

**Пояснения к годовой бухгалтерской
отчетности
Закрытого акционерного общества
«Витимэнерго»
за 2014 год**

Содержание:

1. Сведения об Обществе	3
2. Положение Общества в отрасли.....	4
3. Приоритетные направления деятельности Общества	4
4. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям в 2013-2014 гг.....	5
5. Перспективы развития Общества	12
6. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	12
7. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	12
8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, крупными сделками, а также иных крупных сделок, требующих одобрения органов управления Общества	14
9. Корпоративное управление в Обществе.....	14
10. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа	17
11. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	17
12. Особенности учетной политики.....	17

1. Сведения об Обществе

1.1 Наименование Общества:

Полное фирменное наименование Общества: Закрытое акционерное общество «Витимэнерго».
Сокращенное фирменное наименование Общества: ЗАО «Витимэнерго».

1.2. Место нахождения и почтовый адрес:

Российская Федерация, 666902, Иркутская область, город Бодайбо, Подстанция.

1.3. Дата регистрации Общества и регистрационный номер:

Общество зарегистрировано Муниципальным образованием города Бодайбо и района Иркутской области 06.10.1997 года. Основной государственный регистрационный номер Общества (ОГРН) 1023800732009 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002, выдано Межрайонной ИМНС России № 3 по Иркутской области 18.02.2002г.).

1.4. Органы управления и контроля в Обществе.

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров Общества;
- Единоличный исполнительный орган Общества;
- Ревизор ЗАО «Витимэнерго»:

Общее собрание акционеров:

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Единственным акционером Общества является Открытое акционерное общество «Первенец» (ОАО «Первенец»), зарегистрированное за основным государственным регистрационным номером 1023800732889 Межрайонной инспекцией МНС России № 3 по Иркутской области 19 ноября 2002г., место нахождения: Российская Федерация, Иркутская область, город Бодайбо, улица Мира, дом 2.

Совет директоров Общества:

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров Общества и единоличного исполнительного органа Общества.

Единоличный исполнительный орган:

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества – Директором Общества, в компетенцию которого входит решение всех вопросов, не отнесенных законодательством и Уставом Общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

В отчетном периоде обязанности единоличного исполнительного органа исполнял Машковский Александр Ростиславович, избран протоколом Совета директоров Общества № 02/12 от 17.02.2012г.

Главный бухгалтер Общества - Дуплинская Галия Сахиповна.

Ревизор ЗАО «Витимэнерго»:

Согласно решению № 01/13 от 28 июня 2013 г. акционера ЗАО «Витимэнерго» - ОАО «Первенец» избрана ревизором Яковлева Татьяна Викторовна – ведущий специалист отдела планирования и бюджета ЗАО «Полус».

1.5. Уставный капитал Общества.

Уставный капитал ЗАО «Витимэнерго» составляет 225 764 000 (Двести двадцать пять миллионов семьсот шестьдесят четыре тысячи) рублей, разделенных на 225 764 (Двести двадцать пять тысяч семьсот шестьдесят четыре) обыкновенных именных бездокументарных акций, номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая акция.

1.6. Аудитор Общества.

Полное и сокращенное фирменные наименования: Общество с ограниченной ответственностью «Росэкспертиза» – ООО «Росэкспертиза».

Местонахождение аудиторской организации:

107078, Российская Федерация, г. Москва, Тихвинский переулок д.7 стр. 3

Адрес электронной почты: rosexp@online.ru

Является членом СРО Некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторов».

Аудитор ЗАО «Витимэнерго» привлекается в целях проверки финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании решения единственного акционера ОАО «Первенец» № 01/13 от 28.06.2013 года. Аудит проводился по российским стандартам бухгалтерского учета и отчетности.

2. Положение Общества в отрасли

Энергетика района была неотъемлемой частью Ленского золотопромышленного треста «Лензолото», организованного в 1932 году и до 1 апреля 1987 года была в составе ЭП (энергетического предприятия) ПО «Лензолото». С 1987 года энергетика была выделена из состава ЭП и создано новое Энергетическое подразделение.

В 1997 году на базе Энергетического подразделения учредителем ОАО «Лензолото» было создано дочернее энергетическое Закрытое акционерное общество «Витимэнерго». В 2005 году ОАО «Лензолото» продало принадлежащие ему акции ЗАО «Витимэнерго» Обществу с ограниченной ответственностью «Ленская золоторудная компания». В 2005 году на основании решения № 2 акционера ЗАО «Витимэнерго» - ООО «ЛЗРК» произведена реорганизация ЗАО «Витимэнерго» в форме выделения двух обществ – ЗАО «МГЭС» и ЗАО «Витимэнергосбыт».

Общество является субъектом естественной монополии и включено Федеральной службой по тарифам в реестр субъектов естественных монополий. Общество также является единственной сетевой организацией на территории Бодайбинского района.

3. Приоритетные направления деятельности Общества

Основным видом деятельности общества является передача электрической энергии. Кроме этого, Общество оказывает услуги связи и осуществляет иные виды деятельности, оговоренные Уставом.

Основной задачей и приоритетным направлением деятельности ЗАО «Витимэнерго» качественная поставка электрической энергии до потребителей.

Общество имеет следующие лицензии:

- Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа. Лицензия № 109280. Срок действия до 04.09.2018 года. Орган, выдавший лицензию - Федеральная служба по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций.
- Услуги связи по предоставлению каналов связи. Лицензия № 109279. Срок действия до 04.09.2018 года. Орган, выдавший лицензию - Федеральная служба по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций.
- Телематические услуги связи. Лицензия № 109281. Срок действия до 04.09.2018 года. Орган, выдавший лицензию - Федеральная служба по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций.
- Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов 1 – 4 классов опасности. Лицензия № ОП-67-001280(38). Орган, выдавший лицензию – Прибайкальское управление Ростехнадзора РФ.

