



АУДИТОРСКАЯ КОМПАНИЯ  
**МКПЦ**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
о годовой бухгалтерской отчетности  
ПАО «Астраханская  
энергосбытовая компания»  
за 2017 год**



АУДИТОРСКАЯ КОМПАНИЯ

**МКПЦ**

115088, г. Москва, ул. Шарикоподшипниковская, д. 1  
Тел.: +7 (495) 201-02-20, mkpcn@mkpcn.ru

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ независимого аудитора**

Акционерам Публичного акционерного общества «Астраханская энергосбытовая компания»

### **Мнение с оговоркой**

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Астраханская энергосбытовая компания» (ОГРН 10530000000, 414000, город Астрахань, улица Красная Набережная, дом 32), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

По нашему мнению, за исключением влияния на сопоставимые показатели обстоятельства, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Публичного акционерного общества «Астраханская энергосбытовая компания» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

### **Основание для выражения мнения с оговоркой**

По статье 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса отражена нереальная к взысканию дебиторская задолженность в размере 136 304 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2016 г. и 179 683 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2015 г. Как следствие, показатели статей 1230 «Дебиторская задолженность» и 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса завышены на указанные суммы. В 2017 году значительные суммы нереальной к взысканию дебиторской задолженности были списаны, в связи с чем мы не высказываем модифицированного мнения в отношении показателей бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2017 г.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся

независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, 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 нами мнения с оговоркой.

### **Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах. В дополнение к вопросу, изложенному в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой», мы определили указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, информацию о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

### **Условия получения финансирования**

В течение отчетного периода произошло изменение структуры заемного капитала Публичного акционерного общества «Астраханская энергосбытовая компания» (далее – Общество). Согласно информации, представленной в разделе 5.3 «Кредиты и займы» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, одним из основных источников финансирования являются краткосрочные кредиты ПАО «Сбербанк». Указанное обстоятельство обусловлено сменой в течение проверяемого периода акционеров Общества. Существенное сокращение доли заемных средств произошло за счет возврата займа, полученного от ПАО «ЛУКОЙЛ» (бывший акционер), и получения нескольких краткосрочных кредитов от ПАО «Сбербанк», подлежащих погашению в течение 2018 года. Заемные средства получены от независимого банка на условиях, предусматривающих строгое соблюдение условий погашения, а также дополнительные ограничивающие условия, несоблюдение которых может повлечь преждевременное требование о возврате. Принимая во внимание существенность для бухгалтерской отчетности и субъективность оценки перспектив привлечения заемных средств, данный вопрос был отнесен к ключевым вопросам аудита.

Наши аудиторские процедуры включали: анализ условий кредитных договоров; проверку соблюдения Обществом условий и ограничений, предусмотренных договорами; оценку прогнозов руководства Общества относительно имеющихся планов по поиску источников финансирования после истечения сроков действия кредитных договоров.

### **Оценочные и условные обязательства по судебным разбирательствам**

Согласно информации, раскрытой в разделе 7.1 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, у Общества в процессе реализации электроэнергии потребителям возникают значительные разногласия с организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии, – ПАО «МРСК Юга» в отношении объемов предоставленных услуг по передаче электроэнергии и, соответственно, по объемам электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь. Указанные разногласия урегулируются в судебном порядке, информация о которых раскрыта в разделе 7.1 «Дополнительные пояснения» Пояснений к бухгалтерскому

балансу и отчету о финансовых результатах. Ввиду значительного объема судебных разбирательств и их регулярности данный вопрос отнесен к ключевым.

Наши аудиторские процедуры включали: анализ процесса отражения транспортных расходов, возникающих при передаче электроэнергии потребителям, а также выручки, получаемой от продажи электроэнергии в целях компенсации потерь в электрических сетях; анализ результатов судебных процессов с целью оценки обоснованности применяемого аудируемым лицом подхода к отражению сумм выручки и транспортных расходов. Мы также оценили достаточность раскрытий, сделанных аудируемым лицом в отношении текущих судебных дел с ПАО «МРСК Юга».

### **Признание выручки**

Особое внимание в ходе аудита мы уделили признанию выручки, так как существует неотъемлемый риск относительно точности и своевременности отражения выручки от реализации электроэнергии ввиду особенностей функционирования и государственного регулирования оптового рынка электроэнергии и мощности. Общество осуществляет деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, в том числе населению, по регулируемым тарифам. Кроме того, расходы Общества на транспортировку электроэнергии также осуществляются в соответствии с утвержденными тарифами. Таким образом, финансовый результат от операционной деятельности Общества значительно подвержен влиянию величины установленных тарифов. В разделе 4.1 «Доходы и расходы по обычным видам деятельности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрыта информация о порядке отражения выручки и применяемых тарифах.

Наши аудиторские процедуры включали: аналитические процедуры в отношении изменения величины выручки и транспортных расходов в аудируемом периоде по сравнению с предыдущими отчетными периодами, включая анализ изменения величины выручки и транспортных расходов за счет изменения объема реализованной электроэнергии, а также за счет изменения применяемых тарифов; оценку правильности применения Обществом утвержденных тарифов при расчете выручки от реализации электроэнергии. Мы также оценили достаточность раскрытий, сделанных Обществом, в отношении применяемых тарифов.

### **Обесценение дебиторской задолженности**

Общество имеет существенные остатки дебиторской задолженности по расчетам с потребителями за отпущенную электроэнергию на отчетную дату. Такая задолженность подвержена риску просрочки и невозможности взыскания. Оценка руководством возможности возмещения данной задолженности является во многом субъективной и основывается на допущениях, в частности, на оценке платежеспособности контрагентов, а также на прогнозе способности юридической службы Общества взыскать задолженность в судебном или досудебном порядке. Таким образом, этот вопрос являлся одним из наиболее существенных для нашего аудита.

Информация о начисленном резерве на обесценение дебиторской задолженности раскрыта Обществом в таблице 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность» табличных пояснений.

Наши аудиторские процедуры включали: проверку обоснованности расчета резерва по сомнительным долгам, принимая во внимание доступную из внешних источников информацию о платежеспособности дебиторов (проверка контрагентов, находящихся в процессе ликвидации; оценка финансового состояния контрагентов, задолженность которых длительное время находится без движения), а также анализ обоснованности используемых Обществом оценочных суждений при расчете резерва по сомнительным долгам.

## **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете за 2017 год, но не включает годовую бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Мы не получили прочую информацию до даты аудиторского заключения, но предполагаем получить прочую информацию после даты аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.

## **Важные обстоятельства**

Мы обращаем внимание на информацию, изложенную в п. 2.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в котором указывается на то, что прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность является пересмотренной и заменяет бухгалтерскую отчетность, составленную 31.01.2018 г., раскрываются основания и последствия пересмотра отчетности. Мы не выражаем модифицированное мнение в связи с этим вопросом.

## **Прочие сведения**

В связи с тем, что Обществом выпущена пересмотренная бухгалтерская отчетность, в аудиторское заключение о годовой бухгалтерской отчетности Общества от 05.03.2018 г. нами внесены изменения, а именно: уменьшены величины искажений показателей статей 1230 «Дебиторская задолженность» и 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» графы «На 31.12.2016 г.» бухгалтерского баланса на сумму 58 044 тыс. руб.

Наши аудиторские процедуры в отношении пересмотренной бухгалтерской отчетности ограничены исключительно процедурами в отношении изменений в бухгалтерской отчетности, изложенных в пункте 2.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

## **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление аудируемого лица, за годовую бухгалтерскую отчетность**

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

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица 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 аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

### **Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская 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 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 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 включать сговор, 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 аудируемого лица;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица 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 аудируемого лица 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 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 аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление аудируемого лица, 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.

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого  
выпущено настоящее аудиторское заключение  
независимого аудитора



*Кузнецова*

Н.Д. Кузнецова

*Винокуров*

Д.М. Винокуров

Генеральный директор ООО «МКПЦ»

**Аудиторская организация:**

ООО «Международный консультативно-правовой центр»,

ОГРН 1157746177929 от 11.03.2015 г.,

115088, г. Москва, ул. Шарикоподшипниковская, д. 1, эт. 3, пом. V, ком. 6,

член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС),

ОРНЗ 11606074503

«16» апреля 2018 года

Всего сброшюровано 62 листов.

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2017 года

Организация: ПАО "Астраханская энергосбытовая компания"  
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: распределение электроэнергии  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
Публичное акционерное общество/частная собственность  
Единица измерения тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 414000 г.Астрахань, ул.Красная  
Набережная, 32

Форма по ОКУД

Дата ( число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
31	12	2017
72614819		
3017041554		
35.13		
47/16		
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2017 г.	2016 г.	2015 г.
	1	2	3	4	5
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1	Нематериальные активы	1110	-	-	-
1	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
2	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	34 153	37 954	41 175
	в том числе:				
	незавершенное строительство	1151	-	-	-
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3	Долгосрочные финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	125 168	121 406	42 282
	Прочие внеоборотные активы	1190	835	4 350	6 710
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>160 156</b>	<b>163 710</b>	<b>90 167</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4	Запасы	1210	137	99	137
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1	1	1
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	-	-
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	136	98	136
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	22 658	52 221	33 318
	Акциз по подакцизным материально-производственным запасам	1221	-	-	-
5	Дебиторская задолженность	1230	2 877 091	4 029 059	4 647 513
	в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	1231	0	0	0
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12311	-	-	-
	векселя к получению	12312	-	-	-
	авансы выданные	12313	-	-	-
	прочие дебиторы	12314	-	-	-
	в том числе платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	1232	2 877 091	4 029 059	4 647 513
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	12321	2 788 225	3 950 267	4 370 831
	векселя к получению	12322	-	-	-
	авансы выданные	12323	5 937	3 368	9 041
	прочие дебиторы	12324	82 929	75 424	267 641
3	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	272 308	14 036	2 732
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>3 172 194</b>	<b>4 095 415</b>	<b>4 683 700</b>
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)</b>	<b>1600</b>	<b>3 332 350</b>	<b>4 259 125</b>	<b>4 773 867</b>



Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2017 г.	2016 г.	2015 г.
	1	2	3	4	5
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
	Уставный капитал	1310	5 417	5 417	5 417
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-4 582	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	19 116	19 116	19 119
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	271	271	271
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	11 562	-23 658	401 508
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>31 784</b>	<b>1 146</b>	<b>426 315</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	586	-	-
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>586</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства	1510	1 053 327	2 781 424	2 335 081
5	Кредиторская задолженность	1520	2 068 431	1 459 434	1 971 133
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	1 808 222	1 317 786	1 824 366
	перед персоналом организации	1522	12 880	5 229	4 061
	перед государственными внебюджетными фондами	1523	5 720	3 990	3 868
	по налогам и сборам	1524	37 972	17 845	10 531
	прочие кредиторы	1525	109 218	20 222	32 451
	авансы полученные	1526	94 419	94 362	95 866
	векселя к уплате	1527	-	-	-
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	178 222	17 121	41 338
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>3 299 980</b>	<b>4 257 979</b>	<b>4 347 552</b>
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)</b>	<b>1700</b>	<b>3 332 350</b>	<b>4 259 125</b>	<b>4 773 867</b>

СПРАВОЧНО

На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
2017 г.	2016 г.	2015 г.
31 784	59 190	426 315



Недвижимые активы

Руководитель

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

\_\_\_\_ апреля \_\_\_\_ 2018 г.

Стаценко О.А.

(расшифровка подписи)

Евсеева Е.Н.

