

РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ

Наименование организации:	ООО "Прогресс плюс"
Почтовый адрес:	216500, Смоленская область, г. Рославль, ул. Ленина, д. 10

Код					
отчитывающейся организации	вид деятельности	Территории по	министерства (ведомства)	организационно-	формы
по ОКПО		ОКТМО	органа управления по	правовой формы по	собственности по
1	2	3	ОКОГУ	ОКОПФ	ОКФС
			4	5	6
77931950	ОКВЭД: 35.12	66636101	4210014	12165	16

Период регулирования	2018 год
Базовый период	2016 год

Подготовил: Гл. бухгалтер  Рожкова Т.Г.



Утверждаю
Директор ООО «Прогресс плюс»
Шокин А.В.
_____ 2017 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов)

на передачу электрической энергии

на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс плюс»
(ООО «Прогресс плюс»)

Приложения на 5 листах.

г. Рославль
2017 год

Перечень документов
для предложения цен (тарифов) на передачу
электрической энергии на 2018 год

№ п/п	Наименование документа	Комментарий
1	Перечень документов для предложения цен (тарифов) на передачу электроэнергии на 2017 год	Приложение №1
2	Раздел 1. Информация об организации	Приложение №2
3	Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	Приложение №3
4	Раздел 2. Основные показатели деятельности поставщиков гарантирующих	Не являемся гарантирующим поставщиком
5	Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов	Отсутствуют объекты генерации электроэнергии
	Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации	Приложение №4

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс плюс»

Сокращенное наименование: ООО «Прогресс плюс»

Место нахождения: 216500, Смоленская обл., г. Рославль, ул. Ленина, д. 10

Фактический адрес: 216500, Смоленская обл., г. Рославль, ул. Ленина, д. 10

ИНН 6725011177

КПП 672501001

Ф.И.О. руководителя: Шокин Александр Викторович

Адрес электронной почты: progress-2010@mail.ru

Контактный телефон: 8(48134)6-62-02

Факс: 8(48134)6-62-02

Приложение N 3
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Прогресс плюс", относящегося к субъектам естественных монополий, рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица * измерения	Факт 2016 год	План 2018 год
1	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка	тыс. руб.	10621,43	12334,86
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	61,83	0,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	305,3526	334,48
2	Показатели рентабельности организации			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процент	2,87	2,71
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации			
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт	0	0
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)	МВт	0	0
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	3,11	3,11
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт.ч.	23824,48	25523,23
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт.ч.	5980,14	6093,76
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	-	-
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Приказ № 103 от 12.01.2010г.	Приказ № 129 от 24.12.2014г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт.ч.	-	-

4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	10559,59	12334,86
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. руб.	6513,79	7753,27
	в том числе:			
4.1.1.	оплата труда	тыс. руб.	4347,94	5285,28
4.1.2.	ремонт основных оборудования	тыс. руб.	572,31	663,96
4.1.3.	материальные затраты	тыс. руб.	128,63	149,52
4.1.4.	Прочие расходы	тыс. руб.	1464,90	1654,51
4.2.	Неподконтрольные расходы всего*(3)	тыс. руб.	4045,81	4581,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-
	Справочно:			
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	689,32	689,32
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	15,319	17,894
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	человек	21	22
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	21	22
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	17253,74	20020,00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-
	Справочно:			
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.		

Подготовил Гл. бухгалтер



Т.Г. Рожкова

Приложение N 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации ООО "Прогресс плюс"

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Факт 2016 год		План 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		0,45424	0,45424	0,50526	0,50526
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике					
1.1.1.	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.				
1.1.2.	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		0,45424	0,45424	0,50526	0,50526
1.2.1.	двухставочный тариф					
1.2.1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.				
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч.				
1.2.2.	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,45424	0,45424	0,50526	0,50526

Подготовил: Гл. Бухгалтер



Рожкова Т.Г.

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)

п.п.	Показатели	Ед.изм.	2016					2018				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Технические потери	млн. кВтч	0,000	0,000	0,620	0,116	0,7361	0,000	0,000	0,649	0,116	0,7649
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а х б х в)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,197	0,000	0,1973	0,000	0,000	0,196	0,000	0,1964
а	Норматив потерь	кВт/ МВА			2,17		21700			2,17		2,1700
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	0,000	0,000	10,38	0,000	10,3800	0,000	0,000	10,38	0,000	10,38
в	Продолжительность периода	час			8760		8760,0000			8720		8720
1.2.	Потери в БСК и СТК (а х б)	млн. кВтч					0,0000					0,0000
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.					0,0000					0,0000
б	Количество	шт.					0,0000					0,0000
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а х б)	млн. кВтч					0,0000					0,0000
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.					0,0000					0,0000
б	Количество	шт.					0,0000					0,0000
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВтч					0,0000					0,0000
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВтч					0,0000					0,0000
1.6.	Нагрузочные потери, всего	млн. кВтч	0,000	0,000	0,423	0,116	0,5388	0,000	0,000	0,452	0,116	0,5685
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1,СН11 (а х б х в)		0,000	0,000	0,423	0,000	0,4225	0,000	0,000	0,452	0,000	0,4522
а	Норматив потерь	%	0,00	0,00	1,09		1,09	0,00	0,00	1,09		1,0850
б	Поправочный коэффициент		0	0	1,58		1,5836	0	0	1,58		1,5836
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч	0,000	0,000	24,591		24,5908	0,000	0,000	26,319		26,3187
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а х б)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,116	0,1163	0,000	0,000	0,000	0,116	0,1163
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км				0,00582	0,0058				0,00582	0,0058
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				19,982	19,9820				19,982	19,9820
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч			0,001594		0,0016			0,00159		0,0016
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВтч			0,0246	0,0025	0,0270			0,0263	0,0026	0,0290
4	Итого	млн. кВтч	0,000	0,000	0,646	0,119	0,764783	0,000	0,000	0,677	0,119	0,795468

