

Раскрытие информации
о деятельности ООО «Энергии Технологии»
за 2011-2012 гг.

1. Бухгалтерская отчетность	-	стр. 2 – 13
2. Тарифы на услуги	-	стр. 14 – 16
3. Баланс электроэнергии	-	стр. 17 – 18
4. Техническое состояние сетей	-	стр. 19 – 27
5. Контрольные замеры	-	стр. 28 – 31
5. Технологическое присоединение	-	стр. 32 – 51
6. Инвестиционная программа	-	стр. 52
7. Закупки	-	стр. 53

Отчет о фактическом исполнении утвержденной сметы расходов ООО "Энергии Технологии" за 2011 год

№ п.п.	Наименование показателя	Установлено на 2011 г.	2011 г. ФАКТ (июль-декабрь)
1	2		
1.	Сырье, основные материалы		
2.	Вспомогательные материалы	36,00	0
	из них на ремонт		
3.	Работы и услуги производственного характера	5 308,48	2 703,54
	из них на ремонт	508,48	0
4.	Топливо на технологические цели		
5.	Энергия		
5.1.	Энергия на технологические цели		
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды		
6.	Затраты на оплату труда	2 050,65	642,00
7.	Отчисление страховых взносов на ФОТ (34%)	475,00	172,00
8.	Амортизация основных средств	24,79	24,79
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	6 129,89	2 773,42
9.1.	Аренда имущества	3 411,58	2 635,00
9.2.	Средства на страхование	14,00	14,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	2 678,95	103,15
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	25,36	21,27
9.8.1.	услуги банков	24,60	21,27
10.	Итого расходов	14 024,81	6 315,75
11.	Недополученный по независящим причинам доход		
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулир.		
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	14 024,81	6 315,75
14.	Прибыль (рентабельность), в т.ч.		
	на развитие производства		
	налог на прибыль		
15.	НВВ на содержание сетей	14 024,81	
16.	Расходы на оплату потерь	521,53	0
17.	Всего НВВ на услуги по передаче	14 546,33	6 315,75
	Суммарная заявленная мощность, МВт	2,35	
	ЧЧИ, час	5 651,00	
	Полезный отпуск, млн.кВтч	13,28	
	Индивидуальный тариф на услуги по передаче, руб/МВтч	1 095,40	
	Ставка тарифа на содержание сетей, руб/МВтч	1 056,08	
	Ставка тарифа на содержание сетей, руб/Мвтмес	497 333,50	
	Ставка тарифа на оплату потерь, руб/МВтч	39,30	
	Потери, млн. кВтч	0,36	

Примечание:

Тариф на передачу установлен ООО "Энергии Технологии" Постановлением РЭК Москвы № 57 от 30.06.2011 г.

В 2011 году отсутствовали акты разграничения по используемому для передачи электроэнергии электрооборудованию, подписанные ООО "Энергии Технологии", ОАО "МОЭСК" и сбытовой компанией.

Акты об переданных объемах электроэнергии не оформлялись, оплата за передачу не производилась.

Однако ООО "Энергии Технологии" несло затраты по производственной деятельности.



ИНН 7743639382
КПП 771901001 стр. 001



536A 5A40 5081 7F27 172B 40BC 8D48 6E69
Форма по ОКУД 0710001

Бухгалтерский баланс

Номер корректировки 0 Отчетный период (код) 34 Отчетный год 2010

Общество с ограниченной ответственностью
"Энергии Технологии"

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 51.4
Код по ОКПО 80741874
Форма собственности (по ОКФС) 23
Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 65
Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. – код по ОКЕИ) 384

На 5 страницах с приложением документов или их копий на листях

Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящем документе, подтверждаю:

Руководитель
Ваулина

Анна
Петровна



Подпись _____ Дата 23.03.2011

Главный бухгалтер
Ваулина
Анна
Петровна

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись _____

Заполняется работником налогового органа
Сведения о представлении документа

Данный документ представлен (код) _____
на _____ страниц
с приложением документов
или их копий на _____ листях

Дата представления
документа _____

Зарегистрирован
за № _____

Фамилия, И. О.

Подпись



ИНН 7743639382
КПП 771901001 Стр. 002



Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс 105425
Субъект Российской Федерации (код) 77

Район _____

Город _____

Населенный пункт
(село, поселок и т.п.) _____

Улица (проспект, переулок и т.п.) Щелковское Ш

Номер дома
(владения) 32А

Номер корпуса
(строения) _____

Номер офиса _____



0230 4038

ИНН 7743639382

КПП 771901001 стр. 003



335E 4EE1 5086 A2BE B9E8 32B5 90A8 60E8

АКТИВ

Наименование 1	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	1 5	4 6
Незавершенное строительство	130		
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140		
Отложенные налоговые активы	145		
Прочие внеоборотные активы	150		
Итого по разделу I	190	1 5	4 6
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	0	5 9 9 5
в том числе:			
сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	211	0	2 1
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	0	4 7 8 6
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	0	1 1 8 7
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	0	8 9 4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230		
в том числе покупатели и заказчики	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	0	1 4
в том числе покупатели и заказчики	241		
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	1 6 5 6
Денежные средства	260	0	3 2 5
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	0	8 8 8 3
БАЛАНС	300	1 5	8 9 2 9



0230 4045

ИНН 7743639382

КПП 771901001 стр. 004



A3B8 CC47 508B 42FA 4FB7 3696 E27B C20F

ПАССИВ

Наименование 1	Код 2	На начало отчетного периода 3	На конец отчетного периода 4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	1 5	1 5
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(—————)	(—————)
Добавочный капитал	420	—————	—————
в том числе фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	425	—————	—————
Резервный капитал	430	—————	—————
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	—————	—————
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	—————	—————
прочие показатели резервного капитала	433	—————	—————
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	0	(5 2)
Целевое финансирование	480	—————	—————
Итого по разделу III	490	1 5	(3 7)
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	3 3 1 3
Отложенные налоговые обязательства	515	—————	—————
Прочие долгосрочные обязательства	520	—————	—————
Итого по разделу IV	590	0	3 3 1 3
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	—————	—————
Кредиторская задолженность	620	0	5 6 5 3
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	0	5 6 5 3
задолженность перед персоналом организации	622	—————	—————
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	—————	—————
задолженность по налогам и сборам	624	—————	—————
прочие кредиторы	625	—————	—————
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	—————	—————
Доходы будущих периодов	640	—————	—————
Резервы предстоящих расходов	650	—————	—————
Прочие краткосрочные обязательства	660	—————	—————
Итого по разделу V	690	0	5 6 5 3
БАЛАНС	700	1 5	8 9 2 9



ИНН 7743639382

КПП 771901001 Стр. 005



5AE9 C621 5080 35A2 B8F9 C7B3 3FFC ED99

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование 1	Код 2	На начало отчетного периода 3	На конец отчетного периода 4
Арендованные основные средства	910		
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940		
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Прочие ценности, учитываемые на забалансовых счетах	995		



ИНН 7743639382

КПП 771901001 Стр. 001



FC4E 7FEF 5089 3EE3 DE3F 429C E1E8 DA2E

Форма по КНД 0710099

Бухгалтерская отчетность

Номер корректировки 0

Отчетный период (код) 34

Отчетный год 2011

Общество с ограниченной ответственностью
"Энергии Технологии"

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 51.4

Код по ОКПО 80741874

Форма собственности (по ОКФС) 23

Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 65

Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. – код по ОКЕИ) 384

На 11 страницах

с приложением документов или их копий на листях

Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящем документе, подтверждаю:

Руководитель

Балаков

Павел

Юрьевич

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись

Дата

20.03.2012

МП

Главный бухгалтер

Ваулина

Анна

Петровна

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

Данный документ представлен (код)

02

на 011 страницах

в составе (отметить знаком V)

0710001

☐

0710002

☐

0710003

☐

0710004

☐

0710005

☐

0710006

☐с приложением
документов или их копий на листяхДата представления
документаЗарегистрирован
за №

ИНСПЕКЦИЯ ФНС
РОССИИ № 19
22 МАР 2012
ПРИНЯТО
ИНСПЕКТОР ХАБЛОВА Т.Н.

Фамилия, И. О.

Подпись



1050 2020

ИНН 7743639382

КПП 771901001 Стр. 002



3DFD 4341 5089 C91B 5307 6E80 E619 B2E7

Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс 105425

Субъект Российской Федерации (код) 77

Район

Город

Населенный пункт
(село, поселок и т.п.)