(расшифровка подписи)

8

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**  
за 2017 год

Организация ПАО "Астраханская энергосбытовая компания" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ по ОКПО  
Вид экономической деятельности: распределение электроэнергии по ОКВЭД2  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
Публичное акционерное общество/частная собственность по ОКОПФ/ОКФС  
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
31	12	2017
72614819		
3017041554		
35.13		
47/16		
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2017г.	2016 г.
	1	2	3	4
	<b>Выручка от продаж</b> (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	<b>2110</b>	10 377 514	9 481 512
	в том числе от продаж:			
	по основной деятельности	2111	10 377 514	9 481 512
	из них: продукции собственного производства	21111	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21112	10 375 817	9 479 184
	работы, услуги	21113	1 697	2 328
	по посреднической деятельности	2112	-	-
	по прочей деятельности	2113	-	-
<b>6</b>	<b>Себестоимость продаж</b>	<b>2120</b>	(5 277 033)	(5 061 962)
	в том числе проданных:			
	по основной деятельности	2121	(5 277 033)	(5 061 962)
	из них: продукции собственного производства	21211	-	-
	товары, приобретенные для перепродажи	21212	(5 277 033)	(5 061 962)
	работы, услуги	21213	-	-
	по посреднической деятельности	2122	-	-
	по прочей деятельности	2123	-	-
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	5 100 481	4 419 550
	Вывозные таможенные пошлины	2201	-	-
<b>6</b>	Коммерческие расходы	2210	(4 692 732)	(4 085 207)
<b>6</b>	Управленческие расходы	2220	(213 270)	(225 309)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	194 479	109 034
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	14 110	1 333
	Проценты к уплате	2330	(106 955)	(271 318)
	Прочие доходы	2340	3 260 837	204 109
	Прочие расходы	2350	(3 301 049)	(557 992)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	61 422	(514 834)
	Текущий налог на прибыль	2410	(29 088)	-
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	13 627	12234
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(586)	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 762	79 124
	прочее	2460	(290)	10 529
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	-	-
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	35 220	(425 181)
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)		-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>2500</b>	35 220	(425 181)
	Справочные показатели			
	Чистая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0)	(0)
	Производственная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель \_\_\_\_\_ (подпись)  
 Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ (подпись)

Стаценко О.А.  
 (расшифровка подписи)

Евсева Е.Н.  
 (расшифровка подписи)

" 2 " апреля 2018 г.

9

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
за 2017 год

Организация	ПАО "Астраханская энергосбытовая компания"	Дата (число, месяц, год)	31	12	2017
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	72614819		
Вид экономической деятельности	распределение электроэнергии	ИНН	3017041554		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Публичное акционерное общество/частная собственность	по ОКВЭД 2	35.13		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКФС/ОКОФ	47/16		
		по ОКЕИ	384		

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2015 года	3100	5 417	-	19 119	271	401 508	426 315
<b>За 2016 г.</b>							
Увеличение капитала - всего :	3210	-	-	-	-	15	15
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	15	15
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего :	3220	-	-	(3)	-	(425181)	(425184)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(425181)	(425184)
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	x	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(3)	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 года	3200	5 417	-	19 116	271	(23658)	1 146
<b>За 2017 г.</b>							
Увеличение капитала - всего :	3310	-	-	-	-	35 220	35 220
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	35 220	35 220
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
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	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего :	3320	-	(4582)	-	-	-	(4582)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
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	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров	3328	x	(4582)	x	x	x	(4582)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 года	3300	5 417	(4582)	19 116	271	11 562	31 784



**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
за 2017 г.

Организация	ПАО "Астраханская энергосбытовая компания"	по ОКПО	72614819
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	3017041554
Вид экономической деятельности	распределение электроэнергии	по ОКВЭД 2	35.15
Организационно-правовая форма/форма собственности	Публичное акционерное общество/частная собственность	по ОКОПФ/ОКФ	47/16
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384

КОДЫ		
0710004		
31	12	2017
72614819		
3017041554		
35.15		
47/16		
384		

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2017 г.	За январь-декабрь 2016 г.
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4110</b>	<b>9803277</b>	<b>7027610</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	7200691	6658120
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	41111	-	-
от основного общества	41112	-	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	67
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	41121	-	-
от основного общества	41122	-	-
прочие поступления	4119	2602586	369423
в том числе:			
авансы полученные	41191	94419	94362
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	411911	-	-
от основного общества	411912	-	-
поступления по договорам цессии	41192	2467765	234065
в том числе от Основного Общества	411921	2290783	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4120</b>	<b>(7875573)</b>	<b>(7468320)</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(7198170)	(6777449)
из них:			
дочерним и зависимым обществам	41211	-	-
основному обществу	41212	(18204)	(31737)
в связи с оплатой труда работников	4122	(191650)	(164466)
в том числе:			
в государственные внебюджетные фонды	41221	(42819)	(36292)
процентов по долговым обязательствам	4123	(167449)	(282892)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам	41231	-	-
основному обществу	41232	(132808)	(282892)
налога на прибыль организаций	4124	(63384)	
прочие платежи	4129	(254920)	(243513)
в том числе:			
авансы выданные	41291	(5937)	(3368)
из них:			
дочерним и зависимым обществам	412911	-	-
основному обществу	412912	-	-
платежи по договорам цессии	41292	(82459)	(69729)
платежи по штрафам и пени по условиям договоров	41293	(92705)	(75811)
расчеты по НДС свернуто	41294	(50885)	(60703)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>1927704</b>	<b>(440710)</b>

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2017г.	За январь-декабрь 2016 г.
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>	843 430	
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ	42111	-	-
от основного общества	42112	-	-
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	836 263	-
в том числе:			
от Основного Общества		836 263	-
от возврата предоставленных займов - всего :	42131	-	-
из них:			
от дочерних и зависимых обществ	421311	-	-
от основного общества	421312	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7 168	-
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ	42141	-	-
от основного общества	42142	7 168	-
прочие поступления	4219	-	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	(840678)	(5903)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4416)	(5903)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам	42211	-	-
основному обществу	42212	-	-
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(836263)	-
в том числе:			
предоставление займов - всего :	42231	-	-
из них:			
дочерним и зависимым обществам	422311	-	-
основному обществу	422312	(836263)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	2752	(5903)



## Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

за 2017 год

в табличной форме

		КОДЫ		
		0710005		
		31	12	2017
		72614819		
		3017041554		
		35.15		
		47	16	
		384		

Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 Дата ( число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
 Организация \_ ПАО "Астраханская энергосбытовая компания"  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности \_\_\_\_\_ распределение электроэнергии по ОКВЭД2 \_\_\_\_\_  
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное Акционерное Общество/ Частная собственность \_\_\_\_\_ по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: тыс. руб.

## 1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

## 1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло		начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нематериальные активы - всего	5100	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5103	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5113	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие исключительные права	5104	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5114	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Деловая репутация	5105	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5115	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5106	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5116	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-



## 1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
<b>Всего</b>	<b>5120</b>	-	-	-
в том числе:	<b>5121</b>			
исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезная модель		-	-	-
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	<b>5122</b>	-	-	-
прочие	<b>5123</b>	-	-	-

## 1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
<b>Всего</b>	<b>5130</b>	-	-	-
<b>в том числе:</b>	<b>5131</b>			
Исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель		-	-	-
Исключительные права на программы ЭВМ, базы данных	<b>5132</b>	-	-	-
Исключительные права на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара	<b>5133</b>	-	-	-
Прочие исключительные права	<b>5134</b>	-	-	-

Справочно:		На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Нематериальные активы, полученные в пользование	<b>51301</b>	-	-	-

**1.4. Наличие и движение результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			стоимость, не списанная на расходы	поступило	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	стоимость, не списанная на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>НИОКР - всего</b>	<b>5140</b>	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5150	за 2016 г.	-	-	-	-	-
в том числе: научно-исследовательские	<b>5141</b>	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5151	за 2016 г.	-	-	-	-	-
опытно - конструкторские	<b>5142</b>	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5152	за 2016 г.	-	-	-	-	-
технологические	<b>5143</b>	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5153	за 2016 г.	-	-	-	-	-

**1.5. Незаконченные и неоформленные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2016 г.	-	-	-	-	-

## 2. Основные средства

## 2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		численно амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	накопленная амортизация	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация					7
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
<b>Основные средства</b>	<b>5200</b>	за 2017 г.	76136	(38182)	4416	(7119)	7119	(8217)	73433	(39280)		
(без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5210	за 2016 г.	70277	(29102)	5903	(44)	44	(9124)	76136	(38182)		
в том числе:												
здания	5201	за 2017 г.	38928	(14516)	-	-	-	(1027)	38928	(15543)		
	5211	за 2016 г.	38928	(13490)	-	-	-	(1026)	38928	(14516)		
сооружения и передаточные устройства	5202	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5212	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
машины и оборудование	5203	за 2017 г.	26000	(17078)	3429	(4819)	4819	(5718)	24610	(17977)		
	5213	за 2016 г.	21348	(10534)	4696	(44)	44	(6588)	26000	(17078)		
транспортные средства	5204	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5214	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
другие виды основных средств	5205	за 2017 г.	10166	(6588)	987	(2300)	2300	(1472)	8853	(5760)		
	5255	за 2016 г.	8959	(5078)	1207	-	-	(1510)	10166	(6588)		
земельные участки и объекты природопользования	5206	за 2017 г.	1042	-	-	-	-	-	1042	-		
	5256	за 2016 г.	1042	-	-	-	-	-	1042	-		
<b>Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего</b>	<b>5220</b>	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5230	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
в том числе:												
здания	5221	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5231	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
сооружения и передаточные устройства	5222	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5232	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
машины и оборудование	5223	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5233	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
транспортные средства	5224	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5234	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
другие виды основных средств	5225	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5235	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		

## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
1	2	3	4	5
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2017 г.	-	-
	5250	за 2016 г.	-	-
В ТОМ ЧИСЛЕ: незавершенное строительство, незаконченные операции по реконструкции, модернизации и т.п. основных средств	5241	за 2017 г.	-	-
	5251	за 2016 г.	-	-
оборудование к установке	5242	за 2017 г.	-	-
	5252	за 2016 г.	-	-
незаконченные операции по приобретению основных средств	5243	за 2017 г.	-	-
	5253	за 2016 г.	-	-

## 2.2.1. Нематериальные поисковые активы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	сумма накопленного обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	сумма накопленного обесценения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Нематериальные поисковые активы - всего	52430	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
	52530	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
В ТОМ ЧИСЛЕ: затраты на лицензии на право пользования недрами	52431	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
	52531	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
затраты на геологическую информацию	52432	за 2017 г.	-	X	-	-	X	-
	52532	за 2016 г.	-	X	-	-	X	-

## 2.2.2. Материальные поисковые активы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	сумма накопленного обесценения	первоначальная стоимость	сумма накопленного обесценения
1	2	3	4	5	6	7
Материальные поисковые активы - всего	52440	за 2017 г.	-	-	-	-
	52540	за 2016 г.	-	-	-	-

## Справочно

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный предыдущий период
1	2	3	4
Сумма поисковых активов, относящихся к участку недр, на котором добыча полезных ископаемых признана бесперспективной, списанных на прочие расходы - всего	52450	-	-
в том числе:			
нематериальных поисковых активов	52451	-	-
материальных поисковых активов	52452	-	-

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

Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-

#### 2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	3747	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	22206	22206	22206
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств, всего:	5286	-	-	-
в том числе:	52861	-	-	-
основные средства, переданные в залог				
основные средства, находящиеся в залоге	52862	-	-	-
основные средства, переданные в безвозмездное пользование	52863	-	-	-



### 3. Финансовые вложения

#### 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

0710005 с. 10

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость)	резерв под обесценение финансовых вложений	первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость)		резерв под обесценение финансовых вложений	переклассификация вложений	первоначальная стоимость (текущая рыночная стоимость)	резерв под обесценение финансовых вложений
					поступило	выбыло				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: вклады в уставные капиталы	5302	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
предоставленные займы	5303	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5313	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5304	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5314	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2017 г.	-	-	881 503	(881 503)	-	-	-	-
	5315	за 2016 г.	-	-	21 806	(21 806)	-	-	-	-
в том числе: предоставленные займы	5306	за 2017 г.	-	-	836 263	(836 263)	-	-	-	-
	5316	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5307	за 2017 г.	-	-	45 240	(45 240)	-	-	-	-
	5317	за 2016 г.	-	-	21 808	(21 808)	-	-	-	-
Финансовые вложения - всего	5300	за 2017 г.	-	-	881 503	(881 503)	-	-	-	-
	5310	за 2016 г.	-	-	21 806	(21 806)	-	-	-	-

#### Справочно:

	код	период	на начало года	на конец периода
Из общей суммы финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость - всего	53000	за 2017 г.	-	-
	53100	за 2016 г.	-	-
в том числе: долгосрочные	53011	за 2017 г.	-	-
	53111	за 2016 г.	-	-
краткосрочные	53051	за 2017 г.	-	-
	53151	за 2016 г.	-	-
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки	53009	за 2017 г.	-	-
	53109	за 2016 г.	-	-