Подготовил:



0.764

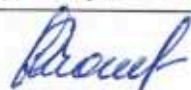
Таблица N П1.4

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН

млн.кВтч.

п.п.	Показатели	2016 год					2018 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление эл. энергии в сеть, Всего	24,591	24,591				26,319	26,319			
1.1.	из смежной сети, всего	24,591	24,591				26,319	26,319			
	в том числе из сети										
	ВН		24,591					26,319			
	СН1										
	СН11										
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	24,591	24,591				26,319	26,319			
2	Потери электроэнергии в сети	0,7648			0,646	0,119	0,7955			0,677	0,119
	то же в % (п. 1.1/п. 1.3)	3,11			2,63	0,48	3,11			2,65	0,46
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды		0,0002					0,0002			
4	Полезный отпуск из сети	23,8245			15,017	8,807	25,523			16,088	9,435
	в т.ч.										
4.1.	собственным потребителям ЭСО	23,8245	0,00	0,00	15,017	8,807	25,523			16,088	9,435
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации										

Подготовил:



Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО

МВт

п.п.	Показатели	2016					2018				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление мощности в сеть, всего	4,9618	4,9618				5,5760	5,5760			
1,1	из смежной сети	4,9618	4,9618				5,5760	5,5760			
1,2	от электростанций ПЭ										
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
	от других организаций										
2	Потери в сети	0,154			0,130	0,024	0,169			0,143	0,025
	то же в %	3,11			2,63	0,48	3,11			2,65	0,46
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды		0,0002					0,0002			
4	Полезный отпуск мощности потребителям	4,8072			3,0301	1,7771	5,407			3,408	1,999
	в т.ч.										
4,1	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2,255			0,4775	1,777	2,536			0,537	1,999
4,2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4,3	в другие организации	2,553			2,5526		2,871			2,871	

Подготовил:



Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО

N п/п	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт.ч					Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт					Число часов использования, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2016																	
1	Базовые потребители	0															
2	Население	5980,136				5980,136	1206,646				1206,646	4956	100			0	100
3	Прочие потребители	17844,34			15017,004	2827,336	3600,553			3030,065	570,487	4956	100			84,16	15,84
3.1	в том числе Бюджетные потребители	1,455			1,434	0,021	0,294			0,289	0,004	4956	100			98,55	1,45
4	Итого	23824,476			15017,004	8807,472	4807,199			3030,065	1777,133		100			63,03	36,97
2018																	
1	Базовые потребители																
2	Население	6093,759				6093,759	1291,051				1291,051	4720	100			0	100
3	Прочие потребители	19429,473			16087,76	3341,712	4116,414			3408,424	707,990	4720	100			82,80	17,20
3.1	в том числе Бюджетные потребители	1,606			1,585	0,021	0,340			0,336	0,005	4720	100			98,66	1,34
4	Итого	25523,232			16087,76	9435,471	5407,464			3408,424	1999,041		100			63,03	36,97

Подготовил:

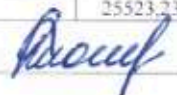


Таблица N П1.15

Смета расходов ООО "Прогресс плюс"

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателя	факт 2016г.	план 2018г.
1	2	3	4
1	Сырье, основные материалы, из них	√455,6920	518,0111
1.1.	на ремонт	√239,9784	287,9741
1.2.	на капитальный ремонт	√215,7136	230,0370
2	Вспомогательные материалы	√ 116,62	145,95
2.1.	из них на ремонт	√ 116,38	143,95
2,1,1	-гсм	√ 54,87	65,85
2,1,2	-прочие вспомогательные материалы	√ 61,51	78,10
2.2.	на капитальный ремонт	√ 0,24	2,00
3	Работы и услуги производственного характера	128,63	149,52
3,1	из них на ремонт	√ 39,23	47,07
3,2	из них на капитальный ремонт	√ 89,40	102,45
4	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5	Энергия	39,82	47,79
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица	0,00	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	39,82	47,79
6	Затраты на оплату труда	√ 4347,94	5285,28
	из них на ремонт	√ 4347,94	5285,28
7	Отчисления на социальные нужды	√ 1425,08	1606,73
	из них на ремонт	√ 1425,08	1606,73
8	Амортизация основных средств	√ 26,43	26,43
9	Прочие затраты всего, в том числе:	4019,38	4555,16
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	√ 7,62	8,38
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00

