО «Чукотэнерго»	ОАО «Сахалинэнерго»	АО «Сахалинская ГРЭС-2»
Наличие на начало отчетного года						
Нарушено земель - всего, га	6 674,257	5936,225	272	171,396	257,636	37
в том числе:		0	0	0	0	0
Отработано нарушенных земель - всего, га	179,410	83,39	51	4,8	3,22	37
Заскладировано плодородного слоя почвы, тыс.м3	97 721,480	287,48	0	0	0	97434
За отчетный год						
Нарушено земель - всего, га	130,362	88,4	0	4,962	0	37
Отработано нарушенных земель - всего, га	37,000	0	0	0	0	37
Рекультивировано земель - всего, га	0,640	0	0	0	0	0,64
Наличие на конец отчетного года						
Нарушенных земель - всего, га	6 803,979	6024,625	272	176,358	257,636	37
Отработанных земель - всего, га	142,410	83,39	51	4,8	3,22	0
Заскладированного плодородного слоя почв, тыс.м3	97 721,480	287,48	0	0	0	97434
Местонахождение территории		ДФО	-	-	Сахалинская обл.	ДФО о. Сахалин

Воздействие на природную среду процессов строительства инвестиционных объектов (АО «Сахалинская ГРЭС-2», АО «Якутская ГРЭС-2», АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», АО «Благовещенская ТЭЦ») выражается в виде основных факторов антропогенного воздействия на земельные ресурсы:

МЕХАНИЧЕСКИЕ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ.

Механические факторы связаны преимущественно с комплексом строительных работ. При проведении строительных работ и в процессе эксплуатации существенным механическим фактором негативного воздействия на почвенный покров является проезд техники. Следствием проводимых строительных работ является: уничтожение и нарушение почвенного покрова; изменение условий поверхностного и грунтового стока. Данные нарушения имеют локальный характер и не приведут к каким-либо серьезным последствиям. При реализации проекта практически исключено воздействие на почвенно-растительный слой и древесно-кустарниковые насаждения, ввиду их отсутствия на территории, вовлеченной в строительство.

По результатам Отчетов инженерно-экологических изысканий намечаемая хозяйственная деятельность не повлияет на структуру земельного фонда, а также на состояние почв в зоне влияния объекта. Загрязнение геологической среды и подземных вод со стороны проектируемого объекта в период эксплуатации не прогнозируется.

При проведении инженерно-экологических изысканий было установлено: площадка размещения ТЭЦ г. Советская Гавань уже изменена антропогенным воздействием, большая часть территории представлена насыпными грунтами. Поверхность площадки имеет ярко выраженный техногенный характер и до недавнего времени была занята производственным предприятием с различными зданиями и сооружениями. На территории остались фундаменты разрушенных производственных зданий. Территория захламлена строительным мусором.

Основное воздействие от строительства инвестиционных объектов на растительность связано с изъятием земель и необратимым уничтожением почвенного и растительного покрова.

При изъятии земель под золоотвал ожидается снижение численности охотничье-промысловых видов животных на прилегающей к золоотвалу территории в связи с уничтожением местообитаний и кормовых угодий.

За сведение древесно-кустарниковой растительности на площадке золоотвала и восстановления зеленых насажде-

ний предусмотрены компенсационные выплаты. Затраты компенсируются Заказчиком до начала строительства.

Воздействие золоотвала на животный мир в связи с изъятием территории связано со снижением численности охотничье-промысловых видов животных на прилегающей к золоотвалу территории в связи с уничтожением местообитаний и кормовых угодий.

С уничтожением древесно-кустарниковой растительности при подготовке территории ожидается уничтожение местообитаний позвоночных и беспозвоночных животных. Возможна гибель мелких животных под колесами автотранспорта при несоблюдении скорости движения по технологической дороге.

Основными факторами беспокойства животного мира в районе золоотвала будут бульдозер работающий в светлое время суток и автотранспорт доставляющий золошлаки.

Воздействие на водные биологические ресурсы связано с проведением строительных работ.

Для восстановления древесно – кустарниковой растительности площадью 65 га. от причиненного ущерба ТЭЦ в г. Советская Гавань нанесенного в результате строительства золоотвала произведена оплата по договору № 6-16/39 от 25.11.2011 и дороги на золоотвал площадью 12,48 га по договору № 6-16/37 от 15.11.2011 в сумме 256 103,96 рублей. Работы по строительству объектов ТЭС согласованы Территориальными управлениями Федерального агентства по рыболовству.

Сооружения проектируемой ТЭЦ не располагаются на землях особо охраняемых природных территорий местного, краевого и федерального значений, что подтверждается письмами Главы Советско-Гаванского муниципального района (№1-16/1388 от 09.02.2012), Министерства природных ресурсов Хабаровского края (№93.26-3677 от 28.02.2012), Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (№12-47/1510 от 07.02.2012).

ДЛЯ ОХРАНЫ И РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ПРОЕКТОМ ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ:

- ограничение зоны проведения строительных работ пределами отведённых земельных участков;
- максимальное использование существующих дорог для завоза оборудования и стройматериалов;
- организация специальных площадок для складирования строительных материалов, оборудования и временного накопления отходов;
- регулярный организованный сбор отходов для исключения захламления территории;
- вывоз по мере образования строительного мусора на санкционированную свалку;
- минимальное переустройство существующего микрорельефа путём реализации нулевого баланса земляных масс;
- заправка колёсной строительной техники на базе подрядчика, гусеничной – на специальной площадке, с использованием металлического поддона;
- проведение работ по капитальному ремонту строительной техники на базах подрядной организации;
- использование на стройплощадке только исправной техники;

- организация пункта для чистки колёс автотранспорта при выезде с площадки строительства;
- устройство твёрдых покрытий (из железобетонных плит) въезда-выезда площадки строительства.
- На части территории промплощадки предусматривается озеленение и создание газона из привозного почвенно-растительного грунта.

ДЛЯ ОХРАНЫ И РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ЗОЛОТВАЛА ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ:

- проведение работ строго в границах отведенного земельного участка;
- заправка бульдозера на площадке оборудованной специальным поддоном для предотвращения загрязнения грунта;
- поблочное снятие почвенно-растительного грунта и складирование в бурты на территории золотвала. В последующем почвенно-растительный грунт используется для поблочной рекультивации золотвала. Рекультивация предусматривается в два этапа: технический с покрытием слоем почвенно-растительного грунта толщиной 30см и биологический с посевом трав.

22.5 G4-EN14 ОБЩЕЕ ЧИСЛО ВИДОВ, ЗАНЕСЕННЫХ В КРАСНЫЙ СПИСОК МСОП И НАЦИОНАЛЬНЫЙ СПИСОК ОХРАНЯЕМЫХ ВИДОВ, МЕСТООБИТАНИЯ КОТОРЫХ НАХОДЯТСЯ НА ТЕРРИТОРИИ, ЗАТРАГИВАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОРГАНИЗАЦИИ, С РАЗБИВКОЙ ПО СТЕПЕНИ УГРОЗЫ СУЩЕСТВОВАНИЮ ВИДА

В настоящее время под особую охрану взято около 1/4 территории Республики Саха Якутия, что составляет более 900,0 тысяч км², представленной уникальными или типичными арктическими и субарктическими экосистемами с их ценнейшим биологическим разнообразием. Это резервные территории – места массового размножения, миграции и переходов диких животных, в том числе концентрации редких и исчезающих видов, хода и нерестилища ценных видов рыб, скопления, гнездования и перелета птиц.

В Якутии обитает 112 видов животных, в т.ч. 6 видов рыб, 68 видов птиц, 17 видов млекопитающих, занесенных в красную книгу РС (Я).

На территории Магаданской области обитают 113 охраняемых видов (1 – моллюски, 20 – рыб, 10 – насекомых, 2 – пресмыкающихся, 46 – птиц, 25 млекопитающих).

На территории Магаданской области произрастают 108 видов охраняемых растений (95 – покрытосеменных, 1 – голосеменные, 7 – папоротниковидных, 2 – плауновые, 1 – хвощевидные, 1 – лишайники) и 27 видов грибов. Практически все охраняемые виды животных и растений обитают в труднодоступных местах горных рек и на крутых склонах хребтов, а также недалеко от побережья Охотского моря, в основном на территории заповедника «Магаданский».

Согласно Постановлению Правительства Камчатского края от 11 января 2010 года № 3-П «Об утверждении Перечней редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Камчатского края» на территории Камчатского края обитают 113 видов животных (птицы – 62 вида, млекопитающих – 23, рыбы – 14, насекомые – 14), 269 видов объектов растительного мира занесенных в Красную книгу РФ.

В настоящее время основной список редких животных Чукотского автономного округа включает 112 видов, которые занесены в Красную книгу. В их числе 29 видов рыб (53% всего разнообразия), 40 видов птиц (18%), 30 видов млекопитающих (47%) и 13 видов беспозвоночных, в основном, моллюсков. В наиболее уязвимом, критическом состоянии находится кулик-лопатень – эндем азиатской Берингии.

В Красную книгу Сахалинской области занесены 168 видов редких и нахо-

дящихся под угрозой исчезновения животных, в т. ч. 34 вида беспозвоночных (18 – моллюски, 6 – ракообразные, 10 – насекомые), 7 видов рыб, 4 вида пресмыкающихся, 105 видов птиц и 18 видов млекопитающих.

В список редких и находящихся под угрозой исчезновения растений и грибов Красной книги Сахалинской области включены 251 вид растений (154 – покрытосеменные, 4 – голосеменные, 22 – папоротниковидные, 1 – плауновидные, 9 – водоросли, 24 – мохообразные, 37 – лишайники) и 19 видов грибов.

На территории Приморского края живут 283 вида (101 – беспозвоночные (51 – моллюски, 50 – насекомые), 31 – рыбы, 6 – земноводные и пресмыкающиеся, 112 – птицы, 33 – млекопитающие и 343 видов растений (174 – покрытосеменные, 6 – голосеменные, 21 – папоротниковидные, 1 – плауновидные, 37 – водоросли, 45 – мохообразные, 59 – лишайники) и 55 видов грибов занесенных в Красную Книгу РФ.

На территории Хабаровского края живут 159 видов животных (30 – беспозвоночные, 11 – рыбы, 8 – земноводные и пресмыкающиеся, 81 – птицы, 29 – наземные и морские млекопитающие), 294 вида растений (238 – покрытосеменные, 3 – голосеменные, 24 – папоротниковидные, 2 – плауновидные, 7 – мохообразные, 20 – лишайники) и 16 видов грибов занесенных в Красную Книгу РФ.

Красная книга Амурской области содержит сведения о 158 охраняемых видах животных (5 – моллюсков, 8 – рыб, 26 – насекомых, 4 – пресмыкающихся, 94 – птиц, 21 – млекопитающих), 226 видах растений (200 – покрытосеменных, 3 – голосеменных, 12 – папоротниковидных, 2 – плауновидных, 9 – лишайников) и 26 видов грибов.

Ареалы обитания охраняемых растений не пересекаются с территориями деятель-

ности АО «ДГК», ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», ПАО «Магаданэнерго», АО «Чукотэнерго», ПАО «Передвижная энергетика», ПАО «Якутскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго» и соответственно деятельность компании не несет угрозы для охраняемых видов животных и растений.

Деятельность АО «ДРСК» оказывает воздействие на находящийся под угрозой исчезновения вид, занесённый в Красную книгу России РФ и в Красный список МСОП-96, Приложение 1 СИТЕС, Приложения двусторонних соглашений, заключенных Россией с Японией, Республикой Корея и КНДР об охране мигрирующих птиц – дальневосточные аисты. На сегодняшний день популяция дальневосточного аиста насчитывает около 3000 особей.

Основная угроза существованию вида – разрушение местообитаний: осушение болот, рубка деревьев, разорение гнезд, отстрел аистов и ежегодные травяные палы, уничтожающие их кормовые биотопы.

Гибель крупных птиц происходит в результате их попадания под напряжение при гнездовании на трассах линий электропередач.

На участках гнездования птиц на территории Дальнего Востока АО «ДРСК» ведутся работы по сохранению местообитания аистов. Охранные мероприятия предусматривают сооружения проволочных каркасов и искусственных площадок на вновь выявленных местах гнездования.

22.6 EU13. БИОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗНООБРАЗИЕ СМЕЩЕННЫХ МЕСТ ОБИТАНИЯ В СРАВНЕНИИ С БИОЛОГИЧЕСКИМ РАЗНООБРАЗИЕМ ПОРАЖАЕМЫХ ЗОН.

Для управления растительностью вдоль линий электропередачи и распределения электроэнергии применяется такой метод как вырубка.

Вырубка деревьев при прокладке линий электропередачи производится ДЗО Компании по согласованию с уполномоченными органами лесного хозяйства. Работы по расчистке просек под линиями электропередачи от подроста древесно-кустарниковой растительности производятся в основном в зимний период, что исключает возможность негативного влияния на животный мир в период их размножения. Методы защиты зеленых насаждений от вредителей не применяются. Ремонтные работы на линиях

электропередач специалистами Общества ведутся строго в охранной зоне ВЛ, что снижает риск влияния на обитателей флоры и фауны.

После проведения ремонтных работ основные мероприятия по поддержанию биологического разнообразия, включают в себя уборку бытового мусора и производственных отходов, вывоз ненужного оборудования, очистку мест стоянок автотранспорта.

23. ВЫБРОСЫ

23.1 G4-СПМ ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ В ОБЛАСТИ КОНТРОЛЯ НАД ВЫБРОСАМИ

Основными целями и задачами в области охраны окружающей среды в ПАО «РАО ЭС Востока» является повышение энергоэффективности и вопросы сохранения природных ресурсов и окружающей среды.

Ключевыми стратегиями и процедурами для достижения целей в области охраны окружающей среды является ряд комплексных мер - это уменьшение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе благодаря переводу оборудования на сжигание природного газа.

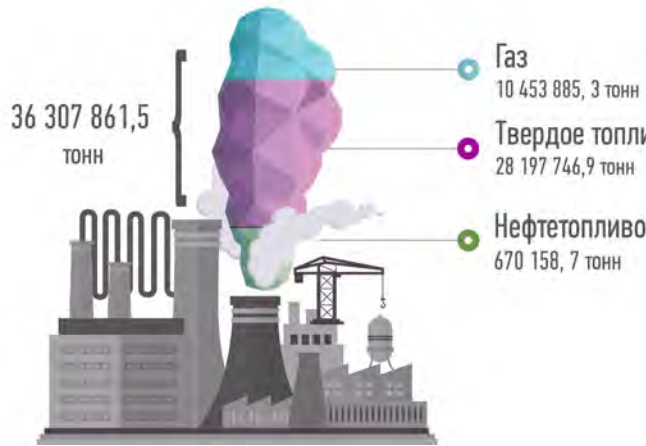
ПАО «РАО ЭС Востока» осуществляет природоохранную деятельность, руководствуясь требованиями нормативных правовых актов в области охраны атмосферного воздуха (ФЗ РФ, постановления Правительства РФ, Закон «Об охране окружающей среды», СанПиН, международным стандартом ISO 14001). Политика ИСМ в области охраны окружающей среды предусматривает необходимость соот-

ветствовать требованиям законодательных и нормативных актов, международному стандарту ISO 14001, устранять и уменьшать негативное воздействие на окружающую среду.

В каждом ДО Холдинга существуют ряд разрешительных документов, включающих нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Данные документы, в составе Проекта допустимых выбросов (Разрешений на выброс), выдаются в установленном порядке Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

Во всех ДО Холдинга, раз в 5 лет проводится инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Прямые выбросы парниковых газов, по видам сжигаемого топлива, по итогам 2015 года:



23.2 G4-EN15. ПРЯМЫЕ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ (ОБЛАСТЬ ОХВАТА 1)

Расчет выбросов парниковых газов выполнен в соответствии с Приказом МПР РФ от 30.06.2016 № 300 и с использованием РД 153-34.0-02.318-2001 «Методические указания по расчету валового выброса двуокиси углерода в атмосферу от котлов ТЭС и котельных» и данных инвентаризации Углеродного фонда. Объемы выбросов парниковых газов определены на основе данных по конкретному объекту, исходя из топливного баланса объекта.

G4-EN15. Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1)					
№ п/п	Наименование показателя	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	Фактическое значение по итогам 2014	Фактическое значение по итогам 2015	Факт 2015 к 2014, %
Всего					
1	Выбросы CO2 тонн	АО «ДГК»	26 522 932,45	29 233 683,47	10,2%
		ПАО «Камчатскэнерго»	1 296 983,01	1 335 937,03	3,0%
		АО «ЮЭСК»	136 631,79	140 315,78	2,7%
		ПАО «Магаданэнерго»	650 180,25	650 268,75	0,0%
		АО «Чукотэнерго»	288 642,31	404 979,44	40,3%
		ПАО «Якутскэнерго»	1 729 552,8	1 655 861,2	-4,3%
		АО «Сахаэнерго»	258 431,33	250 561,61	-3,0%
		АО «Теплоэнергосервис»	696 443,16	694 536,87	-0,3%
		ОАО «Сахалинэнерго»	1 538 221,49	1 457 084,40	-5,3%
		ПАО «Передвижная энергетика»	316 613,7	345 206,5	9,0%
		Всего	33 434 632,3	36 168 435,1	8,2%
2	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	АО «ДГК»	100 025,84	111 316,35	11,3%
		ПАО «Камчатскэнерго»	2 070,18	2 028,33	-2,0%
		АО «ЮЭСК»	448,22	431,80	-3,7%
		ПАО «Магаданэнерго»	2949,03	3013,51	2,2%
		АО «Чукотэнерго»	1 439,02	1 988,96	38,2%
		ПАО «Якутскэнерго»	953,87	943,33	-1,1%
		АО «Сахаэнерго»	78,33	105,33	34,5%
		АО «Теплоэнергосервис»	2 953,81	2 983,44	1,0%
		ОАО «Сахалинэнерго»	2 864,56	2 309,50	-19,4%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,0	0,0	0,0%
		Всего	113 782,9	125 120,6	10,0%
3	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн	АО «ДГК»	8 309,05	8 981,57	8,1%
		ПАО «Камчатскэнерго»	510,68	312,08	-38,9%
		АО «ЮЭСК»	85,34	169,99	99,2%
		ПАО «Магаданэнерго»	143,304	146,391	2,2%
		АО «Чукотэнерго»	69,03	124,68	80,6%
		ПАО «Якутскэнерго»	646,002	638,988	-1,1%
		АО «Сахаэнерго»	115,63	80,77	-30,1%
		АО «Теплоэнергосервис»	163,57	162,29	-0,8%
		ОАО «Сахалинэнерго»	530,84	524,71	-1,2%
		ПАО «Передвижная энергетика»	1 920,05	3 164,43	64,8%
		Всего	12 493,5	14 305,9	14,5%
		ВСЕГО Выбросов	33 560 908,6	36 307 861,5	8,2%

№ п/п	Наименование показателя	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	Фактическое значение по итогам 2014	Фактическое значение по итогам 2015	Факт 2015 к 2014, %
Газ					
1	Выбросы CO2 тонн	АО «ДГК»	6 272 492,24	6 520 095,33	3,9%
		ПАО «Камчатскэнерго»	719 146,50	786 346,85	9,3%
		АО «ЮЭСК»	5997,9	3032,4	-49,4%
		ПАО «Магаданэнерго»	0,0	0,0	0,0%
		АО «Чукотэнерго» (с учетом данных по Анадырской ГМТЭЦ)	0,0	13870,4	13870,4%
		ПАО «Якутскэнерго»	1 708 514,63	1 636 621,98	-4,2%
		АО «Сахаэнерго»	5 303,54	6 153,61	16,0%
		АО «Теплоэнергосервис»	49 040,65	39 901,05	-18,6%
		ОАО «Сахалинэнерго»	1 029 277,43	1 083 510,78	5,3%
		ПАО «Передвижная энергетика»	313 578,2	344 503,5	9,9%
		Всего	10 103 351,1	10 434 035,9	3,3%
2	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	АО «ДГК»	8 933,27	9 126,71	2,2%
		ПАО «Камчатскэнерго»	394,63	539,40	36,7%
		АО «ЮЭСК»	33,2	16,8	-49,5%
		ПАО «Магаданэнерго»	0,0	0,0	0,0%
		АО «Чукотэнерго»	0,0	46,5	0,0%
		ПАО «Якутскэнерго»	944,88	935,27	-1,0%
		АО «Сахаэнерго»	1,99	3,41	71,6%
		АО «Теплоэнергосервис»	27,12	22,94	-15,4%
		ОАО «Сахалинэнерго»	621,27	654,41	5,3%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,0	0,0	0,0%
		Всего	10 956,3	11 345,4	3,6%
3	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн	АО «ДГК»	3 827,48	3 940,78	3,0%
		ПАО «Камчатскэнерго»	267,39	271,55	1,6%
		АО «ЮЭСК»	0,2	1,7	653,4%
		ПАО «Магаданэнерго»	0,0	0,0	0,0%
		АО «Чукотэнерго»	0,0	31,1	
		ПАО «Якутскэнерго»	640,04	633,53	-1,0%
		АО «Сахаэнерго»	2,93	2,29	-22,0%
		АО «Теплоэнергосервис»	18,37	15,46	-15,9%
		ОАО «Сахалинэнерго»	420,86	443,21	5,3%
		ПАО «Передвижная энергетика»	1920,05	3164,43	64,8%
		Всего	7 097,4	8 504,1	19,8%
		ВСЕГО Выбросов газа	10 121 404,8	10 453 885,3	3,3%
Нефтетопливо					
1	Выбросы CO2 тонн	АО «ДГК»	80 111,91	116 195,80	45,0%
		ПАО «Камчатскэнерго»	270569,726	219933,24	-18,7%
		АО «ЮЭСК»	89 178,25	92 371,10	3,6%
		ПАО «Магаданэнерго»	1 175,00	938,00	-20,2%
		АО «Чукотэнерго»	1 039,06	1 180,83	13,6%
		ПАО «Якутскэнерго»	21 038,15	19 239,22	-8,6%
		АО «Сахаэнерго»	210 455,14	202 760,61	-3,7%
		АО «Теплоэнергосервис»	13 607,15	13 454,70	-1,1%
		ОАО «Сахалинэнерго»	1990,1342	1947,532	-2,1%
		ПАО «Передвижная энергетика»	3035,5	703,0	-76,8%
		Всего	692 200,0	668 724,1	-3,4%

№ п/п	Наименование показателя	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	Фактическое значение по итогам 2014	Фактическое значение по итогам 2015	Факт 2015 к 2014, %
2	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	АО «ДГК»	175,15	263,19	50,3%
		ПАО «Камчатскэнерго»	559,24	539,40	-3,5%
		АО «ЮЭСК»	224,03	224,03	0,0%
		ПАО «Магаданэнерго»	2,17	2,17	0,0%
		АО «Чукотэнерго»	34,10	35,34	3,6%
		ПАО «Якутскэнерго»	8,99	8,06	-10,3%
		АО «Сахаэнерго»	64,24	90,11	40,3%
		АО «Теплоэнергосервис»	5,70	5,58	-2,1%
		ОАО «Сахалинэнерго»	4,93	4,65	-5,7%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,00	0,00	0,0%
		Всего	1 078,5	1 172,5	8,7%
3	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн	АО «ДГК»	79,296	108,801	37,2%
		ПАО «Камчатскэнерго»	189,273	3,528	-98,1%
		АО «ЮЭСК»	75,882	75,881	0,0%
		ПАО «Магаданэнерго»	0,777	0,693	-10,8%
		АО «Чукотэнерго»	1,05	1,176	12,0%
		ПАО «Якутскэнерго»	5,964	5,46	-8,5%
		АО «Сахаэнерго»	94,828	61,04	-35,6%
		АО «Теплоэнергосервис»	3,859	3,843	-0,4%
		ОАО «Сахалинэнерго»	1,67	1,64	-1,8%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,00	0,00	0,0%
		Всего	452,6	262,1	-42,1%
		ВСЕГО Выбросов нефтетоплива	693 731,2	670 158,7	-3,4%
Твердое топливо					
1	Выбросы CO2 тонн	АО «ДГК»	20 170 328,30	22 597 392,34	12,0%
		ПАО «Камчатскэнерго»	349 738,85	329 656,94	-5,7%
		АО «ЮЭСК»	41 455,60	44 912,33	8,3%
		ПАО «Магаданэнерго»	649 005,25	649 330,75	0,1%
		АО «Чукотэнерго»	287 603,25	403 798,60	40,4%
		ПАО «Якутскэнерго»	0,00	0,00	0,0%
		АО «Сахаэнерго»	42 672,65	41 647,39	-2,4%
		АО «Теплоэнергосервис»	633 795,36	641 181,12	1,2%
		ОАО «Сахалинэнерго»	506953,93	371626,09	-26,7%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,0	0,0	0,0%
		Всего	22 681 553,2	25 079 545,6	10,6%
2	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	АО «ДГК»	90 917,42	101 926,45	12,1%
		ПАО «Камчатскэнерго»	1 116,31	1 008,43	-9,7%
		АО «ЮЭСК»	191,02	191,02	0,0%
		ПАО «Магаданэнерго»	2 946,86	3 011,34	2,2%
		АО «Чукотэнерго»	1 404,92	1 907,12	35,7%
		ПАО «Якутскэнерго»	0,0	0,0	0,0%
		АО «Сахаэнерго»	12,10	11,81	-2,4%
		АО «Теплоэнергосервис»	2 920,99	2 954,92	1,2%
		ОАО «Сахалинэнерго»	2238,36	1650,44	-26,3%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,0	0,0	0,0%
		Всего	101 748,0	112 661,5	10,7%

№ п/п	Наименование показателя	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	Фактическое значение по итогам 2014	Фактическое значение по итогам 2015	Факт 2015 к 2014, %
3	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн	АО «ДГК»	4 402,27	4 932,00	12,0%
		ПАО «Камчатскэнерго»	54,01	37,00	-31,5%
		АО «ЮЭСК»	9,24	92,43	900,3%
		ПАО «Магаданэнерго»	142,53	145,70	2,2%
		АО «Чукотэнерго»	67,98	92,36	35,9%
		ПАО «Якутскэнерго»	0,0	0,0	0,0%
		АО «Сахаэнерго»	17,87	17,44	-2,4%
		АО «Теплоэнергосервис»	141,34	142,99	1,2%
		ОАО «Сахалинэнерго»	108,31	79,86	-26,3%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,0	0,0	0,0%
		Всего	4 943,5	5 539,8	12,1%
		Всего выбросов Твердого топлива	22 788 244,7	25 197 746,9	10,6%

23.3 G4-EN16 КОСВЕННЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ (ОБЛАСТЬ ОХВАТА 2)

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов не ведется.

23.4 G4-EN17 ПРОЧИЕ КОСВЕННЫЕ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ (ОБЛАСТЬ ОХВАТА 3)

Учет косвенных выбросов парниковых газов не ведется.

23.5 G4-EN18. ИНТЕНСИВНОСТЬ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Удельные выбросы CO2 экв. определяются отношением выбросов CO2 экв., тонн к выработке э/э, млн. кВтч. и отпуску тепла, тыс. Гкал.

G4-EN18. Интенсивность выбросов парниковых газов					
№ п/п	Наименование показателя	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	Фактическое значение по итогам 2014	Фактическое значение по итогам 2015	Факт 2015 к 2014, %
1	Удельные выбросы CO2 экв., связанные с выработкой электроэнергии	АО «ДГК»	797,98	821,07	2,89%
		ПАО «Камчатскэнерго»	616,59	642,58	4,21%
		АО «ЮЭСК»	802,10	849,68	5,93%
		ПАО «Магаданэнерго»	877,73	872,23	-0,63%
		АО «Чукотэнерго»	596,86	827,56	38,65%
		ПАО «Якутскэнерго»	645,71	633,68	-1,86%
		АО «Сахаэнерго»	820,51	796,66	-2,91%
		АО «Теплоэнергосервис»	0,00	0,00	0,00%
		ПАО «Сахалинэнерго»	581,68	535,40	-7,96%
		ПАО «Передвижная энергетика»	814,25	844,52	3,72%
		Всего	712,13	790,50	11,01%

№ п/п	Наименование показателя	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	Фактическое значение по итогам 2014	Фактическое значение по итогам 2015	Факт 2015 к 2014, %
2	Удельные выбросы CO2 экв., связанные с отпуском тепла	АО «ДГК»	376,14	383,99	2,09%
		ПАО «Камчатскэнерго»	341,93	361,99	5,87%
		АО «ЮЭСК»	502,94	478,02	-4,95%
		ПАО «Магаданэнерго»	468,11	480,72	2,69%
		АО «Чукотэнерго»	303,84	426,81	40,47%
		ПАО «Якутскэнерго»	257,90	249,96	-3,08%
		АО «Сахаэнерго»	387,62	357,83	-7,68%
		АО «Теплоэнергосервис»	496,35	487,75	-1,73%
		ПАО «Сахалинэнерго»	277,20	241,78	-12,78%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,00	0,00	0,00%
		Всего	360,91	372,24	3,14%

* выработка без учета КВГЭС (2 235,953 млн. кВтч) и солнечных батарей (0,022 млн. кВт) - гидроэлектростанция, СБ выбросы ЗВ не производят.

23.6 G4-EN19 СОКРАЩЕНИЕ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО»

В 2015 году ПАО «Якутскэнерго» проведены мероприятия по ограничению выбросов парниковых газов:

- эксплуатация возобновляемого источника энергии (СЭС), расположенного в посёлке Тойон-Ары. Экономия дизельного топлива составила 31,8 тут и, как следствие, снижение выбросов парниковых газов (CO2, N2O в CO2 экв., CH4 в CO2 экв.) на 69 тонн.
- проведение капитальных ремонтов ГТЭ-45-3 ст. № 1 и ГТ-770-35-2 ст. № 8. За счёт проведенных мероприятий получена экономия 343 тут газа и, как следствия, снижены выбросы парниковых газов (CO2, N2O в CO2 экв., CH4 в CO2 экв.) на 546 т.
- завершение работ по строительству ВЛ 10 кВ Северная Нюя-Чамча, введение в эксплуатацию ВЛ-220 кВ и осуществление перевода на централизованное энергоснабжение потребителей с. Чамча, п. Витим, п. Пеледуй, вывод в резерв ДЭС. Проведенные мероприятия позволили сэкономить 520 тут дизельного топлива, и как следствие, снизить выбросы парниковых газов (CO2, N2O в CO2 экв., CH4 в CO2 экв.) на 1 129 тонн.
- другие мероприятия Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности.

В результате выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за 2015 год достигнута экономия топливо-энергетических ресурсов в объеме 4371 тут и, как следствие, снижены выбросы парниковых газов на 7 039 тонн.

АО «САХАЭНЕРГО»

АО «Сахаэнерго» осуществляет организацию деятельности по использованию отработанных масел для получения тепловой энергии на ДЭС п. Тикси и п. Сангар с помощью котлов КВШ. Планируется использовать для получения тепловой энергии порядка 0,1 тонн отработанного масла ежегодно.

ВВЕДЕНЫ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СОЛНЕЧНЫЕ СТАНЦИИ:

- СЭС с.Улуу, Алданский РЭС – 20 кВт,
- СЭС п.Батагай, Верхоянский РЭС – 1,0 МВт,
- СЭС с.Бекентес, Верхоянский РЭС – 40 кВт,
- СЭС с.Столбы, Верхоянский РЭС – 10 кВт,
- СЭС с.Юнкюр, Верхоянский РЭС – 40 кВт,
- увеличена мощность существующих нетрадиционных энергоисточников:
- СЭС с.Батамай, Кобяйские ЭС на 30 кВт до 60 кВт,
- СЭС с.Ючюгей, Оймяконский РЭС на 10 кВт до 30 кВт.
- Ветровая станции: ВЭС – 40 кВт, п Быков Мыс Булунского улуса.

ПАО «ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА»

ПАО «Передвижная энергетика» активно ведет свою деятельность в направлении развития энергетики на основе возобновляемых энергоресурсов.

В 2015 ГОДУ ПАО «ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА» РЕАЛИЗОВАЛО ПРОЕКТЫ:

- двух ветроэнергетических установок в селе Новоиково суммарной мощностью 450 кВт. Смонтированные ВЭУ адаптированы к климатическим условиям Сахалина и проверены на сейсмологическую устойчивость;
- двух ВЭУ суммарной мощностью 600 кВт в Усть-Камчатске. Реализация Программы развития ВИЭ холдинга РАО ЭС Востока позволит ежегодно экономить 46 тыс. тонн дизельного топлива, что в ценах 2015г. эквивалентно 2,06 млрд руб., а следовательно и снижение выбросов парниковых газов на 104 880 т.

23.7 G4-EN20 ВЫБРОСЫ ОЗОНОРАЗРУШАЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (ОРВ)

Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют. Оборудования, содержащие озоноразрушающие вещества, эксплуатируется на объектах АО «ДГК», в соответствии с установленными нормами и правилами:

№ пп	Наименование в-ва (хим. формула)	Сектор обслуживания холодильного оборудования		Наименование системы/промышленной установки	
		До 2020 г.	До 2030 г.	До 2020 г.	До 2030 г.
1	Дифторхлорметан (CHF2Cl), кг	Камера холодильная среднетемпературная КХС -12, холодильный контейнер R22 – 7,6 кг	Камера холодильная среднетемпературная КХС -12, холодильный контейнер R22 – 7,6 кг	Промышленные кондиционеры, установка сушки газа турбогенераторов методом охлаждения, холодильные установки для сушки водорода, ФАК (фреоновые агрегаты компрессорные) R22 – 136,9 кг	Промышленные кондиционеры, установка сушки газа турбогенераторов методом охлаждения, холодильные установки для сушки водорода, ФАК (фреоновые агрегаты компрессорные) R22 – 296,9 кг
2	1-фтор-2,2 дихлорэтан (C2H3FCl2)	Камера холодильная среднетемпературная КХС -12, холодильный контейнер R142 – 5 кг	Камера холодильная среднетемпературная КХС -12, холодильный контейнер R142 – 5 кг	Промышленные кондиционеры, холодильники электролизера ВСЗ-800 R142 – 11,3 кг	Промышленные кондиционеры, холодильники электролизера ВСЗ-800 R142 – 11,3 кг

23.8 G4-EN21 ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ CO, NOX, SOX И ДРУГИХ ЗНАЧИМЫХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Расчет выбросов в атмосферу NOx проводится по формуле пересчета в соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», дополненным и переработанным НИИ Атмосфера и выпущенным в г. Санкт-Петербурге в 2005 году.

NOX = NO2+1,53NO

ДЛЯ РАСЧЕТА ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ NOX, SO2 – ИСПОЛЬЗУЮТ РЕЗУЛЬТАТЫ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ЗАМЕРОВ, ВЫПОЛНЕННЫХ ГАЗОАНАЛИЗАТОРАМИ. ПО СВОЕЙ МАСШТАБНОСТИ ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ NOX, SO2, CO ОТНОСЯТСЯ К СУЩЕСТВЕННЫМ.



G4-EN21 Выбросы в атмосферу CO, NOX, SO2 и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы						
№ п/п	Наименование показателя	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	2013	2014	2015	Факт 2015 к 2014, %
1	Количество выбросов оксида углерода (CO), т	АО «ДГК»	15291,993	15943,858	17394,532	9,1%
		ПАО «Камчатскэнерго»	5 404,4	3954,654	3529,337	-10,8%
		ПАО «Магаданэнерго»	22,6	27,2	23,5	-13,8%
		ПАО «Передвижная энергетика»	330,9	221,835	280,655	26,5%
		ОАО «Сахалинэнерго»	34,8	105,7	111,0	4,9%
		АО «Сахаэнерго»	1831,701	1 646	2 537	54,1%
		АО «Чукотэнерго»	1 610,1	1 657,9	1 652,6	-0,3%
		АО «Теплоэнергосервис»	10 940,2	11 821,5	11 281,4	-4,6%
		АО «ЮЭСК»	1 153,6	1369,47	1340,844	-2,1%
		ПАО «Якутскэнерго»	3 964,0	3 894,5	4 192,3	7,6%
		ИТОГО	40 584,2	40 642,7	42 343,2	4,2%
2	Количество выбросов диоксида серы (SO2), т	АО «ДГК»	59 433,0	60 337,5	66 088,2	9,5%
		ПАО «Камчатскэнерго»	3 086,1	1 628,3	1 329,8	-18,3%
		ПАО «Магаданэнерго»	2 072,1	2 102,2	2 034,3	-3,2%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,6	0,0	0,0	-37,5%
		ОАО «Сахалинэнерго»	2 890,1	931,2	694,5	-25,4%
		АО «Сахаэнерго»	361,0	413,0	533,9	29,3%
		АО «Чукотэнерго»	900,6	873,8	818,9	-6,3%
		АО «Теплоэнергосервис»	2 117,6	2 008,0	1 692,6	-15,7%
		АО «ЮЭСК»	250,8	353,3	328,0	-7,2%
		ПАО «Якутскэнерго»	35,5	31,1	27,3	-12,3%
		ИТОГО	71 147,3	68 678,3	73 547,5	7,1%

№ п/п	Наименование показателя	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	2013	2014	2015	Факт 2015 к 2014, %
3	Количество выбросов оксидов азота (NOx), т	АО «ДГК»	46 727,4	47 792,1	51 119,3	7,0%
		ПАО «Камчатскэнерго»	1 850,0	1 582,1	1 525,7	-3,6%
		ПАО «Магаданэнерго»	521,7	561,1	586,1	4,5%
		ПАО «Передвижная энергетика»	718,0	472,0	515,7	9,3%
		ОАО «Сахалинэнерго»	1 776,6	1 325,2	1 183,1	-10,7%
		АО «Сахаэнерго»	2 222,0	2 372,0	2 358,1	-0,6%
		АО «Чукотэнерго»	458,3	349,1	315,1	-9,8%
		АО «Теплоэнергосервис»	1 380,9	1 662,5	1 491,1	-10,3%
		АО «ЮЭСК»	920,6	975,1	977,1	0,2%
		ПАО «Якутскэнерго»	5 041,0	5 061,9	4 899,3	-3,2%
4	Твёрдые загрязняющие вещества (пыль), т	ИТОГО	61 616,6	62 153,2	64 970,6	4,5%
		АО «ДГК»	77 204	77 331	85 662	10,8%
		ПАО «Камчатскэнерго»	1 143	906	778	-14,1%
		ПАО «Магаданэнерго»	1 702	1 811	2 305	27,3%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0	0	0	-21,7%
		ОАО «Сахалинэнерго»	3 269	1 131	787	-30,4%
		АО «Сахаэнерго»	171	216	386	78,8%
		АО «Чукотэнерго»	3 028	2 592	2 883	11,2%
		АО «Теплоэнергосервис»	4 341	3 741	3 483	-6,9%
		АО «ЮЭСК»	797	1 305	942	-27,8%
		ПАО «Якутскэнерго»	21	20	17	-15,5%
		ИТОГО	91 676	89 053	97 243	9,2%
5	Газообразные загрязняющие вещества, т	АО «ДГК»	121 628	124 301	134 843	8,5%
		ПАО «Камчатскэнерго»	10 379	7 123	6 423	-9,8%
		ПАО «Магаданэнерго»	2649	2713	2654	-2,2%
		ПАО «Передвижная энергетика»	1 148	769	927	20,4%
		ОАО «Сахалинэнерго»	4 729	2 363	1 992	-15,7%
		АО «Сахаэнерго»	5 263	5 253	6 301	19,9%
		АО «Чукотэнерго»	2 970	2 882	2 787	-3,3%
		АО «Теплоэнергосервис»	14 449	15 497	14 489	-6,5%
		АО «ЮЭСК»	2 601	3 003	2 957	-1,5%
		ПАО «Якутскэнерго»	9 130	9 120	9 245	1,4%
		ИТОГО	174 947	173 025	182 618	5,5%

В 2015 году произошло увеличение выбросов загрязняющих веществ и выбросы парниковых газов вследствие увеличения выработки электроэнергии электростанциями энергокомпаний Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на территории ДФО на 9% по сравнению с 2014 годом.

На электростанциях АО «ДГК» произошло увеличение выработки электроэнергии по сравнению с про-

шлым годом на 12% и составило 25 833 млн. кВт.ч.

Увеличение выработки электроэнергии электростанциями АО «ДГК» произошло в результате снижения на 19% выработки электроэнергии Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС при росте электропотребления по ОЭС Востока на 1,3 % к 2014 году.

