

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА
о годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности
ПАО «Иркутскэнерго»
за 2020 год**

ООО «Интерком-Аудит»

125124, Москва,
3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13,
этаж 7, помещение XV, комната 6
тел./факс (495) 937-34-51
e-mail: info@intercom-audit.ru
www.intercom-audit.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА
Акционерам, совету директоров ПАО «Иркутскэнерго»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Иркутскэнерго» (полное наименование: Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации; ОГРН 1023801003313; местонахождение: 664011, Российская Федерация, Иркутская область, город Иркутск, улица Сухэ-Батора, дом 3), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах за 2020 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Иркутскэнерго» (далее – «Организация») по состоянию на 31 декабря 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Финансовые вложения

Мы определили этот вопрос как ключевой в связи с существенностью финансовых вложений в балансе Организации. Информация о данном вопросе раскрыта в п. 3.4 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Оценка обесценения финансовых вложений осуществляется Организацией с применением профессионального суждения и субъективных допущений. Выявление признаков обесценения происходит с высоким уровнем субъективного суждения, а также использованием различных допущений и анализом многих факторов, каждый из которых может значительно повлиять на уровень резервов под обесценение финансовых вложений.

Наши аудиторские процедуры включали: тестирование средств контроля в отношении финансовых вложений; тестирование получения денежных средств от дочерних и зависимых обществ, а также по ранее предоставленным заемным средствам включая проценты по ним, после отчетной даты; тестирование обоснованности расчета резерва под обесценение финансовых вложений, принимая во внимание доступную из внешних источников информацию.

Прекращаемая деятельность

В 2020 году Организация прекратила осуществлять деятельность по производству электроэнергии и теплоэнергии. Этот вопрос является значимым для нашего аудита. Информация о данном вопросе раскрыта в п. 4.10 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Мы провели аудиторские процедуры, чтобы получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении правомерности применения руководством принципа непрерывности деятельности, используемого в бухгалтерском учете, при подготовке финансовой отчетности и получения понимания о наличии или отсутствии существенной неопределенности в отношении способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Мы также оценили достаточность раскрываемой Обществом в бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию о прекращаемой деятельности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Организации за 2020 год, ежеквартальном отчете эмитента Организации за 1 квартал 2021 года, но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Отчет

Организации, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражаящий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с отчетом Организации за 2020 год и ежеквартальным отчетом эмитента Организации за 1 квартал 2021 года мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и членов совета директоров Организации за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность, или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аudit годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включатьговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
 - б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
 - в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Организации, и соответствующего раскрытия информации;
 - г) делаем вывод о правомерности применения руководством Организации допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
 - д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.
- Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем членами совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения членов совета директоров, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о

каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудиторского задания, по результатам которого составлено аудиторское заключение независимого аудитора, В.А. Буфф (квалификационный аттестат № 02-000037 от 12.12.2011, срок действия не ограничен).

Заместитель руководителя
департамента аудита организаций
(квалификационный аттестат аудитора
№02-000214 от 28.08.2012, срок действия не ограничен)



О.В. Карякина

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»), ОГРН 1137746561787;

местонахождение: 125124, Российская Федерация, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, этаж 7, помещение XV, комната 6;

член саморегулируемой организации аудиторов: Ассоциация «Содружество»; ОРНЗ 11606074492

26 марта 2021 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2020 г.

Организация ПАО "Иркутскэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное Смешанная российская собственность
общество /

единица измерения: тысяча рублей
Местонахождение (адрес) 664011, Иркутская обл., Иркутск г., Сухэ-Батора ул., дом № 3

К О Д Ы	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2020-12-31
по ОКПО	00105348
ИНН	3800000220
по ОКВЭД 2	35.11
по ОКОПФ/ОКФС	12247 41
по ОКЕИ	384

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

Да

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)
индивидуального аудитора

ООО "Интерком-Аудит"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН 7729744770

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ОГРН/ОГРНИП 1137746561787

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5	6
АКТИВ					
I. Внеоборотные активы					
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	3 877	4 307	7
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
2.	Основные средства	1150	18 890 186	46 471 135	47 895 734
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.	Финансовые вложения	1170	168 053 813	109 195 956	116 959 200
П-3.16	Отложенные налоговые активы	1180	578 177	784 022	1 774 024
П-3.5	Прочие внеоборотные активы	1190	621 244	53 700	61 026
	Итого по разделу I	1100	188 147 297	156 509 120	166 689 990
II. Оборотные активы					
4.	Запасы	1210	378 102	3 407 152	3 481 028
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным	1220	1 243	3 713	3 032
5.1.	Дебиторская задолженность	1230	33 284 551	34 926 787	30 052 439
3.	Финансовые вложения	1240	9 361 796	56 229 248	39 462 901
	Денежные средства	1250	320 528	70 487	575 758
П-3.9	Прочие оборотные активы	1260	10 398 311	4 884	2 338
	Внутрихозяйственные расчеты	1270	0	-	-
	Итого по разделу II	1200	53 744 531	94 642 270	73 577 496
	БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)	1600	241 891 828	251 151 391	240 267 486

Форма 0710001.c2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5	6
ПАССИВ					
III. Капитал и резервы					
П-3.9	Уставный капитал(складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 766 808	4 766 808	4 766 808
П-3.9	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(86 602)	(86 602)	(78 711)
П-3.9	Переоценка внеоборотных активов	1340	23 865 906	33 281 097	33 252 861
П-3.9	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	896 206	896 206	896 206
П-3.9	Резервный капитал	1360	1 191 702	1 191 702	1 191 702
П-3.9	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	137 840 111	130 224 242	116 941 062
	Итого по разделу III	1300	168 474 131	170 273 453	156 969 928
IV. Долгосрочные обязательства					
	Заемные средства	1410	-	54 758 000	14 891 000
П-3.16	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 068 022	4 702 184	5 600 510
	Оценочные обязательства	1430	-	442	87 130
5.3.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	66 214	65 334	65 334
	Итого по разделу IV	1400	2 134 236	59 525 960	20 643 974
V. Краткосрочные обязательства					
П-3.12	Заемные средства	1510	68 145 205	14 388 112	56 089 844
5.3.	Кредиторская задолженность	1520	2 867 768	6 597 138	6 254 445
	Доходы будущих периодов	1530	284	424	635
7.	Оценочные обязательства	1540	270 204	364 354	308 661
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	1 950	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1560	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	71 283 461	21 351 978	62 653 584
	БАЛАНС (сумма строк 1300 + 1400 + 1500)	1700	241 891 828	251 151 391	240 267 486



Руководитель

г. Иркутск

Цветков А.Н.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Руководитель
департамента по
учету ООО "УСЦ
ЕвроСиБЭнерго"
(по договору
№409/409/ПД/17ДХ
от 15.12.2017,
доверенность №
136 от 28.04.2020)

(подпись)

Зеленцова Ю. Г.
(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах

за 2020 г.

		Коды
Организация	ПАО "Иркутскэнерго"	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика		2020-12-31
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии	по ОКПО 00105348
Наименование код ОКВЭД	Организационно-правовая форма / форма собственности	ИИН 3800000220
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное акционерное общество / собственность	по ОКВЭД 2 35.11
Единица измерения:	в тысячах рублей	по ОКОПФ / ОКФС 12247 / 41
		по ОКЕИ 384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за Январь - Декабрь 2020 г.	за Январь - Декабрь 2019 г.
П-3.14	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	42 546 070	55 097 236
	в том числе от продажи:			
	электрическая энергия, мощность	2111	10 611 623	18 383 308
	тепловая энергия	2112	14 019 424	19 562 354
	подпитка систем	2113	509 026	701 360
	ХОВ и конденсат	2114	301 745	412 602
	прочие услуги	2115	17 104 252	16 037 612
6	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(27 458 259)	(37 948 242)
	в том числе проданных:			
	электрическая энергия, мощность	2121	(9 905 576)	(15 411 041)
	тепловая энергия	2122	(13 999 674)	(19 379 156)
	подпитка систем	2123	(591 294)	(766 571)
	ХОВ и конденсат	2124	(227 922)	(340 696)
	прочие услуги	2125	(2 733 793)	(2 050 778)
	Валовая прибыль	2100	15 087 811	17 148 994
6	Коммерческие расходы	2210	(648 254)	(921 357)
6	Управленческие расходы	2220	(1 510 227)	(1 873 429)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	12 929 330	14 354 208
П-3.14	Доходы от участия в других организациях	2310	685 228	286 843
П-3.14	Проценты к получению	2320	6 954 475	9 308 319
П-3.14	Проценты к уплате	2330	(4 159 056)	(6 051 004)
П-3.14	Прочие доходы	2340	4 552 708	3 025 423
П-3.14	Прочие расходы	2350	(12 646 543)	(4 581 005)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	8 316 142	16 342 784
П-3.14	Налог на прибыль	2410	(1 613 916)	(3 807 491)
П-3.14	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(3 184 414)	(3 601 559)
П-3.14	отложенный налог на прибыль	2412	1 570 498	(205 932)
П-3.14	Прочее	2460	1 870 564	107 232
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	8 572 790	12 642 525

Форма 0710002 с.2

Пояснения		Код строки	За 2020 г.	За 2019 г.
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	(9 358 965)	662 546
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не	2530		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(786 175)	13 305 071
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0018	0,00265
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		



Руководитель

Л.П. Причко

Руководитель
департамента по
учету ООО "УСЦ
ЕвроСибЭнерго"
(по договору
№409/409/ПД/17ДХ
от 15.12.2017,
доверенность №
Причко О. Н. 136 от 28.04.2020)

Зеленцова Ю. Г.

(подпись) (расшифровка подписи)

(подпись) (расшифровка подписи)

Марта

2021г.

Наименование	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		Итого
					4	5	
1	2	3	4	(7 891)	(2 333 157)	-	8 (2 341 048)
Уменьшение капитала — всего:	32220	-	(7 891)	(2 333 157)	-	-	-
в том числе:							
убыток	32221	x	x	x	x	x	-
переоценка имущества	32222	x	x	(1 698 847)	x	-	1 698 847
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	32223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	32224	-	(7 891)	-	x	-	(7 891)
уменьшение количества акций	32225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	32226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	32227	x	x	x	x	x	-
прочие	32228	x	x	(634 310)	x	-	(634 310)
Изменение добавочного капитала	32230	x	x	28 236	-	-	-
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.2	3200	4 766 808	(86 602)	34 177 303	1 191 702	130 224 242	170 273 453
За 2 020 г.3	3310	-	-	2 784 176	-	8 629 017	11 413 193
Увеличение капитала — всего:							
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	8 572 790	8 572 790
переоценка имущества	3312	x	x	2 784 176	x	56 227	2 840 403
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	x	x	-
прочие	3317	x	x	-	x	-	-
Уменьшение капитала — всего:	3320	-	-	(12 199 367)	-	(1 013 148)	(13 212 515)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	(12 143 140)	x	-	(12 143 140)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	x	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	(56 227)	x	(1 013 148)
прочие	3328	x	x	(9 415 191)	x	-	(1 069 375)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	x	x	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x	x	x
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.3	3300	4 766 808	(86 602)	24 762 112	1 191 702	137 840 111	168 474 131

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	Изменение капитала за 2019 г.2		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал — всего					
до корректировок	3400	159 606 948	13 189 268	0	172 796 216
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(2 637 020)	114 257	0	(2 522 763)
исправлением ошибок	3420	0	0	0	0
после корректировок	3500	156 969 928	13 303 525	0	170 273 453
в том числе:					
нерааспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	119 578 082	13 168 923	0	132 747 005
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(2 637 020)	114 257	0	(2 522 763)
исправлением ошибок	3421	0	0	0	0
после корректировок	3501	116 941 062	13 283 180	0	130 224 242
другие статьи капитала, по которым осуществлены					
корректировки:					
(по статьям)					
(по статьям)					
(по статьям)					
до корректировок	3402	40 028 866	20 346	0	40 049 212
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	0	0	0	0
исправлением ошибок	3422	0	0	0	0
после корректировок	3502	40 028 866	20 346	0	40 049 212

3. Чистые активы

Наименование показателя		Код строки	На 31 декабря 2020г.3	На 31 декабря 2019г.2	На 31 декабря 2018г.1
Чистые активы		3600	168 474 415	170 273 877	156 970 563

Руководитель



Цветков А.Н.
(подпись)

Руководитель департамента по учету ООО "УСЦ ЕвроСибЭнерго"
(по договору №409/409/ПД/17ДХ от 15.12.2017, доверенность №136 от
28.04.2020)

Зеленцова Ю.Г.
(подпись)

"25" марта 2021 г.

Цветков А.Н.
(расшифровка подписи)

Зеленцова Ю.Г.
(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за 2020 год

Организация ПАО "Иркутскэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

Коды		
0710005		
31	12	2020
00105348		
ИИН	3800000220	
35.11		
по ОКВЭД 2	12247	41
по ОКОПФ/ОКФС	384	
по ОКЕИ		

Вид экономической
деятельности

Производство электроэнергии

по ОКВЭД 2

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество/ Смешанная российская
собственность

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб

по ОКЕИ

Наименование показателя	Код	За 2020 год	За 2019 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего		51 714 992	55 172 776
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	26 086 475	35 244 466
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	21 134 557	16 616 696
от перепродажи финансовых вложений	4113	–	–
получено по внутрихозяйственным расчетам	4114	–	–
прочие поступления	4119	4 493 960	3 311 614
Платежи - всего	4120	(41 477 333)	(51 540 403)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(22 409 340)	(28 869 263)
в связи с оплатой труда работников	4122	(4 211 719)	(5 210 290)
процентов по долговым обязательствам	4123	(4 159 963)	(6 032 736)
налога на прибыль организаций	4124	(3 370 287)	(3 578 715)
отправлено по внутрихозяйственным расчетам	4126		
платежи во внебюджетные фонды	4127	(1 177 834)	(1 534 169)
прочие платежи	4129	(6 148 190)	(6 315 230)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	10 237 659	3 632 373
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	13 515 324	4 185 689
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	28 859	533 022
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	225 010	0
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	11 950 857	3 210 795
аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 272 375	441 815
прочие поступления	4219	38 223	57
Платежи - всего	4220	(22 502 833)	(6 470 243)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 986 437)	(3 042 005)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(1 268 348)	(750 000)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(17 248 048)	(2 678 238)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
прочие платежи	4229	–	–
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(8 987 509)	(2 284 554)

Наименование показателя	Код	За 2020 год	За 2019 год
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	55 020 031	143 357 296
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	55 020 031	143 357 296
денежных вкладов собственников (участников)	4312	—	—
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	—	—
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	—	—
прочие поступления	4319	—	—
Платежи - всего	4320	(56 020 120)	(145 210 401)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	—	—
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	0	5
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(56 020 031)	(145 210 296)
прочие платежи	4329	(89)	(110)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 000 089)	(1 853 105)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	250 061	(505 286)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	70 487	575 758
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	320 528	70 487
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(20)	15

Руководитель

(подпись)

Цветков А.Н.
(расшифровка подписи)



Руководитель
департамента по учету
ООО "УСЦ"
"ЕвроСибЭнерго" (по
договору
№409/409/ПД/17ДХ от
15.12.2017,
доверенность №136 от
28.04.2020)

Зеленцова Ю.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

25 марта 2021 г.

