

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства ООО «Ереминский завод натуральных кормов», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 630 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, д. Еремино, в 2800 м. на юго-запад от угла дома по ул. Зеленая, д.11, кадастровый номер 42:11:01110110:62) по индивидуальному проекту

«23» января 2025 года

г. Кемерово

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Трудовой кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база используется в действующей редакции, с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления

доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Анализ заявки на технологическое присоединение

ООО «Ереминский завод натуральных кормов» обратилось в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 10.04.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – производственное здание/помещение.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, д. Еремино, в 2800 м. на юго-запад от угла дома по ул. Зеленая, д.11, кадастровый номер 42:11:01110110:62.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 630 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 630 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – август 2024 год.

Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), 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, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную 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 (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, с учетом перспективных потребителей летних максимальных нагрузок напряжение в наиболее удаленных точках ВЛ 10 кВ ф. 10-14-МК составляет 8,3 кВ, что соответствует отрицательному отклонению напряжения 17 % и не соответствует требованиям ГОСТ 32144-2013 (10%). Таким образом, присоединение объекта заявителя, приведет к нарушению условий электроснабжения для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации, а также ухудшению условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, что согласно п. 28 а) Правил является критерием отсутствия технической возможности технологического присоединения.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. а) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - производственное здание/помещение, мощностью 630 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств – производственное здание/помещение ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000600093 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с п. 21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 630 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Строительство ЛЭП 10 кВ от точки, указанной в пункте №7 настоящих ТУ, до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя (п. 10.2.1. ТУ);

2. Выполнить монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) (п. 10.2.3. ТУ);

3. В проекте выполнить расчеты потерь напряжения в ф. 10-14-МК с учетом подключения нагрузки заявителя, по результатам которых определить мероприятия по снижению потерь напряжения, в т.ч. необходимость установки пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ ф. 10 - 14 - МК ПС 110 кВ Промышленная - Сельская (п. 10.2.4.)

Затраты вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтверждением заявкой ООО «Ереминский завод натуральных кормов».

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
630	630	0

Объем капитальных вложений,

подлежащий включению в плату за технологическое присоединение

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения

энергопринимающих устройств - производственное здание/помещение составит **433 481,22 руб.**

- 29 303,36 руб. – Строительство ВЛ на железобетонных опорах, 1-20 кВ изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (п. 10.2.1. ТУ);

- 404 177,86 руб. - установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные прямого включения (п. 10.2.3. ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778.

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Строительство ВЛ на железобетонных опорах, 1-20 кВ изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (п. 10.2.1. ТУ)	0,012 км	29 303,36	29 303,36
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные прямого включения (п. 10.2.3. ТУ)	1 шт	404 177,86	404 177,86
ВСЕГО		433 481,22	433 481,22

Строительство воздушной линии на железобетонных опорах, 1-20 кВ изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные:

$2\,387\,045,11 \text{ руб./за км (ставка } C_{2.3.1.4.1.1.}^{1-20 \text{ кВ}}) \times 0,012 \text{ км (протяженность воздушной линии)} = 28\,644,54 \text{ руб., стоимость работ в ценах 2024 года. В ценах 2025 года } 28\,644,54 / 2 + 28\,644,54 / 2 \times 1,046 = 29\,303,36 \text{ руб.}$

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные прямого включения:

$395\,090,77 \text{ руб./за точку учета (ставка } C_{8.2.1.}^{1-20 \text{ кВ}}) \times 1 \text{ шт. (количество точек учета)} = 395\,090,77 \text{ руб., стоимость работ в ценах 2024 года. В ценах 2025 года } 395\,090,77 / 2 + 395\,090,77 / 2 \times 1,046 = 404\,177,86 \text{ руб.}$

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **28 132 294,78 руб.** - Строительство (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ ф. 10 - 14 - МК ПС 110 кВ Промышленная - Сельская (п. 10.2.4. ТУ)

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **28 112 008,36 руб.**

Корректировка связана с:

- исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

Расчеты представлены в таблицах.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Таблица – Предложение предприятия
Таблица 1

№ п/п	Наименование		Сметная стоимость, руб. без НДС						Общая сметная стоимость, руб. без НДС
	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, работ и затрат	Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- исследовательские работы	прочие		
1	Проектирование и строительство ВЛ-10(6)/0,4 кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, КЛ-10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей Лот № 81 (без учета стоимости оборудования) (ТП 1 шт)		8 892,36	0,00	1 069,35	0,00	295,14	10 256,85	
	Глава 2. Основные объекты строительства								
	02-01-01	Строительства СТП 160 кВА	8 765,62				75,14	8 840,76	
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства		8 765,62				75,14	8 840,76	
	Глава 9. Прочие работы и затраты								
	09-01-01	ПНР СТП			1 038,2			1 038,2	
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты				1 038,2			1 038,2	
	Итого по Главам 1-9		8 765,62		1 038,2		75,14	9 878,96	
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль								
	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 г. №468	Строительный контроль – 2,14%					211,41	211,41	
	Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						211,41	211,41	
	Итого по Главам 1-10		8 765,62		1 038,2		286,55	10 090,37	
	Непредвиденные затраты								
	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п. 179	Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов – 3%	126,74		31,15		8,59	166,48	
	Итого «Непредвиденные затраты»		126,74		31,15		8,59	166,48	
	Итого с учетом «Непредвиденные затраты»		8 892,36		1 069,35		295,14	10 256,85	

	Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000	8 892,36		1 069,35	295,14	10 256,85
2	Строительство (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ ф. 10-14-МК ПС 110 кВ Промышленная-Сельская. (п. 10.2.4. ТУ).- 3шт*2 (два ПАРН в комплекте с однофазными ВДТ в количестве 3 шт. для каждого)	53 354,16		6 416,10	1 770,84	61 541,10
	Итого в ценах на 01.01.2000	53 354,16		6 416,10	1 770,84	61 541,10
	Пересчет стоимости работ в цены 2 кв 2024 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 №30417-ИФ/09 Ксбр=14,89; Кпбр=40,58; Кобор=6,59; Кпроч=13,08)	794 443,44		260 365,34	23 162,59	1 077 971,37
	КП Исх. № 883/24 от 24.06.2024г. Пункт автоматического регулирования напряжения ПАРН-С-3- ВДТ/СН-1-200-10000 УХЛ1, в составе: 1. Регулятор напряжения ВДТ/СН-1-200-10 УХЛ1 (200А, 10кВ, 32 ступени, +-15%) - 3 шт. 2. Щкаф управления с контроллером - 3 компл. 3. Ограничитель ОПН-10/12,7 - 9 шт. 4. Монтажный комплект ВДТ и ПУ - 1 КОМПЛ. 5. Эксплуатационная документация - 1 КОМПЛ. Щефмонтаж, наладка (без ЭТЛ) и инструктаж персонала	25 834 833,33				
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.	794 443,44	25 834 833,33	260 365,34	241 920,00	27 154 724,70
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*2=1,026; 2025 г. – 1,046) без НДС	823 043,40	26 764 887,33	269 738,49	250 629,12	28 132 294,78

Таблица – Предложение РЭК
Таблица 2

№ п/п	Наименование		Сметная стоимость, руб. без НДС						Общая сметная стоимость, руб. без НДС
	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, работ и затрат	Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие		
1	Проектирование и строительство ВЛ-10(6)/0,4 кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, КЛ-10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей Лот № 81 (без учета стоимости оборудования) (ТП 1 шт)		8 892,36	0,00	1 069,35	0,00	295,14	10 256,85	
	Глава 2. Основные объекты строительства								
	02-01-01	Строительства СТП 160 кВА	8 765,62				75,14	8 840,76	
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства		8 765,62				75,14	8 840,76	
	Глава 9. Прочие работы и затраты								
	09-01-01	ПНР СТП			1 038,2			1 038,2	
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты				1 038,2			1 038,2	
	Итого по Главам 1-9		8 765,62		1 038,2		75,14	9 878,96	
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль								
	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 г. № 468	Строительный контроль – 2,14%					211,41	211,41	
	Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						211,41	211,41	
	Итого по Главам 1-10		8 765,62		1 038,2		286,55	10 090,37	
	Непредвиденные затраты								
	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п. 179	Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов – 3%							
	Итого «Непредвиденные затраты»		8 765,62		1 038,2		286,55	10 090,37	
	Итого с учетом «Непредвиденные затраты»		8 765,62		1 038,2		286,55	10 090,37	

	Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000	8 765,62		1 038,2		286,55	10 090,37
2	Строительство (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ ф. 10-14-МК ПС 110 кВ Промышленная-Сельская. (п. 10.2.4. ТУ).- 3шт*2 (два ПАРН в комплекте с однофазными ВДТ в количестве 3шт. для каждого)	52 593,72		6 229,2		1 719,3	60 542,22
	Итого в ценах на 01.01.2000	52 593,72		6 229,2		1 719,3	60 542,22
	Пересчет стоимости работ в цены 2 кв 2024 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 №30417-ИФ/09 Ксбр=14,89; Кипр=40,58; Кобор=6,59; Кпроч=13,08)	783 120,49		252 780,94		22 488,444	1 058 389,87
	КП Исх. № 883/24 от 24.06.2024г. Пункт автоматического регулирования напряжения ПАРН-С-3-ВДТ/СН-1-200-10000 УХЛ1, в составе: 1. Регулятор напряжения ВДТ/СН-1-200-10 УХЛ1 (200А, 10кВ, 32 ступени, +-15%) - 3 шт. 2. Щкаф управления с контроллером - 3 компл. 3. Ограничитель ОПН-10/12,7 - 9 шт. 4. Монтажный комплект ВДТ и ПУ - 1 компл. 5. Эксплуатационная документация - 1 компл. Шефмонтаж, наладка (без ЭТЛ) и инструктаж персонала	25 834 833,33					
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.	783 120,49	25 834 833,33	252 780,94		241 920,00	27 135 143,20
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*2=1,026; 2025 г. – 1,046) без НДС	811 312,83	26 764 887,33	261 881,05		250 629,12	28 112 008,36

Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 17,850 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 778 от 29.19.2023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год» в т.ч.

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C_1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	17,850	17,850
$C_{1.1.}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6,350	6,350
$C_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	11,500	11,500

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» производственное здание/помещение ООО «Ереминский завод натуральных кормов» максимальной мощностью 630 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, д. Еремино, в 2800 м. на юго-запад от угла дома по ул. Зеленая, д.11, кадастровый номер 42:11:01110110:62) по индивидуальному проекту в размере **451 331,22** руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **433 481,22** руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **17 850** руб.

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации, совмещающий
обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов