

"РАЗРАБОТАН"

Технический директор по добыче и обогащению угля - Главный инженер
ООО "Компания "Востсибуголь"


С.Л. Иванов
" 07 " ноября 2019г

"СОГЛАСОВАНО"

Технический директор АО "ЕвроСибЭнерго"


А.В. Лымаев
" 12 " ноября 2019г

"УТВЕРЖДАЮ"

Генеральный директор ООО "Эн+Уголь"


Е.А. Мастернак
" 15 " ноября 2019г

"УТВЕРЖДАЮ"

Генеральный директор МКПАО «ЭН+ГРУП»


В.А. Кирюхин
" 19 " ноября 2019г

Сводный стратегический план по управлению экологическими рисками филиалов и ДЗО ООО "Компания "Востсибуголь" на 2020 год

N риска	Наименование риска	Нормы природоохранного законодательства (обстоятельства риска)	События (проблема)	События (последствия)	Оценка последствий риска, млн. руб./год	Мероприятия парирования риска	Стоимость парирования (без учета НДС), млн. руб.	Мероприятия парирования риска на 2020 г.	Стоимость парирования на 2020 (без учета НДС), млн. руб.
1	Неисполнение требований к местам накопления отходов на объектах НВОС I категории (4 площадки: ООО "КВСУ" филиал "Разрез Черемховуголь" - 3 производственных участка, осуществляющих деятельность в зоне Байкальской природной территории, ООО "Ирбейский разрез" - 1 участок)	1. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления": ст.13.4, ч.1, ч.2. 2. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ: ст. 42. 3. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы СанПиН 2.1.7.1322-03 "Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления". 4. КоАП РФ. 5. Приказ МПР от 08.07.2010 г. № 238 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды".	Отсутствие оборудованных площадок для накопления отходов III-V класса опасности. Неисполнение требований природоохранного законодательства в области обращения с отходами. Отступление от проектных решений. Нарушение санитарно-эпидемиологических правил и нормативов.	Приостановка деятельности предприятия/производственного участка на срок до 90 суток. Применение штрафных санкций. Возмещение вреда почвам. Неполучение КЭР с 01.01.2020 до 01.01.2025 (сверхлимитные платежи с 2020 г. с К=100 (выбросы, сбросы), К=25 (отходы)).	47,6+1608,0	Строительство 4 площадок для накопления отходов III-V класса опасности хоз. способом	3,600	Строительство 4 площадок для накопления отходов III-V класса опасности хоз. способом	3,600
2	Неисполнение требований к оборудованию специальной площадки под мойку автотранспорта (филиал "Разрез Жеронский" ООО "КВСУ")	1. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ: ст. 42. 2. КоАП РФ. 3. Приказ МПР от 08.07.2010 г. № 238 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды".	Отсутствие специальной площадки под мойку автотранспорта. Неисполнение требований природоохранного законодательства в области охраны земель. Нарушение санитарно-эпидемиологических правил и нормативов. Необоснованный расход тех. воды, не предусмотренный при ежегодном утверждении лимитов на тех. воду.	Приостановка деятельности предприятия/производственного участка на срок до 90 суток. Применение штрафных санкций. Возмещение вреда почвам.	173,1+173,4	1. Подготовка рабочего проекта на строительство автомойки (силами ОПКБ "КВСУ"). 2. Приобретение установки для мойки автомобилей. 3. Проведение СМР	1,900	1. Подготовка рабочего проекта на строительство автомойки (силами ОПКБ "КВСУ"). 2. Приобретение установки для мойки автомобилей. 3. Проведение СМР	1,900
3	Неисполнение требований к оборудованию специальной площадки для проведения ремонтно-монтажных работ горнотранспортного оборудования (объект НВОС I категории филиала "Разрез Жеронский" ООО "КВСУ")	1. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ: ст. 42. 2. КоАП РФ. 3. Приказ МПР от 08.07.2010 г. № 238 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды".	Отсутствие специальной площадки для проведения ремонтно-монтажных работ горнотранспортного оборудования. Неисполнение требований природоохранного законодательства в области охраны земель. Нарушение санитарно-эпидемиологических правил и нормативов.	Приостановка деятельности предприятия/производственного участка на срок до 90 суток. Применение штрафных санкций. Возмещение вреда почвам.	172,7+173,0	Строительство ремонтно-монтажной площадки хозспособом.	0,400	Строительство ремонтно-монтажной площадки хозспособом.	0,400
Мероприятия, переходящие на 2020 год									
4	Неисполнение требований к сбросам сточных (в т.ч. карьерных) вод в поверхностный водный объект до норм ПДК (ООО "Разрезуголь" - строящееся предприятие, объект НВОС I категории, деятельность в зоне Байкальской природной территории)	1. Водный Кодекс РФ: ст.3, п.2. 2. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001г. №136-ФЗ: ст. 42. 3. ИТС НДТ 37 -2017 "Добыча и обогащение угля" 4. СанПиН 2.1.5.980-00 "Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов". 5. Федеральный закон от 20.12.2004 № 166-ФЗ "О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов" ст. 50. 6. КоАП РФ. 7. Приказ Минприроды России от 13.04.2009 № 87 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства". 8. Приказ МПР от 08.07.2010 г. № 238 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды".	Отсутствие комплекса очистных сооружений для сброса сточных (в т.ч. карьерных) вод в поверхностный водный объект. Неисполнение требований природоохранного законодательства в области охраны водных ресурсов и охраны земель. Отступление от проектных решений. Нарушение санитарно-эпидемиологических правил и нормативов.	Приостановка деятельности предприятия на срок до 90 суток. Применение штрафных санкций. Возмещение вреда водным объектам и почвам. Неполучение КЭР с 01.01.2020 до 01.01.2025 (сверхлимитные платежи с 2020 г. с К=100 (выбросы, сбросы), К=25 (отходы)).	487,5+1462,5	Строительство комплекса очистных сооружений (водоотливных насосных станций,ливневой канализации породного отвала, прудов-отстойников с дамбами, обеззараживающей установкой, трубопроводов карьерного водоотлива, сбросного трубопровода) предусмотрено в три этапа: I этап - 2019 год - 232,4 млн. руб. II этап - 2020 год - 90,6 млн. руб. III этап - 2021 год - 90,6 млн. руб. ИТОГО: 413,623 млн. руб.	Общий бюджет проекта - 275,013 в т.ч. 2019 г. - план - 232,423 прогноз -172,417	В 2019 году разработана рабочая документация на комплекс очистных сооружений, начато строительство комплекса очистных сооружений для карьерных вод (подготовка площадок под строительство прудов и дамб - вырубка леса, расчистка участков от порубочных остатков, снятие ПРС, подготовка котлована), строительство дорог. В 2020 году Проект рассматривается как проект развития. Затраты по проекту будут утверждены и актуализированы на Правлении Ен+. На 14.11. 2019 г. затраты не утверждены.	102,596
5	Неисполнение требований к сбросам сточных (в т.ч. карьерных) вод в поверхностный водный объект до норм НДС (ООО "Ирбейский разрез" - объект НВОС I категории)	1. Водный Кодекс РФ: ст.3, п.2. 2. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001г. №136-ФЗ: ст. 42. 3. ИТС НДТ 37 -2017 "Добыча и обогащение угля" 4. СанПиН 2.1.5.980-00 "Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов". 5. Федеральный закон от 20.12.2004 № 166-ФЗ "О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов" ст. 50. 6. КоАП РФ. 7. Приказ Минприроды России от 13.04.2009 № 87 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства". 8. Приказ МПР от 08.07.2010 г. № 238 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды".	Отсутствие очистных сооружений (пруда-отстойника) для сброса карьерных вод в поверхностный водный объект. Неисполнение требований природоохранного законодательства в области охраны водных ресурсов и охраны земель. Отступление от проектных решений. Нарушение санитарно-эпидемиологических правил и нормативов.	Приостановка деятельности предприятия на срок до 90 суток. Применение штрафных санкций. Возмещение вреда водным объектам и почвам. Неполучение КЭР с 01.01.2020 до 01.01.2025 (сверхлимитные платежи с 2020 г. с К=100 (выбросы, сбросы), К=25 (отходы)).	383,9+399,7	Строительство очистных сооружений для сброса карьерных вод - пруда-отстойника с боновым фильтром.	Общий бюджет проекта - 32,359 в т.ч. 2019 г. - план - 20,0 прогноз - 13,011	В 2019 году выполнена рабочая документация, проведены работы по оформлению земельного участка, приобретена часть материалов и оборудования, ведется строительство. В 2020 году согласно графику проекта прокладка трубопровода и установка боновых фильтров.	16,747
6	Неисполнение требований к сбросам хозяйственно- бытовых сточных вод в поверхностный водный объект до норм НДС (ПУ "Азейский" филиала "Разрез "Тулузуголь" ООО "Компания "Востсибуголь")	1. Водный Кодекс РФ: ст.3, п.2. 2. СанПиН 2.1.5.980-00 "Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов". 3. Федеральный закон от 20.12.2004 № 166-ФЗ "О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов" ст. 50. 4. КоАП РФ. 5. Приказ Минприроды России от 13.04.2009 № 87 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства".	Аварийное состояние станций БОС и инженерных сетей и сооружений. Неисполнение требований природоохранного законодательства в области охраны водных ресурсов. Нарушение санитарно-эпидемиологических правил и нормативов.	Приостановка деятельности производственного участка на срок до 90 суток. Применение штрафных санкций. Возмещение вреда водным объектам. Сверхнормативные платежи с 2020 г. за сбросы - К=100.	282,0	Строительство Блочного-модульных очистных сооружений (БМОС) хозяйственно-бытовых сточных вод и коллектора очистных стоков.	Общий бюджет проекта - 28,090 в т.ч. 2019 г. - план - 13,531 прогноз - 7,033	В 2019 году выполнена проектная документация, получено заключение о согласовании осуществления деятельности с Ангаро-Байкальским Территориальным Управлением. Проведены работы по оформлению земельного участка. Проводятся переговоры с заводом изготовителем по стоимости материалов для БМОС. Проводится процедура закупки на коллектор хозяйственно-бытовых сточных вод. В 2020 году согласно графику проекта выполнение строительно-монтажных работ БМОС и коллектора, ввод в эксплуатацию.	17,730
7	Неисполнение требований по выбросам ЗВ в атмосферный воздух (превышение фактических выбросов SO2 над нормативными показателями) на объектах ПАО «Иркутскэнерго»	1. Нарушение требований справочника НДТ «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии». 2. КоАП РФ	Превышение фактических выбросов SO2 над нормативными показателями на объектах ПАО «Иркутскэнерго»	Ежегодно штрафы, сверхлимитные платежи с 2020 года с К=100 (выбросы, сбросы), К=25 (отходы) Отказ от выдачи КЭР, без учета ущерба от приостановления деятельности. Нарушение требований справочника НДТ «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии». Приостановка деятельности предприятия до 90 суток.	1590,0	Освоение участка Южный. Разработка блока низкосернистого угля и строительство усреднительного склада.	Общий бюджет проекта - 1057,209 в т.ч.: факт 2019 г. - 45,117; 2019 г. - план - 540,434 прогноз - 101,693	В 2019 году выполнение ПИР, выполнение мероприятий по землеустройству. В 2020 году разработка рабочей документации. Прохождение экспертизы проектной документации. Строительство объектов.	520,276
ИТОГО (с Южным блоком разреза Мугунский)					3136,8+ 5688,6*	В том числе Инвестиции - 659,249		4,0/ 659,249 / 663,249	
в т.ч. затраты по филиалам и ДЗО КВСУ					1546,8+ 4098,6	В том числе Инвестиции - 138,973		4,0 / 138 , 973 / 142,973	