Улица (проспект,
переулок и т.п.) Щелковское Ш

Номер дома
(владения) 32А

Номер корпуса
(строения)

Номер офиса



1050 2037

ИНН 7743639382

КПП 771901001 Стр. 003



A4C1 0721 5088 7D8F 29FF A3AB 29F6 BF00

Форма по ОКУД 0710001

Бухгалтерский баланс

Актив

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130	2 1	4 6	1 5
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150			
	Отложенные налоговые активы	1160			
	Прочие внеоборотные активы	1170	4 0		
	Итого по разделу I	1100	6 1	4 6	1 5
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы	1210	5 0 5 1	4 8 0 8	
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 1 4	8 9 4	
	Дебиторская задолженность	1230	4 6	1 4	
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	1 6 5 6	
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 1 2 5 8	3 2 5	
	Прочие оборотные активы	1260	3 3 4 1	1 1 8 7	
	Итого по разделу II	1200	2 0 0 0 9	8 8 8 3	0
	БАЛАНС	1600	2 0 0 7 0	8 9 2 9	1 5



1050 2044

ИНН 7743639382

КПП 771901001 стр. 004



F2AB DD77 508B 1927 F5E1 6C8E 2C5B 13CE

ПАССИВ

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 5	1 5	1 5
	Собственные акции, выкупленные у акционеров ²	1320			
	Переоценка внооборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 9 1 1 7)	(5 2)	
	Итого по разделу III	1300	(1 9 1 0 2)	(3 7)	1 5
III. ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ³					
	Паевой фонд	1310			
	Целевой капитал	1320			
	Целевые средства	1350			
	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360			
	Резервный и иные целевые фонды	1370			
	Итого по разделу III	1300			
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1410	7 8 4 1	3 2 0 4	
	Отложенные налоговые обязательства	1420			
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	7 8 4 1	3 2 0 4	0



ИНН 7743639382

КПП 771901001 Стр. 005



DBED D82D 5080 5A3E 9A25 AF8B 7621 328D

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
—	Заемные средства	1510	5 0 8	1 0 9	—
—	Кредиторская задолженность	1520	3 0 8 2 3	5 6 5 3	—
—	Доходы будущих периодов	1530	—	—	—
—	Оценочные обязательства	1540	—	—	—
—	Прочие обязательства	1550	—	—	—
—	Итого по разделу V	1500	3 1 3 3 1	5 7 6 2	0
—	БАЛАНС	1700	2 0 0 7 0	8 9 2 9	1 5

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2 Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

3 Заполняется некоммерческими организациями.



ИНН 7743639382

КПП 771901001 стр. 006



5EBC BF27 508D 42AE 4165 A0B8 723D 1929

Отчет о прибылях и убытках

Форма по ОКУД 0710002

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
	Выручка ²	2110		
	Себестоимость продаж	2120		
	Валовая прибыль (убыток)	2100		
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	(1 6 9 3 3)	
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1 6 9 3 3)	
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	1 7	9 1
	Проценты к уплате	2330	(3 7 6)	(1 0 9)
	Прочие доходы	2340	4 7 0 4	3 3 1 9
	Прочие расходы	2350	(6 4 7 6)	(3 3 5 3)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1 9 0 6 4)	(5 2)
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421		
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450		
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 9 0 6 4)	(5 2)
СПРАВОЧНО				
	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 периода³	2500	(1 9 0 6 4)	(5 2)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2 Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

3 Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк «Чистая прибыль (убыток)», «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» и «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода».



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 июня 2011 года

№ 57

**О внесении изменений в постановление РЭК Москвы
от 30 декабря 2010 г. № 298**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, и приказом ФСТ России от 22 декабря 2009 г. № 465-э/4 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации» **Региональная энергетическая комиссия города Москвы постановляет:**

Внести изменения в постановление РЭК Москвы от 30 декабря 2010 г. № 298 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией», дополнив приложение к постановлению пунктом 48 согласно приложению к настоящему постановлению.

Председатель

А.В. Шаронов

**Внесение изменений в приложение к постановлению РЭК Москвы
от 30.12.2010 № 298**

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями и головной электросетевой
компанией**

№ п/п	Наименование организации	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт*мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт*ч.	Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./МВт*ч.
1	2	3	4	5
48	ООО «Энергии Технологии»	497333,5	39,3	1095,4

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и размере платы за технологическое присоединение

Тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "Энергии Технологии" и ОАО "МОЭСК" на 2011 год

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч
497 333,50	39,30	1 095,40

Установлены Постановлением Региональной энергетической комиссией города Москвы от 30 июня 2011 № 57 и введены в действие с 01 июля 2011 года.