За время своей работы Общество успешно осуществило ряд значимых мероприятий, таких как: развитие связи в районе, налаживание и построение необходимой инфраструктуры, решение вопросов об увеличении передаваемой мощности потребителям электрической энергии. В 2014 году ситуация на рынке передачи электрической энергии была стабильной.

4. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям в 2013-2014 гг.

4.1. Производственные показатели

Таблица 1
тыс. кВт.ч.

Показатель	2013 год Факт	2014 год Факт	откл. (факт 2014 г. от факт 2013 г.)	%
Передача электрической энергии	644 251	664 604	20 353	3,2%

Основными причинами улучшения производственных показателей в 2014 году является стабильная работа по сокращению внеплановых отключений линий электропередачи, работа всех золотодобывающих компаний. В структуру баланса передачи электрической энергии включены потребители Мамско-Чуйского района. Проведение технических мероприятий для снижения потерь электрической энергии.

4.2. Финансовые показатели

Таблица 2
тыс. руб.

Показатель	2013 год факт	2014 год факт	откл. (факт 2014 г. от факт 2013 г.)	%
Услуги связи	17 113	16 020	-1 093	-6,4%
Прочие услуги	216 269	5 408	-210 861	-97,5%
Услуга по передаче электрической энергии	650 739	703 575	52 836	8,1%
Итого выручка:	884 121	725 002	-159 119	-18,0%

Выручка по прочим услугам составила 5 408 тыс.руб. (-97,5%). Выручка от передачи электрической энергии составила 703 575 тыс. руб. (+8,1%), основные причины роста выручки является увеличение тарифа на передачу электроэнергии, дополнительная передача электрической энергии на 20 353 тыс. кВт.ч.

4.3. Выручка

Выручка ЗАО «Витимэнерго» за 2014 год составила 725 002 тыс.руб. (без НДС)

4.4. Себестоимость

Себестоимость в 2014 году составила 922 054 тыс.руб. Снижение себестоимости относительно 2013 года составило 19 570 тыс.руб. (-2,1%).

Управленческие расходы в 2014 г составили 63 036 тыс. руб. Снижение управленческих расходов относительно 2013 г. составило 4 907 тыс.руб. (-7,2 %). Убыток от продаж за 2014 г. составил – 260 088 тыс.руб., в 2013 г. убыток от продаж составлял 126 793 тыс.руб.

4.4.1. Информация о затратах на энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2014 года энергетическим ресурсам.

Таблица 3
тыс.руб.

Наименование вида энергетического ресурса	2013 год	2014 год
Электрическая энергия на хозяйственные нужды	9 623	9 159

4.4.2. Прочие доходы, прочие расходы

Прочие доходы за 2014 год составили 6 646 тыс.руб. в т.ч.:

- проценты к получению 1 680 тыс.руб.;
- прочие доходы 4 966 тыс.руб.

Прочие расходы за 2014 год составили 70 945 тыс.руб. в т.ч.:

- налог на имущество 24 794 тыс.руб.;
- расходы, связанные с ликвидацией ОС 13 036 тыс.руб.;
- убытки прошлых лет 15 437 тыс.руб.

4.5. Дебиторская задолженность

Сумма дебиторской задолженности предприятия по состоянию на 31.12.2014 года составляет 57202 тыс.руб., в т.ч:

Таблица 4
тыс.руб.

Дебиторская задолженность	2013 год Факт	2014 год Факт	откл. (факт 2014 г. от факт 2013 г.)	%
Поставщики и подрядчики	4 494	3 541	-953	-21,2%
Покупатели и заказчики	64 117	45 066	-19 051	-29,7%
Налоги и сборы	29	29	0	0,0%
Социальное страхование и обеспечение	3 843	7 879	4 036	105,0%
Подотчетные лица	139	109	-30	-21,9%
Прочие дебиторы	566	579	12	2,2%
Итого:	73 188	57 202	-15 986	-21,8%

Сумма дебиторской задолженности за 2014 год снизилась на 15 986 тыс.руб. (-21,8 %).

4.6. Кредиторская задолженность

Сумма кредиторской задолженности предприятия по состоянию на 31.12.2014 года составляет 294 359 тыс.руб., в т.ч:

Таблица 5
тыс.руб.

Кредиторская задолженность	2013 год Факт	2014 год Факт	откл. (факт 2014 г. от факт 2013 г.)	%
Поставщики и подрядчики	167 590	255 927	88 336	52,7%
Покупатели и заказчики	57	88	31	54,6%
Налоги и сборы в том числе:	28 398	30 889	2 491	8,8%
НДФЛ	2 860	2 796	-64	-2,3%
НДС	13 235	11 262	-1 974	-14,9%
Прочие налоги	3 943	5 984	2 041	51,8%
Социальное страхование и обеспечение	8 360	10 848	2 488	29,8%

Оплата труда	12 346	6 286	-6 059	-49,1%
Подотчетные лица	4	36	32	779,5%
Прочие кредиторы	5 429	1 133	-4 296	-79,1%
ИТОГО:	213 824	294 359	80 535	37,7%

Сумма кредиторской задолженности увеличилась на 80 535 тыс.руб.(37,7%).

4.7. Резервы

Резервы предстоящих расходов и платежей по состоянию на 31.12.2014 года составил 40 778 тыс.руб. (резерв на предстоящую оплату отпусков и вознаграждения за год), за 2014 год резерв снизился на 49 тыс.руб. (0,1%).

4.8. Прибыль и убыток

Таблица 6
тыс.руб.

Показатель	2013 год Факт	2014 год Факт	откл. (факт 2014 г. от факт 2013 г.)	%
Непокрытый убыток прошлых лет	-81 163	-226 177	-145 014	178,7%
Непокрытый убыток отчетного года	-145 014	-296 188	-151 174	104,2%
Итого:	-226 177	-522 364	-296 188	131,0%

Убыток по итогам 2014 года составил 522 364 тыс.руб. (131%). Чистый убыток за 2014 год составил 311 604 тыс.руб.. Эта сумма отличается от разницы между показателями нераспределенной прибыли на 31.12.2014 г. и 31.12.2013г. по данным бухгалтерского баланса:

Показатель	31.12.2014г.	31.12.2013г.	отклонения
Нераспределенная прибыль	-522 364	-226 177	296 188

296 188 тыс.руб. отличается от 311 604 тыс.руб. на сумму переоценки по демонтированному в 2014 году объекту ЛЭП 35 кВ ПС Бульбухтинская ПС Драга 132. Сумма ранее произведенной переоценки была списана за счет нераспределенной прибыли в соответствии с пунктом 15 ПБУ 6/01 «Учет основных средств».

