



Электросеть

**Отчет о деятельности ЗАО «Электросеть» в 2009 году
в целях раскрытия информации
в соответствии с Постановлением правительства РФ от 21 января 2004
года №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынка электроэнергии» ЗАО «Электросеть» сообщает информацию по деятельности, указанную в пункте 11 раздела 2 постановления, в следующих регионах: Республика Башкортостан (г.Белорецк), Республике Удмуртия (г.Ижевск), Иркутская область (г.Братск и г.Железногорск-Илимский), Оренбургская область (г.Орск), Челябинская область (г.Чебаркуль):

1. По подпункту «а» :

По г.Белорецк предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии для потребителей в соответствии с требованиями действующего законодательства на условиях договора с ООО "Энергетическая сбытовая компания Башкортостана" №107/505/83 от 01.10.2009 года.

По г.Ижевск предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии для потребителей энергоснабжающей организации ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Удмуртэнерго» на условиях договора № 7041 от 22.01.2009 года, заключенного с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Удмуртэнерго».

По г.Братск и по г.Железногорск-Илимский предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии энергоснабжающей организации ООО «Иркутская электросетевая компания» на условиях договора № 0905-91п от 01.05.2009 года.

По г.Орск предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии для потребителей энергоснабжающей организации филиал ОАО «МРСК-ВОЛГИ» - «Оренбургэнерго» на условиях договора № 023-22 от 23.01.2009 года, заключенного с филиалом ОАО «МРСК-ВОЛГИ» - «Оренбургэнерго».

По г.Чебаркуль Предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии на условиях договора №2402 от 01.01.2009 г., заключенного с ОАО «Челябэнерго».

Технические условия на подключение к электрическим сетям ЗАО «Электросеть» выдаются Техническим директором компании по письменному заявлению организации.

2. По подпункту «б»:

Предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии по индивидуальным тарифам, регулируемым Постановлениями тарифных органов тех регионов, к которым относятся соответствующие обособленные предприятия ЗАО «Электросеть»

Таблица №1.

Обособленное подразделение	Тариф		Наименование регионального тарифного органа и номер постановления	Источник информации
	Ставка на содержание сетей, руб./Мвт	Ставка на оплату технологического расхода, руб./Мвт*ч		
г. Белорецк		195,90 (ВН) 387,6(СН2)	Комиссия Республики Башкортостан по тарифам, постановление №46 от 14.04.2009 г.	http://www.bashtarif.ru/
г.Ижевск	21 418,60(110 кВ) 2 479,80(220 кВ)	8,13 (110 кВ)	РЭК УР постановление 17/33 от 11.12.2008 г.	http://rek-udm.ru
г.Братск и г.Железногорск -Илимский	14 600,05	12,05	Служба по тарифам Иркутской области Приказ № 28-спр от 10.04.2009 года.	http://sti.irkobl.ru
г.Орск	19 478,2	17,95	Департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов Приказ № 34.2 от 26.12.2008 г.	http://www.orene.ru
г.Чебаркуль	40 294,64	28,16	ЕТО Челябинской области постановление №43/263 от 25.12.2008 г.	http://www.tarif74.ru

3. По подпункту «в»:

В отчетном 2009 году объем потерь электроэнергии в сетях обособленных подразделений ЗАО «Электросеть» составил:

Таблица №2.

Обособленное подразделение	Объем потерь, тыс.кВт*ч	Фактические потери, %	Нормативные потери, %	Приказ Минэнерго о нормативе технологических потерь
г.Ижевск	4 079,4	1,21	0,94	№ 21 от 02.02.2009
г.Братск	3 567,1	0,63	2,21	№ 312 от 24.12.2008
г.Железногорск-Илимский	8 177,3	2,85	2,88	№ 312 от 24.12.2008
г.Орск	10 123,4	2,03	2,03	№ 312 от 24.12.2008
г.Чебаркуль	2 544,2	2,36	2,36	№ 328 от 30.12.2008

При этом совокупный объем потерь по всем ОП 28 491,4 тыс. кВт*ч, а средний процент потерь 1,586 %. По всем перечисленным ОП предприятие покупает электроэнергию для компенсации потерь в сетях. Объем потерь учитывается при формировании тарифа на передачу и содержание сети;

4. По подпункту «г»:

По г.Белорецк предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии для потребителей на уровне напряжения 6 кВ. территориально расположенных в п.Тирлян Белорецкого района РБ.