24. СБРОСЫ И ОТХОДЫ

24.1 G4-СПМ СТРАТЕГИИ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ ХРАНЕНИЯ ОТХОДОВ.

Основным направлением деятельности ПАО «РАО ЭС Востока» является производство, передача и распределение тепловой и электрической энергии. В процессе производственной деятельности ДЗО и их филиалов образуются отходы производства и потребления всех классов опасности.

Стратегия компании в области обращения с отходами производства и потребления и уменьшения их воздействия на окружающую среду связана с соблюдением норм и требований экологического законодательства.

На всех объектах Холдинга имеется разрешительная документация (далее – РД) в области обращения с отходами - документы об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. По мере окончания срока действия РД проводятся мероприятия по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и получения новых РД.

На территориях объектов ДЗО и ВЗО Холдинга организованы места временного хранения отходов, откуда они по мере формирования транспортировочной партии вывозятся на предприятия, осуществляющие переработку, использование или захоронение (хранение) отходов. Условия временного накопления, хранения отходов являются важным фактором степени воздействия отходов на окружающую природную среду. Степень воздействия отходов на окружающую среду напрямую связана со степенью соблюдения требований нормативных документов в области временного хранения (размещения) отходов. В зависимости от токсикологической и физико-химической характеристики отходов и их компонентов отходы временно хранятся:

- в специально отведенных помещениях в герметичных емкостях, в стандартном металлическом контейнере и др.;
- на спецплощадках на уличной территории.

Все места временного накопления отходов соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов

производства и потребления», к которым установлены гигиенические требования к размещению, устройству, режиму эксплуатации мест временного накопления отходов производства и потребления, имеют искусственные водонепроницаемые и химически стойкие покрытия. Все условия мест размещения (временного хранения) образующихся отходов согласованы с территориальными Управлениями Росприроднадзора, Роспотребнадзора, что отражено в соответствующих проектах нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, а также подтверждено санитарно-эпидемиологическими заключениями Роспотребнадзора.

Для предупреждения рисков загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления в ДЗО реализуются мероприятия по своевременной передаче отходов специализированным организациям для размещения, обезвреживания и (или) использования, имеющим лицензию на данный вид деятельности. В дополнение к этому в АО «Сахаэнерго» закуплены установки «Форсаж» для обезвреживания 3-5 классов опасности отходов.

На объектах Холдинга осуществляется производственный экологический контроль в области обращения с отходами.

Регулярно проводится обучение персонала по программе обращения с отходами, разработаны местные инструкции по обращению с отходами 1 –4 классов опасности.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ ВКЛЮЧАЕТ:

- проверку порядка и правил обращения с отходами;
- проверку соответствия нормативным требованиям условий мест временного накопления отходов;
- анализ существующих производств с целью выявления возможностей и способов уменьшения количества и степени опасности образующихся отходов;
- учет образовавшихся и переданных другим предприятиям отходов;
- составление и утверждение паспортов отходов 1-4 классов опасности;
- определение массы размещаемых отходов в соответствии с выданными лимитами на размещение отходов в окружающей среде;
- мониторинг состояния окружающей среды в местах накопления отходов;
- проверку выполнения планов мероприятий по внедрению малоотходных технологических процессов, достижению лимитов размещения отходов.

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ОБЪЕКТОВ

В соответствии с договором на генеральный подряд ответственность за выполнения природоохранных требований на площадке строительства АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», АО «Благовещенская ТЭЦ», АО «Сахалинская ГРЭС-2», АО «Якутская ГРЭС-2», включая ответственность за обращение с отходами, взаимодействие с надзорными органами возложена на Генподрядчика.

Контроль выполнения Генеральным подрядчиком и субподрядными организациями договорных обязательств и требований проектной документации в области хранения отходов возложены на АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», АО «Благовещенская ТЭЦ», АО «Сахалинская ГРЭС-2», АО «Якутская ГРЭС-2» (далее Общества). Обществами проводятся еженедельные проверки по охране окружающей среды.

В РАМКАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ НА ПРЕДПРИЯТИЯХ ХОЛДИНГА ИМЕЕТСЯ СЛЕДУЮЩАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ:

- проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;
- документы об утверждении нормативов образования и лимитов на размещение отходов;
- планы природоохранных мероприятий по достижению лимитов размещения отходов;
- планы мероприятий по уменьшению количества отходов;
- паспорта отходов 1-4 классов опасности;
- свидетельства на право работы с опасными отходами лиц, допущенных к обращению с опасными отходами.

Образование и размещение отходов отражается в журналах учета в области обращения с отходами на основании документов, подтверждающих движение отходов внутри территории предприятия и за её пределами.

С ЦЕЛЮ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДЕН КОНТРОЛЬ ВЫПОЛНЕНИЯ СЛЕДУЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ:

- генподрядчик зарегистрирован в Росприроднадзоре в качестве плательщика за негативное воздействие на окружающую среду;
- генподрядчик выполняет мероприятия по созданию и развитию интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в соответствии со стандартом СТО 14001-0.025-2012 «Планирование в системе экологического менеджмента», Системой экологического менеджмента ИООС 0.008-2014 «План обеспечения мероприятий в области охраны окружающей среды», Системой менеджмента качества Стандарт СТО 14001-0.024-2012 «Организация и осуществление производственного экологического контроля», разработал и утвердил 10.10.2014г. Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР);
- генподрядчиком получено решение Департамента Росприроднадзора по Дальневосточному Федеральному округу об утверждении годовых нормативов образования отходов производства и лимитов на их размещение;
- генподрядной организацией заключены договоры на вывоз и захоронение отходов с пролонгацией на 2016 год:

- На оказание услуги по размещению (в части захоронения) отходов
- На оказание услуг по вывозу и утилизации опасных отходов
- На оказание услуг по откачке септика
- проведён мониторинг окружающей природной среды
- АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» ЦЛАТИ совместно с инженером – экологом ОАО «ГлобалЭлектроСервис» провёл анализ проб почвы, воды и воздуха. Отклонения отсутствуют.
- площадки строительства оборудованы санитарно-бытовыми помещениями;
- организованы места временного хранения ТБО, металлолома.
- генподрядчиком на строительной площадке проводятся ежедневно проверки, проверяется выполнение мероприятий по охране окружающей среды (ООС) указанных в проектах производства работ, проекте строительства и законодательстве РФ. По результатам проверок составляются предписания и предоставляются подрядным организациям. В 2015г. ОАО «ГлобалЭлектроСервис» было выдано 37 таких предписаний;
- генподрядчиком назначены лица, ответственные за охрану окружающей среды и обращение с отходами производства. Ответственные лица прошли обучение по программам «Экологическая безопасность при строительстве», «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами».

Временное накопление отходов, образующихся в период строительства, производится раздельно в герметичных бункерах-накопителях, размещаемых на специально организуемых площадках, позволяющих распределить весь объём отходов. Устройство мест временного накопления отходов производится в границах землеотвода объекта строительства (реконструкции), вне границ водоохранной зоны с соблюдением действующих экологических и санитарных

норм. Негабаритные отходы, V класса опасности, складываются на специальных открытых площадках.

Формирование складов пылящих материалов непосредственно в районе строительства проектом не предусмотрено. Все материалы на строительную площадку подвозятся по необходимости. Проезд автотранспорта и доставка строительных материалов, конструкций, строительной техники запланированы по существующей автодороге. Обеспечение строитель-

ными конструкциями и материалами осуществляется с предприятий стройматериалов, стройиндустрии, а также действующих карьеров.

Техническое обслуживание, хранение, заправку ГСМ автотранспорта и строительной техники производится на территории базы подрядной строительной организации

Количество временно хранящихся отходов определено с учетом требований технической и пожарной безопасности, а также сроков вывоза отходов.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОТХОДОВ

АО «ДГК» за 2015 год использовано 63 659,222 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 51,305 тонн нефтесодержащих отходов и отходов, образованных при водоподготовке использовано в качестве добавки к основному топливу; 607,917 тонн регенерировано и возвращено в использование в производстве отработанных масел; 63 000 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории.

За отчетный период ОАО «Сахалинэнерго» повторно использовало 0,8 т отходов V класса опасности – отходы фильтрующих материалов при подготовке воды.

СТРАТЕГИЯ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ УТИЛИЗАЦИИ ЗОЛОШЛАКОВЫХ ОТХОДОВ.

Стратегией компании в области обращения и хранения отходов производства и потребления и уменьшения их воздействия на окружающую среду является максимальное сокращение объемов образования отходов, сокращение размещения отходов на полигонах захоронения отходов, вплоть до полной их ликвидации, за счет максимально возможной их переработки и вовлечения в полезный хозяйственный оборот в качестве сырьевых ресурсов техногенного происхождения.

Учитывая, что золошлаковые отходы ТЭС генерирующих компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» (ЗШО), являются наиболее массовым видом отходов (более 95%), важнейшей задачей для компании является утилизация ЗШО.

Затраты на содержание образуемых ЗШО, включая транспортировку от станции до зо-

лоотвала, эксплуатацию, экологические платежи, инвестиционные расходы, аренду земли и т. п. оцениваются в сумму около 500 рублей за тонну (более 14 миллиардов рублей в год) и достигают 5–7 % себестоимости производства энергии на угольной ТЭС. Стоимость строительства нового золошлакоотвала – примерно 2–4 миллиарда рублей. Все расходы полностью оплачиваются конечными потребителями электроэнергии и тепла.

В 2015 году проведен ряд значимых мероприятий, направленных на улучшение экологической ситуации и сокращение издержек по содержанию золоотвалов на объектах генерации компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», ключевым из которых было успешное завершение реализации Проекта «Утилизация золошлаковых отходов на объектах генерации компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»» (Протокол Правления от 15.06.2015 №17, вопрос1).

В результате реализации Проекта было организовано на постоянной основе взаимодействие в форме возмездного оказания услуг по утилизации ЗШО между ПАО «РАО ЭС Востока» и ДЗО Общества – АО «ДГК», ПАО «Магаданэнерго» и ОАО «Сахалинэнерго», в рамках которого проводилась совместная работа по таким основным направлениям, как:

- организация реализации ЛФЗУ (легкой фракции золы уноса), как одного из наиболее востребованного вида ЗШО на рынке материалов (Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Сахалинская ГРЭС, Партизанская ГРЭС);
- организация производства и сертификация сорбентов для ликвидации розливов нефти и нефтепродуктов на основе переработки ЛФЗУ ОАО «Сахалинэнерго»;

- организация реализации сухой золы уноса (Хабаровская ТЭЦ-3, Благовещенская ТЭЦ) и массовой доли ЗШО из золоотвалов (Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Благовещенская ТЭЦ, Райчихинская ТЭЦ, Приморская ГРЭС);
- поиск ключевых потребителей ЗШО через организацию и проведение конкурентных процедур, связанных со сбором, утилизацией и использованием вторичных материальных ресурсов и реализацией ЗШО;
- проведение исследований физико-химических и потребительских свойств ЗШО для дальнейшего их применения в различных областях промышленного, гражданского, дорожного строительства, сельском хозяйстве, производстве теплоизолирующих материалов;

- решение вопросов переработки ЗШО и производства новых видов товарных золошлаковых материалов, в непосредственной близости от ТЭЦ и золоотвалов;
- проведение маркетинговых исследований на рынке золошлаковых материалов;
- выявление и внедрение инновационных решений, связанных с транспортировкой, хранением и переработкой ЗШО;
- формирование и ведение банка данных о субъектах рынка вторичных материальных ресурсов – поставщиках и потребителях, а также баланса образования и обращения ЗШО всех угольных ТЭС компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»;

В составе ПАО «РАО ЭС Востока» создана специализированная организационная структура управления ресурсоэффективностью и обращением вторичных продуктов производства (Дирекция РЭиОВПП), в том числе для решения задач вновь проектируемых и строящихся объектов генерации, обеспечивающая ведение регулярной деятельности по вовлечению ЗШО угольных ТЭС Общества в полезный хозяйственный оборот на основе внедрения передовых технических комплексов и систем обращения и утилизации ЗШО, а также доступных инструментов организационно-правового и инвестиционного управления

Организована централизованная деятельность по реализации ЗШО угольных ТЭС холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» конечными потребителями ЗШО через компанию трейдер ЗШО – ЗАО «ПромИнТех». Между компанией ЗАО «ПромИнТех» и ДЗО Общества (АО «ДГК», ОАО «Сахалинэнерго» и ПАО «Магаданэнерго») подписаны соответствующие договоры на поставку ЗШО, обеспечивающие прогнозируемый минимально достижимый уровень утилизации ЗШО угольных ТЭС холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» в среднесрочной перспективе.

За 2015 год угольными ТЭС ДЗО холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» произведено более 3 350 000 тонн ЗШО, вовлечено в полезный оборот (утилизировано) более 1 38 000 тонн ЗШО, в том числе ЗАО «Асфальт» и ООО «Блок-31» (сухая зола Благовещенской ТЭЦ) в объеме более 3000 тонн; ЗАО «ПромИнТех» для собственных нужд (в производстве сорбентов из ЛФЗУ ТЭС ОАО «Сахалинэнерго» и Партизанской ГРЭС АО «ДГК») в объеме более 100 тонн; ООО «Завод кровель-

ных материалов «Далькропля» (сухая зола Хабаровской ТЭЦ-3) – 228 тонн; ООО «Фараон» (ЗШО с золоотвала Благовещенской ТЭЦ для производства кирпича) 19 000 тонн, Приморская ГРЭС для собственных нужд (собственные ЗШО для укрепления дамб золоотвала №2) в объеме 114 700 тонн.

АО «ДГК» в 2015 году было реализовано сторонним потребителям ООО «Экомет», ОАО «ПромИнТех» 71 588,93 тонн золошлаковых отходов. В АО «Теплоэнергосервис» использовано 15,468 т. золошлаковых отходов в качестве планирования и благоустройства территории. Доля использованных золошлаковых отходов составила 47 % от общего объема образовавшихся ЗШО.

От реализации ЗШО сторонним потребителям угольными ТЭС ДЗО холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» в 2015 году получен дополнительный доход в размере более 862 000 руб. На собственных золоотвалах ОАО «Сахалинэнерго» размещено в 2015 году 25 623,857 т золошлаковых отходов. Остальное количество золошлаков (3 830 т) было передано для использования ООО «Проминтех», согласно заключенному договору, что составляет 13 % от общего количества образовавшихся в ОАО «Сахалинэнерго» золошлаковых отходов (29 453,857 т).

Кроме этого, за счет реализации указанного объема ЗШО на угольных ТЭС ДЗО холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» создана свободная емкость золоотвалов в объеме более 180 000 м³, что эквивалентно предотвращению капитальных затрат будущих периодов на наращивание свободной емкости золоотвалов на сумму более 18 млн. руб.

Снижение фактических платежей, произведенных за размещение ЗШО на золоотвалах всеми угольными ТЭС ДЗО относительно расчетных сумм по оплате фактически произведенных ЗШО за счет предъявления к вычету из расчетной базы объемов утилизированных ЗШО за 2015 год составило сумму более 1 989 000 руб.

Налажен постоянный мониторинг, принятие технических решений и выдача рекомендаций по реализации технологических схем и выбору оборудования для системы золошлакоудаления, ориентированных на максимальное полезное использование ЗШО по всем вновь строящимся объектам генерации (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2, 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ).

Запущен механизм реализации мероприятий по обеспечению использования ЗШО и продуктов их переработки для собственных нужд компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро», как в текущей ремонтной и эксплуатационной деятельности, так и в процессе строительства новых объектов с получением высоких экономических и финансовых результатов.

В рамках реализации Проекта постоянно велся диалог с региональными органами власти и федеральными структурами по взаимодействию в сфере развития утилизации ЗШО, в том числе в форме организации круглых столов с участием представителей бизнес-сообщества, заинтересованных в развитии полезного использования ЗШО.

В Соглашения о сотрудничестве между ПАО «РАО ЭС Востока» и Правительствами регионов включены положения о взаимодействии в сфере расширения полезного использования ЗШО угольных ТЭС Общества, расположенных на территориях соответствующих регионов.

Научно-исследовательская часть Проекта «Утилизация золошлаковых отходов на объектах генерации компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»» практически полностью вошла и осуществлялась в составе ПИР Общества.

Так, в составе исполнения ПИР ПАО «РАО ЭС Востока» проведены НИОКР по теме «Исследование возможностей использования ЗШО угольных ТЭС и разработка технологии

для производства комплексных вяжущих и инертных материалов для строительства», в ходе которых (совместно с ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – исполнитель данных НИОКР) проведена массивованная проработка потенциального рынка сбыта ЗШО угольных ТЭС холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на всей территории ДФО. Отработана методология проведения маркетинговых исследований и определения наиболее перспективных секторов рынка сбыта ЗШО с формированием базы данных по потенциальным потребителям ЗШО. Подготовлены паспорта на все объекты размещения ЗШО и все виды ЗШО, образующиеся на всех угольных ТЭС холдинга ПАО «РАО ЭС Востока». Разработаны типовые технические решения и регламенты на производство инертных и вяжущих материалов из ЗШО Благовещенской ТЭЦ и Хабаровской ТЭЦ-3 для дорожного, промышленного и гражданского строительства. Получен патент на полезную модель дорожного полотна с применением ЗШО для строительства дорог в условиях вечной мерзлоты.

По результатам выполненных НИОКР по проектированию, изготовлению и запуску в опытную эксплуатацию экспериментальной установки, для извлечения легкой фракции золы уноса (ЛФЗУ) из пульпы систем гидрозолоудаления (далее ГЗУ) текущего выхода ЗШО угольных ТЭС, получен действующий опытный образец установки и патент на полезную модель этой установки.

В составе разработки ОТР строительства новых станций – Артемовской ТЭЦ-2 и Хабаровской ТЭЦ-4 детально проработаны вопросы 100% утилизации ЗШО

24.2 G4-EN22 ОБЩИЙ ОБЪЕМ СБРОСОВ С УКАЗАНИЕМ КАЧЕСТВА СТОЧНЫХ ВОД И ПРИНИМАЮЩЕГО ОБЪЕКТА

ДЗО Компании осуществляет использование поверхностных водных объектов в целях отведения производственных и хозяйственных сточных вод на основании разрешительной документации (далее – РД): Решений о предоставлении водного объекта в пользование, Разрешений на сброс загрязняющих веществ в водный объект.

По мере окончания срока действия разрешительных документов проводятся мероприятия по разработке новых проектов нормативов допустимых сбросов и получения РД.

Также ДЗО Холдинга осуществляют отведение сточных вод (производственных и хозяйственных) в горканализацию, и вывоз сточных вод с территории производственных объектов для последующего слива на рельеф местности в специально отведенном месте на основании заключенных договоров.

EN22 Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта (тыс. м3/год)							
№ п/п	Показатель	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	Название водного объекта	2013	2014	2015	Факт 2015 к 2014, %
1	По принимающему объекту	АО «ДГК»	поверхностные водные объекты	323 351,56	365 338,33	379 085,41	3,8%
			на рельеф местности	4 187,68	4 032,83	4 146,21	2,8%
		АО «ДРСК»	на рельеф местности	0,42	0,35	0,21	-40,0%
		ПАО «Камчатскэнерго»	поверхностные водные объекты	77 918,14	77 348,00	68 796,00	-11,1%
		АО «ЮЭСК»	р. Быстрая	244,42	252,78	252,77	0,0%
		ПАО «Магаданэнерго»	р. Магаданка	130,10	130,10	226,20	73,9%
			р. Мянунджа	217,90	177,75	174,50	-1,8%
		ОАО «Сахалинэнерго»	залив Терпения Охотского моря	67 373,69	40 260,48	32 641,39	-18,9%
			Горканализация	85,71	55,03	54,39	-1,2%
		ПАО «Якутскэнерго»	р. Лена	791,31	402,67	510,50	26,8%
			р. Вилюй	9 619,03	10 280,36	11 009,47	7,1%
			Горканализация	168,96	175,21	167,05	-4,7%
			На рельеф местности	2,55	2,45	0,53	-78,4%
		АО «Теплоэнергосервис»	поверхностные водные объекты	9 531,96	9 970,78	2 255,96	-77,4%
			на рельеф местности	87,90	77,51	87,05	12,3%
		АО «Чукотэнерго»	о. Охотничье	10 692,38	10 535,56	10 192,64	-3,3%
			Чаунская губа Восточно - Сибирского моря	6 661,85	7 020,14	6 252,23	-10,9%
		АО «Сахаэнерго»	поверхностный водный объект на рельеф местности	4 652,00	3 931,28	1 053,55	-73,2%
		ПАО «Передвижная энергетика»	Городская канализация	0,97	0,98	0,98	-0,3%
		АО «ХПРК»	Городская канализация	2,44	2,84	2,08	-26,6%
						17,54	

24.3 G4-EN23 ОБЩАЯ МАССА ОТХОДОВ С РАЗБИВКОЙ ПО ВИДАМ И МЕТОДАМ ОБРАЩЕНИЯ



I КЛАСС
ОПАСНОСТИ
(ЧРЕЗВЫЧАЙНО
ОПАСНЫЕ ОТХОДЫ)

ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак



II КЛАСС
ОПАСНОСТИ
(ВЫСОКООПАСНЫЕ
ОТХОДЫ)

аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с неслитым электролитом; кислота аккумуляторная



III КЛАСС
ОПАСНОСТИ
(УМЕРЕННО
ОПАСНЫЕ ОТХОДЫ)

отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены; отходы минеральных масел турбинных; отходы минеральных масел компрессорных; обтирочный материал загрязненный нефтью или н/продукт, содержание нефти или н/продукта 15 % и более; отходы минеральных масел промышленных; всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений; шламы очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита; отходы минеральных масел моторных; отходы минеральных масел трансмиссионных

камеры пневматических шин автомобильных отработанные; обтирочный материал, загрязненный нефтью или н/продуктами содержание нефти или н/продуктов менее 15 %; уголь активированный отработанный загрязненный нефтепродуктами, содержание нефтепродуктов менее 15 %; отходы абразивных материалов в виде пыли; отходы, содержащие медные сплавы несортированные; отходы асбестовой бумаги; отходы шлаковаты незагрязненные; отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные; золосажевые отложения при очистке оборудования ТЭЦ, котельных малоопасные; отходы базальтового волокна и материалов на его основе; лом и отходы прочих изд. из асбестоцемента незагрязненные; мусор от сноса и разборки зданий несортированный; покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные; мусор от офисных и быт помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный; шлак сварочный; отходы - осадки из выгребных ям, лом асфальта

шлак, зола от сжигания углей



IV КЛАСС
ОПАСНОСТИ
(МАЛООПАСНЫЕ
ОТХОДЫ)

пластмассовая незагрязненная тара, потерявшая потребительские свойства, отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства, абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов, лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные, лампы накаливания, утратившие потребительские свойства, отходы песка незагрязненного опасными веществами, отходы (осадки) из выгребных ям и хозяйственно-бытовые стоки, лом железобетона, лом бетона, грунт от проведения земляных работ, лом черных металлов, бой строительного кирпича

G4-EN23 Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения, тонн						
№ п/п	Способ обращения	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	2013	2014	2015	Факт 2015 к 2014, %
Отходы 1 и 2 класса опасности						
1	Утилизация или размещение на площадке предприятия	АО «ДГК»	0,3	0,2	1,3	495,9%
		ПАО «Камчатскэнерго»	0,06	0,03	0,06	117,9%
		АО «Чукотэнерго»	0,8	3,7	1,0	-73,6%
		АО «Сахаэнерго»	0,4	1,4	0,1	-92,9%
		ПАО «Якутскэнерго»	0,1	0,0	0,0	0,0%
		ИТОГО	1,6	5,3	2,4	-54,0%

G4-EN23 Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения, тонн						
№ п/п	Способ обращения	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	2013	2014	2015	Факт 2015 к 2014, %
2	Передача по договору на утилизацию	ПАО «ДЭК»		3,1	2,7	-14,3%
		АО «ДГК»	8,8	25,4	13,5	-47,0%
		АО «ДРСК»	10,3	11,2	14,4	28,6%
		ПАО «Камчатскэнерго»	0,6	0,9	1,3	36,6%
		ПАО «Магаданэнерго»	5,2	4,0	6,6	66,7%
		АО «ЮЭСК»	0,1	0,0	0,1	566,7%
		ПАО «Якутскэнерго»	3,5	6,7	2,5	-62,8%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,54	0,14	0,18	30,7%
		ПАО «Сахалинэнерго»	2,34	2,74	1,88	-31,4%
		АО «Теплоэнергосервис»	0,3	0,2	0,9	328,4%
		АО «Сахалинская ГРЭС-2»	0,0	0,0	1,0	0,0%
		ИТОГО	31,6	51,3	41,4	-19,4%
Отходы 3, 4 и 5 класса опасности						
3	Повторное использование	АО «ДГК»	109 014	208	63 000	30240,0%
		АО «ДРСК»	0	0	0	0,0%
		ПАО «Якутскэнерго»	3	3	3	-16,5%
		ОАО «Магаданэнерго»	436	280	282	0,6%
		АО «Сахаэнерго»	0	0	0	0
		ПАО «Камчатскэнерго»	0	1	0	-100,0%
		АО «Теплоэнергосервис»	2 551	7 619	1 607	-78,9%
		ИТОГО	109 016	8 111	64 892	700,0%
4	Вторичная переработка	АО «ДГК»	267	452	608	34,5%
		ИТОГО	267	452	608	34,5%
5	Утилизация	ПАО «ДЭК»		425	257	-39,4%
		АО «ДГК»	58	300	51	-82,9%
		ПАО «Камчатскэнерго»	20,0944	6,17	5,0954	-17,4%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,167	0,089	0	-100,0%
		ОАО «Сахалинэнерго»	444,38	5,90	0,00	-100,0%
		АО «Сахаэнерго»	81,21	70,7	77,942	10,2%
		АО «ЮЭСК»	0	1,3	0	-100,0%
		ПАО «Якутскэнерго»	0,056	0	1	0,0%
		ИТОГО	604	384	135	-64,7%

№ п/п	Способ обращения	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	2013	2014	2015	Факт 2015 к 2014, %
6	Сжигание (или использование в качестве топлива)	АО «ДГК»	57,90	299,56	51,31	-82,9%
		ПАО «Камчатскэнерго»	0,0	0,0	0,0	0,0%
		ПАО «Магаданэнерго»	134,2	124,7	127,9	2,6%
		АО «ЮЭСК»	0,0	2,3	0,0	-100,0%
		АО «Сахаэнерго»	14,4	46,74	0	-100,0%
		ИТОГО	206,5	473,3	179,2	-62,1%
7	Размещение на полигоне	АО «ДГК»	48 730	93 051	96 912	4,1%
		АО «ЮЭСК»	5 956	6 654	2 068	-68,9%
		ПАО «Магаданэнерго»	42 375	42 880	46 109	7,5%
		ПАО «Передвижная энергетика»	56	438	80	-81,7%
		ОАО «Сахалинэнерго»	245	588	876	49,1%
		ПАО «Якутскэнерго»	927	1 747	1 540	-11,8%
		АО «Теплоэнергосервис»	21 984	23 793	32 772	37,7%
		АО «Сахаэнерго»	987	984	1 200	22,0%
		АО «Чукотэнерго»	9 564	10 242	0	-100,0%
		ИТОГО	1 228,1	180 376,1	181 557,5	0,7%
8	Хранение на площадке предприятия	АО «ДГК»	46 032 230	43 278 846	30 948 443	-28,5%
		ПАО «Камчатскэнерго»	16 663	17 554	16 658	-5,1%
		ПАО «Магаданэнерго»	159	143	176	22,8%
		ПАО «Передвижная энергетика»	0,05	0,08	0,02	-75,7%
		ОАО «Сахалинэнерго»	97 132	27 907	25 624	-8,2%
		ПАО «Якутскэнерго»	62	2	1	-67,7%
		АО «Теплоэнергосервис»	14 130	65 429	65 780	0,5%
		АО «ЮЭСК»	0	22	10	-53,1%
		АО «Чукотэнерго»	29 001	24 840	35 708	43,8%
		ИТОГО	46 189 376,0	43 414 742,1	31 092 399,5	-28,4%
9	Передача для обезвреживания и размещения; на использование	АО «ДГК»	11 447	34 972	78 653	124,9%
		АО «ДРСК»	3 206	2 884	1 665	-42,3%
		ПАО «Камчатскэнерго»	12 370	22 808	17 305	-24,1%
		АО «ЮЭСК»	29,83	0,00	29,52	
		ПАО «Магаданэнерго»	802,87	722,52	698,90	-3,3%
		АО «Сахаэнерго»	0	47	0	-100,0%
		ПАО «Якутскэнерго»	1 039	1 880	1 633	-13,2%
		ОАО «Сахалинэнерго»	284	14 145	4 215	-70,2%
		АО «Теплоэнергосервис»	0	43 781	0	-100,0%
		ПАО «Передвижная энергетика»		93	0	-100,0%
		АО «Чукотэнерго»	297	283	344	21,5%
		ИТОГО	29 474,8	121 616,1	104 543,4	-14,0%
		Всего отходов	46 330 206	43 726 211	31 444 359	-28,1%

Материалы с высоким и низким содержанием ПХД, в оборудовании не содержатся и в производственных процессах не применяются.

24.4 G4-EN24 ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО И ОБЪЕМ СУЩЕСТВЕННЫХ РАЗЛИВОВ

В 2015 году на объектах Компании аварийных (существенных) разливов химических веществ, масел, топлива зафиксировано не было.

При нарушении технологии ведения ремонтных работ на подстанциях Холдинга (или после аварий) возможно попадание трансформаторного масла на грунт. Для предотвращения разливов масла в процессе его замены или в случае аварийной ситуации сооружаются специальные емкости – маслосборники. От состояния маслосборников и всего маслохозяйства (маслопроводы, накопители и т.п.) зависит предотвращение разливов, попадания трансформаторного масла на почву. Поэтому на объектах Холдинга осуществляется постоянный мониторинг состояния маслохозяйства. По итогам осмотров принимаются решения о выделении средств на ремонт (реконструкцию) систем и устройств маслохозяйства.

24.5 G4-EN25 МАССА ПЕРЕВЕЗЕННЫХ, ИМПОРТИРОВАННЫХ, ЭКСПОРТИРОВАННЫХ ИЛИ ПЕРЕРАБОТАННЫХ ОТХОДОВ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ «ОПАСНЫМИ» СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЯМ I, II, III И VIII К БАЗЕЛЬСКОЙ КОНВЕНЦИИ 2, А ТАКЖЕ ПРОЦЕНТ МЕЖДУНАРОДНЫХ ПЕРЕВОЗОК ОТХОДОВ

Холдинг ПАО «РАО ЭС Востока» не осуществляет перевозки отходов собственными силами. Образованные отходы в процессе функционирования объектов сети, передаются по договорам специализированным организациям, имеющим лицензии на право деятельности по сбору и дальнейшему обращению с отходами.

24.6 G4-EN26 ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ, РАЗМЕР, СТАТУС ОХРАНЫ И ЦЕННОСТЬ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ БИОРАЗНООБРАЗИЯ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ И СВЯЗАННЫХ С НИМИ МЕСТООБИТАНИЙ, НА КОТОРЫЕ ОКАЗЫВАЮТ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ СБРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПОВЕРХНОСТНЫЙ СТОК С ЕЕ ТЕРРИТОРИИ

G4-EN26 Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы организации и поверхностный сток с ее территории					
№ п/п	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	Название водного объекта	Объем водного объекта воды или средний исток реки в млн. кубических метрах	Является ли охраняемой природной территорией	Ценность с точки зрения биоразнообразия
1	ПАО «Камчатскэнерго»	Авачинская губа	3800	нет	высшая категория
		Рекa Халактырка	-	нет	высшая категория
		Озеро Халактырское	11	нет	высшая категория
		Озеро Сыпучна	-	нет	высшая категория
2	АО «ЮЭСК»	р. Быстрая	43,2	нет	первая категория
3	ПАО «Магаданэнерго»	р. Магаданка	127,5	нет	высшая категория
		р. Каменушка	37,9	нет	первая категория
		р. Маяндна	37,9	нет	высшая категория
4	ОАО «Сахалинэнерго»	залив Терпения Охотского моря	211 250	нет	высшая категория
5	ПАО «Якутскэнерго»	р. Лена	515 610	нет	высшая категория
		р. Вилюй	21 290	нет	высшая категория
6	АО «Чукотэнерго»	Рекa Казачна	22	нет	вторая категория
		Озеро Охотничье	0,25	нет	вторая категория
		Чаунская губа	-	нет	первая категория

№ п/п	ДО (ВО), по которым предоставляется информация	Название водного объекта	Объем водного объекта воды или средний исток реки в млн. кубических метрах	Является ли охраняемой природной территорией	Ценность с точки зрения биоразнообразия
7	АО «ДГК»	Кивдинское водохранилище	9,6	нет	первая категория
		Река Контровод	-	нет	высшая категория
		Ручей без названия, впадающий в реку Кневичанка	-	нет	высшая категория
		Бухта Промежуточная	-	нет	высшая категория
		Река Объяснения	-	нет	первая категория
		Ручей Лозовый Ключ	-	нет	первая категория
		Река Партизанская	-	нет	первая категория
		Ручей Рудна	-	нет	вторая категория
		Водохранилище на реке Олонгоро	43,2	нет	первая категория
		Семеновский ручей	-	нет	вторая категория
		Ручей Безымянный	-	нет	вторая категория
		Река Амнуакта	-	нет	первая категория
		Амурская протока	-	нет	высшая категория
		река Амур	-	нет	высшая категория
		Озеро Хорпы	-	нет	высшая категория
		протока Галбон (Старый Амур)	-	нет	высшая категория
		Бухта Западная	-	нет	высшая категория
		Ручей Нанте	-	нет	высшая категория
		Река Правая Березовая	-	нет	вторая категория
		Река Черная	-	нет	вторая категория
8	АО «Теплоэнергосервис»	Ручей Полежаевка	-	нет	вторая категория
		Ручей Гнилая Падь	-	нет	вторая категория
		Река Малая Сита	-	нет	первая категория
		река Вилюй	72400	нет	высшая категория
		река Яна	29297	нет	высшая категория
		река Алдан	154683	нет	высшая категория
		река Индигирка	14002	нет	высшая категория
		река Аллах-Юнь	5550	нет	высшая категория
		река Нера	3658	нет	высшая категория

25. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ

25.1 64 - СПМ. МЕТОДЫ И ПРОГРАММЫ СНИЖЕНИЯ (ИСКЛЮЧЕНИЯ) СВЕРХЛИМИТНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ. ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ СВЕРХЛИМИТНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ.

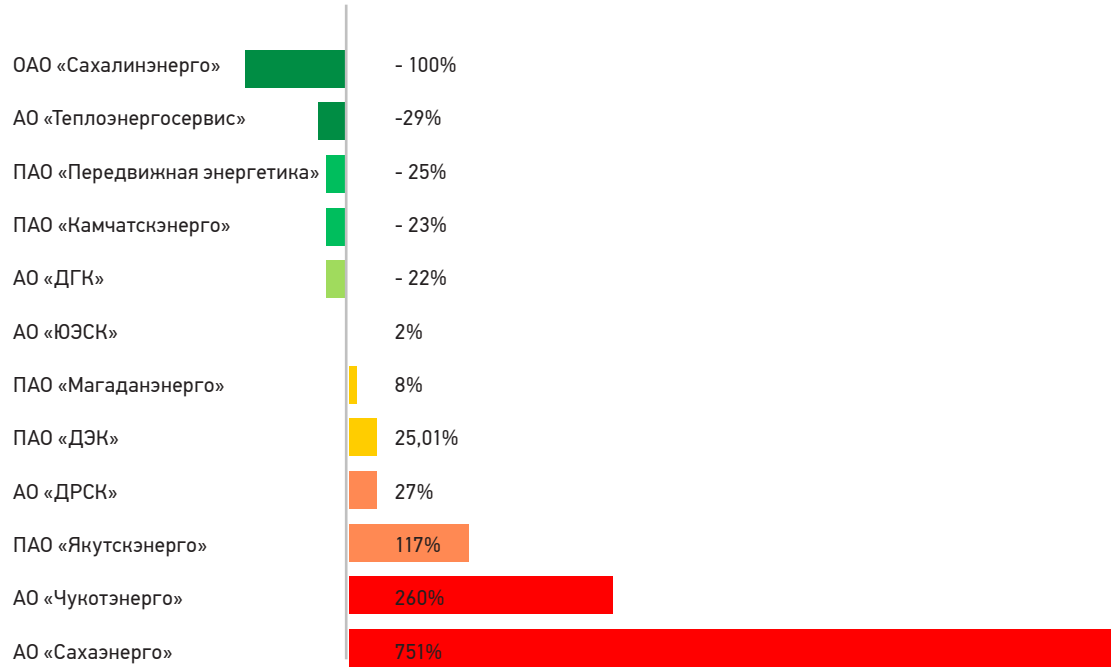
В рамках снижения сверхлимитных платежей (СЛП) в ДЗО выполняются «Программы снижения (исключения) СЛП ДЗО». В соответствии с указанными программами осуществлялся комплекс организационных технических мероприятий направленных на разработку природоохранной документации, реконструкцию природоохранных сооружений, внедрение наилучших доступных технологий по очистке выбросов в атмосферу, сбросов.

Лучшую работу по выполнению Программы снижения сверхлимитных платежей в 2015 году по сравнению с 2014 годом показали следующие ДЗО: ПАО «Камчатскэнерго», АО «Теплоэнергосервис», АО «ДГК».

На прежнем низком уровне: ПАО «Магаданэнерго», ПАО «Передвижная энергетика», В ОАО «Сахалинэнерго» сверхлимитные платежи за 2015 год отсутствуют.

Увеличение сверхлимитных платежей в 2015 году по сравнению с 2014 годом произошло в: АО «Чукотэнерго», АО «Сахаэнерго», АО «ДРСК», АО «ЮЭСК», АО «ДРСК», ПАО «Якутскэнерго». В указанных ДЗО Программа снижения СЛП реализуются неэффективно, производится недостаточная работа по выполнению мероприятий Программы.

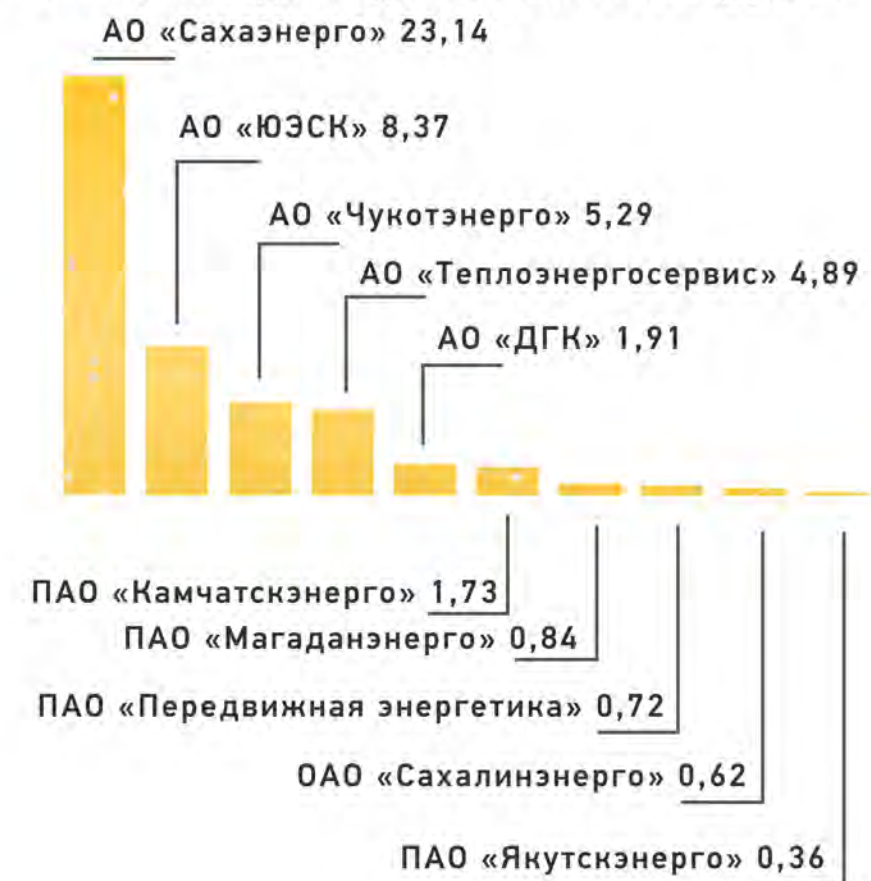
Рис. 1. Процент сверхлимитных платежей 2015 года к 2014 году.



ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ СВЕРХЛИМИТНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ И ШТРАФОВ В 2015 ГОДУ:

- неэффективное планирование природоохранных мероприятий без учета оценки рисков негативного воздействия на окружающую среду производственной деятельности, отсутствие консолидированной информации о полном объеме мероприятий направленных на охрану окружающей среды в составе ПИР, ремонтных программ, ГППЗ, утилизации ЗШО и т.д. (АО «Сахаэнерго»);
- недостаточное финансирование природоохранных мероприятий, реконструкции, модернизации очистных сооружений (АО «ЮЭСК»);
- неудовлетворительное техническое состояние природоохранных сооружений: (очистных сооружений, мест сбора и хранения отходов, фильтрационных установок и т.д.);
- недостаточная активность в применении правоприменительной практики при рассмотрении спорных вопросов природопользования и защите интересов ДЗО в судебных органах (АО «ДГК»);
- отсутствие разработанной природоохранной документации, а также несвоевременное получение разрешений на природопользование (АО «ДГК», АО «Чукотэнерго», АО «ДРСК», АО «ЮЭСК», ОАО «Сахаэнерго»);
- низкий уровень квалификации и подготовки специалистов в области охраны окружающей среды;
- неуккомплектованность служб и структурных подразделений, ответственных за природоохранную деятельность;
- правовая неурегулированность начисления сверхлимитных платежей по причинам, не зависящим от хозяйствующего субъекта, например, отсутствие полигонов, принимающих отходы ДО на захоронение (АО «ДГК», АО «ДРСК», АО «Сахаэнерго», АО «Чукотэнерго», АО «ЮЭСК»).

На графике приведены удельные экоплатежи (руб./Мвт-ч), без учета платы за водопользование, с учетом выработки электроэнергии и приведенного отпуска теплотенергии.

Наименование ДЗО / Удельные экоплатежи (руб./Мвт-ч)**АО «ЧУКОТЭНЕРГО»****ГАЗОМОТОРНАЯ ТЭЦ:**

Сверхлимитные платежи образовались в результате увеличения расхода дизельного топлива на ДГ.

ЭГВЕКИНОТСКАЯ ГРЭС:

Сверхлимитные платежи за размещение отходов производства и потребления образовались в результате окончания срока действия 30.11.2015 г. Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № Ч-10-1470-200-Р от 01.12.2010.

Получение нового Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение невозможно по причине отсутствия в Чукотском автономном округе объектов размещения отходов, зарегистрированных в Государственном реестре объектов размещения отходов.

ЧАУНСКАЯ ТЭЦ:

Сверхлимитные платежи за размещение отходов производства и потребления образовались в результате отсутствия «Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение». Срок предыдущего документа истек 01.09.2014.

Получение нового Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение невозможно по причине отсутствия в Чукотском автономном

округе объектов размещения отходов, зарегистрированных в Государственном Реестре объектов размещения отходов.

Сверхлимитные платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников образовались в результате перерасчета платы за 1 квартал 2015 года, и связаны с несвоевременным получением Разрешения №Ч-15-1794-100-Р от 30.04.2015 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух. Срок предыдущего разрешения истек 01.12.2014. Новое разрешение выдано 30.04.2015 на срок до 01.05.2020. Сроки получения нового разрешения были нарушены в связи с возвратом Проекта ПДВ на исправление организации-разработчику при получении отрицательного санитарно-эпидемиологического заключения.

СЕВЕРНЫЕ ЭС:

Сверхлимитные платежи за размещение отходов производства и потребления образовались в результате отсутствия «Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» по Билибинскому РЭС. Срок предыдущего документа истек 01.06.2014.

Получение нового Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение невозможно по причине отсутствия в Чукотском автономном округе объектов размещения отходов, зарегистрированных в Государственном Реестре объектов размещения отходов.

АО «САХАЭНЕРГО»

Увеличение экологических платежей АО «Сахаэнерго» в 4 квартале 2015 года связано с нарушениями порядка начисления платы за негативное воздействие, выявленными в ходе проверки Управления Росприроднадзора по РС(Я), проведенной в ноябре 2015 года. Нарушения порядка начисления выразились в неправильном применении АО «Сахаэнерго» коэффициента платы за негативное воздействие и отсутствием соответствующего согласования со стороны Управления Росприроднадзора по РС(Я) на применение разрешительных документов на природопользование.

Расчеты платы за негативное воздействие по объектам АО «Сахаэнерго» некорректно велись с применением однократного коэффициента.

По итогам проверки Управлением Росприроднадзора по РС(Я) предложено АО «Сахаэнерго» в добровольном порядке произвести доплату за негативное воздействие за 1,2,3 квартал 2015 года в размере 4,645 млн. руб. Перечень объектов АО «Сахаэнерго», по которым проведена доплата экологических платежей прилагается.

В ЦЕЛЯХ НЕДОПУЩЕНИЯ ПОВТОРЕНИЙ ПОДОБНЫХ СИТУАЦИЙ, В ОБЩЕСТВЕ ПРОВЕДЕНО ВНУТРЕННЕЕ СЛУЖЕБНОЕ РАССЛЕДОВАНИЕ. ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАССЛЕДОВАНИЯ УСТАНОВЛЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ ПРИЧИНЫ НАРУШЕНИЙ:

- отсутствие полигонов размещения отходов в муниципальных образованиях РС(Я), имеющих регистрацию в Государственном реестре объектов размещения отходов;
- сложность процедур согласования и получения разрешительных документов из-за отсутствия достаточной лабораторной базы на местах для своевременной транспортировки и анализа проб из отдаленных северных районов РС(Я). Например, получение санитарно-эпидемиологических заключений по проектам нормативно-допустимых сбросов в установленные сроки ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии по РС(Я)» практически невозможно;
- несанкционированная жилая застройка вокруг источников выбросов объектов Общества, приведшая к невозможности соблюдения нормативов ПДВ без проведения природоохранных мероприятий, направленных на снижение выбросов;
- недостаточная укомплектованность ответственными лицами за организацию охраны окружающей среды в Обществе;
- упущения со стороны должностных лиц Общества ответственных за подготовку сведений по оплате экологических платежей.

Превышение экологических платежей объясняется и тем, что указанные дизельные электростанции введены в эксплуатацию в 60-70-х годах, на сегодняшний день морально и технологически устарели и не отвечают новым экологическим требованиям по содержанию вредных веществ в выбросах оборудования. Проведение работ по модернизации и реконструкции указанных объектов значительно дороже, чем размер платы за негативное воздействие на окружающую среду. Частичная модернизация и реконструкция вышеуказанных объектов затратна и нецелесообразна.

В настоящий момент разработаны проекты нового строительства по трем объектам: Батагай, Хонуу, Тикси, сроки начала строительства не определены и не конкретизированы (ДЭС Батагай, ДЭС Хонуу – бюджет РС (Я), Тикси – внебюджетные средства ПАО «РАО ЭС Востока»). Снижение экологических платежей АО «Сахаэнерго» выполнимо в перспективе 3-5 лет после проведения работ по замене и реконструкции основного оборудования по указанным объектам.

В целях минимизации дальнейших претензий со стороны Управления Росприроднадзора по РС (Я) по недоплате экологических платежей за период с 2011 года, включая срок давности до 3 лет и более, учитывая, что рассмотрение указанных претензий не имеет положительной перспективы при рассмотрении в суде, Общество согласилось на добровольную доплату.

По результатам проведенной проверки и внутреннего расследования должностные лица Общества, действиями которых, вызван перерасчет экологических платежей, привлечены надзорным органом к административной ответственности по статье 8.5 КоАП РФ «Искажение экологической информации», также к ним применены меры внутреннего дисциплинарного воздействия со стороны руководства Общества.

АО «ДРСК»

Причины увеличения сверхлимитных платежей связаны с окончанием срока действия разрешений на сбросы загрязняющих веществ и микроорганизмов на водосборные площади. В настоящее время вопрос по определению органа в части порядка выдачи разрешений на сброс законодательством РФ не урегулирован.

Аналогичная ситуация происходит и с размещением отходов производства и потребления. Согласно ст.4 п.3 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.98 г. № 89-ФЗ отходы, передаются в собственность другому лицу, только при наличии у такого лица лицензии на осуществление данного вида деятельности. На территории Дальнего востока практически нет лицензируемых полигонов. Таким образом, имея лицензию на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов 1-4 классов опасности АО «ДРСК» вынуждено размещать отходы производства и потребления на нелегализованных полигонах и платить за данные отходы с применением коэффициента 5 (т.е. сверхлимит). Во исполнения Протокола от 09.10.2015 № 185 «Состояние обеспечения экологической безопасности в ПАО «РАО ЭС Востока» в I полугодии 2015 года» обращения в органы исполнительной власти субъектов РФ и органы местного самоуправления с предложениями по решению данных вопросов направлены. Полученные ответы не дали положительных результатов.

АО «ДГК»

По итогам 2015 года сверхнормативные платежи за негативное воздействие на окружающую среду в АО «ДГК» составили 42,8 % от общей суммы платежей, что превышает на 75% показатели за 2014 год.

ПО ФИЛИАЛАМ АО «ДГК» СВЕРХНОРМАТИВНЫЕ ПЛАТЕЖИ СОСТАВИЛИ:

- Филиал «Амурская генерация» – 70,2% (увеличение с прошлым годом на 71,8%);
- Филиал «ЛутЭК» – 0,39% (снижение с прошлым годом на 69%);
- Филиал «Нерюнгринская ГРЭС» 1,31% (снижение с прошлым годом на 94,7%);
- Филиал «Приморская генерация» – 49% (увеличение с прошлым годом на 97%);
- Филиал «Хабаровская генерация» – 56,7% (увеличение с прошлым годом на 76%);
- Филиал «Хабаровская теплосетевая компания» – 0,08% (снижение с прошлым годом на 1,5%)

УВЕЛИЧЕНИЕ СВЕРХНОРМАТИВНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ ОБУСЛОВЛЕНО СЛЕДУЮЩИМИ ПРИЧИНАМИ:

1. С целью минимизации влияния негативных внешних факторов на производственно-финансовые показатели (увеличения затрат на топливо) в 2015 году была обеспечена максимально возможная загрузка:
 - Артёмовской ТЭЦ, как станции с наименьшей топливной составляющей среди ТЭС филиала «Приморская генерация» (997,34 руб./МВтч при средней по АО «ДГК» 1157,63 руб./МВтч), с увеличением доли производства э/э;
 - Райчихинской ГРЭС, как станции с низкой топливной составляющей – 1108,83 руб./МВтч (средняя по АО «ДГК» 1157,63 руб./МВтч) при достижении максимальных загрузок экономических станций АО «ДГК».
2. Снижение расхода природного газа и увеличения расхода угля в топливном балансе Комсомольской ТЭЦ-2.

Данный механизм ранжирования оказал положительное влияние на финансовый результат производственной деятельности, но при этом привел к увеличению сверхнормативных платежей за негативное воздействие.

3. Отсутствие утвержденного проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Владивостокской ТЭЦ-2 (получен отказ в согласовании проекта, в связи с расположением золоотвала в б. Горностае в границах земель населенных пунктов, что противоречит ФЗ № 89 «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г.).
4. Не достижение предельно допустимых уровней воздействия на водный объект в сточных водах структурных подразделений, ввиду отсутствия, либо требующих реконструкции и модернизации, очистных сооружений по следующим структурным подразделениям: ХТЭЦ-1, ХТЭЦ-2, КТЭЦ-2, АТЭЦ-1, МГРЭС, ЧТЭЦ, ВТЭЦ-2, АТЭЦ, ПГРЭС, ПТС.

Кроме того, причиной наличия сверхнормативных платежей в структурных подразделениях филиалов ОАО «ДГК» является нормативная правовая не урегулированность начисления сверхнормативных платежей по причинам, не зависящим от хозяйствующего субъекта.

К НИМ ОТНОСЯТСЯ:

- отсутствие утвержденного Правительством РФ порядка установления нормативов допустимых сбросов веществ на водосборные площади, и как следствие установить нормативы по данному виду воздействия не представляется возможным;
- отказ Росприроднадзора в выдаче лимитов на размещение отходов производства и потребления по структурным подразделениям, находящимся в населенных пунктах: г. Комсомольск-на-Амуре, г. Амурск, г. Николаевск-на-Амуре, г. Благовещенске в связи с отсутствием у организаций, принимающих отходы, лицензий на деятельность по обращению с отходами в части размещения (захоронения). Собственных полигонов для размещения (захоронения) в указанных городах ОАО «ДГК» не имеет.

Мероприятий капитального строительства природоохранного направления, требующих значительных финансовых затрат в 2015 годы не запланировано, ввиду отсутствия достаточных объемов финансирования.

СВЕДЕНИЯ ОБ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ВЗЫСКАНИЯХ НАДЗОРНЫХ ОРГАНОВ О НАРУШЕНИИ ПРИРОДООХРАННОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В 2015 ГОДУ.

1.1 ФИЛИАЛ «АМУРСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»

БЛАГОВЕЩЕНСКАЯ ТЭЦ

22.09.2015-30.09.2015 Управлением Федеральной службы в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Амурской области «Роспотребнадзор» (Постановление №476 от 30.09.2015г.) проведена внеплановая выездная проверка по жалобе жителей дома по улице Нагорная №24/2 по факту превышения шума при выбросе пара котлами. Выдано Предписание №264 от 30.09.2015г., наложен штраф в размере 10 тыс.руб.

Аварий, в результате которых был нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде, не было.

1.2 ФИЛИАЛ «ПРИМОРСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»

ВЛАДИВОСТОКСКАЯ ТЭЦ-2

17.02.2015 Приморской межрайонной природоохранной прокуратуры проведена внеплановая проверка соблюдения требований природоохранного законодательства РФ. По итогам проверки Росприроднадзор вынес 8 Постановлений, наложен штраф на юридическое лицо в размере 90 тыс. руб, на должностное – 13 тыс.руб.

27.07.2015 Управлением Роспотребнадзора по Приморскому краю проведена внеплановая документарная проверка по осуществлению контроля за соблюдением законодательства в сфере защиты прав потребителей и санитарно-эпидемиологического благополучия населения. По итогам проверки вынесено Постановление №2022 от 29.09.2015 наложен штраф ст.6.3 КоАП РФ 10000 руб. в отношении АО «ДГК». А51-21579/2015.26.11.2015 Ленинский судом постановление оставлено в силе, ожидается Решение суда для обжалования в Краевом суде.

Аварий, в результате которых был нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде, не было.

АРТЕМОВСКАЯ ТЭЦ

25.06.2015 Прокуратурой г. Артема проведена внеплановая проверка АТЭЦ по соблюдению требований законодательства об отходах производства и потребления. По итогам проверки Росприроднадзор вынес Постановление №03-418/2015 от 15.09.15, наложен штраф 100 тыс. руб.

05.11.2015 Прокуратурой города Артема проведена внеплановая проверка СП АТЭЦ по соблюдению требований законодательства в сфере охраны атмосферного воздуха. По итогам проверки:

1. постановление №6/н от 03.12.2015 ст.8.1 КоАП РФ в отношении АО «ДГК» (отсутствие спецподготовки персонала). Назначено рассмотрение в Управлении Росприроднадзора по Приморскому краю на 16.02.2016 г.

Аварий, в результате которых был нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде, не было.

ПАРТИЗАНСКАЯ ГРЭС

14.04.2015 – 06.05.2015 Управлением Роспотребнадзора по Приморскому краю в г.Партизанске проведена внеплановая проверка по осуществлению контроля за соблюдением законодательства в сфере защиты прав потребителей и санитарно-эпидемиологического благополучия населения. По итогам проверки выдано Постановление №137 от 19.05.2015, наложен штраф на должностное лицо в размере 500 руб.

24.06.2015 Прокуратурой г.Партизанска проведена внеплановая проверка СП ПГРЭС по соблюдению требований законодательства об отходах производства и потребления. По итогам проверки Росприроднадзор вынес Постановление, наложен штраф на должностное лицо в размере 10 тыс. руб.

Аварий, в результате которых был нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде, не было.

1.3 ФИЛИАЛ «ХАБАРОВСКАЯ ТЕПЛОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

15.09.2015–01.10.2015 Департаментом Росприроднадзора по Дальневосточному федеральному округу проведена внеплановая проверка СП «Хабаровские тепловые сети» по факту нарушения условий водопользования (Уведомление № 16-19/3612 от 01.09.2015 г.). Предписаний выписано не было, наложен штраф в размере 50 тыс. руб. (Постановление о назначении административного наказания от 01.10.2015 по делу № 16-065/2015). Данное постановление обжаловано в Арбитражном суде Хабаровского края, следующее заседание состоится 02.02.2015. Решение на данный момент не вынесено.

Аварий, в результате которых был нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде, не было.

1.4 ФИЛИАЛ «ХАБАРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»

НИКОЛАЕВСКАЯ ТЭЦ

16.11.2015–30.11.2015 Амурским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству (отдел государственного контроля, надзора и рыбоохраны по Николаевскому району) проведена плановая выездная проверка (Распоряжение №80 от 28.10.2015г.) соблюдения юридическим лицом обязательных требований природоохранного законодательства в части охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания. Выданы Акт №06 от 30.11.2015г., Предписание об устранении выявленных нарушений от 30.11.2015г., Протокол об административном правонарушении от 21.12.2015, наложен штраф в размере 200 тыс.руб по ст.8.42 ч.1 КоАП РФ (Постановление по делу об административном правонарушении №542 от 30.12.2015г.). Постановление будет обжаловано в суде.

Аварий, в результате которых был нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде, не было.

МАЙСКАЯ ГРЭС

29.05.2015 – 24.06.2015 Территориальным управлением Роспотребнадзора по Хабаровскому краю в Ванинском и Советско-Гаванском районах проведена внеплановая документарная проверка (Распоряжение № 778/87 от 27.05.2015) с целью предупреждения и пресечения нарушений обязательных требований санитарного законодательства. Выдано Предписание об устранении причин №218 от 31.07.2015г., наложен штраф на должностное лицо в размере 2,1 тыс. руб.

Аварий, в результате которых был нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде, не было.

ОАО «САХАЛИНЭНЕРГО»

В связи со вступлением в силу с 01.08.2014 порядка ведения государственного реестра объектов размещения отходов (далее – ГРОРО) Управлением Росприроднадзора по Сахалинской области выдвинут ряд претензий к Обществу:

1 11.06.2015 Управлением вынесено постановление по делу об административном правонарушении № АТ-03-034/2015 о привлечении к ответственности ОАО «Сахалинэнерго» в виде штрафа 100 000 руб. по ст. 8.2 КоАП РФ по факту не внесения в ГРОРО отходов золоотвалов ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» и ОП «Сахалинская ГРЭС». ОАО «Сахалинэнерго» произведено обжалование штрафа в Арбитражный суд и представлена доказательная база соблюдения Обществом порядка включения золоотвалов в ГРОРО (характеристики объектов размещения отходов по установленной форме в адрес Управления представлялись в июне 2014 г. перед вступлением в силу порядка ведения ГРОРО; кроме того имеются подтверждения, что объекты были включены Росприроднадзором в прежнюю редакцию ГРОРО с 4-х значным кодом). Итоговое рассмотрение дела Арбитражным судом назначено на 02.09.2015.

20.07.2015 информация по золоотвалам для включения в ГРОРО представлена в Федеральную службу Росприроднадзора. Ожидается выход приказа о включении золоотвалов в ГРОРО.

2 Управлением Росприроднадзора по Сахалинской области произведено доначисление платы за негативное воздействие на окружающую среду на сумму 898 114,45 руб. по факту отсутствия у обособленных подразделений ОАО «Сахалинэнерго», территориально расположенных в ГО «Город Южно-Сахалинск», утвержденных лимитов на размещение твердых бытовых отходов (далее – ТБО). Причина – объект размещения отходов (городская свалка) не включен в ГРОРО. Также имеется решение Южно-Сахалинского городского суда, обязывающее Администрацию г. Южно-Сахалинска прекратить эксплуатацию свалки ТБО с 01.01.2015.

Так как у предприятий ОАО «Сахалинэнерго» имеются действующие договоры с ООО «ЭкоСити» на оказание услуг по вывозу и утилизации твердых бытовых отходов, а между Администрацией г. Южно-Сахалинска и ООО «ЭкоСити» заключен муниципальный контракт на оказание услуг по очистке сборников отходов на территории ГО «Город Южно-Сахалинск» и доставке отходов к месту утилизации (городская свалка) спецтранспортом, ОАО «Сахалинэнерго» обратилось в адрес мэра г. Южно-Сахалинска с требованием указать причины отсутствия городской свалки в ГРОРО, а также с просьбой сообщить согласованные с Росприроднадзором площадки временного хранения ТБО до момента отражения полигона в ГРОРО.

Получен ответ Администрации г. Южно-Сахалинска о том, что внесение свалки ТБО в ГРОРО не представляется возможным в силу несоответствия свалки требованиям законодательства РФ. При этом указано, что Апелляционным определением Сахалинского областного суда от 12.03.2015 г. срок эксплуатации свалки продлен до 01.10.2015 г. Правительством Сахалинской области осуществляется строительство нового полигона ТБО г. Южно-Сахалинска. Ввод в эксплуатацию объекта планируется в IV кв. 2015 г. Направлена надзорная жалоба в Сахалинскую межрайонную природоохранную прокуратуру о защите прав ОАО «Сахалинэнерго» при осуществлении государственного контроля в сфере охраны окружающей среды. В жалобе изложена просьба обязать Управление Росприроднадзора по Сахалинской области выдать лимиты и разрешение на размещение ТБО с учетом имеющегося судебного решения.

Направлено обращение в Управление Росприроднадзора по Сахалинской области о выдаче лимитов и разрешения на размещение ТБО в связи с продлением сроков эксплуатации свалки. Ответ Управления ожидается.

ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО»

По итогам 2015 года наблюдается рост сверхлимитных платежей с учетом штрафных санкций по отношению к показателям 2014 года. При этом в течение 1-3 квартала 2015 года мероприятия Программы снижения (исключения) СЛП выполнены полностью в рамках требуемых значений КПЭ. Рост СЛП обусловлен оплатой в 4 квартале 2015 г. штрафа в размере 100 тыс. руб. за несоблюдение требований санитарных норм и правил в области обращения с отходами (несоответствие санитарным нормам мест складирования масел, отработанных масел). Штраф на-

ложен по результатам плановой проверки Управлением Роспотребнадзора по РС (Я) в сентябре 2015 г.

По факту нарушений требований санитарного законодательства в области обращения с отходами, повлекших за собой финансовые расходы в виде штрафа, разработаны корректирующие действия с целью предупреждения аналогичных нарушений.

АО «ЮЭСК»

Увеличение сверхлимитных платежей в 2015 году относительно 2014 года по АО «ЮЭСК» составило 373,207 тыс. руб. (58,92%). Увеличение обусловлено выбросами от стационарных объектов негативного воздействия в с. Никольское Алеутского р-на, т. к. разрешение на выброс загрязняющих веществ закончило свое действие 13.10.2014 г. и было получено 22.09.2015 г., поэтому большую часть 2015 года выбросы считались сверхлимитными.

Получить своевременно Разрешения на выброс в атмосферу для указанных источников АО «ЮЭСК» не представлялось возможным, т. к. выполнение плана по снижению выбросов загрязняющих веществ полностью зависело от собственника теплотехнических участков в с. Никольское – Администрации Алеутского муниципального района. Только после установки сажеочистного оборудования на угольных котельных, и представлении

подтверждающих документов разрешение было получено в Управлении Росприроднадзора по Камчатскому краю.

Также с 02.07.2015 г. прекратили свое действие документы об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для 11 структурных подразделений АО «ЮЭСК». Новые документы не получены, т. к. места размещения отходов от этих объектов не включены в ГРОРО.

Штрафы в 2015 году относительно 2014 года снизились на 87,58 %, в течение 2015 года АО «ЮЭСК» был назначен 1 административный штраф в размере 40 тыс. руб. по ч. 2 ст. 8.6 КоАП РФ.

Фактов нарушений в расчете и перечислении экологических платежей попадающих под действие санкций ст. 8.41 КоАП «За невнесение в установленные сроки платы за негативное воздействие на окружающую среду» не зарегистрировано.

ПАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО»

По итогам 2015 года снижение сверхлимитных платежей составило 22,7%, а увеличение платежей по ПАО «Камчатскэнерго» составило 5,4% относительно 2014 года. Фактов нарушений в расчете и перечислении экологических платежей попадающих под действие санкций ст. 8.41 КоАП «За невнесение в установленные сроки платы за негативное воздействие на

окружающую среду» не зарегистрировано.

Зарегистрированные штрафы за нарушение требований природопользования отсутствуют.

В течение 2014-2015 г удалось решить проблему получения большей части разрешительных документов для объектов филиала «Коммунальной энергетики», что подтверждается снижением сверхлимитных платежей по данному объекту.

25.2 G4-EN29 ДЕНЕЖНОЕ ЗНАЧЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ШТРАФОВ И ОБЩЕЕ ЧИСЛО НЕФИНАНСОВЫХ САНКЦИЙ, НАЛОЖЕННЫХ ЗА НЕСОБЛЮДЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА И НОРМАТИВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ			
Раздел 25.2 G4-EN29 Денежное значение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований			
Наименование платежа	Платежи (руб)		
	Всего за 2013 год	Всего за 2014 год	Всего за 2015 год
АО «ДГК»			
выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	61 720 069	64 805 799	73 606 511
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)	27 047 483	29 547 669	23 059 756
за пользование водными объектами	45 783 831	45 318 663	55 051 191
штрафы, иски	0		463 502
(руб.)			
Итого	134 551 383	139 672 131	152 180 960
АО «ДРСК»			
выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	907 469	933 097	569 829
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)	1 934 195	2 951 292	3 745 115
за пользование водными объектами	7 024	6 754	7 451
штрафы, иски	0	0	0
(руб.)			
Итого	2 848 688	3 891 143	4 322 395
ПАО «Якутскэнерго»			
выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	1 711 477	1 921 837	2 280 983
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)*)	76 914	31 261	111 357
за пользование водными объектами	31 974 615	33 111 745	39 239 099
штрафы, иски	0	20 000,00	100 000
(руб.)			
Итого	33 763 006	35 084 842	41 731 439
АО «Чукотэнерго»			
выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	1 854 496	1 180 058	1522096,91
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)*	52 243	739 922	2661376,1

за пользование водными объектами	3 263 640	3 256 082	3289352,28
штрафы, иски	0		0
(руб.)			
Итого	5 170 379	5 176 062	7 472 825
АО «Теплоэнергосервис»			
выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	1 312 901	1 346 133	1 586 373
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)*)	8 545 251	7 397 031	5 241 619
за пользование водными объектами	6 138 500	6 371 899	4 776 182
штрафы, иски	0	830000	804000
Итого	15 996 652	15 945 063	12 408 174
ПАО «Магаданэнерго»			
выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	1 076 988	1 143 900	1 335 616
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)	11 087	978	1 053
за пользование водными объектами	219 346	233 739	341 323
штрафы, иски	734 000		0
(руб.)			
Итого	2 041 421	1 378 618	1 677 992
АО «Сахаэнерго»			
выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	741 932	2 762 443	736197
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)	1 461 820	714 417	7483115
за пользование водными объектами	874 364	673 597	910313,56
штрафы, иски	0	160 000,00	720000
Итого	3 078 116	4 310 457	9 849 626
ПАО «Передвижная энергетика»			
выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	298 183	535 991	284 800,27
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)	95 096	9 386	7015,47
за пользование водными объектами			
штрафы, иски	0		
Итого	393 279	545 376	291 816
ПАО «Камчатскэнерго»	С учетом филиала«Коммунальная энергетика»		

выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	1 359 854	1 225 315	1 809 273
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)	13 872 621	5 261 368	4 066 616
за пользование водными объектами	11 550 896	10 764 047	12 302 811
штрафы, иски	0	0	0
(руб.)			
Итого	26 783 371	17 250 730	18 178 700
АО «ЮЭСК»			
выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	492 721	964 447	736 000
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)	2 101 943	625 425	1 049 000
за пользование водными объектами	186 530	168 019	212 612
штрафы, иски	540 000	322 000	40 000
(руб.)			
Итого	3 321 194	2 079 891	2 037 612
ОАО «Сахалинэнерго»			
выбросы, сбросы, размещение отходов в пределах лимитов (нормативов)	4 172 998	2 449 081	2 343 231
выбросы, сбросы, размещение отходов сверх установленных лимитов (нормативов), штрафы, иски (оплаченные)	0	23733,02	0
за пользование водными объектами	1 254 422	955 285	901 071
штрафы, иски	0		0
(руб.)			
Итого	5 427 420	3 428 099	3 244 302
Итого за ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»	230 526 221	224 871 269	249 073 445

26. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

26.1 64 СПМ ИНИЦИАТИВЫ ПО СМЯГЧЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И МАСШТАБ СМЯГЧЕНИЯ ВОЗДЕЙСТВИЯ.

Основные усилия руководства ПАО «РАО ЭС Востока» в управление воздействиями на окружающую среду в районах деятельности объектов холдинга при выработке, передаче, распределении тепловой и электрической энергии в 2015 году были сосредоточены на решении следующих задач:

- минимизация негативного воздействия на окружающую среду за счет снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, образования отходов производства, оптимального использования природных ресурсов; - реализация планов охраны окружающей среды ДЗО с учетом изменений природо-	- охранного законодательства вступивших в действие в 2015 году; - совершенствование системы управления окружающей средой, путем внедрения системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001:2004.
--	---

В 2015 году в ПАО «РАО ЭС Востока» продолжена работа по внедрению интегрированной системы экологического менеджмента и менеджмента профессионального здоровья и безопасности, соответствующей требованиям международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007 (далее - ИСМ).

Протоколом заседания Правления ПАО «РАО ЭС Востока» №14 были утверждены Экологическая политика и Политика в области профессионального здоровья и безопасности труда. Область применения ИСМ в ПАО «РАО ЭС Востока» определена на заседании Правления № 14 от 21.04.2014 как «Управление деятельностью по производству, передаче, распределению и реализации электрической и тепловой энергии».

Экологическая Политика и Политика в области охраны профессионального здоровья и безопасности разработаны с учетом социаль-

ной значимости и потенциальной опасности отрасли.

Политики ПАО «РАО ЭС Востока» основаны на Конституции Российской Федерации, федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации, международных договорах Российской Федерации в области труда, охраны окружающей среды, а также на требованиях международных стандартов OHSAS 18001:2007 и ISO 14001:2004, предъявляемых к ИСМ.

В соответствии с Выпиской № 4 из Протокола заседания Правления ПАО «РАО ЭС Востока» № 14 от 21.04.2014 генеральным директорам ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» направлены Политики, утвержденные в исполнительном аппарате ПАО «РАО ЭС Востока» для учета при разработке и корректировке соответствующих Политик ДО (ВО) Общества.

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В 2015 ГОДУ БЫЛИ СОГЛАСОВАНЫ И УТВЕРЖДЕНЫ НА ЗАСЕДАНИИ РГ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» №3 ОТ 30.10.2014 ГОДА КАК:	
- Создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду в ПАО «РАО ЭС Востока»; - Разработка, внедрение и подготовка к	сертификации интегрированной системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов OHSAS 18001:2007 и ISO 14001:2004 в ПАО «РАО ЭС Востока».

Данные цели должна достигаться путем безусловного выполнения правил экологически безопасного проведения всех работ, своевременной разработки природоохранной документации, повышения уровня квалификации и подготовки персонала в области экологии, технического перевооружения и постепенного замещения оборудования современным, более экономически эффективным и экологически безопасным и т.д., что включает в себя в том числе:

- безусловное выполнение требований законодательных актов Российской Федерации, местных законодательных актов, а также корпоративных требований, касающихся охраны окружающей среды;
- внедрение системы экологического менеджмента профессионального здоровья и безопасности труда в соответствии с требованиями международных стандартов OHSAS 18001:2007 и ISO 14001:2004, обеспечение ее постоянного улучшения и повышения результативности;
- обеспечение установления и анализа целей и задач на основе Политики, оценки экологических аспектов, их учета на всех этапах производственной деятельности;
- обеспечение полной информированностью работников об источниках и факторах негативного воздействия на окружающую среду, доступность этой информации для всех лиц, попадающих в зону воздействия объектов ПАО «РАО ЭС Востока», прозрачность принимаемых в этой области решений;
- вовлечение всего персонала в деятельность по снижению негативного воздействия на окружающую среду, улучшению системы экологического менеджмента;
- поддержка необходимого уровня компетентности, профессионального образования работников ПАО «РАО ЭС Востока» для обеспечения выполнения всех требований экологически безопасного (в рамках согласованных нормативов) проведения работ, в том числе персоналом подрядных организаций;
- обеспечение системы экологического менеджмента ресурсами, необходимыми для выполнения всех законодатель-

ных и иных требований, связанных с охраной окружающей среды и направленных на обеспечение приоритета предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных последствий.

В 2015 году критерии достижения целей в области охраны окружающей среды в ПАО «РАО ЭС Востока» формулировались, как контроль и выполнение требований Договоров со стороны арендодателя, подрядчиков на 100%, а также выполнение заявок специалистов хоз. службы и замена вышедших из строя ламп типа ЛБ, ЛД на 100% в рамках Программы по достижению целей в области охраны окружающей среды.

Для достижения целей разработанные программы по достижению целей в области охраны окружающей среды на 2015 год выполнены.

В марте 2015 года в ПАО «РАО ЭС Востока», АО «Дальневосточная энергетическая компания» (исполнительный аппарат АО «ДГК» и филиал «Приморская генерация»), ОАО «Сахалинэнерго» (исполнительный аппарат ОАО «Сахалинэнерго»), АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (исполнительный аппарат АО «ДРСК», Амурские ЭС, Южно-Якутские ЭС, ЭС Еврейской АО, Приморские ЭС, Хабаровские ЭС) успешно проведены сертификационные аудиты международным органом АО «Бюро Веритас Сертификейшен Русь», получены сертификаты.

По результатам работы рабочей группы был выпущен Приказ генерального директора от 05.05.2015 №77, в котором подведены итоги внедрения ИСМ и утвержден План корректирующих действий и подготовки к надзорному аудиту. Выполнение вышеупомянутого плана контролировалось в ходе проведения внутреннего аудита ИСМ. В целом по холдингу на конец 2015 года данный план выполнен на 80%, срок выполнения в полном объеме – до 31.03.2016.

В 2015 году продолжена работа по внедрению ИСМ в энергокомпаниях, находящихся под управлением Холдинга (дочерные зависимые общества – ДЗО) и которые обеспечивают производство, диспетчеризацию, распределение, передачу и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Дальневосточного федерального округа (ДФО) и Уральского федерального округа: АО «Чукотэнерго», ПАО «Магаданэнерго», ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», АО «Сахаэнерго», ПАО «Передвижная энергетика».

В 2015 году проводилось обучение персонала по вопросам, связанным с охраной окружающей среды и охраной труда в соответствии с утвержденными на 2015 г. планами и нормативными требованиями, в том числе:

- 24 человека из числа внутренних аудиторов ИСМ прошли обучение по курсу «Интеграция систем экологического менеджмента и менеджмента профессионального здоровья и безопасности» в НОУ «Научный и учебно-методический центр» в объеме 16

часов, служебная записка от 23.04.2015 № 19-69/78;

- 7 человек принимали участие в семинаре-совещании по теме «Итоги обеспечения охраны труда и экологической безопасности в ДЗО холдинга в 2014-2015гг. Современные методы управления охраной труда, направленные на предупреждение производственного травматизма. Внедрение и совершенствование системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001», проводившегося на базе ЧОУ ДПО «Учебный комбинат» в г. Артем, Приморский край, во исполнение распоряжения от 14.09.2015 №52р «О проведении семинара-совещания по вопросам охраны труда и экологической безопасности» п. 3.3 приказа ПАО «РАО ЭС Востока» от 02.03.2015 №27 «Об итогах проведения общекорпоративной акции «Год охраны труда и техники безопасности в холдинге ОАО «РАО ЭС Востока»

Для достижения целевых показателей по минимизации негативного воздействия реализуются инвестиционные проекты строительства и реконструкции энергетических объектов, ориентированные на применение экологически эффективного газотурбинного оборудования, использование в качестве топлива природного газа с инновационной технологией приготовления и подачи топлива, малоотходных, ресурсосберегающих технологий.

В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ ОСНОВНЫХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ В ТЕЧЕНИЕ 2015 ГОДА, ПО СРАВНЕНИЮ С 2014 ГОДОМ, УДАЛОСЬ ДОБИТЬСЯ:

- снижения сбросов загрязняющих веществ на 1,4 %,
- снижения объема образования отходов производства и потребления на 28,1 %, за счет увеличения повторного использования отходов на 56 781 тонн (АО «ДГК»),
- снижения выбросов парниковых газов от использования нефтепродукта на 3,4 %.

Успешно осуществляется Программа перевода энергообъектов на использование природного газа.

С 01.01.2015 введен в эксплуатацию третий пусковой комплекс объекта «Строитель-

ство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1» в составе одной ГТУ LM 600 PD Sprint производства General Electric и котла утилизатора КУВ-50-150 производства ЗАО «Энергомаш (Белгород)-БЗЭМ». Установленная тепловая мощность 4-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 увеличилась на 44,5 Гкал/час и составила 133,5 Гкал/ч, электрическая – увеличилась на 46,36 МВт и составила 139,08т МВт. С целью снижения выбросов твердых загрязняющих веществ в атмосферу проведен перевод на сжигание природного газа котлоагрегата №13 Хабаровской ТЭЦ-1.

В 2016 года увеличение когенерационной мощности в Холдинге ПАО «РАО ЭС Востока» произойдет с вводом второй очереди Благовещенской ТЭЦ (120 МВт/188 Гкал/час) и ГТУ ТЭЦ на площадке ЦПВБ (Восточная ТЭЦ) (139,5 МВт/121 Гкал/час). По предварительным оценкам, по завершении второго этапа газификации Владивостокской ТЭЦ-2 сокращение выбросов в расчете на год должно составить 55–60 % от уровня 2010 г.

В рамках снижения сверхлимитных платежей (СЛП) разработаны Программы ДЗО. В соответствии с указанными программами осуществлялся комплекс организационных технических мероприятий, направленных на разработку природоохранной документации, реконструкцию природоохранных сооруже-

СОТРУДНИЧЕСТВО С ЕБРР И УТВЕРЖДЕНИЕ ПЛАНА ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ (ПЭСМ)

Совершенствование системы управления окружающей средой осуществлялось за счет внедрения передовых практик управления природоохранной деятельностью и систем экологического менеджмента в соответствии с международными стандартами ISO 14001 «Системы экологического менеджмента» и «Системы безопасности труда и охраны здоровья» OHSAS 18001.

В соответствии с Кредитным соглашением № 44222 от 05.12.2012 г. между ПАО «РАО ЭС Востока» и Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) принят План экологических и социальных мероприятий (ПЭСМ) предусматривающий комплекс организационных и технических мероприятий по повышению экологической эффективности деятельности холдинга в течение 2013 – 2016 годов и последующий кредитный период.

В рамках ПЭСМ планируется продолжить внедрение и сертификацию в ДЗО холдинга интегрированной системы менеджмента в составе систем экологического менеджмента, менеджмента профессионального здо-

ний, внедрение наилучших доступных технологий по очистке выбросов в атмосферу, сбросов.

Аварий и инцидентов, вызвавших ущерб окружающей среде, в 2015 году в ПАО «РАО ЭС Востока» не зафиксировано.

В целом, в 2015 году текущие затраты для осуществления природоохранных мероприятий в рамках холдинга составили 785,07 млн. руб. Экологические платежи, включая природопользование, составили 249,07 млн. руб. В результате выполнения Программы снижения (исключения) сверхлимитных экологических платежей в 2015 году по холдингу произошло их снижение на 0,6 % по сравнению с 2014 годом.