Дт	Кт	Сумма, тыс.руб.
83	84	15 416

4.9. Забалансовые счета

На забалансовом счет 001 «Арендованные ОС» отражены арендованные земельные участки на сумму 18 703 тыс.руб., по которым Общество имеет информацию об их кадастровой стоимости.

4.10. Инвестиционная деятельность

В 2014 году вложения по инвестиционной деятельности составили 31 964 тыс.руб. в том числе:

Техническое перевооружение и реконструкция (электросетевого хозяйства):

➤ Оборудование к установке 16 511 тыс.руб.

Новое строительство:

➤ Капстрой 13 787 тыс.руб.

Развитие связи Витимэнерго:

➤ Оборудование к установке 530 тыс.руб.

Инвестиции вне проектов Витимэнерго:

➤ ИТ-проекты 291 тыс.руб.

➤ Оборудование к установке 845 тыс.руб.

4.11. Показатели ликвидности компании

Таблица 7
тыс.руб.

Показатель	Значение на 01.01.2014г. тыс.руб.	Значение на 01.01.2015г. тыс.руб.	откл. (изм. за 2014г.)	%
Денежные средства	20 845	81 055	60 210	288,8%
Краткосрочные финансовые вложения			0	0%
Краткосрочная дебиторская задолженность	73 188	57 202	-15 986	-21,8%
Общая сумма оборотных активов	128 485	170 729	42 244	32,9%
Краткосрочные обязательства	317 025	423 029	106 004	33,4%
Коэффициент абсолютной ликвидности (норма $\geq 0,1$)	0,066	0,192	0,126	191,4%
Коэффициент быстрой ликвидности (норма $\geq 0,8$)	0,297	0,327	0,030	10,2%
Коэффициент текущей ликвидности (покрытия) (норма 1- 2)	0,405	0,404	-0,002	-0,4%

Коэффициент абсолютной ликвидности является наиболее жестким критерием ликвидности предприятия; показывает, какая часть краткосрочных заемных обязательств может быть при необходимости погашена немедленно. За отчетный период коэффициент вырос на 0,126 и составил 0,192 при норме более 0,1.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена за счет наиболее ликвидных активов; денежные средства, краткосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность. За отчетный период коэффициент быстрой ликвидности вырос на 0,03 и составил 0,327 при норме более и равно 0,8.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности предприятия, показывает, в какой мере текущие кредиторские обязательства обеспечиваются оборотными средствами. Коэффициент текущей ликвидности за отчетный период имеет тенденцию к снижению на 0,002 (0,4%) и составляет 0,404 при норме 1.

4.12. Показатели платежеспособности компании

Таблица 8

Показатель	Значение на 01.01.2014г. тыс.руб.	Значение на 01.01.2015г. тыс.руб.	откл. (изм. за 2014г.)	%
Собственный капитал	3 304 530	2 756 592	-547 938	-16,6%
Уставный капитал	225 764	225 764	0	0,0%
Резервный капитал	1 092	1 092	0	0,0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-226 177	-522 364	-296 188	131,0%
Переоценка внеоборотных активов	3 303 851	3 052 100	-251 751	-7,6%
Валюта баланса	3 631 407	3 198 541	-432 866	-11,9%
Долгосрочные обязательства	9 852	9 920	68	0,7%

Краткосрочные обязательства	317 025	432 029	115 004	36,3%
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,910	0,862	-0,048	-5,3%
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,10	0,16	0,061	62,1%

Коэффициент автономии (финансовой независимости) показывает долю собственных средств в общем объеме ресурсов предприятия. За рассматриваемый период наблюдается снижение коэффициента на 5,3 % и составляет 0,862 при норме 0,5 - это говорит о том, что предприятие финансово устойчиво. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств показывает, сколько приходится заемных средств на 1 руб. собственных средств. В 2014 году наблюдается увеличение коэффициента на 62,1 %, что следует отметить отрицательно.

4.13. Кадровая политика Общества

Общество заинтересовано в стабильной экономической и социальной ситуации в месте своего пребывания, поэтому предпочтения при приеме на работу отдаются местному населению.

Основные трудовые показатели приведены в таблице 9.

Таблица 9

Показатель	Ед.изм.	факт 2013	факт 2014	откл	%
Средняя численность	чел.	520	534	14	2,8%
в т.ч. средняя численность ИТР и obsл. персонала	чел.	131	139	8	6,1%
средняя численность рабочих	чел.	389	395	6	1,6%
Фонд заработной платы	тыс.руб.	282 987	297 601	14613	5,2%
ФЗП ИТР и obsл. персонала	тыс.руб.	112 970	119 040	6070	5,4%
ФЗП рабочих	тыс.руб.	170 017	178 560	8543	5,0%
в т.ч. премия	тыс.руб.	20 734	20 663	-71	-0,3%
ВСХ	тыс.руб.	7 288	8 619	1332	18,3%
ИТР и obsл. персонала	тыс.руб.	2 718	3 115	397	14,6%
рабочие	тыс.руб.	4 570	5 504	934	20,4%
Среднемесячный доход ИТР и obsл. персонала	руб./чел.	73 453	73 103	-350	-0,5%
Среднемесячный доход рабочего	руб./чел.	37 449	38 849	1400	3,7%

Коэффициент текучести персонала за 2011 год - 21% , 2012 год - 20%, 2013год - 15,6%,2014 год -9%.Коэффициент текучести персонала за отчетный период снизился на 6,6%. За 2014 год впервые за 4 предшествующих года положительный баланс между уволенными и принятыми: принято 68 работников, уволено 59 человек, из них по причинам, характеризующим текучесть рабочей силы - 48 . Причины увольнения работников: 29 - по собственному желанию , 13 - в связи уходом на пенсию и с выездом из района, 6- перевод на другие предприятия группы Полус. Средняя численность по сравнению с 2013 годом увеличилась на 14 чел.

