

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТОМСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»

УТВЕРЖДЕН:

Общим собранием акционеров
ПАО «Томскэнергосбыт»

«17» мая 2018 года

Протокол от «17» мая 2018 года №18

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров

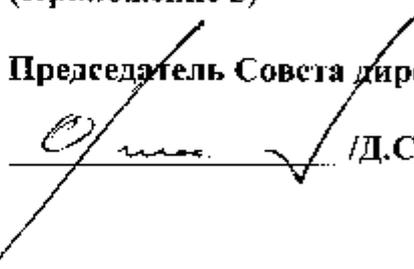
ПАО «Томскэнергосбыт»

«12» апреля 2018 года

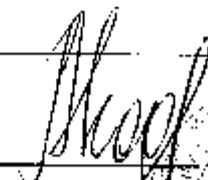
Протокол от «13» апреля 2018 года №244

(Приложение 5)

Председатель Совета директоров


/Д.С. Орлов/

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2017 год

| | | |
|----------------------|--|------------|
| Генеральный директор |  | А.В. Кодиш |
| Главный бухгалтер |  | Т.Н. Балюк |

Оглавление

| | | |
|--------|---|-----|
| I. | Основные события..... | 3 |
| II. | Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора..... | 4 |
| III. | Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности общества | 6 |
| IV. | Основные стратегические цели и их реализация | 10 |
| V. | Положение общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи..... | 12 |
| VI. | Информация об объеме использования обществом энергетических ресурсов | 16 |
| VII. | Основные финансовые показатели деятельности общества. Производственная деятельность | 17 |
| VIII. | Перспективы развития общества..... | 20 |
| IX. | Инвестиционная деятельность | 21 |
| X. | Закупочная деятельность | 22 |
| XI. | Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества..... | 23 |
| XII. | Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества. | 30 |
| XIII. | Структура акционерного капитала общества..... | 32 |
| XIV. | Корпоративное управление. Состав Совета директоров общества..... | 33 |
| XV. | Состав исполнительных органов Общества..... | 40 |
| XVI. | Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления общества в 2017 году. | 41 |
| XVII. | Характеристика системы внутреннего контроля общества | 42 |
| XVIII. | Корпоративная социальная ответственность | 43 |
| XIX. | Охрана окружающей среды | 52 |
| XX. | Государственная поддержка | 53 |
| XXI. | Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в отчетном году | 54 |
| XXII. | Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления | 55 |
| XXIII. | Дополнительная информация для акционеров | 56 |
| XXIV. | Приложение №1 к годовому отчету – финансовая и бухгалтерская отчетность по РСБУ за 2017 год. | 57 |
| XXV. | Приложение № 2 к годовому отчету – отчет о выполнении поручений Совета директоров общества | 116 |
| XXVI. | Приложение № 3 к годовому отчету – информация о реализации непрофильных активов Общества за 2017 год..... | 132 |
| XXVII. | Приложение № 4 к годовому отчету – отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность | 133 |

I. Основные события

В 2017 году произошел ряд изменений действующего законодательства, направленных на повышение платежной дисциплины в электроэнергетической отрасли. Постановлениями Правительства Российской Федерации от 24.05.2017 № 624 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также применения печатей хозяйственных обществ» и от 04.02.2017 № 139 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обеспечения исполнения обязательств по оплате энергоресурсов» ужесточена ответственность потребителей электрической энергии за несоблюдение ими обязательств по оплате потребленных энергоресурсов». Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2016 № 1419 «О внесении изменений в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг по вопросам синхронизации расчетов за услуги по передаче электрической энергии» изменен порядок расчетов гарантирующих поставщиков с сетевыми компаниями по оплате стоимости услуг по передаче электрической энергии с применением промежуточных платежей».

Достижения ПАО «Томскэнергосбыт» (далее так же – Общество) в отчетном году отмечены рядом авторитетных наград. ПАО «Томскэнергосбыт» удостоилось медали и диплома в номинации «Высокое качество» за проект «Реализация энергосервисных контрактов на территории Томской и Кемеровской областей» на XIX межрегиональной универсальной выставке-конгрессе «Энергетика. Газификация. Электротехника. Энергоэффективность в промышленной, строительной, социальной сферах и ЖКХ региона и города».

Общество получило первое место в номинации «Лучший проект по модернизации уличного освещения» на региональном этапе, второе место в номинации «Лучший проект по модернизации уличного освещения» на федеральном этапе Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения, повышения энергоэффективности и развития энергетики ENES-2017.

По итогам III Всероссийского конкурса средств массовой информации, пресс-служб компаний ТЭК и региональных администраций «МедиаТЭК-2017» проект пресс-службы ПАО «Томскэнергосбыт» «Реальная выгода. Энергосбережение» вошёл в тройку лидеров в номинации «Социальная инициатива» среди пресс-служб региональных компаний ТЭК.

Администрация Томской области вручила благодарственное письмо ПАО «Томскэнергосбыт» за активное участие во Всероссийском фестивале энергосбережения #ВместеЯрче.

Руководство Департамента труда и занятости населения Томской области вручило благодарность ПАО «Томскэнергосбыт» за участие в профориентационном проекте «Город профессий – 2017».

Контакт-центр ПАО «Томскэнергосбыт» получил приз и высокое одобрение жюри в номинации «Лучший центр по обслуживанию населения в государственных органах и секторе ЖКХ» в международном конкурсе «Хрустальная гарнитура».

II. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора

Уважаемые акционеры!

В отчётном году ПАО «Томскэнергосбыт» продолжило работу по совершенствованию взаимодействия с клиентами, повышению качества их обслуживания, а также развитию современных сервисов, как для населения, так и для юридических лиц, что, безусловно, отразилось на показателях работы компании.

В 2017 году работа Общества была направлена на повышение уровня открытости и доверия к Обществу, на качественное и бесперебойное энергоснабжение потребителей электроэнергии. В 2017 году мы поставили на региональный рынок 4 284 млн кВт*ч электроэнергии. За прошедший год клиентская база выросла с 433,2 до 439,4 тысяч потребителей, что связано с ростом жилищного строительства. Систематическая работа с клиентами и повышение качества их обслуживания, а значит и уровня собираемости платежей, были и остаются приоритетными задачами Общества. Для этого в течение 2017 года специалисты компании расширяли спектр предоставляемых услуг, внедряли новые формы работы с клиентами на основе самых передовых информационных технологий, развивали возможности интернет-сайта и личного кабинета, совершенствовали способы передачи показаний приборов учёта и осуществления платежей за электроэнергию.

В 2017 году компания перешла на новый программный продукт по расчётам с абонентами в рамках проекта «Унифицированный биллинг физических лиц». Внедрение проекта позволяет повысить качество и скорость массовых операций по приёму показаний, платежам, расчётам и выставлению платёжных документов. Биллинговая система расчётов с юридическими лицами также способствует повышению качества обслуживания и улучшению платёжной дисциплины. На текущий момент система обслуживает более 12 тысяч абонентов – юридических лиц.

Общество постоянно работает над развитием клиентских сервисов, особенно над теми из них, которые позволяют потребителям экономить время и пользоваться услугами удалённо в онлайн-режиме. Особое внимание в прошедшем году было уделено повышению информированности абонентов о наличии задолженности и возможных последствиях неоплаты с использованием SMS – сообщений, автообзвона, исходящих звонков операторов контакт-центра и возможностей личного кабинета клиента.

Приоритетная задача Общества - перевод максимального количества клиентов на дистанционные способы обслуживания, что позволит повысить лояльность клиентов и сократить затраты на очные формы обслуживания.

«Единый личный кабинет» – сервис, который позволяет, не выходя из дома, производить оплату услуг электро- и теплоснабжения, получать информацию о расчётах, текущей задолженности, передавать показания приборов учёта электроэнергии и горячего водоснабжения. Количество зарегистрированных пользователей данного сервиса в 2017 году превысило 34 тысячи человек.

Набирает популярность сервис голосового самообслуживания (IVR) реализованный на площадке контакт-центра. Сервис, работающий в круглосуточном режиме, позволяет абонентам самостоятельно, без участия оператора, получить интересующую его информацию по начислениям, тарифам, адресам ближайших офисов обслуживания, передать показания прибора учёта.

В 2017 году на территории Томской и Кемеровской областей реализовывалось 45 энергосервисных контрактов. Основными мероприятиями, способствовавшими максимальному повышению энергоэффективности, являются установка систем учёта энергоресурсов, модернизация уличного освещения, реконструкция и автоматизация тепловых узлов на объектах заказчиков.

В планах на 2018 год увеличение собираемости платежей на розничном рынке, повышение клиентоориентированности и совершенствование качества обслуживания клиентов, разработка новых продуктов по дополнительным сервисам и повышение

рентабельности продаж по дополнительным сервисам. Наша главная задача состоит в том, чтобы деятельность ПАО «Томскэнергосбыт» в полной мере отвечала потребностям клиентов и интересам акционеров.

Председатель Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт»
Д.С. Орлов

Генеральный директор ПАО «Томскэнергосбыт»
А.В. Козин

III. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности общества

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

1. **Подготовка к проведению годового Общего собрания акционеров ПАО «Томскэнергосбыт».** Решением Совета директоров Общества от 19.01.2017 (протокол № 211), с целью выстраивания корпоративных отношений, четкого и своевременного выполнения определенных законом и внутренними документами процедур, подготовка к проведению годового Общего собрания акционеров ПАО «Томскэнергосбыт» определена одним из приоритетных направлений деятельности ПАО «Томскэнергосбыт».

2. **Снижение дебиторской задолженности ПАО «Томскэнергосбыт».** В связи с необходимостью усиления работы по снижению просроченной дебиторской задолженности и повышению эффективности деятельности Общества исполнение Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности ПАО «Томскэнергосбыт» на 2017 год решением Совета директоров Общества от 31.03.2017 (протокол № 217) признано приоритетным направлением деятельности Общества.

3. **Реализация в ПАО «Томскэнергосбыт» курса на импортозамещение.** В целях снижения доли импорта продукции, в том числе используемой отечественными производителями, в нашу страну в рамках реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие промышленности и повышения ее конкурентоспособности», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 328 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности», использования при формировании закупочной документации норм постановления Правительства Российской Федерации от 17.07.2015 № 719 «О критериях отнесения промышленной продукции к промышленной продукции, не имеющей аналогов, произведенных в Российской Федерации», решением Совета директоров Общества от 30.06.2017 (протокол № 224) выполнение мероприятий, направленных на реализацию в ПАО «Томскэнергосбыт» курса на импортозамещение, признано приоритетным направлением деятельности Общества.

4. **Контроль за выполнением Финансовой политики Общества** решением Совета директоров Общества от 30.11.2016 (протокол № 207) признан одним из приоритетных направлений деятельности Общества в целях защиты интересов Общества и минимизации риска невозврата финансовыми организациями-контрагентами (банками-контрагентами) размещённых ПАО «Томскэнергосбыт» денежных средств.

5. **Повышение прозрачности порядка взаимодействия с внешним Аудитором** в части оказания им неаудиторских услуг и его независимости определено одним из приоритетных направлений деятельности ПАО «Томскэнергосбыт» решением Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» 12.10.2017 (протокол № 229).

6. **Организация ведения в системах бухгалтерского учета раздельного учета показателей,** регламентированных нормативными правовыми актами в сфере ценообразования регулируемых видов деятельности¹, определена приоритетным направлением деятельности ПАО «Томскэнергосбыт» решением Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» 31.10.2017 (протокол № 230) в целях недопущения рисков,

¹ Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

связанных с некорректным исполнением требований законодательства в области тарифного регулирования.

В целом, Совет директоров оценивает итоги развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности в 2017 году как успешные. В течение этого периода своей деятельности ПАО «Томскэнергосбыт» сумело обеспечить функционирование компании с прибылью в размере 857 тыс. руб., что связано со следующими причинами:

1. По направлению деятельности «Подготовка к проведению годового Общего собрания акционеров ПАО «Томскэнергосбыт» можно отметить следующие основные достижения:

- в связи с необходимостью своевременной и качественной организации мероприятий по подготовке годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2016 года решением Совета директоров Общества от 19.01.2017 (протокол № 211) утвержден график подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров ПАО «Томскэнергосбыт», в соответствии с которым 25.05.2017 проведено годовое Общее собрание акционеров ПАО «Томскэнергосбыт».

2. По направлению деятельности «Снижение дебиторской задолженности ПАО «Томскэнергосбыт» можно отметить следующие основные достижения:

- мероприятия по снижению дебиторской задолженности, предусмотренные утвержденными Планами мероприятий по снижению дебиторской задолженности ПАО «Томскэнергосбыт» на 2017 год, проведены;

- отчет об исполнении Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности ПАО «Томскэнергосбыт» за 2017 год и отчет об исполнении Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности по группе Население (на прямых расчетах) ПАО «Томскэнергосбыт» за 2017 год приняты к сведению Советом директоров Общества 21.02.2018 (протокол № 240).

3. По направлению деятельности «Реализация в ПАО «Томскэнергосбыт» курса на импортозамещение» можно отметить следующие основные достижения:

- 30.06.2017 (протокол № 224) решением Совета директоров Общества утвержден План мероприятий о ходе разработки и реализации планов импортозамещения в ПАО «Томскэнергосбыт», в соответствии с которым утвержден корпоративный план импортозамещения приказом ПАО «Томскэнергосбыт» от 15.08.2017 № 232, внесены изменения в закупочную политику (Политику снабжения) решениями Совета директоров Общества 30.06.2017 (протокол № 224) и 30.11.2017 (протокол № 232);

- приказом ПАО «Томскэнергосбыт» от 10.01.2018 № 4 утвержден перечень иностранной продукции, критичной для производственно-технологических процессов, приоритетной для целей импортозамещения и рекомендуемой российским компаниям к освоению в производстве.

4. По направлению деятельности «Контроль за выполнением Финансовой политики Общества» можно отметить следующие основные достижения:

- в целях управления кредитными рисками, возникающими при размещении ПАО «Томскэнергосбыт» денежных средств в банках-контрагентах, Совет директоров Общества решением от 31.10.2017 (протокол № 230) утвердил перечень опорных банков-контрагентов и лимиты на операции по размещению средств в опорных банках-контрагентах, новый перечень банков-контрагентов, с которыми возможно проведение расчетов в случаях, обусловленных необходимостью поддержания эффективности и непрерывности операционной деятельности и в порядке, предусмотренном Финансовой политикой.

5. По направлению деятельности «Повышение прозрачности порядка взаимодействия с внешним Аудитором» можно отметить следующие основные достижения:

решением Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» 12.10.2017 (протокол №229) определены:

- перечень услуг, которые являются запрещенными для оказания ПАО «Томскэнергосбыт» внешним Аудитором и не могут быть согласованы Советом директоров ПАО «Томскэнергосбыт»;

- перечень услуг, для оказания которых использование внешнего Аудитора считается заранее одобренным;

- перечень услуг внешнего Аудитора, для оказания которых требуется предварительное одобрение Советом директоров ПАО «Томскэнергосбыт»;

- оказание внешним Аудитором иных неаудиторских услуг возможно только после предварительного одобрения Советом директоров ПАО «Томскэнергосбыт» с учетом принципа независимости внешнего Аудитора.

6. По направлению деятельности «Организация ведения в системах бухгалтерского учета раздельного учета показателей» можно отметить следующие основные достижения:

- решением Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» 30.11.2017 (протокол № 232) утвержден перечень мероприятий ПАО «Томскэнергосбыт» по внедрению в системе бухгалтерского учета с 2018 года раздельного учета показателей, регламентированных нормативными правовыми актами в сфере ценообразования регулируемых видов деятельности (далее – Перечень мероприятий), в соответствии с которым определены ключевые задачи, способы технической реализации этих задач, установлены сроки выполнения мероприятий:

1) Обеспечение раздельного учета прочих расходов и доходов, учитываемых на счете 91 «Прочие доходы и расходы», условно-переменных расходов по обычным видам деятельности (в терминологии ПБУ 10/99), управленческих расходов, прибылей и убытков, учитываемых на счете 99 «Прибыли и убытки» (включая налог на прибыль), по следующим аналитическим разрезам:

- учет расходов по субъектам РФ (зоны деятельности ГП);

- учет расходов в разрезе категорий потребителей;

- учет расходов по видам деятельности.

2) Обеспечение раздельного учета условно-постоянных расходов по обычным видам деятельности (в терминологии ПБУ 10/99) по трем группам потребителей, вместо двух.

3) Распределение косвенных расходов по обычным видам деятельности (в терминологии ПБУ 10/99), кроме управленческих расходов, между регулируемой деятельностью ГП и не регулируемой деятельностью ГП.

4) Обеспечение раздельного учета доходов по регулируемой деятельности (выручки от реализации) по следующим аналитическим разрезам:

- по субъектам РФ (регион присутствия ГП);

- по категориям потребителей.

5) Обеспечение раздельного учета расходов, отражаемых на счетах учета затрат (44 счет) и прочих расходов (91 счет) по следующим элементам (группам):

- переменные расходы (в том числе, расходы на обслуживание кредитов, на формирование резерва по сомнительным долгам);

- постоянные расходы (в том числе, на оплату труда; на содержание помещений; на колл-центры; и т.п.);

- неподконтрольные расходы (в том числе, амортизация; налоги; капитальные вложения из прибыли, внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций; и пр.).

6) Обеспечение раздельного учета постоянных расходов, отражаемых на счетах учета затрат (44 счет) и прочих расходов (91 счет) по процессам.

Все мероприятия по реализации раздельного учета в учетной системе реализованы в полном объеме.

Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово - хозяйственной деятельности.

Деятельность Совета директоров в отчетном году остается прозрачной для акционеров, поскольку по требованию акционера Общества, владеющего не менее чем одним процентом голосующих акций, Общество обязано обеспечить доступ ко всем протоколам заседаний Совета директоров. Кроме того, Обществом на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.ensb.tomsk.ru> размещаются сведения об отдельных решениях, принятых Советом директоров Общества.

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с утвержденным планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось.

Давая оценку работы членам Совета директоров Общества, хотелось бы отметить, что все они при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике на основных рынках сбыта (продукции, работ, услуг), а также действиям Общества, направленным на снижение просроченной дебиторской задолженности.

IV. Основные стратегические цели и их реализация

Стратегические приоритеты развития Общества включают в себя:

Стратегические цели:

- сохранение клиентской базы с учетом потребительских предпочтений различных сегментов клиентской базы и оценки целесообразности удержания клиентов;
- диверсификация выручки (развитие дополнительных платных сервисов);
- повышение операционной эффективности организации энергосбытовой деятельности;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- стабилизация и расширение рынка сбыта электрической энергии.

Методы реализации стратегических целей:

- индивидуальная работа с потребителями, рассматривающими возможность ухода на оптовый рынок электрической энергии (мощности): выявление причин возможного ухода, выработка предложений и реализация мероприятий, направленных на удержание потребителей на обслуживании у Общества;
- мониторинг действий энергосбытовых компаний-конкурентов в зоне деятельности Общества как гарантирующего поставщика;
- расширение спектра услуг и сервисов: внедрение автоматизированных систем организации расчетов с потребителями, оказание дополнительных услуг потребителям электроэнергии, состоящих в оказании помощи в заключении договора, в том числе получение разрешения на технологическое присоединение к электрическим сетям, выдачу технических условий и т.п.;
- совершенствование процесса управления дебиторской и кредиторской задолженностью в целях поддержания показателей оборачиваемости кредиторской задолженности, доли просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности, лимита долгового покрытия на уровне, обеспечивающем выполнение контрольных показателей финансового состояния, установленных в отношении гарантирующих поставщиков действующим законодательством;
- четкое выполнение правил и регламентов оптового и розничных рынков;
- контроль за соблюдением законодательства Российской Федерации;
- мониторинг рынка услуг, относящихся к дополнительным платным сервисам.

Система ключевых показателей эффективности Общества

Особенности системы ключевых показателей эффективности (КПЭ) в 2017 году:

КПЭ Общества на 2017 год сформированы в соответствии с Картой целей и КПЭ/КП ПАО «Томскэнергосбыт» на 2017 год, утвержденной решением Совета директоров Общества от 10.02.2017 (протокол № 213).

Ключевые показатели эффективности деятельности Общества в 2017 году:

Значения КПЭ и контрольных показателей (КП) ПАО «Томскэнергосбыт» на 2017 год содержат информацию о целях и о величинах годовых ключевых показателях эффективности, контрольных показателях ПАО «Томскэнергосбыт», определенных на 2017 год.

Результаты исполнения КПЭ и КП за 2017 год:

Для расчета фактического значения КПЭ используется финансовая (бухгалтерская) и иные отчетности, в том числе отчеты об исполнении бизнес-планов, инвестиционных программ, а также официальная статистика.

Расчет фактических значений КПЭ и КП производится в соответствии с Методикой расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) и контрольных показателей (КП) ПАО «Гомскэнергообит» на 2017 год, утвержденной решением Совета директоров Общества от 31.10.2017 (протокол № 230).

V. Положение общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи

Основными видами деятельности Общества являются:

- купля-продажа электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности;
- развитие рынка энергосервисных услуг, включающего в себя проведение энергетических обследований (энергоаудита) объектов энергопотребления (в т. ч. зданий и сооружений) и реализацию комплекса технологических мероприятий по модернизации и замене оборудования, на основании проведенного обследования, с выдачей паспорта энергообъекта, в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- развитие рынка реализации приборов учета и энергосберегающего оборудования – специфичный рынок квалифицированных участников, определяющий взаимоотношения участников этого рынка по реализации (а также, монтажу и наладке) приборов учета потребленных энергетических ресурсов (электроэнергия, тепло, газ, вода), и энергопотребляющего оборудования с соответствующими характеристиками, среди «целевой аудитории»;
- развитие рынка услуг в сфере ЖКХ – организация сборов за предоставленные коммунальные услуги бытовым потребителям региона, специфичный рынок квалифицированных участников, деятельность на котором регулируется органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В качестве основных факторов, влияющих как на состоянии отрасли в целом, так и на деятельность Общества, можно указать:

- изменение законодательства в сфере электроэнергетики;
- социально-экономическая политика государства;
- конкурентная среда на региональном рынке;
- тарифная политика.

Общие тенденции развития отрасли ПАО «Томскэнергосбыт» в отчетном году оценивает как умеренно оптимистичные, что связано со следующими событиями, которые произошли в отчетном году и существенно повлияли на отрасль:

- вступление в силу постановления Правительства Российской Федерации от 21.12.2016 № 1419 «О внесении изменений в правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг по вопросам синхронизации расчетов за услуги по передаче электрической энергии»;
- вступление в силу постановления Правительства Российской Федерации от 04.02.2017 № 139 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обеспечения исполнения обязательств по оплате энергоресурсов»;
- вступление в силу постановления Правительства Российской Федерации от 24.05.2017 № 624 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также применения печатей хозяйственных обществ»;
- вступление в силу постановления Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)»;
- вступление в силу постановления Правительства Российской Федерации от 21.07.2017 № 863 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго

пункта 11 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. n 1178».

По мнению органов управления Общества, тенденции развития ПАО «Томскэнергосбыт» в целом соответствуют общеотраслевым тенденциям, что связано со следующими факторами:

- проведение мероприятий по сохранению клиентской базы Общества;
- участие в реализации ряда крупных проектов по внедрению энергосберегающих технологий и повышению энергоэффективности на территории Томской области;
- развитие дополнительных сервисов для клиентов, в том числе позволяющих осуществлять оплату потребленной электроэнергии удаленным способом;
- оказание консультационных услуг потребителям.

Для стабилизации своего положения в отрасли ПАО «Томскэнергосбыт» предпринимает следующие меры:

- мониторинг действий энергосбытовых компаний-конкурентов в зоне деятельности Общества как гарантирующего поставщика;
- расширение спектра услуг и сервисов: внедрение автоматизированных систем организации расчетов с потребителями, оказание дополнительных услуг потребителям электроэнергии;
- совершенствование процесса управления дебиторской и кредиторской задолженностью в целях поддержания показателей оборачиваемости кредиторской задолженности, доли просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности, лимита долгового покрытия на уровне, обеспечивающем выполнение контрольных показателей финансового состояния, установленных в отношении гарантирующих поставщиков действующим законодательством;
- усиление контроля состояния платежной дисциплины потребителей, в т. ч. организация взаимодействия с Сибирским управлением Ростехнадзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по привлечению потребителей-неплательщиков к административной ответственности за нарушение порядка введения ограничения режима потребления электроэнергии, выставление пени за просрочку оплаты в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.11.2015 № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов»;
- четкое выполнение правил и регламентов оптового и розничных рынков.

Основными предполагаемыми негативными факторами, которые могут в ближайшие годы негативно отразиться на темпах развития Общества, могут быть следующие:

- выход крупных потребителей на оптовый рынок электрической энергии и мощности;
- развитие розничной генерации;
- несвоевременная оплата за потребленные энергоресурсы, которая ведет к увеличению дебиторской задолженности различными группами потребителей.

В качестве мер, способствующих снижению рисков в случае появления данных негативных факторов, органы управления ПАО «Томскэнергосбыт» предполагают использовать следующие возможности:

- индивидуальная работа с потребителями, рассматривающими возможность ухода на оптовый рынок электрической энергии (мощности): выявление причин возможного ухода, выработка предложений и реализация мероприятий, направленных

на удержание потребителей на обслуживании у Общества, либо сохранение потребителя на обслуживании в Группе «Интер РАО» через независимые энергосбытовые компании;

- мониторинг спроса потребителей на малую генерацию, информирование потребителей и потенциальных производителей о требованиях законодательства, формирование общественного мнения по вопросу покупки электроэнергии у производителя;

- осуществление ежедневного мониторинга задолженности, потребления электроэнергии крупных потребителей розничного рынка;

- четкий анализ и контроль дебиторской задолженности;

- своевременная подготовка документов по сумме, нереальной к взысканию;

- проведение проверки исполнения обязательств абонентами по соглашениям о реструктуризации дебиторской задолженности. При выявлении нарушений – принятие жестких мер по прекращению энергоснабжения;

- проведение работ с предприятиями – неплательщиками по предоставлению новых, более жестких финансовых гарантий исполнения своих обязательств;

- анализ деятельности предприятий ЖКХ, усиление взаимодействия с органами власти и органами местного самоуправления по вопросу своевременного определения законного владельца энергопринимающих устройств, заключения агентских договоров на сбор с населения денежных средств за жилищно-коммунальные услуги, оказанные предприятиями ЖКХ;

- максимально активная работа юридической службы с судебными органами в части взыскания задолженности путем наложения ареста на имущество предприятий и бытовых абонентов.

На положение Общества в отрасли влияет также и развитие конкурентной среды. Основными конкурентами ПАО «Томскэнергосбыт» являются:

1. ООО «Русэнергоресурс»;
2. ООО «Транснефтьэнерго»;
3. ООО «РН-Энерго»;
4. АО «Межрегионэнергосбыт»;
5. ООО «Русэнергосбыт»;
6. АО «ЕЭСНК»;
7. ООО «МагнитЭнерго»;
8. ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»;
9. ООО «РГ-Энерготрейд»;
10. ООО «РУСЭНЕРГО».

В качестве факторов, влияющих на конкурентоспособность Общества на рынке сбыта его продукции, работ, услуг, можно выделить следующие:

- разветвленная сеть обслуживания потребителей, что особенно актуально в труднодоступных северных районах области;

- опытный и квалифицированный персонал;

- повышение качества обслуживания клиентов за счет обеспечения индивидуального подхода к крупным потребителям электроэнергии, а именно закрепление за каждым потребителем данной категории персонального менеджера;

- наличие Стандарта обслуживания клиентов.

Согласно Стандарту обслуживания клиентов проводятся мероприятия по улучшению качества обслуживания существующих клиентов и действия, направленные на увеличение клиентской базы:

- реализация плана мероприятий по развитию коммерческих услуг;

- развитие дополнительных каналов коммуникации и сервисов для клиентов.

Для повышения в будущем конкурентоспособности своей продукции Общество планирует следующие действия:

- повышение качества обслуживания клиентов;
- оптимизация затрат на обслуживание за счет развития заочного обслуживания;
- повышение лояльности клиентов, в том числе за счет развития дополнительных сервисов и услуг;
- продвижение мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности;
- повышение качества планирования объемов покупки электрической энергии с учетом рыночных тенденций;
- контроль и снижение непроизводственных расходов на обеспечение текущей деятельности.

VI. Информация об объеме использования обществом энергетических ресурсов

В 2017 году Обществом для обеспечения своей деятельности были использованы следующие виды энергетических ресурсов:

| Вид энергетического ресурса | Потребление в 2017 году | |
|-----------------------------|----------------------------------|----------------|
| | Количество в единицах измерения | руб. (без НДС) |
| Тепловая энергия | 809,5955 Гкал и 50,0300 м. куб.0 | 1 118 171,79 |
| Электрическая энергия | 845 885 кВтч | 731 293,38 |
| Бензин автомобильный | 200 523,22 литров | 6 300 911,55 |
| Топливо дизельное | 1 130 литров | 36 193,05 |

VII. Основные финансовые показатели деятельности общества. Производственная деятельность

Динамику основных производственных и финансовых показателей Общества можно охарактеризовать следующим образом:

| Производственные показатели: | Ед. измерения | 2016 год | 2017 год | % изменения |
|---|----------------------|-----------------|-----------------|--------------------|
| Выручка | тыс. руб. | 13 552 118 | 12 929 258 | -4,6% |
| Объем реализации электроэнергии на розничном рынке | млн. кВтч | 5 473 | 4 284 | -21,7% |
| Выручка от реализации электроэнергии на розничном рынке | тыс. руб. | 13 394 488 | 12 753 137 | -4,8% |
| Доля рынка | % | 79,10% | 58,80% | -25,7% |
| Себестоимость продаж | тыс. руб. | 4 305 117 | 3 354 315 | -22,1% |
| Коммерческие расходы | тыс. руб. | 8 902 807 | 8 936 951 | 0,4% |
| Показатели финансово-экономической деятельности | | | | |
| Чистая прибыль | тыс. руб. | 869 | 857 | -1,4% |
| Краткосрочные обязательства | тыс. руб. | 1 998 048 | 1 389 163 | -30,5% |
| Внеоборотные активы | тыс. руб. | 667 896 | 394 231 | -41,0% |
| Оборотные активы | тыс. руб. | 2 164 265 | 1 808 485 | -16,4% |
| Дебиторская задолженность | тыс. руб. | 890 314 | 563 943 | -36,7% |
| Кредиторская задолженность | тыс. руб. | 1 866 749 | 1 253 381 | -32,9% |
| Чистые активы | тыс. руб. | 777 427 | 777 939 | 0,1% |
| Рентабельность по чистой прибыли | % | 0,006% | 0,007% | 3,3% |
| Рентабельность активов (ROA) | % | 0,034% | 0,034% | 1,1% |
| Коэффициент текущей ликвидности | ед. | 1,08 | 1,30 | 20,2% |
| Коэффициент срочной ликвидности | ед. | 1,15 | 1,44 | 24,4% |
| Коэффициент финансовой независимости | ед. | 0,27 | 0,35 | 28,7% |
| Соотношение заемных и собственных средств | ед. | 2,65 | 1,83 | -30,7% |

Динамика основных производственных показателей говорит о снижении объема реализации электроэнергии на розничном рынке, что обусловлено, в основном, существенным снижением объемов электропотребления, причиной которого является выход на оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) с 01.01.2017 крупного потребителя.

Снижение доли рынка ПАО «Томскэнергосбыт» в регионах присутствия в 2017 году по отношению к аналогичному периоду 2016 года составило -25,7%. Снижение доли рынка ПАО «Томскэнергосбыт» в регионах присутствия связано с выходом на ОРЭМ с 01.01.2017 крупного потребителя.

Снижение себестоимости продаж за 2017 год по сравнению с фактом 2016 года составило -950 802 тыс. руб. или -22,1%. Отклонения обусловлены:

- -962 487 тыс. руб. (-22,9%) - снижением стоимости покупки электроэнергии. Снижение расходов на покупную электроэнергию обусловлено уменьшением стоимости покупки электроэнергии в РСВ за счет снижения объемов покупки на 1 345 млн. кВтч (-30,7%) вследствие снижения объема потребления электроэнергии на розничном рынке, обусловленного выходом на ОРЭМ с 01.01.2017 крупного потребителя.

- +11 685 тыс. руб. (+12,4%) - увеличением расходов по прочим работам и услугам, в основном, в связи с обслуживанием контакт-центром ПАО «Томскэнергосбыт» потребителей АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «ОЭК».

Увеличение коммерческих расходов за 2017 год по сравнению с фактом 2016 года составило +34 145 тыс. руб. или +0,4%. Отклонения обусловлены:

- -332 870 тыс. руб. (-8,9%) - снижением стоимости покупки мощности. Основной причиной указанных изменений является снижение объема электропотребления на розничном рынке, обусловленное выходом на ОРЭМ с 01.01.2017 крупного потребителя;

- +406 302 тыс. руб. (+9,7%) - ростом затрат на услуги по передаче электроэнергии, в основном за счет роста тарифов на услуги сетевых компаний по передаче;

- -39 288 тыс. руб. (-4,0%) - снижением прочих коммерческих расходов, что обусловлено, в основном, изменением порядка торговли нагрузочными потерями на ОРЭМ. С 01.08.2017 согласно постановлению Правительства РФ от 07.07.2017 № 810 покупка нагрузочных потерь не осуществлялась.

Показатели финансово-экономической деятельности характеризуют деятельность Общества как устойчивую.

Показатели финансово-экономической деятельности характеризуют прибыльность Общества как устойчивую, о чем говорит рост таких индикаторов, как рентабельность по чистой прибыли (+3,3%) и рентабельность активов (+1,1%).

Платежеспособность Общества улучшается, а уровень кредитного риска снижается, о чем можно судить по положительной динамике следующих показателей:

- Коэффициент текущей ликвидности увеличился на 20,2% и составил 1,30, что характеризует повышение способности Общества рассчитываться всей суммой оборотных активов по своим текущим обязательствам.

- Коэффициент срочной ликвидности увеличился на 24,4% и составил 1,44, что характеризует повышение способности Общества рассчитываться быстроликвидным имуществом по своим текущим обязательствам.

- Чистые активы Общества составили 777 939 тыс. руб. (+0,1%). Чистые активы находятся на достаточно высоком уровне. Величина чистых активов на конец отчетного периода превышает уставный капитал Общества, что является основным критерием устойчивости финансового состояния Общества.

Краткосрочные обязательства снизились на 30,5%, в основном за счет уменьшения авансов за реализацию электроэнергии на розничном рынке и снижения задолженности за услуги по передаче электроэнергии в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 21.12.2016 № 1419 «О внесении изменений в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг по вопросам синхронизации расчетов за услуги по передаче электрической энергии» изменен порядок расчетов гарантирующих поставщиков с сетевыми компаниями по оплате стоимости услуг по передаче электрической энергии с применением промежуточных платежей», предусматривающим оплату промежуточных платежей.