ровья и безопасности, провести обучение руководства и персонала, отвечающего за организацию природоохранной деятельности требованиям ЕБРР в области охраны окружающей среды, повысить эффективность мероприятий по мониторингу асбестосодержащих материалов, водопотребления, установке высокоэффективных систем очистки загрязняющих выбросов в атмосферу по аналогии типа «CEMS», перевести на использование природного газа в качестве топлива ВТЭЦ-2 и других генерирующих энергообъектов. Планом природоохранных и социальных мероприятий ПАО «РАО ЭС Востока» (далее – ПЭСМ) начиная с 2013 года предусмотрена разработка и внедрение на уровне Холдинга интегрированной системы экологического менеджмента, менеджмента охраны здоровья и безопасности (ИСМ) в соответствии с международными стандартами, такими как ISO 14001 и OHSAS 18001.

ИНИЦИАТИВЫ ПО СМЯГЧЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И МАСШТАБ СМЯГЧЕНИЯ ВОЗДЕЙСТВИЯ ДЗО ХОЛДИНГА

Наименование	Экологический эффект
Реконструкция газоочистного оборудования	Снижение выбросов золы угля, диоксида серы.
Перевод ТЭЦ на газовое топливо	снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу; достижение допустимых уровней воздействия на окружающую среду; снижение выбросов парниковых газов; снижение объемов водопотребления; снижение объемов образования золошлаков от сжигания углей
Строительство очистных сооружений промливневых стоков	Снижение сбросов загрязненных сточных вод

АО «ДГК»

В ходе выполнения «Программы реализации экологической политики» АО «ДГК», с целью безопасного обращения с золошлаковыми отходами, проводила работы по строительству нового золоотвала Партизанской ГРЭС и наращиванию дамбы золоотвала Артемовской ТЭЦ. С целью снижения выбросов твердых загрязняющих веществ в атмосферу проведен перевод на сжигание природного газа котлоагрегата №13 Хабаровской ТЭЦ-1.

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Благовещенская ТЭЦ	Текущий ремонт золоуловителей котлов №1,3.	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ БТЭЦ
	Капитальный ремонт ЗОУ котла №2	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ БТЭЦ
	Средний ремонт электрофильтров котла №4	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ БТЭЦ
	Текущий ремонт золопроводов, золоотвала и насосной осветленной воды на БТЭЦ	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
Райчихинская ГРЭС	Капитальный ремонт котла №6 на РГРЭС	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущие ремонты котлов №7,8,9, на РГРЭС	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
Филиал «ЛутЭК» Приморская ГРЭС	Текущий и капитальный ремонт золоуловителей и пылеуловителей	Выполнено	Уменьшение выбросов - 92,7 т
	Инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Выполнено	Инструментальный контроль нормативов ПДВ
	Проведение инвентаризации выбросов и их источников, разработка проекта нормативов ПДВ	Выполнено	Получение разрешения на выбросы в атмосферный воздух
	Строительство дамбы 3-го яруса золоотвала №2	План года выполнен, продолжение работы в 2016 г	Безопасное размещение золошлаковых отходов
	Передача отходов в специализированные организации	Выполнено	Обезвреживание отходов
	Подготовка и обучение специалистов в области экологической безопасности, экологического аудита и менеджмента	Выполнено	Повышение квалификации

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Филиал «ЛУР»	Ведение лабораторного контроля качества сбрасываемых карьерных сточных вод по микробиологическим показателям	Выполнено	Обеспечение природоохранного законодательства
	Установка приборов учёта сброса карьерных сточных вод	Выполнено	Соблюдение природоохранного законодательства
	Разработка проекта предельно-допустимых выбросов в атмосферу	Выполнено	Соблюдение природоохранного законодательства
	Утилизация отходов 1-4 классов опасности	Выполнено	Безопасное размещение отходов
	Обучение должностных лиц филиала «ЛУР» по программе: «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами»	Выполнено	Повышение уровня экологической безопасности
Нерюнгринская ГРЭС	Чистка чаши ШЗО ЧТЭЦ	Выполнено	Освобожден полезный объем золоотвала от золошлаковых отходов, пригоден для дальнейшего использования.
	Ремонт АКЗ скрубберов, труб Вентури, газоходов, оборудования ЧТЭЦ	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест (ПОСТ-2 п. Сер. Бор)	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Инструментальные замеры выбросов вредных веществ с дымовыми газами (трубы НГРЭС, ГВК, ЧТЭЦ)	Выполнено	Определение и контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Выполнены проекты ПДВ для ЧТЭЦ, водогрейной котельной г. Нерюнгри	Выполнено	Нормирование уровней воздействия на окружающую среду
	Определение компонентного состава отходов с определением класса опасности	Выполнено	Контроль за уровнем воздействия на здоровье населения
	Работы: заключены договора на услуги по приему отходов:на обезвреживание отходов и приему отработанных автошин, аккумуляторов,	Выполнено	Контроль за уровнем воздействия на здоровье населения
	Испытания электрофильтра энергоблока №3 с замерами выбросов (до и после ремонта)	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Демеркуризация ртутных ламп.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Выполнение лабораторных исследований, испытаний и замеров вредных физических факторов.	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Услуги свалки	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Проведение капитальных, средних, текущих ремонтов золоуловителей НГРЭС	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Артемовская ТЭЦ	Ремонт золоуловителей к/а ст. №№ 6-13	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Владивостокская ТЭЦ-2	Осмотр, очистка и ремонт систем производственной, ливневой и хозяйственно-бытовой канализации	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Чистка ковша береговой насосной	Выполнено	Рациональное использование водных ресурсов
	Ремонт, замена, режимная наладка золоуловителей к/а № 11-14	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Партизанская ГРЭС	Чистка мазутоловушек.	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Ремонт золоуловителей к/а № 1-5	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Приморские тепловые сети	Мониторинг качества сбрасываемых сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества вод водных объектов – приемников сточных вод в контрольных створах	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг состояния водоохранных зон, прибрежных защитных и береговых полос водных объектов – приемников сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источниками загрязнения	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон промплощадок	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Передача отходов производства и потребления специализированным организациям	Выполнено	Исключение загрязнения окружающей среды
	Мониторинг состояния почв в местах размещения отходов	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
Амурская ТЭЦ	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в жилой зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Текущий ремонт золоулавливающих установок котлов ст. №№ 2- 7, 9, 10 с восстановлением футеровки скрубберов и труб «Вентури»	выполнено	Повышение надежности работы и к.п.д. золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Амурская ТЭЦ	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Микробиологическое исследование сточных вод по выпуску №1	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Своевременный вывоз накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
Комсомольская ТЭЦ-2	Ремонт золоулавливающих установок котлоагрегатов ст.№№ 4-10 с заменой изношенного металла на элементах ЗУУ	выполнено	Повышение надежности работы и к.п.д. золоулавливающих установок
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Определение качества атмосферного воздуха в жилой зоне	выполнено	Контроль уровня воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
Комсомольская ТЭЦ-3	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в жилой зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение исследований подземных вод	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
Майская ГРЭС	Капитальный ремонт скрубберов котлоагрегатов № 2	выполнено.	Обеспечение надежности работы золоулавливающих установок.
	Текущий ремонт скрубберов котлоагрегатов № 1;;3;4;5;6	выполнено.	Обеспечение надежности работы золоулавливающих установок.
	Определение КПД золоулавливающей установки	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в жилой зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Майская ГРЭС	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод.
	Очистка нефтеловушки ливневых сточных вод.	выполнено	Поддержание эффективности очистки на установленном уровне.
	Чистка блока емкостей на станции биологической очистки.	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования.
Николаевская ТЭЦ	Передача отходов УК «Спектр», ООО «РЭЦДеМ», ООО «Бриз»	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии.
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в жилой зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
Хабаровская ТЭЦ-1	Перевод на газовое топливо ка ст. № 13 БКЗ-210	выполнено	Снижение выбросов загрязняющих веществ
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в жилой зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Чистка пруда нефтеловушки	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Мониторинг природных вод	выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Микробиологическое исследование сточных вод по выпуску № 1	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Хабаровская ТЭЦ-3	Рекультивация золоотвала № 1.	выполнено	Организация безопасного размещения золошлаковых отходов.
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Биробиджанская ТЭЦ	Ремонт золоулавливающих(ЗУУ) и аспирационных установок (АУ)	Выполнено	Поддержание кпд ЗУУ и АУ
	Мониторинг атмосферного воздуха; замеры уровней шума и ЭМИ	Выполнено	Контроль состояния атмосферного воздуха в зоне влияния ТЭЦ; превышения концентраций загрязняющих веществ не наблюдалось по уровню физического воздействия (шум) превышения были в период разгрузки угля.
	Замеры выбросов загрязняющих веществ в уходящих газах	Выполнено	Контроль за соблюдением нормативов ПДВ в уходящих газах; превышения не было.
	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	Выполнено	Контроль за качеством грунтовых вод в месте размещения отходов. Незначительные превышения ПДК по содержанию кремниевой кислоты , по железу. А также по содержанию марганца.
	Мониторинг неорганизованных стоков	Выполнено	Контроль уровня воздействия на окружающую среду
	Испытание золоулавливающих и аспирационных установок	Выполнено	Контроль за уровнем воздействия на окружающую среду.
Хабаровская ТЭЦ-2	Реконструкция берегоукрепления	Выполнено	Предотвращение подтопления территории, зданий и сооружений в период паводка
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в сбросах сточных вод в водные объекты, влияние стоков на р. Амур	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Бактериологическое и паразитологическое исследование воды	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в почвах в местах временного размещения отходов	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу и определение бенз(а)пирена в промвыбросах	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ-2	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Определение КПД золоулавливающих установок котлоагрегатов	Выполнено	Определение уровней воздействия
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в почвах в местах временного размещения отходов (контроль качества почвы промплощадки Ургальской ЦЭС)	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду

АО «ДРСК»

Основной вид деятельности АО «ДРСК» – передача электрической энергии по распределительным сетям на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края, Южного района республики САХА (Якутия).

Специфика экологического воздействия АО «ДРСК» состоит в том, что прямое воздействие на окружающую среду при осуществлении передачи электрической энергии минимально. В технологии транспортировки электрической энергии практически отсутствуют процессы, приводящие к выбросам вредных веществ в атмосферу и сбросам загрязняющих веществ в водные объекты. Процессы, связанные с образованием и размещением отходов производства и потребления, организованы так, что попадание их в окружающую среду возможно только при авариях либо грубых нарушениях технологических процессов при обслуживании и ремонтах электросетевых объектов. Деятельность АО «ДРСК», принимаемые технические и организационные решения всегда направлены на обеспечение безопасной и безаварийной транспортировки электрической энергии.

При проектировании подстанций учитывается возможное акустическое воздействие для территории жилых домов, расположенных в непосредственной близости от источников шума, а также на границе территории объекта. После проведения замеров и расчетов, при выходе границ зоны акустического дискомфорта за границы территории проектируемой подстанции для смягчения звукового воздействия от работающих трансформаторов предусматриваются шумозащитные экраны.

Свою экологическую деятельность АО «ДРСК» реализует исходя из Экологической политики утвержденной Генеральным директором.

Экологическая политика АО «ДРСК» направлена на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду и обеспечение приоритета принятия предупредительных мер направленных на недопущение опасных экологических последствий, которые могут оказать негативное воздействие на человека и окружающую среду.

В рамках реализации экологической Политики ежегодно устанавливаются цели и задачи АО «ДРСК», формируется программа реализации экологической политики АО «ДРСК».

Программа предусматривает выполнение мероприятий организационного и технического характера, обеспечивающих минимизацию воздействия Компании на окружающую среду.

Одной из первоочередных мер Программы является организация системы контроля выполнения природоохранного законодательства. Она включает в себя производственный экологический контроль, а также проведение внутренних и внешних экологических аудитов с целью анализа деятельности филиалов Компании по выполнению и соблюдению природоохранного законодательства РФ.

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Передача отходов на утилизацию специализированным организациям	выполнено	Выполнение требований Федерального закона «Об отходах производства и потребления», СанПиН 2.1.7.1322-03. Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Снятие риска штрафных санкций.
2	Проведение технических осмотров автотранспорта с контролем отработанных газов	выполнено	Контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. Снижение негативного воздействия на атмосферу.
3	Ремонт, реконструкция, организация маслоприемных устройств под силовыми трансформаторами	выполнено	Исключение течи масла. Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Снятие риска штрафных санкций.
4	Мониторинг подземных водозаборных скважин – полный, частичный химические анализы, бактериологические анализы	выполнено	Выполнение требований, установленных лицензионными условиями пользования скважинами, выполнение требований СанПиН 2.1.4.1175-02. Снятие риска штрафных санкций.
5	Инструментальный контроль за выбросами в атмосферный воздух, сбросами загрязняющих веществ от дождевых и талых стоков, хозяйственными водами	выполнено	Контроль качества сточных вод. Снятие риска штрафных санкций.
6	Разработка проектной документации	выполнено	Выполнение требований природоохранного законодательства. Контроль над образованием отходов. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в пределах установленных лимитов. Снятие риска штрафных санкций.
7	Благоустройство баз и площадок	выполнено	Сохранение растительного слоя, исключение пожаров и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, рекультивация земель, восстановление рельефа местности
8	Проведение производственного экологического контроля	выполнено	Выполнение требований законодательства РФ. Минимизация неблагоприятного воздействия отходов на окружающую среду. Снятие риска штрафных санкций
9	Обучение в области системы экологического менеджмента	выполнено	Повышение квалификации руководителей и специалистов, ответственных за экологическую безопасность и систему экологического менеджмента.
10	Прохождение сертификации на соответствие международному стандарту серии ИСО 14001:2004	выполнено	Подтверждение соответствия системы экологического менеджмента международному стандарту серии ИСО 14001:2004. Сертификат № RU228801E-U от 16.03.15
11	Исключение из использования асбестосодержащих материалов	выполнено	Выполнение требований Европейской Директивы «О запрете использования асбеста и асбестосодержащих материалов с 01.01.2005 года» № 1999/77/ЕС.
12	Выполнение планов корректирующих действий по результатам прохождения сертификационного аудита, а также замечаний и рекомендаций аудиторов международного сертификационного органа, отмеченных в отчётах	выполнено	Соответствие системы экологического менеджмента международному стандарту серии ИСО 14001:2004
13	Выполнение мероприятий по улучшению СЭМ	выполнено	Соответствие системы экологического менеджмента международному стандарту серии ИСО 14001:2004

ПАО «МАГАДАНЭНЕРГО»

Основной целью ПАО «Магаданэнерго» на 2015 год в области охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности труда являлась работа по разработке, внедрению, подготовке к сертификации интегрированной системы менеджмента (ИСМ). На момент написания данного отчета мероприятия, направленные на достижения цели, выполняются в соответствии с установленными сроками.

Приказом ПАО «Магаданэнерго» от 23.04.2015 № 115п назначен представитель

руководства по ИСМ (ПРИСМ) ПАО «Магаданэнерго» и утвержден состав рабочей группы (РГ) по разработке, внедрению и обеспечению функционирования ИСМ. Все заседания рабочей группы протоколируются секретарем РГ, протоколы заседания доводятся до сведения всего персонала Общества.

В филиалах Общества приказами утверждены составы рабочих групп (РГ) и назначены представители ИСМ филиала.

СИЛАМИ СПЕЦИАЛИСТОВ ДЕПАРТАМЕНТА ЭКСПЛУАТАЦИИ, РЕМОНТА И ТЕХПЕРЕВООРУЖЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ, ДЕПАРТАМЕНТА НАДЕЖНОСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ТРУДА РАЗРАБОТАНЫ И УТВЕРЖДЕНЫ ДОКУМЕНТИРОВАННЫЕ ПРОЦЕДУРЫ (ДП) ПО ИСМ:

- ДП-ИСМ №01 «Положение о рабочей группе»;
- ДП-ИСМ №02 «Управление документацией»;
- ДП-ИСМ № 03 «Управление записями»;
- ДП-ИСМ №04 «Положение о представителе руководства по ИСМ»;
- ДП-ИСМ №05 «По идентификации экологических аспектов»;
- ДП-ИСМ №06 «По идентификации опасностей и оценке рисков профессионального здоровья и безопасности»;
- ДП-ИСМ №07 «Планирование»;
- ДП-ИСМ №08 «Управление операциями»;
- ДП-ИСМ №09 «Внутренний аудит»;
- ДП-ИСМ №10 «Анализ со стороны руководства»;
- ДП-ИСМ №11 «Руководство по интегрированной системе менеджмента».

Согласно ДП-ИСМ №05 «По идентификации экологический аспектов» в ПАО «Магаданэнерго» проведен анализ видов деятельности Общества, оценены процессы, операции, работы по воздействию на окружающую среду, выявлены экологические аспекты. На основании чего составлены «Реестры экологических аспектов», «Реестры значимых экологических аспектов» исполнительного аппарата и филиалов Общества.

В соответствии с ДП-ИСМ №06 «По идентификации опасностей и оценке рисков профессионального здоровья и безопасности» определен порядок и методика идентификации опасностей и оценки рисков профессиональной безопасности и здоровья для получения объективных и достоверных данных о существующем и вероятном воздействии производственной деятельности ПАО «Магаданэнер-

го» на профессиональное здоровье и безопасность собственного персонала (персонала подрядных организаций). По результатам идентификации и оценки рисков составлен сводный перечень основных опасностей и рисков ПАО «Магаданэнерго».

Согласно приказу ПАО «Магаданэнерго» от 03.09.2015 г № 243п «О проведении внеочередного внутреннего аудита ИСМ ПАО «Магаданэнерго»», приказу ПАО «Магаданэнерго» от 16.09.2015 №251п «Об изменении сроков проведения внеочередного внутреннего аудита ИСМ в ПАО «Магаданэнерго»» в период с 08 по 23 сентября проведены внеочередные внутренние аудиты в исполнительном аппарате и филиалах Общества.

ОСНОВНЫМИ ЦЕЛЯМИ ПАО «МАГАДАНЭНЕРГО» НА 2016 ГОД ЯВЛЯЮТСЯ:

№ п/п	Наименование цели	Количественные показатели	Ссылки на программы достижения целей
1.	Снижение риска возникновения аварийных ситуаций	Снижение на 5 % по итогам года в сравнении с предыдущим периодом	
2.	Усиление контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух	На 10% по итогам года в сравнении с предыдущим периодом	*«Программа достижения целей в области охраны окружающей среды на 2016 год» филиалов ПАО «Магаданэнерго»
3.	Обеспеченность разрешительной документации (проекты ПДВ) филиалов Общества	Наличие разрешительной документации в 100% объеме	
4.	Повышение уровня компетентности и ответственности персонала в области охраны окружающей среды для поддержания и содействия непрерывному улучшению системы экологического менеджмента	Обучение персонала в количестве 10 человек	
5.	Обеспечение функционирования системы экологического менеджмента в ПАО «Магаданэнерго» в соответствии с требованиями международного стандарта ISO14001:2004	СЭМ в Обществе внедрена и сертифицирована по 100% количеству заявленных площадок	

*Примечание: Каждый филиал разрабатывает свою «Программу достижения целей...» с учетом конкретных условий работы

В 2015 ГОДУ ПРОВЕДЕНО ОБУЧЕНИЕ СОТРУДНИКОВ:

- требованиям стандартов ISO 14001, BS OHSAS 18001;
- лиц, участвующих в проведении идентификации экологических аспектов и оценки их значимости; и идентификации опасностей и оценки рисков;
- внутренних аудиторов ИСМ.

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Ремонт золоуловителей к/а ст.№№ 3,4 АрГРЭС	выполнено	Сокращение выбросов в атмосферу после проведения мероприятия – 3 т.
2	Ремонт золоуловителей к/а ст. № 1,2,5,6,7 МТЭЦ	выполнено	Сокращение выбросов в атмосферу после проведения мероприятия – 20 т.
3	Ремонт аэротенка – отстойника № 3 АрГРЭС	выполнено	Сокращение количества загрязняющих веществ в сточных водах
4	Очистка нефтеловушек ЧВД,ЧСД, ММХ МТЭЦ	выполнено	Обеспечение проектной эффективности
5	Химический контроль за работой очистных сооружений ЧСД, ЧВД, ММЗ МТЭЦ	выполнено	Контроль качества сточных вод, сбрасываемых в водные объекты

ПАО «ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА»

ПАО «Передвижная энергетика» активно ведет свою деятельность в направлении развития энергетики на основе возобновляемых энергоресурсов. В 2015 году реализовано проекты двух ветроэнергетических установок в селе Новиково суммарной мощностью 450 кВт. и двух ВЗУ суммарной мощностью 600 кВт в Усть-Камчатске.

Наименование объекта	Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн рублей, без НДС
2хВЗУ суммарной мощностью 600 кВт в Усть-Камчатске	22,093
2хВЗУ суммарной мощностью 450 кВт в п. Новиково, (Сахалинская область)	82,076

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Филиал ПЭС «На-зым»	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания	Выполнено	Обезвреживание отходов
	Установка пылеулавливателей на 2 заточных станках	Выполнено	Снижение выбросов
	Ремонт и ревизия теплоснабжения и водоснабжения	Выполнено	Отсутствие утечек, и следовательно потерь в системе водоснабжения
	Проведение измерений концентраций загрязняющих веществ в промышленных выбросах от источников	Выполнено	Мониторинг. Проведения контроля ПДК вредных (загрязняющих) веществ в выбросах
	Выполнение расчетного метода контроля нормативов ПДВ на источниках выброса филиала №№ 3, 4, 5, 6, 9, 12, 13, 14, 15, 18, 21, 22, 23, 24, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 6001, 6002	Выполнено	Мониторинг. Проведения контроля ПДК вредных (загрязняющих) веществ в выбросах
Филиал ПЭС «Уренгой»	Обучение руководителей и работников участвующих, в принятии управленческих решений влияющих на окружающую среду по программам обеспечения экологической безопасности и обращения с опасными отходами	Выполнено	Повышение квалификации
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания	Выполнено	Обезвреживание отходов
	Лабораторный контроль качества сточных вод	Выполнено	Предотвращение негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения
	Разработка проекта предельно-допустимых выбросов	Выполнено	Соблюдение нормативов выбросов вредных веществ в атмосферу
Филиал ПЭС «Лабитнанги»	Ремонт и ревизия теплоснабжения и водоснабжения	Выполнено	Отсутствие утечек, и следовательно потерь в системе водоснабжения
	Обучение руководителей и работников участвующих, в принятии управленческих решений влияющих на окружающую среду по программам обеспечения экологической безопасности и обращения с опасными отходами	Выполнено	Повышение квалификации
	Проведение отбора и анализа проб (замеров) выбросов в атмосферный воздух от стационарных источников загрязнения	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Доукомплектация ГТД зав №Д00147051 с выполнением работ по переводу ГТД на природный газ	Выполнено	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу
	Ремонт и ревизия теплоснабжения и водоснабжения	Выполнено	Отсутствие утечек, и следовательно потерь в системе водоснабжения
	Доукомплектация ГТД зав №Д00147051 с выполнением работ по переводу ГТД на природный газ	Выполнено	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу
Филиал ПЭС «Лабитнанги»	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания	Выполнено	Обезвреживание отходов

ПАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО»

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ (ФИЛИАЛ ПАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» КАМЧАТСКИЕ ТЭЦ СТАНЦИЯ ТЭЦ-1)

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1			
1	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников (дымовая труба)	выполнено	Контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
2	Поверка газоанализатора	выполнено	Контроль количества выбросов в атмосферный воздух
3	Проведение производственного лабораторного контроля за качественным составом сбросов сточных вод (Авачинская губа)	выполнено	Предотвращение загрязнения водного объекта, улучшение качества сбросных вод
4	Ведение регулярных наблюдений за водным объектом (Авачинская губа) и его водоохраной зоной в районе водопользования в рамках Программы регулярных наблюдений	выполнено	Предотвращение загрязнения водного объекта, контроль за соблюдением нормативов качества водного объекта
5	Контроль эффективности работы очистных сооружений. Проведение профилактических, а при необходимости ремонтных работ соответствующих элементов очистных сооружений	выполнено	Предупреждение загрязнения водного объекта (Авачинская губа)
6	Осуществление контроля на промплощадках станции ТЭЦ-1 и предупреждение попадания нефтепродуктов в ливневую канализацию, осмотр технологического оборудования, резервуаров на наличие утечек нефтепродуктов	выполнено	Предотвращение загрязнения водного объекта
7	Выполнение химического анализа проб сточных вод, природных и ливневых вод, фоновых концентраций по Авачинской губе	выполнено	Инспекционный контроль состояния объектов водопользования в результате хозяйственной деятельности предприятия
8	Производственный контроль за недопущением захламления территории	выполнено	Предотвращение загрязнения и захламления территории ТЭЦ-1
9	Осуществление производственного контроля и содержание в надлежащем состоянии площадок и мест приема и хранения нефтепродуктов	выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей среды
10	Мониторинг шламонакопителя (контроль за загрязнением подземных вод через сеть наблюдательных скважин)	выполнено	Предотвращение загрязнения подземных вод
11	Ведение производственной деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов	выполнено	Предотвращение загрязнения территории отходами производства
12	Обеспечение готовности к ликвидации разливов нефтепродуктов в части акватории Авачинской губы, предоставленной в пользование, в том числе при разгрузке танкеров	выполнено	Предотвращение загрязнения Авачинской губы
13	Обеспечение готовности к предотвращению разливов нефтепродуктов и ликвидации их последствий на промплощадке станции ТЭЦ-1	выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей природной среды

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ (ФИЛИАЛ ПАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» КАМЧАТСКИЕ ТЭЦ СТАНЦИЯ ТЭЦ-2)

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников выбросов (дымовая труба)	выполнено	Контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
2	Поверка газоанализаторов	выполнено	Обеспечение достоверности количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
3	Контроль за микробиологическими и радиологическими показателями сточных вод в р.Халактырка, в районе станции биологической очистки (далее – СБО) и в месте выпуска (контрольный створ)	выполнено	Контроль санитарно-эпидемиологических показателей р.Халактырка
4	Инспекционный контроль за качественным составом сбросов сточных вод выпуска СБО в р. Халактырка в рамках государственного экологического надзора	выполнено	Своевременное выявление и предотвращение возможных загрязнений р.Халактырка
5	Ведение производственного лабораторного контроля за качественным составом сброса сточных вод и наблюдение за температурным режимом водного объекта (озеро Халактырское), в районе выпуска	выполнено	Своевременное выявление и предотвращение возможных загрязнений озера Халактырское
6	Ведение регулярных наблюдений за водными объектами (озеро Халактырское, река Халактырка), руч.Дорожный и их водоохранными зонами	выполнено	Мониторинг водных объектов и предотвращение возможности их загрязнения
7	Выполнение гидрологических замеров водного объекта (руч.Дорожный) в рамках Программы регулярных наблюдений	выполнено	Мониторинг водного объекта
8	Контроль эффективности работы очистных сооружений, СБО. Проведение профилактических, а при необходимости ремонтных работ соответствующих элементов очистных сооружений	выполнено	Предупреждение загрязнения р.Халактырка и озера Халактырское
9	Оценка эффективности рыбозащитного сооружения типа ПИРС, установленного на водозаборе оз.Халактырского	выполнено	Соблюдение природоохранного законодательства
10	Производственный контроль за недопущением захламления территории	выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей среды
11	Осуществление производственного контроля и содержание в надлежащем состоянии площадок и мест приема и хранения нефтепродуктов	выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей среды
12	Ведение производственной деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов	выполнено	Предотвращение загрязнения территории станции ТЭЦ-2 отходами производства
13	Обеспечение готовности к предотвращению разливов нефтепродуктов и ликвидации их последствий на промплощадке станции ТЭЦ-2, ВСМ	выполнено	Предупреждение загрязнения окружающей среды

СВЕДЕНИЯ О РЕАЛИЗОВАННЫХ В 2015 ГОДУ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЯХ ФИЛИАЛА ПАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» ЦЕНТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Ведение производственного лабораторного контроля за качественным составом сброса сточных вод и наблюдение за температурным режимом водного объекта (озеро Сыпучка), в районе выпуска	выполнено	Своевременное выявление и предотвращение возможных загрязнений озера Сыпучка
2	Ведение регулярных наблюдений за водными объектами (оз. Сыпучка, р. Мильновка) в рамках Программы регулярных наблюдений	выполнено	Предотвращение загрязнения водного объекта, контроль за соблюдением нормативов качества водного объекта
3	Контроль эффективности работы очистных сооружений (дренажных колодцев). Проведение профилактических, а при необходимости ремонтных работ.	выполнено	Предупреждение загрязнения водного объекта (оз. Сыпучка)
4	Производственный контроль за недопущением захламления территории промышленных площадок ЦЭС	выполнено	Предотвращение загрязнения и захламления территорий
5	Ведение производственной деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов	выполнено	Предотвращение загрязнения территории отходами производства
9	Предоставление в Управление «Росприроднадзора» по Камчатскому краю формы статистической отчетности формы 2-ТП (отходы), 2- ТП (воздух)	выполнено	Соблюдение законодательства в сфере природопользования и ООС

СВЕДЕНИЯ О РЕАЛИЗОВАННЫХ В 2015 ГОДУ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЯХ ФИЛИАЛА ПАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» КОММУНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИКА

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Инструментальный контроль за выбросами в атмосферу от котельных согласно графика	выполнено	Контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
2	Разработка и согласование проектов ПДВ	выполнено	Соблюдение законодательства в сфере природопользования и ООС
3	Утилизация отходов производства	выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей среды
4	Вывоз ТБО согласно договора.	выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей среды
5	Выполнение и Представление в Управление «Росприроднадзора» по Камчатскому краю расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду.	выполнено	Соблюдение законодательства в сфере природопользования и ООС
6	Предоставление в Управление «Росприроднадзора» по Камчатскому краю формы статистической отчетности формы 2-ТП (отходы), 2- ТП (воздух)	выполнено	Соблюдение законодательства в сфере природопользования и ООС
7	Предоставление в Управление по недропользованию по Камчатскому краю отчетности по -5-ГР, 4-ЛС, отчет по мониторингу водных объектов	выполнено	Выполнение требований законодательства, рациональное использование водных ресурсов
8	Предоставление в АБУ отдел водных ресурсов по Камчатскому краю статистической отчетности 2-тп (водхоз)	выполнено	Выполнение требований законодательства, рациональное использование водных ресурсов
9	Лабораторный контроль, отбор проб и производство анализов сточных вод, питьевой воды от поверхностных, подземных источников.	выполнено	Выполнение требований законодательства, Ограничение сброса ЗВ в водные объекты, соблюдение нормативов ПДК.

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
10	Санитарные гигиенические требования гвс и цгвс населения. Контроль за приемниками сточных вод от объектов предприятия.	выполнено	Выполнение требований законодательства, Ограничение сброса ЗВ в водные объекты, соблюдение нормативов ПДК.
11	Оформление и предоставление отчетности по пр.205 в отдел водных ресурсов АБВУ по Камчатскому краю	выполнено	Выполнение требований законодательства, Ограничение сброса ЗВ в водные объекты, соблюдение нормативов ПДК.

ОАО «САХАЛИНЭНЕРГО»

После завершения проекта «Техпереворот» Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 с переводом котлоагрегатов ст. № 1-5 на сжигание природного газа» (2011-2013 гг.) произошло кардинальное изменение топливного баланса ОАО «Сахалинэнерго». Это явилось причиной существенного изменения количественного и, что гораздо важнее, качественного состава промышленных выбросов.

Ежегодное уменьшение объемов сжигания твердого топлива (угля) и нефтетоплива (мазута) и увеличение сжигания природного газа приводит к снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по энергосистеме в целом.

Значительное сокращение эмиссий парниковых газов достигается путем перераспределения выработки электроэнергии с паросилового оборудования ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» (котлы, турбины) на газотурбинные установки 4-го и 5-го энергоблоков.

Снижение объемов водопотребления и водоотведения ОАО «Сахалинэнерго» обусловлено сокращением мощностей Сахалинской ГРЭС путем перераспределения нагрузок на Южно-Сахалинскую ТЭЦ-1, в производственной деятельности которой применяется система оборотного использования воды, а также снижением объемов подпитки теплосети города.

Результатом перевода ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» с угля на газ стало ежегодное уменьшение объемов образования зо-

лошлаковых отходов. Кроме того, в качестве мероприятия, направленного на охрану окружающей среды и снижение негативного на нее воздействия, можно отметить продажу золошлаковых отходов сторонним организациям-потребителям для их дальнейшего использования.

Своевременный вывоз и утилизацию отходов I-IV классов опасности, образующихся в процессе производственной деятельности Общества, сбор и накопление которых осуществлялись в специально отведенных для этого местах и помещениях в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, обеспечивают договора, заключаемые со специализированными организациями, что способствует снижению негативного воздействия на окружающую среду.

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
ОП «Сахалинская ГРЭС»:			
1	Капитальный ремонт к/агрегата № 4, в т. ч по ГОУ		Затраты – 11 771,45 тыс. руб. (ГОУ-1 782,46 тыс. руб.)
2	Ремонт фекальной насосной хоз. бытовых сточных вод		Затраты – 270 тыс. руб.
3	Ремонт золошлакопровода		Затраты – 1 761 тыс. руб.
4	Ремонтные работы по золоотвалу		Затраты – 82 тыс. руб.
5	Ремонт и очистка золоулавливающих установок	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ	Затраты – 4722,74 тыс. руб.
6	Окончательные работы по разработке проекта нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты		Затраты – 98,5 тыс. руб.
7	Утилизация отходов		Затраты – 571,6 тыс. руб.
ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1»:			
8	Текущий ремонт к/а № 1		Затраты – 28,8 тыс. руб.
9	Текущий ремонт к/а № 2		Затраты – 28,8 тыс. руб.
10	Текущий ремонт к/а № 3		Затраты – 28,8 тыс. руб.
11	Текущий ремонт к/а № 4		Затраты – 28,8 тыс. руб.
12	Текущий ремонт к/а № 5		Затраты – 28,8 тыс. руб.
13	Ведение мониторинга водных объектов на участке реки Сусуя		Затраты – 115,18 тыс. руб.
14	Утилизация отходов		Затраты – 706,9 тыс. руб.

АО «ЧУКОТЭНЕРГО»

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Анадырская ТЭЦ			
1	Текущий и капитальный ремонты котлоагрегатов БКЗ 160-100, чистка трубных пучков ПСВ I и II сетевой установки	выполнено	Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, за счет очистки труб от накипи для улучшения теплообменных свойств теплофикационной установки.
2	Обеспечение плотности вакуумной системы ТА ст.№№ 1,2	выполнено	Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, за счет уплотнения вакуумной системы турбоагрегатов.
3	Чистка трубной системы конденсаторов ТА ст.№№ 1,2	выполнено	Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, за счет очистки труб от накипи.

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Чаунская ТЭЦ			
5	Очистка нефтеловушек	выполнено	Снижение сброса загрязненных сточных нвод
6	Мониторинг за качеством сточных вод	выполнено	Контроль качества сбрасываемых загрязненных сточных нвод
7	Текущие затраты на содержание ЗШО	выполнено	Снижение негативного воздействия на окружающую среду
8	Инвентаризация и испытания золоулавливающих установок	выполнено	Контроль негативного воздействия на окружающую среду
9	Ремонт золоуловителя КА2	выполнено	Снижение негативного воздействия на окружающую среду
Эгвекинотская ГРЭС			
10	Ревизия и ремонт маслотовушки РДЭС	выполнено	Выполнены ТО и ремонт очистных сооружений, обеспечена защита земель и поверхностных вод
11	Содержание ограждения зоны санитарной охраны оз. Охотничье	выполнено	Обеспечена очистка водоохранных зон и защита земель и поверхностных вод

АО «ЮЭСК»

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Установка сажееочистного оборудования (циклонов) на угольных котельных в с. Никольское	выполнен	Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

АО «ЮЭСК» был разработан и согласован с Управлением Роспотребнадзора по Камчатскому краю план мероприятий по снижению негативного воздействия выбросов загрязняющих веществ в с. Никольского Алеутского района.

План мероприятий был выполнен в 2015 году за счет средств собственника имущества (угольных котельных) – Администрации Алеутского муниципального района.

ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО»

ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО» применяет как прямые, так и косвенные методы уменьшения воздействия на окружающую среду при выработке и передаче электо-, телозэнергии.

В 2015 году выработка электроэнергии осуществлялась возобновляемым источником энергии (СЭС), расположенным в п. Тойон-Ары. Экономия дизельного топлива за летний период составила 31,8 тут и, как следствие, снижены валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2,98 тонн.

- В 2015 году проведены капитальные

ремонты ГТЭ-45-3 ст. № 1 и ГТ-770-35-2 ст. № 8. За счёт проведенных мероприятий снижены выбросы оксидов азота в атмосферный воздух на 131,689 тонн относительно 2014 года – целевой показатель экологической результативности ЯГРЭС.

В 2015 году завершены работы по строительству ВЛ 10 кВ Северная Нюя-Чамча, введена в эксплуатацию ВЛ-220 кВ и осуществлѐн перевод на централизованное энергоснабжение потребителей с. Чамча, п. Витим, п. Пеледуй и вывод в резерв ДЭС, что позволило сэкономить 520 тут ди-

зельного топлива. За счет проведенных мероприятий снижены валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 1,263 тонн относительно 2014 года – целевой показатель экологической результативности ЗЭС.

В 2015 году проведены ремонтные работы на очистных сооружениях и канализационных сетях КВГЭС. В результате проведенных мероприятий улучшилось качество сточных вод, отводимых в р. Вилюй, содержание загрязняющих веществ снизилось на 0,4 тонны.

В ЦЕЛЯХ ИСКЛЮЧЕНИЯ РИСКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ И ГРУНТОВЫХ ВОД НЕФТЕПРОДУКТАМИ В 2015 ГОДУ ПРОВЕДЕНЫ МЕРОПРИЯТИЯ: технологическое перевооружение и постепенный вывод из эксплуатации устаревшего оборудования - масляных выключателей с заменой их на экологически	более совершенные – вакуумные. За отчетный год были заменены 8 масляных выключателей на ПС ЗЭС. В 2015 году выполнены меро-приятия по предотвращению гибели птиц от ВЛ 10 кВ и 0,4 кВ – проведе-на замена провода на СИП в Запад-ном энергорайоне общей протяжен-ностью линий 366 км.	В 2015 году выполнены мероприя-тия по замене изоляционных асбе-стосодержащих материалов на экологически безвредные. Асбесто-содержащие материалы (отходы 4 класса опасности) в количестве 4,7 тонн размещены в контролируемых условиях.
--	---	--

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Разработка нормативной документации в обла-сти охраны окружающей среды	Выполнено	Выявление источников воздействия на окружающую среду, снижение рисков возникновения сверхлимитных платежей и претензий со стороны надзорных органов
2	Ремонт горелочных устройств ГТЭ-45-3, ГТ-770-35-2	Выполнено	Снижение количества выбросов NOx в атмосферный воздух
3	Ремонт секции вентиляторной градирни	Выполнено	Снижение объемов водопотребления из системы горводопровода
4	Передача канализационных сточных вод орга-низациям ВХК	Выполнено	Предупреждение загрязнения водных объектов
5	Проведение экомониторинга	Выполнено	Соблюдение условий природопользования, снижение рисков возникновения претензий со стороны надзорных органов
6	Передача отходов специализированным пред-приятиям на размещение, использование и (или) обезвреживание	Выполнено	Предупреждение захламления и загрязнения территории (почв)
7	Замена масляных выключателей на вакуумные	Выполнено	Исключение рисков попадания ЗВ в почву, грунтовые воды
8	Замена проводов на СИП	Выполнено	Исключение риска гибели птиц
9	Проведение экологического обучения персо-нала	Выполнено	Повышена эффективность функционирования экологического менеджмента

АО «САХАЭНЕРГО» осуществляет организацию деятельности по использованию отра-ботанных масел для получения тепловой энергии на ДЭС п. Тикси и п. Сангар с помощью котлов КВШ. Планируется использовать для получения тепловой энергии порядка 0,1 тонн отработанно-го масла ежегодно.

Введены в эксплуатацию солнечные станции: СЭС – 40 кВт (с. Бетенкес Верхоянского улуса), СЭС – 40 кВт (с. Юнкюр Верхоянского улуса), СЭС – 10 кВт (СЭС, с. Столбы Верхоянского улуса), СЭС – 20 кВт (с. Улуу Алданского улуса).
Ветровая станции: ВЭС – 40 кВт, п Быков Мыс Булунского улуса.