9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие	✓ 267,24	304,47
9.7.1.	Налог на землю	✓ 0,00	0,00
9.7.2.	Транспортный налог	✓ 5,04	5,04
9.7.3.	Непроизводственные налоги и сборы	✓ 152,15	167,37
9.7.3.	Налог на прибыль	✓ 110,05	132,06
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	✓ 3744,52	4242,31
	в т.ч.		
9.8.1.	Арендная плата	✓ 845,29	929,82
9.8.2.	Расходы на командировки	✓ 22,40	24,64
9.8.3.	Коммунальные платежи	✓ 136,23	149,85
9.8.4.	Арендная плата офисных помещений	✓ 696,41	696,41
9.8.5.	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	✓ 1898,61	2278,34
9.8.6.	Расходы связанные с осуществление технологического присоединения	✓	
9.8.7.	Расходы на юридические услуги	✓ 1,00	3,00
9.8.8.	прочие расходы	✓ 144,58	160,25
10	Итого расходов, из них:	10559,59	12334,86
10.1.	на ремонт	10254,24	12000,38
10.2.	на капитальный ремонт	305,35	334,48
11	Недополученный по независимым причинам доход	0,00	0,00
12	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	61,83	0,00
13	Всего себестоимость товарной продукции по ЭСО	10621,43	12334,86
	в том числе:		
13.1.	- электрическая энергия	10621,43	12334,86
13.1.1	производство электроэнергии	0,00	0,00
13.1.2	покупная электроэнергия		
13.1.3	передача электроэнергии	10621,43	12334,86
13.2.	- тепловая энергия	0,00	0,00
13.2.1	производство теплоэнергии	0,00	0,00
13.2.2	покупная теплоэнергия	0,00	0,00
13.2.3	передача теплоэнергии		
13.3.	- прочая продукция	0,00	0,00

Гл. бухгалтер ООО "Прогрес плюс"

Т.Г. Рожкова

Расчет расходов на оплату труда в ООО "Прогресс плюс"

N	Показатели	Ед. изм.	Передача электроэнергии	
			факт	план
			2016г.	2018г.
1	2	3	4	5
1	Численность			
	Численность ППП	чел.	21	22
2	Средняя оплата труда			
2.1.	Тарифная ставка рабочего I разряда	руб.	7500	8500
2.2.	Дефлятор по заработной плате			
2.3.	Тарифная ставка рабочего I разряда с учетом дефлятора	руб.		
2.4.	Средняя ступень оплаты			
2.5.	Тарифный коэфф. соответствующий ступени по оплате труда	руб.		
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.		
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника			
2,7,1	процент выплаты	%		
2,7,2	сумма выплат	руб.		
2.8.	Текущее премирование		9753,74	11520
2.8.1	процент выплаты	%		
2.8.2	сумма выплат	руб.	9753,74	11520,00
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2,9,1	процент выплаты	%		
2,9,2	сумма выплат	руб.		
2.10.	Выплаты по итогам года			
2,10,1	процент выплаты	%		
2,10,2	сумма выплат	руб.		
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2,11,1	процент выплаты	%		
2,11,2	сумма выплат	руб.		
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	17253,74	20020,00
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)			
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.		
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. N 1206	" -		
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	" -	17253,74	20020,00
4	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в			
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.		
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.		
4.4.	По постановлению от 03.11.94 г. N 1206	тыс. руб.		
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00
5	Расчет по денежным выплатам			
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	21	22
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	0	0
6	Итого средства на потребление	тыс. руб.	17253,74	20020,00
7	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	17253,74	20020,00

Подготовила: гл. бухгалтер



Т.Г. Рожкова

Таблица N П1.17

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов ООО "Прогресс плюс"

тыс. руб.

п/п	Показатели	2016г.	2018г.
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	10682,94	10682,94
2	Ввод основных производственных фондов		
3	Выбытие основных производственных фондов		
4	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов		
5	Средняя норма амортизации		
6	Сумма амортизационных отчислений		

Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям ООО
"Прогресс плюс" (факт 2016 год)

	стоимость на начало регулируемого периода	Ввод основных производствен ных фондов	Выбытие основных производствен ных фондов	Стоимость на конец регулируемого периода	Средне- годовая стоимость	Амортизация
1. Линии электропередач	9691,5	0	0	9691,5	0	0
ВЛЭП						
ВН						
СН1						
СН11						
НН						
КЛЭП	9691,5			9691,5		0
ВН						
СН1						
СН11	9691,5			9691,5		0
НН						
2. Подстанции	991,44			991,44		0
ВН						
СН1						
СН11	991,44			991,44		0
НН						
Всего (стр.1 + стр.2)	10682,94	0	0	10682,94	0	0
ВН						
СН1						
СН11	10682,94	0	0	10682,94	0	0
НН						

**Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии
по ООО "Прогресс плюс"**

тыс. руб.