Среднемесячная заработная плата по обществу за 2014 год составила 46294 рублей, за прошлый год 45350 рублей.

Для обеспечения и поддержания социальной стабильности, привлечения и закрепления квалифицированных работников Обществом принято решение о присоединении к Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации. Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике на 2013-2014 годы заключено 13 февраля 2013 года, и его действие распространяется на ЗАО «Витимэнерго». Это позволило увеличить уровень заработной платы в 2013-2014 году и снизить текучесть кадров.

Работникам предоставляется полный социальный пакет, гарантированный государством. Продолжительность отпуска устанавливается равной 44 дням, с учетом дополнительных отпусков за работу в местностях, приравненных к крайнему северу. Дополнительно трудовым контрактом может быть предусмотрен отпуск за ненормированный рабочий день продолжительностью от 8 до 14 дней, вредные условия труда до 7 дней.

Для работающих действует общее положение по оплате вознаграждения по итогам работы и за выслугу лет. Выплаты социального характера производятся в соответствии с коллективным договором и Трудовым Кодексом.

4.14. Охрана окружающей среды

В 2014 году Общество пользовалось проектом Нормативов предельно-допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу. Имелось разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, регистрационный № ЭН-46 от 05.03.2013 г., выданное Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Иркутской области.

Затраты на охрану окружающей среды состояли из эксплуатационных затрат очистных сооружений (Циклонов) и налоговых платежей. Предельно-допустимые выбросы в 2013 году не превысили нормативных и поэтому никаких дополнительных затрат общество не несло. Статистическая отчетность представлена в полном объеме и в установленные сроки. Производственный контроль за выбросами в атмосферу осуществлялся лабораториями сторонних организаций по договору. Проводились исследования воздуха, превышений предельно допустимых концентраций не обнаружено.

Бытовые стоки Общество передало на очистку коммунальным предприятиям, по договору услуг, поэтому затраты, связанные с охраной водных ресурсов составили платежи за оказанные услуги.

В 2014 г. Общество руководствовалось проектом Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ПНООЛР-Л-1883/2010 от 23.03.2010, лицензией № ОП-67-001280 (38) и лимитами на размещение отходов, № ООС-134 от 23.03.10 г. Прибайкальским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Согласно лимитов в 2014 года превышения образования отходов не было. По договору № 549 от 02.06.2014 г. с ЧП «Митюгин», г. Братск, были вывезены и сданы отходы 1, II класса опасности. Часть отходов вывозилась и утилизировалась только в пределах района, на городскую и поселковые свалки. Статистическая отчетность представлена в полном объеме и в установленные сроки.

Штрафы и ущербы за нарушение природоохранного законодательства не предъявлялись.

4.15. Чистые активы

Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала общества за три последних завершённых финансовых года, включая отчётный год.

Таблица 10
тыс.руб.

Наименование		Код строки бухгалтерского баланса	2 012	2 013	Изменения (+,-)	2 013	2 014	Изменения (+,-)
I. Активы								
1.	Нематериальные активы	1110	-	-	-	-	-	-
2.	Основные средства	1150	3 634 082	3 496 342	-137 740	3 496 342	3 008 380	-487 962
2.1	Основные средства в организации	11501	3 593 070	3 473 451	-119 619	3 473 451	2 978 465	-494 986
2.2	Оборудование к установке	11502	2 493	9 884	7 391	9 884	9 872	-12
2.3	Незавершённое строительство	11505	38 519	13 007	-25 512	13 007	20 043	7 036
3.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-	-	-	-
4.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	1170, 1240	-	-	-	-	-	-
5.	Прочие внеоборотные активы <2>	1180, 1190	22 774	6 580	-16 194	6 580	19 431	12 851
6.	Запасы	12101	34 067	34 452	385	34 452	32 472	-1 980
7.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			0			
8.	Дебиторская задолженность <3>	1230	148 622	73 188	-75 434	73 188	57 202	-15 986
9.	Денежные средства	1250	27 170	20 845	-6 325	20 845	81 055	60 210
10.	Прочие оборотные активы	1260	36 261	0	-36 261	0	0	0
11.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-10)		3 941 495	3 644 414	-297 081	3 644 414	3 218 584	-425 830
II. Пассивы								
12.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	-	-	-	-	-	-
13.	Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	1420, 1430, 1450	10 036	9 852	-184	9 852	9 920	68
14.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	57 775	61 275	3 500	61 275	96 570	35 295
15.	Кредиторская задолженность	1520	420 194	213 824	-206 370	213 824	294 359	80 535
16.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1530	-	-	-	-	-	-
17.	Оценочные обязательства	1540	30 703	40 827	10 124	40 827	40 778	-49
18.	Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550	10 112	0	-10 112	0	0	0
19.	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		528 820	325 778	-203 042	325 778	441 627	115 849
20.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 11), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 19))		3 412 675	3 318 636	-94 039	3 318 636	2 776 957	-541 679

Размер уставного капитала в 2014 году составлял 225 764 тыс. руб. Стоимость чистых активов превысила размер уставного капитала на 1239 %

Причины изменения чистых активов:

- Переоценка (уценка) группы основных средств.