АО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС»

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Установка циклонов на котельных в Усть-Янском, Усть-Майском и Алданском филиалах	Выполнено	Снижение выбросов загрязняющих веществ
2	Выполнение проектно-изыскательских работ по рекон-струкции и модернизации КОС п. Чернышевский Вилюйско-го филиала	Выполнено	Подготовительные работы для проведе-ния работ по реконструкции и модерниза-ции КОС

«ТЭЦ В Г. СОВЕТСКАЯ ГАВАНЬ»

Экологическая политика АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» направлена на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду и обе-спечение приоритета приня-тия предупредительных мер направленных на недопуще-ние опасных экологических последствий, которые могут оказать негативное воздей-ствие на человека и окружаю-щую среду.

Руководство АО «ТЭЦ в г. Совет-ская Гавань» рассматривает деятель-ность по охране окружающей среды как неотъемлемую часть своей по-вседневной работы, в полной мере осознавая необходимость безусловно-го выполнения требования природо-охранного законодательства.

Выбор площадки ТЭЦ г. Советская Гавань осуществлялся на альтернатив-ной основе. При размещении площад-ки учитывались следующие факторы: незанятость территории; категория землепользования; наличие источни-ка водоснабжения и возможной ор-ганизации схемы подачи воды на ТЭЦ с наименьшими затратами на строи-тельство и эксплуатационными расхо-дами; удаленность площадки от ме-сторождения угля, железной дороги и автомобильных дорог; протяженно-сти строительства ЛЭП и схема выда-чи мощности от ТЭЦ; наличие инфра-структуры для размещения строителей и эксплуатационного персонала ТЭЦ, а также экологической безопасности и минимального воздействия на окру-жающую среду и др. факторов.

Промплощадка строящейся ТЭЦ размещена на территории бывшей промышленной зоны базы стройин-дустрии УС-106, вне зоны жилой за-стройки, в черте г. Советская Гавань.

При проведении строительных ра-бот с помощью техники возможно за-грязнение атмосферного воздуха за счет разгрузки инертных материалов, проведения сварочных работ, рабо-ты двигателей внутреннего сгорания строительной техники и автотран-

спорта, а так же при проведении бу-ро-взрывных работ.

Анализ рассчитанных приземных концентраций при строительстве ТЭЦ показывает, что загрязнение атмосфе-ры в этот период не превысит санитар-ных нормативов качества атмосфер-ного воздуха для населенных мест (1, ОПДКм.р.) (ПОС, раздел 4.1.2. Загряз-нение атмосферного воздуха в период проведения строительных работ).

Ближайшая жилая застройка на-ходится в северо-восточном направ-лении на расстоянии в 500 м (рай-он Шишкино), на удалении 500 м в юго-восточном направлении распо-лагаются садовоогородные участки, в северном направлении на удалении 500-1000 м находится район Лесоком-бината.

Площадка под размещение золо-отвала (полигона сухого складиро-вания золы) проектируемой ТЭЦ в г. Советская Гавань расположена в сед-ловине на склонах между двух гор Плоской и Безымянной.

Ближайший жилой массив горо-да Советская Гавань - «Лесокомбинат» расположен в 4,0 км к северо-востоку от площадки под размещение золо-отвала.

Размещение золоотвала относи-тельно розы ветров достаточно удач-ное для воздуха жилых массивов города Советская Гавань. Господству-ющие ветра: ЮЗ (24%), Ю (18%) и СВ (18%), в то время как опасным направ-лением ветра для жилых массивов го-рода относительно площадки золоот-вала является З (9%).

В соответствии с договором на ге-неральный подряд № СГТЭЦ-14/0027 от 23.06.14г. ответственность за вы-полнения природоохранных требова-ний на площадке строительства ТЭЦ, включая природоохранные платежи, штрафы и взаимодействие с надзор-ными органами возложена на ОАО «ГлобалЭлектроСервис».

Контроль выполнения Генераль-ным подрядчиком и субподрядными организациями договорных обяза-тельств и требований проектной доку-ментации в области охраны окружаю-

щей среды возложены на АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань». Проводятся ежене-дельные проверки по охране окружа-ющей среды.Для обеспечения соблю-дения законодательства РФ в сфере охраны окружающей среды произво-ден контроль выполнения следующих мероприятий:

- Генподрядчик зарегистрирован в Росприроднадзоре в качестве плательщика за негативное воздей-ствие на окружающую среду;
- Генподрядчик выполняет меропри-ятия по созданию и развитию инте-грированной системы менеджмента (ИСМ) в соответствии со стандартом СТО 14001-0.025-2012 «Планиро-вание в системе экологического менеджмента», Системой экологи-ческого менеджмента ИООС 0.008-2014 «План обеспечения мероприя-тий в области охраны окружающей среды», Системой менеджмента качества Стандарт СТО 14001-0.024-2012 «Организация и осуществление производственного экологического контроля»;
- ОАО ««ГлобалЭлектроСервис» получено решение Департамента Росприроднадзора по Дальнево-сточному Федеральному округу об утверждении годовых нормативов образования отходов производства в количестве 36 899,38 т и лимитов на их размещение;
- Генподрядной организацией заклю-чены договоры на вывоз и захоро-нение отходов с пролонгацией на 2016 год:
 - На оказание услуги по разме-щению (в части захоронения) отходов с ООО «УК «Спектр» П – 8800/410 – ДС № 1 -2015 от 21.12.2015г. к договору № 45-В/П-8800/410-2015 от 15.05.2015г.
 - На оказание услуг по вывозу и утилизации опасных отходов с ООО «Адриатик» Д/с № 2 от 25.12.2015г. к договору № П -2607/411-2014 22.09.2014г.
 - На оказание услуг п откач-ке септика с ООО «Гавань-СтройИнжиниринг» № 06/ АСМ//П-8895/410-2015 от 10.07.2015г.

- Проведён мониторинг окружающей природной среды 19.11.2015г.
- ЦЛАТИ совместно с инженером – экологом ОАО «ГлобалЭлектроСервис» провёл анализ проб почвы, воды и воздуха. Отклонения отсутствуют.
- Площадки строительства оборудованы санитарно-бытовыми помещениями;
- Организованы места временного хранения ТБО, металлолома.
- ОАО «ГлобалЭлектроСервис» на строительной площадке проводятся ежедневно проверки, проверяется выполнение мероприятий по охране окружающей среды (ООС) указанных в проектах производства работ, проекте строительства и законодательстве РФ. По результатам проверок составляются предписания и предоставляются подрядным организациям. В 2015г. таких предписаний было 37.
- Генподрядчиком назначены лица, ответственные за охрану окружающей среды и обращение с отходами производства. Ответственные лица прошли обучение по программам «Экологическая безопасность при строительстве», «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами».

ВОЗДЕЙСТВИЕ И МЕРЫ ПО СМЯГЧЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СЛЕДУЮЩИЕ КОМПОНЕНТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ:

Между АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» и ООО «Вербена» подписан Договор аренды и содержания нежилых помещений от СГТЭЦ 14/0001 от 25.02.2014 пролонгирован на 2016г.

Согласно Договору аренды вывоз мусора входит в стоимость арендной платы и осуществляется за счет арендодателя.

Автотранспорта на балансе Общества нет.

Промышленная площадка строящейся ТЭЦ расположена за пределами особо охраняемых природных

территорий, на территории бывшей промышленной зоны, почвенный покров площадки уже изменён антропогенным воздействием, нарушения плодородный слоев не допускается.

Водозаборные сооружения подпитки оборотной системы технического водоснабжения и восполнения безвозвратного водопотребления ТЭЦ располагаются на расстоянии 2,85 км от промплощадки ТЭЦ в 360 м выше моста через реку Большая Хадя.

Насосная станция добавочной воды располагается на берегу реки. Для минимизации воздействия на р. Б.Хадя при строительстве предусматривается выбрать наиболее оптимальный гидрологический сезон проведения строительных работ зимней межени.

Воздействие работ при строительстве носит кратковременный характер и не окажет значительного воздействия на поверхностные воды р. Большая Хадя.

ДЛЯ ОХРАНЫ НЕДР ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ СООРУЖЕНИЙ ТЭЦ ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ:

- ограничение зоны проведения строительных работ пределами отведённых земельных участков оформленных в установленном законодательством порядке до начала производства работ;
- максимальное использование существующих дорог для завоза оборудования и стройматериалов;
- организация специальных площадок для складирования строительных материалов, оборудования и временного накопления отходов, а также размещения временных мобильных зданий и сооружений в границах площадок строительства;
- регулярный организованный сбор и утилизация всех видов образующихся отходов;
- вывоз по мере образования строительного мусора на санкционированную свалку;
- минимальное переустройство существующего микрорельефа

путём реализации нулевого баланса земляных масс;

- заправка колёсной строительной техники на базе подрядчика, гусеничной – на специальной площадке, с использованием металлического поддона;
- проведение работ по капитальному ремонту строительной техники на базах подрядной организации;
- использование на стройплощадке только исправной техники;
- организация пункта для чистки колёс автотранспорта при выезде с площадки строительства;
- устройство твёрдых покрытий (из железобетонных плит) въезда-выезда площадки строительства.
- Воздействие на растительный и животный мир связано с изъятием земельных ресурсов, сведением леса и растительности, факторами беспокойства от работающей строительной техники и автотранспорта.

ДЛЯ ОХРАНЫ РАСТИТЕЛЬНОСТИ И ЖИВОТНОГО МИРА В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА СООРУЖЕНИЙ ТЭЦ ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ:

- ограничение вырубki древесно-кустарниковой растительности строго в границах отведённого земельного участка и в соответствии с принятыми объемами;
- ограничение движения автотранспорта границами отведённого земельного участка;
- использование для движения автотранспорта существующей дороги и проектируемой технологической дороги;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности для исключения вероятности возгорания на площадке золоотвала и прилегающей территории;
- накопление временно образующихся отходов в специально обустроенных местах в границах отведённого земельного участка;
- исключение засыпки грунтом корневых шеек и стволов растущих деревьев и кустарника, на прилегаю-

- щей к золоотвалу территории;
- исключение стоянки машин ближе 2,5м от деревьев и 1,5м от кустарников;
- исключить складирование горючих материалов ближе 10м от деревьев и кустарников.
- огораживание площадок строительства;
- использование для движения автотранспорта существующей автодороги;
- -исключение загрязнений площадки строительства и прилегающей территории свалками мусора и горюче-смазочными материалами;
- хранение отходов на специально оборудованных площадках;
- применение изоляции оборудования и сооружений, находящихся под напряжением;
- применение заземляющих устройств;
- скорость движения автотранспорта по технологической дороге к золоотвалу должна быть ограничена для исключения гибели млекопитающих, амфибий и рептилий под колесами автотранспорта;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности для исключения вероятности возгорания на площадках строительства и прилегающей территории.

На время проведения строительных работ шумовое загрязнение будет создавать работающая техника.

СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАШИНЫ И МЕХАНИЗМЫ ХАРАКТЕРИЗУЮТСЯ СЛЕДУЮЩИМИ ВЕЛИЧИНАМИ ЗВУКОВОЙ МОЩНОСТИ СОГЛАСНО ТЕХНИЧЕСКИМ ПАСПОРТАМ И СПРАВОЧНИКУ СТРОИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ:

- краны, экскаваторы, бульдозера и др. строительная техника – до 81 дБА;
 - автосамосвалы – 65 дБА;
 - компрессор – 85 дБА;
 - погрузо-разгрузочные работы – 78 дБА.
- Работающие на строительстве ма-

шины и механизмы должны находиться в исправном состоянии, чтобы не создавалось лишнего шумового загрязнения.

Фактов загрязнений почв в результате аварийных разливов нефтепродуктов, залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в результате аварийных ситуаций в 2015 г. не зарегистрировано.

Руководство АО «Сахалинская ГРЭС-2» рассматривает деятельность по охране окружающей среды как неотъемлемую часть своей повседневной работы, в полной мере осознавая необходимость безусловного выполнения требования природоохранного законодательства.

В соответствии с договором Генерального подряда №СГРЭС-15/0002 от 23.01.2015 ответственность за выполнения природоохранных требований на площадке строительства, включая природоохранные платежи, штрафы и взаимодействие с надзорными органами возложена на АО «ТЭК Мосэнерго».

Контроль выполнения Генеральным подрядчиком и субподрядными организациями договорных обязательств и требований проектной документации в области охраны окружающей среды возложены на АО «Сахалинская ГРЭС-2».

ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОБЛЮДЕНИЯ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРОИЗВЕДЕН КОНТРОЛЬ ВЫПОЛНЕНИЯ СЛЕДУЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ:

- Генподрядчик зарегистрирован в Росприроднадзоре в качестве плательщика за негативное воздействие на окружающую среду;
- Генподрядчик выполняет мероприятия по созданию и развитию интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в соответствии со стандартом СТО 14001-0.025-2012 «Планирование в системе экологического менеджмента», Системой экологического менеджмента ИООС 0.008-2014 «План обеспечения мероприя-

тий в области охраны окружающей среды», Системой менеджмента качества Стандарт СТО 14001-0.024-2012 «Организация и осуществление производственного экологического контроля»;

- Генподрядчиком направлены документы в Департамент Росприроднадзора по Дальневосточному Федеральному округу проект годовых нормативов образования отходов производства и лимиты на их размещение на утверждение;

ГЕНПОДРЯДЧИКОМ ЗАКЛЮЧЕНЫ ДОГОВОРЫ НА ВЫВОЗ И ЗАХОРОНЕНИЕ ОТХОДОВ С ПРОЛОНГАЦИЕЙ НА 2016 Г.:

- на оказание услуги по размещению (в части захоронения), вывозу и утилизации отходов с ООО «Дальневосточная экологическая компания «Рециклинг».
 - на оказание услуг по откачке септика с МУП «Водоканал», договор №12/СХГР/15-461 от 27.10.2015 г., ИП Волобаев А.С., договор 28 И/12/СХГР/15-604 18.11.2015г.
- Площадки строительства оборудованы санитарно-бытовыми помещениями.
- Проводятся ежедневные проверки строительных площадок, проверяется выполнение мероприятий по охране окружающей среды указанных в проектах производства работ, проекте строительства и законодательстве РФ.
- Генподрядчиком назначены лица, ответственные за охрану окружающей среды и обращение с отходами производства. Ответственные лица прошли обучение по программам «Экологическая безопасность при строительстве», «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами».
- Неблагоприятное воздействие на почвенный слой в процессе производства строительных работ выражается, в основном, механическим нарушением плодородного слоя почвы с возможным загрязнением почвенного покрова.

ДЛЯ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА ПРЕДУСМОТРЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ:

- исключение неорганизованного сброса стоков на рельеф;
- при прокладке канализационных труб соединения (стыки) выполняются с применением материалов и способов, исключающих утечки сточных вод в грунт;
- исключается попадание горюче-смазочных материалов (ГСМ) от строительной техники в почву. Для этого применяются оборудованные заправщики для заправки топливом;
- - организованы площадки для временного хранения отходов (контейнеры).

Часть проектируемых постоянных автодорог сооружается в подготовительный период, что позволяет использовать ливневую канализацию вдоль данных дорог. Ливневые стоки с остальной территории отводятся в специальные канавки с нефилтруемым покрытием, далее стоки насосом откачиваются сети ливневой канализации.

Для предотвращения загрязнения грунтовых вод предусмотрены площадки из железобетонных плит на песчаной подложке для складирования строительных материалов в специально отведенных местах.

Для предотвращения попадания загрязняющих веществ и, прежде всего, горюче-смазочных материалов в котлованы, при заправке машин и механизмов ГСМ осуществляется их вывод на специально подготовленную площадку, оборудованную водонепроницаемой канавкой для стока ливневых вод, что предотвращает образование неорганизованного сброса.

При применении в процессе проведения строительных работ вышеприведенных мероприятий воздействие на водный бассейн минимальное.

Площадка временного хранения отходов располагается непосредственно на территории образования отходов. Строительные отходы хранятся в определенном месте и по мере необходимости вывозятся на переработку или захоронение. Сбор и временное хранение отходов осуществляется отдельно согласно их классам опасности. Предельный срок содержания образующихся отходов не превышает 7 календарных дней. К местам хранения исключен доступ посторонних лиц.

Также обеспечена погрузка каждого вида отхода на автотранспорт.

Количество временно хранящихся отходов определено с учетом требований технической и пожарной безопасности, а также сроков вывоза отходов.

Строительство сопровождается повышением уровня шума в районе размещения объекта, что связано с работой строительной техники. Вместе с тем учитывая, что участок значительно удален от ближайшего жилого дома и воздействие ограничено во времени периодом строительства, воздействие оценено как незначимое и не требует уточненной оценки.

Фактов загрязнений почв в результате аварийных разливов нефтепродуктов, залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в результате аварийных ситуаций в 2015 г. не зарегистрировано.

РУКОВОДСТВО АО «САХАЛИНСКАЯ ГРЭС-2» рассматривает деятельность по охране окружающей среды как неотъемлемую часть своей повседневной работы, в полной мере осознавая необходимость безусловного выполнения требования природоохранного законодательства.

В соответствии с договором Генерального подряда №СГРЭС-15/0002 от 23.01.2015 ответственность за выполнения природоохранных требований на площадке строительства, включая природоохранные платежи, штрафы и взаимодействие с надзорными ор-

ганами возложена на АО «ТЭК Мосэнерго».

Контроль выполнения Генеральным подрядчиком и субподрядными организациями договорных обязательств и требований проектной документации в области охраны окружающей среды возложены на АО «Сахалинская ГРЭС-2».

Для обеспечения соблюдения законодательства РФ в сфере охраны окружающей среды произведен контроль выполнения следующих мероприятий:

Генподрядчик зарегистрирован в Росприроднадзоре в качестве плательщика за негативное воздействие на окружающую среду;

Генподрядчик выполняет мероприятия по созданию и развитию интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в соответствии со стандартом СТО 14001-0.025-2012 «Планирование в системе экологического менеджмента», Системой экологического менеджмента ИООС 0.008-2014 «План обеспечения мероприятий в области охраны окружающей среды», Системой менеджмента качества Стандарт СТО 14001-0.024-2012 «Организация и осуществление производственного экологического контроля»;

Генподрядчиком направлены документы в Департамент Росприроднадзора по Дальневосточному Федеральному округу проект годовых нормативов образования отходов производства и лимиты на их размещение на утверждение;

ГЕНПОДРЯДЧИКОМ ЗАКЛЮЧЕНЫ ДОГОВОРЫ НА ВЫВОЗ И ЗАХОРОНЕНИЕ ОТХОДОВ С ПРОЛОНГАЦИЕЙ НА 2016 Г.:

- на оказание услуги по размещению (в части захоронения), вывозу и утилизации отходов с ООО «Дальневосточная экологическая компания «Рециклинг».
- на оказание услуг по откачке септика с МУП «Водоканал», договор №12/

СХГР/15-461 от 27.10.2015 г., ИП Волобаев А.С., договор 28 И/12/СХГР/15-604 18.11.2015г.

Площадки строительства оборудованы санитарно-бытовыми помещениями.

Проводятся ежедневные проверки строительных площадок, проверяется выполнение мероприятий по охране окружающей среды указанных в проектах производства работ, проекте строительства и законодательстве РФ.

Генподрядчиком назначены лица, ответственные за охрану окружающей среды и обращение с отходами производства. Ответственные лица прошли обучение по программам «Экологическая безопасность при строительстве», «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами».

Неблагоприятное воздействие на почвенный слой в процессе производства строительных работ выражается, в основном, механическим нарушением плодородного слоя почвы с возможным загрязнением почвенного покрова.

ДЛЯ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА ПРЕДУСМОТРЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ:

- исключение неорганизованного сброса стоков на рельеф;
- при прокладке канализационных труб соединения (стыки) выполняются с применением материалов и способов, исключающих утечки сточных вод в грунт;
- исключается попадание горюче-смазочных материалов (ГСМ) от строительной техники в почву. Для этого применяются оборудованные заправщики для заправки топливом;
- организованы площадки для временного хранения отходов (контейнеры).

Часть проектируемых постоянных автодорог сооружается в подготовительный период, что позволяет

использовать ливневую канализацию вдоль данных дорог. Ливневые стоки с остальной территории отводятся в специальные канавки с нефилтруемым покрытием, далее стоки насосом откачиваются сети ливневой канализации.

Для предотвращения загрязнения грунтовых вод предусмотрены площадки из железобетонных плит на песчаной подложке для складирования строительных материалов в специально отведенных местах.

Для предотвращения попадания загрязняющих веществ и, прежде всего, горюче-смазочных материалов в котлованы, при заправке машин и механизмов ГСМ осуществляется их вывод на специально подготовленную площадку, оборудованную водонепроницаемой канавкой для стока ливневых вод, что предотвращает образование неорганизованного сброса.

При применении в процессе проведения строительных работ вышеприведенных мероприятий воздействие на водный бассейн минимальное.

Площадка временного хранения отходов располагается непосредственно на территории образования отходов. Строительные отходы хранятся в определенном месте и по мере необходимости вывозятся на переработку или захоронение. Сбор и временное хранение отходов осуществляется отдельно согласно их классам опасности. Предельный срок содержания образующихся отходов не превышает 7 календарных дней. К местам хранения исключен доступ посторонних лиц.

Также обеспечена погрузка каждого вида отхода на автотранспорт.

Количество временно хранящихся отходов определено с учетом требований технической и пожарной безопасности, а также сроков вывоза отходов.

Строительство сопровождается повышением уровня шума в районе размещения объекта, что связано с работой строительной техники. Вместе с

тем учитывая, что участок значительно удален от ближайшего жилого дома и воздействие ограничено во времени периодом строительства, воздействие оценено как незначимое и не требует уточненной оценки.

Фактов загрязнений почв в результате аварийных разливов нефтепродуктов, залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в результате аварийных ситуаций в 2015 г. не зарегистрировано.

26.2 G4-EN31. ОБЩИЕ РАСХОДЫ И ИНВЕСТИЦИИ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, С РАЗБИВКОЙ ПО ТИПАМ

G4-EN31 Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды. Часть 1	
Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	785 072,436
Из них:	
амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	36 290,30
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	268 009,24
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	41 998,79
по охране атмосферного воздуха	251 012,83
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	260 618,77
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	39 945,26
По рекультивации земель	7 453,53
На обучение и подготовку персонала в области экологической безопасности, включая затраты обучение персонала в сфере экологического менеджмента	2 651,9
Затраты на внедрение систем экологического менеджмента	7 295,06
Затраты на сертификацию систем экологического менеджмента	1 706,56
Затраты на исследования и разработки	0,000
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	500 750,79
в том числе:	0,000
сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов	25 018,19
сооружений, установок и оборудования для улавливания и обезвреживания вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух	22 210,6
сооружений установок и оборудования для размещения и обезвреживания отходов	453 522
Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды.	1 381 668
В том числе:	0,000
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	935 119,47
по охране атмосферного воздуха	72 025,04
по охране окружающей среды от отходов производства и потребления	374 523,46

СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕСТИЦИЯХ В ОСНОВНОЙ КАПИТАЛ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ.

G4-EN31 Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды.	
Наименование	Инвестиции в основной капитал тыс. руб
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов - всего	492 075
в том числе:	
Охрана и рациональное использование водных ресурсов- всего	330
в том числе:	
станции для очистки сточных вод - всего, тыс. куб.м/сут	330
из них	
станции для биологической очистки, тыс. куб.м/сут	0
станции для физико-химической очистки, тыс. куб.м/сут	330
станции для механической очистки, тыс. куб.м/сут	0
станции для очистки сточных вод на действующих предприятиях, тыс. куб.м/сут	330
Установка для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов - всего, тыс.куб.м/час	9 840,55
из них	
на действующем предприятии, тыс.т/год	0,
на действующем предприятии, тыс.куб.м/час	9 840,553
Охрана и рациональное использование земель, всего	491 745
в том числе:	
противоэрозионные гидротехнические сооружения	0,
террасирование крутых склонов	0,000
валы, пог.м	0,000
плотины, шт	19 327,000
водонаправляющие сооружения	0,000
водосбросные сооружения	0,000
донные сооружения	0,000
дамбы-перемычки, тыс.пог.м	0,000
выполаживание склонов, оврагов, промоин, га	0,000
рекультивация земель	17 275,000

КАТЕГОРИЯ «СОЦИАЛЬНАЯ»

Подходы менеджмента к вопросам социальной политики		
№	Наименование	Ответ
1	Разработанные в организации политики и иные документы, регламентирующие вопросы социальной политики	Положение о Добровольном медицинском страховании работников ПАО «РАО ЭС Востока», Положение о страховании от несчастных случаев и болезней работников ПАО «РАО ЭС Востока», Положения об оплате труда, мотивации, льготах, компенсациях и других выплатах социального характера (социальном пакете) работников ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Цели, задачи компании и результаты их достижения в области социальной политики	Сохранение кадрового потенциала компании, привлечение и удержание наиболее квалифицированных работников.
3	Распределение ответственности по управлению вопросами социальной политики	Вопросы социальной политики находятся в компетенции директора по персоналу.
4	Ключевые стратегии и процедуры для реализации политик и достижения целей в области социальной политики	Усиление социальной защищенности работников, создание условий для повышения качества жизни, снижения заболеваемости и потерь рабочего времени. Процедуры зафиксированы в ЛНА (см. п.1)
5	Предпринятые в отчетном году действия для повышения результативности в области социальной политики	Заключен договор добровольного страхования работников от несчастных случаев и болезней, пролонгирован договор о Добровольном медицинском страховании работников.

ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ И ДОСТОЙНЫЙ ТРУД

27. ЗАНЯТОСТЬ

27.1 G4-СПМ ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ

Компания уделяет существенное внимание внедрению и использованию современных HR-инструментов, повышению мотивации и профессионального уровня своих сотрудников, развитию корпоративной культуры.

ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ

Холдинга является активное вовлечение персонала в процесс реализации оперативных и стратегических целей и задач Холдинга на основе обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного, профессионального и личного роста работников, реализации сбалансированного подхода к интересам и потребностям работников.

ОСНОВНОЙ ПРИНЦИП КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ

Холдинга – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Холдинга за счет сохранения и развития оптимального кадрового состава, сплоченной, ответственной, высокоразвитой, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Холдингом.

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ХОЛДИНГА:

- повышение привлекательности рабочих профессий с целью привлечения работников с более высокой квалификацией и укомплектования кадрами компаний Холдинга;
- увеличение удельного веса и содействие закреплению молодежи в составе персонала компаний Холдинга;
- повышение удовлетворенности работников на основе сочетания материальных и нематериальных факторов трудовой мотивации персонала;
- реализация социальной политики, направленной на повышение качества жизни сотрудников и их семей;
- реализация системного подхода к обучению персонала в целях получения стабильного роста квалификации и создания условий для развития персонала.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА РЕАЛИЗУЕТСЯ ПОСРЕДСТВОМ СЛЕДУЮЩИХ ПРИНЦИПОВ:

- Принцип системности. Кадровая политика Общества предполагает, что менеджеры по кадрам и линейные руководители рассматривают кадровый потенциал Общества как целостную, взаимосвязанную динамическую систему, охватывающую все категории работников.

- Принцип равных возможностей. Главным критерием оценки сотрудника в Обществе являются его профессиональные качества.
- Принцип командного единства. Все члены команды имеют равные условия, несут коллективную ответственность за результаты деятельности команды.
- Принцип эффективного использования личного потенциала работника. В Обществе используется поощрение достижений сотрудников и их личного вклада в достижение целей и задач Общества, создание возможностей для творческого и профессионального роста.
- Принцип правовой защищенности. Принцип предполагает строгое соблюдение законов и других правовых актов, норм административного, гражданского, трудового, хозяйственного права.
- Принцип социального партнерства. Кадровая политика Общества предполагает взаимное уважение, согласованность действий и ответственность сторон в отношениях между работниками и администрацией Общества.

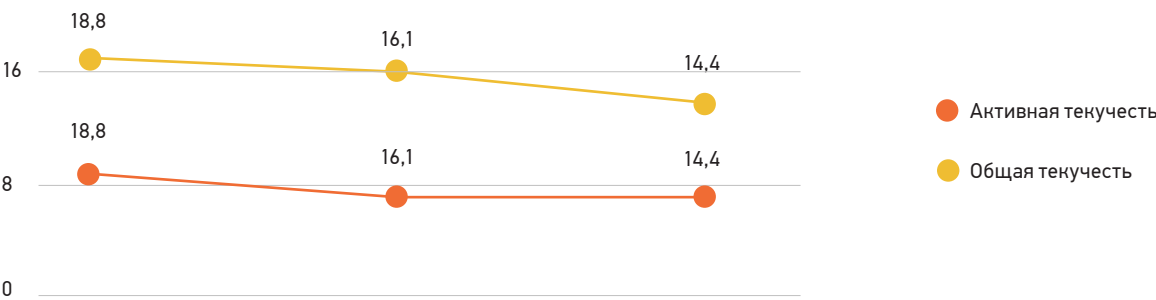
27.2 G4-LA1. ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО СОТРУДНИКОВ И ТЕКУЧЕСТЬ КАДРОВ В РАЗБИВКЕ ПО ВОЗРАСТНОЙ ГРУППЕ, ПОЛУ И РЕГИОНУ

Средний годовой показатель активной текучести по Холдингу в 2015 году составил 7,2%, общей текучести – 14,4 %. По отношению к предыдущим годам коэффициенты текучести персонала снижаются, но, тем не менее, остаются на высоком уровне, что связано, прежде всего, с отсутствием социально-экономической привлекательности региона присутствия основных компаний Холдинга (ДФО).

ОСНОВНЫМИ ПРИЧИНАМИ УВОЛЬНЕНИЯ РАБОТНИКОВ ЯВЛЯЮТСЯ:

- наличие предприятий с более высокой заработной платой на рынке труда;
- перемена места жительства, переезд в центральные регионы РФ, как следствие высокого прожиточного минимума на территориях Дальневосточного федерального округа;
- выход на пенсию.

КОЭФФИЦИЕНТ АКТИВНОЙ И ОБЩЕЙ ТЕКУЧЕСТИ ПЕРСОНАЛА ХОЛДИНГА, %



G4-LA1. Общее количество и процент вновь нанятых сотрудников, а также текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону.																
№ п/п	Регион	Показатель	Общее количество сотрудников, пришедших на работу в Компанию в 2015 г., чел.						Общее количество сотрудников, покинувших Компанию в 2015 г., чел.						Ср.списочная численность за 2015 г., чел.	Списочная численность на 31.12.15 г., чел.
			Мужчины			Женщины			Мужчины			Женщины				
			до 30 лет	30-50 лет	старше 50 лет	до 30 лет	30-50 лет	старше 50 лет	до 30 лет	30-50 лет	старше 50 лет	до 30 лет	30-50 лет	старше 50 лет		
1	Центральный федеральный округ	чел.	8	28	11	17	23	4	12	17	7	9	15	2	340	369
		%	2,4%	8,2%	3,2%	5,0%	6,8%	1,2%	3,5%	5,0%	2,1%	2,6%	4,4%	0,6%		
2	Уральский федеральный округ	чел.	9	11	1	1	6	4	6	10	1	3	3	0	313	320
		%	2,9%	3,5%	0,3%	0,3%	1,9%	1,3%	1,9%	3,2%	0,3%	1,0%	1,0%	0,0%		
3	Сибирский федеральный округ	чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	8
		%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
4	Дальне-восточный федеральный округ	чел.	1862	2324	710	704	1111	349	1260	2230	1635	424	934	759	51998	52860
		%	3,6%	4,5%	1,4%	1,4%	2,1%	0,7%	2,4%	4,3%	3,1%	0,8%	1,8%	1,5%		
5	Итого	чел.	1879	2363	722	722	1140	357	1278	2257	1643	436	952	761	52658	53557
		%	3,6%	4,5%	1,4%	1,4%	2,2%	0,7%	2,4%	4,3%	3,1%	0,8%	1,8%	1,4%		

27.3 G4-LA2 ЛЬГОТЫ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫЕ СОТРУДНИКАМ, РАБОТАЮЩИМ НА УСЛОВИЯХ ПОЛНОЙ ЗАНЯТОСТИ

Предоставление работникам Холдинга льгот, гарантий и компенсаций (выплат социального характера) осуществляется на основании действующих в обществах коллективных договоров и локальных нормативных актов.

Структура выплат социального характера остается практически неизменной в течение ряда лет, основной объем приходится на выплату компенсации за оплаченную электрическую и тепловую энергию (приобретение топлива), материальной помощи к отпуску и в сложных жизненных обстоятельствах. Помимо этого работникам Холдинга производятся единовременные выплаты в связи с праздниками, юбилеями, частичная оплата санаторно-курортного лечения, путевок в детские оздоровительные лагеря и пр. Работникам, осуществляющим свою деятельность в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, а также неработающим членам их семей (мужу, жене, несовершеннолетним

детям), предоставляется компенсация расходов, связанная с оплатой стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно. Состав и величина социальных выплат и льгот зависят от финансово-экономических возможностей и условий коллективных договоров компаний Холдинга.

Общая сумма средств, направленных на выплаты социального характера и прочие социальные расходы (без учета социальных программ) в 2015 году составила 1 572,2 млн. рублей, что сопоставимо с уровнем 2014 г.

Наиболее значимые льготы в 2015 году

№	Выплаты социального характера	Количество получателей, чел.	Средний размер, руб.	Общий объем затрат, тыс. руб.
1	Материальная помощь к отпуску	35 422	9 753	345 487,7
2	Единовременное вознаграждение к праздникам	20 287	3 136	63 623,5
4	Оплата проживания (льгота по оплате электро- и теплоэнергии, аренда жилья)	11 759	10 289	120 992,9
5	Оплата проезда к месту отдыха и обратно	8 852	41 367	366 177,1
6	Санаторно-курортное лечение	1 313	17 492	22 971,9
7	Путевки в детские оздоровительные лагеря	1 838	17 359	31 906,2
8	Материальная помощь	5 778	11 731	67 774,7
9	Единовременная выплата при награждении Работника государственными, отраслевыми и корпоративными наградами	3 714	13 322	49 476,8
11	Компенсация расходов за содержание детей в ДДУ	893	12 985	11 595,2

- Корпоративная поддержка в форме беспроцентного займа на приобретение жилья предоставлена 15 работникам, частичную компенсацию затрат на уплату процентов по кредитам (займам), полученным для приобретения (строительства) жилых помещений в собственность, получили 204 работника, относящихся к следующим категориям:
- МОЛОДЫЕ СПЕЦИАЛИСТЫ (РАБОТНИКИ),** работающие в Обществе не менее 1 (одного) года
 - КЛЮЧЕВЫЕ СПЕЦИАЛИСТЫ,** постоянно проживающие на территории региона, работающие в Обществе не менее 5 (пяти) лет.

27.4 EU15. ПРОЦЕНТ РАБОТНИКОВ В ВОЗРАСТЕ, ПОЗВОЛЯЮЩЕМ ВЫЙТИ НА ПЕНСИЮ В ТЕЧЕНИЕ СЛЕДУЮЩИХ 5 И 10 ЛЕТ, В РАЗБИВКЕ ПО ХАРАКТЕРУ РАБОТЫ И РЕГИОНУ.

Абсолютное большинство персонала Холдинга составляют работники, находящиеся в наиболее экономически и социально активном возрасте до 45 лет (56 %), их них: молодежи в возрасте до 25 лет – 5,2 %; работников в возрасте от 25 до 35 лет – 23,9%; от 35 до 45 лет – 26,9%. Сотрудников в возрасте от 45 лет до пенсионного возраста – 24 %, пенсионного возраста – 20 %. В рамках системы управления численностью персонала решаются задачи по привлечению и сохранению особо ценных и высокопрофессиональных работников, в том числе, молодых специалистов. Привлечение молодых специалистов находится в числе стратегических приоритетов компаний Холдинга. Для их привлечения в Холдинге проводятся следующие мероприятия: заключаются договоры со студентами на прохождение производственной и преддипломной практики; для школьников старших классов и студентов учебных заведений организуются обзорные лекции и экскурсии по цехам и производственным объектам предприятий энергосистемы; проводятся Дни открытых дверей. Высокий уровень требований современных технологий в сфере электроэнергетики диктует потребность в укреплении и развитии квалификационного потенциала Холдинга. Персонал Холдинга имеет высокий уровень образования: 74% работников Холдинга имеют высшее и среднее профессиональное образование, в том числе высшее профессиональное образование у 34,2% работников Холдинга, из них 2,1% имеют два и более, среднее профессиональное образование у 39,8% работников Холдинга.

EU15. Процент работников в возрасте, позволяющем выйти на пенсию в течение следующих 5 и 10 лет (данные на 31.12.15)							
	Федераль- ный округ		Списочная числен- ность персонала на 31.12.20015г., чел.	Через 5 лет, чел*	Через 5 лет, %	Через 10 лет, чел**	Через 10 лет, %
Все- го	Всего	Всего	53557	6219	11,61	6803	12,70
		руководители	8360	1116	2,08	1270	2,37
		специалисты и служащие	13554	1296	2,42	1730	3,23
		рабочие	31643	3807	7,11	3803	7,10
	Центральный федеральный округ	Всего	369	45	0,08	45	0,08
		руководители	170	18	0,03	25	0,05
		специалисты и служащие	159	9	0,02	12	0,02
		рабочие	40	18	0,03	8	0,01
	Уральский федеральный округ	Всего	320	110	0,21	109	0,20
		руководители	63	25	0,05	23	0,04
		специалисты и служащие	60	20	0,04	23	0,04
		рабочие	197	65	0,12	63	0,12
	Сибирский федеральный округ	Всего	8	0	0,00	2	0,00
		руководители	4	0	0,00	2	0,00
		специалисты и служащие	4	0	0,00	0	0,00
		рабочие	0	0	0,00	0	0,00
	Дальне- восточный федеральный округ	Всего	52860	6064	11,22	6647	12,41
		руководители	8123	1073	2,00	1220	2,28
		специалисты и служащие	13331	1267	2,37	1695	3,16
		рабочие	31406	3724	6,95	3732	6,97



27.4 G4-LA3. ДОЛЯ СОТРУДНИКОВ, ВЕРНУВШИХСЯ ПОСЛЕ ОТПУСКА ПО МАТЕРИНСТВУ/ОТЦОВСТВУ, НА РАБОТУ, А ТАК ЖЕ ДОЛЯ ОСТАВШИХСЯ В ОРГАНИЗАЦИИ ПОСЛЕ ВЫХОДА ИЗ ОТПУСКА ПО МАТЕРИНСТВУ/ОТЦОВСТВУ, ПО ПРИЗНАКУ ПОЛА.

Существуют законодательные нормы, обеспечивающие мужчинам-отцам равные с женщинами-матерями права, в том числе и право на отпуск по уходу за ребенком. Эти нормы действуют, но в традиционно воспринимаются все еще неоднозначно.

В 2015 г. в Холдинге 3285 сотрудника имели право на отпуск по материнству/отцовству, в т.ч. 1145 чел. – женщины, 2140 чел. - мужчины. 31,3 % из них взяли такой отпуск и только 1,2 % в том числе составили мужчины.

Не все сотрудники, возвратившиеся после отпуска по материнству и отцовству остаются в Холдинге. Это связано в основном с переменой места жительства сотрудников, переезде в более экономически развитые регионы страны.

G4-LA 3. Доля сотрудников, вернувшихся после отпуска по материнству/отцовству, на работу, а также доля оставшихся в организации после выхода из отпуска по материнству/отцовству, по признаку пола															
№ п/п	Регион*	Общее количество сотрудников, имевших право на отпуск по материнству/отцовству в отчетном периоде, чел.		Общее количество сотрудников, взявших отпуск по материнству/отцовству в отчетном периоде, чел.		Общее количество сотрудников, которые должны были вернуться на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству в отчетном периоде, чел.		Общее количество сотрудников вернувшихся на работу в отчетном периоде по окончании отпуска по материнству/отцовству в отчетном периоде, чел.		Справочно: вернувшихся и оставшихся на работе в отчетном периоде, чел.		Коэффициент возвращения на работу в отчетном периоде, %		Коэффициент удержания в отчетном периоде, %	
		Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Центральный федеральный округ	8	8	0	5	0	5	0	5	1	2	100,0%	100,0%	100,0%	40,0%
2	Уральский федеральный округ	7	9	0	6	0	1	0	1	0	1	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
3	Сибирский федеральный округ	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4	Дальневосточный федеральный округ	2125	1127	40	977	20	638	15	382	30	355	75,0%	59,9%	200,0%	92,9%
5	Итого	2140	1145	40	989	20	644	15	388	31	358	75,0%	60,2%	206,7%	92,3%

27.5 G4-LA4 МИНИМАЛЬНЫЙ ПЕРИОД УВЕДОМЛЕНИЯ В ОТНОШЕНИИ СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, А ТАКЖЕ ОПРЕДЕЛЕН ЛИ ОН В КОЛЛЕКТИВНОМ СОГЛАШЕНИИ

Уведомление работников о существенных изменениях в деятельности Холдинга осуществляется в сроки, предусмотренные трудовым законодательством. В соответствии со статьей 74 Трудового кодекса Российской Федерации о предстоящих изменениях определенных сторонами условий трудового договора, а также о причинах, вызвавших необходимость таких изменений (изменения в технике и технологии производства, структурная реорганизация производства, другие причины) работодатель уведомляет работников в письменной форме не позднее чем за два месяца.

