





ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

90

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ПАО «Кубаньэнерго»

92

Результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании



ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»

СКИБА
ИННА ВИКТОРОВНА

ГЛАВНЫЙ БУХГАЛТЕР – НАЧАЛЬНИК ДЕПАРТАМЕНТА
БУХГАЛТЕРСКОГО И НАЛОГОВОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ



БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2018 Г.
ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО» ПОДГОТОВЛЕНА В СООТВЕТСТВИИ
С ДЕЙСТВУЮЩИМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ.
ПОЛУЧЕНО АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ТОМ, ЧТО БУХГАЛТЕРСКАЯ
(ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ОТРАЖАЕТ ДОСТОВЕРНО ВО ВСЕХ
СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТАХ ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2018 Г.

Бухгалтерская отчетность ПАО «Кубаньэнерго» за 2018 г. сформирована исходя из действующих в Российской Федерации стандартов и положений по бухгалтерскому учету и отчетности (далее – РСБУ):

- Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- приказа Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- приказа Минфина России от 05.10.2011 № 124н «О внесении изменений в формы бухгалтерской отчетности организаций, утвержденные приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н»;

- приказа Минфина России от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий, утвержденного приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н;
- Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.

В СОСТАВ ГОДОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО» ЗА 2018 Г., СОСТАВЛЕННОЙ ПО РСБУ, ВХОДЯТ:

- БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС.
- ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ.
- ОТЧЕТ О ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА.
- ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ.
- ПОЯСНЕНИЯ.
- АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ.

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н. Амортизация по объектам основных средств начислена линейным способом исходя из срока их

полезного использования. По полностью амортизованным (изношенным) объектам основных средств амортизация не начислялась.

Незавершенное производство оценивается по фактической себестоимости.

Признание понесенного расхода в качестве расхода будущего периода и приравнивание его к активу с отражением в бухгалтерском учете и отчетности относятся к принципиальному подходу, установленному в Обществе. Данный подход базируется на понимании временного факта вероятности получения организацией экономических выгод в будущем от этого актива и оценки его стоимости с достаточной степенью надежности.

Авансы, связанные с приобретением в дальнейшем внеоборотного актива, а также сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств, отражаются по строке 1150 «Основные средства».

Объекты недвижимости фактически эксплуатируемые, по которым полностью закончены капитальные вложения и оформлены первичные документы, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельный субсчет «Объекты недвижимости, право собственности на которые не зарегистрировано». По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организаций» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н.

Обществом сформированы оценочные обязательства, обусловленные возможными выплатами компенсаций по неиспользованным отпускам, неурегулированными требованиями поставщиков электроэнергии в целях компенсации потерь и услуг по передаче электроэнергии, судебными разбирательствами и прочими выплатами сотрудникам в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.

Обществом резервировалась сомнительная дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений в случае устойчивого существенного снижения их стоимости.

Корректировки, относящиеся к предыдущим периодам

**КОРРЕКТИРОВКИ И ПРОЧИЕ ИЗМЕНЕНИЯ
В УЧЕТЕ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРЕДЫДУЩИМ
ПЕРИОДАМ, В ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 Г.
ОТСУСТВУЮТ.**

**ОБЩЕСТВОМ СФОРМИРОВАНА
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ В СООТВЕТСТВИИ
С ТРЕБОВАНИЯМИ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА
ОТ 27.07.2010 № 208-ФЗ
«О КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ».**

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Общество обязано проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества.

В целях обеспечения независимости и объективности внешнего аудитора выбор внешнего аудитора Общества осуществлялся путем открытой конкурентной процедуры с использованием Единой информационной системы в сфере закупок ПАО «Россети» (далее – ЭТП). Информация о проведении открытого конкурса на право заключения договоров на проведение аудита отчетности за 2018–2020 гг. была опубликована в единой информационной системе (www.zakupki.gov.ru, № 31806037793), на ЭТП (<http://www.etp.rosseti.ru>). Срок проведения конкурса – с 1 февраля по 16 апреля 2018 г. Оценка участников конкурса проводилась по заранее установленным и заявленным в условиях конкурса критериям.

По результатам открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора на право заключения договоров на проведение аудита отчетности за 2018–2020 гг. победителем было признано ООО «Эрнст энд Янг» (протокол заседания Конкурсной комиссии ПАО «Россети» от 16.04.2018 № 13/595р). Обязательный аудит отчетности за 2018 г. включает в себя аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ и МСФО за год, оканчивающийся 31 декабря 2018 г.