Коэффициент финансовой независимости увеличился на 28,7% и составил 0,35 (35% активов обеспечено собственным капиталом).

Соотношение заемного и собственного капитала Общества снизилось с 2,65 до 1,83 (на один рубль собственного капитала приходится 1,83 руб. заемного капитала), в основном за счет уменьшения авансов за реализацию электроэнергии на розничном рынке и снижения задолженности за услуги по передаче электроэнергии в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 21.12.2016 № 1419 «О внесении изменений в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг по вопросам синхронизации расчетов за услуги по передаче электрической энергии» изменен порядок расчетов гарантирующих поставщиков с сетевыми компаниями по оплате стоимости услуг по передаче

электрической энергии с применением промежуточных платежей», предусматривающим оплату промежуточных платежей.

Показатели рассчитаны по данным годовой отчетности по стандартам РСБУ.

Обязательный аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2017 год проведен аудитором ООО «Эрнст энд Янг», о чем имеется аудиторское заключение от 08 февраля 2018 года.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества приведена в Приложении №1 к годовому отчету.

VIII. Перспективы развития общества.

Для целей достижения планируемых показателей финансово-экономической деятельности ПАО «Томскэнергосбыт» предполагает осуществить следующие действия:

- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- повышение конкурентоспособности компании в качестве сбытовой организации;
- стабилизация и расширение рынка сбыта электрической энергии.
- предотвращение роста дебиторской задолженности;
- контроль расчетов за потребляемую электроэнергию и мощность;
- совершенствование договорной работы с потребителями;
- развития перспективных направлений сопутствующих видов бизнеса, в том числе:
 - реализация энергосервисных услуг и проведение энергетических обследований (энергоаудита);
 - реализация приборов учета и электротехнической продукции;
 - реализация услуг по монтажу (установке) и обслуживанию приборов учета;
 - выполнение электромонтажных и строительно-монтажных работ, включая сервисное, гарантийное, постгарантийное обслуживание и ремонт;
 - расширение сферы деятельности контакт-центра в Сибирском регионе.

IX. Инвестиционная деятельность

За 2017 год Обществом были произведены капитальные вложения на сумму 47 444,84 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- приобретение техники и инвентаря производственного назначения – 598,89 тыс. руб. без НДС;
- приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения – 7 444,44 тыс. руб. без НДС;
- ИТ – мероприятия – 38 925,78 тыс. руб. без НДС;
- мероприятия по обеспечению безопасности – 451 тыс. руб. без НДС;
- прочие инвестиции – 24,73 тыс. руб. без НДС.

Введены основные фонды:

- приобретение техники и инвентаря производственного назначения – 598,89 тыс. руб. без НДС;
- приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения – 7 444,44 тыс. руб. без НДС;
- ИТ – мероприятия – 38 925,78 тыс. руб. без НДС;
- мероприятия по обеспечению безопасности – 451 тыс. руб. без НДС.

Источники финансирования:

амортизация – 47 444,84 тыс. руб. без НДС.

Х. Закупочная деятельность

При проведении закупочной деятельности Общество руководствуется следующими положениями:

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Томскэнергосбыт»;
- Положение о Центральном закупочном комитете ПАО «Томскэнергосбыт»;
- Методика МТ-164-1 «Нормирование закупок отдельных видов товаров и услуг».
- Перечень с установленными нормами и лимитами на отдельные виды товаров и услуг для нужд Общества.

В соответствии с п. 5.1 Методики МТ-164-1 «Нормирование закупок отдельных видов товаров и услуг» мониторинг результатов закупочной деятельности осуществляется с 01.01.2017 в части соблюдения утвержденной ГКПЗ и нормативных затрат на отдельные виды товаров, работ, услуг для нужд Общества. Закупки в 2017 году осуществлялись в соответствии с утвержденными нормами и установленными лимитами.

Годовая комплексная программа закупок (далее - ГКПЗ) Общества на 2017 год утверждена Генеральным директором Общества (приказ от 19.12.2016 № 331) на сумму 463 084,46 тыс. руб. без учета НДС (187 лотов).

Общая сумма актуально скорректированной ГКПЗ 2017 года ПАО «Томскэнергосбыт» составила 856 860,97 тыс. руб. без учета НДС (295 лотов).

За 2017 год проведено закупочных процедур (лотов) в количестве 294, на фактическую сумму 542 710,13 тыс. руб. без НДС по следующим функциональным направлениям деятельности:

- операционная деятельность – 310 630,30 тыс. руб. без НДС;
- финансовая деятельность – 178 828,12 тыс. руб. без НДС;
- инвестиционная деятельность – 53 251,71 тыс. руб. без НДС.

Объем исполнения ГКПЗ по итогам 2017 года составил 63,3 % по стоимости и 99,7 % по количеству.

Информация о проведённых закупочных процедурах с выбором победителя в 2017 году

| количество закупок | количество победителей | | |
|--------------------|------------------------|-----------------|-------|
| | российский контрагент | иной контрагент | итого |
| итого | 550 | 0 | 550 |

Годовой объем закупок товаров, работ, услуг у субъектов малого и среднего предпринимательства – 89,69%.

Годовой объем закупок товаров, работ, услуг у субъектов малого и среднего предпринимательства по результатам проведения торгов, иных способов закупки, предусмотренных положением о закупке, в которых участниками закупок являются только субъекты малого и среднего предпринимательства – 67,74%.

XI. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества.

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность Общества можно определить следующие риски:

- отраслевые риски;
- страновые и региональные риски;
- финансовые риски;
- риск потери деловой репутации (репутационный риск);
- стратегический риск;
- риски, связанные с деятельностью Общества;
- риски, связанные с изменением налогового законодательства;
- правовые риски.

Отраслевые риски.

В соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики ПАО «Томскэнергосбыт» является гарантирующим поставщиком электрической энергии. В связи с наличием указанного статуса ПАО «Томскэнергосбыт» осуществляет поставку электрической энергии покупателям электрической энергии на розничном рынке на территории своей зоны деятельности по публичным договорам энергоснабжения. Зонай деятельности ПАО «Томскэнергосбыт» являются административные границы Томской области.

Основными отраслевыми рисками, которые могут негативно повлиять на результаты деятельности ПАО «Томскэнергосбыт» как гарантирующего поставщика, являются:

- уменьшение клиентской базы в связи с выходом обслуживаемых в настоящее время ПАО «Томскэнергосбыт» потребителей на оптовый рынок самостоятельно или через конкурирующую энергосбытовую компанию;
- лишение Общества статуса гарантирующего поставщика в случае превышения максимально допустимых объемов задолженности перед поставщиками электрической энергии и мощности, сетевыми и инфраструктурными организациями, неоднократного нарушения Обществом правил и регламентов оптового рынка, лишения статуса субъекта оптового рынка;
- применение сетевыми компаниями ставки пени, установленной Федеральным законом от 03.11.2015 № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов», в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной суммы, при несоблюдении сроков оплаты за услуги по передаче электроэнергии.

Для недопущения реализации перечисленных выше основных отраслевых рисков Обществом предпринимаются следующие действия:

- индивидуальная работа с потребителями, рассматривающими возможность ухода на оптовый рынок электрической энергии (мощности): выявление причин возможного ухода, выработка предложений и реализация мероприятий, направленных на удержание потребителей на обслуживании у Общества;
- мониторинг действий энергосбытовых компаний-конкурентов в зоне деятельности Общества как гарантирующего поставщика;
- расширение спектра услуг и сервисов: внедрение автоматизированных систем организации расчетов с потребителями, оказание дополнительных услуг потребителям электроэнергии, состоящих в оказании помощи в заключении договора, в том числе получение разрешения на технологическое присоединение к электрическим сетям, выдачу технических условий и т.п.;

- совершенствование процесса управления дебиторской и кредиторской задолженностью в целях поддержания показателей оборачиваемости кредиторской задолженности, доли просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности, лимита долгового покрытия на уровне, обеспечивающем выполнение контрольных показателей финансового состояния, установленных в отношении гарантирующих поставщиков действующим законодательством;

- четкое выполнение правил и регламентов оптового и розничных рынков;
- максимально возможное соблюдение платежной дисциплины со стороны ПАО «Томскэнергосбыт» по оплате услуг сетевых организаций по передаче электрической энергии.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности:

Основными расходами Общества являются покупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке, а также оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых сетевыми организациями. За исключением электрической энергии и мощности, приобретаемых по регулируемым тарифам в целях обеспечения поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, остальной объем приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности оплачивается Обществом по нерегулируемым рыночным ценам. На услуги по передаче электрической энергии действуют установленные полномочными государственными органами регулируемые тарифы. Цена продажи электрической энергии на розничном рынке потребителям Общества формируется в соответствии с действующей нормативной базой не выше предельных уровней цен, рассчитываемых Обществом по установленному алгоритму. В этой связи изменение цен на товары и услуги, приобретаемые Обществом для осуществления своей основной деятельности (продажи электрической энергии на розничном рынке), не оказывает существенного влияния на финансовые результаты деятельности Общества: изменение цен на приобретаемые товары и услуги приводит к соответствующему изменению цены электрической энергии, отпускаемой Обществом. Более значимым фактором, влияющим на финансовые результаты деятельности Общества, является изменение нормативной правовой базы, регламентирующей порядок учета цен на приобретаемые Обществом товары и услуги в цене электрической энергии для конечных потребителей.

Риски, связанные с изменением цен на продукцию Общества:

Изменение цен на электрическую энергию, реализуемую Обществом розничным потребителем, может происходить только в связи с изменением цен на электрическую энергию и мощность на оптовом рынке или услуг сетевых и инфраструктурных организаций, поскольку алгоритм расчета цен на продукцию Общества является, по сути, регулируемым. Вместе с тем, рост цен на приобретаемые Обществом электрическую энергию и мощность, а также увеличение стоимости услуг и бытовой надбавки Общества, также учитываемых при определении цены на электрическую энергию для розничных потребителей, могут способствовать усилению конкуренции с энергосбытовыми компаниями-конкурентами (за бытовую надбавку) и стимулировать потребителей рассматривать иные возможности сокращения расходов на электроэнергию (энергосбережение, развитие собственной генерации). Предполагаемые действия Общества в случае усиления конкуренции: использование структурированной маркетинговой политики, основанной на детальном анализе спроса, интересов и возможностей потребителей энергоресурсов; внедрение новых технологий для улучшения обслуживания своих клиентов и сохранения конкурентных преимуществ перед другими энергосбытовыми компаниями.

Страновые риски.

ПАО «Томскэнергосбыт» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации в Томской области.

Экономика России тесно связана с экономическими процессами, происходящими в мире. В условиях финансового кризиса для России, чья экономика ориентирована на сырьевой экспорт, существует угроза падения производства в ориентированных на экспорт отраслях промышленности в случае падения мировых цен на продукцию указанных отраслей (нефть, газ, металлы). Следствием сокращения производства станет снижение электропотребления энергоемкими производствами при падении мировых цен кризисного поражения национального хозяйства из-за резкого снижения цен на энергоносители (нефть, газ), возможен спад промышленного производства во многих субъектах Российской Федерации, что может незамедлительно привести к снижению потребления электроэнергии. В том числе, нельзя исключить обострения общественных противоречий, роста безработицы, усиления инфляции.

Региональные риски.

Осуществление деятельности Общества осложняется удаленностью и труднодоступностью некоторых Северных районов Томской области, возможным сезонным прекращением транспортного сообщения (весенние паводки, наводнения).

Финансовые риски.

Подверженность финансового состояния Общества рискам, связанным с неисполнением контрагентами своих обязательств (кредитные риски):

- риск наращивания дебиторской задолженности бюджетными организациями, связанный с недостаточным выделением лимитов бюджетных средств;
- риск наращивания дебиторской задолженности и банкротства исполнителей коммунальных услуг. Согласно жилищному Кодексу договоры на поставку электрической энергии жильцами многоквартирных домов могут быть заключены с Управляющими Компаниями (УК), которые реально не владеют имуществом, а осуществляют лишь функции по эксплуатации жилищного фонда и управлению им. Существует возможность для УК одномоментно уйти с рынка, оставив непогашенной накопленную задолженность. Также и предприятия ЖКХ, работающие по договорам аренды на муниципальном имуществе. В результате претензионно-исковой работы судами выносятся решения в пользу ПАО «Томскэнергосбыт», но реального взыскания не происходит. Ограничения данной группы затруднены, так как основными объектами электропотребления предприятий ЖКХ являются котельные и объекты водоснабжения, обеспечивающие коммунальными услугами население и объекты социальной сферы Томской области;
- риск, связанный с ростом неплатежей клиентов за потребленную энергию.

Увеличение цены за электроэнергию/мощность может негативно влиять на платежеспособность клиентов. Снижение платежеспособности клиентов приводит к увеличению дебиторской задолженности, кассовым разрывам, к увеличению банковских кредитов со стороны Общества и росту его кредиторской задолженности перед сетевыми организациями и производителями электроэнергии.

Для снижения риска роста дебиторской задолженности Общество постоянно проводит разъяснительную работу с клиентами по легитимности расчетов по нерегулируемой цене и их необходимости, а также по разъяснению методик расчета стоимости электроэнергии с учетом изменений в законодательстве. Общество консультирует клиентов по выбору наиболее оптимальных тарифов, исходя из особенностей и параметров энергопотребления конкретного клиента, дает рекомендации потребителям по снижению издержек за счет повышения эффективности потребления электрической энергии (с учетом специфики потребления электрической энергии), проводит оценку эффективности энергосберегающих мероприятий с учетом анализа экономической целесообразности использования соответствующих материалов (оборудования) для различных групп потребителей. Проводятся встречи с руководителями наиболее значимых (ключевых) клиентов различных отраслей и сфер экономики, для объяснения необходимости своевременных расчетов за электроэнергию и поиска вариантов решений в возникающих непредвиденных ситуациях с оплатой.

Также проводятся иные, установленные законом мероприятия по взысканию дебиторской задолженности, в том числе процедура ограничения отпусков электроэнергии и претензионно-исковая работа.

Подверженность финансового состояния Общества, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

ПАО «Томскэнергосбыт» реализует электроэнергию на внутреннем рынке Российской Федерации с определением цен в валюте Российской Федерации. Цены на приобретаемые Обществом на оптовом рынке электрическую энергию и мощность, а также услуги сетевых и инфраструктурных организаций также определяются в валюте Российской Федерации вне зависимости от курсов других валют. В связи с этим Общество не подвержено рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

Подверженность Общества рискам, связанным с изменением процентных ставок в связи с деятельностью Общества (процентные риски):

Для покрытия кассовых разрывов, возникающих в связи с тем, что ряд групп контрагентов допускает несоблюдение платежной дисциплины перед Обществом, а Общество, в свою очередь не может допустить просрочку платежей перед поставщиками электроэнергии (мощности) и организацией, осуществляющей передачу электроэнергии, возникает дефицит оборотных средств, который вынужденно ликвидируется при использовании кредитных средств. В связи с этим, Общество подвержено риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. Существенное влияние на процентную ставку по кредитам и кредитным линиям для юридических лиц оказывает рынок межбанковского кредитования. В условиях сложившейся ситуации на финансовых рынках России возможны увеличения процентных ставок. Следовательно, сохраняется риск изменения процентных ставок по процентным обязательствам ПАО «Томскэнергосбыт».

Подверженность Общества инфляционным рискам:

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано со следующими рисками:

- риск снижения объема продаж электрической энергии (падение электропотребления из-за спада промышленного производства, самостоятельная покупка электрической энергии потребителями на ОРЭМ);
- риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.

Предполагаемые действия Общества по снижению и минимизации инфляционных рисков:

- сокращение внутренних издержек;
- проведение работы с потребителями электрической энергии с целью недопущения наращивания дебиторской задолженности более 1 периода неплатежа.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск).

Риски возникновения убытков у Общества в связи с потерей деловой репутацией могут быть обусловлены уменьшением числа клиентов (контрагентов), формированием негативного представления о финансовой устойчивости компании, финансовом положении компании, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом.

Так как в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики Общество является гарантирующим поставщиком электрической

энергии (Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»), указанный статус обязывает уделять повышенное внимание к перечисленным рискам, а именно наличие центров очного обслуживания потребителей (клиентов), надлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках, оплате услуг по передаче электрической энергии, а также обеспечивает на розничных рынках надежность снабжения потребителей и качество электрической энергии (Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»).

В целях недопущения реализации указанных рисков Обществом реализуются следующие действия:

- введен порядок проведения анализа причин возможного возникновения риска потери деловой репутации;
- ведется изучение влияния факторов риска потери деловой репутации на деятельность и финансовое состояние Общества;
- разработана программа идентификации и изучения клиентов, с которыми будут осуществляться операции и сделки по основным и дополнительным видам деятельности компании, а также программа установления и идентификации выгодоприобретателей по указанным сделкам;
- Обществом осуществляется активная благотворительная и общественная деятельности;
- ведется рекламно-информационная политика, оказывающая влияние на деловую репутацию компании;
- ведется работа, направленная на сокращение количества жалоб и претензий к деятельности компании, в том числе относительно качества обслуживания клиентов и контрагентов;
- своевременное реагирование на изменение обычаев делового оборота и на поступающие предложения клиентов и контрагентов, а также других заинтересованных лиц, в части обслуживания и ведения основной деятельности;
- постоянный контроль за соблюдением законодательства Российской Федерации, в том числе законодательства о банковской тайне и организации внутреннего контроля;
- контроль за достоверностью бухгалтерской (финансовой) отчетности и иной публикуемой информации, представляемой учредителям (участникам), клиентам и контрагентам, органам регулирования и надзора и другим заинтересованным лицам, в том числе в рекламных целях;
- сопровождение системы информационного обеспечения, не допускающей использования имеющейся в кредитной организации информации лицами, имеющими доступ к такой информации, в личных интересах и предоставляющей органам управления и служащим информацию о негативных и позитивных отзывах и сообщениях о кредитной организации из средств массовой информации (периодические печатные издания, радио, телевидение, иные формы периодического распространения массовой информации, включая Интернет), иных источников; своевременное рассмотрение, анализ полноты, достоверности и объективности указанной информации; своевременное реагирование на имеющуюся информацию;
- определение порядка применения дисциплинарных мер к служащим, виновным в повышении уровня риска потери деловой репутации кредитной организации.

Стратегический риск.

Риск возникновения убытков Общества в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед конкурентами минимален, так как Общество является Гарантирующим поставщиком на территории своей зоны деятельности и продукт

предлагаемый Обществом специфичен – электрическая энергия и мощность. Специфичность продукта характеризует рынок, как неконкурентный, следовательно, сами стратегические риски не связаны с ресурсным обеспечением, а зависят лишь от организационных мер и компенсированы быть не могут – предприятие может лишь создать финансовые резервы для компенсации последствий ущерба вследствие неучета или недостаточного учета возможных опасностей.

При определении организационных мер значительное внимание уделяется анализу следующих факторов:

- нестабильность государственной экономической политики, включая финансовую политику;
- достаточно сложной и постоянно изменяющейся системой налогообложения отечественных предприятий;
- весьма слабой нормативной базой по защите прав и интересов собственников;
- отсутствием культуры бизнеса;
- слабой защитой интеллектуальной собственности;
- недостаточно развитой информационной инфраструктурой;
- анализ динамики основных технико-экономических показателей развития предприятий энергетической отрасли, а также предприятий, являющихся клиентами компании;
- анализ конкуренции предприятий в отрасли;
- анализ специфических факторов, характеризующих функционирование и развитие предприятий всех отраслей, являющихся клиентами компании;
- анализ сложившейся системы государственного регулирования экономики;
- анализ показателей устойчивости энергетической отрасли по сравнению с другими отраслями;
- анализ показателей научно-технического прогресса энергетической отрасли, а также предприятий, являющихся клиентами компании.

Риски, связанные с деятельностью Общества.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества, либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

- основной вид деятельности Общества – продажа электрической энергии на розничном рынке подлежит лицензированию в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в ред. Федерального закона от 29.12.2017 № 451-ФЗ).

Лицензия должна быть получена не позднее 365 дней со дня вступления в силу Федерального закона от 29.12.2017 № 451-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности», по истечении указанного срока осуществление энергосбытовой деятельности не допускается.

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

- риск наступления ответственности по долгам дочерних обществ существует в связи с тем, что эмитент несет риск убытков, связанных с деятельностью дочерних обществ, в пределах стоимости принадлежащих эмитенту акций. В случае если несостоятельность (банкротство) дочернего общества вызвана действием (бездействием) ПАО «Томскэнергосбыт», то в соответствии со статьей 3 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» при недостаточности средств дочернего общества на ПАО «Томскэнергосбыт» может быть возложена субсидиарная ответственность по его обязательствам;

- риск возможной ответственности эмитента по долгам третьих лиц рассматривается как незначительный, поскольку ПАО «Томскэнергосбыт» не выступает поручителем по обязательствам третьих лиц.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества:

- в 2017 году долю более 10 процентов в выручке компании имеет крупный потребитель ООО «РН-Энерго». Риск потери указанного потребителя вследствие самостоятельной покупки на оптовом рынке электроэнергии (мощности) оценивается как высокий.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Общество внимательно следит за текущими изменениями налогового законодательства, уделяя внимание практическим семинарам и совещаниям с участием ведущих экспертов в данной области.

Правовые риски.

Правовые риски Общества могут возникнуть вследствие следующих факторов:

- вступление в силу Федерального закона от 29.12.2017 № 451-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности», которым установлено обязательное лицензирование энергосбытовой деятельности с 29.12.2018;

- изменение антимонопольного законодательства и увеличение контрольных функций антимонопольного органа в электроэнергетике;

- изменение правоприменительной практики;

- неопределенность правового регулирования отдельных видов деятельности и условий хозяйствования в электроэнергетике;

- несогласованность норм законодательства.

Для Общества сохраняются риски, связанные с действующей системой и практикой привлечения к административной ответственности за нарушение антимонопольного законодательства.

Риски обусловлены возможностью наложения на Общество «оборотных» штрафов по основаниям ограничения (устранения) конкуренции, привлечения к ответственности по фактам предъявления потребителям к оплате стоимости безучетного потребления по актам о неучтенном потреблении, составленным сетевыми организациями с нарушением требований законодательства.

Общество может быть вовлечено в судебные разбирательства как вследствие необходимости оспаривания актов антимонопольного органа, в том числе о привлечении к административной ответственности, так и по искам потребителей о возмещении убытков, которые обусловлены признанием антимонопольным органом наличия факта нарушения их прав и интересов. При этом с учетом сложившейся правоприменительной практики и в целом отрицательной статистики обжалования в судебном порядке решений антимонопольных органов, принятых в отношении доминирующих на рынке электроэнергетики субъектов, риск того, что судебное решение будет принято не в пользу компаний Группы, оценивается как высокий.

Несогласованность норм жилищного законодательства с нормами законодательства об электроэнергетике, а также неурегулированность отдельных правоотношений влекут риски роста дебиторской задолженности и привлечения Общества к ответственности за нарушение антимонопольного законодательства.

ХII. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества.

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и ее акционеров, на уважении и соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества. основополагающие принципы дивидендной политики:

- обеспечение выполнения утвержденных органами управления ключевых показателей эффективности и бизнес-плана Общества;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния, обеспечение перспектив развития Общества;
- повышение рыночной капитализации Общества.

Дивиденды объявляются и выплачиваются Обществом в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль после налогообложения (чистая прибыль Общества), определяемая по данным бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с РСБУ. При определении размера чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов, принимаются во внимание следующие факторы:

- необходимость формирования фондов;
- прогнозные показатели чистой прибыли на следующий финансовый год;
- потребность в финансировании инвестиционной деятельности Общества;
- доступность и оптимальность источников финансирования инвестиционной деятельности Общества.

В соответствии с пунктом 3 статьи 42 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решение о размере дивидендов и форме их выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества по рекомендации Совета директоров. Принятие решения о выплате дивидендов по акциям Общества является правом, а не обязанностью Общества.

Обязательными условиями выплаты дивидендов акционерам Общества являются:

- 1) наличие у Общества чистой прибыли по итогам периода, за который Общим собранием акционеров рассматривается вопрос о выплате дивидендов;
- 2) отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) наличие рекомендаций Общему собранию акционеров от Совета директоров о размере дивидендов;
- 4) принятие Общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов с определением порядка их выплаты.

Размер дивидендов на привилегированные акции определяется в соответствии с пунктом 7.3 Устава Общества:

- общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенных на число акций, которые составляют 25 (Двадцать пять) процентов уставного капитала Общества;
- если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Годовое Общее собрание акционеров 25.05.2017 приняло решение не выплачивать дивиденды по итогам 2016 года.

Акции ПАО «Томскэнергосбыт» не допущены к организованным торгам на рынке ценных бумаг, что не позволяет определить дивидендную доходность по обыкновенным и привилегированным акциям.

ХIII. Структура акционерного капитала общества

Уставный капитал ПАО «Томскэнергосбыт» составляет 31 211 660,918 руб. и разделен на 3 819 315 580 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,0071 руб. и 576 693 000 привилегированных акций номинальной стоимостью 0,0071 руб. каждая.

Общая структура акционерного капитала на 31 декабря 2017 года выглядит следующим образом:

| | |
|-----------------------|----------|
| Юридические лица | 5,6347% |
| Физические лица | 2,7334% |
| Номинальные держатели | 91,5506% |
| Неустановленные лица | 0,0613% |

Лицами, владеющими более 5% голосующих акций Общества по состоянию на 31 декабря 2017 года являлись:

| | В % от уставного капитала | В % от голосующих акций |
|--|---------------------------|-------------------------|
| 1. Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» | 91,6214 | 91,6214 |

XIV. Корпоративное управление. Состав Совета директоров общества

Система корпоративного управления Обществом - это динамично развивающаяся и постоянно совершенствующаяся система взаимодействия между акционерами Общества, органами его управления, органами контроля и другими заинтересованными лицами, а также система раскрытия информации об Обществе.

Модель корпоративного управления ПАО «Томскэнергосбыт» построена в полном соответствии с действующим законодательством Российской Федерации: Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», другими правовыми актами федеральных органов исполнительной власти РФ и непосредственно Уставом ПАО «Томскэнергосбыт» (далее – Устав Общества).

Действующая редакция Устава Общества утверждена решением годового Общего собрания акционеров 25 мая 2017 года (протокол № 26).

В соответствии с Уставом Общества органами управления являются:

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Единоличный исполнительный орган - Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

Общее собрание акционеров ПАО «Томскэнергосбыт».

В соответствии с Уставом ПАО «Томскэнергосбыт» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Компетенция Общего собрания акционеров определена статьей 10 Устава Общества.

Вопросы подготовки, проведения и раскрытия информации Общих собраний акционеров отражены в Уставе Общества и Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Томскэнергосбыт», утверждённом решением внеочередного Общего собрания акционеров 07 марта 2014 года (протокол № 22 от 10.03.2014).

25 мая 2017 года было проведено годовое Общее собрание акционеров, на котором приняты следующие наиболее важные решения:

- утверждены: годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2016 год, годовой отчет по итогам 2016 года, в том числе отчет о заключенных ПАО «Томскэнергосбыт» сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;
- избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества;
- утверждён аудитор Общества для аудита бухгалтерской (финансовой) отчётности, составленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учёта (РСБУ), по итогам 2017 года — Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»;
- утверждены в новой редакции Устав ПАО «Томскэнергосбыт» и Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт».

Совет директоров ПАО «Томскэнергосбыт»

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесённых Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Компетенция Совета директоров определена статьей 12 Устава Общества.

Количественный состав Совета директоров Общества: 7.

Комитеты Советов директоров в Обществе не созданы.

Порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров определен Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров

ПАО «Томскэнергосбыт» в новой редакции, утвержденном решением годового Общего собрания акционеров 25 мая 2017 года (протокол № 26).

Подводя итог работе Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» в 2017 году, можно отметить, что за 2017 год проведено 25 заседаний Совета директоров (очных заседаний - 4, заочных заседаний - 21), а наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность Общества в отчетном году, являются следующие:

1. Решения, связанные с подготовкой и проведением годового Общего собрания акционеров Общества.

2. Решения, связанные с деятельностью исполнительных и контрольных органов управления Обществом (в том числе регулярное заслушивание отчетов исполнительных органов Общества о результатах деятельности компании).

3. Решения, определяющие финансово-экономическую политику Общества (утверждение контрольных показателей бюджета, бизнес-планов, политики Общества по финансированию оборотных средств (кредитной политики) Общества, инвестиционной программы и планов развития Общества).

4. Решения, связанные с деятельностью кадровой службы Общества и управления персоналом.

5. Иные решения.

В 2017 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 25.05.2017 в Совет директоров были избраны:

Председатель Совета директоров: Орлов Дмитрий Станиславович

Год рождения: 1973.

Сведения об образовании: Уральский государственный технический университет по специальности «Автоматика и управление в технических системах», Уральский государственный технический университет по специальности «Информационные системы в экономике», 1996.

Место работы: ПАО «Интер РАО».

Наименование должности по основному месту работы: руководитель Блока розничного бизнеса.

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|---------------------------------------|
| с | по | | |
| 2008 | 2013 | ОАО «Пермэнергосбыт» | Генеральный директор |
| 2013 | н.в. | ПАО «Интер РАО» | Руководитель Блока розничного бизнеса |

Сведения о вхождении в состав органов управления иных организаций за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------------------|--------------------------------|
| с | по | | |
| 2013 | н.в. | АО «Алтайэнергосбыт» | Председатель Совета директоров |
| 2013 | н.в. | АО «Петербургская сбытовая компания» | Председатель Совета директоров |
| 2014 | н.в. | АО «Промышленная энергетика» | Председатель Совета директоров |
| 2013 | н.в. | АО «ПЭС» | Член Совета директоров |
| 2013 | 2014 | ЗАО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» | Председатель Совета директоров |
| 2016 | н.в. | ООО «Интегратор ИТ» | Член Совета директоров |
| 2016 | 2017 | ООО «МосОблЕИРЦ» | Член Совета директоров |
| 2013 | н.в. | ООО «Орловский энергосбыт» | Председатель Совета директоров |

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--|-------------------------------------|
| с | по | | |
| 2013 | н.в. | ООО «РН-Энерго» | Председатель Совета директоров |
| 2016 | н.в. | ООО «ОЭК» | Председатель Совета директоров |
| 2013 | 2014 | ООО «РТ-ЭТ» | Председатель Совета директоров |
| 2014 | н.в. | | Член Совета директоров |
| 2014 | н.в. | ПАО «Мосэнергосбыт» | Председатель Совета директоров |
| 2014 | н.в. | ПАО «Саратовэнерго» | Председатель Совета директоров |
| 2014 | н.в. | ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» | Председатель Совета директоров |
| 2014 | 2015 | Некоммерческое партнерство Гарантирующих поставщиков и Энергосбытовых компаний | Председатель Наблюдательного Совета |
| 2015 | н.в. | Некоммерческое партнерство Гарантирующих поставщиков и Энергосбытовых компаний | Член Наблюдательного Совета |
| 2016 | н.в. | Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» | Член Наблюдательного Совета |
| 2017 | н.в. | ООО «ЭСКБ» | Председатель Совета директоров |

Гражданство: РФ.

Впервые был избран в Совет директоров Общества: 07.03.2014.

Доля в уставном капитале Общества, %: не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: не имеет.

Члены Совета директоров:

Кодин Александр Викторович

Год рождения: 1971.

Сведения об образовании: Томский политехнический институт, Физика высоких напряжений, 1993; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, 2006, Томский государственный университет, Финансы и кредит, 2009.

Место работы: ПАО «Томскэнергообит».

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор.

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2011 | 2013 | ОАО «Томскэнергообит» | Коммерческий директор |
| 2014 | 2014 | ОАО «Томскэнергообит» | Первый заместитель генерального директора по реализации электроэнергии |
| 2014 | н.в. | ПАО «Томскэнергообит» | Генеральный директор |

Гражданство: РФ.

Впервые был избран в Совет директоров Общества: 27.05.2016.

Доля в уставном капитале Общества, %: не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: не имеет.

Бардеев Денис Александрович

Год рождения: 1985.

Сведения об образовании: Ульяновский государственный университет, юриспруденция, 2007.

Место работы: ПАО «Интер РАО».

Наименование должности по основному месту работы: руководитель направления претензионно-исковой работы Департамента претензионно-исковой и договорной работы Блока правовой работы.

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2012 | 2014 | ОАО «Интер РАО» | Ведущий/главный эксперт Департамента претензионно-исковой и договорной работы Блока правовой работы |
| 2014 | н.в. | ПАО «Интер РАО» | Руководитель направления претензионно-исковой работы Департамента претензионно-исковой и договорной работы Блока правовой работы |

Сведения о вхождении в состав органов управления иных организаций за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--|------------------------|
| с | по | | |
| 2014 | 2015 | АО «Алтайэнергосбыт» | Член Совета директоров |
| 2014 | н.в. | ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» | Член Совета директоров |
| 2017 | н.в. | АО «ТГК-11» | Член Совета директоров |
| 2017 | 2017 | ПАО «Саратовэнерго» | Член Совета директоров |

Впервые был избран в Совет директоров Общества: 20.06.2014.

Гражданство: РФ.

Доля в уставном капитале Общества, %: не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: не имеет.

Зверев Константин Аркадьевич

Год рождения: 1974.

Сведения об образовании: Пермский государственный технический университет, 2003.

Место работы: ПАО «Интер РАО».

Наименование должности по основному месту работы: руководитель Департамента операционной эффективности Блока розничного бизнеса.

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--|---|
| с | по | | |
| 2005 | 2013 | Открытое акционерное общество «Пермская энергосбытовая компания» | Начальник отдела |
| 2013 | н.в. | ПАО «Интер РАО» | Руководитель Департамента операционной эффективности Блока розничного бизнеса |

Сведения о вхождении в состав органов управления иных организаций за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--|--|
| с | по | | |
| 2015 | 2017 | АО «Каскад» | Член Совета директоров |
| 2015 | 2017 | АО «Петербургская сбытовая компания» | Член Совета директоров |
| 2017 | н.в. | АО «Петербургская сбытовая компания» | Член Совета директоров |
| 2014 | 2016 | ООО «Орловский энергосбыт» | Заместитель Председателя Совета директоров |
| 2016 | 2017 | ПАО «Мосэнергосбыт» | Член Совета директоров |
| 2014 | 2017 | ПАО «Саратовэнерго» | Член Совета директоров |
| 2015 | 2017 | ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» | Член Совета директоров |
| 2017 | н.в. | АО «Промышленная энергетика» | Член Совета директоров |
| 2017 | н.в. | ООО «ОЭК» | Член Совета директоров |

Впервые был избран в Совет директоров Общества: 20.06.2014.