В СООТВЕТСТВИИ С П. 4.9.1. ОТРАСЛЕВОГО ТАРИФНОГО СОГЛАШЕНИЯ В ЭНЕРГЕТИКЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА 2013-2015 ГГ.

«РАБОТОДАТЕЛИ ОБЯЗУЮТСЯ:

- извещать выборные органы первичных профсоюзных организаций о предстоящей реорганизации и предоставлять им информацию о решении по реорганизации, принятом собранием акционеров, в течение 20 дней со дня принятия соответствующего решения;
 - предоставлять выборным органам первичных профсоюзных организаций информацию и графике мероприятий по реорганизации».
- Коллективные договоры компаний Холдинга не устанавливают иных сроков уведомления в отношении значительных изменений в деятельности Холдинга.

28. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ

28.1 G4-СПМ EU16 ПОЛИТИКА И ТРЕБОВАНИЯ В ОТНОШЕНИИ ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ И БЕЗОПАСНОСТИ РАБОТНИКОВ, А ТАКЖЕ РАБОТНИКОВ ПОДРЯДНЫХ И СУБПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Ключевое направление производственной деятельности компаний Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» – обеспечение надежного и бесперебойного электро- и теплоснабжения потребителей при соблюдении всех мер безопасности, включая планомерное снижение рисков травматизма и ухудшения здоровья на всех стадиях жизненного цикла во всех районах производственной деятельности.

Политика Общества направлена на обеспечение приоритета принятия предупредительных мер, обеспечивающих безопасную работу собственного персонала, персонала подрядных организаций и других лиц, выполняющих работы на объектах Компании.

Политика Общества служит основанием для выработки целей в области профессионального здоровья и безопасности, содержит обязательства по непрерывному совершенствованию система менеджмента профессионального здоровья и безопасности.

Интегрированная система менеджмента (ИСМ) введена в действие приказом Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» от 08.12.2014 № 195 «О внедрении в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» интегрированной системы менеджмента, включающей систему экологического менеджмента и систему менеджмента профессионального здоровья и безопасности в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001:2004 «Система экологического менеджмента» и OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».

ЦЕЛЯМИ ПОЛИТИКИ ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ЗДОРОВЬЯ И БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА ЯВЛЯЮТСЯ:

- Основная цель ПАО «РАО ЭС Востока» в области обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда – достижение безусловного выполнения правил безопасного проведения всех работ, охраны труда на объектах Компании, повышение уровня квалификации и подготовки работников, техническое перевооружение и постепенное замещение оборудования современным, более экономически эффективным и безопасным оборудованием;
- вовлечение всего персонала холдинга в деятельность по уменьшению профессиональных рисков, улучшению системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда, снижения производственного травматизма.

Для РЕАЛИЗАЦИИ ОСНОВНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ ПОЛИТИКИ В ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ЗДОРОВЬЯ И БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА, ОХРАНЫ ТРУДА РУКОВОДСТВО ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» ПРИНИМАЕТ НА СЕБЯ

СЛЕДУЮЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:

- Безусловно выполнять требования законодательных актов Российской Федерации, местных законодательных актов, а также корпоративных требований, касающихся профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда.
- Внедрить систему менеджмента профессионального здоровья и безопасности труда в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001:2007 и обеспечить ее постоянное улучшение и повышение результативности.
- Поддерживать необходимый уровень компетентности, профессионального образования работников ПАО «РАО ЭС Востока» для обеспечения выполнения всех требований безопасного проведения работ, охраны труда, в том числе персоналом подрядных организаций, а также, при нахождении на объектах Компании иных лиц.
- Обеспечить установление и анализ целей и задач Политики на основе оценки рисков профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда, учета этих рисков на всех этапах производственной деятельности.
- Обеспечить полную информированность работников об источниках и факторах опасного воздействия на здоровье, доступность

этой информации для всех лиц, попадающих в зону воздействия объектов ПАО «РАО ЭС Востока», прозрачность принимаемых в этой области решений

- Обеспечивать систему менеджмента профессионального здоровья и безопасности труда ресурсами, необходимыми для выполнения всех законодательных и иных требований, связанных с охраной труда и направленных на обеспечение приоритета предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных последствий.
- Обязательства, принимаемые Руководством ПАО «РАО ЭС Востока» составляют основу для установления долгосрочных стратегических целей в области охраны труда.

МЕХАНИЗМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПОЛИТИКИ В ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ЗДОРОВЬЯ И БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА, ОХРАНЫ ТРУДА

- внедрение и поддержание эффективной системы менеджмента, основанной на требованиях международного стандарта OHSAS 18001:2007;
 - участие в совершенствовании законодательства, разработке и принятия технических регламентов и стандартов, направленных на минимизацию негативного воздействия на здоровье человека;
 - целевое планирование действий по снижению рисков профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда и мероприятий по реализации политики;
 - учет рисков профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда наравне с традиционными финансово-экономическими параметрами при планировании производственной деятельности, организации всех бизнес-процессов, разработке проектов и их реализации;
 - выделение достаточных организационных, материальных, кадровых и финансовых ресурсов для обеспечения выполнения принятых обязательств;
 - применение наилучших доступных технологий во всех сферах производства;
 - учет рисков профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда на всех стадиях жизненного цикла, включая планирование производственной деятельности, организацию закупок технологий, матери-
- алов и оборудования, выполнения работ и услуг подрядчиками;
 - проведение и стимулирование научных исследований, направленных на повышение безопасности персонала и иных лиц, снижение рисков профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда;
 - совершенствование системы обучения в области безопасного проведения работ;
 - мотивация персонала для использования творческого потенциала каждого работника в деле снижения рисков профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда;
 - создание и совершенствование системы контроля за соблюдением персоналом и подрядных организаций, производящих работы на объектах холдинга, стандартов и норм в области обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда;
 - активное взаимодействие со структурами гражданского общества, заинтересованными в безопасной деятельности холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»;
 - формирование системы выбора вариантов технических решений и воздействий в части обеспечения снижения рисков профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда.

Реализация политики в области обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда, охраны труда осуществляется также посредством закрепления в договорах с подрядчиками и поставщиками компании соответствующих обязательств.

Настоящая политика является приоритетной и доводится до сведения работников ПАО «РАО ЭС Востока».

На основе стратегических целей Общества в области профессионального здоровья и безопасности в рамках улучшения ИСМ разработаны Цели и План улучшения условий труда холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 г., включающий в себя практически все

аспекты деятельности, оказывающие влияние на профессиональное здоровье и безопасность персонала и прочих лиц, попадающих в зону ответственности Общества.

В настоящее время утверждены цели в области профессионального здоровья и безопасности на 2016 год (Протокол заседания рабочей группы от 17.02.2016 № 8)

На этом же заседании рабочей группы рассмотрены вопросы идентификации и оценки рисков профессионального здоровья и безопасности по результатам специальной оценки условий труда, которая не выявила опасных факторов, отличных от уже включенных в реестр.

28.2 EU18 ПРОЦЕНТ РАБОТНИКОВ ПОДРЯДЧИКОВ И СУБПОДРЯДЧИКОВ, ПРОШЕДШИХ СООТВЕТСТВУЮЩЕЕ ОБУЧЕНИЕ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ

EU18. Процент работников подрядчиков и субподрядчиков, прошедших соответствующее обучение по охране труда и технике безопасности

№	Наименование ДЗО		Количество человек	Процент сотрудников, прошедших обучение по охране труда и технике безопасности	Вид работ
1	ПАО «ДЭК»	Подрядные организации	98	100	Косметический ремонт офисных помещений, тех. обслуживание и ремонт охранных и противопожарных систем, систем отопления, водоснабжения и т.д.
		Субподрядные организации	-	-	-
2	АО «ДГК»	Подрядные организации	6306	100	Ремонт, СМР
		Субподрядные организации	-	-	-
3	АО «ДРСК»	Подрядные организации	-	-	-
		Субподрядные организации	-	-	-
4	ПАО «Камчатскэнерго»	Подрядные организации	1369	100	Ремонт оборудования, СМР
		Субподрядные организации	-	-	-
5	ПАО «Якутскэнерго»	Подрядные организации	3024	100	Ремонтные, монтажные, наладочные работы
		Субподрядные организации	-	-	-
6	ОАО «Сахалинэнерго»	Подрядные организации	486	100	Ремонт оборудования. Ремонт электроустановок (ЭУ) Ремонт зданий и сооружений.
		Субподрядные организации	-	-	-
7	ПАО Магаданэнерго	Подрядные организации	178	100	Ремонт оборудования, ремонт электроустановок (ЭУ), пуско-наладочные работы. Ремонт зданий и сооружений.
		Субподрядные организации	-	-	-
8	АО «Чукотэнерго»	Подрядные организации	54	100	Ремонт, СМР
		Субподрядные организации	-	-	-
9	АО «Сахаэнерго»	Подрядные организации	165	100	Ремонт оборудования (ТМО, ЭУ), ремонт зданий и сооружений
		Субподрядные организации	-	-	-

№	Наименование ДЗО		Количество человек	Процент сотрудников, прошедших обучение по охране труда и технике безопасности	Вид работ
10	ПАО «Передвижная энергетика»	Подрядные организации	161	100	строительство, ремонт, демонтаж и монтаж оборудования, пуско-наладочные
		Субподрядные организации	-	-	-
11	АО «Теплоэнерго-сервис»	Подрядные организации	71	100	Эксплуатация котельной, присоединенных тепловых и водопроводных сетей
		Субподрядные организации	-	-	-
12	АО «ЮЭСК»	Подрядные организации	14	100	Ремонт оборудования
		Субподрядные организации	-	-	-
13	АО «Благовещенская ТЭЦ»	Подрядные организации	30	100	Капитальное строительство и реконструкция
		Субподрядные организации	1011	100	Капитальное строительство и реконструкция
14	АО «Сахалинская ГРЭС-2»	Подрядные организации	116	100	Капитальное строительство
		Субподрядные организации	520	100	Капитальное строительство
15	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	Подрядные организации	53	100	капитальное строительство
		Субподрядные организации	562	100	капитальное строительство
16	АО «Якутская ГРЭС-2»	Подрядные организации	400	100	капитальное строительство
		Субподрядные организации	2700	100	капитальное строительство

28.3 G4-СПМ ПРОГРАММЫ, СВЯЗАННЫЕ С ОКАЗАНИЕМ ПОМОЩИ СОТРУДНИКАМ, ИХ РОДСТВЕННИКАМ ИЛИ ЧЛЕНАМ СООБЩЕСТВ В СВЯЗИ С ТЯЖЕЛЫМИ ЗАБОЛЕВАНИЯМИ

Программы, связанные с оказанием помощи сотрудникам, их родственникам или членам сообществ в связи с тяжелыми заболеваниями, реализуются в рамках Холдинга в трех основных направлениях: Добровольное медицинское страхование работников (ДМС), страхование работников от несчастных случаев и болезней, а также предоставление социальных льгот и гарантий в соответствии с коллективными договорами Обществ.

ДОБРОВОЛЬНОЕ МЕДИЦИНСКОЕ СТРАХОВАНИЕ СОТРУДНИКОВ.

В 22 компаниях Холдинга действуют программы добровольного медицинского страхования работников за счет средств работодателя. В 2015 г. количество застрахованных составило более 39 тысяч человек. В нескольких Обществах предусматривается также страхование близких

родственников работников за счет средств работников по льготной (корпоративной) стоимости. Для обеспечения высокого качества медицинских услуг, предоставляемых работникам в рамках программы добровольного медицинского страхования, на конкурсной основе привлекаются ведущие страховые организации России.

Программы ДМС предусматривают как профилактические меры по предупреждению тяжелых заболеваний: вакцинация от клещевого энцефалита, гриппа, возможность проведения различных видов диагностических обследований, так и получение консультаций высококвалифицированных врачей в лучших медицинских учреждениях. Предусмотрено также амбулаторно-поликлиническое и стационарное обслуживание, стоматологические услуги (за исключением протезирования), реабилитационно-восстановительное лечение.

ДОБРОВОЛЬНОЕ СТРАХОВАНИЕ ОТ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ И БОЛЕЗНЕЙ

В целях повышения уровня защиты интересов, связанных с жизнью, здоровьем и трудоспособностью работников, ежегодно выделяются средства на страхование от несчастных случаев и болезней, что позволяет обеспечить выплаты работникам дополнительной материальной компенсации в случае травмы, либо потери трудоспособности в связи с перенесенным заболеванием, а также выплату страхового возмещения семье работника, погибшего в результате несчастного случая. В зависимости от финансового состояния компаний программы страхования от несчастных случаев и болезней охватывают от 60 до 100% работников.

КОЛЛЕКТИВНЫЕ ДОГОВОРЫ ОБЩЕСТВ ТАКЖЕ ПРЕДУСМАТРИВАЮТ МЕРЫ ПО ОКАЗАНИЮ ПОМОЩИ СОТРУДНИКАМ И ИХ РОДСТВЕННИКАМ В СВЯЗИ С ТЯЖЕЛЫМ ЗАБОЛЕВАНИЕМ. ОСНОВНЫМИ ВИДАМИ ТАКОЙ ПОДДЕРЖКИ ЯВЛЯЮТСЯ:

- компенсация расходов на лечение работника один раз в год при продолжительности заболевания свыше одного календарного месяца при следующих заболеваниях: инфаркт, инсульт, сложные инфекционные заболевания, тяжелые травмы, сложные хирургические операции, онкология, туберкулез. В исключительных случаях возможно предоставление подобной компенсации на лечение несовершеннолетних детей работников (до 18 лет, а свыше 18 лет – детям, обучающимся по очной форме обучения в образовательных учреждениях всех типов независимо от их организационно-правовой формы);
- доплата до среднего заработка во время утраты трудоспособности;
- компенсация оплаты путёвок на лечение и отдых;
- частичная оплата проезда для лечения в другие районы Российской Федерации;
- выплата единовременного пособия в случае заболевания или тяжелого заболевания члена семьи;
- выплата единовременного пособия при получении инвалидности в результате увечья по вине Общества или профзаболевания, в случае потери дееспособности в связи с увечьем или профессиональным заболеванием;

28.4 G4-LA5 ДОЛЯ ВСЕГО ПЕРСОНАЛА, ПРЕДСТАВЛЕННОГО В ОФИЦИАЛЬНЫХ СОВМЕСТНЫХ КОМИТЕТАХ ПО ЗДОРОВЬЮ И БЕЗОПАСНОСТИ С УЧАСТИЕМ ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ РУКОВОДСТВА И РАБОТНИКОВ, УЧАСТВУЮЩИХ В МОНИТОРИНГЕ И ФОРМУЛИРУЮЩИХ РЕКОМЕНДАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ПРОГРАММ ПО ЗДОРОВЬЮ И БЕЗОПАСНОСТИ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ

LA 5. Доля всего персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности с участием представителей руководства и работников, участвующих в мониторинге и формулирующих рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочем месте					
Группа «РАО ЭС Востока»					
№ п/п	Название организации	Среднесписочная численность персонала	Численность персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности*	Уровень функционирования совместного комитета по здоровью и безопасности**	Доля персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности
1	Центральный федеральный округ				
	ПАО «РАО ЭС Востока»	204	0		
	АО «ВОСТЭК»	38	0		

№ п/п	Название организации	Среднесписочная численность персонала	Численность персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности*	Уровень функционирования совместного комитета по здоровью и безопасности**	Доля персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности
	АО «Дальэнерго-техкомплект»	4	0		
	ПАО «Передвижная энергетика»	81	0		
	ООО «Восток-Финанс»	15			
	Итого:	342	0		
2	Дальневосточный федеральный округ				
	ПАО «РАО ЭС Востока»	116	0		
	АО «ДГК»	14 060	399	предприятие	0,03
	АО «ЛУР»	759	8	предприятие	0,01
	АО «ДРСК»	7 433	67	предприятие	0,01
	ПАО «ДЭК»	3 172	37	предприятие	0,01
	ПАО «Якутскэнерго»	5 161	198	предприятие	0,04
	АО «Сахаэнерго»	2 243	28	предприятие	0,01
	ПАО «Магадан-энерго»	3 238	97	предприятие	0,03
	ПАО «Камчатскэнерго»	4 642	25	предприятие	0,01
	ОАО «Сахалин-энерго»	3 107	69	предприятие	0,02
	АО «Чукотэнерго»	1 188	32	предприятие	
	АО «Тепло-энергосервис»	2 015	6	предприятие	0,00
	АО «ЮЭСК»	1 015	6	предприятие	0,01
	АО «ВОСТЭК»	26	0		
	ООО «Восток-Финанс»	5	0		
	АО «Дальэнерго-техкомплект»	35	0		
	АО «Нерюнгри-энергоремонт»	231	14	предприятие	0,06
	АО «Якутская энерго-ремонтная компания»	202	8	предприятие	0,04
	АО «ХРМК»	997	5	предприятие	0,005
	АО «ХРСК»	369	0		
	АО «ХЭТК»	192	0		
	АО «ХПРК»	323	3	предприятие	0,01

№ п/п	Название организации	Среднесписочная численность персонала	Численность персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности*	Уровень функционирования совместного комитета по здоровью и безопасности**	Доля персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности
	АО «Энерго-трансснаб»	188	3	предприятие	0,02
	АО «Родник здоровья»	34	0		
	АО «АТП ЛутЭК»	0	0		
	АО «СК Агроэнерго»	597	0		
	АО «Новиковская ДЭС»	24	0		
	АО «ЖКУ»	126	2	предприятие	0,02
	АО «Автотранс-портэнерго»	90	0		
	АО «Магадан-энергоналадка»	67	1	предприятие	0,01
	АО «Магадан-энергоремонт»	97	0		
	АО «Магадан-электросетьремонт»	80	1	предприятие	0,01
	АО «ЯГРЭС-2»	45	0		
	АО «Бл.ТЭЦ»	41	0		
	АО «Сахалинская ГРЭС»	38	0		
	АО «СГ ТЭЦ»	42	0		
	Итого:	51 998	1 009		0,02
3	Сибирский федеральный округ				
	АО «Дальэнерго-техкомплект»	6	0		
	АО «ВОСТЭК»	1	0		
	Итого:	7	0		
4	Уральский федеральный округ				
	ПАО «Передвижная энергетика»	311	0		
	итого по всем ДО (ВО)	52 658	1 009		0,019

28.5 G4-LA6. УРОВЕНЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА, УРОВЕНЬ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ ЗАБОЛЕВАНИЙ, КОЭФФИЦИЕНТ ПОТЕРЯННЫХ ДНЕЙ И КОЭФФИЦИЕНТ ОТСУТСТВИЯ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ, А ТАКЖЕ ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО СМЕРТЕЛЬНЫХ ИСХОДОВ, СВЯЗАННЫХ С РАБОТОЙ, В РАЗБИВКЕ ПО ПОЛУ И РЕГИОНАМ

За трехлетний период работы с 2013 по 2015 годы включительно в ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» произошло 73 несчастных случая на производстве, пострадало 74 работника, 12 из которых погибли от полученных травм. Количество несчастных случаев со смертельным исходом составило 16,2% от общего числа НС на производстве, т.е. практически каждый шестой несчастный случай приводит к трагическим последствиям.

Наибольшее количество несчастных случаев в период с 2013 по 2015 годы допущено в АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» – 16 НС (21,9% от общего числа НС), из которых 3 со смертельным исходом. В АО «Дальневосточная генерирующая компания» произошло 15 НС (20,5% от общего числа НС), из которых 2 со смертельным исходом. В ПАО «Якутскэнерго» произошло 8 НС (10,9% от общего числа НС), из которых 2 со смертельным исходом.

Наиболее негативные показатели травматизма за рассматриваемый трехлетний период работы ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» зарегистрированы в 2013 году, в котором произошло 32 несчастных случая (пострадало 33 работника), 8 из которых со смертельным исходом.

В 2015 году общее количество несчастных случаев на производстве, произошедших в ДО(ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» снизилось относительно 2014 г. на 13,6% (в 22 до 19 случаев). Относительно 2013 г. отмечено снижение общего количества несчастных случаев на 40,6% (с 32 до 19 случаев).

Количество произошедших в 2015 году несчастных случаев со смертельным исходом относительно 2014 года снизилось в 3 раза (2014 г. – 3 НС; 2015 г. – 1 НС).

Из 19 НС, произошедших в 2015 г.: 1 НС тяжелый, перешедший в смертельный; 6 тяжелых НС; 12 НС отнесено к категории легких, групповых несчастных случаев в 2015 г. не зарегистрировано.

Наиболее негативные показатели травматизма в 2015 году зарегистрированы в 3-м квартале – допущено 6 НС, из них 2 тяжелых НС, 4 легких НС.

Энергокомпания	Количество несчастных случаев на производстве в 2013–2015 гг.								
	2013 г.			2014 г.			2015 г.		
	Всего (кол-во пострадавших)	в т. ч. со смертельным исходом	Коэф. частоты травма-тизма	Всего (кол-во пострадавших)	в т. ч. со смертельным исходом	Коэф. частоты травма-тизма	Всего пострадавших	в т. ч. со смертельным исходом	Коэф. частоты травма-тизма
ПАО «ДЭК»	3		0,960	2		0,622	2		0,632
АО «ДГК»	4	2	0,264	4		0,268	7		0,481
АО «ДРСК»	7	1	0,974	8	2	1,094	1		0,134
ОАО «Сахалинэнерго»	3	2	0,964				1		0,322
ПАО «Камчатскэнерго»	3		0,654	2		0,436	1		0,216
АО «ЮЭСК»	1		1,009				2		1,980
ПАО «Магаданэнерго»	1		0,320	2	1	0,640			
АО «Чукотэнерго»									
ПАО «Якутскэнерго»	3	2	0,615	3		0,589	2		0,388
ПАО «Передвижная энергетика»	3		7,916						
ОАО «Дальтехэнерго»	1		1,667						
Ремонтные ДЗО	1		0,426				2	1	0,853
ПАО «РАО ЭС Востока»	32	8	0,629	22	3	0,431	19	1	0,372

НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ СО СМЕРТЕЛЬНЫМ ИСХОДОМ В 2015 Г. ПРОИЗОШЛИ:

- в АО «ХРМК» – тяжелый несчастный случай, с переходом в смертельный.

РОСТ ТРАВМАТИЗМА В 2015 Г. ОТНОСИТЕЛЬНО АППГ:

- в АО «ДГК» – с 4 до 7 НС;
- в АО «ЮЭСК» – с 0 до 2 НС, оба из которых с нарушением НТД

НЕ ДОПУЩЕНО СЛУЧАЕВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА В 2015 Г.:

- в ПАО «Магаданэнерго»;
- в АО «Чукотэнерго»;
- в ПАО «Передвижная энергетика»;
- в АО «Сахаэнерго».

НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ ПО ВИДУ ПРОИСШЕСТВИЯ:

Виды происшествий	НС по видам происшествий			НС с 2013 по 2015, шт.
	ПАО «РАО ЭС Востока»			
	2013	2014	2015	
Падение пострадавшего (с поверхности одного уровня, с высоты)	8	3	5	16
Транспортные происшествия	5	4	4	13
Воздействие электрического тока	7	7	2	16
Термическое воздействие (пар, дым, огонь)	3	0	1	4
Падение инородного тела	3	1	3	7
Воздействие вредных веществ	1	2	0	3
Нападение животных	2	2	2	6
Соприкосновение с работающими механизмами	2	2	2	6
Прочие	1	1	0	2
ВСЕГО	32	22	19	73

ПО ВИДУ ПРОИСШЕСТВИЯ ОТ ОБЩЕГО ЧИСЛА НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ В 2015 Г. ВЫРОСЛО КОЛИЧЕСТВО НС ПРОИЗОШЕДШИХ В РЕЗУЛЬТАТЕ ПАДЕНИЯ ПОСТРАДАВШЕГО С ПОВЕРХНОСТИ ОДНОГО УРОВНЯ, С ВЫСОТЫ (С 13,6% В 2014 ГОДУ ДО 26,3% В 2015 ГОДУ). В ПЕРИОД С 2013 ПО 2015 ГОД ВКЛЮЧИТЕЛЬНО ПРОИЗОШЛО:

- 16 НС из-за падения пострадавшего с поверхности одного уровня, с высоты, что составляет 21,9% от общего числа НС;
- 16 НС (21,9%) - из-за воздействия электрического тока на пострадавшего;
- 13 НС (17,8%) –в результате дорожно-транспортных происшествий.

ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ПРОИЗОШЕДШИХ В 2015 Г. НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ:



Перечисленные причины несчастных случаев являются повторяющимися из года в год и свидетельствуют, что в энергокомпаниях Холдинга не приняты все исчерпывающие меры по созданию климата нетерпимости к любым нарушениям требований охраны труда и необходимости совершенствования этой работы. Обращает на себя внимание тот факт, что из 19 допущенных в 2015 году несчастных случаев на производстве, 13 (или 68,4%) произошло в результате нарушения требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, устанавливающих правила, процедуры и критерии, направленные на сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности.

В соответствии с установленным порядком контроля за ходом расследования, для своевременного внесения корректирующих действий по устранению отклонений хода расследования от действующих нормативных правовых документов, в 2015 году на особом контроле расследования находилось 7 несчастных случаев на производстве (с тяжелым и смертельным исходом).

В рамках исполнения приказа ПАО «РАО ЭС Востока» от 15.01.2013 г. № 3 «О предварительном согласовании приказов по итогам расследования НС на производстве» организовано согласование распорядительных документов ДО (ВО) с внесением соответствующих корректировок в разрабатываемые мероприятия, а также применяемые к виновным меры воздействия

№	Общества	Пол	Общее количество инцидентов ¹	Количество инцидентов со смертельным исходом	Общее количество случаев профес- сиональных заболеваний, впервые выявленных в отчетном году	Общее количество потерянных дней вследствие производственных травм*	Общее количество пропущенных дней ²	Общее количество отработанных часов (человеко-часов) за отчетный период	Общее количество отработанных дней (человеко-дней) за отчетный период	Количе-ство травм и смертельных исходов среди населе- ния на объектах компании ³	Коэффициент производственного трав-матизма	Коэффициент профессиональных заболеваний	Коэф-фициент потеря-ных дней	Коэффициент отсутствия на рабочем месте	В каких корпоративных системах собирается информация	Источник информации
Данные по работникам филиалов и ДЗО (всех сотрудников, включая внештатных работников)																
	Центральный феде- ральный округ	м	0	0	0	0	1922	325374	262982	0	0	0	0	1461,696998		
		ж	0	0	0	0	370	55287	67283	0	0	0	0	1099,832053		
	ПАО Передвижная энергетика	м	0	0	0	0	1922	325 374	262 982	0	0	0	0	1461,696998		
		ж	0	0	0	0	370	55 287	67 283	0	0	0	0	1099,832053		
	Дальневосточный федеральный округ	м	13	1	1	1 446	537 437	47 225 351	5 552 880	10	0,055055176	0,004235014	6,123829525	19357,05436		
		ж	4	0	2	162	341 270	23 740 342	3 346 506	2	0,033697915	0,016848957	1,364765541	20395,60067		
	АО ДГК	м	6	1	1	909	411602	14 615 387	1 831 502	0	0,08210525	0,013684208	12,43894534	44946,93426		
		ж	2	0	2	137	208397	7 908 242	991 008	0	0,050580142	0,050580142	3,464739698	42057,58178		
	АО ДРСК	м	1	0	0	253	18481	9355011	1134862	4	0,021378917	0	5,408865901	3256,959877		
		ж	0	0	0	0	35561	3174420	385091	1	0	0	0	18468,88138		
	ПАО ДЭК	м	0	0	0	0	4991	1 548 285	194 027	0	0	0	0	5144,644817		
		ж	2	0	0	25	24485	3 479 157	435 998	0	0,114970379	0	1,437129741	11231,7029		
	ПАО Якутскэнерго	м	2	0	0	217	33622	5 714 891	708 671	5	0,069992586	0	7,594195585	9488,747247		
		ж	0	0	0	0	16560	2 334 251	318 389	0	0	0	0	10402,36943		
	ПАО Магаданэнерго	м	0	0	0	0	9779	2 948 974	370 674	0	0	0	0	5276,334461		
		ж	0	0	0	0	18413	2 012 055	665 764	0	0	0	0	5531,389501		
	ПАО Камчатскэ- нерго	м	1	0	0	24	26 422	5 258 880	657 360	0	0,038030912	0	0,912741877	8038,821954		
		ж	0	0	0	0	16 740	1 828 562	253 967	0	0	0	0	13182,81509		
	ОАО Сахалинэнерго	м	0	0	0	0	15931	3 352 128	419 016	1	0	0	0	7604,005575		
		ж	1	0	0	14	12641	1 533 427	212 976	0	0,130426815	0	1,825975413	11870,82113		
	АО Чукотэнерго	м	0	0	0	0	6952	1251222,8	159754	0	0	0	0	8703,381449		
		ж	0	0	0	0	4187	623533,7	85367	0	0	0	0	9809,411131		

¹ в т.ч. со смертельным исходом

² Как по причине производственного травматизма, так и по другим причинам, за исключением отпусков, выходных дней и пр.

³ (включая судебные решения, урегулирования и судебные дела, находящиеся на рассмотрении, относящиеся к заболеваниям и т. п.)

№	Общества	Пол	Общее количество инцидентов ¹	Количество инцидентов со смертельным исходом	Общее количество случаев профес-сиональных заболеваний, впервые выявленных в отчетном году	Общее количество потерянных дней вследствие производственных травм*	Общее количество пропущенных дней ²	Общее количество отработанных часов (человечко-часов) за отчетный период	Общее количество отработанных дней (человечко-дней) за отчетный период	Количе-ство травм и смертельных исходов среди населе-ния на объектах компании ³	Коэффициент производственного трав-матизма	Коэффициент профессиональных заболеваний	Коэф-фициент потерянных дней	Коэффициент отсутствия на рабочем месте	В каких корпоративных системах собирается информация	Источник информации
Данные по работникам филиалов и ДЗО (всех сотрудников, включая внештатных работников)																
	Центральный феде-ральный округ	м	0	0	0	0	1922	325374	262982	0	0	0	0	1461,696998		
		ж	0	0	0	0	370	55287	67283	0	0	0	0	1099,832053		
	ПАО Передвижная энергетика	м	0	0	0	0	1922	325 374	262 982	0	0	0	0	1461,696998		
		ж	0	0	0	0	370	55 287	67 283	0	0	0	0	1099,832053		
	Дальневосточный федеральный округ	м	13	1	1	1 446	537 437	47 225 351	5 552 880	10	0,055055176	0,004235014	6,123829525	19357,05436		
		ж	4	0	2	162	341 270	23 740 342	3 346 506	2	0,033697915	0,016848957	1,364765541	20395,60067		
	АО ДГК	м	6	1	1	909	411602	14 615 387	1 831 502	0	0,08210525	0,013684208	12,43894534	44946,93426		
		ж	2	0	2	137	208397	7 908 242	991 008	0	0,050580142	0,050580142	3,464739698	42057,58178		
	АО ДРСК	м	1	0	0	253	18481	9355011	1134862	4	0,021378917	0	5,408865901	3256,959877		
		ж	0	0	0	0	35561	3174420	385091	1	0	0	0	18468,88138		
	ПАО ДЭК	м	0	0	0	0	4991	1 548 285	194 027	0	0	0	0	5144,644817		
		ж	2	0	0	25	24485	3 479 157	435 998	0	0,114970379	0	1,437129741	11231,7029		
	ПАО Якутскэнерго	м	2	0	0	217	33622	5 714 891	708 671	5	0,069992586	0	7,594195585	9488,747247		
		ж	0	0	0	0	16560	2 334 251	318 389	0	0	0	0	10402,36943		
	ПАО Магаданэнерго	м	0	0	0	0	9779	2 948 974	370 674	0	0	0	0	5276,334461		
		ж	0	0	0	0	18413	2 012 055	665 764	0	0	0	0	5531,389501		
	ПАО Камчатскэ-нерго	м	1	0	0	24	26 422	5 258 880	657 360	0	0,038030912	0	0,912741877	8038,821954		
		ж	0	0	0	0	16 740	1 828 562	253 967	0	0	0	0	13182,81509		
	ОАО Сахалинэнерго	м	0	0	0	0	15931	3 352 128	419 016	1	0	0	0	7604,005575		
		ж	1	0	0	14	12641	1 533 427	212 976	0	0,130426815	0	1,825975413	11870,82113		
	АО Чукотэнерго	м	0	0	0	0	6952	1251222,8	159754	0	0	0	0	8703,381449		
		ж	0	0	0	0	4187	623533,7	85367	0	0	0	0	9809,411131		
	АО ЮЭСК	м	2	0	0	29	4156	1 302 588	162 823	0	0,30708098	0	4,452674215	5104,929893		
		ж	0	0	0	0	1052	329 524	40 526	0	0	0	0	5191,728767		

¹ в т.ч. со смертельным исходом

² Как по причине производственного травматизма, так и по другим причинам, за исключением отпусков, выходных дней и пр.

³ (включая судебные решения, урегулирования и судебные дела, находящиеся на рассмотрении, относящиеся к заболеваниям и т. п.)

№	Общества	Пол	Общее количество инцидентов ¹	Количество инцидентов со смертельным исходом	Общее количество случаев профессиональных заболеваний, впервые выявленных в отчетном году	Общее количество потерянных дней вследствие производственных травм*	Общее количество пропущенных дней ²	Общее количество отработанных часов (человечко-часов) за отчетный период	Общее количество отработанных дней (человечко-дней) за отчетный период	Количество травм и смертельных исходов среди населения на объектах компании ³	Коэффициент производственного трав-матизма	Коэффициент профессиональных заболеваний	Коэф-фициент потерянных дней	Коэффициент отсутствия на рабочем месте	В каких корпоративных системах собирается информация	Источник информации
	АО Теплоэнерго-сервис	м	1	0	0	14	13211	2 120 805	318 654	0	0,094303814	0	1,320253394	8291,752183		
		ж	0	0	0	0	5453	1 324 005	156 754	0	0	0	0	6957,398216		
	ОАО Сахаэнерго	м	0	0	0	0	8 179	2 995 153	207	1	0	0	0	7902415,459		
		ж	0	0	0	0	10 277	623 743	202	1	0	0	0	10175247,52		
	АО «Благовещенская ТЭЦ»	м	0	0	0	0	21	42 707	5 362	0	0	0	0	783,2898172		
		ж	0	0	0	0	105	32 030	4 014	0	0	0	0	5231,689088		
	АО «Сахалинская ГРЭС-2»	м	0	0	0	0	0	1971,00	247,00	0	0	0	0	0		
		ж	0	0	0	0	0	1773,00	247,00	0	0	0	0	0		
	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	м	0	0	0	0	0	36818,40	4602,00	0	0	0	0	0		
		ж	0	0	0	0	0	30681,40	3835,00	0	0	0	0	0		
	АО «Якутская ГРЭС-2»	м	0	0	0	0	21	32658	4135	0	0	0	0	1015,719468		
		ж	0	0	0	0	40	38364	5344	0	0	0	0	1497,005988		
	итого:	м	13	1	1	1 446	539 359	47 550 725	5 815 862	10						
		ж	4	0	2	162	341 640	23 795 629	3 413 789	2			1,361594631	20015,29679		
Данные по независимым подрядчикам, работающим на территории объектов Компании, за которых Компания несет ответственность в плане обеспечения безопасности условий труда																
	Центральный федеральный округ	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	ПАО Передвижная энергетика	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	Дальневосточный федеральный округ	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	АО ДГК	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	АО ДРСК	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	ПАО ДЭК	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	ПАО Якутскэнерго	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						

¹ в т.ч. со смертельным исходом

² Как по причине производственного травматизма, так и по другим причинам, за исключением отпусков, выходных дней и пр.

³ (включая судебные решения, урегулирования и судебные дела, находящиеся на рассмотрении, относящиеся к заболеваниям и т. п.)

№	Общества	Пол	Общее количество инцидентов ¹	Количество инцидентов со смертельным исходом	Общее количество случаев профессиональных заболеваний, впервые выявленных в отчетном году	Общее количество потерянных дней вследствие производственных травм*	Общее количество пропущенных дней ²	Общее количество отработанных часов (человеко-часов) за отчетный период	Общее количество отработанных дней (человеко-дней) за отчетный период	Количество травм и смертельных исходов среди населения на объектах компании ³	Коэффициент производственного травматизма	Коэффициент профессиональных заболеваний	Коэффициент потерянных дней	Коэффициент отсутствия на рабочем месте	В каких корпоративных системах собирается информация	Источник информации
	ПАО Магаданэнерго	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	ПАО Камчатскэнерго	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	ОАО Сахалинэнерго	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	АО Чукотэнерго	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	АО ЮЗСК	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	АО Теплоэнерго-сервис	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	ОАО Сахаэнерго	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	АО «Благовещенская ТЭЦ»	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	АО «Сахалинская ГРЭС-2»	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	АО «Якутская ГРЭС-2»	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						
	Итого:	м	0	0	0	0	0	0	0	0						
		ж	0	0	0	0	0	0	0	0						

¹ в т.ч. со смертельным исходом
² Как по причине производственного травматизма, так и по другим причинам, за исключением отпусков, выходных дней и пр.
³ (включая судебные решения, урегулирования и судебные дела, находящиеся на рассмотрении, относящиеся к заболеваниям и т. п.)

28.6 G4-LA7 РАБОТНИКИ С ВЫСОКИМ ТРАВМАТИЗМОМ И ВЫСОКИМ РИСКОМ ЗАБОЛЕВАЕМОСТИ, СВЯЗАННЫМИ С РОДОМ ИХ ЗАНЯТИЙ

G4-LA7 . Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанными с родом их занятий за 2015 год							
№ п/п	Название организации	Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанными с родом их занятий	в том числе по классам вредности:				
			3.1.	3.2.	3.3.	3.4.	4
1	ПАО «ДЭК»	0	0	0	0	0	0
2	АО «ДГК»	10528	3113	4479	2649	287	0
3	АО «ДРСК»	3149	1656	1080	392	21	0
4	ПАО «Камчатскэнерго»	2975	1232	1224	501	18	0
5	ПАО «Якутскэнерго»	3020	745	2269	6	0	0
6	ОАО «Сахалинэнерго»	990	713	276	1	0	0
7	ПАО «Магаданэнерго»	1014	272	509	218	15	0
8	АО «Чунотэнерго»	330	117	198	15	0	0
9	АО «Сахаэнерго»	1504	208	1296	0	0	0
10	ПАО «Передвижная энергетика»	237	44	143	50	0	0
11	АО «Теплоэнергосервис»	1558	304	797	457	0	0
12	АО «ЮЭСК»	813	299	409	105	0	0
13	АО «Благовещенская ТЭЦ»	0	0	0	0	0	0
14	АО «Сахалинская ГРЭС-2»	0	0	0	0	0	0
15	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	0	0	0	0	0	0
16	АО «Якутская ГРЭС-2»	0	0	0	0	0	0
	Всего	26118	8703	12680	4394	341	0

28.7 G4-LA8 ОТРАЖЕНИЕ ВОПРОСОВ ЗДОРОВЬЯ И БЕЗОПАСНОСТИ В ОФИЦИАЛЬНЫХ СОГЛАШЕНИЯХ С ПРОФСОЮЗАМИ

Все коллективные договоры, действующие в Обществах Холдинга, содержат разделы, затрагивающие вопросы здоровья и безопасности на рабочем месте, где изложены права и обязанности работодателя, работников, профсоюзных организаций и уполномоченных по охране труда. В ДО/ВО создаются и действуют на паритетных началах комиссии по охране труда из представителей Работодателя и первичных профсоюзных организаций.