Стоимость услуг для ПАО «Кубаньэнерго» на 2018–2020 гг. определена в сумме 15 853 783,64 руб. с учетом НДС.

Указанный аудитор также утвержден решением годового Общего собрания акционеров ПАО «Кубаньэнерго» (протокол от 28.05.2018 № 40).

Полное наименование аудиторской фирмы: Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг».

Сокращенное наименование аудиторской фирмы: ООО «Эрнст энд Янг».

Местонахождение и почтовый адрес: Россия, 115035, Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

Телефон/факс: (495) 755-97-00 / (495) 755-97-01.

Адрес электронной почты: rfp@gru.ey.com.

Аудиторская организация ООО «Эрнст энд Янг» является членом саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) за основным регистрационным номером [ОРНЗ] 11603050648.

Размер оплаты услуг аудитора за аудит годовой финансовой отчетности за 2018 г. утвержден решением Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго» (протокол от 24.09.2018 № 319/2018) в сумме 5 284 594,54 руб. с учетом НДС. В связи с вступлением с 1 января 2019 г. в силу изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», стоимость аудиторских услуг за 2018 г. составила 5 333 857,71 руб. (дополнительное соглашение от 13.12.2018 № 1/407/30-1511).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

29 декабря 2018 г. заключен договор с контрагентом ООО «Эрнст энд Янг – оценка и консультационные услуги» на оказание услуг по проведению комплексного анализа финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Кубаньэнерго», услуги по договору в отчетном году Обществу не предоставлялись.

РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

ОЧЕРЕДЬКО
ОЛЬГА ВЯЧЕСЛАВОВНА

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ



В 2018 Г. СФОРМИРОВАНА И ВЫПОЛНЯЛАСЬ ПРОГРАММА ПОВЫШЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И СОКРАЩЕНИЯ РАСХОДОВ «КУБАНЬЭНЕРГО» НА 2018–2022 ГГ., НАПРАВЛЕННАЯ НА ОПТИМИЗАЦИЮ ИЗДЕРЖЕК, ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ И ЦЕПОЧКАМИ ПОСТАВОК, СОКРАЩЕНИЕ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ, СНИЖЕНИЕ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В СЕТЯХ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ.

ПО ИТОГАМ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА ЦЕЛЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ ПО СНИЖЕНИЮ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ В СООТВЕТСТВИИ С ДИРЕКТИВОЙ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 16.04.2015 № 2303П-П13 ЗА 2018 Г. ОТНОСИТЕЛЬНО УРОВНЯ 2017 Г. ВЫПОЛНЕНЫ.

АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка от реализации услуг Компании по итогам 2018 г. составила 46 401,1 млн руб., что на 4 148,1 млн руб. (9,8%) больше, чем в 2017 г., в том числе:

- выручка от передачи электроэнергии составила 45 583,5 млн руб. (на 4 097,8 млн руб. больше уровня 2017 г.); рост обусловлен:
 - / увеличением объема оказанных услуг на 562 млн кВт • ч,
 - / изменением порядка возмещения участникам ОРЭМ стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах на ОРЭМ, в результате чего с 1 августа 2017 г. выручка за услуги по передаче электроэнергии формируется без вычета указанной стоимости (пункт 16 постановления Российской Федерации от 07.07.2017 № 810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской

Федерации по вопросам оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии, а также получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности»);

- выручка от услуг по технологическому присоединению составила 602,5 млн руб., что меньше уровня 2017 г. на 45,5 млн руб.

Себестоимость (с учетом управленческих расходов) по итогам 2018 г. составила 41 616,9 млн руб., что на 3 247,9 млн руб. (8,5%) больше, чем в 2017 г. Рост издержек обусловлен увеличением расходов на покупную электроэнергию на компенсацию потерь, расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС», услуги распределительных сетевых компаний, амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Прибыль до налогообложения составила 1 279,8 млн руб., что на 112,1 млн руб. (9,6%) больше, чем в 2017 г.

Чистая прибыль Общества по итогам 2018 г. составила 151,2 млн руб. (на 374,1 млн руб. (71,2%) ниже уровня 2017 г.).