### 3.2. Иное использование финансовых вложений

0710005 с. 11

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
в том числе: ценные бумаги и иные финансовые вложения	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе: ценные бумаги и иные финансовые вложения	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений -всего	5329	-	-	-
в том числе: переданные в залог ценные бумаги и иные финансовые вложения	5330	-	-	-

#### 4. Запасы

##### 4.1. Наличие запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7
<b>Запасы - всего</b>	<b>5400</b>	за 2017 г.	99	-	137	-
	5420	за 2016 г.	137	-	99	-
в том числе: сырье и материалы и другие аналогичные ценности	<b>5401</b>	за 2017 г.	-	-	-	-
	5421	за 2016 г.	-	-	-	-
затраты в незавершенном производстве	<b>5402</b>	за 2017 г.	-	-	-	-
	5422	за 2016 г.	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	<b>5403</b>	за 2017 г.	-	-	-	-
	5423	за 2016 г.	-	-	-	-
товары отгруженные	<b>5404</b>	за 2017 г.	-	-	-	-
	5424	за 2016 г.	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	<b>5405</b>	за 2017 г.	99	-	137	-
	5425	за 2016 г.	137	-	99	-

#### 4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

Справочно:		На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Товары, принятые на комиссию	54401	-	-	-

## 5. Дебиторская и кредиторская задолженность

### 5.1. Наличие дебиторской задолженности

0710005 с.14

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	задолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2017 г.	-	-	-	-
	5521	за 2016 г.	-	-	-	-
в том числе: покупатели и заказчики	5502	за 2017 г.	-	-	-	-
	5522	за 2016 г.	-	-	-	-
векселя к получению	5503	за 2017 г.	-	-	-	-
	5523	за 2016 г.	-	-	-	-
авансы выданные	5504	за 2017 г.	-	-	-	-
	5524	за 2016 г.	-	-	-	-
прочие дебиторы	5505	за 2017 г.	-	-	-	-
	5525	за 2016 г.	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017 г.	4090470	(61 411)	2949218	(72 127)
	5530	за 2016 г.	4 658 832	(11 319)	4090470	(61 411)
в том числе: покупатели и заказчики	5511	за 2017 г.	4011678	(61 411)	2860352	(72 127)
	5531	за 2016 г.	4 382 150	(11 319)	4011678	(61 411)
векселя к получению	5512	за 2017 г.	-	-	-	-
	5532	за 2016 г.	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2017 г.	3 368	-	5 937	-
	5533	за 2016 г.	9 041	-	3 368	-
прочие дебиторы	5514	за 2017 г.	75 424	-	82 929	-
	5534	за 2016 г.	267 641	-	75 424	-
ИТОГО:	5500	за 2017 г.	4090470	(61 411)	2949218	(72 127)
	5520	за 2016 г.	4 658 832	(11 319)	4090470	(61 411)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

0710005 с.15

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.			На 31 декабря 2016 г.			На 31 декабря 2015г.		
		зadолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	балансовая стоимость	зadолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	балансовая стоимость	зadолженность по условиям договора	резерв сомнительных долгов	балансовая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всего	5540	2 058 988	-72 127	1 986 861	3 097 560	-61 411	3 036 149	4 029 503	-11 320	4 018 183
в том числе: покупатели и заказчики	5541	2 058 988	-72 127	1 986 861	3 044 342	-61 411	2 982 931	3 781 356	-11 320	3 770 036
векселя к получению	5542	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5543	-	-	-	-	-	-	57	-	57
прочие дебиторы	5544				53 218	-	53 218	248 090	-	248 090

5.3. Наличие кредиторской задолженности

0710005 с.16

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец года
1	2	3	4	5
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2017 г.	-	-
	5571	за 2016 г.	-	-
в том числе: поставщики и подрядчики	5552	за 2017 г.	-	-
	5572	за 2016 г.	-	-
прочие кредиторы	5553	за 2017 г.	-	-
	5573	за 2016 г.	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017 г.	1 459 434	2 068 431
	5580	за 2016 г.	1 971 133	1 459 434
в том числе: поставщики и подрядчики	5561	за 2017 г.	1 317 786	1 808 222
	5581	за 2016 г.	1 824 356	1 317 786
зadolженность перед персоналом организации	5562	за 2017 г.	5 229	12 880
	5582	за 2016 г.	4 061	5 229
зadolженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2017 г.	3 990	5 720
	5583	за 2016 г.	3 868	3 990
зadolженность по налогам и сборам	5564	за 2017 г.	17 845	37 972
	5584	за 2016 г.	10 531	17 845
прочие кредиторы	5565	за 2017 г.	20 222	109 218
	5585	за 2016 г.	32 451	20 222
авансы полученные	5566	за 2017 г.	94 362	94 419
	5586	за 2016 г.	95 866	94 362
векселя к уплате	5567	за 2017 г.	-	-
	5587	за 2016 г.	-	-
зadolженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5568	за 2017 г.	-	-
	5588	за 2016 г.	-	-
ИТОГО:	5550	за 2017 г.	1 459 434	2 068 431
	5570	за 2016 г.	1 971 133	1 459 434

## 5.4. Просроченная кредиторская задолженность

0710005 с.17

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
<b>Всего</b>	<b>5590</b>	408 183	377 009	1 136 244
в том числе: поставщики и подрядчики	5591	408 183	-	-
прочие кредиторы	5592	-	377 009	1 136 244



## 6. Затраты на производство

0710005 с.18

Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	28 607	26 845
в том числе:			
сырье и материалы	5611	7 964	7 900
покупные комплектующие изделия и полуфабрикаты	5612	-	-
топливо, энергия	5613	-	-
работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	5614	-	-
другие затраты	5615	20 643	18 945
Расходы на оплату труда	5620	160 365	133 046
Отчисления на социальные нужды	5630	43 510	37 624
Амортизация	5640	8 216	9 124
Прочие затраты	5650	9 942 337	9 165 839
в том числе			
покупная стоимость товаров для перепродажи	5651	5 277 033	5 061 962
налоги, платежи, включаемые в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5652	1 122	1 167
арендная плата	5653	21 284	17 768
услуги сторонних организаций по охране, связи, коммунальным услугам и прочие	5654	11 322	19 001
страхование	5655	116	3 005
транспортные расходы, связанные с реализацией	5656	4 361 284	3 777 428
командировочные расходы	5657	2 225	2 485
другие расходы	5658	267 951	283 023
Итого по элементам затрат	5660	10 183 035	9 372 478
Изменение остатков (прирост"+"):	5670	-	-
незавершенного производства	5671	-	-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5672	-	-
товаров отгруженных	5673	-	-
Изменение остатков (уменьшение"-"):	5680	-	-
незавершенного производства	5681	-	-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5682	-	-
товаров отгруженных	5683	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	10 183 035	9 372 478

## 7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Изменения	Увеличение в связи с ростом приведенной стоимости (проценты)	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оценочные обязательства - всего	5700	17 121	195 486	(33454)	(931)	-	-	178 222
в том числе: на оплату отпусков	5701	7 223	14 727	(15013)		-	x	6 937
на годовые премиальные выплаты	5702	9 898	20 357	(18441)	(931)	-	x	10 883
в связи с незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами	5703	-	160 402	-	-	-	-	160 402
в связи с предстоящей реструктуризацией деятельности	5704	-	-	-	-	-	-	-
в связи с выданными гарантиями, поручительствами и др.	5705	-	-	-	-	-	-	-
в связи с ликвидацией поисковых активов, основных средств и восстановлением окружающей среды	5706	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5707	-	-	-	-	-	-	-

## 8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
договора поручительства	5801	-	-	-
банковская гарантия	5802	-	-	-
прочее	5803	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
договора поручительства	5811	-	-	-
прочее	5812	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

апреля 2018 г.



*(Handwritten signature)*  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

*(Handwritten signature)*  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

Стаценко О.А.

(расшифровка подписи)

Евсеева Е.Н.

(расшифровка подписи)

## Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (в текстовом формате)

ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» за 2017 г.

### 1. Общая информация

Полное фирменное наименование эмитента: - Публичное акционерное общество «Астраханская энергосбытовая компания».

Сокращенное фирменное наименование эмитента: - ПАО «Астраханская энергосбытовая компания».

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32.

Дата и номер юридической регистрации: 11.01.2005 г. основной государственный регистрационный номер 1053000000041.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2017 г. составила 274 человека (31 декабря 2016 года - 280 человека, 31 декабря 2015 года – 278 человека).

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые общества.

Основными направлениями деятельности Общества являются:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии и мощности на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической энергии;
- оказание услуг по организации коммерческого учета;
- предоставление коммунальных услуг населению;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- выполнение функции гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов.

Органами управления Общества являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, и генеральный директор.

В соответствии с уставом Общества ревизионная комиссия является органом призванным осуществлять контроль за финансово-хозяйственной деятельностью.

### Состав Совета директоров Общества с 26.05.2016 по 25.04.2017г.

1. Сергутина Анна Викторовна – Старший менеджер управления координации операционной деятельности ПАО «НК ЛУКОЙЛ»;
2. Миронов Сергей Иванович – Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»
3. Саркисян Армен Масурович – Заместитель начальника Корпоративно-правового управления – начальник отдела правовой экспертизы и систематизации локальных нормативных актов Департамента правового обеспечения ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»
4. Подсвиров Владимир Евгеньевич – Заместитель генерального директора – Главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ – Экоэнерго»

5. Сергеев Андрей Сергеевич – Главный специалист управления координации энергосбытовой деятельности ПАО «НК ЛУКОЙЛ»
6. Стаценко Олег Анатольевич – Генеральный директор ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»
7. Федотова Янина Владимировна – Начальник Управления координации энергосбытовой деятельности ПАО «НК ЛУКОЙЛ» (в июне 2016 выбыла из состава Совета директоров ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»)

**Состав Совета директоров Общества с 25.04.2017 по 31.12.2017г.**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность
1.	Косарев Олег Александрович	Заместитель начальника Корпоративно-правового управления – начальник отдела правовой экспертизы и систематизации локальных нормативных актов Департамента правового обеспечения ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»
2.	Летягина Светлана Васильевна	Заместитель начальника Департамента правового обеспечения – начальник Договорно-правового управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»
3.	Подсвиров Владимир Евгеньевич	Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»
4.	Стаценко Олег Анатольевич	Генеральный директор ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»
5.	Шляхов Андрей Владимирович	Заместитель начальника Департамента правового обеспечения – начальник Управления правовой защиты ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»
6	Скакун Игорь Анатольевич	Индивидуальный предприниматель
7.	Токарев Валерий Викторович	Исполнительный директор Московского областного филиала Акционерного общества «Регистратор КРЦ»

**Состав Ревизионной комиссии с 27.05.2016 по 31.12.2017г.**

1	Кузнецова Мария Евгеньевна	И.о. заместителя главного бухгалтера ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»
2	Жарикова Ольга Константиновна	Начальник планово-экономического отдела ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»
3	Кудашкин Дмитрий Евгеньевич	Начальник отдела бизнес-планирования и тарифообразования ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»
4	Ожегова Ольга Юрьевна	Специалист налоговой группы ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»
5	Кущербаева Биби-Гуль Базарбаевна	Начальник налоговой группы ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»

Ответственными за финансово-хозяйственную деятельность Общества в 2017 году являлись:

Генеральный директор - Стаценко Олег Анатольевич;  
 Главный бухгалтер - Евсева Екатерина Николаевна

## **2. Учетная политика и принципы формирования бухгалтерской отчетности.**

### **2.1. Учетная политика**

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оцениваются в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные активы и обязательства представляются как долгосрочные.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете Общества в величине, отражающей наиболее достоверную денежную оценку расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о существенных оценочных обязательствах и существенных условных обязательствах.

Порог существенности для раскрытия показателей в бухгалтерской отчетности определяется в сумме свыше 75 миллионов рублей для каждого оценочного обязательства и для каждого условного обязательства либо по совокупности нескольких обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности, но не ниже 5% от суммы прибыли до налогообложения.

Наиболее достоверная оценка расходов представляет собой величину, необходимую непосредственно для исполнения обязательства или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчетную дату.

