

Обоснование расходов на осуществление технологического присоединения объектов заявителей на 2017 год к электрическим сетям ООО "Северэнерго".

№ п/п	Мероприятие	Исполнитель	План 2016 год						Факт 8 месяцев 2016 года				План на 2017 год			
			Кол-во часов на штатную единицу измерения	Оклад согласно штатному расписанию руб.	Часовая оплата труда руб.	Сумма затрат на один объект заявителя руб.	Количество объектов по плану	Затраты на общее количество объектов заявителя руб.	Количество объектов подключения	Затраты на общее количество объектов заявителя руб.	Количество объектов подключения	Затраты на общее количество объектов заявителя руб.	Количество объектов подключения	Затраты на общее количество объектов заявителя руб.	Количество объектов подключения	Затраты на общее количество объектов заявителя руб.
1	Подготовка и выдача технических условий Заявителем.															
1.1	Принем заявки, ее регистрация и проверка на соответствие требованиям Постановления правительства от 27.12.2004 № 861	Инженер ПТО	4	25000	142,05	568,20	4	2272,8								
1.2	Разработка технических условий по подключению объектов Заявителя	Инженер ПТО	8	25000	142,05	1136,40	4	4545,6	2	1136,4	2	2272,8	5	2841		
1.3	Подготовка проекта договора технологического присоединения ИТОГО оплата труда	Инженер ПТО	4	25000	142,05	568,20	4	2272,8	2	1136,4	5	2841				
1.5	Отчисления с ФОТ (30,4%)		16	75000	426,15	2272,8	12	9091,2					15	11364		
1.6	Расходы на канцтовары, расходные материалы, услуги связи Итого							2763,72		1381,86		400		3454,66		
2	Проверка выполнения Заявителем технических условий		16,00					12654,92		6327,46		15618,66				
2.1	Проверка соответствия предоставленной Заявителем документации требованиям технических условий	Инженер ПТО	4	25000	142,05	568,2	4	2272,8								
2.2	Осмотр присоединяемых электроустановок Заявителя	Инженер ПТО	4	25000	142,05	568,2	10	5682	2	1136,4	5	2841				
2.3	Оформление Акта осмотра (обследования) электроустановок Заявителя	Инженер ПТО	2	25000	142,05	284,1	10	2841	8	4545,6	10	5682				
2.4	Оформление Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей	Инженер ПТО	2	25000	142,05	284,1	4	1136,4	2	568,2	5	1420,5				
2.5	Оформление Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон	Инженер ПТО	2	25000	142,05	284,1	4	1136,4	2	568,2	5	1420,5				
2.6	Оформление Акта о выполнении технических условий	Инженер ПТО	2	25000	142,05	284,1	4	1136,4	2	568,2	5	1420,5				
2.7	ИТОГО оплата труда		16				4	1136,4	2	568,2	5	1420,5				
	Отчисления с ФОТ (30,4%)							14205		7954,8	35	14205				
2.8	Расходы на канцтовары, расходные материалы, услуги связи Итого							4318,32		2418,26		4318,32				
2.9	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых		16,00					1000		500		1000				
	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств осуществляется должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств.	Инженер ПТО	4	25000	142,05	568,2	4	2272,8	2	1136,40	2	1136,4				
3.1	ИТОГО оплата труда							2272,8		1136,40	2,00	1136,40				
	Отчисления с ФОТ (30,4%)							690,93		345,47	2,00	345,47				
3.2	ИТОГО		4					2963,73		1481,87	2,00	1481,87				
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	Инженер ПТО	2	25000	142,05	284,1	17	4829,7	14	3977,4	10	2841				

Комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение энергопринимающих устройств в точке балансового разграничения		Электромонтёр ОБВ	8	20000	113,64	909,12	17	15455,04	14	12727,68	10	9091,2
4,1		Электромонтёр ОБВ	8	20000	113,64	909,12	17	15455,04	14	12727,68	10	9091,2
Проверка состояния схемы измерений электроэнергии и работы и допуска в эксплуатацию приборов учёта э/э потребителей		Инженер ПТО	8	25000	142,05	1136,4	7	7954,8	14	15909,6	10	11364
4,2		Электромонтёр ОБВ	8	20000	113,64	909,12	17	15455,04	14	12727,68	10	9091,2
Оформление Акта об осуществлении технологического присоединения		Инженер ПТО	2	25000	142,05	284,1	1	284,1	2	568,2	5	1420,5
4,3		Инженер ПТО	2	25000	142,05	284,1	17	4829,7	14	3977,4	10	2841
4,4		Отчисления с ФОТ (30,4%)	38					64263,42		62615,64	65	45740,1
Расходы на канцтовары, расходные материалы, услуги связи								19536,08		19035,15	19,76	13904,99
4,5		ВСЕГО расходов						1000		900		1000
5		в том числе						84799,50		82550,79		60645,09
Расходы на оплату труда								119941,48		101233,18		97268,93
Отчисления с ФОТ (30,4%)			70					89832,42		76252,44		72445,5
Расходы на канцтовары, расходные материалы (плombы), услуги связи								27309,06		23180,74		22023,43
								2800		1800		2800

Генеральный директор ООО "Северэнерго"

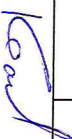


Калитненский Д.В.

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении на 2017 год (руб./кВт)

№ п/п	Наименование мероприятий	8 месяцев 2016 года			На 2017 год		
		Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимально й мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6327,46	204	31,02	15618,66	301	51,89
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X			
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X			
3.1	строительство воздушных линий	X	X	X			
3.2	строительство кабельных линий	X	X	X			
3.3	строительство пунктов секционирования	X	X	X			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X			
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	10873,06	204	53,30	19532,32	301	64,89
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	1481,87	204	7,26	1481,87	301	4,92
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	82550,79	204	404,66	60645,09	301	201,48

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитневский Д.В.

