

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

5 апреля 2022 года

№ 264-пп

Иркутск

О внесении изменений в Положение о проведении регионального конкурса социально значимых проектов некоммерческих организаций по сохранению национальной самобытности Иркутской области, гармонизации межэтнических и межрелигиозных отношений, порядке определения объема и предоставления субсидий из областного бюджета некоммерческим организациям

В соответствии со статьей 78¹ Бюджетного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 29 ноября 2021 года № 384-ФЗ «О внесении изменений в Бюджетный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации и установлении особенностей исполнения бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в 2022 году», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2021 года № 1662 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 г. № 1492», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Положение о проведении регионального конкурса социально значимых проектов некоммерческих организаций по сохранению национальной самобытности Иркутской области, гармонизации межэтнических и межрелигиозных отношений, порядке определения объема и предоставления субсидий из областного бюджета некоммерческим организациям, утвержденное постановлением Правительства Иркутской области от 27 октября 2014 года № 538-пп (далее соответственно – Положение, субсидии), следующие изменения:

- 1) пункт 1 дополнить словами «, в том числе результаты их предоставления»;
- 2) в пункте 10:
абзац пятый подпункта 7 дополнить словами «, но не позднее даты окончания приема заявок заявителей, предусмотренной объявлением о проведении Конкурса (далее – объявление)»;
подпункт 8 изложить в следующей редакции:
«8) наличие согласия заявителя на осуществление уполномоченным органом проверок соблюдения им порядка и условий предоставления субсидий, в том числе в части достижения результатов их предоставления, органами государственного финансового контроля проверок в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации.»;
абзацы третий, четвертый подпункта 10 изложить в следующей редакции:
«включить в договоры (соглашения), заключенные в целях исполнения обязательств по соглашению о предоставлении субсидий (далее – соглашения), согласие лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по соглашению, на осуществление уполномоченным органом проверок соблюдения ими порядка и условий предоставления субсидий, органами государственного финансового контроля проверок в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации;
достигнуть результатов предоставления субсидий, указанных в пункте 50 настоящего Положения.»;
дополнить подпунктом 14 следующего содержания:
«14) отсутствие факта нарушения заявителем сроков представления отчетности, предусмотренной пунктом 55 настоящего Положения, в течение двух лет, предшествующих году проведения Конкурса (для заявителей, получивших субсидии ранее).»;
- 3) пункт 11 изложить в следующей редакции:
«11. Проверка соответствия заявителя требованиям, установленным подпунктами 1 (в отношении заявителей, поставленных на учет в налоговых органах Иркутской области по месту их нахождения и (или) месту нахождения их филиалов либо представительств), 2 – 6, 11 – 14 пункта 10 настоящего Положения, осуществляется организатором самостоятельно, в том числе на основании сведений, имеющихся в уполномоченном органе, органе государственной власти Иркутской области, осуществляющем учет денежных обязательств (задолженности по денежным обязательствам) перед Иркутской областью, а также информации, размещенной на официальных сайтах Федеральной налоговой службы (www.nalog.ru), арбитражных судов (www.arbitr.ru) и Министерства юстиции Российской Федерации (www.minjust.ru);
- 4) в подпункте 1 пункта 12 слова «о проведении Конкурса (далее – объявление)» исключить;
- 5) пункт 14 дополнить абзацем вторым следующего содержания:
«Дата размещения объявления в отношении субсидий, предоставляемых начиная с 1 января 2025 года, определяется настоящим Положением путем внесения в него соответствующих изменений.»;
- 6) в пункте 15:
подпункт 1 изложить в следующей редакции:
«1) дату и время окончания приема заявок заявителей, которые не могут быть ранее 30-го календарного дня, следующего за днем размещения объявления, а также сроки проведения Конкурса.»;
в подпункте 5 слова «, и (или) сетевой адрес.» исключить;
- 7) подпункт 2 пункта 16 изложить в следующей редакции:
«2) согласия и обязательства заявителя, указанные в подпунктах 8 – 10 пункта 10 настоящего Положения.»;
- 8) в пункте 17:
подпункт 2 изложить в следующей редакции:
«2) электронная (отсканированная) копия документа, подтверждающего полномочия руководителя заявителя или уполномоченного им лица на представление интересов заявителя в уполномоченном органе (далее – уполномоченное лицо), заверенная подписью руководителя заявителя и печатью заявителя (при наличии печати).»;
дополнить подпунктом 3 следующего содержания:
«3) электронная (отсканированная) копия уведомления о постановке заявителя на учет в налоговом органе Иркутской области по месту нахождения его обособленного подразделения (за исключением филиала, представительства) (для заявителей, которые поставлены на учет в налоговых органах Иркутской области по месту нахождения их обособленных подразделений (за исключением филиалов, представительств) и не состоят на учете в налоговых органах Иркутской области по месту нахождения заявителя).»;
- 9) пункт 18 дополнить словами «через личный кабинет заявителя на сайте Конкурса»;
- 10) пункт 22 изложить в следующей редакции:
«22. Один заявитель вправе представить заявку, предусматривающую реализацию одного проекта в течение одного года (за исключением случая, предусмотренного абзацем вторым настоящего пункта).
Заявитель, являющийся организацией-исполнителем, вправе представить заявку, предусматривающую реализацию одного проекта в течение двух лет.
Запрашиваемый заявителем размер субсидий не должен превышать 300 000 рублей (за исключением случая, предусмотренного абзацем четвертым настоящего пункта).
Запрашиваемый заявителем, являющимся организацией-исполнителем, размер субсидий не должен превышать 300 000 рублей на каждый год реализации проекта (в случае представления заявки, предусматривающей реализацию проекта в течение двух лет).»;
- 11) абзац третий пункта 30 изложить в следующей редакции:
«В случае принятия решения об отклонении заявки заявителя организатор в течение семи рабочих дней со дня принятия указанного решения уведомляет заявителя о принятом решении через личный кабинет заявителя на сайте Конкурса с указанием оснований для отклонения и изменяет на сайте Конкурса статус такой заявки на соответствующий.»;
- 12) дополнить пунктом 37¹ следующего содержания:
«37¹. В случае выявления членом конкурсной комиссии в заявке участника Конкурса несоответствия требованиям законодательства и (или) настоящего Положения, установления факта недостоверности представленной участником Конкурса информации и (или) наличия в составе заявки подложных документов (далее – выявленные нарушения) член конкурсной комиссии в течение одного рабочего дня со дня их выявления должен в письменной форме сообщить об этом организатору.»;

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23 июня 2022 года

№ 473-пп

Иркутск

О внесении изменения в пункт 12.3 перечня исполнительных органов государственной власти Иркутской области, осуществляющих оценку качества оказания общественно полезных услуг социально ориентированными некоммерческими организациями

В соответствии с Федеральным законом от 30 апреля 2021 года № 127-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О физической культуре и спорте в Российской Федерации» и Федеральный закон «Об образовании в Российской Федерации», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

В случае подтверждения организатором наличия в заявке участника Конкурса выявленных нарушений рассмотрение такой заявки прекращается и участник Конкурса исключается из числа заявителей, в отношении заявок которых принято решение о допуске к участию в Конкурсе, в течение 15 рабочих дней со дня получения сообщения о выявленных нарушениях.

Организатор в течение семи рабочих дней со дня исключения участника Конкурса из числа заявителей, в отношении заявок которых принято решение о допуске к участию в Конкурсе, уведомляет об этом участника Конкурса через личный кабинет заявителя на сайте Конкурса с указанием оснований для исключения и изменяет на сайте Конкурса статус его заявки на соответствующий.»;

13) в пункте 40 цифры «25» заменить цифрами «60»;

14) пункт 45 изложить в следующей редакции:

«45. Размер субсидий, предоставляемых победителям Конкурса, определяется следующим образом:

Размер субсидий, предоставляемых победителям Конкурса	Количество баллов	Доля предоставляемых субсидий от запрашиваемого размера субсидий
	85 – 100	100 %
80 – 84	95 %	
75 – 79	90 %	
70 – 74	85 %	
65 – 69	80 %	
60 – 64	75 %	

15) в пункте 47:

абзац второй дополнить словами «, а также положения о согласии получателя, указанном в подпункте 8 пункта 10 настоящего Положения»;

абзац третий изложить в следующей редакции:

«В случае установления факта недостоверности представленной получателем информации до заключения соглашения уполномоченный орган в течение 10 рабочих дней со дня установления такого факта принимает решение об отказе в предоставлении субсидий. Организатор в течение семи рабочих дней со дня принятия решения об отказе в предоставлении субсидий уведомляет получателя о принятом решении через личный кабинет заявителя на сайте Конкурса с указанием оснований для отказа и изменяет на сайте Конкурса статус его заявки на соответствующий.»;

16) пункты 51, 52 изложить в следующей редакции:

«51. Конечные значения результатов предоставления субсидий устанавливаются в соглашении и должны быть достигнуты в пределах срока реализации проекта.

Промежуточные значения результатов предоставления субсидий для получателя, являющегося организацией-исполнителем, устанавливаются в соглашении и должны быть достигнуты по итогам первого года реализации проекта (в случае реализации проекта в течение двух лет).

52. Срок реализации проекта должен начинаться с даты заключения соглашения и завершаться не позднее чем через 12 месяцев (для получателя, являющегося организацией-исполнителем, – не позднее чем через 24 месяца (в случае реализации проекта в течение двух лет)) от даты начала реализации проекта.

Срок реализации проекта может быть изменен на основании обращения получателя и в соответствии с решением уполномоченного органа путем заключения в течение 15 рабочих дней со дня получения указанного обращения дополнительного соглашения к соглашению, но не более чем до 15 ноября года, следующего за годом предоставления субсидий (для получателя, являющегося организацией-исполнителем, – не более чем до 15 ноября года завершения реализации проекта (в случае реализации проекта в течение двух лет)).

В случае изменения срока реализации проекта в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта получатель представляет отчетность, предусмотренную пунктом 55 настоящего Положения, в течение пяти рабочих дней со дня завершения реализации проекта.»;

17) пункты 54, 55 изложить в следующей редакции:

«54. Перечисление субсидий осуществляется на расчетный или корреспондентский счет, открытый получателю в кредитной организации, в течение 20 рабочих дней со дня заключения соглашения (за исключением случая, предусмотренного абзацем вторым настоящего пункта).

Перечисление субсидий получателю, являющемуся организацией-исполнителем, осуществляется в соответствии с планом-графиком перечисления субсидий, установленным соглашением (в случае реализации проекта в течение двух лет).

55. Получатель представляет организатору следующую отчетность:

1) отчет о достижении значений результатов предоставления субсидий по форме, определенной типовой формой соглашения, установленной министерством финансов Иркутской области для соответствующего вида субсидий, в течение 21 рабочего дня со дня завершения реализации проекта в бумажном виде и электронном виде в отсканированной форме;

2) отчет об осуществлении расходов, источником финансового обеспечения которых являются субсидии, по форме, определенной типовой формой соглашения, установленной министерством финансов Иркутской области для соответствующего вида субсидий, ежеквартально в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, в течение срока реализации проекта в электронном виде и по итогам его реализации в течение 21 рабочего дня со дня завершения реализации проекта в бумажном виде и электронном виде в отсканированной форме;

3) содержательный отчет об использовании субсидий по форме и в сроки, установленные в соглашении, в бумажном виде и электронном виде в отсканированной форме.»;

18) дополнить пунктом 55¹ следующего содержания:

«55¹. Получатель, являющийся организацией-исполнителем, дополнительно представляет организатору отчеты, указанные в подпунктах 1, 2 пункта 55 настоящего Положения, по итогам первого года реализации проекта в течение 21 рабочего дня со дня истечения первого года его реализации в бумажном виде и электронном виде в отсканированной форме (в случае реализации проекта в течение двух лет).

Уполномоченный орган вправе устанавливать в соглашении сроки и формы представления получателем дополнительной отчетности.»;

19) пункт 59 изложить в следующей редакции:

«59. Уполномоченный орган осуществляет в отношении получателей и лиц, указанных в абзаце третьем подпункта 10 пункта 10 настоящего Положения, проверки соблюдения ими порядка и условий предоставления субсидий, в том числе в части достижения результатов их предоставления.

Органы государственного финансового контроля осуществляют в отношении получателей и лиц, указанных в абзаце третьем подпункта 10 пункта 10 настоящего Положения, проверки в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации.»;

20) дополнить пунктом 59¹ следующего содержания:

«59¹. Мониторинг достижения результатов предоставления субсидий проводится исходя из достижения значений результатов предоставления субсидий, определенных соглашением, и событий, отражающих факт завершения соответствующего мероприятия по получению результата предоставления субсидий (контрольная точка), в порядке и по формам, которые установлены Министерством финансов Российской Федерации.»;

21) в пункте 60 слова «Уполномоченный орган» заменить словом «Организатор»;

22) в абзаце первом пункта 63 слова «уполномоченным органом» заменить словом «организатором».

2. Установить, что положения пункта 59¹ Положения (в редакции настоящего постановления) применяются в отношении субсидий, предоставляемых начиная с 1 января 2023 года.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

4. Действие абзаца второго пункта 55¹ Положения (в редакции настоящего постановления) распространяется на правоотношения, возникшие с 29 ноября 2021 года.

Первый заместитель Губернатора Иркутской области – Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в пункт 12.3 перечня исполнительных органов государственной власти Иркутской области, осуществляющих оценку качества оказания общественно полезных услуг социально ориентированными некоммерческими организациями, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 14 февраля 2018 года № 103-пп, изменение, заменив слова «предпрофессиональных программ в области физической культуры и спорта» словами «образовательных программ спортивной подготовки».

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года.

Первый заместитель Губернатора Иркутской области –
Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

УКАЗ ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ от 28 апреля 2022 года № 71-ур
Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области на 2023 – 2027 годы
Продолжение. Начало в № 65, 66, 68, 69, 71, 74

ПС 110 кВ Городская (ПО СЭС)

В настоящий момент на подстанции установлены следующие силовые трансформаторы:

- Т-1 мощностью 25 МВА, напряжением 110/35/10 кВ, 1971 г. ввода в эксплуатацию;
- Т-2 мощностью 25 МВА, напряжением 110/35/10 кВ, 1973 г. ввода в эксплуатацию;
- Т-3 мощностью 40,5 МВА, напряжением 110/35/6 кВ, 1996 г. ввода в эксплуатацию (в нормальной схеме сети отключен).

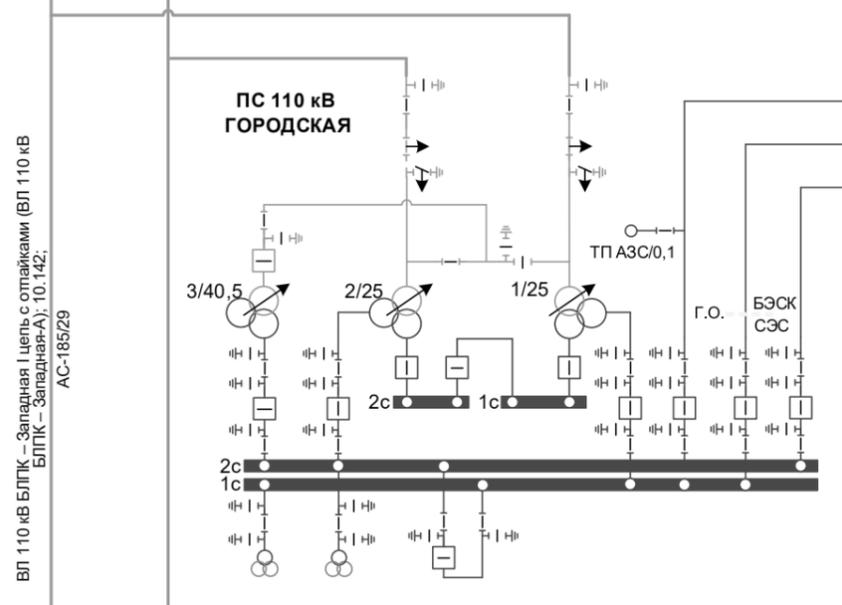


Рисунок 3.1.8 Схема подключения подстанции 110 кВ Городская (ПО СЭС)

Максимальная нагрузка ЦП за период 2018-2021 гг. зафиксирована в 07-00 мск. 15 декабря 2021 года при температуре наружного воздуха, равной -24,4°С, и составила 35,98 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) равной 143,9% от Сном (или 119,9% от длительно-допустимого значения), что влечет необходимость ввода ограничения режима потребления существующих потребителей при возникновении данного аварийного отключения (объем ГАО – 5,4 МВт).

На период 2022-2027 гг. суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов реализации нагрузки составляет 782,8 кВт (869,8 кВА).

Критерии энергопринимающих устройств	Заявленная суммарная мощность, кВт	Коэффициент реализации (Кр)	Принимаемая суммарная мощность на 2027 г., в кВт	Прирост мощности к ЦП, в кВА	Реквизиты договора
Договоры до 670 кВт	414	0,2	82,8	92	-
Договоры более 670 кВт	1000,0	0,7	700,0	777,8	1042/1
Сумма договоров	-	-	782,8	869,8	-

Реестр актов ТП после последнего зимнего контрольного замера 15.12.2021 г. и действующих ТУ на ТП приведен в приложении Д к Книге 2.

С учетом реализации техприсоединения указанных потребителей максимальная суммарная нагрузка трансформаторов в режиме зимнего максимума 2027 г. составит 36,850 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) равной 147,4% от Сном (или 122,8% от длительно-допустимого значения), что превышает длительно допустимую нагрузку трансформаторов и влечет необходимость ввода ограничения режима потребления существующих потребителей при возникновении данного аварийного отключения (объем ГАО – 5,6 МВт).

По информации, полученной от ОАО «ИЭСК» (письмо № ИСЭК-Исх-ИД-22-1330 от 29.03.2022) на дату контрольного замера 15.12.2021 трансформатор Т-3 был отключен.

Включение Т-3 ПС 110 кВ Городская позволит разгрузить Т-1 (Т-2) путем перераспределения нагрузки по сети 35 кВ. Суммарный объем нагрузки по сети 35 кВ составляет 8,8 МВт (9,81 МВА). После переключения нагрузки 35 кВ на питание со стороны Т-3 нагрузка оставшегося в работе Т-1 (Т-2) составит 27,04 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) равной 108,2% от Сном (или 90,1% от длительно-допустимого значения), что не превышает длительно допустимую нагрузку трансформаторов.

Таким образом, на перспективу до 2027 г. существующей пропускной способности трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 ПС 110 кВ Городская (СЭС) достаточно.

Указанное мероприятие необходимо для ликвидации ГАО в существующей схеме электрической сети.

ПС 110 кВ СТЭМИ

В настоящий момент на подстанции установлены следующие силовые трансформаторы:

- Т-1 мощностью 25 МВА, напряжением 110/6 кВ, 1990 г. ввода в эксплуатацию;
- Т-2 мощностью 25 МВА, напряжением 110/6 кВ, 1990 г. ввода в эксплуатацию.

Максимальная нагрузка ЦП за период 2018-2021 гг. зафиксирована в 07-00 мск. 15 декабря 2021 года при температуре наружного воздуха, равной -24,4°С, и составила 33,01 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) равной 132,0% от Сном (или 110,0% от длительно-допустимого значения), что влечет необходимость ввода ограничения режима потребления существующих потребителей при возникновении данного аварийного отключения (объем ГАО – 2,71 МВт).

На период 2022-2027 гг. заключенных договоров на технологическое присоединение к ПС 110 кВ СТЭМИ нет.

По информации, полученной от ОАО «ИЭСК» (письмо № ИСЭК-Исх-ИД-22-1330 от 29.03.2022), возможность перевода нагрузки по сетям 6-20 кВ отсутствует. Основным потребителем является ООО «СЭМЗ» (максимальная мощность 38 МВт). В соответствии с техническими условиями, выданными ОАО «ИЭСК» в ремонтных схемах потребитель ограничивает свое потребление до 26 МВт. Таким образом, необходимости в реконструкции данной ПС нет.

Указанное мероприятие необходимо для ликвидации ГАО в существующей схеме электрической сети.

ПС 110 кВ Вокзальная

В настоящий момент на подстанции установлены следующие силовые трансформаторы:

- Т-1 мощностью 16 МВА, напряжением 110/10 кВ, 1972 г. ввода в эксплуатацию;
- Т-2 мощностью 16 МВА, напряжением 110/10 кВ, 1972 г. ввода в эксплуатацию.

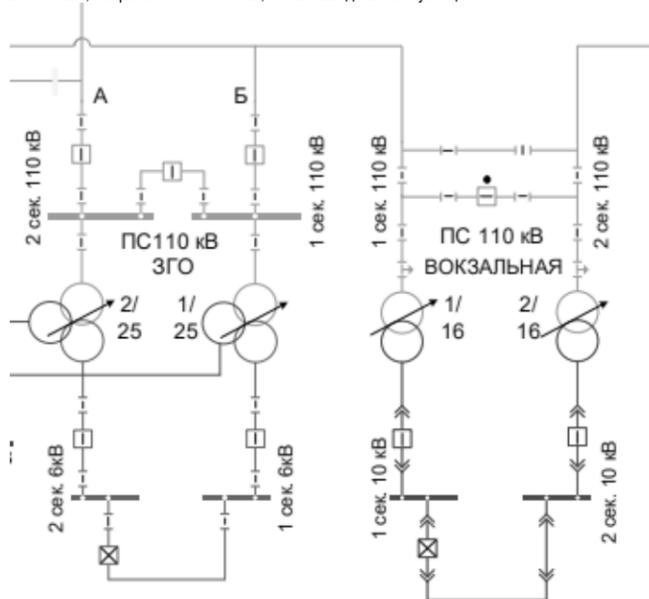


Рисунок 3.1.9 Схема подключения подстанции 110 кВ Вокзальная

Максимальная нагрузка ЦП за период 2018-2021 гг. зафиксирована в 15-00 мск. 15 декабря 2021 года при температуре наружного воздуха, равной -24,4°С, и составила 20,73 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) равной 129,6% от Сном (или 108,0% от длительно-допустимого значения), что влечет необходимость ввода ограничения режима потребления существующих потребителей при возникновении данного аварийного отключения (объем ГАО – 1,4 МВт).

На период 2022-2027 гг. заключенных договоров на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Вокзальная нет.

По информации, полученной от ОАО «ИЭСК» (письмо № ИСЭК-Исх-ИД-22-1330 от 29.03.2022), возможность перевода нагрузки по сетям 6-20 кВ отсутствует.

Дополнительно, выполнить расширение ПС 110 кВ Вокзальная с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ не представляется возможным согласно письму № ИСЭК-Исх-ИД-22-1528 от 08.04.2022 (приведено в приложении Д к Книге 2).

С учетом вышеизложенного для исключения перегрузки Т-1 и Т-2 ПС 110 кВ Вокзальная рассмотрены два варианта:

Вариант 1:

Реконструкция ПС 110 кВ Вокзальная с заменой трансформаторов 110/10 Т-1, Т-2 мощностью 2х16 МВА на новые мощностью 2х25 МВА.

Вариант 2:

Установка ДГУ мощностью не менее 1,4 МВт на ПС 110 кВ Вокзальная.

В таблице 3.1.12 приведено технико-экономическое сравнение вариантов.

Таблица 3.1.12. Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции.

№ пп.	Мероприятие	Стоимость, млн руб.
Вариант 1		
1	Замена трансформаторов 110/10 Т-1, Т-2 мощностью 2х16 МВА на новые мощностью 2х25 МВА	164,24
Итого по варианту 1:		164,24
Вариант 2		
1	Установка ДГУ мощностью не менее 1,4 МВт на ПС 110 кВ Вокзальная.	35,0
Итого по варианту 2:		35,0

Итого, с учетом выполненного технико-экономического сравнения, предлагается выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Вокзальная в части установки ДГУ мощностью 1,4 МВт, как более экономически выгодной по капитальным затратам.

Указанное мероприятие необходимо для ликвидации ГАО в существующей схеме электрической сети.

Для исключения реконструкции на ПС 110 кВ Вокзальная рекомендуется осуществить мероприятия, направленные на мониторинг нагрузки.

ПС 110 кВ Мельниково

В настоящий момент на подстанции установлены следующие силовые трансформаторы:

- Т-1 мощностью 40 МВА, напряжением 110/35/6 кВ, 2016 г. ввода в эксплуатацию;
- Т-2 мощностью 40 МВА, напряжением 110/35/6 кВ, 2017 г. ввода в эксплуатацию;
- Т-3 мощностью 25 МВА, напряжением 110/10/6 кВ, 1987 г. ввода в эксплуатацию;
- Т-4 мощностью 25 МВА, напряжением 110/10/6 кВ, 1980 г. ввода в эксплуатацию.

Максимальная нагрузка Т-3, Т-4 данного ЦП за период 2018-2021 гг. зафиксирована в 15-00 мск. 15 декабря 2021 года при температуре наружного воздуха, равной -24,4°С, и составила 46,94 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-4 (Т-3) при отключении трансформатора Т-3 (Т-4) равной 187,8% от Сном (или 156,5% от длительно-допустимого значения), что влечет необходимость ввода ограничения режима потребления существующих потребителей при возникновении данного аварийного отключения (объем ГАО – 15,2 МВт).

На период 2022-2027 гг. суммарный прирост мощности на Т-3, Т-4 подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов реализации нагрузки составляет 590,4 кВт (656 кВА).

Критерии энергопринимающих устройств	Заявленная суммарная мощность, кВт	Коэффициент реализации (Кр)	Принимаемая суммарная мощность на 2027 г., в кВт	Прирост мощности к ЦП, в кВА	Реквизиты договора
Договоры до 670 кВт	2952,2	0,2	590,4	656	-
Договоры более 670 кВт	-	-	-	-	-
Сумма договоров	-	-	590,4	656	-

Реестр актов ТП после последнего зимнего контрольного замера 15.12.2021 г. и действующих ТУ на ТП приведен в приложении Д к Книге 2.

С учетом реализации техприсоединения указанных потребителей максимальная суммарная нагрузка трансформаторов Т-3, Т-4 в режиме зимнего максимума 2027 г. составит 47,6 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-4 (Т-3) при отключении трансформатора Т-3 (Т-4) равной 190,4% от Сном (или 158,7% от длительно-допустимого значения), что превышает длительно допустимую нагрузку трансформаторов и влечет необходимость ввода ограничения режима потребления существующих потребителей при возникновении данного аварийного отключения (объем ГАО – 15,8 МВт).

По информации, полученной от ОАО «ИЭСК» (письмо № ИСЭК-Исх-ИД-22-1508 от 07.04.2022), в сентябре 2020 года с целью разгрузки РУ 10 кВ ПС 110 кВ Изумрудная была переведена нагрузка ячеек 10 кВ № 3 и № 20 на питание от РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мельниково. На дату зимнего контрольного замера 2021 года данная схема сохранилась. Суммарный объем переведенной нагрузки составляет 8,64 МВт (9,6 МВА). Для снижения нагрузки ПС 110 кВ Мельниково электроснабжение потребителей будет осуществляться по проектной схеме от ПС 110 кВ Изумрудная.

Дополнительно, на ПС 110 кВ Мельниково есть возможность выполнить режимные мероприятия по переводу отходящих линий 6 кВ с III и IV секции шин 6 кВ Т-3, Т-4 Мельниково на секции шин Т-1, Т-2 ПС 110 кВ Мельниково. Объем перевода составит не менее 9 МВт (10 МВА).

Суммарный объем перевода нагрузки составит 17,64 МВт (19,6 МВА).

Таким образом, на перспективу до 2027 г. при условии осуществления перевода нагрузки, существующей пропускной способности трансформаторов Т-3, Т-4 ПС 110 кВ Мельниково достаточно.

Указанное мероприятие необходимо для ликвидации ГАО в существующей схеме электрической сети.

ПС 110 кВ Сосновая

В настоящий момент на подстанции установлены следующие силовые трансформаторы:

- Т-1 мощностью 6,3 МВА, напряжением 110/10 кВ, 1990 г. ввода в эксплуатацию;
- Т-2 мощностью 6,3 МВА, напряжением 110/10 кВ, 1990 г. ввода в эксплуатацию.

Максимальная нагрузка ЦП за период 2018-2021 гг. зафиксирована в 18-00 мск. 15 декабря 2021 года при температуре наружного воздуха, равной -24,4°С, и составила 7,4 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) равной 117,5% от Сном (или 97,9% от длительно-допустимого значения), что не превышает длительно-допустимого значения.

На период 2022-2027 гг. суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов реализации нагрузки составляет 669,0 кВт (743,3 кВА).

Критерии энергопринимающих устройств	Заявленная суммарная мощность, кВт	Коэффициент реализации (Кр)	Принимаемая суммарная мощность на 2027 г., в кВт	Прирост мощности к ЦП, в кВА	Реквизиты договора
Договоры до 670 кВт	495,0	0,2	99,0	110,0	-
Договоры более 670 кВт	1900,0	0,3	570,0	633,3	867/21-ВЭС от 10.03.2021
Сумма договоров	-	-	669,0	743,3	-

Реестр актов ТП после последнего зимнего контрольного замера 15.12.2021 г. и действующих ТУ на ТП приведен в приложении Д к Книге 2.

С учетом реализации техприсоединения указанных потребителей максимальная суммарная нагрузка трансформаторов в режиме зимнего максимума 2027 г. составит 8,144 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) равной 129,3% от Сном (или 107,8% от длительно-допустимого значения), что превышает длительно допустимую нагрузку трансформаторов и влечет необходимость ввода ограничения режима потребления существующих потребителей при возникновении данного аварийного отключения (объем ГАО – 0,5 МВт).

По информации, полученной от ОАО «ИЭСК» (письмо № ИСЭК-Исх-ИД-22-1330 от 29.03.2022), возможность перевода нагрузки по сетям 6-20 кВ отсутствует.

С учетом того, что перегрузка ПС 110 кВ Сосновая обусловлена нагрузкой нереализованных ТУ на ТП, рекомендуется осуществления мониторинга нагрузки на ПС 110 кВ Сосновая. Таким образом, реконструкция ПС 110 кВ Сосновая не требуется.

Указанное мероприятие необходимо для осуществления ТУ на ТП к электрической сети.

ПС 110 кВ Артемовская

В настоящий момент на подстанции установлены следующие силовые трансформаторы:

- Т-1 мощностью 16 МВА, напряжением 110/35/6 кВ, 1990 г. ввода в эксплуатацию;
- Т-2 мощностью 10 МВА, напряжением 110/35/6 кВ, 1962 г. ввода в эксплуатацию.

Максимальная нагрузка ЦП за период 2018-2021 гг. зафиксирована в 10-00 мск. 17 июня 2020 года при температуре наружного воздуха, равной 13,7°С, и составила 21,5 МВА.

В период летних максимальных нагрузок 2020 года отключение Т-1 ПС 110 кВ Артемовская приводит к увеличению токовой нагрузки Т-2 ПС 110 кВ Артемовская до 129 А (234% от ИДТН). Токовая нагрузка Т-2 129 А недопустима. Для предотвращения превышения АДТН Т-2 рассмотрены схемно-режимные мероприятия по переносу точку деления сети 35 кВ между ПС 110 кВ Бодайбинская и ПС 110 кВ Артемовская, включив в работу ВЛ 35 кВ Кяхтинская – Ежовская и отключив со стороны ПС 110 кВ Артемовская ВЛ 35 кВ Красноармейская – Артемовская. При этом выявлено:

- превышение АДТН Т-2 ПС 110 кВ Бодайбинская - 100 А (118,6% от ИДТН);
- снижение напряжения на шинах 35 кВ ПС 35 кВ Апрельская, ПС 35 кВ Красноармейская, ПС 35 кВ Андреевская, ПС 35 кВ Громовская до 30 кВ.

Для предотвращения превышения ДДТН Т-2 ПС 110 кВ Бодайбинская и недопустимого снижения напряжения на шинах ПС 35 кВ требуется перевести нагрузку ПС 35 кВ КВД с 1 с 35 кВ ПС 110 кВ Бодайбинская на 2 с. 35 кВ, а также установка БСК на ПС 35 кВ Андреевская мощностью не менее 5 Мвар.

Данные мероприятия позволяют снизить токовую нагрузку Т-2 ПС 110 кВ Артемовская до 60 А (108,8% от ИДТН). Схемно-режимные мероприятия для дальнейшего снижения токовой нагрузки Т-2 ПС 110 кВ Артемовская отсутствуют (письмо № 18-1/259 от 14.03.2022).

Для снижения токовой нагрузки Т-2 ПС 110 кВ Артемовская до длительно допустимой величины требуется строительство ВЛ 35 кВ Красноармейская – Сергоская для возможности перевода нагрузки ПС 35 кВ Сергоская на питание со стороны ПС 110 кВ Бодайбинская. Для нормализации уровней напряжения на ПС 35 кВ Сергоская, ПС 35 кВ Апрельская и ПС 35 кВ Громовская при питании со стороны ПС 110 кВ Бодайбинская требуется увеличить мощность БСК на ПС 35 кВ Андреевская до 10 Мвар. Для оптимизации коммутаций БСК мощностью 11 Мвар требуется одновременно с установкой БСК на ПС 35 кВ Андреевская произвести установку УШР 13 Мвар. После реализации предложенных мероприятий токовая нагрузка Т-2 ПС 110 кВ Бодайбинская составляет 75 А (89% от ИДТН), токовая нагрузка Т-2 ПС 110 кВ Артемовская составляет 47 А (85,3% от ИДТН). С точки зрения адаптивности развития сети мероприятия по строительству ВЛ 35 кВ Красноармейская – Сергоская малозадействительны, поскольку не увеличивает резерв мощности для возможности подключения новых потребителей в сеть 6-35 кВ между ПС 110 кВ Бодайбинская и ПС 110 кВ Артемовская, а лишь перераспределяет мощности между двумя ПС 110 кВ.

В качестве альтернативного мероприятия рекомендуется реконструкция ПС 110 кВ Артемовская с заменой Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор с мощностью не менее 16 МВА.

В таблице 3.1.20 приведено технико-экономическое сравнение вариантов.

Таблица 3.1.20. Техничко-экономическое сравнение вариантов реконструкции.

№ пп.	Мероприятие	Стоимость, млн руб.
Вариант 1		
1	Реконструкция ПС 35 кВ Красноармейская с изменением схемы на типовую №35-9 «Одна рабочая секционированная выключателем система шин»	33,11
2	Реконструкция ПС 35 кВ Сергоская с установкой ячеек выключателей для присоединения ВЛ 35 кВ Красноармейская – Сергоская и ВЛ 35 кВ Артемовская - Макалакская	33,11
3	Строительство ВЛ 35 кВ Красноармейская - Сергоская	128,59
4	Увеличение рекомендуемой к установке мощности БСК на ПС 35 кВ Андреевская на 9 Мвар до 11 Мвар	*
5	Установка УШР на ПС 35 кВ Андреевская мощностью 13 Мвар	*
6	Реконструкция ПС 110 кВ Артемовская с заменой Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью не менее 16 МВА с РПН (±9х1,78%)	67,49
Итого по варианту 1:		194,81
Вариант 2		
1	реконструкция ПС 110 кВ Артемовская с заменой Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор с мощностью не менее 16 МВА	67,5
Итого по варианту 2:		67,5

Итого, с учетом выполненного технико-экономического сравнения, предлагается выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Артемовская с заменой трансформатора Т-2 на трансформатор мощностью 16 МВА, как более экономически выгодный по капитальным затратам.

Указанное мероприятие необходимо для ликвидации ГАО в существующей схеме электрической сети.

ПС 110 кВ Мараканская

В настоящий момент на подстанции установлены следующие силовые трансформаторы:
 - Т-1 мощностью 10,0 МВА, напряжением 110/35/6 кВ, 1969 г. ввода в эксплуатацию;
 - Т-2 мощностью 6,3 МВА, напряжением 110/35/6 кВ, 1979 г. ввода в эксплуатацию.
 Максимальная нагрузка ЦП за период 2018-2021 гг. зафиксирована в 10-00 мск. 19 июня 2019 года при температуре наружного воздуха, равной 17,9°С, и составила 8,31 МВА, что соответствует нагрузке трансформатора Т-2 при отключении трансформатора Т-1 равной 131,9% от Сном (или 129,7% от длительно-допустимого значения), что влечет необходимость ввода ограничения режима потребления существующих потребителей при возникновении данного аварийного отключения (объем ГАО – 1,47 МВт).

Следует отметить, что по информации собственника АО «Витимэнерго», в указанный день контрольного замера не было изменений топологии сети, влияющих на загрузку данного ЦП.

На период 2022-2027 гг. по информации от собственника АО «Витимэнерго» заключенных договоров на технологическое присоединение нет.

Существующая схема сетей 35 кВ не позволяет перевести питание ПС 35 кВ на соседние центры питания. В соответствии с информацией от собственника АО «Витимэнерго» существующая схема распределительных сетей 6 кВ не позволяет осуществить перевод питания потребителей на соседние ЦП (письмо № 18-1/259 от 14.03.2022).

Таким образом, на перспективу до 2027 г. существующей пропускной способности трансформатора Т-2 недостаточно для электроснабжения потребителей.

Для устранения недопустимой перегрузки рассмотрены следующие варианты:

Вариант 1:

Замена трансформатора Т-2 мощностью 6,3 МВА на новый мощностью 10 МВА для ликвидации ГАО в существующей схеме электрической сети.

Вариант 2:

Реконструкция ПС 110 кВ Мараканская с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА. В таблице 3.1.21 приведено технико-экономическое сравнение вариантов.

Таблица 3.1.21. Техничко-экономическое сравнение вариантов реконструкции.

№ пп.	Мероприятие	Стоимость, млн руб.
Вариант 1		
1	Замена трансформатора Т-2 110/35/6 мощностью 6,3 МВА на новый мощностью 10 МВА	66,41
Итого по варианту 1:		66,41
Вариант 2		
1	Установка нового трансформатора Т-3 мощностью 6,3 МВА	100,51
Итого по варианту 2:		100,51

Итого, с учетом выполненного технико-экономического сравнения, предлагается выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Мараканская с заменой трансформатора Т-2 мощностью 6,3 МВА на новый мощностью 10 МВА.

Указанное мероприятие необходимо для ликвидации ГАО в существующей схеме электрической сети.

4. Регулирование напряжения в сети и размещение источников реактивной мощности в узлах нагрузки Иркутской области на период до 2027 г.

Регулирование напряжения в энергосистеме Иркутской области осуществляется:
 - изменением выдачи реактивной мощности генераторов ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, Ново-Иркутской ТЭЦ, Усть-Илимской ТЭЦ, Ново-Зиминской ТЭЦ, Шелеховским участком Ново-Иркутской ТЭЦ, участком тепловых сетей и теплоисточников Иркутской ТЭЦ-6, ТЭЦ-12, Братской ГЭС, Иркутской ГЭС, Усть-Илимской ГЭС, Мамаканской ГЭС;
 - переключением отпаек РПН (авто)трансформаторов ПС 220-500 кВ энергосистемы Иркутской области;
 - включением/выключением устройств компенсации реактивной мощности (УКРМ).
 В таблице 4.1 приведен перечень мероприятий по установке СКРМ в электрической сети 110 кВ и выше Иркутской области, определенный на основании наличия указанных мероприятий в проекте СИПР ЕЭС на 2021-2027 гг., а также на основании результатов расчетов электрических режимов, представленных в разделе 2. Указанные мероприятия позволяют обеспечить возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств новых потребителей, а также обеспечивают допустимые уровни напряжения в послеаварийных и ремонтных режимах.

Таблица 4.1. Перечень мероприятий по установке СКРМ в электрической сети 110 кВ и выше Иркутской области

Наименование объекта	Наименование мероприятия	Срок реализации	Обоснование включения в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации
500 кВ			
ПС 500 кВ Усть-Кут (ПАО «ФСК ЕЭС»)	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар) для третьей ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут	2023	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром»
Усть-Илимская ГЭС (ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»)	Реконструкция РУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС с установкой средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар) для третьей ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут*	2023	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД», ПАО «Газпром» (Ковыкта), ООО «СЛ «Золото»
ПС 500 кВ Усть-Кут (ПАО «ФСК ЕЭС»)	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская №2	2023	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД»)

Наименование объекта	Наименование мероприятия	Срок реализации	Обоснование включения в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации
220 кВ			
ПС 220 кВ Полимер (ГПК) (ООО «ИНК»)	Строительство новой ПС 220 кВ Полимер (2 этап) с установкой БСК 220 кВ 2х25 Мвар	2023	Обеспечение возможности технологического присоединения Усть-Кутского завода полимеров ООО «ИНК»
ПС 220 кВ Витим (ООО «СЛ Золото»)	Строительство новой ПС 220 кВ с установкой БСК мощностью 2х100 Мвар и УШР 2х100 Мвар	2023	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ООО «СЛ Золото»
110 кВ			
ПС 110 кВ Юрты (ОАО «ИЭСК»)	Реконструкция ПС 110 кВ Юрты с установкой БСК 58 Мвар(2х29 Мвар)	2023	В целях исключения снижения напряжения на шинах 110 кВ ПС 110 кВ Бирюса – Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-864) и ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад – Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-59) ниже МДН
ПС 110 кВ Оса, ПС 110 кВ Новая Уда, ПС 110 кВ Свирск (ОАО «ИЭСК»)	Установка БСК на ПС 110 кВ Оса (2х12 Мвар), ПС 110 кВ Новая Уда (2х15 Мвар) ПС 110 кВ, Свирск (2х10 Мвар)	2022	В целях исключения снижения напряжения на шинах 110 кВ ПС 110 кВ ВЭС ниже АДН при АО 1 СШ-110 кВ ПС 220 кВ Черемхово в нормальной схеме
ПС 110 кВ Нижнеудинск (ОАО «РЖД»)	Установка на ПС 110 кВ Нижнеудинск БСК 25 Мвар	2023	В целях исключения снижения напряжения на шинах 110 кВ ПС 110 кВ ПС транзита 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет – ПС 500 кВ Тулун ниже АДН при АО ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками (ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха (ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками)
ПС 110 кВ Ручей (ОАО «РЖД»)	Установка на ПС 110 кВ Ручей БСК 15 Мвар	2023	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр

*-в соответствии с проектной документацией по титулу «ОРУ 220-500 кВ. УИГ_00040406. Реконструкция. Подключение к шинам ОРУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС линии ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №2, ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №3 с изменением точки присоединения ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №1 и установкой шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар» установка шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар планируется в линейную ячейку №4 ОРУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС (ячейка ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №2).

** - В соответствии с протоколом заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр необходима установка БСК мощностью 40 Мвар

5. Особенности развития сетей Иркутской области

5.1. Прогноз роста генерирующих мощностей Иркутской области на основе возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

В рамках государственной программы Иркутской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергоэффективности Иркутской области» на 2019-2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 11 декабря 2018 года № 915-пп, на территории Иркутской области реализуются проекты по строительству возобновляемых источников электроэнергии. Производится строительство генерирующих объектов на основе возобновляемых источников энергии, модернизация и реконструкция существующих объектов, вырабатывающих тепловую и электрическую энергию с использованием высокоэффективного энергогенерирующего оборудования с альтернативными источниками энергии.

За счет средств областного и местного бюджетов реализованы проекты по вовлечению возобновляемых источников электроэнергии – строительство солнечно-дизельных станций в с. Онгурен, Ольхонского района мощностью 81 кВт, и д. Нерха, Нижнеудинского района мощностью 121,5 кВт.

В 2019 году введен в эксплуатацию первый этап комбинированной солнечно-дизельной электростанции в д. Карнаухова Казачинско-Ленского района мощностью 40 кВт. Эффект от внедрения составляет до 40% замещения солнечной генерацией.

В 2020 году реализовывался проект строительства комбинированной солнечной дизельной электростанции АНГА-2 в с. Верхняя Гутара мощностью СЭС 202,5 кВт, а также дизельным генератором мощностью 250 кВт с объемом средств областного бюджета в 2020 году 94,5 млн. рублей и в 2021 году 36,9 млн. рублей.

Также в 2020 году реализован проект в с. Ермаки Казачинско-Ленского района по строительству автономной солнечной электростанции (АСЭС) мощностью 42,9 кВт с системой накопления электроэнергии (СНЭ) емкостью 144 кВт.час, а также дизельным генератором мощностью 30 кВт (с объемом средств областного бюджета 15,4 млн. рублей).

Информация о существующих возобновляемых источниках электроэнергии Иркутской области представлена в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1. Существующие возобновляемые источники электроэнергии по состоянию на 01.01.2022.

Район	Населенный пункт	Установленная мощность, кВт	
		ВЭУ	СЭС
Иркутский	Кордон Кадыльный Прибайкальского нацпарка	н/д	1
	База отдыха «Бухта Крестовая»	-	2,5
Нижнеудинский	п. Нерха	-	121,5
	с. Верхняя Гутара	-	202,5
Ольхонский	с.Онгурен	15	81
	т/б «Зама»	-	9
Слюдянский	урочище Узуры (о. Ольхон)	4	1,2
	ООО «РемБытПутьМаш» (г. Слюдянка)	-	2
Казачинско-Ленский	д. Карнаухова	-	40
	с. Ермаки	-	42,9
Всего:	522,6	19	503,6

К настоящему времени уже начат второй этап строительства автономной солнечной электростанции (АСЭС) мощностью 40 кВт с системой накопления электроэнергии (СНЭ) емкостью 144 кВт*час в д. Карнаухова Казачинско-Ленского района (с объемом средств областного бюджета 3,8 млн. рублей).

В рамках вышеуказанной государственной программы на 2021 год предусмотрены мероприятия, представленные в таблице 5.1.2.

Таблица 5.1.2. Перечень мероприятий по строительству возобновляемых источников электроэнергии.

Наименование мероприятия	Населенный пункт	Технические характеристики	Капиталовложения, млн. рублей
Строительство системы накопления электроэнергии (СНЭ) - 2 этап сооружения комбинированной солнечно-дизельной электростанции в д. Карнаухова Казачинско-Ленского района	д. Карнаухова	144 кВт*ч	3,8

Анализ изменения мощности возобновляемых источников электроэнергии в 2020-2021 гг. на территории Иркутской области приведен на рисунке 5.1.1.

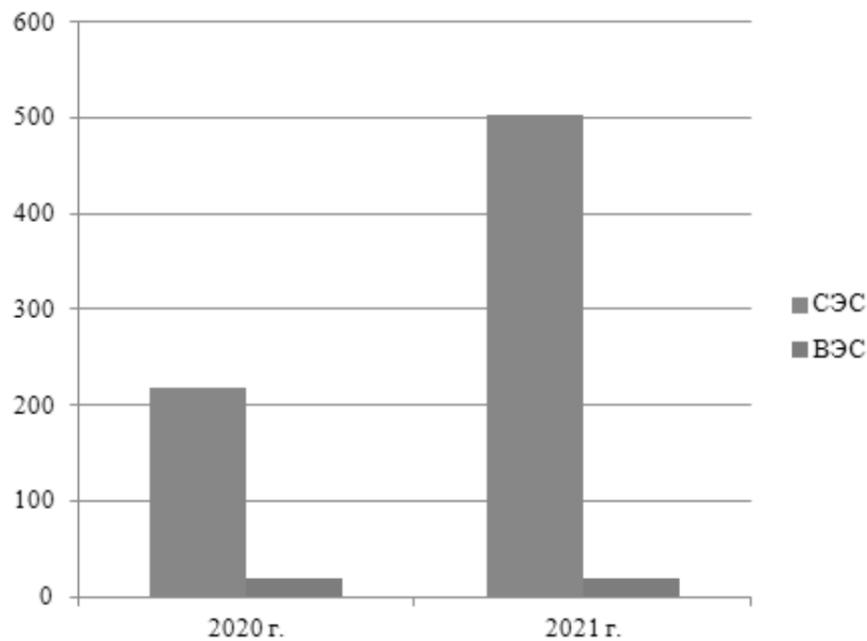


Рисунок 5.1.1. Изменение мощности возобновляемых источников электроэнергии в 2020-2022 гг.

Согласно отчету о работе СЭС за период с 2018 – 2019 гг. произведено 277 МВт·ч «солнечной» электроэнергии, что сэкономило по расчетным данным около 45% от общей затраты топлива (70 тыс. литров). Экономический эффект с учетом стоимости топлива, его доставки, ресурсов генератора и его обслуживания по себестоимости за кВт·ч (≈ 30 руб./кВт·ч) составил 8,5 млн. руб.

В значительно меньшей степени используются ветроэнергетические ресурсы: кроме с. Онгурен, 2 небольшие ветроустановки, о мощности одной из них данные отсутствуют. Суммарная установленная мощность ветроустановок (ВЭУ) составляет 19 кВт. Мониторинг работы небольших ВИЭ не ведется, поэтому данные о выработке энергии, вытеснении топлива и прочие показатели отсутствуют.

5.2. Рассмотрение возможности присоединения к ЕЭС России децентрализованных населенных пунктов Иркутской области

В Книге 1 настоящей работы (подраздел 2.4) была приведена информация о существующих в настоящий момент объектах генерации в изолированных и труднодоступных территориях Иркутской области. В Приложении Е приведена карта-схема размещения объектов генерации в изолированных и труднодоступных территориях Иркутской области.

В рамках рассмотрения вопроса возможности присоединения потребителей населенных пунктов, получающих электроснабжение от децентрализованных источников, к энергосистеме Иркутской области можно отметить следующее:

- Потребители Катангского, Бодайбинского, Ольгинского, Качугского, Усть-Удинского, Аршанского Жигаловского, Братского и Казачинско-Ленского (частично) районов Иркутской области, получающие питание от дизельных электростанций, территориально располагаются на большом расстоянии от сетей 35-110 кВ энергосистемы Иркутской области (50 км и более). Вопрос подключения труднодоступных потребителей отмеченных районов имеет смысл лишь в случае существенного перспективного роста их нагрузки. Поскольку информации о подобном росте на данный момент нет, рассмотрение отмеченного вопроса в рамках настоящей работы рассматриваться не будет;

- Потребители Нижнеудинского, Усть-Кутского, Киренского, Нижнеилимского, Усольского и Казачинско-Ленского (частично), получающие питание от дизельных электростанций, территориально располагаются на сравнительно небольшом расстоянии от сетей 35-110 кВ энергосистемы Иркутской области.

Для оценки экономической целесообразности подключения потребителей, отмеченных во втором буллите, напрямую к электрическим сетям Иркутской области проведем анализ для наиболее близких к сетям потребителей, получающих питание от децентрализованного источника. Такими потребителями являются потребители ДЭС села Усть-Киренга (Киренского района), расположенной примерно в 9 километрах от трассы ЛЭП, входящей в транзит 110 кВ Лена – Верхнемарково – Киренск. Суммарная установленная мощность ДЭС с. Усть-Киренга и близлежащей ДЭС д. Пяшня и с. Краснояроро составляет 0,12 МВт. При этом изменение способа электроснабжения потребителей ДЭС с. Краснояроро в данном случае нецелесообразно, поскольку отмеченные потребители располагаются на расстоянии порядка 35 км от предполагаемого места сооружения подстанции 110 кВ.

Для целей интеграции потребителей отмеченных ДЭС с энергосистемой Иркутской области требуется сетевое строительство. Рассмотрим 2 варианта развития сети:

- Вариант №1. Сооружение отпайки ориентировочной протяженностью 9 километров от существующего транзита 110 кВ Лена – Верхнемарково – Киренск, ввод трансформаторной подстанции 110/10 кВ (в районе размещения ДЭС с. Усть-Киренга), а также ЛЭП 10 кВ от новой подстанции 110/10 кВ до ДЭС д. Пяшня ориентировочной протяженностью 16 километров;

- Вариант №2. Сооружение ЛЭП 35 кВ от ПС 110/35 кВ Киренск ориентировочной протяженностью 27 километров, расширение РУ 35 кВ ПС 110/35 кВ Киренск на 1 одну ячейку, ввод трансформаторной подстанции 350/10 кВ (в районе размещения ДЭС д. Пяшня), а также ЛЭП 10 кВ от новой подстанции 35/10 кВ до ДЭС с. Усть-Киренга ориентировочной протяженностью 16 километров.