Основные факторы, оказавшие влияние на финансовый результат:

- + увеличение выручки от реализации услуг на 4 148,1 млн руб. (9,8%), в том числе за счет увеличения выручки от услуг по передаче электроэнергии за 2018 г. на 4 097,8 млн руб. (9,9%) относительно параметров предыдущего года при снижении выручки от услуг по технологическому присоединению на 45,5 млн руб. (7,0%);
- увеличение себестоимости с учетом управленческих расходов на 3 247,9 млн руб. (8,5%) относительно параметров аналогичного периода 2017 г.;
- ухудшение сальдо прочих доходов и расходов из прибыли на 787,99 млн руб. (29%) относительно параметров 2017 г.;
- увеличение налога на прибыль на 486,2 млн руб. относительно параметров аналогичного периода 2017 г.

Основные финансово-экономические показатели Компании за 2016–2018 годы, млн руб.

№ П/П	ПОКАЗАТЕЛЬ	2018	2017	2016
1	Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	46 401	42 253	41 726
1.1	от передачи электроэнергии	45 583	41 486	39 262
1.2	от технологического присоединения	602	648	2 381
1.3	от продажи электроэнергии	0	0	0
1.4	от прочей деятельности	215	119	83
2	Себестоимость продукции (услуг)	-41 461	-38 259	-35 830
3	Валовая прибыль	4 940	3 994	5 896
4	Управленческие расходы	-155	-110	-98
5	Коммерческие расходы	0	0	0
6	Прибыль (убыток) от продаж	4 784	3 884	5 798
7	Проценты к получению	82	47	90
8	Проценты к уплате	-1 911	-1 907	-1 889
9	Доходы от участия в других организациях	9	0,3	0
10	Прочие доходы (всего)	2 575	2 393	2 616
11	Прочие расходы (всего)	-4 259	-3 249	-3 109
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 280	1 168	3 506
13	Налог на прибыль и иные платежи	-1 129	-642	-1 366
14	Чистая прибыль	151	525	2 141
15	EBITDA¹	7 158	6 847	9 015

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И СОКРАЩЕНИЯ РАСХОДОВ

Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Кубаньэнерго» на 2018–2022 гг. утверждена Советом директоров Общества 27 декабря 2017 г. (протокол заседания Совета директоров от 28.12.2017 № 294/2017). Реализация мероприятий программы учитывается в бизнес-плане, инвестиционной программе, программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, программе инновационного развития и прочих целевых программах, разрабатываемых Обществом.

Показатели эффективности программы учитывают целевые ориентиры, установленные Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, а также директивой Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303п-П13.

Снижение операционных расходов в соответствии с директивой Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303п-П13 за 2018 г. относительно уровня 2017 г. составило 2%, что соответствует целевому значению.

1. Показатель EBITDA рассчитан в соответствии со следующей методикой:
EBITDA = Прибыль до налогообложения – Проценты к уплате + Амортизация.

В рамках повышения операционной эффективности и получения дополнительных доходов Обществом в 2018 г. реализованы мероприятия:

- повышение эффективности процесса управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования, зданий и сооружений (выполнение комплекса мероприятий, направленных на перераспределение способа выполнения работ по технологическим направлениям: ВЛ 35–220 кВ, ПС 35–110 кВ; распределительные сети 0,4–10 кВ (ВЛ, ТП); оптимизация распределения работ между подрядным и хозяйственным способами);
- повышение эффективности управления оборотным капиталом (оптимизация дебиторской задолженности [снижение просроченной задолженности за услуги по передаче электроэнергии], сокращение запасов аварийного резерва, в том числе за счет корректировки в сторону уменьшения объема резервных запасов, и передача части ТМЦ на ремонтную и эксплуатационную деятельность в 2018 г.);
- повышение эффективности управления основными средствами, в том числе:
 - / консолидация электросетевых активов,
 - / реализация мероприятия «Развитие ценовой экспертизы»,
 - / снижение стоимости закупок сырья и материалов, закупок услуг подрядчиков по новому строительству, техническому перевооружению и реконструкции в результате проведения регламентированных процедур в рамках инвестиционной деятельности;
- повышение энергетической эффективности (реализация мероприятий, обеспечивающих снижение уровня потерь электроэнергии в соответствии с Программой снижения потерь электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго» на 2018–2022 гг. и Программой энергосбережения и повышения