4.16. Информация об объемах использованных обществом энергетических ресурсов

Таблица 11

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Сумма, тыс. руб.
Дизтопливо	тонн	338	10 778
Бензин	тонн	114	3 279
Масла	тонн	19	1 219
Уголь	тонн	584	2 365
Электроэнергия	тыс.кВт.	4 275	9 159
Теплоэнергия	Гкал.	1 127	3 469

5. Перспективы развития Общества

Программа развития компании направлена на развитие сетевого хозяйства, обновление оборудования, совершенствование системы учета электроэнергии и мощности, а также сокращение издержек на основе внедрения энергосберегающих технологий. Программой предусмотрены такие направления как:

1. Реконструкция и замена морально устаревшего и отработавшего срок эксплуатации оборудования на ПС 110 кВ Артёмовская масляных выключателей МКП-110 кВ на элегазовые выключатели ВГТ-110 кВ и элегазовые трансформаторы тока, замена разрядников на ОПН на ПС 110/35/6кВ (34 ПС), замена изоляции на разъединителях 110, 35 кВ с заменой приводов на ПС Бодайбинского энергорайона (110-64 шт., 35-150 шт.).
2. Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы контроля и учета электроэнергии АИИСКУЭ в городских и поселковых сетях.

6. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

В 2014 году дивиденды по акциям Общества не начислялись и не выплачивались.

7. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

7.1. Операционные и технологические риски

Производственная деятельность Общества связана с наличием рисков эксплуатационно-технологического характера, которые выражаются в нарушении нормального режима работы оборудования сетей, возникновением аварий, перебоями в электроснабжении, сверхнормативном увеличении нагрузок.

Основными факторами данной группы рисков является высокая степень износа оборудования, воздействие стихийных и природных явлений, посторонних лиц и организаций. Ошибочные или неправильные действия персонала организации, привлеченного персонала, нарушение режимов диспетчеризации также являются источниками данных рисков.

Действия по минимизации рисков направлены Обществом на реновацию сетей, разработку и выполнение целевых программ повышения надежности электроснабжения. В постоянном режиме проводится мониторинг и диагностика силового электротехнического оборудования, осмотры и анализ аварийности. Персонал Общества проходит обучение и аттестацию.

К операционным рискам также относятся риски, связанные с управлением персоналом. Недостаточная квалификация персонала, а также низкий уровень подготовки выпускников

средних профессиональных и высших профессиональных учебных заведений, несоответствие квалификации сотрудников развитию новых технологий, высокий уровень текучести персонала (особенно технического) являются основными факторами данных рисков. Основные меры минимизации данных рисков направлены на мониторинг рынка труда по профильным техническим специальностям на предмет выявления привлекательности компании как работодателя, взаимодействие с ВУЗами по вопросам подготовки студентов профильных специальностей. Регулярно проводится обучение и аттестация сотрудников в целях повышения квалификации.

Риски, связанные с закупочной деятельностью и логистикой могут быть вызваны ошибками в планировании потребностей, спецификой закупаемой продукции, сжатыми сроками поставки продукции, выполнения работ, некачественным формированием закупочной документации и проведением экспертизы предложений Участников закупочных процедур. В обществе осуществляется контроль над формированием годовой комплексной программы закупок. Производится проверка своевременности и обоснованности закупок. В целях планирования потребностей осуществляется мониторинг профильного рынка.

Операционные риски, связанные с информационными технологиями, применяемыми в Обществе, могут быть связаны с перебоями в работе серверного и сетевого оборудования, информационных систем, каналов передачи данных. На минимизацию рисков направлены действия по проведению планово-предупредительных ремонтов, созданию резервных каналов, модернизации вычислительных мощностей, сетевого и инженерно-технического оборудования.

7.2. Ценовые и валютные риски

Цены на услуги по передаче электрической энергии регулируются государством в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов. Выпадающие затраты, неучтенные в периоде регулирования, увеличиваются в следующем периоде регулирования.

7.3. Финансовые риски

Несвоевременная оплата за оказанные услуги по передачи электроэнергии.

7.4. Производственные риски

Выход из строя воздушных линий электропередач 110; 35; 6; 0,4 кВ в результате падения опор, пробоя изоляции кабеля, обрывы проводов при чрезвычайных ситуациях. Выход из строя оборудования подстанций. Снижение качества электрической энергии в энергосистеме ниже допустимых значений. Дефицит электрической мощности в энергосистеме.

Основная причина возникновения данных рисков увеличение количества потребителей электрической энергии и недостаточной пропускной способности электрических сетей, в т.ч. внешних (ФСК ЕЭС, РЖД, ИЭС).

Для снижения производственных рисков привлекаются на работу специалисты необходимой квалификации в технической и управленческой сфере.

Для снижения производственных рисков проводятся планово-предупредительные ремонты. Производится обучение кадров на местах с целью повышения профессионального уровня рабочих, вследствие чего существенно снизится риск порчи имущества, связанного с его неправильной эксплуатацией. Проводится работа по увеличению передаваемой мощности в Бодайбинский район.

Для снижения производственных рисков проводятся плановые ремонты. Производится обучение кадров на местах с целью повышения профессионального уровня рабочих, вследствие чего существенно снизится риск порчи имущества, связанного с его неправильной эксплуатацией.

Для снижения негативных последствий экологических рисков ежегодно проводится целый комплекс мероприятий, связанных с охраной вод, воздуха.

Основная цель управления рисками состоит в снижении вероятности проявления риска.

7.5. Экологические риски

Риски связанные с отходами производства (горюче-смазочные материалы, аккумуляторы, ветошь, огарки, стружка и т.д.), риски связанные с выбросами в атмосферу (работа котельной № 8, пары бензина, дизельного топлива, сварочные работы, вулканизация и т.д.)

Для снижения негативных последствий экологических рисков ежегодно проводится целый комплекс мероприятий, связанных с охраной вод и воздуха.

Основная цель управления рисками состоит в снижении вероятности проявления риска.

Борьба с рисками является неотъемлемой частью деятельности. Основная цель управления риском состоит в снижении вероятности проявления риска.

8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, крупными сделками, а также иных крупных сделок, требующих одобрения органов управления Общества

В отчетном году, совершена сделка, признаваемая в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Сделка прошла одобрение Советом директоров – Протокол Совета директоров ЗАО «Витимэнерго» № 01-пр-сд от 13.01.2014 г.:

1. Об определении цены имущества, являющегося предметом договора займа, заключаемого между ЗАО «Витимэнерго» («Заемщик») и ЗАО «МГЭС» («Займодавец»).
2. Об одобрении сделки между ЗАО «Витимэнерго» («Заемщик») и ЗАО «МГЭС» («Займодавец») в совершении которой имеется заинтересованность, - привлечение ЗАО «Витимэнерго» процентного денежного займа.