* В диапазоне учтены затраты от минимальных размеров штрафных санкций, расчета вреда водным объектам, почвам, сверхнормативных платежей за НВОС до учета потерь от приостановки деятельности предприятия на 90 суток, максимальных размеров штрафных санкций, расчета вреда водным объектам, почвам, сверхнормативных платежей за НВОС.

А.М.Лобанов

" 07 " ноября 2019г

А.В.Лымарев

" 12 " ноября 2019г

М.Ю.Хардинов

" 15 " ноября 2019г

В.А.Кирихин

" 19 " ноября 2019г

Сводный стратегический план по управлению экологическими рисками ООО "Заводские сети" на 2020 год

N риска	Наименование риска	Нормы природоохранного законодательства (обстоятельства риска)	События (проблема)	События (последствия)	Оценка последствий риска, млрд. руб./год	Мероприятия парирования риска	Стоимость парирования (без учета НДС), млрд. руб.	Мероприятия парирования риска на 2020 г.	Стоимость парирования на 2020 (без учета НДС), млн. руб.
1	Невыполнение требований по соблюдению нормативов состава и свойств сточных вод при сбросе в сети ОАО «Нижегородский водоканал»	Статья 30.1, ФЗ №416 –ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» об утверждении нормативов водоотведения по составу сточных вод, их соблюдении абонеттами и плане снижения сбросов абонентов	Обязанность ООО "ЗС" по выполнению плана мероприятий, обеспечивающих предотвращение превышений нормативов водоотведения по составу сточных вод перед сбросом в сети ОАО «НВ», что вызывает необходимость строительства ЛОС из-за отсутствия иного способа очистки стоков до установленных нормативов	Строительство или модернизация локальных очистных сооружений на выпусках ООО «Заводские сети» при сбросе сточных вод в сети ОАО «Нижегородский водоканал»	≈ 1,5*	По результатам технологического аудита будут разработаны Общие технические решения (ОТР) по переключению пролививного стока выпуска №4 ООО «Заводские сети» на ОС «Промстоки» и техпереворужению ОС «Промстоки» с достижением качества объединенного очищенного стока выпусков №1 и №4 до ПДК, утвержденных Постановлением Администрации г. Н. Новгорода № 229 от 25.01.2007г. на выпуске №1 ООО «ЗС».	1,5*	После разработки ОТР, на основании утвержденной технологической схемы и ее финансовой модели, будет принято управленческое решение о продолжении работ по проектированию техпереворужения ОС «Промстоки» ООО «Заводские сети» в 2020г. и дальнейшая реализация проекта.	0 Не планируется к реализации в 2020г.
		1. Нормы ФЗ №416 –ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» о статусе Гарантирующей организации 2. Нормы ПП РФ №645 от 29.07.2013г. «О типовых договорах водоотведения» 3. Нормы ПП РФ №644 от 29.07.2013г. «Правила водоотведения» о порядке отбора контрольных проб	1. Отсутствие статуса Гарантирующей организации на водоснабжение и водоотведение 2. Договора ООО ЗС на водоотведение не соответствуют действующему законодательству Прецедент фактических выплат ООО «ЗС» в 2014-2015гг не принятых к оплате абонентами-предприятиями Группы ГАЗ за превышение нормативов свинца и кадмия (не используемых в производственном цикле ООО «Заводские сети») на общую сумму 12 млн. руб. 3. Невозможность законного перевыставления Абонентам платы за негативное воздействие на ЦСВО с повышающим 5,10,25 –ти кратными коэффициентами за сброс запрещенных к сбросу веществ	Взыскание со стороны ОАО «Нижегородский водоканал» с ООО «Заводские сети» платы за возмещение вреда водному объекту	≈ 0,55				
		Статья 30.2, ФЗ №416 –ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» об исчислении и взимании платы за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод	В соответствии с частью 2, статьи 30.2 ОАО «НВ» имеет право исчисления платы за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод с учетом необходимости обеспечения компенсации платежей организации, осуществляющей водоотведение	Взыскание со стороны ОАО «Нижегородский водоканал» с ООО «Заводские сети» платы за возмещение вреда водному объекту	≈ 0,1				
		1. «Правила пользования водоотводящими объектами, находящимися в муниципальной собственности города Нижнего Новгорода», утвержденных Постановлением гор. Думы Н.Новгорода №104 от 25.06.2008 г. 2. Статья 35 ФЗ №74 –ФЗ от 03.06.2006 «Водный кодекс РФ» и нормы ПП РФ №469 от 23.07.2007г. о разработке и порядке утверждения нормативов допустимых сбросов в водный объект 3. Пункт 9 статьи 16.3 ФЗ № 7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды" о повышающем коэффициенте 100 с 01.01.2020 года за сверхнормативные сбросы 4. Статья 8.5 КоАП РФ	1. Некорректная работа Станции повторного использования промывной воды скорых фильтров и отсутствие очистных сооружений промывных вод горизонтальных отстойников Автозаводской водопроводной станции 2. Занижение ООО "ЗС" реально сбрасываемых объемов стоков и концентраций загрязняющих веществ в БОМС 3. Вероятное усиление контроля состава и свойств сточных вод АВС со стороны Горкомэкологии	При обнаружении занижения контролирующими органами – плата за НВОС значительно возрастет При обнаружении занижения контролирующими органами – плата за пользование БОМС значительно возрастет	≈ 0,27 ≈ 0,03				
ИТОГО			≈ 2,45**	инвестиции	1,652****	25,1*****			

Сводный стратегический план по управлению экологическими рисками ООО "Автозаводская ТЭЦ" на 2020 год

N риска	Наименование риска	Нормы природоохранного законодательства (обстоятельства риска)	События (проблема)	События (последствия)	Оценка последствий риска, млрд. руб./год	Мероприятия парирования риска	Стоимость парирования (без учета НДС), млрд. руб.	Мероприятия парирования риска на 2020 г.	Стоимость парирования на 2020 (без учета НДС), млн. руб.
1	Выбросы оксидов азота в дымовых газах котлов ООО «Автозаводская ТЭЦ» с превышением установленного НТД норматива	1. Федеральный закон № 7 - ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» 2. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999 3. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1999 4. "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (утв. Приказом Росстандарта от 22.12.2017 N 2929)	Фактические концентрации NO2 составляют до 700 мг/м3, технологические показатели - 400 мг/м3	Взыскание с ООО «Автозаводская ТЭЦ» сверхлимитной платы за негативное воздействие на окружающую среду с применением повышающего коэффициента 100 ≈ 100 млн. руб. в год	0,1	Техническое перевооружение энергетических котлоагрегатов ст.№ 12-15	X	Техническое перевооружение энергетических котлоагрегатов ст. №12-15 - Разработка технико-экономического обоснования мероприятий для снижения NOx. -Проектно-изыскательские работы (котлоагрегат ст№ 12, инвестиции уточняются после выполнения ТЭО)	8,56
2	Поступление нефтепродуктов в водный объект через сбросной канал в результате аварийной ситуации	1.Федеральный закон от 10.02.2002г № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; 2. Федеральный закон от 13.12.2001г № 195-ФЗ "Кодекс РФ об административных правонарушениях» 3. Федеральный закон от 03.06.2006г № 74-ФЗ "Водный кодекс РФ";	При аварийной ситуации на маслоснаполненном оборудовании нефтепродукты поступают через сбросной канал в реку Оку, что приводит к загрязнению водного объекта и многократному превышению установленного норматива сброса	Ежегодно штрафы, расчет ущерба водному объекту, сверхлимитные платежи с 2020 года с K=100 (сбросы), отказ в выдаче Решения на сброс , Декларации о воздействии на окружающую среду, без учета ущерба от приостановления деятельности ≈ 20 млн. руб. в год	0,02	1. Установка в открытой части сбросного канала маслоуловительных устройств.	X	1. Разработка технико-экономического обоснования установки в открытой части сбросного канала маслоуловительных устройств	2,5
						2. Внедрение оборотной системы технического водоснабжения ТЭЦ		2. Разработка технико-экономического обоснования вариантов внедрения оборотной системы технического водоснабжения ТЭЦ	2,3
3	Сброс загрязняющих веществ в систему канализации с превышением установленных нормативов	1. Статья 30.1, ФЗ №416 –ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» об утверждении нормативов водоотведения по составу сточных вод, их соблюдении абонентами и плане снижения сбросов абонентов 2.Статья 30.2, ФЗ №416 –ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» об исчислении и взимании платы за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод	1. В сточных водах общего выпуска наблюдаются превышения установленного норматива по железу и нефтепродуктам.	Взыскание с ООО «Автозаводская ТЭЦ» платы за негативное воздействие на ЦСВ за сброс запрещенных к сбросу веществ и веществ с превышением максимально допустимых значений нормативных показателей ≈ 60 млн. руб	0,06	Строительство локальных очистных сооружений.	X	ТЭО (обследование и разработка принципиальных решений комплексной очистки сточных вод ООО "Автозаводская ТЭЦ", сбрасываемых в централизованную систему водоотведения, в том числе от МНС).	0,78
			2.В выпуск канализации химического цеха поступают регенерационные стоки ионообменных фильтров ХВО (в соответствии с п. 5 Приложения № 4 ПП РФ от 29.07.2013 N 644 сброс в централизованную систему водоотведения концентрированных растворов регенерации систем водоподготовки запрещен).			Реконструкция очистных сооружений химического цеха			
4	Выбросы в атмосферный воздух диоксида серы и мазутной золы. Выбросы в атмосферный воздух диоксида серы и мазутной золы.	1. Федеральный закон № 7 - ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды». 2. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999	Для работы водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В в качестве топлива используется мазут, в результате сжигания которого в атмосферный воздух происходит выброс диоксида серы (100 тонн) и мазутной золы (0,5 тонн)	Ежегодная плата за выбросы диоксида серы и мазутной золы при работе котла на мазуте рассчитана из проекта ПДВ и составляет ≈ 5 тыс. руб.		Техническое перевооружение системы газоснабжения водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В с применением газового оборудования «АМАКС»		Проектно-изыскательские работы.	3,90
5	Повышенное образование шума энергетических котлов ст.№№ 10, 14	Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1999	В процессе работы энергетических котлов ст.№№ 10, 14 образуется повышенный шумовой фон, не соответствующий требованиям СанПиН. Жалуются жители района. Управление Роспотребнадзора требует выполнение мероприятий по устранению шума.	В процессе работы энергетических котлов ст.№№ 10, 14 образуется повышенный шумовой фон, не соответствующий требованиям СанПиН. Жалуются жители района. Управление Роспотребнадзора требует выполнение мероприятий по устранению шума. Репутационные риски в виде публикаций в СМИ		Техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 10, 14 с заменой шумоглушителей		Строительно-монтажные работы (рабочая документация + оборудование + смр).	5,70
ИТОГО ООО АТЭЦ					0,18			Услуги	5,60
ИТОГО по ГК "Волгаэнерго"								Инвестиции	18,16
								Услуги	5,6
ИТОГО по ГК "Волгаэнерго"								Инвестиции	43,26