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО "Иркутскэнерго" за 2020 год

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы [НИОР]

1.1. Начало и конец нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменение за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость, з	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбытие	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость, з	первоначальная стоимость, з	накопленная амортизация	убыток от досрочного списания
1		3	4	4 396	6	0	7	0	11	12	0
Нематериальные активы - Всего	5100	2020 г.	(1)	0	0	0	(431)	0	0	4 308	(431)
6 том числе:	5110	2019 г.	8	(1)	0	0	(1)	0	0	4 308	(1)
Использованное право на изобретение, полезный образец, патентную	5101	2020 г.	8	(1)	0	0	(1)	0	0	0	0
Использованное право на изобретение, полезный образец, патентную	5111	2018 г.	8	0	0	0	(1)	0	0	0	(1)
Использованное право на изобретение, полезный образец, патентную	5102	2020 г.	4 300	0	0	0	(430)	0	0	4 300	(430)
Использованное право автора или интеллектуального собственника на топоними	5103	2020 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Использованное право автора или интеллектуального собственника на топоними	5113	2019 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Использованное право автора или интеллектуального собственника на топоними	5104	2020 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Использованное право автора или интеллектуального собственника на топоними	5114	2019 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Использованное право на селекционные достижения	5105	2020 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Использованное право на селекционные достижения	5115	2019 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Организационные расходы	5107	2020 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дополнительная амортизация	5108	2019 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дополнительные амортизации	5109	2020 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие нематериальные активы	5119	2019 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего	5120	-	-
в том числе:			
Использованное право на изобретение, полезный образец, патентную	5121	-	-
Использованное право автора или интеллектуального собственника на топоними	5122	-	-
Использованное право автора или интеллектуального собственника на топоними	5123	-	-
Использованное право автора или интеллектуального собственника на топоними	5124	-	-
Использованное право на селекционные	5125	-	-

1.3. Нематериальные активы с полнотью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:				
Материальное право на правообладателя на изобретение, полезная модель, открытие, способ или композицию	5131	-	-	-
Использованное электрическое право на полезность, лицензия, база данных	5132	-	-	-
Инвестиционное право автора или иного правообладателя на технологию	5133	-	-	-
Использованное правообладателя на изобретение, полезную модель, открытие, способ или композицию, лицензиатом Места присоединения	5134	-	-	-
Использованное право на результаты интеллектуальной деятельности, достижений	5135	-	-	-
Специализированное право на изобретение	5136	-	-	-
Другие материальные права на изобретение	5137	-	-	-
После начисления амортизации	5138	-	-	-
	5139	-	-	-

1.4. Начисление и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	Начало года	Изменение за период				На конец периода
				часть стоимости, списанной на расходы	поступило	первоначальная стоимость, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы за период	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
НИОКР - всего	5140	2020 г.	-	-	-	-	-	11
в том числе:	5150	2019 г.	-	-	-	-	-	-
(объем, группа объектов)	5141	2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5151	2019 г.	-	-	-	-	-	-
(объем, группа объектов)	5142	2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5152	2019 г.	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Направление показания	Код строки	Период	Изменения за период			На конец периода
			на начало года	затраты за период	списано затрат как не давших поливительного результата	
1	2	3	4	5	6	7
Затраты по Незаконченным исполнениям и разработкам - всего в том числе:	5150	2020 г.	-	-	-	-
(подсчет, группировка)	5151	2019 г.	-	-	-	-
(подсчет, группировка)	5152	2020 г.	-	-	-	-
(подсчет, группировка)	5152	2019 г.	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - Всего	5160	2020 г.	-	-	-	-
В том числе:	5161	2020 г.	-	-	-	-
Исполнительские права на патентообладателя на изобретение,исследовательской работы, изысканий	5161	2019 г.	-	-	-	-
Исполнительские права на изобретение,исследовательской работы, изысканий для ЭЭМ, базы данных	5162	2020 г.	-	-	-	-
Исполнительские права автора или лица правообладателя на технологию изобретений, изысканий	5163	2020 г.	-	-	-	-
Исполнительские права на изобретение,исследовательской работы, изысканий	5163	2019 г.	-	-	-	-
Исполнительские права на изобретение,исследовательской работы, изысканий в виде единого документа	5164	2020 г.	-	-	-	-
Исполнительские права на изобретение,исследовательской работы, изысканий в виде единого документа	5164	2019 г.	-	-	-	-
Исполнительские права на симбиотичные биотехнологии	5165	2020 г.	-	-	-	-
Организационные расходы	5166	2020 г.	-	-	-	-
Депозитная регистрация организаций	5167	2020 г.	-	-	-	-
Прочие нематериальные активы	5168	2019 г.	-	-	-	-

2. Übungsaufgabe Lösung

2.1. Напиче и движение основных средств

2.2. Незавершенные капитальныеложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			Разрыв под синхронизацию стоимости незавершенного капитального строительства	
				затраты за период	выбытие	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, акционеризации и т.п. основных средств – всего	5210	2020 г.	3 090 021	4 960 397	(2 269 151)	(4 494 697)	1 286 370	249 455
в том числе:								
Оборудование к установке	5211	2020 г.	2 296 803	3 748 799	(998 744)	(1 946 837)	3 090 021	0
Приобретение земельного участка	5212	2019 г.	831 965	675 687	(1 277 142)	0	230 510	0
Сооружение земельного участка	5213	2020 г.	438 528	1 076 633	(685 216)	0	831 965	40
Сооружение земельного участка обустройства	5214	2019 г.	0	0	0	(27)	0	0
Реконструкция и модернизация	5214	2020 г.	1 701 380	1 108 226	(190 452)	(1 712 398)	906 766	167 516
Приобретение отдельных объектов основных средств	5215	2019 г.	1 243 276	778 619	(174 875)	(146 630)	1 701 390	0
Прочее	5216	2019 г.	541 016	3 009 686	(657 250)	(2 747 932)	145 530	81 939
			599 530	1 633 512	(23 340)	(1 668 746)	541 016	0
			6249	1 760	31 265	(34 567)	528	
			5225	0	124 214	0	(122 434)	1 780
			5246	13 870	133 423	(144 307)	0	0
			5206	2019 г.	15 469	113 714	(115 313)	0
						0	13 870	0

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, доборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	2019 г.		2019 г.
		Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, доборудования, реконструкции – всего	сторон	
Здания	5260	2 747 932	1 638 746	
Строительство и благоустройство	5261	3 15 356	172 688	
Машинно-сборочное производство	5262	615 218	538 941	
Производственные склады	5263	1 747 358	926 631	
Добросылительство, транспорт	5264	0	0	
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5265	0	0	435
в том числе:				
Сооружения и передвижные	5271	0	0	
Машинно-сборочные	5272	0	0	2 326
Технологические склады	5273	31	0	
Производственные и хозяйственный	5274	0	0	
Другие виды основных средств	5275	0	0	

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Передание в аренду основные средства, используемые в бизнесе.	5280	146 602 349	44 421 700	43 623 782
Передание в аренду основные средства, используемые за бюджетом.	5281	4 888	5 276	6 214
Получение в аренду основные средства, используемые бюджетом.	5282	0	0	0
Получение в аренду основные средства, используемые за бюджетом.	5283	3 781 481	5 075 716	4 591 663
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе строительства, реконструкции	5284	0	0	0
Основные средства, переданные на консервацию.	5285	248 638	91 997	90 281
Иное использование основных средств (запас и т.д.)	5286	133	139	139

3. Финансовые вложения

3.1. Начало и движение финансовых вложений

Направление поискаетия	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
			Первоначальная стоимость	накопленная корректировка ?	поступило	выбыло (погашено)	наличества (включая продовты (исходя из начисления до начисления))	первоначальная стоимость (убыток от обесценения)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Долгосрочные - всего	5301	2020 г.	110 204 083	(1 008 132)	73 093 476	(14 237 754)	0	2 135
в том числе:	5311	2019 г.	119 269 809	(2 310 609)	49 572 003	(56 634 647)	0	1 302 477
Банковский капитал АОЧерноК и данных общество	5302	2020 г.	57 310 797	(1 620 415)	259 345	(10)	0	(1 980)
	5312	2019 г.	57 248 932	(1 819 815)	1 661 060	(1 599 195)	0	1 299 400
Представительные займы	5303	2020 г.	52 405 574	0	72 418 067	(14 233 619)	0	110 590 042
	5313	2019 г.	61 123 042	0	47 910 943	(56 628 411)	0	0
Прочие (платды, ценные бумаги)	5304	2020 г.	487 717	(487 717)	407 041	(41 125)	0	4 125
	5314	2019 г.	897 835	(490 794)	0	(407 041)	(3 077)	(487 717)
Краткосрочные - всего	5305	2020 г.	56 229 249	0	12 878 781	(59 746 234)	0	9 361 796
в том числе:	5315	2019 г.	39 462 901	0	60 240 931	(45 474 584)	0	56 229 248
Банковский капитал АОЧерноК и данных общество	5306	2020 г.	0	0	0	(59 339 193)	0	0
	5316	2019 г.	0	0	0	(59 339 193)	0	0
Представительные займы	5307	2020 г.	55 822 208	0	12 878 781	(59 339 193)	0	9 361 796
	5317	2019 г.	39 462 801	0	59 833 800	(43 474 584)	0	55 822 207
Прочие (платды, ценные бумаги)	5308	2020 г.	407 041	0	0	(407 041)	0	0
	5318	2019 г.	0	0	407 041	(407 041)	0	407 041
Финансовых вложений -	5309	2020 г.	166 433 337	(1 008 132)	85 972 257	(73 933 988)	0	2 135
	5310	2019 г.	158 742 710	(2 310 609)	109 812 934	(102 009 231)	0	1 302 477
		итого				(3 077)		1 302 477

3.2. Иное исполь-зование финансовых вложений

Направление показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
финансовые вложения, находящиеся в запое, - всего	5320	-	-	-
в том числе:	5321	-	-	-
финансовые вложения, переданные Прочим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе:	5326	-	-	-
Иное исполь-зование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Начало и изменение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменение за период			На конец периода	
			себестоимость	безналичная разница под текущую стоимость	поступления и затраты	выбытие себестоимости	убыток от снижения стоимости	разрыв под снижение стоимости	оборот запасов между группами (вઉનાડમાં)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Запасы - итого	5400	2020 г.	3 511 931	(104 779)	11 330 626	(14 454 824)	95 148	0	387 733
в том числе:					16 887 725	(16 864 184)	0	0	3 511 931
сырье и материалы	5401	2020 г.	3 488 360	(7 362)	11 212 544	(14 353 370)	95 148	0	266 246
изделия для передачи в аренду	5421	2019 г.	3 477 071	(104 779)	16 776 261	(16 755 012)	0	0	3 477 071
изделия и товары	5402	2020 г.	3 455 832	(7 362)	26 705	(31 139)	0	0	0
посуда	5422	2019 г.	4 544	0	48 149	(48 533)	0	0	4 544
прочие запасы и материалы	5403	2020 г.	30 316	0	91 377	(30 316)	0	0	91 377
	5423	2019 г.	27 630	0	63 325	(60 659)	0	0	30 316

0710005 с. §

4.2. Запасы в запасе

Наименование показателя	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Запасы, не отнесенные на отдельную линию, - итого	5440	-	-
в том числе:			
Запасы, находящиеся в запасе по договору, - итого	5441	-	-
в том числе:			
в залогах	5445	-	-
	5446	-	-

0710005 с. §

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Накопление и движение дебиторской задолженности

Накопление показателей	Код строки	Период	На начало года		Изменение за период			На конец периода			
			Уточнена по условиям договора	Полная розрочка по сомнительным долгам	Поступление в результате хозяйственной операции (сумма долга по счете от реализации)	принятое на финансовый результат в виде изменения в	Погашение		списание на финансовый результат в	период из долгосрочную задолженность	
			5	4	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5501	2020 г.	7 411 375	(3 871 663)	13 564 463	465 550	(591 335)	0	(132 293)	(770 537)	20 080 616	(4 008 956)
5521	2019 г.	14 077 455	(3 856 693)	2 044 131	643 593	(1 512 037)	(622 099)	(13 070)	(7 319 668)	7 411 375	(3 871 663)
5502	2020 г.	2 758 021	(2 712 113)	713 940	0	(53 131)	0	(151 508)	0	2 918 830	(2 865 621)
5522	2019 г.	2 631 086	(2 76 506)	2 043 145	0	(1 461 070)	(454 352)	14 393	0	2 755 021	(2 712 113)
5503	2020 г.	78 974	(2 759)	54	0	(38 204)	0	(69)	0	40 424	(2 224)
5523	2019 г.	108 246	(2 755)	986	0	(30 258)	0	0	0	78 874	(2 755)
5504	2020 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5524	2019 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5505	2020 г.	4 574 380	(1 156 795)	12 850 469	465 650	0	0	19 284	(770 537)	17 120 362	(1 137 511)
5525	2019 г.	11 133 111	(1 29 332)	0	643 593	(19 909)	(67 747)	(27 463)	(7 319 668)	4 574 380	(1 156 795)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	5510	31 455 042	(67 967)	91 750 754	6 468 866	(113 154 219)	(14 932)	770 537	17 290 610	(62 919)
5530	2019 г.	19 894 065	(60 188)	34 142 653	8 638 194	(38 538 994)	(564)	(7 479)	7 319 668	31 485 042	(67 957)
5511	2020 г.	17 534 559	(65 266)	55 906 634	0	(57 937 106)	0	(14 834)	0	15 504 896	(80 100)
5531	2019 г.	13 128 479	67	24 373 134	0	(19 967 055)	0	(65 333)	0	17 534 558	(65 266)
5512	2020 г.	637 309	(2)	6 581 066	0	(9 044 779)	0	(2)	0	173 596	(4)
5532	2019 г.	566 497	0	94 976	0	(14 164)	0	(2)	0	637 309	(2)
5513	2020 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5533	2019 г.	155 461	0	0	0	(155 461)	0	0	0	0	0
5514	2020 г.	13 283 175	(2 639)	27 263 054	6 468 856	(46 172 334)	(170)	(116)	770 537	1 615 128	(2 615)
5534	2019 г.	6 053 626	(60 555)	9 674 543	8 638 194	(18 402 314)	(54)	57 856	7 319 668	13 283 175	(2 693)
5500	2020 г.	38 866 417	(3 939 630)	105 315 217	6 935 516	(113 746 554)	(170)	(147 245)	0	37 371 26	(4 086 875)
Итого			33 971 620	(3 919 061)	36 165 764	9 231 707	(40 051 031)	(522 643)	0	38 866 417	(3 839 630)