При обнаружении ошибок в бухгалтерском учете и отчетности Общества правила их исправления и порядок раскрытия информации об ошибках устанавливаются в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010)», утвержденном приказом Минфина России от 28.06.2010 №63н, с изменениями (далее – ПБУ 22/2010).

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими аналогичными ошибками за один и тот же отчетный период (год), предшествующий отчетному, к которому относится выявленная ошибка, составляет свыше 500 миллионов рублей или более 5 процентов от показателя соответствующей статьи бухгалтерского баланса или от показателя чистой прибыли (чистого убытка) Отчета о финансовых результатах в случае, если ошибка или совокупность ошибок оказывает влияние на финансовые результаты.

Существенные изменения в учетную политику для целей бухгалтерского учета на 2017 год не вносились.

У Общества отсутствуют события после отчетной даты, подлежащие раскрытию в бухгалтерской отчетности.

## 2.2. Пересмотр отчетности

Настоящая бухгалтерская отчетность является пересмотренной и заменяет бухгалтерскую отчетность, составленную 31.01.2018 г.

Основанием для пересмотра бухгалтерской отчетности является принятие решения о списании безнадежной к взысканию дебиторской задолженности в размере 58 044 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2016 г. и осуществлением в связи с этим ретроспективного перерасчета сравнительных показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год. В сравнительные данные на 31.12.2016 г. внесены следующие корректировки: из состава показателя бухгалтерского баланса по строке 12321 «Покупатели и заказчики» исключена сумма просроченной дебиторской задолженности, по строке 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» отражен убыток на сумму списанной дебиторской задолженности. Аналогичные корректировки внесены в соответствующие показатели на 31.12.2017 г.

В отчет о финансовых результатах в состав «Прочих расходов» за период «январь-декабрь 2016 г.» по строке 2350 добавлена сумма списанной дебиторской задолженности, соответственно внесены корректировочные данные в строки 2300 «Прибыль (убыток) до налогообложения» и 2400 «Чистая прибыль (убыток)» на сумму списанной дебиторской задолженности.

В отчете об изменениях капитала в графах 7 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» и 8 «Итого», в части таблицы за 2016 год, строки 3220 «Уменьшение капитала-всего:», 3221 «В том числе убыток», 3200 «Величина капитала на 31 декабря 2016 года» скорректированы на сумму списанной дебиторской задолженности. Соответственно изменена строка 3300 в графах 7 и 8 за 2017 год. Добавлена информация в раздел 2 отчета об изменениях капитала с учетом ретроспективной корректировки.

В Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в разделе 5.1 «Наличие дебиторской задолженности» в графе 4 «Задолженность по условиям договора» на начало года скорректированы: строки 5510 «Краткосрочная дебиторская задолженность-всего», 5511 «в том числе: покупатели и заказчики» и строка 5500 «Итого:». В графе 6 «Задолженность по условиям договора» на конец периода изменены данные по строкам: 5510 и 5530 «Краткосрочная дебиторская задолженность-всего»; 5511 и 5531 «в том числе: покупатели и заказчики»; 5500 и 5520 «Итого:»

В таблице 5.2 Просроченная дебиторская задолженность в разделах на 31 декабря 2016г. и на 31 декабря 2017г. , в графах «Задолженность по условиям договора» и «Балансовая стоимость» скорректированы строки 5540 «Всего» и 5541 «в том числе: покупатели и заказчики» на сумму списанной дебиторской задолженности.

Корректировки показателей приведены в таблице, в тыс.руб.:

№ формы	Код строки	Наименование показателя	Данные первоначально й отчетности	Данные пересмотренн ой отчетности	Сумма корректиро вки
1	12321	Покупатели и заказчики на 31.12.2016	4 008 311	3 950 267	-58 044
	12321	Покупатели и заказчики на 31.12.2017	2 846 269	2 788 225	-58 044
1	1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) на 31.12.2016	34 386	-23 658	-58 044
1	1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) на 31.12.2017	69 606	11 562	-58 044
2	2350	Прочие расходы за 2016 год	- 499 948	-557 992	-58 044

ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»»

2	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения за 2016 год	- 456 790	-514 834	-58 044
2	2400	Чистая прибыль (убыток) за 2016 год	- 367 137	-425 181	-58 044
3	3220	Уменьшение капитала- всего	- 367 140	-425 184	-58 044
3	3221	В том числе: убыток	- 367 137	-425 184	-58 044
3	3200	Величина капитала на 31 декабря 2016 года	59 190	1 146	-58 044
3	3300	Величина капитала на 31 декабря 2017г.	89 828	31 784	-58 044
5.1.	5510	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	4 148 514	4 090 470	-58 044
5.1.	5511	В том числе: покупатели и заказчики	4 069 722	4 011 678	-58 044
5.1.	5500	Итого:	4 148 514	4 090 470	-58 044
5.1.	5510	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	3 007 262	2 949 218	-58 044
5.1.	5530	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	4 148 514	4 090 470	-58 044
5.1.	5511	В том числе: покупатели и заказчики	2 918 396	2 860 352	-58 044
5.1.	5531	В том числе: покупатели и заказчики	4 069 722	4 011 678	-58 044
5.1.	5500	Итого:	3 007 262	2 949 218	-58 044
5.1.	5520	Итого:	4 148 514	4 090 470	-58 044
5.2.	5540	Всего; задолженность по условиям договора на 31 декабря 2017г.	2 117 032	2 058 988	-58 044
5.2.	5541	В том числе: покупатели и заказчики	2 117 032	2 058 988	-58 044
5.2.	5540	Всего; балансовая стоимость на 31 декабря 2017г.	2 044 905	1 986 861	-58 044
5.2.	5541	В том числе: покупатели и заказчики	2 044 905	1 986 861	-58 044
5.2.	5540	Всего; задолженность по условиям договора на 31 декабря 2016г.	3 155 604	3 097 560	-58 044
5.2.	5541	В том числе: покупатели и заказчики	3 102 386	3 044 342	-58 044
5.2.	5540	Всего; балансовая стоимость на 31 декабря 2016г.	3 094 193	3 036 149	-58 044
5.2.	5541	В том числе: покупатели и заказчики	3 040 975	2 982 931	-58 044



### 3. Пояснения к статьям бухгалтерского баланса

#### 3.1. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Общество осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по всем группам основных средств, исходя из срока полезного использования инвентарных объектов основных средств.

В качестве источника классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, используется классификация, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Наименование группы основных средств	Срок полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	30
Машины и оборудование	5-7
Транспортные средства	5-7
Компьютерная техника	2-3
Прочие	3-7

Не начислялась амортизация по:

- земельным участкам;
- по объектам стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу, которые в соответствии с принятой учетной политикой организации учитываются в составе материально-производственных запасов;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

По состоянию на 31 декабря 2017 года переоценка объектов основных средств не производилась. Информация о структуре и движении основных средств приведена в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличный формат).

Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом, отражены в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличный формат) в оценке согласованной в договоре.

Перечень арендованных основных средств по состоянию на 31.12.2017г, оценочная стоимость по которым не определена

Объекты	Арендодатель	Номер и дата договора	Срок действия договора
Здание по ул.Свердлова/Советской Милиции/Коммунистической,39/42/17	ООО "Энерго Плюс"	№67-1/18 от 24.04.2017	с 01.04.2017 по 31.12.2017
Помещение нежилое в с.Красный Яр	ООО "Дента"	№13-1/17 от 22.03.2016	с 01.01.2017 по 29.12.2017
Помещение нежилое в с.Солянка	ООО "Надежность"	№9-1/2017 от 25.03.2016г	с 01.01.2017 по 29.12.2017
Здание по ул.Советской Милиции/Володарского/Красной НабережнойКоммунистической23/1/36/19 литер В	ИП Зотов В.М.	№66-1/18 от 24.04.17	с 01.04.2017 по 31.12.2017

Здание по ул.Советской Милиции/Володарского/Красной НабережнойКоммунистической23/1/36/19 литер АА"	ООО "Спектр"	№69-1/18 от 24.04.2017	с 01.04.2017 по 31.12.2017
---	--------------	---------------------------	-------------------------------

Переданных в аренду объектов основных средств по состоянию на 31.12.2017г

Объекты	Арендатор	Номер и дата договора	Срок действия договора	Остаточная стоимость, руб.
Помещение г.Камызяк	МУП "Камызякские городские сети"	14-33/43 от 09.01.2017г	с 01.01.2017 по 29.12.2017г	803 856,91
Учреждение по ул.Сен-Симона/Костина	ООО ЧОП "Аванпост А"	б/№ от 01.06.2017	с 01.06.201 по 01.06.2022г	2 943 010,95
<b>ИТОГО</b>				<b>3 746 867,86</b>

### 3.2. Отложенные налоговые активы и обязательства.

Условный расход за 2017 год составил 12284 тыс.руб. (сумма условного дохода по налогу на прибыль 2016г. – 102967 тыс.руб.). В отчетном году сумма постоянные налоговые обязательства, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 13627 тыс.руб. (за 2016г. – 23843 тыс. руб.). Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации по объектам основных средств, и отражением расходов и доходов по решениям суда, вступивших в законную силу по разногласиям ПАО «МРСК Юга».

По строке 1180 бухгалтерского баланса отражены отложенные налоговые активы в сумме 125168 тыс. руб. (2016 г. – 121 406 тыс.руб.), которые сформированы в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении оценочных обязательств по оплате отпусков и годового вознаграждения работникам Общества, а так же налоговый актив на сумму убытка 2016 года, переносимого на последующие налоговые периоды и на сумму резерва по оценочным обязательствам:

Наименование	Сумма отложенного налогового актива, тыс.руб.
Оценочные обязательства и резервы	32 080
Расходы будущих периодов	3 564
Убыток текущего периода	89 524
<b>Итого</b>	<b>125 168</b>

Изменения временных разниц составило в 2017 г.- 3762 тыс. руб. (в 2016 г. – 79124 тыс. руб.) По данным налогового учета прибыль за 2017 г. составила 143795 тыс.руб. (за 2016 налоговый убыток составил 424 460 тыс.руб.)

По строке 1420 бухгалтерского баланса отражены отложенные налоговые обязательства в сумме 586 тыс. руб., которые сформированы в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении стоимости основных средств.

### 3.3. Запасы.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Единицей учета МЗП является номенклатурный номер.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2017году по средней себестоимости.

Расходы на нагрузочные потери учитывались в стоимости приобретенной электроэнергии.

### 3.4. Капитал Общества

По состоянию на 31.12.2017 г. уставный капитал Общества составляет 5 417 тыс. руб. и состоит из 773 900 078 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,007 руб. каждая.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента по состоянию на 31.12.2017 г. – 1 059

Общее количество номинальных держателей акций эмитента- 5.

Из общего числа обыкновенных акций ООО «Гидро Финанс» принадлежит акций на сумму 1105,1 тыс.руб. (20,4%), ООО «Экопласт» – 1049,9 тыс.руб. (19,38%), ООО «Мастерстрой» - 1049,9 тыс.руб. (19,38%), АО «Независимая Инвестиционная Компания» - 794,2 тыс.руб. (14,66%), KVANT CAPITAL PARTNERS LIMITED -1079,1 (19,92%), иным лицами 273,8 тыс.руб. (5,1%), акции выкупленные Обществом -65,0 тыс.руб. (1,2%).

В связи с принятием Общим Собранием акционеров решения о согласии на совершение крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50% балансовой стоимости активов Общества, акционеры-владельцы голосующих акций, которые голосовали против принятия решения о согласии на сделку и акционеры не принимавшие участия в голосовании потребовали выкупа Обществом их акций.

Стоимость выкупленных акций составила 4582,4 тыс.руб.

Решение о распределении прибыли за 2017г. на выплату дивидендов не принималось.

В соответствии с законодательством в Обществе создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала, величина резервного фонда по состоянию на 31.12.2016 г. и на 31.12.2017 г. – 271 тыс. руб. Накопленная величина резервного фонда превысила установленный размер, в связи с чем в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

### 3.5. Кредиты и займы

В 2017 году Общество для пополнения оборотных средств использовало кредитные средства.

Краткосрочный займ, полученный по договору №1010094 от 01.03.2010г. от ПАО «ЛУКОЙЛ», Договор займа не имеет срока. Максимальная сумма задолженности в 2017 году по Договору займа составляет 3 038,0 млн. руб. Лимит финансирования оборотного капитала устанавливается ежеквартально для каждой компании Группы «ЛУКОЙЛ». Установленный лимит в течение года не нарушался.