Утверждаю:

Руководитель уполномоченного органа
власти в области государственного регулирования тарифов

подпись

Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации

на технологическое присоединение на 2017год к электрическим сетям ООО "Северэнерго"

руб.

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 8 месяцев 2016 года	Плановые показатели на 2017 год
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего		
1.1	Вспомогательные материалы	1800,00	2800,00
1.2	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3	Оплата труда ППП	76252,44	72445,5
1.4	Отчисления на страховые взносы (30,4%)	23180,74	22023,43
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:		
1.5.1	- работы и услуги производственного характера		
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:		
1.5.3.1	услуги связи		
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
1.5.3.4	плата за аренду имущества		
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
1.6	Внереализационные расходы, всего		
1.6.1	- расходы на услуги банков		
1.6.2	- % за пользование кредитом		
1.6.3	- прочие обоснованные расходы		
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3	Выпадающие доходы/экономия средств		
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	101233,18	97268,93

генеральный директор ООО "Северэнерго"

Калитиевский Д.И

"Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение по стандартизированным ставкам
к электрическим сетям ООО «Северэнерго» на 2017 год

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Северэнерго»
2. Сокращенное наименование ООО «Северэнерго»
3. Место нахождения г. Курск п. Северный
4. Адрес юридического лица: РФ, город Курск, проспект Анатолия Дериглазова дом 19
оф. 3
5. ИНН 4632187784
6. КПП 463201001
7. Ф.И.О. руководителя Калитиевский Дмитрий Владимирович
8. Адрес электронной почты severenergo46@mail.ru
9. Контактный телефон 76-03-62
10. Факс

Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
мощностью менее 8900 кВт
ООО «Северэнерго»
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки на 2017 год	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С ₁ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по	рублей/кВт	323,15	-

мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности

C_{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю рублей/кВт 51,89

C_{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий рублей/км 64,86

C_{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя рублей/км 4,92

C_{1.4} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении

рублей/кВт 201,48

"включено")

C_{2,i}
<*> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне

напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи

C_{3,i}
<*> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне

напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи

C_{4,i}
<*> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим

указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным

Федеральной службой по тарифам, на i-м
уровне напряжения

<*> Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности

Приложение N 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий	Факт Распределен и необходимой валовой выручки за 8 месяцев 2016г. (рублей)	Факт объема максима льной мощност и за 8 месяцев 2016 г. (кВт)	Факт ставки для расчета платы по каждому мероприятию за 8 месяцев 2016г. (рублей/кВт) (без учета НДС)	Распреде ление необходи мой валовой выручки на 2017 год (рублей)	Объем максималн ой мощности на 2017 год (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию на 2017 год (рублей/кВт) (без учета НДС)

1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	6327,46	204	31,02	15618,66	301	51,89
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше						
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических						

условий:

по постоянной схеме	10873,76	204	53,3	19523,32	301	64,86
по временной схеме						

5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:

по постоянной схеме	1481,87	204	7,26	1481,87	301	4,92
по временной схеме						

6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:

по постоянной схеме	82550,79	-	404,66	60645,09	301	201,48
по временной схеме						

<*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Фактически е данные за 8 месяцев 2016 года	Плановые показатели на 2017 год
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	101,233	97,269
в том числе:		
вспомогательные материалы	1,8	2,8
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	76,252	72,445
отчисления на страховые взносы	23,181	22,023

прочие расходы - всего

из них:

работы и услуги производственного характера

налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций

работы и услуги непроизводственного характера -
всего

в том числе:

услуги связи

расходы на охрану и пожарную безопасность

расходы на информационное обслуживание,
консультационные и юридические услуги

плата за аренду имущества

другие прочие расходы, связанные с
производством и реализацией

внебюджетные расходы - всего

в том числе:

расходы на услуги банков

процент за пользование кредитом

прочие обоснованные расходы

денежные выплаты социального характера (по

коллективному договору)

- 2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики
- 3. Выпадающие доходы (экономию средств)

Итого (размер необходимой валовой выручки)

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения,	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства
--------------------------	--	---	---

	на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	фактически построенных за последние 3 года (км)	воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 8 месяцев 2016 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВт	1 - 20 кВт	35 кВт и выше	0,4 кВт	1 - 20 кВт	35 кВт и выше	0,4 кВт	1 - 20 кВт	35 кВт и выше

1. До 15 кВт - всего

в том числе

льготная категория
<*>

2. От 15 до 150 кВт - 2 204 199, 742

в том числе

льготная категория
<*>

3. От 150 кВт до 670 кВт
- всего

в том числе

по
индивидуальному
проекту

4. От 670 кВт до 8900 кВт
- всего

в том числе

по
индивидуальному
проекту

5. От 8900 кВт - всего

в том числе

по
индивидуальному
проекту

6. Объекты генерации

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.
<*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 8 месяцев 2016 года

Категории заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего						
в том числе						
льготная категория <*>						
2. От 15 до 150 кВт - всего	2			204		
в том числе						
льготная категория <*>						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						

в том числе

по индивидуальному
проекту

4. От 670 кВт до 8900 кВт -
всего

в том числе

по индивидуальному
проекту

5. От 8900 кВт - всего

в том числе

по индивидуальному
проекту

6. Объекты генерации

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения."

Генеральный директор ООО «Северэнерго»



Калитиевский Д.В.