Уполномоченные представители профсоюзных органов по охране труда, осуществляют общественный контроль соблюдения прав и законных интересов работников в области охраны труда и формулируют рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочих местах. Численность уполномоченных по охране труда составляет 920 человек или 1,7% общей численности персонала.

Работодатель несет ответственность за обеспечение безопасных условий труда, проведение мероприятий в сфере охраны труда в соответствии с требованиями нормативных документов по охране труда, соблюдение норм и правил в области охраны труда, предусмотренных действующим законодательством и нормативными документами.

РАБОТОДАТЕЛЬ БЕРЕТ НА СЕБЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЕСПЕЧИТЬ:

- безопасность Работников при эксплуатации зданий, сооружений, оборудования, осуществлении технологических процессов, применяемых в производстве инструментов, сырья, материалов;
- выдачу Работникам сертифицированных средств индивидуальной и коллективной защиты;
- условия труда, соответствующие требованиям охраны труда на каждом рабочем месте;
- соответствие нормативно-технической документации по охране труда, нормативным правовым актам, содержащим требования охраны труда;
- обучение персонала безопасным методам и приемам выполнения работ по охране труда и оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве, инструктаж по охране труда, стажировку на рабочем месте и проверку знаний требований охраны труда;
- организацию контроля состояния условий труда на рабочих местах, а также правильности применения Работниками средств индивидуальной и коллективной защиты;
- обучение уполномоченных представителей по охране труда организации не реже одного раза в три года;
- в случаях, предусмотренных трудовым законодательством, иными нормативными правовыми актами, проведение за счет средств Общества обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров (обследований) Работников,

- внеочередных медицинских осмотров (обследований) с сохранением за ними места работы (должности) и среднего заработка на время прохождения указанных медицинских осмотров (обследований);
- выдачу Работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, своевременно и бесплатно сертифицированной специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, в соответствии с утвержденными нормами, а также замену или ремонт специальной одежды, обуви пришедших в негодность до истечения сроков носки по причинам, не зависящим от Работника;
- выдачу Работникам, занятым на работах с вредными условиями труда молока или равноценных продуктов согласно ст. 222 ТК РФ в соответствии с установленными нормами;
- приобретение и выдачу за счет средств Общества смывающих и обезвреживающих средств, в соответствии с установленными нормами, Работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда или связанных с загрязнением;
- санитарно-бытовое и лечебно-профилактическое обслуживание Работников в соответствии с требованиями охраны труда.

Таким образом, 100% соглашений с профсоюзом касаются вопросов здоровья и безопасности.

29. ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ

29.1 G4-СПМ EU 14 ПОЛИТИКА ХОЛДИНГА ПО ПОДГОТОВКЕ И РАЗВИТИЮ ПЕРСОНАЛА. ПРОГРАММЫ И ПРОЦЕССЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАЛИЧИЯ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ РАБОЧЕЙ СИЛЫ

Задача обеспечения компаний Холдинга работниками с необходимыми профессионально-квалификационными характеристиками решается на основе применения традиционных технологий поиска, отбора, формирования кадрового резерва, профессионального обучения работников.

ДЛЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ КАНДИДАТОВ КОМПАНИЯМИ ХОЛДИНГА ИСПОЛЬЗУЮТСЯ РАЗЛИЧНЫЕ ИСТОЧНИКИ:

- специализированные СМИ и интернет-сайты;
- база данных по кандидатам;
- высшие и средние профессиональные учебные заведения.

В целях обеспечения предприятий молодыми рабочими и специалистами компании Холдинга сотрудничают с учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования. Для осуществления подготовки молодых специалистов по наиболее востребованным для Холдинга специальностям заключены соглашения о сотрудничестве между ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» и образовательными учреждениями:

- ФГАОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет»,
- ГОУ ВПО «Дальневосточный государственный университет сообщения»,
- ФГБОУ ВПО «Тихоокеанский государственный университет»,
- ФГБОУ ВПО «Комсомольский-на-Амуре

государственный технический университет»,

- ГОУ ВПО «Амурский государственный университет»,
- ФГБОУ ВПО «Хабаровская государственная академия экономики и права»,
- ФГАОУ ВПО «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова»;
- ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ».

В 2015 году, в дополнение к имеющимся договорам о сотрудничестве между компаниями холдинга и ведущими вузами, с целью развития стратегического партнерства подписано соглашение между ПАО АК «Якутскэнерго» и Министерством профессионального образования, подготовки и расстановки кадров Республики Саха (Якутия).

НАИБОЛЕЕ ВОСТРЕБОВАННЫМИ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫМИ ПРОГРАММАМИ ДЛЯ КОМПАНИЙ ХОЛДИНГА ЯВЛЯЮТСЯ:

- тепловые электрические станции
- электротехника
- электротехнические системы и сети
- электроснабжение
- релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем.

По программам высшего профессионального образования за счет средств компаний Холдинга в 2015 году обучались 198 чел., объем финансирования высшего образования составил 6 766,2 тыс. руб.

В 2014 году между АО «Чукотэнерго» и Чукотским филиалом ФГАОУ ВПО «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова» подписано соглашение о создании на базе Анадырской ТЭЦ кафедры университета. Это позволит энергокомпании решить кадровую проблему, а университету – повысить качество обучения, сделать учебный процесс практико-ориентированным, максимально приблизить подготовку студентов к будущей работе на предприятиях АО «Чукотэнерго». Преподавателями на кафедре станут опытные инженеры компании. Для оснащения кафедры и ее лаборатории в 2014 – 2015 гг. компанией приобретено учебное оборудование на сумму 2361,2 тыс. руб.

Работа базовой кафедры также позволит задействовать научный потенциал вуза для инновационного решения вопросов оптимизации и повышения эффективности производства на предприятиях АО «Чукотэнерго». Этим проблемам будут посвящены темы дипломных работ выпускников.

В рамках реализации соглашения с ГОУ ВПО «Амурский государственный университет» в АО «ДРСК» создана Рабочая группа по подготовке квалифицированных специалистов-энергетиков. Члены рабочей группы участвуют в обучающих мероприятиях (лекции, семинары, мастер-классы и др.) энергетического факультета АмГУ, принимают участие в аттестационных и экзаменационных комиссиях.

В 2016 г. на базе ПАО АК «Якутскэнерго» планируется создать и оснастить учебным оборудованием базовую кафедру ФГАОУ ВПО «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова» по профилю «Энергообеспечение предприятий» и «Электроснабжение».

Для повышения профессионального уровня своих работников и привлечения молодых специалистов компании Холдинга ежегодно финансируют целевую подготовку обучающихся по программам высшего и среднего профессионального образования, привлекают студентов для прохождения производственной и преддипломной практики, часть сотрудников компаний участвуют в работе экзаменационных комиссий вузов или в реализации образовательных программ.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ КОМПАНИЙ ХОЛДИНГА С ВУЗАМИ В 2015 Г.

№	Наименование показателя	Единица измерения	2015 г.
	Количество сотрудников компании, проходящих повышение квалификации в вузах	чел.	402
	Объем финансирования повышения квалификации сотрудников компании, реализуемой вузами	тыс. руб.	8208,7
	Количество сотрудников компании, проходящих переподготовку в вузах	чел.	65
	Объем финансирования переподготовки сотрудников компании, реализуемой вузами	тыс. руб.	2500,5
	Количество студентов (в том числе и работников компаний), обучающихся в вузах за счет средств компаний	чел.	198
	Количество сотрудников компаний, участвующих в работе экзаменационных комиссий и реализации образовательных программ в вузах	чел.	27
	Количество студентов вузов, проходящих производственную практику на базе компании	чел.	686
	Количество студентов вузов, принятых на работу в компанию после прохождения производственной практики на базе компании	чел.	60
	Объем финансирования целевой подготовки сотрудников компании, реализуемой вузами	тыс. руб.	6766,2

29.2 64-LA9 СРЕДНЕГОДОВОЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ ОДНОГО СОТРУДНИКА С РАЗБИВКОЙ ПО ПОЛУ И КАТЕГОРИЯМ СОТРУДНИКОВ

Наименование	Руководители			Специалисты и служащие			Рабочие		
	Муж.	Жен.	Всего	Муж.	Жен.	Всего	Муж.	Жен.	Всего
ПАО «РАО ЭС Востока»	17,0	18,0	17,3	29,4	20,2	23,9	0,0	0,0	0,0
ПАО «ДЭК»	27,3	16,2	21,3	7,5	4,6	5,2	10,4	0,1	6,9
АО «ДГК»	42,7	41,8	42,5	14,9	14,2	14,4	53,1	53,2	53,2
АО «ДРСК»	63,1	18,4	55,2	29,2	10,3	19,9	21,9	6,2	19,3
ПАО «Камчатскэнерго»	8,3	8,4	8,4	16,6	3,6	7,4	9,9	6,2	9,3
ПАО «Магаданэнерго»	30,3	6,5	23,3	17,1	3,2	7,6	32,1	4,2	23,3
ОАО «Сахалинэнерго»	30,3	8,4	25,2	11,7	2,7	6,2	19,0	5,9	15,3
ПАО АК «Якутскэнерго»	56,4	2,0	42,8	27,7	7,6	14,6	27,6	4,6	23,6

Наименование	Руководители			Специалисты и служащие			Рабочие		
	Муж.	Жен.	Всего	Муж.	Жен.	Всего	Муж.	Жен.	Всего
АО «Сахаэнерго»	44,1	27,8	41,2	25,8	12,0	17,6	11,6	2,1	10,4
АО «Теплоэнергосервис»	16,3	1,0	11,3	6,9	1,8	2,9	8,2	0,0	6,2
АО «ЮЭСК»	30,4	20,1	28,7	0,2	0,3	0,2	9,9	2,6	9,0
ПАО «Передвижная энергетика»	16,5	7,7	14,8	15,0	9,9	12,3	32,6	5,5	26,2
АО «ХРМК»	86,2	24,0	78,7	7,8	6,3	6,9	29,8	3,4	26,8
АО «ХПРК»	15,3	13,5	14,8	44,8	10,6	17,0	9,8	2,5	9,1
АО «ХЭТК»	42,4	20,0	31,4	19,1	17,8	18,6	0,0	0,0	0,0
АО «ХРСК»	5,7	1,5	4,4	3,3	0,0	1,3	0,2	0,0	0,2
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	16,6	5,0	14,1	36,0	0,0	3,3	6,3	0,0	5,6
АО «ЛУР»	9,0	26,4	12,6	4,4	7,8	6,4	46,8	46,2	46,7
АО «Новиковская дизельная электростанция»	48,0	15,0	39,8	0,0	3,8	3,8	2,6	0,0	2,1
АО «СК Агроэнерго»	51,4	23,1	37,8	0,0	9,6	7,9	2,5	0,0	1,3
АО «Дальэнерготехкомплект»	20,8	6,5	12,0	3,7	4,8	4,3	0,8	0,3	0,7
ООО «Восток-Финанс»	7,8	2,6	5,5	19,1	1,5	7,9	0,0	0,0	0,0
АО «ВОСТЭК»	10,0	20,0	15,4	0,0	2,4	1,9	1,4	0,0	1,2
АО «Энерготрансснаб»	42,7	0,0	26,7	18,5	0,0	6,8	20,7	0,0	19,4
АО «ЯЭРК»	16,3	0,0	13,8	0,0	4,8	3,8	9,1	0,0	8,9
АО «Автотранспортэнерго»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Автотранспортное предприятие ЛутЭК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Родник здоровья»	61,0	28,0	44,5	30,0	1,7	8,0	0,3	3,0	1,4
АО «Жилищно-коммунальное управление»	1,2	0,0	0,5	0,0	10,5	7,4	2,5	2,2	2,4

Наименование	Руководители			Специалисты и служащие			Рабочие		
	Муж.	Жен.	Всего	Муж.	Жен.	Всего	Муж.	Жен.	Всего
АО «Магаданэнергоналадка»	23,1	0,0	13,5	19,6	1,8	8,7	31,7	0,0	25,1
АО «Магаданэлектро-сетьремонт»	7,0	7,0	7,0	13,3	4,6	6,8	33,2	0,0	30,7
АО «Якутская ГРЭС-2»	91,0	27,6	57,4	38,9	2,2	18,3	0,0	0,0	0,0
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	41,5	22,7	37,2	138,4	41,8	85,4	0,0	0,0	0,0
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	14,5	0,0	11,4	40,0	4,2	20,4	0,0	0,0	0,0
АО «Благовещенская ТЭЦ»	11,6	0,0	7,4	33,7	0,0	16,9	0,0	0,0	0,0
Итого по Холдингу	40,0	20,1	34,9	19,1	8,5	12,2	28,7	20,4	27,0

Повышение квалификации промышленно-производственного персонала Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» в Дальневосточном Федеральном округе осуществляется преимущественно в 10 региональных учебных центрах, 4 из них являются самостоятельными юридическими лицами, учредителями которых стали компании холдинга (ПАО «ДЭК», ОАО «Сахалинэнерго», ПАО АК «Якутскэнерго»), остальные являются структурными подразделениями ДО (ВО).

В 2015 году в учебных центрах Холдинга прошли подготовку 10 743 работника (49,5 % от общего числа обученных).

29.3 64-LA10 ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ НАВЫКОВ И ОБРАЗОВАНИЯ НА ПРОТЯЖЕНИИ ЖИЗНИ, ПРИЗВАННЫЕ ПОДДЕРЖИВАТЬ СПОСОБНОСТЬ СОТРУДНИКОВ К ЗАНЯТОСТИ, А ТАКЖЕ ОКАЗАТЬ ИМ ПОДДЕРЖКУ ПРИ ЗАВЕРШЕНИИ КАРЬЕРЫ

Действующая в компаниях холдинга система подготовки и развития персонала направлена на решение нескольких ключевых задач. Помимо поддержания навыков и компетенций работников, необходимых для эффективного выполнения ими своих должностных обязанностей, значительное внимание уделяется программам, способствующим развитию интеллектуального, образовательного, профессионального и управленческого потенциала персонала Холдинга. Таким образом, непрерывность обучения в период работы в холдинге поддерживает способность сотрудников к занятости и после достижения пенсионного возраста и увольнения из компании.

В условиях растущих требований к уровню квалификации персонала одной из важнейших задач является обеспечение непрерывного процесса обучения работников, поэтому ежегодно более 40% работников Холдинга участвуют в различных образовательных мероприятиях. В компаниях, осуществляющих свою деятельность в отдаленных регионах, из-за высокой стоимости билетов и затрудненной транспортной схемы этот показатель поддерживается на уровне 20 %.

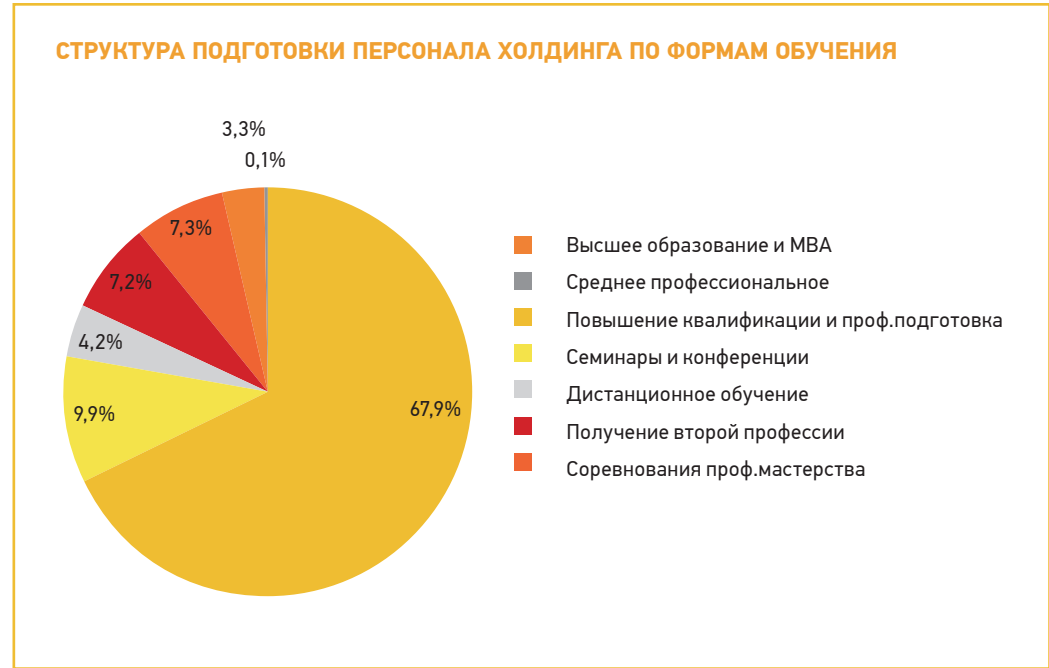
Всего в 2015 году в компаниях Холдинга прошли обучение 21 712 чел. (более 40% от общей численности), затраты на обучение составили 121,75 млн. руб.

Основной удельный вес в структуре персонала Холдинга составляют рабочие (60%), в связи с этим доля рабочих от общего числа обученного персонала превалирует (53%).



Одна из важнейших стратегических задач Холдинга – обеспечение надежного энерго-снабжения потребителей и повышение энергетической безопасности, поэтому система подготовки персонала компаний Холдинга в первую очередь направлена на укрепление и развитие компетенций и профессиональных навыков, необходимых для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями. В связи с этим наибольшую долю в структуре обучения составляет обязательное обучение по охране труда и промышленной безопасности (71,7%).

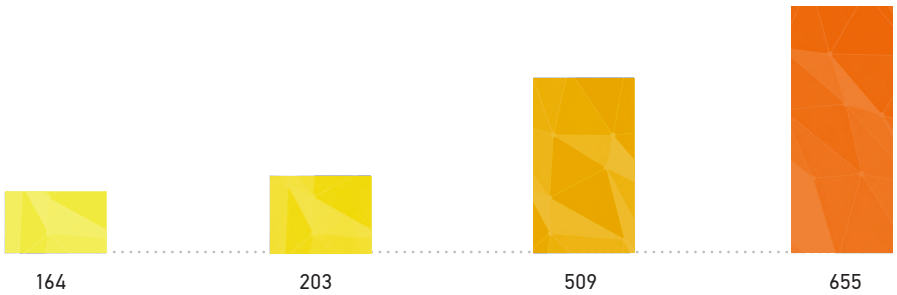
Для более качественной подготовки персонала в Холдинге применяются различные формы обучения, но наиболее востребованной формой является – повышение квалификации и профессиональная подготовка (67,9%).



В целях повышения качества подготовки персонала и оптимизации затрат на командировочные расходы в Холдинге уделяется большое внимание развитию корпоративного обучения. Для проведения семинаров и тренингов привлекаются преподаватели ведущих вузов Москвы и Санкт-Петербурга, лучшие консультанты и бизнес-тренеры из центральных регионов Российской Федерации. Год от года растет как количество корпоративных семинаров по различным направлениям деятельности, так и численность работников, принявших в них участие.

В 2015 году по инициативе ПАО «РАО ЭС Востока» было организовано 17 корпоративных семинаров (преимущественно в г. Хабаровске и г. Владивостоке), в которых приняли участие 655 работников Холдинга.

ДИНАМИКА РАЗВИТИЯ КОРПОРАТИВНОГО ОБУЧЕНИЯ В ХОЛДИНГЕ (ЧЕЛ.)



В среднем по Холдингу в зависимости от категории на каждого работника приходится от 12 до 35 часов обучения в год.

29.4 G4-LA11 ДОЛЯ СОТРУДНИКОВ, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРОВОДЯТСЯ ПЕРИОДИЧЕСКИЕ ОЦЕНКИ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ И РАЗВИТИЯ КАРЬЕРЫ, В РАЗБИВКЕ ПО ПОЛУ И КАТЕГОРИЯМ СОТРУДНИКОВ

В крупных компаниях Холдинга ежегодно проводится периодическая оценка персонала. Процедура оценки регламентирована Положениями об оценке (аттестации) персонала. В 2015 году в компаниях Холдинга периодическую оценку прошли 2 445 работников (4,5% от общей численности работников Холдинга).

Доля сотрудников, для которых проводились периодические оценки результативности и развития карьеры в 2015 г.

Наименование Общества	Категория работников	Количество сотрудников, для которых проводилась оценка		Общая численность сотрудников		Доля сотрудников, для которых проводилась оценка	
		Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.
ПАО «ДЭК»	Руководители	0	13	247	292	0,0 %	4,5 %
	Специалисты и служащие	73	115	545	1 940	13,4 %	5,9 %
	Рабочие	5	0	256	132	2,0 %	0,0 %
АО «ДГК»	Руководители	8	0	1 686	515	0,5 %	0,0 %
	Специалисты и служащие	22	25	788	1 686	2,8 %	1,5 %
	Рабочие	0	0	6 152	1 951	0,0 %	0,0 %
АО «ДРСК»	Руководители	9	0	993	214	0,9 %	0,0 %
	Специалисты и служащие	40	25	1 074	1 032	3,7 %	2,4 %
	Рабочие	1	0	3545	689	0,0 %	0,0 %
ПАО «Камчат-скэнерго»	Руководители	86	3	421	151	20,4 %	2,0 %
	Специалисты и служащие	32	53	302	728	10,6 %	7,3 %
	Рабочие	0	0	2632	509	0,0 %	0,0 %
ПАО «АК Якутскэнерго»	Руководители	545	183	598	200	91,1 %	91,5 %
	Специалисты и служащие	475	666	534	1 006	89,0 %	66,2 %
	Рабочие	0	0	2331	500	0,0 %	0,0 %
АО «Сахаэнерго»	Руководители	17	5	315	68	5,4 %	7,4 %
	Специалисты и служащие	12	26	150	217	8,0 %	12,0 %
	Рабочие	0	0	1338	179	0,0 %	0,0 %
АО «Жилищно-коммунальное управление»	Руководители	0	0	5	6	0,0 %	0,0 %
	Специалисты и служащие	0	0	7	17	0,0 %	0,0 %
	Рабочие	6	0	51	38	11,8 %	0,0 %
Итого по Холдингу	Руководители	665	204	4 265	1 446	15,6%	14,1%
	Специалисты и служащие	654	910	3 400	6 626	19,2%	13,7%
	Рабочие	12	0	16 305	3 998	0,0%	0,0%

По результатам оценки (аттестации) комиссией выдаются рекомендации о переводе на вышестоящую должность, зачислении в кадровый резерв, определяется потребность в обучении.

30. МЕХАНИЗМЫ ПОДАЧИ ЖАЛОБ НА ПРАКТИКУ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

30.1 G4-СПМ ОПИСАНИЕ МЕХАНИЗМОВ ПОДАЧИ ЖАЛОБ, СВЯЗАННЫХ С ВОЗДЕЙСТВИЕМ НА ПРАКТИКУ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ И ПРОЦЕДУРЫ УСТРАНЕНИЯ ЭТОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

В Холдинге имеется определенная система, предназначенная для систематической обработки жалоб, а также разрешения споров. Все акты должностных лиц, а также любые их действия (бездействия) работник может обжаловать в судебном или досудебном порядке. В первом случае работник имеет право подать исковое заявление в соответствующий суд, во втором — жалоба направляется путем письменного обращения работника непосредственно к работодателю, в профсоюзный комитет, в государственные органы (включая инспекцию по труду и прокуратуру).

Досудебный порядок, в отличие от судебного, является более простым с точки зрения подготовки и оформления документов (составить и подать жалобу достаточно просто, а основания для ее возврата без рассмотрения минимальны). Обжалование является бесплатным для заявителя: плата за рассмотрение подобных обращений не взимается, как это может происходить, например, при обращении в судебные инстанции, поэтому данный порядок подачи жалоб на практику трудовых отношений более распространен.

30.2 G4-LA16. КОЛИЧЕСТВО ЖАЛОБ НА ПРАКТИКУ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ, ПОДАННЫХ, ОБРАБОТАННЫХ И УРЕГУЛИРОВАННЫХ ЧЕРЕЗ ОФИЦИАЛЬНЫЕ МЕХАНИЗМЫ ПОДАЧИ ЖАЛОБ

В Холдинге имеется определенная система, предназначенная для систематической обработки жалоб, а также разрешения споров. Все акты должностных лиц, а также любые их действия (бездействия) работник может обжаловать в судебном или досудебном порядке. В первом случае работник имеет право подать исковое заявление в соответствующий суд, во втором — жалоба направляется путем письменного обращения работника непосредственно к работодателю, в профсоюзный комитет, в государственные органы (включая инспекцию по труду и прокуратуру).

Досудебный порядок, в отличие от судебного, является более простым с точки зрения подготовки и оформления документов (составить и подать жалобу достаточно просто, а основания для ее возврата без рассмотрения минимальны). Обжалование является бесплатным для заявителя: плата за рассмотрение подобных обращений не взимается, как это может происходить, например, при обращении в судебные инстанции, поэтому данный порядок подачи жалоб на практику трудовых отношений более распространен. В 2015 г. в Холдинге было подано всего 74 жалобы на практику трудовых отношений. Почти все поступившие жалобы были обра-

ботаны в течение отчетного периода (70 шт.) и 69 % жалоб были урегулированы в течение отчетного периода. Данная статистика говорит о том, что существующие в Холдинге механизмы подачи жалоб на практику трудовых отношений достаточно эффективны, доступны, основаны на взаимодействии всех сторон социального партнерства и обеспечивают соблюдение прав и интересов человека.

ПРАВА ЧЕЛОВЕКА

31. СВОБОДА АССОЦИАЦИИ И ВЕДЕНИЯ КОЛЛЕКТИВНЫХ ПЕРЕГОВОРОВ

31.1 G4-СПМ ПОЛИТИКА ИЛИ ПРАВИЛА, КОТОРЫЕ МОГУТ СЧИТАТЬСЯ ВЛИЯЮЩИМИ НА РЕШЕНИЯ СОТРУДНИКОВ ВСТУПИТЬ В ПРОФСОЮЗ ИЛИ ПРОВЕСТИ КОЛЛЕКТИВНЫЕ ПЕРЕГОВОРЫ

В компаниях Холдинга неукоснительно соблюдается конституционное право работников право на объединение, включая создание профессиональных союзов для защиты своих интересов, порядка 65 % работников холдинга являются членами профсоюза. В ДО/ВО действуют 65 первичных профсоюзных организации, которые в соответствии со статьей 29 Трудового кодекса Российской Федерации представляют сторону работников в социальном партнерстве, защищают интересы работников при проведении коллективных переговоров, заключении или изменении коллективного договора, осуществлении контроля за его выполнением, а также при реализации права на участие в управлении организацией, рассмотрении трудовых споров работников с работодателем.

Работодателем созданы все условия для осуществления деятельности представителей работников, предусмотренные Трудовым кодексом РФ, между представителями работодателей и профсоюзов на локальном уровне социального партнерства налажен конструктивный диалог. Для своевременной выработки механизмов и процедур согласования интересов сторон социального партнерства в компаниях созданы постоянно действующие комиссии по заключению, изменению и контролю выполнения условий коллективных договоров. Коллективные договоры действу-

ют в 27 компаниях холдинга, доля работников, охваченных коллективными договорами, составляет 98,5 % от общего числа работников. Все обязательства сторон социального партнерства, зафиксированные в коллективных договорах, в 2015 году были выполнены.

31.2 G4-NR4. ВЫЯВЛЕННЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ И ПОСТАВЩИКИ, У КОТОРЫХ ПРАВО НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СВОБОДЫ АССОЦИАЦИИ И ВЕДЕНИЕ КОЛЛЕКТИВНЫХ ПЕРЕГОВОРОВ МОЖЕТ НАРУШАТЬСЯ ИЛИ ПОДВЕРГАТЬСЯ СУЩЕСТВЕННОМУ РИСКУ, И ДЕЙСТВИЯ, ПРЕДПРИЯТЫЕ ДЛЯ ПОДДЕРЖКИ ЭТИХ ПРАВ

Подразделений и поставщиков, у которых право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может нарушаться или подвергаться существенному риску, не выявлено.

ОБЩЕСТВО

32. МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА

32.1 G4-СПМ EU19 УЧАСТИЕ ЗАИНТЕРЕСОВАННОЙ СТОРОНЫ В ПРОЦЕССЕ ПРИНЯТИЯ РЕШЕНИЙ, СВЯЗАННЫХ С ПЛАНИРОВАНИЕМ И РАЗВИТИЕМ ИНФРАСТРУКТУРЫ ЭНЕРГЕТИКИ

В рамках разработки планов по развитию энергетики ДФО ПАО «РАО ЭС Востока» проводит работу с региональными органами государственной власти, как с главными представителями интересов и нужд местных потребителей.

В рамках разработки Программы перспективного развития энергетического комплекса на территории Дальневосточного округа в зоне ответственности Холдинга «РАО ЭС Востока» (ППР) были проведены следующие работы:

- исследование и анализ текущего и прогнозного состояния и условий работы энергетического комплекса ДФО;
- разработка технических решений и комплекса мероприятий по развитию объектов энергетики на территории ДФО
- разработка ОБИН приоритетных инвестиционных проектов по строительству и реконструкции объектов тепловой генерации;
- разработка Программы строительства новых гидроэнергетических объектов на притоках р. Амур в целях регулирования водосброса в паводковые периоды.

В целях согласования ППР с планами по развитию территорий ДФО, а также синхронизации с федеральными и региональными программами в области развития энергетики ДФО проект ППР был направлен на согласование в региональные органы власти.

По ряду регионов были получены предложения в части отдельных подразделов программы, которые были проанализированы и учтены в Программе. На данный момент, с учетом внесенных корректировок, получено согласование от всех субъектов ДФО, в которые направлялась ППР (Приморский край, Хабаровский край, Магаданская область, Республика Саха (Якутия), Камчатский край, Сахалинская область, Амурская область, Чукотский автономный округ). Также получено согласование Программы от ПАО «ФСК» и ПАО «Россети». ОАО «СО ЕЭС» подтвердило корректность методологического подхода к разработке перспективных балансов.

В 2016 году принято решение о разработке Долгосрочной программы замещения выбывающих мощностей и развития энергосистем Дальнего Востока в зоне ответственности

Холдинга «РАО ЭС Востока» (далее – Программа), за основу которой будут приняты результаты и выводы, полученные в рамках разработки ППР.

С целью формирования единого подхода к дальнейшему развитию энергетики регионов ДФО и координации совместных усилий по реализации наиболее важных проектов в области энергетики Общество ведет активное взаимодействие с региональными органами государственной власти. С регионами ДФО заключаются соглашения, в которых устанавливается согласованный перечень приоритетных инвестиционных проектов по строительству и реконструкции энергетических объектов, предварительные параметры их реализации с учётом располагаемых и потенциальных источников финансирования, определяются основные направления сотрудничества между ПАО «РАО ЭС Востока» и органами власти региона по развитию энергетики и обеспечению надежного энергоснабжения потребителей. В 2015 году такое соглашение было подписано между ПАО «РАО ЭС Востока» и Правительством Чукотского автономного округа.

Обществом также проводится организация взаимодействия с экспертами и бизнес-сообществом. В частности, ПАО «РАО ЭС Востока» совместно с Правительством Республики Саха (Якутия) ежегодно проводит международную конференцию «Развитие возобновляемой энергетики на Дальнем Востоке России». В конференции принимают участие международные эксперты, ученые, предприниматели дальневосточных энергокомпаний, представители общественности, федеральных и региональных властей.

В ходе мероприятия участники обсуждают развитие ВИЭ на Дальнем Востоке, перспективы отрасли в дальневосточных регионах и необходимые меры по ее поддержке – от внедрения передовых технологий до законодательного регулирования. 25-27 июня 2015 года данная конференция была проведена в третий раз.

Представители ПАО «РАО ЭС Востока» приняли активное участие в работе первого

Восточного экономического форума, который проводился с 3 по 5 сентября 2015 года в г. Владивосток. В ходе мероприятия был подписан ряд соглашений о сотрудничестве с региональными органами власти, зарубежными и российскими компаниями.

Помимо работы с органами государственной власти ПАО «РАО ЭС Востока» проводит учет мнения непосредственно населения регионов при реализации инвестиционных проектов посредством организации общественных слушаний с участием экспертов, представителей средств массовой информации, сотрудников предприятий районов и местных жителей

ДО/ВО ПАО «РАО ЭС Востока» ведут работу по удовлетворению заявок потребителей на технологическое присоединение. Повышение качества работы с заявителями является важной задачей компаний Холдинга «РАО ЭС Востока».

32.2 S01 ПРОЦЕНТ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ С РЕАЛИЗОВАННЫМИ ПРОГРАММАМИ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С МЕСТНЫМИ СООБЩЕСТВАМИ, ПРОГРАММАМИ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА И ПРОГРАММАМИ РАЗВИТИЯ МЕСТНЫХ СООБЩЕСТВ

В Холдинге программы взаимодействия с местными сообществами сводятся к консультациям в рамках подготовки стратегических программ развития электроэнергетики. На сегодняшний день в ПАО «РАО ЭС Востока» разработано две стратегические программы развития, учитывающие мнения местных сообществ:

- Комплексная программа развития электроэнергетики ДФО на период до 2025 г., утверждённой приказом Минэнерго России №257 от 16 мая 2012 г.;
- Программа перспективного развития энергетического комплекса на территории ДФО в зоне ответственности холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» до 2025 г.

32.3 S02. ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ С СУЩЕСТВЕННЫМ ФАКТИЧЕСКИМ ИЛИ ПОТЕНЦИАЛЬНЫМ ОТРИЦАТЕЛЬНЫМ ВОЗДЕЙСТВИЕМ НА МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА

Подразделения с существенным фактическим и потенциальным воздействием на местные сообщества, связанным с деятельностью Компании, отсутствуют. За 2015 год жалоб на деятельность ПАО «РАО ЭС Востока» от органов исполнительной власти и (или) населения не поступало.

32.4 EU21. ПЛАНИРОВАНИЕ ДЕЙСТВИЙ В ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ, ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ И ПРОГРАММЫ ОБУЧЕНИЯ НА СЛУЧАЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ/ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ И ПЛАНЫ ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ

• прекращение или угроза прекращения топливообеспечения электростанций; • снижение фактического резерва генерирующей мощности ниже 10 % от максимальной фактической нагрузки на территории операционной зоны соответствующего диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления; • аварийный выход из строя электросетевого или генерирующего оборудования, приводящего к электроэнергетическому режиму с превышением максимально допустимых перетоков длительностью более 3-х часов; • температура окружающего воздуха, выходящая за границы расчетных климатических условий для данного региона; • прогнозируемое совпадение двух и более неблагоприятных природных явлений, которые могут привести к массовому отключению энергетического оборудования; • угроза стихийных бедствий, социальных волнений; • возникновение или угроза возникновения катастроф.	ШТАБ СОЗДАЕТСЯ
• стратегию взаимодействия со штабами ДО при предупреждении и ликвидации ЧС; • необходимость привлечения сил и средств от других ДО(ВО) ПАО «РАО ЭС Востока», а также внешних обществ энергетики и электрификации, других ведомств; • порядок взаимодействия между ДО (ВО) при ликвидацииили предотвращении ЧС; • порядок взаимодействия с органами федеральной власти, местного самоуправления, МЧС, надзорными органами, средствами массовой информации; • объем и направленность исходящей от Общества и его ДО (ВО) информации о причинах, последствиях текущей ситуации, о ходе работ по ликвидации ЧС.	ШТАБ ОПРЕДЕЛЯЕТ
• контроль полноты, достаточности и адекватности мероприятий, направленных на ликвидацию / предотвращение ЧС, определенных штабами ДО; • организацию привлечения сил и средств от других ДО (ВО)ПАО «РАО ЭС Востока» от внешних обществ энергетики и электрификации, других ведомств; • информационный обмен с органами федеральной власти, местного самоуправления, МЧС, надзорными органами, средствами массовой информации на федеральном уровнеи на уровне ДФО; • контроль полноты и достоверности информации, исходящей от ДО (ВО), в котором объявлен либо есть высокий риск возникновения режима ЧС; • выполнение функций штабов ДО (в необходимых случаях).	ШТАБ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ

Возглавляет штаб ПАО «РАО ЭС Востока» Генеральный директор общества.

32.5 EU22 КОЛИЧЕСТВО ЛЮДЕЙ, ФИЗИЧЕСКИ ИЛИ ЭКОНОМИЧЕСКИ ПЕРЕМЕЩЕННЫХ И ПОЛУЧИВШИХ КОМПЕНСАЦИЮ, В РАЗБИВКЕ ПО ТИПУ ПРОЕКТА

Компания не осуществляет переселения жителей в связи с размещением и развитием энергетических объектов и не несет ответственности за выплату компенсаций. Это является сферой ответственности местных органов власти.

Для справки: Администрацией г. Благовещенска должен быть выполнен снос муниципального аварийного жилищного фонда, попадающего в санитарно-защитную зону действующего предприятия Благовещенская ТЭЦ, и переселение граждан с ул. Нагорная, в связи с реализацией проекта «Строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ».

33. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

33.1 G4-СПМ ПРИМЕНЯЕМЫЕ ОРГАНИЗАЦИЕЙ МЕТОДЫ ОЦЕНКИ РИСКОВ, СВЯЗАННЫХ С КОРРУПЦИЕЙ, ВКЛЮЧАЯ КРИТЕРИИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ ОЦЕНКЕ ЭТИХ РИСКОВ

В ПАО «РАО ЭС Востока» закреплён принцип неприятия коррупции в любых формах и проявлениях. Компания на регулярной основе проводит мониторинг коррупционных рисков в рамках Комплексной программы по предупреждению совершения работниками противоправных действий. По результатам анализа рисков разрабатываются и внедряются процедуры по предотвращению коррупции, отвечающие международным требованиям, контролируется их соблюдение. Оценку рисков и оперативный контроль за соблюдением требований нормативных актов осуществляет Департамент внутреннего аудита.

Становление антикоррупционной политики ПАО «РАО ЭС Востока» началось в 2012 году с введением в действие Приказа Общества от 10.01.2012 № 1/1 «О выполнении поручений Председателя Правительства РФ Путина В.В. и решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики». Дальнейшее развитие это направление в деятельности Общества получило с выходом Приказа от 03.09.2013 №175 «О выполнении требований Федерального закона от 25.12.2008 №273-ФЗ «О противодействии коррупции», введением в действие Приказа ПАО «РусГидро» «Об утверждении Плана мероприятий Комплексной программы по предупреждению совершения работниками ПАО «РусГидро» противоправных действий» и Указа Президента РФ от 11.04.2014 № 226 «О Национальном плане противодействия коррупции на 2014 - 2015 годы». В 2012-2015гг. в целом принят комплекс организационно-практических мер, позволивший следовать международным стандартам и лучшим практикам в области прав человека, трудовых отношений и противодействия коррупции. В числе таких практических мер антикоррупционной деятельности Компании, - разработка ряда организационно-распорядительных документов в области противодействия коррупции; создание системы по проведению антикоррупционной экспертизы документов и антикоррупционному мониторингу. Реализованы мероприятия по правовому информированию и взаимодействию с юридическими и физическими лицами (действует интерактивный канал взаимодействия с заявителями посредством обращения на «горячую линию» (интернет-сайт, «телефон доверия»)).

Методы выявления и управления конфликтами интересов, возникающими у сотрудников или лиц, связанных с деятельностью, продукцией или услугами организации

В январе 2012 года в Обществе образована Рабочая группа по выполнению поручений Председателя Правительства РФ Путина В.В. и решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики (Приказ Общества от 10.01.2012 № 1/1 «О выполнении поручений Председателя Правительства РФ Путина В.В. и решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики»). В функции этой Рабочей группы входит, в том числе, рассмотрение нарушений Кодекса корпоративной этики ПАО «РАО ЭС Востока», решение вопросов, связанных с соблюдением норм корпоративной этики и урегулированием конфликтов интересов. Совместно с Департаментом внутреннего аудита проводится работа по правовому просвещению и формированию основ законопослушного поведения работников Компании. В профилактических целях Общество осуществляет реализацию мер, направленных на недопущение возникновения конфликта интересов, исключение возможности получения лично или через посредника материальной и (или) личной выгоды вследствие наличия у работников Компании, или членов их семей, или лиц, находящихся с ними в отношениях близкого родства или свойства (родители, супруги, дети, братья, сестры, а также братья, сестры, родители, дети супругов и супруги детей), прав, предоставляющих такую возможность в результате использования ими служебного положения

Методы контроля над благотворительными и спонсорскими пожертвованиями (финансовые и в натуральной форме) другим организациям с целью неиспользования их как прикрытия взяточничества.