Процентные ставки устанавливаются ежеквартально Управлением по ведению казначейских операций ПАО «ЛУКОЙЛ», рассчитываются в соответствии с «Маркетинговой политикой по определению процентных ставок». В 1 квартале 2017 году процентная ставка составляла 10,22%, во втором – 10,138. Оплата начисленных процентов производится ежеквартально в течение 5-ти рабочих дней после окончания квартала.

В течение 2017 года от ПАО «ЛУКОЙЛ» получено заемных средств на сумму 2 167 388 тыс. руб., погашено - 5 123 406 тыс. руб. Начислено процентов за 2017 год – 68 986 тыс. руб., погашено – 132 808 тыс. руб.

**Краткосрочный займ и начисленные проценты погашены в полном объеме во 2 квартале 2017 года.**

В 2017 году ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» заключила с ПАО «Сбербанк» договора об открытии возобновляемой кредитной линии:

1. Договор №17-44 от 18.05.2017г. на сумму 470 000 тыс. руб. под 11,5% годовых сроком на 12 месяцев до 18.05.2018г. Процентная ставка снижена до 9,4% годовых с 4 квартала 2017 года.

**Задолженность на 01.01.2018г. – 470 000 тыс. руб.**

2. Договор №17-49 от 08.06.2017г. на сумму 80 000 тыс. руб. под 11,5% годовых сроком на 11 месяцев до 18.05.2018г. Процентная ставка снижена до 9,4% годовых с 4 квартала 2017 года.

**Задолженность на 01.01.2018г. – 80 000 тыс. руб.**

3. Договор №17-135 от 01.11.2017г. на сумму 500 000 тыс. руб. под 9,9% годовых сроком на 13 месяцев до 27.12.2018г.

**Задолженность на 01.01.2018г. – 500 000 тыс. руб.**

Общая задолженность основного долга на 01.01.2018г. составила 1 050 000 тыс. руб. Задолженность по процентам составила 3 327 тыс.руб.

Открытых, но не используемых кредитных линий ( в том числе с суммами обязательного минимального (неснижаемого) остатка) Общество по состоянию на 31.12.2017 года не имеет.

### 3.6 Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств Общества представлен следующим образом:

тыс.руб.

	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.
Наличные денежные средства	79	38
Средства на счетах в рублях	272 229	13 998
<b>Итого</b>	<b>272 308</b>	<b>14 036</b>

У Общества отсутствуют денежные эквиваленты.

## 4. Пояснения к статьям отчета о финансовых результатах

### 4.1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.

#### 4.1.1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности 2016г.:

Выручка от продажи товаров и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки товаров покупателям – юридическим лицам (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов.

Выручка от продажи электроэнергии покупателям - физическим лицам - в соответствии с Постановлением Правительства за № 354 от 06 мая 2011 года в редакции Постановлений Правительства от 04 мая 2012 года № 442, от 27 августа 2012 г. № 857 п.59 в следующем порядке:

- на основании показаний индивидуальных приборов учета, снятых потребителями в период с 23 по 25 число текущего месяца и переданных Обществу не позднее 26-го числа текущего месяца. В случае не предоставления сведений, а также в случае выхода из строя или утраты счетчика, расчет платы в течение 6-ти месяцев производится исходя из среднемесячного объема потребления за прошлый период. По истечении 6-ти месяцев размер платы определяется на основе норматива потребления (утверждается органами власти субъектов федерации). Оплата потребителями электроэнергии производится на основании платежного документа, представляемого Обществом не позднее 1-го числа месяца, следующего за истекшим расчетным периодом

Выручка от продажи отражена в Отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе доходов от обычных видов деятельности отражена выручка от реализации электроэнергии, приобретаемой Обществом по договорам поставки, и выручка от оказания услуг по подключению-отключению потребителей электроэнергии.

Информация о величине выручки, полученной от разных видов деятельности, приведена в отчете о финансовых результатах.

Формирование плановой товарной выручки Общества на 2016 год по потребителям, относящимся к группе «население» и приравненной к данной группе потребителей, производилось на основании утвержденных Службой по тарифам Астраханской области тарифам.

Постановлением от 18.12.2015г. № 248 Службой по тарифам Астраханской области на

2016 год были установлены тарифы для потребителей относящихся к группе «Население» и потребителей приравненных к группе «Население»: на 1 полугодие для «городского населения» на уровне - 404,0 коп./кВтч., для «сельского населения» - 283,0 коп./кВтч.; на 2 полугодие для «городского населения» на уровне - 434,0 коп./кВтч., «сельского населения» - 304,0 коп./кВтч.

Формирование плановой товарной выручки ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» на 2016 год, отраженной в бюджете Общества, по потребителям, относящимся к группе «Прочие» и для «Компенсации потерь в сетях МРСК», было произведено на основании МСУ ПАО «НК ЛУКОЙЛ». Средний тариф продажи энергии по потребителям относящимся к группе «Прочие» был сформирован на уровне - 409,039 коп./кВтч., «Компенсация потерь»-203,69 коп./кВтч..

Средний тарифа продажи энергии по потребителям, относящимся к группе «Прочие», был сформирован с использованием следующих составляющих тарифа:

- средневзвешенной цены покупки энергии, рассчитанной на уровне 190,91 коп./кВтч;
- средневзвешенной цены передачи электроэнергии по сетям МРСК 190,13 коп./кВтч.;
- средневзвешенной величины сбытовой надбавки на уровне 27,68 коп./кВтч.
- ставки за услуги инфраструктурных организаций (федеральный фактор)- 0,33 коп./кВтч.

Компенсации потерь в сетях МРСК:

- средневзвешенной цены покупки энергии, рассчитанной на уровне 190,91 коп./кВтч;
- средневзвешенной величины сбытовой надбавки на уровне 12,5 коп./кВтч.
- ставки за услуги инфраструктурных организаций (федеральный фактор) - 0,33 коп./кВтч.

По итогам работы Общества за 2016 год средний фактический тариф продажи электрической энергии по потребителям относящимся к группе «Прочие» сложился на уровне - 389,77 коп./кВтч., «Компенсация потерь» - 197,01 коп./кВтч..

Снижения фактического тарифа продажи электроэнергии на региональном рынке по отношению к плану произошло вследствие снижения тарифа на передачу энергии по сетям МРСК до уровня 181,3 коп./кВтч. на 8,85 коп./кВтч. и снижении величины средней сбытовой надбавки до уровня 17,34 коп./кВтч на 10,3 коп./кВтч.

#### **4.1.2. Доходы и расходы по обычным видам деятельности 2017г.:**

Выручка от продажи товаров и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки товаров покупателям - юридическим лицам (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов.

Выручка от продажи электроэнергии покупателям - физическим лицам - в соответствии с Постановлением Правительства за № 354 от 06 мая 2011 года в редакции Постановлений Правительства от 04 мая 2012 года № 442, от 27 августа 2012 г. № 857 п.59 в следующем порядке:

- на основании показаний индивидуальных приборов учета, снятых потребителями в период с 23 по 25 число текущего месяца и переданных Обществу не позднее 26-го числа текущего месяца. В случае не предоставления сведений, а также в случае выхода из строя или утраты счетчика, расчет платы в течение 6-ти месяцев производится исходя из среднемесячного объема потребления за прошлый период. По истечении 6-ти месяцев размер платы определяется на основе норматива потребления (утверждается органами власти субъектов федерации). Оплата потребителями электроэнергии производится на основании платежного документа, представляемого Обществом не позднее 1-го числа месяца, следующего за истекшим расчетным периодом

Выручка от продажи отражена в Отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе доходов от обычных видов деятельности отражена выручка от реализации электроэнергии, приобретаемой Обществом по договорам поставки, и выручка от оказания услуг по подключению-отключению потребителей электроэнергии.

Информация о величине выручки, полученной от разных видов деятельности, приведена в отчете о финансовых результатах.

Формирование плановой товарной выручки Общества на 2017 год по потребителям, относящимся к группе «население» и приравненной к данной группе потребителям, производилось на основании утвержденных Службой по тарифам Астраханской области тарифам.

Постановлением от 21.12.2016г. № 219 Службой по тарифам Астраханской области на 2017 год были установлены тарифы для потребителей относящихся к группе «Население» и потребителей приравненных к группе «Население»: на 1 полугодие для «городского населения» на уровне - 434,0 коп./кВтч., для «сельского населения» - 304,0 коп./кВтч.; на 2 полугодие для «городского населения» на уровне - 453,0 коп./кВтч., «сельского населения» - 317,0 коп./кВтч.

Формирование плановой товарной выручки ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» на 2017 год, отраженной в бюджете Общества, по потребителям, относящимся к группе «Прочие» и для «Компенсации потерь в сетях МРСК», было произведено на основании МСУ ПАО «ЛУКОЙЛ». Средний тариф продажи энергии по потребителям относящимся к группе «Прочие» был сформирован на уровне - 435,4 коп./кВтч., «Компенсация потерь»-231 коп./кВтч..

Средний тарифа продажи энергии по потребителям, относящимся к группе «Прочие», был сформирован с использованием следующих составляющих тарифа:

- средневзвешенной цены покупки энергии, рассчитанной на уровне 207 коп./кВтч;
- средневзвешенной цены передачи электроэнергии по сетям МРСК 205,6 коп./кВтч.;
- средневзвешенной величины сбытовой надбавки на уровне 22,4 коп./кВтч.
- ставки за услуги инфраструктурных организаций (федеральный фактор)- 0,35 коп./кВтч.

Компенсации потерь в сетях МРСК:

- средневзвешенной цены покупки энергии, рассчитанной на уровне 207 коп./кВтч;
- средневзвешенной величины сбытовой надбавки на уровне 23,5 коп./кВтч.
- ставки за услуги инфраструктурных организаций (федеральный фактор) - 0,35 коп./кВтч.

По итогам работы Общества за 2017 год средний фактический тариф продажи электрической энергии по потребителям относящимся к группе «Прочие» сложился на уровне - 430,4 коп./кВтч., «Компенсация потерь» - 219,8 коп./кВтч.

Снижения фактического тарифа продажи ЭЭ на региональном рынке по отношению к плану произошло вследствие снижения тарифа на передачу энергии по сетям МРСК до уровня 199,1 коп./кВтч. на 6,5 коп./кВтч.

Себестоимость товаров, приобретенных для перепродажи, включает в себя покупную стоимость электроэнергии.

Расшифровка коммерческих и управленческих расходов:

Вид расхода	тыс. руб.	
	2017 год	2016 год
<b>коммерческие расходы</b>		
Расходы на транспортировку электроэнергии	4 361 284	3 777 428
Вознаграждение по договорам комиссии и агентским договорам	118 957	97 880
Расходы на оплату труда	94 087	81 500
Отчисления во внебюджетные фонды	26 703	24 202
Транспортные услуги	18 432	18 077
Аренда	21 284	17 768

Прочие	51 988	68 352
<b>Итого</b>	<b>4 692 735</b>	<b>4 085 207</b>
<b>Управленческие расходы</b>		
Расходы на оплату труда	66 277	51 546
Отчисления во внебюджетные фонды	16 807	13 422
Транспортные услуги	8 086	8 418
Юридические услуги	99 215	131 675
Прочее	22 882	20 248
<b>Итого</b>	<b>213 267</b>	<b>225 309</b>

Затраты на использование в течении года энергетических ресурсов на собственные нужды составили 2 687 тыс.руб. (за 2016 г. – 2 490 тыс.руб.)

Совокупно начисленные затраты на использованные энергетические ресурсы составляют 3171 тыс. руб. и 2 982. руб. в течение 2017 и 2016 гг. соответственно, в т.ч.:

Вид энергии	Стоимость	
	2017 год	2016 год
Электроэнергия	2 687	2 490
Теплоэнергия	453	425
Газ	31	67

тыс. руб.

#### 4.2. Прочие доходы и расходы

Расшифровка прочих доходов и расходов за 2017 год.