Гражданство: РФ.

Доля в уставном капитале Общества, %: не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: не имеет.

Демская Анастасия Леонидовна

Год рождения: 1984

Сведения об образовании: Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики», 2007.

Место работы: ПАО «Интер РАО».

Наименование должности по основному месту работы: руководитель Департамента анализа, финансового моделирования и страхования.

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2011 | 2017 | ПАО «Интер РАО» | Руководитель Дирекции управления финансовыми рисками |
| 2017 | н.в. | ПАО «Интер РАО» | Руководитель Департамента анализа, финансового моделирования и страхования |

Сведения о вхождении в состав органов управления иных организаций за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--|------------------------|
| с | по | | |
| 2017 | 2017 | ООО «Интер РАО – Финанс» | Член Совета директоров |
| 2017 | н.в. | ООО «Орловский энергосбыт» | Член Совета директоров |
| 2017 | н.в. | ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» | Член Совета директоров |

Впервые был избран в Совет директоров Общества: 25.05.2017.

Гражданство: РФ.

Доля в уставном капитале Общества, %: не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: не имеет.

Чурилов Андрей Викторович

Год рождения: 1984.

Сведения об образовании: Российская Академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации, 2009, Сибирский Государственный университет геосистем и технологий, 2006.

Место работы: ПАО «Интер РАО».

Наименование должности по основному месту работы: Руководитель департамента экономической безопасности.

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--|--|
| с | по | | |
| 2008 | 2013 | ОАО «ТГК-11» | Главный специалист Департамента экономической безопасности |
| 2013 | 2015 | ООО «Башкирская генерирующая компания» | Начальник отдела экономической безопасности |
| 2015 | 2016 | ПАО «Интер РАО» | Главный эксперт Департамента комплаенс контроля |
| 2016 | 2016 | ПАО «Интер РАО» | Руководитель Департамента комплаенс контроля |
| 2016 | н.в. | ПАО «Интер РАО» | Руководитель департамента экономической безопасности |

Сведения о вхождении в состав органов управления иных организаций за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--|-----------------------------|
| с | по | | |
| 2016 | н.в. | АО «Алтайэнергосбыт» | Член Совета директоров |
| 2016 | н.в. | АО «Храми ГЭС I» | Член Наблюдательного совета |
| 2016 | н.в. | АО «Храми ГЭС II» | Член Наблюдательного совета |
| 2016 | 2016 | ООО «Мтквари энергетика» | Член Наблюдательного совета |
| 2016 | н.в. | ООО «Орловский энергосбыт» | Член Совета директоров |
| 2016 | 2017 | ООО «РН-Энерго» | Член Совета директоров |
| 2016 | 2017 | ПАО «Саратовэнерго» | Член Совета директоров |
| 2016 | н.в. | ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» | Член Совета директоров |
| 2017 | н.в. | ООО «ЭСКБ» | Член Совета директоров |

Впервые был избран в Совет директоров Общества: 27.05.2016.

Гражданство: РФ.

Доля в уставном капитале Общества, %: не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: не имеет.

Киселёв Александр Александрович

Год рождения: 1985.

Сведения об образовании: Государственный Университет Управления, институт управления в энергетике, 2006.

Место работы: ПАО «Интер РАО».

Наименование должности по основному месту работы: руководитель Департамента стратегии и стратегических проектов Блока стратегии и инвестиций.

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2011 | н.в. | ПАО «Интер РАО» | Руководитель Дирекции стратегического развития; заместитель руководителя Департамента стратегии и стратегических проектов; руководитель Департамента стратегии и стратегических проектов Блока стратегии и инвестиций |

Сведения о вхождении в состав органов управления иных организаций за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|---|------------------------|
| с | по | | |
| 2012 | 2014 | ПАО «Иркутскэнерго» | Член Совета директоров |
| 2016 | н.в. | ООО «Интер РАО – Распределенная генерация» | Член Совета директоров |
| 2016 | н.в. | ООО «ЛОЦ «Энергетик» | Член Совета директоров |
| 2017 | н.в. | АО «ЕИРЦ ЛО» | Член Совета директоров |
| 2017 | н.в. | ООО «Интер РАО - ЕИРЦ» | Член Совета директоров |
| 2017 | н.в. | ООО «МосОблЕИРЦ» | Член Совета директоров |

Впервые был избран в Совет директоров Общества: 25.05.2017.

Гражданство: РФ.

Доля в уставном капитале Общества, %: не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: не имеет.

До избрания Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров от 25.05.2017, в Совет директоров Общества также в течение 2017 года входили следующие лица:

Иваничкина Светлана Владимировна

Год рождения: 1976.

Сведения об образовании: Финансы и кредит/Банковское дело, Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 1997.

Место работы: ПАО «Интер РАО».

Наименование должности по основному месту работы: Финансовый директор Финансово-экономического центра.

Доля в уставном капитале Общества, %: не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: не имеет.

Мирошниченко Евгений Николаевич

Год рождения: 1980.

Сведения об образовании: Государственный университет управления, 2003.

Место работы: ПАО «Интер РАО».

Наименование должности по основному месту работы: Руководитель Финансово-экономического центра.

Доля в уставном капитале Общества, %: не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: не имеет.

XV. Состав исполнительных органов Общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Кодин Александр Викторович

Год рождения: 1971.

Сведения об образовании: Томский политехнический институт, Физика высоких напряжений, 1993; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, 2006, Томский государственный университет, Финансы и кредит, 2009.

Место работы: ПАО «Томскэнергосбыт».

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор.

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2011 | 2013 | ОАО «Томскэнергосбыт» | Коммерческий директор |
| 2014 | 2014 | ОАО «Томскэнергосбыт» | Первый заместитель генерального директора по реализации электроэнергии |
| 2014 | н.в. | ПАО «Томскэнергосбыт» | Генеральный директор |

Впервые был избран на должность единоличного исполнительного органа: 18.04.2014.

Гражданство: РФ

Доля в уставном капитале Общества, %: не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: не имеет.

XVI. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления общества в 2017 году.

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления ПАО «Томскэнергосбыт», являются:

Размер и порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров определяется в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций, установленным решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Томскэнергосбыт» 07.03.2014 (протокол от 11.03.2014 № 22).

За участие в заседании Совета директоров Общества, независимо от формы его проведения, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере 3 (трех) минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, Председателю Совета директоров – 4 (четыре) минимальных месячных тарифных ставок.

Указанные денежные суммы не включают налоги и сборы, которые должны быть начислены и оплачены Обществом в соответствии с законодательством.

По решению Общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров может быть выплачено дополнительное вознаграждение. Размер, порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения устанавливаются Общим собранием акционеров Общества.

Полный текст Положения о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций размещен на сайте Общества по адресу: <http://ensb.tomsk.ru> - раздел «Раскрытие информации», подраздел «Внутренние документы».

Размер и порядок выплаты вознаграждения единоличному исполнительному органу Общества определяются в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «Томскэнергосбыт», утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 14.12.2015 № 182) и трудовым договором от 29.12.2016 № 903.

Иные критерии, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления ПАО «Томскэнергосбыт», отсутствуют.

Размер вознаграждения членов органов управления Общества:

| Орган управления Общества | Совокупный размер всех вознаграждений, выплаченных членам органа управления Общества в 2017 году. | Совокупный размер расходов, компенсированных членам органа управления Обществом в 2017 году. |
|---------------------------|---|--|
| Совет директоров | 3 023, 134 тыс. руб. с учетом НДФЛ | - |

В отношении мотивации ключевых руководителей применяется Методика «Оплата и стимулирование труда работников ПАО «Томскэнергосбыт» (Положение об оплате и стимулировании труда работников ПАО «Томскэнергосбыт»)).»

XVII. Характеристика системы внутреннего контроля общества

Система внутреннего контроля Общества создана с целью осуществления регулярного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества. Внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия.

Основными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- 1) осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- 2) обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- 3) осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

25 мая 2017 года решением годового Общего собрания акционеров ПАО «Томскэнергосбыт» (протокол № 25) избрана Ревизионная комиссия Общества в следующем составе²:

| | |
|-----------------------------|--|
| Кузнецов Иван Юрьевич | Начальник управления внутреннего аудита ПАО «Мосэнергосбыт» |
| Смирнов Вячеслав Николаевич | Ведущий аудитор Управления внутреннего аудита ПАО «Мосэнергосбыт» |
| Курбанов Алексей Михайлович | Аудитор Управления внутреннего аудита ПАО «Мосэнергосбыт» |

До избрания Ревизионной комиссии на годовом Общем собрании акционеров от 25.05.2017, в состав Ревизионной комиссии Общества в течение 2017 года также входили следующие лица³:

1. Лоташ Сергей Анатольевич, Аудитор Управления внутреннего аудита ПАО «Мосэнергосбыт».
2. Волосюк Константин Валерьевич, Аудитор Управления внутреннего аудита ПАО «Мосэнергосбыт».

² Должности указаны на момент избрания

³ Должности указаны на момент избрания

XVIII. Корпоративная социальная ответственность

Управление персоналом

Приоритетными направлениями деятельности Общества в области развития человеческого капитала в отчетный период являлись повышение эффективности системы управления, в том числе совершенствование организационной структуры предприятия, повышение производительности труда, реализация программ обучения и развития персонала, развитие внутренних коммуникаций, вопросы охраны труда работников.

Кадровая политика

Кадровая политика Общества направлена на:

- развитие персонала, привлечение молодых специалистов,
- организацию подготовки, обучения и повышения квалификации работников,
- планирование и развитие деловой карьеры сотрудников,
- подготовку кадрового резерва,
- совершенствование системы мотивации персонала,
- развитие социального партнерства,
- усиление роли корпоративной политики,
- укомплектованность персоналом,
- информированность персонала.

Списочная численность на конец отчетного периода, на 31.12.2017 составила 658 человек. Численность снизилась на 22 человека по отношению к 2016 году, что связано с уменьшением численности работников, находящихся в отпусках по беременности и родам и по уходу за ребенком.

Основную долю работников в структуре персонала по категориям должностей от общей численности составляют «специалисты, служащие и технические исполнители» - 79,8%, «руководители» - 8,5%, «рабочие» - 11,7%.

| №№ | Наименование показателя | 2016 г. | 2017 г. |
|------|---|------------|------------|
| 1. | В разбивке по полу: | 680 | 658 |
| 1.1. | женщины | 452 | 440 |
| 1.2. | мужчины | 228 | 218 |
| 2. | В разбивке по категориям должностей | 680 | 658 |
| 2.1. | рабочие | 82 | 77 |
| 2.2. | специалисты, служащие и технические исполнители | 544 | 525 |
| 2.3. | руководители | 54 | 56 |

Укомплектованность персоналом в Обществе составила 98,4 % от штатной численности.

| №№ | Наименование показателя | ед. изм. | 2016 г. | 2017 г. |
|----|---|----------|---------|---------|
| 1. | Штатная численность | ед. | 623 | 623 |
| 2. | Вакансии | ед. | 5 | 10 |
| 3. | Укомплектованность (штатная численность – вакансии)/штатная численность | % | 99,2 | 98,4 |

Уровень образования работников в отчетном периоде сохранился по отношению к соответствующему периоду прошлого года, доля работников с высшим образованием от общей численности составила 72,5% (в 2016 году – 72,8%).

| Уровень образования | 2016 г. | | 2017 г. | |
|------------------------------------|------------|------------|------------|------------|
| | чел. | % | чел. | % |
| Высшее профессиональное | 357 | 52,5 | 365 | 55,5 |
| Два высших профессиональных | 137 | 20,2 | 111 | 16,9 |
| Ученая степень – кандидат наук | 1 | 0,1 | 1 | 0,1 |
| Среднее/начальное профессиональное | 164 | 24,1 | 163 | 24,8 |
| Среднее общее образование | 21 | 3,1 | 18 | 2,7 |
| Всего | 680 | 100 | 658 | 100 |

Уровень образования по категориям персонала, чел.

| №№ | Уровень образования/категории | 2016 г. | 2017 г. |
|------|--|------------|------------|
| 1. | Высшее профессиональное, в т.ч. у работников следующих категорий: | 357 | 365 |
| 1.1. | рабочие | 5 | 6 |
| 1.2. | специалисты, служащие и технические исполнители | 322 | 326 |
| 1.3. | руководители | 30 | 33 |
| 2. | Два высших образования, в т.ч. у работников следующих категорий: | 137 | 111 |
| 2.1. | рабочие | 2 | 1 |
| 2.2. | специалисты, служащие и технические исполнители | 112 | 88 |
| 2.3. | руководители | 23 | 22 |
| 3. | Ученая степень | 1 | 1 |
| 4. | Среднее профессиональное образование, начальное профессиональное образование, в т.ч. у работников следующих категорий: | 164 | 163 |
| 4.1. | рабочие | 54 | 52 |
| 4.2. | специалисты, служащие и технические исполнители | 110 | 111 |
| 4.3. | руководители | 0 | 0 |
| 5. | Среднее общее образование | 21 | 18 |
| | Всего | 680 | 658 |

Основную долю работников в структуре персонала по возрастным категориям от общей численности составляют работники в возрасте от 31 до 40 лет – 43,3%.

Средний возраст работников 38,7 лет, по отношению к соответствующему периоду прошлого года остался на том же уровне.

Структура персонала в разбивке по возрастным категориям

| №№ | Наименование показателя | ед. изм. | 2016 г. | 2017 г. |
|------|----------------------------|----------|------------|------------|
| 1 | Численность персонала | чел. | 680 | 658 |
| 1.1. | до 25 лет (включительно) | чел. | 40 | 25 |
| 1.2. | от 26 до 30 лет | чел. | 149 | 109 |
| 1.3. | от 31 до 40 лет | чел. | 253 | 285 |
| 1.4. | от 41 до 50 лет | чел. | 146 | 149 |
| 1.5. | от 51 до 55 лет | чел. | 53 | 44 |
| 1.6. | старше 55 лет | чел. | 39 | 46 |
| 2. | Средний возраст работников | лет | 37,8 | 38,7 |

Обучение и развитие персонала

Целями обучения и развития персонала в отчетный период являлись формирование высокопрофессионального кадрового потенциала сотрудников, способного обеспечить эффективную работу Общества в быстроменяющихся рыночных условиях, то есть подготовка сотрудников к выполнению более сложных производственных функций и обязанностей, занятию новых должностей, преодолению расхождений между требованиями к работнику и качествами, которыми реально обладает специалист или менеджер, а также укрепление и развитие взаимовыгодного сотрудничества с профильными ВУЗами г. Томска с целью привлечения квалифицированных специалистов.

Обучение персонала в 2017 году проводилось на основании плана повышения квалификации сотрудников, ориентированного на обязательное обучение и получение работниками новых знаний по важным для Общества направлениям, развитие способностей для разрешения конкретных производственных ситуаций.

В соответствии с Планом подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала Общества в 2017 году работники прошли обучение по следующим наиболее актуальным и стратегически важным направлениям:

- безопасность и охрана труда.
- совершенствование технологий и бизнес – процессов Общества,
- экономические и финансовые вопросы деятельности Общества,
- бухгалтерский учет и налогообложение,
- технологии энергосбытовой деятельности (оптовый рынок электроэнергии и розничные рынки электроэнергии) Общества,
- коммерческий учет электроэнергии,
- управление персоналом.

В 2017 году в ПАО «Томскэнергосбыт» прошли обучение и переподготовку 228 работников. Из них обучались:

- руководители разных уровней – 28,
- специалисты – 132,
- производственно-технический персонал – 68.

Доля работников Общества, принявших участие в различных программах обучения, составила 37%. Затраты на обучение в 2017 году составили 1 644 511,44 тыс. руб.

Среднее количество часов обучения на одного работника в год составило:

- руководители разных уровней – 69 часов,
- специалисты – 37 часов,
- производственно-технический персонал – 35 часов.

В 2017 году в ПАО «Томскэнергосбыт» проведена оценка управленческих компетенций руководителей «Методом 360 градусов». Оценку прошло 50 руководителей.

Обучились 4 руководителя выдвинутых в кадровый резерв Общества на основании «Методики проведения оценки управленческих компетенций руководителей и формирования кадрового резерва ОАО «Томскэнергосбыт» «Методом 360 градусов», утвержденной приказом №82 от 30 января 2015 года.

Проведена оценка результатов работы на основании Положения об оценке работников ПАО «Томскэнергосбыт», утвержденного приказом от 20.05.2015 №683, и Порядка проведения оценки работников ПАО «Томскэнергосбыт», утвержденного приказом от 30.05.2017 №950.

В 2017 году в ПАО «Томскэнергосбыт» прошли ежегодную оценку 552 работника.
Из них:

- руководители – 43,
- специалисты – 476,
- рабочие – 33.

В ноябре 2017 года был проведен анализ социальной сети организации позволяющий оценить эффективность взаимодействий внутри организации, рассчитать индексы влияния, корпоративной интеграции. Оценку прошли 11 руководителей. По итогам проведения сотрудники получили рекомендации по оптимизации рабочего взаимодействия.

В 2017 году в рамках реализации плана по обучению персонала компаний Группы «Интер РАО» работники Общества участвовали в следующих тренингах:

- Ситуационное руководство;
- Управление Изменениями.

В 2017 году проведено внутрикорпоративное обучение персонала по обслуживанию юридических и физических лиц в городе и области по следующим темам:

- прием платежей и консультации населения;
- стандартизация расчетов с потребителями;
- план и отчет по снижению дебиторской задолженности.

Социальная политика

Социальная политика Общества в 2017 году была направлена на обеспечение социального равновесия, создание и укрепление благоприятного социально-психологического климата в коллективе.

Социальные льготы и гарантии работникам Общества предоставлялись в соответствии с Коллективным договором, заключенным в ПАО «Томскэнергосбыт» на основании Трудового кодекса РФ. Выплата заработной платы производилась своевременно, в сроки, установленные Коллективным договором.

Коллективный договор устанавливает единый перечень и размеры социальных льгот, гарантий и компенсаций с учетом экономических возможностей Общества. Льготы и гарантии, социальные программы и программы помощи работникам позволяют привлекать и удерживать наиболее ценных специалистов, укреплять лояльное отношение работников к Обществу, способствуют достижению целей компании. Обязательства Общества по Коллективному договору обеспечивают более высокий уровень социальной защищенности по сравнению с предусмотренным законодательством Российской Федерации.

В соответствии с Коллективным договором работникам предоставляются дополнительные оплачиваемые отпуска в случаях: рождения ребенка; собственной свадьбы, свадьбы детей; смерти супруга (супруги), членов семьи; матерям детей, учащихся в 1-4 классах, в День знаний.

Коллективный договор в 2017 году выполнялся полностью, Общество выполнило все обязательства перед своими работниками.

Предоставления льгот и гарантий работникам Общества является главным принципом социальной политики Общества и основным условием формирования социальных программ.

Социальные программы, реализуемые в Обществе

1. Программа оздоровления работников Общества.

Программа снижения заболеваемости предусматривает амбулаторное лечение работников ПАО «Томскэнергосбыт» по договору добровольного медицинского страхования. ПАО «Томскэнергосбыт» последовательно проводит социально ответственную политику добровольного медицинского страхования, заключающуюся в учете интересов работников структурных подразделений, путем предоставления им медицинского обслуживания в поликлиниках города Томска и Томской области.

Немаловажную роль имеет также реализация программы оздоровления сотрудников Общества, которая заключается в проведении ряда мероприятий, таких как ежегодное проведение периодических и предварительных медосмотров, вакцинаций от гриппа и от клещевого энцефалита.

В течение нескольких лет Обществом выделяются средства для компенсации работникам значительной части стоимости путевок в санаторно-курортные учреждения Томской области и Алтайского края, и детские оздоровительные лагеря санаторного типа для детей работников.

В 2017 году частично компенсирована стоимость 44 путевок в санаторно-курортные учреждения на сумму 2 003,2 тыс. рублей.

- для работников 20 путевок на сумму 720,6 тыс. рублей.
- для детей работников 24 путевки на сумму 1 282,6 тыс. рублей.

2. Программа культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятий.

С целью развития корпоративной культуры и поддержания имеющихся в Обществе традиций ежегодно проводится ряд спортивно-оздоровительных и культурно-массовых мероприятий.

В 2017 году работникам Общества предоставлена возможность посещения спортивного зала для занятий плаванием, волейболом, футболом. Традиционно проводятся мероприятия к Дню энергетика.

В мероприятиях активно участвует молодежная организация.

Совместно с молодежным активом и первичной профсоюзной организации Общества проведены для работников мероприятия:

- День донора - 17 мая 2017 года.
- День знаний, семейный праздник накануне учебного года, 26 августа 2017 года.
- Конкурс детских рисунков и поделок «Мы-дети энергетиков», конкурс среди детей работников ПАО «Томскэнергосбыт», посвященный Дню энергетика.
- XIII Зимняя Спартакиада ПАО «Томскэнергосбыт», посвященная Дню энергетика, 1-2 декабря 2017 года.
- Корпоративное мероприятие «День энергетика», 22 декабря 2017 года.

3. Программа социальной поддержки неработающих пенсионеров и пенсионеров, выходящих на пенсию из Общества.

В 2017 году частично компенсирована стоимость 4 путевок в санаторно-курортные учреждения Алтайского края для неработающих пенсионеров на сумму 111,4 тыс. рублей.

Выплаты неработающим пенсионерам в 2017 году составили 676 тыс. рублей и были приурочены к юбилейным датам каждого пенсионера и праздничным датам, ко Дню старшего поколения, Дню энергетика.

4. Программа материальной помощи и единовременных материальных выплат.

В Обществе, наравне с выплатами основной части заработной платы, существуют дополнительные выплаты материальная помощь и поощрения, выплачиваемые за достигнутые результаты в труде, с юбилейными датами, праздничными днями, днями профессиональных праздников.

В 2017 году на эти цели было затрачено 5 347 тыс. рублей.

5. Мотивация персонала.

Основной задачей политики Общества в области оплаты труда является формирование эффективной системы мотивации работников, обеспечивающей исполнение стратегических задач и приоритетов, стоящих перед Обществом.

Действенным инструментом стимулирования трудовых коллективов и отдельных работников является:

- Ежегодное трудовое соревнование работников структурных подразделений ПАО «Томскэнергосбыт» за повышение эффективности управления дебиторской задолженностью населения. Победителем трудового соревнования по итогам работы за 2017 год признан Шегарский участок управления по работе с клиентами центральных районов области.

- Представление наиболее отличившихся работников к наградам министерств и ведомств, а также к награждению корпоративными наградами. В 2017 году 9 работников ПАО «Томскэнергосбыт» награждены отраслевыми и корпоративными наградами, 14 работников награждены региональными наградами.

Охрана труда

Реализация социальной программы «Безопасность жизнедеятельности и труда работников».

1. Работа по охране труда в ПАО «Томскэнергосбыт» ведется на основании «Положения о системе управления охраной труда, пожарной и экологической безопасностью производственной деятельности ОАО «Томскэнергосбыт», а также согласно утвержденной «Методики по проведению внутреннего контроля и анализа системы управления охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасностью производственной деятельности ПАО «Томскэнергосбыт».

2. Цели и задачи на 2018 год:

- проведение эксплуатационных аудитов технической безопасности производственной деятельности Общества;
- повышение квалификации руководителей, специалистов, работников Общества;
- производственный контроль. Проведение инструментальных измерений физических факторов производственной среды на рабочих местах;
- приобретение научно-технической литературы для проведения инструктажей по охране труда, обучения безопасным приемам и методам выполнения работ;
- приобретение и обслуживание кондиционеров в целях обеспечения нормальных условий труда;
- обеспечение работников, занятых на работах с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, производимых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, в соответствии с установленными нормами;
- комплектация аптечек для оказания первой помощи;
- выполнение мероприятий, направленных на развитие физической культуры и спорта в трудовых коллективах;

- проведение предварительных медицинских осмотров при устройстве на работу;
- проведение периодического медицинского осмотра персонала;
- организация санаторно – курортного лечения персонала Общества;
- проведение контроля состояния охраны труда, техники безопасности, пожарной безопасности;
- проведение технической учебы персонала;
- проведение ежемесячных совещаний, посвящённых охране труда и технике безопасности, пожарной безопасности.

3. Повышение безопасности персонала:

- обеспечение электротехнического персонала испытанными электрозащитными средствами, электрифицированным инструментом и приспособлениями;
- вакцинация персонала Общества от клещевого энцефалита и гриппа;
- обучение персонала Общества безопасным приемам и методам производства работ;
- проведение вводных инструктажей для вновь принятых работников;
- проведение первичных инструктажей для вновь принятых работников;
- подготовка по новой должности, стажировка, дублирование и допуск персонала Общества к самостоятельной работе;
- проведение повторных, внеплановых, целевых инструктажей;
- проведение противоаварийных, противопожарных тренировок;
- проведение предэкзаменационной подготовки персонала перед очередной (внеочередной) проверкой знаний;
- проверка знаний правил, норм, инструкций по ОТ, ТЭ, ТБ, ПБ и других специальных правил у персонала структурных подразделений Общества;
- проверка знаний правил и приемов оказания первой помощи при несчастных случаях на производстве;
- организация пропаганды вопросов по охране труда, технике безопасности, пожарной безопасности;
- обучение персонала Общества приёмам и навыкам оказания первой помощи при несчастных случаях на производстве.

4. В 2017 году Обществом проведены следующие мероприятия по предотвращению производственного травматизма, повышению безопасности персонала и улучшения условий труда:

- прошли плановые обязательные периодические медицинские осмотры (обследования) 586 (100%) работников Общества. По результатам обследований профессиональных заболеваний не выявлено;
- проводятся предварительные медицинские осмотры вновь принимаемых работников в установленном порядке;
- организовано проведение предрейсовых медицинских осмотров водителей транспортных средств в медицинских организациях и организациях, имеющих лицензию на осуществление медицинской деятельности;
- проведено психиатрическое освидетельствование (работников, осуществляющих отдельные виды деятельности, в том числе связанной с источниками повышенной опасности) в количестве – 125 чел.;
- организован контроль за состоянием условий труда на рабочих местах посредством проведения лабораторно-инструментальных исследований вредных производственных факторов;
- прошли вакцинацию (добровольную) от клещевого энцефалита – 98 чел. и гриппа – 60 чел., на сумму 97 тыс. руб.;
- закуплены медицинские изделия: аптечки для оказания первой помощи – 78 шт.; маски 3-х слойные медицинские – 5800 шт., тонометр автоматический – 17 шт.,

облучатель рециркулятор бактерицидный на передвижной платформе – 2 шт., на общую сумму 137,5 тыс. руб.;

- все работники Общества застрахованы по программе добровольного медицинского страхования;
- прошли санаторно-курортное лечение – 24 чел. (из них 4 чел. пенсионеры) на сумму 137,4 тыс. руб.;
- работники Общества обеспечены специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии с Коллективным договором ПАО «Томскэнергосбыт» на сумму 1786 тыс. руб.;
- проводятся испытания электротехнических средств и профилактические испытания и измерения электрооборудования электроустановок Общества;
- проведены плановые выездные проверки: Государственной инспекцией труда по Томской области, Управлением Роспотребнадзора по Томской области, Сибирским межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии;
- находятся в эксплуатации 122 установок кондиционирования воздуха, по договору со специализированной организацией два раза в год проводится очистка кондиционеров, вентиляционных установок;
- приобретено инструментов и приспособлений для безопасного проведения работ на сумму 430 тыс. рублей;
- приобретены газовые баллончики для защиты от собак на сумму 35 тыс. руб.;
- приобретена нормативно-техническая литература по охране труда и знаки безопасности на сумму 45 тыс. руб.;
- очистка осветительной арматуры, окон проводится персоналом предприятия;
- постоянно проводится обновление стендов, наглядных материалов, научно-технической литературы для проведения инструктажей по охране труда, обучения безопасным приемам и методам выполнения работ;
- реализованы мероприятия, направленные на развитие физической культуры и спорта в трудовых коллективах, в том числе: организация и проведение физкультурных и спортивных мероприятий (спартакиады), занятия в бассейне и фитнес-центре.

На мероприятия по охране труда Обществом в 2017 году израсходовано 4643,9 тыс. руб. (7,6 тыс. руб. на одного работника).

5. Для реализации поставленных задач по поддержанию высокого уровня квалификации сотрудников Общества в области знаний по охране труда, пожарной и экологической безопасности в течение 2017 года направлением по охране труда организованы и проведены предэкзаменационная подготовка (обучение) и проверка знаний: правил работы в электроустановках 106 сотрудников Общества; правил по охране труда на автомобильном транспорте 57 сотрудников Общества, утвержденный график очередной проверки знаний сотрудников Общества на 2017 год выполнен в полном объеме:

- руководители и специалисты прошли обучение в образовательном учреждении по охране труда и пожарно-техническому минимуму – 7 чел.;
- повышение квалификации электротехнического персонала прошли – 9 чел.;
- обучение безопасным методам и приемам выполнения работ на высоте прошли – 12 чел.;
- электротехнический персонал и работники рабочих профессий прошли ежегодное обучение правилам оказания первой помощи пострадавшим на производстве.

Социальное партнерство

Количество работников, состоящих в первичной профсоюзной организации Общества, 241 человек.

Коллективный договор, заключенный между первичной профсоюзной организацией и ПАО «Томскэнергосбыт», в 2017 году выполнялся полностью, Общество выполнило все обязательства перед своими работниками. Доля сотрудников, охваченных Коллективным договором в 2017 году, составила 100 %.

Вклад в развитие регионов

В 2017 году ПАО «Томскэнергосбыт» реализовало ряд благотворительных проектов, направленных на поддержку социально незащищённых слоёв населения, поддержку спорта и проектов в области культуры и искусства на территории присутствия.

Благотворительный проект «Свет и тепло детям» был реализован совместно с ОГКУ «Центр помощи детям, оставшимся без попечения родителей, Асиновского района».

В рамках проекта для столярной мастерской, в которой воспитанники центра помощи приобретают первые навыки рабочей профессии, было приобретено оборудование и электроинструменты.

Благотворительный проект «Твой выбор – профессия энергетика» был реализован совместно с благотворительным фондом «Меркурия». Для воспитанников детских домов Томской области в рамках деятельности по популяризации профессии энергетика были организованы экскурсии в музей томской энергетики и на действующую ТЭЦ-1.

В рамках проекта «Энергия спорта» направленного на поддержку спорта и здорового образа жизни была оказана поддержка детскому хоккейному клубу «Ястреб». Компания помогла в приобретении игровой формы и экипировки для юных хоккеистов.

В числе поддержке проектов в области культуры и искусства ПАО «Томскэнергосбыт» оказало помощь в организации и проведении Фестиваля детского кино «Бронзовый витязь».

Фестиваль детско-юношеского духовно-нравственного кино «Бронзовый витязь» - единственный в своем роде в России – собирает более 300 участников из Томской области, соседних регионов и дружественных стран. В рамках фестиваля проводятся мастер-классы по режиссуре, монтажу и мультипликации для участников; творческие встречи с именитыми гостями из сферы кино; открываются школьные кино-клубы в сельской местности Томской области.

Фестиваль «Бронзовый витязь» является «младшим братом» Международного кинофорума «Золотой витязь», и в 2017 году проходил в Томске в четвертый раз.

Миссия кинофестиваля – пропаганда общечеловеческих ценностей, морального облика человека и общества. Киноработы участников охватывают темы: моя малая Родина, гражданская идентичность, нравственный выбор, сельский учитель, культурное наследие и традиционные общечеловеческие ценности.

Волонтерские проекты

В 2017 году в рамках традиционного дня донора 40 сотрудников компании сдали кровь и сделали пожертвования в поддержку детей, нуждающихся в лечении. Сбор средств осуществлялся для реабилитации сына нашей коллеги, перенёсшего две операции по пересадке костного мозга. За три часа акции удалось собрать 48 700 рублей.

XIX. Охрана окружающей среды

Система экологического менеджмента (внедрение, функционирование, сертификация)

Система экологического менеджмента отсутствует.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду (размер платы, анализ динамики)

Плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.

| | охрана водных ресурсов | охрана атмосферного воздуха | обращение с отходами |
|------|------------------------|-----------------------------|----------------------|
| 2016 | - | 541,53 | 578,39 |
| 2017 | - | 0,40 | - |

Снижение объемов платы за негативное воздействие на ОС на 99,9%, в связи с тем, что ПАО «Томскэнергосбыт» в 2017 году присвоена IV - категория негативного воздействия на окружающую среду, а также согласно заключенным договорам по вывозу ТКО право собственности на отходы и обязательства по уплате экологических платежей переходят на контрагента.

Анализ воздействия на окружающую среду объектов Общества по направлениям:

Охрана атмосферного воздуха

Основными источниками выбросов в атмосферу являются: Азот (IV) оксид (Азота диоксид); Бензин (нефтяной, малосернистый) в пересчете на углерод; Сера диоксид (Ангидрид сернистый); Углерод оксид; Углерод черный (Сажа).

В 2017 году на основании ст. 69.2. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ПАО «Томскэнергосбыт» при постановке на государственный учет объектов, оказывающее негативное воздействие на окружающую среду была присвоена IV категория, позволивший снизить суммарный выброс ЗВ на 50% / выброс твердых веществ на 50 % / газообразных и жидких веществ (CO, NOx, SOx) на 50%.

Валовый объем выбросов твердых и газообразных загрязняющих веществ в атмосферу в 2016 – 2017 гг., тыс. тонн

| | 2016 | 2017 | 2016/2017, % |
|--|-----------|-----------|--------------|
| Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тонн | 0,1522 | 0,0761 | 50% |
| газообразные и жидкие вещества (CO, NOx, SOx) | 0,1520334 | 0,0760167 | 50% |
| Твердые вещества | 0,0001666 | 0,0000833 | 50% |

Обращение с отходами производства

В 2017 году объем образования отходов увеличился на 7,763 тонн, или 13%, что связано с добавлением нового вида отхода - бумага и картон от канцелярской деятельности и делопроизводства.

Изменение объемов образования отходов группы в 2016–2017 гг., тонн

| | 2016 | 2017 | 2016/2017, % |
|------------------------------------|-------|--------|--------------|
| Образовалось отходов, в том числе: | 60,29 | 68,053 | 13% |
| I класса опасности | 0,072 | 0,083 | 15% |
| II класса опасности | 0,26 | 0,48 | 84% |
| III класса опасности | 0,100 | 0,19 | 90% |
| IV класса опасности | 53,33 | 9,9 | -81% |
| V класса опасности | 6,528 | 57,4 | 879% |

XX. Государственная поддержка

| Показатели | Комментарий | Год |
|--|-------------|-------|
| | | 2017 |
| <i>Финансовая помощь, полученная от органов государственной власти:</i> | | |
| Налоговые льготы, тыс. руб.: - по налогу на имущество | | 758,2 |

XXI. Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в отчетном году

Крупные сделки в 2017 году Обществом не совершались.