По г.Ижевск предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии для потребителей на уровне напряжения 6 кВ, 110 кВ и 220 кВ, территориально расположенных в г. Ижевск.

По г.Братск предприятие оказывает услуги по передаче электрической энергии для потребителя на уровне напряжения 110 кВ, территориально расположенного в г.Братске Иркутской области.

По г.Железногорск-Илимский предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии для потребителей на уровне напряжения 6 кВ, 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ, территориально расположенных в г. Железногорск-Илимский.

По г.Орск предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии для потребителей на уровне напряжений 6 кВ, 35 кВ и 110 кВ, территориально расположенных в г.Орск Оренбургской области.

По г.Чебаркуль предприятие оказывает услуги по передаче электроэнергии для потребителей на уровне напряжения 6 кВ и 110 кВ, территориально расположенных в г. Чебаркуль Челябинской области.

5. По подпункту «д»:

По всем ОП электрические сети ЗАО «Электросеть» находятся в работоспособном состоянии. В течение 2009 года аварийных ограничений (недопоставленной энергии) по границам зон ответственности не было.

6. По подпункту «е» на 2009 год:

По г.Белорецк пропускная способность составила 3,54 МВт.
Присоединенная мощность ГПП-6 - 7 МВА.

По г.Ижевск пропускная способность составила по двум участкам: ГПП-1 «Металлург» - 116,7 МВт, ГПП-3 – 35 МВт. Присоединенная мощность ГПП-1 «Металлург» - 250 МВА, ГПП-3 – 94,5 МВА.

По г.Братск пропускная способность линий по участку п/с «ПГВ» составила – 315 МВт. Присоединенная мощность п/с «ПГВ» - 187,710 МВА.

По г.Железногорск-Илимский пропускная способность составила по подстанциям: ГПП-1, ГПП-4, ГПП-6, тяговая подстанция № 1, тяговая подстанция № 2, РП-Промплощадка – 63,92 МВт. Присоединенная мощность ГПП-1 – 71,5 МВА, ГПП-6 – 25 МВА, ГПП-4 – 10 МВА, тяговая подстанция № 1 – 50 МВА, тяговая подстанция № 2 – 83,3 МВА, РП-Промплощадка – 1,5 МВА.

По г.Орск пропускная способность составила по двум участкам: ГПП-1 – 35,6 МВт, ГПП-2 – 172 МВт. Присоединенная мощность ГПП-1 – 80 МВА, ГПП-2 – 189 МВА .

По г.Чебаркуль пропускная способность составила по двум участкам: ГПП-1 ПС «Гранит», ГПП-2 ПС «Компрессорная» — 21,18 МВт. Присоединенная мощность ГПП-1 ПС «Гранит», ГПП-2 ПС «Компрессорная» - 70,4 МВА.

7. По подпункту «ж» на 2009 год были запланированы и проведены капитальные ремонты:

Таблица №3.

Обособленное подразделение	План кап. ремонт, тыс. руб., без НДС	Факт кап. ремонт, тыс. руб., без НДС
г. Белорецк	1 422	949,3
г.Ижевск	700	620
г.Братск	2 100,00	1 859,658
г.Орск	2 000	4 417
г.Чебаркуль	1 438	1 438
ИТОГО:	7660	9283,958

Капитальные вложения на 2009 год не были запланированы. ЗАО «Электросеть» не проводило работ по расширению пропускной способности сети по всем сетям.

8. По подпункту «з»:

На 2010 год не планируются капитальные вложения (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития сетей с присоединенными потребителями энергоснабжающих и других сетевых организаций.

9. По подпункту «и»:

В 2010 году ограничения потребителей по мощности не запланировано. Капитальные ремонты подлежат согласованию с системным оператором.

10. По подпункту «к»:

В отчетном 2009 году и 1 квартале 2010 года заявок на технологическое присоединение не поступало, технологических присоединений к сети ЗАО «Электросеть» не осуществлялось.