

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

04.09.2023 № 85

14:00

Присутствовали:

- | | |
|-------------------------------------|---|
| Лопатникова
Марина Викторовна | – временно исполняющая обязанности
руководителя Региональной службы по тарифам и
ценам Камчатского края, председатель
Правления; |
| Болелая
Галина Валерьевна | - начальник отдела по регулированию
тарифов на тепловую энергию Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского края,
член Правления; |
| Затюра
Ольга Борисовна | - начальник отдела по регулированию тарифов в
коммунальном комплексе Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края, член
Правления; |
| Яковлева
Валентина Александровна | - заместитель начальника отдела по регулированию
тарифов в электроэнергетике Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского края,
член Правления; |
| Лебедева
Ксения Юрьевна | - консультант организационно-правового
отдела Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края, член Правления; |
| Елин
Даниил Тимофеевич | – заместитель начальника отдела правового
обеспечения и рекламы УФАС по Камчатскому
краю (посредством видео-конференц связи). |
| Постовалова
Галина Андреевна | - представитель Ассоциации «НП Совет
рынка» (при рассмотрении и принятии решений по
вопросам регулирования цен (тарифов) в области
электроэнергетики) (письменное мнение). |

Повестка:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.11.2022 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2023 год»

(Доклад Пегурова М.В. – советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.11.2022 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2023 год»

Пегурова М.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТ Камчатского края, Служба) по заявлению территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на основании представленных энергоснабжающими организациями Камчатского края сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2023 год в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – правила технологического присоединения № 861), 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 № 490/22).

В целях соблюдения подхода к формированию стандартизированных ставок и утверждения их едиными для всех территориальных сетевых организаций Камчатского края, РСТ Камчатского края направлены запросы от 10.08.2023 № 90.01-07/2126, от 21.08.2023 № 90.01-07/2224, в адрес ТСО о предоставлении предложений по утверждению стандартизированных ставок.

Предложения по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям представлены следующими

территориальными сетевыми организациями Камчатского края:

1. ПАО «Камчатскэнерго» (от 24.07.2023 № 02/5103, от 24.07.2023 № 02-5086, от 17.08.2023 № 02-02/5621);
2. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 16.08.2023 № КМЧ/030/1843, от 24.08.2023 № КМЧ/030/1867);
3. АО «Корякэнерго» (от 16.08.2023 № 1789/07);
4. АО «ЮЭСК» (от 31.07.2023 № 02/3190, от 08.08.2023 № 02/3335, от 20.08.2023 № 41-05/3607).

В соответствии с требованиями пункта 15 Методических указаний № 490/22, в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам.

Экспертом Службы рассчитаны следующие стандартизированные ставки:

1. $C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (таблица 1).

Таблица 1

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2023 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	ПАО «Камчатскэнерго»	10 168	670	6 812 311
2	АО «Корякэнерго»	5 273	930	4 903 815
3	Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	13 178	586	7 720 961
	Итого		1 256	14 533 272
	Р средн С5.1.6.2	9 539		
	Стандартное отклонение	3 990		
	Р max С5.1.6.2	13 529		
	Р min С5.1.6.2	5 550		
	Среднее по выборке	11 572		
	Ставка С5.1.6.2	11 572		

Примечание: Предложения по стоимости подключения от других сетевых организаций не представлены. Применение данных ставок для подключения заявителей не планируется.

Стоимость однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа принята в расчет с учетом представленных коммерческих предложений.

В выборку не включены показатели АО «Корякэнерго» как находящиеся за пределами стандартного отклонения.

Стандартное отклонение определено по формуле 32 Методических указаний № 490/22.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31 Методических указаний № 490/22.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам 41, 42, 43, 44, 45, 46 Методических указаний № 490/22.

2. $C_{3.6.2.1.4.2}^{i-10 \text{ кВ}}$ кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (таблица 2).

Таблица 2

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Длина, км	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	ПАО «Камчатскэнерго»	67 726 914	0,100	6 772 691
2	Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	98 561 480	0,060	5 913 689
	Итого		0,160	12 686 380
	Р средн С3.6.2.1.4.2	83 144 197		
	Стандартное отклонение	22 747 733		
	Р max С3.6.2.1.4.2	105 891 930		
	Р мин С3.6.2.1.4.2	60 396 464		
	среднее по выборке	79 289 877		
	Ставка С3.6.2.1.4.2	79 289 877		

Примечание: Предложения по стоимости подключения от других сетевых организаций не представлены. Применение данных ставок для подключения заявителей не планируется.