XXII. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

В связи с тем, что акции Публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» не обращаются на организованных торгах, Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ. Однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Все органы управления Общества в своей работе подотчетны акционерам. Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров. Единоличный исполнительный орган также обеспечивает раскрытие обязательной и дополнительной информации об Обществе.

XXIII. Дополнительная информация для акционеров

Контактная информация ПАО «Томскэнергосбыт»:

Адрес: 634034, г. Томск, ул. Котовского, д. 19

Телефон: 8 (3822) 48 47 00

Факс: 8 (3822) 48 47 76

E-mail: secretar@ensb.tomsk.ru

ИНН: 7017114680

р/счет: 40702810100000008850

код по ОКПО: 76641397

код по ОКВЭД (ОКОНХ): 35.13

Регистратором ПАО «Томскэнергосбыт» в соответствии с заключенным договором является АО «Регистратор Р.О.С.Т.»:

Адрес (адреса): **107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13**

Контактные телефоны регистратора: +7 (495) 771-73-36

Сведения о лицензии, выданной регистратору:

Номер: 10-000-1-00264

Дата выдачи: 03.12.2002

Дата окончания действия: бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ России

ПАО «Томскэнергосбыт» не имеет трансфер-агентов.

По вопросам выплаты начисленных дивидендов можно обращаться:

Адрес: 634034, г. Томск, ул. Котовского, д. 19, ПАО «Томскэнергосбыт»

Контактные телефоны: 8 (3822) 48 48 54, 8 (3822) 48 47 27.

По вопросам получения доступа к информации для акционеров можно обращаться:

Адрес: 634034, г. Томск, ул. Котовского, д. 19, ПАО «Томскэнергосбыт»

Контактные телефоны: 8 (3822) 48 48 54, 8 (3822) 48 47 27

Аудитором Общества является: ООО «Эрнст энд Янг»

Адрес (адреса): Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр. 1

Контактные телефоны аудитора: +7 (495) 705 9700

+7 (495) 755 9700

+7 (495) 755 9701

Данные о членстве аудитора в саморегулируемой организации: ООО «Эрнст энд Янг» до 20.10.2016 являлось членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), зарегистрированного в государственном реестре саморегулируемых организаций аудиторов за регистрационным номером записи 01. ООО «Эрнст энд Янг» зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций НП АПР за номером 3028, а также включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

С 20.10.2016 является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО РСА и включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

XXIV. Приложение №1 к годовому отчету – финансовая и бухгалтерская отчетность по РСБУ за 2017 год.

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
**Публичного акционерного общества
«Томская энергосбытовая компания»**
за 2017 год

Февраль 2018 г.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

**Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества
«Томская энергосбытовая компания»**

| Содержание | Стр. |
|---|-------------|
| Аудиторское заключение независимого аудитора | 3 |
| Приложения | |
| Бухгалтерская (финансовая) отчетность Публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» за 2017 год: | |
| Бухгалтерский баланс | 6 |
| Отчет о финансовых результатах | |
| Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах | |



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya nab., 77, str. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Росси, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОГРН: 50062827

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Публичного акционерного общества
«Томская энергосбытовая компания»

Совету Директоров Публичного акционерного общества
«Томская энергосбытовая компания»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (далее - «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 г., отчета о финансовых результатах за 2017 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества 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 Общество, прекратить ее деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ 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 Общества;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) 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, 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

И.Е. Чиннова
Старший менеджер
ООО «Эрнст энд Янг»

8 февраля 2018 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 31 марта 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1057000128184.
Местонахождение: 634034, Россия, г. Томск, ул. Котовского, д. 19.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2017 г.

| | | | | | |
|--|---|--------------------------|------------|----|------|
| Организация | <u>Публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"</u> | Форма по ОКУД | 0710001 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | Дата (число, месяц, год) | 31 | 12 | 2017 |
| Вид экономической деятельности | <u>Распределение электроэнергии</u> | по ОКПО | 76641397 | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | | ИНН | 7017114680 | | |
| | | по ОКВЭД | 35.13 | | |
| Публичные акционерные общества - / Частная собственность | | по ОКПО / ОКФС | 12247 | 16 | |
| Единица измерения: в тыс. рублей | | по ОКЕИ | 384 | | |
| Местонахождение (адрес) | 634034, Томская обл, Томск г, Котловского ул, дом № 19 | | | | |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2017 г. | На 31 декабря 2018 г. | На 31 декабря 2015 г. |
|-----------|--|-------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | АКТИВ | | | | |
| | I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| 3 | Нематериальные активы | 1110 | 53 903 | 33 118 | 15 |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | - | - | - |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | - | - | - |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | - | - | - |
| 4 | Основные средства | 1150 | 229 309 | 258 502 | 297 035 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | - | - | - |
| 5 | Финансовые вложения | 1170 | 4 780 | 4 441 | 7 509 |
| 17 | Отложенные налоговые активы | 1180 | 105 239 | 313 498 | 508 208 |
| 8 | Прочие внеоборотные активы | 1190 | - | 58 337 | 37 989 |
| | Итого по разделу I | 1100 | 394 231 | 667 898 | 850 736 |
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| 6 | Запасы | 1210 | 6 770 | 9 121 | 14 509 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 2 124 | 848 | 9 434 |
| 7 | Дебиторская задолженность | 1230 | 563 943 | 890 314 | 543 145 |
| | в том числе: | | | | |
| | Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 12301 | 5 238 | 2 830 | 4 378 |
| | Расчеты с покупателями и заказчиками | 12302 | 549 059 | 791 297 | 527 733 |
| | Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 12303 | 9 646 | 96 187 | 11 034 |
| 5 | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 1 338 | 214 | 41 |
| 8 | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 1 180 165 | 1 155 000 | 821 709 |
| 8 | Прочие оборотные активы | 1260 | 54 145 | 108 768 | 88 770 |
| | Итого по разделу II | 1200 | 1 808 485 | 2 164 265 | 1 477 608 |
| | БАЛАНС | 1600 | 2 202 716 | 2 832 161 | 2 328 344 |

6

| Пояснения | Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2017 г. | На 31 декабря 2016 г. | На 31 декабря 2015 г. |
|-----------|--|-------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | ПАССИВ | | | | |
| | III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | | |
| 10 | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 31 212 | 31 212 | 31 212 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1520 | - | - | - |
| | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 86 178 | 86 178 | 86 178 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | - | - | - |
| | Резервный капитал | 1360 | 1 561 | 1 561 | 1 561 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 658 673 | 657 816 | 656 947 |
| | Итого по разделу III | 1300 | 777 624 | 776 767 | 775 898 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| 11 | Заемные средства | 1410 | - | - | - |
| 17 | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 27 293 | 57 346 | 4 256 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | 8 636 | - | - |
| | Прочие обязательства | 1450 | - | - | - |
| | Итого по разделу IV | 1400 | 35 929 | 57 346 | 4 256 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| 11 | Заемные средства | 1510 | - | - | - |
| 13 | Кредиторская задолженность | 1520 | 1 253 381 | 1 866 749 | 1 427 469 |
| | в том числе: | | | | |
| | Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 15201 | 743 181 | 1 023 693 | 960 373 |
| | Расчеты с покупателями и заказчиками | 15202 | 335 783 | 695 706 | 379 153 |
| | Расчеты по налогам и сборам | 15203 | 154 497 | 121 709 | 50 806 |
| | Расчеты по социальному страхованию и обеспечению | 15204 | 1 636 | 9 919 | 10 481 |
| | Расчеты с персоналом по оплате труда | 15205 | 423 | 710 | 9 035 |
| | Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 15206 | 17 862 | 15 012 | 17 621 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | 315 | 660 | 1 005 |
| 12 | Оценочные обязательства | 1540 | 135 466 | 130 636 | 119 716 |
| | Прочие обязательства | 1550 | 1 | 3 | - |
| | Итого по разделу V | 1500 | 1 389 163 | 1 998 048 | 1 548 190 |
| | БАЛАНС | 1700 | 2 202 716 | 2 832 161 | 2 328 344 |

Руководитель

КОЗИН АЛЕКСАНДР
ВИКТОРОВИЧ

В феврале 2018 г.

Составил:
Главный бухгалтер

Балуко Т.Н.

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2017 г.

| | | | | | |
|---|--------------------------|--|------------|----|------|
| | | | Коды | | |
| | Форма по ОКУД | | 0710002 | | |
| | Дата (число, месяц, год) | | 31 | 12 | 2017 |
| Организация <u>Публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"</u> | по ОКПО | | 76641397 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | | 7017114680 | | |
| Вид экономической деятельности <u>Распределение электроэнергии</u> | по ОКВЭД | | 35.13 | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Публичные акционерные общества / Частная собственность</u> | по ОКФС / ОКФС | | 12247 | 16 | |
| Единица измерения: в тыс. рублей | по ОКЕИ | | 384 | | |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | За Январь - Декабрь 2017 г. | За Январь - Декабрь 2016 г. |
|-----------|--|------|-----------------------------|-----------------------------|
| | Выручка | 2110 | 12 929 258 | 13 652 118 |
| | Себестоимость продаж | 2120 | (3 354 315) | (4 305 117) |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 9 574 943 | 9 247 001 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | (8 938 951) | (8 902 807) |
| | Управленческие расходы | 2220 | - | - |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 637 992 | 344 194 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | - | - |
| | Проценты к получению | 2320 | 25 980 | 26 082 |
| | Проценты к уплате | 2330 | (15 599) | (57 414) |
| | Прочие доходы | 2340 | 115 835 | 98 165 |
| | Прочие расходы | 2350 | (417 966) | (139 890) |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 346 222 | 271 137 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | (128 208) | (14 322) |
| | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | 234 170 | 207 894 |
| | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | 30 053 | (53 090) |
| | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | (207 259) | (194 710) |
| | Прочее | 2460 | (41 951) | (8 146) |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 857 | 669 |

8

| Пояснения | Наименование показателя | Код | За Январь - Декабрь 2017 г. | За Январь - Декабрь 2016 г. |
|-----------|---|------|--------------------------------|--------------------------------|
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | - | - |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2520 | - | - |
| | Совокупный финансовый результат периода | 2500 | 887 | 889 |
| | Справочно | | | |
| | Базовая прибыль (убыток) на акцию | 2900 | - | - |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | - | - |

Руководитель

(подпись)



ГОДИН АЛЕКСАНДР
ВИКТОРОВИЧ

(подпись)

8 февраля 2018 г.

Составил:

Главный бухгалтер

Балюк Т.Н.

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2017 г.

| | | | | | |
|--|--|--------------------------|------------|----|------|
| Организация | Публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания" | Дата (число, месяц, год) | 31 | 12 | 2017 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | по ОКПО | 76641397 | | |
| Вид экономической деятельности | Распределение электроэнергии | ИНН | 7017114680 | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | | по ОКВЭД | 35.13 | | |
| Публичные акционерные общества / Частная собственность | | по ОКФС / ОКФС | 12247 | 16 | |
| Единица измерения: в тыс. рублей | | по ОКЕИ | 384 | | |

| Наименование показателя | Код | За Январь - Декабрь 2017 г. | За Январь - Декабрь 2016 г. |
|--|------|-----------------------------|-----------------------------|
| Денежные потоки от текущих операций | | | |
| Поступления - всего | 4110 | 12 704 861 | 13 883 172 |
| в том числе: | | | |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 4111 | 12 504 497 | 13 678 149 |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112 | 13 184 | 57 470 |
| от перепродажи финансовых вложений | 4113 | - | - |
| от хозяйственных обществ, являющихся по отношению к организации дочерними, зависимыми или основными | 4114 | 131 | 763 |
| прочие поступления | 4119 | 197 049 | 146 790 |
| Платежи - всего | 4120 | (12 607 921) | (13 482 348) |
| в том числе: | | | |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 | (11 687 562) | (12 416 049) |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 | (670 859) | (600 703) |
| процентов по долговым обязательствам | 4123 | (15 599) | (57 414) |
| налога на прибыль организаций | 4124 | (67 558) | (62 225) |
| | 4125 | - | - |
| прочие платежи | 4129 | (166 342) | (345 957) |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций | 4100 | 96 940 | 400 824 |
| Денежные потоки от инвестиционных операций | | | |
| Поступления - всего | 4210 | 1 106 | - |
| в том числе: | | | |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 4211 | 1 106 | - |
| от продажи акций других организаций (долей участия) | 4212 | - | - |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) | 4213 | - | - |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях | 4214 | - | - |
| | 4215 | - | - |
| прочие поступления | 4219 | - | - |
| Платежи - всего | 4220 | (72 881) | (67 533) |
| в том числе: | | | |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 | (72 881) | (67 533) |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) | 4222 | - | - |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) | | | |
| предоставление займов другим лицам | 4223 | - | - |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива | 4224 | - | - |
| | 4225 | - | - |
| прочие платежи | 4229 | - | - |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций | 4200 | (71 775) | (67 533) |

10

| Наименование показателя | Код | За Январь - Декабрь 2017 г. | За Январь - Декабрь 2016 г. |
|---|------|--------------------------------|--------------------------------|
| Денежные потоки от финансовых операций | | | |
| Поступления - всего | 4310 | 5 058 000 | 7 534 000 |
| в том числе: | | | |
| получение кредитов и займов | 4311 | 5 058 000 | 7 534 000 |
| денежных вкладов собственников (участников) | 4312 | - | - |
| от выпуска акций, увеличения долей участия | 4313 | - | - |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. | 4314 | - | - |
| | 4315 | - | - |
| прочие поступления | 4319 | - | - |
| Платежи - всего | 4320 | (5 058 000) | (7 534 000) |
| в том числе: | | | |
| собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников | 4321 | - | - |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) | 4322 | - | - |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4323 | (5 058 000) | (7 534 000) |
| | 4324 | - | - |
| прочие платежи | 4329 | - | - |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций | 4300 | - | - |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 4400 | 25 185 | 333 291 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода | 4450 | 1 155 000 | 821 709 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода | 4500 | 1 180 185 | 1 155 000 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 4490 | - | - |

Руководитель



8 февраля 2018 г.

Составил:
Главный бухгалтер

Белюк Т.Н.

Отчет о целевом использовании средств
за Январь - Декабрь 2017 г.

| | | | | | |
|---|--|--------------------------|------------|----|----|
| Организация | Публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания" | форма по ОКУД | 0710006 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | Дата (год, месяц, число) | 2017 | 12 | 31 |
| Вид экономической деятельности | Распределение электроэнергии | по ОКПО | 76641397 | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | Публичные акционерные общества / Частная собственность | ИНН | 7017114680 | | |
| Единица измерения: | в тыс. рублей | по ОКВЭД | 35.13 | | |
| | | по ОКПФ / ОКФС | 12247 | 16 | |
| | | по ОКЕИ | 384 | | |

| Наименование показателя | Код | За Январь - Декабрь 2017 г. | За Январь - Декабрь 2016 г. |
|---|------|-----------------------------|-----------------------------|
| Остаток средств на начало отчетного года | 6100 | - | - |
| Поступило средств | | | |
| Вступительные взносы | 6210 | - | - |
| Членские взносы | 6215 | - | - |
| Целевые взносы | 6220 | - | - |
| Добровольные имущественные взносы и пожертвования | 6230 | - | - |
| Прибыль от приносящей доход деятельности | 6240 | - | - |
| Прочие | 6250 | - | - |
| Всего поступило средств | 6200 | - | - |
| Использовано средств | | | |
| Расходы на целевые мероприятия | 6310 | - | - |
| в том числе: | | | |
| социальная и благотворительная помощь | 6311 | - | - |
| проведения конференций, совещаний, семинаров и т.п. | 6312 | - | - |
| иные мероприятия | 6313 | - | - |
| Расходы на содержание аппарата управления | 6320 | - | - |
| в том числе: | | | |
| расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления) | 6321 | - | - |
| выплаты, не связанные с оплатой труда | 6322 | - | - |
| расходы на служебные командировки и деловые поездки | 6323 | - | - |
| содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта) | 6324 | - | - |
| ремонт основных средств и иного имущества | 6325 | - | - |
| прочие | 6326 | - | - |
| Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества | 6330 | - | - |
| Прочие | 6350 | - | - |
| Всего использовано средств | 6300 | - | - |
| Остаток средств на конец отчетного года | 6400 | - | - |

Руководитель

(подпись)



ГОДИН АЛЕКСАНДР
ВЯКШОРОВИЧ

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

БАЛЮК ТАТЬЯНА
НИКОЛАЕВНА

(расшифровка подписи)

8 февраля 2018 г.

12

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2017 г.

| | |
|------------|------|
| Коды | |
| 0710003 | |
| 31 | 12 |
| 76641397 | 2017 |
| 7017114680 | |
| 35.13 | |
| 12247 | 16 |
| 384 | |

Организция Публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания" форма по ОКУД _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____
 Вид экономической деятельности _____ по ОКПО _____
 Организационно-правовая форма / форма собственности _____ ИНН _____
 Распределение электроэнергии: _____ по ОКВЭД _____
 Публичные акционерные общества / Частная собственность _____ по ОК01Ф / ОКФС _____
 Единица измерения: _____ в тыс. рублей _____ по ОКЕИ _____

1. Движение капитала

| Наименование показателя | Код | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Резервный капитал | Незавершенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|------|------------------|---|--------------------|-------------------|---|---------|
| Величина капитала на 31 декабря 2015 г. | 3100 | 31 212 | | 86 178 | 1 561 | 660 947 | 775 898 |
| Увеличение капитала - всего: | 3210 | | | | | 869 | 869 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3211 | X | X | X | X | X | X |
| пересчетка имущества | 3212 | X | X | | | | |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3213 | X | X | | | | |
| дополнительный выпуск акций | 3214 | | | | X | | |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3215 | | | | X | | |
| реорганизация юридического лица | 3216 | | | | | | |
| | 3217 | | | | | | |
| | 3220 | | | | | | |
| Уменьшение капитала - всего: | | | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3221 | X | X | X | | | |
| пересчетка имущества | 3222 | X | X | | | | |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | X | X | | | | |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3224 | | | | X | | |
| уменьшение количества акций | 3225 | | | | X | | |
| реорганизация юридического лица | 3226 | | | | | | |
| дивиденды | 3227 | X | X | X | | | |

| Наименование показателя | Код | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|------|------------------|---|--------------------|-------------------|--|---------|
| Изменение добавочного капитала | 3230 | X | X | - | - | - | X |
| Изменение резервного капитала | 3240 | X | X | X | - | - | X |
| | 3245 | - | - | - | - | - | - |
| Величина капитала на 31 декабря 2016 г. за 2017 г. | 3200 | 31 212 | - | 86 178 | 1 561 | 657 816 | 776 767 |
| Увеличение капитала - всего: | 3310 | - | - | - | - | 857 | 857 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3311 | X | X | X | X | 857 | 857 |
| переоценка имущества | 3312 | X | X | - | X | - | - |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3313 | X | X | - | X | - | - |
| дополнительный выпуск акций | 3314 | - | - | - | X | - | - |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3315 | - | - | - | X | - | X |
| реорганизация юридического лица | 3316 | - | - | - | - | - | - |
| | 3317 | - | - | - | - | - | - |
| Уменьшение капитала - всего: | 3320 | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - |
| Изменение добавочного капитала | 3330 | X | X | - | - | - | X |
| Изменение резервного капитала | 3340 | X | X | X | - | - | X |
| | 3345 | - | - | - | - | - | - |
| Величина капитала на 31 декабря 2017 г. | 3300 | 31 212 | - | 86 178 | 1 561 | 658 673 | 777 624 |

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

| Наименование показателя | Код | Изменения капитала за 2016 г. | | На 31 декабря 2016 г. |
|---|------|-------------------------------|---------------------------------|-----------------------|
| | | На 31 декабря 2015 г. | за счет чистой прибыли (убытка) | |
| Капитал - всего | | | | |
| до корректировок | 3400 | - | - | - |
| корректировка в связи с: | | | | |
| изменением учетной политики | 3410 | - | - | - |
| исправлением ошибок | 3420 | - | - | - |
| после корректировок | 3500 | - | - | - |
| в том числе: | | | | |
| нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): | | | | |
| до корректировок | 3401 | - | - | - |
| корректировка в связи с: | | | | |
| изменением учетной политики | 3411 | - | - | - |
| исправлением ошибок | 3421 | - | - | - |
| после корректировок | 3501 | - | - | - |
| до корректировок | 3402 | - | - | - |
| корректировка в связи с: | | | | |
| изменением учетной политики | 3412 | - | - | - |
| исправлением ошибок | 3422 | - | - | - |
| после корректировок | 3502 | - | - | - |

15

Расчет стоимости чистых активов

Публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"
(заключенное в организацию)

| Наименование показателя | Код строки бухгалтерского баланса | На 31 декабря 2017 г. | На 31 декабря 2018 г. | На 31 декабря 2019 г. |
|---|-----------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Активы | | | | |
| Нематериальные активы | 1110 | 53 903 | 33 116 | 15 |
| Результаты исследований и разработок | 1120 | - | - | - |
| Нематериальные поисковые активы | 1130 | - | - | - |
| Материальные поисковые активы | 1140 | - | - | - |
| Основные средства | 1150 | 229 309 | 258 902 | 297 039 |
| Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | - | - | - |
| Финансовые вложения долгосрочные | 1170 | 4 780 | 4 441 | 7 509 |
| Отложенные налоговые активы | 1180 | 108 239 | 313 496 | 508 208 |
| Прочие необоротные активы | 1190 | - | 58 337 | 37 969 |
| Заласы | 1210 | 6 770 | 9 121 | 14 509 |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 2 124 | 848 | 9 434 |
| Дебиторская задолженность* | 1230 | 563 943 | 880 314 | 543 145 |
| Финансовые вложения краткосрочные | 1240 | 1 338 | 214 | 41 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 1 180 165 | 1 155 000 | 821 709 |
| Прочие оборотные активы | 1260 | 54 149 | 108 768 | 86 770 |
| ИТОГО активы | - | 2 202 716 | 2 832 161 | 2 328 344 |
| Пассивы | | | | |
| Заемные средства долгосрочные | 1410 | - | - | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 27 293 | 57 346 | 4 256 |
| Оценочные обязательства долгосрочные | 1430 | - | - | - |
| Прочие обязательства долгосрочные | 1450 | - | - | - |
| Заемные средства краткосрочные | 1510 | - | - | - |
| Кредиторская задолженность | 1520 | 1 253 381 | 1 866 749 | 1 427 489 |
| Оценочные обязательства краткосрочные | 1540 | 144 102 | 130 636 | 119 716 |
| Прочие обязательства краткосрочные | 1550 | 1 | 3 | - |
| ИТОГО пассивы | - | 1 424 777 | 2 054 734 | 1 551 441 |
| Стоимость чистых активов | - | 777 939 | 777 427 | 776 903 |

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

17

Пояснения к бухгалтерскому балансу

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

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710305 с.1
На конец периода

| Наименование показателя | Код | Период | На начало | | Поступило | Выбыло | | Изменения за период | | | Пересчета | | На конец периода | |
|-------------------------------|---|-----------|--------------------------|---|-----------|--------------------------|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|--------------------------|-------------------------|------------------|--------------------------|
| | | | первоначальная стоимость | накопленная амортизация и убыток от обесценения | | первоначальная стоимость | накопленная амортизация и убыток от обесценения | Убыток от обесценения | начислено амортизации | Убыток от обесценения | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация | | первоначальная стоимость |
| Нематериальные активы - всего | 5100 | за 2017г. | 40 555 | (7 547) | 25 002 | - | - | (8 242) | - | - | - | - | 69 557 | (15 789) |
| | 5110 | за 2016г. | 21 | (6) | 40 944 | - | - | (7 541) | - | - | - | - | 40 665 | (7 547) |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | |
| | Участительское право владельца на товарищ | 5101 | за 2017г. | 21 | (8) | - | - | - | (2) | - | - | - | 21 | (10) |
| | 5111 | за 2016г. | 21 | (6) | - | - | - | (2) | - | - | - | 21 | (8) | |

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

| Наименование показателя | Код | Период | |
|-------------------------|------|-----------------------|-----------------------|
| | | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2014 г. |
| Всего | 5120 | - | - |
| в том числе | | | |
| | 5121 | - | - |

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

| Наименование показателя | Код | Изменения за период | |
|-------------------------|------|-----------------------|-----------------------|
| | | На 31 декабря 2017 г. | На 31 декабря 2016 г. |
| Всего | 5130 | 157 | - |
| в том числе: | | | |
| Программы | 5131 | 157 | - |

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

| Наименование показателя | Код | Период | Изменения за период | | | | | | | |
|-------------------------|------|-----------|--------------------------|--------------------------------------|-----------|--------------------------|--|------------------|---|---|
| | | | На начало года | | Поступило | Выбыло | | На конец периода | | |
| | | | первоначальная стоимость | часть стоимости списанной на расходы | | первоначальная стоимость | часть стоимости списанной на расходы за период | | | |
| НИОКР - всего | 5140 | за 2017г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 5150 | за 2016г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе: | 5141 | за 2017г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 5151 | за 2016г. | - | - | - | - | - | - | - | - |

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незавершенные 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 дешевых (полномысленно результата) | принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР | |
| Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам этого | 5160 | за 2017г. | - | 19,280 | - | - | |
| | 5170 | за 2018г. | - | - | 19,280 | - | |
| в том числе: | | | | | | | |
| | Проект "Инженерные исследования и разработка ПСД на стг. автодорожных | 5160 | | 19,280 | - | - | |
| незаконченные операции по приобретению нематериальных активов этого | 5170 | за 2017г. | - | - | - | - | |
| в том числе: | 5180 | за 2018г. | - | - | - | - | |
| | 5160 | за 2017г. | - | - | - | - | |
| | 5180 | за 2018г. | - | - | - | - | |

20

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

| Наименование показателя | Код | Период | Изменения за период | | | | | | | | | | На конец периода | | | |
|---|------|-----------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|-----------|----------|-----------------------------|-------------------------|-------------|-----------|--------------------------|-------------------------|---------|-----------|
| | | | На начало года | | Выбыло объекта | | Поступило | | наконтинуальная амортизация | | Переходящая | | первоначальная стоимость | накопленная амортизация | | |
| | | | первоначальная стоимость | накопленная амортизация | первоначальная стоимость | накопленная амортизация | Поступило | выбыло | первоначальная стоимость | накопленная амортизация | | | | | | |
| Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего | 5200 | за 2017г. | 463 676 | (205 174) | 18 418 | (1 903) | 1 839 | (47 907) | - | - | 460 151 | (250 682) | | | 463 676 | (205 174) |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортные средства | 5210 | за 2016г. | 459 162 | (162 147) | 15 932 | (11 438) | 11 323 | (54 350) | - | - | 463 676 | (205 174) | | | | |
| | 5201 | за 2017г. | 30 949 | (24 276) | 6 577 | (2 867) | 2 945 | (3 453) | - | - | 34 859 | (24 784) | | | | |
| | 5211 | за 2016г. | 29 187 | (20 603) | 1 762 | - | - | (3 673) | - | - | 30 949 | (24 276) | | | | |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 5202 | за 2017г. | 7 061 | (4 779) | 75 | - | - | (735) | - | - | 7 136 | (5 514) | | | | |
| | 5212 | за 2016г. | 8 043 | (6 293) | 1 440 | (2 422) | 2 422 | (908) | - | - | 7 061 | (4 779) | | | | |
| Машины и оборудование (кроме офисного) | 5203 | за 2017г. | 240 042 | (152 129) | 11 788 | 1 064 | (1 086) | (40 340) | - | - | 280 872 | (193 595) | | | | |
| | 5213 | за 2016г. | 244 328 | (114 301) | 12 730 | (9 016) | 8 501 | (66 729) | - | - | 248 042 | (152 129) | | | | |
| Здания | 5204 | за 2017г. | 175 757 | (23 980) | - | - | - | (3 039) | - | - | 175 757 | (27 029) | | | | |
| | 5214 | за 2016г. | 175 757 | (20 950) | - | - | - | (3 040) | - | - | 175 757 | (23 990) | | | | |
| Земельные участки | 5205 | за 2017г. | 1 867 | - | - | - | - | - | - | - | 1 867 | - | | | | |
| | 5215 | за 2016г. | 1 867 | - | - | - | - | - | - | - | 1 867 | - | | | | |
| Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего | 5220 | за 2017г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| | 5230 | за 2016г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 5221 | за 2017г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| | 5231 | за 2016г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | |

21

2.2. Незавершенные капитальные вложения

| Наименование показателя | Код | Период | На начало года | Изменения за период | | | На конец периода |
|--|------|-----------|----------------|---------------------|---------|---|------------------|
| | | | | за период | списано | принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость | |
| операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего | 5240 | за 2017г. | - | 18 418 | - | (18 418) | - |
| | 5250 | за 2016г. | - | 48 039 | - | (48 039) | - |
| в том числе: | 5241 | | | | | | |
| | 5251 | | | | | | |
| | 5242 | | | | | | |
| | 5252 | | | | | | |
| | 5243 | | | | | | |
| | 5253 | | | | | | |

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

| Наименование показателя | Код | |
|--|-----------|-----------|
| | за 2017г. | за 2016г. |
| Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего | 5260 | 522 |
| | | |
| Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего. | 5270 | 115 |
| | 5271 | |

22

2.4. Иное использование основных средств

| Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2017 г. | На 31 декабря 2016 г. | На 31 декабря 2015 г. |
|---|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе | 5260 | - | - | - |
| 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 | 8 285 | 22 478 | 36 610 |
| Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации | 5284 | - | - | 14 910 |
| Основные средства, переданные на консервацию | 5285 | - | - | - |
| Иное использование основных средств (залог и др.) | 5286 | - | - | - |
| | 5287 | - | - | - |

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

| Наименование показателя | Код | Период | Изменения за период | | | | | | | | | |
|---|------|-----------|--------------------------|------------------------|-----------|--------------------------|------------------------|--|---|--------------------------|------------------------|-----------|
| | | | На начало года | | Поступило | выбыло (погашено) | | начисленных процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной) | Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения) | На конец периода | | |
| | | | первоначальная стоимость | накопленная корректура | | первоначальная стоимость | накопленная корректура | | | первоначальная стоимость | накопленная корректура | |
| Долгосрочные - всего | 5301 | за 2017г. | 30 000 | (25 559) | - | - | 338 | - | - | - | 30 000 | (25 221) |
| | 5311 | за 2016г. | 30 000 | (22 491) | - | - | (3 068) | - | - | - | 30 000 | (25 559) |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| | 5302 | за 2017г. | 30 000 | (25 559) | | | 338 | | | | 30 000 | (25 221) |
| | 5312 | за 2016г. | 30 000 | (22 491) | | | (3 068) | | | | 30 000 | (25 559) |
| Краткосрочные - всего | 5305 | за 2017г. | 803 879 | (803 665) | 1 201 | (77) | - | - | - | - | 805 003 | (803 665) |
| | 5315 | за 2016г. | 803 705 | (803 665) | 216 | (42) | - | - | - | - | 803 879 | (803 665) |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| Предоставленные займы | 5306 | за 2017г. | 803 665 | (803 665) | | | | | | | 803 665 | (803 665) |
| | 5316 | за 2016г. | 803 665 | (803 665) | | | | | | | 803 665 | (803 665) |
| Приобретение права в рамках оказания финансовых услуг | 5307 | за 2017г. | 214 | - | 1 201 | (77) | - | - | - | - | 1 338 | - |
| | 5317 | за 2016г. | 41 | - | 216 | (42) | - | - | - | - | 214 | - |
| Финансовых вложений - итог | 5300 | за 2017г. | 833 879 | (829 223) | 1 201 | (77) | 338 | - | - | - | 835 003 | (828 885) |
| | 5310 | за 2016г. | 833 705 | (826 156) | 216 | (42) | (3 068) | - | - | - | 833 879 | (829 221) |

3.2. Иное использование финансовых вложений

| Наименование показателя | Хда | На 31 декабря 2017 г. | На 31 декабря 2016 г. | На 31 декабря 2015 г. |
|---|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего | 5320 | - | - | - |
| в том числе: | | | | |
| Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) | 5321 | - | - | - |
| - всего | 5325 | - | - | - |
| в том числе: | | | | |
| Иное использование финансовых вложений | 5326 | - | - | - |
| | 5329 | - | - | - |

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

| Наименование показателя | Код | Период | Начиная со | | На конец за период | | | | | На конец периода | | |
|---|------|-----------|-------------------|--|---------------------|---------------|----------------|-----------------------------------|---------------------------------------|---|----------------|---|
| | | | соби- раемость | величина расхода под единицу стоимости | получения и затраты | собственность | прочие расходы | резерв под бывшие стоимости | убыток от снижения стоимости | оборот за период по группам (в рублях) | стои- мость | наличная балансовая под единицу стоимости |
| Запасы - всего | 6400 | за 2017г. | 9 123 | - | 3 346 233 | 3 263 503 | 86 641 | - | - | - | 6 770 | - |
| | 6420 | за 2016г. | 14 608 | - | 4 436 654 | 4 293 332 | 159 110 | - | - | - | 8 121 | - |
| в том числе: | 5401 | за 2017г. | 6 076 | - | 54 718 | 7 470 | 51 277 | - | - | - | 3 750 | - |
| | 5421 | за 2016г. | 10 054 | - | 59 953 | 58 458 | 30 047 | - | - | - | 2 500 | - |
| Сырье, материалы и другие запасные части | 5402 | за 2017г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 5422 | за 2016г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Готовая продукция | 5403 | за 2017г. | 3 248 | - | 3 321 530 | 3 256 133 | 64 664 | - | - | - | 3 038 | - |
| | 5423 | за 2016г. | 4 458 | - | 4 380 161 | 4 228 579 | 132 053 | - | - | - | 3 046 | - |
| Товары и товары в пути | 6404 | за 2017г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 6424 | за 2016г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Запасы в незавершенном производстве | 6405 | за 2017г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 6425 | за 2016г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие запасы и затраты | 5406 | за 2017г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 5426 | за 2016г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расходы будущих периодов для объектов инвестиционного учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов» | 5407 | за 2017г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 5427 | за 2016г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 5408 | за 2017г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 5428 | за 2016г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

4.2. Запасы и залого

| Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2017 г. | На 31 декабря 2016 г. | На 31 декабря 2015 г. |
|--|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего | 5400 | - | - | - |
| в том числе: | | | | |
| | 5441 | - | - | - |
| Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего | 5445 | - | - | - |
| в том числе: | | | | |
| | 5446 | - | - | - |