Источник официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов: <http://rec.mos.ru>

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Энергии Технологии" на 2011 г. не устанавливался.

Сведения о балансе электрической энергии и мощности

ООО «Энергии Технологии» за 2011 год

	Уровень напряжения	Отпуск электроэнергии в сеть	Полезный отпуск электроэнергии
		млн. кВтч	млн. кВтч
Плановые показатели на 2011 год	ВСЕГО	6,71	6,53
	ВН		
	СН2	6,31	6,14
	НН	0,40	0,39
Фактические показатели за 2011 год	ВСЕГО	0,0	0,0
	ВН		
	СН2	0,0	0,0
	НН	0,0	0,0

	Уровень напряжения	Отпуск электрической мощности в сеть	Полезный отпуск электрической мощности
		МВт	МВт
Плановые показатели на 2011 год	ВСЕГО	2,38	2,32
	ВН		
	СН2	2,24	2,18
	НН	0,14	0,14
Фактические показатели за 2011 год	ВСЕГО	0,0	0,0
	ВН		
	СН2	0,0	0,0
	НН	0,0	0,0

	Уровень напряжения	Потери электроэнергии в сетях	Потери электроэнергии в сетях
		млн. кВтч	%
Плановые показатели на 2011 год	ВСЕГО	0,18	2,64*
	ВН		
	СН2	0,17	2,64
	НН	0,01	2,64
Фактические показатели за 2011 год	ВСЕГО	0,0	0,0
	ВН		
	СН2	0,0	0,0
	НН	0,0	0,0

*норматив технологических потерь электрической энергии на 2011 год

О затратах на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях ООО "Энергии Технологии" за 2011 год

В 2011 году ООО «Энергии Технологии» не осуществляло деятельность по передаче электрической энергии, затраты на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь отсутствуют.

Об уровне нормативных потерь электроэнергии в сетях ООО "Энергии Технологии" за 2011 год

Норматив технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «Энергии Технологии» в 2011 - 2012 г.г. согласованы с РЭК Москвы (при установлении тарифа в 2011 году) в размере 2,64% до момента согласования в Министерстве энергетики Российской Федерации норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям» в установленном порядке.

Мероприятия ООО «Энергии Технологии» в области уменьшения потерь при передаче и распределении электрической энергии, а также по организации учёта энергоресурсов в 2011 году.

В 2011 году ООО «Энергии Технологии» не осуществляло деятельность по передаче электрической энергии, мероприятия в области уменьшения потерь при передаче и распределении электрической энергии, а также по организации учёта энергоресурсов не разрабатывались.

Зоны деятельности ООО «Энергии Технологии» в 2011 году.

город Москва, административные районы :

- Басманный, ЦАО
- Измайлово, ВАО
- Марьяна роща, СВАО

О техническом состоянии сетей ООО "Энергии Технологии" в 2011 году

Информация о техническом состоянии сетей будет размещена после оформления актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по используемому для передачи электроэнергии электрооборудованию между ООО "Энергии Технологии", ОАО "МОЭСК", сбытовой компанией и начала передачи электрической энергии по сетям.

Ремонтные работы на объектах ООО "Энергии Технологии" не проводились.

Свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и выше на балансе ООО "Энергии Технологии" не имеется.

О техническом состоянии сетей ООО "Энергии Технологии" за ИЮЛЬ 2011 года

Информация о техническом состоянии сетей будет размещена после оформления актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по используемому для передачи электроэнергии электрооборудованию между ООО "Энергии Технологии", ОАО "МОЭСК", сбытовой компанией и начала передачи электрической энергии по сетям.

О техническом состоянии сетей ООО "Энергии Технологии" за АВГУСТ 2011 года

Информация о техническом состоянии сетей будет размещена после оформления актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по используемому для передачи электроэнергии электрооборудованию между ООО "Энергии Технологии", ОАО "МОЭСК", сбытовой компанией и начала передачи электрической энергии по сетям.