Вид дохода/расхода	Развернуто		Свернуто	
	доходы	расходы	доходы	расходы
Уступка прав требования	2 428 814	2 538 152	2 428 814	2 538 152
Доходы/убытки прошлых лет	236 286	166 304	125 136	55 154
Пеня	9 292	131 482	9 292	131 482
Штрафы, убытки, связанные с нарушением договора	686 338	181 993	686 338	181 993
Резерв по оценочным обязательствам	-	160 402	-	160 402
Резерв по сомнительным долгам	35 117	215 758	-	180641
Социальные выплаты, содержание профсоюзной организации	-	3 403	-	3 403
Госпошлина	8 230	6 004	8 230	6 004
Услуги банка и РКО	-	876	-	876
Прочие	3 027	42942	3 027	42942
<b>Итого</b>	<b>3 407 104</b>	<b>3 447 316</b>	<b>3 260 837</b>	<b>3 301 049</b>

тыс. руб.

Расшифровка прочих доходов и расходов за 2016 год.

Вид дохода/расхода	Развернуто		Свернуто	
	доходы	расходы	доходы	расходы
Уступка прав требования	22 755	21 806	949	
Доходы/убытки прошлых лет	156 053	405 461	-	249 408
Пеня	4 078	132	4 208	
Штрафы, убытки, связанные с нарушением договора	147 538	135 698	147 538	135 698
Резерв по сомнительным долгам	-	52 676	-	52 676
Социальные выплаты, содержание профсоюзной организации	-	2 469	-	2 469
Госпошлина	8 313	22 120	8 313	22 120
Услуги банка и РКО	-	158	-	158
Списание безнадежной дебиторской задолженности	-	58 044	-	58 044
Прочие	39 550	303 591	43 101	37 419
<b>Итого</b>	<b>378 287</b>	<b>1 002 115</b>	<b>204 109</b>	<b>557 992</b>

тыс. руб.

## 5. Пояснения к статьям отчета о движении денежных средств

По состоянию на 31.12.2017 г., на 31.12.2016г. и на 31.12.2015 г. у Общества отсутствуют:

- недоступные для использования суммы денежных средств и их эквивалентов;
- открытые аккредитивы в пользу Общества;
- вклады на депозитных счетах.

Информация о денежных потоках от текущей, инвестиционной и финансовой деятельности Общества в разрезе отчетных сегментов Обществом не раскрывается.

Оплата налоговых платежей (за исключением налога на прибыль и НДС), платежей на обязательное социальное страхование, отражена Обществом по строке в «Прочие платежи» раздела Денежные потоки от текущих операций.

Суммы денежных средств направленные на оплату товаров, работ, услуг показываются за минусом возвратов денежных средств от поставщиков, суммы поступлений от продажи товаров, работ, услуг показываются за минусом возвратов денежных средств осуществленных в адрес покупателей.

Расчитанная сумма налога на добавленную стоимость свернуто составила 50 885 тыс. руб. за 2017 год (за 2016 год – 60703 тыс.руб.) и отражена в качестве денежного потока по строке «Прочие платежи».

## 6. Специальные пояснения

### 6.1 Прибыль на акцию

Базовый убыток на акцию рассчитанный как отношение базового убытка за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Показатель	тыс. руб.	
	2017 г.	2016 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год	35 220	(425 181)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	773 900	773 900
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,05	(0,55)

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело конвертируемых ценных бумаг или договоров купли - продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

### 6.2 Информация по сегментам

Общество осуществляет деятельность по реализации электроэнергии. Вся выручка от продаж, отраженная в отчете о финансовых результатах, получена от данного вида деятельности.

Деятельность осуществляет в едином географическом регионе, на территории Астраханской области.

Выделение сегментов в отношении основных покупателей электроэнергии нецелесообразно, в связи с невозможностью отдельного формирования финансовых показателей.

### 6.3. Информация о связанных сторонах

*Перечень связанных сторон Общества по состоянию на 31.12.2017 г.*

№ п/п	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого лицо признается связанной стороной (аффилированным лицом)
-------	--	--	--



ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»»

	лица, являющегося связанной стороной	(указывается только с согласия физического лица)	
1	2	3	4
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, Пр.Ворошиловский, 12/85-87/13	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции акционерного общества Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г.
2.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	Российская Федерация, 143300, Московская область, город Наро-Фоминск, улица Маршала Жукова Г.К., дом 13, помещение 1	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции акционерного общества Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 03.10.2017г.
3.	Стаценко Валентина Александровна	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество Исключена из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 25.04.2017г
4.	Стаценко Алина Олеговна	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключена из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 25.04.2017г
5.	Стаценко Олег Анатольевич	г. Астрахань	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества
6.	Сергеев Андрей Сергеевич	г.Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 25.04.2017г
7.	Миронов Сергей Иванович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Физическое лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа лица, принадлежащего к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 25.04.2017г
8.	Подсвиров Владимир Евгеньевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества
9.	Сергутина Анна Викторовна	г.Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Исключена из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 25.04.2017г
10.	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»	101000, Российская Федерация, г. Москва, Сретенский бульвар, д. 11	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество Исключено из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г.
11.	Общество с ограниченной	414041, Российская Федерация,	Лицо принадлежит к той группе лиц, к

ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»»

	ответственностью «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	г. Астрахань, ул. Августовская, 11 В	которой принадлежит Общество. Исключено из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г.
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	400120, Российская Федерация, г. Волгоград, ул. Скосырева, д.7	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключено из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	350911, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Трамвайная, 13	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключено из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Ростовские тепловые сети»»	344022, Российская Федерация, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул.Пескова, 17	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключено из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
15.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Центр управления режимами»	Российская Федерация, 109028, г.Москва, ул.Покровский бульвар, д.3, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключено из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
16.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг»	Российская Федерация, 109028, г.Москва, ул.Покровский бульвар, д.3, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключено из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
17.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	Российская Федерация, 109028, г.Москва, ул.Покровский бульвар, д.3, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключено из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Волгоградская генерирующая компания»	350911 Российская Федерация, г.Волгоград, ул.Моцарта, 17	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключено из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
19.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	356808, Ставропольский край, г. Буденновск, ул. Розы Люксембург,1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключено из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
20.	Алекперов Вагит Юсуфович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
21.	Маргерт Сергей Александрович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
22.	Коньков Андрей Александрович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
23.	Зимин Михаил Юрьевич	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
24.	Гареев Ильгиз Мусарович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе л Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
25.	Саркисян Армен Масурович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 25.04.2017г
26.	Васильев Сергей Владимирович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г

ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»»

27.	Борисенко Сергей Владимирович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
28.	Коробицын Алексей Владимирович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
29.	Хилько Валерий Георгиевич	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.10.2017г
30.	Никифоров Александр Геннадьевич	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Исключен из списка аффилированных лиц в связи с прекращением участия 04.03.2017г
31.	Косарев Олег Александрович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества
32.	Летягина Светлана Васильевна	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества
33.	Шляхов Андрей Владимирович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества
34.	Токарев Валерий Викторович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества
35.	Скакун Игорь Анатольевич	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Гидро Финанс»	115088, г. Москва, ул. Симоновский Вал, дом 20, корп. 3, комн. 17	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции акционерного общества с 02.10.2017г
37.	KVANT CAPITAL PARTNERS LIMITED	58, GRIVA DIGENI, CITY HOUSE, PAPHOS, CYPRUS, 8047	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с 03.10.2017г
38.	Акционерное общество «Экопласт»	105005, г. Москва, Аптекарский переулок, дом 4, строение 7, комната 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с 03.10.2017г
39.	Общество с ограниченной ответственностью «Мастерстрой»	143059, Московская область, Одинцовский район, д. Волково, территория ОАО «Пансионат с лечением Солнечная поляна», корпус 2, комната 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с 02.10.2017г
40.	Акционерное общество «Независимая Инвестиционная Компания»	400074, Волгоград, ул. Баррикадная, д.18	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с 04.10.2017г
41.	Соловьева Наталья Владимировна	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с 02.10.2017г
42.	Наумщик Инга	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с 03.10.2017г
43.	Гладков Андрей Ювеналиевич	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с 03.10.2017г
44.	Брюлин Виктор Львович	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с 02.10.2017г
45.	Лобанов Олег Валерьевич	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с

ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»

		получено	04.10.2017г
46.	Е.М. Кукоба	Согласие лица на представление информации не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с 04.10.2017г
47.	HYDRO MANAGERS LIMITED	ВИРГИНСКИЕ ОСТРОВА, БРИТАНСКИЕ	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество с 04.10.2017г

ПАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» опубликовала сведения в отношении события по прекращению права распоряжаться определенным количеством голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), соответствующие уставный капитал ПАО «АЭСК». Дата наступления основания, в силу которого у эмитента прекращено право распоряжаться определенным количеством голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал организации: 04.10.2017.

Информация об операциях со связанными сторонами, входившими в Группу компаний ЛУКОЙЛ, раскрыта за период с 01.01.2017 по 04.10.2017 г.:

№ п/п	Полное фирменное наименование	Виды операций со связанными сторонами	Объем операций за 2017 г.		Сальдо расчетов на 31.12.2017 г.		Строка баланса №
			Реализовано товаров, работ, услуг	Приобретено товаров, работ, услуг	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	
1	ООО " Лукойл - Ставропольэнерго "	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	4688	-	-	1521
2	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	28	-	-	1521
3	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	478376	-	-	1521
		Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	18635	-	-	-	1232
	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Уступка прав требования	134 914	-	-	-	
4	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	6	-	-	1521
5	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	10818	-	-	1521
7	ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ»	Расчеты за услуги	-	2150	-	-	1521
		Продажа электроэнергии/мощности на	464	-	-	-	1232

ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»

		розничном рынке						
8	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	Уступка прав требования	3784654	-	-	-	1521	
		Расчетные услуги	-	21450	-	-	-	1521
		Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	6264	-	-	-	-	1232
9	ПАО «НК ЛУКОЙЛ»	Займ полученный (в части суммы займа и начисленных процентов)	-	2236373	-	-	1510	
	ПАО «НК ЛУКОЙЛ»	Займ выданный	843 430	-	-	-		
10	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	652	-	-	-	1232	
11	ООО "Астраханские тепловые сети"	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	112	-	-	1521	
		Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	10721	-	-	-	1232	
12	ООО «ЛУКОЙЛ-Теплотранспортная компания»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	-	-	-	1521	
		Уступка прав требования (Цессия)	-	-	-	-	1232	
13	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефтепродукт»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	7049	-	-	-	1232	
14	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	17088	-	-	-	1232	
15	ЗАО «Лукойл-Черноморье»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	53	-	-	-	1232	
16	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Транс»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	3114	-	-	-	1232	
17	ООО «ЛУКОЙЛ-Авиа»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	74	-	-	-	1232	
		<b>ИТОГО:</b>	<b>4827112</b>	<b>2754001</b>	-	-		

Операции со связанными сторонами (вновь появившимся с 05.10.2017г.) за период с 05.10.2017 по 31.12.2017г. не осуществлялись.

Информация об операциях со связанными сторонами за 2016год:

тыс. руб.

№ п/п	Полное фирменное наименование	Виды операций со связанными сторонами	Объем операций за 2016 г.		Сальдо расчетов на 31.12.2016 г.		Строка баланса №
			Реализовано товаров, работ, услуг	Приобретено товаров, работ, услуг	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	
1	ООО " Лукойл - Ставропольэнерго "	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	5 982	0	536	1521
2	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	11 686	5	0	1521
3	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	990 451	0	92 444	1521
		Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	40501	-	1727	0	1232
4	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	10 776	2844	0	1521
5	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	12 361	0	778	1521
6	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	37	0	0	1521
7	ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ»	Расчеты за услуги	-	2 894	0	622	1521
		Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	646	-	20	0	1232
8	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	26 264	0	2 350	1521
		Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	9 007	-	421	0	1232
9	ПАО «НК ЛУКОЙЛ»	Займ полученный (в части суммы займа и начисленных процентов)	-	6 694 318	0	2 781 424	1510
10	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	815	-	54	0	1232

ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»»

11	ООО "Астраханские тепловые сети"	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	62	0	32	1521
		Расчеты за услуги (услуги агента)	-	-	2 662	19 073	1232, 1525
		Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	12 558	-	125	0	1232
12	ООО «ЛУКОЙЛ-Теплотранспортная компания»	Покупная мощность и услуги на оптовом рынке	-	103	0	0	1521
		Уступка прав требования (Цессия)	0	0	0	0	1232
13	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефтепродукт»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	8 399	-	755	0	1232
14	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	20 678	-	1 461	0	1232
15	ЗАО «Лукойл-Черноморье»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	66	-	1	0	1232
16	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Транс»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	3 642	-	294	0	1232
17	ООО «ЛУКОЙЛ-Авиа»	Продажа электроэнергии/мощности на розничном рынке	83	-	3	0	1232
<b>ИТОГО:</b>			<b>96 395</b>	<b>7 754 934</b>	<b>10 372</b>	<b>2 897 259</b>	

**Расчеты производились денежными переводами через расчетные счета Общества в банках.**

**Размеры вознаграждений, выплаченных Обществом управленческому персоналу**

К управленческому персоналу Общества относится генеральный директор, его заместители, члены Совета директоров.