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	факт 2016год	план 2018год
		всего	всего
1	2	3	5
1	Основная оплата труда производственных рабочих	4347,94	5285,28
2	Дополнительная оплата труда производственных рабочих		
3	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	1425,08	1606,73
4	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в т.ч	767,20	887,70
4.1.	амортизация производственного оборудования	26,43	26,43
4.2.	ремонт основного оборудования	128,63	149,52
4.4.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	612,14	711,75
5	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)		
6	Цеховые расходы	0	0
7	Общехозяйственные расходы всего, в том числе:	4019,38	4555,16
7.1.	Целевые средства на НИОКР	0	0
7.2.	Средства на страхование	7,62	8,38
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	0	0
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования	0	0
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	267,24	304,47
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего, в том числе:	3744,52	4242,31
8	Неполученный по независящим причинам доход		
9	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	61,83	0,00
10	Итого производственные расходы	10621,43	12334,86
	в том числе:		
	ВН		
	СН1		
	СН11	6694,88	7774,98
	НН	3926,55	4559,89
11	Полезный отпуск электроэнергии, млн.кВт х ч.	23824,476	25706,7
12	Удельные расходы, руб./тыс.кВт х ч		
13	Условно-постоянные затраты, в том числе:	10621,43	12334,86
13.1.	Сумма общехозяйственных расходов		
14	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	0	0

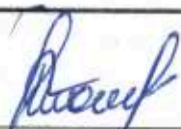
Подготовил : Гл. Бухгалтер _____ Т.Г. Рожкова

**Расчет источников финансирования капитальных вложений
в ООО "Прогресс плюс"**

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателей	Передача электроэнергии	
		Факт 2016 год	План 2018 год
1	2	3	4
1	Объем капитальных вложений - всего	305,3526	334,484
	в том числе:		
	- на производственное и научно-техническое развитие	305,3526	334,484
	- на непроизводственное развитие		
2	Финансирование капитальных вложений	305,3526	0
	из средств - всего		
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100%)		0,00
2.2.	Неиспользованных средств на начало года		
2.3.	Федерального бюджета		
2.4.	Местного бюджета		
2.5.	Регионального (республиканского, краевого, областного) бюджета	0	
2.6.	Прочих		
2.7.	Средства, полученные от реализации ценных бумаг		
2.8.	Кредитные средства		
2.9.	Итого по пп. 2.1. - 2.8.	0,00	0,00
2.10.	Прибыль (п. 1 - п. 2.9.):	305,3526	334,484
	- отнесенная на производство электрической энергии		
	- отнесенная на передачу электрической энергии	305,3526	334,484
	- отнесенная на производство тепловой энергии		
	- отнесенная на передачу тепловой энергии		

Подготовил: Гл. бухгалтер



Рожкова Т.Г.

Справка о финансировании и освоении капитальных вложений
Передача электроэнергии по региональным электрическим сетям

тыс. руб.

Наименование строек	Утверждено на 2016 год	В течение базового периода		Остаток финансирования	План 2018 год	Источник финансирования
		Освоено фактически	Профинан сировано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего	305,19	305,3526	305,19	-0,1626	334,484	
В т.ч.						
Частичный капитальный ремонт ТП-48 на 16 мкр в г. Рославль смоленской области с заменой 2-х высоковольтных выключателей, с установкой шкафа управления (АВР) и подключения подстанции к системе телеуправления в сетях 15-16 мкр. г. Рославля Смоленской области*	305,19	305,3526	305,19	-0,1626	334,484	прибыль

*- Расчет произведен согласно сводного сметного расчета стоимости (приложение №1)

Подготовил: Гл. бухгалтер  Рожкова Т.Г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 07

(локальная смета)

на "Частичный капитальный ремонт ТП-48 на 16 мкр. в г. Рославль Смоленской обл. с заменой 2-х высоковольтных выключателей, установкой шкафа управления (АВР) и подключения подстанции к системе телеуправления в сетях 15-16 мкр. г. Рославля Смоленской обл."

Составлен в ценах 2001 г. с переводом в цены 1 кв. 2017 г.

Сметная стоимость 334 484,00 руб.

№ пп	Обоснование	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы в базисных ценах			Общая стоимость в базисных ценах				Обоснован ие, индексе	Всего в текущих ценах
					Всего	Экспл. маш.	Мат-ы	Всего	в т.ч. оплата труда	Экспл. маш. в т.ч. оплата труда	Мат-ы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Раздел 1. Демонтажные работы по замене высоковольтных выключателей													
1	ТЕРм08-01-087-03	Металлические конструкции под оборудование	1 т	0,041	715,54	364,88		29	14	15			
		ОЗП*0,72; ЭМ*0,72; ЗПМ*0,72			350,66	16,61				1			
2	ТЕРм08-01-072-03	Шины ответвительные-одна полоса в фазе, Шина медная или алюминиевая, сечение, мм2, до 700	100 м	0,015	767,95	323,14		12	7	5			
		ОЗП*0,72; ЭМ*0,72; ЗПМ*0,72			444,81	103,3				2			
Итого прямые затраты по разделу 1								41	21	20			
Перевод в цены 1 кв. 2017 ОЗП=15,8,ЭМ=6,09,ЗПМ=15,8,МАТ=5,71								483	332	151			
Накладные расходы								288					
Сметная прибыль								177					
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1								948					
Раздел 2. Электромонтажные работы по замене высоковольтных выключателей													
3	ТЕРм08-01-087-03	Металлические конструкции под оборудование	1 т	0,021	14578,64	608,14	13386,07	306	12	13	281		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			584,44	27,68				1			