27

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие дебиторской задолженности

| Наименование показателя | Код | Период | На начало года | | На конец периода | |
|---|--------------|------------------------|-------------------------------|---|-------------------------------|---|
| | | | учтенная по условиям договора | величина резерва по сомнительным долгам | учтенная по условиям договора | величина резерва по сомнительным долгам |
| Долгосрочная дебиторская задолженность - всего | 5501 5521 | за 2017г. за 2016г. | - | - | - | - |
| в том числе: | | | | | | |
| Расчеты с покупателями и заказчиками | 5502 5522 | за 2017г. за 2016г. | - | - | - | - |
| Авансы выданные | 5503 5523 | за 2017г. за 2016г. | - | - | - | - |
| Прочая | 5504 5524 | за 2017г. за 2016г. | - | - | - | - |
| Краткосрочная дебиторская задолженность - всего | 5510 5530 | за 2017г. за 2016г. | 3,204,047 | (2,313,733) | 2,857,254 | (2,293,311) |
| в том числе: | | | | | | |
| Расчеты с покупателями и заказчиками | 5511 5531 | за 2017г. за 2016г. | 1,082,737 | (291,440) | 1,000,540 | (451,481) |
| Авансы выданные | 5512 5532 | за 2017г. за 2016г. | 3,608 | (778) | 5,304 | (156) |
| Прочая | 5513 5533 | за 2017г. за 2016г. | 2,076,558 | (2,021,517) | 1,851,026 | (1,841,674) |
| Расчеты по соц.страхованию | 5514 5534 | за 2017г. за 2016г. | 1,050 | - | - | - |
| Расчеты по налогам | 5515 5535 | за 2017г. за 2016г. | 39,806 | - | 75 | - |
| Расчеты с подотчетными лицами | 5516 5536 | за 2017г. за 2016г. | 39 | - | 45 | - |
| Расчеты с персоналом по прочим операциям | 5517 5537 | за 2017г. за 2016г. | 251 | - | 172 | - |
| Итого | 5500 5520 | за 2017г. за 2016г. | 3,204,047 | (2,313,733) | 2,857,254 | (2,293,311) |
| | | | 2,715,912 | (2,172,767) | 3,204,047 | (2,313,733) |

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

| Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2017 г. | | На 31 декабря 2018 г. | | На 31 декабря 2019 г. | |
|---|------|-------------------------------|----------------------|-------------------------------|----------------------|-------------------------------|----------------------|
| | | учтенная по условиям договора | балансовая стоимость | учтенная по условиям договора | балансовая стоимость | учтенная по условиям договора | балансовая стоимость |
| Итого | 5540 | 2 263 937 | 2 263 937 | 2 527 900 | 2 527 900 | 2 271 218 | 2 271 218 |
| в том числе: | | | | | | | |
| расчеты с покупателями и заказчиками | 5541 | 423 382 | 423 382 | 587 620 | 587 620 | 314 580 | 314 580 |
| расчеты с поставщиками и подрядчиками (в части задолженности платежей, предоставленной) | 5542 | 201 | 201 | 1 629 | 1 629 | 1 063 | 1 063 |
| прочие | 5543 | 1 639 354 | 1 639 354 | 1 938 651 | 1 938 651 | 1 955 575 | 1 955 575 |
| | 5544 | - | - | - | - | - | - |

5.3. Наличие кредиторской задолженности

| Наименование показателя | Код | Период | Остаток на начало года | Остаток на конец периода |
|--|------|-----------|------------------------|--------------------------|
| Долгосрочная кредиторская задолженность - всего | 5551 | за 2016г. | - | - |
| | 5571 | за 2016г. | - | - |
| в том числе: | | | | |
| кредиты | 5552 | за 2016г. | - | - |
| | 5572 | за 2016г. | - | - |
| займы | 5553 | за 2016г. | - | - |
| | 5573 | за 2016г. | - | - |
| прочие | 5554 | за 2016г. | - | - |
| | 5574 | за 2016г. | - | - |
| | 5555 | за 2016г. | - | - |
| | 5575 | за 2016г. | - | - |
| Краткосрочная кредиторская задолженность - всего | 5560 | за 2017г. | 1 868 749 | 1 253 581 |
| | 5570 | за 2016г. | 1 427 469 | 1 868 749 |
| в том числе: | | | | |
| расчеты с поставщиками и подрядчиками | 5561 | за 2017г. | 1 023 683 | 743 181 |
| | 5581 | за 2016г. | 963 373 | 1 023 683 |
| взносы полученные | 5562 | за 2017г. | 685 705 | 336 789 |
| | 5582 | за 2016г. | 378 153 | 685 705 |
| расчеты по налогам и взносам | 5563 | за 2017г. | 121 709 | 154 467 |
| | 5583 | за 2016г. | 60 908 | 121 709 |
| кредиты | 5564 | за 2017г. | - | - |
| | 5584 | за 2016г. | - | - |
| займы | 5565 | за 2017г. | - | - |
| | 5585 | за 2016г. | - | - |
| прочие | 5566 | за 2017г. | 10 012 | 17 882 |
| | 5586 | за 2016г. | 17 621 | 10 012 |
| расчеты с персоналом по оплате труда | 5567 | за 2017г. | 710 | 420 |
| | 5587 | за 2016г. | 9 136 | 710 |
| расчеты с подотчетными лицами | 5568 | за 2017г. | - | - |
| | 5588 | за 2016г. | - | - |
| расчеты с учредителями | 5569 | за 2016г. | - | - |
| | 5589 | за 2016г. | - | - |
| расчеты по соц. страхованию | 5570 | за 2017г. | 8 218 | 1 835 |
| | 5590 | за 2016г. | 10 481 | 8 218 |
| расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 5571 | за 2017г. | - | - |
| | 5591 | за 2016г. | - | - |
| Итого | 5560 | за 2017г. | 1 868 749 | 1 253 581 |
| | 5570 | за 2016г. | 1 427 469 | 1 868 749 |

29

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

| Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2017 г. | На 31 декабря 2016 г. | На 31 декабря 2015 г. |
|---------------------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Всего | 5590 | 808 | 1 263 | 1 023 |
| в том числе: | | | | |
| расчеты с поставщиками и подрядчиками | 5591 | 279 | 472 | 51 |
| расчеты с покупателями и заказчиками | 5592 | - | 223 | 87 |
| прочая | 5593 | 327 | 568 | 885 |

30

6. Затраты на производство (расходы на продажу)*

| Наименование показателя | Код | за 2017г. | за 2016г. |
|---|-------------|-------------------|-------------------|
| Материальные затраты | 5610 | 29 041 | 33 086 |
| Расходы на оплату труда | 5620 | 500 498 | 438 399 |
| Отчисления на социальные нужды | 5630 | 137 458 | 121 631 |
| Амортизация | 5640 | 65 214 | 56 647 |
| Прочие затраты | 5650 | 8 214 742 | 8 253 044 |
| Итого по элементам | 5660 | 8 936 951 | 8 902 807 |
| Фактическая себестоимость проданных товаров | 5665 | 3 354 315 | 4 305 117 |
| Изменение остатков (прирост (-)); незавершенного производства, готовой продукции и др. | 5670 | - | - |
| Изменение остатков (уменьшение (+)); незавершенного производства, готовой продукции и др. | 5680 | - | - |
| Итого расходы по обычным видам деятельности | 5600 | 12 291 266 | 13 207 924 |

* - Для организаций, осуществляющих торговую деятельность добавлена строка 0665, учитывающая фактическую себестоимость товаров

7. Оценочные обязательства

| Наименование показателя | Код | Остаток на начало года | Признано | Положено | Остаток на конец периода |
|--|------|------------------------|----------|-----------|--------------------------|
| Оценочные обязательства - всего | 5700 | 130 636 | 192 860 | (179 394) | 144 102 |
| в том числе: | | | | | |
| Резерв на оплату отпусков | 5701 | 11 767 | 60 874 | (56 294) | 16 347 |
| Резерв на ежегодное вознаграждение | 5702 | 85 699 | 98 364 | (83 698) | 100 365 |
| Резерв на выплату премии за выполнение СВЗ | 5703 | - | 6 126 | (6 126) | - |
| Резерв на дополнительное премирование | 5704 | - | 8 636 | - | 8 636 |
| Налоговые споры | 5705 | - | 3 230 | - | 3 230 |
| Резерв по судебным искам | 5708 | 33 170 | 15 630 | (33 276) | 15 524 |

В. Обеспечения обязательств

| Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2017 г. | На 31 декабря 2016 г. | На 31 декабря 2015 г. |
|-------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Полученные - всего | 5800 | - | - | - |
| в том числе: | | | | |
| | 5801 | - | - | - |
| Выданные - всего | 5810 | 1 732 | 654 | 506 |
| в том числе: | | | | |
| | 5811 | - | - | - |

9. Государственная помощь

| Наименование показателя | | Код | за 2017г. | | за 2016г. | |
|------------------------------------|-----------|------|----------------|-----------------|-------------------|---------------|
| Получено бюджетных средств - всего | | 5900 | | - | | - |
| в том числе: | | | | | | |
| на текущие расходы | | 5901 | | - | | - |
| на вложения во внеоборотные активы | | 5905 | | - | | - |
| Бюджетные кредиты - всего | за 2016г. | 5910 | На начало года | Получено за год | Возвращено за год | На конец года |
| | за 2015г. | 5920 | - | - | - | - |
| в том числе: | | | | | | |
| | за 2016г. | 5911 | - | - | - | - |
| | за 2015г. | 5921 | - | - | - | - |

Руководитель



ИВАНОВА ЛЕКОАНА ВИКТОРОВИЧ

08 февраля 2018 г.

Составил

Главный бухгалтер

Балюк Т.Н.

Публичное акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ЗА 2017 ГОД**

Томск

35

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Томскэнергосбыт» (далее – Общество) за 2017 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все суммы представлены в тыс. рублей. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 634034, г. Томск, ул. Котовского, д. 19.

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- покупка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии (мощности);
- реализации (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- оказание услуг третьим лицам, в том числе: по сбору платежей за услуги третьих лиц, продажа товаров и оказание услуг; по диагностике, эксплуатации, ремонту, замене и поверке средства измерений и учета электрической и тепловой энергии.

Численность работающих на 31 декабря 2017 г. сотрудников Общества составила 658 человек (на 31 декабря 2016 года – 680 человек). Снижение списочной численности на 22 человека по отношению к списочной численности по состоянию на 31.12.2016 года в основном объясняется выходом сотрудников из отпуска по уходу за ребенком (на 31 декабря 2016 года – 68 человек, на 31 декабря 2017 года – 48 человек).

Состав совета директоров и исполнительного органа Общества представлен следующим образом:

| За период с 01.01.2017 по 25.05.2017 | |
|--------------------------------------|---|
| Ф.И.О. | Должность |
| Орлов Дмитрий Станиславович | Председатель СД |
| Мирошниченко Евгений Николаевич | Член СД |
| Иваничкина Светлана Владимировна | Член СД |
| Зверев Константин Аркадьевич | Член СД |
| Бардеев Денис Александрович | Член СД |
| Чурилов Андрей Викторович | Член СД |
| Кодин Александр Викторович | Генеральный директор ПАО «Томскэнергосбыт», Член СД |
| За период с 25.05.2017 по 31.12.2017 | |
| Ф.И.О. | Должность |
| Орлов Дмитрий Станиславович | Председатель СД |
| Киселев Александр Александрович | Член СД |
| Демская Анастасия Леонидовна | Член СД |
| Зверев Константин Аркадьевич | Член СД |
| Бардеев Денис Александрович | Член СД |
| Чурилов Андрей Викторович | Член СД |
| Кодин Александр Викторович | Генеральный директор ПАО «Томскэнергосбыт», Член СД |

Настоящая отчетность была подписана (утверждена) 08 февраля 2018 г.

По состоянию на 31.12.2017 г. в состав Общества входят 2 филиала:

1. Северное отделение (636460, Томская область, г. Колпашево, ул. Базарная, 44).
2. Восточное отделение (636840, Томская область, г. Асино, ул. Им. Ленина, 10).

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г. (с изменениями от 30 декабря 1999 г., 24 марта 2000 г., 18 сентября 2006 г., 26 марта 2007 г., 25 октября 2010 г. и 24 декабря 2010 года), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2017 год была подготовлена в соответствии с тем же Законом и положениями.

Неопределенность оценочных значений

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределенности оценочных значений на отчетную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного года:

- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- резервы, образованные в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности.

Основные средства

В соответствии с п.п. 7, 8 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Амортизация объектов основных средств производится линейным способом.

В соответствии с п. 20 ПБУ 6/01 «Учет основных средств» сроки полезного использования основных средств (в месяцах), использованные для начисления амортизации, приведены ниже:

| Группы основных средств | Сроки полезного использования, месяцев (мин-макс) |
|--|--|
| Здания | 306 – 1 123 |
| Машины и оборудование | 25 - 175 |
| Транспортные средства | 37 - 120 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 37 - 241 |

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств (п. 14 ПБУ 6/01).

В соответствии с п. 11 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», объекты основных средств, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, оцениваются следующим образом:

- Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.
- При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя

из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

Нематериальные активы

В соответствии с п. 6 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов определяется как сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

В соответствии с п. 28 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» амортизация по нематериальным активам с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется (п. 23 ПБУ 14/2007).

В течение отчетного периода Общества не выявлено факторов, свидетельствующих о необходимости уточнения сроков полезного использования, а также способов определения амортизации нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде (п. 33 ПБУ 14/2007).

Сроки полезного использования нематериальных активов в целях начисления амортизации:

| Нематериальные активы | Сроки полезного использования, мес. |
|--|-------------------------------------|
| Товарный знак | 103 |
| Нематериальные активы с неисключительными правами (лицензии, программные средства) | 13-60 |

Изменение первоначальной стоимости нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учету, допускается в случаях переоценки и обесценения нематериальных активов (п. 16 ПБУ 14/2007).

В соответствии с п. 14 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, оцениваются следующим образом: первоначальная стоимость таких активов определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче. При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов полученных устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Материально-производственные запасы

В соответствии с п. 2 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» и качестве материально-производственных запасов принимаются активы:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, предназначенной для продажи (выполнения работ, оказания услуг);
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд организации.

Готовая продукция является частью материально-производственных запасов, предназначенных для продажи.

Товары являются частью материально-производственных запасов, приобретенных или полученных от других юридических или физических лиц и предназначенные для продажи.

В соответствии с п.п. 5, 6 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости приобретения. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма

фактических затрат организации на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином их выбытии их оценка производится по средней себестоимости путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

В соответствии с п. 24 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», на конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из указанных выше способов оценки запасов.

В соответствии с п. 25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей. Данный резерв образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

Дебиторская задолженность

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. В частности, сомнительной признается задолженность при не поступлении оплаты свыше 180 дней.

Для расчета резерва по сомнительным долгам юридических лиц фактическая дебиторская задолженность на отчетную дату распределяется по трем группам. Резерв создается в разрезе договоров по каждому сомнительному долгу.

Процент резервирования задолженности прочих юридических лиц, срок просроченности которой составляет 181-364 дня, определяется на ежеквартальной основе в разрезе групп потребителей по следующей формуле:

$$\% \text{ Резервирования} = \frac{\text{(Средний процент оплаты просроченной до 90 дней задолженности в течение первого квартала периода наблюдения / средний процент оплаты просроченной до 90 дней задолженности в течение 3-ех кварталов периода наблюдения)} * (100\% - \text{средний процент оплаты просроченной до 90 дней задолженности в течение следующих 3-ех кварталов периода наблюдения})}{(100\% - \text{средний процент оплаты просроченной до 90 дней задолженности в течение первого квартала периода наблюдения})}$$

Процент резервирования задолженности юридических лиц, срок просроченности которой превышает 365 дней составляет 100%.

Резерв по задолженности прочих юридических лиц, сбытового сегмента рассчитывается для каждой группы потребителей:

- Промышленность
- Сельское хозяйство
- Жилищно-Коммунальное Хозяйство
- Бюджет
- Энергосбытовые компании (Электросетевые компании и гарантирующие поставщики 2-ого уровня)
- Компенсация потерь
- Прочие потребители

Резерв на задолженность физических лиц создается на основании сроков просроченности и статистики погашения дебиторской задолженности в предыдущих отчетных периодах (на основании данных биллинговых систем). Резерв создается по задолженности, срок просроченности которой превышает 365 дней (1 год). Ежеквартально рассчитывается коэффициент вероятности невозврата долга по следующей формуле:

$$\text{Коэффициент невозврата долга} = \frac{\text{Сумма просроченной задолженности на отчетную дату аналогичного периода предыдущего года} - \text{Сумма погашенной в течение 12 месяцев до отчетной даты задолженности, которая являлась просроченной на отчетную дату}}{\text{Сумма просроченной задолженности на отчетную дату аналогичного периода предыдущего года}} * 100\%$$

В отдельных случаях резерв может формироваться в отличном от вышеприведенного порядка и основываться на мнении менеджмента, основанном на текущем состоянии контрагента.

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

Доходы

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности (с учетом положений п. 3 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 № 32н (с изменениями от 30 декабря 1999 г., 30 марта 2001 г., 18 сентября 2006 г., 27 ноября 2006 г.)). Если величина поступления покрывает лишь часть выручки, то выручка, принимаемая к бухгалтерскому учету, определяется как сумма поступления и дебиторской задолженности (в части, не покрытой поступлением).

Выручка признается Обществом в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий (п. 12 ПБУ 9/99):

- организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Признание выручки от предоставления услуг/выполнения работ осуществляется по методу «оценки работ по их готовности», согласно которому выручка признается в том же периоде, в котором предоставляются услуги (выполняются работы). При таком методе выручка от предоставления услуг (выполнения работ) признается (с указанием стадии завершения сделки на отчетную дату) при наличии следующих условий:

- сумма выручки может быть надежно оценена;
- существует вероятность того, что экономические выгоды, связанные со сделкой (договором), поступят в Общество;
- стадия завершения сделки (договора) по состоянию на отчетную дату может быть надежно определена;
- затраты, понесенные при реализации сделки и затраты, необходимые для ее завершения, могут быть достаточно точно определены.

Как правило, надежная оценка в отношении выполнения этих условий возможна, если:

- в отношении услуги, которая должна быть предоставлена, имеются юридически закрепленные права каждой стороны;
- определена стоимость оказания услуг;

– определены порядок и условия взаиморасчетов.

При этом наличие подписанного контрагентом акта выполненных работ (услуг) не является критерием признания выручки.

Расходы

Порядок признания управленческих расходов:

- управленческие расходы признаются в расходах на реализацию товаров и услуг полностью в периоде их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.
- управленческие расходы отчетного периода подлежат распределению по видам реализации.

Управленческие расходы отражены в составе коммерческих расходов в отчете о финансовых результатах, в случае, если они не превышают 5% общих операционных расходов.

Порядок признания коммерческих расходов:

- расходы по текущим (регулярным) членским взносам в НП «Совет рынка, распределенные общехозяйственные расходы, расходы подразделений, непосредственно связанных с работой по реализации электроэнергии, относятся к расходам по продаже и учитываются на счете 44.
- для обеспечения исполнения требований постановления Правительства от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», касающихся ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов, продукции, доходов и затрат в сфере реализации (сбыта) электрической энергии по группам потребителей применяется методика раздельного учета расходов по реализации электрической энергии, изложенная в Методике формирования себестоимости продукции, работ, услуг ПАО «Томскэнергосбыт» (приказ от 28.04.2016 №П-105).

Во исполнение требований постановления Правительства от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расходы на продажу, связанные с реализацией эл/энергии, сформированные на счете 44 распределяются на следующие группы (в соответствии с особенностями региона в г. Томске и Томской области на настоящее время отсутствует социальная норма потребления):

- 1) Население
- 2) Прочие потребители.

Все расходы распределяются между группами в соответствии с Методикой формирования себестоимости продукции, работ, услуг ПАО «Томскэнергосбыт» (приказ от 28.02.2017 №П-49).

Распределение затрат 44 счета между группами производится с указанием статьи затрат, т.е. «статья в статью».

Учет расходов по займам и кредитам

Учет расходов по займам и кредитам ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/08, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.08. № 107н.

Включение затрат по полученным кредитам и займам в стоимость инвестиционного актива не осуществляется в связи с нецелесообразностью операций по привлечению кредитных ресурсов в инвестиционных целях.

Способы оценки имущества

В соответствии с п. 1 ст. 11 Федерального закона № 402-ФЗ оценка имущества и обязательств производится для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в денежном выражении.

Оценка имущества, приобретенного за плату, осуществляется путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку; имущества, полученного безвозмездно, по рыночной стоимости на дату оприходования; имущества, произведенного в самой организации, по стоимости его изготовления.

Начисление амортизации основных средств и нематериальных активов производится независимо от результатов хозяйственной деятельности Общества в отчетном периоде.

Денежные средства и их эквиваленты, отражение денежных потоков

Денежные средства и их эквиваленты

В целях составления отчета о движении денежных средств Общество включает в состав денежных средств денежные эквиваленты, под которыми понимаются краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. В частности, Общество относит к денежным эквивалентам депозитные вклады в кредитных организациях, выдаваемые по требованию и/или со сроком погашения три месяца и менее, а также высоколиквидные банковские векселя со сроком погашения до трех месяцев. В целях составления бухгалтерского баланса Общество включает эквиваленты денежных средств в состав денежных средств.

Свернутое отражение денежных потоков

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам. В частности, Общество отражает свернуто следующие денежные потоки: а) денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги); б) косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее; в) поступления от контрагента в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях; г) оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента.

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто также в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата, в частности, Общество отражает свернуто следующие денежные потоки: а) взаимно обусловленные платежи и поступления по расчетам с использованием банковских карт; б) покупка и перепродажа финансовых вложений; в) осуществление краткосрочных (как правило, до трех месяцев) финансовых вложений за счет заемных средств.

Если по конкретному вопросу в нормативных правовых актах не установлены способы ведения бухгалтерского учета, то при формировании учетной политики осуществляется разработка организацией соответствующего способа, исходя из настоящего и иных положений по бухгалтерскому учету, а также Международных стандартов бухгалтерской (финансовой) отчетности (п. 7 ПБУ 1/2008).

Изменения в учетной политике

Общество в 2017 году продолжило применять Корпоративную унифицированную учетную политику по группе «Интер РАО». Изменения в учетную политику по сравнению с 2016 годом не вносились. Общество не планирует вносить изменения в учетную политику на 2018 год.

3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Движение нематериальных активов в течение отчетного периода представлено в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме (Приложение №3 к Приказу Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 г. N 66н, далее – Пояснения), Таблица 1.1.

В 2017 году Общество не приобретало (создавало) нематериальных активов (новых технологий, прав на патенты, лицензий на использование изобретений, промышленных образцов, полезных моделей и др.).

Общество произвело расходы по приобретению неисключительных прав и лицензий.

По состоянию на 31.12.17 года на балансе Общества имеются нематериальные активы: первоначальная стоимость 69 667 тыс. рублей, накопленный износ 15 789 тыс. рублей, вложения в нематериальные активы 25 тыс. рублей.

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение и наличие основных средств и соответствующего накопленного износа представлено в Таблице 2.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 97 710 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 65 973 тыс. руб., 31 декабря 2015 г.: 41 299 тыс. руб.).

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, т.е. не подлежат амортизации. По состоянию на 31 декабря 2017 г. в их составе числятся земельные участки, балансовая стоимость таких основных средств составила 1 867 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 1 867 тыс. руб., 31 декабря 2015 г.: 1 867 тыс. руб.).

Информация об изменениях стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету (достройка, дооборудование, реконструкция, частичная ликвидация и переоценка объектов основных средств) представлена в Таблице 2.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

Информация о движении и наличии объектов незавершенного строительства и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в Таблице 2.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

В 2017 году Общество понесло затраты, связанные с модернизацией объектов основных средств на сумму 0 руб. (за 2016 год – 522 тыс. руб.).

5. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Информация о наличии и движении финансовых вложений в отчетном периоде представлена в Таблице 3.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

По состоянию на 31 декабря стоимость финансовых вложений составила:

| | 2017 г. | 2016 г. | 2015 г. |
|--|--------------|--------------|--------------|
| Долгосрочные финансовые вложения | 4 780 | 4 441 | 7 509 |
| Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется | 4 780 | 4 441 | 7 509 |
| Краткосрочные финансовые вложения | 1 338 | 214 | 41 |
| Предоставленные займы | - | - | - |
| Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется | 1 338 | 214 | 41 |
| Всего | 6 118 | 4 655 | 7 550 |

Предоставленные займы

По состоянию на 31 декабря 2017 г. предоставленные займы включали:

| Заемщик | Сумма, подлежащая погашению в течение 12 мес. после отчетной даты | Сумма резерва | Чистая балансовая стоимость | Срок погашения | Годовая ставка процентов | Полученное обеспечение |
|---------------------------------------|---|---------------|-----------------------------|----------------|--------------------------|------------------------|
| ООО «Абрис» (займ №1-3) | 40 400 | 40 400 | - | 28.08.12 | 9% | нет |
| ООО «Абрис» (займ №1-3/з826) | 13 265 | 13 265 | - | 05.12.12 | 9% | нет |
| ОАО «Тулаэнергосбыт» (займ №1-3/0946) | 450 000 | 450 000 | - | 21.04.12 | 10% | нет |
| ОАО «Тулаэнергосбыт» (займ №1-3/0774) | 100 000 | 100 000 | - | 30.10.12 | 10% | нет |

| | | | | | | |
|--|----------------|----------------|---|----------|-----|-----|
| ОАО «Тулаэнергосбыт» (займ №1-З/0775) | 100 000 | 100 000 | - | 30.10.12 | 10% | нет |
| ОАО «Тулаэнергосбыт» (займ №1-З/0776) | 100 000 | 100 000 | - | 30.10.12 | 10% | нет |
| Итого предоставленные займы | 803 665 | 803 665 | - | | | |

На 31 декабря 2017 г. сумма предоставленных займов в размере 803 665 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 803 665 тыс. руб., 31 декабря 2015 г.: 803 665 тыс. руб.) выражена в рублях.

Финансовые вложения по строкам 1170 и 1240 баланса указываются в оценке «нетто», за вычетом резервов под обесценение финансовых вложений. На 31.12.2017 начислен резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 803 665 тыс. руб. на краткосрочные финансовые вложения (резерв на 31.12.2016 составлял 803 665 тыс. руб., на 31.12.2015 – 803 665 тыс. руб.) и резерв на долгосрочные финансовые вложения в сумме 25 220 тыс. руб. (на 31.12.2016 г. – 25 559 тыс. руб., на 31.12.2015 – 22 491 тыс. руб.).

6. ЗАПАСЫ

Информация о наличии и движении запасов в отчетном периоде представлена в Таблице 4.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

Материально-производственные запасы в залог по состоянию на 31 декабря 2017 г., 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г. не передавались.

7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности за отчетный период представлена в Таблице 5.1. пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. сумма дебиторской задолженности по расчетам с покупателями составила 549 059 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 791 297 тыс. руб., 31 декабря 2015 г.: 527 733 тыс. руб.) выражена в рублях.

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства включают по состоянию на 31 декабря 2017 г.:

| | 2017 г. | 2016 г. | 2015 г. |
|---|------------------|------------------|----------------|
| Денежные средства в рублях в кассе и на счетах в банках | 130 165 | 1 155 000 | 521 709 |
| Денежные эквиваленты | 1 050 000 | - | 300 000 |
| Итого денежные средства в составе бухгалтерского баланса | 1 180 165 | 1 155 000 | 821 709 |
| Итого денежные средства в составе отчета о движении денежных средств | 1 180 165 | 1 155 000 | 821 709 |

У Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г. на специальных счетах платежного агента имеются денежные средства в размере 1 019 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 г. – 23 100 тыс. руб., на 31 декабря 2015 г. – 28 323 тыс. руб.), которые недоступны для использования, так как Общество как платежный агент обязан сдавать в кредитную организацию полученные от плательщиков при приеме платежей наличные денежные средства для зачисления в полном объеме на свой специальный банковский счет (счета) с последующим перечислением на расчетные счета поставщиков (Федеральный закон от 03.06.2009 N 103-ФЗ «О деятельности по присуду платежей физических лиц, осуществляемой платежными агентами»).

На 31 декабря 2017 г. сумма депозитных вкладов в кредитных учреждениях в размере 1 050 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 г.: 0 тыс. руб., 31 декабря 2015 г.: 300 000 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2017 г. Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства:

- открытые Обществу, но неиспользованные кредитные линии по состоянию на отчетную дату, на общую сумму 1 200 000 тыс. руб. Ограничения, установленные кредитором по использованию таких ресурсов, отсутствуют;
- денежные средства в размере 805 000 тыс. руб. по договорам займов с ПАО «Интер РАО», недополученным по состоянию на отчетную дату по причине отсутствия необходимости в их использовании.

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

На 31 декабря прочие оборотные активы состояли из следующих позиций:

| Виды активов | 2017 г. | 2016 г. | 2015 г. |
|---|---------------|----------------|---------------|
| Расходы на приобретение неисключительных прав и лицензий (см. Примечание 4) | 2 629 | 2 343 | 30 738 |
| НДС по авансам и предоплатам | 51 221 | 106 125 | 57 837 |
| Недостачи и потери от порчи ценностей | 295 | 300 | 191 |
| Прочие | - | - | 4 |
| Итого | 54 145 | 108 768 | 88 770 |

10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

В обращении находится следующее количество акций:

| | Кол-во акций в обращении | | Кол-во собственных акций, выкупленных у акционеров | Уставный капитал (тыс. руб.) | Собственные акции, выкупленные у акционеров (тыс. руб.) |
|---|--------------------------|--------------------|--|------------------------------|---|
| | Привилегированные акции | Обыкновенные акции | | | |
| На 31 декабря 2015 г. | 576 693 000 | 3 819 315 580 | - | 31 212 | - |
| Эмиссия акций | - | - | - | - | - |
| Покупка собственных акций, выкупленных у акционеров | - | - | - | - | - |
| Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров | (-) | (-) | (-) | (-) | (-) |
| На 31 декабря 2016 г. | 576 693 000 | 3 819 315 580 | - | 31 212 | - |
| Эмиссия акций | - | - | - | - | - |
| Покупка собственных акций, выкупленных у акционеров | - | - | - | - | - |
| Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров | (-) | (-) | (-) | (-) | (-) |
| На 31 декабря 2017 г. | 576 693 000 | 3 819 315 580 | - | 31 212 | - |

Количество акций, выпущенных и полностью оплаченных по состоянию на 31 декабря 2017 г., составило: обыкновенные - 3 819 315 580 шт., привилегированные - 576 693 000 шт.

Количество акций, выпущенных, но не оплаченных по состоянию на 31 декабря 2017 г. составило: 0 шт.

Дочерние общества ПАО «Томскэнергосбыт» (ДО - АО «ТЭБ») не владеют акциями Общества, Общество не владеет собственными акциями.

В 2017 году дивиденды за 2016 год по обыкновенным и привилегированным акциям не выплачивались (в соответствии с решением годового Общего собрания ПАО «Томскэнергосбыт» от 25.05.2017 (протокол № 26 от 25.05.2017)).

11. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. заемных средств у Компании не имеется.

12. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Ниже представлено движение по оценочным обязательствам:

| | Судебные иски | Неиспользованные отпуска | Другие резервы | Итого |
|--|---------------|--------------------------|----------------|-----------|
| 31 декабря 2015 г. | 29 413 | 16 638 | 73 665 | 119 716 |
| Признано в отчетном периоде | 17 196 | 43 332 | 90 720 | 151 248 |
| Списано в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности | (13 439) | (48 203) | (78 686) | (140 328) |
| 31 декабря 2016 г. | 33 170 | 11 767 | 85 699 | 130 636 |
| Признано в отчетном периоде | 15 630 | 60 874 | 116 356 | 192 860 |
| Списано в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности | (33 276) | (56 294) | (89 824) | (179 394) |
| 31 декабря 2017 г. | 15 524 | 16 347 | 112 231 | 144 102 |

Резервы по состоянию на 31 декабря 2017 года имели следующую структуру:

| Из общей суммы резервов: | 2017 г. | 2016 г. | 2015 г. |
|--------------------------|---------|---------|---------|
| Долгосрочные | 8 636 | - | - |
| Краткосрочные | 135 466 | 130 636 | 119 716 |
| Итого | 144 102 | 130 636 | 119 716 |

Другие резервы представляют собой резерв на выплату премий и резервы в отношении налоговых споров.

Судебные иски

По состоянию на 31 декабря 2017 г. Обществом создан резерв на покрытие убытков, которые Общество может понести в связи с судебным иском к Обществу со стороны ПАО «Томская распределительная компания» в отношении взыскания стоимости услуг по передаче электроэнергии по договору № 272 от 01.01.2012 г., а также процентов за пользование чужими денежными средствами. Общая сумма исков, предъявленных Обществу, составляет 19 444 тыс. рублей, в том числе 15 524 тыс. рублей. - непринятые расходы. Вероятность неблагоприятного исхода для Общества составляет около 80%. Предметом исков являются разногласия по не принятию Обществом актов о безучетном потреблении электроэнергии. При вынесении судом решений не в пользу Общества, акты о безучетном потреблении электроэнергии будут приняты и выставлены к оплате потребителям. Ожидается, что судебное решение по этим искам будет принято не позднее первой половины 2018 года.

Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам

Резерв создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2017 г. Ожидается, что остаток резерва на 31 декабря 2017 г. будет использован в первой половине 2018 года. По мнению руководства, фактический расход по выплате отпусков не превысит сумму резерва, отраженную в отчетности по состоянию на 31 декабря 2017 г.

13. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наличие и движение кредиторской задолженности в отчетном периоде раскрывается в Таблице 5.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме. В оборотах не включена кредиторская задолженность, образовавшаяся и погашенная в одном отчетном периоде.

Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками в сумме 743 181 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2017 г. (31 декабря 2016 г.: 1 023 693 тыс. руб., 31 декабря 2015 г.: 960 373 тыс. руб.) была выражена в рублях.

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами по состоянию на 31 декабря имела следующую структуру:

| | 2017 г. | 2016 г. | 2015 г. |
|---|--------------|--------------|---------------|
| Страховые взносы – всего | 1 635 | 9 919 | 10 478 |
| в том числе: | | | |
| - Фонд социального страхования | - | - | - |
| - Пенсионный фонд | 307 | 7 645 | 8 171 |
| - Фонд обязательного медицинского страхования | 536 | 2 274 | 2 307 |
| Фонд обязательного социального страхования (обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) | 792 | - | 3 |
| Итого задолженность перед государственными бюджетными фондами | 1 635 | 9 919 | 10 481 |

Задолженность по налогам и сборам

Задолженность по налогам по состоянию на 31 декабря включает:

| | 2017 г. | 2016 г. | 2015 г. |
|--|----------------|----------------|---------------|
| Налог на прибыль | 60 131 | - | 141 |
| Налог на добавленную стоимость | 93 121 | 120 378 | 49 260 |
| Налог на имущество | 942 | 1 052 | 1 092 |
| НДФЛ | 37 | 46 | 70 |
| Земельный налог | 116 | 118 | 117 |
| Транспортный налог | 130 | 103 | 100 |
| Прочие | 20 | 12 | 26 |
| Итого задолженность по налогам и сборам | 154 497 | 121 709 | 50 806 |

На основную сумму просроченных обязательств по налогам начисляются пени за каждый день просрочки в размере одной трехсотой текущей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, которая на 31 декабря 2017 г. составляла 7,75% (31 декабря 2016 г.: 10%, 31 декабря 2015 г.: 8,25%).