9. Корпоративное управление в Обществе

Решением № 02/12 от 03.04.2012г. членами Совета директоров ЗАО «Витимэнерго» были избраны: Дубнов О.М., Машковский А.Р., Константинов В.Ф., Сейфутдинов М.Н., Устименко С.В. Решением единственного акционера ЗАО «Витимэнерго» - ОАО «Первенец» 11.12.2013г. (Решение № 03/13 от 11.12.2013г.), полномочия членов Совета директоров ЗАО «Витимэнерго», избранных 03.04.2012г. были досрочно прекращены. Новыми членами Совета директоров ЗАО «Витимэнерго» были избраны Дубнов О.М., Машковский А.Р., Константинов В.Ф., Румянцев А.Б., Устименко С.В.

Информация о членах Совета директоров ЗАО «Витимэнерго»:

Дубнов Олег Маркович – Председатель Совета директоров ЗАО «Витимэнерго» с 08.12.2011г.

-год рождения: 1971;

-образование: Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, Институт международного права и экономики имени А. С. Грибоедова;

- количество принадлежащих акций Общества: не имеет;

- места работы за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.02.2007	30.06.2008	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (ОАО «ДВЭ УК»)	Исполняющий обязанности генерального директора; генеральный директор
01.12.2008	31.03.2010	Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»)	Советник Председателя Правления

11.04.2011	10.10.2011	Закрытое акционерное общество «Группа АЭ»	1-й заместитель генерального директора
24.10.2011	наст. время	Закрытое акционерное общество «Полнос Золото»	Советник генерального директора; директор по энергетике

Машковский Александр Ростиславович – член Совет директоров ЗАО «Витимэнерго» с 03.04.2012г.

- год рождения 1957;
- образование: высшее, закончил в 1979г. Кишиневский Политехнический институт по специальности: «электрические системы»;
- количество принадлежащих акций Общества: не имеет;
- указание мест работы за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
Ноябрь 1997	20 февраля 2012	Закрытое акционерное общество «Витимэнерго»	Первый заместитель директора – главный инженер
21 февраля 2012	наст. время	Закрытое акционерное общество «Витимэнерго»	Директор

Константинов Валерий Федорович – член Совета директоров ЗАО «Витимэнерго» с 08.12.2011г.

- Год рождения: 1954 года;
- Образование: высшее профессиональное, горный инженер-механик, Иркутский политехнический институт;
- Количество принадлежащих акций Общества: не имеет;
- Указание мест работы за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
24.02.2002	20.11.2006	Закрытое акционерное общество "Маракан"	Директор
20.11.2006	наст. время	Закрытое акционерное общество "Золотодобывающая компания "Лензолото"	Генеральный директор
10.01.2007	наст. время	Ленское золотодобывающее открытое акционерное общество "Лензолото"	Генеральный директор
20.02.2008	наст. время	Ленское золотодобывающее открытое акционерное общество "Лензолото"	Член Совета Директоров
12.12.2007	наст. время	Закрытое акционерное общество "Золотодобывающая компания "Лензолото"	Член Совета Директоров
25.12.2006	наст. время	Закрытое акционерное общество "Маракан"	Председатель Совета Директоров
25.12.2006	наст. время	Закрытое акционерное общество "Светлый"	Председатель Совета Директоров
25.12.2006	наст. время	Закрытое акционерное общество "Дальняя Тайга"	Председатель Совета Директоров
26.12.2006	наст. время	Закрытое акционерное общество "Ленсиб"	Председатель Совета Директоров
26.12.2006	наст. время	Закрытое акционерное общество	Председатель Совета

		"Севзото"	Директоров
24.01.2011	01.09.2011	Закрытое акционерное общество "Ленская золоторудная компания" (ранее ООО "ЛЗРК")	Генеральный директор
19.01.2011	01.09.2011	Закрытое акционерное общество "Ленская золоторудная компания" (ранее ООО "ЛЗРК")	Член Совета директоров
19.09.2011	наст. время	Открытое акционерное общество "Первенец"	Председатель Совета директоров
08.12.2011	наст. время	Закрытое акционерное общество "Витимэнерго"	Член Совета директоров
08.12.2011	по состоянию на 31.12.2011 г	Закрытое акционерное общество "Витимэнергосбыт"	Член Совета директоров
08.12.2011	по состоянию на 31.12.2011 г	Закрытое акционерное общество "Мамаканская ГЭС"	Член Совета директоров

Румянцев Антон Борисович – член совета директоров ЗАО «Витимэнерго» с 11.12.2013 г.

- Год рождения: 1985 года;
- Образование: Сибирский Федеральный Университет, специальность - мировая экономика;
- Количество принадлежащих акций: не имеет;
- Указание мест работы за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
июнь 2006	январь 2009	ООО «Инвестиционная компания «СМ.арт»	Аналитик
январь 2009	июнь 2009	ОАО «СМ. Сити»	Начальник инвестиционного отдела
июнь 2009	июль 2010	ОАО «Камаз»	Старший финансовый аналитик
июль 2010	сентябрь 2011	ОАО «Кузбасская топливная компания»	менеджер по взаимодействию с инвесторами
сентябрь 2011	август 2013	ЗАО ИК Тройка диалог	аналитик
август 2013	декабрь 2013	«Нафта Москва»	инвестиционный аналитик
02.12.2013	по настоящее время	ЗАО «Полус»	Директор по инвестициям

Устищенко Сергей Владимирович – член Совет директоров ЗАО «Витимэнерго» с 03.04.2012г.

- Год рождения: 1972 года;
- Образование: Высшее; Уральская государственная юридическая академия, правоведение; Всероссийская академия внешней торговли МВЭС РФ, мировая экономика.
- Количество принадлежащих акций: не имеет;
- Указание мест работы за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	Открытое акционерное	Заместитель генерального

		общество «Алданзолото» ГРК»	директора по правовым вопросам
2008	2009	Закрытое акционерное общество «Промитекс»	Начальник юридического отдела
2009	2011	Открытое акционерное общество «Бурятзолото»	Заместитель генерального директора по правовым вопросам
2011	наст. время	Закрытое акционерное общество «Полюс Золото»	Начальник отдела правового обеспечения деятельности

Единоличный исполнительный орган Общества

Машковский Александр Ростиславович Директор ЗАО «Витимэнерго» в период с 21.02.2012 г по настоящее время.

Дата рождения: 11.01.1957 года.

Место рождения: г. Бодайбо, Иркутская области.

С 21 февраля 2012 года, на основании Протокола Совета директоров ЗАО «Витимэнерго» № 02/12 от 17.02.2012г. Директором Общества назначен Машковский Александр Ростиславович.

Акция Общества не имеет.

10. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа и членов Совета директоров

Директору помимо заработной платы за выполнение производственных и финансовых показателей были начислены квартальные вознаграждения по итогам работы и вознаграждение за выслугу лет. Вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

11. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

В целях совершенствования управления акционерными обществами, обеспечения прав и законных интересов акционеров, а также обеспечения раскрытия информации инвесторам, в 2002 году Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг РФ принято Распоряжение «О рекомендациях к применению Кодекса корпоративного поведения».

ЗАО «Витимэнерго» при осуществлении своей деятельности стремится придерживаться принципов, изложенных в Кодексе корпоративного поведения, в т.ч.:

- акционерам предоставлена реальная возможность осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе;
- Директору Общества обеспечена возможность разумно, добросовестно, исключительно в интересах Общества осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью Общества;
- Общество в установленном законом порядке осуществляет своевременное и полное раскрытие достоверной информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами;
- в Обществе обеспечен эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью с целью защиты прав и законных интересов акционеров;
- в Обществе учитываются предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников Общества, и поощряется активное сотрудничество Общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов Общества, стоимости акций Общества, создания новых рабочих мест.

12. Особенности учетной политики.

12.1. Изменения в учетной политике

Учетная политика по ведению бухгалтерского и налогового учетов в 2014 не изменилась.

12.2. Учетная политика для целей бухгалтерского учета

Бухгалтерский и налоговый учет в организации осуществляет ЗАО «Витимэнерго».

Бухгалтерский и налоговый учет ведется с использованием автоматизированных информационных программ (программный комплекс 1С Предприятие «Бухгалтерия предприятия» версия 8.3). Бухгалтерская отчетность сформирована Обществом, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности. Методы и способы ведения бухгалтерского учета отражены в учетной политике Общества на 2014 год.

Общество признанных нематериальных активов на балансе не имеет.

Учет затрат Общества ведется по следующей структуре расходов:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация;
- прочие затраты.

12.3. Внеоборотные активы

Общая сумма внеоборотных активов за 2014 год составила 3 027 811 тыс.руб. в том числе:

Таблица 12
тыс.руб.

<i>Группа ОС</i>	<i>Первоначальная стоимость</i>	<i>Остаточная стоимость</i>
Машины и оборудование (кроме офисного)	311 309	225 139
Здания	39 495	19 880
Транспортные средства	40 237	17 385
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 605	343
Сооружения	10 998 741	2 715 718
Другие виды ОС	26	
	11 391 413	2 978 465

Срок полезного использования по основным средствам вновь приобретенных объектов основных средств определяется на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденные постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 года №1. Амортизация на объекты ОС поступившие на баланс общества до 01.01.2002г. начисляется в бухгалтерском учете по единым нормам амортизационных отчислений.

Начисление амортизации по основным средствам ведется линейным способом.

Активы, стоимостью в пределах до 40 000 рублей за единицу, признаются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов.

Консервация объектов основных средств в 2014 году не проводилась.

Общество получило в аренду основные средства в прошлые периоды:

Таблица 13
тыс.руб.

Наименование организации/ наименование Основного средства	Сумма
Земельные участки	18 703

12.4. Строительство объектов основных средств

За период 2014г. приобретено оборудование требующего монтажа в сумме 18 139 тыс.руб. По состоянию на 31.12.14г. стоимость не введенного в эксплуатацию оборудования требующего монтажа составляет 9 872 тыс.руб.

Затраты Общества по незавершенному строительству объектов основных средств за период 2014г. составили 31 850 тыс.руб.. Общая сумма затрат на 31.12.2014г. составляет 20 043 тыс.руб.

12.5. Наличие и движение запасов

Оценка материально-производственных запасов при отпуске в производство или при ином выбытии со складов общества структурным подразделениям-потребителям и ином выбытии производится по средней себестоимости по каждому виду запасов.

Учет процесса заготовления и приобретения материальных ценностей производится с использованием отдельного субсчета «Транспортно-заготовительные расходы» к счету «Материалы».

Норматив по ТЗР устанавливается в процентах, рассчитывается как отношение ТЗР, понесенных Обществом по доставке приобретаемых материально-производственных запасов до складов Общества, к стоимости приобретаемых материально-производственных запасов.

Таблица 14
тыс.руб.

Сырье и материалы	2013 год Факт	2014 год Факт	откл. (факт 2014 г. от факт 2013 г.)	%
Материалы	6 175	10 220	4 044	65,5%
Материалы ГСМ	9816	5 746	-4 070	-41,5%
Запасные части	3 245	3 425	180	5,5%
Строительные материалы	2 125	1 322	-803	-37,8%
Прочие материалы	13 091	11 760	-1 331	-10,2%
Итого:	34 452	32 472	-1 980	-5,7%

12.6. Краткосрочные обязательства

В 2010г. Обществом привлечены краткосрочные заемные средства от ЗАО «Первенец» на приобретение ТМЦ, работ и услуг.