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
4	ТЕРм08-01-058-02	Выключатель нагрузки с приводом электромагнитным	1 шт.	2	195,25	58,09	20,65	391	233	116	41		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗИМ*1,2; МАТ*1,2			116,51	4,12				8			
5	ТЕРм08-01-072-03	Шины ответвительные-одна полосу в фазе. Шина медная или алюминиевая, сечение, мм2, до 700	100 м	0,015	1514,56	538,57	234,64	23	11	8	4		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗИМ*1,2; МАТ*1,2			741,35	172,16				3			
Итого прямые затраты по разделу 2								720	256	137	326		
Перевод в цены 1 кв. 2017 ОЗП=15,8,ЭМ=6,09,ЗИМ=15,8,МАТ=5,71								6858	4045	951	1861		
Накладные расходы										190			
Сметная прибыль								3214					
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2								12054					
Раздел 3. Электромонтажные работы по установке шкафа управления													
6	ТЕРм 08-03-599-09	Щитки осветительные устанавливаемые на стене распорными дюбелями, масса щитка до 6 кг	1 шт	1	60,86	3,1	40,54	61	17	3	41		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗИМ*1,2; МАТ*1,2			17,23	0,16							
7	ТЕРм 08-03-575-01	Приборы или автоматы снятые перед транспортировкой	шт	6	11,28		0,43	68	65		3		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗИМ*1,2; МАТ*1,2			10,85								
8	ТЕРм 08-03-573-01	Шкаф (пульт) управления навесной, высота, ширина и глубина до 600*600*350 мм	шт	1	76,57	49,97	3,65	77	23	50	4		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗИМ*1,2; МАТ*1,2			22,96	3,72				4			
9	ТЕРм 08-02-405-01	Провод по установленным стальным конструкциям и панелям, сечение до 16 мм2	100 м	1,5	472,8	101,88	89,64	709	422	153	134		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗИМ*1,2; МАТ*1,2			281,28	2,54				4			
Итого прямые затраты по разделу 3								915	527	206	182		
Перевод в цены 1 кв. 2017 ОЗП=15,8,ЭМ=6,09,ЗИМ=15,8,МАТ=5,71										8			
								10698	8327	1332	1039		
Накладные расходы										126			
Сметная прибыль								6416					
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 3								21070					
Раздел 4. Материалы и услуги в ценах 2016 г.													
10	прайс лист	Выключатель нагрузки ВМПЗ-М1-10/630-20У2	шт	2	34524,44		34524,44	69049			69049		
11	прайс лист	Уголок 50*50*5	м	7	141,3		141,3	989			989		

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
12	прайс лист	Сириус-2-0.4 ВВ-110В-И1 Микропроцессорное устройство защиты	шт	1	102955		102955	102955			102955		
13	прайс лист	Терминал GSM модем iRZ MC52iT	шт	2	3230		3230	6460			6460		
14	прайс лист	Блок питания 12В/500мА (GM29/TC35) iRZ	шт	2	380		380	760			760		
15	прайс лист	Ант.магнитная "Триада-МА 970 SOTA" GSM 900 МГц (5ДБи), на магнитном основании, разъем FME для терминалов, кабель 2м	шт	2	320		320	640			640		
16	прайс лист	Провод ПВ-3 1,5	м	150	7,89		7,89	1184			1184		
17	прайс лист	Разработка программного обеспечения управления П1	шт	1	50000			50000	50000				
					50000								
Итого прямые затраты по разделу 4								232037	50000		182037		
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 4								232037					
Раздел 5. Пусконаладочные работы													
18	ТЕРп01-05-028-05	Программируемый микропроцессорный комплекс	1 устройство	2	283,87			568	568				
		ОЗП*1,2			283,87								
19	ТЕРп01-11-028-01	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром : кабельных и других линий напряжением до 1 кВ, предназначенных для передачи электроэнергии к распределительным устройствам, щитам, шкафам	1 линия	50	4			200	200				
		ОЗП*1,2			4								
20	ТЕРп01-03-021-03	Схема вторичной коммутации выключателя с поперечным электромагнитным или пневматическим приводом, напряжение выключателя до 35 кВ	1 схема	2	409,06			818	818				
		ОЗП*1,2			409,06								
21	ТЕРп01-04-004-02	МГЗ на постоянном и переменном оперативном токе с двумя реле РТ-40, РСТ	1 компл.	2	71,4			143	143				
		ОЗП*1,2			71,4								
22	ТЕРп01-06-021-01	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек): до 2	1 схема	5	32,26			161	161				
		ОЗП*1,2			32,26								
Итого прямые затраты по разделу 5								1890	1890				
Перевод в цены 1 кв. 2017 ОЗП=15,8,ОМ=6,09,ЗПМ=15,8,МАТ=5,71								29862	29862				

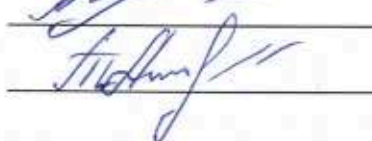
Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Накладные расходы								15509					
Сметная прибыль								8600					
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 5								53971					
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:													
Итого прямые затраты по смете								235603	52694	363	182545		
Перевод в цены 1 кв. 2017 ОЗП=15,8,ОМ=6,09,ЗПМ=15,8,МАТ=5,71								279938	92565	2434	184938		
Накладные расходы								25427					
Сметная прибыль								14715					
ВСЕГО ПО СМЕТЕ								320080					
С учетом перевода в прогнозные цены 2018 г.								334484					

Составил



Проверил





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"НАЛЬЧИКСКИЙ ЗАВОД ВЫСОКОВОЛЬТНОЙ АППАРАТУРЫ"

360016, КБР, г. Нальчик, ул. Калужного, 100

Телефон: (866-2) 77-40-69

E-mail: td-nzva@mail.ru

№61 от «07» апреля 2016г.