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам.

14. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ПО ДОХОДАМ И РАСХОДАМ ОБЩЕСТВА

Информация о выручке (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) (ПБУ 9/99), себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг, а также коммерческих и управленческих расходах представлена ниже (ПБУ 10/99):

| Виды деятельности | Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и других аналогичных платежей) | Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | Валовая прибыль |
|--------------------------|---|--|------------------|
| Реализация эл/эл | 12 771 573 | (3 248 163) | 9 523 410 |
| Прочая | 157 685 | (106 152) | 51 533 |
| Итого за 2017 год | 12 929 258 | (3 354 315) | 9 574 943 |

| Виды деятельности | Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и других аналогичных платежей) | Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | Валовая прибыль |
|-------------------|---|--|-----------------|
| | | | |

97

| | | | |
|--------------------------|-------------------|--------------------|------------------|
| Реализация э/эн | 13 418 832 | (4 210 650) | 9 208 182 |
| Прочая | 133 286 | (94 467) | 38 819 |
| Итого за 2016 год | 13 552 118 | (4 305 117) | 9 247 001 |

Коммерческие расходы были представлены следующими статьями:

| Коммерческие расходы | 2017 г. | 2016 г. |
|--|------------------|------------------|
| Покупная мощность | 3 399 369 | 3 732 239 |
| Материальные затраты | 29 041 | 33 086 |
| Затраты на оплату труда | 500 498 | 438 399 |
| Отчисления на социальные нужды | 137 456 | 121 631 |
| Амортизационные отчисления | 55 214 | 56 647 |
| Расходы при транспортировке электроэнергии | 4 589 254 | 4 182 951 |
| Услуги производственного характера (печать, комплектование платежных документов) | 6 985 | 11 600 |
| Услуги по приему платежей, сбору платежей | 35 339 | 34 526 |
| Прочие затраты | 183 795 | 291 728 |
| Итого коммерческие расходы | 8 936 951 | 8 902 807 |

Информация о затратах на производства в разрезе элементов затрат представлена в Таблице 6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

15. ПРОЧIE ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В течение 2017 года были произведены и понесены следующие доходы и расходы:

| Прочие доходы | Доходы за 2017 г. | Доходы за 2016 г. |
|--|-------------------|-------------------|
| Поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств, продукции, товаров | 1 137 | 142 |
| Проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества | 25 960 | 26 082 |
| Отчисления в резервы под оценочные обязательства/резервы предстоящих расходов, в том числе: | 17 984 | - |
| - по незавершенным судебным разбирательствам | 17 646 | - |
| - в резервы под обеспечение финансовых вложений | 338 | - |
| Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров | 62 801 | 61 530 |
| Активы, полученные безвозмездно | 345 | 345 |
| Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году | 31 312 | 26 921 |
| Доходы от реализации прав требования | 7 | 28 |
| Прочие | 2 249 | 9 199 |
| Итого прочие доходы | 141 795 | 124 247 |

| Прочие расходы | Расходы за 2017 г. | Расходы за 2016 г. |
|--|--------------------|--------------------|
| Проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов) | 15 599 | 57 414 |
| Отчисления в резервы под оценочные обязательства/резервы предстоящих расходов, в том числе: | 264 683 | 92 160 |
| - в резервы по сомнительным долгам | 262 133 | 89 092 |
| - в резервы под обеспечение финансовых вложений | - | 3 068 |
| - в прочие оценочные обязательства | 2 550 | - |
| Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров | 15 612 | 7 614 |
| Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году | 99 017 | 24 072 |
| Прочие | 38 654 | 16 044 |
| Итого прочие расходы | 433 565 | 197 304 |

16. ИЗМЕНЕНИЕ ОЦЕНОЧНЫХ ЗНАЧЕНИЙ

В 2017 году Обществом были изменены следующие оценочные значения:

| Наименование оценочного значения | Содержание изменения | Включено в доходы/ (расходы) текущего периода, в тыс. руб. | Влияние на доходы/ (расходь), будущих периодов, в тыс. руб. |
|---|---------------------------------|--|---|
| Резерв по сомнительным долгам | Создан резерв в 2017 году | (262 153) | - |
| Резерв по незаконченным судебным разбирательствам | Восстановлен резерв в 2017 году | 17 646 | |
| Резерв под снижение стоимости запасов | Резерв не создавался | | |
| Резерв под снижение стоимости финансовых вложений | Восстановлен резерв в 2017 году | 338 | - |
| Прочие оценочные резервы | Создан резерв в 2017 году | (2 530) | |

Общество не может оценить влияние изменения оценочных значений на финансовую отчетность будущих периодов.

17. РАСЧЕТЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

| | За 2017 г. | За 2016 г. |
|---|------------|------------|
| Прибыль, до налогообложения, по бухгалтерскому учету | 346 222 | 271 137 |
| Сумма условного расхода по налогу на прибыль | (69 244) | (54 227) |
| Сумма постоянных разниц отчетного периода, в т.ч. | 81 075 | (10 300) |
| Постоянная разница по прочим доходам (в основном относящаяся к доначислению по электроэнергии за прошлые налоговые периоды) | (32 246) | (27 369) |
| Постоянная разница по косвенным расходам | 6 849 | (4 263) |
| Постоянная разница по прочим расходам | 106 472 | 21 332 |
| Сумма временных разниц отчетного периода, в т.ч. | 203 741 | (189 228) |
| Временная разница по прочим доходам (в основном относящаяся к восстановлению резервов по сомнительным долгам) | 59 209 | (72 867) |
| Временная разница по прочим расходам (в основном относящаяся к начислению резерва по сомнительным долгам и обесценению финансовых вложений) | 120 667 | (135 656) |
| Временная разница по косвенным расходам | 23 865 | 19 295 |
| Налогооблагаемая прибыль, налоговый учет, в т.ч. | 631 038 | 71 609 |
| Доходы от участия в других организациях (ставка налога на прибыль 9%) | - | - |
| Прибыль от основной деятельности (ставка налога на прибыль 20%) | 631 038 | 71 609 |
| Ставка налога на прибыль | 20 | 20 |
| Налог на прибыль | 126 208 | 14 322 |

| | На 31.12.2017 г. | Срок погашения |
|--|------------------|----------------|
| Сумма отложенного налогового актива | 106 239 | 3 года |
| Сумма отложенного налогового обязательства | 27 293 | 3 года |

18. ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ

У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций, соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

| | 2017 г. | 2016 г. |
|--|----------------|----------------|
| Чистая прибыль, рублей | 857 000 | 869 000 |
| За вычетом средневзвешенного числа собственных акций выкупленных (в тысячах) | - | - |
| Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении (в штуки) | 3 819 315 580 | 3 819 315 580 |
| Прибыль за год, приходящийся на акционеров материнской компании | 0.00022 | 0.00023 |
| Базовая прибыль на акцию, в руб. | 0.00022 | 0.00023 |

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество производит операции с обществами, которые являются связанными сторонами.

К операциям со связанными сторонами, в основном, относятся операции:

- приобретение и продажа товаров, работ, услуг;
- приобретение и продажа основных средств и других активов;
- аренда имущества и предоставление имущества в аренду;
- финансовые операции, включая предоставление займов;
- предоставление и получение обеспечений исполнения обязательств;
- другие операции;

Список аффилированных лиц Общества по состоянию на 31.12.2017 г. размещен на официальном сайте Общества – <http://www.ensb.tomsk.ru/>. Для целей настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» были выделены следующие связанные стороны:

| № | Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны | Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица | Основание, в силу которого сторона признается связанной | Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, % | Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, % |
|--|--|--|--|--|--|
| Основное хозяйственное общество | | | | | |
| 1. | ПАО «Интер РАО» | 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 2 | Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% голосующих акций Общества | 31,2732 | - |
| 2. | АО «Интер РАО Капитал» | 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27 | Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% голосующих акций Общества | 62,3092 | - |
| Дочерние хозяйственные общества | | | | | |
| 3. | АО «ГЭБ» | 634034, г. Томск, ул. Котовского, д. 19 | Юридическое лицо, в котором Общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции данного | - | 60 |

50

| № | Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны | Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица | Основание, в силу которого сторона признается связанной | Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, % | Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, % |
|---|--|--|---|--|--|
| | | | юридического лица | | |
| Основной управленческий персонал | | | | | |
| 4. | Орлов Дмитрий Станиславович | Согласие физического лица не получено | Лицо является членом Совета Директоров Общества | - | - |
| 5. | Чурилов Андрей Викторович | Согласие физического лица не получено | Лицо является членом Совета Директоров Общества | - | - |
| 6. | Зверев Константин Аркадьевич | Согласие физического лица не получено | Лицо является членом Совета Директоров Общества | - | - |
| 7. | Бардеев Денис Александрович | Согласие физического лица не получено | Лицо является членом Совета Директоров Общества | - | - |
| 8. | Иванчикова Светлана Владимировна | Согласие физического лица не получено | Лицо является членом Совета Директоров Общества | - | - |
| 9. | Мирошниченко Евгений Николаевич | Согласие физического лица не получено | Лицо является членом Совета Директоров Общества | - | - |
| 10. | Киселёв Александр Александрович | Согласие физического лица не получено | Лицо является членом Совета Директоров Общества | - | - |
| 11. | Демская Анастасия Леонидовна | Согласие физического лица не получено | Лицо является членом Совета Директоров Общества | - | - |
| 12. | Кодин Александр Викторович | Согласие физического лица не получено | Генеральный директор ПАО «Томскэнергосбыт», член Совета Директоров Общества | - | - |
| 13. | Булгаков Алексей Владимирович | Согласие физического лица не получено | Заместитель генерального директора по реализации электроэнергии | - | - |
| 14. | Забарова Ольга Валерьевна | Согласие физического лица не получено | Заместитель генерального директора по экономике и финансам | - | - |
| Другие связанные стороны | | | | | |
| 15. | АО «Интер РАО - Электрогенерация» | г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1 | АО «Интер РАО – Электрогенерация» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 16. | ООО «РН-энерго» | г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19 | ООО «РН-энерго» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 17. | АО «ТГК-11» | г. Омск, ул. Партизанская, 10 | АО «ТГК-11» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 18. | ООО «Башкирская генерирующая компания» | Республика Башкортостан, г. Уфа, территория | ООО «Башкирская генерирующая компания» принадлежит к той же | - | - |

51

| № | Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны | Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица | Основание, в силу которого сторона признается связанной | Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, % | Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, % |
|-----|--|--|--|--|--|
| | | ТЭЦ-4 | группе, к которой принадлежит Общество | | |
| 19. | АО «Алтайэнергосбыт» | Алтайский край, г. Барнаул, ул. Интернационалистов, 122 | АО «Алтайэнергосбыт» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 20. | ПАО «Саратовэнерго» | г. Саратов, ул. Чернышевского, 124 | ПАО «Саратовэнерго» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 21. | АО «Промышленная энергетика» | г. Москва, ул. Гончарная, д.15 стр.1 | АО «Промышленная энергетика» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 22. | ПАО «Мосэнергосбыт» | г. Москва, ул. Вавилова, д.9 | ПАО «Мосэнергосбыт» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 23. | АО «Петербургская сбытовая компания» | г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д.11 | АО «Петербургская сбытовая компания» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 24. | АО «ТомскРТС» | г. Томск, пр. Кирова, 36 | АО «ТомскРТС» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 25. | ООО «Интер РАО Информационные Технологии» | г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр. 3 | ООО «Интер РАО Информационные Технологии» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 26. | ООО «Интер РАО-Центр управления закупками» | г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр. 3 | ООО «Интер РАО-Центр управления закупками» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 27. | ООО «Интер РАО – Орловский энергосбыт» (ООО "ОРЛОВСКИЙ ЭНЕРГОСБЫТ") | Орловская обл, Орёл г. Полесская ул, дом № 28К | ООО «Интер РАО – Орловский энергосбыт» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 28. | ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» | г. Тамбов, ул. Советская / М. Горького, 104/14 | ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 29. | АО «Томская генерация» | г. Томск, пр. Кирова, 36 | АО «Томская генерация» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 30. | ООО | г. Уфа, ул. Стелана | ООО "Энергетическая | - | - |

52

| № | Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны | Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица | Основание, в силу которого сторона признается связанной | Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, % | Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, % |
|-----|--|--|--|--|--|
| | "Энергетическая сбытовая компания Башкортостана" | Злобина, 31/4 | сбытовая компания Башкортостана" принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | | |
| 31. | АО "ВЭК" - | г. Благовещенск, ул.50 лет Октября, 13/1 | АО "ВЭК" принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 32. | ООО "Омская энергосбытовая компания" | г. Омск, ул. Партизанская, 10 | ООО "Омская энергосбытовая компания" принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 33. | АО «ОмскРТС» | г. Омск, ул. Партизанская, 10 | АО «ОмскРТС» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |
| 34. | ООО «Интегратор ИТ» | г. Москва, Аптекарский пер, дом № 4 | ООО «Интегратор ИТ» принадлежит к той же группе, к которой принадлежит Общество | - | - |

Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным на 31 декабря операциям:

| | 2017г. | 2016 г. | 2015г. | Условия и сроки осуществления расчетов | Форма расчетов |
|--|--------|---------|--------|--|----------------|
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | | | | | |
| - основного хозяйственного общества | 90 | 153 | 120 | 1 квартал 2018 | денежная |
| - дочерних хозяйственных обществ | - | 155 | 1 056 | | денежная |
| - других связанных сторон | 60 434 | 253 418 | 16 718 | 1 квартал 2018 | денежная |
| Резерв по сомнительным долгам | | | | | |
| - основного хозяйственного общества | - | - | - | | |
| - дочерних хозяйственных обществ | | - | - | | |
| - других связанных сторон | 54 633 | 25 000 | - | | |
| Прочее | | | | | |
| - дочерних хозяйственных обществ | | - | - | | |
| Кредиторская задолженность | | | | | |
| - основного хозяйственного общества | 1 182 | 1 158 | 648 | 1 квартал 2018 | денежная |
| - дочерних хозяйственных обществ | - | - | - | 1 квартал 2018 | денежная |

| | 2017г. | 2016 г. | 2015г. | Условия и сроки осуществления расчетов | Форма расчетов |
|----------------------------------|---------|---------|---------|--|----------------|
| - других связанных сторон | 149 367 | 116 307 | 100 346 | I квартал 2018 | денежная |
| Авансы полученные | | | | | |
| - дочерних хозяйственных обществ | - | - | - | I квартал 2018 | денежная |
| - других связанных сторон | - | 392 834 | 102 993 | I квартал 2018 | денежная |

Виды и объем операций со связанными сторонами, включая существенные денежные потоки между Обществом и его связанными сторонами:

| | 2017 г. | 2016 г. |
|--|-----------|-----------|
| Продажа товаров, работ, услуг | | |
| - основное хозяйственное общество | 1 533 | 1 790 |
| - дочерние хозяйственные общества | | 1 |
| - другие связанные стороны | 1 891 079 | 3 595 485 |
| Приобретение товаров, работ, услуг | | |
| - основное хозяйственное общество | 31 500 | 30 398 |
| - дочерние хозяйственные общества | - | - |
| - другие связанные стороны | 1 383 904 | 1 279 630 |
| Аренда имущества у связанных сторон | | |
| - дочерние хозяйственные общества | | |
| Предоставление имущества в аренду связанным сторонам | | |
| - дочерние хозяйственные общества | - | - |
| - другие связанные стороны | 55 | 42 |
| Финансовые операции, включая займы – полученные от связанных сторон | | |
| - основное хозяйственное общество (начисленный процентный расход) | - | - |
| Финансовые операции, включая займы – выданные связанным сторонам | | |
| - дочерние хозяйственные общества (начисленный процентный доход) | - | - |
| Другие операции | | |
| - дочерние хозяйственные общества (штрафы к получению за нарушение договорных отношений) | | |
| - основной управленческий персонал | | |
| - другие связанные стороны (штрафы к получению за нарушение договорных отношений) | 20 831 | 37 402 |
| - другие связанные стороны (штрафы к уплате за нарушение договорных отношений) | 28 | |
| Поступление денежных средств от связанных сторон: | | |
| - основное хозяйственное общество | 1 872 | 2 079 |
| - дочерние хозяйственные общества | 155 | 900 |
| Направление денежных средств связанным сторонам: | | |
| - основное хозяйственное общество | 1 158 | 34 712 |
| - дочерние хозяйственные общества | - | - |

В течение 2017 и 2016 годов Общество выплатило следующие вознаграждения основному управленческому персоналу в совокупности и по каждому из следующих видов выплат:

| | 2017 г. | 2016 г. |
|---|---------|---------|
| Краткосрочные вознаграждения (оплата труда, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи, отпуск, лечение, медицинское обслуживание, коммунальные услуги и т.п.) | 27 916 | 26 181 |
| Итого выплат: | 27 916 | 26 181 |

20. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

Факторы, влияющие на финансовое состояние Общества

Условия ведения деятельности Общества

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечает бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

В 2017 году негативное влияние на российскую экономику продолжают оказывать низкие цены на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими в результате поддержания Банком России ключевой ставки, которая на 31 декабря 2017 г. составила 7,75%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества положений законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

В 2017 году имело место дальнейшее внедрение механизмов, направленных против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования, вступивших в силу в 2016 году. В частности, эти изменения включали определение понятия бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации и порядка определения недостаточной капитализации.

Указанные изменения, а также последние тенденции в применении и интерпретации отдельных положений российского налогового законодательства указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявлять претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние налоговые периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2017 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Существующие и потенциальные иски против Общества

Общество участвует в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Резерв под возможные риски, связанные с неблагоприятным исходом судебных разбирательств для Общества, по состоянию на 31 декабря 2017 г. создан руководством в размере 15 524 тыс. руб.

Обеспечения полученные

По состоянию на 31 декабря 2017 г. Общество не получало обеспечений в форме залога имущества третьих лиц перед Обществом.

21. СОБЫТИЯ, ПРОИЗОШЕДШИЕ ПОСЛЕ 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г.

Событий, произошедших после 31 декабря 2017 года и требующих раскрытия в текущей бухгалтерской (финансовой) отчетности, не происходило.

22. ИНФОРМАЦИЯ О РИСКАХ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В условиях продолжающейся неустойчивости мировой экономики, возможна реализация негативного сценария и в экономике Российской Федерации. В случае усугубления кризисных явлений на отечественном рынке финансово – хозяйственная деятельность Общества, как хозяйствующего субъекта, подвержена определенным рискам.

- Риск сокращения клиентской базы (переход потребителей к другим сбытовым компаниям, а также выход промышленных потребителей на ОРЭМ).

Либерализация розничного рынка электроэнергии привела к тому, что в настоящее время любое предприятие, удовлетворяющее требованиям оптового рынка, вправе, с соблюдением установленной процедуры, перейти на обслуживание к независимой энергосбытовой компании. Как следствие - снижение полезного отпуска электроэнергии и, соответственно, выручки компании.

Появление на отраслевом рынке конкурентных независимых энергосбытовых компаний, которые могут предложить потребителям выгодные цены и более гибкую структуру расчетов, может привести к потере крупных потребителей и ухудшению финансового состояния.

В целях управления данным риском Общество действует в соответствии Методике сохранения клиентской базы ПАО «Томскэнергосбыт», разрабатывает и внедряет различные программы повышения лояльности клиентов; расширяет перечень предоставляемых сервисов и услуг, на постоянной основе ведет мониторинг сведений о предложениях на рынке региона от других энергосбытовых компаний.

В 2017 году произошло снижение потребления электрической энергии по отношению к 2016 году на -21,7%. Основной причиной существенного снижения объемов электропотребления является выход с 01.01.2017г. ООО «РН-Энерго» (ГТП «Север») на ОРЭМ. По итогам 2017 года доля розничного рынка электрической энергии, приходящаяся на ПАО «Томскэнергосбыт» составляет 58,8%.

- Инфляционный риск и риск нарастания дебиторской задолженности различными группами потребителей.

Увеличение цены за электроэнергию (мощность) может негативно влиять на платежеспособность клиентов. Снижение платежеспособности клиентов приводит к увеличению дебиторской задолженности, кассовым разрывам и, как следствие, к привлечению заемных средств.

Несвоевременное погашение дебиторской задолженности приводит к ее обесценению. Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в рамках экономической политики, в целом выполняются и имеют тенденцию к снижению. При росте инфляции существует риск увеличения затрат и снижения прибыли Общества, что в условиях частичного государственного регулирования тарифов на электроэнергию может привести к снижению финансового результата предприятия. Предсказать критический уровень инфляции для Общества не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности, дальнейшую политику государства в отношении тарифов.

Предпринимаемые Обществом действия для уменьшения влияния негативных факторов:

- осуществление ежедневного мониторинга задолженности, потребления электроэнергии крупных потребителей розничного рынка;
- четкий анализ и контроль дебиторской задолженности;

- своевременная подготовка документов по сумме, нерезальной к взысканию;
- проведение проверки исполнения обязательств абонентами по соглашениям о реструктуризации дебиторской задолженности. При выявлении нарушений – принятие жестких мер по прекращению энергоснабжения;
- проведение работ с предприятиями – неплательщиками по предоставлению финансовых гарантий исполнения своих обязательств;
- максимально активная работа юридической службы с судебными органами в части взыскания задолженности путем наложения ареста на имущество предприятий и бытовых абонентов.

➤ Рыночные риски

В связи со статусом ГП доходность Общества регулируется государством. Формирование сбытовой надбавки ГП осуществляется методом экономически обоснованных расходов.

Основными статьями расходов на обеспечение деятельности энергосбытовых компаний являются: расходы на приобретение электрической энергии; расходы на оплату услуг инфраструктурных организаций; расходы на услуги кредитных организаций; расходы на развитие и энергосбережение; общехозяйственные расходы; расходы на оплату труда.

С целью управления данным риском Общество выстраивает организационную структуру в соответствии с требованиями современной, рыночноориентированной компании; повышает операционную эффективность компании путём реализации программ по снижению производственных издержек; проводит взвешенную финансовую политику; оптимизирует затраты на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.

Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность Общества

ПАО «Томскэнергосбыт» проводит мониторинг розничного рынка электроэнергии Томской области, с целью выявления потенциальных конкурентов.

Значимое влияние на деятельность Общества могут оказать следующие факторы:

- возможность выхода крупных потребителей электроэнергии на ОРЭМ, как частью своего потребления, так и полным объемом, что приведет к возникновению выпадающих доходов гарантирующего поставщика, компенсация которых не предусмотрена действующими нормативно-правовыми актами,
- нормативно-правовая база электроэнергетики постоянно модифицируется и видоизменяется. В связи с выходом новых нормативно-правовых актов существенно меняется порядок расчетов на розничном рынке, возникают противоречия между новыми и уже действующими нормативными актами, что влечет за собой риск оспаривания со стороны потребителей нового порядка расчетов в условиях существующих договорных отношений.
- риск наращивания дебиторской задолженности и банкротства исполнителей коммунальных услуг. Согласно жилищному Кодексу договора на поставку электрической энергии жилищными многоквартирных домов могут быть заключены с Управляющими Компаниями, которые реально не владеют имуществом, а осуществляют лишь функции по эксплуатации жилищного фонда и управлению им. Существует возможность для УК одномоментно уйти с рынка, оставив непогашенной накопленную задолженность. Также и предприятия ЖКХ, работающие по договорам аренды на муниципальном имуществе. В результате претензионно-исковой работы судами выносятся решения в пользу ПАО «Томскэнергосбыт», но реального взыскания не происходит. Введение ограничения отпуска электроэнергии для потребителей данной группы затруднено, так как основными объектами электропотребления предприятий ЖКХ являются котельные и объекты водоснабжения, обеспечивающие коммунальными услугами население и объекты социальной сферы Томской области
- риск наращивания дебиторской задолженности промышленными и прочими потребителями. Периодически наблюдается снижение платежеспособности промышленных и прочих потребителей, происходит сдвиг сроков оплаты по сравнению с договорными условиями, что приводит к росту текущей дебиторской задолженности и возникновению просроченной задолженности.
- банкротство предприятий и включение задолженности в реестр в большинстве случаев приводит к ликвидации предприятий и списанию задолженности

23. ВЫПОЛНЕНИЕ РЕШЕНИЙ, ПРИНЯТЫХ ПО ИТОГАМ РАССМОТРЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА ПРОШЛЫЙ ГОД

Бухгалтерская отчетность за 2016 год была утверждена решением годового Общего собрания акционеров от 25.05.2017 (протокол №26 от 25.05.2017). Решений о распределении чистой прибыли и убытков, о выплате дивидендов по обыкновенным акциям и дивидендов по привилегированным акциям типа "А" не принималось.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

08 февраля 2018 г.

Ваня

Медведев



ПРОШУРОВАНО, ПРОНУМЕРОВАНО
И СКРЕПЛЕНО ПЕЧАТЬЮ
58 СТРАНИЦ



XXV. Приложение № 2 к годовому отчету – отчет о выполнении поручений Совета директоров общества

Отчет о выполнении поручений Совета директоров Общества за 2017 год

| ПАО «Томскэнергосбыт» | | | | | | |
|---|--------------------------|--|-------------------|------------------------------------|--|--|
| Вид мероприятия | | Реквизиты протокола/решения | | | | |
| | | № | Дата | | | |
| Перечень поручений | | | | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения | |
| Заседание Совета директоров | 179 | 16.11.2015 | | | | |
| 1. Пункт 3 решения по вопросу 2: Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» обеспечить включение сведений об исполнении Положения о предоставлении контролирующему лицу информации, подлежащей раскрытию на рынке ценных бумаг (о количестве направленных подконтрольным лицом и его подконтрольными лицами сообщений с приложениями копий, за исключением информации о планах, направляемой в соответствии с п. 5.5 Положения), в состав отчета о выполнении поручений Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт», начиная с отчета за I квартал 2016 года. | | | | | | |
| 31.03.2017 | | 31.03.2017 | Исполнено | Ежеквартально | За отчетный период события, сведения о которых подлежат представлению Контролирующему лицу, не происходили. | |
| 30.06.2017 | | 30.06.2017 | Исполнено | Ежеквартально | В соответствии с Положением о предоставлении раскрытию на рынке ценных бумаг, лицу информации, подлежащей раскрытию на рынке ценных бумаг, 26.05.2017 было направлено 1 (одно) сообщение об изменении состава Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» ТЭС/КП/01/168 от (26.05.2017). | |
| 30.09.2017 | | 30.09.2017 | Исполнено | Ежеквартально | За отчетный период события, сведения о которых подлежат представлению Контролирующему лицу, не происходили. | |
| 31.12.2017 | | 31.12.2017 | Исполнено | Ежеквартально | За отчетный период события, сведения о которых подлежат представлению Контролирующему лицу, не происходили. | |
| Заседание Совета директоров | 188 | 29.02.2016 | | | | |
| 1. Пункт 3 решения по вопросу 1: Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» обеспечить выполнение плана мероприятий («дорожной карты») ПАО «Томскэнергосбыт» по применению положений Федерального закона от 03.11.2015 № 307-ФЗ (Приложение 1). | | | | | | |

| ПАО «Томскэнергосбыт» | | | | | |
|---|-----------------------------|--|-------------------|------------------------------------|--|
| Вид мероприятия | Реквизиты протокола/решения | | | | |
| | № | Дата | | | |
| Перечень поручений | | | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| 31.03.2017 | | 31.03.2017 | Исполнено | Ежеквартально | План мероприятий выполнен в полном объеме. Отчет о выполнении плана мероприятий («дорожной карты») ПАО «Томскэнергосбыт» по применению положений Федерального закона от 03.11.2015 № 307-ФЗ по состоянию на 31.03.2017 представлен в Приложении 1 к настоящему Отчету. |
| Заседание Совета директоров | 190 | 01.04.2016 | | | |
| 1. Пункт 4 решения 1 по вопросу 1: Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» обеспечить выполнение Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности и Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности по группе Население (на прямых расчетах) ПАО «Томскэнергосбыт» на 2016 год (далее - Планы) и представление на рассмотрение Совету директоров ПАО «Томскэнергосбыт» отчета об их исполнении за 1 полугодие 2016 года в срок до 01.09.2016, за 2016 год - в срок до 01.03.2017. | | | | | |
| 01.03.2017 | | 28.02.2017 | Исполнено | Однократно | Протокол заседания СД № 215 от 01.03.2017 (дата очного заседания СД 28.02.2017). |
| 2. Пункт 4.2. решения 2 по вопросу 1: Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» Козину А.В.: Представить на рассмотрение Совету директоров ПАО «Томскэнергосбыт» отчет о выполнении плана мероприятий по уточнению конструктивно-технологических параметров объектов имущества ПАО «Томскэнергосбыт» за 2016 год. Срок: 01.03.2017. | | | | | |
| 01.03.2017 | | 27.02.2017 | Исполнено | Однократно | Протокол заседания СД № 214 от 01.03.2017 (дата заседания СД 27.02.2017). |
| Заседание Совета директоров | 197 | 21.06.2016 | | | |
| 1. Пункт 2 решения по вопросу 3: Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» в срок не позднее 90 дней с даты окончания соответствующего квартала обеспечить вынесение на очное заседание Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» ежеквартального отчета о заключенных сделках согласно Приложению 1, начиная с отчета за 2 квартал 2016 года. В отчет, представляемый по итогам 2 квартала 2016 года, должна быть включена информация за период с 01.01.2016. | | | | | |

| ПАО «Гомскэнергобыт» | | | | | |
|--|-----------------------------|--|-------------------|------------------------------------|--|
| Вид мероприятия | Реквизиты протокола/решения | | | | |
| | № | Дата | | | |
| Перечень поручений | | | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| 31.03.2017 | | 28.02.2017 | Исполнено | Ежеквартально | <p>Протокол заседания СД № 215 от 01.03.2017 (дата очного заседания СД 28.02.2017).</p> <p>В соответствии с п.2 решения по вопросу 2 «О рассмотрении отчета Генерального директора ПАО «Гомскэнергобыт» о выполнении решения Совета директоров ПАО «Гомскэнергобыт»» снято с контроля поручение, выданное Генеральному директору Советом директоров ПАО «Гомскэнергобыт» 21.06.2016 (протокол № 197 от 21.06.2016) по вопросу 3 повестки дня.</p> |
| Заседание Совета директоров | 207 | 30.11.2016 | | | |
| 1. Пункт 4.1. решения по вопросу 1: | | | | | |
| Поручить Генеральному директору ПАО «Гомскэнергобыт»: | | | | | |
| 4.1. Обеспечить проведение операций по размещению средств ПАО «Гомскэнергобыт» (денежных средств, размещённых до востребования, кассовых остатков, депозитов, неснижаемых остатков, других финансовых вложений, в т.ч. векселей, облигаций и пр.) только в опорных банках-контрагентах и в пределах установленных лимитов. | | | | | |
| 30.09.2017 | | 30.09.2017 | Исполнено | Ежеквартально | <p>Поручение принято в постоянную работу.</p> <p>Приказ ПАО «Гомскэнергобыт» «О внесении изменений в лимиты на операции с банками-контрагентами» №П-326 от 09.12.2016.</p> <p>Операции по размещению средств ПАО «Гомскэнергобыт» (денежных средств, размещённых до востребования, депозитов, неснижаемых остатков, других финансовых вложений, в т.ч. векселей, облигаций и пр.) проводились только в опорных банках-контрагентах в пределах установленных лимитов.</p> <p>С учетом пунктов 3.1 и 3.3 решения Совета директоров от 30.11.2016 по вопросу 3 (протокол №207 от 30.11.2016) имели место кассовые остатки, обусловленные крайней необходимостью с точки зрения поддержания эффективности и непрерывности операционной деятельности.</p> |

| ПАО «Гомскэнергобыт» | | | | | |
|---|--------------------------|--|-------------------|------------------------------------|--|
| Вид мероприятия | | Реквизиты протокола/решения | | | |
| Перечень поручений | | № Дата | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| 31.03.2017 | | 31.03.2017 | Исполнено | Ежеквартально | <p>Поручение принято в постоянную работу.</p> <p>Приказ ПАО «Гомскэнергобыт» «О внесении изменений в лимиты на операции с банками-контрагентами» №П-326 от 09.12.2016.</p> <p>Операции по размещению средств ПАО «Гомскэнергобыт» (денежных средств, размещённых до востребования, депозитов, неснижаемых остатков, других финансовых вложений, в т.ч. векселей, облигаций и пр.) проводились только в опорных банках-контрагентах и в пределах уставленных лимитов.</p> <p>С учетом пунктов 3.1 и 3.3 решения Совета директоров от 30.11.2016 по вопросу 3 (протокол №207 от 30.11.2016) имели место кассовые остатки, обусловленные крайней необходимостью с точки зрения поддержания эффективности и непрерывности операционной деятельности.</p> |
| 30.06.2017 | | 30.06.2017 | Исполнено | Ежеквартально | <p>Поручение принято в постоянную работу.</p> <p>Приказ ПАО «Гомскэнергобыт» «О внесении изменений в лимиты на операции с банками-контрагентами» №П-326 от 09.12.2016.</p> <p>Операции по размещению средств ПАО «Гомскэнергобыт» (денежных средств, размещённых до востребования, депозитов, неснижаемых остатков, других финансовых вложений, в т.ч. векселей, облигаций и пр.) проводились только в опорных банках-контрагентах в пределах уставленных лимитов.</p> <p>С учетом пунктов 3.1 и 3.3 решения Совета директоров от 30.11.2016 по вопросу 3 (протокол №207 от 30.11.2016) имели место кассовые остатки, обусловленные крайней необходимостью с точки зрения поддержания эффективности и непрерывности операционной деятельности.</p> |