Сумма задолженности по краткосрочным займам на 31.12.2014 г. составила 50 000 тыс.руб.

Проценты по краткосрочным займам на 31.12.2014 г. составили 14 775 тыс.руб.

В 2014 году Обществом привлечены краткосрочные заемные средства от ЗАО «МГЭС» на приобретение ТМЦ, работ и услуг.

Сумма задолженности по краткосрочным займам на 31.12.2014 г. составила 30 000 тыс.руб.

Проценты по краткосрочным займам на 31.12.2014 г. составили 1 796 тыс.руб.

12.7. Доходы будущих периодов

В 2002г. Обществу переданы на безвозмездной основе объекты основных средств, на 31.12.2014г. сумма 321,2 тыс.руб.

12.8. Прочие обязательства

В 2014 году произошло увеличение прочих обязательств 9 920 тыс.руб., в 2013 году прочие обязательства составили 9 852 тыс.руб.

12.9. Учетная политика для целей налогообложения

В целях признания доходов и расходов при расчете налога на прибыль использует метод начисления.

В целях определения материальных расходов при списании материалов используется метод средней себестоимости.

По амортизируемому имуществу амортизация начисляется линейным способом.

Отчетным периодом для исчисления налога на прибыль признан - первый квартал, полугодие, 9 месяцев календарного года, налоговым периодом - календарный год.

При определении налоговой базы движимое и недвижимое имущество, признаваемое объектом налогообложения налога на имущество, учитывается по его остаточной стоимости.

Общество формирует регистры налогового учета с использованием программы 1С «Предприятие» 8.3.

12.10. Переоценка ОС

Обществом в 2014 году переоценка производилась по группе сооружения

- уменьшение капитала от переоценки имущества составило 251 751 тыс. руб.

12.11. События после отчетной даты

С даты окончания отчетного периода до даты подписания годовой бухгалтерской отчетности нам неизвестно о существовании событий произошедших или вероятных, которые могут поставить под сомнение применимость учетной политики компании и достоверность ее бухгалтерской отчетности.

12.12. Информации о расчетах Общества по налогу на прибыль

Расчеты по налогу на прибыль Общества в 2014 и 2013 году:

Таблица 15
тыс.руб.

№ пп	Наименование	За отчетный год		За аналогичный период предыдущего года	
		Прибыль	Налог на прибыль	Прибыль	Налог на прибыль
1	Учетная прибыль / Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (+)	(324 387)	(64 877)	(129 004)	(25 801)
2	Постоянные разницы, повлекшие корректирование условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, в том числе / Постоянное налоговое обязательство (+)	260 325	52 065	209 055	41 811
	(актив) (-)	260 325	52 065	209 055	41 811
3	Налогооблагаемые временные разницы текущего периода / Отложенные налоговые обязательства (-) в т.ч.	340	68	920	184
4	Вычитаемые временные разницы текущего периода/ Отложенные налоговые активы (+) в т.ч.	64 405	12 881	80 970	16 194
4а	возникшие (+)				
4б	погашенные (-)	64 405	12 881	(80 970)	(16 194)
5	Итого налоговая база по ставке 20% / текущий налог на прибыль по ставке 20% (п.1+п.2 + п.3 +п.4)				
6	Влияние изменения ставок («+» - увеличение, «-»- уменьшение)				
7	Итого текущий налог (стр.150 отчета о прибылях и убытках)				

Анализ влияния основных факторов на возникновение постоянных и временных разниц:

1. Основными факторами, вызвавшими формирование отложенных налоговых активов, явились амортизация объектов ОС.
2. Основными факторами, вызвавшими формирование отложенных налоговых обязательств явились учет ОС стоимостью до 40 тыс. руб.
3. Основными факторами, вызвавшими формирование постоянных налоговых обязательств, явились расходы социального характера не учитываемые в целях налогообложения.

12.13. Информация о связанных сторонах за 2014 год по ЗАО «Витимэнерго»

Таблица 16
тыс.руб.

Наименование предприятия или ф.и.о аффилированного лица	Доход		Расход		Задолженность на 31.12.2014 г. в тыс.руб
	Услуги пр. характера	Сумма в тыс.руб	Услуги пр. характера	Сумма в тыс.руб	
Ганин Александр Евгеньевич			з/плата за 2014 г		
Машковский Александр Ростиславович			з/плата за 2014 г		
ОАО Первенец	Услуги связи, прочие услуги	314,5	Материалы, услуги парама	544,4	-1 216,2
ЗАО Дальняя Тайга	Услуги связи	109,5	Услуги парама, аренда	243,8	17,1
ЗАО Витимэнергосбыт	Услуги связи, материалы	1 237,5	Эл.энергия	135 694,1	-240 408,6
ЗАО ЗДК Лензолото	Услуги связи	63,3	-	0,0	
ЗАО Ленсиб	Услуги связи	206,8	-	0,0	31,9
ЗАО Мамаканская ГЭС	Услуги связи, материалы	4 596,4	Аренда силов.оборуд, транспорта	345,1	374,4
ЗАО Маракан	Услуги связи	33,3	-	0,0	4,0
ЗАО Светлый	Услуги связи	355,5	Приемка,хранение ГСМ	88,8	43,1
ЗАО Севзото	Услуги связи	125,8	-	0,0	26,0
ЗАО Тонода	Услуги связи	4,2	-	0,0	0,8
ООО Витим-Байкал	Отношений не возникало	0,0	Аренда	15,4	0,0
ООО Новый Угахан	Услуги связи, прочие услуги	181,9	-	0,0	30,2
ООО Ленгео	Услуги связи, прочие услуги	33,2	-	0,0	2,7
ООО ЛенРэм	Услуги связи, прочие услуги	436,5	Услуги ПСЛ,ремонта, аренда	284,3	45,7
ООО ЦПП Лензолотопроект	Услуги связи	212,8	Межевание	306,6	5,2

Первый заместитель директора-главный инженер

И. о. главного бухгалтера



[Handwritten signature]

Д.В. Хламов

[Handwritten signature]

С.Ф. Карманова