* Стоимость теплереоборудования ОС "Промстоки" получена в результате определения средней стоимости по приблизительным коммерческим предложениям потенциальных подрядных организаций. Необходимость выполнения дальнейших НИР и СМР, а также их стоимость будет определена по окончании разработки ОТР не позднее 15.11.2019г.
** Общая оценка последствий рисков произведена с учетом стоимости теплереоборудования ОС "Промстоки", которая была включена в результат определения средней стоимости по приблизительным коммерческим предложениям потенциальных подрядных организаций. Будет актуализирована после разработки ОТР не позднее 15.11.2019г.

*** Сумма инвестиций определена по предварительной оценке сторонней организации и будет актуализирована после разработки НИР не позднее 15.11.2019г.

**** Общая стоимость парирования рисков будет актуализирована не позднее 15.11.2019г.

***** Общая стоимость парирования рисков на 2020г. будет определена не позднее 15.11.2019г.

***** Стоимость парирования рисков ООО "Автозаводская ТЭЦ" будет определена после разработки НИР

***** Общая стоимость парирования рисков ГК "Волгаэнерго" на 2020г. будет определена не позднее 15.11.2019г.

"РАЗРАБОТАЛ" "СОГЛАСОВАНО"
Рук.тех.департамента АО "ЕвроСибЭнерго" Технический директор АО "ЕвроСибЭнерго"
А.М.Лобанов А.В. Лымарев
" 07 " ноября 2019г " 12 " ноября 2019г

"УТВЕРЖДАЮ"
Генеральный директор АО "ЕвроСибЭнерго"
М.Ю.Хардинов
" 15 " ноября 2019г

"УТВЕРЖДАЮ"
Генеральный директор МКПАО «ЭНТ РУП»
В.А.Кириухин
" 19 " ноября 2019г

Стратегический план по управлению экологическими рисками ОП и ДЗО АО "Байкалэнерго"

Номер риска	ОП и ДЗО АО "Байкалэнерго"	Наименование риска	Нормы природоохранного законодательства (обстоятельства риска)	События (проблема)	События (последствия)	Оценка последствий риска, млн. руб./год	Мероприятия парирования риска	Стоимость парирования (без учета НДС), млн. руб.	Мероприятия парирования риска на 2020 г.	Стоимость парирования на 2020 (без учета НДС) млн.руб
Бизнес: водоканалы										
1	ООО "Саяногорские коммунальные системы"	Превышение установленных нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в сточных водах, сбрасываемых с очистных сооружений ООО "СКС" в реку Енисей	1. п.4 ст.35, ч.6 ст.56 Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74 - ФЗ; 2. п.1 ст.23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7- ФЗ "Об охране окружающей среды"	Не обеспечено соблюдение НДС в сточных водах, сбрасываемых с очистных сооружений в п.Черёмушки	1.Возмещение вреда окружающей среде 2. Внесение платы за сброс загрязняющих веществ сверх установленных нормативов состава сточных вод организации, осуществляющей водоотведение 3. Административное приостановление деятельности до 90 сут (ст.8.2. КоАП) 4. Имиджевые риски для компаний Группы Еп+	297*	Проведение аудита существующих КОС в п.Черёмушки с целью определения эффективности очистки, согласно современным требованиям и нормам. Разработка предпроектного решения модернизации очистных сооружений	0,276	Проведение аудита существующих КОС в п.Черёмушки с целью определения эффективности очистки, согласно современным требованиям и нормам. Разработка предпроектного решения модернизации очистных сооружений	0 / 0,276***
							Разработка ПИР на реконструкцию КОС в п.Черёмушки	4,351	Разработка ПИР на реконструкцию КОС в п.Черёмушки	0 / 4,351***
							Комплексная реконструкция КОС в п.Черёмушки	250,000		
							Расторжение концессионного соглашения, возврат муниципального имущества	стоимость парирования не определена		
				Не обеспечено соблюдение НДС в сточных водах, сбрасываемых с очистных сооружений в г. Саяногорске		60*	Проведение аудита существующих КОС в г.Саяногорске с целью определения эффективности очистки, согласно современным требованиям и нормам. Разработка предпроектного решения модернизации очистных сооружений	0,362	Проведение аудита существующих КОС в г.Саяногорске с целью определения эффективности очистки, согласно современным требованиям и нормам. Разработка предпроектного решения модернизации очистных сооружений	0 / 0,362***
							Разработка ПИР на реконструкцию КОС в г.Саяногорске	9,200		
							Комплексная реконструкция КОС в г.Саяногорске	400,000		
							Расторжение концессионного соглашения, возврат муниципального имущества	стоимость парирования не определена		
				Не обеспечено соблюдение НДС в сточных водах, сбрасываемых с очистных сооружений в п. Майна		0,5*	Проведение аудита существующих КОС в п.Майна с целью определения эффективности очистки, согласно современным требованиям и нормам. Разработка предпроектного решения модернизации очистных сооружений	0,250	Проведение аудита существующих КОС в п.Майна с целью определения эффективности очистки, согласно современным требованиям и нормам. Разработка предпроектного решения модернизации очистных сооружений	0 / 0,25***
							Разработка ПИР на реконструкцию КОС в п. Майна	3,626	Разработка ПИР на реконструкцию КОС в п. Майна	0 / 3,626***
							Комплексная реконструкция КОС в п. Майна	115,000		
							Расторжение концессионного соглашения, возврат муниципального имущества	стоимость парирования не определена		0
ООО "СКС", всего						357,500		783,065	ИТОГО	0 **** / 8,865***
2	ООО НОП "Иркутские коммунальные системы"	Превышение установленных нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в сточных водах, сбрасываемых с очистных сооружений ООО НОП "ИКС" в ручей Крутенький	1. п.4 ст.35, ч.6 ст.56 Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74 - ФЗ; 2. п.1 ст.23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7- ФЗ "Об охране окружающей среды"	Не обеспечено соблюдение НДС в сточных водах, сбрасываемых с очистных сооружений	1. Возмещение вреда окружающей среде. 2. Внесение платы за сброс загрязняющих веществ сверх установленных нормативов состава сточных вод организации, осуществляющей водоотведение. 3. Административное приостановление деятельности до 90 сут (ст.8.2. КоАП) 4. Имиджевые риски для компаний Группы Еп+	508*	Разработка ПСД на реконструкцию КОС в МО Железнодорожск-Илимский	11,9**	Договор на разработку ПСД заключен с АО "ДАР/ВОДГЕО". Мероприятие будет реализовано в 2019г Срок окончания работ по договору : декабрь 2019. Оплата будет произведена в 2019 г. Источник финансирования - утв. тариф.	0,000
							Комплексная реконструкция КОС в МО Железнодорожск-Илимский	700**	После разработки ПСД планируется заключение концессионного соглашения (КС) с обязательствами по реконструкции КОС	стоимость парирования будет определена после заключения КС
							Расторжение договора аренды, возврат муниципального имущества			
ООО НОП "ИКС", всего						508,000		711,900	ИТОГО	0,000
Бизнес : тепловая генерация										
3	Обособленное подразделение "Саяногорские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	Накопление ЗШС сверхустановленного срока на площадке не соответствующей требованиям законодательства.	1. п.2, ч.2 ст.13 и ст. 42 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ; 2. ст.1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления"	Не соблюдены требования законодательства к площадке накоплению ЗШС, не соблюдаются нормы накопления ЗШС	1. Штраф /Административное приостановление деятельности до 90 сут (ст.8.2. КоАП); 2) Возмещение вреда за загрязнение почв, подземных вод	от 0,150 до 0,300	Организация вывоза (передачи на утилизацию) ЗШС	Затраты на вывоз и утилизацию всего объема ЗШО 20,000 млн.руб	Вывоз ЗШС в объеме 2500 м³ Поиск объектов (площадки) для размещения ЗШО	1,321****
							Разработка ПИР на обустройство площадки для хранения ЗШС	0,750	Разработка ПСД на гидроизолированный золоотстойник (золонакопитель) и обустройство площадки зранения шлака на территории угольной котельной р.п. Майна	0,750
							Создание организованной площадки хранения шлака на территории угольной котельной р.п Майна	54,250		0,000
4		Сброс промывочных вод из шлакопровода при проведении промывки осуществляется на рельеф	п.2, ст.39 Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды"	Несанкционированный сброс сточных вод на рельеф	1. Штраф на юр. лицо 100-250 тыс. руб. 2. Административное приостановление деятельности до 90 сут (ст.8.2. КоАП) 3. Возмещение вреда за загрязнение почв, подземных вод	от 0,150 до 0,300	Строительство гидроизолированного золоотстойника (золонакопителя) угольной котельной р.п Майна	36,975	В ТЗ на разработку ПСД см. п.№ 3 включено мероприятие на проектирование гидроизолированного золоотстойника (золонакопителя)	стоимость парирования вкл. в составе п. №3