энергетической эффективности ПАО «Кубаньэнерго»; организационные и технические мероприятия, обеспечивающие рациональное использование топливно-энергетических ресурсов и воды на производственно-хозяйственные нужды Общества);

- повышение операционной эффективности (снижение удельных операционных расходов), в том числе:
 - / повторное использование бывших в употреблении материалов,
 - / сокращение материалов на техническое обслуживание, расходных материалов на обслуживание оргтехники, сокращение затрат на услуги связи, ИТ-услуги, списание программных продуктов,
 - / оптимизация затрат, связанных с выведением из эксплуатации транспорта, дальнейшее управление которым нецелесообразно, в том числе сокращение затрат на ГСМ, оптимизация парка транспортных средств, подлежащих страхованию по ОСАГО,
 - / снижение стоимости закупок сырья и материалов, услуг производственного и непроизводственного характера в части операционной деятельности в результате проведения регламентированных процедур;
- прочие мероприятия (реализация мероприятий, направленных на сокращение бездоговорного потребления электроэнергии).

Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов создает эффективный инструмент повышения внутренней эффективности и обеспечения доходности за счет продуктивного использования внутренних резервов Компании в целях реализации главных стратегических направлений деятельности Общества.

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Анализ изменения дебиторской задолженности, млн руб.

	НА 31.12.2018	НА 31.12.2017	НА 31.12.2016
Дебиторская задолженность, в том числе:	7 057,41	6 847,39	7 119,42
Покупатели и заказчики по передаче электроэнергии	6 206,67	6 155,95	6 410,58
Векселя к получению	6 091,36	6 104,65	6 381,93
Авансы выданные	34,49	32,12	13,37
Прочая дебиторская задолженность	816,26	659,32	695,47

Общая сумма дебиторской задолженности ПАО «Кубаньэнерго» на начало отчетного года составила 6 847,39 млн руб., а на 31 декабря 2018 г. – 7 057,41 млн руб.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков составила 6 206,67 млн руб., что на 50,72 млн руб. (0,82%) выше уровня по состоянию на 31 декабря 2017 г., прирост обусловлен увеличением задолженности по прочим покупателям и заказчикам на 59,45 млн руб.

Дебиторская задолженность по авансам выданным составила 34,49 млн руб., что на 2,37 млн руб. (7,38%) выше уровня по состоянию на 31 декабря 2017 г.

Дебиторская задолженность по прочей задолженности составила 816,26 млн руб., что на 156,93 млн руб. (23,80%) ниже уровня по состоянию на 31 декабря 2017 г.

Основная доля (86,31%) дебиторской задолженности Общества сложилась в расчетах за оказанные услуги по передаче электроэнергии.

Работа по снижению дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии

Дебиторская задолженность за оказанные услуги по передаче электроэнергии контрагентов ПАО «Кубаньэнерго» на 31 декабря 2018 г. (за вычетом резерва по сомнительным долгам) составила 6 091,36 млн руб. Спорная дебиторская задолженность на конец отчетного года составила 829,79 млн руб.

В сравнении с 2017 г. дебиторская задолженность (исходя из задолженности до вычета резерва по сомнительным долгам) снижена на 226,71 млн руб. (3,07%).

Одним из крупнейших должников за оказанные услуги по передаче электроэнергии является ПАО «ТНС энерго Кубань», задолженность которого по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 3 456,47 млн руб., в том числе оспариваемая часть – 506,45 млн руб., что при среднемесячном объеме услуг, предоставляемых Обществом, в размере 2 079,57 млн руб. составляет 1,7 расчетного периода.

С целью снижения дебиторской задолженности Обществом ведется претензионно-исковая работа, в том числе урегулирование разногласий в досудебном и судебном порядке.

Результаты работы Общества по снижению дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии контрагентов ПАО «Кубаньэнерго» в 2017–2018 годах

2017				
ПОЛУЧЕНО ПОЛОЖИТЕЛЬНЫХ СУДЕБНЫХ РЕШЕНИЙ, ДЕЛ / СУММА ТРЕБОВАНИЙ	ПОЛУЧЕНО ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ЛИСТОВ НА СУММУ	ПОГАШЕНА ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ИСПОЛНИТЕЛЬНЫМ ЛИСТАМ	ОТКАЗАНО ВО ВЗЫСКАНИИ, ДЕЛ / СУММА ТРЕБОВАНИЙ	ДОЛЯ УДОВЛЕТВОРЕННЫХ В ПОЛЬЗУ ОБЩЕСТВА ТРЕБОВАНИЙ
62 дела / 911,15 млн руб.	913,63 млн руб.	544,38 млн руб. / 59,58%	2 дела / 50,320 млн руб.	99,7%

