

Раскрытие информации ОАО «Дорогобуж» в сфере услуг по передаче электрической энергии на 2013 год

Информация публикуется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24

1. Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Дорогобуж» и ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области):

	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт. ч. (без НДС)
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВА в месяц (без НДС)	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии руб./МВт. ч. (без НДС)	
С 01.01.2013	60316,15	13,44	175,17
С 01.07.2013	60316,15	14,91	176,65

Тариф утвержден Постановлением Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, промышленности № 482 от 25.12.2012 года «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаимозачетов между ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) и территориальными сетевыми организациями, индивидуальными предпринимателями».

Тариф опубликован в «Крае Дорогобужском» № 4 от 24 января 2013 года.

2. Сведения о балансе электрической энергии и мощности

Баланс электрической энергии по сетям

(млн. кВтч)

	Показатели	Всего план на 2013 год	в т.ч. по диапазонам напряжения:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего:	263,249	260,189	3,06	260,130	126,880
1.1.	не сетевых организаций				260,130	126,880
1.2.	сетевых организаций		260,189	3,06		
1.2.1.	в т. ч. ОАО «Смоленскэнерго»		260,189	3,06		
1.3.	в т. ч. в части абонентов	6,509	6,509		6,450	0,040
2.	Поступление электроэнергии в сеть, всего:	653,259	260,189	3,06	263,130	126,880
2.1.	не сетевых организаций	387,010			260,130	126,880
2.2.	сетевых организаций	263,249	260,189	3,06		
1.2.1.	в т. ч. ОАО «Смоленскэнерго»	263,249	260,189	3,06		
2.3.	в т. ч. в части абонентов	12,999	6,509		6,450	0,040
3.	Потери электроэнергии в сети:	0,059	0,059			
	в т. ч. в части абонентов	0,059	0,059			
3.	Полезный отпуск из сети:		260,130	3,06	260,130	126,880
3.1	на нужды организации	256,740		3,06	126,840	126,840
3.2.	абонентам	6,450		0	6,410	0,040
3.3.	передано в сеть низшего напряжения		260,130	0	126,880	0,000

Баланс электрической мощности по сетям

(млн. кВтч)

	Показатели	Всего план на 2013 год	в т.ч. по диапазонам напряжения:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление мощности в сеть, всего:	34,236	33,876	0,36	33,861	16,215
1.1.	не сетевых организаций				33,861	16,215
1.2.	сетевых организаций		33,876	0,36		
1.2.1.	в т. ч. ОАО «Смоленскэнерго»		33,876	0,36		
1.3.	в т. ч. в части абонентов	1,456	1,456		1,441	0,005
2.	Поступление электроэнергии энергии в сеть, всего:	84,312	33,876	0,36	33,861	16,215
2.1.	не сетевых организаций	50,076			33,861	16,215
2.2.	сетевых организаций	34,236	33,876	0,36		
1.2.1.	в т. ч. ОАО «Смоленскэнерго»	34,236	33,876	0,36		
2.3.	в т. ч. в части абонентов	1,456	1,456		1,441	0,005
3.	Потери электроэнергии в сети:	0,015	0,015			
	в в т. ч. в части абонентов	0,015	0,015			
3.	Полезный отпуск из сети:		33,861	0,36	33,861	16,215
3.1	на нужды организации	32,780		0,36	16,210	16,210
3.2.	абонентам	1,441		0	1,436	0,005
3.3.	передано в сеть низшего напряжения		33,861	0	16,215	0

2. Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях сетевой организации

Показатель	Ед. изм.	2013 год
Объем нормативных потерь	млн. кВтч	0,0588
Стоимость покупной электроэнергии	руб./МВтч	1554,76
Объем средств на компенсацию потерь	тыс. руб.	91,42

- процентное соотношение размера потерь в сетях и количества переданной электрической энергии за год - 0,903392 % .;
- мероприятия по снижению потерь в сетях на 2013 не планировались;
- порядок закупки электрической энергии для компенсации потерь в сетях определен договором энергоснабжения № 208 001/325 от 29 декабря 2007 года между ОАО «Смоленскэнергообит» и ОАО «Дорогобуж» и дополнительными соглашениями;

4. Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам:

Промплощадка ОАО «Дорогобуж» - Смоленская обл., Дорогобужский р-н, поселок Верхнеднепровский

5. Сведения о техническом состоянии сетей.

Состояние сетей удовлетворительное, что подтверждается Актом проверки юридического лица № 6.5-943пл-А/0163-2011 от 21.07.2011г. составленным Центральным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Аварийные ограничения (отключения) за отчетный период по границам зон деятельности организации отсутствуют.

Объем недопоставленной в результате аварийных ограничений (отключений) электрической энергии отсутствует.

6. Сведения о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности.

- текущий резерв мощности для присоединения потребителей (в абсолютных показателях) с учетом присоединенных потребителей – 18,6 МВА;

- планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ) аналогичен текущему резерву мощности – 18,6 МВА;

7. Сведения о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий, о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям с указанием

- количества поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;

- количества заключенных договоров на технологическое присоединение, присоединяемого объема мощности, сроков и стоимости по каждому договору отдельно;

- информации об аннулированных заявках на технологическое присоединение.

Заявки на технологическое присоединение не подавались, договора на технологическое присоединение не заключались.

8. Условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии

Стороны определили следующие условия Договора в отношении Потребителей и ССО, интересы которых представляет Заказчик:

- величину максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей и ССО, технологически присоединенных в установленном Законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке (группе точек) присоединения (поставки);
- величину максимальной мощности энергопринимающих устройств Исполнителя, технологически присоединенных в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети ССО с распределением указанной величины по каждой точке (группе точек) присоединения (поставки);
- величину заявленной мощности в пределах которой:
 - исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в настоящем Договоре точках (группах точек) присоединения (поставки). Суммарная величина заявленной мощности, с учетом заявленной мощности населения, указана в приложении к Договору. Величина заявленной мощности в отношении каждой точки (группы точек) присоединения (поставки) Потребителей - юридических лиц/ (ССО) от сетей Исполнителя указана в приложении к Договору.
 - заказчик принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в приложении к Договору точках (группах точек) присоединения (поставки) Исполнителя от сетей ССО;
- ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя (ССО), в интересах которых был заключен настоящий Договор, и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и в акте эксплуатационной ответственности Потребителя (ССО) и Исполнителя;
- обязательства сторон по обеспечению работоспособности средств измерения электрической энергии, соблюдению в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, а также согласованные расчетные способы учета электрической энергии (мощности), применяемые при определении объемов переданной электроэнергии (мощности);
- обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным действующим законодательством Российской Федерации требованиям. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета

стороны применяют согласованный расчетный способ учета электрической энергии (мощности);

- порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- регламент взаимодействия оперативного персонала Заказчика и Исполнителя по оперативно-техническому управлению объектами межсетевой координации.

Правовым актом, регулирующим условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии является Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям". Источник публикации: "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525, "Российская газета", N 7, 19.01.2005.

Типовой договор об осуществлении технологического присоединения не прилагается, так как заявки на технологическое присоединение не подавались.

9. Планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием даты расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств).

Инвестиционные программы, касающиеся реконструкции и развития электрических сетей не составлялись ввиду наличия резерва.

Ремонт электросетевых объектов проводится без ограничения мощности по основным сечениям электрической сети.