ОП "СТС" АО "Байкалэнерго", всего						0,300-0,600		111,975	ИТОГО	0,75/ 1,321
5	Обособленное подразделение "Центральные тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	Ограничение свободной емкости золоотвала	1. п.2, ч.2 ст.13 и ст. 42 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ; 2. ст.1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления"	1. Емкость действующего золоотвала КСПУ ограничена для размещения золошлаков, Выход ЗШО в год-....., остаточная емкость по состоянию на ... составляет.... 2. Отсутствие резервного золоотвала для размещения золошлаков	1. Сверхлимитная плата за размещение золошлаковых отходов; 2. Штраф/административное приостановление деятельности до 90 сут (ст.8.2. КоАП);	от 0,150 до 0,300	1. Поиск объектов (площадки) для размещения ЗШО 2. Разработка ПСД и строительство нового золоотвала.	1. Стоимость парирования на разработку ПСД и строительства нового золоотвала не определена в связи с отсутствием свободного земельного участка. 2. Затраты на вывоз и ЗШО 23,253 млн.руб/ежегодно	Вывоз ЗШО в объеме 60 000 м³ Поиск объектов (площадки) для размещения ЗШО	23,253****
6		Закрытие 4-х котельных УТ ОП "ЦТС" , необорудованных золоочистным оборудованием	1. п.7 ст.17 Федеральный закон от 04.05.1999 N 96-ФЗ (ред. от 29.07.2018) "Об охране атмосферного воздуха"	ствие золоочистных устан	1.Штраф/административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток (п. 3 ст. 8.21 КоАП)	от 0,010 до 0,020 за каждый теплоисточник	Строительство тепловых сетей для перевода потребителей на централизованное теплоснабжение, закрытие котельных	150,960	Строительство тепловой сети с устройством ИТП в здании школы № 73 (ПИР)	3,500
									Строительство тепловой сети с устройством насосной смещения по ул.Напольная, 90 (ПИР)	1,230
									Строительство тепловой сети с устройством насосной смещения по ул.Баррикад, 159 (ПИР)	1,730
									Строительство тепловой сети с устройством насосной смещения по ул.Зимняя,6 (ПИР)	1,730
ОП "ЦТС" АО "Байкалэнерго", всего						0,154-0,380		174,213/43,253	ИТОГО	8,19/ 23,253
ИТОГО						866,000	ИНВЕСТИЦИИ / УСЛУГИ	#ЗНАЧИ		8,94 / 24,574
							ИТОГО по БЭ			33,414

* Расчет оценки последствий риска произведен по Методике исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства, утвержденной Приказом Минприроды РФ от 13.04.09 № 87. Исходные данные для расчета и существующая практика со стороны контролирующих органов приняты по Претензиям РПН Республики Хакасия в отношении ООО "Саяногорские коммунальные системы" с перерасчетом продолжительности сброса сточных вод с повышенным содержанием вредных веществ (загрязняющих) веществ, которая определяется с момента обнаружения сброса до его прекращения.

** Договор на разработку ПСД "Реконструкция КОС в МО "Железногорск-Илимский" заключен с АО "ДАР/ВОДГЕО", срок окончания -31.12.19г
*** Стоимость мероприятий принята по коммерческому предложению ООО "ЭкоЛос-Инвестпроектстрой"

**** Затраты по статье "Услуги производственного характера"

***** Бюджетом 2020г затраты не предусмотрены

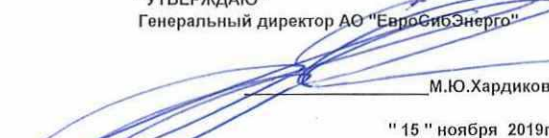
"РАЗРАБОТАН"
Рук.тех.департамента АО "ЕвроСибЭнерго"


А.М. Лобанов
" 07 " ноября 2019г

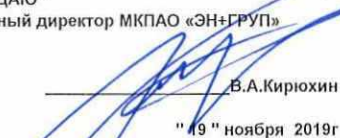
"СОГЛАСОВАНО"
Технический директор АО "ЕвроСибЭнерго"


А.В. Лымарев
" 12 " ноября 2019г

"УТВЕРЖДАЮ"
Генеральный директор АО "ЕвроСибЭнерго"


М.Ю.Харди́ков
" 15 " ноября 2019г

"УТВЕРЖДАЮ"
Генеральный директор МКПАО «ЭН+ГРУП»


В.А.Ки́рюхин
" 19 " ноября 2019г

Сводный стратегический план по управлению экологическими рисками ОАО "ИЭСК" на 2020 год

N риска	Наименование риска	Нормы природоохранного законодательства (обстоятельства риска)	События (проблема)	События (последствия)	Оценка последствий риска, млн. руб./год	Мероприятия парирования риска	Стоимость парирования (без учета НДС), млн. руб.	Мероприятия парирования риска на 2020 г.	Стоимость парирования на 2020 (без учета НДС), млн. руб.
1	Разгерметизация аккумуляторных батарей	1. Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха" 2. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды"	1. Аварийный выброс паров серной кислоты в атмосферный воздух в случае разгерметизации батарей.	1. Штрафные санкции согласно ст. 8.21 КоАП РФ	0,1+0,2	Проведение работ в строгом соответствии с технологическими требованиями.	0,0000	Проведение работ в строгом соответствии с технологическими требованиями.	0,0000
2	Разгерметизация конденсаторов, содержащих трихлордифенил/использование конденсаторов с трихлордифенилом после 2025 года	1. Конвенция от 22.05.2001 "Стокгольмская конвенция о стойких органических загрязнителях" 2. Постановление Правительства РФ от 18.05.2002 № 320 "О подписании Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях" 3. СанПиН от 30.04.2003 № 2.1.7.1322-03	1. Утечка трихлордифенила; Загрязнение грунтов трихлордифенилом; 2. Образование отходов I класса опасности, содержащих ПХБ	1. Штрафные санкции согласно ст. 8.2 КоАП РФ	0,1+0,2	1. Поступный вывод из эксплуатации 100 % оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей на обезвреживание/утилизацию 2. Проведение работ в строгом соответствии с технологическими требованиями	1,6000	1. Поступный вывод из эксплуатации 100 % оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей на обезвреживание/утилизацию 2. Проведение работ в строгом соответствии с технологическими требованиями	1,6000
3	Розливы/утечки трансформаторного масла	1. СанПиН от 30.04.2003 № 2.1.7.1322-03 2. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления"	1. Утечка, разливы трансформаторного масла на грунт	1. Штрафные санкции согласно ст. 8.2 КоАП РФ	0,1+0,2	1.Проведение работ в строгом соответствии с технологическими требованиями.	0,0000	Проведение работ в строгом соответствии с технологическими требованиями.	0,0000
		1. СанПиН 2.1.7.1322-03 "Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления"; 2. Постановление Правительства РФ от 12.11.2016 № 1156 "Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25.08.2008 № 1641	1. Нарушение законодательных норм и правил при осуществлении деятельности по накоплению твердых коммунальных отходов; 2. Захламление территории предприятия твердыми коммунальными отходами.	1. Штрафные санкции согласно ст. 8.2 КоАП РФ	0,1-0,2	1. Обустройство мест накопления твердых коммунальных отходов.	0,1770	Разработка проектной документации для площадки ТКО производственной базы ЦЭС.	0,1770
4	Нарушение законодательных норм и правил при осуществлении деятельности по накоплению твердых коммунальных отходов	1. СанПиН 2.1.7.1322-03 "Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления"; 2. Постановление Правительства РФ от 12.11.2016 № 1156 "Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25.08.2008 № 1641	1. Нарушение законодательных норм и правил при осуществлении деятельности по накоплению твердых коммунальных отходов; 2. Захламление территории предприятия твердыми коммунальными отходами.	1. Штрафные санкции согласно ст. 8.2 КоАП РФ	0,1+0, 2	1. Обустройство мест накопления твердых коммунальных отходов.	2,2000	1. Обустройство мест накопления твердых коммунальных отходов . Разработка проектной и рабочей документации , строительство площадок под ТКО ЮЭС , СЭС , ВЭС , ЗЭС.	2,2000
	ИТОГО				0,5+ 1,0	услуги	3,9770		3,9770

Ведущий инженер по ОСС ИД ОАО "ИЭСК"

И.В. Рыженко

"РАЗРАБОТАЛ"
Рук.тех.департамента АО "ЕвроСиБЭнерго"

"СОГЛАСОВАНО"
Технический директор АО "ЕвроСиБЭнерго"

"УТВЕРЖДАЮ"
Генеральный директор АО "ЕвроСиБЭнерго"

"УТВЕРЖДАЮ"
Генеральный директор МКПАО «ЭНТГРУП»

А.М.Лобанов

А.В. Лымарев

М.Ю. Хардинов

В.А.Кириухин

" 07 " ноября 2019г

" 12 " ноября 2019г

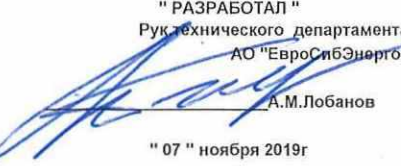
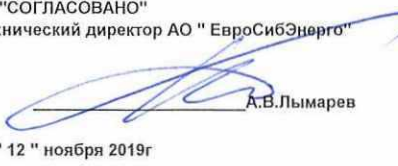
" 15 " ноября 2019г

" 19 " ноября 2019г

Сводный стратегический план по управлению экологическими рисками ООО "ЕвроСиБЭнерго-Гидрогенерация" на 2020 г.

№№ риска	Наименование риска	Нормы природоохранного законодательства (обстоятельства риска)	События (проблема)	События (последствия)	Оценка последствий риска, млн. руб./год	Мероприятия парирования риска	Стоимость парирования (без учета НДС), млн. руб.	Мероприятия парирования риска на 2020 г.	Стоимость парирования на 2020 г (без учета НДС), млн. руб.		
Филиал ООО "ЕвроСиБЭнерго-Гидрогенерация" "Иркутская ГЭС"											
1	Попадание нефтепродуктов (масла) и сточных вод с повышенным содержанием нефтепродуктов в р. Ангара	Нарушение требований: 1. п.4 ст.35, ч.6 ст.56 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ (ред. от 02.08.2019); 2. п.1 ст.39, п.3 ст. 21 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ (ред. от 27.12.2018)	Повреждение маслonaполненного оборудования элементов(узлов) системы аварийного слива масла. Существующая технологическая схема эксплуатации системы аварийного слива масла не соответствует действующим нормативным требованиям в области охраны окружающей среды (рабочее состояние маслосборников у баков, герметичность трубопроводов, задвижек)	Трубопроводы, запорные устройства и баки маслоскладов ЛБ и ЛБ здания ГЭС исчерпали свой технический ресурс. При появлении протечки на любом из участков трубопровода нефтепродукты через систему сбора дренажных вод здания ГЭС попадут в приямки насосной потерны – Выпуск 3 – и далее в нижний бьеф реки Ангара.	Сценарий 1: утечка нефтепродуктов в количестве 0,893 т масла	4,781	Выполнение ПредТЭО; Выполнение ПИР, разработка проектно-сметной документации (ПСД) выполнение - по результатам ПредТЭО; Реализация мероприятий - по результатам проектирования	Стоимость парирования будет определена по результатам выполнения ПИР и разработки ПСД	До 30.03.2020 г - выполнение предТЭО . До 15.04.2020г - вынести предложения на ТС для принятия решения по дальнейшему внедрению.	1,0	
2				При возникновении аварии на трубопроводах и баках трансформаторное масло выльется напрямую в нижний бьеф р. Ангара.	Сценарий 2: утечка нефтепродуктов в количестве 27 т	50,668					
					Сценарий 1: утечка нефтепродуктов в количестве до 20 т	61,638					
					Сценарий 2: утечка нефтепродуктов в количестве до 60 т масла	144,122					
					Сценарий 1: утечка нефтепродуктов в количестве 0,893 т масла	4,781					
3				Отсутствие локальных очистных сооружений дренажных вод в здании ГЭС. Существующая схема организованной системы сбора и очистки дренажных вод не соответствует действующим нормативным требованиям в области охраны окружающей среды	Все проходящие через здание ГЭС дренажные воды, а также собирающиеся со всех помещений здания ГЭС жидкости (появляющиеся при утечках или ремонтах оборудования) собираются (перед сбросом в нижний бьеф реки) в дренажных приямках насосной потерны здания ГЭС (отметка 412 м) - Выпуск№3. При аварии на оборудовании возможно попадание большого количества масла в дренажную систему здания ГЭС и последующий сброс в отводящий канал (р. Ангара) через Выпуск № 3.	Сценарий 2: утечка нефтепродуктов в количестве до 7,16 т масла					17,723
4						Отсутствие организованной схемы системы сбора и очистки поверхностных ливневых вод с промплощадки ИГЭС. Существующая схема организованной системы сбора и очистки поверхностных ливневых вод не соответствует действующим нормативным требованиям в области охраны окружающей среды					В настоящее время поверхностные ливневые воды с гребня плотины по ж/б дренажным лоткам отводятся в дренажный кювет, расположенный в основании плотины (со стороны нижнего бьефа) и на рельеф местности. На гребне левобережной плотины находится автодорога общего пользования, на бермах плотины - технологические дороги, доступные для автотранспорта. При аварии с автотранспортом нефтепродукты и взвешенные вещества попадут в дренажный кювет, сообщающийся с нижним бьефом р. Ангара.
5				В настоящее время ливневые воды с крыши ЗРУ-13,8 кВ, трансформаторной площадки и системы поверхностного ливневого дренажа левобережной плотины сбрасываются без очистки непосредственно в отводящий канал (р. Ангара). На гребне плотины расположены дорога общего пользования и АЗС. При проведении ремонтных работ или аварии загрязняющие вещества через поверхностный ливневый дренаж с крыши ЗРУ или с ЛБ грунтовой плотины без очистки попадают в нижний бьеф реки.	Сценарий 1: утечка нефтепродуктов в количестве 1 т масла						
					Сценарий 2: утечка нефтепродуктов в количестве до 10 т масла	19,602					
Филиал ООО "ЕвроСиБЭнерго-Гидрогенерация""Братская ГЭС"											
6	Попадание нефтепродуктов (масла) и сточных вод с повышенным содержанием нефтепродуктов в р. Ангара	Нарушение требований: 1. п.4 ст.35, ч.6 ст.56 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ (ред. от 02.08.2019); 2. п.1 ст.39 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ (ред. от 27.12.2018)	Отсутствие организованной системы сбора и очистки поверхностных ливневых вод с промплощадки БГЭС. Существующая схема организованной системы сбора и очистки поверхностных ливневых вод не соответствует действующим нормативным требованиям в области охраны окружающей среды	Возможные эксплуатационные утечки на площадке ОРУ во время критических аномальных атмосферных явлений (в штатном режиме работы нефтепродукты отделяются от воды и накапливаются в баках маслоуловителя №3, откуда периодически откачиваются при техническом обслуживании. В случае внезапных аномальных осадков баки переполняются, и нефтепродукты вместе с ливневой водой сбрасываются на рельеф, и далее по дренажной системе и склонам рельефа в нижний бьеф)	Сценарий 1: утечка нефтепродуктов в количестве 0,05 т	1,887					
				Сценарий 2:утечка нефтепродуктов в количестве 53,0 т	99,244						
7	Попадание неочищенных хозяйственно-бытовых сточных вод в р. Ангара	Нарушение требований: 1. п.4 ст.35, ч.6 ст.56 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ (ред. от 02.08.2019); 2. п.1 ст.39, п. 3 ст. 21 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ (ред. от 27.12.2018)	Существующая технологическая схема эксплуатации не соответствует нормативным требованиям в области охраны окружающей среды	Часть трубопровода КНС-2 выполнена металлическими трубами. Трубы работают под воздушными переходами 22 кВ в условиях электрокоррозии. При повреждении трубопровода в результате коррозии возможна утечка хозяйственно-бытовых сточных вод на рельеф и в акваторию р. Ангара (в результате электрохимической коррозии трубопровода неочищенные сточные воды попадают в грунт, оттуда на склоны скальных откосов берегов р. Ангара, далее в акваторию)	Сценарий 1: максимальное количество НП в нижнем бьефе до 0,1 т (плата за сверхлимитный сброс рассчитана за период 1 сутки)	1,633	Выполнение ПредТЭО; Выполнение ПИР, разработка проектно-сметной документации (ПСД) выполнение - по результатам ПредТЭО; Реализация мероприятий - по результатам проектирования	Стоимость парирования будет определена по результатам выполнения ПИР и разработки ПСД	До 30.03.2020 г - выполнение предТЭО . До 15.04.2020г - вынести предложения на ТС для принятия решения по дальнейшему внедрению.	1,0	
8	Попадание нефтепродуктов (масла) и сточных вод с повышенным содержанием нефтепродуктов в р. Ангара	Нарушение требований: 1. п.4 ст.35, ч.6 ст.56 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ (ред. от 02.08.2019); 2. п.1 ст.39, п. 3 ст. 21 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ (ред. от 27.12.2018)	Существующая технологическая схема эксплуатации системы маслоуловителей не соответствует действующим нормативным требованиям в области охраны окружающей среды	Возможные эксплуатационные утечки на площадке трансформаторов во время критических аномальных атмосферных явлений (в штатном режиме работы нефтепродукты отделяются от воды и накапливаются в приемных металлических баках маслоуловителей №№1 и 2, откуда периодически откачиваются при техническом обслуживании. В случае внезапных аномальных осадков камеры маслоуловителей переполняются, и нефтепродукты вместе с ливневой водой сбрасываются в нижний бьеф через НТП-1, дренаж галереи "Б" и расширенные швы)	Сценарий 1: максимальное количество НП в нижнем бьефе до 0,05 т	1,887					
				Разрушение корпуса трансформатора во время критических аномальных атмосферных явлений (в штатном режиме работы нефтепродукты отделяются от воды и накапливаются в приемных металлических баках маслоуловителей №№1 и 2, откуда периодически откачиваются при техническом обслуживании. В случае внезапных аномальных осадков и одновременной аварии трансформатора с разрушением бака происходит переполнение камер маслоуловителей ливневой водой и нефтепродуктами, в результате весь объем масла трансформатора сбрасывается в нижний бьеф через НТП-1, расширенные швы и дренаж галереи "Б")	Сценарий 2: утечка нефтепродуктов в количестве 47,6 т	89,432					