| ПАО «Томскэнергосбыт» | | | | | |
|---|--------------------------|--|-------------------|------------------------------------|--|
| Вид мероприятия | | Реквизиты протокола/решения | | | |
| Перечень поручений | | № Дата | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| 31.12.2017 | | 31.12.2017 | Исполнено | Ежеквартально | <p>Поручение принято в постоянную работу.</p> <p>С учетом изменений, внесенных решением Совета директоров от 31.10.2017 (протокол от 31.10.2017 №230), которым:</p> <ul style="list-style-type: none"> - утверждены перечень опорных банков-контрагентов и лимиты; - утвержден новый перечень банков-контрагентов, с которыми возможно проведение расчетов в случаях, обусловленных необходимостью поддержания эффективности и непрерывности операционной деятельности и в порядке, предусмотренном Финансовой политикой. <p>Приказ ПАО «Томскэнергосбыт» от 09.12.2016 №П-326 «О внесении изменений в лимиты на операции с банками-контрагентами».</p> <p>Приказ ПАО «Томскэнергосбыт» от 30.11.2017 №П-344 «О внесении изменений в лимиты на операции с банками-контрагентами».</p> <p>Операции по размещению средств ПАО «Томскэнергосбыт» (денежных средств, размещенных до востребования, депозитов, неснижаемых остатков, других финансовых вложений, в т.ч. векселей, облигаций и пр.) в пределах установленных лимитов проводились только в опорных банках-контрагентах. Операции по размещению средств сверх установленных лимитов производились в банках-контрагентах с внутренним рейтингом А+ (приложение 1 к решению Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» от 31.10.2017, протокол №230).</p> <p>С учетом пунктов 3.1 и 3.3 решения Совета директоров от 30.11.2016 по вопросу 3 (протокол №207 от 30.11.2016) имели место кассовые остатки, обусловленные крайней необходимостью с точки зрения поддержания эффективности и непрерывности операционной деятельности.</p> |

| ПАО «Томскэнергосбыт» | | | |
|--|------------------------------|--|-------------------|
| Вид мероприятия | | Реквизиты протокола/решения | |
| | | № | Дата |
| Перечень поручений | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения |
| Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения | | |
| <p>2. Пункт 4.2. решения по вопросу 1: Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт»: 4.2. Обеспечить контроль исполнения указанных в пункте 2 настоящего решения лимитов на постоянной основе, в том числе путем включения отчетов о соблюдении лимитов в отчет об исполнении бизнес-плана по итогам каждого отчетного квартала.</p> | | | |
| 30.09.2017 | | 30.09.2017 | Исполнено |
| Ежеквартально | | | |
| Поручение принято в постоянную работу. 1. ПАО «Томскэнергосбыт» с целью оперативного мониторинга использования установленных лимитов на еженедельной основе предоставляет в ФЭЦ ПАО «Интер РАО» информацию о соблюдении утвержденных лимитов по размещению денежных средств в соответствии с приказом №П-326 от 09.12.2016 «О внесении изменений в лимиты на операции с банками-контрагентами». 2. По итогам 1 полугодия 2017 года отчет о соблюдении лимитов включен в отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Томскэнергосбыт» за 1 полугодие 2017 года (протокол СД от 25.08.2017 № 227). | | | |
| 31.03.2017 | | 31.03.2017 | Исполнено |
| Ежеквартально | | | |
| Поручение принято в постоянную работу. 1. ПАО «Томскэнергосбыт» с целью оперативного мониторинга использования установленных лимитов на еженедельной основе предоставляет в ФЭЦ ПАО «Интер РАО» информацию о соблюдении утвержденных лимитов по размещению денежных средств в соответствии с приказом №П-326 от 09.12.2016 «О внесении изменений в лимиты на операции с банками-контрагентами». 2. По итогам 4 квартала 2016 года отчет о соблюдении лимитов включен в отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Томскэнергосбыт» за 4 квартал 2016 года и за 2016 год (протокол СД от 06.04.2017 №218). | | | |

| ПАО «Томскэнергосбыт» | | | | |
|---|--|-------------------|------------------------------------|--|
| Реквизиты протокола/решения | | | | |
| Вид мероприятия | № Дата | | | |
| Перечень поручений | | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | |
| Плановая дата исполнения | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| 30.06.2017 | 30.06.2017 | Исполнено | Ежеквартально | <p>Поручение принято в постоянную работу.</p> <p>1. ПАО «Томскэнергосбыт» с целью оперативного мониторинга использования установленных лимитов на еженедельной основе предоставляет в ФЭЦ ПАО «Интер РАО» информацию о соблюдении утвержденных лимитов по размещению денежных средств в соответствии с приказом №П-326 от 09.12.2016 «О внесении изменений в лимиты на операции с банками-контрагентами».</p> <p>2. По итогам I квартала 2017 года отчет о соблюдении лимитов включен в отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Томскэнергосбыт» за I квартал 2017 года (протокол СД от 29.06.2017 №223).</p> |
| 31.12.2017 | 31.12.2017 | Исполнено | Ежеквартально | <p>Поручение принято в постоянную работу.</p> <p>С учетом изменений, внесенных решением Совета директоров от 31.10.2017 (протокол от 31.10.2017 №230), которым:</p> <ul style="list-style-type: none"> - утверждены новый перечень опорных банков-контрагентов и лимиты; - утвержден новый перечень расчетов в случаях, обусловленных возмозможностью проведения расчетов в случаях, обусловленных необходимостью поддержания эффективности и непрерывности операционной деятельности и в порядке, предусмотренном Финансовой политикой. <p>1. ПАО «Томскэнергосбыт» с целью оперативного мониторинга использования установленных лимитов на еженедельной основе предоставляет в ФЭЦ ПАО «Интер РАО» информацию о соблюдении утвержденных лимитов по размещению денежных средств в соответствии с приказом ПАО «Томскэнергосбыт» от 09.12.2016 №П-326 «О внесении изменений в лимиты на операции с банками-контрагентами», приказом №П-344 от 30.11.2017 «О внесении изменений в лимиты на операции с банками-</p> |

| ПАО «Томскэнергосбыт» | | | | | |
|--|-----------------------------|--|-------------------|------------------------------------|--|
| Вид мероприятия | Реквизиты протокола/решения | | | | |
| | № | Дата | | | |
| Перечень поручений | | | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| | | | | | контрагентами). 2. По итогам 9 месяцев 2017 года отчет о соблюдении лимитов включен в отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Томскэнергосбыт» за 9 месяцев 2017 года (протокол СД от 19.12.2017 № 234). |
| 3. Пункт 4.3. решения по вопросу 1: | | | | | |
| Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт»: | | | | | |
| 4.3. Усилить контроль за выполнением требований Финансовой политики ПАО «Томскэнергосбыт», обеспечить полноту, корректность, непротиворечивость, своевременность предоставления информации по размещенным средствам в банках-контрагентах, в системе «Корпоративное казначейство». | | | | | |
| 30.09.2017 | | 30.09.2017 | Исполнено | Ежеквартально | Поручение принято в постоянную работу. Обеспечено занесение информации по размещенным средствам в банках-контрагентах в систему «Корпоративное казначейство» с соблюдением принципов полноты, корректности, непротиворечивости и своевременности (приказ ПАО «Томскэнергосбыт» «Об усилении контроля за выполнением требований Финансовой политики ПАО «Томскэнергосбыт»» №П-300 от 15.11.2016). |
| 31.03.2017 | | 31.03.2017 | Исполнено | Ежеквартально | Поручение принято в постоянную работу. 1. 27.02.2017 решением Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» утверждена Финансовая политика в новой редакции (протокол СД от 01.03.2017 №214). 2. Обеспечено занесение информации по размещенным средствам в банках-контрагентах в систему «Корпоративное казначейство» с соблюдением принципов полноты, корректности, непротиворечивости и своевременности (приказ ПАО «Томскэнергосбыт» «Об усилении контроля за выполнением требований Финансовой политики ПАО «Томскэнергосбыт»» №П-300 от 15.11.2016). |

| ПАО «Томскэнергосбыт» | | | | | |
|--|--------------------------|--|-------------------|------------------------------------|---|
| Вид мероприятия | | Реквизиты протокола/решения | | | |
| Перечень поручений | | Дата | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| 30.06.2017 | | 30.06.2017 | Исполнено | Ежеквартально | Поручение принято в постоянную работу. Обеспечено занесение информации по размещенным средствам в банках-контрагентах в систему «Корпоративное казначейство» с соблюдением принципов полноты, корректности, непротиворечивости и своевременности (приказ ПАО «Томскэнергосбыт» «Об усилении контроля за выполнением требований Финансовой политики ПАО «Томскэнергосбыт»», №П-300 от 15.11.2016). |
| 31.12.2017 | | 31.12.2017 | Исполнено | Ежеквартально | Поручение принято в постоянную работу. Обеспечено занесение информации по размещенным средствам в банках-контрагентах в систему «Корпоративное казначейство» с соблюдением принципов полноты, корректности, непротиворечивости и своевременности (приказ ПАО «Томскэнергосбыт» «Об усилении контроля за выполнением требований Финансовой политики ПАО «Томскэнергосбыт»», №П-300 от 15.11.2016). |
| Заседание Совета директоров | 211 | 19.01.2017 | | | |
| 1. Пункт 3 вопроса 1 | | | | | |
| Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» обеспечить проведение годового собрания акционеров ПАО «Томскэнергосбыт» в сроки, установленные графиком | | | | | |
| 25.05.2017 | | 25.05.2017 | Исполнено | Однократно | Протокол ГОСА от 25.05.2017 № 26. |
| 2. Пункт 2 решения по вопросу 3: | | | | | |
| Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» заключить договор с регистратором ПАО «Томскэнергосбыт» на условиях, утвержденных настоящим решением | | | | | |
| Заседание Совета директоров | 217 | 24.01.2017 03.04.2017 | Исполнено | Однократно | Договор №05.04.0055.17 от 24.01.2017 |

| ПАО «Гомскэнергобыт» | | | | | |
|---|-----------------------------|--|---------------------|------------------------------------|--|
| Вид мероприятия | Реквизиты протокола/решения | | | | |
| | № | Дата | | | |
| Перечень поручений | | | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| 1. По пункту 4 по вопросу 5: Поручить Генеральному директору ПАО «Гомскэнергобыт» обеспечить представление на рассмотрение Совету директоров ПАО «Гомскэнергобыт» отчетов об исполнении Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности ПАО «Гомскэнергобыт» на 2017 год и Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности по группе Население (на прямых расчетах) ПАО «Гомскэнергобыт» на 2017 год (совместно именуемые - Планы) по итогам 2017 года в срок не позднее 01.03.2018. | | | | | |
| 01.03.2018 | | | В стадии исполнения | Однократно | |
| 2. По пункту 4 по вопросу 5: Поручить Генеральному директору ПАО «Гомскэнергобыт» обеспечить представление на рассмотрение Совету директоров ПАО «Гомскэнергобыт» отчета об исполнении Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности ПАО «Гомскэнергобыт» на 2017 год и Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности по группе Население (на прямых расчетах) ПАО «Гомскэнергобыт» на 2017 год по итогам первого полугодия 2017 года в срок не позднее 01.09.2017. | | | | | |
| 01.09.2017 | | 23.08.2017 | Исполнено | Однократно | Протокол СД от 25.08.2017 №227 (дата заседания СД 23.08.2017). |
| 3. По пункту 4 по вопросу 5: Поручить Генеральному директору ПАО «Гомскэнергобыт» обеспечить выполнение Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности ПАО «Гомскэнергобыт» на 2017 год и Плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности по группе Население (на прямых расчетах) ПАО «Гомскэнергобыт» на 2017 год (совместно именуемые - Планы) в срок до 31.12.2017. | | | | | |
| 31.12.2017 | | 31.12.2017 | Исполнено | Однократно | Мероприятия, предусмотренные утвержденными Планами, проведены. Отчеты об исполнении Планов по итогам 2017 года будут рассмотрены Советом директоров ПАО «Гомскэнергобыт» в срок не позднее 01.03.2018 |
| Заседание Совета директоров | | | | | |
| | 219 | 17.04.2017 | | | |
| 1. Пункт 7 решения по вопросу 1: Определить дату, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Гомскэнергобыт», – 01.05.2017. Поручить Генеральному директору ПАО «Гомскэнергобыт» в однодневный срок с даты принятия настоящего решения уведомить регистратора Общества о необходимости составления указанного списка. | | | | | |
| 28.04.2017 | | 17.04.2017 | Исполнено | Однократно | Распоряжение эмитента на предоставление информации из реестра владельцев ценных бумаг от 17.04.2017. |

| ПАО «Томскэнергосбыт» | | | | | |
|--|-----------------------------|--|-------------------|------------------------------------|---|
| Вид мероприятия | Реквизиты протокола/решения | | | | |
| | № | Дата | | | |
| Перечень поручений | | | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| 2. Пункт 19 решения по вопросу 1: Утвердить условия договора на оказание услуг по организации, созыву и проведению Общего собрания акционеров ПАО «Томскэнергосбыт», в том числе по выполнению функций счетной комиссии и рассылке материалов, с АО «Регистратор Р.О.С.Т.» согласно Приложению 4. Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» заключить договор с регистратором Общества в срок до 28.04.2017 | | | | | |
| 28.04.2017 | | 17.04.2017 | Исполнено | Однократно | Договор с АО «Регистратор Р.О.С.Т.» №05.04.0240.17 от 17.04.2017. |
| Заседание Совета директоров | 224 | 03.07.2017 | | | |
| 1. Выполнение мероприятий, указанных в Плане мероприятий о ходе разработки и реализации планов импортозамещения ПАО «Томскэнергосбыт» (далее – План мероприятий). | | | | | |
| 30.06.2017 | | 30.06.2017 | Исполнено | Ежеквартально | Отчет о выполнении Плана мероприятий представлен в Приложении №1 к Отчету о выполнении решений Совета директоров ПАО "Томскэнергосбыт". |
| 30.09.2017 | | 30.09.2017 | Исполнено | Ежеквартально | Отчет о выполнении Плана мероприятий представлен в Приложении №1 к Отчету о выполнении решений Совета директоров ПАО "Томскэнергосбыт". |
| 31.12.2017 | | 31.12.2017 | Исполнено | Ежеквартально | Отчет о выполнении Плана мероприятий представлен в Приложении №1 к Отчету о выполнении решений Совета директоров ПАО "Томскэнергосбыт". |
| Заседание Совета директоров | 225 | 19.07.2017 | | | |
| 1. По пункту 2 по вопросу 1: Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» обеспечить утверждение нового штатного расписания Общества в срок не позднее 20.07.2017. | | | | | |
| 20.07.2017 | | 20.07.2017 | Исполнено | Однократно | Приказ ПАО «Томскэнергосбыт» от 20.07.2017 №1420. |
| Заседание Совета директоров | 230 | 31.10.2017 | | | |
| 1. По пункту 2 по вопросу 2: Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» в срок до 01 декабря 2017 года обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» перечня мероприятий по внедрению в систему бухгалтерского учета с 2018 года разделного учета показателей, регламентированных нормативными | | | | | |

| ПАО «Томскэнергосбыт» | | | | | | |
|--|-----------------------------|--|--|------------------------------------|--|------------------------------|
| Вид мероприятия | Реквизиты протокола/решения | | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| | № | Дата | | | | |
| Перечень поручений | | | | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения | |
| правовыми актами в сфере ценообразования регулируемых видов деятельности | | | | | | |
| 01.12.2017 | | 30.11.2017 | Исполнено | Однократно | Протокол заседания Совета директоров ПАО "Томскэнергосбыт" от 30.11.2017 № 232 | |
| Заседание Совета директоров | 232 | 30.11.2017 | | | | |
| 1. Решение 1 пункт 2 подпункт 2.1. Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» обеспечить выполнение мероприятий, предусмотренных перечнем мероприятий ПАО «Томскэнергосбыт» по внедрению в системе бухгалтерского учета с 2018 года раздельного учета показателей, регламентированных нормативными правовыми актами в сфере ценообразования регулируемых видов деятельности, в указанные в нем сроки. | | | | | | |
| 31.01.2018 | | | В стадии исполнения | Однократно | | |
| 2. Решение 1 пункт 2 подпункт 2.2. Поручить Генеральному директору ПАО «Томскэнергосбыт» представить на рассмотрение Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» отчет о выполнении перечня мероприятий ПАО «Томскэнергосбыт» по внедрению в системе бухгалтерского учета с 2018 года раздельного учета показателей, регламентированных нормативными правовыми актами в сфере ценообразования регулируемых видов деятельности в срок до 01.07.2018. | | | | | | |
| 01.07.2018 | | | В стадии исполнения | Однократно | | |
| Заседание Совета директоров | 234 | 21.12.2017 | | | | |
| 1. По подпункту 2.1 пункта 2 по вопросу 2 Поручить Генеральному директору ПАО "Томскэнергосбыт" усилить работу отдела экономической безопасности ПАО "Томскэнергосбыт" по возврату проблемной дебиторской задолженности | | | | | | |
| 19.01.2018 | | 25.12.2017 | Исполнено | Однократно | Приказ ПАО "Томскэнергосбыт" от 25.12.2017 № 365 | |
| 2. По подпункту 2.2 пункта 2 по вопросу 2 Поручить Генеральному директору ПАО "Томскэнергосбыт" представить Совету директоров ПАО «Томскэнергосбыт» отчет о проделанной работе по итогам 1 квартала 2018 года в срок до 30.04.2018. | | | | | | |

| ПАО «Томскэнергосбыт» | | | | | |
|--|-----------------------------|--|---------------------|------------------------------------|------------------------------|
| Вид мероприятия | Реквизиты протокола/решения | | | | |
| | № | Дата | | | |
| Перечень поручений | | | | | |
| Номер поручения протокола, Содержание поручения | | | | | |
| Плановая дата исполнения | Пояснение особых условий | Фактическая дата исполнения / Дата снятия с контроля / Дата учета в отчете | Статус исполнения | Периодичность отчетов по поручению | Пояснение статуса исполнения |
| 30.04.2018 | | | В стадии исполнения | Однократно | |
| 3. По подпункту 2.3 пункта 2 по вопросу 2 Поручить Генеральному директору ПАО "Томскэнергосбыт" ежеквартально на постоянной основе предоставлять Совету директоров ПАО «Томскэнергосбыт» отчеты о проделанной работе в срок не позднее последнего рабочего дня месяца, следующего за отчетным кварталом. | | | | | |
| 31.07.2018 | | | В стадии исполнения | Ежеквартально | |

Отчет о выполнении Плана мероприятий о ходе разработки и реализации импортозамещения ПАО «Гомскэнергосбыт»

| № п/п | Поручение | Плановая дата исполнения | Фактическая дата исполнения | Статус исполнения /комментарии |
|-------|---|--|-----------------------------|--|
| 1 | <p>Утвердить корпоративный план импортозамещения с учетом методических рекомендаций, утвержденных в соответствии с пунктом 2 раздела III протокола заседания подкомиссии по вопросам гражданских отраслей экономики Правительственной комиссии по импортозамещению от 25 марта 2016 г. № 1, а также доработка корпоративных планов импортозамещения в части поставок продукции нефтегазового машиностроения с учетом синхронизации данных планов с отраслевым планом мероприятий по импортозамещению, утвержденным приказом Минпромторга России от 7 июня 2016 г. № 1868 и размещенным на сайте https://gispr.gov.ru/plan-import-change/</p> | <p>В течение 60 календарных дней с момента заседания Совета директоров ПАО «Интер РАО» по вопросу об утверждении корпоративного плана импортозамещения</p> | <p>15.08.2017</p> | <p>Выполнено. Приказ ПАО «Гомскэнергосбыт» от 15.08.2017 №232.</p> |
| 2 | <p>Внесение изменений в Закупочную политику (Политику снабжения) в части возможности заключения долгосрочных контрактов у российских поставщиков под гарантированные объемы поставок будущих периодов оборудования, в настоящее время не имеющих аналогов в Российской Федерации, при наличии оформленных в установленном порядке специальных инвестиционных контрактов на освоение производства данной продукции в Российской Федерации, либо при наличии заключения Минпромторга России об отсутствии в Российской Федерации производства аналогов данной продукции в случае организации ее производства на территории Российской</p> | <p>В течение 60 календарных дней с момента утверждения ЛНА, являющегося корпоративным стандартом Группы «Интер РАО»</p> | <p>30.06.2017</p> | <p>Выполнено. Протокол заседания Совета директоров ПАО «Гомскэнергосбыт» (далее – СД) №224 от 03.07.2017 (дата заседания СД 30.06.2017).</p> |

| | | | | |
|---|--|---|-------------------|---|
| | Федерации без заключения специального инвестиционного контракта. | | | |
| 3 | Использование при формировании закупочной документации норм постановления Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О критериях отнесения промышленной продукции к промышленной продукции, не имеющей аналогов, произведенных в Российской Федерации», определяющего критерий отнесения продукции к промышленной продукции, произведенной на территории Российской Федерации. | Постоянно | Постоянно | Выполнено. Принято в постоянную работу. |
| 4 | Проведение анализа Закупочной политики (Политики снабжения) (в том числе положение о закупке товаров, работ и услуг, типовых применяемых форм документации о закупке, критериев отбора и оценки прочих локальных документов, включая локальные нормативные акты), в целях выявления квалификационных требований и критериев, ограничивающих участие в закупочных процедурах российских производителей товаров, технологий и услуг с предложениями инновационного и (или) импортозамещающего оборудования и технологий, в том числе их опытно-промышленных образцов, имеющих единственный опыт применения (промышленной эксплуатации) данного оборудования и услуг. | В течение 30 календарных дней с момента заседания Совета директоров ПАО «Интер РАО» 13.05.2017 | 13.05.2017 | Выполнено. Внесение изменений в Положение о закупках не требуется. Политика снабжения Общества требует изменений. |
| 5 | С учетом проведенного анализа внесение изменений в Политику снабжения направленных на: - устранение барьеров закупок у российских производителей товаров, технологий и услуг опытно-промышленных образцов инновационного и (или) импортозамещающего оборудования и технологий, имеющих единственный опыт применения данного оборудования и услуг; - организацию применения в закупочных процедурах (в том числе публикуемых и закрытых процедурах) информации о | В течение 60 календарных дней с момента утверждения ЛНА, являющегося корпоративным стандартом Группы «Интер РАО» 15.07.2017 | 30.06.2017 | Выполнено. Протокол заседания СД №224 от 03.07.2017 (дата заседания СД 30.06.2017). |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | <p>поставщиках и товарах, технологиях и услугах, содержащейся в Государственной информационной системе промышленности, а также организацию обязательного внесения и ежеквартального обновления информации о перспективных потребностях в товарах, технологиях и услугах на период до 2020 года в Автоматизированную информационную систему «Технологии и проекты импортозамещения» в качестве баз данных потенциальных поставщиков и потребителей товаров, технологий и услуг.</p> | | | |
|--|--|--|--|--|

XXVI. Приложение № 3 к годовому отчету – информация о реализации непрофильных активов Общества за 2017 год

Непрофильные активы на балансе ПАО «Томскэнергосбыт» отсутствуют.

XXVII. Приложение № 4 к годовому отчету – отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Утверждено:
 Решением Совета директоров
 ПАО «Гомскэнергообьтг» 30 марта 2018 года,
 протокол от 02 апреля 2018 года № 243,
 (Приложение 2)

Отчет о заключенных ПАО «Гомскэнергообьтг» в 2017 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

| № пп | Дата совершения сделки | Дата одобрения сделки | Орган общества, принявший решение об одобрении сделки | Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) сделки, выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке, лицо (лица), имеющее заинтересованность в совершении сделки, основания, по которым лицо (каждое из лиц), имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым, предмет сделки и иные ее существенные условия или порядок их определения | Цена по сделке |
|------|------------------------|-----------------------|---|---|--|
| 1. | 11.01.2017 | 30.11.2016 | Совет директоров ПАО «Гомскэнергообьтг» (далее – СД) | <p>Договор на оказание услуг между ПАО «Гомскэнергообьтг» и ООО «Интер РАО – ИТ»</p> <p>Стороны договора: ПАО «Гомскэнергообьтг» - Заказчик, ООО «Интер РАО – ИТ» - Исполнитель.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Лицами, заинтересованными в совершении сделки, являются акционеры ПАО «Гомскэнергообьтг» - ПАО «Интер РАО» и АО «Интер РАО Капитал»:</p> | <p>не может превышать в 2017 году 5 519 297 (пять миллионов пятьсот девятнадцать тысяч двести девяносто семь) рублей 78 копеек, в том числе НДС 18% – 841 926 (восемьсот сорок одна тысяча девятьсот двадцать шесть) рублей 78</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---------|
| | | | | <p>ПАО «Интер РАО» владеет более 20% акций ПАО «Томскэнергосбыт» а его аффилированное лицо (АО «Интер РАО Капитал») владеет более 20% акций ПАО «Томскэнергосбыт» и более 20% уставного капитала лица, являющегося стороной в сделке (ООО «Интер РАО - ИТ»).</p> <p>Предмет договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать информационно-технологические услуги, а Заказчик обязуется принять и оплатить Исполнителю оказанные услуги в порядке и сроки, предусмотренные договором.</p> <p>Срок оказания услуг: услуги оказываются в период с 01.01.2017 по 31.12.2017.</p> <p>Срок договора: договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p> <p>Иные существенные условия договора: Исполнитель обязуется раскрывать Заказчику сведения о собственниках (номинальных владельцев) долей Исполнителя по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов на дату подписания договора.</p> <p>В случае изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) долей Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Заказчику актуализированные сведения.</p> <p>Заказчик обязуется раскрыть Исполнителю сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Заказчика по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) и предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) акций Заказчика, включая</p> | копеек. |
|--|--|--|--|---|---------|

| | | | | | |
|--|------------|------------|----|--|--|
| | 30.03.2017 | 29.12.2016 | СД | <p>бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара), Заказчик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Исполнителю актуализированные сведения.</p> <p>При раскрытии соответствующей информации стороны обязуются предоставить обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27.07.2006 г. «О персональных данных».</p> <p>Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Томскэнергосбыт» и АО «Алтайэнергосбыт»</p> <p>Стороны договора: ПАО «Томскэнергосбыт» - Исполнитель, АО «Алтайэнергосбыт» - Заказчик.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Заинтересованным лицом в совершении сделки является ПАО «Интер РАО», как акционер, одновременно владеющий 20 и более процентами акций ПАО «Томскэнергосбыт (Исполнитель) и 20 и более процентами акций АО «Алтайэнергосбыт» (Заказчик).</p> <p>Орлов Д.С. и Чурилов А.В. являются лицами, заинтересованными в совершении сделки, поскольку являются членами Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» и одновременно с этим занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке, – члены Совета директоров АО «Алтайэнергосбыт».</p> <p>Предмет договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать услуги внешнего контактного центра для нужд АО «Алтайэнергосбыт» и передать Заказчику установленные договором документы, подтверждающие факт оказания услуг, а Заказчик обязуется оплатить услуги в соответствии с условиями</p> | 7 475 112 (семь миллионов четыреста семьдесят пять тысяч ста двенадцати) рублей 97 копеек, в том числе НДС (18%) 1 140 271 (один миллион сто сорок тысяч семьдесят один) рубль 47 копеек |
|--|------------|------------|----|--|--|

| | | | | |
|--|--|--|--|---|
| | | | | <p>договора.</p> <p>Срок договора: договор вступает в силу и становится обязательным для сторон с момента получения стороной, направившей оферту, ее акцепта. Моментом получения акцепта стороной, направившей оферту, является позднейшая из дат подписания договора от имени Сторон, если иной момент получения акцепта стороной, направившей оферту, документально не подтвержден. Срок действия договора с 01.01.2017 по 31.12.2017.</p> <p>Иные существенные условия договора: Заказчик обязуется раскрывать Исполнителю сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Заказчика по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) акций Заказчика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара), Заказчик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Исполнителю актуализированные сведения.</p> <p>Исполнитель обязуется раскрывать Заказчику сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Исполнителя, по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) акций Исполнителя, включая бенефициаров (том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Заказчику актуализированные сведения.</p> <p>Указанные положения договора стороны признают существенным условием. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения</p> |
|--|--|--|--|---|

| | | | | | |
|----|------------|------------|----|---|---|
| 3. | 31.01.2017 | 29.12.2016 | СД | <p>указанных обязательств, Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть договор.</p> <p>При раскрытии соответствующей информации стороны обязуются произвести обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом №152-ФЗ от 27.07.2006 г. «О персональных данных».</p> <p>Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Томскэнергосбыт» и ООО «ОЭК»</p> <p>Стороны договора: ПАО «Томскэнергосбыт» - Исполнитель, ООО «ОЭК» - Заказчик.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Заинтересованным лицом в совершении сделки является ПАО «Интер РАО», как акционер, одновременно владеющий 20 и более процентами акций ПАО «Томскэнергосбыт (Исполнитель), поскольку его аффилированное лицо (ЗАО «Петрозлектросбыт») владеет и 20 и более процентами долями ООО «ОЭК» (Заказчик).</p> <p>Орлов Д.С. является лицом, заинтересованным в совершении сделки, поскольку является Председателем Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» и одновременно с этим занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке, – член Совета директоров ООО «ОЭК».</p> <p>Предмет договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать услуги внешнего контактного центра и передать Заказчику установленные договором документы, подтверждающие факт оказания услуг, а Заказчик обязуется оплатить услуги в соответствии с условиями договора.</p> <p>Объем и содержание конкретных услуг, оказываемых в рамках договора, определяется заданием Заказчика, которое является</p> | <p>не менее 17 284 050 (семнадцати миллионов двухсот восьмидесяти четырёх тысяч пятидесяти) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 2 636 550 (два миллиона шестьсот тридцать шесть тысяч пятьсот пятьдесят) рублей 00 копеек</p> |
|----|------------|------------|----|---|---|

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | | | | <p>приложением к договору.</p> <p>Срок договора: договор вступает в силу и становится обязательным для сторон с момента получения стороной, направившей оферту, ее акцепта. Моментом получения акцепта стороной, направившей оферту, является позднейшая из дат подписания договора от имени Сторон, если иной момент получения акцепта стороной, направившей оферту, документально не подтвержден. Срок действия договора с 01.01.2017 по 31.12.2017.</p> <p>Иные существенные условия договора: Заказчик обязуется раскрывать Исполнителю сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Заказчика, по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) акций Заказчика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара), Заказчик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Исполнителю актуализированные сведения.</p> <p>Исполнитель обязуется раскрывать Заказчику сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Исполнителя, по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) акций Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Заказчику актуализированные сведения.</p> <p>Указанные положения договора стороны признают существенным условием. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения</p> |
|--|--|--|--|--|

| | | | | | |
|----|------------|------------|----|---|---|
| 4. | 20.01.2017 | 29.12.2016 | СД | <p>указанных обязательств Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть договор.</p> <p>При раскрытии соответствующей информации стороны обязуются предоставить обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом №152-ФЗ от 27.07.2006 г. «О персональных данных».</p> <p>Договор добровольного медицинского страхования граждан между ПАО «Гомскэнергосбыт» и АО «СОГАЗ»</p> <p>Стороны договора: ПАО «Гомскэнергосбыт» - Страхователь; АО «СОГАЗ» – Страховщик.</p> <p>Лица, являющиеся выгодоприобретателями по договору:</p> <p>Застрахованные лица по Программе добровольного медицинского страхования граждан № 1 – 6 человек, в том числе Генеральный директор ПАО «Гомскэнергосбыт»;</p> <p>Застрахованные лица по Программе добровольного медицинского страхования граждан № 2 (работники, относящиеся к категории «руководитель», и занимающие должность «руководитель направления») – не более 52 человек;</p> <p>Застрахованные лица по Программе добровольного медицинского страхования граждан № 3 – не более 559 человек (все работники ПАО «Гомскэнергосбыт», за исключением застрахованных по Программам №1, 2), в том числе члены семьи Генерального директора ПАО «Гомскэнергосбыт».</p> <p>Заинтересованным лицом в совершении указанной сделки является лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества (Генеральный директор Кодин А.В.) и его аффилированные лица (супруга Кодина С.Н.), одновременно с этим являющиеся выгодоприобретателем по сделке.</p> <p>Предмет договора: Договор заключен в соответствии с</p> | <p>на 2017-2019 годы не может превышать 15 389 195 (Пятнадцать миллионов триста восемьдесят девять тысяч сто девяносто пять) рубль 00 копеек, НДС не облагается.</p> <p>за период страхования с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г. – 5 057 020,00 (Пять миллионов пятьдесят семь тысяч двадцать) рублей 00 копеек.</p> <p>за период страхования с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г. – 5 131 275,00 (Пять миллионов сто тридцать одна тысяча двести семьдесят пять) рублей 00</p> |
|----|------------|------------|----|---|---|

| | | | | |
|--|--|--|---|--|
| | | | <p>действующим законодательством Российской Федерации и «Правилами добровольного медицинского страхования» от «28» января 2015 г Страховщика.</p> <p>По договору Страховщик берет на себя обязательство при наступлении страхового случая организовать и оплатить предоставление Застрахованным лицам медицинских услуг в соответствии с Программой добровольного медицинского страхования (Приложения 7,8,9 к решению), а Страхователь обязуется уплатить страховую премию.</p> <p>Общая численность Застрахованных лиц определяется Списком Застрахованных лиц (приложение к договору) и составляет 617 человек на дату его заключения.</p> <p>Общая страховая сумма договору составляет 325 410 000 (Триста двадцать пять миллионов четыреста десять тысяч) рублей 00 копеек из них:</p> <p>за период с 01.01.2017 по 31.12.2017 – 108 470 000 (Сто восемь миллионов четыреста семьдесят тысяч) рублей 00 копеек.</p> <p>за период с 01.01.2018 по 31.12.2018 - 108 470 000 (Сто восемь миллионов четыреста семьдесят тысяч) рублей 00 копеек.</p> <p>за период с 01.01.2019 по 31.12.2019 - 108 470 000 (Сто восемь миллионов четыреста семьдесят тысяч) рублей 00 копеек.</p> <p>Лимит ответственности Страховщика в отношении всех Застрахованных лиц по договору по оплате медицинских услуг, включенных в Программу добровольного медицинского страхования (за исключением медицинских услуг, связанных с оказанием экстренной медицинской помощи на территории РФ силами санитарной авиации, в случаях, когда Застрахованному лицу необходима экстренная медицинская помощь и невозможна его транспортировка в медицинскую организацию другими транспортными средствами при отсутствии в доступной близости медицинских организаций, могущих оказать первичную медицинскую помощь Застрахованному лицу, включая работающие в системе обязательного медицинского страхования) при</p> | <p>копеек. за период страхования с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г. – 5 200 900,00 (Пять миллионов тысяч девяťсот) рублей 00 копеек.</p> |
|--|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | | | | <p>обращения Застрахованного лица в течение срока действия договора страхования в медицинское учреждение (из числа предусмотренных договором страхования) составляет 14 619 735,00 (Четырнадцать миллионов шестьсот девяносто тысяч семьсот тридцать пять) рублей 00 копеек.</p> <p>Лимит ответственности Страховщика в отношении всех Застрахованных лиц по договору по оплате медицинских услуг включенных в Программу добровольного медицинского страхования, при обращении Застрахованного лица в течение срока действия договора за получением медицинских услуг, связанных с оказанием экстренной медицинской помощи на территории РФ силами санитарной авиации, в случаях, когда Застрахованному лицу необходима экстренная медицинская помощь и невозможна его транспортировка в медицинскую организацию другими транспортными средствами при отсутствии в доступной близости медицинских организаций, могущих оказать первичную медицинскую помощь Застрахованному лицу, включая работающие в системе обязательного медицинского страхования, составляет 310 790 265,00 (Триста десять миллионов семьсот девяносто тысяч двести шестьдесят пять) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок действия договора: договор вступает в силу с 00 ч. 00 мин. «01» января 2017 года и действует до 24 ч.00 мин. «31» декабря 2019 года.</p> <p>Действие индивидуальных страховых полисов, выданных в соответствии с договором, прекращается не позднее действия договора.</p> <p>Иные существенные условия договора:</p> <p>Страховщик обязуется раскрывать Страхователю сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Страховщика, владеющих не менее чем 5% общего количества размещенных голосующих акций общества, по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/ бенефициара) с предоставлением</p> |
|--|--|--|--|--|