2018				
ПОЛУЧЕНО ПОЛОЖИТЕЛЬНЫХ СУДЕБНЫХ РЕШЕНИЙ, ДЕЛ / СУММА ТРЕБОВАНИЙ	ПОЛУЧЕНО ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ЛИСТОВ НА СУММУ	ПОГАШЕНА ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ИСПОЛНИТЕЛЬНЫМ ЛИСТАМ	ОТКАЗАНО ВО ВЗЫСКАНИИ, ДЕЛ / СУММА ТРЕБОВАНИЙ	ДОЛЯ УДОВЛЕТВОРЕННЫХ В ПОЛЬЗУ ОБЩЕСТВА ТРЕБОВАНИЙ
127 дел / 1 070,5 млн руб.	995,06 млн руб.	780,47 млн руб. / 78,43%	3 дела / 22,95 млн руб.	97,9%

Охват просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии мероприятиями, направленными на ее снижение, находится на стабильно высоком уровне и 31 декабря 2018 г. составляет 99,16%.

КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Анализ изменения краткосрочной кредиторской задолженности, млн руб.

	НА 31.12.2018	НА 31.12.2017	НА 31.12.2016
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе	12 833,09	11 044,75	8 280,20
Поставщики и подрядчики	5 238,56	6 198,14	4 837,35
Векселя к уплате	606,53	258,01	654,43
Налоги и сборы	5 164,80	2 889,10	1 922,41
Авансы полученные	1 823,20	1 699,51	866,01
Прочая кредиторская задолженность			

Краткосрочная кредиторская задолженность за 2018 г. выше на 1 788,34 млн руб. по сравнению с 2017 г. и по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 12 833,09 млн руб.

За отчетный год произошли следующие изменения:

- задолженность поставщикам и подрядчикам стала ниже на 959,58 млн руб. в связи со снижением задолженности по расчетам за услуги по транзиту электроэнергии на 809,44 млн руб. и снижением задолженности за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, на 253,46 млн руб.;
- задолженность по авансам полученным стала выше на 2 275,71 млн руб., основную часть задолженности по авансам полученным составляют авансы по технологическому присоединению – 5 144,42 млн руб.;
- задолженность по оплате труда перед персоналом выше на 103,65 млн руб.;
- задолженность по налогам и сборам выше на 348,52 млн руб.

Просроченная кредиторская задолженность в ПАО «Кубаньэнерго» по результатам деятельности 2018 г. составляет 3 058,04 млн руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность по итогам 2018 г. составила 1 248,68 млн руб.

ОБЛИГАЦИОННЫЕ ЗАЙМЫ И КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ КОМПАНИИ

20 сентября 2016 г. Совет директоров ПАО «Кубаньэнерго» утвердил Программу биржевых облигаций серии 002Р ПАО «Кубаньэнерго» (протокол № 251/2016). 24 октября 2016 г. программе биржевых облигаций присвоен идентификационный номер 4-00063-А-002Р-02Е. Программой предусмотрена возможность размещения документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя с обязательным централизованным хранением общей номинальной стоимостью всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках программы биржевых облигаций серии 002Р, до 25 млрд руб. со сроком погашения в дату, которая наступает не позднее 10 920-го дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций, размещаемой по открытой подписке. В 2017 г. размещение облигаций в рамках указанной программы не осуществлялось.

Кроме того, в обращении находятся документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серий 001Р-01 и 001Р-02, размещенные в 2015 г. в рамках Программы биржевых облигаций с идентификационным номером 4-00063-А-001Р-02Е от 26.08.2015, в суммах 3,6 и 3,4 млрд руб. соответственно. Выплаты купонных доходов осуществлены в полном объеме в установленный срок.

В 2018 г. по результатам проведенного открытого запроса предложений ПАО «Кубаньэнерго» заключен договор от 15.08.2018 № 293Д/18-28 с рейтинговым агентством АО «Эксперт РА» сроком действия на три года. В рамках указанного договора в 2018 г. рейтинг Обществу не присваивался.