О техническом состоянии сетей ООО "Энергии Технологии" за СЕНТЯБРЬ 2011 года

Информация о техническом состоянии сетей будет размещена после оформления актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по используемому для передачи электроэнергии электрооборудованию между ООО "Энергии Технологии", ОАО "МОЭСК", сбытовой компанией и начала передачи электрической энергии по сетям.

О техническом состоянии сетей ООО "Энергии Технологии" за ОКТЯБРЬ 2011 года

Информация о техническом состоянии сетей будет размещена после оформления актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по используемому для передачи электроэнергии электрооборудованию между ООО "Энергии Технологии", ОАО "МОЭСК", сбытовой компанией и начала передачи электрической энергии по сетям.

О техническом состоянии сетей ООО "Энергии Технологии" за НОЯБРЬ 2011 года

Информация о техническом состоянии сетей будет размещена после оформления актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по используемому для передачи электроэнергии электрооборудованию между ООО "Энергии Технологии", ОАО "МОЭСК", сбытовой компанией и начала передачи электрической энергии по сетям.

О техническом состоянии сетей ООО "Энергии Технологии" за ДЕКАБРЬ 2011 года

Информация о техническом состоянии сетей будет размещена после оформления актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по используемому для передачи электроэнергии электрооборудованию между ООО "Энергии Технологии", ОАО "МОЭСК", сбытовой компанией и начала передачи электрической энергии по сетям.

**План проведения ремонтов электросетевого оборудования на 2011 г.
ООО "Энергии Технологии"**

План проведения ремонтов электросетевого оборудования будет разработан после оформления актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по используемому для передачи электроэнергии электрооборудованию между ООО "Энергии Технологии", ОАО "МОЭСК", сбытовой компанией и начала передачи электрической энергии по сетям.

План проведения ремонтов электросетевого оборудования на 2012 год

№ п.п.	Наименование объекта	Наименование работ	Сроки проведения
1.	Текущий ремонт		
1.1.	ЗАО "Измайловская мануфактура", г.Москва, ул. 3-я Парковая, д.41А, стр.3	Поверка трансформаторов тока и замена электросчетчиков на 6-ти узлах учета электрической энергии РТП №11031	3-4 кв. 2012 года
1.2.	Религиозная организация «Московская Марьинорищинская Еврейская Община», г. Москва, ул. Образцова, д.11	Организация расчетного учета электрической энергии ТП № 26998	3 кв. 2012 года
1.3.	ФГУП "НПО "ОРИОН", г. Москва, шоссе Энтузиастов, д.46/2	Установка 2-х УСПД, замена 20-ти электросчетчиков, настройка и программированию системы учета электроэнергии.	4 кв. 2012 года

**Сведения
о загрузке трансформаторов ООО «Энергии Технологии» по замерам на 20.06.2011 г.**

№ п/п	Наименование ТП	Мощность трансформаторов	Напряжение	Номинальный ток, А			Фактическая нагрузка, А			Фактическая нагрузка, %		
				ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	ВН	СН	НН
1.	РТП 11031	кВА	кВ									
		T1 – 1000	10		40	1600						
		T2 – 1000	10		40	1600						
		T3 – 1000	10		40	1600						
		T4 – 1000	10		40	1600						
		T5 – 1000	10		40	1600						
3.	РТП 11038	T6 – 1000	10		40	1600						
		T1 – 1600	10		80	2500						
		T2 – 1600	10		80	2500						
		T3 – 1600	10		80	2500						

**Сведения
о загрузке трансформаторов ООО «Энергии Технологии» по замерам на 20.12.2011 г.**

№ п/п	Наименование ТП	Мощность трансформаторов	Напряжение	Номинальный ток, А			Фактическая нагрузка, А			Фактическая нагрузка, %		
				ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	ВН	СН	НН
1.	РТП 11031	кВА	кВ									
		T1 – 1000	10		40	1600						
		T2 – 1000	10		40	1600						
		T3 – 1000	10		40	1600						
		T4 – 1000	10		40	1600						
		T5 – 1000	10		40	1600						
3.	РТП 11038	T6 – 1000	10		40	1600						
		T1 – 1600	10		80	2500						
		T2 – 1600	10		80	2500						
		T3 – 1600	10		80	2500						