Перечень мероприятий, связанных с сетевым строительством, для описанных вариантов приведен ниже в таблице 5.2.1

Таблица 5.2.1. Капитальные затраты по вариантам

Мероприятие	Стоимость в ценах 2021 г. с НДС 20%, млн. руб.
Вариант 1	
Строительство ВЛ 110 кВ марки AC-70 протяженностью 9 км (отпайки от транзита 110 кВ Лена – Верхнемарково – Киренск)	89,23
Строительство ВЛ 10 кВ от новой ПС 110/10 кВ протяженностью 16 км, сечением жилы 35 кв. мм	48,88
Строительство новой ПС 110/10 кВ с установкой трансформатора ТМН-2500/110/10 и выключателя 10 кВ	183,55
ИТОГО	321,66
Вариант 2	
Строительство ЛЭП 35 кВ (от ПС 110 кВ Киренск до новой ПС 35 кВ) марки AC-70, протяженностью 27 км	241,34
Строительство ВЛ 10 кВ от новой ПС 110/10 кВ протяженностью 16 км, сечением жилы 35 кв. мм	48,88
Строительство новой ПС 35/10 кВ с установкой трансформатора ТМ-250/35/10 и выключателя 10 кВ	75,78
ИТОГО	366,00

Таким образом, ориентировочные затраты на реализацию подключения потребителей ДЭС д. Усть-Киренга и ДЭС с. Пяшня к энергетической системе Иркутской области по Вариантам №1 и №2 составляют 321,7 и 366,0 млн. рублей соответственно.

Для оценки возможного экономического эффекта от подключения отмеченных потребителей к энергосистеме Иркутской области можно воспользоваться предоставленной отчетной информацией о фактических ежегодных расходах на производство электрической энергии на ДЭС с. Усть-Киренга и д. Пяшня. По отчетным данным за 2015-2020 годы (2020 год – ожидаемое значение), затраты на производство электроэнергии на рассматриваемых объектах генерации составили 45,4 млн. рублей.

На основании проведенных расчетов можно сделать вывод о том, что капитальные вложения на реализацию менее затратного варианта развития электрических сетей для целей подключения потребителей ДЭС д. Усть-Киренга и ДЭС с. Пяшня к энергетической системе Иркутской области превышают расходы на производство электрической энергии на ДЭС отмеченных населенных пунктов приблизительно в 7 раз. В связи с этим можно сделать выводы о нецелесообразности присоединения к ЕЭС России потребителей этих двух децентрализованных населенных пунктов.

При этом можно отметить, что в рассмотренном примере проводился анализ изменения способа электроснабжения потребителей ДЭС двух населенных пунктов. В случае рассмотрения вопроса подключения потребителей одного автономного источника к энергосистеме Иркутской области, что имело бы место при рассмотрении децентрализованных населенных пунктов Усольского (0,275 МВт), Усть-Кутского (0,18 МВт) и Нижнеилимского районов (0,06 МВт), экономическая целесообразность подобного мероприятия была бы ещё более сомнительной.

5.3. Необходимость замены оборудования на объектах электросетевого хозяйства в связи с превышением срока их эксплуатации или из-за технических неисправностей без увеличения мощности

Материалы (заключения о техническом состоянии и т.д.), подтверждающие выявленные проблемы, приведены в Приложении Д.

Модернизация Братского ПП 500 кВ (Замена реакторов 500 кВ Р-1, Р-2)

Общее заключение о техническом состоянии реакторов на Братском ПП 500 кВ, Р-1 фаза А №1165710, Р-1 фаза В №1165711, Р-1 фаза С №1181642 говорит следующее: имеются дефекты термического характера, основной газ ЭТИЛЕН

превышающий в 5 и более раз, происходит нагрев масла и бумажно-масляной изоляции. Выполняются условия прогнозирования «разряда» $CH_2/C_2H_4 > 0,1$; $CH_4/H_2 < 0,5$. Температура в зоне нагрева $626^\circ C$. $CO < 0,05\%$ свидетельствует о перегреве масла.

Предполагаемые дефекты-перегревы токоведущих соединений, нагрев и выгорание контактов, ослабление и нагрев места крепления электростатического экрана, ослабление и нагрев контактных соединений. Скорость нарастания газов в масле с превышением у всех фаз ПДК Р-1 активно началась с 2015 года. Дефект на ранней стадии можно обнаружить, как показывает практика, только хроматографическим анализом. Значения высоковольтных испытаний на данный момент находятся в пределах нормы. Дегазация масла снижает концентрацию газов в масле до нормы кратковременно (от 3 до 5 месяцев), а потом показания газов вновь выходят за пределы ПДК, что говорит о стабильном развитии внутреннего дефекта.

У реактора Р-2 фаза А №1187504 после дегазации масла концентрации газов в норме, но скорость нарастания газов C_2H_4 уже на пределе превышения. Предполагаемые дефекты термического характера, основной газ ЭТИЛЕН превышающий в 5 раз, происходит нагрев масла и бумажно-масляной изоляции. Значения высоковольтных испытаний на данный момент находятся в пределах нормы. Происходит процесс разрушения твердой изоляции. У фазы В №117639 не получается убрать до минимальных концентраций превышения этилена в том числе с помощью дегазации. И также до дегазации основной газ ЭТИЛЕН превышает в 5 раз и имеются сопутствующие газы CO , CH_4 , CO_2 , C_2H_6 . Дефекты термического характера: нагрев масла и бумажно-масляной изоляции. Происходит процесс разрушения твердой изоляции.

На основании вышеизложенного на Братском ПП 500 кВ необходима замена Р-1 и Р-2 500 кВ.

Протоколы № 1956 от 11.09.2018г., № 2228 от 15.12.2017г., № 2232 от 18.12.2017г., № 2432 от 22.11.2018г. «Хроматографического анализа газов, растворенных в трансформаторном масле» (в реакторах 500 кВ Братского ПП 500 кВ развиваются внутренние дефекты активной части).

Учитывая роль шунтирующих реакторов 500 кВ в поддержании режимов сети и текущее состояние оборудования, в разрабатываемую «Схему и программу развития электроэнергетики Иркутской области на период 2023-2027 годы. Книга 2. Основные направления развития электроэнергетики Иркутской области. Пояснительная записка. Том 2. Развитие электрических сетей. Таблица 1.5.1, строка 7. «Замена в связи с неудовлетворительным техническим состоянием (См. обоснование Книга 2, том 3)» включено мероприятие по замене реакторов 500 кВ на Братском ПП 500 кВ.

Модернизация ПС 500 кВ Ново-Зиминская с заменой воздушных выключателей 500 кВ на современные элегазовые с реконструкцией цепей управления и сигнализации - 6 шт.

На ПС 500 кВ Ново-Зиминская выключатели воздушных линий 500 кВ находятся в эксплуатации с 1991 г. Выключатели смонтированы на стойках УСО-400, которые запрещены к применению в качестве фундаментов под оборудования подстанций Нормами проектирования в 2006 году. При техническом обслуживании производилась замена вышедших из строя элементов устройств, отмечены предельные характеристики и механический износ некоторых узлов. Некоторые элементы устройств сняты с производства, поэтому найти их становится сложно, а иногда невозможно. Дальнейшая эксплуатация увеличивает вероятность отказов оборудования и его физического разрушения. Учитывая длительный срок эксплуатации воздушных выключателей ВЛ 500 кВ, установленных на ПС 500 кВ Ново-Зиминская, требуется периодическое проведение экспертизы воздухоборников (рессиверов). Кроме того, необходимы большие финансовые затраты на поддержание выключателей в технически исправном состоянии, проведение ремонтов. При эксплуатации воздушных выключателей необходимы компрессорная, воздухоборники (рессивера) (год ввода в работу рессиверов – 1991) и система трубопроводов, на содержание которых также требуются финансовые средства. Плановая замена воздушных выключателей позволит отказать от компрессорного хозяйства, что в свою очередь снизит потребление электроэнергии, расходуемой на работу компрессоров, отопление и освещение компрессорного хозяйства. Не потребуются проведение дорогостоящей экспертизы воздухоборников для продления срока эксплуатации.

Реконструкция ПС 500 кВ Иркутская с заменой автотрансформаторов АТ-9 (фазы А, В и С) (без увеличения мощности)

В настоящее время на ПС Иркутская находится в эксплуатации три типа групп однофазных автотрансформаторов 500 кВ:

- АТ-8 – 3х АОДЦТН-267000-500/220-У1;
- АТ-9 – 3х АОДЦТГ-250000-500;
- АТ-10 – 3х АОДЦТН-250000-500/220-УХЛ1.

Группа автотрансформаторов АТ-8 обновилась в период 1991 года. Группа АТ-10 была заменена на новые автотрансформаторы в период 2011-2014 годов. При замене АТ, в связи с отсутствием РПН и ПБВ на оставшихся в работе АТ, не предусматривалась возможность использования РПН для регулировки напряжения. Фактически управление РПН выполнено от кнопки местного управления шкафа РПН АТ.

Группа автотрансформаторов АТ-9 была укомплектована из оставшихся самых лучших по характеристикам автотрансформаторов (в том числе демонтированных с АТ-8, АТ-10). Последняя замена была произведена в 2008 году, когда АТ фазы «С» был забракован по результатам хроматографического анализа масла и заменен на резервный оставшийся после замены АТ-8.

На сегодняшний день группа автотрансформаторов АТ-9 укомплектована:

- АТ-9 фаза «А», АТ зав.№ 36938, 1962 года изготовления, в 1963 году введен в эксплуатацию, (54 года эксплуатации) изготовлен согласно специальным техническим условиям СТУ 72-30090 в соответствие требованиям разделов II и V ГОСТ 401-41, устройство РПН и ПБВ отсутствуют. Последний капитальный ремонт проводился в 1998 году. Начиная с 2005 года периодически в период летних температурных максимумов, происходит превышение концентрации в масле газов CO и CO_2 , что свидетельствует о старении изоляции, с целью снижения концентрации принимаются меры по поддержанию температурных режимов масла в пределах 30-350, что не всегда удаётся выполнить в период максимумов нагрузки и при ремонтных схемах.

- АТ-9 фаза «В», АТ зав.№ 36937, 1962 года изготовления, в 1963 году введен в эксплуатацию (54 года эксплуатации), изготовлен согласно специальным техническим условиям СТУ 72-30090 в соответствие требованиям разделов II и V ГОСТ 401-41, устройство РПН и ПБВ отсутствуют. Последний капитальный ремонт проводился в 1981 году. Начиная с 2000 года периодически происходит превышение концентрации в масле газов CO_2 , а с 2005 года также наблюдается превышение концентрации в масле газов CO , что свидетельствует о перегревах твердой изоляции и ускоренном старении изоляции АТ, с целью снижения концентрации принимаются меры по поддержанию температурных режимов масла в пределах 30-350, что не всегда удаётся выполнить в период максимумов нагрузки и при ремонтных схемах.

- АТ-9 фаза «С», АТ заводской № 36939, 1963 года изготовления, в 1963 году введен в эксплуатацию (54 года эксплуатации), изготовлен согласно специальным техническим условиям СТУ 72-30090 в соответствие требованиям разделов II и V ГОСТ 401-41, устройство РПН и ПБВ отсутствуют. Последний капитальный ремонт проводился в 2005 году. После проведенного капитального ремонта (до ремонта наблюдалось превышение концентрации в масле газов CO_2) и поддержанию по возможности температурных режимов масла в пределах 30-350, замечаний по работе АТ на данный момент нет.

На основании вышеизложенного и в соответствии с РД 34.46.501. «Инструкции по эксплуатации трансформаторов» не допускается перегрузка АТ-9. В нормальной схеме АТ-9, АТ-8 и АТ-10 на ПС 500 кВ Иркутская работают параллельно. В связи с отсутствием РПН и ПБВ на АТ-9, недопустимо использование существующих РПН и ПБВ на АТ-8 и АТ-10 для регулировки напряжения на шинах 220 кВ. Для повышения надёжной работы ПС 500 кВ Иркутская и возможности задействования РПН для регулировки напряжения на шинах 220 кВ ПС 500 кВ Иркутская в автоматическом режиме, что требует «Правил технологического функционирования электроэнергетических систем», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 года № 937, необходимо выполнить замену АТ-9 и создание системы автоматики управления РПН АТ-8,9,10.

Приложение:

- Протокол филиала ЦЭС от 31.03.2016 № 105 хроматографического анализа газов, растворенных в трансформаторном масле;
- Протокол филиала ЦЭС от 06.06.2017 № 213 хроматографического анализа газов, растворенных в трансформаторном масле;
- Протокол филиала ЦЭС от 04.03.2019 № 5 хроматографического анализа газов, растворенных в трансформаторном масле;
- Протокол филиала ЦЭС от 09.04.2019 № 94 хроматографического анализа газов, растворенных в трансформаторном масле.

Замену фаз «А», «В» и «С» АТ-9 планируется выполнить в 2023 годах соответственно.

Модернизация ПС 500 кВ Иркутская с заменой выключателей с недостаточной отключающей способностью: МВ-110 ШП-95, МВ-110 ШП-10Б, МВ-110 ШП-11Б, МВ-110 ШП-12Б (ЦЭС) МВ 220, МВ-110 МСВ-3/4, МВ-110 МСВ-1/3, МВ-110 МСВ-2/4, МВ-110 ШСВ-3

Правила технологического функционирования электроэнергетических систем (пункт 132. оборудование объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства по своим техническим характеристикам должно соответствовать уровням токов короткого замыкания) (документы приведены в Приложении Д)

Модернизация ПС 500 кВ Иркутская (замена синхронных компенсаторов 10 кВ СК-7, СК-8, СК-10, СК-12, СК-14, СК-2, СК-3, СК-6 суммарной установленной мощностью 300/216 МВА (водород / воздух) на батарея статических конденсаторов 4 шт. мощностью по 50 Мвар без увеличения установленной мощности УКРМ)

В соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.10.2017 № 1018 ОАО «ИЭСК» осуществляется поэтапный вывод из эксплуатации синхронных компенсаторов 10 кВ, установленных на ПС 500 кВ Иркутская.

За период с 2010 по 2018 годы было выведено из эксплуатации пять синхронных компенсаторов (СК-9, СК-11, СК-13, СК-15, СК-16).

Выполняется вывод из работы СК-7, СК-8, СК-10, СК-12, СК-14, СК-2, СК-3, СК-6 суммарной установленной мощностью 300/216 Мвар (водород / воздух).

Срок службы синхронных компенсаторов превышает нормативный. СК имеют многочисленные дефекты маслосистемы, водосистемы, ухудшение изоляции и неудовлетворительное состояние подшипников, деталей и узлов, в результате чего регулярно выходят из строя и требуют значительных трудовых и материальных затрат. Формуляры внеплановых (аварийных) ремонтов: № 35/15 от 17.04.2015 г. – устранение нагрева болтового соединения на проходном изоляторе ф. «А» СК-14; № 14/7 от 10.03.2017 г. – ремонт газоохладителя СК-14; № 84/19 от 25.05.2019 г. – внеплановый ремонт газоохладителя № 3 СК-10; № 13/17 от 02.03.2017 г. – внеплановый ремонт газоохладителя № 2 СК-10; № 227/17 от 08.12.2017 г. – Замена сгоревшего электродвигателя на рабочем маслонасосе. Акт аварийного отключения синхронного компенсатора типа КСВБ0-50000/11 СК-6 от 15.04.2014 г.; Акт обследования повреждения СК-6 от 15.04.2014 г.; Акт дефектации СК-6 от 25.05.2011 года с перечнем дополнительных работ по устранению дефектов, выявленных в процессе капитального ремонта СК-6 с 16.05.2011 по 14.07.2011 г. приведены в Приложении Д Книги 2.

Для охлаждения СК эксплуатируется насосная оборотного водоснабжения (НОВС), введенная в работу в 1987 году, как временное сооружение с расчётным сроком службы 3 года. При монтаже использовалось оборудование и трубопроводы, бывшие в эксплуатации: насосы типа НДС-22 с двигателями 3 кВт, 1964 г. выпуска, внутренние трубопроводы Ø 800мм и задвижки, снятые с технологии производства АО «АЭХК».

В настоящее время запчастки к установленному на НОВС оборудованию не выпускаются. НОВС имеет неудовлетворительное техническое состояние - свищ напорного трубопровода Ц/Н №1, дефект по протечки трубопровода на участке от напорных колодцев КН-7 – КН-9. Ремонтные работы выполняются только в летний период, с отключением всех синхронных компенсаторов и отсечением системы охлаждения синхронных компенсаторов от водоводов АО «АЭХК». В настоящий момент также остаётся не устранённым повреждение на подземном участке азотопровода, проходящем в том числе в районе коммуникаций АО «АЭХК».

В настоящий момент выполняется разработка проектных решений по рассмотрению варианта альтернативного загрузки электростанций – установка БСК.

Модернизация УПК Тыреть 500 кВ с заменой разъединителей РОНЗ-500 на РПГ-500 (16 шт.), выключателей ВВМ-500 на GL-317 (2 шт.)

Существующая схема шунтирования УПК Тыреть 500 кВ использует в работе выключатель воздушный 500 кВ типа ВВМ-500, шунтирующий разрядник и токоограничивающее сопротивление. При коротком замыкании на линии 500 кВ через батарею конденсаторов будет протекать ток КЗ. Напряжение на батарее, напрямую зависящее от протекающего тока, может возрасти до значений, опасных для изоляции конденсаторов. Если при протекании через конденсаторы сквозного тока КЗ напряжение на выводах батареи достигнет предельно допустимого, то пробивается искровой промежуток и происходит шунтирование УПК через дугу разрядника и токоограничивающее сопротивление. Гашение дуги в разряднике осуществляется замыканием контактов отделителя ВВ-500. А параллельно к основным контактам выключателя включено демфирующее сопротивление. Заменить старый воздушный выключатель на элегазовый физически невозможно ввиду конструктивных особенностей (у ВВ-500 два разрыва, а у ЭВ-500 всего один).

Из-за физического старения оборудования, в 2021 году 5 аварий из 6 событий произошли в схеме шунтирования УПК Тыреть 500 кВ. Аварийный вывод ВЛ-500 приводит к значительному перерыву э.снабжения потребителей южного районов Иркутской области.

Модернизация ПС 220 кВ Покосное (Замена ОД и КЗ 220 кВ 2 шт. на элегазовые выключатели 2 шт.)

Существующая схема ОД-КЗ не позволяет обеспечить возможность выполнения переключений с целью вывода в ремонт или ввода в работу ВЛ 220 кВ №232 или ВЛ 220 кВ №233 без снятия нагрузки, что приводит к регулярному ограничению электроснабжения потребителей Братского района, о чём свидетельствуют неоднократные обращения потребителей с жалобами на перерывы электроснабжения.

В связи с постоянными обращениями потребителей электроэнергии с жалобами на перерывы в электроснабжении, связанные с упрощенной схемой ОРУ-220 кВ ПС Покосное («Обращение №1066332 от 31.10.2018 в Управление Президента РФ по работе с обращениями граждан и организаций», «Письмо №327/021-42/3012 от 24.06.2019г. ООО «Иркутскэнергобыт» «О рассмотрении обращения Ямщикова М.В.») принято решение о модернизации ПС Покосное с целью устранить причину отключений – отсутствие коммутационных аппаратов на стороне 220 кВ ПС 220 кВ Покосное.

Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово (ОРУ и РЗА)

ПС 220 кВ Черемхово участвует в транзите 500-220-110 кВ Братск-Иркутск, является центром питания электрических сетей Черемховского района. От ПС 220 кВ Черемхово по 110 кВ запитаны ПС 110 кВ Жаргон, ПС 110 Кутулик, ПС 110 кВ Забитый (Иркутская дистанция электроснабжения (ЭЧ-5) ВСДЭ ОАО «РЖД»), ПС 110 кВ Оса, (филиала ОАО «ИЭСК» ВЭС). На ПС 220 кВ Черемхово установлены два автотрансформатора АТДЦТН-125000/220/110 кВ, 1996 и 1997 года ввода в работу, и два трансформатора ТДТН-80000/110/35/6, 1996 и 2011 года ввода в работу.

На ПС 220 кВ Черемхово основная защита транзитных линий 220 кВ и 110 кВ ДФЗ-201, введена в эксплуатацию в 1983 году, и резервная защита ЭПЗ-1636, введена в эксплуатацию в 1976 году. При техническом обслуживании производилась замена вышедших из строя элементов устройств, отмечены предельные характеристики и механический износ некоторых узлов. Некоторые элементы устройств сняты с производства, что увеличивает время ремонта и снижает его качество (замена на б/у элементы). Дальнейшая эксплуатация увеличивает вероятность внезапных и деградационных отказов устройств РЗА. Имеется заключение о работе РЗА на ПС 110 кВ Черемхово от 10.06.2018 (копия прилагается). К таким снижающим надёжность РЗА защит и превышающий ресурсный срок эксплуатации относятся защиты линий 35 кВ Зерновое, ТЭЦ-12 А, Б введённые в 1956 году, а также все РЗА, кроме прошедших реконструкцию за последние годы.

Учитывая, что выключатели 220 кВ и 110 кВ транзитных линий и другие 1956 годов изготовления, встроенные в них трансформаторы тока имеют сниженную изоляцию вторичных цепей, находящуюся на границе допустимой. Это относится и к трансформаторам напряжения 220 кВ 110 кВ 35 кВ, 1964 года выпуска. Шинные и линейные разъединители 220 кВ и 110 кВ транзитных линий и линий 35 кВ 6 кВ эксплуатируются часть с 1956 года, часть 1972 года и 1980 года.

Общее состояние строительных конструкций здания главного щита управления ПС 220 кВ Черемхово, ЗРУ-6 кВ ПС 220 кВ Черемхово, здания релейной защиты ПС 220 кВ Черемхово оценивается как ограничено-работоспособное.

Кабельные трассы на ОРУ-220кВ, ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ эксплуатируются с 1956 года. Физический износ кабельной трассы составляет на данный момент 100%). Вследствие длительной эксплуатации произошло старение изоляции контрольных кабелей релейной защиты и автоматики, участились случаи повреждения изоляции жил. Разрушается бетон, повреждая контрольные и силовые кабели, что приводит к отказам оборудования и аварийному отключению потребителей. Акт осмотра приведен в приложении к утвержденной Указом Губернатора Иркутской области от 22.08.2019 № 183-уг Схеме и программе развития энергосистемы Иркутской области на 2020-2024 годы.

Исходя из вышеизложенного и во избежание рисков повреждения оборудования, требуется реконструкция ПС 220 кВ Черемхово:

- выполнить реконструкцию ОРУ 220, 110, 35 кВ и ЗРУ-6 кВ с заменой оборудования, выработавшего свой ресурс, и дальнейшая эксплуатация которого может привести к его аварийному повреждению;
- выполнить реконструкцию РЗА 220, 110, 35 кВ с заменой кабельных связей, строительством нового здания ГЩУ и РЩ.

Реконструкция ПС 220 кВ Шелехово (установка КРУ-10 кВ и линейно регулировочных трансформаторов на стороне 10 кВ АТ-8 и АТ-9)

На ПС 220 кВ Шелехово установлены два автотрансформатора (АТ-8, АТ-9) типа АТДЦТН-200000/220/10, два трансформатора (Т-1, Т-2) типа ОДГ-З*70000/110, три трансформатора (Т-3, Т-4, Т-6) типа ОД-З*66667/220 и два трансформатора (Т-5, Т-7) типа ТРДН-80000/110. По стороне 220 кВ ПС 220 кВ Шелехово выполнена по типовой схеме 220-12Н «одна рабочая секционированная выключательная по числу трансформаторов и обходная система шин», по стороне 110 кВ - по схеме 110-12 «одна рабочая, секционированная выключательная, и обходная система шин», по стороне 10 кВ – шинные мосты 10 кВ от трансформаторов (Т-1,2,3,4,5,6,7) в сторону потребителя (филиал ПАО «РУСАЛ-Братск» в г. Шелехово). По стороне 10 кВ автотрансформаторов (АТ-8, АТ-9) подключены потребители нет.

На ПС 500 кВ Ключи и ПС 220 кВ Шелехово питание собственных нужд 0,4 кВ организовано от сетей ПАО «РУСАЛ Братск». Данные сети находятся в неудовлетворительном состоянии и не соответствуют техническим требованиям по термической и динамической стойкости, электромагнитной совместимости, а также требованиям НТП ПС, предусматривающим наличие только одного источника питания собственных нужд от «местных» электрических сетей. Собственные нужды ПС 220 кВ Шелехово и ПС 500 кВ Ключи полностью запитаны от «местных» сетей ПАО «РУСАЛ Братск». Данная схема не удовлетворяет требование по обеспечению надежности электроснабжения алюминиевого завода ПАО «РУСАЛ Братск». Данный факт подтверждается Актом аварии от 22 октября 2018 года.

Предлагается выполнить реконструкцию ПС 220 кВ Шелехово: установка на стороне 10 кВ АТ-8 и АТ-9 линейных регулировочных трансформаторов мощностью по 63 МВА и КРУ(Н) 10 кВ;

- реконструкция защит АТ-8 и АТ-9;
- реконструкция СН-0,4 кВ;
- перевод в КРУ(Н) 10 кВ кабельных линий 10 кВ, питающих собственные нужды ПС 220 кВ Шелехово, ПС 500 кВ Ключи (ТСН-1 и ТСН-2), Ново-Иркутская ТЭЦ, АО «Иркутсккабель» и АО «Оборонэнерго».

Данное решение позволит выполнить требования НТП ПС, предусматривающие наличие только одного источника питания собственных нужд от «местных» электрических сетей.

Модернизация ПС 110 кВ Стройбаза с заменой комплектов ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели -2 компл.

ПС 110 кВ Стройбаза по стороне 110 кВ выполнена по упрощенной схеме с применением отделителей и короткозамыкателей. При аварийном повреждении оборудования ликвидация аварии производится включением короткозамыкателя по стороне 110 кВ с последующим отключением в бестоковую паузу отделителя 110 кВ. Таким образом, кратковременно отключаются потребители, подключенные к ВЛ.

Модернизация ПС 110 кВ Майская с заменой комплектов ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели -2 компл.

ПС 110 кВ Майская по стороне 110 кВ выполнена по упрощенной схеме с применением отделителей и короткозамыкателей. При аварийном повреждении оборудования ликвидация аварии производится включением короткозамыкателя по стороне 110 кВ с последующим отключением в бестоковую паузу отделителя 110 кВ. Таким образом, кратковременно отключаются потребители, подключенные к ВЛ.

Модернизация ПС 110 кВ Стеклозавод с заменой комплектов ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели -2 компл.

ПС 110 кВ Стеклозавод по стороне 110 кВ выполнена по упрощенной схеме с применением отделителей и короткозамыкателей. При аварийном повреждении оборудования ликвидация аварии производится включением короткозамыкателя по стороне 110 кВ с последующим отключением в бестоковую паузу отделителя 110 кВ. Таким образом, кратковременно отключаются потребители, подключенные к ВЛ.

Модернизация ПС 110 кВ Котик с заменой комплектов ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели -1 компл.

ПС 110 кВ Котик по стороне 110 кВ выполнена по упрощенной схеме с применением отделителей и короткозамыкателей. При аварийном повреждении оборудования ликвидация аварии производится включением короткозамыкателя по стороне 110 кВ с последующим отключением в бестоковую паузу отделителя 110 кВ. Таким образом, кратковременно отключаются потребители, подключенные к ВЛ.

Модернизация ПС 110 кВ ЗСМ с заменой комплектов ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели -2 компл.

ПС 110 кВ ЗСМ по стороне 110 кВ выполнена по упрощенной схеме с применением отделителей и короткозамыкателей. При аварийном повреждении оборудования ликвидация аварии производится включением короткозамыкателя по стороне 110 кВ с последующим отключением в бестоковую паузу отделителя 110 кВ. Таким образом, кратковременно отключаются потребители, подключенные к ВЛ.

Модернизация ПС 110 кВ Бадар с заменой комплектов ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели -1 компл.

ПС 110 кВ Бадар по стороне 110 кВ выполнена по упрощенной схеме с применением отделителей и короткозамыкателей. При аварийном повреждении оборудования ликвидация аварии производится включением короткозамыкателя по стороне 110 кВ с последующим отключением в бестоковую паузу отделителя 110 кВ. Таким образом, кратковременно отключаются потребители, подключенные к ВЛ.

Реконструкция ПС 110 кВ Вокзальная (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ, РЗА 110 кВ, замена КРУН-10)

ПС 110 кВ Вокзальная участвует в транзите ВЛ 110 кВ Цемзавод – ТЭЦ-11 с отпайками. ПС 110 кВ Вокзальная является центром питания для ТП ОГУЭП «Облкоммунэнерго» от которого запитаны социально важные объекты г. Усолье-Сибирское, а также потребители II категории и такие социально важные потребители как «МУП Электроавтотранс», «Молокозавод». На ПС 110 Вокзальная установлены два трансформатора ТДН 16000/110/10 кВ 1970 года выпуска.

ПС 110 кВ Вокзальная по стороне 110 кВ выполнена по упрощенной схеме с применением отделителей и короткозамыкателей. При аварийном повреждении оборудования ликвидация аварии производится включением короткозамыкателя по стороне 110 кВ с последующим отключением в бестоковую паузу отделителя 110 кВ. Таким образом, кратковременно отключаются потребители, подключенные к ВЛ 110 кВ Цемзавод – ТЭЦ-11 с отпайками, т.е. к отпаечным подстанциям: ПС 110 кВ Центральная, ПС 110 кВ ЗГО, ПС 110 кВ Новожилино, ПС 110 кВ Тельма.

Отделитель ОД-1 (2) -110 типа ОД-110/630 с приводом ШПОМ и короткозамыкатель КЗ-1 (2)-110 типа КЗ-110М с приводом ШПКМ на ПС 110 Вокзальная эксплуатируются с 1972 года, на данный момент отсутствуют запасные части для выполнения ремонтов. Периодически происходит отказ в работе привода, кинематической схеме отделителя и короткозамыкателя в связи с чем снижается надежность защиты оборудования и энергоснабжения потребителей. При отказе в работе отделителя и короткозамыкателя отключенной остается вся линия с отпайками на время оперативных переключений с выводом в ремонт поврежденного участка персоналом оперативно выездных бригад. Работа на включение короткозамыкателя и отключение отделителя осуществляется действием защит, а ввод в работу оборудования осуществляется взводом привода вручную.

На ПС 110 Вокзальная установлен КРУ типа К-ХIII 1971 года выпуска. За время эксплуатации происходили повреждение оборудования в ячейках КРУН в следствии чего под воздействием электрической дуги повреждался корпус, происходила деформация металла с нарушением геометрических размеров ячейки. В процессе эксплуатации при физико-химическом взаимодействии окружающей среды на корпус КРУ образовалась коррозия металла, отсутствует утепление корпуса (копия Акта состояния КРУН-10 ПС 110 кВ Вокзальная от 19.02.2018 приведена в Приложении). В КРУН отсутствует быстродействующая защита от дуговых коротких замыканий внутри шкафов КРУ.

На основании вышеизложенного, необходимо выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Вокзальная:

- с заменой двух отделителей и двух короткозамыкателей 110 кВ на элегазовые выключатели с реконструкцией РЗА;
- с заменой бакового выключателя МКП-110 1972 г.в. на элегазовый выключатель с реконструкцией РЗА;
- с заменой КРУН на современное утепленное комплектное распределительное устройство с коридором обслуживания с вакуумными коммутационными модулями (30 ячейек).

Реконструкция ПС 110 кВ Цемзавод с реконструкцией ОРУ и РЗА, заменой Т-1 60 МВА на трансформатор аналогичной мощности

ПС 110 кВ Цемзавод участвует в транзите 110 кВ ВЛ 110 кВ УП-15 – Цемзавод I цепь, ВЛ 110 кВ УП-15 – Цемзавод II цепь, ВЛ 110 кВ Цемзавод – Усолье-Сибирское с отпайками, ВЛ 110 кВ Вокзальная – Цемзавод с отпайками. ПС 110 кВ Цемзавод является центром питания электрических сетей, питающих потребителей II категории ООО «Ангарский цемент», ООО «Стройпремиум», ООО «Востокнефтепровод», ООО «Невская косметика». От ПС 110 кВ Цемзавод по 35 кВ запитаны ПС 35 кВ Усть-Балей (филиала ОАО «ИЭСК» «Восточные электрические сети», ПС 35 кВ УПС-11 ООО «Стройкомплекс».

На ПС 110 кВ Цемзавод установлены два трансформатора ТДТН-40000 110/35/6 кВ, 1976 год ввода в работу и ТДТГ-60000/110/35/6 год выпуска 1957.

Т-1 – ТДТГ-60000 110/35/6 кВ, год ввода в работу – 1960 на трансформатор установлено устройство переключений ответвлений ПБВ +2х2,5%.

Т-2 ТДТН-40000 110/35/6 кВ, год ввода в работу - 1976. На трансформатор установлено устройство переключений ответвлений РПН +9*1,78%, ПБВ +2х2,5%.

Из-за разной мощности трансформаторов 40 МВА и 60 МВА, а также разных схем соединения обмоток 35 кВ невозможно на их параллельная работа, поэтому перевод питания с одного трансформатора на другой по 35 кВ производится с полным отключением потребителя.

Кроме того, существующая ПС 110 кВ Цемзавод имеет ряд конструктивных особенностей. В связи с расположением ОРУ-110 в зоне интенсивного загрязнения два раза в год производится чистка оборудования от цементной пыли с отключением потребителей. Длительность чистки по графику составляет 25-30 календарных дня. Так как ПС 110 кВ Цемзавод транзитная в период ремонтной компании производится корректировка ремонтных работ на объектах, находящихся в транзите.

Цементная пыль имеет высокую адгезию и, оседая на изоляцию, снижает её изоляционные свойства. По этой причине на ОРУ-35 кВ часто повреждается оборудование 35 кВ (ТТ-35, ТН-35, подвесная изоляция), а также выходит из строя кабельная линия 35 кВ потребителя. За период с 2014 по 2018 год было 7 аварийных ситуаций, связанных с нарушением (пробоем) изоляции и возникновением режима однофазного замыкания на землю на системах шин 35 кВ ПС 110 кВ Цемзавод.

На ПС 110 кВ Цемзавод основная ДФЗ-201 и резервная защита ЭПЗ-1636 транзитной линией 110 кВ Цемзавод –Усолье-Сибирская с отпайками 1981 года выпуска введена в эксплуатацию в 1983 году. При техническом обслуживании производилась замена вышедших из строя элементов устройств, отмечены предельные характеристики и механический износ некоторых узлов. Некоторые элементы устройств сняты с производства, поэтому найти их становится сложно, а иногда невозможно. Дальнейшая эксплуатация увеличивает вероятность внезапных и деградационных отказов защит линий. К таким снижающим надёжность РЗА защит и превышающий ресурсный срок эксплуатации относятся защиты ПЗ-2 ВЛ 35 кВ Цемзавод – Усть-Балей I и II цепь, введённые в 1983 году, а также все РЗА, кроме недавно прошедших реконструкцию.

Учитывая, что выключатели 110 кВ транзитных линий и другие 1956-1961 годов изготовления, встроенные в них трансформаторы тока имеют сниженную изоляцию вторичных цепей, находящуюся на границе допустимой (это относится и к трансформаторам тока стороны 35 кВ, года выпуска которых 1964, 1972).

Кабельные трассы на ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ эксплуатируются часть с 1958 года, часть 1972 года. Физический износ кабельной трассы составляет на данный момент 100%. Вследствие длительной эксплуатации произошло старение изоляции контрольных кабелей релейной защиты и автоматики, участились случаи повреждения изоляции жил. Разрушается бетон, повреждая контрольные кабели, что приводит к отказам оборудования и недоотпуску э.энергии потребителю. Отчеты ООО «Профи-Град» по результатам инженерного обследования фундаментов ОРУ 35 кВ ПС 110 кВ Цемзавод от 21.09.2015 Инв № 700В140449, фундаментов ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Цемзавод от 21.09.2015 Инв № 700В140450, Заключение о работе РЗА на ПС 110 кВ Цемзавод от 09.08.2010, Технический отчет 21-2016/2 ООО «Сибпроектконструкция» ОАО «ИЭСК» «Центральные электрические сети» инв. № 700В110096 «Комплексное обследование», прилагаются.

На основании вышеизложенного, необходимо:

- комплексная реконструкция ПС 110 кВ Цемзавод с переводом ее с открытого на закрытый тип в железобетонных модулях с реконструкцией РЗА;
- замена Т-1 на трансформатор аналогичной мощности, но с РПН и схемой соединения обмоток, как на Т-2, для обеспечения возможности регулирования напряжения и обеспечения возможности параллельной работы Т-1 и Т-2 по 35 кВ для выполнения перевода нагрузки между трансформаторами без отключения потребителя.

Модернизация ПС 110 кВ ПРП. Замена отделителей типа ОД-110 на элегазовые выключатели ВЭВ-110 (2 шт.), короткозамыкателей типа КЗ-110 (2 шт.)

Отделитель ОД-1 (2) -110 типа ОД-110/630 с приводом ШПОМ и короткозамыкатель КЗ-1 (2)-110 типа КЗ-110М с приводом ШПКМ на ПС 110 ПРП эксплуатируются с 1973 года. Запасные части для выполнения ремонта данного типа оборудования отсутствуют. Периодически происходит отказ в работе привода, кинематической схеме отделителя и короткозамыкателя, в связи с чем снижается надежность защиты оборудования и энергоснабжения потребителей (Акт расследования причин аварии, произошедшей 22.01.2018 года. №801, Акт расследования причин аварии, произошедшей 16.08.2017 года. №813).

Модернизация ПС 110 кВ Алтарик замены комплектов ОД и КЗ на элегазовые выключатели ОД-110 Т-1 (2), КЗ-110 Т-1(2)

Отделитель ОД-1 (2) -110 с приводом ШПОМ и короткозамыкатель КЗ-1 (2)-110 типа КЗ-110 У1 с приводом ШПКМ на ПС 110 Алтарик эксплуатируются с 1985 года. Запасные части для выполнения ремонта данного типа оборудования отсутствуют. Периодически происходит отказ в работе привода, кинематической схеме отделителя и короткозамыкателя, в связи с чем снижается надежность защиты оборудования и энергоснабжения потребителей (Акт расследования причин аварии, произошедшей 22.01.2018 года. №801, Акт расследования причин аварии, произошедшей 16.08.2017 года. №813).

Модернизация ПС 110 кВ Кутулик замены комплектов ОД и КЗ на элегазовые выключатели ОД-110 Т-1 (2), КЗ-110 Т-1(2) (2 комплекта)

Отделитель ОД-1 (2) -110 с приводом ШПОМ и короткозамыкатель КЗ-1 (2)-110 типа КЗ-110 У1 с приводом ШПКМ на ПС 110 Кутулик эксплуатируются с 1972 года. Запасные части для выполнения ремонта данного типа оборудования отсутствуют. Периодически происходит отказ в работе привода, кинематической схеме отделителя и короткозамыкателя, в связи с чем снижается надежность защиты оборудования и энергоснабжения потребителей (Акт расследования причин аварии, произошедшей 22.01.2018 года. №801, Акт расследования причин аварии, произошедшей 16.08.2017 года. №813).

Модернизация ПС 110 кВ Новожилино замены комплектов ОД и КЗ на элегазовые выключатели ОД-1 (2)-110 (2 комплекта)

Отделитель ОД-1 (2) -110 с приводом ШПОМ и короткозамыкатель КЗ-1 (2)-110 типа КЗ-110 У1 с приводом ШПКМ на ПС 110 Юбилейная эксплуатируются с 1972 года. Запасные части для выполнения ремонта данного типа оборудования отсутствуют. Периодически происходит отказ в работе привода, кинематической схеме отделителя и короткозамыкателя в связи с чем снижается надежность защиты оборудования и энергоснабжения потребителей (Акт расследования причин аварии, произошедшей 22.01.2018 года. №801, Акт расследования причин аварии, произошедшей 16.08.2017 года. №813).

Модернизация ПС 110 кВ Свирск замены комплексов ОД и КЗ на элегазовые выключатели ОД-1-110, ОД-2-110 (2 комплекта)

Отделитель ОД-1 (2) -110 с приводом ШПОМ и короткозамыкатель КЗ-1 (2)-110 типа КЗ-110 У1 с приводом ШПКМ на ПС 110 Свирск эксплуатируются с 1965 года. Запасные части для выполнения ремонта данного типа оборудования отсутствуют. Периодически происходит отказ в работе привода, кинематической схеме отделителя и короткозамыкателя в связи с чем снижается надежность защиты оборудования и энергоснабжения потребителей (Акт расследования причин аварии, произошедшей 22.01.2018 года. №801, Акт расследования причин аварии, произошедшей 16.08.2017 года. №813).

Модернизация ПС 110 кВ Центральная (замена ОД и КЗ-110 Т-1 и Т-2 на элегазовые выключатели, реконструкция защит, замена КРУ 6 кВ)

Отделители и короткозамыкатели 110 кВ на ПС 110 кВ Центральная эксплуатируются с 1987 года. Ввиду неудовлетворительного состояния коммутационного оборудования, выполненного с применением отделителей и короткозамыкателей по стороне 110 кВ, а также несоответствия требованиям НТП подстанций переменного тока напряжением 35-750 кВ (СТО 56947007-29.240.10.248-2017), п.6.2. (о недопустимости применения отделителей и короткозамыкателей), п.7.11. (о необходимости предусматривать в РУ 110-750 элегазовые выключатели), необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА.

Модернизация ПС 110 кВ Туристская (замена ОД и КЗ-110 на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока и защит)

ПС 110 кВ Туристская по стороне 110 кВ выполнена по упрощенной схеме с применением отделителей и короткозамыкателей. При аварийном повреждении оборудования ликвидация аварии производится включением короткозамыкателя по стороне 110 кВ с последующим отключением в бестоковую паузу отделителя 110 кВ. Таким образом, кратковременно отключаются потребители, подключенные к ВЛ.

Реконструкция ПС 110 кВ Октябрьская - замена Т-1 16 МВА на 25 МВА, замена Т-2 15 МВА на 25 МВА, демонтаж Т-3 20 МВА, реконструкция ОРУ-110 кВ, замена КРУН-6 кВ (выбытие мощности 1 МВА)

На ПС 110 кВ Октябрьская установлены три трансформатора:

- Т-1 типа ТДН-20000/110/6 мощностью 20МВА, 1969 г.в.;
- Т-2 типа ТДН-15000/110/6 мощностью 15 МВА, 1967 г.в.;
- Т-3 типа ТДН-16000/110/6 мощностью 16 МВА, 1970 г.в.;

Максимальная за последние 5 лет (с 2016 по 2020 год) нагрузка на

ПС 110 кВ Октябрьская зафиксирована по данным контрольного замера 21.12.2016 в 6-00 по мск, в объеме 28,742 МВА.

В соответствии с протоколами технического обследования трансформаторов Т-2 и Т-3 установлено, что по Т-3 выявлено снижение сопротивления изоляции более 56% при норме не более 50%, по Т-2 выявлено содержание в трансформаторном масле водорастворимых кислот 0,015 мгКОН/г при норме не более 0,014 мгКОН/г (протокол №432 от 15.08.2017, протокол № 608 от 28.01.2016г приведены в Приложении)

Из-за имеющихся дефектов РПН отсутствует регулирование под напряжением. В настоящее время данные типы трансформаторов сняты с производства и выпуск запасных частей прекращён. Имеющиеся и образующиеся дефекты, а также отсутствие необходимых запасных частей приводят к значительным затратам на выполнение аварийно-восстановительных работ.

При отключении ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС – Кировская с отпайками происходит обесточивание трансформаторов Т-2 и Т-3 на ПС 110 кВ Октябрьская, и вся нагрузка 6 кВ ложится на трансформатор Т-1 до момента производства оперативных переключений (включения не автоматической перемычки).

При отключении трансформатора Т-1 на ПС 110 кВ Октябрьская и срабатывании АВР на СВ-1-2 возможна перегрузка трансформатора Т-2, для снятия которой нужно включать на параллельную работу трансформаторы Т-2 и Т-3 путем включения СВ-2-3, но в этом режиме протекают уравнительные токи, вызванные разной мощностью этих трансформаторов.

Для исключения вышеозначенных проблем предлагается выполнить следующие мероприятия:

1. Реконструкцию ОРУ 110 кВ по типовой схеме № 110-4Н «Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий, предусматривающую замену отделителей и короткозамыкателей на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока.
2. Замену силовых трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 (20/15/16МВА) на два трансформатора мощностью по 25 МВА, что не предполагает увеличения общей трансформаторной мощности, и предполагает выбытие 1 МВА.
3. Замену устаревших ячеек КРУН-6 кВ секции шин 1968-1985 г.в. на современные малагабаритные ячейки. (Приложение Д к Книге 2)

Модернизация ПС 110 кВ Нагорная. Замена ОД и КЗ-110 на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока и защит (2 комплекта)

ПС 110 кВ Нагорная по стороне 110 кВ выполнена по упрощенной схеме с применением отделителей и короткозамыкателей. При аварийном повреждении оборудования ликвидация аварии производится включением короткозамыкателя по стороне 110 кВ с последующим отключением в бестоковую паузу отделителя 110 кВ. Таким образом, кратковременно отключаются потребители, подключенные к ВЛ.

Модернизация ПС 110 кВ Ново-Ленино (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ 2 шт. с реконструкцией защит трансформаторов 2 прис.)

Отделители и короткозамыкатели 110 кВ на ПС 110 кВ Ново-Ленино эксплуатируются с 1976 года. Ввиду низкой надёжности отделителей и короткозамыкателей, выработавших свой нормативный срок эксплуатации (25 лет), необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В связи с вышеизложенным, принято решение о замене отделителей и короткозамыкателей на элегазовые выключатели.

Модернизация ПС 110 кВ Ользоны (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ с реконструкцией защит трансформаторов 2 прис.)

Отделители и короткозамыкатели 110 кВ на ПС 110 кВ «Ользоны» эксплуатируются с 1975 года. Ввиду низкой надёжности отделителей и короткозамыкателей, выработавших свой нормативный срок эксплуатации (25 лет), необходимо

произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В связи с вышеизложенным, принято решение о замене отделителей и короткозамыкателей на элегазовые выключатели.

Модернизация ПС 110 кВ Тихоновка (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ 2 шт. с реконструкцией защит трансформаторов 2 прис.)

Отделители и короткозамыкатели 110 кВ на ПС 110 кВ «Тихоновка» эксплуатируются с 1979 года. Ввиду низкой надёжности отделителей и короткозамыкателей, выработавших свой нормативный срок эксплуатации (25 лет), необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с установкой трансформаторов тока и реконструкцией устройств РЗА.

Модернизация ПС 110 кВ Сосновая (Замена ОД и КЗ-110 на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока и защит)

Эксплуатация коммутационного оборудования, выполненного с применением отделителей и короткозамыкателей по стороне 110 кВ, противоречит требованиям НТП подстанций переменного тока напряжением 35-750 кВ (СТО 56947007-29.240.10.248-2017), п.6.2. (о недопустимости применения отделителей и короткозамыкателей), п.7.11. (о необходимости предусматривать в РУ 110-750 элегазовые выключатели).

Приведение оборудования ПС 110 кВ Бирюса в соответствие требованиям пп.1.6.20, 5.4.19 ПТЭ. Снижение рисков аварийных отключений ПС 110 кВ Бирюса, связанных с повреждением оборудования.

Модернизация ПС 110 кВ Огнеупоры - замена маслонаполненных баковых выключателей на элегазовые баковые выключатели МВ-110 Т-2 и Т-2 - 2 шт.

Масляные выключатели МКП-110 на ПС 110 кВ Огнеупоры эксплуатируются с 1972 года. За время эксплуатации производился ремонт и замена основных частей выключателей, в том числе бывших в употреблении (высоковольтные вводы, дугогасительные камеры, привода). В настоящее время кинематические узлы выключателей имеют неудовлетворительное состояние, что не обеспечивает точность регулировки и надежность работы выключателей.

Модернизация ПС 110 кВ ЗГО - замена маслонаполненных баковых выключателей на элегазовые баковые выключатели МВ-110 Ввод А, МВ-110 Ввод Б, СВ-110 - 3 шт.

Масляные выключатели МКП-110 на ПС 110 кВ ЗГО эксплуатируются с 1972 года. За время эксплуатации производился ремонт и замена основных частей выключателей, в том числе бывших в употреблении (высоковольтные вводы, дугогасительные камеры, привода). В настоящее время кинематические узлы выключателей имеют неудовлетворительное состояние, что не обеспечивает точность регулировки и надежность работы выключателей.

Модернизация ПС 110 кВ Молодежная (Замена ОД и КЗ-110 на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока и защит)

Масляные выключатели МКП-110 на ПС 110 кВ Молодежная эксплуатируются с 1972 года. За время эксплуатации производился ремонт и замена основных частей выключателей, в том числе бывших в употреблении (высоковольтные вводы, дугогасительные камеры, привода). В настоящее время кинематические узлы выключателей имеют неудовлетворительное состояние, что не обеспечивает точность регулировки и надежность работы выключателей.

Модернизация ПС 220 кВ Шелехово (замена ОРУ-110 кВ, ОРУ-220 кВ)

На ПС 220 кВ Шелехово установлены два автотрансформатора (АТ-8, АТ-9) типа АДЦТН-200000/220/110/10, два трансформатора (Т-1, Т-2) типа ОДГ-3*70000/110, три трансформатора (Т-3, Т-4, Т-6) типа ОД-3*66667/220 и два трансформатора (Т-5, Т-7) типа ТРДН-80000/110. По стороне 220 кВ Шелехово выполнена по типовой схеме 220-12Н «одна рабочая секционированная выключателями по числу трансформаторов и обходная система шин», по стороне 110 кВ – по схеме 110-12 «одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная система шин», по стороне 10 кВ – шинные мосты 10 кВ от трансформаторов (Т-1,2,3,4,5,6,7) в сторону потребителя (филиал ПАО «РУСАЛ-Братск» в г. Шелехов). По стороне 10 кВ автотрансформаторов (АТ-8, АТ-9) подключенных потребителей нет.

В настоящее время на ПС 220 кВ Шелехово в эксплуатации находятся разъединители 220 и 110 кВ типа РОНЗ, РЛНД 1961-1965 годов выпуска. Запасные части для ремонта этих разъединителей отсутствуют, т.к. они давно сняты с производства. Требуемых затрат при проведении текущих и средних ремонтов, полностью восстановить коммутационный ресурс по указанным причинам не представляется возможным. Кроме этого указанные разъединители не соответствуют по динамической и термической стойкости выросшим токам короткого замыкания по 110 и 220 кВ на ПС 220 кВ Шелехово. Необходимо установка оборудования, соответствующего токам термической и динамической стойкости.

Предлагается выполнить реконструкцию ПС 220 кВ Шелехово:

- замена разъединителей 220,110, 35 и 10 кВ;
- реконструкция 1СШ 220 кВ, 2СШ 220 кВ, 3СШ 220 кВ и ОСШ 220 кВ с заменой подвесной изоляции;
- реконструкция 1СШ 110 кВ, 2СШ 110 кВ и ОСШ 110 кВ с заменой подвесной изоляции;
- реконструкция электромагнитной блокировки;
- реконструкция шинного моста 10 кВ Т-1, Т-2 с заменой опорной изоляции;
- реконструкция приточно-вытяжной вентиляции ГПП-1 с заменой вентиляторов.

Данное решение позволит выполнить замену оборудования, не соответствующего токам термической и динамической стойкости.

6. Перечень основных вводимых и реконструируемых электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше, определенных по результатам расчетов электрических режимов

В ходе анализа особенностей функционирования энергосистемы Иркутской области на основании расчетов электрических режимов было выявлено, что мероприятий, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов энергетики (таблица 1.5.1) недостаточно для обеспечения надежного функционирования энергосистемы и присоединения новых потребителей электрической энергии. Актуализированный перечень предложений по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше на территории Иркутской области в период 2023-2027 годов, с учетом объектов, не вошедших в существующие инвестиционные программы субъектов энергетики Иркутской области, с кратким техническим обоснованием приведен в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше на территории Иркутской области на 2022-2027 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения						
1	ПС 500 кВ Тулун	200 МВА	2023	Реконструкция с заменой АТ-1 (125 МВА) на автотрансформатор мощностью 200 МВА (приоритет мощности 75 МВА), с реконструкцией распределительных устройств 220 и 110 кВ	Обеспечение технологического присоединения потребителей (АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов», ОАО «РЖД»)	ОАО «ИЭСК»
2	ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – НПС-4 с отпайкой на ПС Заводская	1 км	2024	Строительство участка ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – Заводская № 1 от ПС 220 кВ Заводская до отпайки на ПС 220 кВ СЭМЗ с реконструкцией ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – НПС-4 с отпайкой на ПС Заводская (демонтаж отпайки на ПС 220 кВ Заводская) ориентировочной протяженностью 1 км	Обеспечение технологического присоединения потребителей ЗАО «ГринФилд» (Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ЗАО «ГринФилд»
3	Заходы ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – НПС-4 на ПС 220 кВ Речушка	2х1 км	2024	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – НПС-4 (ВЛ-250) на ПС 220 кВ Речушка Речушка/т ориентировочной протяженностью 2 км (2х1 км)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» (Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ОАО «ИЭСК»
4	ПС 220 кВ БЦБК	2х63 МВА	2024	Реконструкция ПС 220 кВ БЦБК с заменой Т-1,2 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 63 МВА каждый (2х63 МВА)	Обеспечение технологического присоединения потребителей Особая экономическая зона Иркутск (Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ОАО «ИЭСК»
5	ПС 500 кВ Тайшет	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АОПО ЛЭП транзита Канск - Тайшет с реализацией УВ на ОН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»
6	ПС 500 кВ Тайшет	Выключатели	2023	Строительство ячейки выключателя в РУ 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»
7	ПС 110 кВ Замзор	Выключатели	2023	Строительство двух ячеек выключателей в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Замзор	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»
8	ПС 500 кВ Тулун	Ошиновка	2023	Замена на ПС 500 кВ Тулун ошиновки РУ 110 кВ, Замена провода ошиновки присоединений ВЛ 110 кВ Тулун – Шеберта I, II цепь с отпайками с большей допустимой токовой нагрузкой с большей допустимой токовой нагрузкой	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»
9	ПС 500 кВ Тайшет	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АОПО ВЛ 110 кВ Тайшет - Силикатная с отпайкой на ПС Облепиха и ВЛ 110 кВ Замзор - Тайшет с отпайками с реализацией УВ на ОН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»
10	ПС 500 кВ Тайшет	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 500 кВ Тайшет АОПО ВЛ 110 кВ Тайшет - Замзор № 2 (новая ВЛ) с реализацией УВ на ОН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
36	ПС 500 кВ Тулун	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 500 кВ Тулун АОСН с реализацией УВ на включение БСК и на ОН	Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЭЭС на 2022-2028 гг. Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД», АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомполитов»)	ОАО «ИЭСК»
37	ПС 500 кВ Тулун	Провод	2023	Замена в РУ 110 кВ ПС 500 кВ Тулун проводов 1СШ 110 кВ и 2 СШ 110 кВ на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЭЭС на 2022-2028 гг. Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД», АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомполитов»)	ОАО «ИЭСК»
38	ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №2 с расширением ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут	180 Мвар	2023	Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №2 на 500 кВ с расширением ПС 500 кВ Усть-Кут на одну линейную ячейку 500 кВ и установкой шунтирующего реактора мощностью 180 Мвар	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Иркутская нефтяная компания» (ПС 220 кВ Рассолы), ПАО «Газпром» (ПС 220 кВ Ковыкта), АО «Тонода» (ПС 220 кВ Чертово Корыто), ООО «СЛ Золото», ОАО «РЖД» ПАО «Высочайший» (ГОК Светловский) (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ПАО «ФСК ЭЭС»
39	ПС 500 кВ Усть-Кут	501 МВА	2023	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой второго АТ 500/220 кВ и увеличением трансформаторной мощности на 501 МВА (1х501 МВА)	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Иркутская нефтяная компания» (ПС 220 кВ Рассолы), ПАО «Газпром» (ПС 220 кВ Ковыкта), АО «Тонода» (ПС 220 кВ Чертово Корыто), ООО «СЛ Золото», ОАО «РЖД» ПАО «Высочайший» (ГОК Светловский) (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ПАО «ФСК ЭЭС»
40	ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №3	294 км	2023	Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №3 ориентировочной протяженностью 294 км	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД», ПАО «Газпром» (ПС 220 кВ Ковыкта), ООО «СЛ Золото», ПАО «Высочайший» (ГОК Светловский) (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ПАО «ФСК ЭЭС»
41	ПС 500 кВ Усть-Кут	180 Мвар	2023	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой шунтирующего реактора 500 кВ 180 Мвар (ШР 180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД», ПАО «Газпром» (ПС 220 кВ Ковыкта), ООО «СЛ Золото», ПАО «Высочайший» (ГОК Светловский) (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ПАО «ФСК ЭЭС»
42	ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут №2	480 км	2023	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут №2 ориентировочной протяженностью 480 км	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ПАО «ФСК ЭЭС»
43	ПС 500 кВ Усть-Кут	180 Мвар	2023	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут №2	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ПАО «ФСК ЭЭС»
44	Заходы ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I (II) цепь с отпайками на ПС НПС-8 на ПС 220 кВ Рассолы	2х0,75 км	2024	Новое строительство	Обеспечение технологического присоединения потребителей ООО «Иркутская нефтяная компания» (ПС 220 кВ Рассолы) (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ПАО «ФСК ЭЭС»
45	Заходы ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог №1 на ПС 220 кВ Чертово Корыто	2х6,16 км	2024	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог №1 на ПС 220 кВ Чертово Корыто ориентировочной протяженностью 12,32 км (2х6,16 км)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «Тонода» (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ПАО «ФСК ЭЭС»
46	ПС 500 кВ Усть-Кут	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 500 кВ Усть-Кут: ЛАПНУ; АОСН 500 кВ (модернизация); АЛАР, АОПН ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 3; Комплекс телемеханики; ФОТ АТ1,АТ2	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ПАО «ФСК ЭЭС»
47	ПС 220 кВ Сухой Лог	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 220 кВ Сухой Лог АОПО ВЛ 220 кВ Пеледуй - Сухой Лог и ВЛ 220 кВ Сухой Лог - Чертово Корыто	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ПАО «ФСК ЭЭС»
48	Усть-Илимская ГЭС	-	2023	Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №2 на 500 кВ с расширением ПС 500 кВ Усть-Кут на одну линейную ячейку 500 кВ и установкой шунтирующего реактора мощностью 180 Мвар	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Иркутская нефтяная компания» (ПС 220 кВ Рассолы), ПАО «Газпром» (ПС 220 кВ Ковыкта), АО «Тонода» (ПС 220 кВ Чертово Корыто), АО «СЛ Золото») (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ООО «ЕвроСи-6Энерго-Гидро-генерация»
49	Усть-Илимская ГЭС	180 Мвар	2023	Реконструкция РУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС с установкой шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар (ШР 180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД», ПАО «Газпром» (ПС 220 кВ Ковыкта), ООО «СЛ Золото», ПАО «Высочайший» (ГОК Светловский) (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ООО «ЕвроСи-6Энерго-Гидро-генерация»
50	Усть-Илимская ГЭС	Устройства ПА	2023	Установка на Усть-Илимской ГЭС АЛАР, АОПН ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут №3	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ООО «ЕвроСи-6Энерго-Гидро-генерация»
51	ПС 220 кВ Чудничный	1х25 МВА	2023	Реконструкция ПС 220 кВ Чудничный с установкой третьего трансформатора 220/27,5 кВ мощностью 25 МВА (1х25 МВА)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ОАО «РЖД»
52	ПС 220 кВ Речушка	1х125 МВА 1х40 МВА	2024	Строительство ПС 220 кВ Речушка/т с установкой автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА и трансформатора 110/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА (1х125 МВА, 1х40 МВА)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ОАО «РЖД»
53	ПС 220 кВ Улькан	25 МВА	2023	Реконструкция ПС 220 кВ Улькан с установкой трансформатора 220/55/27,5 кВ мощностью 25 МВА (1х25 МВА)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» (Проект СИПР ЭЭС на 2022-2028 годы)	ОАО «РЖД»
54	ПС 110 кВ Тайшет-Запад	Ошиновка	2023	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Тайшет-Запад оборудования ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад - Тайшет с отпайкой на ПС НПС-17 (С-59) на оборудование с большей пропускной способностью	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
55	ПС 110 кВ Нижнеудинск	25 Мвар	2023	Установка на ПС 110 кВ Нижнеудинск БСК 25 Мвар	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
56	ПС 110 кВ Замзор	Ошиновка, выключатели, разъединители, ТТ	2023	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Замзор оборудования: - ошиновки, выключателей, разъединителей и ТТ ВЛ 110 кВ Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук; - ошиновки, выключателей, разъединителей и ТТ ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС Ук, на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
57	ПС 110 кВ Замзор	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 110 кВ Замзор: - АОПО ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС У к с реализацией УВ на ОН; - АОПО ВЛ 110 кВ Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук с реализацией УВ на ОН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
58	Транзит 110 кВ Тулун - Ново-Зиминская	Устройства ПА	2023	Установка АЧР на ПС железнодорожного транзита	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
59	Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 - ПС 220 кВ Ново-Ленино	Устройства ПА	2023	Установка АЧР на ПС железнодорожного транзита	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные утвержденные 28.12.2021 (ТУ № 5217/20-ЮЭС), Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
60	Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС - Шелехово - Слюдянка	Устройства ПА	2023	Установка АЧР на ПС железнодорожного транзита	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
61	ПС 110 кВ Тайшет-Восточная	Ошиновка	2023	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Тайшет-Восточная ошиновки ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная - Тайшет на ошиновку с большей допустимой токовой нагрузкой	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
62	ПС 110 кВ МПС	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 110 кВ МПС АОСН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
63	ПС 110 кВ Тайшет-Восточная	Устройства ПА	2023	Установка АОСН на ПС 110 кВ Тайшет-Восточная с реализацией УВ на включение БСК и на ОН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
64	ПС 110 кВ Тайшет-Восточная	40 Мвар	2023	Установка на ПС 110 кВ Тайшет-Восточная БСК мощностью 40 Мвар	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
65	ПС 110 кВ Турма	Ошиновка	2023	Замена на ПС 110 кВ Турма ошиновки ВЛ 110 кВ Опорная - Турма на ошиновку с большей допустимой токовой нагрузкой	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
66	ПС 110 кВ Огневка	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 110 кВ Огневка АОПО ВЛ 110 кВ Огневка - Чушка и ВЛ 110 кВ Огневка - Чуна с реализацией УВ на ОН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
67	ПС 110 кВ Новочунка	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 110 кВ Новочунка АОПО ВЛ 110 кВ Чуна тяговая - Новочунка I цепь с отпайкой на ПС Лесогорск и ВЛ ПО кВ Чуна тяговая - Новочунка II цепь с отпайкой на ПС Лесогорск с реализацией УВ на ОН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
68	ПС 110 кВ Турма, ПС 110 кВ Огневка	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 110 кВ Турма, ПС 110 кВ Огневка АОСН с реализацией УВ на ОН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
69	ПС 110 кВ Гидростроитель	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 110 кВ Гидростроитель АОПО ВЛ 110 кВ Гидростроитель - Зяба с реализацией УВ на ОН	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 24.05.2021 (ТУ № 1/21-ИЭСК), утвержденные 28.12.2021 (ТУ № 148/20-СЭС), Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»
70	ПС 220 кВ Речушка	Устройства ПА	2024	Установка на ПС 220 кВ Речушка АОПО ВЛ 110 кВ Видим - Речушка с реализацией УВ на ОН	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 24.05.2021 (ТУ № 1/21-ИЭСК), утвержденные 28.12.2021 (ТУ № 148/20-СЭС), Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
71	ПС 220 кВ Речушка	Устройства ПА	2024	Установка на ПС 220 кВ Речушка АОПО ВЛ 110 кВ Кежемская - Речушка с реализацией УВ на ОН	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 24.05.2021 (ТУ № 1/21-ИЭСК), утвержденные 28.12.2021 (ТУ № 148/20-СЭС), Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
72	ПС 110 кВ Зяба, ПС 110 кВ Кежемская, ПС 220 кВ Речушка, ПС 110 кВ Видим, ПС 110 кВ Черная	Устройства ПА	2023-2024	Установка на ПС 110 кВ Зяба, ПС 110 кВ Кежемская, ПС 220 кВ Речушка, ПС 110 кВ Видим, ПС 110 кВ Черная АОСН с реализацией УВ на ОН	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 24.05.2021 (ТУ № 1/21-ИЭСК), утвержденные 28.12.2021 (ТУ № 148/20-СЭС), Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
73	ПС 110 кВ Ручей	15 Мвар	2023	Установка БСК на ПС 110 кВ Ручей мощностью 15 Мвар	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
74	ПС 110 кВ Ручей	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 110 кВ Ручей АОСН с реализацией УВ на включение БСК	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
75	ПС 110 кВ Хребтовая	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 110 кВ Хребтовая АОПО ВЛ 110 кВ Хребтовая - Семигорск с реализацией УВ на ОН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
76	ПС 110 кВ Хребтовая	РУ	2023	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Хребтовая с приведением к схеме одна секционированная система шин	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
77	ПС 220 кВ Якурим	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 220 кВ Якурим комплекса телемеханики	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
78	Транзит 220 кВ Усть-Кут - Киренга - Северобайкальский - Новый Уоян - Таксимо	Устройства ПА	2023	Установка АЧР и УОН на ПС железнодорожного транзита	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД»
79	ПС 110 кВ Нижнеудинск	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 110 кВ Нижнеудинск АОСН с реализацией УВ на включение БСК и ОН	Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЕЭС на 2022-2028 гг. Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД», АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов»)	ОАО «РЖД»
80	ПС 110 кВ Нижнеудинск	Ошиновка	2023	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Нижнеудинск оборудования: - ошиновки ВЛ 110 кВ Нижнеудинск - ВРЗ; - ошиновки ВЛ 110 кВ Нижнеудинск - Водопад на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЕЭС на 2022-2028 гг. Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД», АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов»)	ОАО «РЖД»
81	ПС 110 кВ ВРЗ	Ошиновка, разъединитель, ТТ, выключатель	2023	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ ВРЗ ошиновки, выключателя, разъединителей, ТТ в ячейке СВ-110 на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЕЭС на 2022-2028 гг. Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД», АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов»)	ОАО «РЖД»
82	ПС 110 кВ Худоеланская	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 110 кВ Худоеланская АОСН с реализацией УВ на ОН	Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЕЭС на 2022-2028 гг. Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД», АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов»)	ОАО «РЖД»
83	ПС 220 кВ Рассолы	2x80 МВА	2024	Строительство ПС 220 кВ Рассолы с двумя трансформаторами 220/110/35 кВ мощностью 80 МВА каждый (2x80 МВА)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ООО «Иркутская нефтяная компания» (ПС 220 кВ Рассолы) (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ООО «ИНК»
84	ПС 220 кВ Полимер (ЗПК)	2x80 МВА, 2x25 Мвар	2023	Реконструкция ПС 220 кВ Полимер с установкой двух трансформаторов 220/110/10 кВ мощностью 80 МВА каждый (2x80 МВА) и установкой ИРМ БСК 220 кВ мощностью 25 Мвар каждый (2xБСК-25 Мвар)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ООО «Иркутская нефтяная компания» (Иркутский завод полимеров) (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ООО «ИНК»
85	ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Ковыкта №1 и №2	2x176,5 км	2023	Строительство ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Ковыкта №1, №2 ориентировочной протяженностью 353 км (2x176,5 км)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ПАО «Газпром» (Ковыкта) (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ПАО «ФСК ЕЭС»
86	ВЛ 220 кВ Братская ГЭС - Заводская № 1	6 км	2024	Строительство участка ВЛ 220 кВ Братская ГЭС - Заводская №1 с отпайкой на ПС СЭМЗ от оп. 19 до ПС 220 кВ СЭМЗ ориентировочной протяженностью 6 км с образованием ВЛ 220 кВ Братская ГЭС - Заводская №1 с отпайкой на ПС СЭМЗ	Обеспечение технологического присоединения потребителей ЗАО «ГринФилд» (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ЗАО «ГринФилд»
87	ПС 220 кВ СЭМЗ	3x63 МВА	2024	Новое строительство	Обеспечение технологического присоединения потребителей ЗАО «ГринФилд» (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ЗАО «ГринФилд»
88	Отпайки от ВЛ 220 кВ Братская ГЭС - Заводская № 1 и № 2 до ПС 220 кВ СЭМЗ	1x2 км	2024	Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Братская ГЭС - Заводская № 2 ориентировочной протяженностью 2 км (1x2 км)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ЗАО «ГринФилд» (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ЗАО «ГринФилд»
89	ПС 220 кВ Ковыкта	2x63 МВА	2023	Строительство ПС 220 кВ Ковыкта с двумя автотрансформаторами 220/110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый (2x63 МВА)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ПАО «Газпром» (Ковыкта) (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ПАО «Газпром Энерго»
90	ПС 220 кВ Чертово Корицо	2x25 МВА	2024	Строительство ПС 220 кВ Чертово Корицо с двумя трансформаторами 220/110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый (2x25 МВА)	Обеспечение технологического присоединения потребителей АО «Тонода» (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	АО «Тонода»
91	ПС 220 кВ Витим	4x100 МВА, 2x80 МВА	2023	Строительство ПС 220 кВ Витим с установкой четырех трансформаторов 220/35 кВ мощностью 100 МВА каждый, двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 80 МВА каждый (4x100 МВА, 2x80 МВА)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ООО «СЛ Золото» (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ООО «СЛ Золото»
92	ВЛ 220 кВ Сухой Лог - Витим I, II цепь	2x4,2 км	2023	Строительство ВЛ 220 кВ Сухой Лог - Витим I и II цепь ориентировочной протяженностью 8,4 км (2x4,2 км)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ООО «СЛ Золото» (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ООО «СЛ Золото»
93	Отпайки от ВЛ 220 кВ Пеледуй - НПС-9 №1, 2 на ПС 220 кВ НПС-10	2x5 км	2023	Сооружение отпайки от ВЛ 220 кВ Пеледуй - НПС-9 №1, 2 на ПС 220 кВ НПС-10 ориентировочной длиной 10 км (2x5 км)	Обеспечение технологического присоединения потребителей ООО «Транснефть-Восток» (Проект СИПР ЕЭС на 2022-2028 годы)	ООО «Транснефть-Восток»
94	ВЛ 110 кВ Ново-Ленино - ИАЗ I, II цепь	2x2,6 км	2023	Реконструкция с заменой провода ВЛ 110 кВ Ново-Ленино - ИАЗ I, II цепь	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные утвержденные 28.12.2021 (ТУ № 5217/20-ЮЭС), Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ПАО «Корпорация «Иркут»

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
95	ПС 220 кВ Ново-Ленино	Выключатели, разъединители, ТТ	2023	Замена на ПС 220 кВ Ново-Ленино выключателей, разъединителей, ТТ и ошиновки ВЛ 110 кВ Ново-Ленино - ИАЗ I цепь и II цепь на оборудование с большей допустимой токовой нагрузкой	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 28.12.2021 (ТУ № 5217/20-ЮЭС), Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»
96	ПС 110 кВ Индустриальная (ЗАО «СЭМЗ»)	2х25 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ЗАО «СЭМЗ» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 15.07.2019)	ЗАО «СЭМЗ»
97	Строительство двух отпаечных ЛЭП 110 кВ от опоры № 8-1 отпайки на ПС 110 кВ СТЭМИ ВЛ 110 кВ Гидростроитель – Заводская I, II цепь с отпайками до ПС 110 кВ Индустриальная	1х1 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ЗАО «СЭМЗ» (ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 15.07.2019)	ЗАО «СЭМЗ»
98	ПС 110 кВ Звезда	2х16 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения (ФКП «УЗКС МО РФ») (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 07.12.2018)	ФКП «УЗКС МО РФ»
99	Отпайки от ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь, ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск на ПС 110 кВ Звезда	1х1,8 км 1х5,8 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения (ФКП «УЗКС МО РФ») (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 07.12.2018)	ФКП «УЗКС МО РФ»
100	ПС 110 кВ ГПП 2х10 МВА	2х10 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения ФКП «УЗКС МО РФ» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 17.07.2018)	ФКП «УЗКС МО РФ»
101	Отпайки от ВЛ 110 кВ Восточная – Правобережная I и II цепь с отпайками на ПС 110 кВ ГПП	2х1 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения ФКП «УЗКС МО РФ» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 17.07.2018)	ФКП «УЗКС МО РФ»
102	ПС 110 кВ ТЭС	2х25 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Тулунский завод стеклокомполитов» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 30.01.2018)	ООО «Тулунский завод стеклокомполитов»
103	Две отпаечные ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Тулун-НПС цепь А и ВЛ 110 кВ Тулун-НПС-цепь Б до ПС 110 кВ ТЭС	2х1 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Тулунский завод стеклокомполитов» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 30.01.2018)	ООО «Тулунский завод стеклокомполитов»
104	ПС 110 кВ УИЦКК	2х125	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения АО «Группа «Илим» в г. Усть-Илимске (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «БЭК», утвержденные 30.04.2020 с изменениями)	АО «Группа «Илим» в г. Усть-Илимске
105	ВЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ – УИЦКК № 1, 2	2х1,6 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения АО «Группа «Илим» в г. Усть-Илимске (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «БЭК», утвержденные 30.04.2020 с изменениями)	АО «Группа «Илим» в г. Усть-Илимске
106	ПС 110 кВ ГПП-3	2х80 МВА	2026	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Саянскимпласт» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 30.01.2019)	АО «Саянскимпласт»
107	Отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Зиминская ТЭЦ – ГПП-2 Зелёная и ВЛ 110 кВ Ново-Зиминская – ГПП-2 Синяя до ПС 110 кВ ГПП-3	2х1 км	2026	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Саянскимпласт» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 30.01.2019)	АО «Саянскимпласт»
108	ПС 110 кВ Красный	2х10 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Красный» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Витимэнерго», утвержденные 24.10.2019)	ООО «Красный»
109	ВЛ 110 кВ Артемовская-Красный	-	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Красный» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Витимэнерго», согласованные 24.10.2019)	ООО «Красный»
110	ПС 110 кВ Технопарк	2х25 МВА	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Управляющая компания индустриального технопарка «Усолье-Промтех» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 25.12.2019)	ООО «Управляющая компания индустриального технопарка «Усолье-Промтех»
111	Отпайки от ВЛ 110 кВ Цемзавод – Усолье-Сибирское с отпайками и ВЛ 110 кВ Вокзальная – Цемзавод с отпайками до ПС 110 кВ Технопарк	-	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Управляющая компания индустриального технопарка «Усолье-Промтех» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 25.12.2019)	ООО «Управляющая компания индустриального технопарка «Усолье-Промтех»
112	ПС 110 кВ УКПГ-2	2х16 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
113	ВЛ 110 кВ Ковыкта-УКПГ-2	2х13,5 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
114	ПС 110 кВ УКПГ-3	2х16 МВА	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
115	ВЛ 110 кВ Ковыкта-УКПГ-3	2х15,5 км	2023	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
116	ПС 110 кВ УКПГ-1	2х16 МВА	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
117	ВЛ 110 кВ Ковыкта-УКПГ-1	2х32 км	2024	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
118	ПС 110 кВ УКПГ-45	2х16 МВА	2026	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
119	ВЛ 110 кВ Ковыкта-УКПГ-45	2х15,5 км	2026	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Газпром» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 07.10.2019)	ПАО «Газпром»
120	ПС 110 кВ Вернинская	-	2023	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Вернинская с установкой ячейки трансформатора ТЗ мощностью 32 МВА, расширением здания ОПУ для установки новых устройств релейной защиты и автоматики	Обеспечения второй категории по надежности электроснабжения АО «Полус Вернинское», заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГСК «Вернинский» максимальной мощностью 27,9 МВт. (ТУ на ТП к электрическим сетям АО «Витимэнерго», утвержденные 31 января 2020 г)	АО «Витимэнерго»
121	РП 110 кВ Полус	-	2023	Реконструкция РП 110 кВ Полус с сооружением ячейки ОРУ 110 кВ для подключения ВЛ 110 кВ Кропоткинская-Вернинская №2 с отпайкой на РП Полус	Обеспечения второй категории по надежности электроснабжения АО «Полус Вернинское», заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГСК «Вернинский» максимальной мощностью 27,9 МВт. (ТУ на ТП к электрическим сетям АО «Витимэнерго», утвержденные 31 января 2020 г)	АО «Витимэнерго»
122	ПС 110 кВ Кропоткинская	-	2023	Реконструкция ПС 110 кВ Кропоткинская с сооружением ячейки ОРУ 110 кВ для подключения ВЛ 110 кВ Кропоткинская-Вернинская №2 с отпайкой на РП Полус	Обеспечения второй категории по надежности электроснабжения АО «Полус Вернинское», заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГСК «Вернинский» максимальной мощностью 27,9 МВт. (ТУ на ТП к электрическим сетям АО «Витимэнерго», утвержденные 31 января 2020 г)	АО «Витимэнерго»
123	ПС 110 кВ Тепличная	25 МВА	2023	Строительство ПС 110 кВ Тепличная с установкой одного трансформатора мощностью 25 МВА	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО ТК «Саянский»	ООО ТК «Саянский»
124	Отпайка от ВЛ 110 кВ Ново-Зиминская ТЭЦ - Ока I цепь с отпайкой на ПС ЗСХК	-	2023	Строительство отпаечной ВЛ 110 кВ от опоры №48/1а ВЛ 110 кВ Ново-Зиминская ТЭЦ - Ока I цепь с отпайкой на ПС ЗСХК, до вновь строящейся ПС 110 кВ Тепличная	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО ТК «Саянский»	ООО ТК «Саянский»
125	ПС 110 кВ ГОК Светловский	2х25 МВА	2024	Строительство ПС 110 кВ ГОК Светловский с установкой двух трансформаторов мощностью по 25 МВА каждый	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Высочайший»	ПАО «Высочайший»
126	ВЛ 110 кВ Сухой Лог – ГОК Светловский	61 км	2024	Строительство ВЛ 110 кВ Сухой Лог – ГОК Светловский протяженностью 61 км	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Высочайший»	ПАО «Высочайший»
127	Транзит 110 кВ Тайшет - Канская опорная	Устройства ПА	2023	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ПАО «Россети Сибирь», ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД»
128	Транзит 110 кВ Тайшет - Тулун	Устройства ПА	2023	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
129	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ПС 110 кВ Юрты	Устройства ПА	2022-2023	Установка АОСН на ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ПС 110 кВ Юрты с реализацией УВ на включение БСК и на ОН	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
130	Транзит 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово	Устройства ПА	2023	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 28.12.2021 (ТУ № 302/20-ЦЭС, ТУ № 301/20-ЦЭС), Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД»
131	Транзит 110 кВ ПС 220 кВ БЦБК - ПС 220 кВ Мысовая	Устройства ПА	2023	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
132	Транзит 110 кВ Тайшет - Опорная	Устройства ПА	2023	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
133	Транзит 110 кВ Гидростроитель - Коршуниха	Устройства ПА	2023	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», утвержденные 24.05.2021 (ТУ № 1/21-ИЭСК), утвержденные 28.12.2021 (ТУ № 148/20-СЭС), Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
134	Транзит 110 кВ Коршуниха - Лена	Устройства ПА	2023	Установка АЧР, УПАСК, УОН на ПС железнодорожного транзита	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ОАО «РЖД», ОАО «ИЭСК»
135	Участки транзитов Усть-Кут - Пеледуй, Усть-Кут -Таксимо, Пеледуй - Таксимо	Устройства ПА	2023	Установка УПАСК и ФОЛ на ПС на участках транзитов Усть-Кут - Пеледуй, Усть-Кут -Таксимо, Пеледуй - Таксимо	Протокол заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр	ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «Транснефть», АО «Витимэнерго», ОАО «РЖД»
136	Братский ПП 500 кВ	Устройства ПА	2023	Установка на Братском ПП 500 кВ АОПО ВЛ 220 кВ Братский ПП – Опорная № 2 с отпайками (ВЛ-233) с УВ на ОН с реализацией УВ на ОН	Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЕЭС на 2022-2028 гг. Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД»), АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов»	ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД», (УОН, УПАСК)
137	ПС 500 кВ Тайшет	Устройства ПА	2023	Модернизация АОПО 1АТ, 2АТ, 3АТ ПС 500 кВ Тайшет с реализацией УВ на ОН на ПС транзита 110 кВ Тайшет – Тулун	Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЕЭС на 2022-2028 гг. Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД»), АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов»	ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД», (УОН, УПАСК)
138	ПС 500 кВ Ново-Зиминская	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 500 кВ Ново-Зиминская АОПО АТ-1, АТ-2 ПС 500 кВ Ново-Зиминская с реализацией УВ на ОН	Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЕЭС на 2022-2028 гг. Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД»), АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов»	ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД», (УОН, УПАСК)
139	Предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше (по ТУ на ТП) на территории Иркутской области на 2022 год представлены в Книге 1 (раздел 2.17, табл. 2.17.4). Мероприятия, необходимые для исключения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений					
140	ПС 110 кВ Никольск	1х6,3 МВА	2024	Модернизация ПС 110 кВ Никольск с заменой трансформатора Т1 1х6,3 МВА с ПБВ на трансформатор мощностью 1х6,3 МВА с РПН без увеличения трансформаторной мощности	ПС 110 кВ Никольск питается от ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск и ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Никольск. На ПС установлены: Т-1 110/10 кВ – ТМ-6300 с ПБВ 110±2х2,5%, 1974 года выпуска; Т-2 110/10 кВ – ТДТН-10000 с РПН 115±9х1,78%. Для обеспечения качества электрической энергии у потребителей, уровень напряжений на шинах 10 кВ ПС 110 кВ Никольск должен составлять 10,6 кВ в режиме наибольших нагрузок и 10,4 кВ в режиме наименьших нагрузок. Уровень напряжения на шинах 110 кВ Иркутской ТЭЦ-10 в течение года находится в пределах 121,3 – 118,9 кВ. Из-за недостаточного диапазона регулирования ПБВ на Т-1 (I положение коэффициент 10.5) напряжение на шинах 10 кВ ПС 110 кВ Никольск превышает 11,5 кВ. Для обеспечения требуемого уровня напряжения у потребителей, в течение всего года в работе находится Т-2 (10 МВА). По причине дефекта РПН Т-2, регулирование напряжения выполняется через шаг с отключением трансформатора, что не позволяет выдерживать необходимый диапазон напряжений на шинах 10 кВ. При выводе в ремонт Т-2 и плановых работах на СШ 110 кВ ПС 110 кВ Никольск питание ПС 110 кВ Никольск производится от ПС 110 кВ Усть-Орда. При данном режиме уровень напряжения на шинах 10 кВ ПС 110 кВ Никольск также выше 11 кВ. В результате не обеспечено качество электроэнергии у потребителей, в том числе, у крупного социально-значимого потребителя - психиатрическая больница «Сосновый бор». В связи с вышесказанным предлагается реконструкция ПС 110 кВ Никольск в следующем объеме: -замена Т-1 на трансформатор аналогичной мощности (6,3 МВА) с РПН 115± 9х1,78%; -ремонт (замена) устройства РПН Т-2; -замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ с реконструкцией защит трансформаторов. (Приложение Д к Книге 2)	ОАО «ИЭСК»
141	ПС 110 кВ Макарово	1х6,3 МВА	2023	Новое строительство	От ПС 110 кВ Макарово, которая была временно смонтирована на базе комплексной передвижной подстанции на автоходу (установлена на автомобильном трале), выполнено электроснабжение посёлков Макарово, Балашово и Кривая Лука, год выпуска 1979, тип ПКТПА-2500/110 с трансформатором ТМН-6300/110/10-71У1 1977 года выпуска (установлен на железобетонных плитах без маслоприёмника). ОРУ 110 кВ ПС также выполнено на автоходу по упрощённой схеме, защита со стороны 110кВ осуществляется ограничителями перенапряжения и плавкими вставками. КРУН 10кВ с выкатными масляными выключателями ВММ-10-400 У2 1973 года выпуска не имеет свободных ячеек для подключения дополнительных ВЛ 10кВ. Подстанция установлена в лесном массиве неподалёку от ВЛ 110 кВ Лена – Верхнемарково – Киренск и введена в работу в августе 1990 года (как временная). Кроме того, до ближайшего населённого пункта Макарово 13 км по пересечённой местности. В период весеннего половодья при разливе р. Лена проезд к подстанции невозможен. Поэтому в случае аварийного отключения возможны длительные перебои электроснабжения социально-значимых объектов, расположенных в населённых пунктах Макарово, Балашово и Кривая Лука. В соответствии с заключением, приведенном в акте от 30 апреля 2018 года технического освидетельствования (Приложение Д к Книге 2), оборудование ПС 110 кВ Макарово находится в неудовлетворительном состоянии, в связи с чем требуется проектирование и сооружение новой ПС. С учетом изложенного предлагается сооружение ПС 110/10 кВ Макарово без увеличения трансформаторной мощности (1х6,3 МВА). От ПС 110 кВ Макарово, которая была временно смонтирована на базе комплексной передвижной подстанции на автоходу (установлена на автомобильном трале), выполнено электроснабжение посёлков Макарово, Балашово и Кривая Лука, год выпуска 1979, тип ПКТПА-2500/110 с трансформатором ТМН-6300/110/10-71У1 1977 года выпуска (установлен на железобетонных плитах без маслоприёмника). ОРУ 110 кВ ПС также выполнено на автоходу по упрощённой схеме, защита со стороны 110кВ осуществляется ограничителями перенапряжения и плавкими вставками. КРУН 10кВ с выкатными масляными выключателями ВММ-10-400 У2 1973 года выпуска не имеет свободных ячеек для подключения дополнительных ВЛ 10кВ. Подстанция установлена в лесном массиве неподалёку от ВЛ 110 кВ Лена – Верхнемарково – Киренск и введена в работу в августе 1990 года (как временная). Кроме того, до ближайшего населённого пункта Макарово 13 км по пересечённой местности. В период весеннего половодья при разливе р. Лена проезд к подстанции невозможен. Поэтому в случае аварийного отключения возможны длительные перебои электроснабжения социально-значимых объектов, расположенных в населённых пунктах Макарово, Балашово и Кривая Лука. В соответствии с заключением, приведенном в акте от 30 апреля 2018 года технического освидетельствования (Приложение Д к Книге 2), оборудование ПС 110 кВ Макарово находится в неудовлетворительном состоянии, в связи с чем требуется проектирование и сооружение новой ПС. С учетом изложенного предлагается сооружение ПС 110/10 кВ Макарово без увеличения трансформаторной мощности (1х6,3 МВА).	ОАО «ИЭСК»
142	Отпайка от ВЛ 110 кВ Лена – Верхнемарково – Киренск	1х3,5 км	2023	Новое строительство	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в летний период максимальных нагрузок при среднемесячной температуре для наиболее теплого месяца +18°С в двойной ремонтной схеме с отключением ВЛ 110 кВ Бируса – Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-864) и ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад – Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-59) имеет место снижение напряжения на шинах 110 кВ ПС 110 кВ транзита ниже МДН 90,6 кВ (АДН 85,6 кВ). Схемно-режимные мероприятия, направленные на ликвидацию недопустимых электроэнергетических режимов, отсутствуют. В целях исключения указанного снижения напряжения необходим ввод ГАО на величину до 60 МВт на ПС 110 кВ транзита. Мероприятие выполняется в рамках перечня, утвержденного Протоколом Минэнерго России от 31 августа 2022 года №НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»
143	ПС 110 кВ Юрты	58 Мвар	2023	Установка на ПС 110 кВ Юрты БСК мощностью 58 Мвар	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний период максимальных нагрузок при отключении ВЛ 110 кВ на транзите 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет – ПС 110 кВ Замзор – ПС 500 кВ Тулун в нормальной схеме имеет место перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования. После выполнения схемно-режимных мероприятий токовая перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования в определенных СРС сохраняется. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме 8 МВт. Мероприятие выполняется в рамках перечня, утвержденного Протоколом Минэнерго России от 31 августа 2022 года №НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»
144	ВЛ 110 кВ Тайшет - Замзор № 2	ВЛ	2023	Строительство новой ВЛ 110 кВ Тайшет - Замзор № 2 (марку провода уточнить при проектировании)	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний период максимальных нагрузок при отключении ВЛ 110 кВ на транзите 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет – ПС 110 кВ Замзор – ПС 500 кВ Тулун в нормальной схеме имеет место перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования. После выполнения схемно-режимных мероприятий токовая перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования в определенных СРС сохраняется. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме 8 МВт. Мероприятие выполняется в рамках перечня, утвержденного Протоколом Минэнерго России от 31 августа 2022 года №НШ-249/1пр	ОАО «ИЭСК»
145	ПС 220 кВ Коршуниха	Устройства ПА	2023	Установка на ПС 220 кВ Коршуниха АОПО ВЛ 110 кВ Коршуниха - Хребтовая № 2 с реализацией УВ на ОН	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в зимний период максимальных нагрузок транзита при температуре ОЗМ при аварийном отключении АТ-1 (АТ-2) ПС 220 кВ Лена в схеме ремонта АТ-2 (АТ-1) ПС 220 кВ Лена имеет место токовая перегрузка провода ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая марки АС-150/24 на 4% (694 А при ДДТН=АДТН 671 А при -300С), выключателя и трансформатора тока ячейки ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая на ПС 220 кВ Коршуниха на 16% (694 А при ДДТН=АДТН 600 А), секционного выключателя на ПС 110 кВ Хребтовая на 16% (694 А при ДДТН=АДТН 600 А), трансформатора тока ячейки ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая, разъединителей СР-1-110, СР-2-110 и ШР-110 II СШ ПС 110 кВ Хребтовая на 11% (694 А при ДДТН=АДТН 630 А). В настоящее время схемно-режимные мероприятия, направленные на ввод параметров электроэнергетических режимов в область допустимых значений, отсутствуют. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 15 МВт.	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
146	ВЛ 110 кВ Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук	Провод	2023	Замена провода ВЛ 110 кВ Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний и летний периоды максимальных нагрузок при отключении ВЛ 110 кВ на транзите 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет – ПС 110 кВ Замзор – ПС 500 кВ Тулун в нормальной схеме имеет место перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования. После выполнения схемно-режимных мероприятий токовая перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования в определенных СРС сохраняется. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме 17 МВт. Мероприятие выполняется в рамках перечня, утвержденного Протоколом Минэнерго России от 31 августа 2022 года №НШ-249/1пр Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЕЭС на 2022-2028 гг.	ОАО «ИЭСК»
147	ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС Ук	Провод	2023	Замена провода ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС Ук на провод с большей допустимой токовой нагрузкой	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний и летний периоды максимальных нагрузок при отключении ВЛ 110 кВ на транзите 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет – ПС 110 кВ Замзор – ПС 500 кВ Тулун в нормальной схеме имеет место перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования. После выполнения схемно-режимных мероприятий токовая перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования в определенных СРС сохраняется. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме 17 МВт. Мероприятие выполняется в рамках перечня, утвержденного Протоколом Минэнерго России от 31 августа 2022 года №НШ-249/1пр Технико-экономическое сравнение вариантов реконструкции ПС 500 кВ Тулун. Реализация мероприятия необходима для варианта №2 - замена существующих АТ-1,2 220/110 кВ на 200 МВА, предусмотренного проектом СИПР ЕЭС на 2022-2028 гг.	ОАО «ИЭСК»
148	ПС 110 кВ Рассоха	Ошиновка, выключатель, ТТ	2023	Замена на ПС 110 кВ Рассоха: - ошиновки ЛЭП и ошиновки секционного выключателя; - секционного выключателя; - ТТ ВЛ 110 кВ Шелехово - Рассоха, на оборудовании с большей допустимой токовой нагрузкой	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в летний период максимальных нагрузок при средне-месячной температуре для наиболее теплого месяца +18°С при отключении ВЛ 220 кВ Шелехово – БЦБК с отпайкой на ПС Слюдянка (отключен АТ2 ПС 220 кВ Слюдянка) и ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг (ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха) с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий имеет место токовая перегрузка ВЛ и следующего оборудования: 1. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг: 1.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха марки АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 ОС = 419 А. 1.2. Провод ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 ОС = 419 А. 1.3. Шинный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 684 А, ДДТН при +18 ОС = 419 А. 1.4. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ошиновка секционного выключателя на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 ОС = 419 А. 1.5. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 ОС = 419 А. 1.6. Секционный выключатель и трансформатор тока ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 110 кВ Рассоха: I расч = 684 А, ДДТН при +18 ОС = 630 А. 2. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха: 2.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг марки АС-120/19: I расч = 694 А, ДДТН при +18 ОС = 419 А. 2.2. Провод ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 644 А, ДДТН при +18 ОС = 419 А. 2.3. Шинный, линейный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 694 А, ДДТН при +18 ОС = 600 А. 2.4. Ошиновка на ПС 110 кВ Большой Луг, выполненная проводом М-120: I расч = 694 А, ДДТН при +18 ОС = 521 А. 2.5. ТТ-110-транзита на ПС 110 кВ Большой Луг: I расч = 694 А, ДДТН при +18 ОС = 630 А. 2.6. Ошиновка марки АС-185 ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 ОС = 559 А. 2.7. Трансформатор тока ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 ОС = 600 А. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 30 МВт	ОАО «РЖД»
149	ПС 110 кВ Большой Луг	ТТ, ошиновка	2023	Замена в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Большой Луг ТТ и ошиновки на оборудовании с большей допустимой токовой нагрузкой		ОАО «РЖД»
150	ПС 110 кВ Подкаменная	ТТ, ошиновка	2023	Замена на ПС 110 кВ Подкаменная ТТ и ошиновки ВЛ 110 кВ Большой Луг - Подкаменная и ВЛ 110 кВ Рассоха - Подкаменная, а также ошиновки СШ 110 кВ на оборудовании с большей допустимой токовой нагрузкой		ОАО «РЖД»
151	ПС 110 кВ Изумрудная	2х40 МВА	2023	Реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная с заменой Т-1 и Т-2 2х25 МВА на трансформаторы мощностью 2х40 МВА	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
152	ПС 110 кВ Жигалово	10 МВА	2023	Реконструкция ПС 110 кВ Жигалово с заменой Т-1 мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
153	ПС 110 кВ Бирюса	25 МВА	2025	Реконструкция ПС 110 кВ Бирюса с заменой трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
154	ПС 110 кВ Луговая	2х32 МВА	2025	Реконструкция ПС 110 кВ Луговая с заменой Т-1 и Т-2 2х25 МВА на трансформаторы мощностью 2х32 МВА	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
155	ПС 110 кВ Черноруд	1х16 МВА, 40 км	2024	Реконструкция ПС 110 кВ Черноруд в части: - перевода на проектную схему (с заменой трансформатора 35/10 кВ на 110/35/10 кВ 16 МВА); - перевода участка ВЛ 35 кВ на 110 кВ; - перевода питания ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир от ПС 110 кВ Черноруд	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
156	ПС 110 кВ Бохан	0,8 МВт	2026	Реконструкция ПС 110 кВ Бохан в части установки ДГУ мощностью 0,8 МВт	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
157	ПС 110 кВ Оса	6,3 МВА	2026	Реконструкция ПС 110 кВ Оса с установкой третьего трансформатора Т-3 мощностью 6,3 МВА	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
158	ПС 110 кВ Хомутово	4,8 МВт	2026	Реконструкция ПС 110 кВ Хомутово в части установки ДГУ мощностью 4,8 МВт	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
159	ПС 110 кВ Вокзальная	1,4 МВт	2026	Реконструкция ПС 110 кВ Вокзальная в части установки ДГУ мощностью 1,4 МВт	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
160	ПС 110 кВ Артемовская	16 МВА	2023	Реконструкция ПС 110 кВ Артемовская с заменой трансформатора Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	АО «Витимэнерго»
161	ПС 110 кВ Мараканская	10 МВА	2024	Реконструкция ПС 110 кВ Мараканская с заменой трансформатора Т-2 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (раздел 3)	АО «Витимэнерго»
Мероприятия по релейной защите и автоматике						
162	Мамаканская ГЭС		2023	Создание РАСП: - СИПР Регистрация аварийных событий и процессов (РАСП): - система мониторинга переходных режимов (СИПР)	Обеспечение наблюдаемости режимов работы Мамаканской ГЭС с целью уточнения параметров расчетной модели генерирующего оборудования станции для уточнения допустимых режимов работы Мамаканской ГЭС	АО «Мамаканская ГЭС»
163	Предложения по строительству/модернизации релейной защиты и автоматики на 2022 год представлены в Книге 1 (раздел 2.17, табл. 2.17.4)					
Дополнительный перечень мероприятий (по информации от собственников)						
164	Предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше (по информации от собственников) на территории Иркутской области на 2022 год представлены в Книге 1 (раздел 2.17, табл. 2.17.5)					
165	Предложения по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и ниже (по предложениям собственников) на территории Иркутской области на 2022 год представлены в Книге 1 (раздел 2.17, табл. 2.17.6)					
166	Предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше (по информации от собственников) на территории Иркутской области на 2023-2027 гг. представлены в Книге 2 (раздел 1.5, табл. 1.5.1)					
167	Предложения по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и ниже (по предложениям собственников) на территории Иркутской области на 2023-2027 гг. представлены в Книге 2 (раздел 1.5, табл. 1.5.2)					

¹ - в соответствии с проектной документацией по титулу «ОРУ 220-500 кВ. УИГ_00040406. Реконструкция. Подключение к шинам ОРУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС линии ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №2, ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №3 с изменением точки присоединения ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №1 и установкой шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар» установка шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар планируется в линейную ячейку №4 ОРУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС (ячейка ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №2).

Продолжение в № 77

**МИНИСТЕРСТВО СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ, ОПЕКИ И ПОПЕЧИТЕЛЬСТВА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

8 июня 2022 года

Иркутск

№ 53-69-мпр

**О внесении изменений в Административный регламент предоставления государственной услуги
«Предоставление социальных выплат в целях частичного возмещения расходов на оплату газификации жилых
домов (квартир) отдельным категориям граждан, проживающих на территории Иркутской области»**

В целях приведения в соответствие с законодательством, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 18 сентября 2009 года № 261/40-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в Административный регламент предоставления государственной услуги «Предоставление социальных выплат в целях частичного возмещения расходов на оплату газификации жилых домов (квартир) отдельным категориям граждан, проживающих на территории Иркутской области», утвержденный приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 21 декабря 2011 года № 213-мпр, следующие изменения:

1) в пункте 23:

в подпункте «а» цифры «60» заменить на цифры «110»;

в подпункте «б» цифры «50» заменить на цифры «110»;

2) пункт 24(1) признать утратившим силу.

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр социального развития, опеки и попечительства
Иркутской области
В.А. Родионов

УКАЗ

ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**О награждении государственными наградами
Российской Федерации**

За обеспечение успешной подготовки спортсменов, добившихся высоких спортивных достижений на Играх XXXII Олимпиады и XVI Паралимпийских летних играх 2020 года в городе Токио (Япония), наградить:

МЕДАЛЬЮ ОРДЕНА «ЗА ЗАСЛУГИ ПЕРЕД ОТЕЧЕСТВОМ»

I СТЕПЕНИ

КОРЗУН Галину Николаевну - старшего тренера отделения пулевой стрельбы областного государственного казенного учреждения «Спортивная школа олимпийского резерва «Приангарье» имени Л.М. Яковенко»

МЕДАЛЬЮ ОРДЕНА «ЗА ЗАСЛУГИ ПЕРЕД ОТЕЧЕСТВОМ»

II СТЕПЕНИ

САПУНОВА Александра Яковлевича - тренера отделения легкой атлетики областного государственного казенного учреждения «Спортивная школа олимпийского резерва «Приангарье» имени Л.М. Яковенко», Иркутская область.

Президент Российской Федерации
В. Путин

Москва, Кремль
1 июля 2022 года
№ 418

**АДМИНИСТРАЦИЯ
УСТЬ-ОРДЫНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА**

П Р И К А З

23 мая 2022 года

№ 89-8-адмпр

пос.Усть-Ордынский

Об утверждении Положения о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

В целях сохранения, развития и популяризации национальных языков, национальных культурных ценностей и национальных видов спорта бурятского народа и иных народов, традиционно проживающих на территории Усть-Ордынского Бурятского округа, в соответствии со статьей 18 Закона Иркутской области от 6 декабря 2010 года № 121-ОЗ «Об Усть-Ордынском Бурятском округе как административно-территориальной единице Иркутской области с особым статусом», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить прилагаемое Положение о проведении областного культурно - спортивного праздника «Сур-Харбан-2022».
2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Заместитель Губернатора Иркутской области - руководитель администрации Усть-Ордынского Бурятского округа
А.А. Прокопьев

УТВЕРЖДЕНО
приказом администрации
Усть-Ордынского Бурятского округа
от 23 мая 2022 года № 89-8 - адмпр

**ПОЛОЖЕНИЕ
О ПРОВЕДЕНИИ ОБЛАСТНОГО КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОГО ПРАЗДНИКА «СУР-ХАРБАН-2022»**

Глава 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящее Положение определяет порядок и условия подготовки и проведения областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022».
2. Ежегодный областной культурно-спортивный праздник «Сур-Харбан» (далее - праздник «Сур-Харбан», «Сур-Харбан» 2022 года) проводится в целях сохранения, развития и популяризации национальных языков, национальных культурных ценностей и национальных видов спорта бурятского народа и иных народов, традиционно проживающих на территории Усть-Ордынского Бурятского округа (далее - округ).
3. Программа праздника «Сур-Харбан» состоит из следующих мероприятий:
 - а) спортивные состязания, в том числе традиционная бурятская игра в состав «шагай наадан» (далее - игра);
 - б) конкурс театрализованных концертных программ «В семье единой!», посвященный празднованию 85-летия Усть-Ордынского Бурятского округа и Года культурного наследия народов России (далее - конкурс);
 - в) фестиваль команд клуба веселых и находчивых (далее - фестиваль КВН, фестиваль, КВН).
4. Используемые термины:
 - а) жюри конкурса - коллегиальный орган, созданный на время проведения конкурса, на который возложены функции по определению победителей конкурса и разрешению спорных моментов, возникающих во время проведения конкурса;
 - б) участники конкурса - творческие коллективы и исполнители художественной самодеятельности, входящие в состав команды от муниципального района Иркутской области, расположенного на сельской территории Иркутской области или муниципального образования «город Свирск» (далее-муниципальное образование Иркутской области);
 - в) заявочные комиссии - коллегиальные органы, созданные на время проведения фестиваля, конкурса, на которые возложены функции по рассмотрению оригиналов документов участников фестиваля, конкурса;
 - г) жюри фестиваля КВН - коллегиальный орган, созданный на время проведения фестиваля, на который возложены функции по определению победителей фестиваля и разрешению спорных моментов, возникающих во время проведения фестиваля;
 - д) участники фестиваля КВН - молодые люди в возрасте от 14 до 35 лет, входящие в состав команды от муниципального образования Иркутской области (пожелавшего участвовать в фестивале);
 - е) участники игры - люди в возрасте от 14 лет и старше, входящие в состав команды от муниципального образования Иркутской области (пожелавшего участвовать в игре);
 - ж) мандатная комиссия - коллегиальный орган, созданный на время проведения спортивных состязаний, на который возложены функции по допуску спортсменов к соревнованиям;
 - з) судейская коллегия - коллегиальный орган, созданный на время проведения спортивных состязаний, на который возложены функции по разрешению спорных моментов, возникающих на спортивных состязаниях;
 - и) юноши и девушки в спортивных состязаниях - участники (спортсмены) спортивных состязаний от 14 до 18 лет (в стрельбе из бурятского лука от 14 до 20 лет включительно), входящие в состав команд по видам спортивных состязаний от муниципального образования Иркутской области (пожелавшего участвовать в спортивных состязаниях);
 - к) мужчины и женщины в спортивных состязаниях - участники (спортсмены) спортивных состязаний 18 лет и старше (в стрельбе из бурятского лука старше 20 лет), входящие в состав команд по видам спортивных состязаний от муниципального образования Иркутской области (пожелавшего участвовать в спортивных состязаниях);
 - л) спортивная команда муниципального образования Иркутской области - группа спортсменов, представляющая муниципальное образование Иркутской области на празднике «Сур-Харбан» по видам спорта, входящим в программу спортивных состязаний;
 - м) команда-участник - команда, представляющая муниципальное образование Иркутской области на празднике «Сур-Харбан» по культурной программе и программе спортивных состязаний.

Глава 2. СРОКИ И МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ ПРАЗДНИКА «СУР-ХАРБАН»

5. Днями проведения областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан» в соответствии с действующим законодательством определены 30 июня - 2 июля 2022 года.
6. Место проведения: пос. Новонкутский, Нукутского района Иркутской области.
7. Заезд делегаций 30 июня 2022 года до 12.00 часов. Заседание мандатной комиссии с 12.00 до 18.00 часов. Команды, не прошедшие мандатную комиссию в указанное время, к соревнованиям не допускаются. Заседание судейской коллегии в 18.00 часов.

Глава 3. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРАЗДНИКА «СУР-ХАРБАН»

8. Организатор праздника «Сур-Харбан» - администрация Усть-Ордынского Бурятского округа (далее - администрация округа).
Общее руководство подготовкой и проведением праздника «Сур-Харбан» осуществляется организационным комитетом, состав которого утверждается распоряжением администрации округа.
9. Администрация округа не менее чем за 14 дней до срока представления документов для участия в празднике «Сур-Харбан» обеспечивает размещение извещения о проведении праздника на официальном сайте администрации округа в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (<http://uobo.irkobl.ru>).
10. Извещение о проведении праздника «Сур-Харбан» должно содержать следующие сведения:
 - а) время, место и форма проведения праздника «Сур-Харбан»;
 - б) наименование и почтовый адрес администрации округа;
 - в) порядок, место и срок подачи заявок на участие в празднике «Сур-Харбан»;
 - г) критерии оценки участников праздника «Сур-Харбан»;
 - д) порядок подведения итогов праздника «Сур-Харбан»;
 - е) размер и форма награждения победителей и призеров праздника «Сур-Харбан»;
 - ж) порядок и сроки объявления и награждения победителей и призеров праздника «Сур-Харбан»;
 - з) необходимая контактная информация;
 - и) программа проведения спортивных состязаний;
 - к) программа фестиваля КВН;
 - л) программа конкурса.
11. Для участия в празднике «Сур-Харбан» муниципальному образованию Иркутской области (пожелавшему участвовать в спортивных состязаниях, конкурсе, фестивале КВН) необходимо представить следующие документы:
 - а) предварительная заявка для участия в спортивных соревнованиях (кроме игры, указывается, по каким видам спортивных состязаний участвуют и сколько спортсменов участвует);
 - б) заявка на участие в конкурсе по установленной форме согласно Приложению 1 к настоящему Положению;
 - в) заявка для участия в фестивале по установленной форме согласно Приложению 2 к настоящему Положению;
 - г) заявка для участия в игре по установленной форме согласно Приложению 15 к настоящему Положению;
 - д) материал (тексты выступлений) на предварительный просмотр (для участников фестиваля);
 - е) заявление участника праздника «Сур-Харбан» о согласии на обработку персональных данных согласно Приложению 3 к настоящему Положению;

12. Документы, указанные в пункте 11 настоящего Положения, направляются в бумажном или электронном виде в администрацию округа по адресу: 669001, Иркутская область, пос. Усть-Ордынский, ул. Ленина, 18, тел./факс: 8(39541) 3-14-56, e-mail: okrug-uobo@mail.ru.

13. Срок представления документов для участия в празднике «Сур-Харбан» с 26 мая по 11 июня 2022 года.

14. Администрация округа:
 - а) регистрирует заявку в день ее поступления;
 - б) осуществляет в течение 3 рабочих дней после поступления проверку представленных документов и принятие решения о допуске к участию в празднике «Сур-Харбан» либо об отказе в допуске к участию в празднике;
 - в) направляет документы членам жюри конкурса и фестиваля КВН в случае их соответствия требованиям настоящего Положения.

15. Основаниями для отказа в допуске к участию в празднике «Сур-Харбан» являются:

- а) несоответствие требованиям к участникам праздника «Сур-Харбан», установленным подпунктами «б», «д», «е», «и» и «к» пункта 4 настоящего Положения соответственно;
- б) представление документов, указанных в пункте 11 настоящего Положения, после окончания срока, установленного пунктом 13 настоящего Положения;
- в) представление недостоверных сведений и (или) неполного перечня документов, указанных в пункте 11 настоящего Положения;
- г) отсутствие регистрации по месту жительства на территории представляемого муниципального образования Иркутской области (студенты, проживающие на территории муниципального образования, допускаются к спортивным состязаниям, с регистрацией по месту пребывания на период обучения при предоставлении справки об обучении в соответствующем учебном заведении).

16. В случае отказа в допуске к участию, лицо, подавшее заявку, и представляемое им муниципальное образование Иркутской области в течение одного рабочего дня с момента принятия решения письменно извещаются об этом с мотивированным обоснованием причин отказа.

17. Определение мест общекомандного зачета в спортивных состязаниях и в культурной программе, состоящей из конкурса, игры и фестиваля КВН производится раздельно.

18. По итогам спортивных состязаний в общекомандном зачете команды-участники награждаются в соответствии с пунктом 36 настоящего Положения.

19. По итогам проведения конкурса, фестиваля КВН и игры определяется общекомандное место муниципального образования Иркутской области в культурной программе.

Общекомандное место в культурной программе определяется по наибольшей сумме очков, набранных муниципальным образованием Иркутской области за конкурс, фестиваль КВН и игру, по таблице подсчета очков согласно Приложению 4 к настоящему Положению. В случае равенства очков первенство присуждается муниципальным образованиям Иркутской области, получившим в конкурсе наибольшее количество очков.

По итогам проведения конкурса, игры и фестиваля КВН команды муниципальных образований Иркутской области награждаются:

- за 1 место - кубком, дипломом первой степени и ценным призом;
- за 2, 3 места - дипломами соответствующих степеней и ценными призами;
- за 4, 5 и 6 места - дипломами участника и ценными призами;
- за остальные места - дипломами за участие.

Глава 4. СПОРТИВНЫЕ СОСТЯЗАНИЯ

20. Обязательным условием для участия муниципального образования Иркутской области в спортивных состязаниях праздника является наличие укомплектованных спортивных команд по национальным видам спорта: бурятская борьба, стрельба из бурятского лука, бурятские шахматы шатар, конные скачки, игра.

В мандатную комиссию представителем спортивной команды представляются следующие документы:

- а) общая заявка согласно Приложению 5 к настоящему Положению;
 - б) заявка для участия в игре по установленной форме согласно Приложению 15 к настоящему Положению;
 - в) паспорт каждого участника;
 - г) ИНН на каждого участника;
 - д) заявление участника праздника «Сур-Харбан» о согласии на обработку персональных данных согласно Приложению 3 к настоящему Положению;
 - е) договор (оригинал) о страховании жизни и здоровья от несчастных случаев, включая риски соревнований на каждого участника спортивных состязаний, кроме игры;
 - ж) документы, предусмотренные пунктом 67 настоящего Положения.
- В судейскую коллегия представителем спортивной команды представляются следующие документы:
- а) именная заявка на каждый вид спорта, согласно Приложению 6 к настоящему Положению;
 - б) техническая заявка по легкой атлетике, согласно Приложению 7 к настоящему Положению.
21. К соревнованиям допускаются:
- а) участники, достигшие на период проведения соревнований 14 лет (по конному спорту допускаются спортсмены независимо от возраста с документом, удостоверяющим личность, и письменным разрешением законных представителей) и имеющие допуск (роспись и печать в именной заявке) врача-терапевта;
 - б) участники, внесенные в общую заявку команды и заявку по одному виду спорта, утвержденные мэром муниципального образования Иркутской области;
 - в) участники, исполнившие требования подпункта «а» пункта 11 и пункта 20 настоящего Положения и прошедшие мандатную комиссию;
 - г) участники, имеющие регистрацию по месту жительства на территории представляемого муниципального образования Иркутской области не менее одного года на момент проведения праздника «Сур-Харбан»;
 - д) по конным скачкам и заездам допускаются лошади, принадлежащие на праве собственности как физическим, так и юридическим лицам, имеющим регистрацию по месту жительства на территории представляемого муниципального образования Иркутской области;
 - е) участники, исполнившие требования пункта 67 настоящего Положения и прошедшие мандатную комиссию.

22. В программу праздника «Сур-Харбан» включены 10 видов спорта: бурятская борьба, стрельба из бурятского лука, конный спорт, легкая атлетика, футбол, гиревой спорт, волейбол, бурятские шахматы шатар, шахматы, шашки и традиционная игра в кости «шагай наадан».

Общекомандный зачет определяется по 11 видам спортивной программы (по волейболу результаты мужских и женских команд принимаются раздельно): бурятская борьба, стрельба из бурятского лука, конный спорт, легкая атлетика, гиревой спорт, волейбол (муж.), волейбол (жен.), футбол, шахматы, бурятские шахматы шатар, шашки. Соревнования проводятся в соответствии с действующими правилами соревнований по видам спорта.

Результаты состязаний по игре идут в зачет культурной программы.

Участники соревнований выступают только в одном виде спортивной программы праздника «Сур-Харбан». В противном случае результат участника в видах программы, в которых он участвовал, аннулируется.

23. Спортивные команды муниципальных образований Иркутской области (далее - спортивная команда) по бурятской борьбе состоят из 20 участников:

- 8 мужчин, 12 юношей. В одной весовой категории у мужчин и юношей разрешается выставить по 2 участника. Весовые категории для мужчин - до 60 кг, до 70 кг, до 82 кг, до 82 кг и свыше 82 кг, для юношей - до 45 кг, до 50 кг, до 55 кг, до 60 кг, до 70 кг и свыше 70 кг. Спортсмены вне зачета к состязаниям не допускаются.

Форма одежды спортсмена: спортивные шорты, кроссовки.

Одежда выводящего судьи-секунданта, «засула» - головной убор (малгай), национальный халат (тэрлиг), мягкая национальная обувь (гутал).

Экипировка спортсменов и судей осуществляется самими спортсменами и судьями.

Ритуал поединков: Перед началом схватки борцы выбегают на поле, исполняют «танец орла» (движения рук напоминают взмахи крыльев орла, а грудь и туловище - лева). Борцы, вызванные на схватку, становятся с правой и левой стороны судейского стола и начинают ритуал поединка двумя хлопками по бедрам, чередуясь по внешней и внутренней стороне, это символизирует, что «с тобой вдвоем будем вести честную спортивную борьбу», после чего начинается схватка.

Победивший борец по окончании схватки, после нескольких шагов, делает прыжок с взмахом рук в стороны, как бы выражая, свою радость и всплеск эмоций, потом подходит к побежденному, помогает встать и поднимает правую руку, а проигравший проходит под ней, этим он показывает свое согласие поражению. После этого победитель исполняет танец победителя.

Ритуал финальных поединков:

Перед началом схватки проводится парад-представление борцов. Борцы выбегают на поле, исполняют «танец орла» (движения рук напоминают взмахи крыльев орла, а грудь и туловище - лева). После этого каждый борец подбегает к своему «засулу», касается правой рукой его правого плеча и, изображая взлетающую птицу поднятой рукой приветствует зрителей, переступая своеобразно с ноги на ногу, делает круговое движение по ходу солнца. Сделав три ритмичных шага, меняет руку и плечо, останавливается по правую руку от «засула», с достоинством ожидая своего соперника. У каждого борца свой «засул», который в форме своеобразного напева «сол» прославляет своего спортсмена, называя его имя и место, откуда он родом. В ходе поединка «засул» помогает своему подопечному советами, отстаивает его интересы перед судьями.

Борцы, вызванные на схватку, становятся с правой и левой стороны судейского стола и начинают ритуал поединка двумя хлопками по бедрам, чередуясь по внешней и внутренней стороне, это символизирует, что «с тобой вдвоем будем вести честную спортивную борьбу», после чего начинается схватка.

Победивший борец по окончании схватки, после нескольких шагов, делает прыжок с взмахом рук в стороны, как бы выражая, свою радость и всплеск эмоций, потом подходит к побежденному, помогает встать и поднимает правую руку, а проигравший проходит под ней, этим он показывает свое согласие поражению. После этого победитель исполняет танец победителя.

Места спортивных команд определяются по наибольшей сумме очков, набранных всеми участниками спортивных команд по таблице подсчета очков (согласно Приложению 8 к настоящему Положению). В случае равенства суммы очков преимущество предоставляется команде, участники которой выиграли большее количество 1 мест, 2 мест, 3 мест и т.д.

Победитель в личном первенстве в подгруппе определяется по наибольшему количеству побед. В случае равенства побед учитывается:

- а) результат встречи между ними;
- б) победа, достигнутая за меньшее время.

По окончании соревнований проводится абсолютное первенство среди участников по двум возрастным группам: юноши, мужчины.

24. Спортивная команда по стрельбе из бурятского лука состоит из 9 человек (2 мужчин, 2 женщин, 2 юношей, 2 девушки и одного ветерана старше 50 лет, независимо от пола). Спортсмены вне зачета не допускаются.

Дистанции стрельбы из бурятского лука: девушки, юноши - 30 м, 45 м; женщины, мужчины - 30 м, 45 м; ветеран - 30 м.

На каждой дистанции выполняется четыре серии по две стрелы, всего 8 выстрелов. За выбивание «ласти» (центральной кегли) участнику дается 3 очка, слева и справа от кегли 2 очка, остальные по 1 очку.

Участники обязательно выполняют стрельбу из бурятского лука двумя стрелами. Предусмотрено два пробных выстрела на дистанцию.

Личное первенство определяется по сумме двух дистанций. В случае равенства очков преимущество имеют спортсмены:

- а) не имеющие промаха;
- б) имеющие наименьшее количество промахов;
- в) с наибольшим попаданием по «ласти» (центральная фигура - 3 очка);
- г) попадание по «ласти» с первого, второго, третьего выстрела и т.д.;
- д) с наибольшим попаданием по ближайшей фигуре к «ласти» (2 очка);
- е) попадание по ближайшей фигуре к «ласти» (2 очка) с первого, второго, третьего выстрела и т.д.;
- ж) попадание по фигуре (1 очко) с первого, второго, третьего выстрела и т.д.

Командное первенство определяется по наибольшей сумме очков, набранных всеми участниками спортивной команды, по таблице подсчета очков, согласно Приложению 8 к настоящему Положению.

По окончании соревнований разыгрывается абсолютное первенство на дистанции 45 м среди мужчин и юношей, среди женщин и девушек, к участию допускаются 8 лучших стрелков на общей дистанции и дополнительно по одному участнику от каждого муниципального образования Иркутской области из состава команды.

К соревнованиям допускаются лучники в следующей форме одежды: тэрлиг - национальный халат, малгай - головной убор, гутал - мягкая национальная обувь.

25. Скачки и заезды проводятся на следующих дистанциях:

скакуны 1600 м, 2400 м, 4000 м; рысаки - 1600 м, 2400 м; иноходцы - 1600 м, 2400 м. Личное первенство определяется по лучшему времени.

На каждую дистанцию спортивные команды могут выставлять неограниченное количество лошадей.

В зачет принимается одно лучшее время от спортивной команды на дистанции.

По результатам проведения соревнований определяются победители и призеры соревнований:

1) среди владельцев лошадей рысистых пород и иноходцев победителем соревнований признается владелец, чья лошадь первой пересекла линию

финиша, при условии, что в ходе соревнований не были допущены следующие нарушения:

- а) совершение лошадей на дистанции более 3 сбоев (сбой - переход лошади с рыси или иноходи на галоп, если она при этом сделала более 3 скачков);
- б) совершение лошадей на дистанции проскочки (проскачка признается в тех случаях, когда лошадь на сбое выигрывает пространство, или на участке 50 метров и более не отстает от других лошадей, или скачет, не подчиняясь наезднику, 100 метров и более);
- в) бег лошади на дистанции неправильной рысью или иноходью (под неправильной рысью или иноходью понимают явное нарушение двухтактного ритма или синхронного движения конечностей на участке 100 метров и более; если при этом лошадь не отстает от других лошадей, и наездник не сдерживает ее, то бег неправильной рысью или иноходью объявляется и на более коротком отрезке дистанции);
- г) пересечение лошадей линии финиша галопом («галоп к столбу»);
- д) создание помехи соперникам заезда (непредумышленное (умышленное) действие, повлекшее за собой резкие изменения хода, скорости, траектории движения и (или) сбой соперников, при которых виновный в помехе улучшает свое положение или создает явное препятствие для других соперников заезда).

К помехам относятся:

- а) отвод другой лошади вправо или влево (теснение);
- б) езда зигзагами, мешающая соперникам;
- в) зажатие между двумя лошадьми третьей;
- г) резкое снижение темпа бега, мешающее скачущим сзади соперникам, в том числе резкое снижение темпа при сбое;
- д) перекрытие направления движения другой лошади, бегущей по внутренней бровке дорожки, без опережения ее на 1,5 запряжки;
- е) неправильное пользование хлыстом, вожжами, неправильный посыл в случае, если это повлияло на соперников;
- ж) крики наездников, мешающие другим участникам заезда;

2) среди владельцев лошадей верховых пород победителем соревнований признается владелец, чья лошадь первой пересекла линию финиша, при условии, что в ходе соревнований не были допущены следующие нарушения:

- а) несоблюдение прямолинейного движения на протяжении 100 метров и более после старта по прямому участку скаковой дорожки либо 50 метров и более после старта в повороте скаковой дорожки или перед поворотом;
- б) изменение направления бега опережения скачущих сзади соперников менее чем на два корпуса (кроссинг);
- в) отвод другой лошади вправо или влево (теснение);
- г) езда зигзагами, мешающая соперникам;
- д) зажатие между двумя лошадьми третьей;
- е) крики жокеев, мешающие проведению соревнований;
- ж) толчок, сбивающий лошадь с хода;
- з) резкое принятие лошади на себя, помешавшее скачущим сзади соперникам;
- и) оказание помощи соперникам для занятия ими призового места.

Командное первенство определяется по сумме очков, набранных зачетными участниками спортивной команды по таблице подсчета очков согласно Приложению 8 к настоящему Положению.

26. Спортивная команда по легкой атлетике состоит из 10 участников (независимо от пола). Каждый участник может выступать в 2 дисциплинах, не считая эстафеты.

В каждой дисциплине разрешается заявлять не более двух участников от спортивной команды.

Спортивные дисциплины:

- а) бег 100 м, 200 м, 400 м, 800 м, 1500 м (мужчины и женщины); 3000 м (женщины); 5000 м (мужчины);
- б) эстафетный бег 4 x 100 м (мужчины, женщины);
- в) прыжки в длину (мужчины, женщины).

Личное первенство определяется по техническим результатам.

Командное первенство определяется по сумме очков, набранных всеми участниками спортивных команд по таблице подсчета очков согласно Приложению 8 к настоящему Положению.

Спортсмены вне зачета не допускаются.

27. Соревнования по волейболу проводятся раздельно среди мужских и женских спортивных команд. Состав каждой спортивной команды - 10 человек. Спортивные команды путем жребия распределяются на 2 подгруппы, игры в подгруппах проводятся по круговой системе в 1 круг по действующим правилам.

Спортивные команды, занявшие в подгруппах 1-е места, разыгрывают

1 - 2 места, спортивные команды, занявшие в подгруппах 2-е места, в стыковых играх разыгрывают 3 - 4 места, занявшие 3 места - разыгрывают 5 - 6 места и т.д.

28. Спортивная команда по футболу состоит из 16 человек.

Спортивные команды путем жребия распределяются на 2 подгруппы, игры в подгруппах проводятся по круговой системе в 1 круг по действующим правилам.

Спортивные команды, занявшие в подгруппах 1-е места, разыгрывают 1 - 2 места, спортивные команды, занявшие в подгруппах 2-е места, в стыковых играх разыгрывают 3 - 4 места, занявшие 3 места - разыгрывают 5 - 6 места и т.д.

29. Спортивная команда по гиревому спорту состоит из 7 человек.

В одной весовой категории разрешается выставлять 2 участников. Весовые категории - до 63, до 68, до 73, до 78, до 85, до 95, свыше 95 кг.

Рывок выполняется поочередно правой и левой руками. Толчок выполняется 2 руками. Оба упражнения выполняются с гириями 24 кг с регламентом времени 10 минут. Допускается сдаивание в одной из весовых категорий.

Личное первенство определяется по количеству подъемов.

Командное первенство определяется по наибольшей сумме очков, набранных всеми участниками команды по таблице подсчета очков согласно Приложению 8 к настоящему Положению. В случае равенства очков определение победителей по наибольшему количеству первых, вторых, третьих и т.д. мест.

Спортсмены вне зачета не допускаются.

30. Спортивная команда по бурятским шахматам шатар состоит из 1 мужчины и 1 женщины.

Форма одежды: головной убор (малгай), национальный халат (тэрлиг), мягкая национальная обувь (гутал).

Соревнования проводятся по круговой системе. Время игры на одного участника 25 минут. Спортсмены вне зачета не допускаются.

Победители в личном первенстве определяются по наибольшему количеству очков. При равенстве очков применяются следующие показатели:

- а) личная встреча;
- б) большее количество побед;
- в) большее количество побед черными.

Командное первенство определяется по наибольшей сумме очков, набранных всеми участниками команды по таблице подсчета очков согласно Приложению 8 к настоящему Положению.

При равенстве – по месту, занятому участником на мужской доске.

31. Спортивная команда по шахматам состоит из 2 мужчин и 1 женщины. Соревнования проводятся по круговой системе. Время игры на одного участника 25 минут. Спортсмены вне зачета не допускаются.

Победители в личном первенстве определяются по наибольшему количеству очков. При равенстве очков применяются следующие показатели:

- а) личная встреча;
- б) большее количество побед;
- в) большее количество побед черными.

Командное первенство определяется по наибольшей сумме очков, набранных всеми участниками команды по таблице подсчета очков согласно Приложению 8 к настоящему Положению. В случае равенства очков определение победителей по наибольшему количеству первых, вторых, третьих и т.д. мест.

32. Спортивная команда по шашкам - 2 мужчин, 1 женщина. Турнир проводится по круговой системе. Контроль времени игры по 25 минут на одного участника. Спортсмены вне зачета не допускаются.

Победители в личном первенстве определяются по наибольшему количеству очков. При равенстве очков применяются следующие показатели:

- а) личная встреча;
- б) большее количество побед;
- в) большее количество побед черными.

Командное первенство определяется по наибольшей сумме очков, набранных всеми участниками команды по таблице подсчета очков согласно Приложению 8 к настоящему Положению. В случае равенства очков определение победителей по наибольшему количеству первых, вторых, третьих и т.д. мест.

33. Команда по традиционной бурятской игре в кости «шагай наадан» - 3 человека.

Разыгрывается три вида «Шагай наадан»: «Няһалалга», «Шүүрэлгэ» и «Мори урилдаан».

Форма одежды: головной убор (малгай), национальный халат (тэрлиг), мягкая национальная обувь (гутал).

Каждая команда соревнований должна иметь свои шагай (косточки) в количестве 40 штук.

а) «Няһалалга» (щелканье) - 1 человек (независимо от пола).

Основные народные принципы игры:

- «Шагай хүндэхэгүй» - «Не задавать кости»;
- «Няһалһан гараараа абахагүй» - «Не брать той рукой, которой щелкал»;
- «Дабтажа няһалхагүй» - «Повторно не щелкать»;
- «Хургаараа этэрхэгүй, түлжихэгүй» - «Не толкать, не пихать кости»;
- «Тойроод ябахагүй» - «Не перемещаться вокруг стола»;
- «Гараараа хашаа хэхэгүй» - «Не делать руками ограждения»;
- «Шэрэнгүй шагай абаха» - «Забирать кость, не тербя об стол».

Игра проходит в 2 этапа. Начинает Игру тот, у кого при жеребьевке (бросании костей) выпадет наибольшее количество бухэ. Сначала игроки бросают на кон по одинаковому количеству костей так, чтобы они ложились не кучей, а вразброс.

Играющие щелкают по косточке, направляя кости на одинаковые, например, бухэ на бухэ, хонхо на хонхо и т.д. Косточка должна идти, не задавая другие косточки, кроме цели, косточка-цель, откатываясь от удара, так же не должна задавать соседние косточки. При правильном попадании играющий берет одну косточку себе на выбор ту, которую сбил, или ту, которой сбил. Игрок не должен забирать выигранный кость той рукой, которой щелкал. В противном случае, считается ошибкой. Если играющий промахнется, он передает ход другому игроку. После очередной попытки одного игрока все 40 косточек передаются следующему игроку. Побеждает тот игрок, который по итогам трех попыток набрал наибольшее количество косточек. Если игроков, которые набрали одинаковое количество косточек несколько, то проводится переигровка из двух попыток. Выигрывает тот, у кого будет наибольшее количество косточек. Если при разбросе костей за пределы стола упали 3 косточки, то игра продолжается без них, если 4, то это считается ошибкой и происходит переход хода другому игроку.

б) «Шуурэлгэ» - 1 человек (независимо от пола).

Каждый игрок подбрасывает косточку (не четки, не цепочку) - «шуурэлшэн» - вверх: пока косточка летит, игрок должен успеть отделить от общей кучи горстку косточек и успеть поймать косточку одной рукой, не задавая стол, не прижимая к груди. Подбросив косточку вторично, игрок захватывает в горсть любое количество по желанию косточек, не задавая при этом другие кости, и должен успеть подхватить летящую косточку - этой же рукой. Считается ошибкой, если косточка при падении задела грудь или стол, или была взята на грудь или живот, из взятой горсти костей какая-либо выпадет, при захвате задеты соседние косточки. Если захват осуществлен по этим правилам, то эти косточки считаются выигранными. По турнирным правилам, после очередной попытки одного игрока все 40 косточек передаются следующему игроку. Побеждает тот игрок, который по итогам пяти попыток набрал наибольшее количество косточек. Если игроков, которые набрали одинаковое количество косточек несколько, то проводится переигровка из двух попыток. Выигрывает тот, у кого будет наибольшее количество косточек.

в) «Мори урилдаан» (конные скачки) - 1 ветеран (независимо от пола), старше 50 лет.

Играющие выбирают по одному «бегуну» из свободной кучи косточек и ставят их по обеим сторонам первой в ряду косточки. Затем берут пять косточек, и бросают их на кон по очереди. Если среди них окажется «конец» (стоящий боком), бросающий берёт своего коня и ставит рядом со второй косточкой в ряду, если окажется два «коня», ставит рядом с третьей, если три -рядом с четвертой и т.д. Если ни одна из косточек не упадет в положении «коня», то конь бросающего игрока остаётся на месте. Остальные играющие проделывает то же самое.

После нескольких попеременных бросаний чей-нибудь «ретивый конь» проходит все двадцать косточек ряда. Значит, он и выиграл скачки.

Командное первенство определяется по наименьшей сумме мест (1 место – 1 очко, 2 место – 2 очка и т.д.) при равенстве очков преимущество у команды, имеющей наибольшее количество первых, вторых и т.д. мест.

34. Протест подается представителем спортивной команды муниципального образования Иркутской области в письменном виде в судейскую коллегию (главный судья спортивной программы праздника «Сур-Харбан», главный секретарь спортивной программы праздника «Сур-Харбан», старший судья по виду спорта, результаты по которому опротестовываются) в течение одного часа после окончания спортивного соревнования.

Судейская коллегия в течение одного часа после подачи письменного протеста выносит свое решение. Представители конфликтующих сторон могут участвовать в разборе протеста только в роли свидетелей.

Несвоевременно поданные протесты не рассматриваются.

В случае выявления подставных лиц к спортивной команде применяются штрафные санкции:

- а) в индивидуальных видах спорта результат участника аннулируется,
- б) в игровых видах спорта команде засчитывается поражение и команды по данным видам спорта снимаются с дальнейших соревнований.

В случае неспортивного поведения (рукоприкладство или оскорбление) спортсмен снимается с дальнейших соревнований.

Представитель команды по виду спорта перед началом спортивных состязаний - игр, забегов, встреч, схваток - должен иметь необходимый перечень документов на спортсмена (спортсменов) – участника (участников) спортивных состязаний (копию технической заявки и паспорт с регистрацией на участников соревнований).

35. Определение мест в командном зачете определяется по сумме набранных очков по всем видам спортивных состязаний (кроме «шагай наадан») согласно таблице подсчета (Приложение 8 к настоящему Положению). В случае равенства очков первенство присуждается спортивным командам, занявшим в видах программ больше количество первых, вторых, третьих мест и т.д.

36. Спортивные команды в общекомандном зачете в спортивных состязаниях за 1 место награждаются кубком, дипломом первой степени и ценным призом, за 2, 3 места - дипломами соответствующих степеней и ценными призами, за 4, 5 и последующие места – дипломами участника и ценными призами.

Спортивные команды - победители по видам спортивной программы награждаются кубками и дипломами соответствующих степеней. Спортивные команды, занявшие 2 и 3 места, - дипломами соответствующих степеней.

Участники, занявшие призовые места в личном первенстве в отдельных видах спортивной программы, награждаются грамотами, медалями и ценными призами.

Победитель в абсолютном первенстве по бурятской борьбе среди мужчин награждается призом - лошадью возрастом не менее 3 лет.

Победители в абсолютном первенстве по бурятской борьбе среди юношей, по стрельбе из бурятского лука среди девушек и женщин, по стрельбе из бурятского лука среди юношей и мужчин награждаются призом - овцой местной породы.

Могут учреждаться специальные призы спонсорами соревнований в каждом виде программы. Памятными призами награждаются лучшие судьи и тренеры по видам спорта.

Глава 5. КОНКУРС ТЕАТРАЛИЗОВАННЫХ КОНЦЕРТНЫХ ПРОГРАММ «В СЕМЬЕ ЕДИНОЙ!», ПОСВЯЩЕННЫЙ ПРАЗДНОВАНИЮ 85-ЛЕТИЯ УСТЬ-ОРДЫНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА И ГОДА КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ НАРОДОВ РОССИИ

37. В конкурсе принимают участие лучшие творческие коллективы и исполнители художественной самодеятельности. Каждое муниципальное образование Иркутской области представляет единую театрализованную концертную программу.

30 июня 2022 года участникам конкурса, для проверки соответствия сведений, указанных в заявке, необходимо представить в заявочную комиссию:

- а) паспорт каждого участника конкурса;
- б) ИНН каждого участника конкурса.
- 38. Участники конкурса представляют единую театрализованную концертную программу «В семье единой» состоящую из следующих жанров народного творчества: фольклорный, песенный, танцевальный, инструментальный, театральный.
- 39. Заявленная конкурсная программа не подлежит изменению.
- 40. Выступление участника (коллектива) оценивается по следующим критериям:

- а) соответствие номера тематике конкурса;
- б) исполнительское мастерство участников концертной программы;
- в) сценическая культура;
- г) художественное оформление программы;
- д) режиссерское мастерство;
- е) разножанровость и разнообразие программы;
- ж) художественная цельность программы.

41. Последовательность выступлений участников определяется согласно жеребьевке. Продолжительность конкурсной программ регламентирована.

Общая продолжительность выступления участников конкурса не более 20 минут.

42. В целях проведения конкурса администрацией округа создается жюри конкурса. Состав жюри конкурса утверждается правовым актом администрации округа. Жюри конкурса состоит из 5 членов.

43. Жюри конкурса:

- а) просматривают конкурсную программу, заполняют оценочные листы;
 б) определяет победителей конкурса.
 44. Жюри конкурса правомочно решать вопросы, отнесенные к его компетенции, если на заседании присутствуют не менее 50 процентов от общего числа членов жюри конкурса.
 45. Решения жюри конкурса принимаются простым большинством голосов присутствующих на заседании его членов. При голосовании каждый член жюри конкурса имеет один голос. В случае равенства голосов председатель жюри конкурса, в случае его отсутствия - заместитель председателя жюри конкурса имеет право решающего голоса.
 46. Жюри конкурса оценивает участников конкурса по установленным критериям, указанным в оценочных листах, согласно Приложению 9 к настоящему Положению. Творческий номер каждого жанра оценивается отдельно.
 Оценки выставляются по шкале от 0 до 5 баллов от худшего к лучшему по каждому из указанных критериев.
 47. По результатам профессиональной оценки участников конкурса ответственный секретарь в тот же день по сумме баллов, поставленных членами жюри конкурса, формирует итоговые рейтинги участников конкурса по форме согласно Приложению 10 к настоящему Положению.
 Итоговый рейтинг участника конкурса определяется по формуле:

$$R = \frac{\text{SUM}}{n}$$

- где:
 R - итоговый рейтинг участника конкурса;
 SUM - сумма баллов всех членов жюри конкурса, поставленных участнику конкурса;
 n - количество членов жюри.
 48. Решение об определении победителей конкурса принимается в день проведения конкурса на итоговом заседании членов жюри конкурса, которое оформляется протоколом и подписывается председателем и ответственным секретарем. Работа жюри осуществляется путем просмотра конкурсной программы и заполнения оценочных листов. Оценочные листы подписываются каждым членом жюри. Распределение призовых мест производится на основании протокола жюри в соответствии с количеством набранных баллов. Решение жюри оформляется протоколом, является окончательным и пересмотру не подлежит.
 49. Награждение участников конкурса осуществляется по итогам конкурса.
 По решению жюри присуждается Гран-при конкурса, определяются лауреаты I, II, III степеней. Все участники конкурса награждаются дипломами и ценными призами.
 50. Дополнительно жюри конкурса определяет победителей в следующих номинациях:
 - «Лучший руководитель хореографического коллектива»;
 - «Лучший руководитель музыкального коллектива»;
 - «Лучший руководитель фольклорного коллектива»;
 - «Лучший руководитель инструментального ансамбля»;
 - «Лучшая режиссерская работа».
 51. Награждение участников конкурса проходит в день проведения конкурса.

Глава 6. ФЕСТИВАЛЬ КВН

52. В фестивале КВН участвуют команды – победители районных конкурсов КВН.
 Команда КВН состоит из 10 участников фестиваля (допускается не более 2-х участников в возрасте от 14 до 17 лет), выступающих в единой форме.
 30 июня 2022 года участникам команд КВН, для проверки соответствия сведений, указанных в заявке, необходимо представить в заявочную комиссию:
 а) паспорт каждого участника команды;
 б) ИНН каждого участника команды.
 53. Общая тема игры (фестиваля): «Степная сказка». Программа фестиваля состоит из следующих конкурсов:
 а) Визитка «В погоне За ...» (до 5 минут);
 б) Биатлон «Вестник степи»;
 в) Музыкальное домашнее задание «А у нас на районе...» (до 5 минут).
 54. В целях проведения фестиваля администрацией округа создается жюри фестиваля. Состав жюри фестиваля утверждается правовым актом администрации округа. Жюри фестиваля состоит не менее из 3 членов.
 Жюри фестиваля:
 а) рассматривает и оценивает представленные документы;
 б) определяет победителей фестиваля.
 55. Жюри фестиваля правомочно решать вопросы, отнесенные к его компетенции, если на заседании присутствуют не менее 50 процентов от общего числа членов жюри фестиваля.
 56. Решения жюри фестиваля принимаются простым большинством голосов присутствующих на заседании его членов. При голосовании каждый член жюри фестиваля имеет один голос. В случае равенства голосов председатель жюри фестиваля, в случае его отсутствия - заместитель председателя жюри фестиваля имеют право решающего голоса.
 Жюри фестиваля оценивает участников фестиваля согласно критериям профессиональной оценки по шкале от 0 до 5 баллов от худшего к лучшему по каждому из указанных критериев, заполняя оценочный лист по форме согласно Приложению 11 к настоящему Положению.
 В случае нарушения временных рамок выступление ограничивается.
 За превышение регламента выступления на 1 минуту снимается 0,5 балла от общей суммы за конкурс, далее за каждую минуту по 1 баллу от общей суммы за конкурс.
 В выступлениях команд запрещается использовать следующие материалы (тексты, шутки ит.д.): вульгарные, пропагандирующие наркоманию, алкоголизм, насилие и другие виды деструктивного поведения, не являющиеся интеллектуальной собственностью команды и ранее использованные другими командами в своих сценарных разработках, а также афоризмы, анекдоты и пр.
 57. Все вокальные номера исполняются «в живую». Допускается использование фонограммы «минус 1».
 58. Критерии профессиональной оценки участников фестиваля:
 а) имидж;
 б) сценическая культура;
 в) юмор;
 г) такт;
 д) артистичность;
 е) музыкальность;
 ж) импровизация.
 59. По результатам профессиональной оценки участников фестиваля ответственный секретарь в тот же день по сумме баллов, поставленных членами жюри фестиваля, формирует итоговые рейтинги участников фестиваля по форме согласно Приложениям 12,13 к настоящему Положению.
 Итоговый рейтинг участника фестиваля определяется по формуле:

$$R = \frac{\text{SUM}}{n}$$

- где:
 R - итоговый рейтинг участника фестиваля;
 SUM - сумма баллов всех членов жюри фестиваля, поставленных участнику фестиваля;
 n - количество членов жюри.
 60. Решение об определении победителей фестиваля принимается в день проведения фестиваля на итоговом заседании членов жюри фестиваля, которое оформляется протоколом, который подписывается председателем и ответственным секретарем.
 Протест на решения жюри фестиваля подается представителем команды в течение одного часа после окончания фестиваля.
 Жюри фестиваля в течение одного часа после подачи письменного протеста выносит свое решение. Представители конфликтующих сторон могут участвовать в разборе протеста только в роли свидетелей.
 Невовременно поданные протесты не рассматриваются.
 61. Награждение участников фестиваля осуществляется по итогам фестиваля. Участникам фестиваля, занявшим призовые места, вручаются дипломы I, II, III степени в соответствии с присужденным призовым местом и ценные призы. За 4, 5 и 6 места участникам фестиваля вручаются грамоты за участие и ценные призы.
 Также участникам вручаются ценные призы по 5 номинациям: «Лучшая шутка», «Лучший актер», «Лучшая актриса», «Лучшая музыкальная команда», «Национальная традиция».
 62. Награждение участников фестиваля проходит в день проведения фестиваля.

Глава 7. ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ УЧАСТНИКОВ

63. Обеспечение безопасности участников и зрителей осуществляется согласно официальным требованиям Правил обеспечения безопасности при проведении официальных спортивных соревнований, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2014 года № 353, а также требованиям правил по видам спорта включенным в спортивные состязания.
 64. Соревнования проводятся при наличии медицинского персонала для оказания в случае необходимости первичной медико-санитарной помощи. Оказание скорой медицинской помощи осуществляется в соответствии с приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 23 октября 2020 года № 1144н «О Порядке организации оказания медицинской помощи лицам, занимающимся физической культурой и спортом (в том числе при подготовке и проведении физкультурных мероприятий и спортивных мероприятий), включая порядок медицинского осмотра лиц, желающих пройти спортивную подготовку, заниматься физической культурой и спортом в организациях и (или) выполнить нормативы испытаний (тестов) Всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне»».
 65. Соревнования проводятся с соблюдением методических рекомендаций «МР 3.1/2.1.0192-20. 3.1. Профилактика инфекционных болезней. 2.1. Коммунальная гигиена. Рекомендации по профилактике новой коронавирусной инфекции (COVID-19) в учреждениях физической культуры и спорта (открытых и закрытых спортивных сооружениях, физкультурно-оздоровительных комплексах, плавательных бассейнах и фитнес-клубах). Методические рекомендации.» (утверждены Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 4 июня 2020 года).
 66. Соревнования проводятся в соответствии с «Регламентом по организации и проведению официальных физкультурных и спортивных мероприятий на территории Российской Федерации в условиях сохранения рисков распространения COVID-19», утвержденным Министром спорта Российской Федерации и Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 31 июля 2020 года.
 67. Совершеннолетние участники соревнований, сопровождающие их лица, должны в день заезда предоставить организаторам один из следующих документов:
 1) сертификат о вакцинации против COVID-19, подтверждаемый QR-кодом, полученный с использованием Единого портала государственных и муниципальных услуг (www.gosuslugi.ru) (далее - QR-код);
 2) сертификат о перенесенном заболевании COVID-19, подтверждаемый QR-кодом, при условии, что с даты выздоровления гражданина прошло не более 12 месяцев;
 3) документ, выданный медицинской организацией, подтверждающий, что гражданин перенес новую коронавирусную инфекцию COVID-19 и с даты его выздоровления прошло не более 12 месяцев;
 4) документ, выданный медицинской организацией, подтверждающий прохождение гражданином вакцинации от новой коронавирусной инфекции COVID-19;

- но-оздоровительных комплексах, плавательных бассейнах и фитнес-клубах). Методические рекомендации.» (утверждены Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 4 июня 2020 года).
 66. Соревнования проводятся в соответствии с «Регламентом по организации и проведению официальных физкультурных и спортивных мероприятий на территории Российской Федерации в условиях сохранения рисков распространения COVID-19», утвержденным Министром спорта Российской Федерации и Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 31 июля 2020 года.
 67. Совершеннолетние участники соревнований, сопровождающие их лица, должны в день заезда предоставить организаторам один из следующих документов:
 1) сертификат о вакцинации против COVID-19, подтверждаемый QR-кодом, полученный с использованием Единого портала государственных и муниципальных услуг (www.gosuslugi.ru) (далее - QR-код);
 2) сертификат о перенесенном заболевании COVID-19, подтверждаемый QR-кодом, при условии, что с даты выздоровления гражданина прошло не более 12 месяцев;
 3) документ, выданный медицинской организацией, подтверждающий, что гражданин перенес новую коронавирусную инфекцию COVID-19 и с даты его выздоровления прошло не более 12 месяцев;
 4) документ, выданный медицинской организацией, подтверждающий прохождение гражданином вакцинации от новой коронавирусной инфекции COVID-19;

Глава 8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

68. Администрация округа не позднее 7 рабочих дней со дня проведения праздника «Сур-Харбан» издает распоряжение об его итогах, обеспечивая размещение информации на официальном сайте администрации округа в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (http://uobo.irkobl.ru) в течение трех дней со дня подписания.
 69. Администрация Усть-Ордынского Бурятского округа обеспечивает финансирование подготовки и проведения праздника «Сур-Харбан» за счет средств областного бюджета, предусмотренных законом Иркутской области об областном бюджете на очередной финансовый год и плановый и внебюджетных источников.
 Передача призов (подарков) осуществляется на основании договоров дарения, заключаемых между командой-участником и администрацией Усть-Ордынского Бурятского округа.

Заместитель руководителя администрации Усть-Ордынского Бурятского округа
 А.Н. Дмитриев

Приложение 1
 к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

**ЗАЯВКА
 УЧАСТНИКА КОНКУРСА ТЕАТРАЛИЗОВАННЫХ КОНЦЕРТНЫХ ПРОГРАММ «В СЕМЬЕ ЕДИНОЙ!», ПОСВЯЩЕННОГО ПРАЗДНОВАНИЮ 85-ЛЕТИЯ УСТЬ-ОРДЫНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА И ГОДА КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ НАРОДОВ РОССИИ**

1. Муниципальное образование: _____
 2. Контакты ответственного лица (телефон, e-mail) _____
 3. Название концертной программы _____
 4. Количество участников _____ в т.ч. муж. _____, жен. _____
 5. Ф.И.О. руководителя _____
 6. Паспортные данные (Серия, №, кем и когда выдан, дата выдачи, дата и место регистрации) _____
 7. ИНН _____
 8. Контактная информация (моб. тел., e-mail) _____
 9. Перечень концертных номеров: _____

№	Название номера	Муниципальное образование	Композитор, автор, хореограф, постановщик танцевального номера, режиссер театрального номера	Руководитель (номер телефона)	Количество участников
1					
2					
3					

Дата _____

 (Подпись руководителя, печать направляющей организации)
 К заявке приложить творческие характеристики коллективов, качественные фотографии (разрешение – не менее 300 dpi),

Приложение 2
 к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан -2022»

**ЗАЯВКА
 НА УЧАСТИЕ В ФЕСТИВАЛЕ МОЛОДЕЖНЫХ КОМАНД КВН В РАМКАХ КУЛЬТУРНОЙ ПРОГРАММЫ**

Ф.И.О.	Дата рождения	Место жительства (полный адрес с указанием индекса)	Данные документа, удостоверяющего личность	ИНН	Подпись участника, подтверждающего согласие на обработку своих персональных данных

«__» _____ 2022 года

 (подпись руководителя)
 М.П.

Приложение 3
 к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

**СОГЛАСИЕ
 НА ОБРАБОТКУ ПЕРСОНАЛЬНЫХ ДАННЫХ**

Я, _____,
 проживающий(ая) по адресу _____,
 основной документ, удостоверяющий личность (паспорт) _____,

даю свое согласие администрации Усть-Ордынского Бурятского округа, расположенной по адресу: Иркутская область, пос. Усть-Ордынский, ул. Ленина, 1 на обработку своих персональных данных, включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, распространение (в том числе передачу), обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных, с целью проведения областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022».

**ПЕРЕЧЕНЬ
 ПЕРСОНАЛЬНЫХ ДАННЫХ, НА ОБРАБОТКУ КОТОРЫХ ДАЕТСЯ СОГЛАСИЕ**

№ п/п	Персональные данные	Согласие	
		ДА	НЕТ
	Фамилия		
	Имя		
	Отчество		
	Год, месяц, дата и место рождения		
	Адрес места жительства		
	ИНН		
	Состояние здоровья		

Настоящее согласие действует до «_____» _____ 2022 года.
 Субъект персональных данных вправе отозвать данное согласие на обработку своих персональных данных, письменное уведомив об этом оператора.
 В случае отзыва субъектом персональных данных согласия на обработку своих персональных данных оператор обязан прекратить обработку персональных данных и уничтожить персональные данные в срок, не превышающий трех рабочих дней с даты поступления указанного отзыва. Об уничтожении персональных данных оператор обязан уведомить субъекта персональных данных.

Я даю согласие на размещение указанных персональных данных в базах данных: победителей, призеров и участников областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022».

«___» _____ 2022 года
(подпись) (расшифровка)

Приложение 4
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

**ТАБЛИЦА ПОДСЧЕТА ОЧКОВ ОБЩЕКОМАНДНОГО ПЕРВЕНСТВА
ПО КУЛЬТУРНОЙ ПРОГРАММЕ НА ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ «СУР-ХАРБАН - 2022»**

Место	Фестиваль-конкурс театрализованных программ	Фестиваль КВН	Шагай наадан
1	600	300	100
2	500	250	90
3	400	200	80
4	300	150	70
5	200	100	65
6	100	70	60
7	70	50	55
8	40	40	50
9	40	30	47
10	40	20	44

Приложение 5
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

«Утверждаю
мэр муниципального образования
_____ Ф.И.О.

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по бурятской борьбе

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по стрельбе из бурятского лука

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по конному спорту

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по волейболу среди мужских команд

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по волейболу среди женских команд

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по шахматам

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по шашкам

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по шатару

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по футболу

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по гиревому спорту

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

**ОБЩАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

от команды _____

по шагай наадан

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН	Вид спорта или программы
1						

Представитель команды: _____

Приложение 6
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

**ИМЕННАЯ ЗАЯВКА
НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ «СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

ОТ КОМАНДЫ _____

(РАЙОН)

ПО _____

(ВИД СПОРТА)

№	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения	Ф.И.О. личного тренера	Подпись врача и печать	Подпись участника, подтверждающего согласие на обработку своих персональных данных
1.					
2.					

Представитель команды: _____ (_____) М.П.

Указанные в настоящей заявке _____ спортсменов по состоянию здоровья допущены к участию в соревнованиях.

Врач _____ (_____) М.П.

Допущено к соревнованиям _____ человек.
Председатель мандатной комиссии _____ (_____)

Приложение 7
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

**ТЕХНИЧЕСКАЯ ЗАЯВКА
ПО ЛЕГКОЙ АТЛЕТИКЕ ОТ КОМАНДЫ _____**

Фамилия, имя участника	100 м	200 м	400 м	800 м	1500 м	3000 м	5000 м	Эстафета	Прыжки в длину
1.									
2.									
3.									
4.									
5.									
6.									
7.									
8.									
9.									
10.									

Представитель команды: _____

Приложение 8
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

**ТАБЛИЦА ПОДСЧЕТА ОЧКОВ ОБЩЕКОМАНДНОГО ПЕРВЕНСТВА СПОРТИВНОЙ
ПРОГРАММЫ НА ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ
«СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА**

Место	Национальные виды спорта						Массовые виды спорта					
	Бурятская борьба (личн)	Стрельба из лука (личн)	Конный спорт (личн)	Шатар (личн)	Шагай наадан (личн)	Волейбол (команд)	Футбол (команд)	Шахматы (личн)	Шашки (личн)	Гиревой спорт (личн)	Легкая атлетика	
											забег, прыжки (п)	эстафета 4x100 м (к)
1	200	200	400	200	100	1000	1600	100	100	100	100	400
2	180	180	360	180	90	900	1440	90	90	90	90	360

3	160	160	320	160	80	800	1280	80	80	80	80	320
4	140	140	280	140	70	700	1120	70	70	70	70	280
5	130	130	260	130	65	650	1040	65	65	65	65	260
6	120	120	240	120	60	600	960	60	60	60	60	240
7	110	110	220	110	55	550	880	55	55	55	55	220
8	100	100	200	100	50	500	800	50	50	50	50	200
9	95	95	190	95	47	470	752	47	47	47	47	188
10	90	90	180	90	44	440	704	44	44	44	44	176
11	85	85		85	41			41	41	41	41	
12	80	80		80	38			38	38	38	38	
13	78	78		78	37			37	37	37	37	
14	76	76		76	36			36	36	36	36	
15	74	74		74	35			35	35	35	35	
16	72	72		72	34			34	34	34	34	
17	70	70		70	33			33	33	33	33	
18	68	68		68	32			32	32	32	32	
19	66	66		66	31			31	31	31	31	
20	64	64		64	30			30	30	30	30	

Приложение 12
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

ИТОГОВЫЙ РЕЙТИНГ ФЕСТИВАЛЯ КВН

Наименование конкурса	Наименование команды, МО	Жюри			Общий балл	Итоговый рейтинг участника конкурса по формуле	Результат
		1	2	3			
Визитка «В погоне За ...» (до 5 минут)							
Биатлон «Вестник степи»							
Музыкальное домашнее задание «А у нас на районе...» (до 5 минут)							

Председатель _____ / _____ / _____
подпись расшифровка дата

Ответственный секретарь _____ / _____ / _____
подпись расшифровка дата

Приложение 13
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

ИТОГОВЫЙ РЕЙТИНГ УЧАСТНИКОВ ФЕСТИВАЛЯ КВН НА ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ «СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА

N п/п	Муниципальное образование	Общий балл	Место
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			

Председатель жюри фестиваля _____ / _____ / _____
подпись расшифровка дата

Ответственный секретарь жюри фестиваля _____ / _____ / _____
подпись расшифровка дата

Приложение 14
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

ИТОГОВЫЙ РЕЙТИНГ ПО КУЛЬТУРНОЙ ПРОГРАММЕ ОБЛАСТНОГО КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОГО ПРАЗДНИКА «СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА

Муниципальное образование	Фестиваль-конкурс театрализованных программ «В семье единой!»	Фестиваль «КВН»	Шагай наадан	Общий балл	Место

Приложение 15
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан - 2022»

ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КУЛЬТУРНО-СПОРТИВНОМ ПРАЗДНИКЕ «СУР-ХАРБАН» 2022 ГОДА В БУРЯТСКОЙ ТРАДИЦИОННОЙ ИГРЕ В КОСТИ «ШАГАЙ НААДАН»

от команды _____

N п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Дата рождения (число, месяц, год)	Данные паспорта (серия, номер, дата выдачи)	Адрес постоянного места жительства (населенный пункт, улица, № дома)	ИНН
1					

Представитель команды: _____

Приложение 9
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

ОЦЕНОЧНЫЙ ЛИСТ КОНКУРСА ТЕАТРАЛИЗОВАННЫХ ПРОГРАММ «В СЕМЬЕ ЕДИНОЙ!»

Муниципальное образование _____

Оценивается по 5-балльной системе, регламент выступления - 20 мин.

N	Название художественного номера	Соответствие номера тематике конкурса	Исполнительское мастерство участников концертной программы	Сценическая культура (внешний вид, соблюдение регламента)	Художественное оформление программы (реквизит, костюмы, музыка)	Общая сумма баллов (столбцы 3-6)	Оценивается программа в целом				ИТОГО (столбцы 7-10)
							Режиссерское мастерство (оригинальность творческого замысла концертной программы и воплощения)	Разножанровость и разнообразие программы	Художественная цельность программы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1							x	x	x	x	x
2							x	x	x	x	x
3							x	x	x	x	x
4							x	x	x	x	x
5							x	x	x	x	x
	x	x	x	x	x						

Член жюри (Председатель) _____ / _____ / _____
подпись расшифровка дата

Секретарь _____ / _____ / _____

Приложение 10
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

ТАБЛИЦА ПОДВЕДЕНИЯ ИТОГОВ КОНКУРСА ТЕАТРАЛИЗОВАННЫХ ПРОГРАММ «В СЕМЬЕ ЕДИНОЙ!»

№	Муниципальное образование	Общий балл	Место

Председатель жюри:
Секретарь жюри:

Приложение 11
к Положению о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

ОЦЕНОЧНЫЙ ЛИСТ ЧЛЕНА (ПРЕДСЕДАТЕЛЯ) ЖЮРИ (Ф.И.О.) ФЕСТИВАЛЯ

Наименование конкурса _____

Название команды	Критерии оценок							За превышение регламента выступления	Общий балл
	Имидж	Сценическая культура	Юмор	Такт	Артистичность	Музыкальность	Импровизация		

Член жюри (Председатель) _____ / _____ / _____
подпись расшифровка дата

Ответственный секретарь _____ / _____ / _____
подпись расшифровка дата

СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

1 июня 2022 года Иркутск № 84-11-спр

О внесении изменений в приказ службы по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области от 3 марта 2022 года № 84-1-спр

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24 марта 2022 года № 465 «О внесении изменений в Положение о федеральном государственном контроле (надзоре) в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, распоряжением Губернатора Иркутской области от 22 апреля 2022 года № 222-рп «О Пересыпкине С.В.», Положением о службе по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 30 ноября 2021 года № 908-пп,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ службы по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области от 3 марта 2022 года № 84-1-спр «Об утверждении перечней должностных лиц (государственных охотничьих инспекторов), уполномоченных осуществлять федеральный государственный контроль (надзор) в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания на территории Иркутской области» (далее – приказ) следующие изменения:

1) индивидуализированный заголовок изложить в следующей редакции:

«Об утверждении Перечней должностных лиц службы по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области, уполномоченных составлять протоколы об административных правонарушениях и рассматривать дела об административных правонарушениях в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания на территории Иркутской области, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения»;

2) в преамбуле слова «, Положением о федеральном государственном контроле (надзоре) в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2021 года № 1094» исключить;

3) пункт 1 признать утратившим силу;

4) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Утвердить перечень должностных лиц службы по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области, уполномоченных составлять протоколы об административных правонарушениях, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения (прилагается).»;

5) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить перечень должностных лиц службы по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области, уполномоченных рассматривать дела об административных правонарушениях, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения (прилагается).»;

6) в пункте 4 слова «(государственные охотничьи инспектора)» исключить;

7) Перечень должностных лиц (государственных охотничьих инспекторов), уполномоченных на принятие решения о проведении контрольных (надзорных) мероприятий по осуществлению федерального государственного контроля (надзора), за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения, утвержденный приказом признать утратившим силу;

8) Индивидуализированный заголовок Перечня должностных лиц (государственных охотничьих инспекторов), уполномоченных осуществлять федеральный государственный контроль (надзор) и составлять протоколы об адми-

нистративных правонарушениях, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения, утвержденного приказом изложить в следующей редакции:

«ПЕРЕЧЕНЬ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ СЛУЖБЫ ПО ОХРАНЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, УПОЛНОМОЧЕННЫХ СОСТАВЛЯТЬ ПРОТОКОЛЫ ОБ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ПРАВОНАРУШЕНИЯХ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»;

9) Индивидуализированный заголовок Перечня должностных лиц (государственных охотничьих инспекторов), уполномоченных рассматривать в пределах своей компетенции дела об административных правонарушениях в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения, утвержденный приказом изложить в следующей редакции:

«ПЕРЕЧЕНЬ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ СЛУЖБЫ ПО ОХРАНЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, УПОЛНОМОЧЕННЫХ РАССМАТРИВАТЬ ДЕЛА ОБ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ПРАВОНАРУШЕНИЯХ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Временно замещающий должность руководителя службы по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области – главного государственного охотничьего инспектора Иркутской области С.В. Пересыпкин

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

3 июня 2022 года

Иркутск

№ 437-пп

О предоставлении из областного бюджета грантов в форме субсидий в целях реализации практики поддержки добровольчества (волонтерства), реализуемой в Иркутской области, в 2022 году

В соответствии с пунктом 4 статьи 78¹ Бюджетного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 5 апреля 2022 года № 590 «О внесении изменений в общие требования к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг и об особенностях предоставления указанных субсидий и субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в 2022 году», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить, что в Иркутской области за счет средств областного бюджета осуществляется государственная поддержка путем предоставления грантов в форме субсидий в целях реализации практики поддержки добровольчества (волонтерства), реализуемой в Иркутской области, в 2022 году.
2. Установить Порядок предоставления из областного бюджета грантов в форме субсидий в целях реализации практики поддержки добровольчества (волонтерства), реализуемой в Иркутской области, в 2022 году (прилагается).
3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Первый заместитель Губернатора Иркутской области – Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

УСТАНОВЛЕН
постановлением Правительства Иркутской области
от 3 июня 2022 года № 437-пп

**ПОРЯДОК
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИЗ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА ГРАНТОВ В ФОРМЕ СУБСИДИЙ В ЦЕЛЯХ РЕАЛИЗАЦИИ
ПРАКТИКИ ПОДДЕРЖКИ ДОБРОВОЛЬЧЕСТВА (ВОЛОНТЕРСТВА), РЕАЛИЗУЕМОЙ В ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ,
В 2022 ГОДУ**

Глава 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящий Порядок устанавливает условия и порядок предоставления из областного бюджета грантов в форме субсидий в целях реализации практики поддержки добровольчества (волонтерства), реализуемой в Иркутской области, в 2022 году (далее – Порядок).

Гранты предоставляются в целях реализации Практики на реализацию проектов, которые были включены в заявку на участие во Всероссийском конкурсе лучших региональных практик поддержки волонтерства «Регион добрых дел» 2021 года (далее – Всероссийский конкурс).

Гранты предоставляются в целях реализации регионального проекта «Социальная активность (Иркутская область)», обеспечивающего достижение целей, показателей и результатов федерального проекта «Социальная активность», входящего в состав национального проекта «Образование», и государственной программы Иркутской области «Молодежная политика» на 2019 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 1 ноября 2018 года № 797-пп.

2. Для целей настоящего Порядка используются следующие основные понятия:

- 1) Практика – комплексная программа развития добровольческой (волонтерской) деятельности в Иркутской области, которая позволяет достичь целей и задач Всероссийского конкурса и ключевых показателей результативности, предъявляемых к практикам поддержки добровольчества (волонтерства), определенным Положением о проведении Всероссийского конкурса, утвержденным приказом Федерального агентства по делам молодежи от 5 апреля 2021 года № 109 (далее – Положение) о проведении Всероссийского конкурса, приказ № 109), а также относящаяся к отдельным направлениям развития добровольческой (волонтерской) деятельности, определенным Положением о проведении Всероссийского конкурса;
- 2) проект – комплекс взаимосвязанных мероприятий, направленных на развитие волонтерской (добровольческой) деятельности и достижение конкретных общественно полезных результатов в рамках определенного срока и бюджета.
3. Исполнительным органом государственной власти Иркутской области, уполномоченным на предоставление грантов, является министерство по молодежной политике Иркутской области (далее – министерство).
4. Гранты предоставляются в пределах лимитов бюджетных обязательств, доведенных до министерства в установленном порядке на 2022 год на цели, указанные в пункте 1 настоящего Порядка (далее – лимиты бюджетных обязательств).
5. При формировании проекта закона Иркутской области об областном бюджете (проекта закона Иркутской области о внесении изменений в закон Иркутской области об областном бюджете) сведения о грантах размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (в разделе единого портала бюджетной системы Российской Федерации) (далее – единый портал).

Глава 2. УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГРАНТОВ

6. Гранты в соответствии с Положением о проведении Всероссийского конкурса предоставляются зарегистрированным некоммерческим неправительственным организациям, государственным и муниципальным бюджетным учреждениям, включая бюджетные учреждения, в отношении которых органы исполнительной власти Иркутской области не осуществляют функции и полномочия учредителя, осуществляющим на территории Иркутской области деятельность в сфере добровольчества (волонтерства), участвующим в реализации Практики, проекты которых были включены в заявку на участие во Всероссийском конкурсе (далее – заявители).

Соответствие заявителей категории, установленной абзацем первым настоящего пункта, в части включения проектов заявителей в заявку на участие во Всероссийском конкурсе и участия в реализации Практики проверяется министерством самостоятельно.

7. Гранты предоставляются при соответствии заявителя на день представления в министерство документов, указанных в пунктах 9, 10 настоящего Порядка (далее – документы), следующим условиям:

- 1) отсутствие факта получения заявителем средств из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Иркутской области на цель, установленную пунктом 1 настоящего Порядка;
- 2) заявитель не должен находиться в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к заявителю другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, деятельность заявителя не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- 3) отсутствие у заявителя неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в размере, превышающем 300 тыс. рублей;
- 4) наличие письменного согласия заявителя на осуществление министерством проверки соблюдения им порядка и условий предоставления гранта, в том числе в части достижения результатов его предоставления, а также на осуществление органами государственного финансового контроля проверок в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации;
- 5) наличие письменного согласия заявителя на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации о заявителе, связанной с предоставлением гранта;
- 6) наличие письменного обязательства заявителя по форме согласно приложению 1 к настоящему Порядку (далее – письменное обязательство):
включить в договоры (соглашения), заключенные в целях исполнения обязательств по соглашению о предоставлении гранта (далее – соглашения), согласие лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по соглашению, на осуществление министерством проверок соблюдения ими порядка и условий предоставления гранта, а также на осуществление органами государственного финансового контроля проверок в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации;
не приобретать за счет средств гранта иностранную валюту (за исключением операций, осуществляемых в соответствии с валютным законодательством Российской Федерации при закупке (поставке) высокотехнологичного импортного оборудования, сырья и комплектующих изделий);
использовать средства гранта в срок до 30 ноября 2022 года;
представить в министерство в срок до 5 декабря 2022 года отчетность, предусмотренную пунктом 26 настоящего Порядка;
- 7) заявитель не является иностранным и российским юридическим лицом, указанным в пункте 15 статьи 241 Бюджетного кодекса Российской Федерации, на день представления документов;
- 8) наличие письменного согласия органа государственной власти (государственного органа) или органа местного самоуправления, осуществляющего функции и полномочия учредителя в отношении заявителя, на получение заявителем гранта (для заявителя, являющегося бюджетным учреждением, за исключением бюджетного учреждения, функции и полномочия учредителя которого осуществляет министерство);
- 9) заявитель не должен находиться в реестре недобросовестных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) в связи с отказом от исполнения заключенных государственных (муниципальных) контрактов о поставке товаров, выполнении работ, оказании услуг по причине введения политических или экономических санкций иностранными государствами, совершающими недружественные действия в отношении Российской Федерации, граждан Российской Федерации или российских юридических лиц, и (или) введением иностранными государствами, государственными объединениями и (или) союзами и (или) государственными (междоударственными) учреждениями иностранных государств или государственных объединений и (или) союзов мер ограничительного характера;

10) отсутствие у заявителя просроченной (неурегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Иркутской областью.

8. Соответствие заявителей условиям, установленным подпунктами 1, 2, 7, 9, 10 пункта 7 настоящего Порядка, проверяется министерством самостоятельно на основании сведений, имеющихся в министерстве, органе государственной власти Иркутской области, осуществляющем учет денежных обязательств (задолженности по денежным обязательствам) перед Иркутской областью, иных исполнительных органах государственной власти Иркутской области, а также информации, размещенной на официальных сайтах Федеральной налоговой службы (www.nalog.ru) и арбитражных судов (www.arbitr.ru), сведений, содержащихся в Едином федеральном реестре сведений о банкротстве, в единой информационной системе в сфере закупок.

9. Для получения гранта заявитель в срок не позднее 10 июня 2022 года обязан представить в министерство следующие документы:

- 1) заявку на получение гранта с указанием сведений о наличии (отсутствии) собственных средств на реализацию проекта по форме согласно приложению 2 к настоящему Порядку с приложением документов, относящихся к проекту (схемы, расчеты, графики и другое) (далее – заявка);
- 2) смету расходов по реализации проекта с расшифровкой по каждому виду расходов, составленную в соответствии с требованиями, в том числе по направлению расходов, установленными приказом № 109 (далее – смета расходов);
- 3) копии учредительных документов заявителя (за исключением типового устава, утвержденного уполномоченным государственным органом);
- 4) письменное согласие заявителя на осуществление министерством проверок соблюдения им порядка и условий предоставления гранта, в том числе в части достижения результатов его предоставления, а также на осуществление органами государственного финансового контроля проверок в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации;
- 5) письменное согласие заявителя на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации о заявителе, связанной с предоставлением гранта;
- 6) письменное обязательство;
- 7) письменное согласие органа государственной власти (государственного органа) или органа местного самоуправления, осуществляющего функции и полномочия учредителя в отношении заявителя, на получение заявителем гранта (для заявителя, являющегося бюджетным учреждением, за исключением бюджетного учреждения, функции и полномочия учредителя которого осуществляет министерство);
- 8) документы, подтверждающие отсутствие у заявителя неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в размере, превышающем 300 тыс. рублей, на день представления в министерство документов.
10. Для получения гранта заявитель в срок не позднее 10 июня 2022 года вправе представить в министерство выписку из Единого государственного реестра юридических лиц, выданную на день представления в министерство документов.
11. В случае если документ, указанный в пункте 10 настоящего Порядка, не представлен заявителем по собственной инициативе, министерство запрашивает указанный документ (сведения, содержащиеся в нем) в порядке межведомственного информационного взаимодействия в соответствии с законодательством.
12. Документы представляются в министерство в бумажном и электронном виде в отсканированной форме в формате .pdf.

В бумажном виде документы представляются лично или через организации почтовой связи в министерство по адресу: 664011, город Иркутск, ул. Свердлова, 28.

В электронном виде документы направляются на электронную почту министерства: mmp@govirk.ru с указанием темы письма «Гранты РДД».

13. Требования, предъявляемые к документам:

- 1) все документы должны быть представлены на русском языке;
- 2) шрифт текста должен быть четким и хорошо читаемым;
- 3) в документах, в том числе отсканированных, не допускаются помарки, полосы, сторонние изображения (в том числе на полях документов);
- 4) отсканированные листы не должны быть перевернутыми;
- 5) документы должны быть отсканированы ровно, без перекосов;
- 6) копии документов, представленные заявителем в бумажном виде, должны быть заверены руководителем заявителя или другим уполномоченным лицом.
14. Документы регистрируются министерством в течение трех рабочих дней со дня их поступления в министерство.
15. Министерство в течение пяти рабочих дней со дня поступления документов в министерство рассматривает их, принимает решение о предоставлении гранта либо об отказе в предоставлении гранта по основаниям, указанным в пункте 18 настоящего Порядка (далее – правовой акт министерства о предоставлении грантов).
16. В случае принятия министерством решения об отказе в предоставлении гранта министерство в течение трех рабочих дней со дня принятия указанного решения направляет его заявителю в электронном виде на электронную почту, указанную в заявке, с указанием оснований для отказа.
17. В случае отказа в предоставлении гранта заявитель вправе в срок не позднее 10 июня 2022 года представить документы повторно после устранения оснований для отказа. Повторно представленные документы рассматриваются министерством в течение трех рабочих дней со дня их поступления.
18. Основаниями для отказа в предоставлении гранта заявителю являются:
 - 1) несоответствие представленных заявителем документов, указанных в пункте 9 настоящего Порядка, требованиям, определенным в соответствии с настоящим Порядком, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;
 - 2) несоответствие заявителя категории, установленной пунктом 6 настоящего Порядка, и (или) условиям, установленным пунктом 7 настоящего Порядка;
 - 3) установление факта недостоверности представленной заявителем информации;
 - 4) представление документов, указанных в пункте 9 настоящего Порядка, после окончания срока их представления, установленного пунктом 9 настоящего Порядка.
19. Размер гранта определяется министерством в соответствии с запрашиваемым размером, указанным в смете расходов.

20. Правовой акт министерства о предоставлении грантов подлежит опубликованию на едином портале, а также на официальном сайте министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (mmp38.ru) (далее – официальный сайт министерства) в течение пяти рабочих дней со дня его издания.

21. Гранты предоставляются на основании соглашения, заключенного между министерством и заявителем в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет» с соблюдением требований к защите государственной тайны в соответствии с типовой формой, установленной Министерством финансов Российской Федерации для соглашений о предоставлении соответствующих субсидий из федерального бюджета, в течение 30 календарных дней со дня издания правового акта министерства о предоставлении грантов.

Дополнительные соглашения к соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении соглашения, заключаются в соответствии с типовыми формами, установленными Министерством финансов Российской Федерации.

22. В соглашение включается условие о согласовании новых условий соглашения или о расторжении соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения министерству ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, приводящего к невозможности предоставления гранта в размере, определенном в соглашении.

В случае согласования новых условий соглашения между министерством и заявителем заключается дополнительное соглашение к соглашению в срок не позднее 10 рабочих дней со дня уменьшения министерству ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, предусматривающее изменение пунктов сметы расходов, а также пропорциональное снижение значений результатов предоставления грантов.

В случае недостижения согласия по новым условиям соглашение подлежит расторжению.

23. Грант предоставляется с лицевого счета министерства на расчетный счет, открытый заявителю в российской кредитной организации, в течение 15 рабочих дней со дня заключения соглашения.

Грант предоставляется единовременной выплатой.

24. Результатами предоставления гранта являются:

- 1) количество граждан, вовлеченных заявителем в добровольческую (волонтерскую) деятельность на территории Иркутской области;
- 2) количество молодежи в возрасте от 14 до 35 лет, вовлеченной заявителем в добровольческую (волонтерскую) деятельность на территории Иркутской области.
25. Конечные значения результатов предоставления гранта устанавливаются в соглашении и должны быть достигнуты в срок до 30 ноября 2022 года.

Глава 3. ТРЕБОВАНИЯ К ОТЧЕТНОСТИ, ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ПОРЯДКА И УСЛОВИЙ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГРАНТОВ И ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ИХ НАРУШЕНИЕ

26. Заявитель представляет в министерство следующую отчетность:

- 1) отчет о достижении значений результатов предоставления гранта в срок до 5 декабря 2022 года по форме, определенной типовой формой соглашения, установленной Министерством финансов Российской Федерации для соответствующего вида субсидий;
- 2) отчет об осуществлении расходов, источником финансового обеспечения которых является грант, ежеквартально не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, по форме, определенной типовой формой соглашения, установленной Министерством финансов Российской Федерации для соответствующего вида субсидий.
27. Министерство осуществляет в отношении заявителей и лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по соглашению, проверки соблюдения ими порядка и условий предоставления гранта, в том числе в части достижения результатов его предоставления. Органы государственного финансового контроля осуществляют в отношении заявителей и лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по соглашению, проверки в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации.
28. В случае нарушения заявителем условий, установленных при предоставлении гранта, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных министерством и органами государственного финансового контроля, невыполнения или ненадлежащего выполнения им обязательств, указанных в подпункте 6 пункта 7 настоящего Порядка, недостижения значений результатов предоставления гранта, а также предоставления недостоверной информации министерство в течение 10 рабочих дней со дня подписания документа, подтверждающего выявление указанных фактов, направляет заявителю требование о возврате полученного гранта.

Грант подлежит возврату на лицевой счет министерства в течение 30 календарных дней со дня получения от министерства требования о возврате полученного гранта.

В случае невыполнения заявителем требования о возврате полученного гранта взыскание гранта производится в порядке, установленном законодательством.

29. В случае возникновения обстоятельств, приводящих к невозможности достижения значений результатов предоставления гранта в сроки, определенные соглашением, министерство по согласованию с заявителем принимает решение о внесении изменений в соглашение в части продления сроков достижения результатов предоставления гранта без изменения размера гранта на срок до одного года, но не позднее чем до 30 ноября 2023 года.

В случае невозможности достижения результата предоставления гранта без изменения размера гранта, министерство принимает решение об уменьшении значения результата предоставления гранта.

Для продления сроков достижения результатов предоставления гранта (уменьшения значения результата предоставления гранта) заявитель представляет в министерство обращение с обоснованием невозможности достижения значений результатов предоставления гранта в сроки, определенные соглашением (невозможности достижения результата предоставления гранта без изменения размера гранта) (далее – обращение заявителя).

Согласование новых условий соглашения, предусматривающих продление сроков достижения результатов предоставления гранта (уменьшение значения результата предоставления гранта), осуществляется путем заключения дополнительного соглашения к соглашению в течение 30 календарных дней со дня представления в министерство обращения заявителя.

30. Министерство проводит оценку эффективности (результатов) предоставления (использования) грантов в соответствии с порядком, установленным правовым актом министерства.

31. Отчет о проведении оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) грантов (далее – отчет) формируется министерством и направляется в министерство экономического развития и промышленности Иркутской области в срок до 30 марта 2023 года. Отчет подлежит размещению на официальном сайте министерства в срок до 1 июня 2023 года.

Приложение 1
к Порядку предоставления из областного бюджета грантов в форме субсидий в целях реализации практики поддержки добровольчества (волонтерства), реализуемой в Иркутской области, в 2022 году

ОБЯЗАТЕЛЬСТВО

(наименование юридического лица)
в лице _____ (ФИО руководителя)
в случае получения из областного бюджета гранта в форме субсидии в целях реализации практики поддержки добровольчества (волонтерства), реализуемой в Иркутской области, в 2022 году (далее – грант) обязуется:
включить в договоры (соглашения), заключенные в целях исполнения обязательств по соглашению о предоставлении гранта (далее – соглашение), согласие лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по соглашению, на осуществление министерством по молодежной политике Иркутской области проверок соблюдения ими порядка и условий предоставления гранта, а также на осуществление органами государственного финансового контроля проверок в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации;
не приобретать за счет средств гранта иностранную валюту (за исключением операций, осуществляемых в соответствии с валютным законодательством Российской Федерации при закупке (поставке) высокотехнологичного импортного оборудования, сырья и комплектующих изделий);
использовать средства гранта в срок до 30 ноября 2022 года;
представить в министерство в срок до 5 декабря 2022 года отчетность, предусмотренную пунктом 26 Порядка предоставления из областного бюджета грантов в форме субсидий в целях реализации практики поддержки добровольчества (волонтерства), реализуемой в Иркутской области, в 2022 году.

дата заполнения _____ подпись _____ расшифровка подписи _____

Приложение 2
к Порядку предоставления из областного бюджета грантов в форме субсидий в целях реализации практики поддержки добровольчества (волонтерства), реализуемой в Иркутской области, в 2022 году

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ ГРАНТА В ФОРМЕ СУБСИДИИ В ЦЕЛЯХ РЕАЛИЗАЦИИ ПРАКТИКИ ПОДДЕРЖКИ ДОБРОВОЛЬЧЕСТВА (ВОЛОНТЕРСТВА), РЕАЛИЗУЕМОЙ В ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, В 2022 ГОДУ**

Прошу предоставить из областного бюджета грант в форме субсидии в целях реализации практики поддержки добровольчества (волонтерства), реализуемой в Иркутской области, в 2022 году.

Сведения о юридическом лице (далее – получатель):

Наименование получателя _____

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

6 июня 2022 года Иркутск № 440-пп

О внесении изменений в Порядок заключения соглашений об осуществлении деятельности на территории опережающего социально-экономического развития, создаваемой на территории монопрофильного муниципального образования Иркутской области (моногорода)

В соответствии с Федеральным законом от 29 декабря 2014 года № 473-ФЗ «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июня 2015 года № 614 «Об особенностях создания территорий опережающего социально-экономического развития на территориях монопрофильных муниципальных образований Российской Федерации (моногородов)», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:
1. Внести в Порядок заключения соглашений об осуществлении деятельности на территории опережающего социально-экономического развития, создаваемой на территории монопрофильного муниципального образования Иркутской области (моногорода), установленный постановлением Правительства Иркутской области от 2 июня 2016 года № 337-пп, следующие изменения:

- 1) в пункте 2 слово «(прилагается)» заменить словами «согласно приложению 1 к настоящему Порядку»;
- 2) в пункте 3:
подпункт «а» изложить в следующей редакции:
«а) паспорт инвестиционного проекта, содержащий сведения об инвестиционном проекте, соответствующие требованиям к инвестиционным проектам, реализуемым резидентами территорий опережающего социально-экономического развития, создаваемых на территориях монопрофильных муниципальных образований Российской Федерации (моногородов), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июня 2015 года № 614 (далее - постановление № 614), по форме согласно приложению 2 к настоящему Порядку»;
- подпункты «б» - «г», «е» признать утратившими силу;
- подпункт «и» изложить в следующей редакции:
«и) справка об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, выданная не ранее чем за 30 календарных дней до дня подачи Заявки»;
- дополнить подпунктом «к» следующего содержания:
«к) выписка из Единого государственного реестра налогоплательщиков в отношении Заявителя об отсутствии сведений о филиалах, представительствах и иных обособленных подразделениях, выданная не ранее чем за 10 календарных дней до дня подачи Заявки.»;
- 3) в пункте 4:
в абзаце первом слова «подпунктами «г», «ж», «з», «и» пункта 3» заменить словами «подпунктами «ж», «з», «и» пункта 3»;
- в абзаце втором слова «подпунктах «г», «з», «и» пункта 3» заменить словами «подпунктах «з», «и» пункта 3»;
- в абзаце третьем слова «Федеральной налоговой службы (www.ergul.nalog.ru) и» исключить;
- 4) пункт 9 признать утратившим силу;
- 5) пункт 10 изложить в следующей редакции:
«10. В течение пяти рабочих дней со дня регистрации документации министерство направляет ее в Комиссию по вопросам функционирования территорий опережающего развития, действующую на основании положения и в составе, утверждаемых правовыми актами Правительства Иркутской области (далее – Комиссия).»;
- 6) в пункте 11:

Юридический адрес	
Почтовый адрес (место нахождения)	
Контактный телефон	
Адрес электронной почты	
Реквизиты российской кредитной организации, в которой открыт счет: адрес с указанием почтового индекса (юридический и фактический); ИНН; КПП; БИК; Рас. счет; Кор. счет; наименование банка	
Телефон/факс/ e-mail	
Руководитель получателя	

Краткая характеристика проекта:

Название проекта	
Цель проекта	
Задачи проекта	
Целевая группа	
Обоснование проблематики и социальной значимости проекта (не более 1 000 символов)	
Срок реализации проекта	
География проекта (перечень муниципальных образований Иркутской области, на территории которых планируется реализация проекта)	
История проекта (в случае реализации проекта повторно/регулярно)	
Информационное сопровождение проекта	
Команда проекта (при наличии)	
Партнеры проекта (при наличии)	

Описание проекта
(не более 2 500 символов)

Описание основных мероприятий проекта и сроки реализации проекта

№ п/п	Наименование мероприятий проекта	Краткое описание	Сроки реализации
1.			
2.			
...			

Смета предполагаемых финансовых поступлений и планируемых расходов, ее обоснование

№ п/п	Наименование расходов	Объем финансирования, рублей		Запрашиваемые средства гранта, рублей	Всего, рублей	Обоснование расходов
		Собственные средства	Привлеченные средства			
1.						
2.						
...						
Всего						

Ожидаемые результаты предоставления гранта

№ п/п	Результат предоставления гранта	Значение результата предоставления гранта
1.	Количество граждан, вовлеченных получателем в добровольческую (волонтерскую) деятельность на территории Иркутской области	
2.	Количество молодежи в возрасте от 14 до 35 лет, вовлеченной получателем в добровольческую (волонтерскую) деятельность на территории Иркутской области	

Настоящей заявкой гарантирую достоверность представленных сведений и документов.

К заявке прилагаю:

- 1)
- 2)
- 3)

дата заполнения _____ подпись _____ расшифровка подписи _____

абзац первый изложить в следующей редакции:
«11. Комиссия не позднее семи рабочих дней со дня направления министерством в Комиссию документации рассматривает ее и проводит оценку на предмет:»;
подпункт «д» изложить в следующей редакции:
«д) соответствия (несоответствия) паспорта инвестиционного проекта форме, установленной настоящим Порядком, и содержащихся в нем сведений, требованиям постановления № 614»;
подпункт «е» признать утратившим силу;
подпункт «ж» изложить в следующей редакции:
«ж) наличия (отсутствия) у Заявителя неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах»;
7) пункт 15 изложить в следующей редакции:
«15. Решение об отказе в заключении Соглашения принимается в случаях установления хотя бы одного несоответствия, указанного в подпунктах «а» – «д» пункта 11 настоящего Порядка, либо наличия в отношении Заявителя возбужденного производства по делу о несостоятельности (банкротстве) или ликвидации юридического лица, либо наличия у Заявителя неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.»;
8) пункт 20 признать утратившим силу;
9) дополнить пунктом 22 следующего содержания:
«22. В Соглашение при необходимости вносятся изменения, которые оформляются дополнительным соглашением. Дополнительное соглашение по инициативе Заявителя заключается на основании представленных в министерство Заявителем обращения на заключение дополнительного соглашения, содержащего обоснование вносимых изменений (далее – обращение), актуализированного паспорта инвестиционного проекта, а также выписки из Единого государственного реестра налогоплательщиков в отношении Заявителя об отсутствии сведений о филиалах, представительствах и иных обособленных подразделениях, выданной не ранее чем за 10 календарных дней до дня подачи обращения. Дополнительное соглашение заключается в той же форме и с соблюдением тех же требований, которые предусмотрены настоящим Порядком для Соглашения.»;
10) приложение 2 изложить в новой редакции (прилагается).
2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirf.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Первый заместитель Губернатора Иркутской области - Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

Приложение
к постановлению Правительства Иркутской области
от 6 июня 2022 года № 440-пп

«Приложение 2
к Порядку заключения соглашений об осуществлении деятельности на территории опережающего социально-экономического развития, создаваемой на территории монопрофильного муниципального образования Иркутской области (моногорода)

ФОРМА ПАСПОРТА ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

ФОРМА 1

Сведения о заявителе:

№ п/п	Наименование пункта	Информация
1.	Полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы	
2.	Краткое наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы	
3.	Дата регистрации юридического лица	
4.	Местонахождение и адрес юридического лица	
5.	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	
6.	Код причины постановки на учет (КПП)	
7.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	
8.	Учредители юридического лица	
9.	Сведения о наличии (отсутствии) филиалов и представительств за пределами моногорода	
10.	Основные виды экономической деятельности юридического лица с указанием кодов по ОКВЭД	
11.	Сведения о среднесписочной численности работников за предшествующие 3 года (либо за период существования юридического лица, если оно существует менее 3 лет)	
12.	Сведения о применяемом налоговом режиме	
13.	Юридическое лицо является (не является) градообразующей организацией моногорода или ее дочерней организацией	
14.	Деятельность юридического лица осуществляется (не осуществляется) исключительно на территории опережающего социально-экономического развития моногорода или за ее пределами	
15.	Сведения об успешно реализованных юридическим лицом инвестиционных проектов	
16.	Контактное лицо юридического лица	
17.	Телефон юридического лица	
18.	Адрес электронной почты юридического лица	

ФОРМА 2

Сведения об инвестиционном проекте:

№ п/п	Наименование пункта	Информация
1.	Наименование инвестиционного проекта	
2.	Вид экономической деятельности по инвестиционному проекту с указанием кодов по ОКВЭД	
3.	Наименование территории опережающего социально-экономического развития, на которой планируется реализация инвестиционного проекта (далее – ТОСЭР)	
4.	Срок реализации инвестиционного проекта	
5.	Срок выхода инвестиционного проекта на проектную мощность	
6.	Годовой объем производства продукции в натуральном выражении при выходе инвестиционного проекта на проектную мощность	
7.	Наличие права собственности (пользования) на земельный участок, предназначенный для реализации инвестиционного проекта	
8.	Наличие права собственности (пользования) на объекты недвижимого имущества, предназначенные для реализации инвестиционного проекта	
9.	Общая стоимость инвестиционного проекта (без НДС), тыс. рублей	

10.	Структура финансирования инвестиционного проекта (без НДС)	Собственные средства, %
		Итого, %
11.	Объем планируемых капитальных вложений (без НДС) – всего (тыс. рублей), в том числе затраты на: новое строительство, тыс. рублей	Заемные средства, %
		Иные средства, %
12.	техническое перевооружение, модернизацию основных средств, тыс. рублей	Итого, %
13.	реконструкцию зданий, тыс. рублей	
14.	приобретение машин, тыс. рублей	
15.	приобретение оборудования, тыс. рублей	
16.	Сведения о наличии (о намерениях заключения) контрактов с градообразующей организацией моногорода или ее дочерними организациями, и (или) получении выручки от реализации товаров, оказания услуг градообразующей организации моногорода или ее дочерним организациям в объеме, превышающем 50 процентов всей выручки, получаемой от реализации товаров (услуг), выполненных работ, произведенных (оказанных) в результате реализации инвестиционного проекта (предусматривается/не предусматривается)	
17.	Сведения о наличии намерений организации производства подакцизных товаров (за исключением легковых автомобилей, мотоциклов и стали жидкой), производства товаров и (или) оказание услуг, выполнение работ по видам экономической деятельности, в которых занято 20 или более процентов среднесписочной численности работников всех организаций моногорода, основному виду экономической деятельности градообразующей организации моногорода в результате реализации инвестиционного проекта (предусматривается/ не предусматривается)	
18.	Значения показателей экономической эффективности инвестиционного проекта:	
19.	14.1 простой срок окупаемости, лет	
20.	15. Ключевые риски инвестиционного проекта	

ФОРМА 3

Основные показатели инвестиционного проекта (начиная с года включения юридического лица в реестр резидентов ТОСЭР):

№ п/п	Показатель	1-ый год	2-ой год	3-ий год	4-ый год	Итого
1.	План создания новых постоянных рабочих мест резидентом ТОСЭР – всего ¹ , ед.:									
1.1.	в том числе с привлечением иностранной рабочей силы, ед.									
1.2.	доля создаваемых новых рабочих мест с привлечением иностранной рабочей силы ² , %									
2.	Общая стоимость инвестиционного проекта (без НДС), тыс. рублей									
3.	Объем капитальных вложений, осуществленных в ходе реализации инвестиционного проекта (без НДС) ³ , тыс. рублей									
4.	Объем выручки от реализации продукции, работ, услуг, тыс. рублей									

¹ в 1-ый год должно быть менее 10 единиц, для юридических лиц, имеющих действующие производственные мощности на территории моногорода до получения статуса резидента ТОСЭР - одновременно не менее среднесписочной численности работников юридического лица за последние 3 года (либо за период его существования, если оно существует менее 3 лет).

² не может быть более 25 процентов.

³ не может быть менее 2,5 млн. рублей в течение 1-го года.

Руководитель _____ / _____
(дата) (подпись) (Ф.И.О.)

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

8 июня 2022 года

Иркутск

№ 450-пп

О внесении изменений в постановление Правительства Иркутской области от 13 августа 2015 года № 395-пп

В соответствии со статьей 26.3-1 Федерального закона от 6 октября 1999 года № 184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Внести в постановление Правительства Иркутской области от 13 августа 2015 года № 395-пп «О мерах социальной поддержки отдельных категорий граждан, проживающих на территории Иркутской области и нуждающихся в процедурах гемодиализа, в 2015 - 2024 годах» (далее – постановление), следующие изменения:

1) индивидуализированный заголовок изложить в следующей редакции:

«Об установлении меры социальной поддержки граждан, проживающих на территории Иркутской области и нуждающихся в процедурах гемодиализа, в 2015 - 2024 годах»;

2) пункт 1 признать утратившим силу;

3) пункт 1¹ изложить в следующей редакции:

«1¹. Установить, что в 2019 - 2024 годах гражданам, проживающим на территории Иркутской области и нуждающимся в процедурах гемодиализа, предоставляется ежемесячная социальная выплата.»;

4) пункт 2 признать утратившим силу;

5) пункт 2¹ изложить в следующей редакции:

«2¹. Утвердить Положение о предоставлении ежемесячной социальной выплаты гражданам, проживающим на территории Иркутской области и нуждающимся в процедурах гемодиализа, в 2019 - 2024 годах (прилагается).»;

6) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Исполнительному органу государственной власти Иркутской области, уполномоченному на предоставление ежемесячной социальной выплаты гражданам, проживающим на территории Иркутской области и нуждающимся в процедурах гемодиализа, обеспечить финансирование за счет средств, предусмотренных в областном бюджете на соответствующий финансовый год, в соответствии с законодательством.»;

7) Положение о предоставлении единовременной социальной выплаты отдельным категориям граждан, проживающих на территории Иркутской области и нуждающихся в процедурах гемодиализа, в 2015 - 2024 годах, утвержденное постановлением, признать утратившим силу;

8) в Положении о предоставлении ежемесячной социальной выплаты отдельным категориям граждан, проживающих на территории Иркутской области и нуждающихся в процедурах гемодиализа, в 2019 - 2024 годах, утвержденном постановлением (далее – Положение):

индивидуализированный заголовок изложить в следующей редакции:

«Положение о предоставлении ежемесячной социальной выплаты гражданам, проживающим на территории Иркутской области и нуждающимся в процедурах гемодиализа, в 2019 - 2024 годах»;

в пункте 1 слова «отдельным категориям граждан, проживающих на территории Иркутской области и нуждающихся» заменить словами «гражданам, проживающим на территории Иркутской области и нуждающимся»;

пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Условиями предоставления гражданам ежемесячной социальной выплаты в соответствии с настоящим Положением являются:

1) проживание на территории Иркутской области;

2) нуждаемость в процедурах гемодиализа.»;

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Ежемесячная социальная выплата предоставляется гражданам в размере величины прожиточного минимума, установленной в целом по Иркутской области в расчете на душу населения на день выплаты.»;

9) приложение к Положению изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июля 2022 года.

Первый заместитель Губернатора Иркутской области – Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

Приложение
к постановлению Правительства
Иркутской области
от 8 июня 2022 года № 450-пп

«Приложение
к Положению о предоставлении ежемесячной
социальной выплаты гражданам, проживающим на
территории Иркутской области и нуждающимся в
процедурах гемодиализа, в 2019 - 2024 годах

Руководителю государственного учреждения,
подведомственного министерству социального
развития, опеки и попечительства Иркутской
области

_____ (фамилия, имя и отчество (если имеется)
руководителя)

от _____ (фамилия, имя и отчество (если имеется)
гражданина)
проживающего(-ей) по адресу: _____

ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу предоставить _____
(фамилия, имя и отчество (при наличии) гражданина полностью, дата и год рождения)

ежемесячную социальную выплату гражданам, проживающим на территории Иркутской области и нуждающимся в процедурах гемодиализа, в 20__ году (далее – ежемесячная социальная выплата).

К заявлению прилагаю:

- _____;
- _____;
- _____;
- _____.

Ежемесячную социальную выплату прошу предоставлять следующим способом (с указанием реквизитов и наименования организации):

_____ (на счет, открытый в банке или иной кредитной организации, либо через организации федеральной почтовой связи или иные организации, осуществляющие доставку ежемесячной социальной выплаты)

Об ответственности за недостоверность представленных сведений предупрежден (предупреждена).

Даю свое согласие на обработку персональных данных, то есть их сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, обезличивание, блокирование, уничтожение.

Дата заполнения «__» _____ 20__ г.

Подпись _____.

УКАЗ

ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

7 июня 2022 года

Иркутск

№ 110-уг

О премиях Губернатора Иркутской области в сфере молодежной политики в 2022 году

В целях поощрения, продвижения талантливой молодежи в Иркутской области, руководствуясь пунктом 26 части 1 статьи 58, статьей 59 Устава Иркутской области,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Учредить премии Губернатора Иркутской области в сфере молодежной политики в 2022 году.
2. Утвердить Положение о премиях Губернатора Иркутской области в сфере молодежной политики в 2022 году (прилагается).
3. Настоящий указ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
4. Настоящий указ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.И. Кобзев

УТВЕРЖДЕНО

указом Губернатора Иркутской области
от 7 июня 2022 года № 110-уг

ПОЛОЖЕНИЕ

О ПРЕМИЯХ ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ В СФЕРЕ МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКИ В 2022 ГОДУ

Глава 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящее Положение определяет размер, условия и порядок присуждения и выплаты премий Губернатора Иркутской области в сфере молодежной политики в 2022 году (далее – премии).
 2. Премии являются социальными выплатами и присуждаются по итогам конкурса на присуждение премий (далее – Конкурс).
 3. Размер премии составляет 50 (пятьдесят) тысяч рублей. Премии выплачиваются одновременно победителям Конкурса.
 4. Уполномоченным исполнительным органом государственной власти Иркутской области по организации и проведению Конкурса является министерство по молодежной политике Иркутской области (далее – министерство).
 5. Финансирование проведения Конкурса осуществляется за счет средств, предусмотренных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год, в порядке, установленном бюджетным законодательством.
 6. Извещение о проведении Конкурса (далее – извещение) публикуется в общественно-политической газете «Областная», а также размещается на официальном сайте министерства (https://mmp38.ru/) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт министерства) в срок не менее чем за пять календарных дней до дня начала приема документов для участия в Конкурсе.
- Извещение должно содержать следующие сведения:
- 1) наименование, место нахождения, почтовый адрес, номера контактных телефонов министерства;
 - 2) условия Конкурса, предусматривающие перечень номинаций и критериев оценки, применяемых при проведении Конкурса;
 - 3) перечень документов, которые необходимо представить для участия в Конкурсе, способ (способы) их подачи;
 - 4) ссылку на анкету участника, размещенную на онлайн-платформе «Битрикс24» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.bitrix24.ru) (далее – система);
 - 5) сроки и порядок представления документов для участия в Конкурсе;
 - 6) размер и форму награды;
 - 7) порядок и сроки объявления результатов Конкурса.
7. Конкурс проводится по следующим номинациям:
- 1) «Участие в социально значимой деятельности общественных организаций, осуществляющих деятельность в сфере молодежной политики»;
 - 2) «Участие в деятельности, направленной на патриотическое воспитание молодежи»;
 - 3) «Участие в научной деятельности»;
 - 4) «Участие в творческой деятельности молодежных коллективов».

Глава 2. ОРГАНИЗАЦИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭКСПЕРТНОЙ КОМИССИИ ПО ПРИСУЖДЕНИЮ ПРЕМИЙ

8. Подведение итогов Конкурса и определение победителей Конкурса осуществляется экспертной комиссией по присуждению премий (далее – комиссия).
9. Состав комиссии формируется из числа представителей министерства, а также по согласованию представителей органов государственной власти Иркутской области, иных государственных органов Иркутской области, органов местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области, общественных объединений.
10. Комиссия состоит из председателя, заместителя председателя, секретаря и членов Комиссии. Состав Комиссии утверждается правовым актом министерства в течение пяти рабочих дней со дня опубликования извещения о проведении Конкурса.
11. Деятельность комиссии осуществляется в форме проведения очных заседаний комиссии, в том числе с использованием систем видео-конференц-связи, а также в форме заочного голосования.
12. В целях оперативного рассмотрения вопросов по решению председателя комиссии заседание комиссии может осуществляться путем проведения заочного голосования.
13. Решение председателя комиссии о проведении заседания комиссии в форме заочного голосования оформляется в письменном виде с указанием даты проведения заочного голосования.
14. Секретарь комиссии в течение трех рабочих дней со дня принятия решения о проведении заседания комиссии в форме заочного голосования подготавливает и рассылает членам комиссии листы опроса с приложением всех необходимых копий документов.
15. Заполненный лист опроса представляется членами комиссии секретарю комиссии не позднее даты, определенной в листе опроса. При определении результатов заочного голосования засчитываются решения члена комиссии по тем вопросам, по которым в листе опроса указан только один из возможных вариантов голосования. Листы опроса, заполненные с нарушением указанного требования, признаются недействительными и не учитываются при определении результатов заочного голосования.
16. Заседание комиссии считается правомочным, если на нем присутствует не менее половины от общего числа лиц, входящих в состав комиссии.
17. Решения комиссии принимаются большинством голосов от общего числа присутствующих на заседании комиссии лиц, входящих в ее состав.
18. В случае равенства голосов решающим является голос председателя комиссии, а в его отсутствие – лица, председательствующего на заседании комиссии.
19. Члены комиссии, не согласные с принятым решением, вправе в письменном виде представить свое особое мнение, которое прилагается к протоколу заседания комиссии.
20. В целях проверки достоверности предоставленных документов комиссия вправе обращаться в исполнительные органы государственной власти Иркутской области, органы местного самоуправления муниципального образования Иркутской области, образовательные организации высшего образования и иные организации и учреждения.
21. Решение комиссии оформляется протоколом заседания комиссии, который подписывается секретарем комиссии и утверждается председателем комиссии либо лицом, председательствующим на заседании комиссии, в течение пяти рабочих дней со дня принятия решения комиссии.

Глава 3. УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ПРИСУЖДЕНИЯ И ВЫПЛАТЫ ПРЕМИЙ

16. В конкурсе могут принять участие граждане Российской Федерации в возрасте от 14 до 35 лет включительно, проживающие на территории Иркутской области, имеющие достижения в сфере молодежной политики в течение одного года, предшествующего дате начала приема документов для участия в Конкурсе (далее – участники).
 17. Для принятия участия в Конкурсе участники в срок, указанный в извещении, представляют в министерство через систему следующие документы в электронном виде (далее – документы):
- 1) анкета участника по форме, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (далее – анкета);
 - 2) копия паспорта или иного документа, удостоверяющего личность гражданина Российской Федерации;
 - 3) копия документа, подтверждающего проживание участника на территории Иркутской области, - в случае отсутствия в документе, удостоверяющем личность заявителя, отметки о регистрации по месту жительства на территории Иркутской области;
 - 4) копии документов, подтверждающих достижения участника по выбранной номинации, полученных участником в течение одного года, предшествующего дате начала приема документов для участия в Конкурсе (копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника);
 - 5) копия документа, подтверждающая участие участника в коллективе, - если участник Конкурса принимал участие в коллективных мероприятиях;
 - 6) видеовизитка участника (видеопрезентация себя) на тему «Мой вклад в развитие Иркутской области» согласно выбранной номинации. Требования к видеовизитке: присутствие участника в видеовизитке, чтение текста участником, видеоформат: mp4, длительность – не более одной минуты, использование внешнего микрофона при отсутствии внутреннего микрофона с шумоподавлением, ведение съемки в местах с низким уровнем шума и ветра. Не допускается использование: фоторяда, формат презентации в PowerPoint.

18. Один участник вправе представить документы для участия в одной номинации, указанной в пункте 7 настоящего Положения.

19. Основаниями для принятия решения об отказе в допуске к участию в Конкурсе являются:

- 1) несоблюдение условий, указанных в пунктах 16, 18 настоящего Положения;
 - 2) представление неполного перечня документов;
 - 3) несоблюдение указанного в извещении срока подачи документов;
 - 4) предоставление неполных и (или) недостоверных сведений.
20. Решение об отказе в допуске к участию в Конкурсе с указанием причины отказа в письменной форме сообщается участнику посредством направления информационного письма на адрес электронной почты, указанный в анкете, в течение пяти рабочих дней со дня его принятия.

21. В случае принятия решения об отказе в допуске к участию в Конкурсе по основанию, указанному в подпункте 2 пункта 19 настоящего Положения, участник в пределах срока, указанного в извещении, вправе повторно обратиться в министерство с документами, которые ранее не были им представлены.

22. Министерство в течение семи рабочих дней со дня окончания срока подачи документов, указанного в извещении, размещает на официальном сайте список участников, допущенных к участию в Конкурсе, и передает документы в комиссию.

23. Комиссия в течение пяти рабочих дней со дня получения документов в соответствии с пунктом 22 настоящего Положения рассматривает их, осуществляет оценку в соответствии с критериями оценки согласно приложению 2 к настоящему Положению и формирует список 100 (ста) участников, набравших наибольшее количество баллов, начиная от наибольшего к наименьшему (далее – список).

24. Количество победителей Конкурса определяется пропорционально количеству участников по каждой номинации. В случае равенства баллов нескольких участников комиссия определяет победителя Конкурса в зависимости от наибольшего количества набранных баллов по результатам дополнительной оценки видеовизитки участников на основании следующих критериев оценки:

- 1) соблюдение лимита времени – 1 балл; несоблюдение лимита времени – 0 баллов;
- 2) соответствие техническим требованиям – до 2 баллов, несоответствие техническим требованиям – 0 баллов;
- 3) соответствие содержания теме видеовизитки участника – до 2 баллов, не соответствие содержания теме видеовизитки – 0 баллов;
- 4) наличие оригинальности – до 2 баллов; отсутствие оригинальности – 0 баллов;
- 5) владение навыками ораторского искусства – до 2 баллов; отсутствие навыков ораторского искусства – 0 баллов;
- 6) артистизм – до 2 баллов.

25. Список победителей Конкурса утверждается правовым актом Губернатора Иркутской области, который должен быть подготовлен министерством в течение 20 календарных дней со дня формирования списка.

26. Информация о победителях Конкурса размещается на официальном сайте министерства в течение 10 рабочих дней со дня принятия правового акта Губернатора Иркутской области об утверждении списка победителей Конкурса (далее – правовой акт) и в письменной форме сообщается победителю Конкурса посредством направления информационного письма на адрес электронной почты, указанный в анкете.

27. Получателям премий выдается именное свидетельство (сертификат) в течение тридцати рабочих дней со дня принятия правового акта.

28. Выплата премий победителям Конкурса производится министерством в течение трех месяцев со дня принятия правового акта путем перечисления денежных средств на банковский счет, указанный победителем Конкурса в анкете участника.

Приложение 1
к Положению о премиях Губернатора Иркутской области в сфере молодежной политики в 2022 году

АНКЕТА УЧАСТНИКА

1.	Ф.И.О.	
2.	Возраст (полных лет)	
3.	Дата рождения	
4.	Адрес места жительства (места пребывания) участника (индекс, область, населенный пункт, улица, дом, квартира)	
5.	Контактный телефон, адрес электронной почты участника	
6.	Контактный телефон, адрес электронной почты родителей (законных представителей) участника	
7.	ФИО, должность лица, подписавшего анкету*	
8.	Сведения о банковском счете, открытом на имя участника: № банковского счета, адрес банка (отделения) БИК ИНН КПП Расчетный счет банка/корреспондентский счет	

* Настоящим даю согласие на обработку персональных данных участника (законного представителя несовершеннолетнего участника) с соблюдением требований Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных», а также согласие на обработку персональных данных участника (законного представителя несовершеннолетнего участника), разрешенных субъектом персональных данных для распространения, в соответствии со статьей 10¹ Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных» в свободной форме.

Приложение 2
к Положению о премиях Губернатора Иркутской области в сфере молодежной политики в 2022 году

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ

- Конкурс проводится по следующим номинациям:
- 1) участие в социально значимой деятельности общественных организаций, работающих в сфере молодежной политики;
 - 2) участие в деятельности, направленной на патриотическое воспитание молодежи;
 - 3) участие в научной деятельности;
 - 4) участие в творческой деятельности молодежных коллективов.

Критерии оценки по номинации «Участие в социально значимой деятельности общественных организаций, работающих в сфере молодежной политики»:

№ п/п	Наименование критерия оценки	Оценка критерия	Баллы	Документы, подтверждающие соответствие участника критериям конкурса
1.	Участие участника в социально значимой деятельности общественных организаций, работающих в сфере молодежной политики, на всероссийском уровне	1 место, личное участие	80	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
2.		1 место, участие в составе коллектива, команды	70	
3.		Лауреат, личное участие	65	
4.		Лауреат, участие в составе коллектива, команды	60	
5.		2 место, личное участие	55	
6.		2 место, участие в составе коллектива, команды	50	
7.		3 место, личное участие	45	
8.		3 место, участие в составе коллектива, команды	40	
9.	Участие участника в социально значимой деятельности общественных организаций, работающих в сфере молодежной политики, на всероссийском уровне	Участие в проектной деятельности (В качестве руководителя проекта социально значимой/ общественной направленности, получившего грант на реализацию проекта, и реализовавший его на территории Иркутской области)	100	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
10.		Участие в проектной деятельности (В составе команды, получившей грант на реализацию проекта социально-значимой / общественной направленности и реализовавшей его на территории Иркутской области, при наличии подтверждения об участии в реализации проекта (например, в проектной заявке и (или) аналогичных документах))	60	
11.		1 место, личное участие	70	
12.		1 место, участие в составе коллектива, команды	65	
13.		Лауреат, личное участие	60	
14.		Лауреат, участие в составе коллектива, команды	55	
15.		2 место, личное участие	50	
16.		2 место, участие в составе коллектива, команды	45	
17.		3 место, личное участие	40	
18.		3 место, участие в составе коллектива, команды	35	

19.		Участие в проектной деятельности (В качестве руководителя проекта социально значимой/ общественной направленности, получившего грант на реализацию проекта, и реализовавший его на территории Иркутской области)	60	
20.	Участие участника в социально значимой деятельности общественных организаций, работающих в сфере молодежной политики, на региональном уровне	Участие в проектной деятельности (В составе команды, получившей грант на реализацию проекта социально значимой / общественной направленности и реализовавшей его на территории Иркутской области, при наличии подтверждения об участии в реализации проекта (например, в проектной заявке и (или) аналогичных документах))	40	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
21.		1 место, личное участие	60	
22.		1 место, участие в составе коллектива, команды	55	
23.		Лауреат, личное участие	50	
24.		Лауреат, участие в составе коллектива, команды	45	
25.		2 место, личное участие	40	
26.		2 место, участие в составе коллектива, команды	35	
27.		3 место, личное участие	30	
28.		3 место, участие в составе коллектива, команды	35	
29.		Наличие у участника ведомственных наград Федерального агентства по делам молодежи	Почетный знак Федерального агентства по делам молодежи	
30.	Почетная грамота Федерального агентства по делам молодежи	180		
31.	Благодарность Федерального агентства по делам молодежи	160		
32.	Поощрения Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области	Почетная грамота Губернатора Иркутской области	150	
33.	Благодарность Губернатора Иркутской области	120		
34.	Почетная грамота Правительства Иркутской области	150		
35.	Благодарность Правительства Иркутской области	120		
36.	Поощрения Законодательного Собрания Иркутской области	Почетная грамота Законодательного Собрания Иркутской области	150	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
37.	Знак «Молодость»	150		
38.	Поощрения министерства по молодежной политике Иркутской области	Почетная грамота министерства по молодежной политике Иркутской области	130	
39.	Благодарность министра по молодежной политике Иркутской области	120		

Критерии оценок по номинации «Участие в деятельности, направленной на патриотическое воспитание молодежи»:

№ п/п	Наименование критерия оценки	Оценка критерия	Баллы	Документы, подтверждающие соответствие участника критериям конкурса		
1.	Признание участника победителем и (или) призером олимпиад, конференций, конкурсов научно-исследовательских или инновационных проектов	1 место	70	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника		
2.		2 место	55			
3.		3 место	45			
4.	Участие участника в деятельности, направленной на патриотическое воспитание молодежи, на международном уровне	Дипломант	30	копии приказов/ распоряжений соответствующих организаций		
5.		Гран-при	70			
		1 место	65			
		2 место	55			
		3 место А	45			
6.	Наличие нематериального поощрения за участие в поисковой деятельности (при наличии приказа соответствующей организации)	30	копии благодарственных писем			
7.	Участие в организации и проведении акций патриотической направленности (при наличии благодарственного письма за организацию и проведение акции патриотической направленности)	30				
8.	Участие участника в деятельности, направленной на патриотическое воспитание молодежи, на всероссийском уровне	Участие в проектной деятельности (В качестве руководителя проекта социально значимой/ общественной направленности, получившего грант на реализацию проекта, и реализовавший его на территории Иркутской области)	100	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника		
9.		Участие в проектной деятельности (В составе команды, получившей грант на реализацию проекта социально значимой / общественной направленности и реализовавшей его на территории Иркутской области, при наличии подтверждения об участии в реализации проекта (например, в проектной заявке и (или) аналогичных документах))	60			
10.		Гран-при	60			
11.		1 место	45			
12.		2 место	35			
13.		3 место	30			
14.		Дипломант	20			
15.		Наличие нематериального поощрения за участие в поисковой деятельности (при наличии приказа соответствующей организации)	25		копии благодарственных писем	
16.		Участие в организации и проведении акций патриотической направленности (при наличии благодарственного письма за организацию и проведение акции патриотической направленности)	25			
17.		Участие участника в деятельности, направленной на патриотическое воспитание молодежи, на региональном уровне	Участие в проектной деятельности (В качестве руководителя проекта социально значимой/ общественной направленности, получившего грант на реализацию проекта, и реализовавший его на территории Иркутской области)		60	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
18.			Участие в проектной деятельности (В составе команды, получившей грант на реализацию проекта социально значимой / общественной направленности и реализовавшей его на территории Иркутской области, при наличии подтверждения об участии в реализации проекта (например, в проектной заявке и (или) аналогичных документах))		40	
19.			Гран-при		40	
20.	1 место		30			
21.	2 место		25			
22.	3 место		20			
23.	Дипломант	15	копии приказов/ распоряжений соответствующих организаций			
24.	Наличие нематериального поощрения за участие в поисковой деятельности (при наличии приказа соответствующей организации)	15				

23.		Участие в организации и проведении акций патриотической направленности (при наличии благодарственного письма за организацию и проведение акции патриотической направленности)	15	копии благодарственных писем
24.		ГТО (золотой знак)	40	копия удостоверения
25.		ГТО (серебряный знак)	25	
26.		ГТО (бронзовый знак)	15	
27.	Наличие у участника ведомственных наград Федерального агентства по делам молодежи	Почетный знак Федерального агентства по делам молодежи	200	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
28.		Почетная грамота Федерального агентства по делам молодежи	180	
29.		Благодарность Федерального агентства по делам молодежи	160	
30.	Поощрения Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области	Почетная грамота Губернатора Иркутской области	150	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
31.		Благодарность Губернатора Иркутской области	120	
32.		Почетная грамота Правительства Иркутской области	150	
33.		Благодарность Правительства Иркутской области	120	
34.	Поощрения Законодательного Собрания Иркутской области	Почетная грамота Законодательного Собрания Иркутской области	150	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
35.	Знак «Молодость»	150		
36.	Поощрения министерства по молодежной политике Иркутской области	Почетная грамота министерства по молодежной политике Иркутской области	130	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
37.		Благодарность министра по молодежной политике Иркутской области	120	

Критерии оценок по номинации «Участие в научной деятельности»:

№ п/п	Наименование критерия оценки	Оценка критерия	Баллы	Документы, подтверждающие соответствие участника критериям конкурса		
1.	Признание участника победителем и (или) призером олимпиад, конференций, конкурсов научно-исследовательских или инновационных проектов	победитель и (или) призер региональных мероприятий	30	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника		
2.		победитель и (или) призер всероссийских мероприятий	70			
3.		победитель и (или) призер международных мероприятий	100			
4.	Получение участником документа, удостоверяющего исключительное право на достигнутый им научный (научно-методический, научно-технический, научно-творческий) результат интеллектуальной деятельности, наличие надлежащим образом зарегистрированной заявки в Федеральной службе по интеллектуальной собственности (далее – Роспатент), патента сроком не ранее одного года до даты подачи заявки	наличие одного свидетельства или одной заявки	15	копии свидетельств, патентов, заявок в Роспатент		
5.		наличие двух и более свидетельств или заявок	40			
6.		наличие одного патента	40			
7.	Получение участником в течение 1 года, предшествующего подаче заявки, финансовой поддержки (гранта, субсидии) на осуществление научных, научно-технических программ и проектов, инновационных проектов, проведение научных исследований на условиях, предусмотренных грантодателями	наличие двух и более патентов	80	копии документов, подтверждающих получение финансовой поддержки		
8.		наличие 1 финансовой поддержки	60			
9.	Наличие у участника научных публикаций (статьи в научных журналах, сборниках материалов конференций, индексируемых в международных базах данных Scopus, Web of Science); статьи в журналах из перечня Высшей Аттестационной Комиссии Российской Федерации (далее – ВАК РФ); статьи в журналах, индексируемых Российским индексом научного цитирования (далее – РИНЦ)	наличие более 1 финансовой поддержки	100	список публикаций с библиографическим описанием и указанием изданий, в которые включены публикации, ссылка на размещение публикации в электронных базах научных материалов (eLIBRARY.RU и другие)		
10.		От 1 до 2 публикаций Web of Science	50			
11.		От 3 до 5 публикаций Web of Science	100			
12.		Свыше 6 публикаций Web of Science	150			
13.		От 1 до 2 публикаций Scopus	40			
14.		От 3 до 5 публикаций Scopus	80			
15.		Свыше 6 публикаций Scopus	120			
16.		От 1 до 2 публикаций РИНЦ, ВАК РФ	25			
17.		От 3 до 5 публикаций РИНЦ, ВАК РФ	50			
18.		Свыше 6 публикаций РИНЦ, ВАК РФ	75			
19.		Наличие у участника ведомственных наград Федерального агентства по делам молодежи	Почетный знак Федерального агентства по делам молодежи		200	
20.			Почетная грамота Федерального агентства по делам молодежи		180	
21.			Благодарность Федерального агентства по делам молодежи		160	
22.		Поощрения Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области	Почетная грамота Губернатора Иркутской области		150	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
23.			Благодарность Губернатора Иркутской области		120	
24.			Почетная грамота Правительства Иркутской области		150	
25.			Благодарность Правительства Иркутской области		120	
26.		Поощрения Законодательного Собрания Иркутской области	Почетная грамота Законодательного Собрания Иркутской области		150	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
27.	Знак «Молодость»		150			
28.	Поощрения министерства по молодежной политике Иркутской области	Почетная грамота министерства по молодежной политике Иркутской области	130	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника		
29.		Благодарность министра по молодежной политике Иркутской области	120			

Критерии оценок по номинации «Участие в творческой деятельности молодежных коллективов»:

№ п/п	Наименование критерия оценки	Оценка критерия	Баллы	Документы, подтверждающие соответствие участника критериям конкурса
1.	Участие участника в творческой деятельности молодежных коллективов на международном уровне	Лауреат Гран-при (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	90	копии дипломов, грамот, сертификатов, иных документов, характеризующих достижения участника
2.		Лауреат Гран-при (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	50	
3.		Лауреат 1 степени/победитель (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	70	
4.		Лауреат 1 степени/победитель (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	40	
5.		Лауреат 2, 3 степени (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	60	
6.		Лауреат 2, 3 степени (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	40	
7.		Дипломант/призер (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	50	
8.		Дипломант/призер (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	30	
9.	Участие участника в творческой деятельности молодежных коллективов на всероссийском уровне	Участие в проектной деятельности (В качестве руководителя проекта социально значимой/ общественной направленности, получившего грант на реализацию проекта, и реализовавший его на территории Иркутской области)	70	копии дипломов, грамот, сертификатов и иных подтверждающих документов
10.		Участие в проектной деятельности (В составе команды, получившей грант на реализацию проекта социально значимой / общественной направленности и реализовавшей его на территории Иркутской области, при наличии подтверждения об участии в реализации проекта (например, в проектной заявке и (или) аналогичных документах))	40	
11.		Лауреат Гран-при (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	35	
12.		Лауреат Гран-при (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	20	
13.		Лауреат 1 степени/победитель (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	50	
14.		Лауреат 1 степени/победитель (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	30	
15.		Лауреат 2, 3 степени (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	40	
16.		Лауреат 2, 3 степени (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	20	
17.		Дипломант/призер (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	30	
18.		Дипломант/призер (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	20	
19.	Участие участника в творческой деятельности молодежных коллективов на региональном уровне	Участие в проектной деятельности (В качестве руководителя проекта социально значимой/ общественной направленности, получившего грант на реализацию проекта, и реализовавший его на территории Иркутской области)	60	копии дипломов, грамот, сертификатов и иных подтверждающих документов
20.		Участие в проектной деятельности (В составе команды, получившей грант на реализацию проекта социально значимой / общественной направленности и реализовавшей его на территории Иркутской области, при наличии подтверждения об участии в реализации проекта (например, в проектной заявке и (или) аналогичных документах))	40	
21.		Лауреат Гран-при (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	50	
22.		Лауреат Гран-при (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	35	
23.		Лауреат 1 степени/победитель (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	40	
24.		Лауреат 1 степени/победитель (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	20	
25.		Лауреат 2, 3 степени (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	30	
26.		Лауреат 2, 3 степени (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	25	
27.		Дипломант/призер (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Очное участие	25	
28.		Дипломант/призер (Индивидуальное участие или в составе коллектива, руководитель коллектива). Заочное участие	15	
29.	Наличие у участника ведомственных наград Федерального агентства по делам молодежи	200	копии дипломов, грамот, сертификатов и иных подтверждающих документов	
30.	Почетная грамота Федерального агентства по делам молодежи	180		
31.	Благодарность Федерального агентства по делам молодежи	160		
32.	Почетная грамота Губернатора Иркутской области	150		
33.	Благодарность Губернатора Иркутской области	120		
34.	Почетная грамота Правительства Иркутской области	150		
35.	Благодарность Правительства Иркутской области	120		
36.	Почетная грамота Законодательного Собрания Иркутской области	150		
37.	Знак «Молодость»	150		
38.	Почетная грамота министерства по молодежной политике Иркутской области	130		
39.	Благодарность министра по молодежной политике Иркутской области	120		

УКАЗ

ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

8 июня 2022 года

Иркутск

№ 111-уг

О награждении Почетной грамотой Губернатора Иркутской области, объявлении Благодарности Губернатора Иркутской области

В соответствии со статьями 6, 7 Закона Иркутской области от 24 декабря 2010 года № 141-ОЗ «О наградах Иркутской области и почетных званиях Иркутской области», руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области,

ПО С Т А Н О В Л Я Ю:

1. За достижения в общественной сфере деятельности, безупречную работу (службу) и в связи с 85-летием со дня образования Усть-Ордынского Бурятского округа объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

- МАМОНТОВОЙ Людмиле Николаевне - председателю Совета ветеранов муниципального образования «Новая Ида», Боханский район;
- НАШКЕЕВОЙ Ирине Алексеевне - заместителю начальника финансового отдела Администрации муниципального образования «Оса», Осинский район;
- ОРГЕОВОЙ Светлане Гавриловне - инспектору военно-учетного стола Администрации муниципального образования «Баяндай», Баяндаевский район;
- ТАРАСОВУ Дмитрию Олеговичу - жителю села Алужино, Эхирит-Булагатский район.

2. За безупречную работу (службу) и в связи со 100-летием Боханского района объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

- АНГАТКИНОЙ Ирине Карповне - консультанту по ЖКХ, земельным и имущественным вопросам администрации муниципального образования «Хохорск»;
- ЕРЕМЕЕВУ Игнатию Викторовичу - водителю администрации муниципального образования «Боханский район»;
- ПАНДУРСКОЙ Ирине Юрьевне - заместителю главы администрации муниципального образования «Буреть»;
- САХЬЯНОВОЙ Эльвире Петровне - начальнику финансового отдела администрации муниципального образования «Новая Ида».

3. За безупречную работу (службу) и в связи с 50-летием Нукутского района объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

- АТУТОВУ Валерию Фёдоровичу - водителю администрации муниципального образования «Хадахан»;
- МУХОМЕДЗЯНОВОЙ Гульнаре Анваровне - начальнику финансового отдела администрации муниципального образования «Целинный».

4. За многолетний труд и высокий профессионализм, достижения в общественной сфере деятельности, безупречную работу (службу):

1) наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

- АБРОСИМОВУ Татьяну Михайловну - ведущего аналитика отдела жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи комитета жизнеобеспечения администрации муниципального образования «город Черемхово»;
- БОКАРЕВУ Татьяну Георгиевну - заведующего сектором по труду отдела экономического прогнозирования и планирования администрации Черемховского районного муниципального образования;
- ПОБЕРЕЖНОГО Андрея Евгеньевича - Главу Уриковского сельского поселения Иркутского муниципального района Иркутской области;

2) объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

- АЛЯСКИНОЙ Людмиле Петровне - консультанту по правовым вопросам администрации муниципального казенного учреждения «Администрация Новочунского муниципального образования», Чунский район;
- БЫКОВОЙ Юлии Сергеевне - начальнику отдела оплаты труда, государственных гарантий и охраны труда управления Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области по государственной гражданской службе, кадрам и государственным наградам;
- ЗАЙЦЕВОЙ Ирине Васильевне - начальнику отдела жилищно-коммунального хозяйства муниципального казенного учреждения «Администрация Чунского муниципального образования»;
- НИКУЛИНОЙ Ольге Михайловне - Главе Турманского муниципального образования, Братский район;
- ТАРАСОВОЙ Нинель Анатольевне - главному специалисту отдела нормативно-правового обеспечения – ответственному секретарю административной комиссии отдела нормативно-правового обеспечения правового управления Администрации Шелеховского муниципального района;
- УШАКОВОЙ Татьяне Владимировне - начальнику главного правового управления Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области;

3) поощрить членов Всероссийской общественной организации ветеранов (пенсионеров) войны, труда, Вооруженных Сил и правоохранительных органов:

наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

- БЕЛЯЕВА Виктора Николаевича - председателя Октябрьской окружной (г. Иркутск) общественной организации;
- НИКОЛАЕНКО Нину Васильевну - члена Совета Иркутской городской общественной организации;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

- БАРАНЧУКОВОЙ Тамаре Федоровне - члену городского Совета Зиминской городской общественной организации;
- ВЕРТЯНКИНОЙ Любови Афанасьевне - члену Совета ветеранов Бодайбинской районной общественной организации;
- ЗИПУНОВОЙ Ирине Петровне - бухгалтеру Совета ветеранов Бодайбинской районной общественной организации;
- КУДРЯВЦЕВОЙ Татьяне Васильевне - председателю Совета ветеранов первичной организации хора «Рябинушка» Бодайбинской районной общественной организации;
- ОГЕРУК Валентине Петровне - члену Совета ветеранов работников исполкома и администрации Ангарского городского округа общественной организации Ангарского городского округа;
- ПОПОВОЙ Марии Петровне - ответственному секретарю Правобережной окружной г. Иркутска общественной организации;
- ПОПОВОЙ Нине Николаевне - члену Совета ветеранов работников исполкома и администрации Ангарского городского округа общественной организации Ангарского городского округа.

5. Настоящий указ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogir.ru).



СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

09 апреля 2012г.

№ 52а-с/пр

Иркутск

Об утверждении границ территории
объекта культурного наследия

В соответствии со ст. 9.1, ст. 20 п. 5 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации, руководствуясь пп. 37 п. 7 Положения о службе по охране объектов культурного наследия Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 9 марта 2010 года № 31-пп:

1. Утвердить территорию объекта культурного наследия федерального значения «Дом декабриста Трубецкого Сергея Петровича», 1854-1856 (?) гг., расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Дзержинского, 64, лит. Б, в следующих границах:

- юго-восточная граница по левой боковой меже (поворотные точки Н1 – Н7) со сменой направлений под небольшими углами в поворотных точках Н2, Н3, Н4, Н5, Н6;
 - юго-западная граница по задней меже (поворотные точки Н7 – Н8);
 - северо-западная граница по правой боковой меже (поворотные точки Н8 – Н12) со сменой направлений под небольшими углами в поворотных точках Н9, Н10, Н11, Н12;
 - северо-восточная граница вдоль красной линии застройки улицы Дзержинского с отступом к проезжей части (поворотные точки Н13 – Н1);
- Согласно приложениям №1, №2.

2. Начальнику отдела правовой и аналитической работы службы Соколовой Т.В. в течение 7 дней с даты подписания приказа направить его в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Иркутской области.

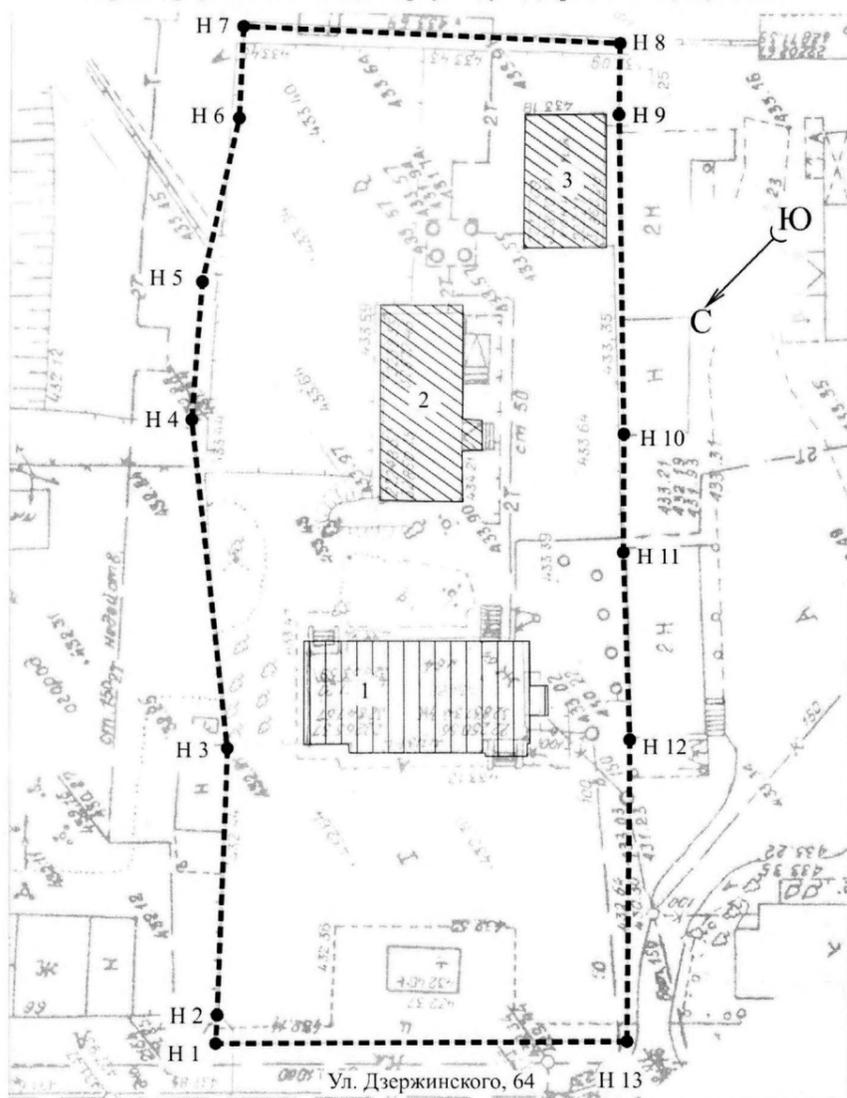
3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы

(Подпись) В.В. Барышников

Приложение №1
к приказу службы по охране объектов
культурного наследия Иркутской области
от «09» апреля 2012г № 52а-с/пр

**Граница территории объекта культурного наследия федерального значения -
«Дом декабриста Трубецкого Сергея Петровича», 1854-1856 (?) гг.
Адрес: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Дзержинского, 64, лит.Б**



Условные обозначения:

- граница территории объекта культурного наследия
- объект культурного наследия
- выявленный объект культурного наследия
- Н 1 ● - поворотные точки

1. Дом декабриста Трубецкого С.П.
2. Флигель
3. Конюшня

М 1:500
Экспликация:

Приложение №2
к приказу службы по охране объектов
культурного наследия Иркутской области
от «09» апреля 2012г № 52а-с/пр

**Описание границы
территории объекта культурного наследия федерального значения -
«Дом декабриста Трубецкого Сергея Петровича», 1854-1856 (?) гг.
Адрес: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Дзержинского, 64, лит.Б**

Граница объекта культурного наследия федерального значения - «Дом декабриста Трубецкого Сергея Петровича», 1854-1856 (?) гг. - проходит по историческим границам территории и совпадает с кадастровым планом земельного участка:

- на юго-восток по левой боковой меже (поворотные точки Н1 – Н7) со сменой направлений под небольшими углами в поворотных точках Н2, Н3, Н4, Н5, Н6
- на юго-запад по задней меже (поворотные точки Н7 – Н8),
- на северо-запад по правой боковой меже (поворотные точки Н8 – Н12) со сменой направлений под небольшими углами в поворотных точках Н9, Н10, Н11, Н12
- на северо-восток вдоль красной линии застройки улицы Дзержинского с отступом к проезжей части (поворотные точки Н13 – Н1)

**Координаты поворотных точек границы территории
объекта культурного наследия федерального значения -
«Дом декабриста Трубецкого Сергея Петровича», 1854-1856 (?) гг.
Адрес: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Дзержинского, 64, лит.Б**

Наименование поворотной точки	Координаты поворотных точек (МСК)	
	X	Y
Н 1	385254.25	3336529.21
Н 2	385252.84	3336531.18
Н 3	385239.96	3336548.62
Н 4	385227.07	3336572.78
Н 5	385220.03	3336581.66
Н 6	385209.94	3336591.14
Н 7	385205.41	3336597.21
Н 8	385180.99	3336578.17
Н 9	385184.21	3336573.60
Н 10	385198.77	3336551.29
Н 11	385204.32	3336543.18
Н 12	385212.57	3336530.10
Н 13	385226.64	3336509.79
Н 1	385254.25	3336529.21

Каталоги координат границы территории объекта культурного наследия

Наименование: «Дом декабриста Трубецкого Сергея Петровича»

Адрес: г. Иркутск, ул. Дзержинского, 64, лит. Б

системе координат - МСК-38, зона 3

Название №№ знака	X (м)	Y (м)	Дирекционный угол	Мера линий (м)
н1	385254.25	3336529.21	125° 35' 34"	2.42
н2	385252.84	3336531.18	126° 26' 49"	21.68
н3	385239.96	3336548.62	118° 04' 52"	27.38
н4	385227.07	3336572.78	128° 24' 26"	11.33
н5	385220.03	3336581.66	136° 47' 07"	13.84
н6	385209.94	3336591.14	126° 44' 01"	7.57
н7	385205.41	3336597.21	217° 56' 35"	30.97
н8	385180.99	3336578.17	305° 10' 06"	5.59
н9	385184.21	3336573.60	303° 07' 46"	26.64
н10	385198.77	3336551.29	304° 23' 08"	9.83
н11	385204.32	3336543.18	302° 14' 28"	15.46
н12	385212.57	3336530.10	304° 42' 46"	24.71
н13	385226.64	3336509.79	35° 07' 17"	33.76
н1	385254.25	3336529.21		

Площадь участка составляет: 2785 м²

системе координат - г. Иркутск

Название №№ знака	X (м)	Y (м)	Дирекционный угол	Мера линий (м)
н1	22285.47	32832.30	127° 06' 24"	2.42
н2	22284.01	32834.23	128° 00' 42"	21.68
н3	22270.66	32851.31	119° 37' 32"	27.39
н4	22257.12	32875.12	129° 59' 13"	11.33
н5	22249.84	32883.80	138° 20' 20"	13.84
н6	22239.50	32893.00	128° 14' 47"	7.58
н7	22234.81	32898.95	219° 29' 52"	30.97
н8	22210.91	32879.25	306° 42' 21"	5.59
н9	22214.25	32874.77	304° 40' 49"	26.64
н10	22229.41	32852.86	305° 58' 18"	9.82
н11	22235.18	32844.91	303° 47' 34"	15.46
н12	22243.78	32832.06	306° 16' 35"	24.71
н13	22258.40	32812.14	36° 40' 35"	33.75
н1	22285.47	32832.30		

Площадь участка составляет: 2785 м²

в системе координат - Геодезическая (град.мин.сек.)

Название №№ знака	X (м)	Y (м)	Дирекционный угол	Мера линий (м)
н1	52°17'21.00"	104°18'6.16"	127° 06' 24"	2.42
н2	52°17'20.96"	104°18'6.27"	128° 00' 42"	21.68
н3	52°17'20.53"	104°18'7.17"	119° 37' 32"	27.39
н4	52°17'20.10"	104°18'8.44"	129° 59' 13"	11.33
н5	52°17'19.87"	104°18'8.90"	138° 20' 20"	13.84
н6	52°17'19.54"	104°18'9.39"	128° 14' 47"	7.58
н7	52°17'19.39"	104°18'9.71"	219° 29' 52"	30.97
н8	52°17'18.61"	104°18'8.68"	306° 42' 21"	5.59
н9	52°17'18.72"	104°18'8.44"	304° 40' 49"	26.64
н10	52°17'19.20"	104°18'7.28"	305° 58' 18"	9.82
н11	52°17'19.38"	104°18'6.85"	303° 47' 34"	15.46
н12	52°17'19.66"	104°18'6.17"	306° 16' 35"	24.71
н13	52°17'20.12"	104°18'5.12"	36° 40' 35"	33.75
н1	52°17'21.00"	104°18'6.16"		

Площадь участка составляет: 2785 м²

**СЛУЖБА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОГО РЫНКА И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

1 июня 2022 года

№ 83-5-спр

Иркутск

Об утверждении перечня должностных лиц, уполномоченных на осуществление федерального государственного лицензионного контроля (надзора) за деятельностью по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов, и форм проверочных листов (списков контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), используемых при осуществлении федерального государственного лицензионного контроля (надзора) за деятельностью по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов

В соответствии с частью 1 статьи 53 Федерального закона от 31 июля 2020 года № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», пунктами 11, 19 Положения о лицензировании деятельности по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 12 декабря 2012 года № 1287, руководствуясь Положением о службе потребительского рынка и лицензирования Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 18 мая 2010 года № 111-пп, статьей 21 Устава Иркутской области,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить перечень должностных лиц службы потребительского рынка и лицензирования Иркутской области, уполномоченных на осуществление федерального государственного лицензионного контроля (надзора) за деятельностью по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов на территории Иркутской области.

2. Утвердить прилагаемые формы проверочных листов (списков контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), используемых при осуществлении федерального государственного лицензионного контроля (надзора) за деятельностью по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов.

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

4. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Руководитель службы О.А. Степанова

УТВЕРЖДЕН

приказом службы потребительского рынка и лицензирования Иркутской области от 01.06.2022 года № 83-5-спр

Перечень должностных лиц службы потребительского рынка и лицензирования Иркутской области, уполномоченных на осуществление федерального государственного лицензионного контроля (надзора) за деятельностью по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов на территории Иркутской области

Федеральный государственный лицензионный контроль (надзор) за деятельностью по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов на территории Иркутской области уполномочены осуществлять следующие должностные лица службы потребительского рынка и лицензирования Иркутской области (далее – служба):

1) начальник отдела по лицензированию заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных металлов, цветных металлов службы;

2) советник отдела по лицензированию заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных металлов, цветных металлов службы, посредством проведения профилактических мероприятий, плановых контрольных (надзорных) мероприятий, внеплановых контрольных (надзорных) мероприятий в соответствии с Федеральным законом от 31 июля 2020 года № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации» и Положением о лицензировании деятельности по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12 декабря 2012 года № 1287.

УТВЕРЖДЕН

приказом службы потребительского рынка и лицензирования Иркутской области от 01.06.2022 года № 83-5-спр

ФОРМА

QR-код, предусмотренный постановлением Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2021 года № 604 «Об утверждении Правил формирования и ведения единого реестра контрольных (надзорных) мероприятий и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2015 года № 415»

Проверочный лист, применяемый при осуществлении федерального государственного лицензионного контроля (надзора) за деятельностью по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов

1. Наименование вида контроля, внесенного в единый реестр видов федерального государственного контроля (надзора), регионального государственного контроля (надзора), муниципального контроля: Федеральный государственный лицензионный контроль (надзор) за деятельностью по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов

2. Форма проверочного листа утверждена приказом службы потребительского рынка и лицензирования Иркутской области от «___» _____ 2022 года № _____.

3. Вид контрольного (надзорного) мероприятия _____.

4. Дата заполнения проверочного листа _____.

5. Объект государственного контроля (надзора), в отношении которого проводится контрольное (надзорное) мероприятие _____.

6. Контролируемое лицо:

Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя _____

Идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя _____

Адрес регистрации индивидуального предпринимателя _____

Наименование юридического лица _____

Идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер _____

Адрес юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений) _____

7. Место (места) проведения контрольного (надзорного) мероприятия с заполнением проверочного листа _____.

8. Реквизиты распоряжения службы потребительского рынка и лицензирования Иркутской области о проведении контрольного (надзорного) мероприятия, подписанного уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа _____.

9. Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия _____.

10. Должность, фамилия и инициалы должностного лица службы потребительского рынка и лицензирования Иркутской области, проводящего контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющего проверочный лист _____.

11. Виды работ, выполняемые юридическим лицом (индивидуальным предпринимателем) в составе лицензируемого вида деятельности на объекте государственного контроля (надзора):

заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов

заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов

заготовка, хранение и реализация лома цветных металлов

12. Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований

№ п/п	Список контрольных вопросов	Реквизиты нормативных правовых актов с указанием структурных единиц этих актов	Да	Нет	Не-при-мени-мо	При-ме-ча-ние
1	2	3	4	5	6	7
1.	Имеются ли у контролируемого лица на праве собственности или ином законном основании земельные участки и (или) здания, строения, сооружения, помещения (производственные объекты), соответствующие установленным требованиям?	пункт 1 части 3 статьи 8 Федерального закона от 4 мая 2011 года № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (далее - Закон); подпункт «а» пункта 5 Положения о лицензировании деятельности по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 12 декабря 2012 года № 1287 «О лицензировании деятельности по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных и цветных металлов» (далее – Положение)				
2.	Имеется ли на объекте по приему лома и отходов металлов площадка с твердым неразрушаемым влагостойким покрытием, предназначенная для хранения лома и отходов черных металлов, цветных металлов?	подпункт «в» пункта 8 (1) Правил обращения с ломом и отходами черных металлов и их отчуждения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2001 г. № 369 «Об утверждении Правил обращения с ломом и отходами черных металлов и их отчуждения» (далее – Правила обращения с ломом черных металлов); подпункт «в» пункта 9 (1) Правил обращения с ломом и отходами цветных металлов и их отчуждения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2001 г. № 370 «Об утверждении Правил обращения с ломом и отходами цветных металлов и их отчуждения» (далее – Правила обращения с ломом цветных металлов)				
3.	Имеются ли на объекте по приему лома и отходов металлов на праве собственности или ином законном основании оборудование для проведения радиационного контроля лома и отходов черных металлов, цветных металлов соответствующее установленным требованиям?	подпункт «в» пункта 8 (1) Правил обращения с ломом черных металлов подпункт «в» пункта 9 (1) Правил обращения с ломом цветных металлов				
4.	Имеются ли на объекте по приему лома и отходов металлов на праве собственности или ином законном основании оборудование для взвешивания лома и отходов черных металлов, цветных металлов соответствующее установленным требованиям?	подпункт «в» пункта 8 (1) Правил обращения с ломом черных металлов подпункт «в» пункта 9 (1) Правил обращения с ломом цветных металлов				
5.	Имеются ли у контролируемого лица наличие не менее чем на одном из объектов по приему лома и отходов черных металлов в пределах территории Иркутской области одной единицы из следующих видов оборудования: - пресс для пакетирования лома черных металлов; - пресс-ножницы; - установка для дробления и сортировки легковесного лома; - оборудование для сортировки или измельчения стружки; - копер для разбивки металлолома?	подпункт «г» пункта 8 (1) Правил обращения с ломом черных металлов				
6.	Имеются ли у контролируемого лица наличие не менее чем на одном из объектов по приему лома и отходов цветных металлов в пределах территории Иркутской области одной единицы из следующих видов оборудования: - пресс для пакетирования лома и отходов цветных металлов; - пресс-ножницы; - установка для дробления лома и (или) отходов цветных металлов; - установка для разделки кабеля?	пункт 9 (2) Правил обращения с ломом цветных металлов				
7.	Имеются ли у контролируемого лица наличие не менее чем на одном из объектов по приему лома и отходов цветных металлов в пределах территории Иркутской области оборудования для определения химического состава лома и отходов цветных металлов?	подпункт «г» пункта 9(1) Правил обращения с ломом цветных металлов				
8.	Имеются ли на объекте по приему лома и отходов металлов работники, заключившие трудовые договоры, имеющие профессиональное образование, обладающие соответствующей квалификацией и (или) имеющие стаж работы, необходимый для осуществления лицензируемого вида деятельности?	пункт 2 части 3 статьи 8 Закона				
9.	Имеются ли на объекте по приему лома и отходов металлов контролер лома и отходов металла 2 разряда?	подпункт «а» пункта 8 (1) Правил обращения с ломом черных металлов подпункт «а» пункта 9 (1) Правил обращения с ломом цветных металлов				
10.	Имеются ли на объекте по приему лома и отходов металлов лицо, ответственное за проведение радиационного контроля лома и отходов черных металлов, цветных металлов?	подпункт «б» пункта 8 (1) Правил обращения с ломом черных металлов подпункт «б» пункта 9 (1) Правил обращения с ломом цветных металлов				
11.	Имеются ли на объекте по приему лома и отходов металлов лицо, ответственное за проведение контроля лома и отходов черных металлов, цветных металлов на взрывобезопасность?	подпункт «б» пункта 8 (1) Правил обращения с ломом черных металлов подпункт «б» пункта 9 (1) Правил обращения с ломом цветных металлов				
12.	Обеспечено ли контролируемым лицом размещение на объекте по приему лома и отходов металлов в доступном для обозрения месте следующей информации: - для юридического лица – наименование и основной государственный регистрационный номер (ОГРН), номер телефона; - для индивидуального предпринимателя - основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), фамилия, имя отчество (при наличии), номер телефона	подпункт «а» пункта 4 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «а» пункта 4 Правил обращения с ломом цветных металлов				

1	2	3	4	5	6	7
13.	Обеспечено ли контролируемым лицом размещение на объекте по приему лома и отходов металлов в доступном для обозрения месте данных о лице, ответственном за прием лома и отходов металлов? (для юридических лиц)	подпункт «б» пункта 4 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «б» пункта 4 Правил обращения с ломом цветных металлов				
14.	Обеспечено ли контролируемым лицом размещение на объекте по приему лома и отходов металлов в доступном для обозрения месте информации о расписке работы?	подпункт «в» пункта 4 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «в» пункта 4 Правил обращения с ломом цветных металлов				
15.	Обеспечено ли контролируемым лицом размещение на объекте по приему лома и отходов металлов в доступном для обозрения месте информации об условиях приема и цены на лом и отходы металлов?	подпункт «г» пункта 4 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «г» пункта 4 Правил обращения с ломом цветных металлов				
16.	Обеспечено ли контролируемым лицом размещение на объекте по приему лома и отходов металлов в доступном для обозрения месте перечня разрешенных для приема от физических лиц лома и отходов цветных металлов?	подпункт «д» пункта 4 Правил обращения с ломом цветных металлов				
17.	Имеются ли у контролируемого лица в наличии на праве собственности или ином законном основании технических средств, оборудования, соответствующих установленным требованиям, необходимых для осуществления лицензируемой деятельности в каждом из мест ее осуществления?	подпункт «а» пункта 5 Положения				
18.	Имеются ли в наличии на объекте по приему лома и отходов металлов документы на имеющиеся оборудование и приборы, а также документы о проведении их поверок и испытаний?	подпункт «а» пункта 5 Положения, подпункт «в» пункта 5 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «в» пункта 5 Правил обращения с ломом цветных металлов				
19.	Имеются ли в наличии на объекте по приему лома и отходов металлов инструкция о порядке проведения радиационного контроля лома и отходов металлов и проверки их на взрывобезопасность?	подпункт «г» пункта 5 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «г» пункта 5 Правил обращения с ломом цветных металлов				
20.	Имеются ли в наличии на объекте по приему лома и отходов металлов инструкция о порядке действий при обнаружении радиоактивных лома и отходов металлов?	подпункт «д» пункта 5 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «д» пункта 5 Правил обращения с ломом цветных металлов				
21.	Имеются ли в наличии на объекте по приему лома и отходов металлов инструкция о порядке действий при обнаружении взрывоопасных предметов?	подпункт «е» пункта 5 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «е» пункта 5 Правил обращения с ломом цветных металлов				
22.	Обеспечиваются ли контролируемым лицом в установленном порядке проведение радиационного контроля и осуществление входного контроля каждой партии указанных лома и отходов на взрывобезопасность?	пункт 8 Правил обращения с ломом черных металлов; пункт 9 Правил обращения с ломом цветных металлов				
23.	Обеспечиваются ли контролируемым лицом наличие на каждом объекте по приему лома и отходов металлов лица, назначенного руководителем юридического лица или индивидуальным предпринимателем ответственным за учет, прием лома и отходов металлов?	пункт 9 Правил обращения с ломом черных металлов; пункт 10 Правил обращения с ломом цветных металлов				
24.	Осуществляет ли контролируемое лицо на каждом объекте по приему лома и отходов металлов обязательное составление на каждую партию лома и отходов приемо-сдаточного акта по установленной Правилами форме?	пункт 10 Правил обращения с ломом черных металлов; пункт 11 Правил обращения с ломом цветных металлов				
25.	Обеспечиваются ли контролируемым лицом на каждом объекте по приему лома и отходов металлов сквозная нумерация приемо-сдаточных актов?	пункт 10 Правил обращения с ломом черных металлов; пункт 11 Правил обращения с ломом цветных металлов				
26.	Обеспечиваются ли контролируемым лицом на каждом объекте по приему лома и отходов металлов регистрация приемо-сдаточных актов в книге учета приемо-сдаточных актов?	пункт 11 Правил обращения с ломом черных металлов; пункт 12 Правил обращения с ломом цветных металлов				
27.	Пронумерованы ли контролируемым лицом книги учета приемо-сдаточных актов?	пункт 11 Правил обращения с ломом черных металлов; пункт 12 Правил обращения с ломом цветных металлов				
28.	Прошиты ли контролируемым лицом книги учета приемо-сдаточных актов, в случае ведения книг учета на бумажном носителе?	пункт 11 Правил обращения с ломом черных металлов; пункт 12 Правил обращения с ломом цветных металлов				
29.	Содержит ли первая страница книг учета приемо-сдаточных актов наименование «Книга учета приемо-сдаточных актов»?	подпункт «а» пункта 12 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «а» пункта 13 Правил обращения с ломом цветных металлов				
30.	Содержит ли первая страница книг учета приемо-сдаточных актов наименование и место нахождения юридического лица (индивидуально-предпринимателя), осуществляющего прием лома и отходов металлов?	подпункт «б» пункта 12 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «б» пункта 13 Правил обращения с ломом цветных металлов				
31.	Содержит ли первая страница книг учета приемо-сдаточных актов запись «Начата» с указанием даты внесения в книгу учета первой записи о приеме лома и отходов металлов?	подпункт «в» пункта 12 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «в» пункта 13 Правил обращения с ломом цветных металлов				
32.	Содержит ли первая страница книг учета приемо-сдаточных актов запись «Окончена» с указанием даты внесения в книгу учета первой записи о приеме лома и отходов металлов?	подпункт «г» пункта 12 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «г» пункта 13 Правил обращения с ломом цветных металлов				
33.	Содержит ли первая страница книг учета приемо-сдаточных актов запись «Лицо, ответственное за ведение настоящей книги учета» с указанием должности, фамилии, имени, отчества этого лица, его подписи и даты?	подпункт «д» пункта 12 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «д» пункта 13 Правил обращения с ломом цветных металлов				
34.	Обеспечиваются ли контролируемым лицом при каждом случае приема лома и отходов металлов внесение в книгу учета приемо-сдаточных актов информации о регистрационном номере приемо-сдаточного акта?	подпункт «а» пункта 13 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «а» пункта 14 Правил обращения с ломом цветных металлов				
35.	Обеспечиваются ли контролируемым лицом при каждом случае приема лома и отходов металлов внесение в книгу учета приемо-сдаточных актов информации о дате приема лома и отходов металлов?	подпункт «б» пункта 13 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «б» пункта 14 Правил обращения с ломом цветных металлов				
36.	Обеспечиваются ли контролируемым лицом при каждом случае приема лома и отходов металлов внесение в книгу учета приемо-сдаточных актов данных о лице, сдающем лом и отходы металлов: при приеме у юридического лица - наименование, адрес, основной государственный регистрационный номер (ОГРН); при приеме у индивидуального предпринимателя - фамилия, имя, отчество (при наличии) и основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП); при приеме у физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), место регистрации по месту жительства или месту пребывания, данные документа, удостоверяющего личность, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии)?	подпункт «в» пункта 13 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «в» пункта 14 Правил обращения с ломом цветных металлов				

1	2	3	4	5	6	7
37.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при каждом случае приема лома и отходов металлов внесение в книгу учета приемо-сдаточных актов информации о реквизитах транспортной накладной (для юридического лица и индивидуального предпринимателя)?	подпункт «г» пункта 13 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «г» пункта 14 Правил обращения с ломом цветных металлов				
38.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при каждом случае приема лома и отходов металлов внесение в книгу учета приемо-сдаточных актов информации о виде принятых лома и отходов металлов?	подпункт «д» пункта 13 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «д» пункта 14 Правил обращения с ломом цветных металлов				
39.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при каждом случае приема лома и отходов металлов внесение в книгу учета приемо-сдаточных актов данных о проверке лома и отходов металлов на взрывобезопасность и о радиационном контроле с подписью лиц, проводивших проверку (контроль)?	подпункт «е» пункта 13 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «е» пункта 14 Правил обращения с ломом цветных металлов				
40.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при каждом случае приема лома и отходов металлов внесение в книгу учета приемо-сдаточных актов информации о проценте засоренности принятых лома и отходов металлов?	подпункт «ж» пункта 13 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «ж» пункта 14 Правил обращения с ломом цветных металлов				
41.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при каждом случае приема лома и отходов металлов внесение в книгу учета приемо-сдаточных актов информации о весе принятых лома и отходов металлов?	подпункт «з» пункта 13 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «з» пункта 14 Правил обращения с ломом цветных металлов				
42.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при каждом случае приема лома и отходов металлов внесение в книгу учета приемо-сдаточных актов подписи лица, сделавшего запись в книге?	подпункт «и» пункта 13 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «и» пункта 14 Правил обращения с ломом цветных металлов				
43.	Обеспечено ли контролируемым лицом хранение книг учета приемо-сдаточных актов черных металлов в течение 1 года с даты внесения последней записи о приеме лома и отходов черных металлов?	пункт 14 Правил обращения с ломом черных металлов				
44.	Обеспечивается ли контролируемым лицом отбор (извлечение) из лома и отходов черных металлов сопутствующие лом и отходы цветных металлов?	пункт 16 Правил обращения с ломом черных металлов				
45.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при отборе (извлечении) сопутствующего лома и отходов черных металлов составление актов отбора (извлечения) по форме, установленной Правилами обращения с ломом черных металлов?	пункт 16 Правил обращения с ломом черных металлов				
46.	Осуществляется ли контролируемым лицом прием лома и отходов цветных металлов от физических лиц на основании письменных заявлений лиц, сдающих лом и отходы цветных металлов, оформленных в соответствии с требованиями Правил обращения с ломом цветных металлов, при предъявлении документа, удостоверяющего личность?	пункт 7 Правил обращения с ломом цветных металлов				
47.	Обеспечивается ли контролируемым лицом прием лома и отходов цветных металлов у юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в соответствии с условиями договора между указанными субъектами и юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, осуществляющим прием лома и отходов цветных металлов?	пункт 7 Правил обращения с ломом цветных металлов				
48.	Обеспечено ли контролируемым лицом хранение на каждом объекте по приему лома и отходов цветных металлов в течение 5 лет письменных заявлений лиц, сдавших лом и отходы цветных металлов?	пункт 7 Правил обращения с ломом цветных металлов				
49.	Обеспечивается ли контролируемым лицом, осуществляющим заготовку лома и отходов цветных металлов, отбор (извлечение) сопутствующих лома и отходов черных металлов?	пункт 18 Правил обращения с ломом цветных металлов				
50.	Осуществляется ли контролируемым лицом раздельное хранение бытового (принятого от физических лиц) и промышленного лома и отходов цветных металлов?	пункт 19 Правил обращения с ломом цветных металлов				
51.	Организован ли контролируемым лицом учет отчуждаемого лома и отходов металлов?	пункт 17 Правил обращения с ломом черных металлов; пункт 20 Правил обращения с ломом цветных металлов				
52.	Обеспечено ли контролируемым лицом наличие на объекте журнала регистрации отгруженного лома и отходов металлов?	пункт 18 Правил обращения с ломом черных металлов; пункт 21 Правил обращения с ломом цветных металлов				
53.	Обеспечивается ли контролируемым лицом регистрация в журнале регистрации отгруженных лома и отходов цветных металлов каждой партии отгруженных лома и отходов цветных металлов?	пункт 18 Правил обращения с ломом черных металлов; пункт 21 Правил обращения с ломом цветных металлов				
54.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при регистрации в журнале регистрации отгруженных лома и отходов металлов внесение сведений о наименовании и реквизитах грузополучателя?	подпункт «а» пункта 18 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «а» пункта 21 Правил обращения с ломом цветных металлов				
55.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при регистрации в журнале регистрации отгруженных лома и отходов металлов внесение сведений о номере вагона, государственном регистрационном знаке автомобиля или иного транспортного средства (в зависимости от вида транспорта)?	подпункт «б» пункта 18 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «б» пункта 21 Правил обращения с ломом цветных металлов				
56.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при регистрации в журнале регистрации отгруженных лома и отходов металлов внесение сведений о дате отгрузки?	подпункт «в» пункта 18 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «в» пункта 21 Правил обращения с ломом цветных металлов				
57.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при регистрации в журнале регистрации отгруженных лома и отходов металлов внесение сведений о виде лома и отходов металлов?	подпункт «г» пункта 18 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «г» пункта 21 Правил обращения с ломом цветных металлов				
58.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при регистрации в журнале регистрации отгруженных лома и отходов металлов внесение сведений о весе партии, перевозимой транспортным средством?	подпункт «д» пункта 18 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «д» пункта 21 Правил обращения с ломом цветных металлов				
59.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при регистрации в журнале регистрации отгруженных лома и отходов металлов внесение сведений о номере транспортной накладной?	подпункт «е» пункта 18 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «е» пункта 21 Правил обращения с ломом цветных металлов				
60.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при регистрации в журнале регистрации отгруженных лома и отходов металлов внесение сведений о номере удостоверения о взрывобезопасности лома и отходов металлов, составленного по форме, установленной Правилами обращения с ломом черных металлов и Правилами обращения с ломом цветных металлов?	подпункт «ж» пункта 18 Правил обращения с ломом черных металлов; подпункт «ж» пункта 21 Правил обращения с ломом цветных металлов				

должность лица, проводившего контрольное (надзорное) мероприятие и заполнившего проверочный лист

подпись

фамилия, имя, отчество (при наличии)

УКАЗ

ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

22 июня 2022 года

Иркутск

№ 124-уг

О награждении Почетной грамотой Губернатора Иркутской области, объявлении Благодарности Губернатора Иркутской области

В соответствии со статьями 6, 7 Закона Иркутской области от 24 декабря 2010 года № 141-ОЗ «О наградах Иркутской области и почетных званиях Иркутской области», руководствуясь статьёй 59 Устава Иркутской области,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. За многолетний труд и высокий профессионализм, безупречную работу и в связи с 85-летием со дня образования Усть-Ордынского Бурятского округа:

наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

БАРДАХАНОВУ Людмилу Сократовну	-	директора муниципального общеобразовательного учреждения Гаханской средней общеобразовательной школы, Эхирит-Булагатский район;
ДАМБУЕВА Александра Михайловича	-	начальника Осинского муниципального управления образования;
СОЛОВЬЕВУ Анну Леонидовну	-	методиста муниципального казенного учреждения «Управление образования» муниципального образования «Боханский район»;
СПИРИДОНОВУ Наталью Васильевну	-	директора муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения Тьргетуйской средней общеобразовательной школы, Аларский район;
ШАРЫПОВУ Инну Александровну	-	заведующего муниципальным бюджетным дошкольным образовательным учреждением «Середкинский детский сад», Боханский район;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

БАЛДАЕВОЙ Оксане Алексеевне	-	учителю начальных классов структурного подразделения «Харагунская начальная общеобразовательная школа» муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения «Дундайская средняя общеобразовательная школа», Боханский район;
ГАЛКИНУ Евгению Валерьевичу	-	директору муниципального общеобразовательного учреждения Усть-Ордынской средней общеобразовательной школы № 4, Эхирит-Булагатский район;
ЕГОРОВОЙ Софии Романовне	-	заведующему хозяйством структурного подразделения «Хандагайская начальная общеобразовательная школа – детский сад» муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения «Ново-Идинская средняя общеобразовательная школа», Боханский район;
ЗАДОРОВУ Эдуарду Аркадьевичу	-	директору муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения «Мольтинская основная общеобразовательная школа имени Богданова Г.Н.»;
ПРОСВИРНИНОЙ Татьяне Николаевне	-	учителю русского языка и литературы муниципального общеобразовательного учреждения Усть-Ордынской средней общеобразовательной школы № 1 имени В.Б. Борсоева, Эхирит-Булагатский район;
СЕРГЕЕВУ Андрею Афанасьевичу	-	директору муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения «Ирхидейская средняя общеобразовательная школа имени А.И. Балдунникова», Осинский район;
ШАТАЕВОЙ Марии Сократовне	-	повару муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения Гаханской средней общеобразовательной школы, Баяндаевский район.

2. За многолетний труд и высокий профессионализм, безупречную работу и в связи с 50-летием со дня образования Нуктского района:

наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

БАТОРОВУ Татьяну Александровну	-	учителя начальных классов муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения Нуктской средней общеобразовательной школы;
УЛАХАНОВУ Светлану Александровну	-	учителя начальных классов Шалотской начальной общеобразовательной школы муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения Алтарикской средней общеобразовательной школы;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

ШАПХАЕВОЙ Дариме Филаретовне	-	педагогу дополнительного образования муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования Нуктского детско-юношеского центра.
------------------------------	---	---

3. За безупречную работу и в связи с 35-летием со дня образования учреждения объявить Благодарность Губернатора Иркутской области работникам муниципального бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования Балаганского Центра Детского Творчества:

ГЕЛЯЗУТДИНОВУ Камиллю Шамильевичу	-	работнику;
ПАВЛОВОЙ Надежде Ивановне	-	педагогу дополнительного образования;
ПИЯВКЕ Евгению Семёновне	-	педагогу дополнительного образования.

4. За многолетний труд и высокий профессионализм, безупречную работу:

наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

ГАЛИМОВУ Марину Миловну	-	учителя муниципального казенного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы № 5 г. Тайшета;
ДОБРОВОЛЬСКУЮ Ольгу Валерьевну	-	начальника отдела общего образования Управления образования администрации муниципального образования «Жигаловский район»;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

БЕРДЕННИКОВОЙ Ирине Александровне	-	директору муниципального казенного общеобразовательного учреждения Дальнезакавказской средней общеобразовательной школы, Жигаловский район;
КАМЫШЕНКО Елене Анатольевне	-	учителю начальных классов муниципального казенного общеобразовательного учреждения Шелеховского района «Средняя общеобразовательная школа № 6»;
КАРМАДОНОВОЙ Лидии Евгеньевне	-	учителю-логопеду муниципального казенного дошкольного образовательного учреждения Шелеховского района «Детский сад комбинированного вида № 7 «Брусничка»;
КОВАЛЬ Нине Степановне	-	директору муниципального казенного учреждения Иркутского районного муниципального образования «Централизованная бухгалтерия учреждений образования».

5. За безупречную работу и в связи с 60-летием со дня образования учреждения объявить Благодарность Губернатора Иркутской области ДАВЫДЕНКО Валентине Николаевне, инструктору по лечебной физкультуре государственного общеобразовательного казенного учреждения Иркутской области «Санаторная школа-интернат № 4 г. Усолье-Сибирское».

6. За безупречную работу и в связи со 160-летием со дня образования учреждения объявить Благодарность Губернатора Иркутской области ШУТКИНОЙ Светлане Алексеевне, учителю начальных классов муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения Хоготовской средней общеобразовательной школы имени Бороноева Асалхана Ользоновича, Баяндаевский район.

7. За безупречную работу и в связи со 100-летием со дня образования Боханского района объявить Благодарность Губернатора Иркутской области ЛЕЛЕКО Екатерине Ивановне, швее хозяйственного отдела областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Комплексный центр социального обслуживания населения Боханского района».

8. Настоящий указ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

И.И. Кобзев

РАСПОРЯЖЕНИЕ

ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

22 июня 2022 года

Иркутск

№ 180-р

О внесении изменения в состав рабочей группы по вопросам подготовки и строительства Иркутского суворовского военного училища

В целях актуализации состава рабочей группы по вопросам подготовки и строительства Иркутского суворовского военного училища, руководствуясь статьёй 59 Устава Иркутской области:

1. Внести в состав рабочей группы по вопросам подготовки и строительства Иркутского суворовского военного училища, утвержденный распоряжением Губернатора Иркутской области от 26 августа 2020 года № 224-р, изменение, изложив его в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

И.И. Кобзев

Приложение
к распоряжению Губернатора Иркутской области
от 22 июня 2022 года № 180-р

«УТВЕРЖДЕН
распоряжением Губернатора Иркутской области
от 26 августа 2020 года № 224-р

СОСТАВ
РАБОЧЕЙ ГРУППЫ ПО ВОПРОСАМ ПОДГОТОВКИ И СТРОИТЕЛЬСТВА ИРКУТСКОГО
СУВОРОВСКОГО ВОЕННОГО УЧИЛИЩА

Кобзев Игорь Иванович	Губернатор Иркутской области, председатель рабочей группы по вопросам подготовки и строительства Иркутского суворовского военного училища (далее – рабочая группа);
Болотов Руслан Николаевич	мэр города Иркутска, заместитель председателя рабочей группы (по согласованию);
Зайцев Константин Борисович	первый заместитель Губернатора Иркутской области – Председатель Правительства Иркутской области, заместитель председателя рабочей группы;
Колесов Роман Андреевич	первый заместитель Губернатора Иркутской области, заместитель председателя рабочей группы
Члены рабочей группы:	
Афанасьева Татьяна Витальевна	Уполномоченный по правам ребенка в Иркутской области (по согласованию);
Бабкина Тамара Антоновна	член Президиума общественной организации «Иркутский областной совет женщин» (по согласованию);
Барсуков Александр Григорьевич	генерал-майор авиации, кандидат технических наук, профессор (по согласованию);
Борисова Александра Александровна	руководитель службы архитектуры Иркутской области;
Бояринова Наталия Вениаминовна	министр финансов Иркутской области;
Быргазова Марина Александровна	министр имущественных отношений Иркутской области;
Галкин Александр Сергеевич	министр строительства Иркутской области;
Довгалоук Сергей Владимирович	заместитель Председателя Правительства Иркутской области;
Никитин Анатолий Николаевич	министр жилищной политики и энергетики Иркутской области;
Орноев Роман Владимирович	заместитель мэра – председатель комитета городского обустройства администрации города Иркутска (по согласованию);
Парфенов Максим Александрович	министр образования Иркутской области;
Писарев Павел Валерьевич	заместитель Председателя Правительства Иркутской области;
Причко Олег Николаевич	генеральный директор Иркутского публичного акционерного общества энергетики и электрификации (по согласованию);
Прошутинский Алексей Леонидович	директор филиала «Южные электрические сети» открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» (по согласованию);
Пыхтин Сергей Владимирович	директор муниципального унитарного предприятия «Водоканал» г. Иркутска (по согласованию);
Ружников Дмитрий Олегович	вице-мэр города Иркутска (по согласованию);
Соколов Виталий Владимирович	руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области;
Ситников Руслан Леонидович	первый заместитель Председателя Правительства Иркутской области;
Титков Антон Александрович	советник мэра города Иркутска (по согласованию);
Харитонов Евгений Аркадьевич	заместитель мэра – председатель комитета по градостроительной политике администрации города Иркутска (по согласованию).

».

МИНИСТЕРСТВО ПО МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКЕ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

8 июня 2022 года

Иркутск

№ 63-9-мпр

О внесении изменения в пункт 16 Положения о комиссии по соблюдению требований к служебному поведению государственных гражданских служащих Иркутской области и урегулированию конфликта интересов в министерстве по молодежной политике Иркутской области

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 25 апреля 2022 года № 232 «О государственной информационной системе в области противодействия коррупции «Посейдон» и внесении изменений в некоторые акты Президента Российской Федерации», руководствуясь Положением о министерстве по молодежной политике Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 16 марта 2016 года № 131-пп, статьёй 21 Устава Иркутской области,

1. Внести в пункт 16 Положения о комиссии по соблюдению требований к служебному поведению государственных гражданских служащих Иркутской области и урегулированию конфликта интересов в министерстве по молодежной политике Иркутской области, утвержденного приказом министерства по молодежной политике Иркутской области от 29 декабря 2016 года № 69-мпр, изменение, после слов «заинтересованные организации» дополнив словами «, использовать государственную информационную систему в области противодействия коррупции «Посейдон», в том числе для направления запросов».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Министр
М.М. Цыганова

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22 июня 2022 года

Иркутск

№ 471-пп

О внесении изменения в постановление Правительства Иркутской области от 5 ноября 2013 года № 501-пп

В соответствии со статьей 5 Федерального закона от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в границы зон экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций на территории Иркутской области, определенные постановлением Правительства Иркутской области от 5 ноября 2013 года № 501-пп, изменение, изложив их в новой редакции (прилагаются).

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящее постановление вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Первый заместитель Губернатора Иркутской области -
Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

Приложение
к постановлению Правительства
Иркутской области
от 22 июня 2022 года № 471-пп

«ОПРЕДЕЛЕНА»
постановлением Правительства Иркутской области
от 5 ноября 2013 года № 501-пп

ГРАНИЦЫ ЗОН ЭКСТРЕННОГО Оповещения НАСЕЛЕНИЯ
ОБ УГРОЗЕ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ИЛИ О ВОЗНИКНОВЕНИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Наименование муниципального образования	Границы зон	Риск возникновения быстроразвивающихся опасных природных явлений и техногенных процессов	Организации, входящие в границы зон экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций на территории Иркутской области		
I. город Ангарск (Зона № 1)						
1.	Ангарский городской округ Иркутской области	г. Ангарск	аварии на химически опасных объектах в радиусе до 2,5 км от объекта (далее – ХОО), аварии на опасных производственных объектах (далее – ОПО), аварии на гидротехнических сооружениях (далее – ГТС)	1) акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания»; 2) общество с ограниченной ответственностью «Ангарский Азотно-туковый завод»		
			Итого: 1 подзона			
II. город Братск (Зона № 2)						
1.	Городской округ муниципальное образование города Братска Иркутской области	г. Братск	аварии на ХОО, аварии на ГТС, затопление в результате аварии на Братской гидроэлектростанции (далее – ГЭС) (на расстоянии до 6 км нижнего бьефа)	1) филиал акционерного общества «Группа «Илим» в г. Братске»; 2) железнодорожная станция «Братск» Вихоревского центра организации работы железнодорожных станций – структурного подразделения Дирекции управления движением на восточном полигоне – структурного подразделения Центральной дирекции управления движением – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»; 3) Братская гидроэлектростанция – филиал общества с ограниченной ответственностью «ЕвроСибэнерго-Гидрогенерация»		
			Итого: 1 подзона			
III. город Зима (Зона № 3)						
1.	Зиминское городское муниципальное образование	г. Зима	аварии на ХОО	акционерное общество «Саянскимплагст»		
IV. Зиминский район (Зона № 4)						
1. 2. 3.	Кимильтейское сельское поселение Зиминского муниципального района Иркутской области	с. Кимильтей с. Перевоз ж/д.ст Перевоз	аварии на ХОО (действия поражающих факторов в результате аварии на акционерном обществе «Саянскимплагст»)			
					Итого: 1 подзона	
					V. город Иркутск (Зона № 5)	
1.	Городской округ муниципальное образование город Иркутск	г. Иркутск	аварии на ГТС, затопление в результате аварии на Иркутской ГЭС (на расстоянии до 6 км нижнего бьефа), аварии на ХОО	1) общество с ограниченной ответственностью «Иркутский хладкомбинат»; 2) общество с ограниченной ответственностью «Иркутский масложиркомбинат»; 3) железнодорожная станция «Иркутск-Сортировочный» Восточно-Сибирской дирекции управления движением Центральной дирекции управления движением – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»; 4) Иркутская гидроэлектростанция – филиал общества с ограниченной ответственностью «ЕвроСибэнерго-Гидрогенерация»		
			Итого: 1 подзона			
VI. город Саянск (Зона № 6)						
1.	Городской округ муниципальное образование город Саянск Иркутской области	г. Саянск	аварии на ХОО (действия поражающих факторов в результате аварии на акционерном обществе «Саянскимплагст»)	-		
Итого: 1 подзона						
VII. Слюдянский район (Зона № 7)						
1.	Байкальское муниципальное образование	г. Байкальск	сход селевых потоков	-		
		п. Солзан	сход селевых потоков	-		
3.	Новоснежинское муниципальное образование	п. Новоснежная	сход селевых потоков	-		
4.	Слюдянское муниципальное образование	г. Слюдянка	сход селевых потоков	-		
		п. Сухой Ручей	сход селевых потоков	-		
6.	Утуликское сельское поселение	п. Утулик	сход селевых потоков	-		
		п. Мангутай	сход селевых потоков	-		
Итого: 4 подзоны						
VIII. город Усолье-Сибирское (Зона № 8)						
1.	Муниципальное образование «город Усолье-Сибирское»	г. Усолье-Сибирское	аварии на ХОО, аварии на ГТС	-		
Итого: 1 подзона						
IX. город Усть-Илимск (Зона № 9)						
1.	Муниципальное образование город Усть-Илимск	г. Усть-Илимск	аварии на ХОО, аварии на ГТС, затопление в результате аварии на Усть-Илимской ГЭС (на расстоянии до 6 км нижнего бьефа)	1) филиал акционерного общества «Группа «Илим» в г. Усть-Илимске»; 2) Усть-Илимская гидроэлектростанция – филиал общества с ограниченной ответственностью «ЕвроСибэнерго-Гидрогенерация»		
			Итого: 1 подзона			
X. город Усть-Кут (Зона № 10)						
1.	Усть-Кутское муниципальное образование	г. Усть-Кут	аварии на ОПО	акционерное общество «Иркутскнефтепродукт»		
Итого: 1 подзона						
Всего: 10 зон (16 подзон)						

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23 июня 2022 года

Иркутск

№ 475-пп

Об утверждении стоимости одного квадратного метра общей площади жилья на сельских территориях Иркутской области на 2023 год

В целях расчета размера социальных выплат на строительство (приобретение) жилья гражданам Российской Федерации, проживающим на сельских территориях Иркутской области, в соответствии с Порядком предоставления социальных выплат на строительство (приобретение) жилья гражданам Российской Федерации, проживающим на сельских территориях Иркутской области, установленным постановлением Правительства Иркутской области от 21 октября 2019 года № 876-пп, руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить стоимость одного квадратного метра общей площади жилья на сельских территориях Иркутской области на 2023 год при строительстве жилья в размере 26 493,0 рубля, при приобретении жилья в размере 14 332,0 рубля.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Первый заместитель Губернатора Иркутской области –
Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

Уведомление секретаря Общественной палаты
Российской Федерации

о начале процедуры выдвижения кандидатур в состав
общественной наблюдательной комиссии

Сообщаю, что в соответствии с Федеральным законом от 10 июня 2008 г. №76-ФЗ «Об общественном контроле за обеспечением прав человека в местах принудительного содержания и о содействии лицам, находящимся в местах принудительного содержания» 8 июля 2022 г. начинается процедура выдвижения кандидатур в состав общественной наблюдательной комиссии Иркутской области.

Предлагаю общероссийским, межрегиональным, региональным общественным объединениям принять участие в процедуре выдвижения кандидатур в состав общественной наблюдательной комиссии Иркутской области и в течение 60 дней направить на имя секретаря Общественной палаты Российской Федерации соответствующее заявление и документы, предусмотренные названным Федеральным законом.

Информация о порядке образования общественных наблюдательных комиссий в субъектах Российской Федерации и Рекомендации по выдвижению кандидатов в члены общественных наблюдательных комиссий размещены на сайте Общественной палаты Российской Федерации <http://www.oprf.ru>.

Справки по телефону: 8 (495) 132-59-99, доб. 2152.

Секретарь
Общественной палаты Российской Федерации
Л.Ю. Михеева

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23 июня 2022 года

Иркутск

№ 476-пп

О предоставлении грантов в форме субсидий «Агропрогресс»

В соответствии с пунктом 7 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2012 года № 717 «О Государственной программе развития сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить, что в Иркутской области осуществляется за счет средств областного бюджета государственная поддержка сельскохозяйственных товаропроизводителей (за исключением крестьянских (фермерских) хозяйств, граждан, ведущих личное подсобное хозяйство, индивидуальных предпринимателей и сельскохозяйственных потребительских кооперативов) путем предоставления грантов в форме субсидий «Агропрогресс».
2. Установить Порядок предоставления грантов в форме субсидий «Агропрогресс» (далее соответственно – Порядок, гранты в форме субсидий) (прилагается).
3. Установить, что положения пункта 65 Порядка, установленного настоящим постановлением, применяются в отношении грантов в форме субсидий, предоставляемых начиная с 1 января 2023 года.
4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Первый заместитель Губернатора Иркутской области – Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

УСТАНОВЛЕН
постановлением Правительства
Иркутской области
от 23 июня 2022 года № 476-пп

ПОРЯДОК
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГРАНТОВ В ФОРМЕ СУБСИДИЙ «АГРОПРОГРЕСС»

ГЛАВА 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящий Порядок устанавливает условия и порядок предоставления за счет средств областного бюджета сельскохозяйственным товаропроизводителям (за исключением крестьянских (фермерских) хозяйств, граждан, ведущих личное подсобное хозяйство, индивидуальных предпринимателей и сельскохозяйственных потребительских кооперативов) грантов в форме субсидий «Агропрогресс» (далее – гранты), критерии отбора лиц, имеющих право на получение грантов, а также порядок возврата грантов (остатков грантов).

Гранты предоставляются в целях реализации Государственной программы развития сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2012 года № 717 (далее – Государственная программа 717), государственной программы Иркутской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия» на 2019 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 26 октября 2018 года № 772-пп (далее – государственная программа).

При формировании проекта закона Иркутской области об областном бюджете (проекта закона Иркутской области о внесении изменений в закон Иркутской области об областном бюджете) сведения о грантах размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала).

2. Исполнительным органом государственной власти Иркутской области, уполномоченным на предоставление грантов, является министерство сельского хозяйства Иркутской области (далее – министерство).

3. Гранты предоставляются в соответствии со сводной бюджетной росписью областного бюджета в пределах лимитов бюджетных обязательств, доведенных в установленном порядке министерству на цели, указанные в пункте 1 настоящего Порядка (далее – лимиты бюджетных обязательств).

4. Основные понятия, используемые для целей настоящего Порядка:

1) проект – документ (бизнес-план), подлежащий реализации на сельских территориях Иркутской области или на территориях сельских агломераций Иркутской области, направленный на увеличение объемов производства сельскохозяйственной продукции и достижение результата предоставления гранта, составленный по форме и в порядке, которые установлены министерством, включающий:

перечень расходов гранта, соответствующий затратам, связанным с реализацией проекта (далее – Приобретения), определяемый в соответствии с пунктом 5 настоящего Порядка, и согласованный министерством и кредитной организацией, в которой планируется получение средств привлекаемого на реализацию проекта инвестиционного кредита;

источники финансирования затрат, связанных с реализацией проекта, в пределах размера гранта, определяемого в соответствии с пунктом 11 настоящего Порядка, собственных средств, средств привлекаемого на реализацию проекта инвестиционного кредита в рублях и процентном выражении от общего размера затрат по проекту;

предложение об объеме платежей, налогов и сборов в консолидированный бюджет Иркутской области, которые планируются уплатить до окончания срока реализации проекта;

обоснование строительства объектов капитального строительства или некапитальных строений, сооружений для производства, хранения, переработки сельскохозяйственной продукции (далее соответственно – строительство объектов, объекты);

плановые показатели деятельности, обязательство по достижению которых включается в заключаемое с министерством соглашение о предоставлении гранта (далее – Соглашение);

2) плановые показатели деятельности – производственные и экономические показатели, включаемые в проект, предусматривающие объем производства и реализации сельскохозяйственной продукции, выраженный в натуральных и денежных показателях, и количество новых постоянных рабочих мест, которые подлежат сохранению в течение не менее чем пять лет с даты их создания, а также принятые на эти рабочие места работники, по которым представляется отчетность в Пенсионный фонд Российской Федерации, не менее следующих величин:

одного нового рабочего места и работника при сумме гранта до 10 млн рублей;
двух новых рабочих мест и работников при сумме гранта от 10 млн рублей (включительно) до 20 млн рублей;
трех новых рабочих мест и работников при сумме гранта от 20 млн рублей (включительно);

3) сельские территории Иркутской области – сельские поселения или сельские поселения и межселенные территории, объединенные общей территорией в границах муниципального района, сельские населенные пункты, входящие в состав городских поселений, муниципальных округов, городских округов (за исключением городского округа, на территории которого находится административный центр Иркутской области), рабочие поселки, наделенные статусом городских поселений, рабочие поселки, входящие в состав городских поселений, муниципальных округов, городских округов (за исключением городского округа, на территории которого находится административный центр Иркутской области). Перечень таких сельских населенных пунктов и рабочих поселков, отнесенных к сельской территории Иркутской области, определяется правовым актом министерства;

4) сельские агломерации Иркутской области – сельские территории, а также поселки городского типа и малые города с численностью населения, постоянно проживающего на их территории, не превышающей 30 тыс. человек. Перечень сельских агломераций на территории Иркутской области определяется правовым актом министерства.

5. Гранты предоставляются на финансовое обеспечение следующих видов затрат, связанных с реализацией проекта (далее – затраты на реализацию проекта):

- 1) строительство объектов;
- 2) строительство объектов и их комплектация оборудованием (включая монтаж), сельскохозяйственной техникой, специализированным транспортом и (или) племенными сельскохозяйственными животными (за исключением свиней) и птицей (далее соответственно – оборудование, техника, транспорт, животные);
- 3) уплата процентов по инвестиционному кредиту, привлекаемому на реализацию проекта, которым предусмотрено осуществление одного из видов затрат, указанных в подпунктах 1, 2 настоящего пункта, в течение не более 18 месяцев со дня получения гранта.

6. Перечень оборудования, техники и транспорта утверждается правовым актом министерства.

7. Год выпуска оборудования, техники и транспорта должен быть не ранее года, предшествующего году проведения конкурсного отбора на право получения грантов (далее – отбор).

8. Приобретение имущества, ранее приобретенного с участием средств государственной поддержки, за счет средств гранта не допускается.

Средства гранта не могут быть направлены на завершение проектов, реализация которых начата до получения гранта, за исключением случаев, когда реализация проекта начата в текущем финансовом году, при условии, что средства гранта не дублируют затраты, финансирование которых осуществлялось в рамках ранее начатого проекта.

9. Результатом предоставления гранта является произведенной сельскохозяйственной продукции не менее чем на восемь процентов в году предоставления гранта по отношению к предыдущему году суммарно по всем направлениям деятельности сельскохозяйственного товаропроизводителя.

10. Гранты предоставляются по результатам отбора. Способом проведения отбора является конкурс.

11. Размер грантов, предоставляемых победителям отбора, рассчитывается с учетом размера их затрат на реализацию проектов (без учета налога на добавленную стоимость, за исключением победителей отбора, использующих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, размер указанных затрат для которых включает сумму налога на добавленную стоимость). При этом размер гранта должен составлять не более 25 процентов стоимости проекта.

Не менее пяти процентов стоимости проекта должно быть обеспечено из собственных средств победителя отбора. Не менее 70 процентов стоимости проекта должно быть обеспечено средствами привлекаемого на реализацию проекта инвестиционного кредита.

Максимальный размер гранта в расчете на одного победителя составляет 30 млн рублей.

12. Гранты подлежат казначейскому сопровождению в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

ГЛАВА 2. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРА

13. Право на участие в отборе имеют сельскохозяйственные товаропроизводители (за исключением крестьянских (фермерских) хозяйств, граждан, ведущих личное подсобное хозяйство, индивидуальных предпринимателей и сельскохозяйственных потребительских кооперативов) (далее – СХТП), соответствующие следующим требованиям:

1) СХТП отвечает критериям субъекта микропредприятия или малого предприятия и включен в единый реестр субъектов малого и среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации»;

2) СХТП осуществляет деятельность на сельской территории Иркутской области или на территории сельской агломерации Иркутской области и осуществляет деятельность более 24 месяцев с даты регистрации на дату представления заявки на участие в отборе (далее – заявка);

3) СХТП не находится в процессе ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, деятельность СХТП не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, на дату представления заявки;

4) СХТП не является иностранным и российским юридическим лицом, указанным в пункте 15 статьи 241 Бюджетного кодекса Российской Федерации, на дату представления заявки;

5) у СХТП отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах (далее – обязанность по уплате налогов), в сумме, превышающей 10 тысяч рублей, на дату, указанную в заявке, в пределах 30 календарных дней, предшествующих дате представления заявки (не применяется в 2022 году);

6) у СХТП отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов в сумме, превышающей 300 тысяч рублей, на дату, указанную в заявке, в пределах 30 календарных дней, предшествующих дате представления заявки (применяется в 2022 году);

7) у СХТП отсутствует факт получения средств из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Иркутской области на цели, установленные пунктом 1 настоящего Порядка, на дату представления заявки;

8) наличие письменного согласия СХТП на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации о СХТП, о подаваемой СХТП заявке, иной информации о СХТП, связанной с отбором;

9) у СХТП отсутствует просроченная (неурегулированная) задолженность по денежным обязательствам перед Иркутской областью на дату представления заявки;

10) у СХТП отсутствует просроченная задолженность по возврату в областной бюджет грантов в форме субсидий, субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами, на 1 января года представления заявки (не применяется до 1 января 2023 года);

11) наличие у СХТП разрешения на строительство или письма органа местного самоуправления Иркутской области, уполномоченного на выдачу разрешения на строительство в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, об отсутствии необходимости получения разрешения на строительство;

12) наличие у СХТП проектной документации (разделы: «Пояснительная записка», «Смета на строительство объекта капитального строительства»);

13) наличие у СХТП положительного заключения государственной экспертизы проектной документации или письма органа исполнительной власти Иркутской области, уполномоченного на проведение государственной экспертизы проектной документации, или подведомственного указанному органу государственного учреждения об отсутствии необходимости проведения обязательной государственной экспертизы проектной документации;

14) наличие у СХТП проекта;

15) наличие у СХТП собственных средств на реализацию проекта в размере не менее пяти процентов стоимости проекта;

16) наличие у СХТП одобренного или полученного инвестиционного кредита на реализацию проекта в размере не менее 70 процентов стоимости проекта;

17) планируемое маточное поголовье крупного рогатого скота, предусмотренное проектом, реализуемым с использованием средств гранта, направленным на развитие крупного рогатого скота, не превышает 400 голов (в случае если проект направлен на развитие крупного рогатого скота);

18) СХТП не является и ранее не являлся получателем гранта либо со дня получения ранее предоставленного гранта прошло более 36 месяцев при условии достижения плановых показателей деятельности ранее реализованного проекта в полном объеме и отсутствия внесения изменений в плановые показатели деятельности ранее реализованного проекта с участием средств гранта либо при условии внесения изменений в плановые показатели деятельности ранее реализованного проекта с участием средств гранта вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы не более чем на 10 процентов;

19) наличие письменного согласия СХТП на осуществление министерством и органами государственного финансового контроля проверок, предусмотренных пунктом 62 настоящего Порядка;

20) наличие письменных обязательств СХТП по форме, утвержденной правовым актом министерства (далее – письменные обязательства):

оплачивать стоимость каждого Приобретения в размере, равном процентному выражению суммы размера собственных средств и средств привлекаемого на реализацию проекта инвестиционного кредита, указанных в проекте, которое не может быть менее 75 процентов от стоимости Приобретения (без учета налога на добавленную стоимость, за исключением СХТП, использующих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, стоимость Приобретений для которых включает сумму налога на добавленную стоимость) (далее – часть стоимости Приобретения);

осуществлять деятельность на сельской территории Иркутской области или на территории сельской агломерации Иркутской области в течение не менее пяти лет со дня поступления средств гранта на счет СХТП;

обеспечить в году предоставления гранта и ежегодно в течение пяти календарных лет, следующих за годом предоставления гранта, достижение плановых показателей деятельности, предусмотренных проектом;

зарегистрировать объекты на СХТП;

представить в министерство отчет об оценке рыночной стоимости строительства объектов, составленный в соответствии с законодательством, регулирующим оценочную деятельность (далее – отчет об оценке), в течение пяти месяцев со дня поступления средств гранта на счет СХТП;

в случае если стоимость строительства объектов, указанная в проекте, превысит рыночную стоимость строительства объектов, указанную в отчете об оценке, внести изменения в проект в сроки, установленные правовым актом министерства, либо направив средства в размере разницы между стоимостью строительства объектов, указанной в проекте, и рыночной стоимостью строительства объектов, указанной в отчете об оценке, на приобретение оборудования, техники, транспорта, животных для комплектации объектов, либо в течение 20 рабочих дней с момента представления в министерство отчета об оценке возратить на лицевой счет министерства остаток гранта, составляющий разницу между стоимостью строительства объектов, указанной в проекте, и рыночной стоимостью строительства объектов, указанной в отчете об оценке;

представлять в министерство ежегодно в срок до 15 января года, следующего за отчетным годом, в течение пяти лет, следующих за годом предоставления гранта, по форме, утвержденной правовым актом министерства, отчет о реализации проекта;

представлять в министерство ежеквартально в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, в течение года предоставления гранта, и за последний квартал указанного периода по форме, определенной типовой формой соглашения, установленной Министерством финансов Российской Федерации для соответствующего вида субсидий, отчет о достижении значения результата предоставления гранта;

представлять в министерство ежеквартально в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, в течение 24 месяцев со дня поступления средств гранта на счет СХТП, и за последний квартал указанного периода по форме, определенной типовой формой соглашения, установленной Министерством финансов Российской Федерации для соответствующего вида субсидий, отчет об осуществлении расходов, источником финансового обеспечения которых является грант (далее – отчет об осуществлении расходов);

использовать грант в течение 24 месяцев со дня поступления средств гранта на счет СХТП (далее – срок использования гранта). Срок использования гранта может быть продлен в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих использованию гранта в срок использования гранта, по решению министерства не более чем на шесть месяцев в соответствии с порядком, установленным правовым актом министерства. Продление срока использования гранта, предоставленного СХТП в 2022 году, допускается по решению министерства, но не более чем на 12 месяцев, в случаях и порядке, установленном министерством. При этом продление срока использования гранта осуществляется в соответствии с заявлением СХТП, направленным в министерство не позднее чем за 15 календарных дней до окончания срока использования гранта;

не продавать, не дарить, не передавать в аренду или иным образом в пользование другим лицам, не обменивать, не делать взнос в виде пая, вклада или не отчуждать иным образом имущество, приобретенное за счет гранта, в течение пяти лет со дня поступления средств гранта на счет СХТП. При этом допускается реализовывать, передавать в аренду, залог и (или) отчуждать Приобретения в результате сделки при согласовании с министерством в установленном правовым актом министерства порядке и при условии неухождения плановых показателей деятельности, предусмотренных проектом;

зарегистрировать и поставить на государственный учет на территории Иркутской области технику в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации (в случае если СХТП планирует часть гранта направить на комплектацию объектов техникой);

не приобретать за счет средств гранта иностранную валюту (за исключением операций, осуществляемых в соответствии с валютным законодательством Российской Федерации при закупке (поставке) высокотехнологичного импортного оборудования, сырья и комплектующих изделий);

включить в договоры (соглашения), заключенные в целях исполнения обязательств по Соглашению, согласие лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по Соглашению (за исключением государственных (муниципальных) унитарных предприятий, хозяйственных товариществ и обществ с участием публично-правовых образований в их уставных (складочных) капиталах, а также коммерческих организаций с участием таких товариществ и обществ в их уставных (складочных) капиталах) (далее – третьи лица), на осуществление министерством и органами государственного финансового контроля проверок, предусмотренных пунктом 62 настоящего Порядка;

достичь результата предоставления гранта;

включить в договоры, заключенные с юридическими лицами, получающими на их основании средства, требование о запрете приобретения указанными юридическими лицами за счет средств гранта иностранной валюты (за исключением

операций, осуществляемых в соответствии с валютным законодательством Российской Федерации при закупке (поставке) высокотехнологичного импортного оборудования, сырья и комплектующих изделий);

включить в договоры, заключенные с лицами, получающими на их основании средства, обязательство указанных лиц о возврате полученных средств в областной бюджет в порядке и сроки, установленные настоящим Порядком, в случае нарушения условий, целей и порядка предоставления гранта, выявленного по фактам проверок, проведенных министерством и органами государственного финансового контроля;

обеспечить финансовое обеспечение проекта за счет собственных средств в размере не менее пяти процентов стоимости проекта и за счет средств привлекаемого на реализацию проекта инвестиционного кредита в размере не менее 70 процентов стоимости проекта;

в течение двух месяцев со дня заключения Соглашения представить в министерство заверенную кредитной организацией копию кредитного договора, платежного поручения (иных банковских документов) и выписки из судебного счета заемщика о получении на реализацию проекта инвестиционного кредита или документа, подтверждающего получение на реализацию проекта инвестиционного кредита, а также графика погашения указанного инвестиционного кредита и уплаты процентов по нему;

обеспечить в году предоставления гранта создание новых рабочих мест в соответствии с плановыми показателями деятельности и их сохранение в течение не менее чем пять лет с даты их создания, а также принятие на эти рабочие места работников, по которым представляется отчетность в Пенсионный фонд Российской Федерации;

исполнить обязанности по уплате платежей, налогов и сборов в консолидированный бюджет Иркутской области в объеме, указанном в проекте;

21) наличие отчета о финансово-экономическом состоянии товаропроизводителей агропромышленного комплекса по форме, утвержденной приказом Министерства сельского хозяйства Российской Федерации (далее – отчет о финансово-экономическом состоянии), за год, предшествующий году представления заявки;

22) инвестиционный кредит на реализацию проекта должен быть одобрен только в целях финансирования затрат, предусмотренных проектом;

23) отсутствие возмещения затрат на реализацию проекта в рамках иных направлений государственной поддержки, предусмотренных Государственной программой 717;

24) отсутствие в году, предшествующем году предоставления гранта, случаев привлечения к ответственности СХТП за несоблюдение запрета на выжигание сухой травянистой растительности, стерни, пожнирных остатков (за исключением рисовой соломы) на землях сельскохозяйственного назначения, установленного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2020 года № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации» (далее – Правила противопожарного режима);

25) СХТП не должен находиться в реестре недобросовестных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) в связи с отказом от исполнения заключенных государственных (муниципальных) контрактов о поставке товаров, выполнении работ, оказании услуг по причине введения политических или экономических санкций иностранными государствами, совершающими недружественные действия в отношении Российской Федерации, граждан Российской Федерации или российских юридических лиц, и (или) введением иностранными государствами, государственными объединениями и (или) союзами и (или) государственными (межгосударственными) учреждениями иностранных государств или государственных объединений и (или) союзов мер ограничительного характера.

14. Соответствие СХТП требованиям, установленным подпунктами 1, 2 (в части осуществления деятельности более 24 месяцев с даты регистрации), 3, 4 (за исключением акционерных обществ), 7, 9, 10, 18, 23, 25 пункта 13 настоящего Порядка, проверяется министерством самостоятельно, в том числе на основании сведений, имеющихся в министерстве, органе государственной власти Иркутской области, осуществляющем учет денежных обязательств (задолженности по денежным обязательствам) перед Иркутской областью, а также информацией, размещенной на официальных сайтах Федеральной налоговой службы (www.nalog.ru) и арбитражных судов (www.arbitr.ru).

Соответствие СХТП требованию, установленному подпунктом 24 пункта 13 настоящего Порядка, проверяется министерством на основании информации, полученной из органов государственной власти, уполномоченных на осуществление контрольных мероприятий в сфере соблюдения Правил противопожарного режима.

15. Объявление о проведении отбора размещается министерством на едином портале, а также на официальном сайте министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее соответственно – объявление, официальный сайт министерства).

Дата размещения объявления в отношении грантов, предоставляемых начиная с 1 января 2024 года, определяется настоящим Порядком путем внесения в него соответствующих изменений.

16. Объявление должно содержать следующие сведения:

- 1) дату и время окончания приема заявок СХТП, которые не могут быть ранее 30-го календарного дня, следующего за днем размещения объявления;
- 2) сроки проведения отбора;
- 3) наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты министерства;
- 4) цели предоставления гранта в соответствии с пунктом 1 настоящего Порядка;
- 5) результат предоставления гранта в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка;
- 6) доменное имя и (или) указатели страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

7) требования к СХТП в соответствии с пунктом 13 настоящего Порядка и перечень предоставляемых ими документов для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

8) порядок подачи заявок СХТП и требования, предъявляемые к форме и содержанию заявок, подаваемых СХТП, в соответствии с настоящим Порядком;

9) порядок отзыва заявок СХТП, порядок возврата заявок СХТП, определяющий в том числе основания для возврата заявок СХТП, порядок внесения изменений в заявки СХТП;

10) правила рассмотрения и оценки заявок СХТП в соответствии с настоящим Порядком;

11) порядок предоставления СХТП разъяснений положений объявления, даты начала и окончания срока такого предоставления;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале, а также на официальном сайте министерства, которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения победителей отбора;

13) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен подписать Соглашение;

14) условия признания победителя (победителей) отбора уклонившимся от заключения Соглашения.

17. СХТП вправе в письменной форме обратиться в министерство за предоставлением разъяснений положений объявления, направив (представив) соответствующий запрос. В течение пяти рабочих дней с даты поступления указанного запроса министерство направляет в письменной форме, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 22 настоящего Порядка, разъяснения положений объявления, если указанный запрос поступил в министерство не позднее чем за пять рабочих дней до даты окончания приема заявок СХТП, предусмотренной объявлением. В случае если запрос о предоставлении разъяснений положений объявления поступил менее чем за пять рабочих дней до даты окончания приема заявок СХТП, предусмотренной объявлением, министерством разъяснения положений объявления не направляются.

18. Заявка с приложенными документами может быть представлена в министерство одним из следующих способов:

- 1) путем личного обращения в министерство, в том числе с использованием автоматизированной информационной системы для информационной поддержки заявителей при оказании мер государственной поддержки сельскохозяйственным товаропроизводителям Иркутской области (далее – Личный кабинет СХТП);
- 2) через организацию почтовой связи с описью вложения почтового отправления.

19. Проект может быть направлен в министерство в электронном виде в порядке, установленном Министерством сельского хозяйства Российской Федерации.

20. Для участия в отборе СХТП обязан представить в министерство заявку по форме, утвержденной правовым актом министерства, содержащую:

- 1) наименование СХТП, место нахождения СХТП, почтовый адрес СХТП, адрес электронной почты СХТП, контактный телефон СХТП;
- 2) подтверждение СХТП об осуществлении им деятельности на сельской территории Иркутской области или на территории сельской агломерации Иркутской области на дату представления заявки;
- 3) письменное согласие СХТП на осуществление министерством и органами государственного финансового контроля проверок, предусмотренных пунктом 62 настоящего Порядка;
- 4) письменное согласие СХТП на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации о СХТП, о подаваемой СХТП заявке, иной информации о СХТП, связанной с отбором.

21. СХТП обязан к заявке приложить следующие документы:

- 1) копию разрешения на строительство или письма органа местного самоуправления Иркутской области, уполномоченного на выдачу разрешения на строительство в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, об отсутствии необходимости получения разрешения на строительство;
- 2) копию проектной документации (разделы: «Пояснительная записка», «Смета на строительство объекта капитального строительства»);
- 3) копию положительного заключения государственной экспертизы проектной документации или письма органа исполнительной власти Иркутской области, уполномоченного на проведение государственной экспертизы проектной документации, или подведомственного указанному органу государственного учреждения об отсутствии необходимости проведения обязательной государственной экспертизы проектной документации;

4) проект;

5) отчет о финансово-экономическом состоянии за год, предшествующий году представления заявки (в случае если указанный отчет не был представлен в министерство ранее);

6) письменные обязательства;

7) выписку по счету, подтверждающую наличие на счете СХТП собственных средств в размере не менее пяти процентов стоимости проекта;

8) письмо кредитной организации о положительном результате рассмотрения документов на предоставление инвестиционного кредита СХТП на реализацию проекта, выданное не ранее чем за один месяц до даты представления заявки, либо заверенную кредитной организацией копию кредитного договора с указанием суммы инвестиционного кредита в размере не менее 70 процентов стоимости проекта;

9) документы, содержащие информацию из реестра акционеров акционерного общества о долях акционеров в уставном капитале (для акционерных обществ). Указанные документы представляются с соблюдением требований Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных»;

10) документы, подтверждающие отсутствие у СХТП неисполненной обязанности по уплате налогов в сумме, превышающей 300 тысяч рублей, на дату, указанную в заявке, в пределах 30 календарных дней, предшествующих дате представления заявки (применяется в 2022 году);

справку об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов по форме, утвержденной приказом Федеральной налоговой службы от 20 января 2017 года № ММВ-7-8/20@, выданную территориальным органом Федеральной налоговой службы;

справку о состоянии расчетов по страховым взносам, пеням и штрафам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданную территориальным органом Фонда социального страхования Российской Федерации;

11) документы, подтверждающие отсутствие у СХТП неисполненной обязанности по уплате налогов в сумме, превышающей 10 тысяч рублей, на дату, указанную в заявке, в пределах 30 календарных дней, предшествующих дате представления заявки (не применяется в 2022 году);

справку об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов по форме, утвержденной приказом Федеральной налоговой службы от 20 января 2017 года № ММВ-7-8/20@, выданную территориальным органом Федеральной налоговой службы;

справку о состоянии расчетов по страховым взносам, пеням и штрафам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданную территориальным органом Фонда социального страхования Российской Федерации.

22. В случае если заявка или иной документ, предусмотренный настоящим Порядком, представляется в министерство путем использования Личного кабинета СХТП, документы, указанные в пунктах 17, 40, 45, 48, 49, 60 настоящего Порядка, направляются министерством через Личный кабинет СХТП.

23. Заявка и приложенные к ней документы должны подаваться прочтением, представляются с ясными отпечатками печатей (при наличии) и штампов (при наличии), без подчисток и исправлений, кроме исправлений, специально оговоренных в соответствующем документе и заверенных подписью и скрепленных печатью (при наличии) СХТП.

Копии приложенных к заявке документов должны быть заверены СХТП.

В случае представлении в министерство документов (копий документов), предусмотренных настоящим Порядком, через Личный кабинет СХТП данные документы (копии документов) подписываются (заверяются) СХТП усиленной квалифицированной электронной подписью.

В случае представления заявки и документов, указанных в пункте 21 настоящего Порядка, путем личного обращения в министерство без использования Личного кабинета СХТП наименования, номера и даты всех документов, представленных СХТП в министерство, количество листов в них вносятся в опись, составленную в двух экземплярах по форме, утвержденной правовым актом министерства. Первый экземпляр описи с отметкой о дате приема заявки и приложенных к ней документов и должностном лице, принявшем их, остается у СХТП, второй прилагается к заявке.

24. СХТП несет ответственность в соответствии с законодательством за достоверность представленной в министерство информации.

СХТП для участия в отборе текущего года вправе представить только одну заявку, за исключением случаев проведения повторного отбора в текущем году или представления заявки взамен ранее отозванной заявки.

25. СХТП вправе на любом этапе отбора до дня определения министерством победителей отбора отозвать заявку, представив в министерство письменное уведомление о ее отзыве. Отзыв отдельных документов из числа приложенных к заявке при ее представлении не допускается.

Уведомление об отзыве заявки подается СХТП в адрес министерства одним из способов, предусмотренных пунктом 18 настоящего Порядка, по форме, утвержденной правовым актом министерства.

Заявка с приложенными к ней документами подлежит возврату СХТП в течение пяти рабочих дней со дня поступления уведомления об отзыве заявки в министерство, за исключением случаев, когда заявка и (или) документы были представлены путем использования Личного кабинета СХТП.

В случае если дата для окончания приема заявок СХТП, предусмотренная объявлением, не наступила, СХТП вправе после отзыва заявки повторно представить заявку. В указанном случае днем представления в министерство заявки будет считаться день повторного ее представления.

Если уведомление об отзыве заявки не соответствует указанным в настоящем пункте требованиям, такая заявка считается неотозванной.

СХТП не имеет права без отзыва заявки вносить в нее изменения.

26. В течение 25 рабочих дней с даты окончания приема заявок СХТП, предусмотренной объявлением, министерство рассматривает заявки и принимает решение о допуске заявок СХТП к участию в отборе либо об отклонении заявок СХТП.

27. Основаниями для отклонения заявок СХТП являются:

- 1) несоответствие СХТП требованиям, установленным пунктом 13 настоящего Порядка;
- 2) непредставление (представление не в полном объеме) документов, указанных в пунктах 20, 21 настоящего Порядка;
- 3) представление заявки после даты и (или) времени, определенных для приема заявок СХТП;
- 4) несоответствие представленных СХТП заявки и (или) приложенных к ней документов требованиям к заявке и приложенным к ней документам, установленным в объявлении и настоящем Порядке;
- 5) недостоверность представленной СХТП информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе СХТП.

28. В целях рассмотрения и оценки заявок, представленных СХТП, министерство формирует конкурсную комиссию (далее – комиссия).

Комиссия состоит из председателя, заместителя председателя, секретаря и иных членов комиссии. Не менее 50 процентов членов комиссии должны составлять члены комиссии, не являющиеся государственными или муниципальными служащими.

Состав комиссии и общее количество членов комиссии определяются правовым актом министерства.

29. Комиссия правомочна решать вопросы, отнесенные к ее компетенции, если на заседании, проводимом в форме очного собеседования и (или) видео-конференц-связи, присутствуют не менее 50 процентов от общего числа лиц, входящих в состав комиссии.

В заседаниях комиссии не может участвовать член комиссии, лично заинтересованный в итогах отбора.

Для целей настоящего Порядка используется понятие «личная заинтересованность», установленное частью 2 статьи 10 Федерального закона от 25 декабря 2008 года № 273-ФЗ «О противодействии коррупции». При возникновении прямой или косвенной личной заинтересованности члена комиссии он обязан до начала заседания заявить об этом. В таком случае соответствующий член комиссии не принимает участия в заседании комиссии, о чем делается отметка в протоколе заседания комиссии.

Решения комиссии принимаются на заседании открытым голосованием простым большинством голосов. При голосовании каждый член комиссии имеет один голос. В случае равенства голосов право решающего голоса имеет председательствующий на заседании комиссии.

Решения комиссии должны содержать предложения по составлению рейтинга заявок и признанию победителями отбора, носят рекомендательный характер и оформляются протоколом.

30. В течение трех рабочих дней со дня принятия решения о допуске заявок СХТП к участию в отборе комиссия производит оценку заявок в соответствии с методикой балльной системы оценки заявок, являющейся приложением к настоящему Порядку (далее – методика), с учетом критериев оценки, указанных в пункте 31 настоящего Порядка.

31. Отбор проводится министерством с учетом предложений комиссии.

По итогам отбора министерство составляет рейтинг заявок, значения порядковых номеров в котором присваиваются заявкам в порядке убывания количества набранных баллов. Заявки оцениваются в соответствии с методикой на основании следующих критериев оценки:

- 1) срок осуществления деятельности СХТП на дату представления заявки;
- 2) включение СХТП в областной реестр базовых хозяйств агропромышленного комплекса Иркутской области, формируемый в соответствии с постановлением Правительства Иркутской области от 6 ноября 2020 года № 904-пп «Об утверждении Положения о порядке конкурсного отбора базовых хозяйств агропромышленного комплекса Иркутской области» (далее – областной реестр базовых хозяйств агропромышленного комплекса Иркутской области);
- 3) сумма долей собственных средств и средств привлекаемого на реализацию проекта инвестиционного кредита в стоимости проекта;
- 4) планируемый прирост (в процентах) объема произведенной сельскохозяйственной продукции в году предоставления гранта по отношению к предыдущему календарному году, а также ежегодно в течение четырех календарных лет, следующих за годом предоставления гранта;
- 5) количество новых дополнительных рабочих мест, планируемых к созданию сверх минимальных значений, установленных абзацами вторым – четвертым подпункта 2 пункта 4 настоящего Порядка, в течение четырех календарных лет, следующих за годом предоставления гранта;
- 6) отношение объема платежей налогов и сборов в консолидированный бюджет Иркутской области, которые планируется осуществить в году предоставления гранта и в течение четырех календарных лет, следующих за годом предоставления гранта, к планируемому размеру гранта;
- 7) проект направлен на развитие одной или нескольких из следующих отраслей: молочное скотоводство, мясное скотоводство, а также до 1 января 2023 года – овощеводство, картофелеводство;
- 8) СХТП ранее не получал гранты, гранты в форме субсидий в рамках Государственной программы 717 и (или) государственной программы.

32. Министерство определяет победителей отбора и размеры грантов путем издания правового акта министерства об утверждении итогов отбора (далее – правовой акт) в течение 14 календарных дней, предшествующих дате размещения результатов отбора, указанной в объявлении.

33. Министерство определяет победителей отбора исходя из размера лимитов бюджетных обязательств, размера грантов, определяемого в соответствии с пунктом 11 настоящего Порядка, и порядковых номеров заявок в рейтинге. Победителями отбора признаются СХТП, заявкам которых присвоены наименьшие порядковые номера в рейтинге.

34. При равном количестве набранных баллами заявками преимущество отдается заявке СХТП, впервые претендующего на получение гранта.

Если применение абзаца первого настоящего пункта не позволяет определить преимущество одной из заявок, преимущество отдается заявке СХТП, включенного в областной реестр базовых хозяйств агропромышленного комплекса Иркутской области.

Если применение абзаца второго настоящего пункта не позволяет определить преимущество одной из заявок, преимущество отдается заявке СХТП, который имеет наибольшее значение планируемого прироста (в процентах) объема произведенной сельскохозяйственной продукции в году предоставления гранта по отношению к предыдущему календарному году.

35. Информация о результатах рассмотрения заявок подлежит размещению на едином портале, а также на официальном сайте министерства (далее – размещение результатов) в соответствии с датой размещения результатов отбора на едином портале, указанной в объявлении.

Для целей исчисления сроков в соответствии с настоящим Порядком датой размещения результатов считается дата размещения результатов на официальном сайте министерства.

36. Информация о результатах рассмотрения заявок включает в себя следующие сведения:

- 1) дата, время и место проведения рассмотрения заявок;
- 2) дата, время и место оценки заявок СХТП;
- 3) информация об СХТП, заявки которых были рассмотрены;
- 4) информация об СХТП, заявки которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления, которым не соответствуют такие заявки;
- 5) последовательность оценки заявок СХТП, присвоенные заявкам СХТП значения по каждому из критериев оценки, указанных в пункте 31 настоящего Порядка, принятое на основании результатов оценки решение о присвоении таким заявкам порядковых номеров;
- 6) наименование и индивидуальный номер налогоплательщика (далее – ИНН) получателя (получателей) гранта, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемого ему гранта;
- 7) наименование и ИНН СХТП, заявки которых включены в перечень заявок, подлежащих финансированию в случае увеличения лимитов бюджетных обязательств.

37. Заявки СХТП, не признанные победителями отбора, которые не были отклонены, включаются в утверждаемый правовым актом министерства перечень заявок, подлежащих финансированию в случае увеличения лимитов бюджетных обязательств.

В случае увеличения лимитов бюджетных обязательств после издания правового акта министерство в течение 10 рабочих дней со дня такого увеличения лимитов бюджетных обязательств принимает решение о признании победителями отбора СХТП, заявкам которых присвоены наименьшие порядковые номера в рейтинге, из числа СХТП, заявки которых включены в перечень заявок, подлежащих финансированию в случае увеличения лимитов бюджетных обязательств.

В таком случае на едином портале, а также на официальном сайте министерства в течение трех рабочих дней со дня принятия решения, указанного в абзаце втором настоящего пункта, размещается информация о внесении изменений в информацию о результатах рассмотрения заявок.

Для целей исчисления сроков в соответствии с настоящим Порядком датой размещения информации о внесении изменений в информацию о результатах рассмотрения заявок считается дата размещения информации о внесении изменений в информацию о результатах рассмотрения заявок на официальном сайте министерства.

38. Юридическим лицам, получающим средства на основании договоров, заключенных с победителями отбора, запрещается приобретать за счет средств гранта иностранную валюту (за исключением операций, осуществляемых в соответствии с валютным законодательством Российской Федерации при закупке (поставке) высокотехнологичного импортного оборудования, сырья и комплектующих изделий).

ГЛАВА 3. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГРАНТОВ И ВОЗВРАТА ГРАНТОВ

39. Грант предоставляется победителю отбора на основании Соглашения, заключенного между министерством и победителем отбора с соблюдением требований о защите государственной тайны в соответствии с типовой формой, установленной Министерством финансов Российской Федерации для соглашений о предоставлении соответствующих субсидий из федерального бюджета, которое должно содержать условие, соответствующее пунктам 45 – 47 настоящего Порядка, положения о согласии победителя отбора, указанного в подпункте 19 пункта 13 настоящего Порядка, и обязательствах победителя отбора, предусмотренных абзацами пятнадцатым, семнадцатым, восемнадцатым подпункта 20 пункта 13 настоящего Порядка.

В Соглашение включаются положения о казначейском сопровождении, установленные правилами казначейского сопровождения в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

Дополнительные соглашения к Соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении Соглашения, заключаются в соответствии с типовыми формами, установленными Министерством финансов Российской Федерации.

Победитель отбора, с которым заключается Соглашение (далее – получатель), в течение 15 рабочих дней со дня размещения результатов представляет в министерство справку об открытии в Управлении Федерального казначейства по Иркутской области лицевого счета (далее соответственно – Управление, лицевой счет).

40. В случае установления до заключения Соглашения факта недостоверности представленной получателем информации министерство не позднее трех рабочих дней со дня, в котором истекает срок подписания Соглашения министерством, направляет такому получателю решение о непредоставлении гранта с указанием причин непредоставления гранта в письменной форме заказным письмом с уведомлением на его почтовый адрес, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 22 настоящего Порядка.

41. В течение пяти рабочих дней после представления в министерство справки об открытии в Управлении лицевого счета получатель заключает с министерством Соглашение в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет».

Соглашение подписывается министерством в течение пяти рабочих дней со дня подписания Соглашения получателем. Соглашение считается заключенным с момента его подписания министерством.

42. В случае неисполнения получателем одной из обязанностей, предусмотренных пунктами 39, 41 настоящего Порядка, а также в случае, установленном пунктом 40 настоящего Порядка, такой получатель признается уклонившимся от заключения Соглашения (далее – победитель, признанный уклонившимся) и в правовой акт вносятся соответствующие изменения.

С победителем, признанным уклонившимся, Соглашение не заключается.

В таком случае министерство размещает на официальном сайте министерства во вкладке «новые документы» уведомление о возможности заключения Соглашения вместо победителя, признанного уклонившимся, которое должно содержать:

- наименование и ИНН победителя, признанного уклонившимся;
- максимальный размер гранта, предоставляемому Соглашению, равный размеру гранта, подлежащего предоставлению победителю, признанному уклонившимся;
- сроки (дата и время окончания) приема согласий на заключение Соглашения, которые не могут быть меньше 10 календарных дней, следующих за днем размещения уведомления о возможности заключения Соглашения вместо победителя, признанного уклонившимся.

В течение трех рабочих дней начиная со дня, следующего за днем окончания приема согласий на заключение Соглашения, министерство принимает решение о признании победителем отбора СХТП, заявке которого присвоен наименьший порядковый номер в рейтинге, из числа СХТП, которые не были признаны ранее в отборе текущего года победителями отбора и выразили согласие на заключение Соглашения вместо победителя, признанного уклонившимся.

43. В случае, указанном в пункте 42 настоящего Порядка, размер гранта, предоставляемому победителю отбора, с которым заключается Соглашение вместо победителя, признанного уклонившимся (далее – победитель по согласию), определяется согласно пункту 11 настоящего Порядка, но не может быть больше размера гранта, подлежавшего предоставлению победителю, признанному уклонившимся.

В случае если размер гранта, указанный в проекте победителя по согласию на дату представления заявки, больше размера гранта, подлежавшего предоставлению победителю, признанному уклонившимся, победитель по согласию обязан внести в проект изменения, уменьшив размер гранта, указанный в проекте на дату представления заявки, до размера гранта, подлежавшего предоставлению победителю, признанному уклонившимся, и сохранив процентное выражение средств гранта в общей стоимости проекта не более указанного в проекте победителя по согласию, рассмотренном министерством при составлении рейтинга.

44. Грант перечисляется на лицевой счет получателя в течение 30 рабочих дней со дня заключения Соглашения, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 45 настоящего Порядка.

45. В случае уменьшения после заключения Соглашений ранее доведенных министерству лимитов бюджетных обязательств, приводящего к невозможности предоставления гранта в размере, определенном в Соглашении, министерство определяет получателей, средства гранта которым подлежат перечислению двумя этапами.

Такие получатели определяются с учетом размера доступного остатка лимитов бюджетных обязательств после их уменьшения (далее – доступный остаток лимитов), порядковых номеров их заявок в рейтинге и размера гранта, определяемого согласно пункту 11 настоящего Порядка.

Получателям, которым средства гранта подлежат перечислению двумя этапами, заказным письмом с уведомлением о вручении на их почтовый адрес (за исключением случаев, предусмотренных пунктом 22 настоящего Порядка) в течение двух рабочих дней после уменьшения министерству лимитов бюджетных обязательств направляется предложение о согласовании новых условий Соглашения. Указанное предложение направляется получателям, заявкам которых присвоен наибольший порядковый номер в рейтинге.

46. Предложение, указанное в пункте 45 настоящего Порядка, должно содержать условие о заключении дополнительного соглашения к Соглашению о перечислении средств гранта двумя платежами: первый в размере доступного остатка лимитов – в течение срока, определенного пунктом 44 настоящего Порядка, второй в размере разницы между размером гранта, определенным согласно пункту 11 настоящего Порядка, и размером первого платежа – в течение 30 рабочих дней со дня доведения министерству лимитов бюджетных обязательств в текущем или очередном финансовом году.

47. В течение пяти рабочих дней с даты получения предложения, указанного в пункте 45 настоящего Порядка, получатель обязан представить в министерство письменное согласие на внесение в Соглашение изменений, указанных в пункте 46 настоящего Порядка.

Дополнительное соглашение к Соглашению заключается в течение пяти рабочих дней со всеми получателями, представившими в министерство письменные согласия на внесение в Соглашение изменений, указанных в пункте 46 настоящего Порядка. При этом сумма доступного остатка лимитов бюджетных обязательств больше нуля представляет собой первый платеж получателю, заявке которого присвоен наименьший порядковый номер в рейтинге. Для остальных получателей, представивших письменное согласие на внесение в Соглашение изменений, указанных в пункте 46 настоящего Порядка, доступный остаток лимитов бюджетных обязательств принимается равным нулю.

В случае неисполнения получателем обязанности, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, Соглашение с таким получателем расторгается в одностороннем порядке на основании решения министерства. Соглашение считается расторгнутым со дня, следующего за днем, когда такая обязанность должна была быть исполнена получателем.

48. Для перечисления средств гранта с лицевого счета получателя для оплаты Приобретения получатель представляет в министерство заверенные им копии договоров с указанием наименования контрагента, его почтового и юридического адресов, ИНН, расчетного (лицевого) счета, открытого контрагентом в российской кредитной организации (в Управлении), копии документов, подтверждающих оплату части стоимости Приобретения, а также информацию об использовании права на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

Если договором предусмотрена поэтапная оплата стоимости Приобретения, то получатель для перечисления средств гранта вправе представить в министерство заверенные им копии документов, подтверждающих оплату получателем части

стоимости Приобретения в рамках соответствующего этапа оплаты. В указанном случае министерство выдает разрешение на перечисление средств гранта на оплату разницы между размером стоимости Приобретения в рамках соответствующего этапа оплаты и размером части стоимости Приобретения в рамках соответствующего этапа оплаты.

Для перечисления средств гранта с лицевого счета получателя для оплаты процентов по инвестиционному кредиту, привлекаемому на реализацию проекта, получатель представляет в министерство заверенную кредитной организацией копию кредитного договора, платежного поручения (иных банковских документов) и выписки из ссудного счета заемщика о получении кредита или документа, подтверждающего получение кредита, а также графика погашения кредита и уплаты процентов по нему (в случае если указанные документы не были представлены в министерство ранее).

При совместном упоминании копии документов, предусмотренные абзацами первым – третьим настоящего пункта, именуются как «копии документов на оплату».

Получатель вправе представить в министерство копии документов на оплату только после надлежащего исполнения им обязательств, предусмотренных абзацами шестым, седьмым подпункта 20 пункта 13 настоящего Порядка.

В случае если получатель представил в министерство копии документов на оплату, не исполнив либо ненадлежаще исполнив обязательства, предусмотренные абзацами шестым, седьмым подпункта 20 пункта 13 настоящего Порядка, министерство принимает решение об отказе в приеме копий документов на оплату. В указанном случае проверка копий документов на оплату министерством не осуществляется, документы на оплату возвращаются получателю.

Решение об отказе в приеме копий документов на оплату с указанием причин отказа направляется получателю в течение трех рабочих дней со дня представления копий документов на оплату.

Копии документов на оплату направляются получателем в министерство одним из способов, предусмотренных пунктом 18 настоящего Порядка.

49. Министерство в течение 10 рабочих дней со дня представления получателем копий документов на оплату осуществляет их проверку на предмет соответствия указанных в них сведений о Приобретении информации о перечне расходов гранта, содержащейся в проекте, соответствия указанных в них Приобретений требованиям, установленным пунктами 6 – 8 настоящего Порядка, соблюдения получателем обязательств, предусмотренных абзацами вторым, одиннадцатым, четырнадцатым, пятнадцатым, семнадцатым, восемнадцатым подпункта 20 пункта 13 настоящего Порядка, и направляет получателю в электронном виде на адрес электронной почты, указанный в заявке, разрешение на перечисление средств гранта или решение об отказе в перечислении средств гранта с указанием причин отказа (за исключением случаев, предусмотренных пунктом 22 настоящего Порядка).

50. Основаниями для отказа в перечислении средств гранта являются:

- 1) несоответствие указанных в копиях документов на оплату сведений о Приобретении информации о перечне расходов гранта, содержащейся в проекте;
- 2) несоответствие оборудования, техники, транспорта, животных требованиям, установленным пунктами 6 – 8 настоящего Порядка (в случае приобретения получателем оборудования, техники, транспорта, животных для комплектации объектов);
- 3) несоблюдение получателем обязательств, предусмотренных абзацами вторым, одиннадцатым, четырнадцатым, пятнадцатым, семнадцатым, восемнадцатым подпункта 20 пункта 13 настоящего Порядка;
- 4) представление не в полном объеме копий документов на оплату.

51. Для осуществления перечисления средств гранта необходимо проведение Управлением санкционирования соответствующей операции в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

52. В случае если стоимость строительства объектов, указанная в проекте, превышает рыночную стоимость строительства объектов, указанную в отчете об оценке, получатель обязан совершить одно из следующих действий:

- 1) внести изменения в проект в сроки, установленные правовым актом министерства, направив средства в размере разницы между стоимостью строительства объектов, указанной в проекте, и рыночной стоимостью строительства объектов, указанной в отчете об оценке, на приобретение оборудования, техники, транспорта, животных для комплектации объектов;
- 2) в течение 20 рабочих дней с момента представления в министерство отчета об оценке вернуть на лицевой счет министерства остаток гранта, составляющий разницу между стоимостью строительства объектов, указанной в проекте, и рыночной стоимостью строительства объектов, указанной в отчете об оценке, и внести соответствующие изменения в проект в сроки, установленные правовым актом министерства.

53. В случае если грант использован получателем в полном объеме до истечения 24 месяцев со дня поступления средств гранта на лицевой счет и получателем представлен отчет об осуществлении расходов в установленный настоящим Порядком срок, то указанный отчет в последующие отчетные периоды не представляется.

54. Отчеты, указанные в абзацах восьмом – десятом подпункта 20 пункта 13 настоящего Порядка, могут быть направлены получателем в министерство одним из способов, предусмотренных пунктом 18 настоящего Порядка, либо по адресу электронной почты, определенному правовым актом министерства.

55. В течение одного месяца со дня истечения срока использования гранта получатель должен представить в министерство заверенные копии документов, подтверждающих использование средств гранта на цели, установленные пунктом 1 настоящего Порядка. Перечень указанных документов утверждается правовым актом министерства.

56. Средства гранта в полном объеме подлежат возврату в следующих случаях:

- 1) нарушение получателем условий, установленных при предоставлении гранта, выявленное в том числе по фактам проверок, проведенных министерством и органами государственного финансового контроля, или обязанностей, предусмотренных Соглашением;
 - 2) недостижение значения результата предоставления гранта.
57. Возврату подлежит остаток гранта, не использованный по истечении срока использования гранта.
58. В случае недостижения значения одного или нескольких из плановых показателей деятельности часть гранта, подлежащая возврату (V), определяется по формуле:

$$V = G \times \max(k_i),$$

где:

G – размер предоставленного гранта;

$\max(k_i)$ – наибольшее значение из коэффициентов, характеризующих степень недостижения i-го планового показателя деятельности (k_i).

Коэффициент, характеризующий степень недостижения i-го планового показателя деятельности (k_i), определяется по формуле:

$$k_i = 1 - T_i / S_i,$$

где:

T_i – фактически достигнутое значение i-го планового показателя деятельности;

S_i – плановое значение i-го планового показателя деятельности.

Возврат части гранта в соответствии с настоящим пунктом осуществляется по результатам каждого года реализации проекта.

В случае если получателем в 2022 году допущено нарушение обязательства по достижению плановых показателей деятельности, предусмотренных проектом, срок исполнения которых наступает в 2022 году, мера ответственности, предусмотренная настоящим пунктом, за нарушение указанного обязательства применяется по решению министерства в установленном им порядке.

59. В случаях если имеются основания для возврата средств гранта, предусмотренных пунктом 56 настоящего Порядка, но получателем ранее осуществлен возврат части (остатков) гранта в размере, установленном пунктами 57, 58 настоящего Порядка, либо было осуществлено взыскание таких частей (остатков) гранта, сумма средств гранта, подлежащая возврату (V₁), определяется по формуле:

$$V_1 = G - \sum_{v_i},$$

где \sum_{v_i} – сумма возвращенных и взысканных в соответствии с пунктами 57, 58 настоящего Порядка частей (остатков) гранта.

60. Средства (часть, остатки) гранта подлежат возврату получателем на лицевой счет министерства в течение 20 рабочих дней со дня направления соответствующего требования, за исключением случаев, предусмотренных абзацем вторым настоящего пункта.

Часть гранта, подлежащая возврату в соответствии с пунктом 58 настоящего Порядка, если недостижение значения одного или нескольких из плановых показателей деятельности допущено в течение срока использования гранта, подлежит возврату получателем на лицевой счет министерства на основании соответствующего требования не позднее 20 рабочих дней со дня истечения срока использования гранта, а если такое требование направлено после истечения срока использования гранта – в течение 20 рабочих дней со дня направления требования.

61. В 2022 году в случае возникновения обстоятельств, приводящих к невозможности достижения значения результата предоставления гранта в срок, определенный Соглашением, министерство по согласованию с получателем принимает решение о внесении изменений в Соглашение в части продления срока достижения результата предоставления гранта (но не более чем на 24 месяца) без изменения размера гранта. В случае невозможности достижения результата предоставления гранта без изменения размера гранта министерство принимает решение об уменьшении значения результата предоставления гранта.

Для продления срока достижения результата предоставления гранта (уменьшения значения результата предоставления гранта) получатель представляет в министерство обращение с обоснованием невозможности достижения значения результата предоставления гранта в срок, определенный Соглашением (невозможности достижения результата предоставления гранта без изменения размера гранта) (далее – обращение получателя).

Согласование новых условий Соглашения, предусматривающих продление срока достижения результата предоставления гранта (уменьшения значения результата предоставления гранта), осуществляется путем заключения дополнительного соглашения к Соглашению в течение 30 календарных дней со дня представления в министерство обращения получателя.

62. Министерство осуществляет в отношении получателей и третьих лиц проверки соблюдения ими порядка и условий предоставления гранта, в том числе в части достижения результата его предоставления.

Органы государственного финансового контроля осуществляют в отношении получателей и третьих лиц проверки в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации.

63. Министерство проводит ежегодную оценку эффективности (результатов) предоставления (использования) грантов в соответствии с порядком, установленным министерством.

64. Отчет о проведении ежегодной оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) грантов формируется министерством и направляется в министерство экономического развития и промышленности Иркутской области в срок до 30 марта года, следующего за отчетным.

65. Мониторинг достижения результата предоставления гранта проводится исходя из достижения значения результата предоставления гранта, определенного Соглашением, и событий, отражающих факт завершения соответствующего мероприятия по получению результата предоставления гранта (контрольная точка), в порядке и по формам, которые установлены Министерством финансов Российской Федерации.

Приложение к Порядку предоставления грантов в форме субсидий «Агропрогресс»

МЕТОДИКА БАЛЛЬНОЙ СИСТЕМЫ ОЦЕНКИ ЗАЯВОК НА УЧАСТИЕ В ОТБОРЕ НА ПРАВО ПОЛУЧЕНИЯ ГРАНТОВ В ФОРМЕ СУБСИДИЙ «АГРОПРОГРЕСС»

№ п/п	Наименование критерия	Значение критерия	Весовое значение критерия (в баллах)
1.	Срок осуществления деятельности сельскохозяйственным товаропроизводителем (за исключением крестьянского (фермерского) хозяйства, гражданина, ведущего личное подсобное хозяйство, индивидуального предпринимателя и сельскохозяйственного потребительского кооператива) на дату представления заявки на участие в отборе на право получения грантов в форме субсидий «Агропрогресс» (далее соответственно – СХТП, заявка, отбор, грант)	от пяти лет (включительно)	15
		от четырех лет (включительно) до пяти лет	10
		от двух лет (включительно) до четырех лет	5
2.	Включение СХТП в областной реестр базовых хозяйств агропромышленного комплекса Иркутской области, формируемый в соответствии с постановлением Правительства Иркутской области от 6 ноября 2020 года № 904-пп «Об утверждении Положения о порядке конкурсного отбора базовых хозяйств агропромышленного комплекса Иркутской области» (далее – областной реестр базовых хозяйств агропромышленного комплекса Иркутской области)	СХТП включен в областной реестр базовых хозяйств агропромышленного комплекса Иркутской области	25
		СХТП не включен в областной реестр базовых хозяйств агропромышленного комплекса Иркутской области	0
3.	Сумма долей собственных средств и средств привлекаемого на реализацию проекта инвестиционного кредита в стоимости проекта	от 85 % стоимости проекта (включительно)	10
		свыше 75 % до 85 % стоимости проекта	5
		75 % стоимости проекта	0

4.	Планируемый прирост (в процентах) объема произведенной сельскохозяйственной продукции в году предоставления гранта по отношению к предыдущему календарному году, а также ежегодно в течение четырех календарных лет, следующих за годом предоставления гранта	от 10 % (включительно)	2 (за каждый год)
		свыше 8 % и до 10 %	1 (за каждый год)
		8 %	0 (за каждый год)
5.	Количество новых дополнительных рабочих мест, планируемых к созданию сверх минимальных значений, установленных абзацами вторым – четвертым подпункта 2 пункта 4 Порядка предоставления грантов в форме субсидий «Агропрогресс», в течение четырех календарных лет, следующих за годом предоставления гранта (далее – дополнительные рабочие места)	свыше 2 дополнительных рабочих мест	15
		2 дополнительных рабочих места	10
		1 дополнительное рабочее место	5
6.	Отношение объема платежей налогов и сборов в консолидированный бюджет Иркутской области, которые планируется осуществить в году предоставления гранта и в течение четырех календарных лет, следующих за годом предоставления гранта, к планируемому размеру гранта	от 125 % (включительно)	15
		от 100 % (включительно) до 125 %	10
		от 25 % (включительно) до 100 %	5
7.	Проект направлен на развитие одной или нескольких из следующих отраслей: молочное скотоводство, мясное скотоводство, а также до 1 января 2023 года – овощеводство, картофелеводство	да	5
		нет	0
8.	СХТП ранее не получал гранты, гранты в форме субсидий в рамках Государственной программы развития сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2012 года № 717, и (или) государственной программы Иркутской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия» на 2019 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 26 октября 2018 года № 772-пп	не получал	5
		получал	0

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 июня 2022 года

Иркутск

№ 480-пп

О внесении изменений в Положение о размере и порядке выплаты компенсации родителям (законным представителям) детей-инвалидов, осваивающих основные общеобразовательные программы на дому, в Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», Законом Иркутской области от 10 июля 2014 года № 91-ОЗ «Об отдельных вопросах образования в Иркутской области», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Положение о размере и порядке выплаты компенсации родителям (законным представителям) детей-инвалидов, осваивающих основные общеобразовательные программы на дому, в Иркутской области, утвержденное постановлением Правительства Иркутской области от 7 мая 2015 года № 219-пп (далее – Положение), следующие изменения:

- в пункте 4: подпункт 9 изложить в следующей редакции: «9) справка, подтверждающая, что обучение по образовательным программам дошкольного образования ребенка-инвалида организовано на дому, выданная муниципальной дошкольной образовательной организацией в Иркутской области (для детей-инвалидов дошкольного возраста);» в подпункте 10 слова «по месту проживания ребенка-инвалида» исключить; 2) в абзаце втором пункта 9 слова «1 августа» заменить словами «1 ноября»; 3) в пункте 11 после слов «в выплате компенсации» дополнить словами «(с указанием причин отказа) в форме правового акта министерства»; 4) приложение к Положению изложить в новой редакции (прилагается).
- Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
- Настоящее постановление вступает в силу с 1 сентября 2022 года.

Первый заместитель Губернатора Иркутской области – Председатель Правительства Иркутской области К.Б. Зайцев

Приложение к постановлению Правительства Иркутской области от 24 июня 2022 года № 480-пп

«Приложение к Положению о размере и порядке выплаты компенсации родителям (законным представителям) детей-инвалидов, осваивающих основные общеобразовательные программы на дому, в Иркутской области

В министерство образования Иркутской области от _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии) родителя (законного представителя) проживающего (зарегистрированного) по адресу: _____, номер телефона _____ документ, удостоверяющий личность _____ серия _____, № _____, выдан _____ года « ____ » _____ года (дата выдачи документа)

Заявление о выплате компенсации родителям (законным представителям) детей - инвалидов, осваивающих основные общеобразовательные программы на дому, в Иркутской области

Прошу выплатить компенсацию за организацию образовательной деятельности _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии) ребенка-инвалида) родившегося « ____ » _____ года, проживающего по адресу: _____, зачисленного в _____ (наименование образовательной организации) осваивающего основные общеобразовательные программы на дому. Компенсацию прошу перечислить на счет по следующим реквизитам: _____

Уведомление о принятом решении прошу направить: _____ (почтовый адрес или адрес электронной почты)

Даю свое согласие на автоматизированную, а также без использования средств автоматизации обработку персональных данных, а именно совершение действий, предусмотренных пунктом 3 статьи 3 Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных», указанных в документах, для проверки достоверности представленной мной информации. Полноту и достоверность информации, указанной в настоящем заявлении и прилагаемых к нему документах, гарантирую.

_____ дата _____ (подпись заявителя)».

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

10 июня 2022 года

Иркутск

№ 79-74-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 11 июля 2018 года № 109-спр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 9 июня 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 11 июля 2018 года № 109-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Маяк» (ИНН 3815015660)» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
ООО «Маяк»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 535,61
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 810,04

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 810,04	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3 088,61	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 088,61	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 160,16	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 160,16	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 205,02	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 205,02	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 552,47	
		Население		
		одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 629,18
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 676,42
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 676,42
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 765,27
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 765,27
с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 832,35			
с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 832,35			
с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 896,48			
с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 896,48			
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 972,33			

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

10 июня 2022 года

Иркутск

№ 79-71-спр

О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 14 ноября 2019 года № 297-спр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 8 июня 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ службы по тарифам Иркутской области от 14 ноября 2019 года № 297-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Вагонная ремонтная компания-1» (ИНН 7708737490, Ремонтно-механическое депо Алзатай)» следующие изменения:

1) дополнить пунктом 3¹ следующего содержания:

«3¹. Компенсацию выпадающих доходов АО «Вагонная ремонтная компания-1» (Ремонтно-механическое депо Алзатай) от реализации населению тепловой энергии для целей отопления по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.»;

2) тарифную таблицу приложения 1 изложить в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия	Вода
АО «Вагонная ремонтная компания-1» (Ремонтно-механическое депо Алзатай)	одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	872,88
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	886,58
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	886,58
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	893,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	893,08
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	922,30
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	922,30
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	982,62
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	982,62	
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 014,51	
	одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	Население	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 047,46
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 063,90
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 063,90
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 071,70
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 071,70
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 106,76
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 106,76
с 01.07.2023 по 31.12.2023		1 151,03	
с 01.01.2024 по 30.06.2024		1 151,03	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 217,41		

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

10 июня 2022 года

Иркутск

№ 79-72-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 7 октября 2021 года № 79-249-спр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 8 июня 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 7 октября 2021 года № 79-249-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ФГУП «РТПС» (ИНН 7717127211; котельная с. Одинск)» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия	Вода
ФГУП «РТПС»	одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	732,67
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	876,78
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	876,78
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 002,32
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 002,32
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	946,21
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	946,21
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	983,57
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	983,57	
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 021,03	
	одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	Население	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	856,68
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	886,66
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	886,66
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	922,12
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	922,12
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	963,62
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	963,62
с 01.07.2025 по 31.12.2025		1 002,16	
с 01.01.2026 по 30.06.2026		1 002,16	
с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 042,24		

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

10 июня 2022 года

Иркутск

№ 79-76-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО УК «Сельтеплосети» (ИНН 3831003736)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 9 июня 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО УК «Сельтеплосети», с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО УК «Сельтеплосети», устанавливаемые на 2023-2027 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2023 года по 31 декабря 2027 года.

4. Компенсацию выпадающих доходов ООО УК «Сельтеплосети» от реализации населению тепловой энергии для целей отопления по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.

5. Признать утратившими силу с 1 января 2023 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 июля 2017 года № 156-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО УК «Сельтеплосети»;

2) пункт 86 приказа службы по тарифам Иркутской области от 19 декабря 2017 года № 473-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 14 августа 2018 года № 166-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 июля 2017 года № 156-спр»;

4) пункт 44 приказа службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2018 года № 520-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области»;

5) приказ службы по тарифам Иркутской области от 12 декабря 2019 года № 367-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 июля 2017 года № 156-спр»;

6) приказ службы по тарифам Иркутской области от 26 ноября 2020 года № 322-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 июля 2017 года № 156-спр»;

7) приказ службы по тарифам Иркутской области от 6 сентября 2021 года № 79-192-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 июля 2017 года № 156-спр»;

8) пункт 2 приказа службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2021 года № 79-441-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 10 июня 2022 года № 79-76-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ООО УК «СЕЛЬТЕПЛОСЕТИ»

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
ООО УК «Сельтеплосети»	одноставочный тариф, руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	4 476,77
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	4 741,18
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 741,18
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 925,43
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 925,43
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 089,56
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 089,56
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	5 259,51
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	5 259,51	
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 434,73	
	одноставочный тариф, руб./Гкал	Население	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 650,91
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 716,94
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 716,94
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 785,61
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 785,61
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 857,03
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 857,03
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 931,31
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 931,31
с 01.07.2027 по 31.12.2027		2 008,56	

Начальник отдела регулирования цен (тарифов) на производство тепловой энергии в управлении регулирования цен (тарифов) и контроля в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области
Е.С. Радинова

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 10 июня 2022 года № 79-76-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО УК «СЕЛЬТЕПЛОСЕТИ»,
УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА 2023-2027 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА
ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		
ООО УК «Сельтеплосети»	2023	4 218,6	1,0	0,0	-	-
	2024	-	1,0	0,0	-	-
	2025	-	1,0	0,0	-	-
	2026	-	1,0	0,0	-	-
	2027	-	1,0	0,0	-	-

Начальник отдела регулирования цен (тарифов) на производство тепловой энергии в управлении регулирования цен (тарифов) и контроля в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области
Е.С. Радинова

**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

8 июня 2022 года

№ 61-27-мпр

Иркутск

Об утверждении Кодекса этики и служебного поведения государственных гражданских служащих министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области

В соответствии с Типовым кодексом этики и служебного поведения государственных служащих Российской Федерации и муниципальных служащих, одобренным решением президиума Совета при Президенте Российской Федерации по противодействию коррупции от 23 декабря 2010 года, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 1 марта 2021 года № 122-пп:

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить прилагаемый Кодекс этики и служебного поведения государственных гражданских служащих министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области.
2. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после его официального опубликования и подлежит размещению на официальном сайте министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Министр транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области
М.А. Лобанов

УТВЕРЖДЕН приказом министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области от 8 июня 2022 года № 61-27-мпр

**КОДЕКС
ЭТИКИ И СЛУЖЕБНОГО ПОВЕДЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ГРАЖДАНСКИХ СЛУЖАЩИХ МИНИСТЕРСТВА
ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Кодекс этики и служебного поведения государственных гражданских служащих министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области (далее соответственно – Кодекс, министерство) разработан в соответствии с Конституцией Российской Федерации, Федеральными законами от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации», Федеральным законом от 25 декабря 2008 года № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», Указом Президента Российской Федерации от 12 августа 2002 года N 885 «Об утверждении общих принципов служебного поведения государственных служащих», Типовым кодексом этики и служебного поведения государственных служащих Российской Федерации и муниципальных служащих, одобренным решением президиума Совета при Президенте Российской Федерации по противодействию коррупции от 23 декабря 2010 года (протокол № 21), и основан на общепризнанных нравственных принципах и нормах российского общества и государства.
2. Кодекс представляет собой свод общих принципов профессиональной служебной этики и основных правил служебного поведения, которым должны руководствоваться государственные гражданские служащие министерства (далее – государственные служащие).
3. Гражданин Российской Федерации, поступающий на государственную гражданскую службу (далее – государственная служба) в министерство, обязан ознакомиться с положениями Кодекса и руководствоваться ими в процессе своей служебной деятельности.
4. Каждый государственный служащий должен принимать все необходимые меры для соблюдения положений Кодекса, а каждый гражданин Российской Федерации вправе ожидать от гражданского служащего поведения в отношении с ним в соответствии с положениями Кодекса.
5. Целью Кодекса является установление этических норм и правил служебного поведения государственных служащих для достойного выполнения ими своей профессиональной деятельности, а также содействие укреплению авторитета государственных гражданских служащих, доверия граждан к государственным органам и обеспечение единых норм поведения гражданских служащих.
6. Кодекс призван повысить эффективность выполнения государственными служащими своих должностных обязанностей.
7. Кодекс служит основой для формирования взаимоотношений в сфере государственной службы, основанных на нормах морали, уважительном отношении к государственной службе в общественном сознании, а также выступает как институт общественного сознания и нравственности государственных служащих, их самоконтроля.
8. Знание и соблюдение государственных служащими положений Кодекса является одним из критериев оценки качества их профессиональной деятельности служебного поведения.

2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ПРАВИЛА СЛУЖЕБНОГО ПОВЕДЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ СЛУЖАЩИХ

9. Основные принципы служебного поведения государственных служащих являются основой поведения граждан Российской Федерации в связи с их нахождением на государственной службе в министерстве.
10. Государственные служащие, сознавая ответственность перед государством, обществом и гражданами, призваны:
 - 1) исполнять должностные обязанности добросовестно и на высоком профессиональном уровне в целях обеспечения эффективной работы министерства;
 - 2) исходить из того, что признание, соблюдение и защита прав и свобод человека и гражданина определяют основную смысл и содержание деятельности как государственных органов, так и государственных служащих;
 - 3) осуществлять свою деятельность в пределах полномочий министерства;
 - 4) не оказывать предпочтения каким-либо профессиональным или социальным группам и организациям, быть независимыми от влияния отдельных граждан, профессиональных или социальных групп и организаций;
 - 5) исключать действия, связанные с влиянием каких-либо личных, имущественных (финансовых) и иных интересов, препятствующих добросовестному исполнению должностных обязанностей;
 - 6) уведомлять представителя нанимателя обо всех случаях обращения к гражданскому служащему каких-либо лиц в целях склонения к совершению коррупционных правонарушений;
 - 7) соблюдать установленные федеральными законами ограничения и запреты, исполнять обязанности, связанные с прохождением гражданской службы;
 - 8) соблюдать беспристрастность, исключая возможность влияния на служебную деятельность решений политических партий и общественных объединений;
 - 9) соблюдать нормы служебной, профессиональной этики и правила делового поведения;
 - 10) проявлять корректность, внимательность, не допускать нецензурную и ненормативную лексику в обращении с гражданами и должностными лицами;
 - 11) проявлять терпимость и уважение к обычаям и традициям народов России и других государств, учитывать культурные и иные особенности различных этнических, социальных групп и конфессий, способствовать межнациональному и межконфессиональному согласию;
 - 12) воздерживаться от поведения, которое могло бы вызвать сомнение в добросовестном исполнении государственными служащими должностных обязанностей, а также избегать конфликтных ситуаций, способных нанести ущерб репутации гражданского служащего или авторитету министерства;
 - 13) принимать предусмотренные законодательством Российской Федерации меры по недопущению возникновения конфликта интересов и урегулированию возникших случаев конфликта интересов;
 - 14) не использовать служебное положение для оказания влияния на деятельность государственных органов, органов местного самоуправления, организаций, должностных лиц, государственных (муниципальных) служащих и граждан при решении вопросов личного характера;
 - 15) воздерживаться от публичных высказываний, суждений и оценок в отношении деятельности министерства, его руководителей, если это не входит в должностные обязанности государственного служащего;
 - 16) соблюдать установленные правила публичных выступлений и предоставления служебной информации;
 - 17) уважительно относиться к деятельности представителей средств массовой информации по информированию общества о работе министерства, а также оказывать содействие в получении достоверной информации в установленном порядке;
 - 18) воздерживаться в публичных выступлениях, в том числе в средствах массовой информации, от обозначения стоимости в иностранной валюте (условных денежных единицах) на территории Российской Федерации товаров, работ, услуг и иных объектов гражданских прав, сумм сделок между резидентами Российской Федерации, показателей бюджетов всех уровней бюджетной системы Российской Федерации, размеров государственных и муниципальных заимствований, государственного и муниципального долга, за исключением случаев, когда это необходимо для точной передачи сведений либо предусмотрено законодательством Российской Федерации, международными договорами Российской Федерации, обычаями делового оборота;
 - 19) постоянно стремиться к обеспечению как можно более эффективного распоряжения ресурсами, находящимися в сфере ответственности гражданского служащего.

11. Государственные служащие в своей деятельности не должны допускать нарушение законов и иных нормативных правовых актов, исходя из политической, экономической целесообразности либо по иным мотивам.
12. Государственные служащие обязаны противодействовать проявлениям коррупции и предпринимать меры по ее профилактике в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о противодействии коррупции.
13. Государственные служащие при исполнении ими должностных обязанностей не должны допускать личную заинтересованность, которая приводит или может привести к конфликту интересов.
14. При назначении на должность гражданской службы и исполнении должностных обязанностей гражданский служащий обязан заявить о наличии или возможности наличия у него личной заинтересованности, которая влияет или может повлиять на надлежащее исполнение им должностных обязанностей.
15. Государственный служащий, замещающий должность, предусмотренную Перечнем должностей государственной гражданской службы Иркутской области в министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, при замещении которых государственные гражданские служащие Иркутской области обязаны представлять сведения о своих доходах, о расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, о расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, утвержденным приказом министерства, обязан ежегодно представлять в установленном порядке сведения о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей в срок не позднее 30 апреля года, следующего за отчетным.
16. Государственный служащий обязан ежегодно в установленном порядке представлять сведения об адресах сайтов или страниц сайтов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на которых гражданский служащий размещал общедоступную информацию, а также данные, позволяющие его идентифицировать, не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным, по форме, установленной Правительством Российской Федерации.
17. Государственный служащий вправе с предварительным уведомлением представителя нанимателя выполнять иную оплачиваемую работу, если это не повлечет за собой конфликт интересов.
18. Государственный служащий вправе участвовать на безвозмездной основе в управлении некоммерческой организацией (кроме участия в управлении политической партией, органом профессионального союза, в том числе выборным органом первичной профсоюзной организации, созданной в государственном органе, участия в съезде (конференции) или общем собрании иной общественной организации, жилищного, жилищно-строительного, гаражного кооперативов, товарищества собственников недвижимости) с разрешения представителя нанимателя, которое получено в установленном министерством порядке.
19. Государственный служащий обязан уведомлять представителя нанимателя обо всех случаях обращения к нему каких-либо лиц в целях склонения его к совершению коррупционных правонарушений.
- Уведомление о фактах обращения в целях склонения к совершению коррупционных правонарушений, за исключением случаев, когда по данным фактам проведена или проводится проверка, являющаяся обязанностью гражданского служащего.
20. Государственному служащему запрещается получать в связи с исполнением им должностных обязанностей вознаграждения от физических и юридических лиц (подарки, денежное вознаграждение, ссуды, услуги материального характера, плату за развлечения, отдых, за пользование транспортом и иные вознаграждения). Подарки, полученные гражданским служащим в связи с протокольными мероприятиями, со служебными командировками и с другими официальными мероприятиями, признаются соответственно государственной собственностью и передаются государственным служащим по акту в министерство, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации.
21. Государственный служащий обязан принимать соответствующие меры по обеспечению безопасности и конфиденциальности информации, ставшей известной ему в связи с исполнением им должностных обязанностей, за несанкционированное разглашение которой он несет ответственность.
22. Государственный служащий обязан обеспечивать чистоту и порядок на своем рабочем месте.
На рабочем месте не допускается прием пищи, запрещено играть в компьютерные и иные игры, а также заниматься посторонними делами, не связанными со служебными вопросами.
Использование в личных целях телефона, факса, копировальной техники, компьютера, электронной почты или аналогичного оборудования допускается только в исключительных случаях, если это не является злоупотреблением, не мешает выполнению должностных обязанностей и не связано с незаконной деятельностью.
Также не допускается в отсутствие государственного служащего нахождение на его рабочем месте документов, составляющих служебную тайну, иных вещей, предметов и материалов, использование которых сторонними лицами может привести к ущербу министерству, а также государству в целом.
23. Государственный служащий, наделенный организационно-распорядительными полномочиями по отношению к другим гражданским служащим, должен быть для них образцом профессионализма, безупречной репутации, способствовать формированию в министерстве благоприятного для эффективной работы морально-психологического климата.
24. Государственный служащий, наделенный организационно-распорядительными полномочиями по отношению к другим гражданским служащим, призван:
 - 1) принимать меры по предотвращению и урегулированию конфликта интересов;
 - 2) принимать меры по предупреждению коррупции;
 - 3) не допускать случаев принуждения гражданских служащих к участию в деятельности политических партий и общественных объединений;
 - 4) обеспечивать соблюдению установленных настоящим Кодексом норм.
26. Государственный служащий, наделенный организационно-распорядительными полномочиями по отношению к другим гражданским служащим, должен принимать меры к тому, чтобы подчиненные ему гражданские служащие не допускали коррупционно опасного поведения, своим личным поведением подавать пример честности, беспристрастности и справедливости.

3. ЭТИЧЕСКИЕ ПРАВИЛА СЛУЖЕБНОГО ПОВЕДЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ СЛУЖАЩИХ МИНИСТЕРСТВА

24. В служебном поведении государственному служащему необходимо исходить из конституционных положений о том, что человек, его права и свободы являются высшей ценностью и каждый гражданин имеет право на неприкосновенность частной жизни, личную и семейную тайну, защиту чести, достоинства, своего доброго имени.
25. В служебном поведении государственным служащим следует воздерживаться от:
 - 1) любого вида высказываний и действий дискриминационного характера по признакам пола, возраста, расы, национальности, языка, гражданства, социального, имущественного или семейного положения, политических или религиозных предпочтений;
 - 2) грубости, проявлений пренебрежительного тона, заносчивости, предвзятых замечаний, предвзятости неправомерных, незаслуженных обвинений;
 - 3) угроз, оскорбительных выражений или реплик, действий, препятствующих нормальному общению или провоцирующих противоправное поведение;
 - 4) курения во время совещаний, бесед и иного служебного общения с гражданами, в том числе в помещениях, занятых органами государственной власти, органами местного самоуправления;
 - 5) выполнения каких-либо действий, мешающих работе других государственных служащих (включая громкие разговоры и создание шума);
 - 6) оставления на открытых поверхностях рабочих мест документов, а также в открытом доступе электронных документов и личных вещей на время перерывов в работе и по окончании рабочего дня.
26. Государственные служащие призваны способствовать своим служебным поведением установлению в коллективе деловых взаимоотношений и конструктивного сотрудничества друг с другом.
Государственные служащие должны быть вежливыми, доброжелательными, корректными, внимательными и проявлять терпимость в общении с гражданами и коллегами.

4. ВНЕШНИЙ ВИД ГОСУДАРСТВЕННЫХ СЛУЖАЩИХ

27. Внешний вид государственных служащих при исполнении ими должностных обязанностей в зависимости от условий службы и формата служебного мероприятия должен способствовать уважительному отношению граждан к государственным органам и соответствовать общепринятому деловому стилю, который отличают официальность, сдержанность, традиционность, аккуратность.
28. Государственные служащие, следуя современным тенденциям, в своем внешнем виде должны:
 - 1) соблюдать стиль одежды, подчеркивающий деловые качества и навыки, не отвлекая внимания на броские детали (не допускается откровенная, вызывающая одежда, в том числе одежда и обувь спортивного, пляжного типа), иметь чистый, опрятный вид, отутюженную одежду, аккуратно уложенные волосы;
 - 2) использовать в повседневном образе лаконичные и нейтральные украшения и аксессуары;
 - 3) учитывать сдержанную палитру при нанесении макияжа, маникюр должен быть естественным и не бросающимся в глаза;
 - 4) иметь классическую чистую сменную обувь;
 - 5) не афишировать пирсинг и татуировки на открытых частях тела;
 - 6) у мужчин иметь опрятно уложенную бороду и/или усы (при наличии), при отсутствии – не допускать небритого и неухоженного состояния.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА

29. Нарушение государственным служащим положений Кодекса подлежит рассмотрению на заседании Комиссии министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области по соблюдению требований к служебному поведению государственных служащих и урегулированию конфликта интересов.
30. Соблюдение государственным служащими положений Кодекса учитывается при проведении аттестации в целях определения соответствия замещаемой должности государственной службы, формирования кадрового резерва для выдвижения на вышестоящие должности, а также при поощрении или применении дисциплинарных взысканий.

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

10 июня 2022 года

Иркутск

№ 79-73-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 августа 2021 года № 79-163-спр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 9 июня 2022 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 18 августа 2021 года № 79-163-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ресурс» (ИНН 3834015560)» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
ООО «Ресурс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	7 489,44
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	7 182,03
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	7 182,03
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	7 669,02
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 669,02
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 647,04
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 647,04
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 896,38
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 896,38
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 154,21
Население			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 773,58
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 870,65
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 870,65
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 985,47
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 985,47
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 119,89
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 119,89
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 244,68
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 244,68
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 374,46

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

10 июня 2022 года

Иркутск

№ 79-75-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 2 августа 2021 года № 79-136-спр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 9 июня 2022 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 2 августа 2021 года № 79-136-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «ЖКХ Ручейское» (ИНН 3818048590)» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
МУП «ЖКХ Ручейское»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 208,35
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 146,18
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	4 146,18
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	4 513,02
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 513,02
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 475,88
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 475,88
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 628,05
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 628,05
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 787,30
Население			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 164,94
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 205,71
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 205,71
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 253,93
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 253,93
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 310,38
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 310,38
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 362,79
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 362,79
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 417,30

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. ХалиулинМИНИСТЕРСТВО СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ,
ОПЕКИ И ПОПЕЧИТЕЛЬСТВА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

14 июня 2022 года

Иркутск

№ 53-70-мпр

О внесении изменений в Положение об отдельных вопросах правотворческой деятельности в министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области

В целях приведения в соответствие с Законом Иркутской области от 5 апреля 2022 года № 21-ОЗ «О внесении изменений в Закон Иркутской области «О правовых актах Иркутской области и правотворческой деятельности в Иркутской области», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 18 сентября 2009 года № 261/40-пп:

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в Положение об отдельных вопросах правотворческой деятельности в министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, утвержденное приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 19 октября 2012 года № 279-мпр, следующие изменения:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Для обеспечения реализации функций министерства:

1) принимаются правовые акты министерства в форме приказов и распоряжений;

2) осуществляется подготовка проектов законов Иркутской области, указов и распоряжений Губернатора Иркутской области, постановлений и распоряжений Правительства Иркутской области;

3) принимаются распоряжения министра социального развития, опеки и попечительства Иркутской области.»;

2) дополнить главами 7, 8 следующего содержания:

«ГЛАВА 7. ПОДГОТОВКА, ИЗДАНИЕ И РАЗМЕЩЕНИЕ РАСПОРЯЖЕНИЙ МИНИСТРА СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ, ОПЕКИ И ПОПЕЧИТЕЛЬСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

25. Ежегодно, не позднее 15 марта года, следующего за отчетным,

по итогам обобщения правоприменительной практики, отделом контрольно-ревизионной работы и внутреннего финансового аудита министерства осуществляется подготовка доклада, содержащего результаты обобщения правоприменительной практики министерства, в соответствии с Положением о региональном государственном контроле (надзоре) за достоверностью, актуальностью и полнотой сведений об организациях отдыха детей и их оздоровления, содержащихся в реестре организаций отдыха детей и их оздоровления, в Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 6 октября 2021 года № 725-пп, Положением о региональном государственном контроле (надзоре) в сфере социального обслуживания граждан в Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 6 октября 2021 года № 726-пп, путем утверждения распоряжения министра.

26. Распоряжение министра издается путем его подписания.

27. Распоряжение министра подлежит размещению на официальном сайте министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 10 календарных дней со дня его утверждения.

ГЛАВА 8. ПОРЯДОК ПРИНЯТИЯ ПРАВОВЫХ АКТОВ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ (УПРАВЛЕНИЙ) МИНИСТЕРСТВА

28. Если иное не установлено законодательством, решения, принятые территориальными подразделениями (управлениями) министерства (далее – управление) в рамках реализации возложенных на них функций, оформляются в виде распоряжений.

29. Распоряжения управления издаются путем их подписания начальником управления, а в случаях, предусмотренных законодательством, заместителями начальника управления в соответствии с распределением обязанностей между начальником управления и его заместителями.».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр социального развития,
опеки и попечительства Иркутской области
В.А. РодионовАДМИНИСТРАЦИЯ
УСТЬ-ОРДЫНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

7 июня 2022 года

пос. Усть-Ордынский

№ 89-9-адмпр

О внесении изменения в пункт 30 Положения о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022»

В соответствии со статьей 18 Закона Иркутской области от 6 декабря 2010 года № 121-ОЗ «Об Усть-Ордынском Бурятском округе как административно-территориальной единице Иркутской области с особым статусом», руководствуясь распоряжением Губернатора Иркутской области от 20 мая 2022 года № 297-рк «О Романовой Л.М.», статьей 21 Устава Иркутской области,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в пункт 30 Положения о проведении областного культурно-спортивного праздника «Сур-Харбан-2022», утвержденного приказом администрации Усть-Ордынского Бурятского округа от 23 мая 2022 года № 89-8-адмпр, изменение, изложив его в следующей редакции:

«30. Спортивная команда по бурятским шахматам шатар состоит из 2 мужчин и 1 женщины.

Форма одежды: головной убор (малгай), национальный халат (тэрлиг), мягкая национальная обувь (гутал).

Соревнования проводятся по круговой системе. Время игры на одного участника 25 минут. Спортсмены вне зачета не допускаются.

Победители в личном первенстве определяются по наибольшему количеству очков. При равенстве очков применяются следующие показатели:

а) личная встреча;

б) большее количество побед;

в) большее количество побед черными.

Командное первенство определяется по наибольшей сумме очков, набранных всеми участниками команды по таблице подсчета очков согласно Приложению 8 к настоящему Положению.

При равенстве – по месту, занятому участником на мужской доске.».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

ОБЪЯВЛЕНИЯ
ОБ УТЕРЕ ДОКУМЕНТОВ

■ Утерянный аттестат Г № 454696 о неполном среднем образовании, выданный в 1993 г. Средней общеобразовательной школой № 37 г. Иркутска на имя Сушилова Максима Викторовича, считать недействительным.

■ Утерянный аттестат АЕ № 232686 о среднем образовании, выданный в 1986 г. Средней школой № 49 Ленинского района г. Иркутска на имя Никитина Сергея Владимировича, считать недействительным.

■ Утерянный аттестат (серия К 931862) об основном общем образовании, выданный в 1993 году Магистральнинской средней школой № 1 на имя Дытте Сергея Владимировича, считать недействительным.

Общественно-политическая газета «Областная» зарегистрирована управлением федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Иркутской области.
Регистрационный номер ПИ № ТУ 38-00167 от 17 сентября 2009 г.

Рукописи, рисунки и фотографии не рецензируются и не возвращаются. Мнение авторов может не совпадать с мнением редакции.
Переписка и любое использование материалов возможны только с письменного разрешения редакции.
Редакция газеты за орфографию и пунктуацию в объявлениях ответственности не несет.
Учредители: Правительство Иркутской области
Законодательное Собрание Иркутской области

Редакция и издатель: ОГПУ «Редакция газеты «Областная»
Адрес редакции и издателя, юридический и фактический адрес: 664025, г. Иркутск, ул. Росийская, 12
Почтовый адрес: 664011, г. Иркутск, а/я 177

Телефон редакции: ОГПУ «Редакция газеты «Областная» (3952) 200-628, 200-638, факс 200-674 e-mail: og@ogirk.ru, reklama@ogirk.ru
Подписные индексы: П7531 – пн, ср, пт
Распространяется бесплатно и по подписке
Отдел рекламы: Хватик Н.И., Бушнина Н.В., Хороших Е.Ю.

Главный редактор: Люстрицкий Д.Г.
Редакторская группа: Хлебникова О.А., Кульгина Ю.О.
Издательская группа: Полкова О.А., Ткачук Е.В., Романова Г.Н., Неудачина Н.И.
Фотокорреспонденты: Голощников А.В., Бизиков М.А., Федоров А.А.

Газета подписана в печать 07.07.2022 г. в 21.00
Дата выхода в свет: 11.07.2022 г.
Следующий номер газеты выйдет: 13.07.2022 г.
12+

Заказ
Тираж 1170 экз.
Опечатано на удаленном производственном участке АО «Советская Сибирь» в г. Иркутске, 664043 г. Иркутск, б. Рабикова, д.96, стр.1