5.2. Продолжение Адебиторской задолженности

Наименование подзаголовка	Код строки	На 31 декабря 2020 г.		на 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.
		Ученая по исполнению долгов	Балансовая стоимость	Ученая по исполнению долгов	Балансовая стоимость	
Всего	6 435 651	2 348 776	16 954 168	13 014 539	10 521 027	11 976 424
в том числе:						
погашенные и зачтанные	5540	5 019 603	2 015 892	15 701 638	12 924 260	8 337 229
излишне начисленные	5541	5 452	1 543	3 870	1 113	4 458
взысканы к получению	5543	0	0	0	0	1 618
Прочие долгопорты	5544	1 411 677	271 351	1 248 600	891 166	155 461
						795 877

5.3. Начисление и движение кредиторской задолженности

Наименование подзаголовка	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменение за период			Наличие из долгопортической задолженности на конец периода	
				Поступление в результате хозяйственных операций (сумма дата по сдаче, определена)	принята на прием, отработана и передана	погашение		
1	2	3	4	5	6	7	8	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	2020 г.	54 823 334	0	0	(12 648 000)	0	10
в том числе:								
затраты сдастиков	5571	2019 г.	14 456 334	73 166 000	0	(21 091 000)	0	64 823 334
затраты погашение	5552	2020 г.	54 758 000	0	0	(21 091 000)	0	0
затраты погашение	5572	2019 г.	14 891 000	73 166 000	0	(21 091 000)	0	54 758 000
затраты погашение	5553	2020 г.	0	0	0	0	0	0
затраты погашение	5573	2019 г.	0	0	0	0	0	0
затраты погашение	5554	2019 г.	65 334	0	0	0	0	65 334
затраты погашение	5574	2019 г.	65 334	0	0	0	0	65 334
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	2020 г.	20 987 200	146 594 723	4 159 056	(144 437 090)	(36)	42 109 120
в том числе:								71 012 973
поступающие из подразделений	5580	2019 г.	62 344 289	192 875 887	6 061 005	(252 431 966)	(15)	12 446 000
затраты к уплате	5561	2020 г.	3 352 479	39 055 643	0	(42 159 659)	(32)	0
затраты погашение	5581	2019 г.	3 047 505	4 137 517	0	(41 062 528)	0	3 352 479
затраты к уплате	5562	2019 г.	0	0	0	0	0	0
затраты погашение	5582	2019 г.	0	0	0	0	0	0
затраты погашение	5583	2020 г.	749 515	1 133 784	0	(11 587 826)	(3)	(880)
затраты погашение	5584	2020 г.	638 215	1 173 275	0	(17 621 975)	0	749 515
затраты погашение	5585	2019 г.	236 743	4 038 430	0	(4 272 56)	0	3 017
затраты погашение	5586	2020 г.	229 787	5 371 095	0	(5 364 139)	0	236 743
затраты погашение	5587	2019 г.	2 207 277	11 387 036	0	(18 386 732)	0	1 207 881
затраты погашение	5588	2019 г.	2 286 488	26 277 045	0	(26 356 265)	0	2 207 277
затраты погашение	5589	2020 г.	51 124	22 373 568	0	(22 361 590)	(1)	163 159
затраты погашение	5590	2019 г.	57 440	3 165 709	0	(3 165 705)	0	51 124
затраты погашение	5591	2019 г.	14 958 112	53 559 244	4 159 056	(46 067 207)	0	68 145 205
затраты погашение	5592	2020 г.	56 089 244	70 251 295	6 051 005	(130 157 933)	0	14 388 112
затраты погашение	5593	2019 г.	1 950	0	0	(1 950)	0	0
затраты погашение	5594	2019 г.	75 810 534	148 594 723	4 159 056	(157 485 090)	(36)	0
затраты погашение	5595	2020 г.	265 891 887	6 051 005	0	(273 522 966)	(15)	76 810 534
Итого	5570	2019 г.	77 300 623				x	

Б.А. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
достигнутое и предрешенное	5581	-	-	-
затраты в цепи из	5592	-	-	-
активов и результатов	5593	-	-	-
автомобилей, парка производством	5594	-	-	-
автомобилей по налогам и	5595	-	-	-
егородским и физическим				
фондам	5596	-	-	-
прочие кейсы торы				

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	2020 г.	2019 г.
Материальные затраты	5510	14 818 335	19 699 202
Затраты на оплату труда	5520	3 623 845	4 962 949
Оплата на социальное обеспечение	5530	1 149 057	1 488 155
Амортизация	5540	3 717 137	3 935 491
Другие затраты	5550	6 108 363	10 566 631
Итого по элементам	5560	29 616 740	40 143 028
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (перерост [+] ; уменьшение [-])	5570	0	0
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	29 616 740	40 143 028

7. Резервы под условные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Изменение	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Резервы под условные обязательства	6700	354 796	703 119	797 711	0	270 204

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Полученные	5600	534 968	534 968	698 374
Выданные	5610	184 349 983	113 829 600	120 512 779

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	на 2020 г.1	2019 г.
Порядковый номер кредитного договора	5900	8 042	7 666
в том числе:		8 042	7 666
на текущий момент	5901	-	-
на вклады в внебюджетные системы	5905	-	-
Бюджетные кредиты - всего	5910	На начало года	Пополнено в год
в том числе:	5910	-	-
на текущий момент	5911	-	-
	5921	-	-
и т.д.		-	-



Руководитель
Руководитель департамента по учету ООО "УКСЧ EuroSibEnergy" (по договору №4094091011171X от 15.12.2017, доверенности №136 от 26.04.2020)
Ю.Г. Цветков 2021г.

Цветков А.Н.
(расшифровка п/п)

Заведующий Ю.Г.
(расшифровка п/п)

2021г.

Иркутск

Руководитель
Руководитель департамента по учету ООО "УКСЧ EuroSibEnergy" (по договору №4094091011171X от 15.12.2017, доверенности №136 от 26.04.2020)
Ю.Г. Цветков 2021г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о
финансовых результатах за 2020 год
Иркутского публичного акционерного общества
энергетики и электрификации
(ПАО «Иркутскэнерго»)**

г. Иркутск
2020 г.

1. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ.....	4
1.1 Общая информация	4
1.2 Основные виды деятельности	4
1.3 Филиалы и представительства Общества	5
1.4 Структура уставного капитала	6
1.5 Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах.....	6
1.6 Сведения об Аудиторе	8
1.7 Сведения о регистраторе	8
1.8 Перечень дочерних и зависимых обществ ПАО «Иркутскэнерго» на 31.12.2019.....	8
1.9 Основа составления отчетности.....	9
2. ОСНОВНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ.....	10
2.1 Активы и обязательства в иностранной валюте.....	10
2.2 Основные средства и оборотные активы	11
2.3 Финансовые вложения	11
2.4 Материально – производственные запасы.....	12
2.5 Расходы будущих периодов	12
2.6 Расчеты с дебиторами и кредиторами.....	12
2.7 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	13
2.8 Кредиты и займы полученные.....	13
2.9 Оценочные резервы, оценочные обязательства и активы	13
2.10 Отложенные налоги	13
2.11 Капитал	14
2.12 Признание доходов и расходов	14
2.13 Изменения в учетной политике.....	15
2.14 Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности	15
2.15 Существенные изменения начальных остатков бухгалтерской отчетности	15
3. ПОЯСНЕНИЯ К СУЩЕСТВЕННЫМ СТАТЬЯМ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА И ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ	16
3.1 Нематериальные активы	16
3.2. Основные средства	17
3.3. Незавершенное строительство	19
3.4. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	19
3.5 Прочие внеоборотные активы	20
3.6 Материально-производственные запасы.....	20
3.7 Сведения о дебиторской задолженности	20
3.8 Кредиторская задолженность	22
3.9 Прочие оборотные активы.....	23
3.10 Капитал и резервы	23
3.11 Порядок создания резервов и оценочных обязательств	23
3.12 Кредиты и займы	26
3.13 Отложенные налоговые активы и обязательства	27
3.14 Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	27
3.15 Прибыль на акцию.....	29
3.16 Раскрытие информации по ПБУ-18 «Расчеты по налогу на прибыль».....	30
4. ПРОЧИЕ ПОЯСНЕНИЯ	32
4.1 Информация о связанных сторонах.....	32
4.2 Информация о конечном бенефициаре	37
4.3 Активы и обязательства в иностранной валюте.....	37
4.4 Информация о государственной помощи	37
4.5 Информация об участии в совместной деятельности.....	38

4.6 Информация по сегментам	38
4.7 События после отчетной даты	38
4.8 Информация о наличии и величине обеспечений, отраженных на забалансовых счетах	38
4.9 Информация об условных фактах хозяйственной деятельности.....	39
4.10 Информация по прекращаемой деятельности	39
4.11 Выплаты основному управленческому персоналу.....	39
4.12 Риски хозяйственной деятельности.....	40

1. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Общая информация

Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации (ПАО «Иркутскэнерго») было учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 июля 1992 года № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества».

Последняя редакция Устава ПАО «Иркутскэнерго» утверждена решением общего собрания акционеров ПАО «Иркутскэнерго» (протокол № 44 от 31.12.2020, дата проведения собрания 25.12.2020).

Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией МНС России по Правобережному округу г. Иркутска Иркутской области за основным государственным регистрационным номером 1023801003313 от 12.07.2002.

Место нахождения	Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск
Почтовый адрес	664011, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3 тел. (3952) 790-300, факс (3952) 790-899

Областной комитет государственной Статистики: 664025 г. Иркутск, ул. Чкалова, 39.

1.2 Основные виды деятельности

Основными видами деятельности общества в соответствии с Уставом являются:

- производство электроэнергии (35.11);
- производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (35.11.1.);
- производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (35.11.2.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.1.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями (35.30.11.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) прочими электростанциями и промышленными блок-станциями (35.30.13.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными (35.30.14.);
- передача пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.2.);
- распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.3.);
- обеспечение работоспособности котельных (35.30.4.);
- обеспечение работоспособности тепловых сетей (35.30.5.);
- забор, очистка и распределение воды (36.00.);
- сбор и обработка сточных вод (37.00.);
- торговля паром и горячей водой (тепловой энергией) (35.30.6.);
- торговля электроэнергией (35.14.);
- производство электромонтажных работ (43.21);
- ремонт металлоизделий (33.11);
- ремонт машин и оборудования (33.12);
- ремонт электрического оборудования (33.14);
- ремонт и техническое обслуживание прочих транспортных средств и оборудования (33.17);
- монтаж промышленных машин и оборудования (33.20);

- деятельность заказчика-застройщика, генерального подрядчика (71.12.2);
- научные исследования и разработки в области естественных и технических наук (72.1);
- оказание услуг, связанных с реализацией энергии;
- строительство зданий (41);
- деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора (71.12.1);
- деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта (49.3);
- деятельность автомобильного грузового транспорта и услуги по перевозкам (49.4);
- деятельность железнодорожного транспорта: грузовые перевозки (49.2);
- транспортная обработка грузов (52.24);
- деятельность в области медицины прочая (86.90);
- образование в области спорта и отдыха (85.41.1);
- деятельность по предоставлению прочих мест для временного проживания (55.90);
- деятельность предприятий общественного питания по прочим видам организации питания (56.29);
- деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
- внешнеэкономическая деятельность;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки (52.10.21.);
- эксплуатация, монтаж, пуско-наладка, ремонт и проектирование взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация, монтаж, пуско-наладка, ремонт и проектирование пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация, монтаж, пуско-наладка, ремонт и проектирование химически опасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов, отнесенных к ведению Ростехнадзора;
- обработка и утилизация опасных отходов (38.22);
- применение драгоценных металлов и драгоценных камней для ремонтных и лабораторных работ;
- обеспечение безопасности собственных ресурсов;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством.

1.3 Филиалы и представительства Общества

По состоянию на 31.12.2020 Общество имело в своем составе 13 территориально-обособленных подразделений (филиалов):

№ п/п	Наименование	Дата образования	Место нахождения
1	ТЭЦ-6	20.11.1992	Иркутская обл. г. Братск
2	ТЭЦ-9	20.11.1992	Иркутская обл. г. Ангарск
3	ТЭЦ-10	20.11.1992	Иркутская обл. г. Ангарск
4	ТЭЦ-11	20.11.1992	Иркутская обл. г. Усолье- Сибирское
5	ТЭЦ-12	20.11.1992	Иркутская обл. г. Черемхово
6	ТЭЦ-16	20.11.1992	Иркутская обл. г. Железногорск-

			Илимский
7	Ново-Иркутская ТЭЦ	20.11.1992	г. Иркутск
8	Ново-Зиминская ТЭЦ	20.11.1992	Иркутская обл. г. Саянск
9	Усть-Илимская ТЭЦ	20.11.1992	Иркутская обл. г. Усть-Илимск
10	Братская ГЭС	20.11.1992	Иркутская обл. г. Братск
11	Иркутская ГЭС	20.11.1992	г. Иркутск
12	Усть Илимская ГЭС	20.11.1992	Иркутская обл. г. Усть-Илимск
13	Фирма «Энергосбыт»	20.11.1998	г. Иркутск

В 2020 году структурных изменений не происходило.

1.4.Структура уставного капитала

50,19% акций ПАО «Иркутскэнерго» находятся в собственности крупнейшей российской частной энергокомпании АО «ЕвроСибЭнерго» (принадлежит En + Group), 41,0308 % акций принадлежит ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» (100% дочернее общество АО «ЕвроСибЭнерго»).

1.5 Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление - коллегиальный исполнительный орган;
- Генеральный директор - единоличный исполнительный орган.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Порядок, сроки созыва и проведения Общего собрания акционеров регулируется Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», а также Уставом и Положением об общем собрании акционеров ПАО «Иркутскэнерго».

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

Генеральный директор Общества и Правление Общества - являются исполнительными органами Общества, и осуществляют руководство текущей деятельностью Общества.

Совет директоров является постоянно действующим органом, решающим стратегические задачи развития Общества, определяющим основные направления развития Общества и принимающим наиболее важные решения.

Действующий состав Совета директоров избран на годовом общем собрании акционеров ПАО «Иркутскэнерго» 19.06.2020 (протокол № 43).