| | | | | | |
|----|------------|------------|----|---|--|
| | | | | <p>подтверждающих документов.</p> <p>В случае изменений сведений о собственниках (номинальных владельцах) акций Страховщика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара), Страховщик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты соответствующего изменения предоставить Страхователю актуализированные сведения.</p> <p>При раскрытии соответствующей информации Стороны обязуются производить обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом №152-ФЗ от 27.07.2006 «О персональных данных».</p> <p>Положения указанного пункта Стороны признают существенным условием договора. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Страховщиком обязательств, предусмотренных указанным пунктом, Страхователь вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть договор.</p> | |
| 5. | 31.01.2017 | 29.12.2016 | СД | <p>Договор возмездного оказания услуг между АО «ТомскРТС» и ПАО «Томскэнергообьт»</p> <p>Стороны договора: АО «ТомскРТС» – Заказчик; ПАО «Томскэнергообьт» – Исполнитель.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Заинтересованным лицом в совершении сделки является ПАО «Интер РАО», как акционер, одновременно владеющий 20 и более процентами акций ПАО «Томскэнергообьт» (Исполнитель), поскольку его аффилированное лицо (АО «Томская генерация») владеет 20 и более процентами акций АО «ТомскРТС» (Заказчик).</p> <p>Предмет договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать услуги согласно Приложению 12 к решению и передать</p> | <p>не должна превышать 6 501 941 (шесть миллионов пятьсот одна тысяча девятьсот сорок один) рубль 74 копейки, в том числе НДС (18%) в размере 991 821 (девятьсот девяносто одна тысяча восемьсот двадцать один) рубль 62 копейки.</p> <p>Стоимость 1 часа работы оператора за прием и обработку входящих обращений</p> |

| | | | |
|--|--|--|---|
| | | <p>Заказчику установленные договором отчетные документы, а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить их в соответствии с условиями договора.</p> <p>Срок договора: договор вступает в силу с 01 января 2017 года и действует по 31 декабря 2017 года, а в части претензий и расчетов - до полного исполнения своих обязательств сторонами.</p> <p>Иные существенные условия договора: Исполнитель обязуется раскрывать Заказчику сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Исполнителя по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) акций Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Заказчику актуализированные сведения.</p> <p>Заказчик обязуется раскрыть Исполнителю сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Заказчика по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) и предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) акций Заказчика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) Исполнителю актуализированные сведения.</p> <p>При раскрытии соответствующей информации стороны обязуются производить обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27.07.2006 г. «О персональных данных».</p> | <p>клиентов (в том числе индивидуальных приборов учета) составляет 622 (шестьсот двадцать два) рубля 21 копейка, в том числе НДС 18% - 94 (девяносто четыре) рубля 91 копейка.</p> <p>Стоимость 1 минуты работы оператора за исходящий обзвон клиентов по вопросам сбора дебиторской задолженности составляет 10 (десять) рублей 37 копеек, в том числе НДС 18% - 1 (один) рубль 58 копеек.</p> |
|--|--|--|---|

| | | | | | |
|----|------------|------------|----|---|---|
| 6. | 31.01.2017 | 19.01.2017 | СД | <p>Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Томскэнергосбыт» и АО «ТомскРТС»</p> <p>Стороны договора: АО «ТомскРТС» – Заказчик; ПАО «Томскэнергосбыт» – Исполнитель.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: заинтересованным лицом в совершении сделки является ПАО «Интер РАО» - лицо, одновременно являющееся контролирующим лицом ПАО «Томскэнергосбыт» и контролирующим лицом юридического лица, являющегося стороной в сделке (АО «ТомскРТС»).</p> <p>Предмет договора: по договору Исполнитель обязуется осуществлять по поручению и за счёт Заказчика услуги по печати и доставке корреспонденции потребителям Заказчика - физическим лицам (населению) города Томска и Томского района, в том числе: - квитанций для расчётов за отопление и горячее водоснабжение, пени, установку приборов учета (далее тепловую энергию) в формате единого платежного документа (далее ЕПД) и в формате отдельных квитанций (далее не в формате ЕПД);</p> <p>- предупреждений о наличии задолженности за тепловую энергию.</p> <p>Расчетным периодом является 1 (один) календарный месяц.</p> <p>Ежемесячная стоимость оказанных услуг определяется исходя из:</p> <ul style="list-style-type: none"> - стоимости печати 1 (одной) квитанции в формате ЕПД; - стоимости печати 1 (одной) квитанции не в формате ЕПД; - стоимости 1 (одного) предупреждения; - стоимости доставки и фактического количества доставленных за месяц квитанций в формате ЕПД, не в формате ЕПД и | <p>не более 4 450 340 (четыре миллиона четыреста пятьдесят тысяч триста сорок) рублей 45 копеек, в том числе НДС по ставке 18 % - 678 865 (шестьсот семьдесят восемь тысяч восемьсот шестьдесят пять) рублей 49 копеек.</p> <p>Стоимость услуг включает в себя все издержки Исполнителя и причитающиеся ему вознаграждение и составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0 (ноль) рублей 92 копейки, в том числе НДС по ставке 18 % - 0 (ноль) рублей 14 копеек - стоимость печати с учетом фальцевания 1 (одной) квитанции в формате ЕПД; - 1 (один) рубль 35 копеек, в том числе НДС по ставке 18 % - 0 (ноль) рублей 21 копейка - стоимость |
|----|------------|------------|----|---|---|

| | | | | |
|--|--|--|---|--|
| | | | <p>предупреждений.</p> <p>Срок договора: договор вступает в силу с 01.02.2017 года и действует по 31.01.2018 г., а в части претензий и расчетов - до полного исполнения своих обязательств сторонами.</p> <p>Иные существенные условия договора: Исполнитель обязуется раскрывать Заказчику сведения о собственниках (номинальных владельцах) акций Исполнителя по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае изменений сведений о собственниках (номинальных владельцах) акций Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Заказчику актуализированные сведения.</p> <p>Заказчик обязуется раскрыть Исполнителю сведения о собственниках (номинальных владельцах) акций Заказчика по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) и предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцах) акций Заказчика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара), Заказчик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Исполнителю актуализированные сведения.</p> <p>При раскрытии соответствующей информации стороны обязуются произвести обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27.07.2006 г. «О персональных данных».</p> | <p>печати с учетом фальцевания 1 (одной) квитанции, не в формате ЕПД (отдельная);</p> <p>- 1 (один) рублей 02 копейки, в том числе НДС по ставке 18 % - 0 (ноль) рублей 16 копеек стоимость печати 1 (одного) предупреждения по дебиторской задолженности;</p> <p>- 0 (ноль) рублей 65 копеек, в том числе НДС по ставке 18 % - 0 (ноль) рублей 10 копеек - стоимость доставки 1 (одной единицы) квитанции в формате ЕПД;</p> <p>- 1 (один) рубль 22 копейки, в том числе НДС по ставке 18 % - 0 (ноль) рублей 19 копеек - стоимость доставки 1 (одной) квитанции не в формате ЕПД</p> <p>(отдельная);</p> <p>- 1 (один) рубль 22 копейки, в том числе</p> |
|--|--|--|---|--|

| | | | | | |
|--|------------|------------|----|--|--|
| | 28.09.2017 | 30.06.2017 | СД | <p>Дополнительное соглашение № 4 к агентскому договору между ПАО «Гомскэнергообьт» и ООО «РН-Энерго»</p> <p>Стороны договора в редакции дополнительного соглашения № 4: ПАО «Гомскэнергообьт» - Агент, ООО «РН-Энерго» - Принципал.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору в редакции дополнительного соглашения № 4: отсутствует.</p> <p>Лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ПАО «Интер РАО» – лицо, одновременно являющееся контролирующим лицом ПАО «Гомскэнергообьт» (Агент) и ООО «РН-Энерго» (Принципал).</p> <p>Кроме того заинтересованным лицом является член Совета директоров Общества Орлов Д.С., занимающий должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке (член Совета директоров ООО «РН-Энерго»).</p> <p>Предмет договора в редакции дополнительного соглашения № 4: по договору Агент обязуется за вознаграждение от имени и за счет Принципала совершать юридические и иные действия.</p> <p>Перечень поручений и периодичность их исполнения указаны в Приложении 7 к решению.</p> <p>По сделке, совершенной Агентом с третьим лицом от имени и за</p> | <p>НДС по ставке 18 % - 0 (ноль) рублей 19 копеек - стоимость доставки 1 (одного) предупреждения по дебиторской задолженности.</p> <p>не может превышать 10 000 000 (десять миллионов) рублей 00 копеек, в том числе НДС в размере 1 525 423 (один миллион пятьсот двадцать пять тысяч четыреста двадцать три) рубля 73 копейки в год.</p> <p>Размер вознаграждения Агента устанавливается из расчета 0,0708 рубля, в том числе НДС 18% 0,0108 рубля за 1 кВт/ч потребленной электрической энергии в рамках договоров энергоснабжения с потребителями, заключенных в связи</p> |
|--|------------|------------|----|--|--|

| | | | | | |
|----|------------|------------|----|--|---|
| | | | | <p>счет Принципала, права и обязанности возникают непосредственно у Принципала.</p> <p>Агент вправе возложить исполнение обязательств по договору на третьих лиц (субагентов), при условии получения от Принципала предварительного письменного согласия. За действия третьих лиц (субагентов) Агент отвечает перед Принципалом в полном объеме.</p> <p>Принципал обязан уплатить Агенту вознаграждение в размере и в порядке, установленном в договоре.</p> <p>Срок договора в редакции дополнительного соглашения № 4: агентский договор в редакции дополнительного соглашения № 4 вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2017.</p> <p>Договор в редакции дополнительного соглашения № 4 считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из его Сторон не заявит о его изменении либо о заключении нового договора.</p> <p>Договор в редакции дополнительного соглашения № 4 может быть расторгнут по инициативе любой из Сторон, путем направления уведомления о расторжении агентского договора не менее чем за 30 дней до даты его предполагаемого расторжения.</p> <p>Иные существенные условия договора в редакции дополнительного соглашения № 4: отсутствуют.</p> | <p>с исполнением договора.</p> <p>Вознаграждение Агента за принятие наличных денежных средств устанавливается в размере 2,45% от суммы принятых от потребителей денежных средств в оплату потребленной электрической энергии в рамках договоров с потребителями, заключенными в связи с исполнением договора.</p> |
| 8. | 31.07.2017 | 30.06.2017 | СД | <p>Договор займа между ПАО «Гомскэнергообит» и ПАО «Интер РАО»</p> <p>Стороны договора: ПАО «Интер РАО» – Займодавец; ПАО «Гомскэнергообит» – Заемщик.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки, основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: заинтересованным лицом в совершении сделки</p> | <p>на общую предельную сумму не более 181 828 125 (Сто восемьдесят один миллион восемьсот двадцать восемь тысяч сто двадцать пять) рублей, включая проценты за пользование заемными</p> |

| | | | | |
|--|--|--|--|----------------------|
| | | | <p>является ПАО «Интер РАО» – лицо, являющееся одновременно контролирующим лицом ПАО «Томскэнергосбыт» и стороной в сделке.</p> <p>Предмет договора: Займодавец передает в собственность Заемщика денежные средства (далее – Заем) в рублях РФ, а Заемщик обязуется возратить Займодавцу указанную сумму денежных средств, а также проценты, начисляемые в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цель предоставления Займа – пополнение оборотных средств Заемщика.</p> <p>Цена по договору: цена по сделке с учетом процентов за весь период действия договора (три года) составит не более 181 828 125 (Сто восемьдесят один миллион восемьсот двадцать восемь тысяч сто двадцать пять) рублей.</p> <p>Валюта договора: рубль РФ.</p> <p>Общий размер единовременной задолженности в соответствии с договором займа не может превышать 135 000 000 (Сто тридцать пять миллионов) рублей вне зависимости от количества заключенных сделок.</p> <p>Сумма Займа предоставляется Заемщику сроком не более чем на 1 (один) рабочий день, начиная с даты первого предоставления Займа Займодавцем в соответствии с договором. Срок предоставления Займа может быть изменен по соглашению Сторон. Сумма займа и проценты могут быть возвращены досрочно с предварительным уведомлением Займодавца.</p> <p>Процентная ставка за пользование Займом определяется по соглашению Сторон в день предоставления Займа. Займодавец вправе в одностороннем порядке изменить процентную ставку за пользование Займом, при этом размер процентной ставки не может быть выше ключевой ставки ЦБ РФ в договоре, в котором ПАО «Интер РАО» выступает в качестве Заемщика, и не может быть ниже ключевой ставки ЦБ РФ в договорах, в которых ПАО «Интер</p> | денежными средствами |
|--|--|--|--|----------------------|

| | | | | | |
|----|------------|------------|----|---|---|
| 9. | 31.07.2017 | 30.06.2017 | СД | <p>РАО» выступает в качестве Займодавца. Об изменении процентной ставки по Займу Займодавец уведомляет Заёмщика в письменной форме не менее чем за 1 день до ее введения.</p> <p>Начисление процентов в рамках договора осуществляется ежемесячно. Заемщик обязан выплачивать проценты на сумму предоставленного Займа ежемесячно не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, в размере, предусмотренном договором.</p> <p>Срок договора: окончательная дата возврата займа не позднее 3-х (трех) лет с даты первого предоставления Займа Займодавцем в соответствии с договором займа.</p> <p>Иные существенные условия договора: согласно условиям договора займа комиссии за сопровождение займа не предусмотрены</p> | <p>на общую предельную сумму не более 181 828 125 (Сто восемьдесят один миллион восемьсот двадцать восемь тысяч пять) рублей, включая проценты за пользование заемными денежными средствами</p> |
| | | | | <p>Договор займа между ПАО «Гомскэнергообьит» и ПАО «Интер РАО»</p> <p>Стороны договора: ПАО «Интер РАО» – Заемщик; ПАО «Гомскэнергообьит» – Займодавец.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: заинтересованным лицом в совершении сделки является ПАО «Интер РАО» – лицо, являющееся одновременно контролирующим лицом ПАО «Гомскэнергообьит» и стороной в сделке.</p> <p>Предмет договора: Займодавец передает в собственность Заемщика денежные средства (далее – Заем) в рублях РФ, а Заемщик обязуется возратить Займодавцу указанную сумму денежных средств, а также проценты, начисляемые в соответствии с условиями договора.</p> | |

| | | | |
|--|--|--|---|
| | | | <p>Цель предоставления Займа – пополнение оборотных средств Заемщика.</p> <p>Цена по договору: цена по сделке с учетом процентов за весь период действия договора (три года) составит не более 181 828 125 (Сто восемьдесят один миллион восемьсот двадцать восемь тысяч сто двадцать пять) рублей.</p> <p>Валюта договора: рубль РФ.</p> <p>Общий размер единовременной задолженности в соответствии с договором займа не может превышать 135 000 000 (Сто тридцать пять миллионов) рублей вне зависимости от количества заключенных сделок.</p> <p>Сумма Займа предоставляется Заемщику сроком не более чем на 1 (один) рабочий день, начиная с даты первого предоставления Займа Заимодавцем в соответствии с договором. Срок предоставления Займа может быть изменен по соглашению Сторон. Сумма займа и проценты могут быть возвращены досрочно с предварительным уведомлением Заимодавца.</p> <p>Процентная ставка за пользование Займом определяется по соглашению Сторон в день предоставления Займа. Заимодавец вправе в одностороннем порядке изменить процентную ставку за пользование Займом, при этом размер процентной ставки не может быть выше ключевой ставки ЦБ РФ в договоре, в котором ПАО «Интер РАО» выступает в качестве Заемщика, и не может быть ниже ключевой ставки ЦБ РФ в договорах, в которых ПАО «Интер РАО» выступает в качестве Заимодавца. Об изменении процентной ставки по Займу Заимодавец уведомляет Заёмщика в письменной форме не менее чем за 1 день до ее введения.</p> <p>Начисление процентов в рамках договора осуществляется ежедневно. Заемщик обязан выплачивать проценты на сумму предоставленного Займа ежемесячно не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, в размере, предусмотренном договором.</p> <p>Срок договора: окончательная дата возврата займа не позднее 3-х (трех) лет с даты первого предоставления Займа Заимодавцем в</p> |
|--|--|--|---|

| | | | | | |
|-----|------------|------------|----|--|--|
| 10. | 16.08.2017 | 26.07.2017 | СД | <p>соответствии с договором займа. Иные существенные условия договора: согласно условиям договора займа комиссии за сопровождение займа не предусмотрены.</p> <p>Договор возмездного оказания услуг между ООО «Омск РТС» и ПАО «Томскэнергосбыт»</p> <p>Стороны договора: АО «Омск РТС» - Заказчик; ПАО «Томскэнергосбыт» – Исполнитель.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: заинтересованным лицом в совершении сделки является ПАО «Интер РАО» - лицо, одновременно являющееся контролирующим лицом ПАО «Томскэнергосбыт» и контролирующим лицом юридического лица, являющегося стороной в сделке (АО «Омск РТС»).</p> <p>Предмет договора: Исполнитель принимает на себя обязательство оказать услуги внешнего контактного центра для нужд АО «Омск РТС» и передать Заказчику установленные Договором документы, подтверждающие факт оказания услуг, а Заказчик обязуется оплатить услуги в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена по договору: не может превышать 2 390 704 (два миллиона триста девяносто тысяч семьсот четыре) рубля 00 копеек, в том числе НДС – 364 683 (триста шестьдесят четыре тысячи шестьсот восемьдесят три) рубля 66 копеек.</p> <p>Срок договора: срок действия Договора устанавливается с момента подписания и по 31 декабря 2017 года, а в части претензий и расчетов - до полного исполнения своих обязательств сторонами.</p> <p>Иные существенные условия Договора:</p> | не более 2 390 704 (два миллиона триста девяносто тысяч семьсот четыре) рубля 00 копеек, в том числе НДС – 364 683 (триста шестьдесят четыре тысячи шестьсот восемьдесят три) рубля 66 копеек. |
|-----|------------|------------|----|--|--|

| | | | | | |
|-----|------------|------------|----|---|--|
| 11. | 09.11.2017 | 23.08.2017 | СД | <p>Заказчик обязуется раскрыть Исполнителю сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Заказчика по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) акций Заказчика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара), Заказчик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Исполнителю актуализированные сведения.</p> <p>Исполнитель обязуется раскрыть Заказчику сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Исполнителя по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) акций Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара), Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Заказчику актуализированные сведения.</p> <p>Дополнительное соглашение № 5 к договору добровольного медицинского страхования граждан между ПАО «Томскэнергосбыт» и АО «СОГАЗ»</p> <p>Стороны договора в редакции дополнительного соглашения № 5: ПАО «Томскэнергосбыт» - Страхователь, АО «СОГАЗ» - Страховщик.</p> <p>Лица, являющиеся выгодоприобретателями по договору в редакции дополнительного соглашения № 5:</p> <p>Застрахованные по Программе №1 – 6 человек, в том числе</p> | <p>не может превышать</p> <p>15 389 195</p> <p>(Пятнадцать миллионов триста восемьдесят тысяч сто девяносто пять) рублей 00 копеек, НДС не облагается, в том числе:</p> <p>за период</p> |
|-----|------------|------------|----|---|--|

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|---|
| | | | | <p>Генеральный директор ПАО «Гомскэнергообьт»; Застрахованные по Программе №2 (работники, относящиеся к категории «руководитель», и занимающие должность «руководитель направления») – не более 52 человека; Застрахованные по Программе №3 – не более 559 человек (все работники Общества, за исключением застрахованных по Программам №1, 2), в том числе супруга Генерального директора ПАО «Гомскэнергообьт».</p> <p>Заинтересованным лицом в совершении указанной сделки является лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества (Генеральный директор Кодин А.В.), поскольку он и его супруга являются выгодоприобретателями по сделке. Предмет договора в редакции дополнительного соглашения № 5: Договор заключен в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и «Правилами добровольного медицинского страхования» от «28» января 2015 года Страховщика.</p> <p>По договору Страховщик берет на себя обязательство при наступлении страхового случая организовать и оплатить предоставление Застрахованным лицам медицинских услуг в соответствии с Программой добровольного медицинского страхования (Приложения 8, 9, 10 к решению), а Страхователь обязуется уплатить страховую премию.</p> <p>Общая численность Застрахованных лиц на момент заключения договора страхования составляет 617 человек.</p> <p>Лимит ответственности Страховщика в отношении всех Застрахованных лиц по договору по оплате медицинских услуг, включенных в Программу добровольного медицинского страхования (за исключением медицинских услуг, связанных с оказанием экстренной медицинской помощи на территории РФ силами санитарной авиации, в случаях, когда Застрахованному лицу необходима экстренная медицинская помощь и невозможна</p> | <p>страхования с по 01.01.2017 по 31.12.2017 – 5 (Пять миллионов пятьдесят семь тысяч двадцать) рублей 00 копеек. за период страхования с 01.01.2018 по 31.12.2018 – 5 (Пять миллионов сто тридцать одна тысяча двести семьдесят пять) рублей 00 копеек. за период страхования с 01.01.2019 по 31.12.2019 – 5 (Пять миллионов двести тысяч девятьсот) рублей 00 копеек.</p> |
|--|--|--|--|--|---|

| | | | |
|--|--|--|---|
| | | | <p>его транспортировка в медицинскую организацию другими транспортными средствами при отсутствии в доступной близости медицинских организаций, могущих оказать первичную медицинскую помощь Застрахованному лицу, включая работающие в системе обязательного медицинского страхования) при обращении Застрахованного лица в течение срока действия договора страхования в медицинское учреждение (из числа предусмотренных договором страхования) составляет 18 176 393,00 (восемнадцать миллионов сто семьдесят шесть тысяч триста девяносто три) рубля 00 копеек.</p> <p>Лимит ответственности Страховщика в отношении всех Застрахованных лиц по договору по оплате медицинских услуг включенных в Программу добровольного медицинского страхования, при обращении Застрахованного лица в течение срока действия договора за получением медицинских услуг, связанных с оказанием экстренной медицинской помощи на территории РФ силами санитарной авиации, в случаях, когда Застрахованному лицу необходима экстренная медицинская помощь и невозможна его транспортировка в медицинскую организацию другими транспортными средствами при отсутствии в доступной близости медицинских организаций, могущих оказать первичную медицинскую помощь Застрахованному лицу, включая работающие в системе обязательного медицинского страхования, составляет 307 233 607,00 (триста семь миллионов двести тридцать три тысячи шестьсот семь) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок действия договора в редакции дополнительного соглашения № 5: договор в редакции дополнительного соглашения вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до 24 ч.00 мин. «31» декабря 2019 года.</p> <p>Договор добровольного медицинского страхования вступил в силу с 00 ч. 00 мин. «01» января 2017 года и действует до 24 ч.00 мин. «31» декабря 2019 года.</p> <p>Действие индивидуальных страховых полисов, выданных в</p> |
|--|--|--|---|

| | | | | | |
|-----|------------|------------|----|---|--|
| 12. | 22.09.2017 | 30.08.2017 | СД | <p>соответствии с договором, прекращается не позднее действия договора.</p> <p>Иные существенные условия договора в редакции дополнительного соглашения № 5: отсутствуют.</p> <p>Договор поставки между ПАО «Томскэнергосбыт» и АО «Алтайэнергосбыт»</p> <p>Стороны договора: АО «Алтайэнергосбыт» - Покупатель; ПАО «Томскэнергосбыт» – Поставщик.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ПАО «Интер РАО» – лицо, одновременно являющееся контролирующим лицом ПАО «Томскэнергосбыт» (Поставщик) и АО «Алтайэнергосбыт» (Покупатель). Кроме того заинтересованными лицами являются члены Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт» Орлов Д.С., Чурилов А.В., занимающие должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке (члены Совета директоров АО «Алтайэнергосбыт»).</p> <p>Предмет договора: Поставщик обязуется поставить Покупателю Товар (светодиодные светильники TL-Street 50 PR (Д) в количестве 667 шт.) со всей необходимой документацией в порядке и на условиях, предусмотренных Договором.</p> <p>Срок договора: Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «31» декабря 2017 года, а в части расчетов и гарантийных обязательств – до полного исполнения обязательств Сторонами.</p> <p>Иные существенные условия Договора:</p> | не более 2 334 498 (два миллиона триста тридцать четыре четыреста девяносто восемь) рублей 64 копеек, в том числе НДС в размере 356 109 (триста пятьдесят шесть тысяч сто девять) рублей 96 копеек |
|-----|------------|------------|----|---|--|

| | | | | | |
|-----|------------|------------|----|---|------------------------|
| 13. | 13.10.2017 | 12.10.2017 | СД | <p>Поставщик обязуется раскрывать Покупателю сведения о собственниках (номинальных владельцев) акций Поставщика по форме, предусмотренной приложением к Договору, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов на дату подписания настоящего Договора.</p> <p>В случае любых изменений сведений о собственниках (номинальных владельцев) акций Поставщика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара), Поставщик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Покупателю актуализированные сведения.</p> <p>При раскрытии соответствующей информации Стороны обязуются производить обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27.07.2006 «О персональных данных»</p> | <p>Конфиденциально</p> |
| | | | | <p>Дополнительное соглашение № 1 к трудовому договору между ПАО «Гомскэнергобыт» и Кодиным Александром Викторовичем</p> <p>Стороны трудового договора в редакции дополнительного соглашения № 1: ПАО «Гомскэнергобыт» - работодатель, Кодин Александр Викторович – руководитель.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по трудовому договору, в редакции дополнительного соглашения № 1: отсутствует.</p> <p>Лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: заинтересованным лицом в совершении указанной сделки является лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа ПАО «Гомскэнергобыт» (Генеральный директор Кодин А.В.), поскольку является стороной в сделке.</p> | <p>Конфиденциально</p> |

| | | | | | |
|-----|---|------------|----|---|--|
| 14. | 27.10.2017 | 12.10.2017 | СД | <p>Предмет трудового договора в редакции дополнительного соглашения № 1: по договору руководителю обязуется выполнять работу в должности генерального директора – осуществлять функции единоличного исполнительного органа Общества, а Общество, выступая в качестве работодателя, обязуется предоставить руководителю работу, обеспечивать необходимые условия для выполнения работы, выплачивать заработную плату и предоставлять гарантии, льготы и компенсации в соответствии с законами и иными нормативными актами Российской Федерации, Уставом Общества и договором.</p> <p>Условия оплаты труда в соответствии с трудовым договором в редакции дополнительного соглашения № 1:</p> <ul style="list-style-type: none"> - должностной оклад в размере <i>конфиденциально</i> в месяц (до налогообложения); - коэффициент по районному регулированию заработной платы в соответствии с действующим законодательством - 1,3. <p>Срок действия трудового договора в редакции дополнительного соглашения № 1: трудовой договор в редакции дополнительного соглашения № 1 вступает в силу с даты подписания сторонами, распространяется на отношения, возникшие с 01.07.2017, и действует до истечения срока действия договора.</p> | |
| | 22 259 728 (Двадцать два миллиона двести пятьдесят девять тысяч семьсот двадцать восемь) рублей 75 копеек, с учетом НДС (18%) в размере 3 054 574 (Три миллиона пятьдесят четыре тысячи пятьсот | | | <p>Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Томскэнергосбыт» и ООО «Интегратор ИТ»</p> <p>Стороны договора: ООО «Интегратор ИТ» – Подрядчик; ПАО «Томскэнергосбыт» – Заказчик.</p> <p>Лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: заинтересованным лицом в совершении сделки является ПАО «Интер РАО» - лицо, одновременно являющееся контролирующим лицом ПАО</p> | |

| | | | | |
|--|--|--|---|--|
| | | | <p>«Томскэнергосбыт» и контролирующим лицом юридического лица, являющегося стороной в сделке (ООО «Интегратор ИТ»).</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Предмет договора: Подрядчик обязуется в соответствии с условиями Договора своевременно выполнить работы по внедрению и настройке программы для ЭВМ АСУ ЭД БЫТ (Региональная версия) и программы для ЭВМ Личный кабинет клиента ЛКК ФЛ (версия 2.0) и передать Заказчику результат работы, соответствующий требованиям договора и приложенный к нему, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его. Подрядчик обязуется передать Заказчику право на использование (простую неисключительную лицензию) программ для ЭВМ, согласно и на условиях определенных в Лицензионном договоре (Приложение № 7 к Договору), а Заказчик обязуется уплатить вознаграждение за право использования программами для ЭВМ. Срок договора: Договор вступает в силу от даты его подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, фактически возникшие с «27» марта 2017 года.</p> <p>Иные существенные условия договора: Подрядчик обязуется раскрывать Заказчику сведения о собственных (номинальных владельцах) долей Подрядчика по форме, предусмотренной Договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае изменений сведений о собственных (номинальных владельцах) долей Подрядчика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара). Подрядчик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления таких изменений предоставить Заказчику актуализированные сведения.</p> | <p>семьдесят четыре) рубля 08 копеек Общая Стоимость настоящего Договора складывается из: стоимости работ по внедрению и настройке программы для ЭВМ АСУ ЭД БЫТ (Региональная версия) и программы для ЭВМ Личный кабинет клиента ЛКК ФЛ (версия 2.0) в размере 20 024 430 (двадцать миллионов двадцать четыре тысячи четыреста тридцать) рублей 08 копеек, с учетом НДС (18%) в размере 3 054 574 (три миллиона пятьдесят четыре тысячи пятьсот сорок) рублей 08 копеек; общего вознаграждения за право использования (простую неисключительную лицензию) программ</p> |
|--|--|--|---|--|

| | | | | | |
|-----|------------|------------|----|--|---|
| 15. | 28.12.2017 | 22.12.2017 | СД | <p>При раскрытии соответствующей информации Стороны обязуются производить обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27.07.2006 «О персональных данных».</p> <p>Указанные положения Стороны признают существенным условием Договора. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств, Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть Договор.</p> | <p>для ЭВМ, согласно и на условиях в определенных в Лицензионном договоре (Приложение № 7 к Договору) в размере 2 235 298 (два миллиона двести тридцать пять тысяч двести девяносто восемь) рублей 67 копеек, НДС не облагается согласно п.п. 26 п. 2 ст. 149 части 2 НК РФ.</p> |
| | 28.12.2017 | 22.12.2017 | СД | <p>Дополнительное соглашение № 1 к договору возмездного оказания услуг между ПАО «Томскэнергосбыт» и ООО «Интегратор ИТ»</p> <p>Стороны договора: ООО «Интегратор ИТ» – Подрядчик; ПАО «Томскэнергосбыт» – Заказчик.</p> <p>Лицо, являющееся выгодоприобретателем по договору: отсутствует.</p> <p>Лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым:</p> <p>- ПАО «Интер РАО», так как одновременно является контролирующим лицом ПАО «Томскэнергосбыт» и контролирующим лицом юридического лица, являющегося стороной в сделке (ООО «Интегратор ИТ»);</p> <p>- Председатель Совета директоров ПАО «Томскэнергосбыт»</p> | <p>19 449 569 (девятнадцать миллионов четыреста сорок девять тысяч пятьсот шестьдесят девять) рублей 89 копеек, с учетом НДС (18%) в размере 2 686 844 (два миллиона шестьсот восемьдесят шесть тысяч восемьсот сорок четыре) рубля 16 копеек.</p> <p>Общая стоимость договора складывается из:</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | | <p>Орлов Д.С., так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке (член Совета директоров ООО «Интегратор ИТ»).</p> <p>Предмет договора: Подрядчик обязуется в соответствии с условиями договора своевременно выполнить работы по внедрению и настройке программы для ЭВМ АСУ ЭД БЫТ (Региональная версия) и программы для ЭВМ Личный кабинет клиента ЛКК ФЛ (версия 2.0) и передать Заказчику результат работы, соответствующий требованиям договора и приложенный к нему, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его. Подрядчик обязуется передать Заказчику право на использование (простую неисключительную лицензию) программ для ЭВМ, согласно и на условиях, определенных в Лицензионном договоре (Приложение № 7 к договору), а Заказчик обязуется уплатить вознаграждение за право использования программ для ЭВМ.</p> <p>Срок договора: договор вступает в силу с «27» марта 2017 года и действует до полного выполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p> <p>Дополнительное соглашение к договору от 27.10.2017 между ООО «Интегратор ИТ» и ПАО «Томскэнергосбыт» вступает в силу и становится обязательным для Сторон от даты его подписания.</p> <p>Иные существенные условия договора: Подрядчик обязуется раскрывать Заказчику сведения о собственных (номинальных владельцах) долей Подрядчика по форме, предусмотренной договором, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов.</p> <p>В случае изменений сведений о собственных (номинальных владельцах) долей Подрядчика, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) Подрядчик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления</p> | <p>- стоимости работ по внедрению и настройке программы для ЭВМ АСУ ЭД БЫТ (Региональная версия) и программы для ЭВМ Личный кабинет клиента ЛКК ФЛ (версия 2.0) в размере 17 613 756 (семнадцать миллионов шестьсот тринадцать тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 16 копеек, с учетом НДС (18%) в размере 2 686 844 (два миллиона шестьсот восемьдесят шесть тысяч восемьсот сорок четыре) рубля 16 копеек;</p> <p>- общего вознаграждения за право использования (простую неисключительную лицензию) программ для ЭВМ, согласно и на условиях, определенных в Лицензионном</p> |
|--|--|--|--|--|--|

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | | <p>таких изменений предоставить Заказчику актуализированные сведения.</p> <p>При раскрытии соответствующей информации Стороны обязуются производить обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27.07.2006 «О персональных данных».</p> <p>Указанные положения Стороны признают существенным условием договора. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств, Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть договор.</p> | <p>договоре (Приложение № 7 к договору), в размере 1 835 813 (один миллион восемьсот тридцать пять тысяч восемьсот тридцать) рублей 73 копейки, НДС не облагается согласно п.п. 26 п. 2 ст. 149 Части 2 НК РФ.</p> |
|--|--|--|--|--|--|

Генеральный директор ПАО «Томскэнергобыт»



А.В. Кодин

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью
161 (Сто шестидесят одно) лист

Генеральный директор
ПАО «Томскэнергосбыт»



А.В. Козин