В 2017 г. и 2016 г. Общество выплат вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) членам Совета директоров, за исключением генерального директора Общества, не производило.

Краткосрочные вознаграждения (оплата труда, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном году, оплата лечения, медицинского обслуживания) управленческому персоналу в 2017 году составили 40268 тыс. руб. (в 2016 г. 26 673 тыс. руб.)

Займы и кредиты членам Совета директоров и управленческому персоналу не выдавались.

**7. Дополнительные пояснения**

## 7.1. Оценочные обязательства, Условные обязательства и Условные активы

Общество не выступало поручителем за третьих лиц.

Обязательства по оплате предстоящих отпусков работникам Общества рассчитывается как количество дней предполагаемого отпуска (равное количеству неиспользованных дней отпуска), умноженное на среднедневной заработок за последние 12 календарных месяцев, с учетом взносов на обязательное страхование и взносов на травматизм и составило на конец отчетного периода 6 937 тыс. руб. (на 31.12.2016 г. – 7 224 тыс.руб.), в том числе:

Оплата труда и иные выплаты – 34 341 тыс. руб.;

Сумма начисленного НДФЛ – 4 467 тыс. руб.;

Страховые взносы – 5 927 тыс. руб.

Обязательства по выплате годового вознаграждения начислены из расчета 9 % на среднюю заработную плату за прошедший год с учетом страховых начислений на сумму выплат годового вознаграждения и на конец отчетного периода составляет 10 883 тыс. руб. (на 31.12.2016 г. – 9 898 тыс.руб.).

Возможные обязательства Общества, существование которого на отчетную дату может быть подтверждено исключительно наступлением либо не наступлением будущих событий, не контролируемых Обществом:

В отчетном периоде Обществом в качестве цедента было заключено соглашение №ЭС-С-1048-16 от 27.12.2016 г. с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС», в рамках которого были уступлены права требования дебиторской задолженности на общую сумму 2 549 459 646,60 руб. В соответствии с условиями указанного соглашения Общество обязалось отвечать перед цессионарием за недействительность переданного права требования в том числе в размере недействительной/неподтвержденной части уступленных денежных требований, установленных решением суда о взыскании задолженности, путем оплаты компенсации в размере недействительного права требования.

Таким образом, в рамках указанного соглашения к Обществу могут быть предъявлены требования о возмещении дебиторской задолженности, нереальной ко взысканию, которые оно обязано будет удовлетворить.

На отчетную дату у Общества существует неопределенность относительно возникновения обязательств по уплате сумм требований по искам ПАО «МРСК Юга».

При исполнении договоров № 30000130000394 от 28.06.2013 г. и № 1675 от 28.06.2013 г. между сторонами договора возникли разногласия по объемам предоставленных услуг по передаче электроэнергии и, соответственно, по объемам электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь.

Из анализа подписанных между сторонами актов оказания услуг по передаче электроэнергии следует, что основной объем разногласий сложился в результате расхождения данных по объемам потребления электроэнергии бытовыми потребителями.

В досудебном порядке урегулировать возникшие разногласия не удалось, по причине принципиальной позиции сторон в отношении указанных экономических показателей.

Учитывая принципиальную позицию контрагента по данным разногласиям, единственным способом их урегулировать является судебное взыскание.

В настоящее время в процессе судебного разбирательства находятся следующие судопроизводства:

№дела	Наименование потребителя	Сумма исковых требований (тыс. руб.)	Предмет иска	Стадия рассмотрения спора.
<i>Дела по искам ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» к ПАО «МРСК Юга»</i>				



ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»»

A06-97/2013	ПАО «МРСК-Юга»	121 310, 16	о взыскании с долга (в части разногласий декабрь 2011г.)	Решением суда I инстанции требования удовлетворены в полном объеме. В процессе рассмотрения суда кассационной инстанции.
A06-6164/2015	ПАО «МРСК-Юга»	66 485,22	задолженности (в части разногласий ноябрь 2014г.)	Решением судов 1 и 2 инстанций требования удовлетворены в полном объеме. В процессе рассмотрения суда кассационной инстанции
A06-7021/2016	ПАО «МРСК-Юга»	2 152, 89	разногласий в октябре 2015 г.	В процессе рассмотрения суда первой инстанции. Приостановлено до рассмотрения дела № A06-8293/2016
A06-7108/2016	ПАО «МРСК-Юга»	25 646, 55	взыскание стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в части разногласий в ноябре 2015 г.	В процессе рассмотрения суда первой инстанции. Приостановлено до рассмотрения дела № A06-8293/2016
A06-7272/2016	ПАО «МРСК-Юга»	51 149,41	взыскании стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в части разногласий в декабре 2015 г.	Решением суда I инстанции требования удовлетворены в полном объеме.
A06-7548/2016	ПАО «МРСК-Юга»	6 879, 29	взыскании стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в части разногласий в январе 2016г.	В процессе рассмотрения суда первой инстанции. Приостановлено до рассмотрения дела № A06-8293/2016
A06-7893/2016	ПАО «МРСК-Юга»	17 566,81	о взыскании стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в части разногласий в феврале 2016 г.	В процессе рассмотрения суда первой инстанции. Приостановлено до рассмотрения дела № A06-8293/2016
A06-8225/2016	ПАО «МРСК-Юга»	20 397, 26	взыскании стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в части разногласий в марте 2016 г.	В процессе рассмотрения суда первой инстанции. Приостановлено до рассмотрения дела № A06-8293/2016
A06-8318/2016	ПАО «МРСК-Юга»	20 258,17 тыс.руб.	о взыскании стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в части разногласий в апреле 2016 г.	В рамках дела ПАО «МРСК-Юга» заявлен встречный иск на сумму 19 904, 49 тыс. руб. В процессе рассмотрения суда первой инстанции.
A06-8225/2016	ПАО «МРСК-Юга»	10 638,52	о взыскании стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в части разногласий в мае 2016 г.	В рамках дела ПАО «МРСК-Юга» заявлен встречный иск на сумму 9 526, 65 тыс. руб. Решением суда первой инстанции в удовлетворении иска Общества отказано. Встречный иск удовлетворен в полном объеме. Дело находится в процессе рассмотрения суда апелляционной инстанции. Приостановлено для проведения дополнительной экспертизы.
A06-9299/2017	ПАО МРСК Юга	1 283, 02	о взыскании неосновательного обогащения в размере 1 278 208, 54 руб.	Решением суда I инстанции требования удовлетворены в полном объеме
A06-10389/2017	ПАО МРСК Юга	974,93	неустойка апрель - август 2017г.	в суде 2 инстанции

*ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»»*

A06-2279/2015	ПАО МРСК Юга	17 920, 28	неустойка за февраль 2012г.	Апелляционная инстанция
A06-2068/2015	ПАО МРСК Юга	141 112,59	неустойка за декабрь 2011г.	в суде 2 инстанции
A06-12048/2016	ПАО МРСК Юга	33 336,33	неустойка за ноябрь 2014г.	Первая инстанция
A06-7021/2016	ПАО МРСК Юга	424,39	неустойка октябрь 2015г.	в суде 2 инстанции
A06-7108/2016	ПАО МРСК Юга	25 646,55	взыскание долга и неустойки за ноябрь 2015г..	Первая инстанция
A06-7272/2016	ПАО МРСК Юга	9 091,30	неустойка за декабрь 2015г.	в суде 2 инстанции
A06-7548/2016	ПАО МРСК Юга	6 879,29	взыскание долга и неустойки за январь 2016г.	в суде 1 инстанции, приостановлено
A06-7893/2016	ПАО МРСК Юга	17 566,82	взыскание долга и неустойки за февраль 2016г.	в суде 1 инстанции, приостановлено
A06-8225/2016	ПАО МРСК Юга	20 377,26	взыскание долга и неустойки за март 2016г.	в суде 1 инстанции, приостановлено
A06-8318/2016	ПАО МРСК Юга	20 633,38	взыскание долга и неустойки за ноябрь 2014г.	в суде 1 инстанции, приостановлено
A06-12737/2016	ПАО МРСК Юга	38 111,43	взыскание долга и неустойки за июнь 2016г.	в суде 1 инстанции, приостановлено
A06-12982/2016	ПАО МРСК Юга	62 497,60	взыскание долга и неустойки за июль 2016г.	в суде 1 инстанции, приостановлено
A06-1461/2017	ПАО МРСК Юга	32 028,79	взыскание долга и неустойки за август 2016г.	в суде 1 инстанции, приостановлено
<b>Иски, предъявленные ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» к прочим потребителям</b>				
№A06-6029/2017	МКП «Благоустроенный город»	5 697, 16	Задолженность февраль, март 2017	Приостановлено
A06-4999/2017	МКП «Благоустроенный город»	387, 19	Задолженность апрель 2017	Приостановлено
№A06-7352/2017	МКП «Благоустроенный город»	12 525, 11	Задолженность май 2017	Приостановлено
A06- 9427/2017	ООО УК «Грэнд Сервис»	373, 23	Дебиторская задолженность за апрель, май 2017	Иск удовлетворен в первой инстанции
A06-9506/2017	ООО «Инициатива»	241,83	Дебиторская задолженность за апрель, май, июнь 2017	Иск удовлетворен в первой инстанции
A06-9856/2017	ТСЖ «Лотос»	141,50	Дебиторская задолженность за апрель, июнь 2017	Рассмотрение в первой инстанции
A06-10232/2017	ТСЖ «Звездный»	193,75	Дебиторская задолженность за август, сентябрь 2017	Рассмотрение в первой инстанции
A06-10414/2017	ТСЖ №13 Ленинского района	112, 68	Дебиторская задолженность за июль, август, 2017	Иск удовлетворен в первой инстанции
A06-9977/2017	МУП г. Астрахани "Астрводоканал"	18 998, 10	Взыскание по договору энергоснабжения	Назначено к рассмотрению на 13.02.2018
A06-9976/2017	МУ АТП г. Астрахани	1 389, 82	Взыскание по договору энергоснабжения	Иск удовлетворен в первой инстанции
A06-10449/2017	МУП г. Астрахани «Коммунэнерго»	2 343, 92	Взыскание по договору энергоснабжения	Иск удовлетворен в первой инстанции
A06-10388/2017	БМ ООО Астраханьстекло	1 579, 11	по договору энергоснабжения №451 от	Иск удовлетворен в первой инстанции

ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»»