Компания не осуществляет самостоятельно или через ДЗО, а также своих работников и работников ДЗО финансирование благотворительных и спонсорских проектов в целях получения или сохранения преимущества в коммерческой деятельности. Благотворительная деятельность Компании в целом регулируется Положением «О благотворительной и спонсорской деятельности ПАО «РАО ЭС Востока», утвержденным Советом директоров Общества 04.09.2012 (Протокол от 06.09.2012 № 81).

В 2015 году общая сумма денежных средств, направленных на благотворительную деятельность, составила около 460 млн рублей. Основная помощь была направлена на поддержку и продвижение спортивных программ в регионах, развитие детского и юношеского спорта, помощь незащищенным

слоям населениям (детям с ограниченными возможностями, ветеранам, инвалидам, многодетным и малообеспеченным семьям). Также в 2015 году продолжилось оказание благотворительной помощи, направленной на ликвидацию ущерба, нанесенного сельскому хозяйству Амурской области паводком 2013 года.

Информация о благотворительной и спонсорской деятельности публикуется на Интернет-сайте Компании в сети Интернет или раскрывается иным образом, в том числе и через средства массовой информации.

Методы информирования и обучения по вопросам противодействия коррупции адаптированы к потребностям членов руководящих органов, сотрудников, а также деловых партнеров, в отношении которых установлен высокий риск выявления случаев коррупции.

Кодекс корпоративной этики ПАО «РАО ЭС Востока» размещен в свободном доступе на корпоративном сайте Компании в сети Интернет.

ПРИКАЗОМ ОТ 28.09.2012 №220 обязанность ознакомления работников Общества с Кодексом корпоративной этики ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол заседания Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» от 19.09.2012 №82) возложена на руководителей структурных подразделений, а при приеме на работу и работников, не входящих в составы структурных подразделений – на Директора по управлению персоналом - начальника Департамента управления персоналом, путем заполнения листа ознакомления.

ЭТИМ ЖЕ ПРИКАЗОМ НА ДЕПАРТАМЕНТ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА ВОЗЛОЖЕНА РЕАЛИЗАЦИЯ РЯДА КОНКРЕТНЫХ МЕР, В ТОМ ЧИСЛЕ:

- порядка представления в Департамент внутреннего аудита сведений о подарках, полученных работниками Общества в связи с протокольными мероприятиями, со служебными командировками и с другими официальными мероприятиями,
- необходимых мер по недопущению возникновения конфликта интересов и урегулированию возникших случаев конфликта интересов,
- порядка уведомления работниками Общества начальника Департамента внутреннего аудита о своей работе по совместительству на предприятиях и организациях, не являющихся ДО (ВО) Общества,
- порядка уведомления кандидатами на вакантные должности при приеме на работу в Общества и работниками Общества при исполнении ими своих должностных обязанностей о наличии или возможности наличия у них личной заинтересованности, которая влияет или может повлиять на надлежащее исполнение должностных обязанностей,
- порядка рассмотрения нарушений Кодекса корпоративной этики работниками Общества,
- порядка сообщения в Департамент внутреннего аудита работниками Общества о фактах нарушений положений Кодекса корпоративной этики.

ПРИКАЗОМ ОТ 03.09.2013 №175 «О ВЫПОЛНЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОТ 25.12.2008 № 273-ФЗ «О ПРОТИВОДЕЙСТВИИ КОРРУПЦИИ»

обязанность ознакомления работников Общества с приказом и введенными им в действие регламентирующими документами возложена на руководителей структурных подразделений, а при приеме на работу и работников, не входящих в составы структурных подразделений – на Директора по управлению персоналом - начальника Департамента управления персоналом, путем заполнения листа ознакомления.

ДАННЫМ ПРИКАЗОМ УТВЕРЖДЕНЫ:

- Положение о противодействии коррупции и предотвращении конфликта интересов в ПАО «РАО ЭС Востока»,
- Порядок подготовки и отправки обращений на «Линию доверия» ПАО «РАО ЭС Востока»,
- Регламент рассмотрения обращений, поступивших на «Линию доверия» ПАО «РАО ЭС Востока».

ОБУЧЕНИЕ ПО ВОПРОСАМ ПРОТИВОДЕЙСТВИЯ

Обучение новых работников по вопросам противодействия коррупции осуществляется в период проведения с ними инструктажей и в ходе прохождения 3-месячного испытательного срока. В необходимых случаях принимаются меры по предупреждению конфликтов интересов, предотвращению утечки конфиденциальной, в т.ч. инсайдерской информации.

В 2015 году только в ПАО «РАО ЭС Востока» инструктажи прошли 46 работников. В 2015 году 1226 руководителей Холдинга и их близких родственников, включая ДОВО, прошли соответствующие инструктажи при заполнении справок о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера по итогам 2014 года.

33.2 G4-S03 ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО И ПРОЦЕНТ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРОВОДИЛИСЬ ОЦЕНКИ РИСКОВ, СВЯЗАННЫХ С КОРРУПЦИЕЙ, И ВЫЯВЛЕННЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ РИСКИ

Мониторинг коррупционных проявлений и оценка возможных рисков, связанных с коррупцией, осуществляется на постоянной основе в 100% подразделений.

33.3 G4-S04 ИНФОРМИРОВАНИЕ О ПОЛИТИКАХ И МЕТОДАХ ПРОТИВОДЕЙСТВИЯ КОРРУПЦИИ И ОБУЧЕНИЕ ИМ

1226 физических лиц, что составляет 100% руководителей и членов их семей, в том числе в Исполнительном аппарате Холдинга и его ДО, проинформированы об имеющихся у организации политиках и методах противодействия коррупции.

100% работников Общества проинформированы об имеющихся у организации политиках и методах противодействия коррупции.

33228 контрагентов Общества и ДО проинформированы по вопросам противодействия коррупции в ходе закупочных или договорных процедур.

33.4 G4-S05 ПОДТВЕРЖДЕННЫЕ СЛУЧАИ КОРРУПЦИИ И ПРЕДПРИНЯТЫЕ ДЕЙСТВИЯ

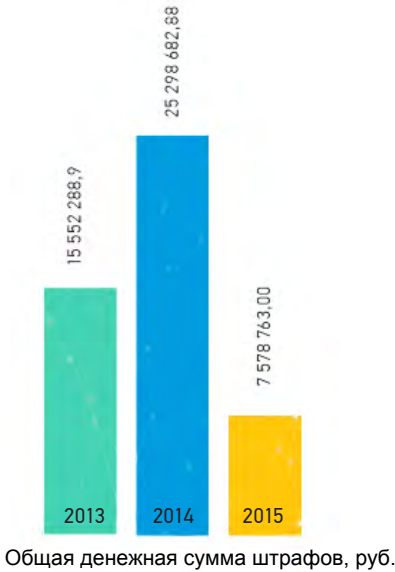
Подтвержденных случаев коррупции в холдинге в 2015 году не выявлено.

34. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ

34.1 G4-S08 ДЕНЕЖНОЕ ВЫРАЖЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ШТРАФОВ И ОБЩЕЕ ЧИСЛО НЕФИНАНСОВЫХ САНКЦИЙ, НАЛОЖЕННЫХ ЗА НЕСОБЛЮДЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА И НОРМАТИВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ

В Холдинге РАО ЭС Востока установлен критерий существенности штрафов – от 10-20 млн. рублей на один штраф, общая сумма существенных штрафов - от 50 млн. рублей. Под эти критерии не подпадают штрафы 2015 года

Денежное выражение штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований			
	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Общая денежная сумма штрафов	15 552 288,9	25 298 682,88	7 578 763,00
Количество случаев нефинансовых санкций			
Количество дел с использованием механизмов разрешения споров	1		



ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРОДУКЦИЮ
35. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ ПОТРЕБИТЕЛЯ

35.1 G4-PR1. ПРОЦЕНТ ЗНАЧИМЫХ КАТЕГОРИЙ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ, ВОЗДЕЙСТВИЕ КОТОРЫХ НА ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ ОЦЕНИВАЕТСЯ ДЛЯ ВЫЯВЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТЕЙ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ

№ п/п	Наименование ДЗО	Производство	Генерация	Передача	Распределение	Использование
1	ПАО «ДЭК»	нет	нет	нет	нет	нет
2	АО «ДГК»	да	да	да	нет	да
3	АО «ДРСК2	нет	нет	да	да	да
4	АО «Камчатскэнерго»	да	да	да	да	да
5	ПАО «Якутскэнерго»	да	да	да	да	да
6	ОАО «Сахалинэнерго»	да	да	да	да	да
7	ПАО «Магаданэнерго»	да	да	нет	нет	нет

№ п/п	Наименование ДЗО	Производ-ство	Генерация	Передача	Распреде-ние	Используйва-ние
8	АО «Чукотэнерго»	да	да	да	да	да
9	АО «Сахаэнерго»	да	нет	да	да	да
10	ПАО «Передвижная энергетика»	нет	да	нет	да	нет
11	АО «Теплоэнергосервис»	да	нет	да	да	да
12	АО «ЮЭСК»	да	да	да	да	да
13	АО «Благовещенская ТЭЦ»	нет	нет	нет	нет	нет
14	АО «Сахалинская ГРЭС-2»	нет	нет	нет	нет	нет
15	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	нет	нет	нет	нет	нет
16	АО «Якутская ГРЭС-2»	нет	нет	нет	нет	нет

35.2 G4-PR2. ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО СЛУЧАЕВ НЕСООТВЕТСТВИЯ НОРМАТИВНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ И ДОБРОВОЛЬНЫМ КОДЕКСАМ, КАСАЮЩИМСЯ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ НА ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ, В РАЗБИВКЕ ПО ВИДАМ ПОСЛЕДСТВИЙ (ВКЛЮЧАЯ PR9 ДЕНЕЖНАЯ СУММА СУЩЕСТВЕННЫХ ШТРАФОВ, НАЛОЖЕННЫХ ЗА НЕСОБЛЮДЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА И НОРМАТИВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ)

№ п/п	Наименование ДЗО	Случаи несоответствия		
		Нормативным требованиям, привед-шие к штрафу или взысканию	Норматив-ным тре-бованиям, приведшие к преду-преждению	Добро-вольным кодек-сам
1	ПАО «ДЭК»	-	-	-
2	АО «ДГК»	1 (административный штраф за нару-шение трудового законодательства согласно постановления № 6-154-15-УВ/16/11/6 от 24.02.2015 г.)	-	-
3	АО «ДРСК»	Выдано: - 15 Протоколов Ростехнадзора на общую сумму штрафов 48,0 тыс.руб., 2 Протокола Госпожарнадзора на общую сумму штрафов 21,0 тыс.руб.	-	-

№ п/п	Наименование ДЗО	Случаи несоответствия		
		Нормативным требованиям, приведшие к штрафу или взысканию	Нормативным требованиям, приведшие к предупреждению	Добровольным кодексам
5	ПАО «Якутскэнерго»	-	-	-
6	ОАО «Сахалинэнерго»	2 Постановления (Госпожарнадзора) должностные лица на общую сумму штрафов 15 тыс.руб.; юридическое лицо на общую сумму штрафов 300 тыс.руб.	-	-
7	ПАО «Магаданэнерго»	-	-	-
8	АО «Чукотэнерго»	-	-	-
9	АО «Сахаэнерго»	-	-	-
10	ПАО «Передвижная энергетика»	-	-	-
11	АО «Теплоэнергосервис»	-	-	-
12	АО «ЮЭСК»	-	-	-
13	АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	-	-
14	АО «Сахалинская ГРЭС-2»	-	-	-
15	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	-
16	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	-	-

35.3 EU25. КОЛИЧЕСТВО ТРАВМ И СМЕРТЕЛЬНЫХ СЛУЧАЕВ НАСЕЛЕНИЯ С УЧАСТИЕМ АКТИВОВ КОМПАНИИ, ВКЛЮЧАЯ СУДЕБНЫЕ РЕШЕНИЯ, УРЕГУЛИРОВАНИЯ И СУДЕБНЫЕ ДЕЛА, НАХОДЯЩИЕСЯ НА РАССМОТРЕНИИ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ЗАБОЛЕВАНИЯМ.

Работа холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» по предупреждению травматизма среди потребителей ведётся на основании утвержденного приказа в области промышленной безопасности и охраны труда, который провозглашает принцип приоритетности жизни и здоровья потребителей по отношению деятельности в эксплуатации энергообъектов и декларирует заинтересованность обществ холдинга в создании основополагающих принципов, направленных на профилактику травматизма среди потребителей.

С целью реализации основополагающих принципов были разработаны мероприятия, направленные на профилактику травматизма, которые предусматривают следующее:

- Устранение рисков связанных с проникновением сторонних лиц на энергообъекты холдинга.
- Систематическое обучение несовершеннолетних на базе образовательных учреждений для повышения осознания опасности нахождения вблизи энергообъектов. Данное обучение осуществляется в рамках проведения информационно-просветительской работы.

№ п/п	Наименование общества	Количество случаев травмирования населения	Количество смертельных случаев населения	Информация о возбуждении уголовного дела в отношении должностных лиц	Информация о урегулировании уголовного дела	Информация о принятых судебных решениях
1	ПАО «ДЭК»	-	-	-	-	-
2	АО «ДГК»	-	-	-	-	-
3	АО «ДРСК»	5	1	Уголовные дела в отношении должностных лиц АО «ДРСК» не возбуждались.	-	-
4	ПАО «Камчатскэнерго»	-	-	-	-	-
5	ПАО «Якутскэнерго»	5	4	Уголовные дела в отношении должностных лиц ПАО «Якутскэнерго» не возбуждались	-	-
6	ОАО «Сахалинэнерго»	1	0	Уголовные дела в отношении должностных лиц ПАО «Сахалинэнерго» не возбуждались	-	-
7	ПАО «Магаданэнерго»	-	-	-	-	-
8	АО «Чукотэнерго»	-	-	-	-	-
9	АО «Сахаэнерго»	2	-	Уголовные дела в отношении должностных лиц АО «Сахаэнерго» не возбуждались	-	-
10	ПАО «Передвижная энергетика»	-	-	-	-	-
11	АО «Теплоэнергосервис»	-	-	-	-	-
12	АО «ЮЭСК»	-	-	-	-	-
13	АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	-	-	-	-
14	АО «Сахалинская ГРЭС-2»	-	-	-	-	-
15	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	-	-	-
16	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	-	-	-	-

36. ДОСТУПНОСТЬ

36.1 EU23 ПРОГРАММЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧАСТИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА, ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ ИЛИ СОХРАНЕНИЮ ДОСТУПА К ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ОБСЛУЖИВАНИЮ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В целях повышения и сохранения доступа к электроэнергии дочерними зависимыми обществами ПАО «РАО ЭС Востока» проводится работа по получению из бюджетов разных уровней субсидий на снижение тарифов для потребителей, в частности:

1. АО «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ» из бюджета Республики Саха (Якутия) в соответствии абзацу 1 пункта 1 статьи 8 Закона Республики Саха (Якутия) от 15.12.2014 1389-З № 331-V «О государственном бюджете Республики Саха (Якутия) на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, статьи 5 Закона Республики Саха (Якутия) от 5 декабря 2013 г. 1235-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение», и Постановления Правительства РС(Я) от 16.04.2015 № 112 «Об утверждении Порядка предоставления субсидий организациям на возмещение недополученных доходов в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги» и Соглашений между государственным казённым предприятием «Агентство субсидий» Республики Саха (Якутия) и ОАО «ДГК» от 11.12.2014 №Г-56 (доп. Соглашение от 25.02.2015 №Г-56/1), от 16.10.2015 №110 **на возмещение недополученных в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги.**

2. ОАО «САХАЛИНЭНЕРГО» из бюджета Сахалинской области в соответствии статье 7 Закона Сахалинской области №80-ЗО от 12.12.2014г. «Об областном бюджете Сахалинской области на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов», постановления Правительства Сахалинской области от 24.01.2014 №31 «Об утверждении Правил предоставления субсидий на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат в связи с выполнением работ, услуг, возникающих в результате государственного регулирования тарифов, юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям - производителям работ, услуг в сфере электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов», Соглашению между Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Сахалинской области и ОАО «Сахалинэнерго» №59 от 28.01.2015г., дополнительному Соглашению №3 от 24.12.2015 к соглашению №59 от 28.01.2015, **на возмещение затрат или недополученных доходов в связи с производством (реализацией) товаров, выполнением работ, оказанием услуг, возникающих в результате:**

1) государственного регулирования цен (тарифов):

а) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и теплоснабжения;

2) государственного регулирования нормативов потребления коммунальных услуг потребителями, проживающими в многоквартирных домах или жилых домах при отсутствии приборов учета.

3. ПАО «МАГАДАНЭНЕРГО» из областного бюджета

та в соответствии статьи 28 закона Магаданской области от 27.12.2014 № 1845-ОЗ «Об областном бюджете на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов», Постановления Правительства Магаданской области от 15.01.2015 №14-пп «Об установлении расходных обязательств Магаданской области по предоставлению из областного бюджета субсидии организациям в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием услуг теплоснабжения, электроснабжения от дизельных электростанций, водоснабжения и водоотведения населению по тарифам, установленными уполномоченным органом исполнительной власти Магаданской области» и Соглашениями:

- между Министерством строительства, ЖКХ и энергетики Правительства Магаданской области, ООО «Востокмонтажспецстрой» и ОАО «Магаданэнерго» от 25.02.2015г №211/7-2015 **на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по теплоснабжению для населения п.Омсулчан;**
- между Министерством строительства, ЖКХ и энергетики Правительства Магаданской области, МО «Город Магадан» и ОАО «Магаданэнерго» от 24.02.2015г №481/7-2015 **на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по теплоснабжению для населения МО «Город Магадан»;**
- между Министерством строительства, ЖКХ и энергетики Правительства Магаданской области, МУП «Комэнерго» и ОАО «Магаданэнерго» от 22.02.2015г №212/7-2015 **на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по теплоснабжению для населения п. Палатка;**
- между Министерством строительства, ЖКХ и энергетики Правительства Магаданской области, МУП «Магадантеплосеть» и ОАО «Магаданэнерго» от 25.02.2015г №213/7-2015 **на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по теплоснабжению для населения п.Сокол;**
- между Министерством строительства, ЖКХ и энергетики Правительства Магаданской области, МУП «Магадантеплосеть» и ОАО «Магаданэнерго» от 25.02.2015г №214/7-2015 **на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по теплоснабжению для населения п.Уптар;**
- между Министерством строительства, ЖКХ и энергетики Правительства Магаданской области, ООО «Востокмонтажспецстрой» и ОАО «Магаданэнерго» от 25.02.2015г №229/7-2015 **на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по теплоснабжению для населения п.Дукат.**

4. ПАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО:

4.1. по электроэнергии - из краевого бюджета Камчатского края в соответствии Закону «О краевом бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов» от 06.11.2014 №536, Постановлению Правительства Камчатского края от 29.11.2013 № 525-П «Об утверждении государственной Программы Камчатского края «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей населенных пунктов Камчатского края коммунальными услугами и услугами по благоустройству территорий на 2014-2018 годы», Постановлению Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным (сниженным) тарифам», Постановлению Правительства Камчатского края от 23.12.2013 N 596-П «О расходных обязательствах Камчатского края по предоставлению субсидий юридическим лицам (за исключением субсидий государственным (муниципальным) учреждениям) на компенсацию выпадающих доходов, не учтенных при регулировании тарифов Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края», Соглашениям между Министерством экономического развития, предпринимательства и торговли и ОАО «Камчатскэнерго» от 23.01.2015 №5, от 11.02.2015 №20, постановлениям Региональной службы по тарифам от 17.12.2014 №394, от 15.01.2015 №1 для:

- населения, проживающего на территории Камчатского края, а также приравненные к нему категории потребителей;
- для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, осуществляющих деятельность в сфере агропромышленного комплекса, пищевой и перерабатывающей промышленности, жестяно-баночного производства, а также имеющих крытые спортивные объекты с искусственным льдом, расположенные под воздухоопорной конструкцией;

4.2. ПО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ - из краевого бюджета Камчатского края в соответствии Закону «О краевом бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов» от 06.11.2014 №536, Постановлению Правительства Камчатского края от 29.11.2013 № 525-П «Об утверждении государственной Программы Камчатского края «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей населенных пунктов Камчатского края коммунальными услугами и услугами по благоустройству территорий на 2014-2018 годы, Постановлению Правительства Камчатского края от 20.11.2014 №485-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий юридическим лицам (за исключением субсидий государственным (муниципальным) учреждениям) на возмещение недополученных доходов, связанных с фактическим превышением объемов тепловой энергии, потребленной на нагрев воды в открытой системе теплоснабжения для целей горячего водоснабжения, над расчетной величиной, указанной в тарифных решениях на горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения на регулируемый период», Постановления Правительства Камчатского края от 23.03.2015 № 117-П «Об утверждении порядка предоставления субсидий исполнителям коммунальных услуг в целях возмещения недополученных доходов, возникших в результате обеспечения изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в соответствии с предельными (максимальными) индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Камчатском крае на 2015 год», Соглашениями между Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края и ОАО «Камчатскэнерго»:

- №14 от 23.01.2015 на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием коммунальных услуг населению по льготным (сниженным) тарифам;
- №123 от 21.05.2015 на возмещение недополученных доходов, связанных с фактическим превышением объемов тепловой энергии, потреблённой на нагрев воды в открытой системе теплоснабжения для целей горячего водоснабжения, над расчетной величиной, указанной в тарифных решениях на горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения на регулируемый период;
- №137 от 29.05.2015 на возмещение недополученных доходов, возникших в результате обеспечения изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в соответствии с предельными (максимальными) индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Камчатском крае на 2015 год.

5. АО «ЮЖНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ КАМЧАТКИ»:

5.1. ПО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ - из краевого бюджета Камчатского края в соответствии Закону «О краевом бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов» от 06.11.2014 №536, Постановлению Правительства Камчатского края от 29.11.2013 № 525-П «Об утверждении государственной Программы Камчатского края «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей населенных пунктов Камчатского края коммунальными услугами и услугами по благоустройству территорий на 2014-2018 годы», Постановлению Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным (сниженным) тарифам», Постановлению Правительства Камчатского края от 23.12.2013 N 596-П «О расходных обязательствах Камчатского края по предоставлению субсидий юридическим лицам (за исключением субсидий государственным (муниципальным) учреждениям) на компенсацию выпадающих доходов, не учтенных при регулировании тарифов Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края», Соглашениям между Министерством экономического развития, предпринимательства и торговли и ОАО «ЮЭСК» от 26.01.2015 №6, от 11.02.2015 №22, постановлениям Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2014 №577, от 15.01.2015 №1 для:

- населения, проживающего на территории Камчатского края, а также приравненные к нему категории потребителей;
- для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, осуществляющих деятельность в сфере агропромышленного комплекса, пищевой и перерабатывающей промышленности, жестяно-баночного производства, а также имеющие крытые спортивные объекты с искусственным льдом, расположенные под воздухоопорной конструкцией;

5.2. ПО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ - из краевого бюджета Камчатского края в соответствии Закону «О краевом бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов» от 06.11.2014 №536, Постановлению Правительства Камчатского края от 29.11.2013 № 525-П «Об утверждении государственной Программы Камчатского края «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей населенных пунктов Камчатского края коммунальными услугами и услугами по благоустройству территорий на 2014-2018 годы, Постановлению Правительства Камчатского края от 20.11.2014 №485-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий юридическим лицам (за исключением субсидий государственным (муниципальным) учреждениям) на возмещение недополученных доходов, связанных с фактическим превышением объемов тепловой энергии, потребленной на нагрев воды в открытой системе теплоснабжения для целей горячего водоснабжения, над расчетной величиной, указанной в тарифных решениях на горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения на регулируемый период», Постановления Правительства Камчатского края от 23.03.2015 № 117-П «Об утверждении порядка предоставления субсидий исполнителям коммунальных услуг в целях возмещения недополученных доходов, возникших в результате обеспечения изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в соответствии с предельными (максимальными) индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Камчатском крае на 2015 год», Соглашению между Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края и АО «ЮЭСК» №42 от 11.02.2015 на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием коммунальных услуг населению по льготным (сниженным) тарифам.

6. АО «ЧУКОТЭНЕРГО»:

6.1. из окружного бюджета в соответствии закону Чукотского автономного округа от 10.12.2014 №128-ОЗ «Об окружном бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов», постановлению Правительства ЧАО от 21.10.2013 №403 «Об утверждении государственной программы «Поддержка жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Чукотского автономного округа на 2014 - 2018 годы», постановлению Правительства Чукотского автономного округа от 25.12.2015 № 645 «Об утверждении Порядка предоставления из окружного бюджета субсидии на возмещение части расходов по приобретенной электрической энергии (мощности) в 2015 году», Соглашениям №80 от 29.12.2015, №3 от 29.01.2016 между Департаментом промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» **на возмещение расходов по приобретению электрической энергии (мощности), покупаемой у филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом».**

6.2. из окружного бюджета в соответствии закону Чукотского автономного округа от 10.12.2014 №128-ОЗ «Об окружном бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов», постановлению Правительства ЧАО от 21.10.2013 №403 «Об утверждении Государственной программы «Поддержка жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Чукотского автономного округа на 2014 - 2018 годы», постановлению Правительства Чукотского автономного округа от 15.12.2014 № 623 «Об утверждении Порядка компенсации ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, в 2015 - 2018 годах» и Соглашению между Департаментом промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа и ОАО «Чукотэнерго» от 29.01.2015 №3 (доп.соглашение №1 от 01.06.2015, №2 от 16.11.2015) **на возмещение выпадающих доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг и (или) электрической энергии приравненным к населению категориям потребителей по тарифам для населения.**

7. АО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС»:

7.1. из бюджета Республики Саха (Якутия) в соответствии абзацу 1 пункта 1 статьи 8 Закона Республики Саха (Якутия) от 15.12.2014 1389-З № 331-V «О государственном бюджете Республики Саха (Якутия) на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, статьи 5 Закона Республики Саха (Якутия) от 5 декабря 2013 г. 1235-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение», Постановления Правительства РС(Я) от 16.04.2015 № 112 «Об утверждении Порядка предоставления субсидий организациям на возмещение недополученных доходов в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги», Соглашениям между государственным казённым предприятием «Агентство субсидий» Республики Саха (Якутия) и ОАО «Теплоэнергосервис» №У-30 от 28.08.2014 (доп.соглашение №У-30/3 от 26.01.2015), №1 от 25.06.2015 (доп.соглашения №1/1 от 25.06.2015, №1/2 от 10.07.2015, №1/3 от 24.07.2015, №1/4 от 06.08.2015, №1/5 от 02.09.2015, №1/6 от 25.09.2015, №1/7 от 28.09.2015, №1/10 от 27.11.2015, №1/8 от 06.11.2015), постановлениям ГКЦ-РЭК Республики Саха (Якутия) от 07.05.2015 года №№33,45,47,53,61,62 **на возмещение недополученных доходов в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги.**

7.2. из муниципального бюджета Охотского района Хабаровского края в соответствии приложению №36 закона Хабаровского края от 10.12.2014 №19 «О краевом бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов», закона Хабаровского края от 31.10.2007 № 150 «О наделении органов местного самоуправления Хабаровского края государственными полномочиями Хабаровского края по возмещению организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов (цен) на тепловую энергию, поставляемую населению», договору б/н между администрацией Охотского муниципального района Хабаровского края и ОАО «Теплоэнергосервис» от 12.01.2015г «О возмещении убытков, связанных с применением регулируемых тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению», постановлению Комитета по ценам и тарифам Хабаровского края от 10.06.2015 №14/43 **на компенсацию выпадающих доходов по теплоснабжению и водоснабжению.**

8. АО «САХАЗЭНЕРГО»

8.1. из бюджета Республики Саха (Якутия) в соответствии абзацу 1 пункта 1 статьи 8 Закона Республики Саха (Якутия) от 15.12.2014 1389-З № 331-V «О государственном бюджете Республики Саха (Якутия) на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, статьи 5 Закона Республики Саха (Якутия) от 5 декабря 2013 г. 1235-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение», Постановления Правительства РС(Я) от 16.04.2015 № 112 «Об утверждении Порядка предоставления субсидий организациям на возмещение недополученных доходов в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги», Соглашениям между государственным казённым предприятием «Агентство субсидий» Республики Саха (Якутия) и ОАО «Сахазэнерго» №У-52 от 12.09.2014 (доп.соглашение №У-52/3 от 19.01.2015), №339 от 08.09.2015 и постановлениям ГКЦ-РЭК Республики Саха (Якутия) от 28.05.2014 №№46,60,65,66,68,74; от 07.05.2015 №№32,34,48,53,54,56,62 **на возмещение недополученных доходов в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги.**

9. ПАО АК «ЯКУТСКЭНЕРГО»

9.1. из бюджета Республики Саха (Якутия) в соответствии абзацу 1 пункта 1 статьи 8 Закона Республики Саха (Якутия) от 15.12.2014 1389-З № 331-V «О государственном бюджете Республики Саха (Якутия) на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, статьи 5 Закона Республики Саха (Якутия) от 5 декабря 2013 г. 1235-З № 25-V «О льготных тарифах на сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию (мощность), водоснабжение и водоотведение», Постановления Правительства РС(Я) от 16.04.2015 № 112 «Об утверждении Порядка предоставления субсидий организациям на возмещение недополученных доходов в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги», Соглашениями между государственным казённым предприятием «Агентство субсидий» Республики Саха (Якутия) и ПАО «Якутскэнерго» №72 от 28.09.2015 (доп. Соглашение №72/1 от 10.12.2015); №73-Ц от 28.09.2015 (доп.соглашение №73/1-Ц от 14.12.2015, №73/2-Ц от 15.12.2015), №У-60 от 23.09.2014 (доп. Соглашение №У-60/3 от 23.01.2015), №Г-37 от 25.09.2014 (доп. Соглашение №Г-37/2 от 29.01.2015), постановлениями ГКЦ-РЭК Республики Саха (Якутия) от 28.05.2014 №№59, 64, 69, 76, 99; от 07.05.2015 №№38, 45, 47, 52, 54, 57, 64, 66 **на возмещение недополученных доходов в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги.**

10. ПАО «ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА»

10.1. из окружного бюджета в соответствии закону Ямало-Ненецкого автономного округа (далее ЯНАО) от 19.11.2014 № 87-ЗАО «Об окружном бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов», статьи 5 закона ЯНАО от 01 декабря 2014 года N 107-ЗАО «Об установлении отдельных категорий потребителей коммунальных ресурсов, имеющих право на льготы, компенсации выпадающих доходов ресурсоснабжающим организациям и прекращении осуществления органами местного самоуправления муниципальных образований в ЯНАО отдельных государственных полномочий ЯНАО по предоставлению субсидий на компенсацию выпадающих доходов организациям коммунального комплекса», постановлению Правительства ЯНАО от 29.01.2015 N 94-П «Об утверждении Порядка предоставления субсидий из окружного бюджета на компенсацию выпадающих доходов ресурсоснабжающим организациям», соглашению между Департаментом тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса ЯНАО и ОАО «Передвижная энергетика от 18.02.2015 №20 **на возмещение выпадающих доходов от предоставления льготных тарифов.**

36.2 EU26. ПРОЦЕНТНОЕ СООТНОШЕНИЕ НАСЕЛЕНИЯ, НЕ ОБСЛУЖИВАЕМОГО В ЗОНАХ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ИЛИ ОБСЛУЖИВАНИЯ.

С учетом значительности территории зоны обслуживания Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» в целях точной количественной оценки не обслуживаемого населения требуется получение данных по потреблению населения в зоне ответственности муниципальных, ведомственных и частных источников электроэнергии. По приблизительным оценкам процентное соотношение населения, обслуживаемого источниками электроэнергии не связанными с РАО ЭС Востока составляет менее 5%.

36.3 EU27. КОЛИЧЕСТВО ОТКЛЮЧЕНИЙ БЫТОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЗА НЕУПЛАТУ В РАЗБИВКЕ ПО ДЛИТЕЛЬНОСТИ ОТКЛЮЧЕНИЯ И РЕЖИМУ РЕГУЛИРОВАНИЯ.

В настоящее время в ДО (ВО) ПАО «ЭС Востока» обеспечивается учет количества отключений.

ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ

Количество бытовых отключений в разбивке по продолжительности между моментом разъединения и соглашением об оплате (фактом оплаты задолженности)	Итого:	менее 48ч.	от 48ч. до 1 недели	от 1 недели до 1 месяца	от 1 месяца до 1 года	более 1 года
Итого по ДО (ВО) ОАО ПАО «ЭС Востока»	129 433	55 214	45 230	17 092	8 597	3 300

Количество бытовых отключений в разбивке по продолжительности между соглашением об оплате (фактом оплаты задолженности) и новым присоединением	Итого:	менее 24ч.	от 24ч. до 1 недели	более 1 недели
Итого по ДО (ВО) ОАО ПАО «ЭС Востока»	111 342	68 204	41 517	1 621

36.4 EU28. ЧАСТОТА ОТКЛЮЧЕНИЯ ПОДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ПАО «РАО ЭС Востока»	3,5	2,3	2,6
АО «ДРСК» Объединенная энергосистема Востока	1,5	1,1	0,9
Изолированные энергосистемы			
ОАО «Сахалинэнерго»	15,3	10,1	15,3
ПАО «Камчатскэнерго»	0,6	0,5	0,5
АО «ЮЭСК»	28,3	27,1	27,4
ПАО «Магаданэнерго»	1,3	1,8	1,2
АО «Чукотэнерго»	1,9	2,7	6,6
ПАО «Якутскэнерго»	9,3	3,3	3,5
АО «Сахаэнерго»	19,5	12,3	10,8
ПАО «Передвижная энергетика»	0,010	0,01	0,01

и – данные измерений (measured), р-данные расчета (calculated).

36.5 EU29. СРЕДНЯЯ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ ОТКЛЮЧЕНИЯ ПОДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ПАО «РАО ЭС Востока»	5,32	4,06	8,66
АО «ДРСК» Объединенная энергосистема Востока	2,1	1,8	1,9
Изолированно работающие энергосистемы			
ОАО «Сахалинэнерго»	4,2	4,0	66,4
ПАО «Камчатскэнерго»	3,2	3,2	3,0
АО «ЮЭСК»	56,7	55,3	55,3
ПАО «Магаданэнерго»	6,6	6,4	4,5
АО «Чукотэнерго»	95,1	62,9	67,5
ПАО «Якутскэнерго»	16,4	5,7	8,6
АО «Сахаэнерго»	61,6	55,5	41,2
АО «Передвижная энергетика»	0,015	0,013	0,013

и – данные измерений (measured), р-данные расчета (calculated).

Отключения электроэнергии подразделяют на плановые отключения, связанные с ремонтными и эксплуатационными работами и неплановые отключения связанные с воздействием на объекты электросетевого хозяйства посторонних лиц (несанкционированные работы в охранной зоне линии электропередачи, повреждения опор автомобильным транспортом) и природными условиями (низовые пожары, налипание снега на провода линий электропередач, штормовая погода). В энергоузлах изолированно работающих энергорайонов Республики Саха (Якутия) и севера Камчатского края, для экономии дизельного топлива на дизельных электростанциях регулярно производятся в ночное время отключения электроэнергии. Увеличение частоты плановых отключений связано с увеличением потребности в обслуживании линий электропередачи связанным с увеличивающимся износом, а также реконструкцией линий электропередачи и подстанций в рамках инвестиционных программ компаний Холдинга и программ техпереворужения.

С целью уменьшения частоты отключений в электрических сетях компаний Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» производится плановая реконструкция распределительной сети 10(6)/0,4 кВ с заменой неизолированных проводов воздушных линий электропередачи на самонесущие изолированные провода, при реконструкции трансформаторных подстанций широко применяются вакуумные выключатели, выключатели с элегазовой изоляцией, внедряются реклоузеры на протяженных линиях электропередач 10(6) кВ проходящих в сельской местности. При реконструкции питающей электрической сети внедряются микропроцессорные защиты линий электропередачи, в том числе дифференциально-фазная защита, а также устройства защиты линий электропередач с функцией определения места повреждения. Для защиты линий электропередачи от лесных и низовых пожаров регулярно производится очистка просек линий электропередачи от древесно-кустарниковой растительности с применением кусторезов, мачете а также тяжелой техники.

36.6 EU30. СРЕДНИЙ КОЭФФИЦИЕНТ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ГОТОВНОСТИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ В РАЗБИВКЕ ПО ИСТОЧНИКУ ЭНЕРГИИ И РЕЖИМУ РЕГУЛИРОВАНИЯ.

Готовность к работе отдельных агрегатов электростанций определяется временем, нахождения агрегатов в работе и резерве и оценивается с помощью коэффициента готовности.

Генерирующие оборудование ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС в основном работает по тепловому циклу, получение энергии происходит за счет сжигания тех или иных видов топлива. Это требует дополнительного оборудования для топливоподготовки, что увеличивает сроки ремонтов, увеличивает риски отказа оборудования. Кроме того наработка оборудования тепловых электростанций значительная, что так же снижает коэффициент готовности.

EU30. КОЭФФИЦИЕНТ ГОТОВНОСТИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (2013 – 2015)

Предприятие	единицы	Годы		
		2013	2014	2015
ОРЭМ				
АО «ДГК», в том числе:	%	87,0	87,8	86,4
Нерюнгринская ГРЭС	%	85,1	77,5	85,3
Чульманская ТЭЦ	%	87,9	87,5	86,6
Райчихинская ГРЭС	%	93,7	90,6	88,7

Предприятие	единицы	Годы		
		2013	2014	2015
Хабаровская ТЭЦ-1	%	85,6	93,6	89,8
Хабаровская ТЭЦ-3	%	83,1	91,1	87,5
Комсомольские ТЭЦ-1,2	%	86,2	84,5	85,5
Комсомольская ТЭЦ-3	%	90,5	83,8	84,8
Амурская ТЭЦ-1	%	95,9	92,4	94,1
Майская ГРЭС	%	87,7	91,3	91,7
Николаевская ТЭЦ	%	94,5	93,4	92,9
Приморская ГРЭС	%	86,6	86,1	79,4
Партизанская ГРЭС	%	84,1	82,4	87,0
Владивостокская ТЭЦ-2	%	85,0	88,2	88,4
Артемовская ТЭЦ	%	84,0	87,7	85,0
МГТЭС на пл, ВТЭЦ-1	%	89,4	90,4	89,3
ПАО «Камчатскэнерго», в том числе:	%	92,9	96,3	95,7
ТЭЦ-1	%	94,8	95,9	98,1
ТЭЦ-2	%	90,4	96,6	92,8
ДЭС ЦЭС	%	100,0	100,0	100,0
ОАО «ЮЭСК»	%	96,0	96,6	96,2
ПАО «Магаданэнерго», в том числе:	%	94,34	93,56	93,81
Армагалинская ГРЭС	%	95,02	95,9	95,15
Магаданская ТЭЦ	%	93,57	91,0	92,3
АО «Чукотэнерго», в том числе:	%	94,7	95,6	93,7
Анадырская ТЭЦ	%	82,2	85,3	82,1
Анадырская ГМТЭЦ	%	11,5	11,5	11,5
Чаунская ТЭЦ	%	96,3	93,4	93,4
Эгвекинотская ГРЭС	%	95,0	95,6	94,15
ОАО «Сахалинэнерго», в том числе:	%	84,43	85,6	87,13
Сахалинская ГРЭС	%	91,4	93,22	89,31
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	%	76,56	77,33	82,7
4-й энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	%	-	98,08	94,57

Предприятие	единицы	Годы		
		2013	2014	2015
ОАО «Новиковская ДЭС»	%	99,26	99	99,83
ПАО АК «Якутскэнерго», в том числе:	%	88,7	87,7	89,9
ЯГРЭС	%	85,7	81,0	88,3
ЯТЭЦ	%	97,3	97,0	93,7
КВГЭС	%	88,4	89,8	89,9
ОАО «Сахаэнерго»	%	96,6	97,6	99,2
ПАО «Передвижная энергетика»	%	87,9	89,3	84,9
ПЭС Лабытнанги	%	73,0	81,0	75,0
ПЭС Казым	%	96,0	89,0	94,0
ПЭС Уренгой	%	95,0	100,0	92,0

и – данные измерений (measured), о- отчетные данные (estimated), р-данные расчета (calculated).