Ф.И.О.	Должность
Антипов Егор Ильич	Ведущий инженер электротехнического отдела ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
Боярский Алексей Викторович	Заместитель главного инженера филиала Братская ГЭС ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
Крапицкий Сергей Викторович	Заместитель главного инженера филиала Усть- Илимская ГЭС ООО «ЕвроСибЭнерго- Гидрогенерация»

Лымарев Андрей Владимирович <i>(председатель)</i>	Исполнительный директор, Технический директор АО «ЕвроСибЭнерго»
Попов Игорь Сергеевич	Заместитель Генерального директора ООО «Эн+Девелопмент»/ Аналитик (по совместительству) ООО «Эн+Менеджмент»
Попов Николай Николаевич	Ведущий специалист по гражданской обороне, чрезвычайным ситуациям, мобилизационной и специальной работе филиала Усть-Илимская ГЭС ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
Чеверда Вадим Анатольевич	Начальник оперативно-эксплуатационного цеха ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»

Генеральным директором ПАО «Иркутскэнерго» является Причко Олег Николаевич.

В состав коллегиального исполнительного органа - Правления входят:

Ф.И.О.	Должность
Причко Олег Николаевич <i>(председатель)</i>	Генеральный директор ПАО «Иркутскэнерго»/ Генеральный директор ООО «Байкальская энергетическая компания» (по совместительству)
Хардиков Михаил Юрьевич	Финансовый директор АО «ЕвроСибЭнерго»/ Заместитель генерального директора по финансам и экономике ПАО «Иркутскэнерго» (по совместительству)/ Финансовый директор ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» (по совместительству) / Финансовый директор ООО «Эн+Менеджмент» (по совместительству)/Генеральный директор АО «ЕвроСибЭнерго»
Цветков Александр Николаевич	Заместитель генерального директора по производству энергии - главный инженер ПАО «Иркутскэнерго» (по совместительству)/ Заместитель генерального директора по производству энергии - главный инженер ООО «Байкальская энергетическая компания»

Функции контрольных органов за финансово-хозяйственной деятельностью Общества выполняет ревизионная комиссия, избираемая общим собранием акционеров Общества в количестве пяти человек. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением «О ревизионной комиссии ПАО «Иркутскэнерго».

Действующий состав Ревизионной комиссии избран на годовом общем собрании акционеров ПАО «Иркутскэнерго» 19.06.2020 (протокол № 43).

Ф.И.О.	Должность
Легенза Станислав Владимирович	Финансовый директор ООО «Компания «Востсибурголь»/ Директор ООО «Байкалинвестэнерго» (по совместительству)
Зеленцова Юлия Георгиевна	Руководитель департамента по учету ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»

Рафеева Юлия Викторовна	Заместитель финансового директора-финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго»
Уваров Владимир Сергеевич	Директор по финансам и экономике филиала «Нижегородский» ООО «ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация»
Алейникова Вера Павловна	Начальник отдела учета услуг ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»

1.6 Сведения об Аудиторе

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Интерком-Аудит»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125040, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, эт. 7, пом. XV, ком. 6**

ИНН: 7729744770

ОГРН: 1137746561787

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество».

Место нахождения

119192 Россия, г. Москва, Мичуринский проспект, д. 21 корп. 4

Дополнительная информация: Свидетельство о членстве № 9036 в СРО ААС ОРНЗ 11606074492, запись в Реестре аудиторов и аудиторских организаций от 15.12.2016.

1.7 Сведения о регистраторе

Регистратором Общества является акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» (АО «НРК - Р.О.С.Т.»).

Лицензия Центрального Банка Российской Федерации (Банка России) на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 045-13976-000001 от 03.12.2002 без ограничения срока действия.

Адрес: 107076, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б. Телефон: тел. (495) 771-73-35.

1.8 Перечень дочерних и зависимых обществ ПАО «Иркутскэнерго» на 31.12.2020

№	Дочерние общества	Доля участия
1.	АО «Байкалэнерго»	100%
2.	ООО «Братскэнергомонт»	100%
3.	ООО «ГЭС-ремонт»	100%
4.	ООО «Иркутскзолопродукт»	100%
5.	АО «Иркутскэнерготранс»	100%
6.	ООО «ИРМЕТ»	100%
7.	ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»	100%

8.	ООО «Иркутск Девелопмент»	100%
9.	ООО «ИЭСВ»	100%
10.	ООО «ИЭ-Актив»	100%
11.	ООО «ИГТСК»	100%
12.	ООО «Иркутскэнергосбыт»	100%
13.	ООО «ПО «Иркутскэнерго»	100%
14.	ООО «ЦЭРФ»	100%
15.	ООО «Образовательная инфраструктура»	100%
16.	SinoRus Nuclear Power Corporation Limited	100%
17.	ООО «Востсибулгесбыт»	99,99%
18.	ООО «Байкальская энергетическая компания»	99,99%
19.	АО «ЭнСер»	99,99%
20.	ООО «ЕвроСибЭнерго - тепловая энергия»	99,93%
21.	ООО «Байкалинвестэнерго»	99,77%
22.	ООО «ТЭЦ-10»	90%
23.	ООО «СибМетком»	88%
24.	АО «ОВЭ»	58,44%
25.	Vukelich Limited	55,30%
26.	ЗАО «АРКГ»	51%
27.	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	51%
28.	ООО «ЕвроСибЭнерго - коммунальные системы»	51%
29.	АО «АКМЭ-инжиниринг»	50%

Информация о численности персонала:

Среднесписочная численность ПАО «Иркутскэнерго» за 2020 год составляет 4 371 человек, в 2019 год составляет 6 569 человек.

1.9 Основа составления отчетности

Настоящие пояснения являются пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Иркутскэнерго» и являются составным элементом бухгалтерской отчетности на основании пункта 5 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организаций» (ПБУ4/99 в ред. Приказа Минфина РФ от 08.11.2010 N 142н).

Имущество и обязательства ПАО «Иркутскэнерго» обособлены от имущества и обязательств акционеров, государства, других организаций. Взаимоотношения между ПАО «Иркутскэнерго» и дочерними обществами регулируются на основе действующих законодательных актов и договоров между ними.

Все факты хозяйственной деятельности Общества, отраженные в бухгалтерских регистрах, относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, за исключением моментов, разрешенных нормативными актами Министерства Финансов Российской Федерации.

Ведение бухгалтерского учета Общества осуществляется ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго» по договору возмездного оказания услуг №409/409/ПД/17ДХ от 15.12.2017.

Учетная политика общества утверждена приказом генерального директора ПАО «Иркутскэнерго» № 787 от 30.12.2019 г. в соответствии с Законом РФ от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008),

2. ОСНОВНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Бухгалтерская отчетность ПАО «Иркутскэнерго» за отчетный период сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, в частности,

- Федерального закона от 06.12.2011 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Плана счетов бухгалтерского учёта финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н;
- Положением поведению бухгалтерского учета и отчетности утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998г. №34н ;
- Приказа Минфина России «О формах бухгалтерской отчетности организаций» от 02.07.2010 года №66н
- других нормативных актов РФ, составляющими систему нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации, а также на основании Устава Общества.

Документооборот Общества, осуществляется в соответствии с графиком документооборота между Обществом и специализированной организацией по исполнению договора оказания услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета.

Бухгалтерский учет деятельности филиалов ведется на неполных обособленных балансах. Учетная политика устанавливает единые правила формирования и раскрытия способов ведения бухгалтерского учета, определяет порядок налогового учета, принятый в ПАО «Иркутскэнерго» для исчисления, уплаты и декларирования налогов, а также порядок взаимодействия обособленных подразделений Общества по вопросам налогового учета.

Оценка имущества, обязательств и активов, фактов хозяйственной деятельности осуществляется в валюте Российской Федерации.

Бухгалтерская отчетность сформирована Обществом исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, случаи существенных отступлений, отсутствуют.

Факты неприменения нормативных актов отсутствуют.

2.1 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учёте хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применялся официальный курс соответствующей валюты к рублю, установленный Центральным банком РФ на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчётности в суммах, исчисленных на основе официального курса валют.

В бухгалтерском балансе активы и обязательства, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты, отнесены к краткосрочным обязательствам. Остальные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

2.2 Основные средства и оборотные активы

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01.

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства, земельные участки и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 40 тыс. руб. за единицу. Земельные участки и объекты недвижимого имущества, независимо от стоимости, учитываются в составе основных средств.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, т.е. в сумме фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление данных объектов. Изменение первоначальной стоимости основных средств, производится при дооборудовании, достройки, модернизации, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки.

Переоценка основных средств, производится ежегодно по текущей (восстановительной) стоимости специализированной оценочной компанией, имеющей право на выполнение данных работ. Результаты переоценки отражаются в составе добавочного капитала и в составе прочих доходов и расходов.

По состоянию на 31 декабря 2020 года Общество переоценило основные средства, путем индексации по коэффициентам с привлечением независимых оценщиков.

Амортизация основных средств по всем группам начисляется линейным способом от первоначальной стоимости объекта по нормам амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, определенного организацией самостоятельно.

Стоимость объектов основных средств, подлежащих выбытию, списывается с баланса вместе с накопленным износом. Прибыль или убыток от выбытия основных средств учитывается при определении чистой прибыли. Приобретение объектов незавершенного строительства учитываются по фактическим затратам, включающими затраты на строительство, приобретение и монтаж машин и оборудования, а также иные прямые затраты.

Основные средства, полученные Обществом в аренду, учитываются арендатором обособленно на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» в оценке, указанной в договоре аренды, на основании акта приема – передачи объектов основных средств, подписанных сторонами договора.

Основные средства, полученные в пользование по договорам аренды стоимость которых в договоре аренды не определена, учитывается на счёте 001 «Арендованные основные средства» в количественном выражении с указанием стоимости в 0,01 руб.

Доходы и расходы от выбытия объектов основных средств, подлежат зачислению, на счет прибылей и убытков в состав прочих доходов и расходов и отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся.

2.3 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19 /02.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. Финансовые вложения классифицируются на краткосрочные и долгосрочные. Инвестиции в акции дочерних предприятий приведены в основном в виде внесения взноса в уставный капитал дочерних предприятий. Стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал дочерних предприятий, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации. Доходы и расходы по финансовым вложениям отражены в Отчете о финансовых результатах, в составе прочих доходов и расходов и в доходах от участия в других организациях. По финансовым

вложениям, эмитенты которых имеют значительные финансовые трудности, может создаваться резерв.

Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года, при наличии признаков существенного снижения стоимости финансовых вложений, по таким вложениям формируется резерв под обесценение.

2.4 Материально – производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляются в соответствии с ПБУ 5/01.

Материально-производственные запасы оценены по фактическим затратам на приобретение. Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней скользящей фактической себестоимости на момент отпуска со склада.

Списание стоимости угля (мазута), использованного на производство электрической, тепловой энергии, в системном учете производится по средневзвешенной скользящей себестоимости одной тонны угля (мазута) на момент составления акта списания угля на расходы.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой, не превышает 12 месяцев, единовременно списывается на затраты производства. Стоимость выданной в эксплуатацию специальной одежды со сроком службы свыше 12 месяцев погашается линейным способом.

Активы стоимостью меньше 40 тыс. руб. за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

2.5 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в отчетности как прочие внеоборотные активы или прочие запасы и затраты. В составе расходов будущих периодов учитываются неисключительные права (лицензия) на использование компьютерных программ с распределением на долгосрочные и краткосрочные по периодам списания на затраты.

При составлении отчетности, расходы будущих периодов,ываемые на счете 97 со сроком списания менее 12 месяцев (меньше или равно 365/366 дней) в балансе отражаются в составе строки 1210 «Запасы», со сроком списания более 12 месяцев (более 365/366 дней) по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы».

2.6 Расчеты с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей электрической, тепловой энергии, прочих видов продукции основного производства, производится исходя из утвержденных цен и тарифов. Новой задачей является заключение долгосрочных прямых договоров на поставку электроэнергии с крупными потребителями. Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов по сомнительным долгам.

Авансы полученные/выданные, отражаются в бухгалтерском балансе за минусом НДС.

В составе прочей дебиторской задолженности отражены проценты по предоставленным займам, переплата налогов, расчеты по прочим финансовым вложениям.

В разделе «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемом в табличной форме пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых

результатах, данные раскрываются за исключением дебиторской задолженности поступившей и погашенной в одном отчетном периоде.

2.7 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств, и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, установленному Центральным банком РФ на дату осуществления или поступления платежа

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на дату совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств, представляются свернуто суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

2.8 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ15/2001.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается в бухгалтерском балансе в составе долгосрочных и краткосрочных обязательств с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

2.9 Оценочные резервы, оценочные обязательства и активы

Общество признает в бухгалтерском учете оценочные резервы по оплате отпусков и страховые взносы, связанные с отпусками.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и коммерческих расходов.

Оценочный резерв на оплату отпусков создается в конце каждого квартала. В бухгалтерском балансе по строке 1540 «Оценочные обязательства».

Общество признает оценочное обязательство по условным фактам по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам.

Оценочные обязательства по незавершенным судебным разбирательствам признаются в составе прочих расходов. Оценочное обязательство по условным фактам в бухгалтерском балансе отражается по строке 1540 ««Оценочные обязательства».

2.10 Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, то есть суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов (строка 1180 «Отложенные налоговые активы») и долгосрочные обязательства (строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»).

2.11 Капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

Резервный фонд Общества создан в размере 25 процентов от уставного капитала.

В составе III разделе баланса «Капитал и резервы» учитываются суммы переоценок основных средств, отраженных по строке 1340 баланса и являющихся собственностью ПАО «Иркутскэнерго».

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) Общества формируется за счет чистой прибыли Общества и сумм дооценки (уценки) стоимости имущества.

2.12 Признание доходов и расходов

Доходами от обычных видов деятельности являются доходы от профильных и непрофильных видов деятельности.

Доходами от профильных видов деятельности признаются:

1. Электрическая энергия и мощность (генерация);
2. Тепловая энергия;
3. Подпитка систем;
4. Химводоочистка и невозвращенный конденсат;
5. Перепродажа электроэнергии и мощности на оптовом рынке;
6. Маневровые работы;
7. Подача-уборка вагонов;
8. Услуги систем водоснабжения;
9. Услуги систем канализации (водоотведения)
10. Услуги по транспортировке хозяйской воды;
11. Услуги по транспортировке сточных вод;
12. Прочая продукция и услуги основного производства;
13. Аренда активов и прав;
14. Прочие услуги на сторону (для объектов ЖКХ).
15. Доходами от непрофильных видов деятельности является выручка от продажи продукции услуг обслуживающих производств и хозяйств:
16. Услуги общественного питания;
17. Санаторно-оздоровительные и рекреационные услуги;
18. Услуги медпунктов;
19. Услуги ЖКХ;
20. Услуги стоматологических кабинетов;
21. Прочие непромышленные услуги;
22. Аренда активов и прав непромсферы.