ФЭ	Филиал ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация" "Усть-Илимская ГЭС"									
9	Попадание нефтепродуктов (масла) и сточных вод с повышенным содержанием нефтепродуктов в р. Ангара	Нарушение требований: 1. п.4 ст.35, ч.6 ст.56 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ (ред. от 02.08.2019); 2. п.1 ст.39, п. 3 ст. 21 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ (ред. от 27.12.2018)	Нарушение герметичности системы регулирования гидротурбиной (порыв маслопроводов, превышение допустимого уровня заполнения лекажного бака) Существующая технологическая схема эксплуатации системы не соответствует нормативным требованиям в области охраны окружающей среды	В результате отказа датчика уровня масла лекажного насоса, произойдёт переполнение лекажного бака. Турбинное масло стечёт на крышку турбины ГА и далее по дренажной трубе попадет в дренажную галерею машзала. Оттуда с помощью насосной осушения будет откачиваться в НБ У-ИГЭС (Богучанское водохранилище)	Сценарий 1: утечка нефтепродуктов в количестве 0,2 т	2,836	Выполнение ПредТЭО; Выполнение ПИР, разработка проектно-сметной документации (ПСД) выполнение - по результатам ПредТЭО; Реализация мероприятий - по результатам проектирования	Стоимость парирования будет определена по результатам выполнения ПИР и разработки ПСД	До 30.03.2020 г - выполнение предТЭО. До 15.04.2020г - внести предложения на ТС для принятия решения по дальнейшему внедрению.	1,0
10			Существующая технологическая схема сбора и хранения ВМЗ не соответствует действующим нормативным требованиям в области охраны окружающей среды	В результате повреждения сервомотора (протечка масла через масляное уплотнение) турбинное масло стечёт на крышку турбины ГА и далее по дренажной трубе попадет в дренажную галерею машзала. Оттуда с помощью насосной осушения будет откачиваться в НБ У-ИГЭС (Богучанское водохранилище)	Сценарий 2: утечка нефтепродуктов в количестве 12,0 т	23,306				
10			Превышение допустимого уровня заполнения резервуара для временного хранения водомасляной эмульсии (ВМЭ) Существующая технологическая схема сбора и хранения ВМЭ не соответствует действующим нормативным требованиям в области охраны окружающей среды	При интенсивных ливневых осадках, возможно переполнение камеры 7ДУ для отстаивания масла в ЛОС раздельного пирса и попадание при переполнении нефтепродуктов в Богучанское водохранилище через выпуск №3	Сценарий 1: утечка нефтепродуктов в количестве 0,05 т	1,887				
				Разрушение корпуса блочного трансформатора во время критических аномальных атмосферных явлений. Масло из трансформатора (73 т) попадает в поддон, далее по дренажной галерее в камеры 7ДУ для отстаивания масла в ЛОС раздельного пирсаи через выпуск №3 в Богучанское водохранилище	Сценарий 2: утечка нефтепродуктов в количестве 73,0 т	135,721				
11	Фактический объем образующих НСО превышает установленные лимиты Отсутствуют организации, ктр. имеют лицензию на сбор и транспортирование отходов	Нарушение требований: п. 1 ст. 10, п. 8 ст. 18 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ (ред. от 25.12.2018, с изм. от 19.07.2019) "Об отходах производства и потребления"	Технологическая схема системы сбора отработанных масел не соответствует действующим нормативным требованиям Существующая технологическая схема эксплуатации установки не соответствует нормативным требованиям в области охраны окружающей среды	Установка Истье эксплуатируется для очистки масла. В результате очистки масла барабаны МУ омывают себя водой и после промывки замасляная вода сливается в приемок для сбора отработанных турбинных масел, расположенный в маслохозяйстве. В результате смешивания отработанной замасляной воды с отработанным маслом в приемке образуется отход всплывающая пленка из нефтеуловителей объемом ориентировочно 40 т	Сценарий 1: утечка нефтепродуктов в количестве 40 т	2,880				
12	Попадание нефтепродуктов (масла) и сточных вод с повышенным содержанием нефтепродуктов в р. Ангара	Нарушение требований: 1. п.4 ст.35, ч.6 ст.56 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ (ред. от 02.08.2019); 2. п.1 ст.39, п. 3 ст. 21 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ (ред. от 27.12.2018)	Отсутствие организованной системы очистки поверхностных ливневых вод с промплощадки У-ИГЭС Существующая схема организованной системы сбора и очистки поверхностных ливневых вод не соответствует действующим нормативным требованиям в области охраны окружающей среды.	В результате разрушения корпуса ТН во время критических аномальных атмосферных явлений возможен розлив масла на почву. Далее масло попадает в дренажную систему площадки ОРУ, далее по трубе в ручей Симаха и в Богучанское водохранилище	Сценарий 1: утечка нефтепродуктов в количестве 0,012 т	1,593				
13			Отсутствие устройств контроля наличия нефтепродуктов в системе маслоохлаждения блочного трансформатора Существующая конструкция системы охлаждения блочных трансформаторов не соответствует действующим нормативным требованиям в области охраны окружающей среды	Система охлаждения блочных трансформаторов ТЦ 630000/500/220 в своей конструкции не имеет технического устройства позволяющего с большой долей вероятности определять наличие масла в сливаемой воде после маслоохладителя трансформатора. Утечка масла из трансформатора возможна через повреждённые трубки маслоохладителя и далее по трубопроводу в Богучанское водохранилище	Сценарий 1: утечка нефтепродуктов в количестве 0,05 т	1,887				
				Система охлаждения блочных трансформаторов ТЦ 630000/500/220 в своей конструкции не имеет технического устройства позволяющего с большой долей вероятности определять наличие масла в сливаемой воде после маслоохладителя трансформатора. При срабатывании реле уровня масла, возможна утечка масла из трансформатора через повреждённые трубки маслоохладителя и далее по трубопроводу в Богучанское водохранилище	Сценарий 2: утечка нефтепродуктов в количестве 0,5 т	3,959				

" РАЗРАБОТАЛ " Руководитель технического департамента АО "ЕвроСибЭнерго"  А.М.Лобанов " 07 " ноября 2019г		"СОГЛАСОВАНО" Технический директор АО "ЕвроСибЭнерго"  А.В.Лымарев " 12 " ноября 2019г		" УТВЕРЖДАЮ " Генеральный директор АО "ЕвроСибЭнерго"  М.Ю.Хардинов " 15 " ноября 2019г		" УТВЕРЖДАЮ " Генеральный директор МКПАО «ЭН+ГРУП»  В.А.Кирюхин " 19 " ноября 2019г			
Сводный стратегический план по управлению экологическими рисками ПАО "Иркутскэнерго" на 2020 год									
N риска	Наименование риска	Нормы природоохранного законодательства (обстоятельства риска)	События (проблема)	События (последствия)	Оценка последствий риска, млрд. руб./год	Мероприятия парирования риска	Стоимость парирования, без учета НДС (в ценах 2019 г.), млрд. руб.	Мероприятия парирования риска на 2020 г.	Стоимость парирования на 2020 (без учета НДС), млн. руб.
1	Неисполнение требований по организации автоматического мониторинга выбросов вредных веществ в атмосферу предприятием 1 категории НВОС (ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, Ново-Иркутская ТЭЦ, Ново-Зиминская ТЭЦ, Усть-Илимская ТЭЦ)*	1.Вступление в действие с 01.01.2019 пункта 9 статьи 67 ФЗ от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" 2.Приказ Минприроды России от 18.04.2018 № 154 «Об утверждении перечня объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, относящихся к I категории, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60%". 3. Указ Президента РФ от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года»(г. Братск (ТЭЦ-6))	Отсутствие на объектах ПАО "Иркутскэнерго" автоматических средств непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (АСНК и УВ)	Ежегодно сверхлимитные платежи с 2020 г. с К=100 (выбросы, сбросы), К=25 (отходы) (отказ от выдачи КЭР)	1,9±2,1	Установка автоматических средств непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ на газоходах котлов (62 шт.)	2,1*	ПИР Установка АСНКиУВ на дымовой трубе № 1 ТЭЦ-6	5,3
2	Превышение фактических выбросов пыли неорганической (зола угольная) над нормативными показателями Усть-Илимская ТЭЦ	1. Ст. 16.1 ФЗ от 04.05.1999 № 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха" 2. Вступление в силу с 01.01.2019 п.1 ст.36 ФЗ от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" "Проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, зданий, сооружений, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения НДТ, должны осуществляться с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения".	Несоответствие фактической эффективности золоуловителей к/а ст. №№ 1-5,7 проектному значению, фактический КПД - 69%, проектный 90,8% Фактические концентрации золы составляют 4000-6600 мг/м3, технологические показатели для к/а ст.№ 1-5 - 1200 мг/м3, к/а ст.№7 – 900 мг/м3	Ежегодно штрафы, сверхлимитные платежи с 2020 года с К=100 (выбросы, сбросы), К=25 (отходы) (отказ от выдачи КЭР), ущерб от приостановления деятельности	0,4±0,5	Замена батарейных циклонов на электрофильтры на КА ст.№№ 2, 4,5,7, без учета инвестиций на КА ст. № 1 (будет выполнен по ДПМ - штрих)	1,3*	Выполнение ПИР замены батарейных циклонов на электрофильтр на КА ст.№ 5 (переходящее с 2019г.)	12,3
3	Превышение фактических выбросов пыли неорганической (зола угольная) над нормативными показателями ТЭЦ-6	3. Утвержден 22.12.2017 Справочник по НДТ "Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии"	Несоответствие фактической эффективности золоуловителей КА ст.№№ 1-5, 7-8,10 (88,6%) проектному значению ЭФ -93%±95%, БЦУ -90%±93%	Ежегодно штрафы, сверхлимитные платежи с 2020 года с К=100 (выбросы, сбросы), К=25 (отходы) (отказ от выдачи КЭР), ущерб от приостановления деятельности	0,3±0,5	Поэтапная модернизация ЭФ КА ст.№№ 1,2,4, БЦУ ст.№№ 5,7,8,10, без учета инвестиций КА ст. № 3 (будет выполнен по ДПМ-штрих)	1,1**	Выполнение ПИР технического перевооружения БЦ КА ст.№ 5	5,0
4	Превышение фактических выбросов пыли неорганической (зола угольная) над нормативными показателями (ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, Ново-Иркутская ТЭЦ, Ново-Зиминская ТЭЦ)	4. Указ Президента РФ от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года»(г. Братск (ТЭЦ-6))	Несоответствие фактических показателей выбросов пыли неорганической (зола угольная) уровню технологических показателей НДТ и фактических показателей ГОУ проектным показателям	Ежегодно штрафы, сверхлимитные платежи с 2020 года с К=100 (выбросы, сбросы), К=25 (отходы) (отказ от выдачи КЭР), без учета ущерба от приостановления деятельности	1,6±1,8	Реализация плана мероприятий по доведению фактических показателей выбросов до уровня технологических показателей НДТ и фактических показателей ГОУ до проектных показателей	0,7	Реализация "Долгосрочной программой реконструкции золоулавливающего оборудования на ТЭЦ ПАО "Иркутскэнерго"	142,8
5	Превышение фактических выбросов SO ₂ над нормативными показателями	1. Сжигание Мугунского угля с высоким содержанием серы. 2.Вступление в силу с 01.01.2019 п.1 ст.36 ФЗ от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" "Проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, зданий, сооружений, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения НДТ, должны осуществляться с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения". 3. Утвержден 22.12.2017 Справочник по НДТ "Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии"	Фактические концентрации SO ₂ периодически составляют до 7000 мг/м3, технологические показатели - 5800 мг/м3	Ежегодно штрафы, сверхлимитные платежи с 2020 года с К=100 (выбросы, сбросы), К=25 (отходы) (отказ от выдачи КЭР), без учета ущерба от приостановления деятельности	1,6±1,8	Разработка Южного блока Мугунского разреза Поставка угля с содержанием серы 0,5%-0,7%	Инвестиции КВСУ		
6	Отсутствие емкости для размещения отходов V класса опасности	1.Приказ Минприроды России от 25.02.2010 N 50 (п.11 - основанием для отказа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение является превышение количества отходов, предлагаемого для размещения, над имеющейся емкостью ОРО) 2.Золоотвалы 6 ТЭЦ (объекты размещения золошлаковых смесей) по состоянию на 01.01.2019 имеют остаточную емкость от 3 до 5,7 лет (золоотвалы ШУ Н-ИТЭЦ; ТИИТС ТЭЦ-6 (ТЭЦ-7); ТЭЦ-9; Н-ЗТЭЦ; У-ИТЭЦ; ТЭЦ-10) 3.Приказ Минэнерго РФ от 19 июня 2003 г. N 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»	1. Отсутствие емкости для складирования золошлаковых смесей от сжигания углей (несанкционированный сброс золошлаковой пульпы на рельеф) 2. Неисполнение требований в части эксплуатации гидротехнических сооружений	Ежегодно штрафы, сверхлимитные платежи с учетом К=2 для БПТ, с 2020 г. при расчете сверхлимитных платежей будет применяться К=25, ущерб от приостановления деятельности	1,0±1,9	Создание свободной емкости золоотвала за счет утилизации ЗШС	1,3****	Поиск объектов на которых возможно применение ЗШМ с последующей разработкой проектов рекультивации (г. Ангарск, г. Усть-Илимск)	8,0****
						Внедрение альтернативных способов складирования ЗШС	0,253	Вывоз ЗШС из золоотвалов ШУ Н-ИТЭЦ; ТИИТС ТЭЦ-6 (ТЭЦ-7); ТЭЦ-9; У-ИТЭЦ; ТЭЦ-10 Оптимизация емкости золоотвалов (использование ЗШС для строительства технологических дамб на золоотвале ТЭЦ-10)	141,846****
									Реализация проекта ярусного складирования ЗШС на Н-ЗТЭЦ
7	Невыполнение мероприятия Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Братске "Перевод ТЭЦ-7 на природный газ"	1.Указ Президента РФ от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» 2. Комплексный план мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Братске, утвержден 28.12.2018 заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Гордеевым	В Комплексный план мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Братске администрацией г.Братска включено мероприятие "Перевод ТЭЦ-7 на природный газ"	Реализация мероприятий Комплексного плана находится на контроле Правительства РФ, ПАО «Иркутскэнерго» ежемесячно направляется отчет в территориальное управление Росприроднадзора по Иркутской области, Министерство природных ресурсов по Иркутской области и администрацию города Братска		Реализация перевода ТЭЦ-7 на природный газ	3,0**	Разработка ПИР "Перевод ТЭЦ-7 на природный газ" (прогнозная стоимость 65 млн. руб)	21,938**
ИТОГО					3,3±4,0***	инвестиции	8,5		234,6
						услуги	1,3		149,8

