

Приложение № 1

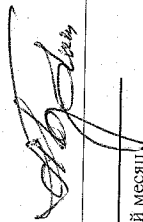
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ФОРМЫ,

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации НИЦ "Курчатовский институт" -ИФВЭ за 2019 год

№	Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	не было прекращения передачи электрической энергии по времени, свыше времени автоматического восстановления питания	0	20

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт" -ИФВЭ Брагин А.А.



¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.



Форма 1.3 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	20
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



Форма 1.3 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (Пенэс), МВт*ч	0

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



Форма 1.7 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый

расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹

НИЦ "Курчатовский институт" -ИФВЭ

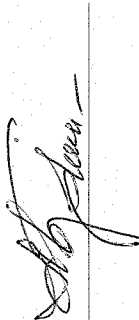
(наименование электросетевой организации)

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{said}), час			0,170000	0,167450	0,164938	0,162464	0,160027
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saip}), шт.			0,1000	0,0985	0,0970	0,0956	0,0941
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,0000	0,9850	0,9702	0,9557	0,9413

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт" -ИФВЭ Брагин А.А.




Форма 1.8 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на

НИЦ "Курчатовский институт" - ИФВЭ

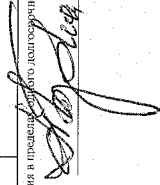
(наименование электросетевой организации)

Показатель	Мероприятия, направленные	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Объем недоотпущенной электрической энергии (Пенс), кВт*ч			1260000,0	1241100,0	1222483,5	1204146,2	1186084,1
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{пр})			1,0000	0,9850	0,9702	0,9557	0,9413

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в периоде расчетного долгосрочного периода.

² Информация предоставляется справочно

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт" - ИФВЭ Брагин А.А.

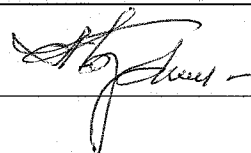



Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	212,57	Инв. Карточка
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	82,149	Инв. Карточка
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	38,65	Инв. Карточка
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	20	Договор на передачу ЭЭ
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	349	Инв. Карточка
5	Средняя летняя температура, °С	18,1	Сборник Федеральной службы государственной статистики РФ
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю P _{saidi}	5	форма 9.1
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю P _{saifi}	5	форма 9.1

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

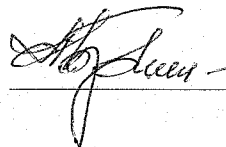



ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ
УСЛУГ

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на
технологическое присоединение к сети, в период 2019г.
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование показателя	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (Nзаяв тпр)	0
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N ^{nc} заяв тпр)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Pзаяв тпр)	1

Главный инженер
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

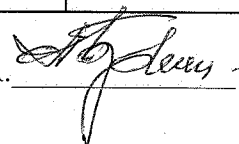


Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2019г.

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование показателя	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (N _{сд} тпр)	0
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (N ^{nc} сд тпр)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр)	1

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



Приложение № 4

к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМА,

ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ
УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 4.1 – Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Показатель	№ формулы Методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1.1	0,000
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	1.4	0,000
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	1.2	0,000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	1.3	0,000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	1.7 или 1.12	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	1.11	0,866
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	4.1	0,015
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	4.1	0,548
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	4.1	0,922
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	4.1	1186084,100
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	4.2	0,160
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	4.2	0,094
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5 Методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5 Методических указаний	0,000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5 Методических указаний	0,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п.5 Методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	0,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	0,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	0,000

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Показатель	№ формулы Методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5	-
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5	0,000
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5	0,000
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п.5	0,000
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п.5	0,000
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п.5	0,000
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п.5	0,000

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.




Приложение №8
к методическим указаниям по расчету
уровня надежности и качества
поставляемых товаров
и оказываемых услуг для организации по
управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и
территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
используемые для учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых
организаций для определения показателей надёжности оказываемых услуг и
индикативных показателей надежности оказываемых услуг электросетевыми
организациями

Форма 8.1-Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организаций за
2019г.

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование электросетевой организации

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итеровой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: кЛ, вЛ, ПС, ТП, РЛ, кВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (Л, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное отращение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Сетевые сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - Нет, 1 - Да)
1	СФЭИ НИЦ "Куратовский институт"								Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное отращение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Сетевые сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - Нет, 1 - Да)

Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии

Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании

Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перевод электроснабжения, шт., в том числе:

в разделении уровней напряжения ЕПУ потребителя электрической энергии

в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии

Handwritten signature

Главный инженер НИЦ "Куратовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

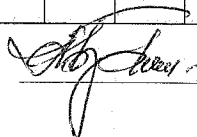
Handwritten signature

Форма 8.1.1. -Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категории надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
								1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН(110 кВ и выше)	СН(35 кВ)	СН(6-20 кВ)	НН (ниже 1кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 500 кВ Калужская	ПС 220 кВ Протон	220	ВЛ-110 кВ Протон-Заокская с отпайкой	110	1	-	1	-	1	-	-	-	-
2	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 500 кВ Калужская	ПС 220 кВ Протон	220	ВЛ-110 кВ Протон-Космос	110	1	-	1	-	1	-	-	-	-
3	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №33 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-20	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
4	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №43 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-31	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
5	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-Западная	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 РП-Западная-РТП-333	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
6	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-Западная	10	КЛ-10 кВ ячейка №17 РП-Западная-РТП-333	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
7	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-8	10	КЛ-10 кВ ячейка №3 РП-8-ТП-882	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
8	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	РП-8	КТПН-Гараж	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 КТПН-ГАРАЖ-ТП-812	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
9	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-8	10	КЛ-10 кВ ячейка №19 РП-8-ТП-811	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
10	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-8	10	КЛ-10 кВ ячейка №25 РП-8-ТП-882	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
11	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №76 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-31	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
12	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №80 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-30	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
13	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-5/50	10	КЛ-10 кВ ячейка №6 РП-5/50-РП-20	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
14	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №23 РП-7-ЦРП-407	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
15	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №24 РП-7-РТП-670	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
16	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №1 РП-7-РТП-670	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
17	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 РП-7-КТПН	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
18	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №5 РП-7-ЦРП-407	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
19	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	ЦРП-412	10	КЛ-10 кВ ячейка №22 ЦРП-412-ЦРП-40	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
20	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	ЦРП-412	10	КЛ-10 кВ ячейка №23 ЦРП-412-ЦРП-40	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.




Форма 8.3. - Расчет индикативного показателя уровня надёжности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения	20
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	6
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	-
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	14
1.4	НН (до 1кВ), шт.	-
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}),	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