**Сведения
о загрузке трансформаторов ООО «Энергии Технологии» по замерам на 20.06.2012 г.**

№ п/п	Наименование ТП	Мощность трансформаторов	Напряжение	Номинальный ток, А			Фактическая нагрузка, А			Фактическая нагрузка, %		
				ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	ВН	СН	НН
1.	РТП 11031	кВА	кВ									
		T1 – 1000	10		40	1600						
		T2 – 1000	10		40	1600		9	246			16
		T3 – 1000	10		40	1600						
		T4 – 1000	10		40	1600		9	230			15
		T5 – 1000	10		40	1600						
2.	ТП 26998	T6 – 1000	10		40	1600		9	238			15
		T1 – 1250	10		50	1600		12	370			23
3.	РТП 11038	T2 – 1250	10		50	1600						
		T1 – 1600	10		80	2500		38	1760			70
		T2 – 1600	10		80	2500		38	1760			70
4.	РТП 20106	T3 – 1600	10		80	2500		38	1760			70
		T1 – 1000	10		40	1600		26	1240			77
		T2 – 1000	10		40	1600						
		T3 – 1250	10		50	1600		41	1320			82
		T4 – 1250	10		50	1600		41	1320			82
		T5 – 1250	10		50	1600						
		T6 – 1250	10		50	1600						
		T7 – 1600	10		80	2500		68	1760			70
		T8 – 1600	10		80	2500		63	1705			68
		T9 – 1600	10		80	2500		61	1691			67
		T10 – 1600	10		80	2500						
		T11 – 1600	10		80	2500						
		T12 – 1600	10		80	2500						

**Сведения
о загрузке трансформаторов ООО «Энергии Технологии» по замерам на 20.12.2012 г.**

№ п/п	Наименование ТП	Мощность трансформаторов	Напряжение	Номинальный ток, А			Фактическая нагрузка, А			Фактическая нагрузка, %		
				ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	ВН	СН	НН
1.	РТП 11031	кВА	кВ									
		Т1 – 1000	10		40	1600		9	341			21
		Т2 – 1000	10		40	1600						
		Т3 – 1000	10		40	1600		9	318			20
		Т4 – 1000	10		40	1600						
		Т5 – 1000	10		40	1600		9	330			21
2.	ТП 26998	Т6 – 1000	10		40	1600						
		Т1 – 1250	10		50	1600						
3.	РТП 11038	Т2 – 1250	10		50	1600		18	420			26
		Т1 – 1600	10		80	2500		45	1830			73
		Т2 – 1600	10		80	2500		45	1830			73
4.	РТП 20106	Т3 – 1600	10		80	2500		45	1830			73
		Т1 – 1000	10		40	1600						
		Т2 – 1000	10		40	1600		31	1370			86
		Т3 – 1250	10		50	1600						
		Т4 – 1250	10		50	1600						
		Т5 – 1250	10		50	1600		45	1370			86
		Т6 – 1250	10		50	1600		45	1370			86
		Т7 – 1600	10		80	2500						
		Т8 – 1600	10		80	2500						
		Т9 – 1600	10		80	2500						
		Т10 – 1600	10		80	2500		65	1720			69
		Т11 – 1600	10		80	2500		67	1758			70
		Т12 – 1600	10		80	2500		64	1710			68

Об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров.

Согласно П.16, 16.1, 16.2, 16.3, 16.4, 17 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861 (в ред. от 01.03.2011 №129):

16. Договор должен содержать следующие существенные условия:

а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;

б) срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который не может превышать:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - для заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил, в случае если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

6 месяцев - для заявителей, указанных в пунктах 12.1, 14 и 34 настоящих Правил, в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

1 год - для заявителей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением сторон;

2 года - для заявителей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением сторон;

в) положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и настоящими Правилами сроков исполнения своих обязательств, в том числе:

право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре;

обязанность одной из сторон договора при нарушении ею сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению уплатить другой стороне в течение 10

рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки;

г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики (при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту размер платы за технологическое присоединение определяется с учетом особенностей, установленных разделом III настоящих Правил);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

(см. текст в предыдущей редакции)

е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение;

ж) порядок взаимодействия сетевых организаций и заявителей при возврате денежных средств за объемы невостребованной присоединенной мощности в соответствии с разделом VI настоящих Правил.