* затраты по сметам ТЭО. Будут уточнены после выполнения ПИР
** затраты будут уточнены по результатам выполнения ТЭО
*** Диапазон обусловлен различными производственными нагрузками. Минимальное значение рассчитано по факту 2016 года, максимальное по факту 2018 года без учета сверхлимитных платежей по п.2-6 для исключения дублирования с п.1 и без учета ущерба от приостановки деятельности по п. 6 (У-ИТЭЦ) для исключения дублирования по п.2.
****стоимость парирования определена с учетом затрат на вывоз ЗШС в течение 10 лет
***** затраты по статье "Услуги производственного характера"

"РАЗРАБОТАЛ"
Рук.тех.департамента АО "ЕвроСибЭнерго"

А.М.Лобанов

" 07 " ноября 2019г

"СОГЛАСОВАНО"
Технический Директор АО "ЕвроСибЭнерго"

А.В.Лымарев

" 12 " ноября 2019г

"УТВЕРЖДАЮ"
Генеральный директор АО "ЕвроСибЭнерго"

М.Ю.Хардинов

" 15 " ноября 2019г

"УТВЕРЖДАЮ"
Генеральный директор МКПАО "ЭН+ГРУП"

В.А.Кириухин

" 19 " ноября 2019г.

Сводный стратегический план по управлению экологическими рисками АО "ЭнСер" на 2020 год