Директору
ООО «Прогресс плюс»

Шокину Александру Викторовичу

Коммерческое предложение

Интересующая Вас продукция может быть поставлена при следующих условиях:

Наименование	Кол-во, шт.	цена, за шт. без НДС.	Сумма, без НДС
Выключатель ВВПз-М1- 10/630 -20зУ2	2	29258,00	58516,00
Итого			58516,00

1. Условия оплаты – 100% предоплата.
2. Срок изготовления – в наличии.
3. Условия поставки — самовывоз, или транспортной компанией за счет Покупателя.
Срок действия коммерческого предложения 7 дней.

Генеральный директор

Р.А. Махиев



№ 89-0416/PA «08» апреля 2016г.

Направить в ООО «Прогресс плюс»
Директору
Шокину Александру Викторовичу
Тел/факс (48134)6 62 02
E-mail: progress-2010@mail.ru

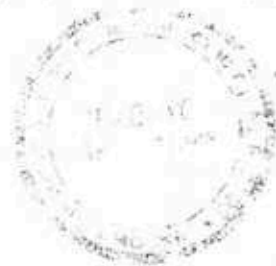
Коммерческое предложение на поставку устройств.

№ п/п		Участник закупок продукции			
		ЗАО «РАДИУС Автоматика»			
1.	Руководитель предприятия (должность, Ф.И.О.)	Генеральный директор Давыденко Юрий Николаевич			
2.	Адрес	124489, Москва, Зеленоград, пр-т Панфиловский, д. 10, стр 3			
3.	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед. без НДС, руб.	Сумма без НДС, руб.
3.1	Устройство "Сириус-2-0,4 ВВ-220В-И1"	шт.	1	87 250,00	87 250,00
4.	Сумма поставки без НДС, руб.	87 250,00			
5.	Кроме того НДС, руб.	15 705,00			
6.	Стоимость поставки ВСЕГО, руб. с учетом НДС.	102 955,00			
7.	Способ доставки	Самовывоз*			
8.	Сроки отгрузки	30 дней			
9.	Условия оплаты	50% предоплата, 50% по извещению о готовности продукции			
10.	Срок действия предложения	30 дней			

* - Цены указаны без учета транспортных расходов.

Данное предложение содержит предварительные цены, не является офертой.

Генеральный директор



Ю.Н. Давыденко

Иск. Давыденко Е.М.
Jem@rta.ru

ЗАО «РАДИУС Автоматика»
Российская Федерация, 124489, Москва, Зеленоград, проспект Панфиловский, дом 10, строение 3
+7 (495) 663-17-63 (многоканальный)
ИНН 7735100332 / КПП 773501001
radius@rta.ru
www.rta.ru



Организация подключена к сервису E-Invoicing для электронного обмена документами

ООО "Цифровой Ангел"
ИНН 7743879024, КПП 774301001
р/с 40702810600060093204 в ФИЛИАЛ ПАО "МДМ БАНК" в Г.МОСКВА
БИК 044525495, к/с 30101810900000000495
Юридический адрес: 125599, Москва г, Маршала Федоренко ул, дом № 4,
корпус 2, кв.291

Исполнитель:
+7 (495) 974-7422, доб. 701 - Кубышин Дмитрий
e-mail: kubyshin@mydigitalangel.ru

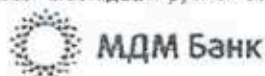
Покупатель:
ООО "Прогресс плюс"
ИНН 6725011177 КПП 672501001
Контактное лицо: Шокин Александр Викторович

СЧЕТ № 1683 от 7 апреля 2016 г.

№	Наименование товара или услуги	Ед.изм.	Кол-во	Цена (RUB)	Сумма (RUB)
1	Терминал GSM модем IRZ MCS21T	шт	2	3 230.00	6 460.00
2	Блок питания 12В/500мА (GM29/TC35) IRZ	шт	2	380.00	760.00
3	Ант. магнитная "Триада-МА 970 SOTA" GSM 900 МГц (5ДБн), на магнитном основании, разъем FME для терминалов, кабель 2 м	шт	2	320.00	640.00
Всего к оплате (RUB):					7 860.00

Всего наименований - 3, на сумму 7 860.00 RUB, в том числе НДС 18% - 1 198.98 RUB
Семь тысяч восемьсот шестьдесят рублей 00 копеек

Пожалуйста, проверьте, что вы отправляете денежные средства на расчетный счет в ФИЛИАЛ ПАО "МДМ БАНК" в Г.МОСКВА



А.В. Лаврик
(Генеральный директор)

А.В. Лаврик
(Главный бухгалтер)

Спасибо за Ваше доверие!

Оплата Счета №1683 от 7 апреля 2016 г. является согласием с условиями оплаты и отгрузки:

УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ:

- Счет действителен в течение 3 рабочих дней
- Отгрузка без оплаты. Покупатель оплачивает 100% по счету в течение 0 дней после отгрузки товара.
- В случае оплаты счета (полностью или частично) по истечении срока его действия, а так же при росте курса доллара США к рублю более чем на 2%, Продавец вправе, без возмещения любого ущерба Покупателю и третьим лицам, отказаться от передачи товара и вернуть уплаченные денежные средства.