Доходами от обычных видов деятельности являются доходы от сдачи имущества в аренду с отражением в составе доходов от обычных видов деятельности по счету 90.01 «Выручка» по номенклатурной группе «Аренда активов и прав».

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается для целей налогообложения по методу начисления.

Доходами от продажи признаются фактически отпущенная потребителям электрическая и тепловая энергия по установленным тарифам для групп потребителей,

прочие услуги и электрическая энергия, отпущенная потребителям на свободном рынке, согласно счетам, выставленным потребителям.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с выполнением работ, оказанием услуг.

Расходы по обычным видам деятельности принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной или иной форме.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете по принципу начисления независимо от намерения получить выручку.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Расходы будущих периодов относятся на соответствующие затратные счета равномерно в течение периода, к которому они относятся. Сроки списания определяются по каждому виду расходов будущих периодов в момент их признания в бухгалтерском учете.

Себестоимость продукции – выраженные в денежной форме текущие затраты организации на производство и сбыт произведенной продукции (выполненных работ, оказанных услуг). Затраты на производство образуют производственную себестоимость продукции, а затраты на производство, управление и сбыт – полную себестоимость продукции.

2.13 Изменения в учетной политике

Учетная политика ПАО «Иркутскэнерго» в 2020 году не имеет существенных и принципиальных отличий от учетной политики, действовавшей в предыдущем году.

2.14 Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Неправильное отражение (не отражение) фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности организации может быть обусловлено, в частности:

неправильным применением законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету;

неправильным применением учетной политики организации;

неточностями в вычислениях;

неправильной классификацией или оценкой фактов хозяйственной деятельности;

неправильным использованием информации, имеющейся на дату подписания бухгалтерской отчетности;

недобросовестными действиями должностных лиц организации.

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Существенных ошибок предшествующих периодов в 2020 году не выявлено.

2.15 Существенные изменения начальных остатков бухгалтерской отчетности

В связи с изменениями в ПБУ-18/02, вступившими в силу с 01.01.2020, постоянные разницы, возникшие в результате применения различного порядка оценки первоначальной стоимости активов для целей бухгалтерского и налогового учета признаются временными. Поэтому в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах, отчете об изменениях капитала внесены изменения ретроспективным методом за предыдущие периоды.

Изменения приведены в таблицах:

Бухгалтерский баланс

в тыс. руб.

Строка бухгалтерского баланса	до корректировок	после корректировок	разница	до корректировок	после корректировок	разница
На 31.12.2019г.					На 31.12.2018г.	
Строка 1370	132 747 005	130 224 242	-2 522 763	119 578 082	116 941 062	-2 637 020
Строка 1300	172 796 216	170 273 453	-2 522 763	159 606 947	156 969 928	-2 637 019
Строка 1420	2 179 421	4 702 184	+2 522 763	2 963 491	5 600 510	+2 637 019
Строка 1400	57 003 198	59 525 960	+2 522 762	18 006 955	20 643 974	+2 637 019

Отчет о финансовых результатах

в тыс. руб.

Строка отчета о финансовых результатах	до корректировок	после корректировок	разница
За 2019г.			
Строка 2460	(7 025)	107 231	+114 256
Строка 2400	12 528 268	12 642 524	+114 256
Строка 2500	13 190 814	13 305 070	+114 256

Отчет об изменениях капитала

в тыс. руб.

Строка отчета об изменениях капитала	до корректировок		после корректировок		разница
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого	
<i>Величина капитала на 31 декабря 2018 г.</i>					
Строка 3100	119 578 082	159 606 948	116 941 062	156 969 928	-2 637 020
<i>За 2019 г.</i>					
Строка 3210	13 168 923	15 530 316	13 283 180	15 644 573	+114 257
Строка 3211	12 528 268	12 528 268	12 642 525	12 642 525	+114 257
<i>Величина капитала на 31 декабря 2019 г.</i>					
Строка 3200	132 747 005	172 796 216	130 224 242	170 273 453	-2 522 763

Строка отчета об изменениях капитала	до корректировок	после корректировок	разница	до корректировок	после корректировок	разница
На 31 декабря 2019 г.					На 31 декабря 2018 г.	
Строка 3600	172 796 640	170 273 877	-2 522 763	159 607 582	156 970 563	-2 637 019

3. ПОЯСНЕНИЯ К СУЩЕСТВЕННЫМ СТАТЬЯМ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА И ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

Информацию, представленную в разделе, следует рассматривать в дополнение к табличной форме Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.1 Нематериальные активы

Информация по нематериальным активам представлена в разделе 1 «Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-

конструкторские и технологические работы (НИОКР)» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование объекта нематериального актива	Документ о регистрации	Срок полезного использования, мес.	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патент «Способ работы котла с кольцевой топкой на разных нагрузках и режимах»	Гос. Реестр №2618639 от 05.05.2017	225	8	1
Модуль планирования оптимальных режимов для филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-9 на базе ПО ПК «АСМТЭЛ»	-	120	4 300	430

3.2. Основные средства

Первоначальная стоимость основных фондов по состоянию на 31.12.2019 по ПАО «Иркутскэнерго» составила 144 179 437 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2020 первоначальная стоимость основных средств составила 150 611 803 тыс. руб.

Изменение первоначальной стоимости основных средств обусловлено:

- а) увеличением на 7 302 240 тыс. руб. за счет:
 - ввода объектов основных средств (дооборудования основных фондов, реконструкции, строительство новых объектов) – 4 460 330 тыс. руб.,
 - приобретения ОС за плату- 49 926 тыс. руб.;
 - переоценки ОС по состоянию на 31.12.2020 – 2 791 984 тыс. руб.;
- б) уменьшением на 869 874 тыс. руб. в результате:
 - ликвидации,
 - реализации, прочего выбытия основных фондов.

Наличие и движение основных средств представлено в таблицах 2.1, 2.2., 2.3, 2.4 Приложения №5 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

На конец отчетного периода Обществом с привлечением независимого оценщика проведена переоценка основных средств исходя сложившейся рыночной стоимости их восстановления.

Переоценка проведена в отношении следующих групп основных средств:

- здания;
- сооружения и передаточные устройства;
- машины и оборудование;
- транспортные средства.

В связи с реализацией основных средств в феврале 2021 года на ООО «Байкальская энергетическая компания» по состоянию на 31.12.2020 года проведены мероприятия по их обесценению до стоимости реализации. Остаточная стоимость основных средств, подлежащих к продаже, отражена по строке 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса в размере 9 695 708 тыс. руб.

Стоимость основных средств на 31.12.2020 года по первоначальной (восстановительной) стоимости после переоценки и без учета реализованных объектов основных средств составила 51 016 085 тыс. руб., в том числе:

- Здания 6 033 437 тыс. руб.
- Сооружения и передаточные устройства 16 097 590 тыс. руб.
- Земельные участки 51 436 тыс. руб.

- Машины и оборудование	27 647 287 тыс. руб.
- Транспортные средства	1 127 722 тыс. руб.
- Прочие	58 613 тыс. руб.
Амортизация основных средств без учета реализованных объектов основных средств на 31.12.2020 года составила 33 162 814 тыс. руб., в том числе:	
- Здания	3 109 819 тыс. руб.
- Сооружения и передаточные устройства	8 147 875 тыс. руб.
- Машины и оборудование	21 342 186 тыс. руб.
- Транспортные средства	507 758 тыс. руб.
- Прочие	55 176 тыс. руб.

Балансовая стоимость основных средств на 31.12.2020 года составила 17 853 271 тыс. руб.

Коэффициент износа составил 65 %.

Стоимость основных средств, переданных в аренду на 31.12.2020 года составляет 146 602 349 тыс. руб.

На забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» у Общества числится арендованное имущество по общей стоимости, согласованной договорами в размере 3 781 481 руб. у следующих арендодателей:

Администрация Ангарского городского округа
 Администрация города Железногорск-Илимский
 Администрация города Усолье-Сибирское
 Администрация городского поселения Белореченского МО
 Администрация ЗГМО
 Администрация Зиминского района
 Администрация Муниципального района Качугский район
 Администрация Шелеховского городского поселения
 АНХК АО
 АНХРС АО
 Байкалэнерго, АО
 Балдин Андрей Николаевич ИП
 Братский район КУМИ МО
 Востокстрой ООО
 ВосточноСибирская дирекция инфраструктуры - СП ЦДИ - филиала ОАО РЖД
 Департамент недвижимости администрации города Усть-Илимска
 Евросибэнерго-Гидрогенерация ООО
 ИРЗ АО
 Иркутскэнергосбыт ООО
 ИЭСК ОАО ЗЭС
 Комитет имущественных отношений, архитектуры и градостроительства Администрации ЗГМО
 Комитет по управлению имуществом
 Комитет по управлению муниципальным имуществом Усть-Удинского района
 КУИ Администрации Нижнеудинского МО
 КУМИ Администрация АГО
 КУМИ Администрации города Усолье-Сибирское
 КУМИ г. Братска
 КУМИ г. Иркутска
 КУМИ г. Черемхово
 Министерство имущественных отношений Иркутской области

МТУ Росимущества в Иркутской области, республике Бурятия и Забайкальском крае
НКУ ООО
Окулов Владимир Петрович ИП
Пожарная охрана Иркутскэнерго, ООО
САЯНСКХИМПЛАСТ, АО
Стройэконом ООО СК
ТРАНСКАРСЕРВИС ООО
ТУ РОСИМУЩЕСТВА ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
УК Удача ООО
Федеральное агентство воздушного транспорта
ФИЛИАЛ АНГАРСКГОРГАЗ ИРКУТСКОБЛГАЗ АО
ФИЛИАЛ В-СИБПРОМТРАНС АО

3.3. Незавершенное строительство

Наименование показателя	на 31.12.2019 (тыс. руб.)	на 31.12.2020 (тыс. руб.)
Незавершенное строительство	2 258 056	1 055 860
Оборудование к установке	831 965	230 510
Итого	3 090 021	1 286 370

В 2020 году были введены основные средства в сумме 4 494 897 тыс. руб., в том числе:

- строительство новых объектов – 1 712 398 тыс. руб.;
- реконструкция и модернизация объектов основных средств – 2 747 932 тыс. руб.;
- приобретение отдельных объектов основных средств – 34 567 тыс. руб.

На 31.12.2020 года на объекты незавершенного строительства начислен резерв под снижение стоимости незавершенного капитального строительства в размере 249 455 тыс. руб.

В связи с реализацией объектов незавершенного строительства в феврале 2021 года на ООО «Байкальская энергетическая компания» стоимость этих объектов отражена по строке 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса в размере 696 402 тыс. руб.

3.4. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения

Информация по финансовым вложениям представлена в таблице 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовые результаты Приложение №5.

Долгосрочные финансовые вложения ПАО «Иркутскэнерго» в балансе на конец отчетного периода составляют 168 053 813 тыс. руб., которые включают:

- инвестиции в доли, акции обществ 57 056 729 тыс. руб.
- предоставленные займы, долговые обязательства 110 997 084 тыс. руб.

Краткосрочные финансовые вложения на конец отчетного периода составляют 9 361 796 тыс. руб. и являются предоставленными займами дочерним и зависимым обществам.

По сравнению с 2019 годом, объем финансовых вложений увеличился на 11 988 271 тыс. руб. Увеличение финансовых вложений произошло в большей степени за счет капитализации процентов по выданным займам на 6 384 146 тыс. руб.

Финансовые вложения приведены в бухгалтерском балансе за минусом начисленного резерва под обесценение объектов финансовых вложений. Сумма резерва составила 1 005 998 тыс. руб. (1 008 132 тыс. руб. на 31.12.2019)

3.5 Прочие внеоборотные активы

В соответствии с п.19 ПБУ 4/99 активы и обязательства представляются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представляются как долгосрочные.

По статье «Прочие внеоборотные активы» отражены непогашенные на отчетную дату расходы, учтённые на счете 97.21 «Расходы будущих периодов» в части расходов, срок признания которых в качестве текущих расходов превышает 12 месяцев, а именно расходы на приобретение программного обеспечения и лицензий.

По состоянию на 31.12.2020 года долгосрочные расходы будущих периодов составляют 35 719 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2019 года их величина составляла 53 700 тыс. руб.

В состав прочих внеоборотных активов на 31.12.2020 года включена задолженность по авансам выданным на приобретение материалов под капитальное строительство и платежам по инвестиционной программе в размере 585 525 тыс. руб.

3.6 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. Их величина на конец отчетного года составляет 286 614 тыс. руб., в том числе наиболее существенные виды материально-производственных запасов:

- сырье и материалы	24 661 тыс. руб.
- топливо	297 тыс. руб.
- строительные материалы	68 509 тыс. руб.
- материалы, преданные в переработку	25 112 тыс. руб.
- запасные части	126 018 тыс. руб.
- прочие материалы, запасы	42 017 тыс. руб.

Основным видом топлива, используемым в компании для производства тепла и электроэнергии на ТЭЦ, является уголь, добываемый в Иркутском и Красноярском регионе.

Прочие товарно-материальные запасы включают товары для перепродажи, а также продукцию, предназначенную для внутреннего использования или на продажу, которая не связана с основной деятельностью Общества по производству электрической и тепловой энергии.

Показатель запасы в бухгалтерском балансе по строке 1210 отражен за вычетом величины резерва под обесценение МПЗ. Величина начисленного резерва по состоянию на 31.12.2020 составляет 9 631 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2019 года величина запасов составляла 104 779 тыс. руб.

3.7 Сведения о дебиторской задолженности

Информация по долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности представлена в таблице 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Сумма дебиторской задолженности в бухгалтерском балансе на конец года равна 33 284 551 тыс. руб. (в 2019 году – 34 926 787 тыс. руб.) и отражена за вычетом величины начисленного резерва по сомнительной задолженности на конец года в сумме 4 086 875 тыс. руб. (в 2019 году – 3 939 630 тыс. руб.)

Наибольший удельный вес в дебиторской задолженности Общества составляет задолженность покупателей и заказчиков (46,51%) и задолженность прочих дебиторов (52,86%).

Наибольшая доля в составе задолженности прочих дебиторов приходится на задолженность по расчётам по уплате процентов за предоставленные займы (92,17%).

По сравнению с началом года дебиторская задолженность в целом по Обществу уменьшилась на 1 642 236 тыс. руб.

При этом задолженность потребителей тепловой энергии, учтённая по условиям договора, уменьшилась на 1 577 112 тыс. руб., и составила на конец отчетного периода 3 531 394 тыс. руб.

Задолженность потребителей электроэнергии и мощности, учтённая по условиям договора, уменьшилась на 1 434 952 тыс. руб., и составила на конец отчетного периода 133 450 тыс. руб.