Стандартное отклонение определено по формуле 32 Методических указаний № 490/22.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31 Методических указаний № 490/22.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам 41, 42, 43, 44, 45, 46 Методических указаний № 490/22.

3. $C_{6.2.10.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ - распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа (таблица 3).

Таблица 3

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2023 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	ПАО «Камчатскэнерго» ¹	18 588	2 090	38 848 317
2	ПАО «Камчатскэнерго» ²	19 017	2 090	39 744 963
3	Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	22 276	2 325	51 791 325
	Итого		4 180	78 593 281
	Р средн С6.2.10.2	19 960		
	Стандартное отклонение	2 017		
	Р max С6.2.10.2	21 977		
	Р мин С6.2.10.2	17 943		
	среднее по выборке	18 802		
	Ставка С6.2.10.2	18 802		

1 -- расходы на строительство в бетонном исполнении;

2 -- расходы на строительство в исполнении сэндвич панелей.

Примечание: Предложения по стоимости подключения от других сетевых организаций не представлены. Применение данных ставок для подключения заявителей не планируется.

Стоимость распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа принята в расчет с учетом представленных коммерческих предложений.

В выборку не включены показатели Филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» как находящиеся за пределами стандартного отклонения.

Стандартное отклонение определено по формуле 32 Методических указаний № 490/22.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31 Методических указаний № 490/22.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам 41, 42, 43, 44, 45, 46 Методических указаний № 490/22.

5. $C_{5.2.7.3}^{10/0.4 \text{ кВ}}$ - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа (таблица 4).

Таблица 4

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2023 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	ПАО «Камчатскэнерго» ¹	20 177	1 013	20 429 642

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2023 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
2	ПАО «Камчатскэнерго» ²	21 580	1 013	21 849 454
3	Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	23 481	1 163	27 296 910
	Итого		2 025	42 279 096
	Р средн С5.2.7.3	21 746		
	Стандартное отклонение	1 658		
	Р max С5.2.7.3	23 404		
	Р min С5.2.7.3	20 088		
	среднее по выборке	20 879		
	Ставка С5.2.7.3	20 879		

1 – расходы на строительство в бетонном исполнении;

2 – расходы на строительство в исполнении сэндвич панелей.

Примечание: Предложения по стоимости подключения от других сетевых организаций не представлены. Применение данных ставок для подключения заявителей не планируется.

Стоимость двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа принята в расчет с учетом представленных коммерческих предложений.

В выборку не включены показатели Филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» как находящиеся за пределами стандартного отклонения.

Стандартное отклонение определено по формуле 32 Методических указаний № 490/22.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31 Методических указаний № 490/22.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам 41, 42, 43, 44, 45, 46 Методических указаний № 490/22.

6. $C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа (таблица 5).

Таблица 5

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2023 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	ПАО «Камчатскэнерго» ¹	16 918	1 418	23 995 752
2	ПАО	16 148	1 418	22 903 621

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2023 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
	«Камчатскэнерго» ²			
3	Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	19 083	1 488	28 395 550
	Итого		2 837	46 899 373
	Р средн С5.2.8.3	17 383		
	Стандартное отклонение	1 522		
	Р max С5.2.8.3	18 905		
	Р мин С5.2.8.3	15 862		
	среднее по выборке	16 533		
	Ставка С5.2.8.3	16 533		

1 – расходы на строительство в бетонном исполнении;

2 – расходы на строительство в исполнении сэндвич панелей.

Примечание: Предложения по стоимости подключения от других сетевых организаций не представлены. Применение данных ставок для подключения заявителей не планируется.

Стоимость двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа принята в расчет с учетом представленных коммерческих предложений.

В выборку не включены показатели Филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» как находящиеся за пределами стандартного отклонения.

Стандартное отклонение определено по формуле 32 Методических указаний № 490/22.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31 Методических указаний № 490/22.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам 41, 42, 43, 44, 45, 46 Методических указаний № 490/22.

6. $C_{3.6.1.1.1.2}^{01-10 \text{ кВ}}$ – кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (таблица 6).

Таблица 6

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Длина, км	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	ЦАО «Камчатскэнерго»	62 019 715	0,100	6 201 972
	Итого	62 019 715	0,100	6 201 972

	Р средн С3.6.1.1.1.2	62 019 715	0,100	6 201 972
	Стандартное отклонение			
	Р max С3.6.1.1.1.2			
	Р мин С3.6.1.1.1.2			
	среднее по выборке			
	Ставка С3.6.1.1.1.2	62 019 715		

Примечание: Предложения по стоимости подключения от других сетевых организаций не представлены. Применение данных ставок для подключения заявителей не планируется.