УСЛОВИЯ ОТГРУЗКИ:

- Доставка до терминала транспортной компании **ДЕЛОВЫЕ ЛИНИИ** в Москве.
Отправка груза на терминал транспортной компании **ДЕЛОВЫЕ ЛИНИИ (РОСЛАВЛЬ (СМОЛЕНСКАЯ ОБЛ))**
- Выдача товара производится строго при наличии печати или доверенности по форме М-2 и документа удостоверяющего личность.

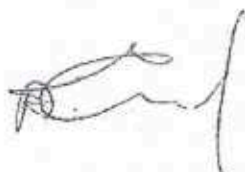
Руководителю ООО "Прогресс плюс"

Коммерческое предложение

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что ориентировочная цена разработки программного обеспечения управления ТП для одного микропроцессорного устройства Сириус-2-0,4АВ составляет 50 000 рублей. Работа проводится непосредственно с устройством на основании карты уставок. В данную стоимость не включены расходы на проезд и проживание специалиста.

Окончательная стоимость работ определяется в зависимости от технических требований, количества устройств и места проведения работ.

С уважением,
начальник отдела АСУТП



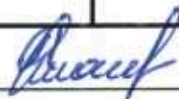
Елисеев А.М.

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу
электрической энергии ООО "Прогресс плюс"

тыс. руб.

п.п.	Наименование	факт 2016 г.	план 2018 г.
		всего	всего
1	2	3	5
1	Прибыль на развитие производства	305,3526	334,484
	в том числе:		
	- капитальные вложения	305,3526	334,48
	ВН		
	СН1		
	СН11	192,47	210,83
	НН	112,88	123,65
2	Прибыль на социальное развитие		
	в том числе:		
	- капитальные вложения		
3	Прибыль на поощрение		
4	Дивиденды по акциям		
5	Прибыль на прочие цели	0,00	94,57
	- % за пользование кредитом		
	- услуги банка		94,57
	- другие (с расшифровкой)		
6	Прибыль, облагаемая налогом		
7	Налоги, сборы, платежи - всего	0,00	132,06
	в том числе:		
	- на прибыль		132,06
	ВН		
	СН1		
	СН11	0,00	83,24
	НН	0,00	48,82
	- на имущество	0	0
	ВН	0	0
	СН1	0	0
	СН11	0	0
	НН	0	0
		- плата за выбросы загрязняющих веществ	0
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0	0
8	Прибыль от реализации услуг по передаче электрической энергии в том числе	305,35	561,11
	в том числе:		
	ВН		
	СН1		
	СН11	192,47	353,68
	НН	112,88	207,43

Подготовил: Гл. бухгалтер



Т.Г. Рожкова

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ООО "Прогресс плюс"

п.п.	Наименование	Единицы измерения	Факт 2016 г.	План 2018г.
1	2	3	4	5
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии (п. 11 табл.П.1.18.2.)	тыс. руб.	10559,59	12334,86
1.1.	ВН			
1.2.	СН		6655,91	7774,89
	в т.ч. СН1			0
	СН11		6655,91	7774,89
1.3.	НН		3903,69	4559,97
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 8 табл.П.1.21.3)	тыс. руб.	305,35	561,11
2.1.	ВН			0
2.2.	СН		192,47	338,63
	в т.ч. СН1			0,00
	СН11		192,47	338,63
2.3.	НН		184,28	222,48
3	Рентабельность (п. 2/п. 1 x 100%)	%	2,89	4,55
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	10864,95	12895,97
4.1.	ВН			0
4.2.	СН		6848,38	8128,57
	в т.ч. СН1			0
	СН11		6848,38	8128,57
4.3.	НН		4016,57	4767,40
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31)-(33)	руб./МВт мес.	2260,14	2384,85
5.1.	ВН			0
5.2.	СН		2260,12	2384,85
	в т.ч. СН1			0
	СН11		2260,12	2384,85
5.3.	НН		2260,18	2384,85
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВтч согласно формулам (34)-(36)	руб./МВтч	456,04	505,26
6.1.	ВН			0
6.2.	СН		456,04	505,26
	в т.ч. СН1			0
	СН11		456,04	505,26
6.3.	НН		456,04	505,26

Подготовил: Гл.бухгалтер  Рожкова Т.Г.

Таблица N П1.25

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ООО "Прогресс плюс"

п.п.		Единицы измерения	Факт 2016 год	План 2018 год
1	2	3	4	5
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВтч	456,04	505,26
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВтч.	24,5908	26,3187
2.1.	ВН		0,0000	0
2.2.	СН		24,59	26,32
	в т.ч. СН1		0	0
	СН11		24,59	26,32
2.3.	НН		0,00	0,00
3	Потери электрической энергии	%	3,11	3,11
3.1.	ВН		0,000	0,000
3.2.	СН		2,627	2,645
	в т.ч. СН1		0,000	0,000
	СН11		2,627	2,645
3.3.	НН		0,483	0,465
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч.	23,824	25,523
4.1.	ВН		0,00	0
4.2.	СН		15,017	16,088
	в т.ч. СН1		0,000	0,000
	СН11		15,017	16,088
4.3.	НН		8,807	9,435
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1898,61	2278,34
5.1.	ВН			
5.2.	СН		1603,80	1374,98
	в т.ч. СН1			
	СН11		1603,80	1374,98
5.3.	НН		294,81	903,36
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВтч	2,48	2,86
6.1.	ВН			
6.2.	СН			
	в т.ч. СН1			
	СН11			
6.3.	НН			

Подготовил: Гл. бухгалтер



Рожкова Т.Г.

Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть-всего	24590,784	4,962		
	в т. ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций	24590,784	4,962		
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1	24590,784	4,962		
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии- всего	764,783	0,154		1898,61
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями- всего	23826,001	4,808	18,409	10621,43
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	11432,003	2,255	10,583	5096,289
3.2	сетевым организациям	12393,998	2,553	7,826	5525,139
	в т. ч.				
3.2.1	сетевой организации 1	12393,998	2,5526	7,826	5525,139
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.3.2.1- п.1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п.3.2.2- п.1.2.2)				
	...				
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
	...				
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т. ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т. ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.6.2.1 - п.4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п.6.2.2- п.4.2.2)				
	...				
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:				X
8	ВН				X
9	СН1				X
10	СН2				X
11	НН				X
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т. ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
	...				
13	Потери электроэнергии				
14	Отпуск (передача) электроэнергии сетевым предприятиям- всего				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т. ч.				
14.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.14.2.1 - п.12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п.14.2.2 - п.12.2.2)				
	...				
15	Трансформировано из 110 кВ в:				

16	СН1				
17	СН2				
18	НН				
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
	...				
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.1	не сетевым организациям				
21.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.21.2.1 - п.19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п.21.2.2 - п.19.2.2)				
	...				
22	Трансформировано из 35 кВ в:				
23	СН2	24590,784			
24	НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	24590,784	4,962		
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций	24590,784	4,962		
	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1	24590,784	4,962		
25.2.2	сетевой организации 2				
	...				
26	Потери электроэнергии	764,7829288	0,154		1898,61321
27	Отпуск (передача) электроэнергии	23826,00107	4,808		10621,43
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям	11432,00307	2,255		5096,29
27.2	сетевым организациям	12393,998	2,553		5525,14
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1	12393,998	2,553		5525,14
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.27.2.1 - п.25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п.27.2.2 - п.25.2.2)				
	...				
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:				
29	НН	8807,472	1,777		
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
	...				
31	Потери электроэнергии				
32	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
32.1	не сетевым организациям				
32.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.32.2.1 - п. 30.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
	также в сальдированном выражении (п.32.2.2 - п. 30.2.2)				
	...				

Рисов

Таблица N П2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ООО "Прогресс плюс"

1	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 x 6/100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
			ж/бетон	140		
		2	металл	270		
			ж/бетон	180		
	110-150	1	дерево	180		
металл			160			
ж/бетон			130			
2		металл	190			
		ж/бетон	160			
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
	ВН, всего					

ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
			ж/бетон	120		
		2	металл	180		
			ж/бетон	150		
			дерево	160		
	1-20	-	дерево на ж/б пасынках	140		
			ж/бетон, металл	110		
			-	-		
КЛЭП	20-35	-	-	470		
	3-10	-	-	350	20,61	72,135
СН, всего					20,61	72,135
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150	5,472	8,208
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	14,51	39,177
НН, всего					19,982	47,385

Примечание:

- При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП-0,4 кВ от линии до ввода в здании не учитывается.
- Условные единицы по ВЛЭП-0,4 кВ учитывают трудовые затраты на обслуживание и ремонт:
 - а) воздушных линий в здании и
 - б) линий с совместной подвеской проводов.
- Условные единицы по ВЛЭП 0,4-20 кВ учитывают трудовые затраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-
- Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

Подготовил: _____

Таблица N П2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество усл. Ед. (у) на единицу измерения	Кол-во ед. изм.	Объем усл.единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 x 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000,00		
			750	600,00		
			400-500	500,00		
			330	250,00		
			220	210,00		
			110-150	105,00		
			35	75,00		
			3-20	3,00	12,00	36,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00		
			750	43,00		
			400-500	28,00		
			330	18,00		
			220	14,00		
			110-150	7,80		
			35	2,10		
			1-20	1,00	24	24,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00		
			750	130,00		
			400-500	88,00		
			330	66,00		
			220	43,00		
			110-150	26,00		
			35	11,00		
			1-20	5,50		
4	Масляный и вакуумный выключатель	"-"	220	23,00		
			110-150	14,00		
			35	6,40		
			1-20	3,10	29,00	89,9
5	Отделитель короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		
			330	24,00		
			220	19,00		
			110-150	9,50		
			35	4,70		
6	Выключатель нагрузки	"-"	1-20	2,30	193,00	443,9
7	Синхронный	"-"	1-20	26,00		
9	То же, 50 Мвар и более	"-"	1-20	48,00		
8	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,40		
			1-20	2,40		
9	Мачтовая (столбовая)	ТП	1-20	2,50		
12	Однотрансформаторная	ТП, КТП	1-20	2,30		
10	Двухтрансформаторная	ТП, КТП	1-20	3,00		
11	Однотрансформаторная	п/ст	35	3,50		
12	Итого		ВН	-	-	
			СН	-	-	569,80
			НН	-	-	

Подготовил: _____