Задолженность прочих дебиторов увеличилась на 895 703 тыс. руб. и составила на конец отчетного периода 17 593 764 тыс. руб.

Рост задолженности прочих дебиторов в основном обусловлен увеличением задолженности по вкладам в уставный капитал других компаний на 775 000 тыс. руб.

Информация о крупнейших дебиторах

Наименование дебитора	Вид расчетов	Сумма, тыс. руб.
ООО «Байкальская энергетическая компания»	Аренда имущества, реализация запасов, прочие услуги	1 266 251
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	Аренда имущества	13 942 122
ООО «Иркутск Девелопмент»	Вклад в уставный капитал	1 000 008
АО «ЕвроСибЭнерго»	Проценты по выданным займам, прочие расчеты	4 197 575
ООО «Компания Востсибуголь»	Проценты по выданным займам, прочие расчеты	1 247 428

Структура дебиторской задолженности приведена в таблице:

тыс. руб.

Структура дебиторской задолженности	Остаток на начало отчетного периода		Остаток на конец отчетного периода	
	Задолженность	резерв	Задолженность	резерв
1	2	3	4	5
Всего	38 866 417	(3 939 630)	37 371 426	(4 086 875)
В том числе				
долгосрочная				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 758 021	(2 712 113)	2 918 830	(2 863 621)
Авансы выданные, в том числе расчеты по страхованию	78 974	(2 755)	40 824	(2 824)
Прочие дебиторы (в т.ч. задолженность по агентским договорам)	4 574 380	(1 156 795)	17 120 962	(1 137 511)
Итого:	7 411 375	(3 871 663)	20 080 616	(4 003 956)
краткосрочная				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	17 534 558	(65 266)	15 504 086	(80 100)

Авансы выданные , в том числе расчеты по страхованию	637 309	(2)	173 596	(4)
Векселя к получению	-	-	-	-
Прочие дебиторы (в т.ч. задолженность по агентским договорам)	13 283 175	(2 699)	1 613 127	(2 815)
Итого:	31 455 042	(67 967)	17 290 810	(82 919)

В течение 2020 года была списана безнадежная (нереальная к взысканию) дебиторская задолженность в размере 197 391 тыс. руб.

Списанная дебиторская задолженность, признанная безнадежной, числится за балансом для наблюдения за возможностью ее взыскания.

3.8 Кредиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2020 года кредиторская задолженность Общества составила 2 933 982 тыс. руб.

Структура кредиторской задолженности

тыс. руб.

Показатели баланса	на 31.12.2019	на 31.12.2020
Прочие долгосрочные обязательства	65 334	66 214
Расчеты с поставщиками и подрядчиками, в том числе векселя выданные	65 334	66 214
Кредиторская задолженность в том числе:	6 597 138	2 867 768
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	3 352 479	998 421
Расчеты с покупателями и заказчиками по полученным авансам, без НДС от авансов, исчисленного к уплате в бюджет	749 515	495 590
Расчеты по налогам и сборам	2 197 509	1 201 348
Расчеты по социальному страхованию	9 768	6 233
Расчеты с персоналом по оплате труда	236 743	3 017
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	51 124	163 159

В течение 2020 года списана кредиторская задолженность с истекшими сроками исковой давности в размере 14 тыс. руб.

Информация по полученным авансам (предварительной оплате) раскрывается в бухгалтерском балансе за минусом НДС, подлежащего уплате в бюджет.

Информация о крупнейших кредиторах приведена в таблице:

Наименование кредитора	Вид расчетов	Сумма, тыс. руб.
ООО «Учетно-сервисный центр ЕвроСибЭнерго»	Учетно-сервисное обслуживание	244 171
ООО «Байкальская энергетическая компания»	Расчеты за приобретение теплоэнергии, услуги подрядчиков по	200 113

	кап.строительству, агентские услуги	
ООО «РЭМ»	Расчеты по капстроительству, аренде имущества	124 352
ООО «Инженерный центр Иркутскэнерго»	Расчеты по капстроительству	78 520
КУМИ Иркутского района	Расчеты за технологическое присоединение и теплоэнергию	81 893
ООО «Эн+Диджитал»	Расчеты за консалтинговые услуги	60 038
ООО «Иркутскэнергосвязь»	Расчеты за услуги связи	57 798
АО «Иркутскэнергоремонт»	Услуги по ремонтам	50 232
ООО «Торговый дом ЕвроСибЭнерго»	МПЗ	40 968

3.9 Прочие оборотные активы

По строке «Прочие оборотные активы» отражена недостача материальных ценностей, учтенная на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» в размере 6 201 тыс. руб., а также остаточная стоимость основных средств и неотделимых улучшений, реализованных в феврале 2021 года по договорам купли-продажи в ООО «Байкальская энергетическая компания» в размере 10 392 110 тыс. руб.

3.10 Капитал и резервы

Уставный капитал Общества составляет 4 766 808 тыс. руб. и представлен 4 766 807 700 обыкновенными именными акциями номинальной стоимостью один рубль, из которых на балансе Общества находятся 5 085 986 шт.

Структура акционерного капитала ПАО «Иркутскэнерго»:

	Зарегистрированные лица	Доля от уставного капитала, в %
1.	АО «ЕвроСибЭнерго»	50,19
2.	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	41,0308
3.	Прочие акционеры	8,7792
	Итого:	100,00

Добавочный капитал составляет 24 762 112 тыс. руб.

Резервный капитал сформирован в соответствии с уставом Общества и составляет 1 191 702 тыс. руб.

В составе добавочного капитала учитываются суммы переоценки основных средств. За отчетный год уменьшение добавочного капитала произошло за счет переоценки (уценки) основных средств и переводом суммы дооценки по выбывшим основным средствам в нераспределенную прибыль.

Нераспределенная прибыль прошлых лет на конец отчетного периода составила 130 224 242 тыс. руб. Прибыль отчетного года на 31.12.2020 года составляет 8 572 790 тыс. руб.

3.11 Порядок создания резервов и оценочных обязательств

На 31 декабря 2020 года Обществом сумма резерва по сомнительным долгам составляет 4 086 875 тыс. руб. Экономический смысл начисления резерва по

сомнительным долгам состоит в отражении суммы потенциального убытка, который может появится у Общества в случае не поступления оплаты в счет погашения сомнительной задолженности. Резервы формируются отдельно по каждому виду сомнительной дебиторской задолженности в разрезе конкретного контрагента и договора, в зависимости от момента возникновения просроченной дебиторской задолженности.

В создании резерва не участвует дебиторская задолженность между Обществом и компаниями Группы ЕвроСибЭнерго (внутригрупповая дебиторская задолженность), а также прочими компаниями, входящими в периметр Группы Эн+ (задолженность связанных сторон), так как не признается сомнительной вследствие наличия контроля над ее погашением.

Информация о величине резерва по сомнительной задолженности на 31.12.2020 приведена в таблице:

Резерв по сомнительным долгам	на 31.12.2019	на 31.12.2020	тыс. руб.
Покупатели и заказчики	2 777 379	2 943 721	
Авансы выданные	2 757	2 828	
Прочие дебиторы	1 159 494	1 140 326	
ВСЕГО	3 939 630	4 086 875	

В течение 2020 года за счет созданного резерва была списана безнадежная (нереальная к взысканию) дебиторская задолженность в размере 197 053 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой Общество формирует оценочные резервы и резервы предстоящих расходов.

К оценочным резервам относятся:

- резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество либо текущая рыночная стоимость которых снизилась.

На 31.12.2020 размер резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество либо текущая рыночная стоимость которых снизилась, составил 9 631 тыс. руб.

Информация о величине резерва представлена в таблице:

Отчетный период	Наименование движения	Сумма, тыс. руб.
Остаток на 01.01.2020		104 779
Обороты за 2020 г.	Сформирован резерв под снижение стоимости МЦ	118 223
	Списано резерва под снижение стоимости МЦ	213 371
Остаток на 31.12.2020		9 631

- резерв под обесценение финансовых вложений.

Отчетный период	Наименование движения	Сумма, тыс. руб.
Остаток на 01.01.2020		1 008 132
Обороты за 2020 г.	Сформирован резерв под обесценение финансовых вложений	2 000

	Списано резерва под обесценение финансовых вложений	4 135
Остаток на 31.12.2020		1 005 997

- резерв под снижение стоимости незавершенного капитального строительства

Отчетный период	Наименование движения	Сумма, тыс. руб.
Остаток на 01.01.2020		0
Обороты за 2020 г.	Сформирован резерв под снижение стоимости незавершенного капитального строительства	249 455
	Списано резерва под снижение стоимости незавершенного капитального строительства	0
Остаток на 31.12.2020		249 455

В соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Общество формирует резервы предстоящих расходов:

- резерв на оплату отпусков, включая платежи на социальное страхование и обеспечение работникам организации.
- резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за текущий год.

Предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства на оплату отпусков и выплату вознаграждений не превышает 12 месяцев.

Движение по резерву на предстоящую плату отпусков за 2020 год приведено в таблице:

Отчетный период	Наименование движения	Сумма, тыс. руб.
Остаток на 01.01.2020г.		269 990
Обороты за 2020г.	Сформировано резерва на оплату отпусков	422 147
	Использовано резерва на оплату отпусков	680 481
Остаток на 31.12.2020г.		11 656

Движение по резерву предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за 2020 год приведено в таблице:

Отчетный период	Наименование движения	Сумма, тыс. руб.
Остаток на 01.01.2020г.		0
Обороты за 2020г.	Сформировано резерва на выплату вознаграждений	79 290
	Использовано резерва на выплату вознаграждений	0
Остаток на 31.12.2020г.		79 290

- резерв на покрытие оценочных обязательств по незавершённым судебным делам с оценкой риска более 50% на 31.12.2020.

Движение по резерву приведено в таблице:

Отчетный период	Наименование движения	Сумма, тыс. руб.
Остаток на 01.01.2020 г.		94 806
Обороты за 2020 г.	Сформировано резерва на покрытие оценочных обязательств по незавершенным судебным делам на отчетную дату	201 682
	Списано резерва	117 230
Остаток на 31.12.2020 г.		179 258

Резерв на покрытие оценочных обязательств отражен в бухгалтерском балансе на 31.12.2020 по строке 1540 раздела 5 Краткосрочные обязательства, так как предполагаемый срок исполнения обязательств менее 12 месяцев в сумме 270 204 тыс. руб.

3.12 Кредиты и займы

За отчетный 2020 год осуществлено гашение долгосрочных заемных средств ПАО «Иркутскэнерго» в размере 12 648 000 тыс. рублей, остальная часть долгосрочной задолженности в размере 42 110 000 тыс. рублей переведена в краткосрочные заемные средства. Величина краткосрочных заемных средств возросла на 53 757 093 тыс. рублей, в том числе на 11 647 093 тыс. рублей за счет увеличения сальдо привлечения и гашения кредитов и на сумму 42 110 000 тыс. рублей – за счет выше упомянутого переноса задолженности из состава долгосрочных заемных средств. Общая сумма обязательств Общества за 2020 год снизилась на 1 000 907 тыс. рублей за счет снижения объемов банковского кредитования и составила 68 145 205 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2020.

Привлечение заемных ресурсов в течение 2020 года осуществлялось в рамках Положения о Кредитной политике ПАО «Иркутскэнерго» на 2020 год, утвержденного Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 13.04.2020 № 13 (484)).

По состоянию на 01.01.2020 года кредитный портфель ПАО «Иркутскэнерго» составлял 69 053 млн. рублей. За 2020 год ПАО «Иркутскэнерго» привлекло кредитные ресурсы на общую сумму 55 020 млн. рублей с целью рефинансирования текущей задолженности и пополнения оборотных средств для финансирования операционной деятельности. В то же время, за указанный период Обществом погашена задолженность в совокупной сумме 56 020 млн. рублей. Объем кредитного портфеля на 01.01.2021 составляет 68 053 млн. рублей.

В целях пролонгации сроков действия лимитов кредитования и сохранения объема свободных лимитов на уровне, достаточном для оптимизации стоимости заемного капитала путем выбора из альтернативных источников заемного капитала, в течение 2020 года Обществом заключено генеральное кредитное соглашение с лимитом кредитования в размере 23 500 млн. рублей сроком на 3 года, а также заключены дополнительные соглашения о пролонгации сроков действия кредитных линий с лимитом 6 500 млн. рублей до 2022 года и с лимитом 10 000 млн. рублей до 2023 года.

Вместе с тем, общий лимит кредитования за 2020 год сократился на 1 517 млн. рублей и составил 112 983 млн. рублей по состоянию на 01.01.2021.

Неиспользованный остаток лимитов по открытым кредитным линиям ПАО «Иркутскэнерго» по состоянию на 31.12.2020 составляет 44 930 млн. рублей.

Ограничения по использованию действующих кредитных линий в договорах, на основании которых они предоставлены, отсутствуют. Иные недополученные кредиты по заключенным кредитным договорам по состоянию на 31.12.2020 отсутствуют.

Объем доступного лимита в рамках действующего договора овердрафта по состоянию на 31.12.2020 составляет 983 млн. рублей.

В обеспечение обязательств ПАО «Иркутскэнерго» по кредитным соглашениям существует договор поручительства третьего лица на общую сумму 58 500 млн. рублей. Сумма задолженности ПАО «Иркутскэнерго» по обеспеченным кредитным договорам на 31.12.2019 составляет 47 269 млн. рублей. Доступная к привлечению сумма кредитных средств, обеспеченная поручительством, составляет 11 231 млн. рублей.

3.13 Отложенные налоговые активы и обязательства

- Пояснения по данным статьям приведены в разделе «Раскрытие информации по ПБУ 18/02».

3.14 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за 2020 год отражены в «Отчете о финансовых результатах» по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам в сопоставлении с предыдущим годом.

