

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по передаче электрической энергии на 2021 - 2025 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма "АльянсЭнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО ПРФ "АльянсЭнерго"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма "АльянсЭнерго"
Сокращенное наименование	ООО ПРФ "АльянсЭнерго"
Место нахождения	630108, Россия, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная, 30а, офис 316-3
Фактический адрес	630108, Россия, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная, 30а, офис 316-3
ИНН	5404018490
КПП	540401001
Ф.И.О. руководителя	Тарасов Сергей Валерьевич
Адрес электронной почты	3640398@nqs.ru
Контактный телефон	(383) 364-06-50
Факс	(383) 364-04-88

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам
естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2021 -2025 год	
			Период регулирования	
1.	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка	тыс. рублей		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		
2.	Показатели рентабельности организации			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации			
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт		
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч		
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт		
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч		34 966,9
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным	тыс. кВт·ч		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2021 -2025 год	
			Период регулирования	
	к нему категориям потребителей ³			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³			
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			24 421,1
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей		17 189,2
	в том числе:			
	оплата труда			12 147,5
	ремонт основных фондов			
	материальные затраты			2 364,0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей		7 231,9
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		0,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2021 -2025 год	
			Период регулирования	
	<i>Справочно:</i>			
	Объем условных единиц ³	у. е.		
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)		
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		28
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		36,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			
	<i>Справочно:</i>			
	Уставный капитал (складочный капи- тал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей		

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор ООО ПРФ "АльянсЭнерго"



Тарасов С.В.

Раздел 3. Цены (тарифы) по передаче электрической энергии
ООО ПРФ "АльянсЭнерго"

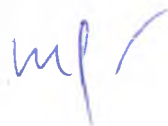
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2021 - 2025 год
			Период регулирования
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению 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.	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2021 - 2025 год
			Период регулирувания
	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»	руб./МВт·ч	
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	2 262,74
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	698,41
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
3.	Для гарантирующих поставщиков		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2021 - 2025 год
			Период регулирования
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	
	менее 150 кВт	процент	
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	
	не менее 10 МВт	процент	
4.	Для генерирующих объектов		
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч руб./тыс. кВт·ч	
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал	
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2021 - 2025 год
			Период регулирования
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал	
	>13 кг/см ²	руб./Гкал	
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	
	вода	руб./куб. метра	
	пар	руб./куб. метра	

Директор ООО ПРФ "АльянсЭнерго"



Тарасов С.В.

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО ПРФ "АльянсЭнерго"
ИНН: 5404018490
КПП: 540401001
Долгосрочный период регулирования: 2021 — 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021 - 2025	Примечание ³
			Период регулирования	
I	Структура затрат	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	24 421,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	17 189,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 364,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 364,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12 147,5	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 677,6	
	прямые (производственные) расходы	тыс. руб.	180,1	
	общехозяйственные (производственные) расходы	тыс. руб.	1 430,2	
	общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс. руб.	1 050,9	
	коммерческие (производственные) расходы	тыс. руб.	0,0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	16,3	
	- услуги банка	тыс. руб.	16,3	
	- налоги на имущество	тыс. руб.	0,0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	7 231,9	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	2 674,6	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 511,2	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 046,2	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		
	тепловая энергия на хоз. нужды и ком. услуги	тыс. руб.		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		
III	Справочно: Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 674,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,182	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	101,25	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	322,80	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.		
5	Длина линий электропередач, всего	км	29,70	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	3,38%	X

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения	Показатель средней частоты	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО ПРФ "АльянсЭнерго" (ИНН 5404018490)	2021	17.05	1,00	0,75	3,38%	0	0	1
		2022	X	1,00	0,75	3,38%	0	0	1
		2023	X	1,00	0,75	3,38%	0	0	1
		2024	X	1,00	0,75	3,38%	0	0	1
		2025	X	1,00	0,75	3,38%	0	0	1

Директор ООО ПРФ "АльянсЭнерго"



Тарасов С.В.