			01.09.2016г.	
A06-10448/2017	ФКУ ИК-6 УФСИН России по АО	1 340, 49	Взыскание задолженности за потребленную электроэнергию и законной неустойки	Решением АС АО от 26.03.2018г. взыскан основной долг в размере 1 325 460,97 рублей, в остальной части производство прекращено.
A06-8077/2017	Администрация МО «Ахтубинский район»	1 658, 99	Долг по оплате потерь в сетях за март 2017г	в суде I инстанции
№A06-604/2017	МБОУ г.Астрахани «Лицей № 3»	141,40	Задолженность за март 2017	Судебное заседание на 19.04.2018г. на 09.45
№ A06-10310/2017	ООО СФ «Паритет»	65,46	Задолженность за февраль-март 2017	Апелляционная инстанция. Судебное заседание назначено на 03.05.18 на 09.25
<b>Дела по искам ПАО «МРСК Юга» к ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»</b>				
A06-4190/2015	ПАО «МРСК	2 431, 65	долга (в части разногласий ноябрь 2014г.)	Решением суда первой и апелляционной инстанции в удовлетворении исковых требований отказано в полном объеме. В процессе рассмотрения суда кассационной инстанции.
A06-8293/2016	ПАО «МРСК	72 958,08	Задолженность за период с октября 2015г. по март 2016г.	Решением суда первой инстанции. Требования удовлетворены на сумму 10 394 572, 40
A06-12737/2016	ПАО «МРСК	36 744, 88	задолженности (в части разногласий июнь 2016г.)	В рамках дела Обществом заявлен встречный иск к ПАО «МРСК-Юга» о взыскании стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в части разногласий в июне 2016 г. по договору купли продажи электрической энергии № 1675 от 28.06.2013 г. в сумме <b>38 019, 30тыс.руб.</b> В процессе рассмотрения суда первой инстанции. Приостановлено для проведения экспертизы.
A06-12982/2016	ПАО «МРСК	36 573,46	задолженность за июль 2016г.	В рамках дела Обществом заявлен встречный иск к ПАО «МРСК-Юга» о взыскании стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в части разногласий в июле 2016 г. по договору купли продажи электрической энергии № 1675 от 28.06.2013 г. в сумме <b>53 964, 92тыс.руб.</b> В процессе рассмотрения суда первой инстанции. Приостановлено для проведения экспертизы.
A06-1461/2017	ПАО «МРСК	23 248, 75	задолженность август 2016г.	В рамках дела Обществом заявлен встречный иск к ПАО «МРСК-Юга» о взыскании стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в части разногласий в августе 2016 г. по договору купли продажи электрической энергии № 1675 от 28.06.2013 г. в сумме <b>28 267, 09тыс.руб.</b> В процессе рассмотрения суда первой инстанции. Приостановлено для проведения экспертизы.
A06-247/2018	ПАО МРСК Юга	6 019, 99	взыскание неустойки за октябрь 2017г. По договору оказания услуг	в суде апелляционной инстанции
A06-10083/2017	ПАО МРСК Юга	9 153, 11	взыскание неустойки за сентябрь 2017г. По договору оказания услуг	удовлетворен в суде I инстанции
A06-8809/2017	ПАО МРСК Юга	12 226, 16	взыскание неустойки за август 2017г. По договору оказания услуг	в суде апелляционной инстанции

ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»

A06-8598/2017	ПАО МРСК Юга	79 044, 9	взыскание неустойки за июль 2017г. По договору оказания услуг	в суде апелляционной инстанции
A06-6947/2017	ПАО МРСК Юга	1 377, 56	Неустойка за июнь 2017г. По договору оказания услуг	в суде апелляционной инстанции
A06-5268/2017	ПАО МРСК Юга	11 363, 98	Неустойка за апрель 2017г. По договору оказания услуг	в суде апелляционной инстанции
A06-6755/2017	ПАО МРСК Юга	6 362, 98	Неустойка за май 2017г. По договору оказания услуг	в суде апелляционной инстанции
A06-5844/2017	ПАО МРСК Юга	135 823, 45	Неустойка за июнь-ноябрь 2016г. По договору оказания услуг	удовлетворен в суде 1 инстанции
A06-4406/2017	ПАО МРСК Юга	8 275, 40	Неустойка за март 2017г. По договору оказания услуг	в суде апелляционной инстанции
A06-3488/2017	ПАО МРСК Юга	8 159, 35	взыскание неустойки за за февраль 2017г По договору оказания услуг	возврат кассационной жалобы
A06-3286/2017	ПАО МРСК Юга	5 521, 97	Неустойка за январь 2017г. по договору оказания услуг	возврат кассационной жалобы
A06-9754/2017	ПАО «МРСК Юга»	2 939, 98	Долг по оплате услуг по передаче электроэнергии, выявленной по актам безучетного потребления за апрель 2014г.	1 инстанция
A06-9755/2017	ПАО «МРСК Юга»	2 081, 04	Долг по оплате услуг по передаче электроэнергии, выявленной по актам безучетного потребления за январь 2014г.	1 инстанция
A06-7786/2017	ПАО «МРСК Юга»	4 520, 26	Долг по оплате услуг по передаче электроэнергии, выявленной по актам безучетного потребления за октябрь 2013г.	1 инстанция Приостановлено
A06-4570/2017	ПАО «МРСК Юга»	2 291, 03	Долг по оплате услуг по передаче электроэнергии, выявленной по актам безучетного потребления за март 2014г.	2 инстанция Приостановлено
A06-8071/2017	ПАО «МРСК Юга»	2 129, 07	Долг по оплате услуг по передаче электроэнергии, выявленной по актам безучетного потребления за февраль 2014г.	1 инстанция Приостановлено
<b>Иски, предъявленные к ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» прочими потребителями</b>				
A06-2496/2017	ООО "Фрегат"	2 232, 75	Неосновательное обогащение	Судами 1 и апелляционной инстанций в удовлетворении требований отказано

В соответствии с решением комиссии, в соответствии с Регламентом по формированию оценочных обязательств в 2017 году было признано оценочных обязательств в сумме 160402 тыс. руб.

Учитывая неоднозначность судебной практики, значительный объем обрабатываемой документации, принципиальность разногласий, наиболее вероятным действием со стороны судебных органов будет назначение судебной экспертизы по данной категории дел, что повлечет за собой возможность приостановление производства и как следствие затягивание процесса. Вынесенные решения арбитражного суда, будут обжалованы в апелляционном и кассационном порядке, как при отрицательном, так и при положительном решении суда первой инстанции одной из сторон в связи с особым значением результата рассмотрения дел на финансовое положение сторон. В настоящее время Общество оценивает, что более вероятно, чем нет, что судебные решения будут приняты в не его пользу, хотя суммы судебных исков будут снижены.

## 7.2. Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества

Одним из наиболее существенных отраслевых рисков является постоянно меняющиеся, на законодательном уровне, условия деятельности Общества. Особое влияние на деятельность Общества данный фактор оказывает в связи с задержкой разработки и утверждения нормативных документов в электроэнергетике. В результате, менеджеры Общества поставлены в такие условия, когда им необходимо учитывать подвижность законодательства и упреждать появление новых нормативных актов в своей стратегии, не дожидаясь вступления их в силу.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в Астраханской области (Южный федеральный округ). Астраханская область расположена в самой южной части Российской Федерации в дельте реки Волги и омывается Каспийским морем. Граничит на юго-западе и западе с Республикой Калмыкией (Хальмг-Тангч), на севере - с Волгоградской областью, на северо-востоке и востоке - с Казахстаном.

Инвестиционный рейтинг регионов, разрабатываемый в течение последних десяти лет Рейтинговым агентством «Эксперт РА», является единственным комплексным критерием оценки деятельности региональных властей по созданию благоприятных условий для инвесторов, ведению бизнеса и улучшению жизненного уровня населения.

По результатам рейтинга Астраханская область вошла в число регионов России с наиболее «инвестиционно - активным» аппаратом управления. Рейтинг инвестиционной привлекательности Астраханской области - 3В1.

Возможность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, проведения крупномасштабных забастовок в регионе оценивается как маловероятная.

К рискам, связанным с географическими особенностями региона, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями (резкие колебания температуры окружающей среды в зимние и летние месяцы года, ураганы, затопление и т. д.).

Регион характеризуется развитой транспортной инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Изменения ситуации в стране и регионе, характер и частота таких изменений и риски, связанные с ними, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Общества. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на деятельности Общества, возможных военных конфликтов, забастовок, стихийных бедствий, введения чрезвычайного положения, Общество предпримет все возможные меры для снижения их негативного влияния.

В рамках планируемой финансово-экономической политики Общество привлекает заёмные средства и своевременно осуществляет погашение обязательств. Следовательно, Общество подвержено риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам, так как, в случае увеличения процентных ставок, вырастут затраты по обслуживанию заемных средств.

Но в течение 2017 года процентная ставка по кредитованию имела тенденцию к уменьшению. Данный риск в текущем периоде не оказал на деятельность Общества существенное влияние.

В связи с тем, что электроэнергия реализуется Обществом только на внутреннем рынке Российской Федерации, с фиксацией цен на них в валюте Российской Федерации, выручка Общества от реализации электроэнергии не подвержена риску изменения курсов обмена иностранных валют.

Финансовое состояние Общества, ликвидность, источники финансирования,

результаты деятельности так же крайне мало зависят от изменений курса иностранных валют, поскольку деятельность Общества планируется осуществлять таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Кроме того, Общество не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке. Поэтому влияние изменения курса национальной валюты к доллару США на финансовое состояние Общества оценивается как незначительное.

Предполагаемые действия Общества на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

- снижение сумм кредитов и займов в оборотных средствах Общества.

Состояние российской экономики характеризуется высокими темпами инфляции. Очевидно, что изменение уровня инфляции, не зависит от деятельности отдельно взятой компании, а напрямую зависит от экономической ситуации в стране в целом.

В тоже время любое колебание данного фактора оказывает негативное влияние на деятельность Общества, так как является стимулятором действия следующих рисков:

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентных ставок обслуживания заемных средств;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, отсутствуют.

У Общества существует риск сокращения клиентской базы потребителей в связи с развитием рыночных отношений во взаимоотношениях между потребителями и продавцами энергии, при которых потребителю предоставлено право выбора продавца. Для снижения риска ухода крупнейших потребителей на оптовый рынок или к конкурентному сбыту, Обществом проводится большая работа по укреплению позиций на региональном рынке сбыта энергии, которая заключается в том числе в регистрации Общества в качестве гарантирующего поставщика электрической энергии и мощности в регионе; запуске в эксплуатацию развернутой системы автоматизированного учета энергии на границах со смежными энергосистемами; обучении специалистов, освоении приемов и методов прогнозирования для эффективной торговли на оптовом рынке энергии и мощности; обеспечении информационного обмена об объемах заявленной и фактически потребленной энергии с почасовой разбивкой; развитие информационной доступности, ежемесячное опубликование на сайте Общества величин применяемых цен и тарифов.

Данные меры позволяют поднять уровень надежности Общества в глазах потребителей, заключивших договора с энергосбытовой компанией, и сохранять клиентскую базу и объем поставляемой электроэнергии.

Основным и наиболее значимым для обеспечения стабильной работы Общества является необходимость отстаивания в Региональной службе по тарифам всего состава и объема собственных затрат, включаемых в НВВ Общества при расчете сбытовой надбавки на очередной период регулирования. Поэтому, при подготовке материалов для расчета тарифов, специалистами Общества проводится тщательная подготовка обосновывающих материалов, их предварительное обсуждение и согласование со специалистами Службы по тарифам Астраханской области. Наша твердая позиция по защите интересов Общества в отношении со Службой по тарифам позволяет установить объем НВВ в пределах ожидаемых реальных собственных затрат и прибыли, что позволяет обеспечивать стабильную работу Общества.

Степень влияния на деятельность Общества риска снижения потребления энергии в условиях снижения объемов промышленного и сельскохозяйственного производства в условиях мирового экономического кризиса и всеобщей нестабильности, определяется экономической политикой государства в целом и практически не зависит от деятельности сбытовой компании. В то же время, анализ динамики реализации электроэнергии на региональном рынке за последние три года показывает, что объем реализации и структура его распределения между группами потребителей изменяется не значительно. Основное потребление приходится на потребителей ЖКХ.

Более подробная оценка рисков Общества, приведена в отчете эмитента за 2017 год.

### 7.3. Оценка способности Общества продолжать свою деятельность непрерывно

Общество будет продолжать осуществлять свою финансово-хозяйственную деятельность в течение 12 месяцев года, следующего за 2017 годом. У Общества отсутствуют намерения или потребности в ликвидации, прекращении финансово-хозяйственной деятельности или обращении за защитой от кредиторов.

## 8. События после отчетной даты

События после отчетной даты признанные фактами хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год не происходили.

Протоколом внеочередного собрания акционеров от 17.01.2018г избран новый состав Совета директоров:

1	Штилер Сергей Иосифович
2	Милов Павел Викторович
3	Завадина Алефтина Владимировна
4	Сикорская Ольга Викторовна
5	Подшивалин Александр Геннадьевич
6	Полюшин Виталий Леонидович
7	Крылов Сергей Анатольевич

02.04.2018г.

Руководитель Общества

Стаценко О.А.

Главный бухгалтер Общества

Евсеева Е.Н.



Протинуровано, пронумеровано  
и скреплено печатью 62  
(*Истебвеемм фве*) лист 1  
(протисвю)  
Генеральный директор ООО «МКПП»  
Винокуров Д.М.