Финансовые результаты ПАО «Иркутскэнерго» за 2020 год

Показатель	Сумма (тыс. руб.)		Сумма	
	2020 год	2019 год	Изменения (тыс. руб.)	%
Выручка	42 546 070	55 097 236	-12 551 166	-22,78
Себестоимость	(27 458 259)	(37 948 242)	-10 489 983	-27,64
Валовая прибыль	15 087 811	17 148 994	-2 061 183	-12,02
Коммерческие расходы	(648 254)	(921 357)	-273 103	-29,64
Управленческие расходы	(1 510 227)	(1 873 429)	-363 202	-19,39
Прибыль (убыток) от продаж	12 929 330	14 354 208	-1 426 458	-9,93
Доходы от участия в других организациях	685 228	286 843	+398 385	138,89
Проценты к получению	6 954 475	9 308 319	-2 353 844	-25,29
Проценты к уплате	(4 159 056)	(6 051 004)	-1 891 948	-31,27
Прочие доходы	4 552 708	3 025 423	+1 527 285	-24,77
Прочие расходы	(12 646 543)	(4 581 005)	+8 065 538	176,06
Прибыль до налогообложения	8 316 142	16 342 784	-7 914 819	-49,11
Налог на прибыль	(1 613 916)	(3 308 491)	-1 694 575	-51,22
в т.ч. текущий налог на прибыль	(3 184 414)	(3 601 559)	-417 145	-11,58
отложенный налог на прибыль	1 570 498	(205 932)	+1 776 430	662,63
Прочее	1 870 564	107 232	+1 763 332	1 644,41
Чистая прибыль (убыток) отчетного года	8 572 790	12 642 524	-3 980 276	-32,19

Структура выручки и себестоимости по видам деятельности приведена в таблице:

Показатель	Выручка (тыс. руб.)			Себестоимость (тыс. руб.)		
	2020 год	2019 год	разница	2020 год	2019 год	разница
Электрическая энергия, мощность	10 611 523	18 383 308	-7 771 785	(9 905 576)	(15 411 041)	5 505 465
Тепловая энергия	14 019 424	19 562 354	-5 542 930	(13 999 674)	(19 379 156)	5 379 482
Подпитка систем	509 026	701 360	-192 334	(591 294)	(766 571)	175 277
ХОВ и конденсат	301 745	412 602	-110 857	(227 922)	(340 696)	112 774
Аренда активов и прав	16 428 774	15 180 720	1 248 054	(2 242 903)	(1 297 602)	-945 301
Прочие услуги	675 578	856 892	-181 314	(490 890)	(753 176)	262 286
Итого	42 546 070	55 097 236	-12 551 166	(27 458 259)	(37 948 242)	10 489 983

В соответствии с действующим законодательством ПАО «Иркутскэнерго» в 2020 году осуществляло деятельность по продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке, по продаже тепловой энергии – на региональном рынке. С сентября 2020 года Общество прекратило деятельность по выработке и продаже электрической и тепловой энергии. Информация об этом раскрыта в разделе 4.10 Информация по прекращаемой деятельности.

За отчетный период выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг по сравнению с прошлым периодом сократилась на 12 551 166 тыс. руб. или на 22,78%. Это связано с прекращением деятельности по выработке электрической и тепловой энергии и их продажи.

Себестоимость продукции за 2020 год составила 27 458 259 тыс. руб., что ниже факта за 2019 год на 10 489 983 тыс. руб. (-27,64%).

В результате валовая прибыль ПАО «Иркутскэнерго» в отчетном периоде сократилась на 12,02%, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 15 087 811 тыс. руб.

Прибыль от продаж товаров, работ и услуг составила 12 929 330 тыс. руб.

Структура прочих доходов и расходов приведена в таблице:

Показатель	Прочие доходы (тыс. руб.)			Прочие расходы (тыс. руб.)		
	2020 год	2019 год	разница	2020 год	2019 год	разница
Доходы (расходы), связанные с реализацией незавершенного строительства и прочих внеоборотных активов	32 499	15 864	16 635	(32 458)	(24 291)	-8 167
Доходы (расходы) от реализации объектов основных средств	36 104	532 507	-496 403	(71 600)	(849 274)	777 674

Доходы в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при ремонте основных средств	84 632	172 644	-88 012			0
Оприходование (списание) материально-производственных запасов, в том числе излишки инвентаризации, недостачи	16 986	34 339	-17 353	(1 483)	(464)	-1 019
Резервы по финансовым вложениям, не НУ		1 299 400	-1 299 400	(1 990)		-1 990
Резервы по сомнительным долгам			0	(340 173)	(502 114)	161 941
Возмещение по страхованию	70 186	85	70 101			0
Налог на имущество			0	(543 637)	(562 729)	19 092
Резервы по обесценению запасов ТМЦ, НЗП	95 148		95 148		(97 417)	97 417
Резерв по прочим условным обязательствам, не НУ			0	(88 681)	(7 676)	-81 005
Ликвидация основных средств и НЗС	8 304	8 040	264	(153 415)	(281 069)	127 654
Резерв под обесценение основных средств и НЗС, не НУ			0	(249 455)		-249 455
Расходы от уценки активов, не НУ			0	(7 116 735)		-7 116 735
Прочие доходы (расходы) по инвестиционной деятельности	35 093	174	34 919	(25 771)	(1 299 429)	1 273 658
Доходы (расходы) от реализации ТМЦ	3 764 440	249 073	3 515 367	(3 689 718)	(259 286)	-3 430 432
Прочие доходы (расходы)	131 538	316 941	-185 403	(9 933)	(4 813)	-5 120
Итого	277 778	396 356	-118 578	(321 494)	(692 443)	370 949

Прибыль до налогообложения Общества составила 8 316 142 тыс. руб. По итогам деятельности за отчетный период начислен налог на прибыль в размере 3 184 414 тыс. руб. и отражен по строке 2411 «Отчета о финансовых результатах».

Чистая прибыль составила 8 572 790 тыс. руб.

3.15 Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении, в течение отчетного периода, за исключением средневзвешенного числа обыкновенных акций, приобретенных Обществом и отраженных, как собственные акции, выкупленные у акционеров.

2020 2019 2018

Чистая прибыль за отчетный год

Средневзвешенное количество
Обыкновенных акций в обращении

Базовая прибыль на акцию (руб.) 1,80 2,65 2,57

В 2018, 2019, 2020 годах Общество не производило дополнительную эмиссию обыкновенных акций. У Общества не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

3.16 Раскрытие информации по ПБУ-18 «Расчеты по налогу на прибыль»

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровней бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе типа задолженности, например, текущая задолженность, задолженность по пеням, штрафам.

Формирование налогооблагаемой прибыли производилось по правилам, установленным главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, введенной в действие с 1 января 2002 года Федеральным законом от 06.08.2001г. №110-ФЗ с учетом последующих дополнений и изменений.

Датой получения дохода признавалась дата реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав) независимо от фактического получения денежных средств в их оплату - по методу начисления.

Для целей определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль величина расходов определялась при соблюдении следующих условий:

- расходы экономически обоснованы,
- расходы произведены для осуществления деятельности, направленной на получение доходов,
- расходы подтверждены документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Налоговым кодексом Российской Федерации на 2020 год ставка налога на прибыль установлена в размере 20%.

Текущий налог на прибыль отчетного (налогового) периода определялся исходя из величины условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного (налогового) периода.

Размер прибыли до налогообложения в бухгалтерском учете составляет 8 316 142 тыс. руб., налоговая база для исчисления налога на прибыль – 15 922 068 тыс. руб.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в результате применения различных правил учета расходов и доходов в бухгалтерском и налоговом учете образуется разница между бухгалтерской и налогооблагаемой прибылью, которая отражена в бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках.

Итоговые сравнительные показатели финансового результата, исчисленного в порядке, установленном нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и налоговой базы по налогу на прибыль, рассчитанной в порядке, определенном законодательством о налогах и сборах, за 2020 год.

в тыс. руб.

	Бухгалтерский учет (форма № 2 "Отчет о финансовых результатах")	Налоговый учет (Лист 02 "Расчет налога на прибыль")
Доходы		
Выручка, доход	42 546 070	46 432 077
Проценты к получению	6 954 475	
Прочие доходы	5 237 936	
Внереализационные доходы		10 778 862
Итого доходы	54 738 481	57 210 939
Расходы		
Себестоимость, расходы	29 616 740	33 366 777
Проценты к уплате	4 159 056	
Прочие расходы	12 646 543	
Внереализационные расходы		7 922 094
Чрезвычайные расходы за минусом доходов		
Итого расходы	46 422 339	41 288 871
Прибыль (убыток) до налогообложения в бухгалтерском учете	8 316 142	
Налоговая база в налоговом учете		15 922 068
Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой базой		- 7 605 926

Постоянные разницы (ПНР/ПНД) сложились из доходов и расходов, не учитываемых в целях налогообложения, в том числе:

- расходы на социальные цели;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения в соответствии с требованиями статьи 270 НК РФ.

Отложенные налоговые активы (ОНА) и отложенные налоговые обязательства (ОНО), т.е. временные разницы, образовались за счет:

- различных методов начисления амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 2002 года;
- непринятия в состав стоимости амортизуемого имущества в налоговом учете переоценок основных средств, произведенных после 2002 года;
- включение в состав расходов 10-30 процентов первоначальной стоимости основных средств, введенных в эксплуатацию в отчетном периоде, и расходов, понесенных в результате реконструкции и технического перевооружения основных средств;

Разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой базой по налогу на прибыль за 2020 год имеют следующие составляющие (в тыс. руб.):

Показатель	Сумма разницы между налоговым и бухгалтерским учетом	Ставка налога (%)	Сумма постоянного налогового обязательства, отложенного актива, обязательства
Постоянные налоговые разницы, возникшие в части доходов и расходов, не учитываемых в целях налогообложения (ПНД/ПНР)	438 666	20	87 733

Временные налогооблагаемые разницы, которые приводят к образованию отложенного налогового обязательства, т.е. к увеличению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах (ОНО)	- 7 404 018	20	- 1 480 804
Временные вычитаемые разницы, которые приводят к образованию отложенного налогового актива, т.е. к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах (ОНА)	448 469	20	89 694

Величина текущего налога на прибыль определена исходя из величины условного расхода, скорректированного на сумму постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, рассчитанная в соответствии с требованиями пункта 21 Положения по бухгалтерскому учету ПБУ18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», составляет 3 184 414 тыс. руб.:

Условный расход по налогу на прибыль 1 526 183	+	Постоянные налоговые доходы (расходы) 87 733	+	Отложенный налоговый актив 89 694	-	Отложенное налоговое обязательство -1 480 804	=	Текущий налог на прибыль 3 184 414
---	---	---	---	--------------------------------------	---	--	---	---------------------------------------

В течение 2020 года общество осуществляло уплату текущих налоговых платежей в полном объеме и в сроки, установленные налоговым законодательством.

4. ПРОЧИЕ ПОЯСНЕНИЯ

4.1 Информация о связанных сторонах

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

В рамках своей обычной деятельности Общество осуществляло операции со связанными сторонами, которые контролируются акционерами Общества. Операции со связанными сторонами в течение 2020 отчетного периода проводились в соответствии с взаимно согласованными договорными условиями.

Информация о хозяйственных операциях за 2020 год, сумме дебиторской и кредиторской задолженности на 31.12.2020 со связанными сторонами представлена в таблице:

Наименование связанных сторон	Задолженность по состоянию на 31.12.2020, тыс. руб.	Выручка за 2020 г., тыс. руб.	Расходы за 2020 г., тыс. руб.			Движение денежных средств в 2020 г., тыс. руб.
			в ОФР в составе коммерческих продаж	в ОФР в составе коммерческих и управленческих расходов	* приобретение (счета 07, 08, 10, 97)	
Абаканская СЭС, ООО	финансовые вложения, пассивы кредиторской	дебиторская				
Автозаводская ТЭЦ, ООО	2 778 867	392 472	3		155 776	
Армроскотенергия, ЗАО	407 040	272 046			21 435	
Байкалинвестнэро, ООО		5	18			22
Байкальская энергетическая компания, ООО	200 113	7 065 916	1 266 251	1 271 901	1 068 102	1 47 132
Байканерго, АО	3 993	1 327 644	60 219	30 806	1 342 597	13 094
Биг+, ООО			259	212		
Волгагенергосбыт, АО	3 234 886	533 119	1 440			186 063
Востенбуглесбыт, ООО	1 875 058	23 935				107 810
КТЭС-инжиниринг, ООО	3 420 144	382 600				196 647
ГидроЭнергоСервис-ремонт, ООО	3 244 460	206 777	586			212 521
ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация	588	6 152 500	13 942 121	14 932 500	6 068	17 774
ЕвроСибЭнерго-Инжиниринг, ООО	32 712	1 540 873	555 902	75		416 895
ЕвроСибЭнерго, АО	2	12 723 613	4 197 274	1 174	12 489	753 509
ЕСЭ-коммунальные системы, ООО		35	216			
ЕСЭ-тепловая энергия, ООО	231 254	306	753			66 820
ЕВРОСИБЭНЕРГО-РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ ООО	2 949 469	789 410				124 593
ИГТСК ООО		310 622				
Инженерный центр Иркутскэнерго, ООО	78 520	3 217 155	109 226	9 567	188 326	688
					106 416	212 231
						515 473
						47448

Ирбейский разрез, ООО	1 909 150	877 687	212			110 453		
Иркутская Энергосбытовая компания, ООО	31 026	12 680	3 280 069	11	581 472	1 526	55	1 684 814
ИркутскоТехпродукт, ОАО	3 271 155	114 573	2 071	80 611		228 791	14 228	448 773
Иркутские коммунальные системы, ООО	191 252	34 811	302	406		10 996		379
ИркутскДевелопмент ООО		1 000 008	31				31	1 000 000
ИркутскЭнергоПроект, ООО	3 263		630	4 724		70 404		
ИркутскЭнергомонт, АО	50 232	2 902 908	583 388	38 726	1 126 041	397 193	177 841	568939
ИркутскЭнергосвязь, ООО	57 798	3 360 681	492 668	2 777	41 377	7 174	86	204 672
ИркутскЭнерготранс, АО	545	3 023 510	270 924	35 154	392 699	13 960	4 416	173 847
Ирмет, ООО	7 272	3 365 455	43 465	8 059	5 663	24 571	10 554	194 198
ИЭ-Актив, ООО		3 771 794	48 775	98		67		217 261
Компания ВостоТугол, ООО		2 214 722	1 247 427	1 799	8			127 339
КрамЗ-Авто, ООО		142	474					42 580
МАРЭМ+, ООО		3 234 886	533 119	7 897				753 531
Майское, ООО		3 891 138	1 323					8 796 225
Парк-отель Бургутуз, ООО	139		7	704	240			
Пожарная охрана ИркутскЭнерго, ООО	21 751	3 759 160	244 522	6 759	219 961	117	26 754	219 715
Прибайкалье, ООО	2 858		271	26				32
РегионТелеком, ООО			97	324				63 695
Рудоремонтный завод, ООО		116	2 659				2 471	
Саяногорские коммунальные системы, ООО				46				3388
Сибирская Металлургическая компания, ООО	1 606 974	912 902						106 874
Спецэнергомонт, АО								264 758
Терминал Емельяново, ООО		43	118					31