Стандартное отклонение определено по формуле 32 Методических указаний № 490/22.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31 Методических указаний № 490/22.

Расчет стандартизованных тарифных ставок выполнен по формулам 41, 42, 43, 44, 45, 46 Методических указаний № 490/22.

7. $C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (таблица 7).

Таблица 7

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2023 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	ПАО «Камчатскэнерго»	271 458	31	8 279 481
	Итого		31	8 279 481
	Р средн С5.2.2.2	271 458	31	8 279 481
	Стандартное отклонение			
	Р max С5.2.2.2			
	Р мин С5.2.2.2			
	среднее по выборке	271 458		
	Ставка С5.2.2.2	271 458		

Примечание: Предложения по стоимости подключения от других сетевых организаций не представлены. Применение данных ставок для подключения заявителей не планируется.

Стоимость двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа принята в расчет с учетом представленных коммерческих предложений.

Стандартное отклонение определено по формуле 32 Методических указаний № 490/22.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по

формулам 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31 Методических указаний № 490/22.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам 41, 42, 43, 44, 45, 46 Методических указаний № 490/22.

8. $C_{6.2.4.2}^{6(10)/0.4 \text{ кВ}}$ - распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа (таблица 8).

Таблица 8

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2023 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	ПАО «Камчатскэнерго»	62 615	300	18 790 760
	Итого	62 615	300	18 790 760
	Средн С6.2.4.2	62 615	300	18 790 760
	Стандартное отклонение			
	Р max С6.2.4.2			
	Р min С6.2.4.2			
	среднее по выборке			
	Ставка С6.2.4.2	62 615		

Примечание: Предложения по стоимости подключения от других сетевых организаций не представлены. Применение данных ставок для подключения заявителей не планируется.

Стоимость распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа принята в расчет с учетом представленных коммерческих предложений.

Стандартное отклонение определено по формуле 32 Методических указаний № 490/22.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31 Методических указаний № 490/22.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам 41,42,43,44,45,46 Методических указаний № 490/22.

8. $C_{7.1.1.2}^{35/0.4 \text{ кВ}}$ - однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа (таблица 9).

Таблица 9

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2023 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	АО «ЮОСК»	62 278	115	7 161 972

№ п/п	Организация	2023 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2023 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
	Итого		115	7 161 972
	Р средн С7.1.1.2	62 278		
	Стандартное отклонение			
	Р max С7.1.1.2			
	Р мин С7.1.1.2			
	среднее по выборке			
	Ставка С7.1.1.2	62 278		

Примечание: Предложения по стоимости подключения от других сетевых организаций не представлены. Применение данных ставок для подключения заявителей не планируется.

Стоимость однострансформаторных подстанций мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа принята в расчет с учетом представленных коммерческих предложений.

Стандартное отклонение определено по формуле 32 Методических указаний № 490/22.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31 Методических указаний № 490/22.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам 41, 42, 43, 44, 45, 46 Методических указаний № 490/22.

Результаты произведенных расчетов приведены в таблице 9.

Таблица 9

№ п/п	Условное обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Величина ставки (руб., без НДС)
3.6.1.1.1.2	$C_{3.6.1.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	62 019 715
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	79 289 877

№ п/п	Условное обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Величина ставки (руб., без НДС)
5.1.6.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 572
5.2.2.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.2.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	271 458
5.2.7.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 879
5.2.8.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 533
6.2.4.2	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.4.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	62 615
6.2.10.2	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.10.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	18 802
7.1.1.2	C ^{35/0,4 кВ} _{7.1.1.2}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	62 278

Энергоснабжающие организации Камчатского края ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки.

ПАО «Камчатскэнерго» с проектом постановления ознакомлено в установленный законом срок. Письмом от 04.09.2023 № 02-02/5935, от 04.09.2023 № 02-02/5938 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей ПАО «Камчатскэнерго».

АО «ЮЭСК» с проектом постановления ознакомлено в установленный законом срок. Письмом от 04.09.2023 № 36/3648 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО «ЮЭСК».

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом изменений, подготовленными и представленными экспертом Службы

ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмом от 04.09.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.11.2022 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2023 год» согласно предложениям эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления



К.Ю. Лебедева