(п. 16 в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

(см. текст в предыдущей редакции)

16.1. Заявители несут балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, до границ участка заявителя балансовую и эксплуатационную ответственность несет сетевая организация, если иное не установлено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

(см. текст в предыдущей редакции)

Для целей настоящих Правил под границей участка заявителя понимаются подтвержденные правоустанавливающими документами границы земельного участка, либо границы иного недвижимого объекта, на котором (в котором) находятся принадлежащие потребителю на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, либо передвижные объекты заявителей, указанные в пункте 13 настоящих Правил, в отношении которых предполагается осуществление мероприятий по технологическому присоединению.

(п. 16.1 введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

16.2. Внесение платы заявителями, указанными в пункте 12.1 настоящих Правил, за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 15 и до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в

данной точке присоединения мощности), а также заявителями, указанными в пункте 34 настоящих Правил, осуществляется в следующем порядке:

- а) 15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней с даты заключения договора;
- б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней с даты заключения договора, но не позже даты фактического присоединения;
- в) 45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней с даты подписания сторонами акта о выполнении заявителем технических условий, акта об осмотре приборов учета и согласовании расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), а также акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и акта о разграничении эксплуатационной ответственности сторон;
- г) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней с даты фактического присоединения.

(п. 16.2 введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

16.3. Обязательства сторон по выполнению мероприятий по технологическому присоединению в случае заключения договора с лицами, указанными в пунктах 12.1 - 14 и 34 настоящих Правил, распределяются следующим образом:

заявитель исполняет указанные обязательства в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя;

сетевая организация исполняет указанные обязательства (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

(п. 16.3 введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

16.4. Для заявителей, суммарная присоединяемая мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА, внесение платы за технологическое присоединение (за исключением случаев, урегулированных пунктом 16.2 настоящих Правил) осуществляется в следующем порядке:

- а) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения договора;
- б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения договора;
- в) 20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения договора;
- г) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания сторонами акта о выполнении заявителем технических условий, акта об осмотре приборов учета и согласовании расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), а также акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и акта о разграничении эксплуатационной ответственности сторон;

д) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения.

(п. 16.4 введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

17. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В отношении указанных в пункте 12.1 настоящих Правил заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в договоре (по желанию таких заявителей) предусматривается беспроцентная рассрочка платежа в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет с даты подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

(см. текст в предыдущей редакции)

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 13 и 34 настоящих Правил, инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается.

Размер платы за технологическое присоединение устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

(п. 17 в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

(см. текст в предыдущей редакции)

Типовой договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности) (Приложение 1)

Типовой договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)) (Приложение 2)

Типовой договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)) (Приложение 3)

Типовой договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, суммарная присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА (за исключением случаев, указанных в приложениях N 2 и 3, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту)) (Приложение 4)

источник официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров:

Первоначальный текст документа опубликован в изданиях "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525, "Российская газета", N 7, 19.01.2005.

Изменения, внесенные Постановлением Правительства РФ от 01.03.2011 N 129, вступили в силу по истечении 7 дней после дня официального опубликования (опубликовано в "Собрании законодательства РФ" - 07.03.2011).

Название документа: Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 01.03.2011) "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".

О порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты.

Согласно П.7, 18, 19, 25, 25.1, 26 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а так же объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861 (в ред. от 01.03.2011 №129):

7. Настоящие Правила устанавливают следующую процедуру технологического присоединения:

а) подача заявки юридическим или физическим лицом (далее - заявитель), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию энергопринимающих устройств и увеличение объема присоединенной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 24.09.2010 N 759)

б) заключение договора;

в) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;

г) получение разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя (за исключением объектов лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 настоящих Правил);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

г.1) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям. Для целей настоящих Правил под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов заявителя (энергопринимающих устройств) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено");

(пп. "г.1" введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

г.2) фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

(пп. "г.2" введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

д) составление акта о технологическом присоединении и акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

18. Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 24.09.2010 N 759)

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 настоящих Правил, осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должен осуществляться с участием сетевой организации и заявителя);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

(пп. "ж" в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

19. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акт об осуществлении технологического присоединения.

Запрещается навязывать заявителю услуги и обязательства, не предусмотренные настоящими Правилами.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

25. В технических условиях для заявителей, за исключением лиц, указанных в пунктах 12.1 и 14 настоящих Правил, должны быть указаны:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

а) схемы выдачи или приема мощности и точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы);

а.1) распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий (мероприятия по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, осуществляются заявителем, а мероприятия по технологическому присоединению до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами, осуществляются сетевой организацией);

(пп. "а.1" введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

б) обоснованные требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии), обязательные для исполнения сетевой организацией за счет ее средств;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

в) требования к устройствам релейной защиты, регулированию реактивной мощности, противоаварийной и режимной автоматике, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения, к контролю и поддержанию качества электроэнергии, а также к приборам учета электрической энергии и мощности (активной и реактивной);

г) требования к присоединению энергопринимающих устройств к устройствам противоаварийной и режимной автоматике, требования к подключению всей присоединяемой мощности энергопринимающих устройств, но не ниже уровня аварийной или технологической брони, к устройствам автоматике отключения нагрузки энергопринимающих установок при снижении частоты электрического тока или напряжения в прилегающей электрической сети, требования к характеристикам генераторов;

д) требования к оснащению энергопринимающих устройств устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматике, включая размещение устройств,

обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров в соответствии с требованиями соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления.

25.1. В технических условиях для заявителей, предусмотренных пунктами 12.1 и 14 настоящих Правил, должны быть указаны:

а) точки присоединения, которые не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя;

б) обоснованные требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии), обязательные для исполнения сетевой организацией за счет ее средств;

в) требования к приборам учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности;

г) распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий (мероприятия по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, осуществляются заявителем, а мероприятия по технологическому присоединению до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами, осуществляются сетевой организацией).

(пп. "г" в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

(п. 25.1 введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

26. Требования, указанные в подпунктах "в" - "д" пункта 25 настоящих Правил, обязательны для выполнения как заявителем, так и сетевой организацией. При этом разграничение обязательств по выполнению этих требований определяется в договоре и учитывается соответственно при расчете платы за технологическое присоединение.

Для заявителей (за исключением лиц, указанных в пунктах 12.1 и 14 настоящих Правил), суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА, указываются сведения, предусмотренные подпунктами "а" - "в" и "д" пункта 25 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: ИЮЛЬ – ДЕКАБРЬ 2011 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)		Плата (руб.)
-	-	-		-

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: Июль 2011 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)		Плата (руб.)
-	-	-		-

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

«28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).»

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: Август 2011 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)		Плата (руб.)
-	-	-		-

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

«28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).»

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: Сентябрь 2011 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)		Плата (руб.)
-	-	-		-

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

«28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с [законодательством](#) Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).»

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: Октябрь 2011 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)	Плата (руб.)	
-	-	-	-	

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

«28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).»

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: Ноябрь 2011 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)	Плата (руб.)	
-	-	-	-	

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

«28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).»

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: Декабрь 2011 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)	Плата (руб.)	
-	-	-	-	

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

«28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).»

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: Январь 2012 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)	Плата (руб.)	
-	-	-	-	

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

«28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).»

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: Февраль 2012 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)	Плата (руб.)	
-	-	-	-	

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

«28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).»

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: Март 2012 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)	Плата (руб.)	
-	-	-	-	

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

«28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).»

Информация о ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергии Технологии»				
За период: Апрель 2012 года				
Поданные заявки (шт)	Необходимый объем мощности (МВт)	Заключенные договоры (шт)	Аннулированные заявки (шт)	Выполненные присоединения (шт)
0	0	0	0	0
№	Объем присоединенной мощности (МВт)	Сроки (мес.)	Плата (руб.)	
-	-	-	-	

Техническая возможность доступа к регулируемым услугам ООО «Энергии Технологии» - отсутствует (технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту).

Согласно гл.3 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 утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861:

«28. Критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

б) отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

29. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 настоящих Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Включение объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей, указанных в пункте 13 настоящих Правил) в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации означает наличие технической возможности технологического присоединения и является основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 28 настоящих Правил. (Абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

30. В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом. (п. 30 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759).»

Инвестиционная программа ООО «Энергии Технологии» на 2011 год не утверждалась в органе регулирования.

О способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии ООО «Энергии Технологии»

С 01 января 2012 года вступил в силу Федеральный закон от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», регулирующий, в частности, закупочную деятельность организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения.

ООО «Энергии Технологии», являясь территориальной сетевой организацией, подпадает под действие данного закона с 01 января 2013 года.