Торговый дом ЕвроСибЭнерго, ООО	40 968	4 109 741	457 807	12 329	13 942	984 278	6	314 086	10 789	1 263 739	84799
Тувинская горнорудная компания, ООО	1 425 060	85 681	5	91				81 936			
ГЭЦ 10, ООО									120		
Управляющая компания Ты выбрал Качество, ООО			30 208	29					1 930		
Усть-Илимское жилищно- коммунальное хозяйство-2008, ООО	37	258 976	439 741	89					596 629		
Учетно-сервисный центр ЕвроСибЭнерго, ООО	244 171	121	1 929	363 937					510 187		
ХКБайкал-Энергия, АНО		26	447						323		
Центр обработки данных, ООО		7	23						20		
Централизованная энергоремонтная фирма, ООО		2 612	99 641	71 638					57 026		
Эн+ ДДДКИТАЛ ООО	60 038	1 974	19 788	121 710		4 994	6	4958	139161		
ЭнСер, ОАО		2 365 599	481 189			136 014			106		
Яктыкул Баргузин, ООО			8	11					5		
МПК Золотой Рог, ООО		69	231						277		
МФК Бурный		65	219						263		
Разрез Черемховуголь, ООО	1	1 299							1468	1927436	
Сибирская Аквакультура, ООО		10	50						60		
СибирьЭнергоТрейд, АО		901 358	880 085	455				110 741	180 230		
Эн+Менеджмент, ООО	2 137 590	545 866	5					122 904	6		
Эн+Туристическая инфраструктура, ООО		9	140						185		
ГранитСтрой, ООО	18 633 021	292 446						1 273 340			
ГранадБайкал, ООО	358	12	4 687	100 202	3	6	12	450	5392	120438	
En+ Magnesium Limited	437										
Эн+ Логистика, ООО		315 434	65 104						18 136		
АКМЭ-инжиниринг, АО		649 690	99 665						30 067		350000

Отделение временной эксплуатации, АО		634 152	136 566				36 512		50	
Братскэнергомонт, ООО		2 515 569	6 124				173 731		548 021	
ИТ-Сервис, ООО						403				
РУСАЛ БРАТСК, ПАО				209 878	299				283 039	2017
РУСАЛ Новокузнецк, АО						15 783			22762	317
РУСАЛ Сынзярск, АО						63 871			90 807	746
РУСАЛ ЭНЕРГО, ООО						87 137			124 008	1257
СИБВАРИ, АО					1 431				1804	
РУСАЛ Медицинский центр, ООО						542				106
Итого	836 821	120 358 878	32 806 163	20 597 398	4 661 609	1 145 958	2 077 631	11 323 081	29 669 243	30 428 331

Вся дебиторская и кредиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами.

Долгосрочные и краткосрочные инвестиции по связанным сторонам по состоянию на 31 декабря 2020 года включают в себя вклады в уставные капиталы и акции в сумме 57 579 135 тыс. руб. и займы, выданные, в сумме 119 951 838 тыс. руб.

В 2020 году балансовая стоимость долгосрочных финансовых вложений увеличилась на 268 338,25 тыс. руб. под влиянием следующих факторов:

- приобретение доли 14 % в уставном капитале ООО «СибМетком»;
- реализация 100% акций АО «СЭР».

4.2 Информация о конечном бенефициаре

ПАО «Иркутскэнерго» является эмитентом ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской бирже, который раскрывает информацию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

В соответствии с пунктом 2 статьи 6.1 Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» (далее – «закон № 115-ФЗ») обязанность юридических лиц располагать информацией о своих бенефициарных владельцах и принимать обоснованные и доступные в сложившихся обстоятельствах меры по установлению в отношении своих бенефициарных владельцев сведений, предусмотренных абзацем вторым подпункта 1 пункта 1 статьи 7 закона № 115-ФЗ, не распространяется на лиц, указанных в абзацах 2-5 подпункта 2 пункта 1 статьи 7 закона № 115-ФЗ, в том числе на эмитентов ценных бумаг, допущенных к организованным торговам, которые раскрывают информацию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

Имеющаяся в ПАО «Иркутскэнерго» информация в отношении его акционеров, имеющих преобладающее участие более 25 % в уставном капитале (АО «ЕвроСибЭнерго» и ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»), приводится в составе документов, подлежащих обязательному раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах, на следующих информационных ресурсах в сети Интернет: на странице уполномоченного информационного агентства Интерфакс-ЦРКИ (<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3899>); и на корпоративном сайте ПАО «Иркутскэнерго» (<http://www.irkutskenergo.ru/qa/reports.html>).

ПАО «Иркутскэнерго» входит в группу лиц МКПАО «ЭН+ ГРУП». Информация о МКПАО «ЭН+ ГРУП» доступна на информационных ресурсах в сети Интернет, используемых им для раскрытия информации в соответствии с законодательством Российской Федерации: на странице уполномоченного информационного агентства Интерфакс-ЦРКИ (<https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=37955>); и на корпоративном сайте МКПАО «ЭН+ ГРУП» (www.enplusgroup.com).

4.3 Активы и обязательства в иностранной валюте

По состоянию на 31.12.2020 задолженность, выраженная в иностранной валюте, отсутствует.

4.4 Информация о государственной помощи

Информация о государственной помощи представлена в разделе 9 «Государственная помощь» пояснений к бухгалтерскому балансу.

За 2020 год ПАО «Иркутскэнерго» направлено на финансовое обеспечение предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников за счет сумм страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и

профессиональных заболеваний, подлежащих перечислению в установленном порядке в Фонд в размере 1 900 тыс. руб.

По соглашениям №783 от 28.10.2019, №216 от 06.04.2020 «О предоставлении субсидий за счет средств областного бюджета в целях финансового обеспечения затрат по внедрению установок комплексных систем учета тепловой энергии, обеспечивающих автоматический сбор показаний в многоквартирных домах, максимальный объем потребления тепловой энергии которых составляет менее чем две десятых гигакалории в час», заключенное между ПАО «Иркутскэнерго» и Министерством жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области получены денежные средства в размере 6 142 тыс. руб.

В 2019 году размер государственной помощи составлял 7 666 тыс. руб.

4.5 Информация об участии в совместной деятельности

Общество в совместной деятельности не участвует.

4.6 Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества до сентября 2020 года являлось производство электрической и тепловой энергии, продажа которой составляет 60 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг).

В соответствии с действующим законодательством ПАО «Иркутскэнерго» осуществляло деятельность по продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке, по продаже тепловой энергии – на региональном рынке.

Рынком продаж теплоэнергии для ПАО «Иркутскэнерго» являлись города Иркутск, Ангарск, Шелехов, Усолье-Сибирское, Черемхово, Саянск, Зима, Братск, Усть-Илимск, Железногорск и поселки районов, прилегающие к указанным городам. Тепловая энергия для потребителей в этих городах вырабатывается на ТЭЦ, котельных и электробойлерных, входящих в состав филиалов ПАО «Иркутскэнерго».

Основными потребителями тепловой энергии являются крупные промышленные предприятия нефтеперерабатывающей, химической, лесоперерабатывающей промышленности, энергосбытовые компании, предприятия жилищно-коммунального хозяйства.

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, и не выделяет отдельных географических сегментов.

4.7 События после отчетной даты

В феврале 2021 г. отражена реализация на ООО «Байкальская энергетическая компания» ранее переданного в аренду имущества (тепловые активы) с передачей неотделимых улучшений на общую сумму 11 619 553 тыс. руб. (без НДС) (основание Протокол внеочередного общего собрания акционеров №42 от 03.02.2020).

В рамках сделки купли-продажи Обществом проведены мероприятия по обесценению основных средств до стоимости реализации.

4.8 Информация о наличии и величине обеспечений, отраженных на забалансовых счетах

По состоянию на 31.12.2020 совокупный объем предоставленного Обществом обеспечения по обязательствам третьих лиц составил 184 349 983 тыс. руб., в том числе в виде залога в сумме 16 272 445 тыс. руб., поручительства в сумме 102 636 942 тыс. руб. и независимой гарантии в сумме 65 440 596 тыс. руб. Залогом и поручительством обеспечивается исполнение обязательств АО «ЕвроСибЭнерго» перед ПАО «Сбербанк»

по договору об открытии не возобновляемой кредитной линии. По условиям независимой гарантии, Общество выступает гарантом по обязательствам ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», вытекающих из договора о предоставлении синдицированного кредита, перед ПАО Сбербанк и Банком ВТБ (ПАО).

По состоянию на 31.12.2020 Обществом получены обеспечения на общую сумму 534 968 тыс. руб. по договорам цессии, договорам залога в обеспечение обязательств по договорам займа.

4.9 Информация об условных фактах хозяйственной деятельности

На 31.12.2020 у Общества фактов хозяйственной жизни в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность нет, а именно:

- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;
- выданные организацией гарантийные обязательства в отношении проданных ею в отчетном периоде продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг.

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной жизни. Существующие в настоящее время иски к Обществу и иски Общества не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

4.10 Информация по прекращаемой деятельности

Начиная с 01.09.2020 ПАО Иркутскэнерго прекратило осуществлять деятельность по производству электроэнергии и теплоэнергии. Имущество, задействованное в данном процессе передано в аренду с последующей продажей в ООО «Байкальская энергетическая компания». Стоимость активов, предполагаемых к выбытию в рамках прекращаемой деятельности составляет 11 619 553 тыс. руб. (без НДС).

Информация о сумме доходов и расходов от прекращаемых видов деятельности раскрыта в пояснениях к строкам 2111-2114 и 2121-2124 Отчета о финансовых результатах. Доходы составили 25 441 718 тыс. руб., расходы – 24 724 466 тыс. руб., валовая прибыль – 717 252 тыс. руб., налог на прибыль – 143 450 тыс. руб.

ПАО «Иркутскэнерго» не планирует в дальнейшем прекращать свою деятельность. Общество будет осуществлять другие виды деятельности, закрепленные Уставом ПАО «Иркутскэнерго».

4.11 Выплаты основному управленческому персоналу

По решению Совета директоров членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Правления Общества.

Общая сумма вознаграждений и компенсации расходов, выплаченная суммарно всем членам Правления Общества по итогам работы в 2020 году, составила 52 930,5 тыс. руб.

По решению общего собрания акционеров членам Совета директоров за период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Критерии определения размера вознаграждений, выплачиваемых по результатам отчетного года, закреплены в Положении о выплате членам Совета директоров ПАО «Иркутскэнерго» вознаграждений и компенсаций.

В 2020 году вознаграждения членам Совета директоров Общества по итогам работы в 2019 году не выплачивались. В 2020 году размер вознаграждения основного

управленческого персонала составил 665 100 тыс. руб., в т. ч. НДФЛ 63 181 тыс. руб. и страховые взносы 125 085 тыс. руб.

4.12 Риски хозяйственной деятельности

4.12.1 Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

С 01.09.2020 Общество прекратило свою деятельность по производству электроэнергии и теплознегии (см. п. 4.10). В связи с этим большинство рисков, которым ранее была подвержена ПАО «Иркутскэнерго», перешли в разряд ничтожных и не оказывающих влияние на деятельность эмитента.

4.12.2 Отраслевые риски

Отраслевые риски ПАО «Иркутскэнерго» связаны с изменением правил рынка электрической энергии и мощности, тарифным регулированием, возможным снижением производства и конкуренцией.

Риски, связанные с изменениями правил рынка электрической энергии и мощности как на оптовом, так и на розничном рынках не оказывают влияние на деятельность Общества ввиду отсутствия генерирующих активов.

Учитывая вышесказанное, риск возможного ухудшения ситуации в отрасли для ПАО «Иркутскэнерго» считается «ничтожным».

4.12.3 Страновые и региональные риски

Для ПАО «Иркутскэнерго» страновые и региональные риски могут быть выражены в непрогнозируемом изменении инфляции, изменении внутренней и внешней политической ситуации.

В настоящее время развитие России характеризуется устойчивостью федеральной и региональной властей, определенностью внутренней политической ситуации. Компания оценивает вероятность значительного изменения экономического курса страны как «минимальную».

В 2020 году большое влияние на экономику страны оказал коронавирус COVID-19, из-за которого Всемирная организацией здравоохранения объявила пандемию.

Однако опыт кризисных годов, 2008-2009, показал, что влияние таких рисков на ПАО «Иркутскэнерго» меньше, чем в среднем по отрасли.

Общество вынуждено рассматривать риски, связанные с обострением внешнеполитической ситуации. При этом необходимо отметить, что деятельность компании ограничена Иркутской областью, что ограничивает влияние этого риска на Общество напрямую.

Влияние риска изменения налогового законодательства на результаты деятельности ПАО «Иркутскэнерго» не превышает уровень влияния такового на результаты деятельности остальных российских предприятий.

Учитывая вышесказанное, страновые и региональные риски можно оценить, как «низкие».

4.12.4 Финансовые риски

Являясь заемщиком, ПАО «Иркутскэнерго» подвержено риску изменения процентных ставок. В случае реализации негативных прогнозов по развитию ситуации с ликвидностью банковской системы возможно увеличение ставок по кредитным договорам выше значений, заложенных в бизнес-план.

Вероятность возникновения рисков, связанных с изменением процентных ставок оценивается эмитентом как средняя.

Доля валютных операций Общества незначительна. Изменение валютного курса в настоящее время не может существенным образом отразиться на финансовом состоянии ПАО «Иркутскэнерго».

4.12.5. Правовые риски

Изменение валютного регулирования, правил таможенного контроля и пошлин, требований по лицензированию основной деятельности, а также судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента не может оказать существенного негативного влияния на результаты деятельности ПАО «Иркутскэнерго».

4.12.6 Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту и связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент, отсутствуют.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), отсутствуют.

Риски, связанные с возникновением обязательств по обеспеченным эмитентом долгам третьих лиц, оцениваются как низкие.

4.12.7 Риски, связанные с COVID-19

- В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила глобальную пандемию COVID-19. В связи с пандемией были приняты различные меры, направленные на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, такие как запрет и ограничение передвижения, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие секторов экономики и отдельных предприятий. Эти меры значительно ограничили экономическую деятельность по всему миру и в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на деятельность участников рынка, клиентов, поставщиков и сотрудников Общества, а также на экономику в течение неопределенного периода времени.

Вспышка вирусной инфекции (коронавирус COVID-19) не оказало существенное влияние на деятельность Общества за 2020 год. Общество/Руководство реализует ряд мероприятия для минимизации влияния возможных негативных факторов, в том числе оптимизацию расходов и оборотного капитала, проводит анализ капитальных затрат. В настоящее время Общество оценивает вероятность ухудшения показателей ликвидности как низкую. Дальнейшие операционные результаты могут зависеть от интенсивности и продолжительности пандемии.

И.о. генерального директора

Руководитель департамента
по учету ООО «УСЦ-ЕвроСибЭнерго»
(договор возмездного
оказания услуг №409/409/ПД/17ДХ
от 15.12.2017,
доверенность №136 от 28.04.2020)



А.Н. Цветков

Ю.Г. Зеленцова

«25» марта 2021 г.