N риска	Наименование риска	Нормы природоохранного законодательства (обстоятельства риска)	События (проблема)	События (последствия)	Оценка последствий риска, млн. руб./год	Мероприятия парирования риска	Стоимость парирования (без учета НДС), млн. руб.	Мероприятия парирования риска на 2020 г.	Стоимость парирования на 2020 (без учета НДС), млн. руб.
1	Превышение фактических сбросов загрязняющих веществ в реку Миасс над нормативными показателями	Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" Статья 21. Нормативы допустимого воздействия на окружающую среду (юридические лица за превышение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду в зависимости от причиненного окружающей среде вреда несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации).	Превышение концентрации загрязняющих веществ, сбрасываемых подразделениями АО «АЗ «УРАЛ» на очистные сооружения АО «ЭнСер», отсутствие возможности очистки до нормативных показателей на очистных сооружениях, сброс сточных вод в реку Миасс с превышением нормативов.	Ежегодно штрафы, расчет ущерба водному объекту, сверхлимитные платежи с 2020 года с K=100 (сбросы), отказ в выдаче Решения на сброс, Декларации о воздействии на окружающую среду, ущерб от приостановления деятельности.	76,4	Совместные мероприятия АО "ЭнСер" и АО "АЗ "УРАЛ" Обязательства по выполнению мероприятий по управлению экологическими рисками между АО «ЭнСер» и АО «АЗ «УРАЛ» должны быть гарантированы на уровне управляющих компаний.	Будет актуализирована и представлена на рассмотрение ГД АО "ЕвроСибЭнерго" до 10.03.20г	Южные очистные сооружения: С целью исключения/снижения объемов сбросов в реку Миасс: заблаговременного понижения уровня воды в буферном пруду, а также снижения накопленных в нем концентраций загрязняющих веществ: 1. Определить уровень и объемы фактического заполнения осадком (шламом) буферного пруда. Ответственный: начальник ТСЦ Поленок В.В. Срок: 31.08.2020г 2. Рассчитать эксплуатационные затраты необходимые для технического обслуживания установки обезвреживания шлама (декантера). Ответственный: технический директор Грига В.В. Срок: 28.02.2020г 3. Проработать варианты организации работы установки обезвреживания шлама (декантера), с точки зрения эксплуатации или обслуживания: аутсорсинг / обучение и собственного персонала. Ответственный: технический директор Грига В.В. Срок: 01.04.2020г 4. Провести плановые регламентные работы (ТО) для ввода в эксплуатацию установки обезвреживания шлама (декантера). Ответственный: начальник ТСЦ Поленок В.В. Срок: 01.06.2020г 5. Проработать вопрос закупки самоходной плавучей платформы для забора шлама (в декантер) и очистки буферного пруда. Ответственный: технический директор Грига В.В. Срок: 01.04.2020г 6. Рассмотреть и предложить иные варианты понижения уровня воды в буферном пруду перед весенним паводком с целью исключения сброса сточных вод в реку Миасс. Ответственный: технический директор Грига В.В. Срок: 17.02.2020г 7. Подготовить конкретные предложения по дополнительному финансированию вышеуказанных работ и предоставить на рассмотрение Генеральному директору АО «ЕвроСибЭнерго». Ответственный: технический директор Грига В.В. Срок: 10.03.2020г	Будет актуализирована и представлена на рассмотрение ГД АО "ЕвроСибЭнерго" до 10.03.20г
							68,70	Мероприятия АО «АЗ «УРАЛ»: 1. Стоки от гальванических участков: 2019г – модернизация локальных очистных сооружений гальванических участков 2. Эмульсионные стоки от механообрабатывающих цехов: 2019г – бетонирование карты №4 Площадки временного хранения отходов (хранение отходов от очистки эмульсионных стоков на картах Площадки временного хранения АО АЗ «УРАЛ») 2019г – 2023г – организация комплекса термического уничтожения отходов, в т.ч. от очистки эмульсионных стоков 3. Кисло-щелочные стоки с Окрасочного производства: 2020г – 2022г - организация современного производства окраски рам.	23,45*
2	Размещение объектов размещения отходов (золошламонакопитель карт ГШУ-ГЗУ) в водоохранной зоне реки Миасс.	"Водный кодекс Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ Статья 66. Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы (пункт 15. В границах водоохранной зоны запрещается размещение Объектов размещения отходов производства и потребления)	Размещение отходов на объектах размещения отходов, расположенных в водоохранной зоне реки Миасс; не выполнение АО «АЗ «УРАЛ» мероприятий по переводу вентсистем литейных цехов с мокрой очистки воздуха на сухую очистку, размещение отходов от очистки шламосодержащих стоков в золошламонакопителях карт ГШУ-ГЗУ; применение штрафных санкций согласно КоАП.	Ежегодно штрафы, расчет вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды.	4156,0	Совместные мероприятия АО "ЭнСер" и АО "АЗ "УРАЛ" Согласовано участие в финансировании проекта АО «АЗ «УРАЛ» в равной доле с АО «ЭнСер» с заключением трехстороннего договора с подрядчиком на разработку «Проекта рекультивации земель», подписано соглашение между АО «АЗ «УРАЛ» и АО «ЭнСер» с условием возможности расторгнуть договор (АО «АЗ УРАЛ» находится под санкциями) Обязательства по выполнению мероприятий по управлению экологическими рисками между АО «ЭнСер» и АО «АЗ «УРАЛ» должны быть гарантированы на уровне управляющих компаний	12,0 (в том числе АО "ЭнСер" - 6 млн. руб.; АО "АЗ "УРАЛ" - 6 млн. руб.)	2.1 Мероприятия АО «ЭнСер» (декабрь 2019 года – март 2021 года): Разработка проекта рекультивации земель, нарушенных при размещении отходов IV-V классов опасности 1 этап: - перевод отходов мокрой очистки газов при литье черных и цветных металлов, содержащих преимущественно диоксид кремния (код ФККО 35783152325), транспортируемых в золошламонакопитель № 2 по существующей системе трубопроводов, в категорию продукции, пригодной для использования в качестве рекультиванта. Подготовка необходимой документации, её согласование и регистрация, получение (при необходимости) экспертных заключений, организация общественных обсуждений, прохождение государственной экологической экспертизы документации. - комплексные инженерные изыскания (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-гидрологические) в объеме, необходимом и достаточном для принятия и обоснования проектных решений и прохождения государственной экологической экспертизы. 2 этап: - оценка воздействия на окружающую среду в объеме, необходимом для прохождения государственной экологической экспертизы; - разработка «Проекта рекультивации земель»; - получение согласования Проекта рекультивации земель, необходимых для прохождения государственной экологической экспертизы; - организация общественных обсуждений по объекту проектирования. - прохождение государственной экологической экспертизы Проекта рекультивации земель.	3,0
							57,36	2.2 Мероприятия АО «АЗ «УРАЛ»: Реконструкция вентиляционных систем в Литейном производстве в части замены низкоэффективной «мокрой очистки отходящих газов на «сухую» очистку: 2019г – снижение объемов водоотведения на 16,9 % 2021г – снижение объемов водоотведения на 6,5 % В дальнейшем планируется снижение объемов водоотведения в золошламонакопитель в течении 10 лет (с 2020 – 2030гг).	49,47*
3	Превышение максимально допустимых значений нормативных показателей общих свойств сточных вод и концентрации загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в централизованную систему водоотведения (ЦСВ) ОАО «Миассводоканал»	Федеральный закон от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" (Статья 14. Договор водоотведения 1. По договору водоотведения организация, осуществляющая водоотведение, обязуется осуществлять прием сточных вод абонента в ЦСВ и обеспечивать их транспортировку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать нормативы состава сточных вод и требования к составу и свойствам сточных вод, производить организации, осуществляющей водоотведение, оплату водоотведения, вносить плату за нарушение указанных нормативов и требований). Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 N 644 "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (глава II, пункт 25)	Превышение концентрации загрязняющих веществ, сбрасываемых подразделениями АО «АЗ «УРАЛ» в сети АО «ЭнСер», соответственно направление в ЦСВ ОАО «Миассводоканал» стоков, превышающих показатели общих свойств сточных вод и концентрации загрязняющих веществ	Ежемесячная сумма штрафных санкций, выставляемая ОАО «Миассводоканал» в адрес АО «ЭнСер» при проведении внепланового контроля состава и свойств сточных вод, согласно договора водопользования. Ориентировочная сумма штрафных санкций ≈ 4,4 млн. руб./мес.	52,8	Совместные мероприятия АО "ЭнСер" и АО "АЗ "УРАЛ" Обязательства по выполнению мероприятий по управлению экологическими рисками между АО «ЭнСер» и АО «АЗ «УРАЛ» должны быть гарантированы на уровне управляющих компаний.	0,7 (на 2021 год)	3.1 Мероприятия АО «ЭнСер», статья затрат: капитальный ремонт Реконструкция канализационного колодца стоков южного выпуска в ЦСВ: организация гидрозатвора для исключения попадания стоков загрязненных нефтепродуктами от подразделений АО «АЗ «УРАЛ».	0,0 (решение о реализации будет принято после выполнения мероприятий АО "АЗ "УРАЛ")
							2,0	3.2 Мероприятия АО «АЗ «УРАЛ»: 1. Организационные мероприятия для исключения попадания загрязнённых стоков в сети АО «ЭнСер». 2. Затраты, связанные с ремонтом канализационных колодцев, находящихся в зоне ответственности АО "АЗ "УРАЛ"	2*

4	Сверхнормативное размещение отхода 4 класса опасности Северных очистных сооружений (СОС) в шламонакопителе.	Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления" (Статья 18. Нормирование в области обращения с отходами : за превышение лимитов на размещение отходов юридические лица и индивидуальные предприниматели несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ, Статья 28 Неисполнение или ненадлежащее исполнение законодательства РФ в области обращения с отходами должностными лицами и гражданами влечет за собой дисциплинарную, административную, уголовную или гражданско-правовую ответственность в соответствии с законодательством РФ).	ООО «Комтранссервис» (арендатор Полигона ТБО, г. Копейск Челябинкой области) отказался транспортировать на размещение данный отход в связи с высокой стоимостью транспортировки (поездка 130 км в одну сторону). У АО «ЭнСер» и других организаций Челябинской области отсутствует Лицензия на транспортирование данных отходов.	Ежегодно штрафы,согласно КоАП РФ (ст. Статья 8.2. пункты 4,5,8) или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток.	1,4	Совместные мероприятия АО "ЭнСер" и АО "АЗ "УРАЛ"	0,900** (ежегодная оплата услуг АО "АЗ "УРАЛ") 0,300	4.1 Мероприятия АО «ЭнСер», статья затрат: услуги и прочие расходы 4.1.1 После получения Лицензии АО «АЗ «УРАЛ" будет рассмотрена возможность заключения с ним Договора на сбор, транспортирование и размещение отхода на его объекте размещения отходов (ОРО) . Затраты ориентировочные и будут определены в ходе заключения договора, а так же определения статуса АО «АЗ «УРАЛ» (в настоящее время находится под санкциями); 4.2.2 После заключения Договора с АО "АЗ "УРАЛ" будет рассмотрена необходимость в переоформлении проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) в рамках действующего в текущем периоде природоохранного законодательства.	≈1,2**
5	Отсутствует Решение об установлении Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор, г. Москва) окончательного размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для АО «АЗ «УРАЛ» и АО «ЭнСер».	Федеральный закон от 03.08.2018 N 342-ФЗ "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Статья 26 пункт 13 - С 1 января 2020 года определенные ориентировочные, расчетные (предварительные) СЗЗ прекращают существование, а ограничения использования земельных участков в них не действуют. Собственники, в отношении которых были определены ориентировочные, расчетные (предварительные) СЗЗ, до 1 октября 2019 года обязаны обратиться в органы государственной власти с заявлением об установлении СЗЗ или о прекращении существования ориентировочных, расчетных (предварительных) СЗЗ с приложением документов, предусмотренных положением о СЗЗ. Органы государственной власти, органы местного самоуправления, а также правообладатели объектов недвижимости, расположенных полностью или частично в границах ориентировочных, расчетных (предварительных) СЗЗ, вправе обратиться в органы государственной власти, уполномоченные на принятие решений об установлении СЗЗ, с заявлениями об установлении СЗЗ или о прекращении существования ориентировочных, расчетных (предварительных) СЗЗ с приложением необходимых документов. До дня установления СЗЗ возмещение убытков, причиненных ограничением прав правообладателей объектов недвижимости в связи с определением до дня официального опубликования настоящего ФЗ ориентировочной, расчетной (предварительной) СЗЗ, выкуп объектов недвижимости, возмещение прав за прекращение прав на земельные участки в связи с невозможностью их использования в соответствии с разрешенным использованием не осуществляются.	С 1 января 2020 года ориентировочные СЗЗ будут считаться недействительными и процедуру их утверждения нужно будет проходить заново. АО «АЗ «УРАЛ» относится ко II классу промышленных предприятий для которых установлена нормативная санитарно-защитная зона (СЗЗ) 500 м, которая является единой и для АО «ЭнСер». АО «АЗ «УРАЛ» скорректировал размеры СЗЗ в разработанном проекте обоснования СЗЗ для двух предприятий на основании результатов натурных наблюдений, где исключил попадания жилого сектора в СЗЗ. При отсутствии решения об установлении откорректированного (уменьшенного) размера СЗЗ ее размер будет составлять 500м с попаданием в нее жилого сектора г. Миасса	Переселение жителей г.Миасса из нормативной СЗЗ (500 метров) Расчет затрат выполнен АО «АЗ «УРАЛ».	2516,0	Совместные мероприятия АО "ЭнСер" и АО "АЗ "УРАЛ"	0,348 (на 2021год)	5.1 Мероприятия АО «ЭнСер», статья затрат: услуги и прочие расходы Оплата услуг АО «АЗ «УРАЛ» за разработку проекта обоснования СЗЗ и дополнительных материалов только после направления в адрес АО "ЭнСер" документа об установлении СЗЗ для АО «АЗ «УРАЛ» и АО «ЭнСер», а так же заключения двухстороннего доп. соглашения на вышеуказанные работы.	0,0
	ИТОГО				6 802,6	Инвестиционные затраты по АО "ЭнСер"	12,000		3,000
						Операционные расходы по АО "ЭнСер"	2,248		1,200

* - Мероприятия АО "АЗ "УРАЛ" показаны справочно и зависят от стратегии развития предприятия, в рамках реализации которой затраты периодически проходят актуализацию.

* * - Затраты на сбор, транспортирование и размещение отхода СОС на объекте размещения отхода АО «АЗ «УРАЛ» показаны ориентировочно, будут определены в ходе заключения договора.